3R PETROLEUM ÓLEO E GÁS S.A.

CNPJ/ME nº 12.091.809/0001-55
NIRE 33.300.294.597

FATO RELEVANTE

AQUISIÇÃO DO POLO RECÔNCAVO

A **3R PETROLEUM ÓLEO E GÁS S.A.** ("3R" ou "Companhia") comunica aos seus acionistas, investidores e mercado em geral que assinou nesta data, através da Ouro Preto Energia Onshore S.A., subsidiária integral da Companhia, contrato para a compra da totalidade da participação da Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras em 14 campos terrestres de produção, denominados Polo Recôncavo, localizados no Estado da Bahia.

O Polo Recôncavo compreende os campos terrestres de Aratu, Ilha de Bimbarra, Mapele, Massuí, Candeias, Cexis, Socorro, Dom João, Dom João Mar, Pariri, Socorro Extensão, São Domingos, Cambacica e Guanambi. Atualmente a Petrobras é operadora com 100% de participação nessas concessões, com exceção de Cambacica e Guanambi, em que possui participação majoritária de 75% e 80%, respectivamente.

A produção média do Polo, de janeiro a novembro de 2020, foi de aproximadamente 2.145 barris de óleo por dia (bpd) e 465 mil m³/dia de gás natural, totalizando aproximadamente 5.050 barris de óleo equivalente por dia. A certificação de reservas do Polo está em andamento e será divulgada ao mercado tão logo seja concluída.

O valor total da transação é de US$ 250 milhões, sendo (i) US$ 10 milhões pagos na presente data; e (ii) US$ 240 milhões no fechamento da transação, ainda sujeito ao cumprimento de condições precedentes, tais como a aprovação pela Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP).

Gestão de Portfólio 3R

O Polo Recôncavo, que inclui o campo de Candeias, o mais antigo do país e que deu início a história da exploração e produção de petróleo no Brasil no ano de 1941, representa mais um importante passo na trajetória da 3R para se consolidar como uma companhia relevante e independente no setor de óleo e gás, com um portfólio diversificado e com representatividade nacional. A análise técnica do ativo indica potencial de aumento no fator de recuperação e de incremento da produção e das reservas de óleo e gás, *core business* da Companhia, e o enquadra na tese de investimento da 3R.

Com o objetivo de otimizar a monetização da expressiva reserva de gás do Polo Recôncavo, a 3R encontra-se em negociação com a BahiaGás, concessionária dos serviços locais de gás canalizado para o Estado da Bahia, para potencial venda do gás produzido nestes campos.

A aquisição do Polo Recôncavo, subsequente à aquisição do Polo Rio Ventura, abre caminho para a 3R estabelecer uma operação relevante na Bacia do Recôncavo, aumentando, assim, sua

atuação no Estado da Bahia. Esta iniciativa replica a estratégia de integração já adotada na Bacia Potiguar, onde a 3R possui três ativos: Polos Macau, Pescada-Arabaiana e Fazenda Belém.



A integração das operações dos Polos de Rio Ventura e Recôncavo (produção média conjunta, até novembro de 2020, de aproximadamente 6.321 barris de óleo equivalente por dia) proporcionará sinergias por meio de (i) otimização de equipes, fornecedores e prestadores de serviços relativos à operação e (ii) centralização da infraestrutura logística e de telecomunicações, controle e automação. Dessa forma, a 3R espera alcançar um *lifting cost* competitivo na Bacia do Recôncavo, além de criar oportunidades comerciais para ampliar a capacidade de monetização de seus produtos, implementando, assim, o seu modelo de gestão, pautado em eficiência, aumento de produtividade, baixo custo operacional e geração de valor para seus acionistas.

Por fim, a 3R reforça o seu compromisso de 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, 17 de dezembro, 2020.

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

RECÔNCAVO CLUSTER ACQUISITION

3R PETROLEUM ÓLEO E GÁS S.A. ("3R" or "Company") following best corporate governance practices, informs its investors and the market in general that has signed on this date, through Ouro Preto Energia Onshore S.A., a subsidiary of the Company, the contract for the acquisition of all participation of Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras in 14 onshore production fields, known as Recôncavo Cluster, located in the State of Bahia.

The Recôncavo Cluster comprises the onshore fields of Aratu, Bimbarra Island, Mapele, Massuí, Candeias, Cexis, Socorro, Dom João, Dom João Mar, Pariri, Socorro Extension, São Domingos, Cambacica and Guanambi. Petrobras is currently the operator with a 100% interest in these concessions, except for Cambacica and Guanambi, where it holds a majority interest of 75% and 80%, respectively.

The average production of the Cluster, from January to November 2020, was approximately 2,145 barrels of oil per day (bpd) and 465 thousand m^3/day of natural gas, totaling approximately 5,050 boe per day. The Cluster reserve certification is in progress and will be released to the market as soon as it is completed.

The total amount of the transaction is US$ 250 million, of which (i) US$ 10 million paid on the present date; and (ii) US$ 240 million at the closing of the transaction, still subject to the fulfillment of precedent conditions, such as approval by the National Petroleum, Natural Gas and Biofuels Agency (ANP).

3R Portfolio Management

The Recôncavo Cluster includes the Candeias field, the oldest in the country and where the history of oil exploration and production started in Brazil back in 1941, and represents another important step in 3R's trajectory to consolidate itself as a relevant and independent company in the oil and gas sector, with a diversified portfolio and with national representation. The technical analysis of the asset indicates upside potential in the recovery factor, in production and reserves of the field, the main pillars of the Company strategy, that align the cluster with 3R's investment thesis.

In order to optimize the monetization of the significant gas reserves of the Cluster, 3R is negotiating with BahiaGás, the local concessionaire gas provider to Bahia State, to sell the gas produced in those fields.

The acquisition of the Recôncavo Cluster, subsequent to the acquisition of Rio Ventura Cluster, opens opportunities for 3R to establish a relevant operation in the Recôncavo Basin, thereby increasing its operations in the State of Bahia. This initiative replicates the integration strategy already adopted in the Potiguar Basin, where 3R has three assets: Macau, Pescada-Arabaiana and Fazenda Belém Clusters.



The operational integration of Clusters Rio Ventura and Recôncavo (average consolidated production in 2020, of approximately 6,321 barrels of oil equivalent per day) will provide synergies through (i) optimization of teams, suppliers and service providers related to the operation and (ii) the centralization of the logistic and telecommunications infrastructure, control and automation. In this respect, 3R expects to achieve a competitive lifting cost in the Recôncavo Basin, in addition to create commercial opportunities to expand the monetization capacity of its products and implement its management model, based on efficiency, increase in productivity, low operating cost and value generation for its shareholders.

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

Rio de Janeiro, December 17, 2020.

Rodrigo Pizarro

Chief Financial and Investor Relations Officer