

3R PETROLEUM ÓLEO E GÁS S.A.

CNPJ/MF nº 12.091.809/0001-55

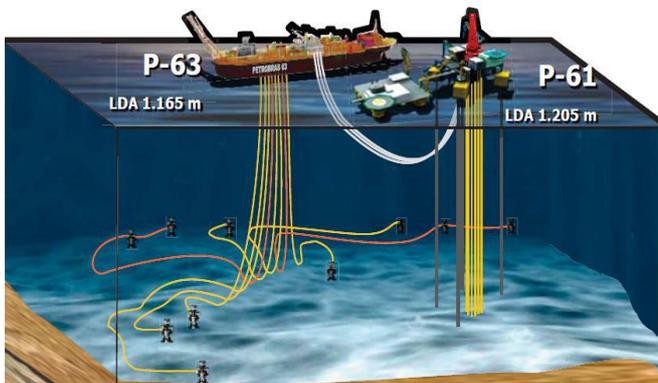
NIRE 33.300.294.597

FATO RELEVANTE

CONCLUSÃO DA AQUISIÇÃO DO POLO PAPA TERRA

A **3R PETROLEUM ÓLEO E GÁS S.A.** (“3R” ou “Companhia”) (B3:RRRP3) comunica aos seus investidores e ao mercado em geral que, em 22 de dezembro de 2022, a Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (“ANP”) aprovou a transferência da participação de 62,5% dos direitos da concessão sobre o campo de produção de Papa Terra (“Polo Papa Terra”), da Petróleo Brasileiro S.A. (“Petrobras”), à 3R Petroleum Offshore S.A. (“3R Offshore”), subsidiária na qual a Companhia possui 85% de participação.

Com isso, a 3R Offshore concluiu a aquisição do Polo Papa Terra e assumirá a operação do ativo a partir de 23 de dezembro de 2022. O valor da transação, desconsiderando os ajustes, é de US\$ 105,6 milhões, divididos em (i) US\$ 6 milhões, pagos na assinatura do contrato de aquisição, em julho de 2021; (ii) US\$ 9,6 milhões, compensados nesta data com a geração de caixa acumulada da operação desde julho de 2021 (*effective date* do contrato); e (iii) 11 parcelas contingentes que podem atingir até US\$ 90,0 milhões (ou US\$ 80,4 milhões, descontados da geração de caixa remanescente), às quais estão condicionadas ao preço de referência do petróleo tipo *brent* e à performance operacional do ativo entre a data de conclusão da transação e dezembro de 2032. Conforme previsto no contrato, também foi pago nesta data, à título de ajustes, o valor de US\$ 18,2 milhões, referentes ao saldo de óleo contido no FPSO (produzido em data anterior à *effective date*) e inventário de materiais e equipamentos que serão transferidos à 3R na data de hoje.



A transação prevê a transferência para a 3R Offshore da parcela detida pela Petrobras no ativo, bem como toda a infraestrutura de produção e os sistemas submarinos associados, dentre os quais se destacam: (i) o FPSO (Floating, Production, Storage and Offloading) P-63, que possui apenas 8 anos de operação e conta com alta capacidade de processamento e estocagem de óleo, assim como as linhas flexíveis e os equipamentos submarinos que se conectam ao FPSO; e (ii) a unidade P-61, plataforma do tipo TLWP (Tension Leg Wellhead Platform), que possui apenas sete anos de operação. Ambas as unidades estão nacionalizadas no contexto do Repetro-SPED e em plena operação.

Sobre o Polo Papa Terra

O Polo Papa Terra está localizado em águas profundas na Bacia de Campos, a aproximadamente 100km da costa do Estado do Rio de Janeiro. Sua descoberta ocorreu em 2003 e o início de sua produção em novembro de 2013. O campo é operado por meio das unidades P-61 e P-63 e conta com capacidade de processamento de 140 mil barris de óleo por dia, capacidade de injeção de 340 mil barris de água por dia, capacidade de estocagem de 1,4 milhão de barris e *slots* para conectar até 21 poços produtores e 11 poços injetores.

Segundo dados da ANP, o volume original de óleo e gás *in place* estimado é de aproximadamente 2,0 bilhões de barris de óleo equivalente, com densidade entre 12° e 16° API e baixo nível de contaminantes. A fração recuperada atual está próxima a 2%, enquanto a média da Bacia de Campos é de cerca de 16%.



A certificação de reservas do ativo, emitida pela DeGolyer and MacNaughton com data base de 31 de dezembro de 2021, indica um volume de reservas provadas mais prováveis (2P) de 172,0 milhões de barris de óleo equivalente (“boe”) para 100% de Papa Terra. A Companhia possui participação líquida de 53,13%¹ do ativo, o que representa 91,4 milhões de boe em reservas 2P.

O Polo registrou produção média diária de 15,1 mil barris de óleo equivalente em 2021, com pico de produção diária atingindo 19,9 mil barris de óleo equivalente no mês de agosto do mesmo ano. A produção média de 2021 contempla a parada de manutenção realizada pelo operador desde dezembro para reparos e melhorias em alguns sistemas do FPSO. Em agosto de 2022, a operação do campo de Papa Terra foi retomada com produção média diária em cerca de 16 mil barris de óleo, suportada por três poços produtores (PPT-50, PPT-51 e PPT-16). O ativo conta ainda com mais dois poços produtores fechados (PPT-17 e PPT-37), que deverão ser reabertos após adequações nos sistemas de processamento e estocagem, que serão executadas nos primeiros meses de operação. Cabe destacar que todos os sistemas de produção de Papa Terra possuem capacidade para suportar a implementação do plano de desenvolvimento previsto para o ativo em conjunto com atividades de revitalização e redensolvimento, que são o *core business* da 3R.

A aquisição do Polo Papa Terra representa um importante marco para o portfólio offshore da Companhia, com o início de suas operações em águas profundas e o início da operação na Bacia de Campos e no Estado do Rio de Janeiro.

Por fim, a 3R reforça o seu compromisso em manter seus investidores e o 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, 22 de dezembro de 2022

Rodrigo Pizarro

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

¹ A Companhia possui 85% da 3R Offshore, que por sua vez possui 62,5% do Polo Papa Terra, o que representa uma participação líquida de 53,13% no ativo.