



3R PETROLEUM ÓLEO E GÁS S.A.

CNPJ/MF nº 12.091.809/0001-55

NIRE 33.300.294.597

FATO RELEVANTE

AQUISIÇÃO DO POLO PAPA-TERRA

A **3R PETROLEUM ÓLEO E GÁS S.A.** (“3R” ou “Companhia”) comunica aos seus acionistas, investidores e mercado em geral que assinou, em 09 de julho de 2021, através da 3R Petroleum Offshore S.A. (“3R Offshore”), contrato para a aquisição da participação detida pela Petróleo Brasileiro S.A. (“Petrobras”) no campo de Papa-Terra, atualmente em produção, localizado na Bacia de Campos, no Estado do Rio de Janeiro, incluindo toda a infraestrutura e sistemas de superfície e submarinos atrelados. Atualmente, a Petrobras é operadora do ativo com 62,5% de participação, sendo o restante detido pela Chevron Brasil Petróleo Ltda. Após a conclusão da transação, a 3R Offshore tornar-se-á operadora do campo.

O valor total da transação é de US\$ 105,6 milhões, sendo (i) US\$ 6 milhões pagos no ato de assinatura do contrato de aquisição do referido ativo; (ii) US\$ 9,6 milhões a serem pagos na data do fechamento da transação; e (iii) US\$ 90 milhões em pagamentos contingentes. Os valores não consideram ajustes e correções durante o período, que podem ocorrer até o fechamento da transação.

Os pagamentos contingentes estão divididos em 11 parcelas, às quais estão condicionadas ao preço de referência do petróleo tipo *brent* (“Brent”) e à performance operacional do ativo, conforme descrito a seguir:

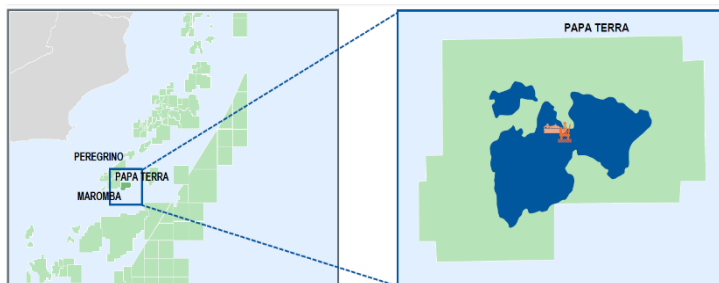
- a) Cinco parcelas, que representam 30% do total contingente, serão devidas caso: (a.i) o Brent alcance a média móvel igual ou superior a US\$ 50 no período de 12 meses e (a.ii) a produção de óleo alcance determinados volumes acumulados, específicos para cada parcela, com apuração e vigência compreendidas entre janeiro de 2022 e dezembro de 2032;
- b) Cinco parcelas, que representam 54% do total contingente, serão devidas caso: (b.i) observado o item (a.i) supramencionado e (b.ii) a operação alcance determinados volumes médios de produção diária no período de 12 meses, específicos para cada parcela, com apuração e vigência compreendidas entre janeiro de 2022 e dezembro de 2032; e
- c) Uma parcela, que representa 17% do total contingente, será devida caso: (c.i) o Brent alcance média móvel igual ou superior a US\$ 65 no período de 6 meses, iniciando-se sua apuração na data do fechamento da transação e encerrando-se em 24 meses.

A transação prevê a transferência da totalidade da parcela detida pela Petrobras nos ativos, infraestrutura e sistemas para a 3R Offshore, incluindo todos os poços, unidades flutuantes e instalações submarinas existentes, dentre os quais se destacam: (i) o FPSO P-63, que possui apenas 7 anos de uso 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

plataforma P-61 do tipo TLWP (*Tension Leg Wellhead Platform*), que possui apenas 6 anos de uso; ambas as unidades já encontram-se nacionalizadas no contexto do Repetro-SPED e em operação. Adicionalmente, destaca-se que o contrato de aquisição celebrado garante um acordo de compartilhamento de custos de abandono entre a Petrobras e a 3R Offshore.

Sobre o Campo de Papa-Terra

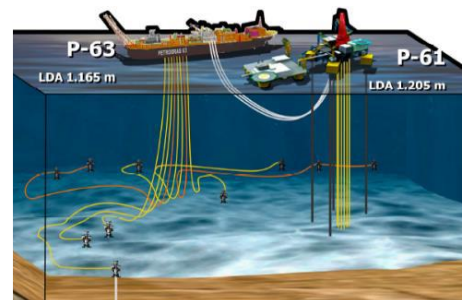
O campo de Papa-Terra está localizado em águas profundas na Bacia de Campos, a aproximadamente 100km da costa do Estado do Rio de Janeiro. Sua descoberta ocorreu em 2003 e o início de sua produção em novembro de 2013. O campo é operado por meio das unidades P-61 e P-63, com capacidade de processamento 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. Atualmente, estão em operação 6 poços produtores e 3 poços injetores e todos os sistemas possuem capacidade ociosa suficiente para implementar as atividades de revitalização e redensolvimento que são o *core business* da 3R.



O volume original de óleo e gás *in place* estimado pela Petrobras é de 1,98 bilhão de barris de óleo equivalente, com densidade entre 12 e 15 °API e baixo nível de contaminantes.

Segundo dados da ANP, o ativo tem fração recuperada próxima a 2,5%, enquanto a média da Bacia de Campos é de 15,6%, o que o enquadra perfeitamente na tese de investimentos da 3R: (i) ativos em produção, com potencial de incremento de produção e reservas e (ii) competitivo múltiplo de entrada por reserva.

O Campo de Papa-Terra (100%) registrou de janeiro a junho de 2021 uma produção média diária de 17.914 barris de óleo equivalente. O gás produzido no ativo representa aproximadamente 4% do total e é consumido e/ou reinjetado no reservatório. Com a assinatura da transação, a 3R iniciará o processo de certificação de reservas, a qual será divulgada ao mercado tão logo seja concluída.

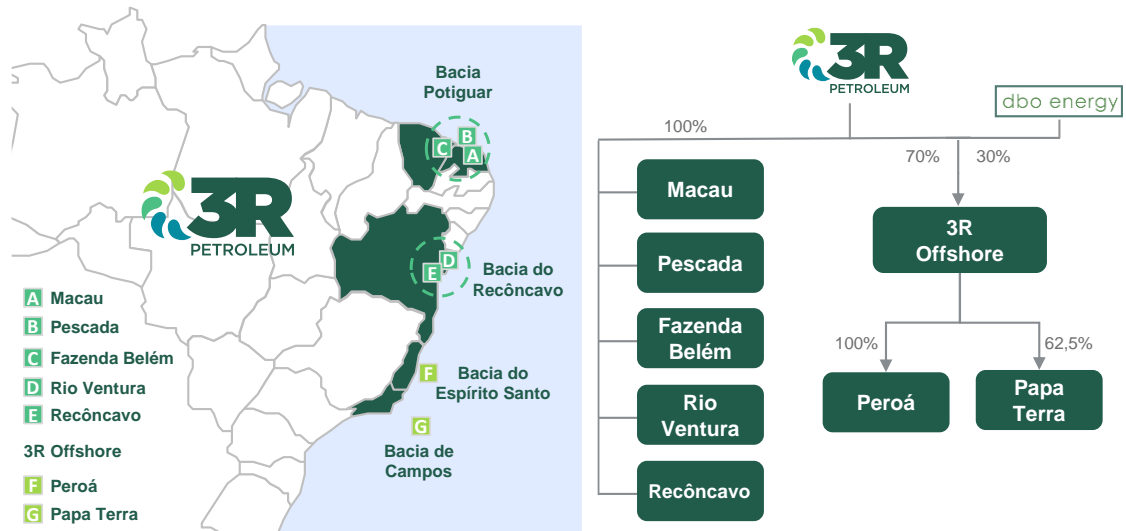


Gestão de Portfólio 3R

A aquisição do campo de Papa-Terra representa um grande passo para a Companhia e marca o início de suas operações em águas profundas, bem como reforça a construção de um portfólio diversificado com ativos maduros *onshore* e *offshore*.

Adicionalmente, com aquisição do campo de Papa-Terra, a 3R ampliará seu portfólio, aumentará substancialmente sua produção e reforçará sua capacidade de reposição e incremento de reservas.

O ativo marca ainda a entrada da 3R no Estado do Rio de Janeiro, 5º Estado a contar com a presença da Companhia, bem como o início das operações desta na Bacia de Campos, parte da história da indústria de óleo e gás nacional.



3R Offshore

A 3R Offshore está apta a se habilitar como Operador A perante a Agência Nacional do Petróleo Gás Natural e Biocombustíveis - ANP e operar blocos e concessões em terra e em mar, inclusive em águas ultra profundas. A subsidiária, cuja participação da Companhia é de 70%, foi formada em parceria com a DBO 2.0 S.A., com objetivo de expandir a atuação da 3R em projetos *offshore*. Adicionalmente, a 3R Offshore é composta por um time de profissionais com larga experiência no setor e profundo conhecimento dos ativos em aquisição.

Dessa forma, a estrutura *offshore* fortalece a tese de investimentos da Companhia, pautada no desenvolvimento e na revitalização da produção dos campos maduros *onshore* e *offshore*, com a captação de oportunidades e geração de valor no médio e longo prazo.

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, 12 de julho de 2021.

Rodrigo Pizarro

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores