

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Informações Trimestrais – ITR
Em 31 de março de 2022 contendo o
Relatório da Administração e o Relatório dos
auditores independentes sobre a revisão das
informações trimestrais

Conteúdo

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais - ITR	3
Balanço patrimonial	24
Demonstrações dos resultados	26
Demonstrações dos resultados abrangentes	27
Demonstrações das mutações do patrimônio líquido	28
Demonstrações dos fluxos de caixa	29
Demonstrações do valor adicionado	30
Notas explicativas às informações trimestrais - ITR	31



KPMG Auditores Independentes Ltda.
Rua do Passeio, 38 - Setor 2 - 17º andar - Centro
20021-290 - Rio de Janeiro/RJ - Brasil
Caixa Postal 2888 - CEP 20001-970 - Rio de Janeiro/RJ - Brasil
Telefone +55 (21) 2207-9400
kpmg.com.br

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais – ITR

Aos Acionistas, Conselho e Administração da
3R Petroleum Óleo e Gás S.A.
Rio de Janeiro - RJ

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da 3R Petroleum Óleo e Gás S.A. (“Companhia”), contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR) referente ao trimestre findo em 31 de março de 2022, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de março de 2022 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de três meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A administração da Companhia é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas de acordo com o CPC 21(R1) e a norma internacional IAS 34 – *Interim Financial Reporting*, emitida pelo *International Accounting Standards Board* – (IASB), assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais (ITR). Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações contábeis intermediárias com base em nossa revisão.

Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão de informações intermediárias (NBC TR 2410 - *Revisão de Informações Intermediárias Executada pelo Auditor da Entidade* e ISRE 2410 - *Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity*, respectivamente). Uma revisão de informações intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, conseqüentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.



Conclusão sobre as informações intermediárias individuais e consolidadas

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o CPC 21(R1) e a IAS 34, aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais - ITR e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

Outros Assuntos - Demonstrações do valor adicionado

As informações trimestrais acima referidas incluem as demonstrações do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de três meses findo em 31 de março de 2022, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins da IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nessa Norma e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Rio de Janeiro, 3 de maio de 2022

KPMG Auditores Independentes
CRC SP-014428/O-6 F-RJ

Bruno Bressan Marcondes
Contador CRC RJ-112835/O

Mensagem da Administração

O 1T22 seguiu a dinâmica observada em 2021, com forte volatilidade nos mercados, sendo o setor de O&G impulsionado pelos preços de referência do barril de petróleo. A *commodity*, que já apresentava tendência de alta desde 2020, teve valorização expressiva no 1T22, suportada pela contínua retomada da atividade econômica mundial e pela instabilidade geopolítica no leste europeu. Como exposto ao longo desse relatório, a evolução operacional da Companhia, atrelado ao maior preço médio do *Brent* (US\$ 102 por barril no 1T22 vs US\$ 80 no 4T21) impulsionaram um trimestre muito positivo para a 3R.

No âmbito operacional, a 3R alcançou a marca de produção diária de 10 mil barris de óleo equivalente em seu portfólio. Destaque para a operação do Polo Macau, que apresentou o quinto trimestre seguido de aumento na produção de óleo, registrando alta de 36% e 21% quando comparado com 1T21 e 4T21, respectivamente. Já em Rio Ventura, a 3R encerrou o 1T22 com aumento de cerca de 12% na produção de óleo, quando comparado com o 4T21. O 1T22 ainda marcou o primeiro trimestre completo de operação, sob gestão da 3R, do Polo Areia Branca, que apresentou produção estável e respondeu por 5% da receita líquida da Companhia no 1T22.

O aumento de produção foi alcançado em conjunto com a redução de custos de operação. No 1T22, a 3R apresentou *lifting cost* integrado de US\$ 9,2, uma queda de 4% quando comparado com o 4T21. O Polo Macau impulsionou essa queda ao atingir *lifting cost* de US\$ 6,4 no trimestre, uma redução de 12% T/T. A eficiência operacional no trimestre, aliada à escalada dos preços de *Brent*, suportaram um resultado recorde com receita líquida de R\$ 375 milhões e EBITDA Ajustado de R\$ 199 milhões no período, um aumento de 2,8 e 2,5 vezes quando comparado com 1T21, respectivamente. A margem EBITDA retornou para patamares acima de 50%, confirmando o melhor trimestre de operação da Companhia.

O 1T22 também foi marcado pela performance das ações da Companhia, que até o final de abril, apresentavam uma valorização de 38% em 2022, levando o Market Cap da 3R para aproximadamente R\$ 10 bilhões ou US\$ 2 bilhões. Esse movimento é um reflexo da maior diversificação na base de acionistas da Companhia, impulsionado pela entrada no índice Ibovespa e pelo aumento gradativo da participação de investidores estrangeiros. As ações da Companhia atingiram volume de negociação recorde, alcançando uma média diária de R\$ 183 milhões ou US\$ 35 milhões no trimestre.

Em abril de 2022, a 3R apresentou ao mercado a certificação de reservas do Polo Potiguar, que apontou um valor presente aproximado de US\$ 2,8 bilhões para o volume de 229 milhões de barris óleo equivalente de reservas provadas mais prováveis (2P) do ativo. Considerando a certificação do Polo Potiguar, a 3R passou a contar com o maior portfólio de reservas certificadas entre as empresas independentes listadas da América Latina, com 494 milhões de barris óleo equivalente de reservas 2P, dos quais 355 milhões de barris (ou 72%) são reservas 1P. Vale reforçar que do portfólio total de reservas da 3R, 166 milhões (34% do total de reservas 2P) são classificadas como PDP, tornando o risco de execução da companhia muito reduzido quando comparado com outros pares na indústria.

Ainda após o encerramento do 1T22, os acionistas da 3R elegeram dois novos membros para o Conselho de Administração da Companhia. Os Srs. Roberto Castello Branco e Harley Sacardoelli são executivos com histórico reconhecido pelo mercado e reforçam a governança da Companhia, além de agregarem experiência no mercado de capitais e *commodities*. O perfil de ambos será fundamental para suportar a 3R nesse momento de transição para o crescimento orgânico e execução dos planos de desenvolvimento, após aquisições estratégicas em série para montar seu portfólio ao longo dos três últimos anos. Adicionalmente, os acionistas aprovaram a instalação do Conselho Fiscal e elegeram os membros efetivos e suplentes para sua composição, integralmente independentes. Esse é mais um passo na trajetória da 3R e desenvolvimento da sua estrutura de governança corporativa.

Em mais um trimestre marcado por forte execução e metas alcançadas, é essencial reforçar a importância da dedicação de um time engajado em todas as áreas de negócio da Companhia. Até o encerramento de abril, mais de 26% dos colaboradores detinham ações e/ou direito de opção de ações da 3R, reforçando o forte

alinhamento entre a Companhia e sua base de acionistas. Por fim, a 3R segue focada na melhoria contínua dos seus resultados operacionais e financeiros em 2022, suportada por uma robusta estrutura de governança corporativa.



ESG – Environmental, Social e Governança Corporativa

A Companhia entende que a geração de valor no longo prazo exige um alinhamento do seu plano de negócios às diretrizes ESG – *Environmental*, *Social* e *Governança Corporativa* e se orgulha de encerrar mais um trimestre com operações seguras, suportadas por rígidos protocolos de segurança e valorização do capital humano, além de uma robusta estrutura de governança corporativa.

A Companhia revisa de forma recorrente os procedimentos e práticas de saúde e segurança no trabalho, em estrito alinhamento com as melhores práticas de mercado. A 3R aplica a dimensão de saúde e segurança no trabalho como um pilar central no desenvolvimento da tese de investimentos, sempre como foco em medidas preventivas e rigidez inegociável.

Como resultado de treinamentos, gestão de segurança e desenvolvimento do seu programa humanos, a 3R não apresentou nenhuma doenças ocupacionais, absenteísmo e óbitos ao trabalho em mais um trimestre, além de ter selo *Great Place to Work*, passando a fazer parte de empresas certificadas como excelentes para se Esses atingimentos ratificam a estratégia de capital humano na condução dos negócios, desenvolvendo uma Companhia saudável e



saúde e de recursos ocorrência de relacionados recebido o da seleta lista trabalhar. valorização do responsável.

No trimestre, a Companhia continuou a reforçar o seu quadro de colaboradores, visando uma gestão eficiente de todo o portfólio, incluindo os ativos em transição operacional, e suportada por um time multicultural, capaz de agregar experiências e intercambiar culturas e competências. No encerramento do 1T22, a Companhia contava com 361 colaboradores diretos ativos, +26% T/T e +297% A/A, dos quais 28% são mulheres e 9% estrangeiros.

Ainda na dimensão Social, a 3R continua a estreitar laços com as comunidades adjacentes às suas bases de operação e ampliar o entendimento das maiores necessidades e urgências, dentro do escopo de desenvolvimento de um amplo programa de responsabilidade social. Adicionalmente, a Companhia participou de iniciativas humanitárias e ações sociais, com destaque para o auxílio às vítimas das chuvas no sul da Bahia e em Petrópolis, no Rio de Janeiro.

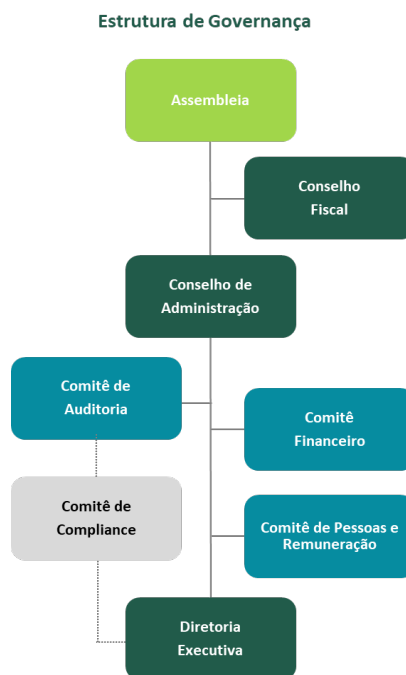
Na dimensão Ambiental, a Companhia destaca o projeto de autogeração de energia elétrica, através de centrais termoeletricas modulares, que serão abastecidas pelo gás captado de poços e sistemas produtivos do Polo Macau (*gas-to-wire*). O projeto encontra-se em fase de instalação da infraestrutura e tem previsão de início de operação ainda no primeiro semestre de 2022, com potencial gradativo de geração de até 100% da energia consumida nas operações do ativo. O projeto tem potencial para ser replicado em outros polos *onshore* da Companhia, onde existe a produção de gás.

Ainda no Polo Macau, a 3R destaca a evolução das obras de construção das plantas de separação óleo-água, com expectativa de início de comissionamento ainda no primeiro semestre de 2022. Com este projeto, a Companhia passará a especificar, de forma independente, sua produção dentro dos padrões regulatórios e

poderá otimizar o processo de reinjeção de fluídos nos reservatórios de origem, além de minimizar o seu descarte em emissários submarinos.

No âmbito de Governança, o Conselho de Administração foi com a eleição dos Srs. Roberto Castello Branco e Harley como membros independentes do órgão, após aprovação Assembleia de Acionistas realizada em abril deste ano. Na oportunidade os acionistas aprovaram a instalação do Fiscal como órgão da estrutura de governança da elegeram os membros efetivos e suplentes para mandato Assembleia Geral Ordinária de 2023. Adicionalmente, a passa a contar com um Comitê de Compliance, instalado no reporte transversal à Diretoria Executiva e ao Comitê de que atua na gestão de ética, integridade, *compliance* e

As diretrizes ESG fazem parte da definição do plano de 3R e permeiam todas as áreas da Companhia, nos horizontes, no curto, médio e longo prazo. A 3R reforça que desenvolvimento da agenda ESG é essencial para a sustentabilidade de sua tese, com destaque para a geração os acionistas e a sociedade em geral.



fortalecido Scardoelli em mesma Conselho Companhia e até a Companhia 1T22, com Auditoria, e governança. negócios da diferentes o de valor para

Certificação de Reservas

Certificação de Reservas do Polo Potiguar

A Companhia comunicou ao mercado em abril 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)
Provasdas (1P)	169,7	2.062
Provasdas e Prováveis (2P)	229,3	2.826
Provasdas, Prováveis e Possíveis (3P)	267,0	3.250

O relatório apontou um volume de 229,3 milhões de barris óleo equivalente (98% de óleo) de reservas provadas mais prováveis (2P), dos quais 169,7 milhões de barris ou 74% são reservas provadas (1P). Detalhando ainda mais a certificação, do total de reservas 2P, 104,4 milhões de barris de óleo

equivalente ou 46% das reservas foram classificadas como PDP, ou seja, reservas desenvolvidas que já se encontram em produção, que podem ser extraídas com baixíssimo investimento, o que reduz muito o perfil de risco das operações da Companhia.

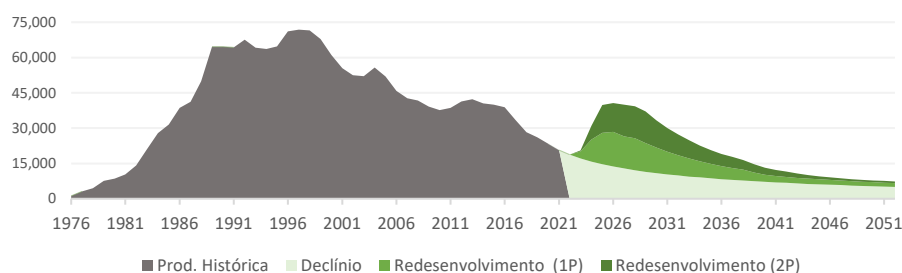
O acordo para aquisição do Polo Potiguar prevê a cessão dos contratos de concessão de um conjunto de 22 campos e a transferência de toda a infraestrutura e sistemas de dutos que suportam a operação, além do Ativo Industrial de Guamaré (AIG), que contempla unidades de processamento de gás natural (UPGNs), 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 Certificação de reservas indica um valor presente aproximado de US\$ 2,8 bilhões referente às reservas 2P e 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 de gás. 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)



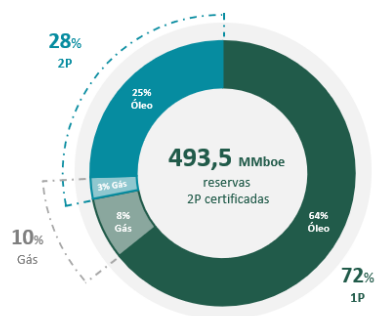
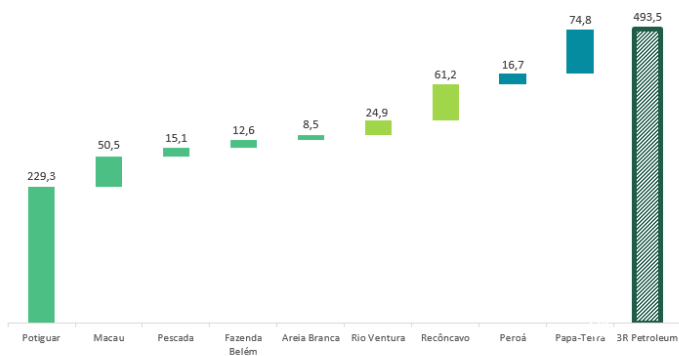
Portfólio da Companhia – Reservas 2P (MMboe)

Considerando a certificação do Polo Potiguar, o portfólio da Companhia passou 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) e 166,0 milhões de barris (ou 34%) são reservas classificadas como provadas desenvolvidas e em produção, menor risco de classificação para a indústria. Do total de reservas 2P do portfólio

da Companhia, 10% representam reservas de gás. A tabela ao lado apresenta os valores consolidados das certificações de reservas para o portfólio da 3R.

Composição do Portfólio 3R - Reservas 2P Certificadas (MMboe)

Reservas Certificadas	Volumes Certificados PDP (MMboe)	Volumes Certificados 1P (MMboe)	Volumes Certificados 2P (MMboe)	Volumes Certificados 3P (MMboe)	Data Base	Múltiplo de entrada 2P (US\$/boe)	Cluster
Macau	21,3	44,9	50,5	56,1	Jun/20	3,5	Potiguar
Pescada Arabaiana	3,6	3,6	15,1	16,3	Dez/20		
Fazenda Belém	2,6	7,1	12,6	14,8	Dez/20		
Areia Branca	1,1	4,6	8,5	14,4	Dez/20		
Potiguar	104,4	169,7	229,3	267,0	Dez/21		
Rio Ventura	4,6	15,5	24,9	36,2	Dez/20	4,0	Recôncavo
Recôncavo	15,8	46,7	61,2	77,1	Dez/20		
Peroá (70% WI)	6,6	15,0	16,7	19,2	Fev/21	1,2	Offshore
Papa-Terra (43.75% WI)	6,1	47,8	74,8	96,5	Dez/21		
Total 3R Petroleum	166,0	354,8	493,5	597,7	-	2,9	-
NPV @ 10% (US\$ billion)⁽¹⁾	us\$ 1,90	us\$ 3,79	us\$ 5,40	us\$ 6,79	-	-	-



Desempenho Operacional | 1T22

Polo Macau

O Polo Macau, ativo operado pela 3R desde 29 de maio de 2020, apresentou uma média diária de produção de 7.213 barris de óleo equivalente (boe) no primeiro trimestre de 2022, aumento de 29,0% T/T e de 44,6% A/A, quando comparado à parcela pertencente à Companhia nos períodos correspondentes do ano anterior. O resultado aferido no 1T22 pertence integralmente à 3R, a partir da conclusão da incorporação dos 50% do Campo de Sanhaçu em 21 de dezembro de 2021, anteriormente detido pela Petrogal.

O resultado no 1T22 foi impulsionado pelo relevante incremento na produção de óleo, hidrocarboneto que representou aproximadamente 86,1% da produção média total em barril de óleo equivalente do Polo Macau no período. No 1T22 a produção total operada no ativo foi de 559,2 mil barris de óleo e 14.311 mil m³ de gás, somando 649,2 mil barris de óleo equivalente.

Fonte: ANP

¹ Descontada a participação de 50% no Campo de Sanhaçu até 21 de dezembro de 2021, quando a aquisição foi concluída.

POLO MACAU	1T21	2T21	3T21	4T21	JAN 22	FEV 22	MAR 22	1T22
Produção Média Diária de Óleo (bbi/dia)	4.552	4.793	4.943	5.129	5.980	6.198	6.460	6.213
Produção Média Diária de Gás (boe/dia)	933	891	854	851	1.001	1.007	993	1.000
Produção Média Diária Total (boe/dia)	5.485	5.684	5.798	5.980	6.981	7.205	7.453	7.213
Produção referente à 3R (boe/dia) ¹	4.987	5.208	5.341	5.591	6.981	7.205	7.453	7.213

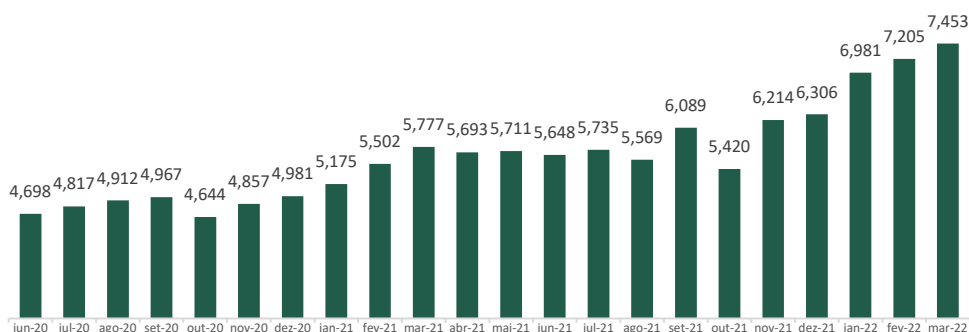
No gráfico abaixo é possível observar a evolução da produção média

diária de barris de óleo equivalente desde junho de 2020, primeiro mês completo de operação 3R no Polo Macau. O robusto aumento de produção confirma o potencial de redesenvolvimento dos ativos adquiridos pela Companhia quando expostos à uma gestão focada em eficiência operacional e financeira, suportada por um corpo técnico altamente qualificado e com experiência reconhecida em diversos projetos de revitalização de campos maduros na América Latina.

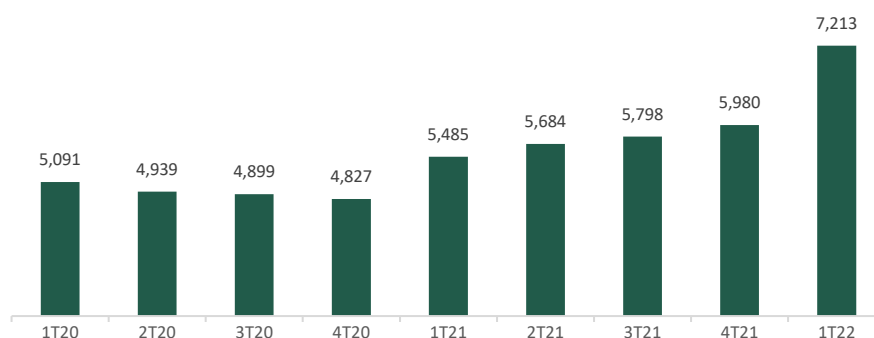
Cabe destacar que o expressivo aumento de produção verificado no Polo Macau foi suportado por intervenções simplificadas e que demandaram baixo nível de Capex, com destaque para as atividades de: (i) fiscalização e otimização da infraestrutura de produção, (ii) troca e/ou reparo de equipamentos, (iii) reativação de poços, (iv) automatização da gestão da produção, e (v) *workover*, *pull-in* e *debottlenecking*.

As atividades de reinjeção de água nos reservatórios, bem como as campanhas de perfuração de poços no Polo Macau, serão iniciadas após o comissionamento da planta de separação-óleo água do ativo, estimado para o 2T22, e possuem grande potencial no redesenvolvimento da produção.

Produção Polo Macau Operada – média de boe por dia | Mensal



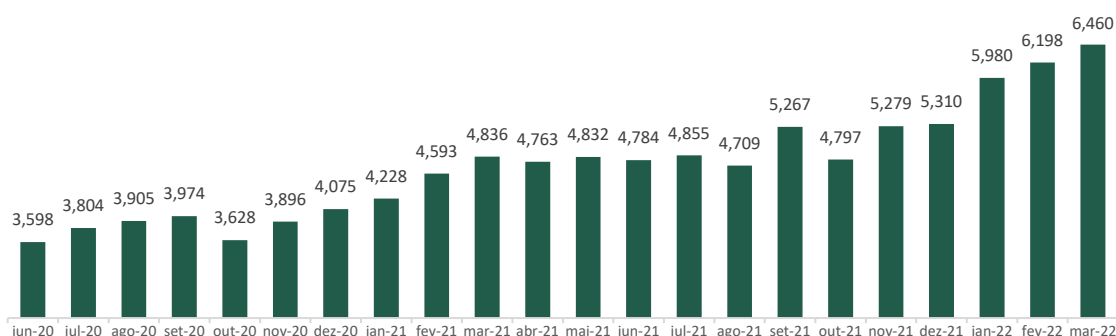
Produção Polo Macau Operada – média de boe por dia | Trimestral



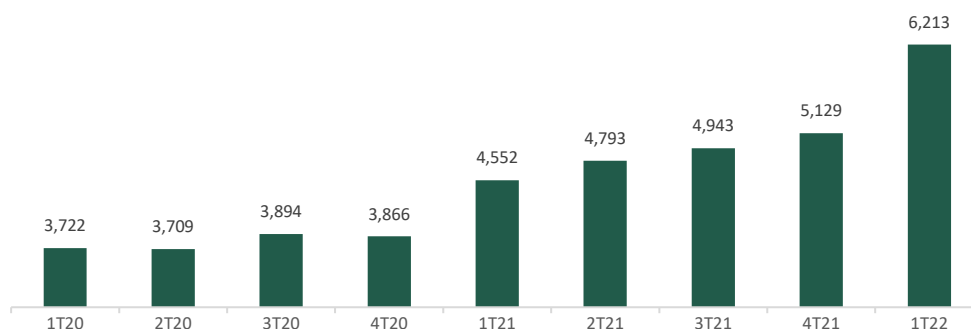
Produção de Óleo

A análise isolada da produção de óleo do Polo Macau evidencia a forte evolução do resultado operacional da 3R em menos de dois anos de operação no ativo. A produção média diária de óleo somou 6.213 barris no 1T22, aumento de 21,1% T/T e de 36,5% A/A. Em março de 2022, a produção de óleo do Polo Macau atingiu a média de 6.460 barris por dia, aumento de 33,6% A/A e de 79,5% quando comparada com o início da operação 3R no ativo. **O resultado registrado em março de 2022 é o melhor resultado operacional desde que a 3R assumiu a operação do ativo e maior produção de óleo no Polo Macau desde abril de 2016.**

Produção de Óleo | Polo Macau – média de bbl por dia | Mensal



Produção de Óleo | Polo Macau – média de bbl por dia – Trimestral

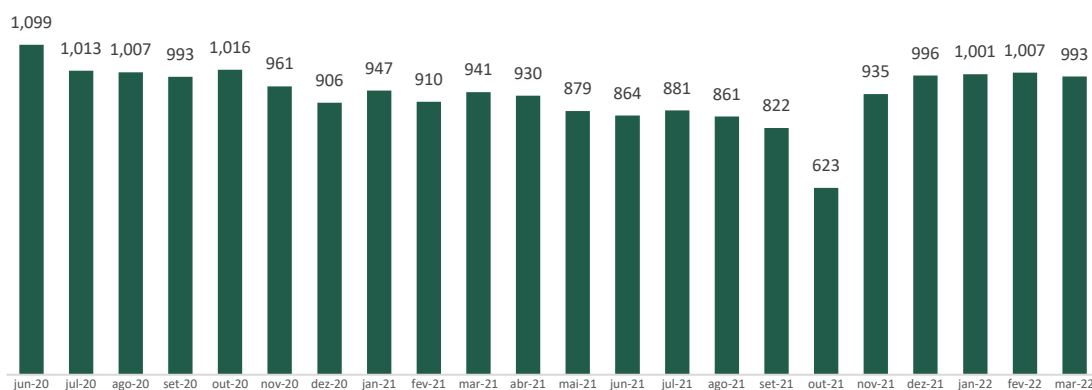


Produção de Gás Natural

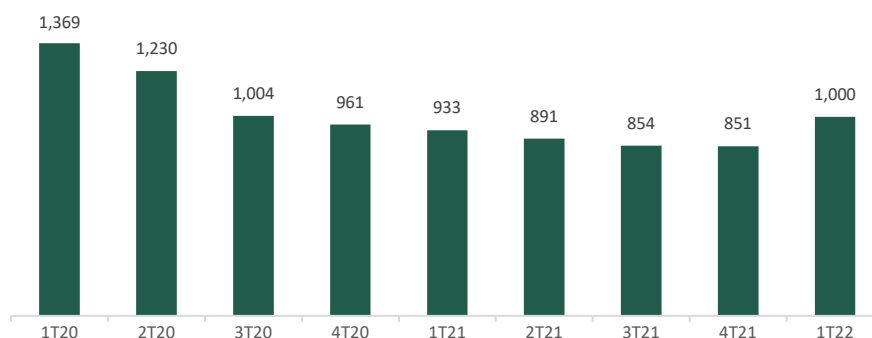
A produção de gás natural do Polo Macau apresentou crescimento de 17,5% T/T e de 7,3% A/A, alcançando média diária de 159,0 mil m³ de gás natural ou 1.000 boe por dia no 1T22. A evolução da produção de gás natural no ativo está alinhada ao posicionamento estratégico da Companhia, portfólio com exposição a produção de

óleo e de gás natural, bem como ao maior incentivo de aceleração da produção, dadas as condições mais competitivas de monetização da molécula de gás natural, proveniente da renegociação dos contratos de gás do Polo Macau, realizada em dezembro de 2021 e válidas desde janeiro de 2022.

Produção de Gás | Polo Macau – média de boe por dia – Mensal



Produção de Gás | Polo Macau – média de boe por dia - Trimestral



Polo Rio Ventura

No 1T22, a produção média diária do Polo Rio Ventura atingiu 1.069 barris de óleo equivalente (boe), queda de 1,9% T/T, justificado exclusivamente por uma menor produção de gás natural. Quando comparada ao 1T21, sob gestão do antigo operador, a produção do ativo no trimestre apresentou crescimento de 9,7%.

Cabe destacar que a produção corrente do Polo Rio Ventura é descontada de uma fração, parcela essa oriunda do processo de unitização realizado em jazida compartilhada entre as concessões de Bonsucesso, pertencente ao Polo Rio Ventura, e Gomo, pertencente ao Polo Remanso.

POLO RIO VENTURA	3T21	OUT 21	NOV 21	DEZ 21	4T21	JAN 22	FEV 22	MAR 22	1T22
Produção Média Diária de Óleo (bbl/dia)	715	807	859	862	843	882	971	976	943
Produção Média Diária de Gás (boe/dia)	176	309	281	152	247	125	127	125	126
Produção Média Diária Total 3R (boe/dia)	890	1.116	1.141	1.013	1.090	1.008	1.098	1.102	1.069

Fonte: ANP – A Companhia assumiu as operações do Polo Rio Ventura no dia 15 de julho de 2021.

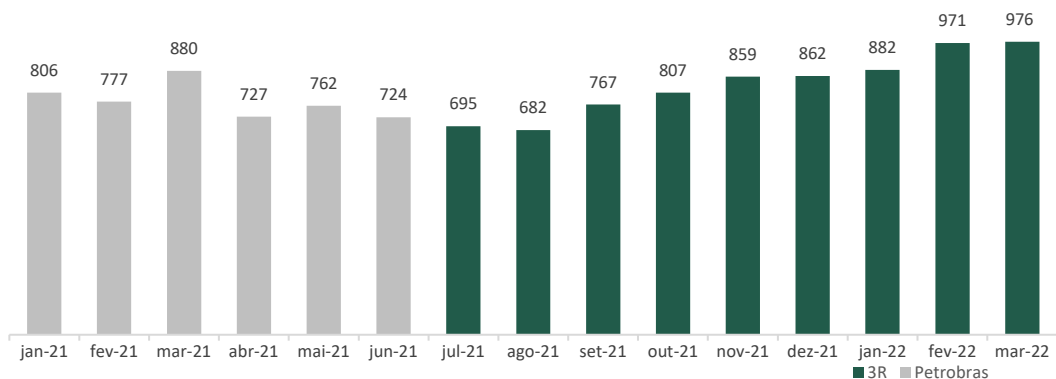
A produção média diária de óleo somou 943 barris no 1T22, aumento de 11,9% T/T e 14,9% A/A. Quando comparado com julho de 2021, mês em que a Companhia assumiu as operações do Polo, a performance média do 1T22 foi de crescimento de 35,7% na produção de barris de óleo.

A evolução da performance operacional no Polo Rio Ventura é uma clara demonstração da capacidade de execução da Companhia, na medida que apresenta resultados robustos, com investimentos controlados e ainda sem início de campanhas de perfuração.

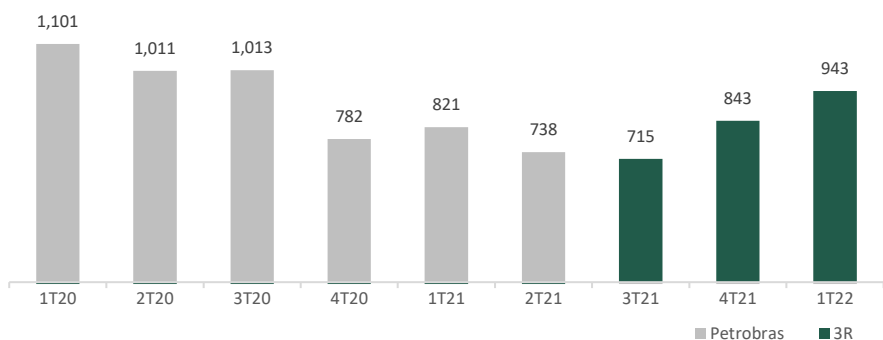
O Polo Rio Ventura é formado majoritariamente pela produção de óleo que representou mais de 88,2% da produção do ativo no trimestre. No 1T22 a produção do Polo Rio Ventura alcançou a marca de 84,8 mil barris

de óleo e 1.798 mil m³ de gás, somando 96,1 mil boe. Os gráficos abaixo apresentam a produção média histórica em barris de óleo do ativo desde janeiro de 2021.

Produção de Óleo | Polo Rio Ventura - média de bbl por dia – Mensal¹



Produção de Óleo | Polo Rio Ventura - média de bbl por dia – Trimestral³



Polo Areia Branca

A Companhia opera o Polo Areia Branca (nova denominação para o Polo formado pelas concessões de Ponta do Mel e Redonda, antiga Duna Energia / Central Resources) desde 1º de novembro de 2021. A produção média do ativo atingiu 452 barris de óleo por dia no 1T22, queda de 2,8% T/T e de 5,3% A/A. No 1T22 a produção total do Polo Areia Branca foi de 40,7 mil barris de óleo.

O Polo Areia Branca é um ativo operado por equipe própria da 3R há menos de 6 meses e está em fase de otimização da estrutura e processos de produção, bem como detalhamento e mobilização das campanhas de perfuração do Polo. Sendo um ativo adquirido de um *player* privado, com gestão dedicada das operações, a evolução da performance do Polo Areia Branca deve ser suportada pelo acesso à novas regiões dos reservatórios das concessões a partir das Campanhas de perfuração.

POLO AREIA BRANCA	1T21	2T21	3T21	4T21	JAN 22	FEV 22	MAR 22	1T22
Produção Média Diária de óleo Total 3R (bbl/dia)	-	-	-	468	458	459	439	452

Polo Pescada & Arabaiana

A 3R detém 35% dos direitos do Polo Pescada e assinou com a Petrobras a aquisição dos 65% restantes em julho de 2020, parcela em processo de transição operacional. A data efetiva da aquisição é janeiro de 2020, quando

¹ O resultado de julho 2021 corresponde à produção operada pela Companhia no período de 15 de julho a 30 de setembro de 2021.

a partir de então toda a geração de caixa aferida no ativo pertence à Companhia e será abatida do valor a ser pago para Petrobras no fechamento da transação.

No 1T22, a produção do Polo Pescada, operado pela Petrobras, apresentou média diária de 1.228 barris de óleo equivalente (boe), alta de 4,7% T/T e queda de 8,9% A/A. Do resultado aferido no trimestre, 430 boe por dia se referem à parcela de 35% da 3R no resultado do ativo, sendo 81,9% referente a produção de gás natural e 18,1% à produção de óleo condensado.

POLO PESCADA E ARABAIANA	1T21	2T21	3T21	4T21	JAN 22	FEV 22	MAR 22	1T22
Produção Média Diária de Óleo (bbl/dia)	234	229	260	267	224	222	220	222
Produção Média Diária de Gás (boe/dia)	1.113	989	961	907	1.072	1.017	930	1.007
Produção Média Diária Total (boe/dia)	1.348	1.218	1.222	1.174	1.296	1.239	1.150	1.228
Produção referente à 3R (boe/dia) ²	472	426	428	411	454	434	402	430

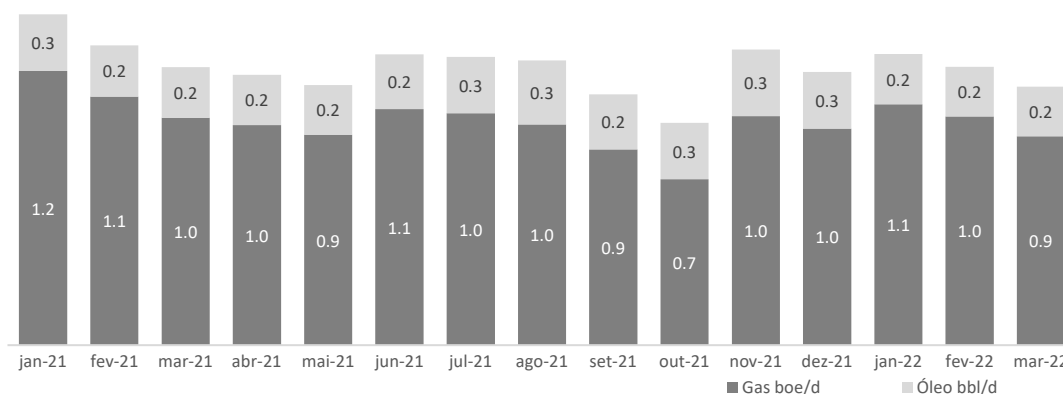
Fonte: ANP

Refere-se à participação de 35% pertencente à 3R nas concessões do Polo Pescada.

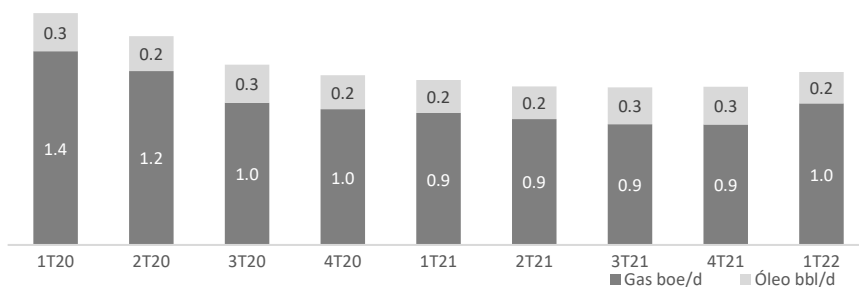
2

No 1T22 a produção total do Polo Pescada foi de 20,0 mil barris de óleo e 14.397 mil m³ de gás natural ou 110,5 mil boe. Abaixo, é possível observar a produção média diária por mês e por trimestre em barril de óleo equivalente do Polo Pescada desde janeiro de 2021.

Produção de Óleo e Gás | Polo Pescada Arabaiana – média de boe por dia - Mensal



Produção de Óleo e Gás | Polo Pescada Arabaiana – média de boe por dia - Trimestral



Produção Total 3R Petroleum

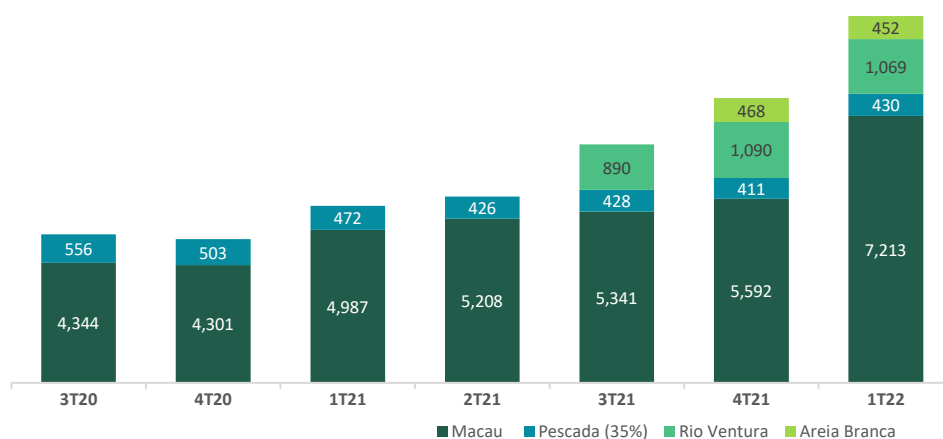
A produção total dos ativos operados pela 3R, incluindo o Polo Pescada operado pela Petrobras, alcançou média diária de 9.963 barris de óleo equivalente por dia (boe/d) no 1T22 sendo 9.164 boe/d referente à parcela 3R. A diferença entre o total operado e a participação pertencente à Companhia é justificada pela produção do Polo

Pescada, no qual a 3R detém 35% de participação, sendo que a parcela complementar de 65% se encontra em fase de transição operacional junto à Petrobras. Em termos comparativos, a produção pertencente à 3R cresceu 21,2% T/T e 67,9% A/A.

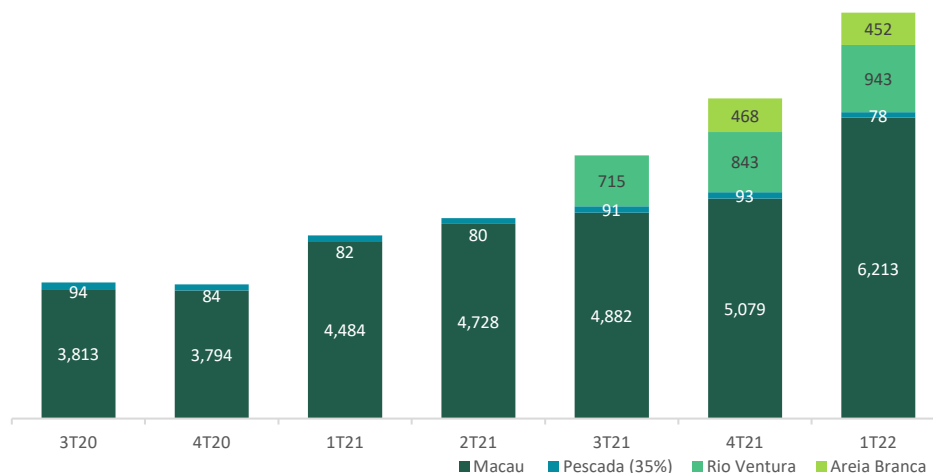
A produção de óleo média pertencente à 3R alcançou 7.686 barris por dia no 1T22, um aumento de 18,5% T/T e 68,3% A/A. A produção do Polo Macau representou 78,7% do total de produzido pela Companhia no 1T22, enquanto o Polo Rio Ventura representou 11,7% no mesmo período. Nos gráficos abaixo é possível observar a evolução da produção operada pela Companhia, incluindo os 35% do Polo Pescada operado pela Petrobras.

POLO MACAU	1T21	2T21	3T21	4T21	JAN 22	FEV 22	MAR 22	1T22
Produção Média Diária de Óleo (bbl/dia)	4.552	4.793	4.943	5.129	5.980	6.198	6.460	6.213
Produção Média Diária de Gás (boe/dia)	933	891	854	851	1.001	1.007	993	1.000
Produção Média Diária Total (boe/dia)	5.485	5.684	5.798	5.980	6.981	7.205	7.453	7.213
Produção referente à 3R (boe/dia)¹	4.987	5.208	5.341	5.592	6.981	7.205	7.453	7.213
POLO PESCADA E ARABAIANA								
Produção Média Diária de Óleo (bbl/dia)	234	229	260	267	224	222	220	222
Produção Média Diária de Gás (boe/dia)	1.113	989	961	907	1.072	1.017	930	1.007
Produção Média Diária Total (boe/dia)	1.348	1.218	1.222	1.174	1.296	1.239	1.150	1.228
Produção referente à 3R (boe/dia)²	472	426	428	411	454	434	402	430
POLO RIO VENTURA								
Produção Média Diária de Óleo (bbl/dia)	-	-	715	843	882	971	976	943
Produção Média Diária de Gás (boe/dia)	-	-	176	247	125	127	125	126
Produção Média Diária Total 3R (boe/dia)³	-	-	890	1.090	1.008	1.098	1.102	1.069
POLO AREIA BRANCA								
Produção Média Diária de óleo Total 3R (bbl/dia)	-	-	-	468	458	459	439	452
3R PETROLEUM	1T21	2T21	3T21	4T21	JAN 22	JAN 22	JAN 22	1T22
Produção Média Diária de Óleo (bbl/dia)	4.787	5.022	5.918	6.706	7.544	7.851	8.095	7.830
Produção Média Diária de Gás (boe/dia)	2.046	1.880	1.991	2.006	2.198	2.151	2.049	2.133
Produção Total (boe/dia)	6.832	6.902	7.910	8.712	9.743	10.001	10.143	9.963
Produção Total referente à 3R (boe/dia)	5.458	5.635	6.659	7.561	8.900	9.196	9.396	9.164

Produção 3R Petroleum Operada – média de boe por dia



Produção 3R Petroleum Operada Óleo – média de bbl por dia



Produção 3R Petroleum – Portfólio Total Adquirido

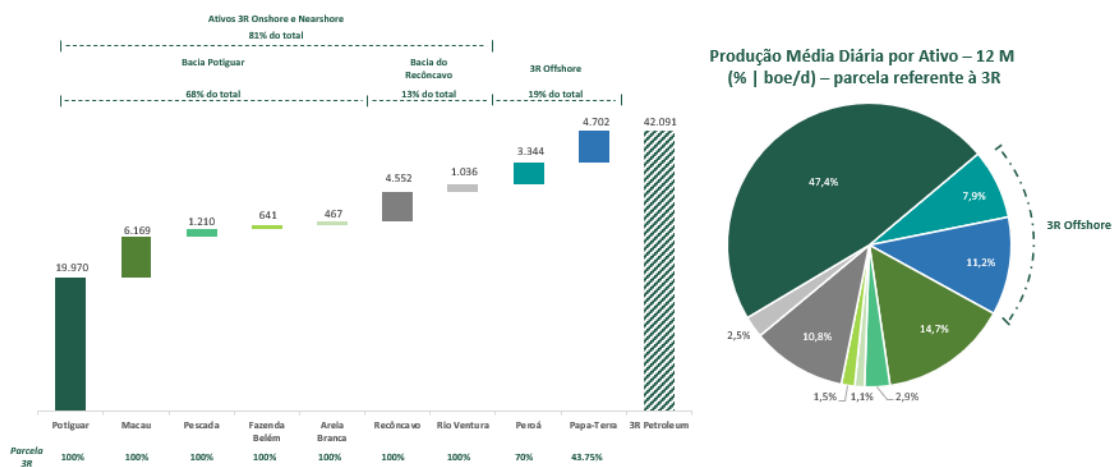
No primeiro trimestre de 2022, os nove ativos que compõem o portfólio da Companhia produziram uma média diária de aproximadamente 40,1 mil barris de óleo equivalente (boe), sendo 37,7 mil boe referentes à participação da 3R nos ativos. A diferença entre a produção total e a parcela referente à 3R é composta, principalmente, pela: (i) participação minoritária de 30% detida pela DBO Energia no capital social da subsidiária 3R Offshore, detentora dos direitos relacionados aos Polos Peroá e Papa-Terra, e (ii) participação de 32,5% do Grupo MTI Energy no Polo Papa Terra.

O Polo Macau, ativo operado pela Companhia desde 29 de maio de 2020, produziu média diária de 7.213 boe no 1T22, uma participação de aproximadamente 19,1% da produção total consolidada do portfólio pertencente à 3R. O Polo Rio Ventura, ativo operado desde 15 de julho de 2021, apresentou uma produção média diária de 1.069 boe ou 2,8% da produção total média no 1T22. O Polo Areia Branca, operado pela 3R desde 1º de novembro de 2021, apresentou produção média diária de 452 boe ou 1,2% da produção total média do portfólio no 1T22.

De forma consolidada, os três ativos operados representaram aproximadamente 23,1% da produção total média no 1T22, quando considerado a parcela pertencente à 3R no portfólio de 9 ativos adquiridos. Como consequência, a Companhia terá uma relevante evolução dos seus resultados operacionais e financeiros nos próximos trimestres, suportado pela incorporação dos ativos ainda em fase de transição operacional junto à Petrobras e pelos resultados das atividades de redesevolvimento em fase de implementação pela 3R.

No gráfico abaixo é possível observar a produção diária média, nos últimos 12 meses, da parcela pertencente à 3R nos 9 Polos já adquiridos: Potiguar, Macau, Pescada, Fazenda Belém, Areia Branca, Rio Ventura, Recôncavo, Peroá e Papa Terra.

Produção 3R por ativo²– média de boe por dia / % (Portfólio Adquirido)



O resultado financeiro apurado pela 3R no primeiro trimestre de 2022 é composto pela operação dos Polos Macau, Rio Ventura e Areia Branca e pela participação de 35% no Polo Pescada, esse último operado pela Petrobras.

² Produção média diária nos últimos 12 meses (abr/21 – mar/22)

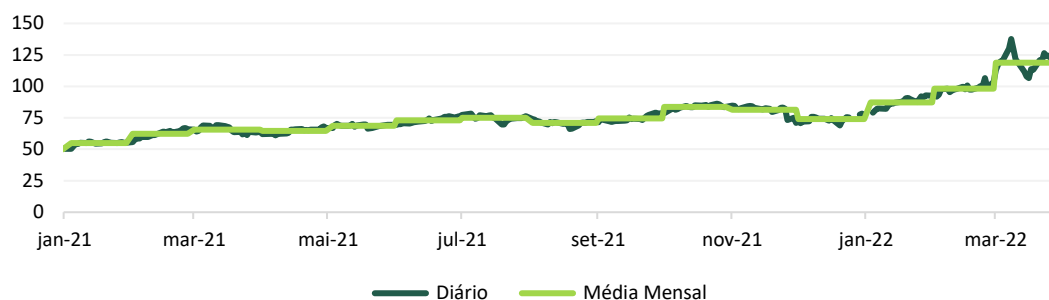
Desempenho Financeiro

A Companhia detalha abaixo a demonstração de resultado referente ao primeiro trimestre de 2022, que reflete os resultados de 100% dos Polos Macau, Rio Ventura e Areia Branca, operados pela 3R, e 35% do Polo Pescada e Arabaiana, operado pela Petrobras.

Demonstração de Resultado	1T22					3R
	Macau	Rio Ventura	Pescada (35%)	Areia Branca	Outros	
Em milhares de reais						
Receita Líquida	295.422	50.946	9.395	19.530	-	375.294
Custo do Produto Vendido	(90.919)	(34.328)	(1.835)	(11.141)	(10.774)	(148.995)
Royalties	(35.805)	(3.498)	(819)	(1.676)	-	(41.798)
Lucro Bruto	204.503	16.619	7.561	8.389	(10.774)	226.299
Despesas G&A	(14.927)	(6.017)	(511)	(1.435)	(52.655)	(75.547)
Outras receitas e despesas operacionais	8	(7)	(0)	(13)	(12.653)	(12.665)
Lucro Operacional	189.584	10.595	7.050	6.941	(76.082)	138.087
Resultado Financeiro Líquido	(122.322)	48.748	18.082	6.418	(384.451)	(433.526)
Receita Financeira	3.278	54.750	19.767	7.772	6.967	92.535
Despesa Financeira	(125.600)	(6.003)	(1.685)	(1.354)	(391.419)	(526.061)
Resultado antes de impostos	67.262	59.342	25.132	13.359	(460.533)	(295.439)
Imposto de renda e contribuição social	(10.518)	(19.839)	(9.350)	(3.691)	3.662	(39.736)
Lucro Líquido	56.744	39.503	15.782	9.668	(456.871)	(335.175)
Imposto de renda e contribuição social	(10.518)	(19.839)	(9.350)	(3.691)	3.662	(39.736)
Resultado Financeiro Líquido	(122.322)	48.748	18.082	6.418	(384.451)	(433.526)
Depreciação e Amortização	(24.480)	(15.474)	(1.531)	(3.980)	(10.769)	(56.235)
Depreciação e Amortização G&A	(857)	(2.635)	(1)	(161)	(550)	(4.204)
EBITDA	214.922	28.704	8.583	11.082	(64.763)	198.526
Margem EBITDA	72,8%	56,3%	91,3%	56,7%	-	52,9%
Ajustes não recorrentes	132	(132)	(478)	-	478	-
EBITDA Ajustado	215.054	28.572	8.104	11.082	(64.285)	198.526
Margem EBITDA Ajustado	72,8%	56,1%	86,3%	56,7%	-	52,9%

Faturamento	1T22					3R
	Macau	Rio Ventura	Pescada (35%)	Areia Branca		
Óleo (mil bbl)	554,5	91,0	7,0	40,8		693,4
Gás (milhões m³)	13,7	1,3	5,0	-		20,1
Total (mil boe)	640,7	99,3	38,7	40,8		819,6
Taxa de câmbio média (R\$/US\$)	5,22	5,22	5,22	5,22		5,22
Preço médio da venda de óleo (US\$/bbl)	94,1	90,5	99,9	96,3		93,8
Preço médio da venda de gás (US\$/MMbtu)	6,7	1,0	5,0	-		5,9
Lifting Cost boe (US\$)	6,4	25,9	-	20,2		9,2

Brent (US\$)



Receita Líquida

A receita líquida somou R\$ 375,3 milhões no 1T22, altas de 50,1% T/T e 182,6% A/A, resultado das operações dos Polos Macau, Rio Ventura, Areia Branca e de 35% do Polo Pescada, esse último operado pela Petrobras. Ao longo do trimestre, a Companhia realizou a venda de (i) 693,4 mil barris de óleo (bbl) a um preço médio de US\$ 93,8/bbl, +28,7% T/T e +72,7% A/A, já considerando descontos e demais ajustes previstos nos contratos, e (ii) 851,9 mil milhões de BTU de gás natural a um preço médio de US\$ 5,9/MMbtu, +111,6% T/T e +78,8% A/A. No total, a venda de óleo e gás natural no trimestre alcançou 819,6 mil barris de óleo equivalente (boe).

O resultado do 1T22 é explicado principalmente: (i) pela evolução da produção nos Polos Macau e Rio Ventura, (ii) pelo efeito da renegociação dos contratos de gás, especialmente no Polo Macau, (iii) pela curva média de petróleo tipo *Brent* mais apreciada, +28,2% T/T e +66,9% A/A, e (iv) parcialmente compensada pela depreciação média do dólar americano versus o real, -6,4% T/T e -4,6% A/A.

No 1T22, a receita líquida de óleo cresceu 44,0% T/T e 184,6% A/A e representou 92,5% ou R\$ 347,3 milhões da receita líquida total. A receita líquida de gás natural cresceu 215,2% T/T e 159,8% A/A, respondendo por 7,5% ou R\$ 28,0 milhões do montante total. O Polo Macau foi responsável por 78,7% da receita líquida do trimestre, tendo o Polo Rio Ventura contribuído com 13,6% e os 7,7% complementares vindos do Polo Areia Branca e da parcela de 35% do Polo Pescada.

Por fim, a Companhia destaca a expressiva evolução no preço de venda da molécula de gás natural do Polo Macau, especialmente do Campo de Sanhaçu, +343,7% T/T e +717,1% A/A. Esse resultado é fruto da renegociação contratual realizada em dezembro de 2021 e reflete o compromisso da Companhia em avaliar alternativas para maximizar a monetização de sua produção.

Custo de Produtos Vendidos e G&A

O custo dos produtos vendidos (CPV) somou R\$ 149,0 milhões no 1T22, +20,5% T/T e +179,8% A/A. Esse resultado é explicado principalmente: (i) pelo incremento da produção nos ativos operados, (ii) pela contabilização de um trimestre integral do Polo Areia Branca, (iii) pela maior depreciação e amortização registrada, relacionado ao aumento da produção, (iv) pelo maior pagamento de royalties e de superficiário, em função do incremento de produção e receita, (v) pelo aumento do consumo de energia elétrica, relacionado ao aumento de produção e adequação da infraestrutura de abastecimento, e (vi) pela intensificação de atividades de manutenção das plantas de produção.

Adicionalmente, no 1T22, o CPV da Companhia (3R Petroleum Óleo e Gás S.A.) também considera o reconhecimento de R\$ 10,8 milhões, resultado da depreciação e amortização relacionada à Mais Valia apurada na combinação de negócios com a Duna Energia S.A. (renomeada 3R Areia Branca).

Em consequência da dinâmica acima apresentada, a Companhia encerrou o 1T22 com lucro bruto de R\$ 226,3 milhões, aumento de 79,0% T/T e +184,5% A/A. A performance do trimestre reflete as melhorias operacionais

da Companhia, resultando em incremento de produção e receita, bem como a maior eficiência do custo médio de extração por barril (*lifting cost*).

As despesas gerais e administrativas (G&A) encerraram o trimestre em R\$ 75,5 milhões, -13,8% T/T e +303,8% A/A. Esse resultado é justificado principalmente: (i) pela ampliação da estrutura corporativa da Companhia, que encerrou o trimestre com 361 colaboradores diretos, +25,8% T/T e +296,7% A/A, (ii) por despesas ligadas a tecnologia da informação, e (iii) por despesas ligadas a serviços especializados de terceiros. Cabe destacar que o aumento do número de profissionais próprios está relacionado à preparação para assumir a operação dos ativos que atualmente encontram-se em fase de transição operacional junto à Petrobras.

A linha de outras receitas e despesas operacionais acumulou -R\$ 12,7 milhões no 1T22, justificado principalmente por despesas: (i) com seguro operacional, R\$ 1,4 milhões, (ii) de acesso a base de dados técnicos (geologia e geofísica), R\$ 5,7 milhões, e (ii) relacionadas a transição de ativos, R\$ 4,7 milhões.

Em consequência da dinâmica apresentada, o resultado operacional do 1T22 somou R\$ 138,1 milhões, altas de 50,9% T/T e 128,1% A/A. A performance aferida no trimestre é uma demonstração da capacidade de geração de valor do portfólio da 3R, mesmo em um cenário em que aproximadamente 75% da produção total de seu portfólio ainda não passa no resultado, pois se encontra em fase de transição operacional.

EBITDA Ajustado

O EBITDA ajustado totalizou R\$ 198,5 milhões no 1T22, altas de 140,3% T/T e 150,3% A/A, resultado do sequencial incremento de produção e de uma gestão dedicada e eficiente, ainda que parcialmente impactado pelo descasamento temporal entre a montagem de uma estrutura corporativa robusta, preparada para gestão de todo o portfólio, e a efetiva tomada de operação dos ativos em fase de transição. Adicionalmente, a Companhia incorre maiores custos operacionais no início da gestão dos ativos, diretamente ligados a atividades de reparos dos sistemas de produção e reativação de poços, não implementados pelo antigo operador. A margem EBITDA ajustada encerrou o trimestre em 52,9%, mantendo-se em um patamar saudável de eficiência, +19,8 p.p. T/T e -6,8 p.p. A/A.

Por fim, a Companhia destaca a capacidade orgânica de geração de EBITDA do seu portfólio, mesmo no cenário em que existe um descasamento temporal entre (i) os custos de transição e o reforço da estrutura corporativa e (ii) o efetivo início das operações nos ativos atualmente em transição.

Resultado Financeiro e Lucro Líquido

O resultado financeiro líquido da Companhia encerrou o 1T22 negativo em R\$ 433,5 milhões, +309,0% T/T e +205,8% A/A, justificado principalmente por: (i) despesas ligadas aos instrumentos derivativos de *hedge* de Brent, em uma curva ascendente da commodity, -R\$ 252,7 milhões, e (ii) perdas de rendimento com aplicações financeiras, majoritariamente indexadas ao dólar americano, -R\$ 227,7 milhões. Cabe destacar que, do resultado financeiro líquido, somente R\$ 81,2 milhões ou 18,7% têm efeito caixa no trimestre, principalmente relacionado ao vencimento de instrumentos derivativos de *hedge* de Brent, R\$ 81,8 milhões, liquidados no 1T22.

A Companhia destaca que 79,1% do seu caixa e equivalente de caixa, incluindo aplicações financeiras, estão alocados em investimentos indexados ao dólar americano, adoção da estratégia de *hedge* natural frente aos compromissos assumidos na aquisição de ativos, todos denominados em dólar americano. No 1T22, o dólar americano fechou cotado a R\$ 4,74, queda de 15,1% T/T, impactando negativamente o resultado das aplicações financeiras e, na mesma medida, reduzindo os compromissos de aquisição indexados ao dólar americano.

Com relação as operações de *hedge* de Brent, a Companhia monitora janelas de oportunidade para fazer a contratação de instrumentos derivativos. A estratégia adotada visa proteger uma parcela da sua produção futura para um intervalo de até 24 meses e assim minimizar riscos associados a oscilações no preço de referência do Brent e garantir um nível mínimo de previsibilidade que preserve a saúde financeira da Companhia. No encerramento do trimestre, a Companhia possuía instrumentos derivativos de *hedge* de Brent contratados para

2.120 mil barris em um horizonte de 18 meses: (i) NDF, cobertura para 1.692 mil barris a um preço médio de US\$ 68,7 por barril, e (ii) Collar, estrutura de *zero cost collar*, para 428 mil barris, com piso médio de US\$ 53,0 e teto médio de US\$ 71,1 por barril.

Por fim, a Companhia encerrou o 1T22 com prejuízo líquido de R\$ 335,2 milhões, comparado a um lucro de 19,8 milhões no 4T21 e prejuízo de R\$ 44,0 milhões aferido no 1T21. Esse resultado é majoritariamente justificado pelos efeitos negativos de marcação a mercado dos instrumentos derivativos de *hedge* de *Brent* e das aplicações financeiras indexadas ao dólar.

Lifting Cost

A Companhia encerra o primeiro trimestre de 2022 mantendo o seu custo de extração, *lifting cost*, como referência entre os *players* independentes de óleo e gás no Brasil, suportado por um modelo de negócios resiliente e de custo competitivo. A 3R apurou US\$ 9,2/boe de *lifting cost* médio no trimestre, queda de 4,1% T/T, considerando suas operações nos Polos Macau, Rio Ventura, Areia Branca, bem como os 35% do Polo Pescada, esse último operado pela Petrobras. Essa performance é reflexo do: (i) aumento de eficiência nos Polos Macau e Areia Branca, (ii) ajuste de custos repassados pelo operador do Polo Pescada referente a competências anteriores, e (iii) parcialmente compensado por maiores custos registrados no Polo Rio Ventura.

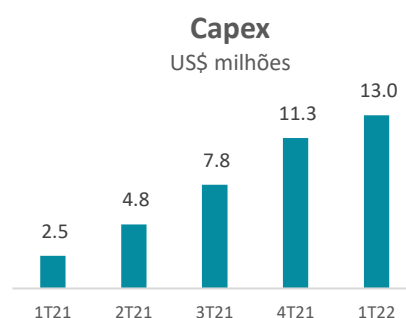
O *lifting cost* médio do Polo Macau foi de US\$ 6,4/boe, redução de 11,7% T/T e aumento de 5,7% A/A. Esse resultado é explicado, principalmente: (i) pelo aumento de produção e maior diluição do custo fixo, (ii) pela equalização e estabilização da equipe operacional do ativo, e (iii) parcialmente compensado pelo aumento do custo com energia elétrica e tratamento de água, função do maior volume de produção.

O *lifting cost* médio do Polo Rio Ventura encerrou o 1T22 em US\$ 25,9/boe, aumento de 24,6% T/T. Esse resultado é explicado, principalmente: (i) por uma menor base de produção no trimestre, puxada pela redução da produção de gás natural quando comparada com o trimestre anterior, (ii) pela intensificação de atividades de reativação de poços e prova hidráulica, (iii) pelo dimensionamento em curso da equipe operacional do ativo e (iv) pela adequação da infraestrutura de produção e de serviços de apoio.

O Polo Areia Branca apresentou redução de 5,7% no *lifting cost* médio do trimestre comparado ao trimestre anterior e encerrou o período em US\$ 20,2/boe. A performance do ativo é explicada, principalmente: (i) por uma maior base de produção, resultado do primeiro trimestre completo de operação, e (ii) pela busca contínua de otimização na gestão operacional do ativo.

Capex

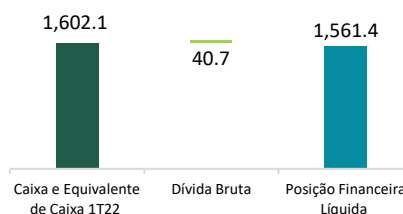
O capex do trimestre somou US\$ 13,0 milhões ou R\$ 61,8 milhões, crescimento de 15,1% T/T e 430,2% A/A, em dólar americano. A alta nos investimentos está alinhada as atividades planejadas para os ativos, especialmente aqueles sob gestão da Companhia. A aplicação do capex do 1T22 está diretamente relacionada a: (i) construção da planta de separação óleo-água no Polo Macau, R\$ 14,5 milhões, (ii) intensificação das atividades de *workover* e reativação de poços, R\$ 27,0 milhões, e (iii) investimentos em infraestrutura de produção e aquisição de materiais e equipamentos para estoque, R\$ 14,6 milhões. O Polo Macau foi responsável pela implementação de 63,7% do capex no trimestre, enquanto 29,1% foi o consumido pelo Polo Rio Ventura.



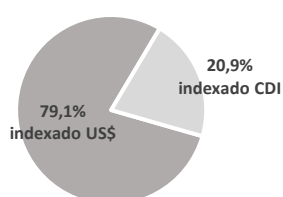
Estrutura Financeira

A Companhia encerrou o primeiro trimestre de 2022 com R\$ 1.602,1 milhões (US\$ 338,2 milhões) em posição de caixa e equivalente de caixa, incluindo aplicações financeiras. Esse resultado, -36,1% T/T, é reflexo: (i) do pagamento de R\$ 591,9 milhões (US\$ 110,0 milhões) referente ao *signing* do Polo Potiguar, realizado em janeiro de 2022, e (ii) do efeito das aplicações financeiras indexadas ao dólar americano. No trimestre, o real valorizou 15,1% comparado ao dólar americano.

Posição Financeira - Mar 22
R\$ milhões



Aplicação Financeira



Os recursos disponíveis estão aplicados majoritariamente em instrumentos indexados ao dólar americano, 79,1%, alinhado a estratégia de se montar uma posição de *hedge* natural para as obrigações relacionadas a conclusão da aquisição dos ativos em transição operacional e/ou das parcelas contingentes e/ou diferidas dos ativos já adquiridos, enquanto 20,9% estão aplicados em instrumentos indexados ao CDI.

A dívida bruta encerrou o trimestre em R\$ 40,7 milhões (US\$ 8,6 milhões), integralmente relacionada a debênture emitida pela subsidiária 3R Areia Branca, redução de 15,6% T/T, justificado principalmente pela apreciação do real, considerando que a referida debênture é indexada ao dólar americano. Por consequência, a Companhia encerrou o trimestre com posição líquida de caixa na ordem de R\$ 1.561,4 milhões ou US\$ 329,6 milhões.

Adicionalmente à dívida bruta registrada no balanço patrimonial, referente a debênture emitida pela 3R Areia Branca, a Companhia possui compromissos relacionados a aquisição de ativos que estão em fase de transição operacional, com contratos assinados junto à Petrobras, bem como parcelas contingentes e diferidas relacionadas a ativos já adquiridos. O detalhamento dos compromissos pode ser verificado nos gráficos, cujos valores não contemplam eventuais ajustes previstos em contrato. Em relação aos compromissos contingentes, estes estão vinculados a valor médio de Brent, performance operacional, declaração de comercialidade e/ou incremento de reservas.

Compromissos
US\$ milhões



Valores em US\$ milhões	Compromissos			Saldo	Pagos	Total
	Firmes	Diferidos	Contingentes			
Macau	-	-	-	-	191,1	191,1
Rio Ventura	-	16,0	43,2	59,2	37,7	96,9
Fazenda Belém	16,4	10,0	-	26,4	8,8	35,2
Pescada e Arabaiana	1,2	-	-	1,2	0,3	1,5
Recôncavo	240,0	-	-	240,0	10,0	250,0
Peroá (70%)	5,3	-	29,8	35,0	2,5	37,5
Papa Terra (43,8%)	6,7	-	63,0	69,7	4,2	73,9
Sanhaçu (50%)	-	2,8	-	2,8	3,2	6,0
Areia Branca	-	-	23,0	23,0	49,3	72,3
Potiguar	1.040,0	235,0	-	1.275,0	110,0	1.385,0
Total	1.309,6	263,8	159,0	1.732,3	417,1	2.149,4

Vale destacar ainda que a Companhia é detentora da geração de caixa dos seguintes ativos em transição operacional: (i) 100% do Polo Fazenda Belém, desde 1º de abril de 2019, (ii) 65% do Polo Pescada, desde 1º de janeiro de 2020, (iii) 43,75% do Polo Papa Terra, desde 1º de julho de 2021, e (iv) 100% da parcela referente ao

upstream do Polo Potiguar, a partir de 1º de julho de 2022. Os montantes aferidos nesses ativos, durante o período de transição, serão deduzidos das parcelas a serem pagas no *closing* das transações e poderão servir de saldo para dedução de parcelas diferidas e/ou contingentes relacionadas aos respectivos ativos.

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

BALANÇOS PATRIMONIAIS

Em 31 de março de 2022 e 31 de dezembro de 2021

(Em milhares de reais)

	Notas	Controladora		Consolidado	
		31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Ativo					
Circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	4	51.455	1.529	269.538	118.725
Aplicações financeiras	4.1	1.259.325	2.238.099	1.332.568	2.389.374
Contas a receber de terceiros	5	-	-	225.921	114.559
Contas a receber com partes relacionadas	16	-	2	-	-
Estoque		-	-	22.986	16.622
Despesas antecipadas		5.166	3.893	14.982	11.347
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	6.1	16.022	11.133	45.292	39.268
Outros impostos a recuperar	6.2	20	4.939	5.541	15.535
Outros ativos		2.338	1.838	10.186	8.028
Total do ativo circulante		1.334.326	2.261.433	1.927.014	2.713.458
Realizável a longo prazo					
Caixa restrito	4.2	540	-	10.157	8.291
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	6.1	-	-	2.283	2.244
Outros impostos a recuperar	6.2	6	6	6	6
Imposto de renda e contribuição social diferidos	19	-	-	78.034	96.718
Depósitos judiciais		131	128	2.979	2.954
Outros ativos		192	192	2.362	2.310
		869	326	95.821	112.523
Investimentos	8	2.526.387	1.916.039	-	-
Adiantamento para cessão de blocos	7	-	-	750.833	158.885
Imobilizado	9	8.977	4.476	977.643	948.013
Intangível	10	2.471	2.379	1.451.818	1.495.112
Direito de uso	20	6.429	6.550	25.253	25.490
Total do ativo não circulante		2.545.133	1.929.770	3.301.368	2.740.023
Total do ativo		3.879.459	4.191.203	5.228.382	5.453.481

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

BALANÇOS PATRIMONIAIS

Em 31 de março de 2022 e 31 de dezembro de 2021

(Em milhares de reais)

	Notas	Controladora		Consolidado	
		31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Passivo					
Circulante					
Fornecedores	13	5.128	3.263	60.296	53.609
Debêntures	12	-	-	549	673
Derivativos	29	-	-	286.884	115.970
Obrigações trabalhistas		16.565	108	26.637	16.428
Valores a pagar ao operador	11	996	1.585	1.083	1.429
Imposto de renda e contribuição social a recolher	14.1	-	-	9.998	-
Outros impostos a recolher	14.2	1.033	550	66.104	52.462
Provisão para pagamento de <i>Royalties</i>		-	-	20.666	9.232
Arrendamentos	20	1.148	1.135	6.752	6.690
Contas a pagar - partes relacionadas	16	12.596	32.534	-	-
Valores a pagar por aquisições	15	-	-	239.205	294.391
Outras obrigações		18	-	17.101	15.979
Total do passivo circulante		37.484	39.175	735.275	566.863
Não circulante					
Debêntures	12	-	-	40.119	47.539
Provisão para abandono	17	-	-	397.903	413.964
Imposto de renda e contribuição social diferidos	19	-	-	85.784	89.447
Provisão para contingências	18	4.749	2.855	5.454	3.548
Arrendamentos	20	5.314	5.415	18.818	19.035
Valores a pagar por aquisições	15	30.144	34.874	111.442	129.323
Outras obrigações		795	994	8.117	8.317
Total do passivo não circulante		41.002	44.138	667.637	711.173
Patrimônio líquido					
Capital social	21	4.146.616	4.146.616	4.146.616	4.146.616
Reserva de capital		125.093	114.976	125.093	114.976
Ajuste de avaliação patrimonial		90.935	115.852	90.935	115.852
Prejuízo acumulado		(561.671)	(269.554)	(561.671)	(269.554)
Patrimônio líquido atribuível aos controladores		3.800.973	4.107.890	3.800.973	4.107.890
Participação de não controladores		-	-	24.497	67.555
Total do patrimônio líquido		3.800.973	4.107.890	3.825.470	4.175.445
Total do passivo e do patrimônio líquido		3.879.459	4.191.203	5.228.382	5.453.481

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais – ITR.

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS

Para os períodos findos em 31 de março de 2022 e 2021
(Em milhares de reais, exceto resultado por ação)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021
Receita Líquida	23	-	-	375.294	132.800
Custo dos produtos vendidos	24	-	-	(148.995)	(53.260)
Lucro bruto		-	-	226.299	79.540
Despesas gerais e administrativas	25	(40.857)	(3.498)	(75.547)	(18.708)
Outras despesas / receitas operacionais	26	(7.334)	(153)	(12.665)	(285)
		(48.191)	(3.651)	(88.212)	(18.993)
Equivalência patrimonial		5.265	(72.755)	-	-
Resultado antes das receitas (despesas) financeiras líquidas e do imposto de renda e da contribuição social		(42.926)	(76.406)	138.087	60.547
Receitas financeiras	27	6.616	36.019	92.535	33.068
Despesas financeiras	27	(255.807)	(123)	(526.061)	(174.825)
		(249.191)	35.896	(433.526)	(141.757)
Prejuízo antes do imposto e contribuição social		(292.117)	(40.510)	(295.439)	(81.210)
Imposto de renda e contribuição social correntes	19	-	(3.464)	(24.715)	(4.111)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	19	-	-	(15.021)	41.347
Prejuízo do período		(292.117)	(43.974)	(335.175)	(43.974)
Prejuízo atribuído a:					
Acionistas controladores		(292.117)	(43.974)	(292.117)	(43.974)
Acionistas não controladores		-	-	(43.058)	-
Prejuízo do período		(292.117)	(43.974)	(335.175)	(43.974)
Prejuízo básico e diluído por ação (Em R\$)	28	(1,44)	(0,40)	(1,65)	(0,40)

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais – ITR.

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES

Para os períodos findos em 31 de março de 2022 e 2021

(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021
Prejuízo do período	(292.117)	(43.974)	(335.175)	(43.974)
Itens que podem ser subsequentemente reclassificados para o resultado				
Transações com pagamentos baseados em ações	10.117	-	10.117	-
Ajuste de avaliação patrimonial	(24.917)	(1.141)	(24.917)	(1.141)
Total de resultados abrangentes do período	(306.917)	(45.115)	(349.975)	(45.115)

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais – ITR.

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO

Para os períodos findos em 31 de março de 2022 e 2021

(Em milhares de reais)

	Capital social	Reserva de capital	Prejuízos acumulados	Ajuste de avaliação patrimonial	Total	Participação de não controladores	Total do patrimônio líquido
Saldo em 01 de janeiro de 2021	1.228.618	-	(260.498)	108.980	1.077.100	-	1.077.100
Prejuízo do período	-	-	(43.974)	-	(43.974)	-	(43.974)
Aumento de capital - Oferta pública complementar de ações ("OPCA")	559.502	263.296	-	-	822.798	-	822.798
Custo de transação – OPCA	-	(32.268)	-	-	(32.268)	-	(32.268)
Ajuste de conversão	-	-	-	(1.141)	(1.141)	-	(1.141)
Saldo em 31 de março de 2021	1.788.120	231.028	(304.472)	107.839	1.822.515	-	1.822.515
Saldo em 01 de janeiro de 2022	4.146.616	114.976	(269.554)	115.852	4.107.890	67.555	4.175.445
Prejuízo do período	-	-	(292.117)	-	(292.117)	(43.058)	(335.175)
Transações com pagamentos baseados em ações	-	10.117	-	-	10.117	-	10.117
Ajuste de conversão	-	-	-	(24.917)	(24.917)	-	(24.917)
Saldo em 31 de março de 2022	4.146.616	125.093	(561.671)	90.935	3.800.973	24.497	3.825.470

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais – ITR.

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

DEMONSTRAÇÕES DO FLUXO DE CAIXA

Para os períodos findos em 31 de março de 2022 e 2021

(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021
Fluxo de caixa das atividades operacionais				
Prejuízo do período				
Ajustado por:	(292.117)	(43.974)	(335.175)	(43.974)
Equivalência patrimonial	(5.265)	72.755	-	-
Resultado de aplicações financeiras	224.606	(22.627)	227.502	(23.110)
Atualização não realizada de depósitos judiciais	(3)	-	(25)	-
Juros sobre arrendamentos	74	-	158	(106)
Juros sobre empréstimos, líquidos e outros impostos	180	-	4.544	105.462
Ajuste a valor presente	1.020	-	1.731	-
Derivativos não realizados	-	-	252.686	30.259
Variação cambial não realizada	23.505	(17.815)	(66.228)	(5.039)
Provisões para contingências constituídas	1.894	2	1.906	411
Baixa de imobilizado	-	-	333	806
Atualização monetária - aluguel prédio adm.	-	-	(42)	212
Atualização da provisão para abandono	-	-	4.932	2.634
Depreciação do imobilizado	67	7	16.212	3.945
Amortização do intangível	84	1	43.885	13.326
Amortização de direito de uso	121	-	342	150
Atualização monetária – debêntures	-	-	(7.460)	-
Custos de transação apropriados	-	-	-	2.945
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	-	15.021	(41.347)
Transações com pagamentos baseados em ações	10.117	-	10.117	-
	(35.717)	(11.651)	170.439	46.574
Varição em ativos e passivos				
Contas a receber de clientes	-	-	(111.362)	(29.170)
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	(4.889)	-	(6.063)	-
Outros impostos a recuperar	4.919	2.622	9.994	11.963
Outros ativos	(500)	22.620	(8.574)	23.595
Imposto de renda e contribuição social a recolher	483	-	24.870	-
Outros impostos a recolher	1.865	1.516	13.642	(2.335)
Fornecedores	(589)	(1.110)	6.687	1.315
Valores a pagar operador	-	-	(346)	-
Despesas antecipadas	(1.273)	(1.611)	(3.635)	(3.322)
Deposito Judicial	-	(1)	-	(4)
Obrigações trabalhistas	16.457	13	10.209	(280)
Provisão de <i>Royalties</i>	-	-	11.434	1.937
Amortização do custo de abandono	-	-	(2.089)	-
Derivativos	-	-	(81.772)	17.909
Outras obrigações	(180)	(260)	(14.520)	59
	(19.424)	12.138	18.915	68.241
Caixa (consumido) gerado pelas atividades operacionais	(19.424)	12.138	18.915	68.241
Impostos pagos sobre o lucro	-	(3.105)	(14.872)	(5.152)
Caixa líquido (consumido) gerado pelas atividades operacionais	(19.424)	9.033	4.043	63.089
Fluxo de caixa das atividades de investimento				
Aplicações financeiras	754.168	41.419	829.304	145.368
Aumento de capital social em controlada	(630.000)	(14.456)	-	-
Adiantamento para cessão de blocos	-	-	(591.948)	(13.456)
Aquisição de imobilizado	(4.568)	(109)	(72.700)	(13.484)
Aquisição de intangível	(176)	(29)	(591)	(29)
Caixa restrito	(540)	-	(1.866)	(1.454)
Pagamento de parte relacionada	(19.938)	(517)	-	-
Recebimento de parte relacionada	2	645	-	-
	98.948	26.953	162.199	116.945
Caixa líquido gerado pelas atividades de investimento	98.948	26.953	162.199	116.945
Fluxo de caixa das atividades de financiamento				
Juros pagos sobre debêntures	-	-	(984)	(27.209)
Pagamento de passivo de arrendamento	(162)	-	(376)	(143)
Caixa líquido consumido pelas atividades de financiamento	(162)	-	(1.360)	(27.352)
Aumento em caixa e equivalentes de caixa no período	79.362	35.986	164.882	152.682
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	1.529	256.742	118.725	287.942
Efeito da variação cambial no caixa e equivalentes de caixa	(29.436)	17.815	(14.069)	8.374
Caixa e equivalentes de caixa no final do período	51.455	310.543	269.538	448.998
Aumento líquida no caixa e equivalentes de caixa	79.362	35.986	164.882	152.682

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais – ITR.

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO

Em 31 de março de 2022 e 2021

(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021
Receita líquida			375.299	132.800
Vendas de óleo e gás	-	-	375.294	132.800
Outras receitas	-	-	5	-
Insumos adquiridos de terceiros	(16.143)	(2.211)	(114.436)	(38.965)
Custos dos produtos, mercadorias e serviços vendidos	-	-	(48.586)	(18.011)
Materiais, energia, serviços de terceiros e outros	(16.143)	(2.211)	(65.850)	(20.954)
Reversão no valor recuperável de ativos	-	-	-	-
Valor adicionado bruto	(16.143)	(2.211)	260.863	93.835
Depreciação e amortização	(272)	(8)	(60.439)	(17.523)
Valor adicionado líquido produzido pela Companhia	(16.415)	(2.219)	200.424	76.312
Valor adicionado recebido em transferência				
Resultado da equivalência patrimonial	5.265	(72.755)	-	-
Receitas financeiras	(22.826)	21.611	61.774	22.097
Valor adicionado total a distribuir	(33.976)	(53.363)	262.198	98.409
Distribuição do valor adicionado	(33.976)	(53.363)	262.198	98.409
Com pessoal	29.131	861	52.280	10.416
Remuneração direta	28.402	856	46.113	8.817
Benefícios	166	1	4.446	1.131
FGTS	563	4	1.721	468
Impostos, taxas e contribuições	2.351	4.015	45.974	(34.589)
Federais	2.333	3.973	45.951	(34.754)
Estaduais	-	-	-	38
Municipais	18	42	23	127
Remuneração de capitais de terceiros	226.659	(14.265)	499.119	166.556
Juros	256	(17.797)	1.763	94.384
Aluguéis	293	19	3.818	2.704
Outras	226.110	3.513	493.538	69.468
Remuneração de capital próprio				
Prejuízo do período	(292.117)	(43.974)	(335.175)	(43.974)
	(292.117)	(43.974)	(335.175)	(43.974)

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO

Em 31 de março de 2022 e 2021

(Em milhares de reais)

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais – ITR.

• Contexto operacional

A 3R Petroleum Óleo e Gás S.A. (“Companhia” ou “3R OG”), é uma sociedade anônima de capital aberto, tendo sido constituída em 17 de junho de 2010. A sede da Companhia fica situada na Praia de Botafogo, 186, 16º andar, Botafogo, Rio de Janeiro. A 3R OG atua no setor de óleo e gás com foco em redesenvolvimento de campos maduros em produção localizados em terra (*onshore*) e em águas rasas (*shallow water*), e águas profundas (*offshore*) detendo qualificação de Operador “A” perante a Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (“ANP”).

A Companhia tem por objeto social: (a) explorar, produzir e comercializar petróleo e seus derivados, gás natural e outros hidrocarbonetos fluidos, incluindo, sem limitação, as bacias sedimentares brasileiras às quais a ANP tenha concedido licenças, bem como bacias sedimentares no exterior; (b) realizar a importação e exportação de petróleo e quaisquer derivados assim produzidos; e (c) participar de outras sociedades como sócia, acionista ou quotista, no país ou no exterior, que atuem em atividades relacionadas ao objeto social da Companhia.

Estrutura societária

Em 30 de março de 2021, foi aprovado pelo Conselho de Administração da Companhia, o aumento do capital social da Companhia, dentro do limite do seu capital autorizado, no montante de R\$ 822.797, mediante a emissão de 22.855.500 novas ações ordinárias, ao preço de R\$ 36,00 (trinta e seis reais) por ação, sendo R\$ 559.502 destinados à conta de capital da Companhia, e R\$ 263.295 destinados à conta de reserva de capital da Companhia. O aumento de capital social foi realizado: (i) com a exclusão do direito de preferência dos acionistas da Companhia naquela oportunidade para subscrição das ações emitidas, em conformidade com o disposto no artigo 172, inciso I, da Lei das Sociedades por Ações e no artigo 6º, parágrafo 2º do Estatuto Social; e (ii) após concessão aos acionistas naquela oportunidade de prioridade para subscrição de até a totalidade das ações efetivamente ofertadas por meio da Oferta, e observado o limite da proporção de suas participações no capital social da Companhia.

Em 01 de novembro de 2021, a Companhia concluiu a aquisição de 100% da 3R Areia Branca S.A. (“3R Areia Branca”), nova denominação da Duna Energia S.A. (“Duna”), após a conclusão de todas as condições suspensiva e precedentes para aquisição da totalidade das ações de emissão da Duna, do Banco BTG Pactual S.A. e de outros acionistas minoritários, nesta data tornando-se uma subsidiária integral da Companhia.

O valor da transação envolveu o pagamento nesta data de US\$ 13.000 mil (R\$ 73.359). Além disso, houve a incorporação de ações representativas de 50,22% do capital social votante e total de Duna, em razão da qual a Duna se tornou nesta data subsidiária integral da Companhia, sendo emitidas em favor dos acionistas da Duna 4.533.236 ações ordinárias, escriturais, nominativas e sem valor nominal de emissão da Companhia, tomando por base o preço de R\$ 42,00 por ação, totalizando US\$ 36.300 mil (R\$ 190.396), bem como as parcelas contingentes, a título de complementação do preço pela aquisição secundária, conforme: (i) parcela contingente de até US\$ 7.000 mil, caso o preço médio diário de referência Brent entre 02 de agosto de 2021 e 31 de dezembro de 2023, seja superior a US\$ 55 por barril. 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; (ii) parcela contingente de até US\$ 16.000 mil, caso seja apurado um volume de reservas certificadas 2P nos Campos de Ponta do Mel e Redonda superior ao montante de 9.000 de barris de óleo, subtraído da produção de óleo que será aferida após 30 meses a partir da conclusão da referida aquisição.

Em 04 de novembro de 2021 o Conselho de Administração da Companhia aprovou a emissão de 65.700.000 novas ações ordinárias ao preço por ação de R\$ 33,00 (trinta e três reais) aumentando o capital social da Companhia em R\$ 2.168.100. No âmbito da segunda oferta pública complementar de ações, à critério da Companhia em comum acordo com os coordenadores da oferta e com os acionistas vendedores, foram alienadas 7.300.000 ações de titularidade dos acionistas vendedores no montante de R\$ 240.900. O valor total da oferta foi de R\$ 2.409.000.

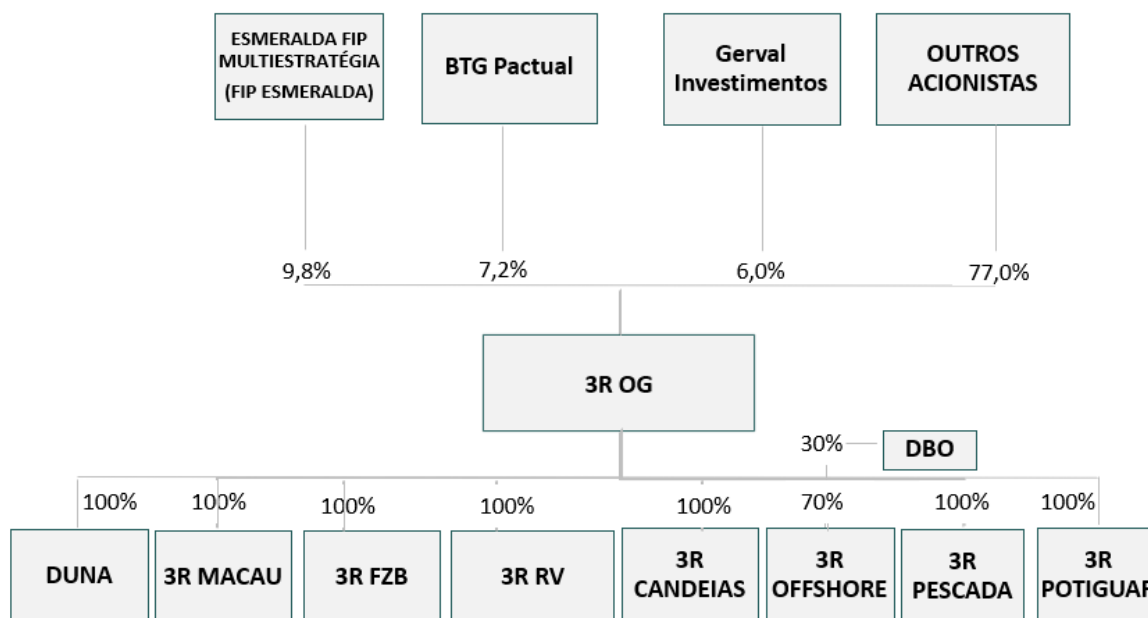
Em 31 de dezembro de 2021 e 31 de março de 2022 a 3R OG detém 100% do capital social direto e indireto das seguintes sociedades: 3R Macau S.A. (“3R Macau”) nova denominação da SPE 3R Petroleum S.A., 3R Fazenda Belém S.A. (“3R FZB”) nova denominação da SPE Fazenda Belém S.A., 3R Rio Ventura S.A. (“3R RV”) nova denominação da SPE Rio Ventura S.A., 3R Candeias S.A. (“3R Candeias”) nova denominação da Candeias Óleo e Gás S.A., 3R Pescada Ltda. (“3R Pescada”) nova denominação da OP

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 31 de março de 2022

Pescada Óleo e Gás Ltda., 3R Areia Branca S.A. (“3R Areia Branca”) nova denominação da Duna Energia S.A. (“Duna”) e 3R Potiguar S.A. (“3R Potiguar”). Adicionalmente, a 3R OG detém 70% do capital social da 3R Petroleum Offshore S.A. (“3R Offshore”) nova denominação da OP Energia Ltda..

A estrutura societária atual encontra-se apresentada abaixo:



3R OG

A Companhia é operadora com 100% de participação no bloco BAR-M-387, localizado na bacia de Barreirinhas, no Maranhão, adquirido na 11ª rodada de licitações da ANP, tendo pago R\$ 778 de bônus de assinatura. Em 31 de março de 2022, a Companhia já havia cumprido 98% do Programa Exploratório Mínimo (“PEM”) desse bloco.

3R Macau (Polo Macau)

O Polo Macau engloba os campos de Aratum, Macau, Serra, Salina Cristal, Lagoa Aroeira, Porto Carão e Sanhaçu. A 3R Macau opera com 100% de participação em todas as concessões desde 28 de maio de 2020 e em 8 de abril de 2021 a ANP aprovou o pedido de anexação dos campos de Serra e Aratum à área do campo de Macau, passando assim a serem 5 concessões: Macau, Salina Cristal, Lagoa Aroeira, Porto Carão e Sanhaçu. Em 21 de dezembro de 2021, a 3R Macau adquiriu os 50% restantes da concessão de Sanhaçu da Petrogal Brasil S.A. (“Petrogal”). A produção média do Polo Macau de janeiro a março de 2022 foi de aproximadamente 7.088 barris de óleo equivalente por dia (“boe/d”). A 3R Macau planeja produzir até 2052, de acordo com a expectativa de produção economicamente viável e corroborada pela consultoria DeGolyer and MacNaughton em seu relatório de certificação de reservas.

Aquisição de 50% da concessão do Campo Sanhaçu

Em 18 de agosto de 2021 a controlada 3R Macau firmou contrato para aquisição de 50% de participação no campo Sanhaçu no Polo Macau, cuja operação já é realizada pela 3R Macau. O valor total da transação é de US\$ 6,0 milhões (R\$ 33.720), sendo (i) US\$ 1,3 milhão (R\$ 6.720) pago na presente data; (ii) US\$ 1,9 milhão (R\$ 10.936) que foi pago na data de fechamento da transação; e (iii) duas parcelas de US\$ 1,4 milhão a serem pagas em 6 e 12 meses, contados do fechamento da transação, respectivamente. Em 21 de dezembro de 2021 a aquisição foi concluída, nesta data foi pago US\$ 1,9 milhão (R\$ 10.936) e o valor de US\$ 2,8 milhão (R\$ 16.064), serão pagos no exercício de 2022.

3R FZB (Polo Fazenda Belém)

O Polo Fazenda Belém consiste nos campos terrestres (onshore) de Fazenda Belém e Icapuí, na bacia

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 31 de março de 2022

Potiguar, no Ceará. A produção média diária do Polo Fazenda Belém de janeiro a março de 2022 foi de aproximadamente 548 boe/d. A expectativa de *closing* dessa aquisição é no primeiro semestre de 2022.

3R RV (Polo Rio Ventura)

O Polo Rio Ventura é composto por 8 campos terrestres (onshore) de Água Grande, Bonsucesso, Fazenda Alto das Pedras, Pedrinhas, Pojuca, Rio Pojuca, Tapiranga e Tapiranga Norte, na bacia Recôncavo, na Bahia. A produção média diária do Polo Rio Ventura de janeiro a março de 2022 foi de aproximadamente 1.058 boe/d.

Em 14 de julho de 2021, após aprovação da ANP foi concluída a aquisição do Polo Rio Ventura. Desta forma, a 3R RV tornou-se operadora destes campos a partir de 15 de julho de 2021.

3R Candeias (Polo Recôncavo)

A controlada 3R Candeias é operadora com 100% de participação no bloco PN-T-114, na bacia do Parnaíba, no Estado do Maranhão, adquirido na 11ª rodada de licitações da ANP, tendo pago R\$ 6.000 de bônus de assinatura e já cumprido 100% do PEM desse bloco. Em 24 de março de 2020, 3R Candeias iniciou o processo de devolução desse contrato de concessão junto à ANP e aguarda aprovação.

Em 17 de dezembro de 2020, 3R Candeias assinou 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 de 75% (25% da Sonangol Hidrocarbonetos Brasil Ltda.) e 80% (20% da Sonangol Guanambi Exploracao e Producao de Petroleo Ltda.), respectivamente. A produção média diária do Polo Recôncavo de janeiro a março de 2022 foi de aproximadamente 4.275 boe/d. A expectativa de *closing* dessa aquisição é no primeiro semestre de 2022.

3R Pescada (Pescada e Arabaiana)

A 3R Pescada detém 35% de participação (*working interest*) nos campos de Pescada, Arabaiana e Dentão. Os campos de Pescada e Arabaiana localizam-se na plataforma continental do Estado do Rio Grande do Norte, na bacia Potiguar, estão em fase de produção e são operados pela Petrobras. A produção média diária dos campos de Pescada e Arabaiana de janeiro a março de 2022 foi de aproximadamente 430 boe/d (35%). Os campos de Pescada e Arabaiana são produtores de gás e condensado. O campo de Dentão está inativo.

Em 09 de julho de 2020, por meio da controlada 3R Pescada, a Companhia firmou contrato para a aquisição dos outros 65% de participação (*working interest*) da Petrobras nos campos de Pescada, Arabaiana e Dentão. O valor de venda da transação foi de US\$ 1,5 milhões, a ser pago em duas parcelas, sendo US\$ 300 mil na assinatura do contrato e US\$ 1,2 milhões no fechamento da transação, sem considerar os ajustes acordados calculados a partir do *effective date* (1º de janeiro de 2020).

A transação também contempla um pagamento adicional a título de compartilhamento de custos de abandono de poços, dutos e plataformas, a ser pago pelo vendedor ao comprador, de acordo com parâmetros e cronograma previstos no acordo de descomissionamento entre as partes. A expectativa de *closing* dessa aquisição é no primeiro semestre de 2022.

Em 06 de maio de 2021, a 3R Offshore vendeu as quotas que detinha da 3R Pescada para a Companhia. Após esta transação, a Companhia passou a deter 100% de participação na 3R Pescada.

3R Offshore

A 3R Offshore detém 20% dos blocos exploratórios BM-CAL-312 e BM- CAL-372, blocos integrantes da área da concessão BM-CAL-12 e 100% de participação nos campos de Pinaúna e Camarão, ambos em fase de desenvolvimento e oriundos do bloco BM-CAL-4.

Em 20 de abril 2020, a 3R Offshore iniciou o processo de devolução do campo de Pinaúna junto à ANP, o qual ainda aguarda aprovação.

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 31 de março de 2022

O desenvolvimento do campo de Camarão é dependente de processo de unitização com a União, representada pela ANP, com o campo de Camarão Norte. O campo de Camarão Norte está localizado na região sul do bloco adjacente e seu reservatório se estende até o campo de Camarão, no antigo bloco BM-CAL-4, na bacia de Camamu-Almada.

Além desses ativos, em 31 de março de 2022, a controlada 3R Offshore detém 30% dos blocos exploratórios POT-M-475 (bacia Potiguar) e CE-M-603 (bacia Ceará), da 11ª rodada de licitações da ANP, sendo operadora e tendo cumprido 100% do PEM nesses blocos. Os restantes 70% são detidos pela AziBras Exploração de Petróleo e Gás Ltda..

A controlada 3R Offshore assinou em 29 de janeiro de 2021, contrato para a aquisição de 50% da participação da Petróleo Brasileiro S.A. ("Petrobras") nos campos de produção de Peroá e Congoá e BM-ES-21 (Plano de Avaliação de Descoberta de Malombe), denominados conjuntamente Polo Peroá, localizado na Bacia do Espírito Santo. A expectativa de *closing* dessa aquisição é no primeiro semestre de 2022. Atualmente, a Petrobras é operadora do ativo com 100% de participação. O valor total da transação foi de US\$ 55 milhões, sendo (i) US\$ 5 milhões pagos em 29 de janeiro de 2021, equivalentes a R\$ 13.456; (ii) US\$ 7,5 milhões no fechamento da transação; e (iii) US\$ 42,5 milhões em pagamentos contingentes previstos em contrato, os quais dividem-se em: (a) US\$ 20 milhões a serem pagos caso ocorra a declaração de comercialidade do campo de Malombe, (b) US\$ 12,5 milhões a serem pagos caso o Brent alcance US\$ 48 dólares na média de 12 meses a qualquer tempo a partir da data do *closing* da operação; e (c) US\$ 10 milhões se o Brent alcançar US\$ 58 na média acima detalhada. Nesta mesma data, os 50% restantes da participação nestes campos foram então adquiridos pela DBO Energia S.A. ("DBO").

Adicionalmente, em 06 de maio de 2021 a DBO passou a ser acionista da 3R Offshore com o objetivo de construir uma parceria para potenciais aquisições de ativos offshore no Brasil que compreendam concessões de produção existentes, em fase de desenvolvimento ou de produção. A Companhia permanece controladora da 3R Offshore, com 70% de participação enquanto a DBO passa a ter 30% de participação, se tornando acionista minoritária.

Como resultado desta transação a 3R Offshore passou a ser detentora de 100% dos direitos adquiridos no Polo Peroá (que contempla os campos Congoá, Peroá e Malombe, na Bacia do Espírito Santo) e potencialmente de outros ativos que venham a ser adquiridos. Cabe ressaltar que a Companhia está habilitada a ser operador "A" perante a Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis ("ANP"), podendo operar blocos e concessões em terra (*onshore*) e em mar (*offshore*), inclusive em águas ultra profundas.

Ainda em 06 de maio de 2021, a 3R Offshore vendeu as 27.539.199 quotas que possuía da 3R Pescada, totalmente subscritas e integralizadas em moeda corrente nacional, de sua titularidade para a Companhia, no montante de R\$ 37.153. Após esta transação a 3R Offshore não possui mais participação na 3R Pescada e a Companhia passa a ter 100% de participação na 3R Pescada.

Em 09 de julho de 2021, a 3R Offshore assinou contrato para a aquisição da participação detida pela 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* 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;

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 31 de março de 2022

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 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 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.

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. A expectativa de *closing* dessa aquisição é no segundo semestre de 2022.

Em 21 de dezembro de 2021, a 3R Offshore assinou um acordo com a Petrobras para devolver a concessão do BM-CAL-12 para a ANP e pleitear junto à agência a devolução da área e o encerramento do contrato com a isenção do pagamento e da compensação financeira pelo não cumprimento do PEM. Após aprovação pela ANP a 3R Offshore irá arcar exclusivamente com a compensação financeira na proporção de sua participação de 20% no montante máximo de R\$ 7.324.

3R Areia Branca (Duna)

Em 01 de novembro de 2021, a Companhia concluiu o processo de compra e venda e incorporação de 100% das ações da Duna, através do qual, nesta data, adquiriu do Banco BTG Pactual S.A. ("BTG Pactual") e de outros acionistas minoritários a totalidade das ações de Duna. O valor da transação pode alcançar US\$ 72,3 milhões, conforme descrito a seguir: (i) US\$ 13 milhões (R\$ 73.359) que foram pagos em 1 de novembro de 2021 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 (R\$ 190.396), que foram transacionados via emissão de 4.533.236 ações da Companhia, com valor equivalente a R\$ 42,00 por ação. As ações foram subscritas e integralizadas com o controle acionário da Duna, por meio de incorporação de ações; (iii) Parcela contingente de até US\$ 7 milhões (R\$ 39.686), caso o preço médio diário de referência Brent entre 02 de agosto de 2021 e 31 de dezembro de 2023 seja superior a US\$ 55 por barril. 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 US\$ 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.

O valor justo do pagamento apurado na data da aquisição é no montante de R\$ 267.080, que é composto pelo valor de R\$ 73.359 pagos com caixa e equivalente de caixa na data da aquisição, por R\$ 157.757, que corresponde à 4.533.236 ações ordinárias, cotadas à R\$ 34,80 (trinta e quatro reais e oitenta centavos), conforme cotação de mercado das ações na bolsa de valores brasileira e R\$ 35.964 referente ao item (iii), US\$ 7 milhões (R\$ 39.686), descontado do ajuste a valor presente no momento da aquisição no valor de R\$ 3.722, considerando uma taxa de desconto de 7,54% a.a..

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 31 de março de 2022

A parcela contingente do item (iv) 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, havendo a existência de um volume de reservas 2P superior às Reservas Base (9 milhões de barris), 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. As certificações de reservas dos referidos campos a que se refere essa parcela contingente, somente serão aferidas pela Companhia entre julho e dezembro de 2023. Na data da conclusão da aquisição, a Companhia não possui elementos que permitam mensurar essa obrigação como provável, portanto este valor não foi considerado no valor do pagamento apurado.

A Duna é detentora e operadora dos campos de produção onshore de Ponta do Mel, Redonda e Carcará, localizados no município de Areia Branca, na Bacia Potiguar, no estado do Rio Grande do Norte, bem como detém 100% da concessão de Crejoá, no Espírito Santo. A produção média diária em 2021 foi de aproximadamente 453 boe/d. As principais informações financeiras relativas à esta transação ocorrida no exercício de 2021 estão descritas no quadro abaixo:

	2021
	Duna
Data da aquisição	01/11/2021
Localidade	Rio Grande do Norte - Brasil
Participação adquirida (%)	100%
Total da contraprestação	267.080
Pagamento na data de aquisição	73.359
Contraprestação com emissão de ações da adquirente	157.757
Contas a pagar por aquisição	35.964
	Saldo a valor justo
Ativo	
Caixa e equivalente de caixa	13.013
Despesas antecipadas	1.124
Contas a receber	6.963
Outros ativos	3.420
Estoque	7.091
Impostos a recuperar	116
Depósitos judiciais	353
Imposto de renda e contribuição social diferidos	18.388
Imobilizado	109.286
Intangível	286.904
	446.658
Passivo	
Fornecedores	3.024
Obrigações trabalhistas	1.285
Impostos a recolher	1.581
Outras obrigações	15.658
Empréstimos	47.129
Provisão para contingências	241
Imposto de renda e contribuição social diferidos	92.029
Provisão para abandono	18.631
	179.578
Total dos ativos líquidos identificáveis	267.080
Contribuição para o Grupo de receitas desde a data de aquisição	11.598
Contribuição para o Grupo com prejuízo antes dos tributos desde a data de aquisição	(5.122)
Receitas da adquirida no exercício de 2021	64.827
Prejuízo da adquirida antes dos tributos desde o início do exercício	(19.232)

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 31 de março de 2022

Em 31 de janeiro de 2022, a Companhia através da 3R Potiguar assinou acordo de compra e venda da participação de 100% do Polo Potiguar junto à Petrobras.

O acordo prevê a cessão dos contratos de concessão de um conjunto de 22 campos em produção e a transferência de toda a infraestrutura e sistemas de dutos que suportam a operação, além do ativo industrial de Guamaré ("AIG"), que engloba 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 e sistemas que permitem a exportação e importação de óleo e derivados.

O valor total da transação é de US\$ 1,38 bilhão, sendo (i) US\$ 110 milhões (R\$ 591.948) pagos no ato de assinatura do contrato de aquisição do referido ativo; (ii) US\$ 1,04 bilhão a ser pago na data do fechamento da transação; e (iii) US\$ 235 milhões em 4 parcelas anuais de US\$ 58,75 milhões, iniciando em março de 2024, com fim em março de 2027. Os valores não consideram os ajustes devidos e o fechamento da transação está sujeito ao cumprimento de condições precedentes, tais como a aprovação pela ANP. Adicionalmente, a transação contempla a transferência à 3R Potiguar da geração de caixa referente à produção e comercialização de óleo e gás dos 22 campos em produção mencionados acima (upstream), a partir da data efetiva de 01 de julho de 2022.

O Polo Potiguar compreende três subpolos de concessões: (i) Canto do Amaro, que é formado por doze concessões de produção onshore; (ii) Alto do Rodrigues, que é formado por sete concessões de produção onshore; e (iii) Ubarana, que é formado por três concessões localizadas em águas rasas, entre 10 e 22 km da costa do município de Guamaré. A logística do Polo é otimizada, uma vez que toda a produção de óleo e gás é transportada por meio de dutos até as instalações de processamento localizadas no AIG.

• Relação de entidades controladas

Em 31 de março de 2022 e 31 de dezembro de 2021, a 3R OG detinha as seguintes participações societárias diretas:

	31/03/2022	31/12/2021
3R Macau	100%	100%
3R FZB	100%	100%
3R RV	100%	100%
3R Candeias	100%	100%
3R Offshore (a)	70%	70%
3R Pescada	100%	100%
3R Areia Branca	100%	100%
3R Potiguar	100%	100%

(a) 30% participação pertencente a DBO.

• Base de preparação das informações trimestrais - ITR

Declaração de conformidade

As informações trimestrais - ITR consolidadas e individuais da companhia foram preparadas e estão apresentadas conforme a IAS 34 Interim Financial Reporting (Pronunciamento Técnico - CPC 21 (R1) – Demonstrações Intermediárias).

As informações trimestrais - ITR individuais e consolidadas da Companhia foram autorizadas pela Administração em 03 de maio de 2022.

Todas as informações relevantes próprias das informações trimestrais - ITR, e somente aquelas relacionadas a elas, estão sendo evidenciadas, e correspondem àquelas utilizadas pela Administração na sua gestão.

Estas informações trimestrais - ITR foram elaboradas seguindo princípios, práticas e critérios consistentes

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 31 de março de 2022

com aqueles adotados na elaboração das demonstrações financeiras anuais em 31 de dezembro de 2021. Conforme permitido pelo CPC 21 (R1) e IAS 34, a Administração optou por não divulgar novamente os detalhes das políticas contábeis adotadas pela Companhia, dessa forma, estas informações trimestrais - ITR devem ser lidas, em conjunto, com as referidas demonstrações financeiras anuais da Companhia do exercício findo em 31 de dezembro de 2021, aprovadas pela Diretoria da Companhia em 22 de fevereiro de 2022.

Base de consolidação

As informações trimestrais - ITR das controladas estão incluídas nas informações trimestrais - ITR consolidadas a partir da data em que o controle se inicia até a data em que o controle deixa de existir. As políticas contábeis das controladas estão alinhadas com as políticas adotadas pela controladora. Nas informações trimestrais - ITR individuais da controladora, as informações financeiras das controladas são reconhecidas por meio do método de equivalência patrimonial. Os saldos e transações intergrupo, e quaisquer receitas ou despesas derivadas de transações intergrupo, são eliminados na preparação das informações trimestrais - ITR consolidadas. Os ganhos não realizados oriundos de transações com a controlada registrados por equivalência patrimonial são eliminados contra o investimento na proporção da participação da Companhia nas controladas. Os resultados não realizados são eliminados da mesma maneira como são eliminados dos ganhos não realizados, mas somente até o ponto em que não haja evidência de perda por redução do valor recuperável.

• Caixa e equivalentes de caixa

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Caixas e bancos	51.455	1.529	269.538	118.725

4.1 Aplicações financeiras

	Indexadores	Controladora		Consolidado	
		31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Fundo de investimento cambial	USD (Ptax)	1.240.298	2.216.210	1.267.273	2.277.704
Fundo de investimento	CDI	19.027	21.889	65.295	111.670
		1.259.325	2.238.099	1.332.568	2.389.374

As aplicações financeiras constituem-se em fundo de investimento cambial, soberano e multimercado cuja finalidade é de investimento e não para uso de necessidade no seu capital de giro.

4.2 Caixa restrito

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Fiança bancária (a)	540	-	10.157	8.291

- Em 31 de março de 2022, o valor de R\$ 540 era referente ao depósito caução para participação da 17 rodada da ANP. Na controlada 3R Macau, o valor de R\$ 5.799 refere-se a pagamentos realizados à superficiários com pendências de regularização documental para recebimento do valor; R\$ 3.790 referente à contratação de fiança bancária na 3R Offshore para garantir a suspensão de exigibilidade de débito perante a Fazenda Nacional relativa a contribuições patronais sociais e R\$ 28 referente a

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 31 de março de 2022

garantia do escritório administrativo da antiga sede de 3R Areia Branca, no qual será devolvido em 2022.

• Contas a receber de terceiros

Os valores a receber referem-se a recebíveis da Petrobras pela venda da produção de óleo e gás dos campos de Pescada, Arabaiana no valor de R\$ 4.138 (R\$ 4.412 em 31 de dezembro de 2021), Polo Macau no valor de R\$ 164.921 (R\$ 86.990 em 31 de dezembro de 2021), Polo Rio Ventura no valor de R\$ 35.341 (R\$ 16.957 em 31 de dezembro de 2021) e os campos de Ponta do Mel e Redonda, pertencentes a 3R Areia Branca, no valor de R\$ 21.521 (R\$ 6.200 em 31 de dezembro de 2021). A produção desses campos é vendida em sua totalidade para a Petrobras, através das controladas 3R Pescada, 3R Macau, 3R RV e 3R Areia Branca, respectivamente.

Em 31 de março de 2022 e 31 de dezembro de 2021, não existiam valores vencidos no contas a receber e a Administração avaliou a perda esperada e definiu não haver valor significativo de provisão a ser reconhecido.

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Venda de óleo	-	-	203.260	108.971
Venda de gás	-	-	22.661	5.588
	-	-	225.921	114.559

• Impostos a recuperar

6.1 Imposto de renda e contribuição social a recuperar

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Imposto de renda de pessoa jurídica e contribuição Social sobre lucro líquido (a)	16.022	11.133	47.575	41.512
	16.022	11.133	47.575	41.512
Ativo circulante	16.022	11.133	45.292	39.268
Ativo não circulante	-	-	2.283	2.244

- Os valores de R\$ 16.022 e R\$ 47.575 de IRPJ/CSLL a recuperar na controladora e consolidado respectivamente, é composto por saldo negativo de IRPJ e base negativa da CSLL de anos anteriores e antecipações do ano de 2020 e 2021.

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 31 de março de 2022

6.2 Outros impostos a recuperar

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Imposto de renda retido na fonte	8	4.938	80	5.919
Imposto sobre circulação de mercadoria e serviços	-	-	2.604	2.370
Programa de integração social e contribuição para financiamento da seguridade social	18	7	1.818	6.224
Outros	-	-	1.045	1.028
	26	4.945	5.547	15.541
Ativo circulante	20	4.939	5.541	15.535
Ativo não circulante	6	6	6	6

- **Adiantamento para cessão de blocos**

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
3R Pescada (a)	-	-	1.600	1.600
3R FZB (b)	-	-	48.009	48.009
3R Candeias (c)	-	-	50.968	50.968
3R Offshore (d)	-	-	58.308	58.308
3R Potiguar (e)	-	-	591.948	-
	-	-	750.833	158.885

1. Em 09 de julho de 2020 a controlada 3R Pescada firmou contrato para a aquisição de 65% de participação (*working interest*) da Petrobras nos campos de Pescada, Arabaiana e Dentão. O valor de venda da transação foi de US\$ 1,5 milhões, a ser pago em duas parcelas, sendo US\$ 300 mil, equivalente a R\$ 1.600, na assinatura do contrato e US\$ 1,2 milhões, no fechamento da transação, conforme nota explicativa 1.
2. Em 14 de agosto de 2020 a controlada 3R FZB firmou contrato para a compra da totalidade da participação da Petrobras nos campos terrestres (*onshore*) de Fazenda Belém e Icapuí, o Polo Fazenda Belém, na bacia Potiguar, no Ceará. O valor da aquisição é de US\$ 35,2 milhões. Desse montante, US\$ 8,8 milhões, equivalentes à R\$ 48.009, foram pagos no dia da assinatura e outros US\$ 16,4 milhões serão quitados mediante fechamento da transação. Por fim, US\$ 10 milhões serão pagos em doze meses após a conclusão da transação.
3. Em 08 de dezembro de 2020 a controlada 3R Candeias firmou contrato para a compra do Polo Recôncavo que 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. O valor total da transação é de US\$ 250 milhões, sendo (i) US\$ 10 milhões

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 31 de março de 2022

pagos na presente data, equivalentes à R\$ 50.968; e (ii) US\$ 240 milhões no fechamento da transação, ainda sujeito ao cumprimento de condições precedentes, tais como a aprovação pela ANP.

4. Em 29 de janeiro de 2021 a controlada 3R Offshore firmou o contrato para aquisição de 50% da participação da Petrobras nos campos de produção de Peroá e Congoá e BM-ES-21 (Plano de Avaliação de Descoberta de Malombe), denominados conjuntamente Polo Peroá, localizado na Bacia do Espírito Santo. A 3R Offshore tornou-se a operadora dos campos. O valor total da transação é de US\$ 55 milhões, sendo (i) US\$ 5 milhões pagos na data em que o contrato foi firmado, equivalentes a R\$ 13.456; (ii) US\$ 7,5 milhões no fechamento da transação; e (iii) US\$ 42,5 milhões em pagamentos contingentes previstos em contrato. Os valores não consideram eventuais ajustes e correções até o fechamento da transação. Em 06 de maio de 2021, a DBO realizou cessão de crédito como parte do aporte de capital para se tornar acionista da Companhia, conforme nota explicativa 1. Em 09 de julho de 2021, a 3R Offshore assinou contrato para a aquisição da participação detida pela 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. 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, equivalente a R\$ 31.397; (ii) US\$ 9,6 milhões a serem pagos na data do fechamento da transação; e (iii) US\$ 90 milhões em pagamentos contingentes, ainda sujeito ao cumprimento de condições precedentes, tais como a aprovação pela ANP, conforme nota explicativa 1.
5. Em 31 de janeiro de 2022, a Companhia através da 3R Potiguar assinou acordo de compra e venda da participação de 100% do Polo Potiguar junto à Petrobras. O valor total da transação é de US\$ 1,38 bilhão, sendo (i) US\$ 110 milhões (R\$ 591.948) pagos no ato de assinatura do contrato de aquisição do referido ativo; (ii) US\$ 1,04 bilhão a ser pago na data do fechamento da transação; e (iii) US\$ 235 milhões em 4 parcelas anuais de US\$ 58,75 milhões, iniciando em março de 2024, com fim em março de 2027, conforme nota explicativa 1.

• Investimentos

	Participação direta	Controladora	
		31/03/2022	31/12/2021
3R Offshore	70%	57.164	157.629
3R Pescada	100%	150.834	159.969
3R Candeias	100%	80.635	87.450
3R Macau	100%	1.040.282	983.538
3R RV	100%	234.824	195.321
3R FZB	100%	77.975	48.801
3R Areia Branca	100%	284.889	282.331
3R Potiguar	100%	599.784	1.000
		2.526.387	1.916.039

Movimentação dos saldos dos investimentos nos períodos findos em 31 de março de 2022 e 31 de dezembro de 2021:

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 31 de março de 2022

	<u>3R Offshore</u>	<u>3R Pescada</u>	<u>3R Candeias</u>	<u>3R Macau</u>	<u>3R RV</u>	<u>3R FZB</u>	<u>3R Areia Branca</u>	<u>3R Potiguar</u>	<u>Total</u>
Saldo em 01 de janeiro de 2021	96.873	55.864	50.596	233.267	21.986	48.985	-	-	507.571
Aporte de capital	30.456	-	36.055	827.000	204.400	-	20.000	1.000	1.118.911
Participação relativa DBO	(8.147)	981	-	-	-	-	-	-	(7.166)
Aquisição 40% 3R Pescada	-	37.152	-	-	-	-	-	-	37.152
Resultado equivalência patrimonial	39.425	53.589	799	(76.729)	(31.065)	(184)	(4.749)	-	(18.914)
Patrimônio líquido a valor na aquisição	-	-	-	-	-	-	267.080	-	267.080
Ajuste de conversão	(978)	12.383	-	-	-	-	-	-	11.405
Saldo em 31 de dezembro de 2021	<u>157.629</u>	<u>159.969</u>	<u>87.450</u>	<u>983.538</u>	<u>195.321</u>	<u>48.801</u>	<u>282.331</u>	<u>1.000</u>	<u>1.916.039</u>
Aporte de capital	-	-	-	-	-	30.000	-	600.000	630.000
Resultado equivalência patrimonial	(100.465)	15.782	(6.815)	56.744	39.503	(826)	2.558	(1.216)	5.265
Ajuste de conversão	-	(24.917)	-	-	-	-	-	-	(24.917)
Saldo em 31 de março de 2022	<u>57.164</u>	<u>150.834</u>	<u>80.635</u>	<u>1.040.282</u>	<u>234.824</u>	<u>77.975</u>	<u>284.889</u>	<u>599.784</u>	<u>2.526.387</u>

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 31 de março de 2022

Informações financeiras resumidas das controladas em 31 de março de 2022 e 31 de dezembro de 2021:

31/03/2022								
	Participação acionária	Ativo circulante	Ativo não circulante	Passivo circulante	Passivo não circulante	Patrimônio líquido	Mais valia na aquisição de Duna (i)	Resultado
3R Offshore	70%	43.607	136.970	122.686	728	57.164	-	(100.465)
3R Pescada	100%	111.372	148.634	3.189	106.993	150.834	-	15.782
3R Candeias	100%	88.094	3.971	5.044	-	80.635	-	(6.815)
3R Macau	100%	218.613	1.132.053	276.202	147.982	1.040.282	-	56.744
3R RV	100%	31.077	662.655	250.168	227.706	234.824	-	39.503
3R FZB	100%	48.664	3.494	1.535	-	77.975	-	(826)
3R Areia Branca	100%	53.292	127.207	6.315	49.809	118.368	166.521	2.558
3R Potiguar	100%	1.000	-	125	728	599.784	-	(1.216)
		595.719	2.214.984	665.264	533.946	2.359.866	166.521	5.265

31/12/2021								
	Participação acionária	Ativo circulante	Ativo não circulante	Passivo circulante	Passivo não circulante	Patrimônio líquido	Mais valia na aquisição de Duna (i)	Resultado
3R Offshore	70%	67.161	137.025	45.799	758	157.629	-	39.425
3R Pescada	100%	111.372	178.775	5.567	124.611	159.969	-	53.589
3R Candeias	100%	88.094	647	1.291	-	87.450	-	799
3R Macau	100%	218.613	1.109.917	196.523	148.468	983.538	-	(76.729)
3R RV	100%	31.077	680.640	277.403	238.994	195.321	-	(31.065)
3R FZB	100%	48.664	235	98	-	48.801	-	(184)
3R Areia Branca	100%	53.292	133.957	21.443	57.106	108.700	173.631	(4.749)
3R Potiguar	100%	1.000	-	-	-	1.000	-	-
		619.273	2.241.196	548.124	569.937	1.742.408	173.631	(18.914)

1. Refere-se a mais valia na aquisição de Duna conforme abaixo:

Mais valia do imobilizado e intangível na combinação de negócios	270.674
(-) Imposto diferido sobre mais valia na combinação de negócios	(92.029)
Amortização/depreciação dos ativos fixos adquiridos na combinação de negócios	(7.597)
(-) Impacto no imposto diferido sobre a redução das diferenças de base por conta da amortização/depreciação dos ativos fixos adquiridos na combinação de negócios	2.583
Saldo em 31 de dezembro de 2021	173.631
Amortização/depreciação dos ativos fixos adquiridos na combinação de negócios	(10.773)
(-) Impacto no imposto diferido sobre a redução das diferenças de base por conta da amortização/depreciação dos ativos fixos adquiridos na combinação de negócios	3.663
Saldo em 31 de março de 2022	166.521

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 31 de março de 2022

- **Ativo imobilizado**

Controladora

	Custo						
	Saldos em 01 de janeiro de 2021	Adição	Baixa	Saldos em 31 de dezembro de 2021	Adição	Baixa	Saldos em 31 de março de 2022
Imobilizado administrativo	261	3.644	(73)	3.833	4.568	-	8.401
Outros	756	75	-	831	-	-	831
	<u>1.017</u>	<u>3.719</u>	<u>(73)</u>	<u>4.664</u>	<u>4.568</u>	<u>-</u>	<u>9.232</u>
	Depreciação acumulada						
	Saldos em 01 de janeiro de 2021	Adição	Baixa	Saldos em 31 de dezembro de 2021	Adição	Baixa	Saldos em 31 de março de 2022
Imobilizado administrativo	(182)	(76)	70	(188)	(67)	-	(255)
	<u>(182)</u>	<u>(76)</u>	<u>70</u>	<u>(188)</u>	<u>(67)</u>	<u>-</u>	<u>(255)</u>
Saldo líquido do ativo imobilizado	<u>835</u>			<u>4.476</u>			<u>8.977</u>

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 31 de março de 2022

Consolidado

	Custo												
	Saldos em 01 de janeiro de 2021	Adição	Aquisição Areia Branca	Constituição ARO - 3R Rio Ventura (*)	Mais valia	Baixa	Reavaliação ARO	Ajuste de conversão	Saldos em 31 de dezembro de 2021	Adição	Baixa	Ajuste de conversão	Saldos em 31 de março de 2022
Pescada e Arabaiana	752.978	7.906	-	-	-	(1.318)	-	(173.746)	585.820	3.908	-	(26.526)	563.202
Camarão	162.598	33	-	-	-	-	-	162.631	-	-	-	-	162.631
Polo Macau	176.598	106.086	-	-	-	(1.095)	(36.358)	245.231	39.323	-	-	-	284.554
Rio Ventura	-	123.612	-	155.369	-	-	(14.805)	264.176	17.955	(333)	-	-	281.798
Areia Branca	-	80	183.719	-	19.418	-	(9.152)	194.065	583	-	-	-	194.648
Outros campos	199.582	594	-	-	-	-	-	200.176	6.219	-	-	-	206.395
Imobilizado administrativo	7.948	4.386	-	-	-	(534)	-	11.800	4.712	-	-	-	16.512
	1.299.704	242.697	183.719	155.369	19.418	(2.947)	(60.315)	1.663.899	72.700	(333)	(26.526)		1.709.740
	Impairment acumulado												
	Saldos em 01 de janeiro de 2021	Adição	Aquisição Areia Branca	Constituição ARO - 3R Rio Ventura (*)	Mais valia	Reversão	Reavaliação ARO	Ajuste de conversão	Saldos em 31 de dezembro de 2021	Adição	Baixa	Ajuste de conversão	Saldos em 31 de março de 2022
Pescada e Arabaiana	(241.150)	-	-	-	-	47.158	-	193.992	-	-	-	-	-
Camarão	(113.505)	-	-	-	-	113.261	-	-	(244)	-	-	-	(244)
Outros campos	(170.265)	-	-	-	-	-	-	-	(170.265)	-	-	-	(170.265)
	(524.920)	-	-	-	-	160.419	-	193.992	(170.509)	-	-	-	(170.509)

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 31 de março de 2022

	Depreciação acumulada												
	Saldos em 01 de janeiro de 2021	Adição	Aquisição Areia Branca	Constituição ARO – 3R Rio Ventura (*)	Mais valia	Baixa	Reavaliação ARO	Ajuste de conversão	Saldos em 31 de dezembro de 2021	Adição	Mais Valia	Ajuste de conversão	Saldos em 31 de março de 2022
Pescada e Arabaiana	(416.581)	(4.562)	-	-	-	-	-	-	(421.143)	(1.533)	-	-	(422.676)
Polo Macau	(4.627)	(13.560)	-	-	-	52	-	-	(18.135)	(4.306)	-	-	(22.441)
Rio Ventura	-	(9.002)	-	-	-	-	-	-	(9.002)	(6.670)	-	-	(15.672)
Areia Branca	-	(1.907)	(93.284)	-	(346)	-	-	-	(95.536)	(3.015)	(518)	-	(99.069)
Fazenda Belém	-	(1)	-	-	-	-	-	-	(1)	(13)	-	-	(14)
Candeias	-	(9)	-	-	-	-	-	-	(9)	(18)	-	-	(27)
Imobilizado administrativo	(1.749)	(333)	-	-	-	532	-	-	(1.550)	(139)	-	-	(1.689)
	(422.957)	(29.374)	(93.284)	-	(346)-	584	-	-	(545.377)	(15.694)	(518)	-	(561.588)
Saldo líquido do ativo imobilizado	351.827								948.013				977.643

(*) Constituição da provisão de abandono na 3R RV, conforme nota explicativa 17, item a.

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 31 de março de 2022

Os imobilizados administrativos compreendem os saldos de terrenos, móveis e utensílios, instalações, máquinas e equipamentos e equipamentos de informática, que são depreciados pelas vidas úteis estimadas a seguir:

Móveis e utensílios	10 anos
Máquinas e equipamentos	10 anos
Equipamentos de informática	5 anos
Instalações	5 anos

3R Pescada (Pescada e Arabaiana)

Em 31 de dezembro de 2021, a Companhia identificou indícios que levaram à reversão do valor do *impairment* registrado no montante de R\$ 47.158, devido ao aumento de 14,3 dólares por barril (ou 28,2%) no preço petróleo *brent* médio para todo o período avaliado (até o ano de 2046) e aumento de 17,0 dólares por barril (ou 32,6%) para o período dos próximos cinco anos (até 2026), em observada tendência de alta, quando comparado ao último teste realizado em 31 de dezembro de 2020.

Em 31 de março de 2022, a Companhia não identificou indícios que o campo possa ter sofrido desvalorização.

As adições ao imobilizado compreendidas entre janeiro e março de 2022 são majoritariamente referentes a revitalização de linhas de escoamento da produção no valor de R\$ 3.908.

3R Offshore (Camarão)

O campo de Camarão está condicionado à unitização com o campo de Camarão Norte. Atualmente Camarão Norte é uma área da União e a ANP irá definir se colocará em oferta permanente ou se realizará a unitização diretamente com a 3R Offshore.

Avaliando as alternativas de monetização desse ativo a Administração apurou o valor em uso do ativo para o exercício findo em 31 de dezembro de 2020 e identificou a necessidade de realização de *impairment* no montante total de R\$ 113.505, considerando-se o período de 12 anos de produção a partir de 2023 à taxa de desconto de 7,59% a.a.

Em 31 de dezembro de 2021, a Companhia identificou indícios que levaram à reversão do valor do *impairment* no valor de R\$ 113.261, considerando a taxa de desconto de 8,56% a.a. baseado numa análise realizada considerando um novo modelo de negócios para o campo de Manati, a plataforma cobre todos seus custos operacionais com os serviços de *storage hub*. Este modelo de negócio fornece flexibilidade ao sistema e ganhos adicionais na comercialização do gás ao consumidor final. Assim, foi adotada uma premissa de venda de gás, com ponto de entrega na chegada do gasoduto na plataforma de Manati.

Em comparação com o último teste realizado em 30 de junho de 2021, houve aumento de 7,8 dólares por barril (ou 13,7%) no preço petróleo *brent* médio para todo o período avaliado (até o ano de 2046) e aumento de 8,8 dólares por barril (ou 14,6%) para o período dos próximos cinco anos (até 2026), em observada tendência de alta.

O preço do gás foi estimado, conservadoramente, em 8,2% do *brent* (em US\$/mmbtu), tendo sido utilizado como referência o contrato atual existente entre o campo de Peroá e a Petrobras. Sendo assim, em 2025 (ano de entrada em operação do campo), o preço do gás foi estimado em US\$5,4/mmbtu (assumindo o preço do *brent* em US\$65,8/bbl).

Em 31 de março de 2022, a Companhia não identificou indícios que levassem à mudança no valor do *impairment* registrado.

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 31 de março de 2022

3R Macau (Polo Macau)

A controlada 3R Macau adquiriu 100% de participação em todas as concessões do Polo Macau.

Em 31 de março de 2022, a Companhia não identificou indícios que o campo possa ter sofrido desvalorização.

Em 31 de dezembro de 2021, a Companhia realizou uma nova avaliação para apurar as estimativas de custos iniciais associadas ao abandono dos ativos totalizando R\$ 331.770 pelo mesmo período de 43 anos de produção à taxa de desconto de 4,71% a.a. que representa 135.802. A obrigação para desmobilização de ativos (provisão de abandono), está descrita na nota explicativa 17.

As adições ao imobilizado compreendidas entre janeiro e março de 2022 são majoritariamente referentes a revitalização de poços, no valor de R\$ 19.076, a construção de duas plantas de processamento de água e desmantelamento (*Debottlenecking*), no valor de R\$ 17.252.

3R RV (Polo Rio Ventura)

A controlada 3R RV adquiriu 100% de participação em todas as concessões do Polo Rio Ventura.

Em 31 de março de 2022, a Companhia não identificou indícios que o campo possa ter sofrido desvalorização.

A Companhia em 15 de julho de 2021, elaborou uma avaliação da obrigação para desmobilização do ativo Polo Rio Ventura com as seguintes premissas: a estimativa de custos inicial associados ao abandono dos ativos no total de R\$ 426.093, período de 26 anos de produção à taxa de desconto de 5,41% a.a. que representa R\$ 155.369.

Em 31 de dezembro de 2021, a Companhia realizou uma nova avaliação para apurar as estimativas de custos iniciais associadas ao abandono dos ativos totalizando R\$ 400.277, pelo mesmo período de 26 anos de produção à taxa de desconto de 4,63% a.a. que representa R\$ 143.983. A obrigação para desmobilização de ativos (provisão de abandono), está descrita na nota explicativa 17.

Em 15 de julho de 2021, a 3R RV se tornou operadora do Polo Rio Ventura. No início das operações a Petrobras transferiu as instalações e equipamentos no valor de R\$ 95.034, que fazem parte do custo de aquisição deste ativo.

As aquisições ao ativo imobilizado compreendidas entre janeiro e março de 2022 são compostas majoritariamente, pela revitalização de poços, no valor de R\$ 7.585, infraestrutura de tecnologia da informação e telecomunicações, no valor de R\$ 4.728 e almoxarifado de materiais a aplicar em revitalizações de poços, no valor de R\$ 4.073.

Areia Branca (Campos Ponta do Mel e Redonda)

Em 01 de novembro de 2021, a Companhia concluiu o processo de compra e venda da Duna. Os ativos imobilizado líquidos que constavam no balanço da Duna na data da aquisição totalizavam R\$ 90.435, sendo o valor de aquisição dos ativos imobilizados em R\$ 169.358, acompanhados da depreciação acumulada no valor de R\$ 93.284, e os custos iniciais associados ao abandono dos ativos no montante de R\$ 14.361. O valor justo dos ativos imobilizados que foram apurados na data em que a Companhia adquiriu o controle da Duna, gerou uma mais valia de R\$ 19.418, assim o valor total dos ativos imobilizado líquido de Duna em 01 de novembro de 2021 totalizam R\$ 109.853.

Em 31 de março de 2022, a Companhia não identificou indícios que o campo possa ter sofrido desvalorização.

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 31 de março de 2022

Quanto à estimativa de custos inicial associados ao abandono dos ativos, em 31 de dezembro de 2021, a Companhia realizou uma nova avaliação para apurar as estimativas de custos iniciais associadas ao abandono dos ativos totalizando R\$ 19.127, pelo mesmo período de 31 anos de produção à taxa de desconto de 4,71% a.a. que representa R\$ 9.567. A obrigação para desmobilização de ativos (provisão de abandono), está descrita na nota explicativa 17.

Outros Campos

Os demais campos da Companhia referem-se aos campos Pinaúna, bloco BM-ES-5, bloco BM-ES-5 PAD Versailles, bloco CAL-M-312 e bloco CAL-M-372. Tais campos possuíam *impairment* registrado no montante de R\$ 170.265 para redução no valor recuperável dos ativos essencialmente devido à expectativa de devolução desses campos a ANP nos próximos períodos.

Em 31 de março de 2022, a Companhia não identificou indícios que levassem à mudança no valor do *impairment* registrado tendo em vista que estes campos estão em processo de devolução à ANP.

- Intangível

Controladora

	Custo								
	Saldos em 01 de janeiro de 2021	Adição	Baixa	Amortização	Saldos em 31 de dezembro de 2021	Adição	Baixa	Amortização	Saldos em 31 de março de 2022
Software e licenças	5	1.665	-	(69)	1.601	176	-	(84)	1.693
Outros	778	-	-	-	778	-	-	-	778
	783	1.665	-	(69)	2.379	176	-	(84)	2.471
Custo	9.307	1.665	-	-	10.972	176	-	-	11.148
Amortização	(8.524)	-	-	(69)	(8.593)	-	-	(84)	(8.677)

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 31 de março de 2022

Consolidado

Campos	Saldos em 01 de janeiro de 2021	Adição	Aquisição Duna	Mais Valia	Amortização	Amortização Mais Valia	Saldos em 31 de dezembro de 2021	Adição	Amortização	Amortização Mais Valia	Saldos em 31 de março de 2022
Bloco BAR-M-387 (a)	778	-				-	778	-	-	-	778
3R Macau (b)	834.874	33.720			(59.075)	-	809.519	-	(20.932)	-	788.587
3R Rio Ventura (c)	-	422.582	-	-	(13.726)		408.856	-	(11.375)	-	397.481
3R Areia Branca (d)	-	-	35.082	251.257	(6.857)	(7.251)	272.231	-	(1.126)	(10.255)	260.850
Software e licenças	6	3.816	-	-	(94)	-	3.728	591	(197)	-	4.122
	835.658	460.118	35.082	251.257	(79.752)	(7.251)	1.495.112	591	(33.630)	(10.255)	1.451.818
Custo	872.121	460.118	36.414	251.257		-	1.619.910	591			1.620.501
Impairment	(7.517)		(452)			-	(7.969)				(7.969)
Amortização	(28.946)		(880)		(79.752)	(7.251)	(116.829)		(33.630)	(10.255)	(160.714)

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 31 de março de 2022

1. A Companhia pagou R\$ 778 de bônus de assinatura.
2. Em 21 de dezembro de 2021 a 3R Macau adquiriu os 50% restantes do campo Sanhaçu, conforme nota explicativa 1. Considerando as parcelas pagas do contrato de venda com a Petrogal, o valor da transação totalizou R\$ 33.720. Em 31 de março de 2022 a Administração da Companhia não identificou indícios que levassem à necessidade da realização do teste de *impairment*.
3. Em 15 de julho de 2021 a controlada 3R RV concluiu a aquisição do Polo Rio Ventura pelo valor de US\$ 94.203 (R\$ 520.993), sendo (i) US\$ 3.800 (R\$ 20.689) pagos à Petrobras no signing; (ii) US\$ 31.200 (R\$ 177.363) no *closing* do Contrato de Compra e Venda do Polo Rio Ventura (*Sales and Purchase Agreement, SPA*); (iii) US\$ 16.000 (R\$ 87.277) a serem pagos em 30 meses após o fechamento da transação; e (iv) US\$ 43.203 (R\$ 235.664) a serem pagos conforme previsto em contrato como pagamentos contingentes, atrelados ao preço de referência óleo (*brent*), caso alcance uma média móvel igual ou superior a US\$ 48 e US\$ 58 por barril, respectivamente, aferidas em um período de 12 meses, a qualquer tempo a partir da conclusão da aquisição do ativo. No momento do *closing* da aquisição do Polo Rio Ventura, a Companhia baseada nos modelos econômicos financeiros, o preço do *brent* superior à US\$ 58 por barril, alcançado à uma média móvel auferida em um período de 12 meses é provável, portanto a Administração considera como devido o valor de R\$ 235.664 a serem pagos em agosto de 2022. Composto o valor da aquisição de R\$ 520.993, foi identificado instalações e equipamentos no valor de R\$ 95.034, que foram classificados como ativo imobilizado, conforme nota explicativa 9. O ajuste a valor presente registrado para o item (iii) R\$ 87.277 a serem pagos em 30 meses após o fechamento da transação foi de R\$ 3.377 considerando uma taxa de desconto de 7,59% a.a.. Sendo assim, o valor registrado no ativo intangível foi de R\$ 422.582. Em 31 de março de 2022 a Administração da Companhia não identificou indícios que levassem à necessidade da realização do teste de *impairment*.
4. Em 01 de novembro de 2021, a Companhia concluiu o processo de compra e venda da Duna. Os ativos intangíveis líquidos que constavam no balanço da Duna na data da aquisição referem-se à cessão do direito de uso dos campos de Ponta do Mel e Redonda, que foram adquiridos pela Companhia juntos à Petrobras e tiveram a conclusão da aquisição desses campos em junho de 2020, no montante de R\$ 35.082. O valor justo dos ativos intangíveis que foram apurados na data em que a Companhia adquiriu o controle da Duna, gerou uma mais valia de R\$ 251.257. O valor total dos ativos intangíveis líquido de Duna em 01 de novembro de 2021 totalizam R\$ 286.339.

• Valores a pagar ao operador

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Petrobras	996	1.585	1.083	1.429
	996	1.585	1.083	1.429

Valores a pagar ao operador incorridos nos blocos referentes a serviços e insumos que foram adquiridos no curso normal dos negócios (Pescada e Arabaiana, REC-T-194, REC-T-208, REC-T-225, REC-T-239, REC-T-240, REC-T-253 e REC-T-254). Os blocos com prefixo "REC" são blocos da 3R OG na bacia do Recôncavo. O operador aprova um orçamento anual que é compartilhado com os parceiros, sendo os valores cobrados mensalmente. O saldo em aberto refere-se a valores que serão pagos pela Companhia.

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 31 de março de 2022

• Debêntures

Debêntures na controlada 3R Macau

Emissão de debêntures, de acordo com a Escritura da Segunda Emissão de Debêntures, não conversíveis em ações, simples, da espécie com Garantia Real, em Série Única com as seguintes características ("Debêntures BTG"):

Debenturista – Planner Trustee Distribuidora de Títulos e Valores Mobiliários Ltda.

Valor total da emissão - R\$ 708.071

Quantidade – 708.071

Valor unitário – R\$ 1.000 (um mil reais) na data da emissão

Emissão - 27 de maio de 2020

Vencimento - 27 de abril de 2025

Pagamento de juros – Trimestral e mensal a partir do 25º mês

Garantia – alienação fiduciária de ações, alienação fiduciária de recebíveis, penhor de direitos decorrentes de contratos de concessão e penhor sobre produção de petróleo e gás

Amortização Antecipada – após o 24º mês da emissão, a empresa pode amortizar o valor em aberto de maneira total ou parcial

Remuneração - O valor nominal será objeto de correção monetária pelo valor da cotação de fechamento, para venda do dólar norte-americano divulgada pelo Banco Central do Brasil. Os juros sobre o valor nominal atualizado serão cobrados a uma taxa de 15,00% ao ano, sendo a taxa efetiva de 18,65% descontados os custos de transação.

Em 30 de dezembro de 2021 ocorreu o pré-pagamento desta debênture. O valor pago para liquidar esta debênture foi de R\$ 782.257 incluindo principal, juros remuneratórios acumulados e custos de pré-pagamento previstos em contrato.

Debêntures na controlada 3R Areia Branca

Emissão de debêntures, de acordo com a Escritura da Primeira Emissão de Debêntures simples, não conversíveis em ações, da espécie com Garantia Real, em Série Única com as seguintes características ("Debêntures BTG Duna"):

Debenturista – BTG Pactual Serviços Financeiros S.A.

Valor total da emissão - R\$ 47.124

Quantidade – 1

Valor unitário – R\$ 47.124 (quarenta e um milhões, cento e vinte e quatro reais) na data da emissão

Emissão – 21 de setembro de 2021

Vencimento - 01 de novembro de 2024

Pagamento de juros – Trimestral

Garantia – alienação fiduciária da totalidade das ações e penhor de direitos decorrentes de contratos de concessão

Amortização Antecipada – a qualquer momento a empresa pode amortizar o valor em aberto de maneira total ou parcial

Remuneração - O valor nominal será objeto de correção monetária pelo valor da cotação de fechamento, para venda do dólar norte-americano divulgada pelo Banco Central do Brasil. Os juros sobre o valor nominal atualizado serão cobrados a uma taxa de 8,5% ao ano, resultando em uma taxa efetiva de 8,81% ao ano.

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 31 de março de 2022

	Controladora		3R Macau		3R Areia Branca		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Saldo inicial	-	-	-	632.785	48.212	-	48.212	632.785
Emissão de Debêntures BTG	-	-	-	-	-	47.124	-	47.124
Custos de transação apropriados	-	-	-	52.027	-	-	-	52.027
Juros apropriados	-	-	-	105.748	860	668	860	106.417
Juros pagos	-	-	-	(115.852)	(984)	-	(984)	(115.852)
Liquidação Principal	-	-	-	(733.694)	-	-	-	(733.694)
Atualização monetária	-	-	-	58.986	(7.420)	420	(7.420)	59.405
	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>40.668</u>	<u>48.212</u>	<u>40.668</u>	<u>48.212</u>
Passivo circulante	-	-	-	-	549	673	549	673
Passivo não circulante	-	-	-	-	40.119	47.539	40.119	47.539

Composição dos custos de transação incorridos:

	Controladora		3R Macau		3R Areia Branca		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Saldo inicial	-	-	-	(52.027)	-	-	-	(52.027)
Comissão de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-
Despesas com emissão	-	-	-	-	-	-	-	-
Despesas de liquidação	-	-	-	-	-	-	-	-
Custos de transação	-	-	-	(52.027)	-	-	-	(52.027)
Custos apropriados	-	-	-	52.027	-	-	-	52.027
Total	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

• Fornecedores

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Fornecedor nacional (a)	3.078	2.196	34.576	32.898
Fornecedor estrangeiro	2.050	835	8.999	5.829
Fornecedores a faturar	-	232	16.721	14.882
Total	<u>5.128</u>	<u>3.263</u>	<u>60.296</u>	<u>53.609</u>

- Os principais saldos estão relacionados aos serviços de operação, serviços de tratamento de petróleo bruto, energia elétrica e equipamentos.

• Outros impostos a recolher

14.1 Imposto de renda e contribuição social a recolher

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Imposto de renda de pessoa jurídica e contribuição social sobre lucro líquido	-	-	9.998	-
	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>9.998</u>	<u>-</u>

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 31 de março de 2022

14.2 Outros impostos a recolher

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Programa de integração social e contribuição para financiamento da seguridade social	9	7	12.806	6.090
Imposto sobre circulação de mercadoria e serviços (ICMS)	-	1	49.366	33.248
Imposto de renda retido na fonte	839	168	1.735	10.232
Outros	185	374	2.197	2.892
	1.033	550	66.104	52.462

• Valores a pagar por aquisições

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Aquisição do Polo Rio Ventura (a)	-	-	307.144	357.724
Aquisição de Duna (b)	30.144	34.874	30.144	34.874
Aquisição Ponta do Mel e Redonda (c)	-	-	-	15.481
Aquisição Sanhaçu (50%) (d)	-	-	13.359	15.635
	30.144	34.874	350.647	423.714
Circulante	-	-	239.205	294.391
Não circulante	30.144	34.874	111.442	129.323

• Refere-se à obrigação de pagar pela aquisição do Polo Rio Ventura, sendo US\$ 16.000 mil (R\$ 83.640) a serem pagos em 30 meses após o fechamento da transação e US\$ 43.203 mil (R\$ 225.846) a serem pagos conforme previsto em contrato como pagamentos contingentes, atrelados ao preço de referência óleo (brent), caso alcance uma média móvel igual ou superior a US\$ 48 e US\$ 58 por barril, respectivamente, aferidas em um período de 12 meses, a qualquer tempo a partir da conclusão da aquisição do ativo, atualizado à uma taxa libor e cotação do dólar americano no encerramento do período. O ajuste a valor presente registrado para US\$ 16.000 mil (R\$ 83.640) a serem pagos em 30 meses após o fechamento da transação foi de R\$ 2.342 considerando uma taxa de desconto de 7,54% a.a.. Sendo assim, o valor remanescente a ser pago pela aquisição do Polo Rio Ventura em 31 de março de 2022 é de R\$ 307.144.

• Refere-se à parcela contingente a ser paga pela aquisição da Duna de até US\$ 7 milhões (R\$ 39.686), caso o preço médio diário de referência Brent entre 02 de agosto de 2021 e 31 de dezembro de 2023 seja superior a US\$ 55 por barril. 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, descontado do ajuste a valor presente no momento da aquisição no valor de R\$ 3.722, considerando uma taxa de desconto de 7,54% a.a., sendo assim, o valor remanescente a ser pago pela aquisição da Duna em 31 de dezembro de 2021 é de R\$ 34.874. A parcela contingente de até US\$ 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, havendo a existência de um volume de reservas 2P superior às Reservas Base (9 milhões de barris), 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 US\$ 16 milhões. As certificações de reservas dos referidos campos, somente serão aferidas pela Companhia entre julho e dezembro de 2023, portanto, na data da conclusão da aquisição, a Companhia não possui elementos que permitam mensurar essa obrigação como provável.

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 31 de março de 2022

- Refere-se à obrigação de pagar pela aquisição dos campos Ponta do Mel e Redonda, pertencentes à Duna, ocorrido em julho de 2020, sendo US\$ 7.200 mil (R\$ 38.513) que foram estipulados em 4 parcelas com vencimento em 15 de julho de 2020 de US\$ 200 mil, em 17 de novembro de 2020 de US\$ 2.800 mil, em 11 de abril de 2021 de US\$ 2.100 mil e 06 de janeiro de 2022 de US\$ 2.100 mil, atualizado à uma taxa fixa de 9% a.a. Em 06 de janeiro de 2022 houve a liquidação do valor remanescente pela aquisição dos campos Ponta do Mel e Redonda pela Duna no valor de R\$ 15.797.
- Refere-se à obrigação de pagar pela aquisição dos 50% restantes do campo de Sanhaçu, pertencente à 3R Macau, ocorrido em 21 de dezembro de 2021. O valor de duas parcelas de US\$ 1,4 milhão serão pagas em 6 e 12 meses, contados do fechamento da transação (R\$ 16.064), atualizado a taxa *libor* mensal. Sendo assim, o valor remanescente a ser pago por esta aquisição em 31 de março de 2022 é de R\$ 13.359.

• Transações com partes relacionadas

As movimentações de saldos de empréstimos com partes relacionadas, a pagar e a receber, da controladora e lucros ou perdas associadas são referentes a liquidação de contratos de mútuo, reembolso de despesas e integralização de capital, como demonstrado a seguir:

Contas a pagar

	<u>3ROG</u>
Saldos em 01 de janeiro de 2021	517
3R Macau	11.718
3R Areia Branca	20.049
3R Potiguar	250
Saldos em 31 de dezembro de 2021	<u>32.534</u>
3R Macau	256
3R Areia Branca	(20.022)
3R Pescada	78
3R Potiguar	(250)
Saldos em 31 de março de 2022	<u>12.596</u>

Contas a receber

	<u>3R OG</u>	<u>Total</u>
Saldos em 01 de janeiro de 2021	645	645
3R Macau	(643)	(643)
Saldos em 31 de dezembro de 2021	<u>2</u>	<u>2</u>
3R Macau	(2)	(2)
Saldos em 31 de março de 2022	<u>-</u>	<u>-</u>

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 31 de março de 2022

Remuneração pessoal chave

De acordo com a Lei das Sociedades Anônimas nº 6.404/76 e com o Estatuto Social da Companhia, é responsabilidade dos acionistas, em Assembleia Geral, fixarem o montante global da remuneração anual dos administradores, cabendo ao Conselho de Administração efetuar a distribuição da verba entre os administradores.

A Companhia é dirigida por um Conselho de Administração composto por, no mínimo 5 e no máximo 11 membros todos eleitos e destituíveis pela Assembleia Geral com mandato unificado de 2 anos e uma Diretoria eleita pelo Conselho de Administração compostos por, no mínimo 3 e no máximo 7 membros, sendo um diretor presidente, um diretor de relações com investidores, um diretor financeiro e os demais sem designação específica. A remuneração dos membros do Conselho de Administração e Diretoria no período findo em 31 de março de 2022 e para o exercício findo em 31 de dezembro de 2021 estão no quadro a seguir:

	31/03/2022	31/12/2021
Remuneração e benefícios	3.240	24.549
Encargos sociais	611	4.794
Total	3.851	29.343

Em 31 de março de 2022 e 31 de dezembro de 2021 o quadro de administradores da Companhia é composto por 9 diretores.

• Provisão para abandono

Os valores de abandono são mensurados pelo prazo de concessão do projeto são trazidos a valor presente para fins de reconhecimento inicial. O passivo de abandono é atualizado anualmente ou quando exista alguma evidência objetiva que seu valor possa estar materialmente inadequado. As revisões na base de cálculo das estimativas dos gastos são reconhecidas como custo do imobilizado e os efeitos da passagem do tempo (denominado como reversão do desconto) no modelo de apuração da obrigação futura são alocadas diretamente no resultado do período (resultado financeiro líquido).

A movimentação do saldo da provisão para abandono está demonstrada a seguir:

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Saldo inicial	-	-	413.964	282.841
Constituição provisão - 3R RV (a)	-	-	-	155.369
Constituição da provisão de Duna na data da aquisição (b)	-	-	-	18.631
Revisão de premissas - 3R Pescada (c)	-	-	-	(5.264)
Revisão de premissas - 3R Macau (d)	-	-	-	(36.358)
Revisão de premissas – Rio Ventura (e)	-	-	-	(14.805)
Revisão de premissas – 3R Areia Branca (f)	-	-	-	(9.152)
Amortização do custo do abandono (g)	-	-	(2.089)	-
Atualização da provisão do abandono	-	-	4.932	13.860
Ajuste de conversão - 3R Pescada	-	-	(18.904)	8.842

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 31 de março de 2022

Saldo final _____ - _____ - **397.903** **413.964**

○ Este valor refere-se a estimativa de custos associados ao abandono dos ativos no final das operações em 2046, incluindo o valor total de R\$ 171.220 a ser reembolsado pela Petrobras à Companhia como compartilhamento do custo de descomissionamento de determinados poços. A taxa de desconto utilizada foi de 5,41% a.a..

○ Este valor refere-se à estimativa de custos associados de abandono no final da operação em 2052, registrada na data da aquisição da Duna pela Companhia. A taxa de desconto utilizada foi de 3,50% a.a..

○ A provisão de abandono de Pescada e Arabaiana tem o prazo final estimado das operações em 2046. Em 31 de dezembro de 2020 a taxa de desconto foi revisada para 4,34% a.a. Em 31 de dezembro de 2021, a Companhia identificou necessidade de alteração das premissas utilizadas no cálculo efetuado em 31 de dezembro de 2020, revisando a taxa de desconto para 4,63% a.a. e os custos estimados para abandono. Em 31 de março de 2022, as premissas se mantiveram não havendo a necessidade de modificar os custos estimados para abandono em 31 de dezembro de 2021.

○ A provisão de abandono do Polo Macau teve a taxa de desconto revisada de 5,73% a.a. em 28 de maio de 2020 data esta de início das operações do Polo Macau, para 5,03% a.a. em 31 de dezembro de 2020 e a estimativa de custo corrigida pela inflação. Em 31 de dezembro de 2021, a Companhia identificou necessidade de alteração das premissas utilizadas no cálculo efetuado em 31 de dezembro de 2020, revisando a taxa de desconto para 4,71% e os custos estimados para abandono, em 31 de março de 2022, as premissas se mantiveram não havendo a necessidade de modificar os custos estimados para abandono em 31 de dezembro de 2021.

○ A provisão de abandono de Rio Ventura tem o prazo final estimado das operações em 2046. Em 31 de dezembro de 2021, a Companhia identificou necessidade de alteração das premissas utilizadas no cálculo efetuado em julho de 2021, revisando a taxa de desconto para 4,63% a.a. e os custos estimados para abandono, em 31 de março de 2022, as premissas se mantiveram não havendo a necessidade de modificar os custos estimados para abandono em 31 de dezembro de 2021.

○ A provisão de abandono de Areia Branca tem o prazo final estimado das operações em 2052. Em 31 de dezembro de 2021, a Companhia identificou necessidade de alteração das premissas utilizadas no cálculo, revisando a taxa de desconto para 4,71% a.a., em 31 de março de 2022, as premissas se mantiveram não havendo a necessidade de modificar os custos estimados para abandono em 31 de dezembro de 2021.

○ Amortização de custos relacionados à serviços de abandono de poços já realizados.

• Provisão de contingências

A Companhia e suas controladas estão envolvidas em ações judiciais de naturezas cíveis, fiscais e trabalhistas. Com base no parecer de seus consultores jurídicos internos e externos, a Administração considera a provisão para perdas registradas suficiente para cobrir as perdas prováveis, conforme demonstrado a seguir:

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Trabalhista	4.749	2.855	4.749	2.855
Cível	-	-	295	693
Outros	-	-	410	-
	4.749	2.855	5.454	3.548

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 31 de março de 2022

Em 31 de março de 2022, a Companhia e suas controladas são objeto de ações tributárias, trabalhistas e cíveis cujas probabilidades de perda são avaliadas como possíveis pela Administração e seus consultores jurídicos pelo valor aproximado de R\$ 56.658 (R\$ 56.645 em 31 de dezembro de 2021).

Abaixo os montantes envolvidos com probabilidade de perda possível, suportado pela avaliação dos assessores jurídicos externos:

	Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021
Cível	749	1.882
Trabalhista	10.892	12.208
Tributária (a)	45.017	42.555
	56.658	56.645

1. A Companhia é ainda parte passiva em processo administrativo da Fazenda Nacional contra a 3R Offshore, cujo objeto é a lavratura de 11 autos de infração por suposta omissão de receitas de aplicação financeira no cálculo de IRPJ e CSLL, decorrente de fatos geradores dos períodos de outubro de 2001 à julho de 2003, no valor de R\$ 33.768 no exercício findo em 31 de março de 2022 (R\$ 33.492 em 31 de dezembro de 2021). Ainda, a Companhia é parte passiva em processo administrativo da Fazenda Nacional contra a 3R Pescada, no valor de R\$ 5.183 em 31 de março de 2022 (R\$ 5.103 em 31 de dezembro de 2021) referente a auto de infração lavrado em decorrência de glosa da dedutibilidade de despesas operacionais sob o fundamento de que a controlada não teria apresentado documentação idônea para tais despesas.

• Imposto de renda e contribuição social diferido

O imposto diferido ativo constituído em 31 de março de 2022, é resultante de 34% da base de diferenças temporárias dedutíveis no valor de R\$ 54.332 e prejuízo fiscal no valor de R\$ 23.702. Em 31 de dezembro de 2021, R\$ 57.839 de diferença temporária e prejuízo fiscal e base negativa no valor de R\$ 38.879. Estes créditos fiscais diferidos oriundos da utilização de prejuízo fiscal e base negativa foi registrado após o início das atividades operacionais das controladas 3R Macau, 3R Rio Ventura e da aquisição da 3R Areia Branca, ocorrido nos exercícios de 2020 e 2021. A expectativa de utilização do imposto diferido ativo constituído sobre prejuízo fiscal e base negativa em 31 de março de 2022 se dará nos próximos 12 meses

O imposto diferido passivo constituído em 31 de dezembro de 2021 e 31 de março de 2022 é resultante da mais valia de imobilizado e intangível apurado na aquisição da Duna no valor de R\$ 85.784 (R\$ 89.447 em 31 de dezembro de 2021).

Os ativos fiscais diferidos e passivo compõem-se de:

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Ativos diferidos sobre diferença temporária	-	-	54.332	57.839
Ativos diferidos sobre prejuízo fiscal	-	-	23.702	38.879
Total dos ativos fiscais diferidos	-	-	78.034	96.718
Passivo diferido sobre mais valia dos ativos na aquisição de Duna	-	-	(85.784)	(89.447)
Total dos passivos fiscais diferidos	-	-	(85.784)	(89.447)

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 31 de março de 2022

Total dos passivos fiscais diferidos	-	-	(7.750)	7.271
---	---	---	----------------	--------------

A Companhia e suas controladas possuem créditos fiscais a compensar com lucros tributários futuros e não contabilizados no montante de R\$ 455.454 (R\$ 355.729 em 31 de dezembro de 2021) a título de prejuízo fiscal e base negativa por não ser possível afirmar que sua realização é presentemente considerada provável.

No momento em que o modelo financeiro adotado no plano geral de negócio aprovado pelo Conselho de Administração da Companhia demonstrar que seus créditos tributários diferidos decorrentes dos prejuízos para fins de imposto de renda e da base negativa da contribuição social e adições temporárias apresentarem sua provável realização, a Companhia e suas controladas efetuarão a contabilização destes créditos fiscais.

Em 31 de março de 2022	3R OG	3R Offshore	3R Candeias	Total
Prejuízo fiscal e Base negativa	402.358	856.257	80.956	1.339.571
Imposto de renda 25%	100.590	214.064	20.239	334.893
Contribuição social 9%	36.212	77.063	7.286	120.561
	136.802	291.127	27.525	455.454

Em 31 de dezembro de 2021	3R OG	3R Offshore	3R Candeias	Total
Prejuízo fiscal e Base negativa	145.772	825.999	74.491	1.046.263
Imposto de renda 25%	36.443	206.500	18.623	261.566
Contribuição social 9%	13.119	74.340	6.704	94.164
	49.562	280.840	25.327	355.729

Nos termos do contrato de compra e venda assinado entre o atual e o antigo controlador, caso a Companhia e as suas Controladas, elencadas acima, venham a aproveitar-se dos prejuízos fiscais acima descritos, o antigo controlador, poderá fazer jus, a título de *earn-out* (pagamento contingente) ao valor equivalente de até 30% do benefício auferido pela 3R OG em decorrência de sua utilização.

Valores reconhecidos no resultado

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021
Despesa com imposto de renda e contribuição social corrente	-	(3.464)	(24.715)	(4.111)
Despesas do exercício corrente	-	(3.464)	(24.715)	(4.111)
Despesa com imposto de renda e contribuição social diferido	-	-	(15.021)	41.347
Diferenças temporárias	-	-	155	21.883
Prejuízo fiscal	-	-	(15.176)	19.464
Total de despesas tributárias	-	(3.464)	(39.736)	37.326

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 31 de março de 2022

Conciliação da alíquota de imposto efetiva

A conciliação da despesa calculada pela aplicação das alíquotas fiscais vigentes e a despesa de imposto de renda e de contribuição social apurada no resultado é demonstrada como se segue:

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021
Prejuízo antes do imposto de renda e contribuição social	(292.117)	(40.510)	(295.439)	(81.210)
Alíquota fiscal vigente	34%	34%	34%	34%
Imposto de renda e contribuição social calculados pelas alíquotas efetivas	99.320	13.773	100.449	27.611
Efeito das (adições) exclusões no cálculo do tributo	(99.320)	(17.327)	(140.185)	9.625
Adições permanentes	(3.411)	1.454	(4.720)	1.442
Equivalência patrimonial	1.790	(24.737)	-	-
Diferenças temporárias para as quais não foi constituído ativo fiscal diferido	(12.102)	6.046	(50.555)	5.855
Prejuízo fiscal do exercício para o qual não foi constituído ativo diferido	(85.597)	-	(98.743)	(140)
Ajuste de conversão	-	-	13.833	2.468
Imposto de renda e contribuição social diferido no exercício	-	(3.464)	(39.736)	37.326
Imposto de renda e contribuição social correntes	-	(3.464)	(24.715)	(4.111)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	-	(15.021)	41.347
Alíquota efetiva	0%	-9%	-13%	46%

- Arrendamentos

Arrendamentos – Passivo

	Controladora	Consolidado
Saldos em 01 de janeiro de 2021	-	1.287
Adições de arrendamentos (a)	6.550	24.894
Pagamentos de arrendamentos	-	(761)
Juros reconhecidos no resultado do exercício	-	305
Saldos de 31 de dezembro de 2021	6.550	25.725
Adições de arrendamentos (a)	-	105
Atualização monetária - Aluguel prédio Administrativo	-	(42)
Pagamentos de arrendamentos	(162)	(376)
Juros reconhecidos no resultado do período	74	158
Saldos de 31 de março de 2022	6.462	25.570

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 31 de março de 2022

Circulante	1.148	6.752
Não circulante	5.314	18.818

1. Em fevereiro de 2021, o contrato de locação do prédio administrativo com a 3R Macau, sofreu reajuste de R\$ 188 conforme previsão contratual do aluguel, o vencimento das prestações do passivo de arrendamento ocorrerá em 31 de dezembro de 2022. Em março de 2021, a 3R Macau firmou contrato de aluguel de galpão, no município de Macau, no estado do Rio Grande do Norte, para a finalidade de oficina de equipamentos e armazenamento de material, no valor de R\$ 149, cujo vencimento se dará em 30 de setembro de 2023. Ainda em março de 2021, a 3R RV firmou contrato de locação de imóvel para base operacional no município de Catu, no estado da Bahia, no valor de R\$ 793, cujo vencimento se dará em 31 de janeiro de 2026. Por fim, em junho de 2021, a 3R Macau firmou contrato de locação de equipamentos para para a implantação de uma central termelétrica, no valor de R\$ 16.554, cujo vencimento se dará em junho de 2024. Em setembro de 2021, a 3R OG firmou contrato de aluguel com a Fundação Getúlio Vargas referente ao 16º andar do prédio, no valor de R\$ 6.550, cujo vencimento se dará em 11 de agosto de 2026, ainda em setembro de 2021 a 3R Offshore assinou contrato de locação de imóvel para base administrativa no município de Vitória, no estado do Espírito Santo, no valor de R\$ 660, com vencimento em agosto de 2024. Em Fevereiro de 2022, o contrato de locação do imóvel sede de Rio Ventura em Catu-BA, sofreu reajuste de R\$ 104 conforme previsão contratual do aluguel.

Direito de uso – Ativo

	<u>Controladora</u>	<u>Consolidado</u>
	<u>Imóveis</u>	<u>Imóveis</u>
Saldos em 01 de janeiro de 2021	-	1.239
Adições de arrendamento	6.550	24.759
Depreciação	-	(508)
Saldos em 31 de dezembro de 2021	<u>6.550</u>	<u>25.490</u>
Adições de arrendamento	-	105
Depreciação	(121)	(342)
Saldos em 31 de março de 2022	<u>6.429</u>	<u>25.253</u>

A Companhia possuía contrato de locação do escritório da sede, sendo o principal contrato de arrendamento referente ao aluguel do escritório, com prazo de 48 meses. O valor reconhecido foi mensurado descontando os pagamentos mínimos contratuais restantes ao valor presente, utilizando a taxa de desconto média de 10,15%. Em 31 de março de 2021, houveram adições de arrendamentos em 3R RV e 3R Macau, referentes a locação de imóvel para base operacional, com prazo de 60 meses e aluguel de galpão para oficina de equipamentos e armazenagem de material, com prazo de 31 meses, utilizando as taxas de desconto média de 11,60% e 11%, respectivamente. Em junho de 2021, houve adição de arrendamento na 3R Macau, referente à locação de equipamentos para implantação de uma central termelétrica, com prazo de 36 meses, utilizando a taxa de desconto de 11,80%. Em setembro de 2021, houve adição de arrendamento ha 3R OG, referente ao aluguel 16º andar do prédio, com prazo de 60 meses, utilizando taxa de desconto de 14,35%. Em Fevereiro de 2022, o contrato de locação do imóvel sede de Rio Ventura em Catu-BA, sofreu reajuste de R\$ 104 conforme previsão contratual do aluguel.

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 31 de março de 2022

• Patrimônio Líquido

Capital social

Em 01 de janeiro de 2021 o capital social da Companhia era de R\$ 1.228.618 dividido em 109.504.342 ações.

Em 30 de março de 2021, a Administração aprovou o aumento de capital da Companhia no valor de R\$ 822.797, sendo R\$ 559.502 destinados a conta capital social e R\$ 263.295 destinados a conta de reserva de capital, com a emissão de 22.855.500 novas ações ordinárias em atendimento à primeira oferta pública complementar de ações.

Em 29 de outubro de 2021, a Administração aprovou o aumento de capital da Companhia no valor de R\$ 190.396, com a emissão de 4.533.236 ações ordinárias, escriturais, nominativas e sem valor nominal como forma de pagamento de parte do valor da aquisição da Duna.

Em 04 de novembro de 2021, a Administração aprovou o aumento de capital da Companhia no valor de R\$ 2.168.100, com a emissão de 65.700.000 novas ações ordinárias, em atendimento à segunda oferta pública complementar de ações

Em 31 de dezembro de 2021 o capital social da Companhia estava distribuído da seguinte forma:

Acionistas	Capital social	Quantidade de ações	Participação
FIP 3R	97.178	22.787.130	11,2%
FIP Esmeralda	87.675	19.872.259	9,8%
BTG Pactual	437.085	14.620.423	7,2%
Gerval Investimentos	298.028	12.113.829	6,0%
Outros acionistas	3.226.650	133.199.437	65,80%
	4.146.616	202.593.078	100%

Em 31 de março de 2022, o capital social da Companhia ficou assim distribuído:

Acionistas	Capital social	Quantidade de ações	Participação
FIP Esmeralda	406.747	19.872.626	9,8%
BTG Pactual	299.247	14.620.423	7,2%
Gerval Investimentos	247.942	12.113.829	6,0%
Outros acionistas	3.192.680	155.986.200	77,0%
	4.146.616	202.593.078	100%

Reservas de capital

Em 31 de março de 2021, a Administração da Companhia na aprovação do aumento de capital, em atendimento a oferta pública complementar de ações, no valor de R\$ 822.798, destinou R\$ 263.296 à conta de reserva de capital.

Os custos de transação incorridos para a realização deste evento, no valor de (R\$ 39.118) foram registrados como reserva de capital para absorção do prêmio originado na subscrição de ações.

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 31 de março de 2022

Em 29 de outubro de 2021, a Administração aprovou o aumento de capital da Companhia no valor de R\$ 190.396, com a emissão de 4.533.236 ações ordinárias, escriturais, nominativas e sem valor nominal como forma de pagamento de parte do valor da aquisição da Duna, pelo preço de emissão por ação de R\$ 42,00 (quarenta e dois reais) cada, equivalente à média simples aproximada do preço de fechamento das ações da Companhia nos 10 (dez) dias anteriores ao dia 18 de junho de 2021, conforme disposto no art. 170, §1º, III, da Lei das S.A. Em 01 de novembro de 2021, a Companhia concluiu a aquisição de Duna, o preço da ação na presente data conforme cotação de mercado na bolsa de valores brasileira foi de R\$ 34,80 (trinta e quatro reais e oitenta centavos) cada, ajustando o valor de mercado de 4.533.236 ações para R\$ 157.757. A diferença entre o valor das ações na data de emissão e o valor das ações na data da conclusão da aquisição de Duna, constituiu um ajuste à valor de mercado na emissão destas ações, no montante de R\$ 32.639.

Em 04 de novembro de 2021, por ocasião da segunda oferta pública complementar de ações foram incorridos custos de transação para realização deste evento, no valor de (R\$ 79.905).

Em 31 de dezembro de 2021, o valor registrado referente à transações com pagamentos baseados em ações é no montante de R\$ 3.343.

Em 31 de março de 2022, o valor registrado referente à transações com pagamentos baseados em ações é no montante de R\$ 10.117.

Em 31 de março de 2022 a reserva de capital da Companhia monta R\$125.093 (R\$ 114.976 em 31 de dezembro de 2021).

Ajuste acumulado de conversão

A Companhia registrou na rubrica “ajuste acumulado de conversão” o montante de (R\$ 24.917) no período findo em 31 de março de 2022 (R\$ 6.872 em 31 de dezembro de 2021), resultante da conversão da moeda funcional dólar para moeda de apresentação real de sua controlada 3R Pescada, totalizando o saldo de R\$ 90.935 (R\$ 115.852 em 31 de dezembro de 2021).

Dividendos

O estatuto social da Companhia prevê o percentual de 0,0001% como dividendo mínimo obrigatório. A distribuição dos lucros adicionais serão decididos pelos sócios após reunião de sócios-quotistas. Não houve distribuição de dividendo na Companhia em 31 de março de 2022 e 31 de dezembro de 2021.

• **Segmentos operacionais**

Segmentos operacionais são definidos como componentes de uma entidade para os quais as demonstrações financeiras separadas estão disponíveis e são avaliadas de forma regular pelo principal tomador de decisões operacionais, a fim de alocar recursos na avaliação do desempenho dos gestores de determinado segmento. Mediante esta definição, a Companhia possui um único segmento operacional, na qual consiste em exploração e produção (E&P) de óleo e gás.

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 31 de março de 2022

• Receita líquida

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021
Receita bruta de óleo	-	-	448.501	171.005
(-) Deduções da receita	-	-	(101.203)	(48.983)
Receita de óleo, líquida	-	-	347.298	122.022
Receita bruta de gás	-	-	37.595	11.066
(-) Deduções da receita	-	-	(9.599)	(288)
Receita de gás, líquida	-	-	27.996	10.778
Receita líquida total	-	-	375.294	132.800

A receita líquida consolidada da Companhia é oriunda dos campos de Pescada e Arabaiana, Polo Macau, Polo Rio Ventura e os campos de Ponta do Mel e Redonda, pertencentes à Duna, sendo a Petrobras o único cliente.

Em 31 de março de 2022, a receita líquida da Companhia, quando comparada aos valores registrados em 31 de março de 2021, está impactada pela operação Polo Rio Ventura iniciada em 15 de julho de 2021 e da aquisição dos campos de Ponta do Mel e Redonda, pertencentes à Duna a partir de 01 de novembro de 2021.

• Custo dos produtos vendidos

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021
Custos de operação	-	-	(7.332)	(3.753)
Custos com manutenção e reparo	-	-	(5.065)	(741)
Ocupação e retenção de área	-	-	(5.241)	(1.648)
Royalty - petróleo e gás	-	-	(41.798)	(13.861)
Depreciação e amortização	-	-	(56.235)	(16.882)
Tratamento de água e energia elétrica	-	-	(11.202)	(5.897)
Serviços de terceiros	-	-	(12.880)	(8.524)
Seguro risco petróleo	-	-	-	(569)
Custo de pessoal	-	-	(6.817)	-
Outros	-	-	(2.425)	(1.385)
	-	-	(148.995)	(53.260)

Em 31 de março de 2022, os custos dos produtos vendidos da Companhia, quando comparados aos valores registrados em 31 de março de 2021, está impactada pela operação do Polo Rio Ventura iniciada em 15 de julho de 2021 e da aquisição dos campos de Ponta do Mel e Redonda pertencentes à Duna em 01 de novembro de 2021.

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 31 de março de 2022

• Despesas gerais e administrativas

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021
Honorários a diretores e conselheiros	(1.510)	(811)	(2.181)	(4.785)
Salários e encargos	(19.077)	(223)	(35.721)	(6.593)
Benefícios a funcionários	-	(1)	(3.428)	(1.149)
Remuneração baseado em ações	(10.117)	-	(10.117)	-
Aluguel e manutenção escritório	(318)	-	(1.038)	-
Serviços prestados por terceiros	(3.865)	(1.464)	(6.571)	(3.203)
Depreciação e amortização	(272)	(8)	(4.204)	(539)
Provisão de contingências	(1.894)	(2)	(1.907)	(411)
Manutenção e suporte de software e hardware	(1.466)	-	(2.647)	-
Despesas tributárias	(19)	(377)	(85)	(554)
Outras despesas	(2.319)	(612)	(7.648)	(1.474)
	(40.857)	(3.498)	(75.547)	(18.708)

Em 31 de março de 2022, no consolidado, as despesas gerais e administrativas da Companhia, quando comparadas aos valores registrados em 31 de dezembro de 2021, está impactada pela operação do Polo Rio Ventura iniciada em 15 de julho de 2021 e da aquisição dos campos de Ponta do Mel e Redonda, pertencentes à Duna em 01 de novembro de 2021.

• Outras despesas / receitas operacionais

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021
Seguro de risco petróleo	(1.443)	(115)	(1.443)	(115)
Aluguel de Area	(19)	-	(626)	(145)
Acesso banco de dados ANP	(5.704)	-	(5.707)	-
Despesas com transição de ativos (a)	-	-	(4.725)	-
Outras receitas / despesas	(168)	(38)	(164)	(25)
	(7.334)	(153)	(12.665)	(285)

1. Refere-se a gastos com mobilização para realização de transição dos ativos de Peroá e Papa Terra R\$ 2.932, Reconvavo R\$ 960, Fazenda Belém R\$ 279 e Polo Potiguar R\$ 554, adquiridos junto à Petrobras.

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 31 de março de 2022

• Receitas e despesas financeiras

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021
Receitas financeiras				
Rendimento de aplicação financeira	231	22.627	3.502	23.110
Atualização de depósitos judiciais	3	-	25	-
(-) Tributos	(29)	(1.054)	(223)	(1.078)
Atualização monetária das debêntures	-	-	7.420	-
Variação monetária - Juros debêntures	-	-	40	-
Variação cambial ativa (a)	6.017	14.408	80.489	10.970
Outras receitas financeiras	394	38	1.282	66
	6.616	36.019	92.535	33.068
Despesas financeiras				
Incremento de abandono	-	-	(4.932)	(2.634)
Juros - Arrendamento	(74)	-	(158)	(106)
Juros - Debêntures	-	-	(808)	(27.683)
Juros – Empréstimos	-	-	(46)	-
Atualização monetária – Debêntures (b)	-	-	(92)	(77.779)
Atualização monetária – Aquisição Rio Ventura	-	-	(3.505)	-
Perdas com operação de <i>hedge</i> (c)	-	-	(252.686)	(63.081)
Perda de rendimento na aplicação financeira	(224.837)	-	(231.004)	-
Ajuste de conversão	-	-	(398)	-
Ajuste a valor presente	(1.020)	-	(1.731)	-
Variação cambial passiva (a)	(29.442)	-	(29.741)	-
Outras despesas financeiras	(434)	(123)	(960)	(3.542)
	(255.807)	(123)	(526.061)	(174.825)
Resultado financeiro líquido	(249.191)	35.896	(433.526)	(141.757)

- Refere-se majoritariamente a variação cambial ativa no valor de R\$ 17.288, conforme nota explicativa 4, (R\$ 23.426) referente variação cambial passiva, decorrente do resultado de conversão de aplicação financeira não resgatada em fundo de investimento cambial aplicado pela Companhia conforme nota explicativa 4.1 e R\$ 57.138 de variação cambial ativa, referente à resultado da conversão dos valores a pagar por aquisições conforme nota explicativa 15.
- Em 2021 a 3R Macau mantinha uma debentures atrelado ao dólar, uma vez que as receitas da 3R Macau são denominadas em dólar a Companhia contratou dívida atrelada ao dólar de forma a adotar uma estratégia de *hedge* natural receita versus dívida em dólar. Estas debentures foram totalmente pagas em 31 de dezembro de 2021. Em 31 de março em 2022 o valor registrado refere-se a atualização monetária das debentures de 3R Areia Branca conforme nota explicativa 12.
- A 3R Macau contrata *Non-Deliverable Forward* (“NDF”) e *Collars* de *brent* com base na política de *hedge* da Companhia, para a cobertura de 60% de sua receita. As operações de *hedge* foram realizadas para cobrir parte de sua produção dos próximos 12 meses a um preço médio de US\$ 69 por barril obtido com NDFs na 3R Macau e preço médio de US\$ 68 por barril para NDFs na 3R Offshore e contratam um piso de US\$ 53 por barril para as PUTs e um teto de US\$ 71 por barril para as CALLs. Considerando o preço médio do *brent* acima da faixa desses contratos a 3R Macau e a 3R Offshore apuraram resultados negativo.

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 31 de março de 2022

• Lucro por ação

O cálculo do lucro básico e diluído por ação foi baseado no lucro líquido atribuído aos detentores de ações ordinárias e na média ponderada de ações ordinárias em circulação, após os ajustes para os potenciais ações ordinárias dilutivas. Não há diferença entre o cálculo de resultado por ação básico e diluído em virtude da inexistência de potenciais ações dilutivas.

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021
Prejuízo do período	(292.117)	(43.974)	(335.175)	(43.974)
Quantidade média ponderada de ações ordinárias	202.593.078	109.758.292	202.593.078	109.758.292
Resultado líquido básico e diluído por ação - R\$	(1,44)	(0,40)	(1,65)	(0,40)

• Instrumentos financeiros e gerenciamento de riscos

1. Classificação contábil e valores justos

Na medida do possível a Companhia usa dados observáveis de mercado para mensurar o valor justo de um ativo ou passivo e são classificados considerando as entradas usadas nas técnicas de avaliação, da seguinte forma:

Nível 1	preços cotados (não ajustados) em mercados observáveis para ativos e passivos idênticos.
Nível 2	insumos, exceto os preços cotados incluídos no Nível 1, que são observáveis para o ativo ou passivo, diretamente ou indiretamente.
Nível 3	insumos para o ativo ou passivo que não estão baseados em dados de mercado observáveis (insumos não observáveis).

A tabela a seguir apresenta os valores contábeis e os valores justos dos ativos e passivos financeiros, incluindo os seus níveis na hierarquia do valor justo, quando aplicáveis:

	Nível	Controladora		Consolidado	
		31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Ativos financeiros mensurados ao custo amortizado					
Caixa e equivalentes de caixa	-	51.455	1.529	269.538	118.725
Aplicações financeiras	-	1.259.325	2.238.099	1.332.568	2.389.374
Contas a receber de terceiros	-	-	-	225.921	114.559
Contas a receber com partes relacionadas	-	-	2	-	-
		1.310.780	2.239.630	1.828.027	2.622.658
Passivos financeiros mensurados ao custo amortizado					
Fornecedores	-	5.128	3.263	60.296	53.609
Debêntures	-	-	-	40.668	48.212
Contas a pagar com partes relacionadas	-	12.596	32.534	-	-
Valores a pagar ao operador	-	996	1.585	1.083	1.429
Valor a pagar por aquisições	-	30.144	34.874	350.647	423.714
Outras obrigações	-	814	994	25.218	24.296

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 31 de março de 2022

		49.678	73.250	477.912	551.260
Passivos financeiros mensurados ao valor justo por meio do resultado					
Derivativos	2	-	-	286.884	115.970
		-	-	286.884	115.970

Os ativos e passivos financeiro mensurados ao custo amortizado apresentados acima possuem os seus valores similares aos valores justos devido às suas características, com exceção das debêntures. O valor justo das debêntures em 31 de março de 2022 é de R\$ 42.191 (R\$ 42.248 em 31 de dezembro de 2021) (nível 2).

Em cumprimento da Política de Hedge da Companhia, a Administração realizou operações de hedge para parte de sua produção dos próximos 12 meses. Um preço médio de US\$ 69 por barril foi obtido com os Non-Deliverable Forward ("NDF") na 3R Macau e preço médio de US\$ 68 por barril para NDF na 3R Offshore, e um piso de US\$ 53 por barril para as PUTs e um teto de US\$ 71 por barril para as CALLs, na 3R Macau.

Em 31 de março de 2022, os contratos oferecem cobertura para 2.120 mil barris que se espera que sejam vendidos nos próximos 12 meses.

Instrumento	Quantidade	Valor justo registrado em	
		31/03/2022	31/12/2021
NDFs	1.692.000	(220.491)	(76.366)
Collars	428.000	(66.393)	(39.604)
Total	2.120.000	(286.884)	(115.970)

Em 31 de março de 2022 e 31 de dezembro de 2021 os saldos de derivativos abaixo referem-se a operações de NDF para proteção contra a oscilação de preços do petróleo (*Brent*).

3R Macau

Instrumento	Quantidade (barris)			Valor de referência (Nocional)		Valor justo da posição NDF vendida de NDF		Provisão para perda na posição líquida ao valor justo	
	31/03/2022	31/12/2021	Vigência	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
NDF	-	90.000	03/01/2022	-	24.121	-	37.561	-	(13.441)
NDF	-	10.000	01/02/2022	-	3.555	-	4.336	-	(781)
NDF	-	50.000	25/02/2022	-	16.203	-	21.549	-	(5.346)
NDF	-	50.000	01/04/2022	-	16.088	-	21.411	-	(5.324)
NDF	55.000	55.000	02/05/2022	16.153	18.929	27.350	23.455	(11.198)	(4.526)
NDF	55.000	55.000	01/06/2022	16.238	19.033	27.053	23.278	(10.814)	(4.245)
NDF	100.000	100.000	01/08/2022	31.593	37.006	47.301	41.600	(15.708)	(4.594)
NDF	143.000	143.000	01/11/2022	16.662	19.535	21.645	19.490	(11.280)	(1.178)
NDF	93.000	93.000	04/10/2022	32.030	37.591	41.341	37.477	(16.058)	(1.262)
NDF	96.000	96.000	30/12/2022	32.476	38.309	42.155	38.516	(9.679)	(207)
Total	542.000	646.000		145.152	230.370	206.845	268.673	(74.737)	(40.904)

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 31 de março de 2022

3R Offshore

Instrumento	Quantidade (barris)		Vigência	Valor de referência (Nocional)		Valor justo da posição NDF vendida de NDF		Provisão para perda na posição líquida ao valor justo	
	31/03/2022	31/12/2021		31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
NDF	-	40.000	31/01/2022	-	15.342	-	17.343	-	(2.001)
NDF	-	60.000	25/02/2022	-	22.796	-	25.910	-	(3.114)
NDF	-	60.000	31/03/2022	-	22.639	-	25.773	-	(3.134)
NDF	60.000	60.000	29/04/2022	19.219	22.491	30.637	25.593	(11.418)	(3.102)
NDF	60.000	60.000	31/05/2022	19.132	22.368	29.517	25.401	(10.385)	(3.034)
NDF	70.000	70.000	30/06/2022	22.898	26.754	33.636	29.314	(10.738)	(2.560)
NDF	70.000	70.000	29/07/2022	22.766	26.617	33.058	29.076	(10.293)	(2.459)
NDF	80.000	80.000	31/08/2022	27.047	31.685	37.456	33.113	(10.408)	(1.427)
NDF	100.000	100.000	30/09/2022	33.012	38.721	46.195	41.133	(13.183)	(2.413)
NDF	100.000	100.000	31/10/2022	32.727	38.423	45.487	40.818	(12.760)	(2.395)
NDF	100.000	100.000	30/11/2022	32.527	38.227	44.827	40.513	(12.300)	(2.286)
NDF	100.000	100.000	29/12/2022	32.123	37.801	44.201	40.221	(12.078)	(2.420)
NDF	50.000	50.000	02/01/2023	16.252	19.171	21.956	20.061	(5.704)	(890)
NDF	60.000	60.000	01/02/2023	19.707	23.284	26.023	23.912	(6.315)	(629)
NDF	60.000	60.000	01/03/2023	19.523	23.101	25.751	23.776	(6.228)	(674)
NDF	60.000	60.000	03/04/2023	19.347	22.932	25.464	23.627	(6.117)	(695)
NDF	60.000	60.000	02/05/2023	19.306	22.914	25.218	23.486	(5.911)	(572)
NDF	60.000	60.000	01/06/2023	19.005	22.591	24.959	23.346	(5.954)	(755)
NDF	60.000	60.000	03/07/2023	18.747	22.316	24.709	23.218	(5.962)	(902)
Total	1.150.000	1.310.000		373.338	500.173	519.094	535.634	(145.754)	(35.462)

Em 31 de março de 2022 e 31 de dezembro de 2021 os saldos de derivativos abaixo referem-se a operações com opções e *collars* sem custo da 3R Macau, para proteção das oscilações do preço do petróleo (Brent).

Instrumento	Quantidade (barris)		Vigência	Valor justo das opções de VENDA, posições compradas		Valor justo das opções de COMPRA, posições vendidas		Provisão para perda na posição líquida ao valor justo	
	31/03/2022	31/12/2021		31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Collar		10.000	04/01/2022		-		(913)	-	(913)
Collar		100.000	01/02/2022		0		(12.055)	-	(12.055)
Collar		50.000	01/03/2022		13		(5.476)	-	(5.463)
Collar	60.000	60.000	01/04/2022	-	146	14.105	(5.266)	(14.105)	(5.120)
Collar	55.000	55.000	02/05/2022	0	229	- 9.468	(3.614)	(9.468)	(3.386)
Collar	55.000	55.000	01/06/2022	2	343	- 9.524	(3.960)	(9.521)	(3.616)
Collar	110.000	110.000	01/07/2022	161	1.210	14.409	(4.723)	(14.248)	(3.513)
Collar	98.000	98.000	01/09/2022	424	1.633	12.711	(4.979)	(12.286)	(3.346)
Collar	50.000	50.000	01/10/2022	291	972	- 7.056	(3.163)	(6.765)	(2.191)
Total	428.000	588.000		878	4.546	(67.273)	(44.149)	(66.393)	(39.603)

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 31 de março de 2022

2. Gerenciamento dos riscos financeiros

A Companhia possui exposição para os seguintes riscos resultantes de instrumentos financeiros:

- Risco de crédito;
- Risco de liquidez; e
- Risco de mercado.

Estrutura de gerenciamento de risco

A Administração da Companhia tem a responsabilidade global sobre o estabelecimento e supervisão da estrutura de gerenciamento de risco.

As políticas de gerenciamento de risco são estabelecidas para identificar e analisar os riscos aos quais a Companhia está exposta, para definir limites de riscos e controles apropriados, e para monitorar os riscos e a aderência aos limites definidos.

1. Risco de crédito

O risco refere-se principalmente às disponibilidades e às contas a receber da Companhia. Todas as operações são realizadas com bancos de reconhecida liquidez, com riscos financeiros classificados com rating mínimo AA- pela *Standar & Poor's*, minimizando seus riscos. As vendas da Companhia estão concentradas, exclusivamente, na Petrobras, classificada Baa1 pela *Mody's* e *Standar & Poor's* e BB- pela *Fitch*. Sendo assim, a Administração considera que o risco de inadimplência dos seus créditos é baixo, uma vez que, a Companhia fornece insumo básico para o negócio do seu único cliente (Petrobras).

Risco com derivativos

Os derivativos são contratados com bancos e instituições financeiras que possuem rating entre AA- e AA+, que visam oferecer cobertura contra o risco de volatilidade dos preços do petróleo. Essas operações protegem as receitas da Companhia em 60%, conforme política de *hedge* aprovada pela Administração.

2. Risco de liquidez

Representa o risco de escassez e dificuldade de a Companhia honrar suas dívidas. A Companhia procura alinhar o vencimento de suas dívidas com o período de geração de caixa para evitar o descasamento e gerar a necessidade de maior alavancagem.

A seguir, estão os vencimentos contratuais de passivos financeiros em 31 de março de 2022 e 31 de dezembro de 2021. Esses valores são brutos e não-descontados e incluem pagamentos de juros contratuais:

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 31 de março de 2022

31/12/2021

	Controladora				
	Valor Contábil	Até 1 ano	> 1 a 3 anos	> 3 a 5 anos	> 5 anos
Passivos financeiros					
Fornecedores	3.263	3.263	-	-	-
Partes relacionadas	32.534	32.534	-	-	-
Valores a pagar ao operador	1.585	1.585	-	-	-
Valores a pagar por aquisições	34.874	-	34.874	-	-
Outras obrigações	994	-	994	-	-
	Consolidado				
	Valor Contábil	Até 1 ano	> 1 a 3 anos	> 3 a 5 anos	> 5 anos
Passivos financeiros					
Fornecedores	53.609	53.609	-	-	-
Debêntures	48.212	673	32.133	22.500	-
Derivativos	115.970	115.970	-	-	-
Valores a pagar ao operador	1.429	1.429	-	-	-
Valores a pagar por aquisições	432.016	310.370	144.018	-	-
Outras obrigações	994	-	994	-	-

31/03/2022

	Controladora				
	Valor Contábil	Até 1 ano	> 1 a 3 anos	> 3 a 5 anos	> 5 anos
Passivos financeiros					
Fornecedores	5.128	5.128	-	-	-
Partes relacionadas	12.596	12.596	-	-	-
Outras obrigações	814	19	795	-	-
Obrigações com operador	996	996	-	-	-
	Consolidado				
	Valor Contábil	Até 1 ano	> 1 a 3 anos	> 3 a 5 anos	> 5 anos
Passivos financeiros					
Fornecedores	60.296	60.296	-	-	-
Debêntures	40.668	549	46.920	-	-
Derivativos	286.884	286.884	-	-	-
Obrigações com operador	1.083	1.083	-	-	-
Valor a pagar por aquisições	350.647	239.205	118.509	-	-
Outras obrigações	25.218	17.101	8.117	-	-

3. Risco de mercado

São possíveis mudanças nos preços do mercado que podem afetar os fluxos de caixas futuros e/ou o valor justo dos instrumentos financeiros da Companhia.

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 31 de março de 2022

Os riscos do mercado são:

- Riscos de taxa de juros;
- Riscos de moeda (taxa de câmbio); e
- Riscos de preços.

4. Risco de taxas de juros

Esse risco é oriundo da possibilidade de a Companhia incorrer em perdas por causa das flutuações nas taxas de juros que aumentem as despesas financeiras relativas aos empréstimos captados. Esse risco não é relevante para a Companhia.

5. Risco de moeda

Esse risco decorre da possibilidade de a Companhia vir a incorrer em perdas por causa de flutuações nas taxas de câmbio do dólar americano, que reduzam valores nominais faturados ou aumentem valores captados, todas as transações que envolvem risco de moeda estão registradas no balanço da Companhia. A tesouraria da Companhia aplica parte relevante dos seus recursos disponíveis em fundo de investimento cambial e soberano e multimercado, uma vez que a 3R Macau contratou dívida atrelada ao dólar americano de forma a adotar uma estratégia de *hedge* natural destas aplicações versus dívida em dólar.

O quadro abaixo demonstra a exposição cambial líquida:

	Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021
Ativos		
Aplicações financeiras	1.267.273	2.277.704
Passivos		
Fornecedores	(8.999)	(5.829)
Debêntures	(40.668)	(48.213)
Total da exposição cambial líquida	1.217.606	2.223.662

6. Análise de sensibilidade

A Companhia e suas controladas devem apresentar uma análise de sensibilidade para cada tipo de risco de mercado considerado relevante pela Administração, originado por instrumentos financeiros, ao qual a mesma esteja exposta.

Uma valorização (desvalorização) razoavelmente possível do Real e USD, contra todas as outras moedas em 31 de março de 2022, teriam afetado a mensuração dos instrumentos financeiros denominados em moeda estrangeira e afetado o patrimônio líquido e o resultado pelos montantes demonstrados abaixo. A análise considera que todas as outras variáveis, especialmente as taxas de juros, permanecem constantes e ignoram qualquer impacto da previsão de vendas e compras.

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 31 de março de 2022

Consolidado					
	Risco	31/03/2022	Cenário Provável	Cenário (II) (Δ 10%)	Cenário (III) (Δ 20%)
Ativo					
Aplicações financeiras - USD	Desvalorização do dólar	1.267.273	1.348.106	1.213.295	1.078.485
Passivo					
Fornecedores	Valorização do dólar	(8.999)	(9.573)	(10.530)	(11.487)
Derivativos	Valorização do dólar	(286.884)	(305.183)	(335.701)	(366.219)
Debêntures	Valorização do dólar	(40.417)	(42.995)	(47.294)	(51.594)
Total da exposição líquida		930.973	990.355	819.770	649.185

Para o cálculo dos valores nos cenários acima, considerou-se no cenário provável a projeção de taxa média de câmbio divulgada no relatório FOCUS emitido pelo BACEN para o período findo em 31 de março de 2022 (US\$ 1/R\$ 5,04). No cenário II esta projeção foi majorada em 10% e no cenário III a projeção foi majorada em 20%, ambas em relação ao cenário provável. A Companhia considera que essa métrica é a mais adequada para análise de sensibilidade dos cenários apresentados.

Em 31 de dezembro de 2021 os cenários estão demonstrados abaixo, considerando a projeção de taxa média de câmbio divulgada no relatório FOCUS emitido pelo BACEN (US\$ 1/R\$ 5,65). No cenário II esta projeção foi majorada em 10% e no cenário III a projeção foi majorada em 20%.

Consolidado					
	Risco	2021	Cenário Provável	Cenário (II) (Δ 10%)	Cenário (III) (Δ 20%)
Ativo					
Aplicações financeiras - USD	Desvalorização do dólar	2.277.704	2.306.071	2.101.312	1.701.985
Passivo					
Fornecedores	Valorização do dólar	(5.829)	(5.902)	(6.573)	(7.985)
Derivativos	Valorização do dólar	(115.970)	(117.414)	(130.764)	(158.871)
Debêntures	Valorização do dólar	(48.212)	(48.812)	(54.362)	(66.047)
Total da exposição líquida		2.107.693	2.133.943	1.909.613	1.469.081

7. Risco de preço

Os riscos de preços para a Companhia são provenientes da variação dos preços do petróleo. As operações com derivativos tiveram como objetivo exclusivo a proteção dos resultados esperados de transações comerciais de curto prazo (até 12 meses).

A tabela de sensibilidade abaixo diz respeito a uma variação no preço do Brent e o efeito no Patrimônio Líquido da marcação a mercado e liquidação dos contratos de NDF e *Collars* em três cenários: (i) Cenário Provável considerando os últimos preços de fechamento no mercado dos contratos futuros em aberto; (ii) Cenário I, considerando valorização de 10% sobre os preços do Cenário I; e (iii) Cenário II, considerando valorização de 20% sobre os preços do Cenário I. A Companhia considera que essa métrica é a mais adequada para análise de sensibilidade dos cenários apresentados.

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 31 de março de 2022

			Cenário Provável	Cenário possível (I) (Δ 10%)	Cenário remoto (II) (Δ 20%)
Derivativos	Desvalorização do Brent	(286.884)	(284.624)	(381.968)	(479.743)
Total da exposição líquida		(286.884)	(284.624)	(381.968)	(479.743)

A receita total da 3R Macau, 3R Pescada, 3R RV e 3R Areia Branca tem 95% de exposição a flutuação do preço do *brent*.

Conforme descrito na nota explicativa 30 (f), (h) e (i), na aquisição do Polo Rio Ventura pela 3R RV e do Polo Peroá e campo Papa-Terra pela 3R Offshore, poderá existir pagamento de parcela de preço contingente ao valor do *brent*.

• Compromissos assumidos

Abaixo apresentam-se compromissos assumidos pela Companhia em 31 de março de 2022.

- Parcela referente às restituições de tributos federais: Pagamento contingente atrelado a eventuais e futuras restituições de Imposto de Renda de Pessoas Jurídica e da Contribuição Social sobre o Lucro Líquido, referente a processos específicos da Companhia os quais totalizam aproximadamente R\$ 6.000.
- Parcela *Gross Overriding Royalties*: Pagamento contingente de 3% sobre a receita bruta auferida pela Companhia decorrente do desenvolvimento de blocos exploratórios específicos da Companhia, caso este ocorra durante período de no máximo 10 anos;
- Parcela Earn-out: Pagamento contingente atrelado ao potencial de apuração do lucro tributável pela 3R Offshore, 3R Candeias e 3R OG, caso haja compensação de prejuízo fiscal e base negativa do imposto de renda e da contribuição social sobre o lucro. Nos termos do contrato de compra e venda assinado entre o atual e o antigo controlador, caso a Companhia e as suas Controladas, elencadas acima, venham a aproveitar-se dos prejuízos fiscais, o antigo controlador, poderá fazer jus ao valor equivalente de até 30% do benefício auferido em decorrência de sua utilização..
- Em 09 de julho de 2020 a controlada 3R Pescada firmou contrato para a aquisição de 65% de participação da Petrobras nos campos de Pescada, Arabaiana e Dentão. O valor de venda da transação foi de US\$ 1.500 (um milhão e quinhentos mil dólares americanos), a ser pago em duas parcelas, sendo US\$ 300 (trezentos mil dólares americanos) na assinatura do contrato e US\$ 1.200 (um milhão e duzentos mil dólares americanos) no fechamento da transação, sem considerar os ajustes acordados calculados a partir do *effective date* (1º de janeiro de 2020).
- Em 14 de agosto de 2020, a 3R FZB firmou contrato para a compra da totalidade da participação da Petrobras nos campos terrestres (onshore) de Fazenda Belém e Icapuí, o Polo Fazenda Belém, na bacia Potiguar, no Ceará. O valor da aquisição é de US\$ 35,2 milhões. Desse montante, US\$ 8,8 milhões (R\$ 49 milhões) foram pagos no dia da assinatura em 14 de agosto de 2020 e outros US\$ 16,4 milhões serão quitados mediante fechamento da transação. Por fim, US\$ 10 milhões serão pagos em doze meses após a conclusão da transação.
- Em 21 de agosto de 2020 a 3R RV firmou contrato para a compra da totalidade da participação da Petrobras nos 8 campos terrestres (onshore) do Polo Rio Ventura na bacia Recôncavo na Bahia. O valor da aquisição é de US\$ 94,2 milhões, sendo (i) US\$ 3,8 milhões (R\$ 22 milhões) pagos no dia da assinatura, em 21 de agosto de 2020; (ii) US\$ 31,2 milhões no fechamento da transação; (iii) US\$ 16 milhões que serão pagos em trinta meses após o fechamento da transação; e (iv) US\$ 43,2 milhões em pagamentos contingentes previstos em contrato, atrelados à recuperação do preço de referência do óleo (Brent).

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 31 de março de 2022

- Em 17 de dezembro de 2020 a controlada 3R Candeias assinou contrato para a compra da totalidade da participação da Petrobras em 14 campos terrestres de produção, denominados Polo Recôncavo, localizados no Estado da Bahia. O valor total da transação é de US\$ 250 milhões, sendo (i) US\$ 10 milhões pagos em dezembro de 2020; e (ii) US\$ 240 milhões no fechamento da transação, ainda sujeito ao cumprimento de condições precedentes, tais como a aprovação pela ANP.
- Em 29 de janeiro de 2021 a controlada 3R Offshore firmou contrato para a aquisição de 50% da participação da Petrobras nos campos de produção de Peroá e Congoá e BM-ES-21 (Plano de Avaliação de Descoberta de Malombe), denominados conjuntamente Polo Peroá, localizado na Bacia do Espírito Santo. O valor total da transação é de US\$ 55 milhões, sendo (i) US\$ 5 milhões pagos na presente data; (ii) US\$ 7,5 milhões no fechamento da transação; e (iii) US\$ 42,5 milhões em pagamentos contingentes previstos em contrato, sendo 50% do valor a ser horando pela 3R e 50% pela DBO. Os pagamentos contingentes dividem-se em: (a) US\$ 20 milhões a serem pagos caso ocorra a declaração de comercialidade do campo de Malombe, (b) US\$ 12,5 milhões a serem pagos caso o Brent alcance US\$ 48 na média de 12 meses a qualquer tempo a partir da data do closing da operação, e (b.1) a renovação dos contratos de concessão dos campos ou (b.2) a ocorrência da hipótese (a) acima; e (c) US\$ 10 milhões se o Brent alcançar US\$ 58 na média acima detalhada.
- 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 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.
- Em 01 de novembro de 2021, a Companhia concluiu o processo de compra da Duna. O valor da transação pode alcançar US\$ 72,3 milhões, o compromisso de pagamento assumido não registrado nas demonstrações financeiras refere-se à parcela contingente de até US\$ 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. 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 US\$ 16 milhões.
- Em 31 de janeiro de 2022, a Companhia através da 3R Potiguar assinou acordo de compra e venda da participação de 100% do Polo Potiguar junto à Petrobras. O valor total da transação é de US\$ 1,38

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 31 de março de 2022

bilhão, sendo (i) US\$ 110 milhões (R\$ 591.948) pagos no ato de assinatura do contrato de aquisição do referido ativo; (ii) US\$ 1,04 bilhão a ser pago na data do fechamento da transação; e (iii) US\$ 235 milhões em 4 parcelas anuais de US\$ 58,75 milhões, iniciando em março de 2024, com fim em março de 2027. Os valores não consideram os ajustes devidos e o fechamento da transação está sujeito ao cumprimento de condições precedentes, tais como a aprovação pela ANP. Adicionalmente, a transação contempla a transferência à 3R Potiguar da geração de caixa referente à produção e comercialização de óleo e gás dos 22 campos em produção mencionados acima (upstream), a partir da data efetiva de 01 de julho de 2022.

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 31 de março de 2022

Ricardo Rodrigues Savini
Diretor-Presidente

Rodrigo Pizarro Lavalle da Silva
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

Mauro Braz Rocha
Controller

Wagner Pinto Medeiros
Gerente de Contabilidade
CRC/RJ 086560/O-4

DECLARAÇÃO DOS DIRETORES

Ricardo Rodrigues Savini (Diretor Presidente), Rodrigo Pizarro Lavallo da Silva (Diretor Financeiro e Diretor de Relações com Investidores), na qualidade de Diretores Estatutários da 3R Petroleum Óleo e Gás S.A., declaram, nos termos do inciso VI do parágrafo 1º do artigo 25 da Instrução CVM nº 480 de 07 de dezembro de 2009, que: reviram, discutiram e concordaram com as informações trimestrais - ITR da Companhia referentes ao período findo em 31 de março de 2022.

Rio de Janeiro, 03 de maio de 2022.



Ricardo Rodrigues Savini

Diretor-Presidente



Rodrigo Pizarro Lavallo da Silva

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

DECLARAÇÃO DOS DIRETORES

Ricardo Rodrigues Savini (Diretor Presidente), Rodrigo Pizarro Lavalle da Silva (Diretor Financeiro e Diretor de Relações com Investidores), na qualidade de Diretores Estatutários da 3R Petroleum Óleo e Gás S.A., declaram, nos termos do inciso V do parágrafo 1º do artigo 25 da Instrução CVM nº 480 de 07 de dezembro de 2009, que: reviram, discutiram e concordaram com as opiniões expressas no Relatório dos Auditores Independentes da Companhia referente às informações trimestrais - ITR da Companhia, relativas ao período findo em 31 de março de 2022.

Rio de Janeiro, 03 de maio de 2022.



Ricardo Rodrigues Savini Diretor-
Presidente



Rodrigo Pizarro Lavalle da Silva
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

PARECER DO COMITÊ DE AUDITORIA

O Comitê de Auditoria da 3R Petroleum Óleo e Gás S.A., no exercício de suas atribuições e responsabilidades legais, conforme previsto no Regimento Interno do Comitê de Auditoria, consideradas as suas responsabilidades e as limitações inerentes ao escopo e ao alcance de sua atuação, procedeu ao exame e análise das informações trimestrais - ITR, acompanhadas do parecer preliminar dos auditores independentes relativo ao período findo em 31 de março de 2022, e, considerando as informações prestadas pela Administração da Companhia e pelos auditores independentes, recomendaram a aprovação pelo Conselho de Administração das informações trimestrais - ITR da 3R Petroleum Óleo e Gás S.A. correspondentes ao período findo em 31 de março de 2022, devidamente auditadas pela KPMG Auditores Independentes, para seu encaminhamento à Assembleia Geral Ordinária de Acionistas, nos termos da Lei das Sociedades por Ações.

Rio de Janeiro, 02 de maio de 2022.

KJETIL SOLBRAEKKE
Coordenador do Comitê de Auditoria e Membro Independente do Conselho de Administração

HALVARD IDLAND
Membro do Comitê de Auditoria

RICARDO FRAGA LIMA
Membro do Comitê de Auditoria