

Petro Rio S.A.

Informações Trimestrais em Dólar 31 de março de 2022

Aviso Legal

Este relatório utiliza a moeda funcional da Companhia, dólar americano, como moeda de apresentação, e foi preparado para facilitar a comparação com outras empresas do setor de óleo e gás. Para este fim de comparabilidade, convertemos (i) todos os ativos e passivos do Balanço Patrimonial de 31 de dezembro de 2021 pela taxa de câmbio de fechamento do dia 31 de dezembro de 2021; e (ii) todas as contas nas demonstrações do resultado, outros resultados abrangentes e fluxos de caixa utilizando a taxa de câmbio média vigente durante o período aplicável.

Balanço Patrimonial.....	3
Balanço Patrimonial.....	4
Demonstrações dos resultados.....	5
Demonstrações dos resultados abrangentes.....	6
Demonstrações das mutações do patrimônio líquido	7
Demonstrações dos fluxos de caixa	8
1. Contexto operacional.....	9
2. Base de preparação e apresentação das demonstrações financeiras.....	13
3. Caixa e equivalentes de caixa	16
4. Títulos e valores mobiliários	16
5. Contas a Receber.....	17
6. Tributos a recuperar	18
7. Adiantamentos a fornecedores	18
8. Ativos não circulantes classificados como mantidos para venda (Consolidado)	18
9. Investimentos.....	19
10. Imobilizado (Consolidado)	22
11. Intangível (Consolidado)	23
12. Fornecedores	26
13. Obrigações trabalhistas.....	26
14. Tributos e contribuições sociais a pagar	26
15. Outras contas a pagar – Aquisição de Wahoo.....	26
16. Empréstimos e financiamentos	27
17. Operações de Arrendamento Mercantil CPC 06 (R2) / IFRS 16	28
18. Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido.....	30
19. Provisão para abandono de instalações.....	31
20. Adiantamentos a/de parceiros em operações de óleo e gás.....	31
21. <i>Impairment</i>	32
22. Patrimônio líquido.....	32
23. Transações com partes relacionadas (Controladora)	34
24. Receita Líquida	35
25. Custos dos Produtos e Serviços Vendidos	35
26. Outras receitas e despesas	36
27. Resultado financeiro	36
28. Imposto de Renda e Contribuição Social.....	37
29. Informações por segmento (Consolidado)	37
30. Objetivos e políticas para gestão de risco financeiro.....	38
31. Seguros (Não auditado pelos auditores independentes)	42
32. Contingências.....	43
33. Evento subsequente	44
33.1 Contratação de empréstimos	44
33.2 Certificação de reservas.....	44
33.3 Aquisição de participação	45



Balanço Patrimonial

31 de março de 2022 e 31 de dezembro de 2021

(Em milhares de dólares - US\$)

		Controladora		Consolidado	
	Nota	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Ativo					
Circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	3	3.018	4.226	652.542	173.942
Títulos e Valores mobiliários	4	-	63	496.433	659.472
Contas a receber	5	-	-	178.392	163.970
Estoque de Óleo	25	-	-	38.753	33.953
Estoque de consumíveis		-	-	20.594	5.028
Instrumentos financeiros	30	-	-	-	6.274
Tributos a recuperar	6	471	402	11.836	15.382
Adiantamentos a fornecedores	7	-	-	19.299	15.055
Adiantamentos a parceiros	20	-	-	11.595	5.952
Despesas antecipadas		474	10	6.753	1.749
Outros créditos		-	-	209	92
		3.963	4.701	1.436.406	1.080.869
Ativos não circulantes classificados como mantidos para venda	8	-	-	-	13.351
		3.963	4.701	1.436.406	1.094.220
Não circulante					
Adiantamentos a fornecedores	7	-	-	-	-
Depósitos e cauções		18	-	2.270	1.908
Tributos a recuperar	6	2	-	6.824	1.534
Tributos diferidos	18	1.196	3.322	138.821	67.858
Partes relacionadas	23	15.861	10.204	-	-
Direito de Uso (Leasing CPC 06.R2 IFRS 16)	17	-	-	182.030	76.313
Investimentos	9	1.442.911	1.212.530	-	-
Imobilizado	10	158	179	637.971	635.973
Intangível	11	-	-	310.634	312.217
		1.460.146	1.226.235	1.278.550	1.095.803
Total do ativo		1.464.109	1.230.936	2.714.956	2.190.023

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais em dólar.



Balanço Patrimonial

31 de março de 2022 e 31 de dezembro de 2021

(Em milhares de dólares - US\$)

		Controladora		Consolidado	
	Nota	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Passivo e patrimônio líquido					
Circulante					
Fornecedores	12	35	39	55.466	52.362
Obrigações trabalhistas	13	4.093	4.896	23.593	23.560
Tributos e contribuições sociais	14	194	149	38.497	32.914
Instrumentos financeiros	30	-	-	128	-
Empréstimos e financiamentos	16	-	-	9.905	99
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	17	-	-	25.917	18.978
Contas a pagar aquisição de Wahoo	15	-	-	37.500	67.500
		4.322	5.084	191.006	195.413
Passivos diretamente associados a ativos não circulantes classificados como mantidos para venda	7	-	-	-	(807)
		4.322	5.084	191.006	194.606
Não circulante					
Fornecedores	12	-	-	80	72
Empréstimos e financiamentos	16	-	-	791.135	592.665
Provisão para abandono de instalações	19	-	-	119.154	124.055
Provisão para contingências	32	106	90	5.896	4.889
Partes relacionadas	23	40.679	39.443	-	-
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	17	-	-	188.350	87.352
Outras obrigações		-	-	333	65
		40.785	39.533	1.104.948	809.098
Patrimônio líquido					
Capital social realizado	22	953.485	950.389	953.485	950.389
Reservas de capital		63.536	62.519	63.536	62.519
Reservas de lucros		45.763	45.763	45.763	45.763
Ajuste acumulado de conversão		132.816	127.648	132.816	127.648
Resultado do período		223.402	-	223.402	-
		1.419.002	1.186.319	1.419.002	1.186.319
Total do passivo e patrimônio líquido		1.464.109	1.230.936	2.714.956	2.190.023

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais em dólar.



Demonstrações dos resultados

Período de três meses findo em 31 de março de 2022 e 2021

(Em milhares de dólares - US\$, exceto lucro/prejuízo por ação)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021
Receita líquida	24	-	-	309.676	119.515
Custos dos produtos/serviços	25	-	-	(91.693)	(43.137)
Resultado bruto		-	-	217.983	76.378
Receitas (despesas) operacionais					
Despesas de geologia e geofísica		-	-	(1.357)	(1.258)
Despesas com pessoal		(359)	(1.133)	(3.676)	(4.310)
Despesas gerais e administrativas		(18)	(66)	(4.454)	(613)
Despesas com serviços de terceiros		(116)	(558)	(2.971)	(2.212)
Impostos e taxas		(323)	(52)	(685)	(1.050)
Despesa de depreciação e amortização		(21)	(22)	(4.208)	(5.470)
Resultado de equivalência patrimonial	9	225.211	(7.912)	-	-
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	26	(21)	(13)	(5.075)	(3.694)
Resultado operacional antes do resultado financeiro		224.353	(9.756)	195.557	57.771
Receitas financeiras	27	3.391	445	65.627	9.876
Despesas financeiras	27	(1.625)	(3.742)	(72.350)	(75.904)
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social		226.119	(13.053)	188.834	(8.257)
Imposto de renda e contribuição social corrente	28	-	-	(24.326)	(14.512)
Imposto de renda e contribuição social diferido	28	(2.717)	1.054	58.894	10.770
Lucro (prejuízo) do período		223.402	(11.999)	223.402	(11.999)
Resultado por ação básico e diluído					
Básico		0,265	(0,015)	0,265	(0,015)
Diluído		0,263	(0,015)	0,263	(0,015)

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais em dólar.



Demonstrações dos resultados abrangentes
Período de três meses findo em 31 de março de 2022 e 2021
(Em milhares de dólares - US\$)

	Consolidado	
	31/03/2022	31/03/2021
Resultados do período	223.402	(11.999)
Outros resultados abrangentes		
Ajuste de conversão de investimento no exterior, líquidos dos impostos	132.816	49.533
Outros resultados abrangentes do período, líquidos de impostos	132.816	49.533
Total de resultados abrangentes do período, líquidos de impostos	356.218	37.534

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais em dólar.



Demonstrações das mutações do patrimônio líquido
Período de três meses findo em 31 de março de 2022 e 2021
(Em milhares de dólares - US\$)

	Capital social	Reserva de capital	Reserva de lucros	Ajuste acumulado de conversão	Lucros (Prejuízos) acumulados	Controladora	Participação de não controladores	Consolidado
Saldos em 1º de janeiro de 2022	950.389	62.519	45.763	127.648	-	1.186.319	-	1.186.319
Integralização de capital	3.096	-	-	-	-	3.096	-	3.096
Opção de ações outorgada	-	1.017	-	-	-	1.017	-	1.017
Ajuste de conversão acumulado	-	-	-	5.168	-	5.168	-	5.168
Lucro do período	-	-	-	-	223.402	223.402	-	223.402
Saldos em 31 de março de 2022	953.485	63.536	45.763	132.816	223.402	1.419.002	-	1.419.002

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais em dólar.



Demonstrações dos fluxos de caixa

Período de três meses findo em 31 de março de 2022 e 2021

(Em milhares de dólares - US\$)

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021
Fluxos de caixa das atividades operacionais				
Resultado do período (antes de impostos)	226.119	(13.053)	188.833	(8.257)
Depreciação e amortização	21	22	31.733	24.064
Receita financeira	(3.157)	(444)	(12.446)	2.956
Despesa financeira	1.486	3.710	24.742	71.244
Remuneração com base em plano de ações	1.017	23	1.017	23
Resultado de equivalência patrimonial	(225.211)	7.912	-	-
Provisão para contingências/perdas/P&D	-	-	124	1.106
Alteração da provisão do abandono/Contratos de IFRS 16	-	-	(3.452)	173
	275	(1.830)	230.551	91.309
(Aumento) redução nos ativos				
Contas a receber	-	-	(14.254)	68.863
Tributos a recuperar	1	(207)	771	3.646
Despesas antecipadas	(459)	(485)	(3.937)	568
Adiantamento a fornecedores	-	3	(2.986)	77
Estoque de óleo	-	-	1.055	(13.751)
Estoque de consumíveis	(1)	-	(15.565)	(2.076)
Partes relacionadas	(3.575)	(1.147)	-	-
Adiantamento a parceiros em operações de E&P	-	-	(2.692)	13.651
Depósito e cauções	(16)	176	(23)	927
Outros créditos	(12)	-	(76)	(112)
Aumento (redução) nos passivos				
Fornecedores	(4)	607	1.526	(18.958)
Obrigações trabalhistas	(1.517)	(35)	(3.638)	(2.510)
Tributos e contribuições sociais	42	(33)	(20.858)	(9.756)
Partes relacionadas	900	(62.294)	-	-
Outras obrigações	-	-	265	-
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades operacionais	(4.366)	(65.245)	170.139	131.879
Fluxos de caixa das atividades de investimento				
(Aplicação) Resgate de Títulos e Valores Mobiliários	-	415	168.370	(9.230)
(Aplicação) Resgate em Caixa Restrito	-	-	-	(10.210)
(Aplicação) Resgate em Fundo de Abandono	-	-	(55)	-
Ativo não circulante mantido pra venda	-	-	-	(612)
(Compra) venda de ativo imobilizado	-	(9)	(26.792)	(7.896)
(Compra) venda de ativo intangível	-	-	-	(191)
(Aumento) redução de investimentos	-	(296.755)	-	-
(Aquisição) de ativos de óleo e gás	-	-	(30.000)	(40.450)
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de investimento	-	(296.349)	111.523	(68.590)
Fluxos de caixa das atividades de financiamento				
Captações de empréstimos	-	-	198.000	5.525
Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Principal	-	-	(3.009)	(10.616)
Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Juros	-	-	-	(1.757)
Operação com derivativos	-	-	(1.850)	-
(Redução) Integralização de capital	3.096	360.891	3.096	360.891
Participações dos não controladores	-	-	-	(121)
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de financiamento	3.096	360.891	196.237	353.922
Ajuste de conversão	-	(438)	701	(13.897)
Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa	(1.270)	(1.142)	478.600	403.314
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	4.288	5.288	173.942	155.728
Caixa e equivalente de caixa no final do período	3.018	4.146	652.542	559.042
Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa	(1.270)	(1.142)	478.600	403.314

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais em dólar.



Notas Explicativas às informações trimestrais em dólar 31 de março de 2022

(Em milhares de dólares, exceto quando indicado de outra forma)

1. Contexto operacional

A Petro Rio S.A. ("PetroRio") foi constituída em 17 de julho de 2009. Com sede na cidade do Rio de Janeiro, tem como principal objetivo a participação em outras sociedades como sócia, acionista ou quotista, no país e no exterior, com foco na exploração, no desenvolvimento e na produção de petróleo e gás natural.

Para efeitos deste relatório, a Petro Rio S.A e suas controladas são denominadas, isoladamente ou em conjunto, "Companhia" ou "Grupo", respectivamente.

Suas atividades relevantes são realizadas através das controladas Petro Rio O&G Exploração e Produção de Petróleo Ltda. ("PetroRioOG"), Brasoil Coral Exploração Petrolífera S.A. ("Coral"), Petro Rio Jaguar Petróleo Ltda. ("Jaguar") e Petro Rio Sardinha Participações Não Operadas Ltda ("Sardinha"), voltadas para a produção de óleo e gás natural, operando na Bacia de Campos - RJ (PetroRioOG, Jaguar e Sardinha), e na Bacia de Camamu - BA (Coral).

Campo de Polvo - 100%

A PetroRioOG é operadora e detentora de 100% do contrato de concessão do Campo de Polvo, adquirido da BP Energy do Brasil Ltda. ("BP") - 60% em 2014 e da Maersk Energia Ltda. ("Maersk") - 40% em 2015.

O Campo de Polvo está localizado na porção sul da Bacia de Campos (offshore), a 100 km a leste da cidade de Cabo Frio, Estado do Rio de Janeiro. A licença cobre uma área de aproximadamente 134 km² com vários prospectos para futuras explorações. A produção diária média no primeiro trimestre de 2022 foi de aproximadamente 7,2 mil barris (8,1 mil barris no primeiro trimestre de 2021).

Campo de Manati - 10%

Em março de 2017 a PetroRioOG concluiu a transação de aquisição de 100% das ações da Brasoil do Brasil Exploração Petrolífera S.A. ("Brasoil"). A Brasoil é uma sociedade holding, detendo indiretamente participação de 10% sobre os direitos e obrigações do contrato de concessão do Campo de Manati, em fase de produção, além de 10% de participação no Campo de Camarão Norte, em fase de desenvolvimento, o qual está em processo de devolução pelo consórcio à Agência Nacional de Petróleo, Gás Natural e Biocombustível, e 100% de participação nas concessões dos Blocos FZA-Z-539 e FZA-M-254, ambos em fase de exploração.

O Campo de Manati está localizado na Bacia de Camamu, no litoral do Estado da Bahia. A licença cobre uma área de aproximadamente 76 km². A produção diária média no primeiro trimestre de 2022 foi de aproximadamente 3 milhões de metros cúbicos de gás natural (3,3 milhões de metros cúbicos de gás natural no primeiro trimestre de 2021).



Notas Explicativas às informações trimestrais em dólar 31 de março de 2022

(Em milhares de dólares, exceto quando indicado de outra forma)

A Companhia assinou em 05 de novembro de 2020 acordo com a Gas Bridge S.A. ("Gas Bridge"), para a alienação da participação de 10% detida pela Companhia no Campo de Manati. Desde então a Companhia passou a tratar contabilmente os ativos e passivos relacionados de acordo com o CPC 31, como ativos não circulantes classificados como mantidos para venda.

Como as condições precedentes do contrato não foram cumpridas dentro do prazo previsto, e com a alteração recente no cenário do mercado de gás, a Companhia comunicou formalmente à Gas Bridge S.A., no dia 19 de abril de 2022, o encerramento do acordo de alienação.

Seguindo os procedimentos do CPC 31, a Companhia avaliou os ativos relacionados, considerando o valor mais baixo entre o seu valor contábil antes do ativo ser classificado como mantido para venda, ajustado por qualquer depreciação, que teria sido reconhecida se o ativo não estivesse classificado como mantido para venda e o seu montante recuperável à data da decisão posterior de não vender. Com isso, os ativos relacionados voltam a ser apresentados como se não houvesse acordo de venda, e a depreciação, que deixou de ser calculada desde o anúncio da venda, foi recalculada e registrada no resultado da Companhia.

Campo de Frade – 100%

Em 25 de março de 2019 e 01 de outubro de 2019, a Companhia concluiu, após cumpridas as condições precedentes e aprovações necessárias, a aquisição de 51,74% e 18,26%, respectivamente, de participação na concessão do Campo de Frade, nos ativos operacionais do Campo, e assumiu a operação do Campo.

Adicionalmente, em 28 de novembro de 2019, a Companhia assinou contrato de compra e venda com a Petrobras, para a aquisição dos 30% restantes de participação no Campo, passando a participação da Companhia do Campo de Frade para 100%. A conclusão desta transação ocorreu em 05 de fevereiro de 2021, conforme Nota explicativa 12c.

O Campo de Frade está localizado na parte norte da Bacia de Campos, a cerca de 120 quilômetros da costa do Estado do Rio de Janeiro. A licença cobre uma área de aproximadamente 154 km², com lâmina d'água média de 1.155 m. O Campo produziu no primeiro trimestre de 2022 aproximadamente 16 mil barris de petróleo por dia (17 mil barris de petróleo por dia no primeiro trimestre de 2021).

FPSO Bravo (anteriormente denominado "OSX-3") e Tubarão Martelo – 80%

Em 03 de fevereiro de 2020 a Companhia assinou contrato para a aquisição da embarcação FPSO Bravo (*Floating, Production, Storage and Offloading* – FPSO), construído em 2012 com capacidade de processamento de 100 mil barris de óleo por dia e armazenagem de 1,3 milhão de barris. Atualmente o FPSO opera nos Campos de



Notas Explicativas às informações trimestrais em dólar 31 de março de 2022

(Em milhares de dólares, exceto quando indicado de outra forma)

Tubarão Martelo e Polvo, através de conexão com a Plataforma Fixa Polvo A, ocorrida em julho de 2021.

Em 03 de agosto de 2020 a Companhia concluiu a aquisição de 80% do Campo de Tubarão Martelo, detidos integralmente pela Dommo Energia, e assumiu a operação do Campo.

O Campo de Tubarão Martelo está situado no sul da Bacia de Campos, a cerca de 86 quilômetros da costa do Estado do Rio de Janeiro. A licença cobre uma área de aproximadamente 32 km², com lâmina d'água média de 110m. O Campo produziu no primeiro trimestre de 2022 aproximadamente 11 mil barris de petróleo por dia (8 mil barris de petróleo por dia no primeiro trimestre de 2021).

Conexão entre os Campos de Polvo e Tubarão Martelo

A Companhia concluiu, em 14 de julho de 2021, a interligação ("tieback") entre os campos de Polvo e Tubarão Martelo.

O projeto de interligação entre a Plataforma Polvo-A e o FPSO Bravo, que teve duração total de 11 meses, possibilitou uma redução de custos operacionais correspondentes ao valor de *leasing* do FPSO Polvo, afretado ao campo e operado pela BW Offshore, além de gastos com manutenção e diesel.

A redução dos custos absolutos do novo cluster permitirá que mais óleo seja recuperado nos reservatórios, durante um maior período, aumentando consideravelmente o fator de recuperação dos campos.

A partir da conexão a PetroRio passou a ter o direito sobre 95% do óleo do polo Polvo + TBMT até os primeiros 30 milhões de barris de óleo produzido, que subirá para 96% do óleo do polo após 30 milhões de barris produzidos. Todos os novos investimentos e o abandono do campo serão de responsabilidade da Companhia, com os custos sendo compartilhados para a adequação da participação de cada parte no cluster.

Campo de Wahoo (64,3%) e Campo de Itaipu (60%)

Em 19 de novembro de 2020 foi assinado contrato com a BP Energy do Brasil Ltda. para a aquisição das participações de 35.7% no Bloco BM-C-30 ("Campo de Wahoo" ou "Wahoo"), e de 60% no Bloco BM-C-32 ("Campo de Itaipu" ou "Itaipu"). Em 17 de junho de 2021 a ANP – Agência Nacional de Petróleo aprovou a transferência dos ativos, e em 1 de julho de 2021, após concluídas todas as condições precedentes do contrato de compra e venda, ocorreu a assinatura do certificado de conclusão da operação de aquisição, com a PetroRio se tornando a operadora de ambos os campos de pré-sal e incrementando em aproximadamente 132 milhões de barris em reservas provadas desenvolvidas.



Notas Explicativas às informações trimestrais em dólar 31 de março de 2022

(Em milhares de dólares, exceto quando indicado de outra forma)

Adicionalmente, em 04 de março de 2021, a Companhia assinou contrato com a Total E&P do Brasil Ltda. para a aquisição da participação de 28,6% adicionais em Wahoo, cuja aprovação pela ANP se deu em 08 de julho de 2021.

Somada à parcela de Wahoo adquirida da BP, a participação da PetroRio na concessão passa a ser de 64,3%. A Companhia formalizou proposta para a aquisição dos 35,7% de participação restantes para os atuais detentores da participação, que demonstraram interesse na venda, mas não deram andamento na proposta.

Em paralelo, a Companhia vem seguindo o planejamento de desenvolvimento do Campo, e em 22 de dezembro de 2021 protocolou a Declaração de Comercialidade da descoberta de Wahoo e o Plano de Desenvolvimento em regime de operação exclusiva junto à Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis ("ANP").

O Campo de Wahoo, com descoberta de óleo em 2008 e teste de formação realizado em 2010, se encaixa na estratégia de geração de valor da Companhia. Com o desenvolvimento do campo, a Companhia formará mais um *cluster* de produção, e compartilhará toda a infraestrutura com o Campo de Frade (inclusive o FPSO), possibilitando assim a captura de diversas sinergias resultando em mais uma forte e sustentável redução de *lifting cost*, com esforço para manter sempre os mais altos padrões de segurança e eficiência. Já Itaipu é um bloco exploratório que se encontra próximo ao cluster do Parque das Baleias e estudos preliminares realizados indicam que a acumulação é potencialmente compartilhada com a região sudeste do cluster e antes da definição de desenvolvimento, poderá ser necessário um processo de unitização. Mais detalhes da aquisição na Nota Explicativa 11.

COVID-19

A Companhia constantemente revisa seu plano de negócios de maneira a se readequar a cenário de incerteza e volatilidade relacionado à disseminação do COVID-19, além de adotar diversas medidas de monitoramento e prevenção, que seguem vigentes e serão mantidas enquanto o cenário de pandemia existir.

Dentre elas, se destacam a redução do POB (*People on Board*) nas plataformas em que a Companhia opera, mantendo apenas o pessoal necessário para as atividades essenciais da Companhia de forma segura; a disponibilização intensiva de equipamentos de proteção individual (máscaras) e coletiva; maior frequência de sanitização e higienização das unidades *onshore* e *offshore*, especialmente nas áreas com maior probabilidade de contágio; comunicação intensiva de medidas de prevenção para todos os colaboradores e terceiros atuando nas unidades produtivas incluindo incentivos para a campanha nacional de vacinação; a adoção de testes rápidos do tipo antígeno e de protocolo de monitoramento no aeroporto, com auxílio de enfermeiro, para as pessoas que embarcam nas plataformas da Companhia; realização semanal de testes rápidos do tipo imunológico de todos os colaboradores *onshore*.



Notas Explicativas às informações trimestrais em dólar 31 de março de 2022

(Em milhares de dólares, exceto quando indicado de outra forma)

A Administração da Companhia e suas controladas seguem monitorando os possíveis impactos da pandemia da COVID-19 em suas operações e avalia constantemente a eficácia das medidas protetivas adotadas pela Companhia e suas controladas com o intuito de mitigar tais riscos.

2. Base de preparação e apresentação das demonstrações financeiras

2.1. Declaração de conformidade

As informações trimestrais individuais e consolidadas em dólar foram elaboradas com base nas informações trimestrais – ITR arquivadas na Comissão de Valores Mobiliários – CVM.

A Administração confirma que estão sendo evidenciadas todas as informações relevantes próprias das informações trimestrais e que estas correspondem às utilizadas em sua gestão.

2.2. Base de elaboração

As informações trimestrais individuais e consolidadas foram preparadas com base no custo histórico, com exceção dos mensurados pelo valor justo, quando indicados.

2.3. Base de consolidação e investimentos em controladas

As informações trimestrais consolidadas compreendem as informações trimestrais da Companhia e de suas controladas. O controle é obtido quando a Companhia tem o poder de controlar as políticas financeiras e operacionais de uma entidade para auferir benefícios de suas atividades.

Os resultados das controladas adquiridas, alienadas ou incorporadas durante o período estão incluídos nas informações consolidadas do resultado e do resultado abrangente a partir da data da efetiva aquisição, alienação e incorporação, quando aplicável.

Nas informações trimestrais individuais da Companhia as informações trimestrais das controladas diretas e indiretas são reconhecidas através do método de equivalência patrimonial.

Quando necessário, as informações trimestrais das controladas são ajustadas para adequar suas políticas contábeis àquelas estabelecidas pelo Grupo. Todas as transações, saldos, receitas e despesas entre empresas do Grupo são eliminados integralmente nas informações trimestrais consolidadas.

As informações trimestrais consolidadas da Companhia incluem:



Notas Explicativas às informações trimestrais em dólar 31 de março de 2022

(Em milhares de dólares, exceto quando indicado de outra forma)

		Participação			
		31/03/2022		31/12/2021	
		Direta	Indireta	Direta	Indireta
Empresas consolidadas integralmente					
Petro Rio O&G Exploração e Produção de Petróleo Ltda.	"PetroRioOC"	100,00%	-	100,00%	-
Petrório USA Inc.	"PrioUSA"	100,00%	-	100,00%	-
Petro Rio Internacional S.A.	"PrioIntl"	1,23%	98,77%	1,23%	98,77%
Petrório Luxembourg Holding Sarl	"Lux Holding"	-	100,00%	-	100,00%
Walvis Petroleum (Pty) Ltd.	"Walvis"	-	100,00%	-	100,00%
Petrório Luxembourg Trading Sarl*	"Lux Sarl"	-	100,00%	-	100,00%
Kunene Energy (Pty) Ltd.	"Kunene"	-	100,00%	-	100,00%
Orange Petroleum Ltd.	"Orange"	-	100,00%	-	100,00%
Petro Rio OPCO Exploração Petrolífera Ltda.	"Opco"	-	100,00%	-	100,00%
Petro Rio Coral Exploração Petrolífera Ltda.	"Coral"	-	100,00%	-	100,00%
Petro Rio Energia Ltda.	"PrioEnergia"	-	100,00%	-	100,00%
Brasoil Finco LLC	"Finco"	-	100,00%	-	100,00%
Petro Rio Jaguar Petróleo Ltda	"Jaguar"	-	100,00%	-	100,00%
Petro Rio Sardinha Participações Não Operadas Ltda	"Sardinha"	-	100,00%	-	100,00%

2.4. Políticas contábeis adotadas

Declaramos que as políticas contábeis adotadas na elaboração destas informações trimestrais são uniformes às utilizadas nas demonstrações financeiras anuais mais recentes (exercício findo em 31 de dezembro de 2021). Desta forma, essas informações trimestrais devem ser lidas em conjunto com as informações divulgadas nas demonstrações financeiras do exercício findo de 31 de dezembro de 2021.

2.5. Moeda funcional e moeda de apresentação

Moeda de apresentação

Para facilitar a comparação com outras empresas do setor de óleo e gás, utilizamos como moeda de apresentação deste relatório o dólar norte americano, moeda funcional da Companhia a partir de 01 de janeiro de 2022.

Para fins de comparabilidade, convertemos:

- (i) todos os ativos e passivos do Balanço Patrimonial de 31 de dezembro de 2021 pela taxa de câmbio na data desta; e
- (ii) todas as contas nas demonstrações do resultado, outros resultados abrangentes e fluxos de caixa utilizando a taxa de câmbio média vigente durante o período aplicável.

Moeda Funcional

A Administração da Companhia monitora periodicamente os indicadores primários e secundários que definem a moeda funcional a ser utilizada.

Notas Explicativas às informações trimestrais em dólar 31 de março de 2022

(Em milhares de dólares, exceto quando indicado de outra forma)

Com o aumento gradativo de representatividade das operações em dólar, considerando a aquisição de novos campos, investimentos em novos poços que aumentam o faturamento, a tomada de dívidas em dólar, além de outros fatores analisados, a avaliação indicou que o dólar norte-americano é a moeda mais significativa nas transações, eventos e condições subjacentes e com isso, a Companhia alterou sua moeda funcional a partir de 01 de janeiro de 2022, data em que o dólar foi definido como moeda funcional da Companhia.

A taxa de conversão foi de R\$ 5,5805, e a conversão foi efetuada de maneira prospectiva, conforme item 35 do CPC 02 (R2) - Efeitos das mudanças nas taxas de câmbio e conversão de demonstrações contábeis, não havendo assim necessidade de abertura de valores históricos anteriores aos da data da definição da moeda funcional. Os montantes resultantes da conversão, no caso dos itens não monetários, foram tratados como se fossem seus custos históricos.

Transações envolvendo ativos e passivos monetários, em moedas distintas da funcional, são convertidas para moeda funcional pela taxa de câmbio vigente na data de liquidação ou pela taxa vigente ao final do período de apresentação. A variação cambial incorrida entre a data de registro inicial da transação e a data de liquidação ou apresentação das demonstrações financeiras é registrada no resultado do período.

Todas as controladas da Companhia tiveram a moeda funcional alterada para o dólar norte-americano a partir de 01 de janeiro de 2022, exceto a controlada Coral, que não atingiu os requisitos necessários para a alteração.

2.6. CPC 23 – Políticas contábeis, mudanças de estimativas e retificação de erro

Mudança de estimativa contábil

Conforme nota explicativa 33.2, a Companhia realizou através da certificadora internacional independente DeGolyer and MacNaughton a reavaliação das reservas dos Campos de Polvo, Tubarão Martelo, Frade e Manati. Esta reavaliação apontou alterações nas reservas e vida útil de alguns Campos, e consequentemente, alteração nas alíquotas de depreciação e extensão dos prazos para cálculo da provisão para abandono.

Nos Campo de Polvo e Tubarão Martelo a reavaliação apontou para um aumento da vida útil dos campos até o final de 2032, com reservas provadas desenvolvidas em aproximadamente 38 milhões de barris, com incremento de aproximadamente 5,3 milhões de barris comparado com a última certificação.

No Campo de Frade, a reavaliação apontou aumento da vida útil do campo até o final de 2032, com reservas provadas desenvolvidas de



Notas Explicativas às informações trimestrais em dólar 31 de março de 2022

(Em milhares de dólares, exceto quando indicado de outra forma)

aproximadamente 31 milhões de barris, incremento de aproximadamente 5 milhões de barris comparado com a última certificação.

Já em Manati, a reavaliação apontou aumento da vida útil do campo para o final de 2026, com 385 milhões de m³ em suas reservas provadas desenvolvidas, apresentando incremento em 24 milhões de m³.

2.7. Normas e interpretações novas e revisadas já emitidas

Na preparação das informações trimestrais, a Administração da Companhia considera, quando aplicável, as novas revisões e interpretações às IFRS e os pronunciamentos técnicos, emitidos pelo IASB e pelo CPC. Para o período contábil de três meses findo em 31 de março de 2022, não ocorreu nenhuma alteração que afetasse as informações trimestrais da Companhia.

2.8. Conclusão das informações trimestrais

A Administração da Companhia autorizou a apresentação destas informações trimestrais em 04 de maio de 2022.

3. Caixa e equivalentes de caixa

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Caixa	-	-	26	9
Bancos	3.018	4.226	652.516	173.933
	3.018	4.226	652.542	173.942
Nacional	2.384	9	166	485
Exterior	634	4.915	652.376	144.533

O saldo de caixa e equivalentes de caixa constitui-se de recursos para fins de capital de giro do negócio, aplicados em instrumentos de alta liquidez no Brasil (compromissadas e CDB) e no exterior (disponibilidades em conta corrente remuneradas), sem risco de variação significativa do principal e rendimentos quando do resgate.

4. Títulos e valores mobiliários

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Certificados de Depósitos Bancários (i)	-	-	15.934	13.343
Time Deposit (ii)	-	63	462.704	550.186
Bond (iii)	-	-	17.795	95.943
Ativos financeiros - valor justo por meio do resultado	-	63	496.433	659.472
Total	-	63	496.433	659.472

- i. Conta corrente remunerada automaticamente via CDB em reais (aplicações em renda fixa), com rendimento médio de 89,5% do CDI;



Notas Explicativas às informações trimestrais em dólar 31 de março de 2022

(Em milhares de dólares, exceto quando indicado de outra forma)

- ii. *Time Deposit* com prazos remanescentes de até 180 dias, com média de rendimento de 1,17% a.a.;
- iii. Aplicações em *Bonds* de bancos brasileiros com rating AAA em escala nacional. Possuem um prazo médio remanescente de até 180 dias, com rentabilidade até o vencimento de 1,33% a.a..

A Companhia efetua a gestão de riscos dos títulos e valores mobiliários através da prática de políticas e procedimentos apropriados, conforme descrito na Nota Explicativa 30.

5. Contas a Receber

	Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021
Petrobras (i)	4.923	3.707
Trafigura (ii)	138.078	-
Repsol (iii)	35.300	77.145
Total Energies (iv)	-	82.942
Outros	91	176
Total	178.392	163.970
Total em moeda nacional	5.014	3.793
Total em moeda estrangeira	173.378	160.177

- (i) Saldo a receber referente às vendas de gás e óleo condensado realizadas por Manati, Jaguar e Sardinha em fevereiro e março de 2022, sendo US\$ 4.758 para Manati, US\$ 4 para Jaguar e US\$ 1 para Sardinha e saldo referente a quantidade não retirada de junho de 2020 (*take or pay*) no montante de US\$ 160 de Manati.
- (ii) Saldo a receber referente à venda de óleo dos Campos de Polvo, Tubarão Martelo e Frade, realizadas em fevereiro e março de 2022. Do saldo, US\$ 129.880 foram recebidos em abril de 2022.
- (iii) Saldo a receber referente à venda de óleo do Campo de Frade realizada em fevereiro de 2022.
- (iv) Saldo referente à venda de óleo de dezembro de 2021 do Campo de Frade recebido em fevereiro de 2022.

A Companhia avaliou os impactos da pandemia provocada pela COVID-19 e entende que tais fatos não afetam os saldos a receber apresentados.

Notas Explicativas às informações trimestrais em dólar 31 de março de 2022

(Em milhares de dólares, exceto quando indicado de outra forma)

6. Tributos a recuperar

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Imposto de renda e contribuição social (i)	466	398	2.689	3.226
PIS e COFINS (ii)	3	-	9.233	7.529
ICMS	-	-	5.625	4.888
Imposto no exterior (VAT) (iii)	-	-	258	417
Outros	4	4	855	856
Total	473	402	18.660	16.916
Ativo Circulante	471	402	11.836	15.382
Ativo Não Circulante	2	-	6.824	1.534

- (i) Refere-se basicamente a imposto de renda retido sobre aplicações financeiras, saldo negativo de IRPJ/CSLL e antecipação de IRPJ/CSLL;
- (ii) Créditos de PIS/COFINS sobre insumos utilizados na operação;
- (iii) ICMS a recuperar referente a empréstimos de óleo entre parceiros do campo de Frade e a movimentação de materiais quando da aquisição de Polvo.
- (iv) Impostos (VAT) em processo de restituição das controladas de Luxemburgo.

7. Adiantamentos a fornecedores

	Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021
Adiantamento a fornecedores no país	9.471	5.599
Adiantamento a fornecedores no exterior	9.828	9.456
	19.299	15.055
Total no ativo circulante	19.299	15.055

A Companhia possui adiantamentos junto à BW (Prosafé) – US\$ 5.671 (R\$ 26.868) e R\$ 3.717 (US\$ 785), referem-se a compromissos contratuais e eram mantidos como garantia financeira dos contratos de arrendamento e operação do FPSO Polvo. Com o término do contrato com a BW em julho de 2021, os valores deverão ser liberados ou compensados com possíveis valores a pagar.

Os demais adiantamentos são decorrentes das operações regulares da Companhia.

8. Ativos não circulantes classificados como mantidos para venda (Consolidado)

Em novembro de 2020, a Companhia firmou um acordo com a Gas Bridge S.A. ("Gas Bridge") para alienação da participação de 10% detida pela Companhia no Campo de Manati.

O valor total da transação era de R\$ 144.400 mil e incluía a transferência de todas as responsabilidades da Companhia no Campo, incluindo a sua participação no abandono do mesmo. A transação estava sujeita a condições precedentes, dentre as quais o êxito da Gas Bridge na aquisição da operação de Manati da Petrobras.



Notas Explicativas às informações trimestrais em dólar 31 de março de 2022

(Em milhares de dólares, exceto quando indicado de outra forma)

O contrato previa que após 31 de dezembro de 2021 qualquer parte poderia desistir do negócio sem ônus, no entanto, como as duas partes continuavam interessadas na operação de venda, e a Gas Bridge ainda aguardava a aprovação da venda da parcela da Petrobras, as partes negociaram os termos para um aditivo ao contrato, alterando os prazos, tanto da data efetiva quanto da exclusividade da transação.

Após três meses de espera quanto ao cumprimento das condições precedentes, a Companhia decidiu não seguir com o acordo de venda e, em 19 de abril, efetuou esta comunicação à Gas Bridge e ao mercado.

Apesar de não descartar negociações futuras, no momento, a Companhia possui um compromisso firme de compra e venda, e consequentemente permanecerá com as operações do campo.

Com isso, seguindo as orientações do CPC 31, os ativos relacionados voltaram a ser apresentados como se não houvesse acordo de venda, e a depreciação, que deixou de ser calculada desde o anúncio da venda, foi calculada e registrada no resultado da Companhia.

9. Investimentos

- **Petro Rio O&G Exploração e Produção de Petróleo Ltda. (“PetroRioOG”)**

A controlada foi constituída em 20 de julho de 2009, com sede na cidade do Rio de Janeiro, tendo como objeto social: (i) a exploração, o desenvolvimento e a produção de petróleo e gás natural; (ii) a importação, exportação, refino, comercialização e distribuição de petróleo, gás natural, combustível e produtos derivados de petróleo; (iii) a geração, comercialização e distribuição de energia elétrica; e (iv) a participação em outras sociedades.

A PetroRioOG detém 100% da concessão do Campo de Polvo, 80% da concessão do Campo de Tubarão Martelo, e a propriedade do FPSO Bravo, que a partir do dia 14 de julho de 2021 passou a operar os dois campos, após a conclusão da operação de *TIEBACK*, que reduz os custos de produção e aumenta a vida útil dos dois campos

Desde março de 2011, a PetroRioOG já atuava como Operadora B, em águas rasas e áreas terrestres, e a partir de outubro de 2015, a PetroRioOG foi qualificada como Operadora A pela ANP, o que permite a realização de atividades em áreas terrestres, águas rasas, profundas e ultra profundas.

- **Petro Rio Internacional S.A. (“PriIntl”)**

A controlada, com sede no Rio de Janeiro, tem como objeto social: (i) a exploração, o desenvolvimento e a produção de petróleo e gás natural; (ii) a importação, exportação, refino, comercialização e distribuição de petróleo, gás natural, combustível e produtos



Notas Explicativas às informações trimestrais em dólar 31 de março de 2022

(Em milhares de dólares, exceto quando indicado de outra forma)

derivados de petróleo; (iii) a geração, comercialização e distribuição de energia elétrica; e (iv) a participação em outras sociedades.

Todas as empresas do Grupo localizadas fora do Brasil, com exceção da PrioUSA, estão consolidadas sob uma única estrutura societária, tendo como matriz a PrioIntl no Brasil.

Atualmente, as principais Companhias controladas pela PrioIntl são a Lux Holding, empresa que possui ativo de grande porte em operação, Coral, que foi aportada pela PetroRioOG em junho de 2019 e detém 10% de participação na concessão do Campo de Manati, e a Lux Sarl, que a partir de setembro de 2016 passou a comercializar o petróleo produzido no Campo de Polvo e atualmente também comercializa a produção dos Campos de Frade e Tubarão Martelo. A Lux Holding é proprietária da plataforma fixa, "Polvo A", e de uma sonda de perfuração de 3.000 HP. Ainda sob esta estrutura societária, estão subsidiárias localizadas na República da Namíbia, que se encontram em liquidação.

Conforme mencionado na Nota Explicativa 1, a Petrório, através de sua controlada Lux Holding, assinou em 26 de outubro de 2018 e 30 de janeiro de 2019 acordos de compra e venda para aquisição de 18,26% e 51,74%, respectivamente, de participação da concessão do Campo de Frade e dos ativos operacionais do Campo, através da aquisição das empresas Frade Japão Petróleo Ltda, Inpex Offshore North Campos, Ltd., Chevron Brasil Upstream Frade Ltda. e Chevron Frade LLC, se tornando operadora do Campo de Frade, com 70% de participação.

Em fevereiro de 2021 a Companhia passou a deter 100% de participação do ativo, após a conclusão da operação de compra e venda assinada em 28 de novembro de 2019 com a Petrobrás (notas explicativas 1 e 11).

Adicionalmente, a Companhia concluiu a aquisição de 64,3% de participação na concessão do Campo de Wahoo e 60% no Campo de Itaipu, conforme descrito na nota explicativa 1.

- **Petrório USA Inc ("PrioUSA")**

Constituída em 04 de março de 2011, anteriormente denominada HRT America Inc., incorporada sob as leis do estado de Delaware e sediada em Houston, EUA. A controlada foi constituída basicamente para prestar serviços de geologia e geofísica para as demais controladas do Grupo, principalmente para a PrioIntl e suas controladas. A companhia foi liquidada no terceiro trimestre de 2021.

Portfólio de concessões

As controladas da Companhia participam das seguintes concessões nas bacias brasileiras:

Notas Explicativas às informações trimestrais em dólar 31 de março de 2022

(Em milhares de dólares, exceto quando indicado de outra forma)

País	Bacia	Bloco	Campo	Concessionário	%	Status	Fase	PEM (*)
Brasil	Campos	BM-C-8	Polvo	PetroRioOG	100%	Operador	Produção	-
Brasil	Camamu	BCAM-40	Manati	Coral	10%	Não operador	Produção	-
Brasil	Campos	Frade	Frade	Jaguar	100%	Operador	Produção	-
Brasil	Campos	C-M-466	Tubarão Martelo	PetroRioOG	80%	Operador	Produção	-
Brasil	Camamu	BCAM-40	Camarão Norte	Coral	10%	Não operador	Desenvolvimento	-
Brasil	Foz do Amazonas	FZA-M-254	-	Coral	100%	Operador	Exploração	\$ 124
Brasil	Foz do Amazonas	FZA-M-539	Pirapema	Coral	100%	Operador	Exploração	\$ 2.230
Brasil	Ceará	CE-M-715	-	Jaguar	50%	Operador	Exploração	\$ 12.495
Brasil	Campos	BM-C-30	Wahoo	Jaguar	64%	Operador	Desenvolvimento	-
Brasil	Campos	BM-C-32	Itaipu	Jaguar	60%	Operador	Exploração	-

O Consórcio do Bloco BCAM-40 deu início e aguarda a conclusão do processo de devolução junto à Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP) da descoberta de Camarão Norte, localizada ao sul do Campo de Manati, na Bacia de Camamu-Almada. A Companhia possui 10% de participação na descoberta de Camarão Norte, que foi declarado comercial em 2009. Após a avaliação de diversos planos de desenvolvimento e potencial unitização à área adjacente, o consórcio concluiu que a área não era economicamente viável e decidiu por sua devolução.

A aquisição da Jaguar incrementou o portfólio de concessões com 100% do Campo de Frade e com 50% do Bloco Exploratório CE-M-715, na Bacia do Ceará, em parceria com a Ecopetrol.

a) Informações relevantes sobre as investidas

	PetroRioOG	PrioIntl
Participação Direta	100,00%	1,23%
Participação Indireta	-	98,77%
Patrimônio Líquido	1.431.601	917.266
Resultado do período	223.162	166.150
Total dos Ativos	1.651.388	917.272

b) Composição do investimento

	Controladora	
	31/03/2022	31/12/2021
PetroRioOG	1.431.601	1.203.333
PrioIntl	11.310	9.197
	1.442.911	1.212.530

c) Movimentação do investimento

	PetroRioOG	PTRIntl	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2021	1.203.333	9.197	1.212.530
Aumento/ redução de capital	-	-	-
Resultado de equivalência patrimonial	223.162	2.049	225.211
Ajustes de conversão	5.106	64	5.170
Saldo em 31 de março de 2022	1.431.601	11.310	1.442.911

Notas Explicativas às informações trimestrais em dólar 31 de março de 2022

(Em milhares de dólares, exceto quando indicado de outra forma)

10. Imobilizado (Consolidado)

a) Composição do saldo

	Taxa de Depreciação %	Custo	Depreciação Petrório	Ajuste de conversão	Saldo em 31/03/2022	Saldo em 31/12/2021
Em operação						
Plataforma Polvo A e Sonda	UOP*	42.561	(38.344)	-	4.217	4.407
Ativos de Óleo e Gás - Manati	UOP*	7.817	(7.409)	73	481	-
Ativos de Óleo e Gás - Frade	UOP*	399.878	(107.708)	-	292.170	306.422
FPSO Tubarão Martelo		138.009	(28.874)	-	109.135	113.886
Máquinas e equipamentos	10	1.436	(1.328)	-	108	431
Móveis e utensílios	10	391	(195)	-	196	203
Equipamentos de comunicação	20	160	(89)	-	71	74
Equipamentos de informática	20	1.244	(860)	-	384	378
Benfeitorias em imóveis de terceiros	4	1.254	(115)	-	1.139	1.151
Ativos de Óleo e Gás - Polvo & TBMT	UOP*	157.036	(43.540)	-	113.496	117.206
Manutenção de Poços	3	41.924	(10.241)	-	31.683	1.994
Em andamento						
Imobilizado em andamento ***		93	-	-	93	-
Manutenção de Poços ****		1.324	-	-	1.324	16.643
Capex Poços		29.762	-	-	29.762	18.725
Sobressalentes		10.654	-	-	10.654	10.654
Material para revitalização/reentradas poços - Frade**		43.058	-	-	43.058	43.570
Material para uso e consumo (poços)		-	-	-	-	229
Total		876.601	(238.703)	73	637.971	635.973

*UOP - Units of Production (Método de depreciação por unidade produzida)

** Os materiais adquiridos em função do Plano de Revitalização do Campo, que se encontravam classificados como ativos andamento, foram reclassificados para estoque de consumíveis, no ativo circulante.

*** Imobilizado em andamento refere-se basicamente à gastos com a instalações administrativas;

**** Workovers para a retomada e/ou melhoria de poços.

b) Movimentação do saldo

	Saldo em 01/01/2021	Adições	Baixas	Depreciação	Transferências	Ajuste de conversão	Saldo em 31/03/2022
Em operação							
Plataforma Polvo A e Sonda	4.407	-	-	(190)	-	-	4.217
Ativos de Óleo e Gás - Manati	-	-	-	(191)	599	73	481
Ativos de Óleo e Gás - Frade	306.422	-	-	(14.252)	-	-	292.170
FPSO Tubarão Martelo	113.886	-	-	(5.016)	265	-	109.135
Máquinas e equipamentos	431	-	-	(58)	(265)	-	108
Móveis e utensílios	203	-	-	(7)	-	-	196
Equipamentos de comunicação	74	-	-	(3)	-	-	71
Equipamentos de informática	378	44	-	(38)	-	-	384
Benfeitorias em imóveis de terceiros	1.151	-	-	(12)	-	-	1.139
Ativos de Óleo e Gás - Polvo & TBMT	117.206	-	-	(5.215)	1.505	-	113.496
Manutenção de Poços	1.994	-	-	(484)	30.173	-	31.683
Em andamento							
Imobilizado em andamento	-	93	-	-	-	-	93
Manutenção de Poços	16.643	14.854	-	-	(30.173)	-	1.324
Capex Poços	18.725	4.435	(16)	-	6.618	-	29.762
Sobressalentes	10.654	-	-	-	-	-	10.654
Material para revitalização/reentradas poços - Frade	43.570	7.594	-	-	(8.106)	-	43.058
Material para uso e consumo (poços)	229	-	-	-	(229)	-	-
Total	635.973	27.020	(16)	(25.466)	387	73	637.971

Notas Explicativas às informações trimestrais em dólar 31 de março de 2022

(Em milhares de dólares, exceto quando indicado de outra forma)

11. Intangível (Consolidado)

a) Composição do saldo

	Taxa de amortização (%)	Consolidado	
		31/03/2022	31/12/2021
Custo de Aquisição - Polvo	(i)	56.229	56.229
Custo de Aquisição - Manati *	(i)	55.518	-
Custo de Aquisição - TBMT	(i)	44.795	42.845
Custo de Aquisição - Frade	(i)	27.829	35.376
Custo de Aquisição - Wahoo	(i)	151.560	151.560
Ágio na aquisição da Brasoil *		5.019	-
Bônus de assinatura - FZA-M-254	(i)	1.260	1.069
Bônus de assinatura - FZA-Z-539	(i)	1.693	1.438
Bônus de assinatura - Frade	(i)	9.112	9.112
Bônus de assinatura - Ceará	(i)	5.619	5.619
Carteira de Clientes - Manati *	(i)	2.426	-
Mais-Valia na aquisição da concessão Frade	(ii)	143.580	143.580
Softwares e outros	20	1.908	1.619
		506.548	448.447
Amortização Acumulada		(195.914)	(136.230)
Total		310.634	312.217

* Valores estavam sendo apresentados em ativos não circulantes mantidos para venda que voltaram ao intangível conforme detalhado na nota explicativa 8.

(i) Os custos de aquisição/bônus de assinatura e gastos exploratórios são amortizados pelo método das unidades produzidas, considerando a produção de cada concessão e o volume de reservas provadas desenvolvidas, quando finalizados os processos exploratórios/ de redensolvimento.

(ii) Mais-Valia relacionada à aquisição do contrato de concessão do Campo de Frade, de Jaguar e Sardinha, amortizados pelo método das unidades produzidas, acompanhando o ativo gerador da mais-valia

b) Movimentação do saldo

	Saldo em 01/01/2022	Adições	Baixas	Amortização	Transferência	Ajuste de conversão	Saldo em 31/03/2022
Custo de Aquisição - Polvo	4.403	-	-	(193)	-	-	4.210
Custo de Aquisição - Manati	-	-	-	(1.804)	5.705	694	4.595
Custo de Aquisição - TBMT	34.381	1.951	-	(1.596)	-	-	34.735
Custo de Aquisição - Frade	29.399	-	(7.547)	(1.011)	-	-	20.841
Custo de Aquisição - Wahoo	151.560	-	-	-	-	-	151.560
Ágio na aquisição - Brasoil	-	-	-	-	5.019	-	5.019
Bônus de assinatura - FZA-M-254	1.069	-	-	-	-	190	1.259
Bônus de assinatura - FZA-Z-539	1.438	-	-	-	-	256	1.694
Bônus de assinatura - Frade	583	-	-	(27)	-	-	556
Bônus de assinatura - Ceará	5.619	-	-	-	-	-	5.619
Carteira de Clientes - Manati	-	-	-	(276)	865	-	589
Softwares e outros	50	-	-	-	-	8	58
Mais-Valia na aquisição da concessão Frade	83.715	-	-	(3.815)	-	-	79.900
	312.217	1.951	(7.547)	(8.723)	11.589	1.148	310.634



Notas Explicativas às informações trimestrais em dólar 31 de março de 2022

(Em milhares de dólares, exceto quando indicado de outra forma)

c) Aquisição de ativos

1. Frade 30%

Em 05 de fevereiro de 2021 a Companhia concluiu por meio de suas controladas indiretas Jaguar e Lux Holding a operação de aquisição de 30% de Frade. Jaguar adquiriu 30% da concessão do Campo de Frade, FPSO, Equipamentos Submarinos e demais ativos e passivos relacionados à concessão, aos quais já possuía 51,74% dos direitos e o controle. Adicionalmente, a Lux Holding adquiriu 30% das ações da Frade BV, à qual já detinha 51,74% de participação e o controle da entidade.

A essência da operação foi a aquisição de 30% dos ativos relacionados à concessão pelo valor final ajustado líquido de R\$ 221.799 (US\$ 41.162 mil), pagos na forma de um adiantamento em novembro de 2019, na assinatura do contrato, no montante de R\$ 40.065 (US\$ 7.500 mil), e o saldo restante, no montante de R\$ 181.734 (US\$ 33.662 mil), no dia 05 de fevereiro de 2021, data da conclusão, através de um pagamento pela Jaguar de R\$ 1.396.656 (US\$ 259.197 mil) e de um recebimento pela Lux Holding de R\$ 1.214.922 (US\$ 225.470 mil).

A forma da aquisição foi através de dois contratos de compra e venda separados, com preços e partes distintos.

Os valores pagos e recebidos, bem como as alocações dos ativos e passivos está distribuída da seguinte forma:

Alocação do Preço	Jaguar	Lux Holding	Total	
			R\$ mil	US\$ mil
Consideração inicial	107.768	431.072	538.840	100.000
Ajuste de preço	1.332.463	(1.645.994)	(313.531)	(58.186)
Consideração final paga (recebida)	1.440.231	(1.214.922)	225.309	41.814
Concessão (intangível)	472.803	(435.322)	37.481	6.956
FPSO e equipamentos <i>subsea</i> (imobilizado)	692.812	(587.821)	104.991	19.485
Estoque de petróleo (ativo circulante)	141.553	(120.102)	21.451	3.981
Material para revitalização do campo (imobilizado)	89.281	(75.751)	13.530	2.511
Adiantamentos ao consórcio/fornecedores (ativo circulante)	48.576	-	48.576	9.015
Provisão do TAC (passivo não circulante)	(4.794)	-	(4.794)	(890)
Ações da Frade BV (investimento)	-	183	183	34
Adiantamentos ao consórcio (ativo circulante)	-	3.891	3.891	722

Adicionalmente, foi constituída provisão de abandono, proporcional aos 30% de aquisição, no montante de R\$ 159.937 (US\$ 29.682), registrada na linha de concessão, no intangível, em contrapartida da provisão de abandono, no passivo, nota explicativa 19.



Notas Explicativas às informações trimestrais em dólar 31 de março de 2022

(Em milhares de dólares, exceto quando indicado de outra forma)

2. Campo de Wahoo (64,3%) e Campo de Itaipu (60%)

A Companhia concluiu em 01 de julho de 2021 a compra de 35,7% do Campo de Wahoo com a BP e em 28 de julho de 2021, a compra de 28,6% mesmo campo, pertencentes à Total. Em conjunto com a parcela adquirida da BP, foi comprado também 60% de participação do Campo de Itaipu.

Wahoo, foco da operação de compra, é um bloco exploratório na Bacia de Campos com potencial para produzir mais de 140 milhões de barris no pré-sal (100% do campo). Teve descoberta de óleo em 2008 e foi realizado um teste de formação em 2010. Wahoo se situa 30-35km ao norte de Frade, com lâmina d'água de 1.400m, e conta com reservatório carbonático a uma profundidade de 5 a 7 mil metros.

Itaipu é um bloco exploratório na Bacia de Campos, teve 3 poços piloto perfurados, encontra-se próximo ao cluster Parque das Baleias e estudos preliminares realizados indicam que a acumulação é potencialmente compartilhada com a região sudeste do cluster. Antes de qualquer definição de desenvolvimento, a área deverá passar por um processo de unitização.

Os dois campos encontram-se em fase de exploração, com Wahoo avançando para a fase de desenvolvimento. Nada além das concessões foi transferido no processo de compra e venda. Os dois campos já realizaram os programas exploratórios mínimos e não possuem provisão de abandono, que só é formada no período de desenvolvimento.

Seguindo as orientações expressas no Pronunciamento Técnico CPC 15 (R1) - Combinação de negócios, a companhia efetuou o Teste opcional para identificar concentração de valor justo descrito no item B7, para determinar se a operação em questão é uma combinação de negócios.

Concluimos que, como todo o valor é concentrado em um único ativo identificável, no caso a concessão, já que não há outros ativos e passivos identificáveis, como caixa e equivalentes de caixa, ativos fiscais diferidos ou qualquer outro tipo de ativo, ficou determinado que a aquisição não é uma combinação de negócios, sem necessidade de avaliações adicionais.

Com isso, as aquisições dos campos de Wahoo e Itaipu foram tratadas como aquisições de ativo intangível, seguindo as orientações do Pronunciamento Técnico CPC 04 (R1) - Ativo Intangível, que estabelece que o custo do ativo intangível adquirido deve ser o valor pago na aquisição acrescido de custos incorridos inicialmente para tal aquisição (itens 18 e 27).

Notas Explicativas às informações trimestrais em dólar 31 de março de 2022

(Em milhares de dólares, exceto quando indicado de outra forma)

12. Fornecedores

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Fornecedores no país	8	39	17.324	5.450
Fornecedores no exterior	27	-	38.222	46.984
	35	39	55.546	52.434
Total no passivo circulante	35	39	55.466	52.362
Total no passivo não circulante	-	-	80	72

13. Obrigações trabalhistas

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Salário	35	15	828	653
Provisão de Bônus	3.774	4.835	18.672	20.354
Encargos	265	27	1.490	529
Férias/ 13º salário	19	19	2.603	2.024
	4.093	4.896	23.593	23.560

14. Tributos e contribuições sociais a pagar

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
IRPJ e CSSL a pagar	-	-	25.985	22.636
PIS/COFINS/CSLL	12	2	1.727	1.933
IRRF sobre serviços	135	102	1.173	567
ICMS	12	10	471	103
Impostos sobre o patrimônio	-	-	-	271
Royalties	-	-	8.668	6.382
Outros	35	35	473	1.022
	194	149	38.497	32.914

15. Outras contas a pagar – Aquisição de Wahoo

Na negociação de aquisição de 35,7% de participação no Campo de Wahoo, com a BP Energy do Brasil Ltda, ficou acordado o pagamento do valor da aquisição em parcelas. Do preço total, que foi de US\$ 100 milhões, US\$ 17,5 milhões foram pagos até a data do *closing*, 01 de julho de 2021. A primeira parcela, no valor de US\$ 15 milhões (R\$ 87.596) foi paga em 23 de dezembro de 2021, a segunda, no valor de US\$ 30 milhões (R\$ 151.833) foi paga em 24 de fevereiro de 2022 e o restante, US\$ 37,5 milhões (R\$ 177.668 mil em 31 de março de 2022) serão pagos, sem incidência de juros, em 31 de maio de 2022.



Notas Explicativas às informações trimestrais em dólar 31 de março de 2022

(Em milhares de dólares, exceto quando indicado de outra forma)

16. Empréstimos e financiamentos

		Adições		Pagamentos		Apropriação	Variação Cambial	Ajuste de Conversão	31/03/2022
		31/12/2021	Principal	Juros	Principal	Juros			
Citibank	(i)	-	100.000	301	-	-	-	-	100.301
CCB	(ii)	-	28.000	20	-	-	-	-	28.020
BTG	(iii)	-	70.000	420	-	-	-	-	70.420
Subtotal		-	198.000	741	-	-	-	-	198.741
BOND	(iv)	602.246	-	9.085	-	-	-	-	611.331
Gastos com captação	*	(9.482)	-	-	-	-	450	-	(9.032)
Total		592.764	198.000	9.826	-	-	450	-	801.040
Circulante		99							9.905
Não Circulante		592.665							791.135

* Custos com bancos, advogados e consultores para a emissão do BOND.

(i) Em março de 2022, a Petro Rio Jaguar contratou um Pré-Pagamento de Exportação ("PPE") junto ao Banco Citibank no valor de US\$ 100 milhões, com amortização total no vencimento, taxa de 4,71% a.a. com pagamentos semestrais de juros e vencimento final em 36 meses.

Este contrato possui cláusula de *covenants* financeiros atrelados ao índice de alavancagem. O índice é calculado por meio da divisão da dívida líquida do período pelo EBITDA Ajustado dos últimos 12 meses (EBITDA menos a linha de outras receitas e despesas). O limite máximo do índice é 2,5x, entretanto, eventual descumprimento deste índice resulta em restrição na tomada de novas dívidas. A medição desse índice é realizada trimestralmente, e em 31 de março de 2022 o indicador calculado ficou abaixo do limite estabelecido, atendendo à cláusula do contrato.

(ii) Em março de 2022, a Petro Rio Jaguar contratou um Adiantamento sobre Contrato de Câmbio ("ACC") junto ao China Construction Bank (CCB) no valor de US\$ 28 milhões, com amortização e juros totais no vencimento, taxa de 4,30% a.a. e vencimento em 24 meses.

(iii) Em fevereiro de 2022, a Petro Rio contratou um Adiantamento sobre Contrato de Câmbio ("ACC") com o BTG no valor de US\$ 70 milhões, com amortização total no vencimento, taxa de 4,15% a.a. com pagamentos semestrais de juros e vencimento final em 18 meses.

Este contrato possui cláusula de *covenants* financeiros atrelados ao índice de alavancagem. O índice é calculado por meio da divisão da dívida líquida do período pelo EBITDA Ajustado dos últimos 12 meses (EBITDA menos a linha de outras receitas e despesas). O limite máximo do índice é 2,5x, entretanto, eventual descumprimento deste índice resulta em restrição na tomada de novas dívidas. A medição desse índice é realizada trimestralmente, e em 31 de março de 2022 o indicador calculado ficou abaixo do limite estabelecido, atendendo à cláusula do contrato.

Notas Explicativas às informações trimestrais em dólar 31 de março de 2022

(Em milhares de dólares, exceto quando indicado de outra forma)

(iv) A Companhia emitiu em 09 de junho de 2021 uma dívida no mercado de capitais internacional no valor de US\$ 600 milhões ao custo de 6,125% a.a. e prazo final de 5 anos, com opção de recompra a partir do 3º ano. A amortização do principal será realizada no vencimento, 09 de junho de 2026, enquanto a amortização dos juros é semestral, tendo sido a sua primeira amortização realizada em dezembro de 2021.

Este contrato possui cláusula de *covenants* financeiros atrelados ao índice de alavancagem. O índice é calculado por meio da divisão da dívida líquida do período pelo EBITDA Ajustado dos últimos 12 meses (EBITDA menos a linha de outras receitas e despesas). O limite máximo do índice é 2,5x, entretanto, eventual descumprimento deste índice resulta em restrição na tomada de novas dívidas. A medição desse índice é realizada trimestralmente, e em 31 de março de 2022 o indicador calculado ficou abaixo do limite estabelecido, atendendo à cláusula do contrato.

17. Operações de Arrendamento Mercantil CPC 06 (R2) / IFRS 16

Os ativos de direito de uso representam os seguintes ativos subjacentes:

Ativos de direito de uso	Custo	Amortização	Saldo
FPSO	57.081	(57.081)	-
Embarcações de Apoio	158.240	(14.940)	143.300
Helicópteros	11.109	(2.741)	8.368
Edificações/Bases de Apoio	20.893	(4.828)	16.065
Equipamentos	18.269	(3.972)	14.297
Total	265.592	(83.562)	182.030

Para calcular o montante do custo foram considerados os prazos em que os ativos serão necessários à operação e taxa incremental sobre os empréstimos vigentes na época da contratação do aluguel dos equipamentos. Os contratos em dólar vigentes desde o início foram descontados com taxas de 5,63% a.a., recalculados para 5,90% a.a. quando do aumento da vida útil do Campo de Polvo. Os contratos em reais são descontados pela taxa de 10% a.a.. Para um contrato em dólar de embarcação que entrou em 2020, em dólar, a taxa de desconto utilizada foi de 8,95% a.a., e para dois contratos que entraram no primeiro trimestre de 2022, ambos em dólar, a taxa utilizada foi a de 4,45% a.a., média dos empréstimos contratados no período.

As depreciações do direito de uso, quando de ativos voltados para a operação, são reconhecidas no primeiro momento no estoque, e transferidos para o resultado quando da venda destes. Quando os ativos são administrativos, são lançadas diretamente no resultado, ambas calculadas de forma linear, respeitando os períodos de utilização.

Variação cambial e atualização monetárias são lançadas diretamente no resultado financeiro da Companhia.



Notas Explicativas às informações trimestrais em dólar 31 de março de 2022

(Em milhares de dólares, exceto quando indicado de outra forma)

Os efeitos apresentados no exercício foram:

	Ativo	Passivo
Saldo em 31 de dezembro de 2021	76.313	(106.330)
Adições/reversões	109.116	(105.663)
Atualização cambial	-	(3.284)
Atualização monetária	-	(1.999)
Pagamentos efetuados	-	3.009
Amortização	(3.399)	-
Ajuste de conversão	-	-
Saldo em 31 de março de 2022	182.030	(214.267)
Circulante	-	(25.917)
Não Circulante	182.030	(188.350)

No primeiro trimestre de 2022 houve a substituição de duas embarcações de apoio à operação, por embarcações mais modernas e de maior capacidade, porém com custo maior. Essa alteração, com o aumento da vida útil dos campos, aumentou em US\$ 105.663 o passivo da Companhia, com aumento de US\$ 109.116 no ativo e a diferença registrada no resultado, na linha de outras receitas e despesas operacionais.

Maturidade dos contratos			Pis/Cofins
Vencimento das prestações	Valor R\$		Valor R\$
2022	30.103	2.784	30.103
2023	24.515	2.268	24.515
2024	24.578	2.274	24.578
2025	24.519	2.268	24.519
2026	24.519	2.268	24.519
2027	24.519	2.268	24.519
2028	24.579	2.274	24.579
2029	24.520	2.268	24.520
2030	24.520	2.268	24.520
2031	24.520	2.268	24.520
2032	26.406	2.442	26.406
Valores não descontados	277.298	25.650	277.298
Juros embutidos	(63.031)		
Saldo passivo arrendamento	214.267		

Notas Explicativas às informações trimestrais em dólar 31 de março de 2022

(Em milhares de dólares, exceto quando indicado de outra forma)

18. Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido

Empresas	Prejuízo fiscal		Crédito fiscal	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
PetroRio	39.199	32.696	13.327	11.117
PrioIntl	3.128	2.655	1.063	903
PetroRioOG	223.122	201.139	75.862	68.387
Jaguar	263.308	235.310	89.525	80.006
Sardinha	168.884	146.613	57.421	49.849
Coral	17.837	15.382	6.065	5.230
Lux Holding	722.251	613.186	180.130	152.929
Lux Trading	145.457	123.492	36.277	30.799
	1.583.186	1.370.473	459.670	399.220

A Companhia possui prejuízos fiscais e base negativa de contribuição social gerados no Brasil e no Exterior, passíveis de compensação com lucros tributáveis futuros, limitados a 30% a cada exercício no Brasil, e sem limite de compensação em Luxemburgo. Conforme detalhe abaixo, a Administração reconheceu contabilmente, com base nas projeções de resultado das empresas, valores proporcionais aos lucros futuros, bem como montante relacionado ao deságio registrado na aquisição do Campo de Polvo e ao valor integral dos passivos diferidos registrados em Luxemburgo, referentes aos deságios registrados na aquisição do Campo de Frade. Os demais créditos serão reconhecidos à medida que os lucros tributários futuros forem sendo gerados. Do total de créditos fiscais disponíveis, US\$ 320.628 ainda não foram reconhecidos no balanço patrimonial da Companhia.

A provisão de imposto de renda e contribuição social diferidos está como segue:

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Deságio/mais-valia em combinação de negócios	-	-	28.721	25.548
Diferenças temporárias	(1.196)	(3.322)	(10.740)	(10.704)
Diferenças temporárias - Ajustes de conversão*	-	-	(71.454)	-
Prejuízos fiscais	-	-	(85.348)	(82.702)
Saldo Líquido (Ativo) Passivo	(1.196)	(3.322)	(138.821)	(67.858)

Expectativa de realização	Consolidado									
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Total
Deságio/mais-valia em combinação de negócios	5.423	4.652	4.005	3.431	2.953	2.541	2.196	1.889	1.631	28.721
Diferenças temporárias	(10.740)	-	-	-	-	-	-	-	-	(10.740)
Diferenças temporárias - Ajustes de conversão	(13.581)	(9.774)	(8.586)	(7.535)	(6.653)	(5.903)	(5.273)	(4.702)	(9.448)	(71.455)
Prejuízos Fiscais	(27.499)	(18.949)	(16.464)	(10.762)	(3.417)	(2.541)	(2.196)	(1.889)	(1.631)	(85.348)

* As alterações na taxa de câmbio originaram diferenças temporárias que resultaram em ativo fiscal diferido, que foi creditado no resultado conforme item 38 do CPC 32.

Notas Explicativas às informações trimestrais em dólar 31 de março de 2022

(Em milhares de dólares, exceto quando indicado de outra forma)

19. Provisão para abandono de instalações

A movimentação do saldo da provisão para abandono de poços no Campo de Polvo, Tubarão Martelo, Campo de Manati e Campo de Frade está demonstrada a seguir:

	Polvo	Manati	Tubarão Martelo	Frade
Saldo em 31 de dezembro de 2021	31.391	9.781	33.978	91.988
Aumento (Redução)	1.918	(464)	1.951	(9.046)
Atualização cambial	-	(1.430)	-	-
Atualização monetária	743	222	668	1.351
Ajuste de Conversão	-	1.685	-	-
Saldo em 31 de março de 2022	34.052	9.794	36.597	84.293
(-) Garantia Maersk / Fundo de abandono Manati	(33.545)	(12.037)	-	-
Saldo líquido do passivo	507	(2.243)	36.597	84.293
Saldo total consolidado				119.154

Com a aquisição dos 30% complementar do campo de Frade em fevereiro de 2021, conforme descrito na nota explicativa 1 e 11, foi realizado complemento na provisão de abandono do campo, no montante de US\$ 29.682, proporcional ao valor já registrado anteriormente na companhia, de 70%.

Para os Campos de Polvo, Tubarão Martelo e Frade, com previsão de abandono no mesmo ano, as estimativas de abandono, ambas em dólar, são descontadas à valor presente pela taxa de 7,65% ao ano, enquanto Manati utiliza 7,39% ao ano para a parcela estimada em dólar e 10,16% ao ano para o montante em reais. As taxas de inflação utilizadas, quando necessário, são a média de 2,1% ao ano para os valores em dólar e 3,61% ao ano para a parcela em reais.

Conforme destacado na nota explicativa 2.6, houve alteração nos valores presentes das provisões de abandono dos Campos, devido à alteração da vida útil. A redução de US\$ 5.641 afetou o ativo intangível em US\$ 5.596 e o restante foi registrado no resultado, US\$ 45.

20. Adiantamentos a/de parceiros em operações de óleo e gás

	Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021
Blocos operados		
Blocos operados (GALP - PEL 23 Namíbia)	-	(115)
Dommo - TBMT	(11.255)	(5.887)
Total - Wahoo/Itaipu	(145)	(70)
IBV - Wahoo	(183)	120
Manati - Ecopetrol - Ceará	(8)	-
Total de blocos operados	(11.591)	(5.952)
Petrobras - Coral/Cavalo Marinho/Manati	(3)	(1.153)
Total de blocos não-operados	(11.594)	(7.105)
Passivos associados a ativos não circulantes mantidos para venda	-	1.154
Total de adiantamento de/a parceiros	(11.594)	(5.951)



Notas Explicativas às informações trimestrais em dólar 31 de março de 2022

(Em milhares de dólares, exceto quando indicado de outra forma)

21. Impairment

A Companhia acompanha periodicamente mudanças nas expectativas econômicas e operacionais que possam indicar deterioração ou perda do valor recuperável de seus ativos. Sendo tais evidências identificadas, são realizados cálculos para verificar se o valor contábil líquido excede o valor recuperável, e se confirmado, é constituída provisão para desvalorização ajustando o valor contábil ao valor recuperável.

Com o atual cenário do mercado de petróleo, com preços acima dos praticados nos últimos anos, a Companhia avaliou não haver indicativos de *impairment* que resultassem na necessidade de efetuar os cálculos para a verificação do valor recuperável dos ativos frente aos valores contabilizados no período.

22. Patrimônio líquido

22.1 Capital social

O capital subscrito e integralizado da Companhia é de US\$ 993.411 está representado por 882.646.385 ações todas nominativas, escriturais e sem valor nominal.

A Companhia mantém US\$ 39.926 referentes aos custos com emissões das ações em conta redutora do Capital Social, que compõem o saldo apresentado de US\$ 953.485.

Acionista	Nº de ações ordinárias	% de Participação
Aventti Strategic Partners LLP	167.937.200	19%
Truxt Investimentos	66.511.733	8%
Blackrock, INC.	44.229.389	5%
Outros Acionistas	603.968.063	68%
Total	882.646.385	100%

*Conforme informações divulgadas em formulário de referência.

O Capital Social da companhia sofreu alterações em janeiro de 2022, com aumento de US\$ 3.096 através da emissão de ações pelo exercício de opções de ações outorgadas aos colaboradores, conforme descrito na nota explicativa 22.2.

A Companhia mantém o saldo de ações ordinárias da Petro Rio S.A. em conta de Ações em Tesouraria, retificadora do Patrimônio Líquido, no valor de 39.077.565 ações, ao custo de aquisição de US\$ 7.324.

22.2 Remuneração com base em plano de opções de compra de ações

O Conselho de Administração, no âmbito de suas funções e em conformidade com o Plano de Opção de Compra de Ações da Companhia, aprovou a outorga de

Notas Explicativas às informações trimestrais em dólar 31 de março de 2022

(Em milhares de dólares, exceto quando indicado de outra forma)

opções de ações para Colaboradores da Companhia. O valor justo das opções de compra de ações foi estimado na data de concessão das opções utilizando o modelo *Black-Scholes* de precificação. As datas de realização das reuniões do Conselho de Administração e as premissas utilizadas no modelo de precificação estão relacionadas a seguir:

	Programa IV	Programa VI	Programa VII	Programa VIII
Data da outorga pelo Conselho de Administração	05/11/2018	28/02/2019	28/02/2019	20/03/2020
Total de opções concedidas	122.923	84.129	64.220	440.705
Preço da ação na data da outorga	118,00	150,98	150,98	12,40
Preço do <i>Strike</i>	54,7	86,27	97,06	17,36
Valor justo ponderado da opção na data da concessão	69,06	77,29	81,97	3,52
Volatilidade estimada do preço da ação	72,41%	53,09%	69,46%	77,01%
Taxa de retorno livre de risco	8,75%	7,78%	8,25%	5,60%
Duração da opção (em anos)	4	3	4	2

	Programa IX	Programa X	Programa XI
Data da outorga pelo Conselho de Administração	20/03/2020	30/04/2021	30/04/2021
Total de opções concedidas	995.235	271.935	638.670
Preço da ação na data da outorga	12,40	91,86	91,86
Preço do <i>Strike</i>	19,53	35,27	39,68
Valor justo ponderado da opção na data da concessão	4,49	62,03	65,92
Volatilidade estimada do preço da ação	66,17%	92,13%	73,64%
Taxa de retorno livre de risco	7,65%	6,41%	7,86%
Duração da opção (em anos)	4	2	4

A Companhia possui saldo registrado no patrimônio líquido, na rubrica de resultado com remuneração baseada em ações, o montante de US\$ 51.329, tendo como contrapartida a demonstração de resultado como custo de pessoal desde a outorga.

Das opções outorgadas, 1.280.509 opções foram exercidas em 01 de janeiro de 2022, com a integralização de US\$ 3.096 no capital social da Companhia.

22.3 Resultado por ação

Em atendimento ao CPC 41 (IAS 33), a Companhia apresenta as informações sobre o resultado por ação para os períodos de três meses findos em 31 de março de 2022 e 2021. O cálculo básico do resultado por ação é feito através da divisão do resultado do exercício, atribuído aos detentores de ações ordinárias da controladora, pela quantidade média ponderada de ações ordinárias disponíveis durante o período.

O resultado diluído por ação é calculado através da divisão do resultado atribuído aos detentores de ações ordinárias da Controladora pela quantidade média ponderada de ações ordinárias disponíveis durante o período mais a quantidade média ponderada de ações ordinárias que seriam emitidas na conversão de todas as ações ordinárias potenciais diluídas em ações ordinárias, excluindo as ações mantidas em tesouraria.



Notas Explicativas às informações trimestrais em dólar 31 de março de 2022

(Em milhares de dólares, exceto quando indicado de outra forma)

Os quadros abaixo apresentam os dados de resultado e ações utilizados no cálculo dos lucros básico e diluído por ação nos períodos:

Apuração do resultado básico e diluído por ação	01/01/2022 a 31/03/2022	01/01/2021 a 31/03/2021
Numerador (em R\$ mil)		
Resultado do período atribuído aos acionistas do Grupo	223.402	(11.999)
Denominador (em milhares de ações)		
Média ponderada líquida de quantidade de ações ordinárias para o lucro básico por ação	843.569	783.153
Resultado básico por ação	0,265	(0,015)
Resultado diluído por ação	0,263	(0,015)
Ações potencialmente diluidoras em períodos futuros com lucro	6.189	6.243

* A média ponderada da quantidade de ações considera o efeito da média ponderada das mudanças nas ações em tesouraria durante o período.

23. Transações com partes relacionadas (Controladora)

	Controladora	
	31/03/2022	31/12/2021
Mútuo Petrório S.A x Petrório Internacional	-	-
Contas a pagar Petrório O&G x Petrório S.A (i)	10.872	7.143
Service agreement Petrório x Lux Holding (ii)	180	180
Rateio despesas administrativas Brasoil	603	351
Rateio despesas administrativas Frade	3.226	2.530
Mútuo Petrório S.A x Petrório Luxembourg Sarl (iii)	(39.752)	(39.443)
Contas a pagar Petrório Jaguar x Petrório S.A	53	-
	(24.818)	(29.239)
Total no Ativo Não Circulante	15.861	10.204
Total no Passivo Não Circulante	(40.679)	(39.443)

- (i) Saldo referente à remuneração com base em plano de opções de compra de ações entre a PetroRio e a PetroRioOG.
- (ii) Refere-se ao contrato firmado entre a PetroRio e a Petrório Lux Energy S.à.r.l. (posteriormente incorporada pela Lux Holding), o qual estabelecia que a Petrório Lux Energy S.à.r.l. deveria reembolsar à PetroRio todas as despesas incorridas pela administração do seu ativo (plataforma), tais como, salários, aluguel de espaço físico e equipamentos, telefone, internet, software.
- (iii) Saldo referente à contratos de mútuo firmados desde o segundo semestre de 2019 entre a PetroRio e a Lux Sarl, com prazo indeterminado e taxa de juros de Libor + 2,9% a.a., que serão liquidados com a distribuição de dividendos da própria Lux Sarl.

Remuneração dos Administradores

A remuneração dos Administradores da Companhia no período de três meses findo em 31 de março de 2022 foi de R\$ 85 (R\$ 923 em 31 de março de 2021), conforme detalhado abaixo:



Notas Explicativas às informações trimestrais em dólar 31 de março de 2022

(Em milhares de dólares, exceto quando indicado de outra forma)

	31/03/2022	31/03/2021
Benefícios de curto prazo a empregados	85	85
Pagamento baseado em ações	-	838
Total	85	923

24. Receita Líquida

A receita líquida para os respectivos exercícios é composta da seguinte forma:

	31/03/2022				31/03/2021			
	Polvo/TBMT	Manati	Frade	Total	Polvo/TBMT	Manati	Frade	Total
Receita bruta	128.286	7.099	175.682	311.067	52.830	6.059	61.712	120.601
Deduções	-	(1.391)	-	(1.391)	-	(1.086)	-	(1.086)
Total	128.286	5.708	175.682	309.676	52.830	4.973	61.712	119.515

25. Custos dos Produtos e Serviços Vendidos

	Consolidado	
	31/03/2022	31/03/2021
Logística	(6.211)	(2.398)
Consumíveis	(3.853)	(4.393)
Operação e Manutenção	(10.086)	(4.844)
Pessoal	(6.485)	(2.493)
Compra de óleo para revenda	(11.798)	(3.912)
Outros Custos	(3.873)	(440)
Royalties e participação especial	(23.533)	(6.063)
Amortização CPC 06 (R2)	(2.835)	(4.532)
Depreciação e Amortização	(23.019)	(14.062)
Total	(91.693)	(43.137)

Estoque de petróleo (quantidade não auditada pelos auditores independentes)

	31/03/2022		31/12/2021	
	Valor	Barris (mil)	Valor	Barris (mil)
Polvo	10.124	467	11.048	361
Tubarão Martelo	16.252	519	8.596	239
Frade	12.377	453	14.309	687
Total	38.753	1.439	33.953	1.287

Notas Explicativas às informações trimestrais em dólar 31 de março de 2022

(Em milhares de dólares, exceto quando indicado de outra forma)

26. Outras receitas e despesas

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021
Aumento/Redução da provisão de abandono (alteração de taxa/curva)	-	-	233	(173)
Reversão (Provisão) para Contingências Trabalhistas	-	-	17	(1.079)
Reversão (Provisão) para Contingências Fiscais	-	-	(140)	(14)
Reversão (Provisão) para Contingências Cíveis	-	-	(1)	(14)
Crédito Impostos (PIS e COFINS/INSS/ICMS)	-	-	395	179
Indenizações trabalhistas anos anteriores	-	(45)	-	(581)
Descomissionamento - Tubarão Azul	-	-	(90)	4.756
Indirect Overhead - Frade	-	-	(69)	32
Tieback - Desmobilização BW	-	-	(8.116)	-
IRRF de aluguel de subsea	-	-	-	(4.642)
Manutenção da quilha FPSO Valente	-	-	-	(1.842)
Redução de passivos de IFRS 16 (CPC 06)	-	-	3.453	-
Despesa de depreciação Manati (ativo mantido para venda)	-	-	(1.671)	-
Outras Receitas (Despesas)	(21)	32	914	(316)
Total das operações em continuidade	(21)	(13)	(5.075)	(3.694)

27. Resultado financeiro

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021
Receitas financeiras	3.391	445	65.627	9.876
Receita de aplicação financeira realizada	5	2	4.444	2.974
Receita de variação cambial (*)	3.384	442	60.379	6.595
Outras receitas financeiras	2	1	804	307
Despesas financeiras	(1.625)	(3.742)	(72.350)	(75.904)
Perda em aplicação financeira realizada	-	-	(6.306)	-
Despesa de variação cambial (*)	(1.308)	(3.525)	(42.324)	(65.886)
Juros sobre empréstimos	-	(96)	(10.276)	(7.043)
Comissão sobre fianças	-	-	-	(245)
Marcação a valor justo - derivativos	-	-	2.753	-
Perda realização de derivativos	-	-	(10.876)	(1.512)
Perda Valor Justo Bond	-	-	(771)	-
Despesas com juros sobre arrendamentos	-	-	(1.991)	(1.673)
Outras despesas financeiras	(317)	(121)	(2.559)	455

(*) Com a alteração da moeda funcional para o dólar, as receitas e despesas de variação cambial são referentes aos valores registrados em outras moedas, que não o dólar, que sofrem variação com a alteração da taxa, como, principalmente, os saldos de bancos, impostos a recuperar, fornecedores, arrendamentos, obrigações trabalhistas e impostos a pagar.

Notas Explicativas às informações trimestrais em dólar 31 de março de 2022

(Em milhares de dólares, exceto quando indicado de outra forma)

28. Imposto de Renda e Contribuição Social

Os impostos sobre o lucro da Companhia diferem do valor teórico que seria obtido com o uso da alíquota de imposto aplicável, conforme demonstrado abaixo:

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	226.119	(13.053)	188.834	(8.257)
Alíquota de acordo com a legislação vigente	34%	34%	34%	34%
Imposto de renda e contribuição social com base na alíquota vigente	76.880	(4.438)	64.204	(2.807)
Despesas indedutíveis/receita não tributável, líquidas:				
Diferenças Permanentes	8	(9)	158	627
Diferenças Temporárias	(2.691)	-	(19.461)	5.024
Resultado de equivalência patrimonial	(76.417)	2.690	-	-
Outras adições (exclusões)	-	-	-	(156)
Dedução/ Benefícios Fiscais	-	-	(625)	(836)
(Utilização de) Prejuízo Fiscal anteriormente não reconhecido	-	-	(23.229)	1.871
Prejuízos fiscais não reconhecidos	(186)	703	(185)	-
Efeito de alíquotas fiscais reduzidas nos EUA e Luxemburgo	-	-	(4.704)	803
Diferença de base tributária - Moeda Funcional	5.122	-	(50.729)	-
Ajuste relativo a tributos	-	-	3	(784)
Total	2.717	(1.054)	(34.568)	3.742
Imposto de renda e contribuição social	-	-	24.326	14.512
Imposto de renda diferido	2.717	(1.054)	(58.894)	(10.770)
Despesa (receita) líquida do imposto de renda e contribuição social no resultado	2.717	(1.054)	(34.568)	3.742
Alíquota efetiva sobre o lucro antes do imposto	1,20%	8,08%	-18,31%	-45,32%

29. Informações por segmento (Consolidado)

A PetroRio opera em um único segmento operacional, que é o de exploração e produção (E&P) de óleo e gás no Brasil e no exterior.

Informações por segmento das operações continuadas:

	31/03/2022	31/12/2021
Ativo circulante		
Brasil	115.650	725.237
Exterior	1.320.756	355.632
Ativo não circulante		
Brasil	400.580	949.258
Exterior	877.970	146.543
Receita	31/03/2022	31/03/2021
Brasil	5.708	4.973
Exterior	303.968	114.542



Notas Explicativas às informações trimestrais em dólar 31 de março de 2022

(Em milhares de dólares, exceto quando indicado de outra forma)

30. Objetivos e políticas para gestão de risco financeiro

Os principais passivos financeiros da PetroRio referem-se a contas a pagar a fornecedores de bens e serviços a serem utilizados em suas operações de exploração e produção de hidrocarbonetos, debêntures conversíveis em ações e contratos de garantia financeira. Por outro lado, a Companhia mantém no ativo disponibilidades financeiras, conforme descrito nas Notas Explicativas 3 e 4.

A Companhia está exposta a riscos de mercado (taxas de juros e câmbio), de crédito e de liquidez, e tem como estratégia a realização de parte de seus investimentos em ativos de renda fixa e variável, transações envolvendo câmbio, juros, *swaps*, derivativos, commodities diversas e outros instrumentos financeiros, para fins especulativos, em diversos setores no Brasil e no exterior, a curto, médio e/ou longo prazo, a fim de maximizar a rentabilidade e buscar um maior retorno a seu acionista. Ao adotar essa estratégia, a Companhia está exposta aos riscos inerentes a tais investimentos, e à flutuação nos preços destes ativos, o que pode impactar negativamente o caixa da Companhia.

O Conselho de Administração revisa e estabelece políticas para gestão de cada um desses riscos, os quais são resumidos abaixo.

Risco de mercado

O risco de mercado é a possibilidade de ocorrência de perdas decorrentes do efeito da oscilação dos valores de mercado de instrumentos financeiros e mercadorias (*commodities*). A companhia realiza acompanhamento constante do mercado e, quando necessário, contrata operações com derivativos para neutralizar os impactos destas oscilações de preço das *commodities*.

Instrumentos Financeiros Derivativos – Hedge

A Companhia realizou contratos de derivativos que visam oferecer cobertura (*hedge*) contra o risco de volatilidade dos preços do petróleo para as vendas de 2022.

Essencialmente, as operações protegem a companhia com a obtenção de um preço mínimo (*floor*) por barril conforme quadro a seguir:

Notas Explicativas às informações trimestrais em dólar 31 de março de 2022

(Em milhares de dólares, exceto quando indicado de outra forma)

Operação	Tipo	Vencimento	Liquidação	Strike	Quantidade	Preço	Posição	
						Contratação	US\$ mil	R\$ mil
Compra	PUT	31/01/22	31/01/22	74,00	1.860	2,690	-	-
Compra	PUT	28/02/22	28/02/22	73,00	483	3,640	-	-
Compra	PUT	31/03/22	31/03/22	72,00	527	4,300	-	-
Compra	PUT	30/04/22	-	72,00	503	5,198	775	(605)
Compra	PUT	31/03/22	31/03/22	75,00	893	2,070	-	-
4.266							775	(605)

Risco de taxa de juros

A aplicação de recursos disponíveis é efetuada em títulos emitidos por instituições financeiras de primeira linha, a taxas pós-fixadas, em sua maioria com liquidez diária, respeitando limites de concentração prudenciais.

Sensibilidade a taxas de juros

A tabela abaixo demonstra a sensibilidade a uma possível mudança nas taxas de juros, no resultado e no patrimônio da Companhia, antes da tributação, mantendo-se todas as outras variáveis constantes.

Operação	Risco	Cenário Provável	Cenário (I) 25%	Cenário (II) 50%
Impacto nos títulos e valores mobiliários	Queda do CDI	49	(33)	(115)

Para os rendimentos das aplicações financeiras e títulos e valores mobiliários, foram consideradas as projeções da CDI divulgada pela BM&FBOVESPA, para o período de nove meses a partir de 31 de março de 2021 no cenário provável (CDI 12,31%), redução de 25% no projetado para o cenário I e redução de 50% para o cenário II, ambas em relação ao cenário provável.

Risco de câmbio

A exposição da Companhia ao risco de variações nas taxas de câmbio refere-se, principalmente, às suas atividades operacionais e aos investimentos líquidos em controladas no exterior. A tabela abaixo demonstra a sensibilidade a uma variação que possa ocorrer na taxa de câmbio e seu impacto no resultado e no patrimônio da Companhia, antes da tributação.

Operação	Risco	Cenário Provável	Cenário (I) 25%	Cenário (II) 50%
Impacto nas aplicações financeiras	Queda do dólar	4.403	(24.104)	(48.209)
Provisão para abandono (ARO)	Aumento do dólar	5.810	31.802	63.605

Para o cálculo dos valores nos cenários acima, considerou-se no cenário provável a projeção de taxa média de câmbio divulgada pela BM&FBOVESPA para nove meses a partir de 31 de março de 2022 (US\$ 1/R\$ 4,9542). No cenário I esta projeção foi majorada em 25% e no cenário II a curva foi majorada em 50%, ambas em relação ao cenário provável.



Notas Explicativas às informações trimestrais em dólar 31 de março de 2022

(Em milhares de dólares, exceto quando indicado de outra forma)

Risco de crédito

A Companhia está exposta ao risco de crédito em suas atividades operacionais e depósitos em bancos e/ou instituições financeiras, transações cambiais e outros instrumentos financeiros. Para mitigar tais riscos, a Companhia adota uma administração conservadora ao realizar aplicações, em sua maioria, com liquidez diária e taxas pós-fixadas, em bancos de primeira linha, levando-se em consideração as notações das principais agências de risco e respeitando limites prudenciais de concentração.

Com relação ao risco de crédito de suas operações de vendas, a Companhia analisa a situação financeira e patrimonial de seus clientes, em conjunto com o prestador de serviço de comercialização (*trader*), que também atua como intermediário nas transações de venda do petróleo. No período de três meses findo em 31 de março de 2022 as vendas líquidas de petróleo foram descentralizadas, com vendas para os clientes Trafigura e Repsol, e as vendas de gás para um único cliente (Petrobras), no entanto apresentam risco de crédito irrelevante, considerando que historicamente não possuem atrasos nem inadimplências.

Risco de liquidez

A gestão prudente do risco implica manter caixa compatível com as necessidades de desembolso para cobrir as obrigações, em consonância com o plano de negócios da Companhia.

Consolidado

Exercício findo em 31 de março de 2022

Passivo

	até 12 meses	1 a 5 anos	Total
Empréstimos e financiamentos	(9.905)	(791.135)	(801.040)
Fornecedores	(55.466)	(80)	(55.546)
Obrigações trabalhistas	(23.593)	-	(23.593)
Tributos e contribuições sociais	(38.497)	-	(38.497)
Instrumentos financeiros	(128)	-	(128)
Provisão para Abandono	-	(119.154)	(119.154)
Provisão para contingências	-	(5.896)	(5.896)
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	(25.917)	(188.350)	(214.267)
Outras obrigações	(37.500)	(333)	(37.833)
	(191.006)	(1.104.948)	(1.295.954)

Exercício findo em 31 de dezembro de 2021

Passivo

	até 12 meses	1 a 5 anos	Total
Empréstimos e financiamentos	(99)	(592.665)	(592.764)
Fornecedores	(52.368)	(72)	(52.440)
Obrigações trabalhistas	(23.560)	-	(23.560)
Tributos e contribuições sociais	(32.914)	-	(32.914)
Provisão para Abandono	-	(124.055)	(124.055)
Provisão para contingências	-	(4.889)	(4.889)
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	(24.690)	(81.633)	(106.323)
Outras obrigações	(67.500)	(66)	(67.566)
	(201.131)	(803.380)	(1.004.511)



Notas Explicativas às informações trimestrais em dólar 31 de março de 2022

(Em milhares de dólares, exceto quando indicado de outra forma)

Controladora

Exercício findo em 31 de março de 2022

Passivo

Fornecedores e outros
Obrigações trabalhistas
Tributos e contribuições sociais
Provisão para contingências

até 12 meses	1 a 5 anos	Total
(35)	-	(35)
(4.093)	-	(4.093)
(194)	-	(194)
-	(106)	(106)
(4.322)	(106)	(4.428)

Exercício findo em 31 de dezembro de 2021

Passivo

Fornecedores e outros
Obrigações trabalhistas
Tributos e contribuições sociais
Provisão para contingências

até 12 meses	1 a 5 anos	Total
(39)	-	(39)
(4.896)	-	(4.896)
(149)	-	(149)
-	(90)	(90)
(5.084)	(90)	(5.174)

Valor justo dos ativos e passivos financeiros

O conceito de “valor justo” prevê a avaliação de ativos e passivos com base nos preços de mercado, quando se tratar de ativos com liquidez, ou em metodologias matemáticas de precificação, no caso contrário. O nível de hierarquia do valor justo fornece prioridade para preços cotados não ajustados em mercado ativo. Estes instrumentos financeiros estão agrupados em níveis de 1 a 3, com base no grau em que o seu valor justo é cotado:

- Nível 1: a mensuração do valor justo utiliza preços cotados (não corrigidos) nos mercados ativos, com base em ativos e passivos idênticos.
- Nível 2: a mensuração do valor justo é derivada de outros insumos cotados incluídos no Nível 1, que são cotados através de um ativo ou passivo, quer diretamente (ou seja, como os preços) ou indiretamente (ou seja, derivada de preços).
- Nível 3: a mensuração do valor justo é derivada de técnicas de avaliação que incluem um ativo ou passivo que não possui mercado ativo.

	31/03/2022				31/12/2021			
	Controladora		Consolidado		Controladora		Consolidado	
	Valor contábil	Valor Justo	Valor contábil	Valor Justo	Valor contábil	Valor Justo	Valor contábil	Valor Justo
Ativos financeiros								
Custo amortizado:								
Contas a receber (i)	-	-	178.392	178.392	-	-	163.970	163.970
Partes relacionadas	15.861	15.861	-	-	10.204	10.204	-	-
Valor justo por meio do resultado								
Caixa e equivalentes de caixa (ii)	3.018	3.018	652.542	652.542	4.226	4.226	173.942	173.942
Títulos e Valores Mobiliários (ii)	-	-	496.433	496.433	63	63	659.472	659.472
Passivos financeiros								
Custo amortizado:								
Fornecedores (i)	35	35	55.546	55.546	39	39	52.434	52.434
Empréstimos e Financiamentos	-	-	801.040	801.040	-	-	592.764	592.764
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	-	-	214.267	214.267	-	-	106.330	106.330
Contas a pagar aquisição de Wahoo	-	-	37.500	37.500	-	-	67.500	67.500



Notas Explicativas às informações trimestrais em dólar 31 de março de 2022

(Em milhares de dólares, exceto quando indicado de outra forma)

Os valores de mercado ("valor justo") estimados pela Administração foram determinados pelo Nível 1 para os instrumentos financeiros abaixo, e não houve transferências entre níveis de mensuração na hierarquia do valor justo no período de três meses findo em 31 de março de 2022.

(i) Os valores relacionados aos saldos de contas a receber e fornecedores não possuem diferenças significativas ao seu valor justo devido ao giro de recebimento/pagamento destes saldos ser em média de 60 dias.

(ii) As mensurações de valor justo são obtidas por meio de variáveis observáveis diretamente (preços, por exemplo) ou indiretamente (derivados dos preços).

31. Seguros (Não auditado pelos auditores independentes)

A Companhia adota a política de contratação de seguros para os bens sujeitos a riscos.

A Companhia possui coberturas contra as principais exposições, tais como o P&I para o FPSO de Frade, *Energy Package*, que engloba: Danos Físicos aos ativos *offshore*, Despesas Extras do Operador (OEE - Controle de Poço, Despesa Extra/Reperfuração, Infiltração, Poluição, Limpeza e Contaminação) e Responsabilidade Civil *Offshore*, além da cobertura de Transporte para os equipamentos/suprimentos referentes às operações dos campos de Polvo e Frade e o seguro de D&O para seus administradores.

Os seguros vigentes em 31 de março de 2022 cobrem a Importância Segurada de US\$ 5.248.620. A seguir, demonstramos os principais ativos e interesses cobertos e seus respectivos limites de indenização:

Seguros/Modalidade	Importância Segurada
Danos Físicos (Óleo em estoque)	178.600
Plataforma Fixa	182.000
Plataforma Offshore	22.300
FPSO Frade	740.900
Equipamento Subsea	947.715
Propriedades offshore (dutos)	29.200
Propriedades onshore (dutos)	11.700
Estação Onshore de Tratamento	17.400
OEE Produção (Controle de poço)	240.000
Responsabilidade Civil Operações Offshore + Excesso	770.000
Transporte (Polvo)	1.055
D&O	8.443
P&I	1.350.000
Responsabilidade Civil Geral	1.055
Patrimonial	2.786
Garantia Judicial	48.666
Seguro de Vida	981
Seguro Garantia PEM - ANP	15.544
Seguro Viagem Travel Guard	275
Casco e Máquina FPSO Bravo	680.000
Total Segurado	5.248.620



Notas Explicativas às informações trimestrais em dólar 31 de março de 2022

(Em milhares de dólares, exceto quando indicado de outra forma)

32. Contingências

A Administração da Companhia e de suas controladas consubstanciadas na opinião de seus consultores legais quanto à possibilidade de êxito nas diversas demandas judiciais, entende que as provisões constituídas registradas no balanço em 31 de março de 2022 e 31 de dezembro de 2021 nos montantes de US\$ 5.896 e US\$ 4.889, respectivamente, são suficientes para cobrir perdas consideradas prováveis e razoavelmente estimáveis.

Natureza das contingências registradas

A Companhia possui atualmente demandas judiciais que apresentam risco provável, que são basicamente reclamações trabalhistas que somam o montante de US\$ 3.209, reclamações fiscais no valor de US\$ 78 e reclamações cíveis no valor de US\$ 2.609 (em 31 de dezembro de 2021 US\$ 2.739, US\$ 65 e US\$ 2.085, respectivamente).

Demais causas

Segundo os consultores jurídicos do Grupo, o risco de perda das demais causas é “possível” no montante de US\$ 405.542 (US\$ 346.934 em 31 de dezembro de 2021), sendo US\$ 256.277 de causas fiscais, US\$ 140.579 cíveis e US\$ 8.686 trabalhistas (US\$ 228.617, US\$ 111.352 e US\$ 6.965, respectivamente, em 31 de dezembro de 2021). As causas com valores mais relevante são: uma autuação da Receita Federal do Brasil (“RFB”), recebida no terceiro trimestre de 2021, no montante de US\$ 141.212, lavrada para exigir tributos federais suspensos na admissão temporária do FPSO Polvo e seu sistema de ancoragem, o qual encontra-se devidamente impugnado e aguardando julgamento ainda em fase administrativa; da Federação dos Pescadores do Rio de Janeiro (“FEPERJ”), no montante de US\$ 82.089, requerendo a reparação por supostos prejuízos sofridos pelos pescadores em decorrência dos Derramamentos de Petróleo do Campo de Frade em 2011/2012, quando operado pela Chevron, que atualmente encontra-se em fase de conhecimento; da Procuradoria Geral da Fazenda Nacional no montante de US\$ 41.996, cobrando IRPJ e CSLL em razão das regras de preço de transferência utilizadas na Jaguar em 2010, quando operado pela Chevron, e encontra-se aguardando julgamento de Apelação em 2ª instância judicial; e Ação movida pela massa falida da Geoquasar no valor de US\$ 27.108, solicitando indenização em função da rescisão do contrato de prestação de serviços de levantamento de dados sísmicos na Bacia do Solimões, em 2013. A Companhia aguarda o recebimento dos autos para encerramento do processo, que tem sentença favorável à Petrório O&G. Seguindo as práticas contábeis adotadas no Brasil e as IFRS a Administração não constitui provisão para contingências para as causas possíveis e remotas de perda.

Notas Explicativas às informações trimestrais em dólar 31 de março de 2022

(Em milhares de dólares, exceto quando indicado de outra forma)

33. Evento subsequente

33.1 Contratação de empréstimos

A Companhia contratou através de sua controlada Petro Rio Jaguar Petróleo LTDA empréstimos em abril de 2022, para reforço do caixa da Companhia, que desembolsou R\$ 1.453.475 (US\$ 293 milhões) na assinatura do contrato de Albacora Leste, conforme tabela abaixo:

Instituição	Montante	Prazo	Taxa	Pagamento de Juros
Itaú	US\$ 100 milhões	2 anos	4,65% a.a.	Semestrais
Safra	US\$ 35 milhões	2 anos	4,40% a.a.	No vencimento
Santander	US\$ 100 milhões	3 anos	4,90% a.a.	Trimestrais
ABC	US\$ 15 milhões	22 meses	4,48% a.a.	No vencimento
ABC	US\$ 15 milhões	23 meses	4,48% a.a.	No vencimento

33.2 Certificação de reservas

A Companhia concluiu em 29 de abril de 2022, através da certificadora internacional independente DeGolyer and MacNaughton, a reavaliação das reservas dos Campos de Polvo, Tubarão Martelo, Frade e Manati. Esta reavaliação apontou alterações nas reservas e vida útil de alguns Campos, e consequentemente, alteração nas alíquotas de depreciação e extensão dos prazos para cálculo da provisão para abandono.

Nos Campo de Polvo e Tubarão Martelo a reavaliação apontou para um aumento da vida útil dos campos até o final de 2032, com reservas provadas desenvolvidas em aproximadamente 38 milhões de barris, com incremento de aproximadamente 5,3 milhões de barris comparado com a última certificação.

No Campo de Frade, a reavaliação apontou aumento da vida útil do campo até o final de 2032, com reservas provadas desenvolvidas de aproximadamente 31 milhões de barris, incremento de aproximadamente 5 milhões de barris comparado com a última certificação.

Já em Manati, a reavaliação apontou aumento da vida útil do campo para o final de 2026, com 385 milhões de m³ em suas reservas provadas desenvolvidas, apresentando incremento em 24 milhões de m³.



Notas Explicativas às informações trimestrais em dólar 31 de março de 2022

(Em milhares de dólares, exceto quando indicado de outra forma)

33.3 Aquisição de participação

A Companhia assinou no dia 28 de abril de 2022 Contrato de Compra e Venda com a Petróleo Brasileiro S.A. ("Petrobras") para a aquisição de participação de 90% e operação do Campo de Albacora Leste ("Campo" ou "Albacora Leste").

Assim, o novo consórcio será formado pela PRIO, operadora do Campo com 90% de participação, e pela Repsol Sinopec Brasil ("RSB"), com 10% de participação. O negócio está sujeito às condições precedentes usuais para este tipo de operação, como aprovação da Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis ("ANP"), aprovação do CADE, e *waiver* do direito de aquisição por parte da RSB em até 30 dias.

O pagamento terá parcela fixa de US\$ 1.951 milhões, sendo US\$ 293 milhões pagos na assinatura do contrato, e mais US\$ 1.658 milhões na conclusão da aquisição e transferência da operação para a Companhia, sujeito aos ajustes devidos até o fechamento da transação (contados a partir de 1º de outubro de 2022) e ao cumprimento de condições precedentes.

O negócio também contempla a possibilidade de pagamentos adicionais (cumulativos) de até US\$ 250 milhões, a depender da média anual da cotação do barril de petróleo tipo Brent nos anos de 2023 e 2024.

Albacora Leste fica localizado em lâmina d'água de 1.200 metros, no norte da Bacia de Campos, a 23 km do campo de Frade.

A Companhia estima uma reserva economicamente recuperável 1P próxima a 280 milhões de barris para o Campo de Albacora Leste, sendo, líquido para a PRIO, uma reserva superior a 240 milhões de barris, com previsão de abandono posterior a 2050. As estimativas consideram uma cotação de longo prazo de US\$ 62 por barril de petróleo.

Todos os valores serão pagos utilizando os recursos já disponíveis em conta corrente da PRIO, somados à geração de caixa da Companhia até o *closing* da operação.