



Informações Trimestrais - ITR

Petro Rio S.A.

31 de março de 2021
com Relatório dos Auditores Independentes
sobre a Revisão das Informações Trimestrais

Sumário

Relatório dos auditores independentes sobre a revisão das informações trimestrais	3
Balanço Patrimonial.....	6
Balanço Patrimonial.....	7
Demonstrações dos resultados.....	8
Demonstrações dos resultados abrangentes.....	9
Demonstrações das mutações do patrimônio líquido	10
Demonstrações dos fluxos de caixa	11
Demonstrações do valor adicionado.....	12
1. Contexto operacional.....	13
2. Base de preparação e apresentação das demonstrações financeiras	16
3. Caixa e equivalentes de caixa.....	21
4. Títulos e valores mobiliários.....	21
5. Caixa Restrito	21
6. Contas a Receber	22
7. Tributos a recuperar.....	22
8. Adiantamentos a fornecedores.....	24
9. Ativos não circulantes classificados como mantidos para venda (Consolidado).....	24
10. Investimentos.....	26
11. Imobilizado (Consolidado).....	30
12. Intangível (Consolidado).....	31
13. Fornecedores.....	34
14. Tributos e contribuições sociais a pagar.....	34
15. Empréstimos e financiamentos.....	35
16. Operações de Arrendamento Mercantil CPC 06 (R2) / IFRS 16.....	37
17. Imposto de renda e contribuição social diferidos.....	39
18. Provisão para abandono de instalações	39
19. Adiantamentos a/de parceiros em operações de óleo e gás	42
20. <i>Impairment</i>	42
21. Patrimônio líquido	44
22. Transações com partes relacionadas	47
23. Receita Líquida	48
24. Custos dos Produtos e Serviços Vendidos	48
25. Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas.....	50
26. Resultado financeiro.....	50
27. Imposto de Renda e Contribuição Social (Controladora)	51
28. Informações por segmento (Consolidado).....	51
29. Objetivos e políticas para gestão de risco financeiro	51
30. Seguros (Não revisado pelos auditores independentes).....	56
31. Contingências.....	57
32. Eventos subsequentes.....	58
32.1 Liquidação antecipada - FINEP	58

Relatório dos auditores independentes sobre a revisão das informações trimestrais

Aos
Acionistas, Conselheiros e Administradores da
Petro Rio S.A.
Rio de Janeiro - RJ

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da Petro Rio S.A. (“Companhia”), contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR) referente ao trimestre findo em 31 de março de 2021, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de março de 2021 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de três meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

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

Alcance da revisão

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

Conclusão sobre as informações intermediárias individuais e consolidadas

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em



todos os aspectos relevantes, de acordo com a NBC TG 21 e a IAS 34 aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais (ITR), e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

Outros assuntos

Demonstrações do valor adicionado

As informações trimestrais acima referidas incluem as demonstrações do valor adicionado (DVA), individual e consolidada, referentes ao período de três meses findo em 31 de março de 2021, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins de IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos na NBC TG 09 Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nessa Norma e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Rio de Janeiro, 30 de abril de 2021.

ERNST & YOUNG
Auditores Independentes S.S.
CRC-2SP015199/O-6



Pia Leocádia de Avellar Peralta
Contadora CRC-1RJ101080/O-0

Balanço Patrimonial 31 de março de 2021 e 31 de dezembro de 2020 (Em milhares de reais - R\$)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
Ativo					
Circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	3	23.623	27.480	3.185.031	809.273
Títulos e Valores mobiliários	4	-	-	77.820	22.793
Caixa Restrito	5	-	-	110.770	49.996
Contas a receber	6	-	-	22.568	386.165
Estoque de Óleo	24	-	-	375.890	186.160
Estoque de Consumíveis		-	-	19.891	8.506
Instrumentos financeiros	29	-	-	10.994	14.926
Tributos a recuperar	7	3.785	2.648	105.144	124.321
Adiantamentos a fornecedores	8	2	16	62.647	58.245
Adiantamentos a parceiros	19	-	-	28.153	86.997
Despesas antecipadas		2.999	340	23.233	25.594
Outros créditos		-	-	613	-
		30.409	30.484	4.022.754	1.772.976
Ativos não circulantes classificados como mantidos para venda	9	-	-	74.533	68.439
		30.409	30.484	4.097.287	1.841.415
Não circulante					
Adiantamentos a fornecedores	8	-	-	12.596	12.596
Depósitos e cauções		4.392	5.347	15.243	20.317
Tributos a recuperar	7	-	-	32.203	32.848
Tributos diferidos	17	19.962	14.181	258.998	199.942
Partes relacionadas	22	15.005	8.627	-	-
Direito de Uso (Leasing CPC 06.R2 IFRS 16)	16	-	-	413.532	369.836
Investimentos	10	5.497.582	3.642.162	-	-
Imobilizado	11	1.416	1.486	3.384.265	3.359.013
Intangível	12	-	-	1.127.624	956.866
		5.538.357	3.671.803	5.244.461	4.951.418
Total do ativo		5.568.766	3.702.287	9.341.748	6.792.833

As notas explicativas são partes integrantes das demonstrações financeiras.



Balanço Patrimonial
31 de março de 2021 e 31 de dezembro de 2020
(Em milhares de reais - R\$)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
Passivo e patrimônio líquido					
Circulante					
Fornecedores	13	7.257	3.940	119.524	236.889
Obrigações trabalhistas		1.112	1.304	41.101	54.857
Tributos e contribuições sociais	14	5.311	5.484	120.602	87.741
Empréstimos e financiamentos	15	-	-	1.882.524	1.519.966
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	16	-	-	189.846	252.645
		13.680	10.728	2.353.597	2.152.098
Passivos diretamente associados a ativos não circulantes classificados como mantidos para venda	9	-	-	462	(2.649)
		13.680	10.728	2.354.059	2.149.449
Não circulante					
Fornecedores	13	-	-	13.448	13.640
Empréstimos e financiamentos	15	-	-	281.251	389.753
Provisão para abandono de instalações	18	-	-	853.359	638.504
Provisão para contingências	31	500	500	91.295	75.809
Partes relacionadas	22	219.361	540.645	-	-
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	16	-	-	412.151	373.455
Outras obrigações		-	-	960	960
		219.861	541.145	1.652.464	1.492.121
Patrimônio líquido					
Capital social realizado	21	5.305.772	3.326.900	5.305.772	3.326.900
Reservas de capital		321.483	321.359	321.483	321.359
Ajuste acumulado de conversão		851.426	579.820	851.426	579.820
Prejuízos acumulados		(1.077.664)	(1.530.431)	(1.077.664)	(1.530.431)
Resultado do período		(65.792)	452.766	(65.792)	452.766
Participações dos acionistas não controladores		-	-	-	849
		5.335.225	3.150.414	5.335.225	3.151.263
Total do passivo e patrimônio líquido		5.568.766	3.702.287	9.341.748	6.792.833

As notas explicativas são partes integrantes das demonstrações financeiras.

Demonstrações dos resultados

Períodos de três meses findos em 31 de março de 2021 e 2020

(Em milhares de reais – R\$, exceto lucro/prejuízo por ação)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		31/03/2021	31/03/2020	31/03/2021	31/03/2020
Receita líquida	23	-	-	655.334	223.162
Custos dos produtos/serviços	24	-	-	(236.531)	(206.826)
Resultado bruto		-	-	418.803	16.336
Receitas (despesas) operacionais					
Despesas de geologia e geofísica		-	-	(6.900)	(151)
Despesas com pessoal		(6.211)	(2.636)	(23.634)	(10.554)
Despesas gerais e administrativas		(364)	(236)	(3.364)	(9.495)
Despesas com serviços de terceiros		(3.059)	(541)	(12.131)	(16.461)
Impostos e taxas		(286)	(382)	(5.759)	(2.296)
Despesa de depreciação e amortização		(122)	(121)	(29.992)	(41.571)
Resultado de equivalência patrimonial	10	(43.382)	(20.515)	-	-
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	25	(69)	(216)	(20.250)	115.104
Resultado operacional antes do resultado financeiro		(53.493)	(24.647)	316.773	50.912
Receitas financeiras	26	2.438	1.310	54.154	654.267
Despesas financeiras	26	(20.518)	(38.124)	(416.202)	(757.750)
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social		(71.573)	(61.461)	(45.275)	(52.571)
Imposto de renda e contribuição social corrente		-	-	(79.573)	(12.142)
Imposto de renda e contribuição social diferido		5.781	-	59.056	3.252
Prejuízo do período		(65.792)	(61.461)	(65.792)	(61.461)
Resultado por ação básico e diluído					
Básico		(0,420)	(0,455)	(0,420)	(0,455)
Diluído		(0,420)	(0,455)	(0,420)	(0,455)

As notas explicativas são partes integrantes das demonstrações financeiras.



Demonstrações dos resultados abrangentes
Períodos de três meses findos em 31 de março de 2021 e 2020
(Em milhares de reais - R\$)

	Consolidado	
	31/03/2021	31/03/2020
Resultados do período	(65.792)	(61.461)
Outros resultados abrangentes		
Ajuste de conversão de investimento no exterior	271.606	446.925
Outros resultados abrangentes do período	271.606	446.925
Total de resultados abrangentes do período	205.814	385.464

As notas explicativas são partes integrantes das demonstrações financeiras.



Demonstrações das mutações do patrimônio líquido
Períodos de três meses findos em 31 de março de 2021 e 2020
(Em milhares de reais - R\$)

	Capital social	Reserva de capital	Ajuste acumulado de conversão	Prejuízo acumulado	Total	Participação de não controladores	Total Consolidado
Saldos em 1º de janeiro de 2020	3.316.411	228.027	150.335	(1.530.431)	2.164.342	-	2.164.342
Integralização de capital	10.587	-	-	-	10.587	-	10.587
Opção de ações outorgada	-	1.285	-	-	1.285	-	1.285
Ajuste de conversão de investimento no exterior	-	-	446.925	-	446.925	-	446.925
Prejuízo do período	-	-	-	(61.461)	(61.461)	-	(61.461)
Saldos em 31 de março de 2020	3.326.998	229.312	597.260	(1.591.892)	2.561.678	-	2.561.678
Saldos em 1º de janeiro de 2021	3.326.899	321.359	579.820	(1.077.664)	3.150.414	849	3.151.263
Integralização de capital	2.062.743	-	-	-	2.062.743	-	2.062.743
Gastos com emissão de ações	(83.870)	-	-	-	(83.870)	-	(83.870)
Opção de ações outorgada	-	124	-	-	124	-	124
Ajuste de conversão de investimento no exterior	-	-	271.606	-	271.606	-	271.606
Prejuízo do período	-	-	-	(65.792)	(65.792)	-	(65.792)
Aquisição de participação minoritária	-	-	-	-	-	(849)	(849)
Saldos em 31 de março de 2021	5.305.772	321.483	851.426	(1.143.456)	5.335.225	-	5.335.225

As notas explicativas são partes integrantes das demonstrações financeiras.

Demonstrações dos fluxos de caixa

Períodos de três meses findos em 31 de março de 2021 e 2020
(Em milhares de reais – R\$)

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2021	31/03/2020	31/03/2021	31/03/2020
Fluxos de caixa das atividades operacionais				
Resultado do período (antes de impostos)	(71.573)	(61.461)	(45.275)	(52.571)
Depreciação e amortização	122	121	131.950	131.655
Receita financeira	(2.432)	(252)	16.210	(597.423)
Despesa financeira	20.343	38.116	390.652	755.341
Remuneração com base em plano de ações	124	888	124	1.285
Resultado de equivalência patrimonial	43.382	20.515	-	-
Provisão para contingências/perdas	-	220	6.067	(1.548)
Redução da provisão do abandono	-	-	946	(95.418)
Provisão de impairment	-	-	-	9.544
	(10.034)	(1.853)	500.674	150.865
(Aumento) redução nos ativos				
Contas a receber	-	-	377.597	182.992
Tributos a recuperar	(1.133)	(2)	19.992	(23.165)
Despesas antecipadas	(2.659)	(1.557)	3.117	2.283
Adiantamento a fornecedores	14	-	424	4.368
Estoque de óleo	-	-	(75.403)	8.226
Estoque de consumíveis	-	-	(11.385)	(2.209)
Partes relacionadas	(6.288)	(2.452)	-	-
Adiantamento a parceiros em operações de E&P	-	-	74.854	(47.536)
Depósito e cauções	963	715	5.082	(712)
Outros créditos	-	52	(613)	140
Aumento (redução) nos passivos				
Fornecedores	3.329	2.223	(103.950)	(8.906)
Obrigações trabalhistas	(192)	(32)	(13.765)	2.355
Tributos e contribuições sociais	(181)	554	(53.494)	(24.338)
Partes relacionadas	(341.575)	48.000	-	-
Contingências	-	-	-	4.707
Outras obrigações	-	18	-	(12.318)
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades operacionais	(357.756)	45.666	723.130	236.752
Fluxos de caixa das atividades de investimento				
(Aplicação) Resgate de Títulos e Valores Mobiliários	2.275	(4.666)	(50.613)	124.272
(Aplicação) Resgate em Caixa Restrito	-	-	(55.987)	(152.144)
(Aplicação) Resgate em Fundo de Abandono	-	-	-	(374)
Ativo não circulante mantido pra venda	(52)	(23)	(3.354)	-
(Compra) venda de ativo imobilizado	-	-	(43.295)	199.204
(Compra) venda de ativo intangível	-	-	(1.050)	(260.914)
(Aumento) redução de investimentos	(1.627.196)	(52.200)	-	-
Aquisição de Ativos Frade	-	-	(221.799)	(603.492)
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de investimento	(1.624.973)	(56.889)	(376.098)	(693.448)
Fluxos de caixa das atividades de financiamento				
Captações de empréstimos	-	-	568.463	849.332
Pagamento de principal sobre empréstimos	-	-	(500.539)	(488.186)
Juros pagos sobre empréstimos	-	-	(37.628)	(18.619)
Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Principal	-	-	(58.209)	(41.499)
Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Juros	-	-	(9.632)	(11.459)
Operação com derivativos	-	-	-	(4.447)
(Redução) Integralização de capital	1.978.872	10.587	1.978.872	10.587
Participações dos não controladores	-	-	(666)	220
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de financiamento	1.978.872	10.587	1.940.661	295.929
Ajuste de conversão	-	-	88.065	16.549
Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa	(3.857)	(636)	2.375.758	(144.218)
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	27.480	4.911	809.273	459.397
Caixa e equivalente de caixa no final do período	23.623	4.275	3.185.031	315.179
Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa	(3.857)	(636)	2.375.758	(144.218)

As notas explicativas são partes integrantes das demonstrações financeiras.

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2021	31/03/2020	31/03/2021	31/03/2020
Receitas				
Vendas de petróleo e gás	-	-	655.334	223.162
	-	-	655.334	223.162
Insumos e serviços				
Serviços de terceiros e outros	(3.059)	(541)	(12.131)	(16.461)
Despesas com geologia e geofísica	-	-	(6.900)	(151)
Custos dos serviços	-	-	(90.712)	(84.514)
Valor adicionado bruto	(3.059)	(541)	545.591	122.036
Retenções				
Depreciação e amortização	(122)	(121)	(137.655)	(131.655)
Valor adicionado líquido	(3.181)	(662)	407.936	(9.619)
Valor adicionado transferido				
Resultado financeiro líquido	(18.080)	(36.815)	(362.048)	(103.483)
Resultado de equivalência patrimonial	(43.382)	(20.515)	-	-
Impostos diferidos	5.781	-	59.056	3.252
Aluguéis, royalties e outros	(433)	(451)	(61.770)	73.381
Valor adicionado a distribuir	(59.295)	(58.443)	43.174	(36.469)
Distribuição do valor adicionado				
Pessoal	6.211	2.636	23.634	10.554
Tributos	286	382	85.332	14.438
Prejuízo do período	(65.792)	(61.461)	(65.792)	(61.461)
Valor adicionado distribuído	(59.295)	(58.443)	43.174	(36.469)

As notas explicativas são partes integrantes das demonstrações financeiras.



Nota Explicativas às informações trimestrais

31 de março de 2021

(Em milhares de reais, 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”) e Petro Rio Jaguar Petróleo Ltda. (“Jaguar”), voltadas para a produção de óleo e gás natural, operando na Bacia de Campos -RJ (PetroRioOG e Jaguar) 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 2021 foi de aproximadamente 8,1 mil barris (8,6 mil barris no primeiro trimestre de 2020).

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. Nota explicativa 12.

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 2021 foi de aproximadamente 3,3 milhões de metros cúbicos de gás natural (2 milhões de metros cúbicos de gás natural no primeiro trimestre de 2020). A quantidade reduzida em 2020 foi devido à redução da retirada de gás da Petrobrás, que tem 100% da produção do Campo de Manati contratada.



Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2021

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

Essa parada, que se iniciou ao final de fevereiro de 2020, se deu pela redução do consumo de gás natural provocado pela pandemia do COVID-19.

Conforme fato relevante divulgado em 05 de novembro de 2020, nesta mesma data, a Companhia assinou acordo com a Gas Bridge S.A. ("Gas Bridge"), para a alienação da participação de 10% detida pela Companhia no Campo de Manati.

O valor total da transação é de R\$ 144.400 e inclui a transferência de todas as responsabilidades da Companhia no Campo de Manati, incluindo a sua participação em seu abandono. A transação está sujeita a condições precedentes, dentre as quais está o êxito da Gas Bridge na aquisição da operação de Manati da Petrobras.

A transação é composta por uma parcela fixa de R\$ 124.400 e um *earn-out* de R\$ 20.000, sujeitos a determinadas aprovações regulatórias subsequentes relacionadas ao Campo.

A data efetiva (*effective date*) da venda é de 31 de dezembro de 2020. A partir desta data até a data da conclusão da operação de venda, a Companhia continuará registrando em seu balanço todos os resultados referentes à participação no Campo, porém a geração de caixa do Campo neste período será incluída no ajuste do preço de venda.

Com a assinatura do acordo em novembro de 2020, a Companhia passou a tratar contabilmente esse ativo de acordo com o CPC 31, como Ativos não circulantes classificados como mantidos para venda, conforme Nota Explicativa 9.

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 se deu 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 2021 aproximadamente 17 mil barris de petróleo por dia (19 mil barris de petróleo por dia no primeiro trimestre de 2020).

Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2021

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

FPSO Bravo (anteriormente denominado “OSX-3”) e Tubarão Martelo

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, no valor de US\$ 140 milhões, com parte dos recursos (US\$ 100 milhões) sendo financiado pela Prisma Capital. Atualmente o FPSO opera o Campo de Tubarão Martelo, e será utilizado para a operação de Polvo através de conexão com a Plataforma Fixa Polvo A. A operação de leasing do FPSO Bravo gerou à PetroRio receita de US\$ 129.315 por dia, durante o período de 03 de fevereiro de 2020 até a conclusão da aquisição do campo de Tubarão Martelo, que se deu em 03 de agosto de 2020.

Também em 03 de fevereiro de 2020, foi assinado contrato para a aquisição de 80% do Campo de Tubarão Martelo, bem como a operação do Campo, detidos integralmente pela Dommo Energia. Em 03 de agosto de 2020, após as aprovações do CADE – Conselho Administrativo de Defesa Econômica e da ANP – Agência Nacional de Petróleo, ocorreu a conclusão da aquisição, com a PetroRio assumindo a operação do Campo e incrementando em aproximadamente 17 milhões de barris em reservas provadas desenvolvidas.

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”). Uma vez que todas as aprovações necessárias sejam obtidas e ocorra o fechamento da operação, a Companhia se tornará operadora de ambos os campos de pré-sal.

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.

Somada à parcela de Wahoo adquirida da BP, a participação da PetroRio na concessão passará a ser de 64,3%, quando concluídas as duas transações, sujeitas a condições precedentes.

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.

Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2021

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

COVID-19

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

Dentre as medidas, se destacaram a redução imediata do POB (*People on Board*) e extensão do período de embarque (visando a diminuição dos traslados) nas plataformas de produção em que a Companhia opera, mantendo apenas o pessoal essencial para a produção segura e eficiente da Companhia; a disponibilização intensiva de itens de proteção, sanitização e higienização para as unidades *onshore* e *offshore* diretamente ligadas à atividade produtiva da Companhia, especialmente nas áreas com maior probabilidade de contágio; a comunicação intensificada para todos os colaboradores e terceiros atuando nas unidades produtivas; a adoção de testes rápidos e de protocolo de monitoramento (*screening*) no aeroporto, com auxílio de enfermeiro, para as pessoas que embarcam nas plataformas de produção da Companhia. A iniciativa inclui o monitoramento do pessoal 48 horas antes do embarque, visando a identificação de casos suspeitos; a redução dos custos de produção através de renegociação com fornecedores; iniciativas para o recomissionamento de tanques nos FPSOs de TBMT e Polvo, que aumentaram a capacidade nominal de armazenagem de óleo da Companhia, dando flexibilidade aos *offtakes* conforme as condições de mercado; a suspensão de todas as viagens internacionais. Viagens nacionais foram reduzidas aos profissionais essenciais para as unidades *offshore* residindo em outros estados, tendo como preferência traslados de carro; e a suspensão de todos os eventos presenciais.

2. Base de preparação e apresentação das demonstrações financeiras

2.1. Declaração de conformidade

As informações trimestrais individuais e consolidadas foram elaboradas de acordo com o pronunciamento técnico NBC TG 21 - Demonstração Intermediária, e com a norma internacional IAS 34 - "*Interim Financial Reporting*", emitida pelo "*International Accounting Standards Board - IASB*" e estão sendo apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários - CVM, aplicáveis à elaboração do Formulário de Informações Intermediárias - ITR.

As demonstrações dos valores adicionados estão sendo apresentadas como informação suplementar para fins de IFRS.

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

Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2021

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

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 demonstrações financeiras consolidadas da Companhia incluem:

Empresas consolidadas integralmente		Participação			
		31/03/2021		31/12/2020	
		Direta	Indireta	Direta	Indireta
Petro Rio O&G Exploração e Produção de Petróleo Ltda.	"PetroRioOG"	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%
Petrório Netherlands BV	"Netherlands"	-	100,00%	-	100,00%
Walvis Petroleum (Pty) Ltd.	"Walvis"	-	100,00%	-	100,00%
Petrório Canada Inc.	"Canadá"	-	100,00%	-	100,00%
Luderitz Petroleum (Pty) Ltd.	"Luderitz"	-	100,00%	-	100,00%
Petrório Luxembourg Sarl	"Lux Sarl"	-	100,00%	-	100,00%
Cumoxi Investments (Pty) Ltd.	"Cumoxi"	-	100,00%	-	100,00%
Kunene Energy (Pty) Ltd.	"Kunene"	-	100,00%	-	100,00%
Orange Petroleum Ltd.	"Orange"	-	100,00%	-	100,00%
Petro Rio do Brasil Exploração Petrolífera S.A.	"Brasoil"	-	100,00%	-	100,00%
Brasoil OPCO Exploração Petrolífera Ltda.	"Opco"	-	99,99%	-	99,99%
Petro Rio Coral Exploração Petrolífera Ltda.	"Coral"	-	100,00%	-	100,00%
Petro Rio Energia Ltda.	"PrioEnergia"	-	100,00%	-	100,00%
Petro Rio Comercializadora de Energia Ltda	"Comercializadora"	-	100,00%	-	100,00%
Brasoil Finco LLC	"Finco"	-	100,00%	-	100,00%
Petro Rio Jaguar Petróleo Ltda	"Jaguar"	-	100,00%	-	100,00%
Frade B.V.	"Frade BV"	-	100,00%	-	70%



Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2021

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

Petro Rio White Shark Petróleo Ltda	"White Shark"	-	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 2020). 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 2020.

2.5. Moeda funcional e moeda de apresentação

As informações trimestrais individuais e consolidadas são apresentadas em Real, que é a moeda funcional da Companhia. A Companhia definiu que sua moeda funcional é o Real e a moeda funcional de suas controladas no exterior é o dólar norte-americano, principalmente em decorrência dos seus custos de operação incorridos. Todas as informações financeiras apresentadas em Real foram arredondadas para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2021

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

2.6. 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 os períodos contábeis findos em 31 de março de 2021, não ocorreu nenhuma alteração que afetasse as informações trimestrais da Companhia.

2.7. Efeitos da aplicação do CPC 23 (IAS 8) – Políticas contábeis, mudanças de estimativas e retificação de erro.

2.7.1 Mudança de estimativa contábil

No primeiro trimestre de 2021, 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 conseqüentemente, alteração nas alíquotas de depreciação e extensão dos prazos para cálculo da provisão para abandono.

Os estudos levaram em consideração os efeitos da pandemia provocada pela Covid-19 e os cenários atuais e futuros de preços de petróleo.

No Campo de Polvo, a reavaliação apontou a manutenção da vida útil do campo até o final de 2026, e um aumento das reservas provadas desenvolvidas em aproximadamente 3,6 milhões de barris, se comparados os mesmos períodos.

No Campo de Frade, a reavaliação apontou a manutenção da vida útil do campo até o final de 2030, e o mesmo montante de reservas provadas desenvolvidas, porém com incremento de aproximadamente 8,2 milhões de barris, relacionados à conclusão da aquisição dos 30% restantes do campo, se comparados os mesmos períodos.

No Campo de Tubarão Martelo, a reavaliação apontou um aumento da vida útil do campo até o final de 2034, e um aumento das reservas provadas desenvolvidas em aproximadamente 3,3 milhões de barris, se comparados os mesmos períodos.

Finalmente, em Manati, a reavaliação apontou para uma redução da vida útil do campo para o final de 2025, mesmo apresentando aumento de 57 milhões de m³ em suas reservas provadas desenvolvidas.

2.8. Conclusão das informações trimestrais

A Administração da Companhia autorizou a apresentação destas informações trimestrais em 30 de abril de 2021.



**Nota Explicativas às informações trimestrais
31 de março de 2021**

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

Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2021

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

3. Caixa e equivalentes de caixa

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
Caixa	-	-	60	55
Bancos	23.623	27.480	3.184.971	809.218
	23.623	27.480	3.185.031	809.273
Nacional	40	52	21.020	2.708
Exterior	23.583	27.428	3.164.011	806.565

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 no exterior (títulos de renda fixa ou disponibilidades em conta corrente remuneradas), sem risco de variação significativa do principal e rendimentos quando do resgate. Em março de 2021, foram mantidos nestes instrumentos de liquidez imediata valores referentes ao *follow on* e às vendas ocorridas no trimestre.

4. Títulos e valores mobiliários

	Consolidado	
	31/03/2021	31/12/2020
Certificados de Depósitos Bancários (i)	77.820	22.793
Total de títulos e valores mobiliários	77.820	22.793

- i. Conta corrente remunerada automaticamente via CDB em reais (aplicações em renda fixa), com rendimento médio de 70% do CDI (saldos utilizados para pagamento de fornecedores);

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 29.

5. Caixa Restrito

	Consolidado	
	31/03/2021	31/12/2020
Aquisição Frade - 51,74% (i)	77.787	17.907
Banco Santander (ii)	16.484	16.405
Banco Daycoval (iii)	9.125	8.317
Banco Fibra (iv)	7.374	7.367
	110.770	49.996

- i. A Companhia, seguindo o acordo de compra e venda para aquisição de 51,74% de participação da concessão do Campo de Frade (Nota explicativa 12), efetua depósitos mensais em uma conta restrita (*Escrow*) que é liberada ao vendedor seguindo os prazos acordados para o pagamento da dívida.

Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2021

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

- ii. A Companhia mantém caixa em aplicação de CDB como garantia à fiança bancária emitida junto ao Banco Santander, como exigência do contrato de financiamento com a Finep.
- iii. A Companhia mantém aplicação financeira no exterior como garantia aos 2 ACCs (Adiantamento sobre Contrato de Câmbio) emitidos junto ao Banco Daycoval.
- iv. A Companhia mantém em conta vinculada como garantia à fiança bancária emitida junto ao Banco Fibra, como exigência do contrato de financiamento com a Finep.

6. Contas a Receber

	Consolidado	
	31/03/2021	31/12/2020
Petrobras (i)	22.089	20.594
Petrochina	-	126.919
Shell	-	237.977
Outros	479	675
Total	22.568	386.165
Total em moeda nacional	22.568	21.071
Total em moeda estrangeira	-	365.094

- (i) Saldo a receber referente às vendas de gás e óleo condensado realizadas pela Manati e Frade em fevereiro e março de 2021 de aproximadamente 17,7 milhões de m³ de gás, correspondente a uma receita de R\$ 21.266 para Manati e R\$ 66 para Frade, e saldo referente a quantidade não retirada de junho de 2020 (*take or pay*) no montante de R\$ 757 de Manati.

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

7. Tributos a recuperar

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
Imposto de renda e contribuição social (i)	3.761	2.622	17.587	13.736
PIS e COFINS (ii)	1	1	82.620	106.015
ICMS (iii)	-	-	33.924	34.554
Imposto no exterior (VAT) (iv)	-	-	2.064	1.485
Outros	23	25	1.152	1.379
Total	3.785	2.648	137.347	157.169
Ativo Circulante	3.785	2.648	105.144	124.321
Ativo Não Circulante	-	-	32.203	32.848

- (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;



Nota Explicativas às informações trimestrais
31 de março de 2021

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

- (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.

Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2021

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

8. Adiantamentos a fornecedores

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
Geoquasar Energy (i)	-	-	12.596	12.596
Garantia BW (Prosafe) (ii)	-	-	36.026	33.187
Petrobras	-	-	246	246
Nitshore	-	-	468	468
BJ Services Brasil	-	-	3.767	2.637
Asa Assessoria	-	-	709	2.358
Bornemann GMBH	-	-	1.979	1.805
Workship do Brasil	-	-	-	1.245
VME Process Inc	-	-	1.430	702
Appleton Marine Inc	-	-	617	579
ABB Automacao	-	-	-	515
Westcon	-	-	480	480
Schlumberger	-	-	1.839	413
Miros Scotland	-	-	579	406
Gevisa	-	-	-	401
GBA Corona	-	-	352	338
Siemens Infraestrutura	-	-	3.860	-
RMS Pumptools	-	-	509	-
MOOG do Brasil	-	-	483	-
Nova Coating	-	-	450	-
JS Aduaneira	-	-	391	-
Almathi Comercial	-	-	390	-
Instruval Instrumentos	-	-	435	-
Outros	2	16	7.637	12.465
Total	2	16	75.243	70.841
Total no ativo circulante	2	16	62.647	58.245
Total no ativo não circulante	-	-	12.596	12.596

(i) Os valores de adiantamentos à Geoquasar referem-se aos créditos de custos de operação assumidos pela PetroRioOG e adiantamentos contratuais. Em contrapartida a estes adiantamentos, a Companhia mantém registrado provisão equivalente na rubrica de fornecedores de longo prazo R\$ 12.961 (nota explicativa 13). A quitação destes valores, tanto ativo quanto passivo aguarda decisão judicial.

(ii) Os valores dos adiantamentos à BW (Prosafe) – US\$ 5.671 (R\$ 32.309) e R\$ 3.717, referem-se a compromissos contratuais e são mantidos como garantia financeira dos contratos de arrendamento e operação do FPSO Polvo.

9. 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 é de R\$ 144.400 mil e inclui a transferência de todas as responsabilidades da Companhia no Campo, incluindo a sua participação no

Nota Explicativas às informações trimestrais

31 de março de 2021

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

abandono do mesmo. A transação está sujeita à condições precedentes, dentre as quais está o êxito da Gas Bridge na aquisição da operação de Manati da Petrobras.

A transação é composta por uma parcela fixa de R\$ 124.400 mil e um *earn-out* de R\$ 20.000 mil, sujeitos a determinadas aprovações regulatórias subsequentes relacionadas ao Campo.

A data efetiva (*effective date*) da venda é de 31 de dezembro de 2020. A partir desta data até a data da conclusão da operação de venda, a Companhia continuará registrando em seu balanço todos os resultados referentes à participação no Campo, porém a geração de caixa do Campo deste neste período será incluída no ajuste do preço de venda.

O resultado do exercício do Campo de Manati, proporcional à participação da Companhia, é apresentado a seguir:

	Consolidado	
	31/03/2021	31/03/2020
Receita líquida de serviços	27.265	13.127
Custos dos serviços	(6.067)	(8.636)
Resultado bruto	21.198	4.491
Receitas (despesas) operacionais		
Despesas de geologia e geofísica	-	(9)
Despesas com pessoal	(961)	(551)
Despesas gerais e administrativas	(263)	(320)
Despesas com serviços de terceiros	(152)	(117)
Impostos e taxas	-	(5)
Despesa de depreciação e amortização	-	(188)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	(475)	3.876
Resultado operacional antes resultado financeiro	19.347	7.177
Receitas financeiras	2.480	6.455
Despesas financeiras	(4.800)	(9.704)
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	17.027	3.928
Imposto de renda e contribuição social corrente	(1.358)	(2.946)
Imposto de renda e contribuição social diferido	207	3.186
Resultado das operações descontinuadas	15.876	4.168

As principais classes de ativos e passivos classificados como mantidos para venda em 31 de março de 2021 e 31 de dezembro de 2020 são:

	31/03/2021	31/12/2020
Ativo		
Adiantamentos a parceiros	5.685	2.349
Imobilizado	3.490	3.677
Intangível	65.358	62.413
Total do ativo	74.533	68.439
Passivo		
Provisão para abandono de instalações	(509)	(3.392)
Outras obrigações	971	743
Total do passivo	462	(2.649)

Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2021

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

Ativos não circulantes classificados como mantidos para venda	74.071	71.088
--	---------------	--------

Os fluxos de caixa líquidos incorridos são:

	31/03/2021	31/03/2020
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades operacionais	17.184	9.011
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de investimento	1.133	1.678
Aumento líquido no caixa e equivalentes de caixa	18.318	10.689

Lucro por ação

Apuração do resultado básico e diluído por ação	31/03/2021	31/03/2020
Numerador (em R\$ mil)		
Resultado das operações descontinuadas	15.876	4.168
Denominador (em milhares de ações)		
(+) Média ponderada de número de ações ordinárias ajustada pelo efeito da diluição	156.631	135.161
Resultado básico e diluído por ação das operações descontinuadas:	0,1014	0,0308

10. Investimentos

Em 31 de março de 2021, a Companhia apresentava as seguintes participações em controladas diretas:

- **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, 64,3% de participação na concessão do Campo de Wahoo e 60% no Campo de Itaipu, os dois últimos pendentes de aprovações dos órgãos reguladores, conforme descrito na nota explicativa 1.

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. (“Priointl”)**

Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2021

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

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 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. 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 no Canadá e na República da Namíbia.

Conforme mencionado na Nota Explicativa 1, a PetroRio, 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).

- **PetroRio 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. Atualmente encontra-se sem atividades, em processo de liquidação.

Portfólio de concessões

Em 31 de março de 2021 as controladas da Companhia participavam das seguintes concessões nas bacias brasileiras:

País	Bacia	Bloco	Campo	Concessionário	%	Status	Fase	PEM (*)
Brasil	Campos	BM-C-8	Polvo	PetroRioOG	100%	Operador	Produção	-
Brasil	Camamu	BCAM-40	Manati (**)	Manati	10%	Não operador	Produção	-
Brasil	Campos	Frade	Frade	Jaguar	100%	Operador	Produção	-



Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2021

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

Brasil	Campos	C-M-466	Tubarão Martelo	PetroRioOG	80%	Operador	Produção	-
Brasil	Camamu	BCAM-40	Camarão Norte	Manati	10%	Não operador	Desenvolvimento	-
Brasil	Foz do Amazonas	FZA-M-254	-	Manati	100%	Operador	Exploração	R\$ 587
Brasil	Foz do Amazonas	FZA-M-539	Pirapema	Manati	100%	Operador	Exploração	R\$ 10.564
Brasil	Ceará	CE-M-715	-	Jaguar	50%	Operador	Exploração	R\$ 59.200

(*) Programa exploratório mínimo remanescente.

(**) Conforme descrito na Nota Explicativa 9, a Companhia celebrou acordo de alienação deste investimento, cuja conclusão da operação está sujeita aos termos e condições usualmente adotados em transações desta natureza e as aprovações dos órgãos governamentais. Desta forma esses ativos estão apresentados como ativos não circulantes mantidos para venda.

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 em 31 de março de 2021

	PetroRioOG	PrioIntl	PrioUSA
Participação Direta	100,00%	1,23%	100,00%
Participação Indireta	0,00%	98,77%	0,00%
Patrimônio líquido	5.455.621	3.383.607	241
Resultado do período	(41.724)	(143.743)	114
Total dos ativos	6.760.487	6.963.319	388

b) Composição do investimento

	Controladora	
	31/03/2021	31/12/2020
PetroRioOG	5.455.621	3.602.058
PrioUSA	241	(39)
PrioIntl	41.720	40.143
	5.497.582	3.642.162

c) Movimentação do investimento



Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2021

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

	PetroRioOC	PrioIntl	PrioUSA	Total
Saldo em 01 de janeiro de 2020	2.241.194	27.223	68	2.268.485
Aumento/ redução de capital	435.910	-	164	436.074
Resultado de equivalência patrimonial	500.762	7.624	(268)	508.118
Ajustes de conversão	424.192	5.296	(3)	429.485
Saldo em 31 de dezembro de 2020	3.602.058	40.143	(39)	3.642.162
Aumento/ redução de capital	-	-	160	160
Resultado de equivalência patrimonial	(41.724)	(1.772)	114	(43.382)
Ajustes de conversão	268.251	3.349	6	271.606
Adiantamento para futuro aumento de capital	1.627.036	-	-	1.627.036
Saldo em 31 de março de 2021	5.455.621	41.720	241	5.497.582

Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2021

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

11. Imobilizado (Consolidado)

a) Composição do saldo

	Taxa de Depreciação %	Custo	Depreciação	Ajuste de conversão	Saldo em 31/03/2021	Saldo em 31/12/2020
Em operação						
Plataforma e Sonda - Polvo	UOP *	101.439	(101.750)	24.534	24.223	23.834
Ativos de Óleo e Gás - Frade ***	UOP *	2.751.928	(755.231)	-	1.996.697	1.986.129
FPPO Bravo (Tubarão Martelo)	UOP *	797.445	(99.693)	-	697.752	718.235
Máquinas e equipamentos	10	9.487	(5.099)	-	4.388	4.633
Móveis e utensílios	10	2.185	(886)	-	1.299	1.354
Equipamentos de comunicação	20	673	(385)	-	288	320
Equipamentos de informática	20	6.183	(3.869)	-	2.314	2.382
Benfeitorias em imóveis de terceiros	4	6.997	(401)	-	6.596	6.367
Gastos Desenvolvimento ****	UOP *	350.223	(157.271)	-	192.952	204.176
Manutenção de poços	33	65.582	(43.378)	-	22.204	27.203
Em andamento						
Imobilizado em andamento **		232	-	-	232	237
Manutenção de poços - Polvo		802	-	-	802	29
Gastos com perfuração de Poços		126.036	-	750	126.786	93.485
Sobressalentes		55.124	-	4.622	59.746	54.261
Material para revitalização/reentradas poços - Frade ***		246.709	-	-	246.709	234.304
Material para uso e consumo (poços)		1.277	-	-	1.277	2.064
Total		4.522.322	(1.167.963)	29.906	3.384.265	3.359.013

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

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

*** Com a conclusão da aquisição de Frade, a Companhia passou a consolidar 100% dos ativos relacionados ao campo, que contemplam, além dos gastos relacionados aos poços produtores, o FPPO Frade e todos os equipamentos submarinos. Adicionalmente, o consórcio de Frade, se preparando para a Plano de Revitalização do Campo, adquiriu materiais e equipamentos, que se encontram classificados como ativos andamento, bem como equipamentos do FPPO e submarinos, que aguardam a perfuração de novos poços para a entrada em operação.

**** Campanhas de revitalização/perfuração.

b) Movimentação do saldo

	Saldo em 01/01/2021	Aquisição Frade 30%	Adições	Baixas	Depreciação	Impairment	Transferências	Ajuste de conversão	Saldo em 31/03/2021
Em operação									
Plataforma e Sonda - Polvo	23.833	-	-	-	(1.861)	-	-	2.251	24.223
Ativos de Óleo e Gás - Frade	1.986.130	104.990	9	-	(101.212)	-	6.780	-	1.996.697
FPPO Bravo (Tubarão Martelo)	718.235	-	-	-	(20.483)	-	-	-	697.752
Máquinas e equipamentos	4.633	-	-	(1.062)	(662)	-	1.479	-	4.388
Móveis e utensílios	1.354	-	-	-	(55)	-	-	-	1.299
Equipamentos de comunicação	320	-	-	-	(32)	-	-	-	288
Equipamentos de informática	2.382	-	-	-	(219)	-	151	-	2.314
Benfeitorias em imóveis de terceiros	6.367	-	-	-	(58)	-	287	-	6.596
Gastos Desenvolvimento	204.176	-	-	-	(11.224)	-	-	-	192.952
Manutenção de poços	27.203	-	-	-	(4.999)	-	-	-	22.204
Em andamento									
Imobilizado em andamento	237	-	433	-	-	-	(438)	-	232
Manutenção de poços - Polvo	29	-	773	-	-	-	-	-	802
Gastos com perfuração de Poços	93.484	-	44.418	(840)	-	-	(11.024)	748	126.786
Sobressalentes	54.261	-	-	-	-	-	4.244	1.241	59.746
Material para revitalização/reentradas poços - Frade	234.304	13.530	-	(1.125)	-	-	-	-	246.709
Material para uso e consumo (poços)	2.064	-	1.278	(586)	-	-	(1.479)	-	1.277
Total	3.359.012	118.520	46.911	(3.613)	(140.805)	-	-	4.240	3.384.265

Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2021

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

	Saldo em 01/01/2020	Adições	Baixas	Depreciação	Impair- ment	Transfe- rências	Ajuste de conversão	Saldo em 31/12/2020
Em operação								
Plataforma e Sonda - Polvo	23.925	301	-	(7.362)	-	-	6.970	23.834
Ativos de Óleo e Gás - Manati	6.388	397	(2.453)	(658)	3	(3.677)	-	-
Ativos de Óleo e Gás - Frade	1.735.177	16.482	(21.327)	(362.448)	-	265.646	352.599	1.986.129
FPSO Bravo (Tubarão Martelo)	-	1.273	-	(79.210)	-	785.949	10.223	718.235
Máquinas e equipamentos	6.215	-	-	(2.644)	-	1.062	-	4.633
Móveis e utensílios	1.559	-	-	(220)	-	15	-	1.354
Equipamentos de comunicação	446	-	-	(126)	-	-	-	320
Equipamentos de informática	2.992	-	-	(860)	-	250	-	2.382
Benfeitorias em imóveis de terceiros	6.597	-	-	(230)	-	-	-	6.367
Mais-valia ativos de Óleo e Gás - Frade	239.341	-	-	(48.937)	-	(255.494)	65.090	-
Gastos Desenvolvimento	187.963	103.611	-	(56.894)	-	(30.504)	-	204.176
Manutenção de poços	30.533	-	-	(17.583)	-	14.253	-	27.203
Em andamento								
Imobilizado em andamento	3.638	497	-	-	-	(3.898)	-	237
Manutenção de Poços	4.301	5.086	-	-	-	(9.358)	-	29
Aquisição do FPSO Bravo (Tubarão Martelo)	49.096	603.492	-	-	-	(788.757)	136.169	-
Gastos com perfuração de Poços	-	70.821	-	-	-	18.813	3.850	93.485
Sobressalentes	50.069	1.303	-	-	-	-	2.889	54.261
Material para revitalização/reentradas poços - Frade	254.283	-	(19.938)	-	-	(41)	-	234.304
Material para uso e consumo (poços)	-	-	-	-	-	2.064	-	2.064
Total	2.602.523	803.263	(43.718)	(577.172)	3	(3.677)*	577.791	3.359.013

* Valores transferidos para ativos não circulantes classificados como mantidos para a venda, referentes ao Campo de Manati.

12. Intangível (Consolidado)

a) Composição do saldo

	Taxa de amortização (%)	Consolidado	
		31/03/2021	31/12/2020
Ativos de petróleo e gás			
Custo de Aquisição - Polvo	(i)	313.787	313.787
Custo de Aquisição - Tubarão Martelo	(i)	264.535	297.409
Custo de Aquisição - Frade		193.908	-
Bônus de assinatura - FZA-M-254		5.968	5.968
Bônus de assinatura - FZA-Z-539		8.022	8.022
Bônus de assinatura - Frade	(i)	50.850	50.850
Bônus de assinatura - Ceará	(i)	31.358	31.358
Mais-Valia na aquisição da concessão Frade	(ii)	795.987	724.111
Adiantamento para aquisição de ativo	(iii)	66.659	64.959
Softwares e outros		9.033	9.033
		1.740.107	1.505.497
Amortização Acumulada		(612.483)	(548.631)
Total		1.127.624	956.866

(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 redesevolvimento.

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

(iii) Adiantamento para aquisição de parte do Campo de Wahoo (64,3%) e Campo de Itaipu (60%), conforme descrito na nota explicativa 1.

Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2021

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

b) Movimentação do saldo

	Saldo em 01/01/2021	Aquisição Frade 30%	Adições	Baixas	Amorti- zação	Transfe- rência	Ajuste de conversão	Saldo em 31/03/2021
Custo de Aquisição - Polvo	29.826	-	-	-	(1.643)	-	-	28.183
Custo de Aquisição - Tubarão Martelo	277.922	-	-	(32.874)	(6.974)	-	-	238.074
Custo de Aquisição - Frade	-	153.843	-	-	(5.896)	40.065	-	188.012
Bônus de assinatura - FZA-M-254	5.968	-	-	-	-	-	-	5.968
Bônus de assinatura - FZA-Z-539	8.022	-	-	-	-	-	-	8.022
Bônus de assinatura - Frade	3.999	-	-	-	(196)	-	-	3.803
Bônus de assinatura - Ceará	31.358	-	-	-	-	-	-	31.358
Mais-Valia na aquisição da concessão Frade	534.538	-	-	-	(28.064)	-	50.797	557.271
Softwares e outros	274	-	-	-	-	-	-	274
Adiantamento para aquisição de ativo	64.959	-	41.765	-	-	(40.065)	-	66.659
Total	956.866	153.843	41.765	(32.874)	(42.773)	-	50.797	1.127.624

	Saldo em 01/01/2020	Adições	Baixas	Amortização	Transfe- rência	Ajuste de conversão	Saldo em 31/12/2020
Custo de Aquisição - Polvo	46.772	-	(7.559)	(9.387)	-	-	29.826
Custo de Aquisição - Manati	36.888	-	-	(5.048)	(31.840)	-	-
Custo de Aquisição - Tubarão Martelo	-	297.409	-	(19.487)	-	-	277.922
Bônus de assinatura - FZA-M-254	5.968	-	-	-	-	-	5.968
Bônus de assinatura - FZA-Z-539	8.022	-	-	-	-	-	8.022
Bônus de assinatura - Frade	4.832	-	-	(833)	-	-	3.999
Bônus de assinatura - Ceará	31.358	-	-	-	-	-	31.358
Ágio na aquisição - Brasoil	20.228	-	-	-	(26.080)	5.852	-
Mais-Valia na aquisição da concessão Frade	500.919	-	-	(112.153)	-	145.772	534.538
Carteira de Clientes - Manati	4.038	-	-	(702)	(4.494)	1.158	-
Softwares e outros	274	-	-	-	-	-	274
Adiantamento para aquisição de ativo	30.230	34.729	-	-	-	-	64.959
Total	689.529	332.138	(7.559)	(147.610)	(62.414)*	152.782	956.866

* Valores transferidos para ativos não circulantes classificados como mantidos para a venda, referentes ao Campo de Manati.

No primeiro trimestre de 2021, a Companhia realizou nova certificação de reservas com a DeGolyer and MacNaughton, que apontou alteração na vida útil para Tubarão Martelo e Manati, bem como incremento nas reservas (nota explicativa 2.7).

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.



Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2021

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

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	1.328.953	(1.645.994)	(317.041)	(58.838)
Consideração final paga (recebida)	1.436.721	(1.214.922)	221.799	41.162
Concessão (intangível)	469.293	(435.322)	33.971	6.304
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, registrada na linha de concessão, no intangível, em contrapartida da provisão de abandono, no passivo, nota explicativa 18.

d) Combinação de Negócios

1. Tubarão Martelo

Em 03 de agosto de 2020 a Companhia concluiu por meio de sua controlada indireta PetroRioOG a operação de aquisição de 80% de participação no Campo de Tubarão Martelo.

A Companhia passou a ser operadora do Campo de Tubarão Martelo, podendo influenciar nas decisões do consórcio e implementar reduções de custo e sinergias em sua operação.

A Companhia apurou, com base no CPC 15 (R1) – Combinação de negócios, os valores justos dos ativos adquiridos e passivos assumidos, bem como a alocação do preço de aquisição, contabilizando seus efeitos de forma individualizada.

Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2021

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

A alocação definitiva do preço de aquisição reconhecido promoveu a distribuição da seguinte forma:

Preço final (a receber)	(59.762)
<hr/>	
Alocação do Preço	
Concessão	110.668
Imobilizado assumido	2.541
Passivos assumidos	(126.286)
Provisão de abandono	(46.685)

O passivo assumido de R\$ 126.286 é referente à valores a pagar de leasing do FPSO que opera o campo de Tubarão Martelo (Bravo), devidos à Lux Sarl, controlada da PetroRio, não envolvendo caixa e, portanto, não faz parte das movimentações apresentadas na Demonstração dos Fluxos de Caixa da Companhia.

13. Fornecedores

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
Fornecedores no país	3.570	3.593	90.660	183.925
Fornecedores no exterior	3.687	347	42.312	66.604
	7.257	3.940	132.972	250.529
Total no passivo circulante	7.257	3.940	119.524	236.889
Total no passivo não circulante	-	-	13.448	13.640

14. Tributos e contribuições sociais a pagar

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
IRPJ e CSSL a pagar	-	-	85.407	52.729
PIS/COFINS/CSLL	79	-	10.224	4.767
IRRF sobre serviços	542	709	655	11.851
ICMS	56	56	1.853	1.094
INSS	4.568	4.671	7.705	7.524
Impostos sobre o patrimônio	-	-	3.240	1.406
Royalties	-	-	11.354	7.795
Outros	66	48	164	575
	5.311	5.484	120.602	87.741

Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2021

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

15. Empréstimos e financiamentos

		31/12/2020	Adições		Pagamentos		Apropriação	Variação Cambial	Ajuste de Conversão	31/03/2021
			Principal	Juros	Principal	Juros				
Citibank	(i)	41.808	139.600	511	-	-	-	6.868	-	188.787
Trafigura	(ii)	182.202	-	1.902	(201.746)	(2.298)	-	19.940	-	-
CCB	(iii)	108.215	105.431	804	(110.912)	(3.169)	-	8.108	-	108.477
FINEP	(iv)	57.738	-	1.040	-	(860)	-	-	-	57.918
Fibra	(v)	20.075	-	335	(21.250)	(431)	-	-	1.271	-
Bradesco	(vi)	26.669	55.200	185	(28.404)	(890)	-	4.250	-	57.010
Daycoval	(vii)	36.705	-	767	(38.731)	(1.118)	-	2.377	-	-
Santander	(viii)	65.126	-	555	(66.396)	(4.357)	-	5.072	-	-
C.E.F.	(ix)	30.961	-	447	(33.100)	-	-	3.537	-	1.845
Chevron	(x)	733.129	-	11.201	-	-	-	-	70.880	815.210
Prisma Capital	(xi)	539.437	-	12.461	-	(24.505)	-	-	51.260	578.653
Safra	(xii)	23.637	-	267	-	-	-	4.877	-	28.781
Banco do Brasil	(xiii)	44.017	-	502	-	-	-	4.252	-	48.771
BTC	(xiv)	-	275.575	296	-	-	-	9.290	-	285.161
Custos com captação *		-	(7.343)	-	-	-	505	-	-	(6.838)
Total		1.909.719	568.463	31.273	(500.539)	(37.628)	505	68.571	123.411	2.163.775
Circulante		1.519.966								1.882.524
Não Circulante		389.753								281.251

* Custos com advogados e consultores para a captação junto à Prisma.

		31/12/2019	Adições		Pagamentos		Variação Cambial	Ajuste de Conversão	31/12/2020
			Principal	Juros	Principal	Juros			
ICBC		230.829	-	9.691	(296.634)	(10.926)	67.040	-	-
Citibank		200.123	46.240	1.225	(206.469)	(987)	(4.670)	6.346	41.808
Trafigura		189.634	387.462	7.992	(515.485)	(8.558)	121.157	-	182.202
CCB		94.802	51.727	6.770	(68.888)	(5.847)	29.651	-	108.215
FINEP		54.313	-	6.630	-	(3.205)	-	-	57.738
Fibra		40.224	20.476	3.669	(56.815)	-	-	12.521	20.075
Bradesco		8.172	23.618	765	(8.785)	(173)	3.072	-	26.669
Daycoval		-	57.844	2.188	(26.959)	(1.907)	5.539	-	36.705
Votorantim		-	45.000	858	(57.069)	(879)	12.090	-	-
Santander		-	52.904	2.846	-	-	9.376	-	65.126
ABC		-	14.850	396	(17.328)	(352)	2.434	-	-
C.E.F.		-	30.000	1.324	-	-	(363)	-	30.961
Chevron		767.018	-	55.168	(266.539)	(17.040)	-	194.522	733.129
INPEX/Sojitz		60.461	-	5.073	(60.831)	(5.073)	-	370	-
Prisma Capital		-	449.870	44.698	-	(23.197)	-	68.066	539.437
Safra		-	26.000	20	-	-	(2.383)	-	23.637
Banco do Brasil		-	44.518	106	-	-	(607)	-	44.017
Total		1.645.576	1.250.509	149.419	(1.581.802)	(78.144)	242.336	281.825	1.909.719
Circulante		1.224.306							1.519.966
Não Circulante		421.270							389.753

(i) Em outubro de 2020, a Companhia assinou contrato de empréstimo na forma de um Adiantamento sobre Contrato de Câmbio (ACC) de US\$ 8 milhões com taxa de 3,28%. Em março de 2021, a Cia contratou outro ACC junto ao Banco no valor de \$ 25 milhões, com prazo de 1 ano e custo de 2,63%.



Nota Explicativas às informações trimestrais **31 de março de 2021**

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

(ii) Em dezembro de 2020, a Companhia assinou mais um contrato de pré-pagamento à exportação com a Trafigura PTE Ltd, no valor de US\$ 35 milhões com custo de Libor + 3,75%. Esse contrato venceu em março de 2021.

(iii) A Companhia assinou 3 contratos de Adiantamento sobre Contrato de Câmbio com o banco China Construction Bank em 2020, sendo um em março de 2020 no valor de USD 2.160 com custos de 5,65% a.a. e prazo de 1 ano, outro em junho de 2020 no valor de USD 7.842 com custo de 6,3% e prazo de 7 meses e aditou um terceiro contrato em novembro de 2020 com valor de USD 10,5. Todos esses contratos foram pagos em suas respectivas datas de vencimento, ao longo do trimestre. Em março de 2020, a Cia contratou outro ACC no valor de USD 19MM, por prazo de 1 ano e custo de 4%.

(iv) A Companhia assinou em 19 de novembro de 2018 contrato com a Finep para uma linha de crédito de R\$ 90 milhões com prazo de 10 anos, incluindo 2,5 anos de carência. O custo do financiamento é de TJLP + 1,5% a.a. Até 31 de março de 2021 foram liberados aproximadamente R\$ 54.101 pela FINEP.

(v) A Companhia assinou em 30 de novembro de 2020 um aditamento a linha de crédito com o Banco Fibra no valor de US\$ 3,8 milhões com prazo de 1 ano e custo de 6,8% a.a.. Esta dívida foi pré-paga em março de 2021.

(vi) 2 contratos de ACC com o banco Bradesco nos valores de USD 2.000 e USD 3.000 foram quitados no vencimento em março de 2021. No mesmo mês, a Cia contratou um novo contrato de USD 10.000 com prazo de 180 dias e custo de 3,3%.

(vii) A Companhia pré-pagou dois Adiantamentos sobre Contrato de Câmbio junto ao banco Daycoval nos valores de US\$ 5 milhões e US\$ 2 milhões com taxa de 8,7% em março de 2021.

(viii) A Companhia pré-pagou dois Adiantamentos sobre Contrato de Câmbio junto ao banco Santander nos valores de US\$ 10 milhões e US\$ 2 milhões com taxa de 5,12% em março de 2021.

(ix) A Companhia assinou em 06 de abril de 2020 contrato com a Caixa Econômica Federal no valor de R\$ 30 milhões, com prazo de 1 ano e custo de 5,7% a.a.. Em março de 2021 a Cia liquidou o principal da dívida e teve os juros debitados de sua conta em abril de 2021.

(x) A Companhia assinou em 29 de janeiro de 2019 com vigência a partir de 25 de março de 2019, com a Chevron Latin America Marketing LLC e Chevron Amazonas LLC, um contrato para aquisição da Chevron Brasil Upstream Frade LTDA, Chevron Frade LLC e Frade B.V. no valor de USD 224.023, com prazo de dois anos. O financiamento tem custo de Libor + 3% a.a.. Em junho de 2020 foi assinado aditivo ao contrato alterando o prazo final do contrato para novembro de 2021, com quitação em 3

Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2021

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

parcelas, sendo a primeira em novembro de 2020, a segunda em maio de 2021 e a última em novembro de 2021, com juros renegociados de 7%a.a.

(xi) A Companhia assinou em 27 de janeiro de 2020 contrato com uma entidade do fundo Prisma Capital para um *bridge loan* no valor de US\$100 milhões ao custo de 8,95% a.a.. Em 21 de dezembro de 2020, a Companhia assinou o *long term*, onde o vencimento do valor total da dívida foi para dezembro de 2022. Este contrato possui cláusula de condição financeira (*covenants*) que, caso não atendida por duas vezes sem a devida reparação, pode causar o vencimento antecipado do contrato. O indicador de dívida líquida sobre EBITDA Ajustado (sem impactos do IFRS 16 e de eventos não recorrentes classificados em outras receitas e despesas) não pode exceder os seguintes limitadores, nos períodos de teste:

Período de apuração	Limite
01/07/2020 a 31/12/2020	2,75
01/01/2021 a 30/06/2021	2,25
01/07/2021 a 31/12/2021	1,75
01/01/2022 a 30/06/2022	1,50
01/07/2022 a 31/12/2022	1,35

(xii) A Companhia assinou em 23 de dezembro de 2020 contrato com o Banco Safra no valor de US\$ 5 milhões, com prazo de 6 meses e custo de 3,8% a.a.

(xiii) A Companhia assinou em 6 de novembro de 2020 contrato com o Banco do Brasil no valor de US\$ 2,75 milhões, com prazo de 6 meses e custo de 5% a.a. Em 29 de dezembro de 2020, a Cia assinou outro contrato com o Banco do Brasil no valor de US\$ 5,7 milhões, com prazo de 6 meses e custo de 4,15% a.a.

(xiv) A Companhia assinou em 22 de março de 2020 contrato com o BTG no valor de US\$ 50 milhões, com prazo de 1 ano e custo de 4,15% a.a.

16. 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 Polvo	796.614	(416.124)	380.490
Embarcações de Apoio	103.825	78.028	181.853
Helicópteros	29.755	8.009	37.764
Edificações/Bases de Apoio	57.572	28.524	86.096
Equipamentos	32.002	57.364	89.366
Total	1.019.768	(244.199)	775.569

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, de 5,63% a.a. para os contratos em dólar e 10% a.a. para os contratos em reais.

Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2021

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

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 de forma linear, respeitando os períodos de utilização.

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

Os efeitos apresentados no período foram:

	Ativo	Passivo
Saldo em 01 de janeiro de 2020	452.067	(612.482)
Adições/reversões	74.633	(86.025)
Atualização cambial	-	(126.294)
Atualização monetária	-	(45.473)
Pagamentos efetuados	-	244.174
Depreciação	(156.864)	-
Saldo em 31 de dezembro de 2020	369.836	(626.100)
Adições/reversões	84.944	1.373
Atualização cambial	-	(35.479)
Atualização monetária	-	(9.632)
Pagamentos efetuados	-	67.841
Depreciação	(41.248)	-
Saldo em 31 de março de 2021	413.532	(601.997)
Circulante	-	(189.846)
Não Circulante	413.532	(412.151)

Maturidade dos contratos		*Pis/Cofins
Vencimento das prestações	Valor R\$	Valor R\$
2021	170.093	10.914
2022	78.754	7.285
2023	78.754	7.285
2024	78.933	7.301
2025	78.754	7.285
2026	78.754	7.285
2027	49.510	4.580
2028	49.645	4.592
2029	49.510	4.580
2030	49.510	4.580
Valores não descontados	762.217	65.687
Juros embutidos	(160.220)	
Saldo passivo arrendamento	601.997	

* Pis/Cofins apresentados apenas a título de informação. Não estão sendo considerados para desconto dos valores de arrendamento projetados.

Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2021

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

17. Imposto de renda e contribuição social diferidos

Empresas	Prejuízo fiscal		Crédito fiscal	
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
PetroRio	84.476	77.522	28.722	26.358
PetroRioOG	1.300.367	1.341.630	442.125	456.154
PrioIntl	14.807	14.807	5.034	5.034
Brasoil	126.021	131.214	42.847	44.613
Jaguar	1.425.826	1.472.678	484.781	500.711
White Shark	861.050	878.408	292.757	298.659
Lux Holding	2.075.658	3.294.654	517.669	821.687
	5.888.205	7.210.913	1.813.935	2.153.216

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.

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

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
Deságio/mais-valia em combinação de negócios	-	-	200.320	192.148
Diferenças temporárias	(19.962)	(14.181)	(115.228)	(25.607)
Prejuízos fiscais	-	-	(344.090)	(366.483)
Saldo Líquido (Ativo) Passivo	(19.962)	(14.181)	(258.998)	(199.942)

Expectativa de realização	Consolidado										
	2021	2022	2023	2024	2025	2025	2027	2028	2029	2030	Total
Deságio/mais-valia em combinação de negócios	35.420	30.537	26.354	22.829	19.686	17.050	14.777	12.855	11.139	9.672	200.319
Diferenças temporárias	(115.228)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(115.228)
Prejuízos Fiscais	(43.439)	(82.324)	(62.607)	(48.333)	(35.109)	(23.833)	(14.777)	(12.855)	(11.139)	(9.673)	(344.089)

18. Provisão para abandono de instalações

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

	Polvo	Manati	Tubarão Martelo	Frade
Saldo em 31 de dezembro de 2019	195.672	44.374	-	706.002
Aquisição Tubarão Martelo (100%)	-	-	233.426	-

Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2021

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

Redução	(25.498)	(6.870)	(12.205)	(582.875)
Atualização cambial	51.003	9.030	(4.850)	191.419
Atualização monetária	11.066	2.461	5.568	43.284
Saldo em 31 de dezembro de 2020	232.243	48.995	221.939	357.830
Aquisição Frade (30%)	-	-	-	159.937
Aumento / (Redução)	-	946	(32.659)	-
Atualização cambial	22.492	4.035	18.304	45.212
Atualização monetária	4.640	767	3.044	7.510
Saldo em 31 de março de 2021	259.375	54.743	210.628	570.489
(-) Fundo de abandono	(187.133)	(55.252)	-	-
Transferência para Passivos diretamente associados a ativos não circulantes classificados como mantidos para venda	-	509	-	-
Saldo líquido do passivo	72.242	-	210.628	570.489
Saldo total consolidado				853.359

As estimativas dos custos com abandono foram provisionadas para o período findo em 31 de março de 2021.

Para o Campo de Polvo, esta provisão correspondente à participação de 100% da PetroRio e reflete a estimativa em valor presente descontados à taxa de 5,86% ao ano e atualizado à taxa de inflação norte-americana de 2% médio ao ano. Adicionalmente, os valores são ajustados pela variação do dólar norte-americano. Estes custos serão incorridos no abandono do Campo de Polvo, incluindo e não limitados o tamponamento dos poços e a remoção das linhas e dos equipamentos de produção.

Para o Campo de Manati, foi realizado novo estudo de abandono, aprovado em novembro de 2018, que reduziu o total da provisão em aproximadamente US\$ 48 milhões (100%), com redução de R\$ 5.426 no balanço da Companhia, correspondente à participação de 10% da Manati. 20% da provisão de abandono são custos em Reais, atualizados à taxa de inflação de 4,01% ao ano e descontados à taxa livre de risco de 6,27% ao ano. Os demais custos, estimados em Dólar, estão atualizados à taxa de inflação de 2% ao ano e descontados à taxa de 5,86%, antes da conversão para Reais.

Com o objetivo de assegurar a capacidade do consórcio para liquidar as obrigações no abandono no campo de Manati, a operadora Petrobras recolhe dos consorciados a parcela mensal relativa a gastos estimados de abandono. Os valores contribuídos são aplicados e serão utilizados para pagamento dos custos de abandono quando ocorrerem. Em 31 de março de 2021 a Companhia mantém o saldo de R\$ 55.252.

Para o Campo de Frade, foi realizado novo estudo de abandono, aprovado em dezembro de 2020 pela ANP, considerando condições de mercado atuais sob a ótica da PetroRio como novo operador, reduziu o total da provisão em aproximadamente US\$ 207 milhões com redução de R\$ 499.700 no balanço da Companhia, correspondente à participação de 70% de Frade. Esta provisão reflete a estimativa em valor presente descontados à taxa de 6,14% ao ano. Os principais gastos incluídos nesses levantamentos são remoção do FPSO, abandono dos poços (ex: aluguel de sonda, cimentação, remoção de tubulação e dutos, colocação de tampões),



Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2021

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

remediação do meio ambiente e remoção de equipamentos do fundo do mar (ex: Árvore de Natal, blocos de ancoragem).

Com a conclusão da aquisição de 80% do Campo de Tubarão Martelo, a Companhia assumiu, além de 80% do total previsto para abandono do campo conforme a participação de cada consorciado no campo, como dos 20% adicionais anteriormente de responsabilidade da Dommo, como contraprestação pela aquisição da participação. O valor presente reflete desconto de 6,14% ao ano sobre o total.

Conforme destacado na nota explicativa 2.7.1, houve alteração nos valores presentes das provisões de abandono de Manati e Tubarão Martelo, com a alteração da vida útil destes, com aumento de R\$ 946 e redução de 32,659, respectivamente.

Adicionalmente, com a aquisição dos 30% complementar do campo de Frade, conforme descrito na nota explicativa 1 e 12, foi realizado complemento na provisão de abandono do campo, no montante de R\$ 159.937, proporcional ao valor já registrado anteriormente na companhia, de 70%.

Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2021

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

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

	Consolidado	
	31/03/2021	31/12/2020
Blocos operados		
Blocos operados (GALP - PEL 23 Namíbia)	(659)	(601)
Petrobras - Frade*	(25.041)	(86.412)
Dommo - TBMT	(2.474)	
Ecopetrol - Ceará	16	12
Total de blocos operados	(28.158)	(87.001)
Petrobras - Coral/Cavalo Marinho/Manati	(5.680)	(2.345)
Total de blocos não-operados	(33.838)	(89.346)
Transferência para Passivos diretamente associados a ativos não circulantes classificados como mantidos para venda	5.685	2.349
Total de adiantamento de/a parceiros	(28.153)	(86.997)
Total no Passivo Circulante	-	-
Total no Ativo Circulante	(28.153)	(86.997)

* Valor a receber da Petrobras referente ao ajuste de preço da aquisição de 30%, conforme mencionado na nota explicativa 12c.

20. Impairment

A companhia acompanha periodicamente, a cada data de report, mudanças nas expectativas econômicas e operacionais que possam indicar deterioração ou perda de seu 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.

Devido aos impactos provocados pela pandemia do COVID-19 em todo o mundo, a demanda de petróleo reduziu bruscamente, reduzindo consequentemente os preços praticados nos mercados internacionais. A redução relevante do preço do Brent, diretamente ligado às receitas da companhia, são indicativos de possível perda no valor recuperável dos ativos.

A Companhia efetuou cálculos para a verificação do valor recuperável de seus ativos, frente aos valores contabilizados, utilizando as projeções mais atuais de preço de petróleo e de dólar, e não identificou a necessidade de reconhecimento de provisão.

Os fluxos de caixa são estimados com base nos resultados já realizados, o orçamento anual da Companhia e considera o vencimento de cada concessão e a expectativa de crescimento do mercado, baseando-se em premissas validadas anualmente pelo certificador de reservas (DeGolyer and MacNaughton), quando da reavaliação destas. Tais fluxos são descontados pelo mais recente custo médio ponderado de capital da Companhia, 16,7%, utilizando-se de metodologia amplamente aplicada no mercado de óleo e gás.



**Nota Explicativas às informações trimestrais
31 de março de 2021**

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



Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2021

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

21. Patrimônio líquido

21.1 Capital social

O capital autorizado da Companhia é de R\$ 10 bilhões.

Em 31 de março de 2021, o capital subscrito e integralizado no valor de R\$ 5.526.452 está representado por 175.666.169 ações todas nominativas, escriturais e sem valor nominal.

A Companhia registrou R\$ 220.680 referentes aos custos com emissões das ações em conta redutora do Capital Social, que compõem o saldo apresentado de R\$ 5.305.772.

Acionista	Nº de ações ordinárias	% de Participação*
Aventti Strategic Partners LLP	33.587.440	19%
Truxt Investimentos	19.356.233	11%
Outros Acionistas	122.722.496	70%
Total	175.666.169	100%

*Conforme informações divulgadas em formulário de referência.

Em 28 de janeiro de 2021 foi aprovada, no âmbito da oferta pública de distribuição primária, com esforços restritos, de ações ordinárias, nominativas, escriturais, sem valor nominal, livres e desembaraçadas de quaisquer ônus ou gravames, de emissão da Companhia, a fixação do preço por ação no valor de R\$69,00 (sessenta e nove reais), perfazendo o montante total de R\$ 2.049.000 e o aumento do capital social da Companhia, mediante a emissão de 29.700.000 (vinte e nove milhões e setecentas mil) novas ações ordinárias, nominativas, escriturais, sem valor nominal, livres e desembaraçadas de quaisquer ônus ou gravames, de emissão da Companhia.

As Ações objeto da Oferta passaram a ser negociadas na B3 S.A. – Brasil, Bolsa, Balcão (“B3”) em 1º de fevereiro de 2021, e a liquidação física e financeira das Ações ocorreu no dia 2 de fevereiro de 2021.

Adicionalmente, o Capital Social da companhia sofreu alterações em janeiro de 2021, com aumento de R\$ 13.743 através da emissão de ações pelo exercício de opções de ações outorgadas aos colaboradores, conforme descrito na nota explicativa 21.2.

Em 31 de março de 2021 o saldo ações ordinárias da Petro Rio S.A. em conta de Ações em Tesouraria, retificadora do Patrimônio Líquido, é de 7.815.513 ações, ao custo de aquisição de R\$ 40.874.

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

Nota Explicativas às informações trimestrais

31 de março de 2021

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

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 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 I	Programa IV	Programa V	Programa VI
Data da outorga pelo Conselho de Administração	25/01/2018	05/11/2018	28/02/2019	28/02/2019
Total de opções concedidas	314.267	122.923	20.482	83.596
Preço da ação na data da outorga	91,50	118,00	150,98	150,98
Preço do <i>Strike</i>	54,70	54,7	86,27	86,27
Valor justo ponderado da opção na data da concessão	41,08	69,06	66,70	77,20
Volatilidade estimada do preço da ação	73,99%	72,41%	52,54%	52,54%
Taxa de retorno livre de risco	8,83%	8,75%	7,14%	7,14%
Duração da opção (em anos)	3	4	2	2

	Programa VII	Programa VIII	Programa IX
Data da outorga pelo Conselho de Administração	28/02/2019	20/03/2020	20/03/2020
Total de opções concedidas	79.026	524.870	501.600
Preço da ação na data da outorga	150,98	12,40	12,40
Preço do <i>Strike</i>	97,06	17,36	19,53
Valor justo ponderado da opção na data da concessão	68,30	3,51	4,49
Volatilidade estimada do preço da ação	69,46%	77,01%	66,17%
Taxa de retorno livre de risco	8,25%	5,60%	7,65%
Duração da opção (em anos)	4	2	4

Para o período findo em 31 de março de 2021, a Companhia possui saldo registrado no patrimônio líquido - resultado com remuneração baseada em ações - no montante de R\$ 253.366, 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 2021, com a integralização de R\$ 13.622 no capital social da Companhia.

21.3 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 2021 e 2020. O cálculo básico do resultado por ação é feito através da divisão do resultado do período, 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



**Nota Explicativas às informações trimestrais
31 de março de 2021**

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

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 no período.

Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2021

(Em milhares de reais, 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	31/03/2021	31/03/2020
Numerador (em R\$ mil)		
Resultado do período atribuído aos acionistas do Grupo	(65.792)	(61.461)
Denominador (em milhares de ações)		
Média ponderada líquida de quantidade de ações ordinárias para o lucro básico por ação	156.631	135.161
Resultado básico por ação	(0,420)	(0,455)
Resultado diluído por ação	(0,420)	(0,455)
Ações potencialmente diluidoras em períodos futuros com lucro	1.242	1.758

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

22. Transações com partes relacionadas

	Controladora	
	31/03/2021	31/12/2020
Mútuo PetroRio S.A x PetroRio Internacional	2	2
Contas a pagar PetroRio O&G x PetroRio S.A (i)	9.895	2.011
Service agreement PetroRio x Lux Holding (ii)	1.026	936
Rateio despesas administrativas Brasoil	(107)	293
Rateio despesas administrativas Frade	4.188	5.385
Mútuo PetroRio S.A x PetroRio Luxembourg Sarl (iii)	(219.360)	(200.830)
Mútuo PetroRio S.A x White Shark	-	(300.626)
Mútuo PetroRio S.A x Coral	-	(39.189)
	(204.356)	(532.018)
Total no Ativo Não Circulante	15.005	8.627
Total no Passivo Não Circulante	(219.361)	(540.645)

- (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 PetroRio Lux Energy S.à.r.l., o qual estabelece que a PetroRio Lux Energy S.à.r.l. deverá 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.

Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2021

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

Remuneração dos Administradores

A remuneração dos Administradores da PetroRio S.A. no período findo em 31 de março de 2021 foi de R\$ 5.060 (R\$ 898 em 31 de março de 2020), conforme detalhado abaixo:

	31/03/2021	31/03/2020
Benefícios de curto prazo a empregados	466	800
Pagamento baseado em ações	4.594	98
Total	5.060	898

23. Receita Líquida

A Receita líquida do período de três meses findo em 31 de março de 2021 é composta da seguinte forma:

	31/03/2021					31/03/2020			
	Polvo	Manati	Frade	Tubarão Martelo	Total	Polvo	Manati	Frade	Total
Receita bruta	163.211	33.225	338.387	126.471	661.294	77.389	16.034	132.785	226.208
Deduções	-	(5.960)	-	-	(5.960)	-	(2.907)	(139)	(3.046)
Total	163.211	27.265	338.387	126.471	655.334	77.389	13.127	132.646	223.162

24. Custos dos Produtos e Serviços Vendidos

	Consolidado	
	31/03/2021	31/03/2020
FPSO/Plataforma	(3.095)	(11.453)
Logística	(10.055)	(10.740)
Consumíveis	(24.090)	(18.080)
Operação e Manutenção	(24.508)	(22.994)
Pessoal	(13.671)	(13.297)
SMS	(2.053)	(1.194)
Compra de óleo para revenda	(21.451)	-
Outros Custos	(2.406)	(6.756)
Royalties e participação especial	(33.244)	(32.228)
Amortização CPC 06 (R2)	(24.853)	(25.375)
Depreciação e Amortização	(77.105)	(64.709)
Total	(236.531)	(206.826)

Estoque de petróleo (quantidade não revisada pelos auditores independentes)

	31/03/2021		31/12/2020	
	Valor	Barris (mil)	Valor	Barris (mil)
Polvo	179.974	1.087	138.437	874
Tubarão Martelo	61.313	416	35.878	256
Frade	134.603	628	11.845	79
Total	375.890	2.131	186.160	1.208



**Nota Explicativas às informações trimestrais
31 de março de 2021**

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

Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2021

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

25. Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2021	31/03/2020	31/03/2021	31/03/2020
Aumento/Redução da provisão de abandono (alteração de taxa/curva)	-	-	(946)	95.417
Reversão (Provisão) para Impairment	-	-	-	(6.346)
Reversão (Provisão) para Contingências Trabalhistas	-	-	(5.914)	2.662
Reversão (Provisão) para Contingências Fiscais	-	-	(77)	(122)
Reversão (Provisão) para Contingências Cíveis	-	280	(76)	(222)
Crédito Impostos (PIS e COFINS/INSS/ICMS)	-	-	984	35.212
Indenizações trabalhistas anos anteriores	(247)	-	(3.184)	(6.687)
Descomissionamento - Tubarão Azul	-	-	26.080	-
Indirect Overhead - Frade	-	-	175	946
IRRF sobre remessa de aluguel de <i>subsea</i>	-	-	(25.451)	-
Manutenção da quilha FPSO Valente	-	-	(10.098)	-
Outras Receitas (Despesas)	178	(496)	(1.743)	(5.756)
Total	(69)	(216)	(20.250)	115.104

26. Resultado financeiro

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2021	31/03/2020	31/03/2021	31/03/2020
Receitas financeiras	2.438	1.310	54.154	654.267
Receita de aplicação financeira realizada	11	28	16.306	8.896
Receita de variação cambial	2.423	1.268	36.162	292.020
Ganho realização de derivativos	-	-	-	219.072
Marcação a valor justo de derivativos	-	-	-	134.572
Outras receitas financeiras	4	14	1.686	(293)
Despesas financeiras	(20.518)	(38.124)	(416.202)	(757.750)
Despesa de variação cambial (*)	(19.328)	(35.762)	(361.275)	(683.899)
Juros sobre empréstimos/debêntures	(527)	(2.048)	(38.619)	(37.009)
Comissão sobre fianças	-	-	(1.341)	(563)
Perda realização de derivativos	-	-	(8.291)	(12.457)
Despesas com juros sobre arrendamentos	-	-	(9.175)	(10.240)
Outras despesas financeiras	(663)	(314)	2.499	(13.582)

(*) Despesa de variação cambial refere-se principalmente à variação da taxa de dólar aplicada sobre os saldos de provisão de abandono, passivo de arrendamento mercantil (IFRS 16) e empréstimos.

Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2021

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

27. 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	
	31/03/2021	31/03/2020	31/03/2021	31/03/2020
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	(71.573)	(61.461)	(45.275)	(52.571)
Alíquota de acordo com a legislação vigente	34%	34%	34%	34%
Imposto de renda e contribuição social com base na alíquota vigente	(24.335)	(20.897)	(15.394)	(17.874)
Despesas indedutíveis/receita não tributável, líquidas:				
Diferenças Permanentes	(49)	386	3.439	952
Diferenças Temporárias	-	11.854	27.546	95.467
Resultado de equivalência patrimonial	14.750	6.975	-	-
Outras adições (exclusões)	-	-	(856)	(156)
Dedução/ Benefícios Fiscais	-	-	(4.583)	(13)
(Utilização de) Prejuízo Fiscal anteriormente não reconhecido	3.853	1.682	10.258	(47.394)
Efeito de alíquotas fiscais reduzidas nos EUA e Luxemburgo	-	-	4.404	(22.092)
Ajuste relativo a tributos de exercícios anteriores	-	-	(4.297)	-
Total	(5.781)	-	20.517	8.890
Imposto de renda e contribuição social	-	-	79.573	12.142
Imposto de renda diferido	(5.781)	-	(59.056)	(3.252)
Despesa líquida do imposto de renda e contribuição social no resultado	(5.781)	-	20.517	8.890
Alíquota efetiva sobre o lucro antes do imposto	8,08%	0,00%	-45,32%	-16,91%

28. 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.

	31/03/2021	31/12/2020
Ativo circulante		
Brasil	660.272	512.726
Exterior	3.362.482	1.260.250
Ativo não circulante		
Brasil	4.351.629	4.127.685
Exterior	892.832	823.733
Receita	31/03/2021	31/03/2020
Brasil	365.652	194.581
Exterior	289.682	31.627

29. 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.

Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2021

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

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

No terceiro trimestre de 2020 a Companhia realizou contratos de derivativos que visavam oferecer cobertura (*hedge*) contra o risco de volatilidade dos preços do petróleo para as vendas de 2020 e 2021, liquidados em 2021.

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

Operação	Tipo	Vencimento	Liquidação	Strike	Quantidade	Preço		Posição	
						Contratação	US\$ mil	R\$ mil	
Compra	PUT	31/12/20	08/01/21	43,50	2.000	3,50	-	-	-
Compra	PUT	31/03/21	-	44,45	900	4,70	1.930	10.994	
						2.900	1.930	10.994	

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.

Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2021

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

Operação	Risco	Cenário Provável	Cenário (I) 25%	Cenário (II) 50%
Impacto nos títulos e valores mobiliários	Queda do CDI	201	93	(15)

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 3,56%), 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 patrimônio da Companhia, antes da tributação.

Operação	Risco	Cenário Provável	Cenário (I) 25%	Cenário (II) 50%
Impacto nas aplicações financeiras	Queda do dólar	1.459	(321.967)	(643.934)
Provisão para abandono (ARO)	Aumento do dólar	(1.240)	(273.809)	(547.617)
Empréstimos	Aumento do dólar	(2.450)	(540.944)	(1.081.888)

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 o período de nove meses a partir de 31 de março de 2021 (US\$ 1/R\$ 5,7038). 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.

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 2021 ocorreram vendas de petróleo para a Petrochina e Leeuwin, e as vendas de gás para um único cliente (Petrobrás), no entanto apresentam risco de crédito irrelevante, considerando que historicamente não possuem atrasos nem inadimplências.

Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2021

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

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 2021	até 12 meses	1 a 5 anos	Total
Passivo			
Empréstimos e financiamentos	(1.882.524)	(281.251)	(2.163.775)
Fornecedores	(119.524)	(13.448)	(132.972)
Obrigações trabalhistas	(41.101)	-	(41.101)
Tributos e contribuições sociais	(120.602)	-	(120.602)
Provisão para Abandono	-	(853.359)	(853.359)
Provisão para contingências	-	(91.295)	(91.295)
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	(189.846)	(412.151)	(601.997)
Outras obrigações	-	(960)	(960)
	(2.353.597)	(1.652.464)	(4.006.061)

Exercício findo em 31 de dezembro de 2020	até 12 meses	1 a 5 anos	Total
Passivo			
Empréstimos e financiamentos	(1.519.966)	(389.753)	(1.909.719)
Fornecedores	(236.889)	(13.640)	(250.529)
Obrigações trabalhistas	(54.857)	-	(54.857)
Tributos e contribuições sociais	(87.741)	-	(87.741)
Provisão para Abandono	-	(638.504)	(638.504)
Provisão para contingências	-	(75.809)	(75.809)
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	(223.579)	(402.521)	(626.100)
Outras obrigações	-	(960)	(960)
	(2.123.032)	(1.521.187)	(3.644.219)

Controladora

Exercício findo em 31 de março de 2021	até 12 meses	1 a 5 anos	Total
Passivo			
Fornecedores e outros	(7.257)	-	(7.257)
Obrigações trabalhistas	(1.112)	-	(1.112)
Tributos e contribuições sociais	(5.311)	-	(5.311)
Provisão para contingências	-	(500)	(500)
	(13.680)	(500)	(14.180)

Exercício findo em 31 de dezembro de 2020	até 12 meses	1 a 5 anos	Total
Passivo			
Fornecedores e outros	(3.940)	-	(3.940)
Obrigações trabalhistas	(1.304)	-	(1.304)
Tributos e contribuições sociais	(5.484)	-	(5.484)
Provisão para contingências	-	(500)	(500)
	(10.728)	(500)	(11.228)

Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2021

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

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:

a) Nível 1: a mensuração do valor justo utiliza preços cotados (não corrigidos) nos mercados ativos, com base em ativos e passivos idênticos.

b) 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).

c) Nível 3: a mensuração do valor justo é derivada de técnicas de avaliação que incluem um ativo ou passivo que não possui mercado ativo.

	31/03/2021				31/12/2020			
	Controladora		Consolidado		Controladora		Consolidado	
	Valor contábil	Valor Justo						
Ativos financeiros								
Custo amortizado:								
Contas a receber (i)	-	-	22.568	22.568	-	-	386.165	386.165
Partes relacionadas	15.005	15.005	-	-	8.627	8.627	-	-
Valor justo por meio do resultado								
Caixa e equivalentes de caixa (ii)	23.623	23.623	3.185.031	3.185.031	27.480	27.480	809.273	809.273
Títulos e Valores Mobiliários (ii)	-	-	77.820	77.820	-	-	22.793	22.793
Passivos financeiros								
Custo amortizado:								
Fornecedores (i)	7.257	7.257	132.972	132.972	3.940	3.940	250.529	250.529
Empréstimos e Financiamentos	-	-	2.163.775	2.163.775	-	-	1.909.719	1.909.719

Os valores de mercado (“valor justo”) estimados pela Administração foram determinados pelo Nível 1 para estes instrumentos financeiros:

(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 não ultrapassar 60 dias.

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

Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2021

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

30. Seguros (Não revisado 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 2021 cobrem a Importância Segurada de R\$ 29.668.986. A seguir, demonstramos os principais ativos e interesses cobertos e seus respectivos limites de indenização:

Seguros/Modalidade	Importância Segurada
Danos Físicos (Óleo em estoque)	1.015.538
Plataforma Fixa	1.036.909
Plataforma Offshore	127.050
FPSO Frade	4.221.130
Equipamento Subsea	5.399.419
Propriedades offshore (dutos)	166.361
Propriedades onshore (dutos)	66.658
Estação Onshore de Tratamento	99.133
OEE Produção (Controle de poço)	1.367.352
Responsabilidade Civil Operações Offshore + Excesso	4.386.921
Transporte (Polvo)	5.000
D&O	40.000
P&I	7.691.355
Responsabilidade Civil Geral	5.000
Patrimonial	12.427
Garantia Judicial	60.941
Seguro de Vida	18.417
Seguro Garantia PEM - ANP	73.644
Seguro Viagem Travel Guard	1.567
Casco e Máquina FPSO OSX-3	3.874.164
Total Segurado	29.668.986

Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2021

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

31. 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 2021 e 31 de dezembro de 2020 nos montantes de R\$ 91.295 e R\$ 75.809, respectivamente, são suficientes para cobrir perdas consideradas prováveis e razoavelmente estimáveis.

Provisões registradas

A Companhia possui atualmente demandas judiciais que apresentam risco provável, que são basicamente reclamações trabalhistas que somam o montante de R\$ 12.189, reclamações fiscais no valor de R\$ 4.578, reclamação cível no valor de R\$ 59.590 e contingência por conta do incidente de Frade no valor de R\$ 14.938.

Incidente do Frade

Por conta do incidente ocorrido em novembro de 2011 no campo do Frade, ainda neste período sob operação da Chevron, a Sociedade recebeu notificações da ANP durante o ano de 2011 e 2012. Adicionalmente, em 21 de novembro de 2011, a Sociedade recebeu multa do IBAMA, no montante de R\$ 50.000 e em 23 de dezembro de 2011 outra multa no montante de R\$ 10.000. Estas multas foram pagas em julho de 2013 com os valores corrigidos, após negociação com o IBAMA, de R\$ 37.762 e R\$ 7.095, respectivamente. As diferenças entre os valores provisionados e os pagamentos efetuados foram estornados para o resultado.

Em setembro de 2012, a ANP emitiu 6 multas referentes ao incidente do Campo de Frade ocorrido em novembro de 2011, no total de R\$ 35.160. O Consórcio renunciou ao direito de recorrer e efetuou o pagamento deste montante durante o prazo recursal de 10 dias, sendo a multa reduzida em 30%. Em 21 de setembro de 2012, o Consórcio do Campo de Frade pagou o total de R\$ 24.612.

A Sociedade foi citada em duas ações cíveis públicas movida pelo Ministério Público Federal de Campos dos Goytacazes alegando dano ambiental derivado do vazamento de óleo, cujo valor da causa era de R\$ 20 bilhões cada uma. Esta ação cível encontrava-se ante 1º Vara Federal do Rio de Janeiro. Ao final de 2012, a Sociedade provisionou o valor de R\$ 95.000 referente às medidas preventivas e compensatórias do Termo de Ajustamento de Conduta (TAC) e o mesmo foi aprovado e assinado em setembro de 2013 junto ao MPF, ANP e IBAMA. Tal acordo substituiu as duas ações cíveis, que inicialmente haviam sido propostas pelo MPF.

Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2021

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

A administração da Sociedade mantém apenas a provisão do TAC, no valor de R\$ 14.938, correspondente 100% de participação no campo de Frade, atualizados após a aquisição dos 30% restantes, conforme nota explicativa 12c. Os saldos desta provisão são corrigidos monetariamente todos os meses, e tiveram atualização de R\$ 361 em 2021.

Demais causas

Segundo os consultores jurídicos do Grupo, o risco de perda das demais causas é “possível” no montante de R\$ 1.221.965 (R\$ 1.296.736 em 31 de dezembro de 2020), sendo R\$ 636.513 de causas fiscais, R\$ 569.054 cíveis e R\$ 16.399 trabalhistas. A causa com valor mais relevante, no montante de R\$ 345.066, é da Federação dos Pescadores do Rio de Janeiro (“FEPERJ”), 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. Seguindo as práticas contábeis adotadas no Brasil e as IFRS a Administração decidiu não constituir provisão para contingências nestas causas possíveis e remotas de perda.

32. Eventos subsequentes

32.1 Liquidação antecipada – FINEP

A Companhia liquidou em 28 de abril de 2021, de forma antecipada, o contrato de financiamento com a FINEP, pelo montante de R\$ 57.802, já somados principal e juros, conforme nota explicativa 15. Na negociação para a liquidação, a FINEP acatou os argumentos da Companhia e desconsiderou multa aplicada pela antecipação do contrato, provisionada em dezembro de 2020, no valor de R\$ 27.102, provisão esta revertida em março de 2021, considerando-se o efeito retroativo da mesma.

Com a liquidação, os valores relacionados ao financiamento junto à FINEP retidos em contas garantia no montante de R\$ 23.858 (nota explicativa 5) serão liberados para a disponibilidade da Companhia.