

Informações Trimestrais – ITR

Petro Rio S.A.

**31 de março de 2020
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	5
Balanço Patrimonial	6
Demonstrações dos resultados abrangentes	7
Demonstrações dos resultados	8
Demonstrações das mutações do patrimônio líquido	9
Demonstrações dos fluxos de caixa	10
Demonstrações do valor adicionado	11
1. Contexto operacional	12
2. Base de preparação e apresentação das demonstrações financeiras	14
3. Caixa e equivalentes de caixa	18
4. Títulos e valores mobiliários	19
5. Caixa Restrito	19
6. Contas a Receber	20
7. Tributos a recuperar	20
8. Adiantamentos a fornecedores	21
9. Investimentos	21
10. Imobilizado (Consolidado)	25
11. Intangível (Consolidado)	27
12. Fornecedores	30
13. Tributos e contribuições sociais a pagar	30
14. Empréstimos e financiamentos	31
15. Operações de Arrendamento Mercantil CPC 06 (R2) / IFRS 16	33
16. Imposto de renda e contribuição social diferidos	35
17. Provisão para abandono de instalações	36
18. Adiantamentos a/de parceiros em operações de óleo e gás	37
19. <i>Impairment</i>	37
20. Patrimônio líquido	38
21. Transações com partes relacionadas	40
22. Receita Líquida	41
23. Custos dos Produtos e Serviços Vendidos	41
24. Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	42
25. Resultado financeiro	42
26. Informações por segmento (Consolidado)	43
27. Objetivos e políticas para gestão de risco financeiro	43
28. Seguros (Não revisado pelos auditores independentes)	48
29. Contingências	49
30. Eventos subsequentes	49



Relatório dos auditores independentes sobre a revisão das informações trimestrais

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 2020, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de março de 2020 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

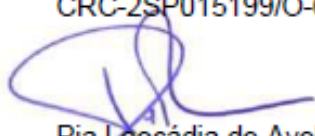
As informações trimestrais acima referidas incluem as demonstrações do valor adicionado (DVA), individual e consolidada, referentes ao período de três meses findo em 31 de março de 2020, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins 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.

Auditoria e revisão dos valores correspondentes ao exercício e período anteriores

Os valores correspondentes aos balanços patrimoniais, individual e consolidado, em 31 de dezembro de 2019 e as demonstrações individuais e consolidadas do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido, dos fluxos de caixa e dos valores adicionados referentes ao trimestre findo em 31 de março de 2019, apresentados para fins de comparação, foram anteriormente auditados e revisados, originalmente antes dos ajustes decorrentes dos assuntos descritos na nota 2.7.2, respectivamente, por outros auditores independentes que emitiram relatório de auditoria em 19 de fevereiro de 2020 e relatório de revisão sobre as informações contábeis intermediárias em 15 de maio de 2019, ambos sem modificação. Como parte de nossa revisão das informações contábeis intermediárias de 2020 referente ao trimestre findo em 31 de março de 2020, revisamos também os ajustes descritos na nota explicativa 2.7.2 que foram efetuados para alterar os valores correspondentes relativos às demonstrações financeiras de 2019. Não fomos contratados para auditar, revisar ou aplicar quaisquer outros procedimentos sobre as demonstrações financeiras da Companhia referentes ao exercício de 2019 e, portanto, não expressamos opinião ou qualquer forma de asseguarção sobre as demonstrações financeiras de 2019 tomadas em conjunto.

Rio de Janeiro, 14 de maio de 2020.

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 2020 e 31 de dezembro de 2019

(Em milhares de reais - R\$)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		31/03/2020	31/12/2019	31/03/2020	31/12/2019
Ativo					(Reapresentado)
Circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	3	4.275	4.911	315.180	459.396
Títulos e Valores mobiliários	4	4.677	-	102.039	226.301
Caixa Restrito	5	-	-	243.609	52.223
Contas a receber	6	-	-	213.830	374.598
Estoque de Óleo	23	-	-	162.981	122.571
Estoque de Consumíveis		-	-	7.582	5.373
Instrumentos financeiros	27	-	-	350.930	9.354
Tributos a recuperar	7	2.874	2.905	136.036	116.773
Adiantamentos a fornecedores	8	49	38	54.760	52.154
Adiantamentos a parceiros	18	-	-	68.147	25.590
Despesas antecipadas		1.844	287	8.061	10.333
Outros créditos		51	83	-	222
		13.770	8.224	1.663.155	1.454.888
Não circulante					
Adiantamentos a fornecedores	8	-	-	12.596	12.596
Depósitos e cauções		4.776	5.491	28.012	31.170
Tributos a recuperar	7	-	-	32.382	32.384
Tributos diferidos	16	-	-	9.374	6.122
Partes relacionadas	21	9.469	6.409	-	-
Direito de Uso (Leasing CPC 06.R2 IFRS 16)	15	-	-	500.280	503.350
Investimentos	9	2.542.846	1.984.708	-	-
Imobilizado	10	1.853	1.951	3.468.033	2.477.793
Intangível	11	-	-	967.290	817.962
		2.558.944	1.998.559	5.017.967	3.881.377
Total do ativo		2.572.714	2.006.783	6.681.122	5.336.265

As notas explicativas são partes integrantes das demonstrações financeiras.

Balanço Patrimonial

31 de março de 2020 e 31 de dezembro de 2019

(Em milhares de reais - R\$)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		31/03/2020	31/12/2019	31/03/2020	31/12/2019
Passivo e patrimônio líquido					
Circulante					
(Reapresentado)					
Fornecedores	12	3.453	1.010	157.451	129.727
Obrigações trabalhistas		813	794	40.457	39.359
Tributos e contribuições sociais	13	5.159	4.682	56.691	83.244
Empréstimos e financiamentos	14	-	-	1.811.334	1.214.632
Adiantamentos de parceiros	18	-	-	-	40
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	15	-	-	248.399	211.293
Outras obrigações		19	-	19	12.356
		9.444	6.486	2.314.351	1.690.651
Não circulante					
Fornecedores	12	-	-	13.640	13.233
Empréstimos e financiamentos	14	-	-	686.365	430.944
Provisão para abandono de instalações	17	-	-	855.827	909.513
Provisão para contingências	29	220	-	76.006	70.320
Partes relacionadas	21	207.816	121.929	-	-
Investimento a descoberto	9	42	-	-	-
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	15	-	-	377.059	340.792
Outras obrigações		-	-	1.703	1.685
		208.078	121.929	2.010.600	1.766.487
Participações dos minoritários		-	-	979	759
Patrimônio líquido					
Capital social realizado	20	3.326.998	3.316.411	3.326.998	3.316.411
Reservas de capital		116.282	114.996	116.282	114.996
Ajuste acumulado de conversão		574.364	153.958	574.364	153.958
Prejuízos acumulados		(1.706.996)	(2.342.903)	(1.706.996)	(2.342.903)
Resultado do período		44.544	635.906	44.544	635.906
		2.355.192	1.878.368	2.355.192	1.878.368
Total do passivo e patrimônio líquido		2.572.714	2.006.783	6.681.122	5.336.265

As notas explicativas são partes integrantes das demonstrações financeiras.



Demonstrações dos resultados abrangentes

Períodos de três meses findos em 31 de março de 2020 e 2019
(Em milhares de reais – R\$)

	Consolidado	
	31/03/2020	31/03/2019
Resultados acumulados	44.544	(53.678)
Outros resultados abrangentes		
Ajuste de conversão de investimento no exterior, líquidos dos impostos	420.406	17.570
Ajuste de avaliação patrimonial	-	18.121
Outros resultados abrangentes do período, líquidos de impostos	420.406	35.691
Total de resultados abrangentes do período, líquidos de impostos	464.950	(17.987)

As notas explicativas são partes integrantes das demonstrações financeiras.

	Nota	Controladora		Consolidado	
		31/03/2020	31/03/2019	31/03/2020	31/03/2019
Receita líquida	22	-	-	223.162	139.431
Custos dos produtos/serviços	23	-	-	(206.351)	(96.529)
Resultado bruto		-	-	16.811	42.902
Receitas (despesas) operacionais					
Despesas de geologia e geofísica		-	-	(151)	637
Despesas com pessoal		(2.636)	(2.931)	(10.554)	(10.573)
Despesas gerais e administrativas		(236)	(677)	(9.495)	(2.950)
Despesas com serviços de terceiros		(541)	(835)	(16.461)	(6.791)
Impostos e taxas		(382)	(348)	(2.296)	(699)
Despesa de depreciação e amortização		(121)	(86)	(20.263)	(1.616)
Resultado de equivalência patrimonial	9	85.490	(42.635)	-	-
Resultado das operações com ativos permanentes		-	-	-	5
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	24	(216)	(5)	164.804	301
Resultado operacional antes do resultado financeiro		81.358	(47.517)	122.395	21.216
Receitas financeiras	25	1.310	2.707	663.746	60.886
Despesas financeiras	25	(38.124)	(8.102)	(732.707)	(131.019)
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social		44.544	(52.912)	53.434	(48.917)
Imposto de renda e contribuição social corrente		-	(766)	(12.142)	(5.398)
Imposto de renda e contribuição social diferido		-	-	3.252	637
Lucro (Prejuízo) Consolidado do Período		44.544	(53.678)	44.544	(53.678)
Lucro (Prejuízo) por ação básico e diluído					
<i>Básico</i>		0,330	(0,424)	0,330	(0,424)
<i>Diluído</i>		0,330	(0,424)	0,330	(0,424)

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 2020 e 2019

(Em milhares de reais - R\$)

	Capital social	Reserva de capital	Ajuste de avaliação patrimonial	Ajuste acumulado de conversão	Prejuízo acumulado	Total
Saldos em 1 de janeiro de 2019	3.273.114	58.182	(75.856)	94.057	(2.342.903)	1.006.594
Integralização de capital	19.096	-	-	-	-	19.096
Opção de ações outorgada	-	2.819	-	-	-	2.819
Ajuste de conversão de investimento no exterior	-	-	-	17.570	-	17.570
Ganho (perda) em instrumentos financeiros	-	-	18.121	-	-	18.121
Prejuízo do período	-	-	-	-	(53.678)	(53.678)
Lucro na venda de ações em tesouraria	-	16.051	-	-	-	16.051
Ações em Tesouraria	-	5.188	-	-	-	5.188
Saldos em 31 de março de 2019	3.292.211	82.240	(57.735)	111.627	(2.396.581)	1.031.762
Saldos em 1 de janeiro de 2020	3.316.411	114.995	-	153.958	(1.706.996)	1.878.368
Integralização de capital	10.587	-	-	-	-	10.587
Opção de ações outorgada	-	1.287	-	-	-	1.287
Ajuste de conversão de investimento no exterior	-	-	-	420.406	-	420.406
Prejuízo do período	-	-	-	-	44.544	44.544
Saldos em 31 de março de 2020	3.326.998	116.282	-	574.364	(1.662.452)	2.355.192

As notas explicativas são partes integrantes das demonstrações financeiras.

Demonstrações dos fluxos de caixa

Períodos de três meses findos em 31 de março de 2020 e 2019

(Em milhares de reais – R\$)

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2020	31/03/2019	31/03/2020	31/03/2019
Fluxos de caixa das atividades operacionais				
Resultado do período (antes de impostos)	44.544	(52.912)	53.434	(48.917)
Depreciação e amortização	121	86	110.936	34.034
Receita financeira	(252)	(2.639)	(596.934)	(59.033)
Despesa financeira	38.116	8.093	730.297	116.532
Remuneração com base em plano de ações	890	2.819	1.287	3.779
Resultado de equivalência patrimonial	(85.490)	42.635	-	-
Perda/Baixa de ativos não circulantes	-	-	-	-
Provisão para contingências/perdas	220	-	(1.548)	(393)
Provisão de impairment	-	-	11.035	-
Redução da provisão do abandono	-	-	(145.117)	-
	(1.851)	(1.918)	163.390	46.002
(Aumento) redução nos ativos				
Contas a receber	-	-	182.991	17.070
Tributos a recuperar	(2)	(6)	(23.165)	(2.458)
Despesas antecipadas	(1.557)	48	2.283	(4.172)
Adiantamento a fornecedores	-	31	4.368	(97)
Estoque de óleo	-	-	(6.574)	(13.223)
Estoque de consumíveis	-	-	(2.209)	(1.178)
Partes relacionadas	(2.452)	(465)	-	-
Adiantamento a parceiros em operações de E&P	-	-	61.346	7.736
Outros créditos	83	-	171	-
Aumento (redução) nos passivos				
Fornecedores	2.222	685	(6.128)	22.101
Obrigações trabalhistas	(32)	25	2.355	(4.652)
Tributos e contribuições sociais	522	(92)	(24.141)	(1.213)
Partes relacionadas	48.000	521	-	-
Contingências	-	-	-	(4.729)
Adiantamento de parceiros em operações de E&P	-	-	1	-
Outras obrigações	19	-	(12.319)	(16.260)
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades operacionais	44.952	(1.171)	342.369	44.927
Fluxos de caixa das atividades de investimento				
(Aplicação) Resgate de títulos e valores mobiliários	(4.666)	(705)	124.272	459.781
(Aplicação) Resgate em caixa restrito	-	-	(152.144)	-
(Aplicação) Resgate em fundo de abandono	-	-	-	(1.062)
(Aumento) redução de depósito e cauções	715	56	3.209	(3.277)
(Aumento) redução de ativos permanentes	(52.223)	(30.081)	(64.752)	(8.516)
(Aquisição) de ativos de óleo e gás	-	-	(603.492)	(1.553.969)
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de investimento	(56.174)	(30.730)	(692.907)	(1.107.043)
Fluxos de caixa das atividades de financiamento				
Empréstimos e financiamentos	-	-	309.575	1.005.424
Encargos contratuais Leasing IFRS 16	-	-	(48.299)	(47.391)
Pagamento de juros s/ arrendamentos	-	-	-	(433)
Debêntures	-	(170)	-	(170)
Operação com derivativos	-	-	(4.447)	-
(Compra) venda de ações da própria Companhia (mantidas em tesouraria)	(1)	20.278	(1)	20.278
(Redução) Integralização de capital	10.587	12.056	10.587	12.056
Participações dos Minoritários	-	-	220	-
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de financiamento	10.586	32.164	267.635	989.764
Ajuste de conversão	-	-	(61.315)	25.605
Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa	(636)	263	(144.218)	(46.747)
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	4.911	232	459.397	154.109
Caixa e equivalente de caixa no final do exercício	4.275	495	315.179	107.362
Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa	(636)	263	(144.218)	(46.747)

As notas explicativas são partes integrantes das demonstrações financeiras.

Demonstrações do valor adicionado

(informação suplementar para fins de IFRS)

Períodos de três meses findos em 31 de março de 2020 e 2019

(Em milhares de reais – R\$)

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2020	31/03/2019	31/03/2020	31/03/2019
Receitas				
Vendas de petróleo e gás	-	-	223.162	139.431
	-	-	223.162	139.431
Insumos e serviços				
Serviços de terceiros e outros	(541)	(835)	(16.461)	(6.791)
Despesas com geologia e geofísica	-	-	(151)	637
Custos dos serviços	-	-	(83.068)	(66.434)
Valor adicionado bruto	(541)	(835)	123.482	66.843
Retenções				
Depreciação e amortização	(121)	(86)	(111.318)	(17.478)
Valor adicionado líquido	(662)	(921)	12.164	49.365
Valor adicionado transferido				
Resultado financeiro líquido	(36.815)	(5.395)	(68.961)	(70.133)
Resultado de equivalência patrimonial	85.490	(42.635)	-	-
Impostos diferidos	-	-	3.252	637
Resultado das operações com ativos permanentes	-	-	-	5
Aluguéis, royalties e outros	(451)	(682)	123.081	(16.882)
Valor adicionado a distribuir	47.562	(49.633)	69.536	(37.008)
Distribuição do valor adicionado				
Pessoal	2.636	2.931	10.554	10.573
Tributos	382	1.114	14.438	6.097
Participação atribuível aos acionistas do Grupo	44.544	(53.678)	44.544	(53.678)
Valor adicionado distribuído	47.562	(49.633)	69.536	(37.008)

As notas explicativas são partes integrantes das demonstrações financeiras.



Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2020

(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 Manati Exploração Petrolífera S.A. (“Manati”) 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 Camumu - BA, Manati.

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 2020 foi de aproximadamente 8,6 mil barris (9,6 mil barris no primeiro trimestre de 2019).

Em abril de 2018 a Companhia deu início à segunda fase do Plano de Revitalização do Campo de Polvo, dando continuidade à bem-sucedida Fase 1, realizada no primeiro trimestre de 2016, cujo resultado foi o aumento de 20% na produção e volumes de reservas provadas desenvolvidas. A Fase 2 consistiu na perfuração de três novos poços, com a finalidade de alcançar as reservas provadas não desenvolvidas (1P) e as reservas prováveis (2P). Os três novos poços programados para serem perfurados foram executados, e tiveram a completação concluída com sucesso. A operação do primeiro poço iniciou em 20 de maio de 2018, a do segundo em 30 de julho de 2018, e a do terceiro em 01 de novembro de 2018, conforme detalhado na Nota Explicativa 11.

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

Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2020

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

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 11c).

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 2020 foi de aproximadamente 2 milhões de metros cúbicos de gás natural (3,8 milhões de metros cúbicos de gás natural no primeiro trimestre de 2019). A quantidade reduzida em comparação ao mesmo período de 2018 se deve à redução da retirada de gás da Petrobrás, que tem 100% da produção do Campo de Manati contratada. Essa parada, que se iniciou ao final de fevereiro de 2020, se deu pela redução do consumo de gás natural provado pela pandemia do COVID-19.

Campo de Frade - 70%

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, conforme Nota Explicativa 11.

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, de maneira que a Companhia passe a ter participação de 100% no Campo de Frade. A conclusão desta transação está sujeita ao cumprimento de condições precedentes, como a aprovação pelo Conselho Administrativo de Defesa Econômica (CADE) e pela Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP).

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 trimestre de 2020 aproximadamente 19 mil barris de petróleo por dia (19 mil barris de petróleo por dia no primeiro trimestre de 2019).

FPSO OSX-3 e Tubarão Martelo

Em 03 de fevereiro de 2020 a Companhia assinou contrato para a aquisição da embarcação OSX-3 (*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 (Dommo Energi), e pretende ser utilizado para a operação de Polvo através de conexão com a Plataforma Fixa Polvo A.

Na mesma data foi assinado contrato para a aquisição de 80% do Campo de Tubarão Martelo, bem como a operação do Campo, detidos integralmente pela Dommo



Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2020

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

Energia. A conclusão desta aquisição depende de aprovações do CADE – Conselho Administrativo de Defesa Econômica e da ANP – Agência Nacional de Petróleo.

A PetroRio apresentou em 31 de março de 2020 capital circulante líquido negativo, no montante de R\$651.196 no consolidado. A administração entende que os fluxos oriundos dos resultados das operações das controladas, juntamente com os processos planejados de refinanciamento e captações de dívidas, são suficientes para o cumprimento das suas obrigações de curto prazo e para o reequilíbrio do capital circulante líquido apresentado.

2. Base de preparação e apresentação das demonstrações financeiras

2.1. Declaração de conformidade

As informações trimestrais individuais e consolidadas foram elaboradas e estão sendo apresentadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, que incluem as disposições da Lei das Sociedades por Ações, os Procedimentos, as Orientações e as Interpretações emitidas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis – CPC e aprovados pela Comissão de Valores Mobiliários – CVM e pelo Conselho Federal de Contabilidade – CFC, que estão em conformidade com as normas internacionais de contabilidade emitidas pelo *International Accounting Standards Board - IASB*.

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.

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

Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2020

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

incorporação, quando aplicável. Deste modo foi considerado no resultado consolidado da companhia o resultado das novas controladas Jaguar, Frade LLC e Frade BV, a partir do dia 25 de março de 2019, e PetroRio White Shark e IONC, a partir do dia 1º de outubro de 2019, datas da conclusão das operações de compra e venda.

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			
		31/03/2020		31/12/2019	
		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%	1,26%	98,74%
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%
Brasoil Manati Exploração Petrolífera S.A.	"Manati"	-	100,00%	-	100,00%
Brasoil 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 Round 9 Exploração Petrolífera Ltda.	"Round 9"	-	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"	-	70%	-	70%
Petro Rio White Shark Petróleo Ltda	"White Shark"	-	100,00%	-	100,00%
Inpex Offshore North Campos, Ltd.	"IONC"	-	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 2019). 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 2019.

Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2020

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

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.

2.6. Normas e interpretações novas e revisadas já emitidas

Na preparação das informações trimestrais, a Administração da Companhia considerou, quando aplicável, as novas revisões e interpretações às IFRS e aos pronunciamentos técnicos, emitidos pelo IASB e pelo CPC, respectivamente, que entraram obrigatoriamente em vigor para períodos contábeis findos em 31 de março de 2020.

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 2020, a Companhia realizou através de uma certificadora internacional independente (DeGolyer and MacNaughton) a reavaliação das reservas dos Campos de Polvo, Frade e Manati. Esta reavaliação apontou incremento de vida útil dos Campos, e consequentemente, redução das alíquotas de depreciação e extensão dos prazos para cálculo da provisão para abandono e do CPC 06R2 – IFRS.

Os estudos já levaram em consideração os efeitos da pandemia provocada pela Covid-19, que reduziram os preços de petróleo na visão de curto prazo.

No Campo de Polvo, a reavaliação apontou para um incremento da vida útil do campo até o final de 2026, e um aumento das reservas provadas desenvolvidas em aproximadamente 3 milhões de barris.

No Campo de Frade, a reavaliação apontou para um incremento da vida útil do campo até o final de 2030, e um aumento das reservas provadas desenvolvidas em aproximadamente 7 milhões de barris (70%).

Finalmente em Manati, a reavaliação apontou para um incremento da vida útil do campo até o final de 2026, com aumento de 132 milhões de m³ (em suas reservas provadas desenvolvidas).

Adicionalmente, a Companhia revisou as taxas de juros utilizadas nos descontos dos passivos de abandono e CPC 06 – IFRS16. A revisão ajustou a

Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2020

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

taxa de desconto do abandono, na parcela em dólar, de 3%a.a. para 5,63%a.a., com base nos contratos de empréstimos vigentes, bem como ajustou a taxa de desconto do CPC 06-IFRS 16, para os contratos em reais, dos 5,63%a.a. para 10%a.a..

2.7.2 Reapresentação para fins de comparabilidade

Após reavaliação de determinados temas e objetivando melhor apresentação da sua posição patrimonial, bem como a melhor aplicação interpretativa da norma CPC 32 – Tributos sobre o Lucro (IAS 12 – Income Taxes), mesmo entendendo que a forma como foi apresentado anteriormente não prejudica a leitura do relatório ou qualquer tipo de análise que possa ser realizada pelo mercado, exclusivamente para fins de comparabilidade, a Companhia procedeu a reapresentação dos valores correspondentes de imposto de renda e contribuição social diferidos apresentados no balanço patrimonial nas demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2019,

Conforme demonstrado a seguir, a reclassificação efetuada não altera outras demonstrações e notas explicativas, além do balanço patrimonial. O saldo de impostos diferidos passivos foi reclassificado para o ativo de impostos diferidos, sendo apresentado de forma líquida no balanço patrimonial, ficando o detalhamento restrito à nota explicativa 16.

Ativo:

- Tributos diferidos ativos apresentados pelo líquido com o passivo de impostos diferidos no montante de R\$ 147.522;

Passivo:

- Tributos diferidos passivos apresentados pelo líquido com o ativo de impostos diferidos no montante de R\$ 147.522;

Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2020

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

Balço Patrimonial:

	Consolidado Original 31/12/2019	Reclassificação	Consolidado Reapresentado 31/12/2019
Ativo			
Circulante	1.454.888	-	1.454.888
	1.454.888	-	1.454.888
Não circulante			
Tributos diferidos	153.644	(147.522)	6.122
Não circulantes não afetados	3.875.255	-	3.875.255
	4.028.899	(147.522)	3.881.377
Total do ativo	5.483.787	(147.522)	5.336.265
Passivo			
Circulante	1.690.651	-	1.690.651
	1.690.651	-	1.690.651
Não circulante			
Tributos diferidos	147.522	(147.522)	-
Não circulantes não afetados	1.766.487	-	1.766.487
	1.914.009	(147.522)	1.766.487
Participações dos minoritários	759	-	759
Patrimônio líquido	1.878.368	-	1.878.368
Total do passivo	5.483.787	(147.522)	5.336.265

2.8. Conclusão das informações trimestrais

A Administração da Companhia autorizou a conclusão destas informações trimestrais em 14 de maio de 2020.

3. Caixa e equivalentes de caixa

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2020	31/12/2019	31/03/2020	31/12/2019
Caixa	-	-	67	39
Bancos	4.275	4.911	315.113	459.358
	4.275	4.911	315.180	459.396
Nacional	65	855	16.882	4.890
Exterior	4.210	4.056	298.298	454.506

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), sem risco de variação significativa do principal e rendimentos quando do resgate.

Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2020

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

4. Títulos e valores mobiliários

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2020	31/12/2019	31/03/2020	31/12/2019
Certificados de Depósitos Bancários (i)	-	-	92.154	121.906
<i>Time Deposit</i> (ii)	-	-	-	104.395
Operações compromissadas (Debêntures) (iii)	4.677	-	9.885	-
Ativos financeiros - valor justo por meio do resultado	4.677	-	102.039	226.301
Total	4.677	-	102.039	226.301

- I. Aplicações em renda fixa (CDB) em reais, com rendimento médio de 70% do CDI;
- II. Posição em *Time Deposit* em dólar, que corresponde a uma aplicação em Renda Fixa pré-fixada com liquidez diária, remunerando à uma taxa de 1,6% a.a.;
- III. Operações compromissadas (Debêntures) com rendimento médio de 75% do CDI;

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 26.

5. Caixa Restrito

A Companhia, seguindo o acordo de compra e venda para aquisição de 51,74% de participação da concessão do Campo de Frade (Nota explicativa 11), efetua depósitos mensais em uma conta restrita (*Escrow*) que é liberada ao vendedor seguindo os prazos acordados para o pagamento da dívida. No primeiro trimestre de 2020 o total de depósitos foi de US\$ 30.043 mil (R\$ 156.185), e a segunda parcela do financiamento foi paga em 11 de março de 2020, no montante de US\$ 43.140 mil (R\$ 224.274), conforme nota explicativa 14, restando saldo na conta de US\$ 32 mil (R\$ 168).

Conforme nota explicativa 14, a Companhia adquiriu através da controlada Lux Sarl empréstimo ponte para a aquisição do FPSO do Campo de Tubarão Martelo. Como forma de garantia para este empréstimo ponte, a Companhia precisou depositar em conta *escrow* o montante de US\$ 46.824 mil (R\$ 243.440) em nome da Prisma Capital. Quando da quitação do empréstimo ponte, que está prevista para junho de 2020 através de contrato de empréstimo de longo prazo, o valor será devolvido para à PetroRio.

Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2020

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

6. Contas a Receber

	Consolidado	
	31/03/2020	31/12/2019
Petrobras (i)	10.911	22.878
Petrochina (ii)	67.835	93.824
Trafigura (iii)	135.084	257.896
Total	213.830	374.598
Total em moeda nacional	10.912	22.878
Total em moeda estrangeira	202.918	351.720

- (i) Saldo a receber referente às vendas de gás e óleo condensado realizadas pela Manati e Frade em fevereiro e março de 2020 de aproximadamente 6,5 milhões de m³ de gás, correspondente a uma receita de R\$ 6.175 para Manati e R\$ 411 para Frade, e saldo referente a quantidade não retirada em março de 2020 (take or pay) no montante de R\$ 4.325 de Manati.
- (ii) Saldo a receber remanescente da venda de óleo realizada em março de 2020, referente a aproximadamente 470 mil barris de petróleo, que gerou uma receita de R\$ 61.822.
- (iii) Saldo a receber remanescente da venda de óleo realizada em março de 2020, referente a aproximadamente 982 mil barris de petróleo, que gerou uma receita de R\$ 132.785.

A Companhia avaliou os impactos da pandemia provocada pela COVID-19 e entende que tais fatos não afetam os saldos a receber apresentados. Apenas o valor de take or pay (i) está em discussão com a Petrobrás e os demais consorciados do Campo de Manati.

7. Tributos a recuperar

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2020	31/12/2019	31/03/2020	31/12/2019
Imposto de renda e contribuição social (i)	2.855	2.887	15.780	29.052
PIS e COFINS (ii)	2	1	106.602	89.494
ICMS	-	-	43.468	28.548
Imposto no exterior (VAT) (iii)	-	-	1.707	1.248
Outros	17	17	861	815
Total	2.874	2.905	168.418	149.157
Ativo Circulante	2.874	2.905	136.036	116.773
Ativo Não Circulante	-	-	32.382	32.384

- (i) Refere-se basicamente a imposto de renda retido sobre aplicações financeiras, saldo negativo de IRPJ/CSLL e antecipação de IRPJ/CSLL;
- (ii) Créditos de PIS/COFINS sobre insumos utilizados na operação;
- (iii) Impostos em processo de restituição das controladas da Namíbia do período exploratório.

Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2020

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

8. Adiantamentos a fornecedores

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2020	31/12/2019	31/03/2020	31/12/2019
Geoquasar Energy (i)	-	-	12.596	12.596
Garantia BW (Prosafe) (ii)	-	-	33.199	26.575
Petrobras	-	-	1.684	2.262
Sotreq	-	-	301	2.206
Nitshore	-	-	468	1.388
BJ Services Brasil	-	-	2.637	2.436
Asa Assessoria	-	-	4.013	1.772
Agility do Brasil	-	-	2.637	4.098
Schlumberger	-	-	414	-
Intituto Reação	-	-	425	-
Westcon	-	-	480	480
Miros Scotland	-	-	406	-
Gevisa	-	-	401	-
Outros	49	38	7.695	10.937
Total	49	38	67.356	64.750
Total no ativo circulante	49	38	54.760	52.154
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 12). A quitação destes valores, tanto ativo quanto passivo aguarda decisão judicial.

(ii) Os valores dos adiantamentos à BW (Prosafe) – US\$ 5.671 (R\$ 29.482) 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. Investimentos

Em 31 de março de 2020, a Companhia apresentava as seguintes principais 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 a concessão do Campo de Polvo, localizado na porção sul da Bacia de Campos, no Estado do Rio de Janeiro. Desde março de 2011, a PetroRio já



Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2020

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

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 ultraprofundas.

Em 07 de outubro de 2015, a PetroRio integralizou R\$ 197.269 de capital social da PetroRioOG com ações da PrioIntl, passando a PetroRioOG a possuir 98,3% de participação no capital da PrioIntl.

Em dezembro de 2016 a PetroRioOG assinou contrato de compra e venda para a aquisição de 52,40% da Brasoil Exploração Petrolífera S.A. (“Brasoil”), condicionado ao não exercício, por parte dos minoritários, da cláusula de direito da primeira oferta (*right of first offer*), que se encerrou em janeiro de 2017. Em fevereiro de 2017, os minoritários decidiram por aderir a cláusula de venda conjunta (*tag along*), e com isso a PetroRioOG passou a deter 100% de participação na Brasoil. A transação foi concluída em 20 de março de 2017.

A Brasoil é uma sociedade holding, detendo indiretamente participação de 10% sobre os direitos e obrigações do contrato de concessão do Campo de Manati, que, por sua vez, produz atualmente aproximadamente 2 milhões de metros cúbicos de gás natural por dia (3,8 milhões de metros cúbicos de gás natural em 2019), figurando como 8º maior campo produtor de gás natural do Brasil.

Além da participação no Campo de Manati, outros ativos relevantes da Brasoil incluem a participação indireta de 100% nas concessões do Campo de Pirapema e do Bloco FZA-M-254, ambos na Foz do Rio Amazonas.

Devido a reestruturações do organograma da Companhia, a Brasoil e todas as empresas associadas foram transferidas da PetroRioOG para a Lux Holding, na forma de aporte de capital.

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

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 e Netherlands, empresas que possuem ativos de grande porte em operação ou mantidos para venda, Brasoil Manati, que foi aportada pela PetroRioOG em junho de 2019, e a Lux Sarl, que a partir de setembro de 2016 passou a comercializar o petróleo

Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2020

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

produzido no Campo de Polvo. A aquisição da Petrório Lux Energy S.à.r.l. (antiga BP Energy América LLC e incorporada em dezembro de 2017 pela Lux Holding) fez parte da aquisição do Campo de Polvo, sendo 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 Petrório, através de sua controlada Lux Holding, assinou em 26 de outubro de 2018 e 30 de janeiro de 2019 acordos de compra e venda para aquisição de 18,26% e 51,74%, respectivamente, de participação da concessão do Campo de Frade e dos ativos operacionais do Campo, através da aquisição da empresas Frade Japão Petróleo Ltda, Inpex Offshore North Campos, Ltd., Chevron Brasil Upstream Frade Ltda. e Chevron Frade LLC.

Em 25 de março de 2019 a aquisição dos 51,74% foi concluída, passando a Companhia a ser operadora também do Campo de Frade. A aquisição dos 18,26%, que dependia de condições precedentes e aprovações internas e externas foi concluída em 01 de outubro de 2019. A Companhia passou a deter 70% de participação do ativo, que serão incrementados dos 30% restantes após a conclusão da operação de compra e venda assinada em 20 de novembro de 2019 com a Petrobrás.

- **Petrório USA Inc (“PrioUSA”)**

Constituída em 04 de março de 2011, anteriormente denominada HRT America Inc., incorporada sob as leis do estado de Delaware e sediada em Houston, EUA. A controlada foi constituída basicamente para prestar serviços de geologia e geofísica para as demais controladas do Grupo, principalmente para a PrioIntl e suas controladas. Atualmente encontra-se sem atividades, em processo de liquidação.

Portfólio de concessões

Em 31 de março de 2020 as controladas da Companhia participavam das seguintes concessões nas bacias brasileiras:

País	Bacia	Bloco	Campo	Concessionário	%	Status	Fase
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	70%	Operador	Produção
Brasil	Camamu	BCAM-40	Camarão Norte	Manati	10%	Não operador	Desenvolvimento
Brasil	Foz do Amazonas	FZA-M-254	-	Manati	100%	Operador	Exploração
Brasil	Foz do Amazonas	FZA-M-539	Pirapema	Manati	100%	Operador	Exploração
Brasil	Ceará	CE-M-715	-	Jaguar	50%	Operador	Exploração

O Consórcio do Bloco BCAM-40 deu início e aguarda a conclusão do processo de devolução junto à Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP) da descoberta de Camarão Norte, localizada ao sul do Campo de Manati, na Bacia de Camamu-Almada. A Companhia possui 10% de participação na descoberta de Camarão Norte, que foi declarado comercial em 2009. Após a avaliação de diversos



Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2020

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

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 70% Campo de Frade, em parceria com a Petróleo Brasileiro S.A. com 30% 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 2020

	PetroRioOG	PrioIntl	PrioUSA
Participação Direta	100,00%	1,23%	100,00%
Participação Indireta	0,00%	98,77%	0,00%
Patrimônio Líquido	2.510.528	2.617.156	(42)
Resultado do período	82.831	224.157	(109)
Total dos Ativos	3.839.151	6.140.224	311

b) Composição do investimento

	Controladora	
	31/03/2020	31/12/2019
PetroRioOG	2.510.527	1.960.281
PrioUSA	(42)	68
PrioIntl	32.319	24.359
	2.542.804	1.984.708
Investimentos	2.542.846	1.984.708
Investimento a descoberto	(42)	-

c) Movimentação do investimento

	PetroRioOG	PrioIntl	PrioUSA	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2018	985.061	4.231	(61)	989.231
Aumento/ redução de capital	199.247	-	260	199.507
Resultado de equivalência patrimonial	647.783	18.983	(123)	666.643
Ajustes de avaliação patrimonial	68.619	808	-	69.427
Ajustes de conversão	59.571	337	(8)	59.900
Saldo em 31 de dezembro de 2019	1.960.281	24.359	68	1.984.708
Aumento/ redução de capital	52.200	-	-	52.200
Resultado de equivalência patrimonial	82.830	2.769	(109)	85.490
Ajustes de conversão	415.216	5.191	(1)	420.406
Saldo em 31 de março de 2020	2.510.527	32.319	(42)	2.542.804

Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2020

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

10. Imobilizado (Consolidado)

a) Composição do saldo

	Taxa de Depreciação %	Custo	Depreciação	Ajuste de conversão	Saldo em 31/03/2020	Saldo em 31/12/2019
Em operação						
Plataforma e Sonda - Polvo	UOP *	101.439	(101.393)	29.091	29.137	23.925
Ativos de Óleo e Gás - Manati	UOP *	44.783	(40.253)	-	4.530	4.663
Ativos de Óleo e Gás - Frade	UOP *	2.155.053	(311.679)	468.155	2.311.529	2.070.008
Máquinas e equipamentos	10	8.007	(2.454)	-	5.553	6.215
Móveis e utensílios	10	6.258	(4.754)	-	1.504	1.559
Equipamentos de comunicação	20	673	(259)	-	414	447
Equipamentos de informática	20	6.044	(3.013)	-	3.031	2.992
Benfeitorias em imóveis de terceiros	4	6.711	(171)	-	6.540	6.597
Em andamento						
Imobilizado em andamento **		62.783	-	(43.704)	19.079	3.638
Manutenção de poços - Polvo		28	-	-	28	4.301
Aquisição de ativo - FPSO TBMT		675.243	-	104.451	779.694	49.096
Sobressalentes		50.658	-	3.386	54.044	50.069
Material para revitalização poços - Frade ***		252.950	-	-	252.950	254.283
Total		3.370.630	(463.976)	561.379	3.468.033	2.477.793

*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 70% dos ativos relacionados ao campo, que contemplam, além dos gastos relacionados aos poços produtores, o FPSO 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 FPSO e submarinos, que aguardam a perfuração de novos poços para a entrada em operação.

Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2020

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

b) Movimentação do saldo

	Saldo em 01/01/2020	Adições	Baixas	Depreciação	Impair- ment	Transfe- rências	Ajuste de conversão	Saldo em 31/03/2020
Em operação								
Plataforma e Sonda - Polvo	23.925	-	-	(1.505)	-	-	6.717	29.137
Ativos de Óleo e Gás - Manati	4.663	46	-	(182)	3	-	-	4.530
Ativos de Óleo e Gás - Frade	2.070.008	113	(96.718)	(99.542)	-	-	437.668	2.311.529
Máquinas e equipamentos	6.215	-	-	(662)	-	-	-	5.553
Móveis e utensílios	1.559	-	-	(54)	-	-	(1)	1.504
Equipamentos de comunicação	447	-	-	(33)	-	-	-	414
Equipamentos de informática	2.992	-	-	(210)	-	250	(1)	3.031
Benfeitorias em imóveis de terceiros	6.597	-	-	(57)	-	-	-	6.540
Em andamento								
Imobilizado em andamento	3.638	9.268	-	-	-	2.600	3.573	19.079
Manutenção de Poços	4.301	5.085	-	-	-	(9.358)	-	28
Aquisição de ativo	49.096	603.492	-	-	-	(2.809)	129.915	779.694
Sobressalentes	50.069	1.081	-	-	-	-	2.894	54.044
Material para revitalização poços - Frade	254.283	-	(1.292)	-	-	(41)	-	252.950
Total	2.477.793	619.085	(98.010)	(102.245)	3	(9.358)	580.765	3.468.033

	Saldo em 01/01/2019	Adições	Baixas	Deprecia- ção	Impair- ment	Transfe- rências	Ajuste de conversão	Aquisição Jaguar	Aquisição Frade LLC	Aquisição White Shark	Aquisição IONC	Saldo em 31/12/2019
Em operação												
Plataforma e Sonda - Polvo	29.366	-	-	(6.467)	-	-	1.026	-	-	-	-	23.925
Ativos de Óleo e Gás - Manati	6.400	113	(51)	(1.823)	24	-	-	-	-	-	-	4.663
Ativos de Óleo e Gás - Frade	-	104.570	(44.383)	(219.926)	-	-	39.017	1.191.598	252.688	284.162	462.282	2.070.008
Máquinas e equipamentos	2	-	-	(1.793)	-	-	-	8.006	-	-	-	6.215
Móveis e utensílios	649	1.073	(28)	(157)	-	-	-	22	-	-	-	1.559
Equipamentos de comunicação	172	361	-	(86)	-	-	-	-	-	-	-	447
Equipamentos de informática	1.762	1.819	(17)	(611)	-	-	-	39	-	-	-	2.992
Benfeitorias em imóveis de terceiros	4	6.750	(2)	(114)	-	(41)	-	-	-	-	-	6.597
Em andamento												
Imobilizado em andamento	6.937	74.620	(77.637)	-	-	-	(3.283)	-	-	-	3.001	3.638
Manutenção de Poços	-	4.301	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.301
Aquisição de ativo	-	50.731	-	-	-	-	(1.635)	-	-	-	-	49.096
Sobressalentes	-	27.417	(6.158)	-	-	28.318	492	-	-	-	-	50.069
Material para revitalização poços - Frade	-	4.185	(11.805)	-	-	41	-	203.329	-	58.533	-	254.283
Total	45.292	275.940	(140.081)	(230.977)	24	28.318	35.617	1.402.994	252.688	342.695	465.283	2.477.793

Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2020

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

11. Intangível (Consolidado)

a) Composição do saldo

	Taxa de amortização (%)	Consolidado	
		31/03/2020	31/12/2019
Ativos de petróleo e gás			
Custo de Aquisição - Polvo	(*)	319.915	335.530
Custo de Aquisição - Manati	(*)	289.125	283.263
Custo de Aquisição - Frade	(*)	587.585	471.675
Bônus de assinatura - FZA-M-254		5.968	5.968
Bônus de assinatura - FZA-Z-539		8.022	8.022
Bônus de assinatura - Ceará	(*)	31.358	31.358
Gastos Desenvolvimento	(*)	322.637	277.117
Manutenção de poços	(*)	60.690	51.332
Carteira de Clientes	(*)	10.107	8.982
Adiantamento para aquisição de ativo		30.230	30.230
Softwares e outros	20	17.793	9.033
		1.683.430	1.512.510
Amortização Acumulada		(716.140)	(694.548)
Total		967.290	817.962

(*) 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.

b) Movimentação do saldo

	Saldo em 01/01/2020	Adições	Baixas	Amortização	Transferência	Ajuste de conversão	Saldo em 31/03/2020
Custo de Aquisição - Polvo	54.830	-	(15.615)	(2.187)	-	-	37.028
Custo de Aquisição - Manati	57.116	-	-	(1.419)	-	5.862	61.559
Custo de Aquisição - Frade	4.07.631	-	-	(5.369)	-	115.910	518.172
Bônus de assinatura - FZA-M-254	5.968	-	-	-	-	-	5.968
Bônus de assinatura - FZA-Z-539	8.022	-	-	-	-	-	8.022
Bônus de assinatura - Ceará	31.358	-	-	-	-	-	31.358
Gastos Desenvolvimento	187.962	45.520	-	(7.680)	-	-	225.801
Manutenção de poços	30.533	-	-	(4.780)	9.358	-	35.111
Carteira de Clientes	4.038	-	-	(156)	-	1.125	5.007
Softwares e outros	274	8.760	-	-	-	-	9.034
Adiantamento para aquisição de ativo	30.230	-	-	-	-	-	30.230
	817.962	54.280	(15.615)	(21.592)	9.358	122.897	967.290

Com a conclusão da aquisição dos 40% do Campo de Polvo, em janeiro de 2016, a PetroRio deu início a primeira etapa do plano de revitalização do campo de Polvo com a finalidade de estender sua vida útil através do aumento de produção a partir de reservas provadas não desenvolvidas (1P) e reservas prováveis (2P), conduzida em três poços já existentes, sendo dois em operação. O investimento classificado com gastos com desenvolvimento, registrado no exercício findo em 31 de dezembro de 2016, totalizou um montante de R\$ 68.042.

Em abril de 2018 a Companhia deu início à segunda fase do Plano de Revitalização do Campo de Polvo, dando continuidade à bem-sucedida primeira fase. A Fase 2 consistiu na perfuração de três novos poços, que foram completados com sucesso. Os



Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2020

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

poços, denominados POL H, POL Z e POL M, iniciaram suas operações em 20 de maio de 2018, 30 de julho de 2018, e 01 de novembro de 2018, seguindo o cronograma previsto. Os gastos com desenvolvimento referentes a esta campanha de 2018 somaram R\$ 156.227.

Em dezembro de 2018, a Companhia realizou através de uma certificadora internacional independente (DeGolyer and MacNaughton) uma reavaliação do Campo de Polvo e de Manati, especificamente das reservas provadas desenvolvidas após o início da produção dos três poços completados em 2018. A reavaliação apontou para um alongamento da vida útil do campo de Polvo, com abandono em 2025 (em dezembro de 2017 a vida útil do Campo era estimada até 2021) e um incremento na reserva provada desenvolvida de aproximadamente 10 milhões de barris.

Em Manati, a reavaliação apontou a manutenção da vida útil do campo até o final de 2023, mas com redução de 24 milhões de m³ (3,5% do total considerado em 2017) em suas reservas provadas desenvolvidas.

Em junho de 2019 a Companhia realizou com a mesma certificadora internacional (DeGolyer and MacNaughton) a reavaliação de reservas provadas desenvolvidas do campo de Frade, que apontou reservas de aproximadamente 36 milhões de barris (100% do Campo).

No primeiro trimestre de 2020, a Companhia realizou nova certificação de reservas com a DeGolyer and MacNaughton, que apontou aumento de vida útil para os 3 Campos, bem como incremento nas reservas (nota explicativa 2.7).

c) Combinação de Negócios

1. Jaguar e Frade LLC

Em 25 de março de 2019 a Companhia concluiu por meio de sua controlada indireta Lux Holding a operação de aquisição de 100% das ações da Jaguar e 100% das ações da Frade LLC. Estas empresas possuem, em conjunto, 51,74% de participação no consórcio que opera o Campo de Frade, 51,74% do FPSO e dos Equipamentos Submarinos que operam no Campo e o mesmo percentual sobre as ações da Empresa Frade B.V., empresa localizada na Holanda, proprietária legal dos ativos importados sob o regime especial (REPETRO).

A Companhia também passa a ser operadora do Campo de Frade, podendo influenciar nas decisões do consórcio e implementar reduções de custo e sinergias em sua operação.

Adicionalmente, a Jaguar possui 50% de participação na concessão do Bloco Exploratório CE-M-715, na Bacia do Ceará, no litoral Oeste, em área do município de Paracuru, a 80 km da costa. Atualmente, a Companhia, que tem neste bloco parceria

Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2020

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

com a Ecopetrol, aguarda o licenciamento ambiental para iniciar as perfurações exploratórias.

Apesar da essência da operação, a forma foi através de dois contratos de compra e venda separados, com preços distintos, tendo em vista que as duas companhias objeto da operação não tinham os mesmos controladores. A Companhia realizou através de consultoria especializada o cálculo dos valores justos dos ativos adquiridos e passivos assumidos, bem como a alocação do preço de aquisição referente aos dois contratos de compra e venda, contabilizando seus efeitos de forma individualizada.

A alocação definitiva do preço de aquisição reconhecido na controlada Lux Holding promoveu a distribuição da seguinte forma:

Valor Justo em US\$	Jaguar	Frade LLC
Preço final de aquisição	120.054	288.014
Alocação do Preço		
Patrimônio Líquido na aquisição	16.176	244.726
Mais-valia sobre o contrato de concessão	29.486	-
Mais-valia sobre o FPSO e equipamentos <i>Subsea</i>	-	65.176
Excedente pago	74.392	-
Deságio por compra vantajosa	-	21.888
Imposto de renda diferido sobre o deságio	-	(5.459)

O imposto de renda diferido passivo reconhecido refere-se à projeção de tributação sobre o ganho por compra vantajosa, caso seja realizado. A alíquota utilizada foi de 24,94%, que é a praticada em Luxemburgo, país onde está situada a Lux Holding. Paralelamente ao reconhecimento do passivo, foi reconhecido crédito fiscal no mesmo montante, considerando que a Lux Holding possui saldo de prejuízo fiscal suficiente para compensar o imposto projetado, e que em Luxemburgo não existe a trava de 30% de compensação sobre o imposto devido, ou seja, 100% do imposto, se houver, será compensado.

2. White Shark e IONC

Em 01 de outubro de 2019 a Companhia concluiu por meio de sua controlada indireta Lux Holding a operação de aquisição de 100% das ações da White Shark e 100% das ações da IONC. Estas empresas possuem, em conjunto, 18,26% de participação no consórcio que opera o Campo de Frade, 18,26% do FPSO e dos Equipamentos Submarinos que operam no Campo e o mesmo percentual sobre as ações da Empresa Frade B.V., empresa localizada na Holanda, proprietária legal dos ativos importados sob o regime especial (REPETRO).

Assim como a operação de Jaguar/Frade LLC, a forma desta aquisição foi através de dois contratos de compra e venda separados, com preços distintos, tendo em vista que as duas companhias objeto da operação também não tinham os mesmos controladores. A Companhia realizou através de consultoria especializada o cálculo dos valores justos dos ativos adquiridos e passivos assumidos, bem como a alocação

Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2020

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

do preço de aquisição referente aos dois contratos de compra e venda, contabilizando seus efeitos de forma individualizada.

A alocação definitiva do preço de aquisição reconhecido na controlada Lux Holding promoveu a distribuição da seguinte forma:

Valor Justo em US\$	White Shark	IONC
Preço final de aquisição	3.032	53.620
Alocação do Preço		
Patrimônio Líquido na aquisição	42.552	136.893
Mais-valia sobre o contrato de concessão	527	-
Mais-valia sobre o FPSO e equipamentos <i>subsea</i>	-	4.265
Deságio por compra vantajosa	40.047	87.538
Imposto de renda diferido deságio	(9.988)	(21.832)

O imposto de renda diferido passivo reconhecido refere-se à projeção de tributação sobre o ganho por compra vantajosa, caso seja realizado. A alíquota utilizada foi de 24,94%, que é a praticada em Luxemburgo, país onde está situada a Lux Holding. Paralelamente ao reconhecimento do passivo, foi reconhecido crédito fiscal no mesmo montante, considerando que a Lux Holding possui saldo de prejuízo fiscal suficiente para compensar o imposto projetado, e que em Luxemburgo não existe a trava de 30% de compensação sobre o imposto devido, ou seja, 100% do imposto, se houver, será compensado.

12. Fornecedores

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2020	31/12/2019	31/03/2020	31/12/2019
Fornecedores no país	517	705	95.672	84.482
Fornecedores no exterior	2.936	305	75.419	58.478
	3.453	1.010	171.091	142.960
Total no passivo circulante	3.453	1.010	157.451	129.727
Total no passivo não circulante	-	-	13.640	13.233

13. Tributos e contribuições sociais a pagar

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2020	31/12/2019	31/03/2020	31/12/2019
IRPJ e CSSL a pagar	-	-	19.234	52.002
PIS/COFINS/CSLL	7	22	8.662	8.848
Imposto sobre serviços	1	-	290	963
IRRF sobre serviços	381	118	2.322	3.445
ICMS	56	54	8.361	2.008
INSS	4.709	4.483	6.885	6.475
Impostos sobre o patrimônio	-	-	1.406	1.090

Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2020

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

FGTS	1	2	285	333
Royalties	-	-	8.502	7.568
Outros	4	3	744	512
	5.159	4.682	56.691	83.244

14. Empréstimos e financiamentos

	31/12/2019	Adições		Pagamentos		Variação Cambial	Ajuste de Conversão	31/03/2020
		Principal	Juros	Principal	Juros			
ICBC (i)	230.829	-	3.025	(26.858)	(2.701)	62.484	-	266.779
Citibank (ii)	200.123	-	987	(206.469)	(987)	6.346	-	-
Trafigura (iii)	189.634	206.260	4.529	-	-	105.038	-	505.461
CCB (iv)	94.802	10.000	1.547	-	-	28.876	-	135.225
FINEP (v)	54.313	-	874	-	(852)	-	-	54.335
Fibra (vi)	40.224	-	827	-	-	-	11.752	52.803
Bradesco (vii)	8.172	23.618	100	(8.785)	(173)	3.111	-	26.043
Daycoval (viii)	-	20.725	378	-	-	5.305	-	26.408
Votorantim (ix)	-	45.000	428	-	-	11.018	-	56.446
Santander (x)	-	42.000	383	-	-	10.015	-	52.398
ABC (xi)	-	14.850	46	-	-	1.912	-	16.808
Chevron (xii)	767.018	-	10.540	(185.243)	(8.833)	-	193.370	776.852
INPEX/Sojitz (xiii)	60.461	-	5.073	(60.831)	(5.073)	-	370	-
Prisma Capital (xiv)	-	449.870	8.272	-	-	-	69.999	528.141
Total	1.645.576	812.323	37.009	(488.186)	(18.619)	234.105	275.491	2.497.699

(i) A Companhia assinou em 18 de fevereiro de 2019, com o banco chinês ICBC, um contrato de pré-pagamento à exportação de US\$ 60 milhões com prazo de quatro anos, atualmente o saldo é de US\$ 42.184. O financiamento tem custo de Libor + 3% a.a., gerando R\$ 12.599 de despesa financeira até 31 de março de 2020.

Adicionalmente a Companhia assinou em 02 de dezembro de 2019 um contrato de Adiantamento sobre Contrato de Câmbio de US\$ 9 milhões. O financiamento tem custo de Libor + 2,5% a.a., gerando R\$ 596 de despesa financeira até 31 de março de 2020.

(ii) A Companhia assinou com o Banco Citibank um contrato de antecipação de recebíveis no valor de US\$ 48 milhões com prazo de 4 meses e custo de Libor + 3% a.a., quitado no dia 24 de janeiro de 2020 com juros acumulados de R\$ 4.225.

(iii) A Companhia assinou 2 contratos de pré-pagamento à exportação com a Trafigura PTE Ltd, sendo um no dia 20 de dezembro de 2019 no valor de US\$ 47 milhões com custo de Libor + 2,75% a.a. e prazo de 6 meses e outro em 22 de janeiro de 2020 no valor de USD 50 milhões com custos de Libor + 2,75% a.a. e prazo de 4 meses, gerando R\$ 4.720 de despesa financeira até 31 de março de 2020.

(iv) A Companhia assinou 4 contratos de Adiantamento sobre Contrato de Câmbio com o banco China Construction Bank, sendo um no dia 24 de junho de 2019 no valor de USD 5.242 com custos de 5% a.a. e prazo de 1 ano, outro em 10 de julho de 2019 no valor de USD 2.600 com custos de 5,2% a.a. e prazo de 6 meses, um terceiro no dia 29



Nota Explicativas às informações trimestrais **31 de março de 2020**

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

de novembro de 2019 no valor de USD 15.560 com custos de 5,65%a.a. e prazo de 1 ano, e um quarto no dia 09 de março de 2020 no valor de USD 2.160 com custos de 5,65%a.a. e prazo de 1 ano, gerando R\$ 2.015 de despesa financeira até 31 de março de 2020.

(v) 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 2020 foram liberados aproximadamente R\$ 54.101 pela FINEP, com juros acumulados de R\$ 3.124.

(vi) A Companhia assinou em 06 de dezembro de 2019 contrato com o Banco Fibra para uma linha de crédito de US\$ 10 milhões com prazo de 1 ano e custo de 7,15% a.a.. Até 31 de dezembro de 2019 foram utilizados US\$ 9.945, com juros acumulados de R\$ 1.026 até 31 de março de 2020.

(vii) A Companhia assinou 3 contratos de Adiantamento sobre Contrato de Câmbio com o banco Bradesco, sendo um no dia 28 de agosto de 2019 no valor de USD 2.000 quitado no dia 20 de fevereiro de 2020 com custos de 3,98% a.a. e prazo de 6 meses, outro em 09 de março de 2020 no valor de USD 2.000 com custos de 3,20% a.a. e prazo de 1 ano, e um terceiro em 09 de março de 2020 no valor de USD 3.000 com custos de 3,20% a.a. e prazo de 1 ano, gerando R\$ 269 de despesa financeira até 31 de março de 2020.

(viii) A Companhia assinou em 14 de janeiro de 2020 contrato com o Banco Daycoval para uma linha de crédito de US\$ 5 milhões com prazo de 1 ano e custo de 7,5% a.a., gerando R\$ 378 de despesa financeira até 31 de março de 2020.

(ix) A Companhia assinou em 28 de janeiro de 2020 contrato com o Banco Votorantim para uma linha de crédito de US\$ 10,7 milhões com prazo de 4 meses e custo de 4,7% a.a., gerando R\$ 428 de despesa financeira até 31 de março de 2020.

(x) A Companhia assinou em 28 de janeiro de 2020 contrato com o Banco Santander para uma linha de crédito de US\$ 10 milhões com prazo de 4 meses e custo de Libor + 2,75% a.a., gerando R\$ 383 de despesa financeira até 31 de março de 2020.

(xi) A Companhia assinou em 10 de março de 2020 contrato com o Banco ABC para uma linha de crédito de R\$ 15 milhões com prazo de 6 meses e custo de Libor + 3,15% a.a., gerando R\$ 46 de despesa financeira até 31 de março de 2020.

(xii) 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., gerando R\$ 44.208 de despesa financeira até 31 de março de 2020.

Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2020

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

(xiii) A Companhia concluiu em 01 de outubro de 2019 a aquisição das empresas White Shark e IONC, anteriormente de propriedade da INPEX Corporation e da Sojitz Corporation. Do valor total de aquisição, US\$ 15 milhões foram pagos apenas em janeiro de 2020, gerando US\$ 1.251 de despesa financeira.

(xiv) 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., gerando R\$ 8.272 de despesa financeira até 31 de março de 2020.

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

A Companhia adotou em 1º de janeiro de 2019 as orientações e procedimentos contidos no CPC 06 (R2) / IFRS 16, relacionados a operações de arrendamento mercantil.

Seguindo as práticas apresentadas na nota explicativa 2.6, a Companhia reconheceu inicialmente R\$ 1.184.577 no Ativo Não Circulante, em conta específica de Direitos de Uso, em contrapartida do Passivo com Encargos Contratuais, estes classificados entre curto e longo prazo. Para calcular este montante 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 dólares. No primeiro trimestre de 2020 a Companhia reavaliou as taxas e concluiu que para os contratos em reais, a taxa mais adequada é de 10,0% a.a.

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

Ativos de direito de uso	
FPSO	805.192
Embarcações de Apoio	245.617
Helicópteros	45.759
Edificações	70.174
Equipamentos	17.835
Total	1.184.577

As amortizações 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 de três meses findo em 31 de março de 2020 foram:

Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2020

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

	Ativo	Passivo
Reconhecimento em 01 de janeiro de 2019	1.184.577	(1.184.577)
Adições/reversões	(508.499)	508.499
Atualização cambial	-	(27.574)
Atualização monetária	-	(52.550)
Pagamentos efetuados	-	204.117
Amortização	(172.728)	-
Saldo em 31 de dezembro de 2019	503.350	(552.085)
Adições/reversões	36.291	(36.291)
Atualização cambial	-	(81.596)
Atualização monetária	-	(11.309)
Pagamentos efetuados	-	55.823
Amortização	(39.361)	-
Saldo em 31 de março de 2020	500.280	(625.458)
Circulante	-	(248.399)
Não Circulante	500.280	(377.059)

* Considera 100% das variações ocorridas no primeiro trimestre de 2019. Para fins de consolidação, foram considerados no resultado da PetroRio apenas 6 dias de atualização monetária e cambial das obrigações relacionadas ao Campo de Frade, visto que a aquisição foi concluída em 25 de março de 2019.

Maturidade dos contratos	Valor R\$	*Pis/Cofins
Vencimento das prestações	Valor R\$	Valor R\$
2020	193.434	4.602
2021	160.743	6.121
2022	66.176	6.121
2023	66.176	6.121
2024	66.275	6.130
2025	66.175	6.121
2026	66.177	6.121
2027	27.480	2.542
2028	27.515	2.545
2029	27.480	2.542
2030	27.480	2.542
Valores não descontados	795.111	51.510
Juros embutidos	(169.653)	
Saldo passivo arrendamento	625.458	

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

Conforme anunciado em 02 de fevereiro de 2020, a Companhia adquiriu um FPSO que será utilizado no Campo de Polvo, no lugar do FPSO utilizado atualmente, que é afretado. Com isso, a projeção realizada até o fim da vida útil do Campo foi revista, reduzindo o montante de 433.631 do passivo e do ativo de arrendamento, com efeitos apenas prospectivos. Os demais ajustes realizados durante o exercício 2019 se devem à redução da quantidade de barcos de apoio e à troca de base logística, que se deu com a aquisição do Campo de Frade. O aumento em 2020 se deve ao incremento de reservas e extensão da vida útil dos campos, que refletiu nos valores de arrendamento projetado.

Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2020

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

16. Imposto de renda e contribuição social diferidos

Empresas	Prejuízo fiscal		Crédito fiscal	
	31/03/2020	31/12/2019	31/03/2020	31/12/2019
PetroRio	53.330	48.382	18.132	16.450
PetroRioOG	1.227.047	1.195.537	417.196	406.482
PrioIntl	14.791	14.790	5.029	5.029
Brasoil	132.875	139.723	45.178	47.506
Jaguar	1.470.853	1.489.957	500.090	506.585
White Shark	855.568	962.000	290.893	327.080
Lux Holding	3.294.654	3.294.654	821.687	1.120.182
	7.049.118	7.145.043	2.098.205	2.429.315

A Companhia possui prejuízos fiscais e base negativa de contribuição social gerados no Brasil passíveis de compensação com lucros tributáveis futuros, limitados a 30% a cada exercício, exceto a Lux Holding, que pode compensar 100% do imposto, conforme legislação de Luxemburgo. A Administração optou por reconhecer contabilmente apenas os valores correspondentes a 30% dos passivos diferidos registrados, que são referentes ao deságio registrado na aquisição do Campo de Polvo e 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	
	31/03/2020	31/12/2019	31/03/2020	31/12/2019
Deságio sobre ativos reconhecidos a valor justo em combinação de negócios	-	-	174.061	141.343
Diferenças temporárias	-	-	6.179	6.179
Crédito Fiscal Diferido Ativo	-	-	(189.615)	(153.644)
	-	-	(9.374)	(6.122)

Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2020

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

17. Provisão para abandono de instalações

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

	Polvo	Manati	Frade
Saldo em 31 de dezembro de 2018	199.319	43.107	-
Aquisição Frade (51,74%)	-	-	561.338
Aquisição Frade (18,26%)	-	-	271.059
Redução	-	-	(28.463)
Atualização cambial	8.070	1.439	13.123
Atualização monetária	4.871	1.449	16.615
Saldo em 31 de dezembro de 2019	212.260	45.995	833.672
Redução	(38.452)	(7.986)	(214.058)
Atualização cambial	50.687	8.972	180.652
Atualização monetária	2.768	638	9.914
Saldo em 31 de março de 2020	227.263	47.619	810.180
(-) Garantia Maersk / Fundo de abandono Brasoil	(178.029)	(51.206)	-
Saldo líquido do passivo	49.234	(3.587)	810.180
Saldo total consolidado			855.827

As estimativas dos custos com abandono foram provisionadas para o período findo em 31 de março de 2020.

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 5,63% 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\$ 16.329 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 8,43% ao ano. Os demais custos, estimados em Dólar, estão atualizados à taxa de inflação de 2% ao ano e descontados à taxa de 5,63%, 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 ocorrem. Em 31 de março de 2020 a Companhia mantém o saldo de R\$ 51.206.

Para o Campo de Frade, esta provisão correspondente à participação de 70% da PetroRio e reflete a estimativa em valor presente descontados à taxa de 5,63% ao ano.

Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2020

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

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

As taxas de desconto do abandono foram revisadas no primeiro trimestre de 2020, passando as provisões em dólar da taxa de 3%a.a. para 5,63%a.a..

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

	Consolidado	
	31/03/2020	31/12/2019
Blocos operados		
Blocos operados (GALP - PEL 23 Namíbia)	601	466
Petrobras - Frade *	68.018	21.216
Ecopetrol - Ceará	(261)	(277)
Total de blocos operados	68.358	21.405
Blocos não operados (Petrobras - Brasoil Manati)	(211)	4.145
Total de adiantamento de/a parceiros	68.147	25.550
Total no Passivo Circulante	-	(40)
Total no Ativo Circulante	68.147	25.590

(*) Do total devido pela Petrobras, R\$ 43.007 são referentes à empréstimos de óleo que as consorciadas Jaguar e White Shark realizaram em fevereiro de 2020, e que ainda não haviam sido devolvidos até o fechamento do trimestre. No âmbito do consórcio de Frade, suportado por legislação específica, as consorciadas podem realizar empréstimos de óleo entre elas para compor a carga de determinado *offtake*.

19. Impairment

A companhia acompanha periodicamente 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 conseqüentemente 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, e verificou a necessidade de realização de provisão para não recuperabilidade dos seus estoques de petróleo, registrando em março o valor de R\$ 6.349, apenas no estoque de Polvo. Para os demais ativos de produção não houve necessidade de provisão.



Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2020

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

Vale lembrar que valores provisionados serão revertidos à medida que os estoques forem vendidos, ou que os impactos da pandemia sejam amenizados e o mercado apresente sinais de recuperação e retomada do crescimento.

20. Patrimônio líquido

20.1 Capital social

Em 31 de março de 2020, o capital subscrito e integralizado no valor de R\$ 3.463.530 está representado por 143.185.890 ações todas nominativas, escriturais e sem valor nominal. A Companhia possuía Global Depositary Shares ("GDSs") negociadas na TSX Venture Exchange (TSX-V) em Toronto, Canadá, na razão de dois GDSs para cada ação ordinária, porém, em 27 de janeiro de 2017, todas as GDSs foram deslistadas. Os detentores que não realizaram a conversão das GDSs em ações ordinárias da PetroRio até 27 de maio de 2017, tiveram as GDSs canceladas compulsoriamente e receberam os valores em dinheiro, através da venda das ações pelo agente custodiante.

Em Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária realizada no dia 29 de abril de 2016, foi aprovada a proposta de implementação de um programa de recompra de até 3.300.000 ações ordinárias de emissão da Companhia no prazo de 18 meses, sem redução de capital social, para manutenção em tesouraria, cancelamento e/ou posterior alienação. Em 22 de dezembro de 2017, em nova Assembleia Geral Extraordinária, foi aprovada proposta de implementação do programa de recompra, de até 1.000.000 de ações, no prazo de 18 meses, sem redução de capital social, para manutenção em tesouraria, cancelamento e/ou posterior alienação. Em 1º de março de 2019, em nova Assembleia Geral Extraordinária, foi aprovado o desdobramento das ações de emissão da Companhia, à razão de 1/10, de forma que cada ação de emissão da Companhia passe a ser representada por 10 (dez) ações.

Em 31 de março de 2020 o saldo ações ordinárias da Petro Rio S.A. em conta de Ações em Tesouraria, retificadora do Patrimônio Líquido, é de 9.505.950 ações, ao custo de aquisição de R\$ 49.463.

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

A Companhia registrou R\$ 136.694 referentes aos custos com emissões das ações em conta redutora do Capital Social, que compõem o saldo apresentado de R\$ 3.326.998.

Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2020

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

Acionista	Nº de ações ordinárias	% de Participação*
Aventti Strategic Partners LLP	33.949.240	23%
One Hill Capital LLC	16.747.010	12%
Sentinel Investments Holdings LLC	11.375.280	8%
Outros Acionistas	82.614.130	57%
Total	144.685.660	100%

*Conforme informações divulgadas em formulário de referência.

O Capital Social da companhia sofreu alterações em 2019, sendo um aumento de R\$ 10.587 através do exercício de opções de ações outorgadas aos colaboradores, conforme descrito a seguir.

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

O Conselho de Administração, no âmbito de suas funções e em conformidade com o Plano de Opção de Compra de Ações da Companhia, aprovou a outorga de 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 II	Programa III	Programa IV
Data da outorga pelo Conselho de Administração	25/01/2018	28/02/2018	05/11/2018	05/11/2018
Total de opções concedidas	329.557	12.169	33.481	152.744
Preço da ação na data da outorga	91,50	72,50	118,00	118,00
Preço do <i>Strike</i>	54,70	48,62	54,70	54,70
Valor justo ponderado da opção na data da concessão	41,87	31,30	66,52	70,00
Volatilidade estimada do preço da ação	73,99%	51,07%	55,58%	72,41%
Taxa de retorno livre de risco	8,83%	7,55%	7,13%	8,75%
Duração da opção (em anos)	3	2	2	4

	Programa V	Programa VI	Programa VII	Programa VIII	Programa IX
Data da outorga pelo Conselho de Administração	28/02/2019	28/02/2019	28/02/2019	20/03/2020	20/03/2020
Total de opções concedidas	24.665	105.790	79.026	730.665	512.600
Preço da ação na data da outorga	150,98	150,98	150,98	12,40	12,40
Preço do <i>Strike</i>	86,27	86,27	97,06	17,36	19,53
Valor justo ponderado da opção na data da concessão	66,70	63,05	68,30	3,51	4,49
Volatilidade estimada do preço da ação	52,54%	52,54%	69,46%	77,01%	66,17%
Taxa de retorno livre de risco	7,14%	7,14%	8,25%	5,60%	7,65%
Duração da opção (em anos)	2	2	4	2	4

Para o período findo em 31 de março de 2020, a Companhia possui saldo registrado no patrimônio líquido - resultado com remuneração baseada em ações - no montante de R\$ 32.231, tendo como contrapartida a demonstração de resultado como custo de pessoal desde a outorga.

Das opções outorgadas, 1.499.770 opções foram exercidas em 01 de janeiro de 2020, com a integralização de R\$ 10.587 no capital social da Companhia.

Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2020

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

20.3 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 2020 e 2019. 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 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.

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	31/03/2020	31/03/2019
Numerador (em R\$ mil)		
(Prejuízo) Lucro do período atribuído aos acionistas do Grupo	44.544	(53.678)
Denominador (em milhares de ações)		
(+) Média ponderada de número de ações ordinárias ajustada pelo efeito da diluição	144.686	137.295
(-) Ações em Tesouraria	(9.525)	(10.713)
	135.161	126.581
Resultado básico e diluído por ação	0,330	(0,424)

21. Transações com partes relacionadas

	Controladora	
	31/03/2020	31/12/2019
Mútuo PetroRio S.A x PetroRio Internacional	2	2
Contas a pagar PetroRio O&G x PetroRio S.A (i)	5.942	4.454
Service agreement PetroRio x Lux Holding (ii)	937	726
Rateio despesas administrativas Brasoil Manati	103	76
Rateio despesas administrativas Frade	2.485	1.151
Mútuo PetroRio S.A x PetroRio Luxembourg Sarl (iii)	(159.231)	(121.929)
Mútuo PetroRio S.A x White Shark (iv)	(48.585)	-
	(198.347)	(115.520)
Total no Ativo Não Circulante	9.469	6.409
Total no Passivo Não Circulante	(207.816)	(121.929)

- (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

Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2020

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

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 no segundo semestre de 2019 entre a PetroRio e a Lux Sarl, com prazo de 6 meses e taxa de juros de Libor + 3% a.a., que serão liquidados com a distribuição de dividendos da própria Lux Sarl.
- (iii) Saldo referente ao contrato de mútuo firmado em 31 de janeiro de 2020 entre a PetroRio e a White Shark, com prazo indeterminado e taxa de juros de 80% do CDI fixada em 3,52% a.a..

Remuneração dos Administradores

A remuneração dos Administradores da Companhia no período findo em 31 de março de 2020 foi de R\$ 2.031 (R\$ 2.533 em 31 de março de 2019).

22. Receita Líquida

A Receita líquida do período de três meses findo em 31 de março de 2020 é composta da seguinte forma:

	01/01/2020 a 31/03/2020				01/01/2019 a 31/03/2019			
	Polvo	Manati	Frade	Total	Polvo	Manati	Frade	Total
Receita bruta	77.389	16.034	132.785	226.208	119.891	24.341	33	144.265
Deduções	-	(2.907)	(139)	(3.046)	-	(4.827)	(7)	(4.834)
Receita líquida	77.389	13.127	132.646	223.162	119.891	19.514	26	139.431

23. Custos dos Produtos e Serviços Vendidos

	Consolidado	
	01/01/2020 a 31/03/2020	01/01/2019 a 31/03/2019
FPSO/Plataforma	(40.410)	(26.515)
Logística	(15.285)	(8.152)
Consumíveis	(18.080)	(13.713)
Operação e Manutenção	(22.994)	(12.757)
Pessoal	(13.297)	(3.046)
SMS	(1.554)	(2.021)
Outros Custos	(6.297)	(2.081)
Royalties e participação especial	(32.228)	(14.233)
Reversão arrendamento CPC 06 (R2)	34.849	18.406
Amortização CPC 06 (R2)	(26.084)	(16.555)
Depreciação e Amortização	(64.971)	(15.862)
Total	(206.351)	(96.529)

Em 31 de março de 2020, o estoque de petróleo de Polvo, no montante de R\$ 104.808, corresponde a 727 mil barris - quantidade não revisada pelos auditores independentes (em 31 de março de 2019 o estoque de petróleo no montante de R\$

Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2020

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

100.363 correspondia a 665 mil barris) e o estoque de petróleo de Frade, no montante de R\$ 58.164, corresponde a 371 mil barris – quantidade não revisada pelos auditores independentes (em 31 de março de 2019 o estoque de petróleo no montante de R\$ 72.880 correspondia a 324 mil barris). Estes valores já estão ajustados pela provisão de impairment, conforme nota explicativa 19.

24. Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2020	31/03/2019	31/03/2020	31/03/2019
Redução da provisão de abandono (alteração de taxa/curva)	-	-	145.117	-
Reversão (Provisão) para Impairment	-	-	(6.346)	-
Reversão (Provisão) para Contingências	280	-	2.318	-
Perda de investimento em controlada (dividendos)	-	-	-	(890)
Resultado das operações com ativos permanentes	-	-	-	593
Crédito Impostos (PIS e COFINS/INSS/ICMS)	-	-	35.212	306
Indenizações trabalhistas anos anteriores	-	-	(6.687)	-
Indirect Overhead - Frade	-	-	946	-
Outras Receitas (Despesas)	(496)	(5)	(5.756)	292
Total	(216)	(5)	164.804	301

25. Resultado financeiro

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2020	31/03/2019	31/03/2020	31/03/2019
Receitas financeiras	1.310	2.707	663.746	60.886
Receita de aplicação financeira realizada	28	37	8.896	4.912
Receita de variação cambial	1.268	2.383	301.501	52.235
Ganho realização de derivativos	-	-	219.072	2.921
Marcação a valor justo de derivativos	-	-	134.572	314
Outras receitas financeiras	14	288	(295)	503
Despesas financeiras	(38.124)	(8.102)	(732.707)	(131.019)
Perda em aplicação financeira realizada	-	-	-	(531)
Despesa de variação cambial	(35.762)	(2.749)	(657.785)	(73.723)
Juros sobre empréstimos/debêntures	(2.048)	(425)	(37.009)	(3.124)
Comissão sobre fianças	-	-	(563)	-
Marcação a valor justo - instrumentos financeiros	-	50	-	79
Perda realização de instrumentos financeiros	-	(4.620)	-	(16.300)
Perda realização de derivativos	-	-	(12.457)	(15.113)
Despesas com juros sobre arrendamentos	-	-	(11.309)	(13.451)
Outras despesas financeiras	(314)	(357)	(13.584)	(8.856)

Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2020

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

26. 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.

	31/03/2020	31/12/2019
Ativo circulante		
Brasil	496.765	504.194
Exterior	1.166.390	1.025.202
Ativo não circulante		
Brasil	2.654.707	1.655.011
Exterior	2.363.260	2.123.279
Receita	31/03/2020	31/03/2019
Brasil	194.581	144.265
Exterior	31.627	-

27. Objetivos e políticas para gestão de risco financeiro

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

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

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

Risco de mercado

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

Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2020

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

Instrumentos Financeiros Derivativos - Hedge

No primeiro 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.

Essencialmente, a operação protegeu a companhia com a obtenção de um preço mínimo (*floor*) de US\$65 por barril. Os contratos liquidados em março serão realizados financeiramente do segundo trimestre. Os saldos em são decompostos da seguinte forma:

Operação	Tipo	Vencimento	Liquidação	Strike	Quantidade	Preço	Posição	
						Contratação	US\$ mil	R\$ mil
Compra	PUT	31/01/20	31/01/20	65,00	(451)	(0,28)	630	2.714
Compra	PUT	31/03/20	31/03/20	65,00	(500)	(2,87)	11.305	58.770
Compra	PUT	30/04/20	-	65,00	(250)	(3,76)	8.658	45.010
Compra	PUT	31/05/20	-	65,00	(341)	(4,61)	10.401	54.070
Compra	PUT	30/06/20	-	65,00	(250)	(5,30)	6.827	35.492
Compra	PUT	31/03/20	31/03/20	65,00	(975)	(2,87)	30.313	157.588
						(2.767)	67.503	350.930

Risco de taxa de juros

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

Sensibilidade a taxas de juros

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

Operação	Risco	Cenário Provável	Cenário (I) 25%	Cenário (II) 50%
Impacto nos títulos e valores mobiliários	Queda do CDI	(182)	(405)	(629)

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 2020 no cenário provável (CDI 3,38%), redução de 25% no projetado para o cenário I e redução de 50% para o cenário II, ambas em relação ao cenário provável.

Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2020

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

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	1.352	(36.304)	(72.608)
Provisão para abandono (ARO)	Aumento do dólar	(124)	(3.330)	(6.660)
Empréstimos	Aumento do dólar	(22.755)	(610.841)	(1.221.682)

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 2020 (US\$ 1/R\$ 5,2471). 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 2019 ocorreram duas vendas de petróleo para a Trafigura e Petrochina, 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.

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.

Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2020

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

Consolidado

Exercício findo em 31 de março de 2020	até 12 meses	1 a 5 anos	Total
Passivo			
Empréstimos e financiamentos	(1.811.334)	(686.365)	(2.497.699)
Fornecedores	(157.451)	(13.640)	(171.091)
Obrigações trabalhistas	(40.457)	-	(40.457)
Tributos e contribuições sociais	(56.691)	-	(56.691)
Provisão para Abandono	-	(855.827)	(855.827)
Provisão para contingências	-	(76.286)	(76.286)
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	(248.399)	(377.059)	(625.458)
Outras obrigações	(19)	(1.703)	(1.722)
	(2.314.351)	(2.010.880)	(4.325.231)

Exercício findo em 31 de dezembro de 2019

	até 12 meses	1 a 5 anos	Total
Passivo			
Empréstimos e financiamentos	(1.214.632)	(430.944)	(1.645.576)
Fornecedores	(129.727)	(13.233)	(142.960)
Obrigações trabalhistas	(39.359)	-	(39.359)
Tributos e contribuições sociais	(83.244)	-	(83.244)
Adiantamento de parceiros	(40)	-	(40)
Provisão para Abandono	-	(909.513)	(909.513)
Provisão para contingências	-	(70.320)	(70.320)
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	(211.293)	(340.792)	(552.085)
Outras obrigações	(12.356)	(1.685)	(14.041)
	(1.690.651)	(1.766.487)	(3.457.138)

Controladora

Exercício findo em 31 de março de 2020	até 12 meses	1 a 5 anos	Total
Passivo			
Fornecedores e outros	(3.453)	-	(3.453)
Obrigações trabalhistas	(813)	-	(813)
Tributos e contribuições sociais	(5.159)	-	(5.159)
Provisão para contingências	-	(220)	(220)
Outras obrigações	(19)	-	(19)
	(9.444)	(220)	(9.664)
Exercício findo em 31 de dezembro de 2018			
Passivo			
Fornecedores e outros	(1.010)	-	(1.010)
Obrigações trabalhistas	(794)	-	(794)
Tributos e contribuições sociais	(4.682)	-	(4.682)
	(6.486)	-	(6.486)

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:

Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2020

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

- 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.

	31/03/2020				31/12/2019			
	Controladora		Consolidado		Controladora		Consolidado	
	Valor contábil	Valor Justo	Valor contábil	Valor Justo	Valor contábil	Valor Justo	Valor contábil	Valor Justo
Ativos financeiros								
Empréstimos e recebíveis								
Contas a receber (i)	-	-	213.830	213.830	-	-	374.598	374.598
Partes relacionadas	9.469	9.469	-	-	6.409	6.409	-	-
Valor justo por meio do resultado								
Caixa e equivalentes de caixa (ii)	4.275	4.275	315.180	315.180	4.911	4.911	459.396	459.396
Títulos e Valores Mobiliários (ii)	4.677	4.677	102.039	102.039	-	-	226.301	226.301
Passivos financeiros								
Custo amortizado:								
Fornecedores (i)	3.453	3.453	171.091	171.091	1.010	1.010	142.960	142.960
Empréstimos e Financiamentos (ii)	-	-	2.497.699	2.497.699	-	-	1.645.576	1.645.576

Os valores de mercado (“valor justo”) estimados pela Administração foram determinados pelo Nível 2 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 2020

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

28. 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 *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 do campo de Polvo e o seguro de D&O para seus administradores.

Os seguros vigentes em 31 de março de 2020 cobrem a Importância Segurada de R\$ 15.678.136. A seguir, demonstramos os principais ativos e interesses cobertos e seus respectivos limites de indenização:

Seguros/Modalidade	Importância Segurada
Danos Físicos (Óleo em estoque)	436.691
Plataforma Fixa	946.163
Plataforma Offshore	115.931
FPSO Frade	2.696.202
Equipamento Subsea	2.539.049
Propriedades offshore (dutos)	151.802
Propriedades onshore (dutos)	60.825
Estação Onshore de Tratamento	90.457
OEE Produção (Controle de poço)	1.715.571
Responsabilidade Civil Operações Offshore + Excesso	2.313.422
Transporte (Polvo)	5.000
D&O	40.000
P&I	3.899.025
Responsabilidade Civil Geral	5.000
Patrimonial	3.000
Energy package (TPL)	519.870
Garantia Aduaneira	1.026
Garantia Judicial	57.583
Seguro de Vida	2.833
Seguro Garantia PEM - ANP	71.071
Seguro Viagem Travel Guard	1.430
Casco e Máquina FPSO OSX-3	3.535
Remoção e destroços FPSO OSX-3	884
Sue & Labour FPSO OSX-3	884
Despesas de salvamento FPSO OSX-3	884
Total Segurado	15.678.138

Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2020

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

29. 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 2020 e 31 de dezembro de 2019 nos montantes de R\$ 76.006 e R\$ 70.320, 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\$ 21.132, reclamações fiscais no valor de R\$ 13.972, reclamação cível no valor de R\$ 31.496 e contingência por conta do incidente de Frade no valor de R\$ 9.406.

Movimentação das provisões:

	31/12/2019	Adições	Reduções	Variação		31/03/2020
				Monetária	Cambial	
Fiscais	13.974	117	(119)	-	-	13.972
Trabalhistas	22.898	3.124	(4.890)	-	-	21.132
Cíveis	24.268	304	-	-	6.924	31.496
TAC	9.180	-	-	226	-	9.406
Total	70.320	3.545	(5.009)	226	6.924	76.006

Arbitragem Tuscany

Em setembro de 2017 a Companhia reverteu provisão para contingência registrada em seu balanço, no montante de R\$ 43.920, referente ao procedimento arbitral instaurado por Tuscany Perfurações Brasil Ltda. e Tuscany Rig Leasing S.A. contra a PetroRioOG. Através de uma ação anulatória ajuizada por seus advogados e julgada em 28 de setembro de 2017, a sentença do procedimento arbitral foi anulada.

A sentença do procedimento arbitral foi proferida em 05 de fevereiro de 2015, condenando a Companhia a pagar os montantes de R\$ 106 e US\$ 13.507 mil. Foi apresentado recurso cabível no dia 09 de março de 2015 e em 02 de setembro de 2015 a Companhia foi notificada pelo Tribunal Arbitral que manteve a decisão. Em 07 de outubro de 2015 a Companhia ajuizou ação anulatória visando desconstituir a decisão arbitral, com base em violação da ampla defesa e da cláusula de arbitragem que vedava o julgamento por equidade, tendo obtido decisão liminar em segundo grau, susstando os efeitos da sentença arbitral. Foi prolatada sentença de improcedência, tendo a Companhia interposto o recurso cabível. Em 28 de setembro de 2017, o recurso foi provido pelo Tribunal para anular a sentença arbitral para que outra seja proferida, após a produção da prova pericial necessária. As partes interpuseram recurso de embargos de declaração para esclarecer pontos do acórdão.

Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2020

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

Incidente do Frade

Por conta do incidente ocorrido em novembro de 2011 no campo do Frade, 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 substitui as duas ações cíveis, que inicialmente haviam sido propostas pelo MPF.

A administração da Sociedade mantém apenas a provisão do TAC, no valor de R\$ 9.406, correspondente ao percentual de participação da Sociedade no campo de Frade. Os saldos desta provisão são corrigidos monetariamente todos os meses.

Demais causas

Segundo os consultores jurídicos do Grupo, o risco de perda das demais causas é “possível” no montante de R\$ 834.524, divididos entre Fiscais (R\$ 517.190), Trabalhistas (36.529) e Cíveis (280.805), ou “remoto”. 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.

30. Eventos Subsequentes

Tendo em vista o cenário de incerteza e volatilidade relacionado à disseminação do COVID-19 e à recente queda nos preços do óleo tipo Brent, além de adotar diversas medidas de monitoramento e prevenção, a Companhia também revisou seu plano de negócios e optou por postergar todos os investimentos (CAPEX) em seus ativos e

Nota Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2020

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

reduzir os gastos (OPEX e G&A) de maneira a se readequar a este novo cenário. Dentre as medidas, se destacam:

- 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;
- 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;
- Comunicação intensificada para todos os colaboradores e terceiros atuando nas unidades produtivas;
- 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;
- Os colaboradores situados na sede corporativa e unidades onshore passaram a trabalhar remotamente (home office);
- Postergação de 100% do CAPEX programado para o período de março a dezembro, com exceção de aproximadamente US\$ 10 milhões relacionados a manutenção da segurança das operações atuais.
- Redução do OPEX para níveis de US\$ 12,5 MM ao mês (100% de Polvo + 100% de Frade)
- Iniciativas para o recomissionamento de tanques nos FPSOs de TBMT e Polvo, que aumentaram a capacidade nominal de armazenagem de óleo da Companhia para 3,5 milhões de barris, dando flexibilidade aos offtakes conforme as condições de mercado.
- Redução dos salários dos colaboradores onshore em 25% e dos diretores em 50%;
- 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;
- Suspensão de todos os eventos presenciais.