



# **Informações Trimestrais - ITR**

## **Petro Rio S.A.**

30 de setembro 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	7
Demonstrações dos resultados	8
Demonstrações dos resultados abrangentes	9
Demonstrações dos resultados abrangentes	10
Demonstrações das mutações do patrimônio líquido	11
Demonstrações dos fluxos de caixa	12
Demonstrações do valor adicionado	13
1. Contexto operacional	14
2. Base de preparação e apresentação das demonstrações financeiras	16
3. Caixa e equivalentes de caixa	20
4. Títulos e valores mobiliários	20
5. Caixa Restrito	20
6. Contas a Receber	21
7. Tributos a recuperar	22
8. Adiantamentos a fornecedores	22
9. Investimentos	23
10. Imobilizado (Consolidado)	26
11. Intangível (Consolidado)	28
12. Fornecedores	32
13. Tributos e contribuições sociais a pagar	32
14. Empréstimos e financiamentos	33
15. Operações de Arrendamento Mercantil CPC 06 (R2) / IFRS 16	35
16. Imposto de renda e contribuição social diferidos	37
17. Provisão para abandono de instalações	38
18. Adiantamentos a/de parceiros em operações de óleo e gás	39
19. <i>Impairment</i>	39
20. Patrimônio líquido	40
21. Transações com partes relacionadas	42
22. Receita Líquida	43
23. Custos dos Produtos e Serviços Vendidos	44
24. Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	44
25. Resultado financeiro	45
26. Informações por segmento (Consolidado)	45
27. Objetivos e políticas para gestão de risco financeiro	45
28. Seguros (Não revisado pelos auditores independentes)	50
29. Contingências	51



## Relatório dos auditores independentes sobre a revisão das informações trimestrais

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

### **Introdução**

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da Petro Rio S.A. (“Companhia”), contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR) referente ao trimestre findo em 30 de setembro de 2020, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2020 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e nove meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove 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.

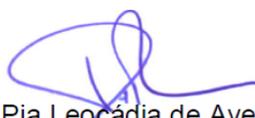
## Outros assuntos

### Demonstrações do valor adicionado

As informações trimestrais acima referidas incluem as demonstrações do valor adicionado (DVA), individual e consolidada, referentes ao período de nove meses findo em 30 de setembro 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.

Rio de Janeiro, 30 de outubro de 2020.

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



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

Balanço Patrimonial  
30 de setembro de 2020 e 31 de dezembro de 2019  
(Em milhares de reais – R\$)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/09/2020	31/12/2019	30/09/2020	31/12/2019
<b>Ativo</b>					
<b>Circulante</b>					
Caixa e equivalentes de caixa	3	156	4.911	422.585	459.396
Títulos e Valores mobiliários	4	-	-	34.009	226.301
Caixa Restrito	5	-	-	304.374	52.223
Contas a receber	6	-	-	197.907	374.598
Estoque de Óleo	23	-	-	325.282	120.101
Estoque de Consumíveis		-	-	7.189	5.373
Instrumentos financeiros derivativos	27	-	-	58.163	9.354
Tributos a recuperar	7	2.735	2.905	142.240	116.773
Adiantamentos a fornecedores	8	53	38	57.509	52.171
Adiantamentos a parceiros	18	-	-	72.416	86.278
Despesas antecipadas		918	287	28.759	10.333
Outros créditos		-	52	-	189
		<b>3.862</b>	8.193	<b>1.650.433</b>	1.513.090
<b>Não circulante</b>					
Adiantamentos a fornecedores	8	-	-	12.596	12.596
Depósitos e cauções		4.640	5.491	21.256	27.249
Tributos a recuperar	7	-	-	34.466	32.384
Tributos diferidos	16	19.662	2.196	162.468	160.313
Partes relacionadas	21	4.561	6.409	-	-
Direito de Uso (Leasing CPC 06.R2 IFRS 16)	15	-	-	399.885	452.067
Investimentos	9	2.937.583	2.268.485	-	-
Imobilizado	10	1.609	1.951	3.683.872	2.602.523
Intangível	11	-	-	1.090.455	689.529
		<b>2.968.055</b>	2.284.532	<b>5.404.998</b>	3.976.661
<b>Total do ativo</b>		<b>2.971.917</b>	2.292.725	<b>7.055.431</b>	5.489.751

As notas explicativas são partes integrantes das demonstrações financeiras.

## Balanço Patrimonial 30 de setembro de 2020 e 31 de dezembro de 2019 (Em milhares de reais - R\$)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/09/2020	31/12/2019	30/09/2020	31/12/2019
<b>Passivo e patrimônio líquido</b>					
<b>Circulante</b>					
Fornecedores	12	1.140	1.010	281.408	87.232
Obrigações trabalhistas		1.096	794	58.054	39.359
Tributos e contribuições sociais	13	5.474	4.650	73.112	83.441
Empréstimos e financiamentos	14	-	-	1.355.327	1.224.306
Adiantamentos de parceiros	18	-	-	-	40
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	15	-	-	282.297	223.049
Outras obrigações		20	-	20	12.356
		<b>7.730</b>	6.454	<b>2.050.218</b>	1.669.783
<b>Não circulante</b>					
Fornecedores	12	-	-	13.660	13.233
Empréstimos e financiamentos	14	-	-	747.000	421.270
Provisão para abandono de instalações	17	-	-	1.219.284	763.633
Provisão para contingências	29	220	-	54.434	65.613
Partes relacionadas	21	422.153	121.929	-	-
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	15	-	-	426.288	389.433
Outras obrigações		-	-	1.702	1.685
		<b>422.373</b>	121.929	<b>2.462.368</b>	1.654.867
<b>Participações dos não controladores</b>		-	-	<b>1.031</b>	759
<b>Patrimônio líquido</b>					
Capital social realizado	20	3.326.998	3.316.411	3.326.998	3.316.411
Reservas de capital		233.362	228.027	233.362	228.027
Ajuste acumulado de conversão		783.746	150.335	783.746	150.335
Prejuízos acumulados		(1.530.431)	(2.372.777)	(1.530.431)	(2.372.777)
Resultado do período		(271.861)	842.346	(271.861)	842.346
		<b>2.541.814</b>	2.164.342	<b>2.541.814</b>	2.164.342
<b>Total do passivo e patrimônio líquido</b>		<b>2.971.917</b>	2.292.725	<b>7.055.431</b>	5.489.751

As notas explicativas são partes integrantes das demonstrações financeiras.

## Demonstrações dos resultados

Períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2020 e 2019

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

	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/09/2020	30/09/2019	30/09/2020	30/09/2019
<b>Receita líquida</b>	22	-	-	<b>1.024.150</b>	1.086.351
Custos dos produtos/serviços	23	-	-	<b>(751.872)</b>	(597.355)
<b>Resultado bruto</b>		-	-	<b>272.278</b>	488.996
<b>Receitas (despesas) operacionais</b>					
Despesas de geologia e geofísica		-	-	<b>(322)</b>	371
Despesas com pessoal		<b>(4.186)</b>	(5.783)	<b>(27.032)</b>	(37.435)
Despesas gerais e administrativas		<b>(898)</b>	(975)	<b>(28.764)</b>	(14.313)
Despesas com serviços de terceiros		<b>(4.078)</b>	(2.582)	<b>(33.890)</b>	(26.373)
Impostos e taxas		<b>(1.963)</b>	(603)	<b>(11.552)</b>	(3.341)
Despesa de depreciação e amortização		<b>(365)</b>	(285)	<b>(143.105)</b>	(78.307)
Resultado de equivalência patrimonial	9	<b>(215.861)</b>	148.762	-	-
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	24	<b>(1.740)</b>	(6)	<b>233.212</b>	(97.811)
<b>Resultado operacional antes do resultado financeiro</b>		<b>(229.091)</b>	138.528	<b>260.825</b>	231.787
Receitas financeiras	25	<b>10.663</b>	4.420	<b>1.034.843</b>	199.651
Despesas financeiras	25	<b>(70.899)</b>	(92.924)	<b>(1.545.151)</b>	(520.322)
<b>Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social</b>		<b>(289.327)</b>	50.024	<b>(249.483)</b>	(88.884)
Imposto de renda e contribuição social corrente		-	(2.228)	<b>(24.534)</b>	(42.680)
Imposto de renda e contribuição social diferido		<b>17.466</b>	-	<b>2.156</b>	179.360
<b>Lucro (prejuízo) consolidado do período</b>		<b>(271.861)</b>	47.796	<b>(271.861)</b>	47.796
<b>Lucro (prejuízo) por ação básico e diluído</b>					
Básico		<b>(2,011)</b>	0,364	<b>(2,011)</b>	0,364
Diluído		<b>(2,011)</b>	0,364	<b>(2,011)</b>	0,364

As notas explicativas são partes integrantes das demonstrações financeiras.

## Demonstrações dos resultados

Períodos de três meses findos em 30 de setembro de 2020 e 2019

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

	Nota	Controladora		Consolidado	
		01/07/2020 a 30/09/2020	01/07/2019 a 30/09/2019	01/07/2020 a 30/09/2020	01/07/2019 a 30/09/2019
<b>Receita líquida</b>	22	-	-	<b>488.695</b>	399.045
Custos dos produtos/serviços	23	-	-	<b>(319.310)</b>	(232.375)
<b>Resultado bruto</b>		-	-	<b>169.385</b>	166.670
<b>Receitas (despesas) operacionais</b>		-	-	-	
Despesas de geologia e geofísica		-	-	<b>(103)</b>	(199)
Despesas com pessoal		<b>(1.441)</b>	(1.672)	<b>(11.852)</b>	(15.999)
Despesas gerais e administrativas		<b>(220)</b>	(137)	<b>(9.949)</b>	(188)
Despesas com serviços de terceiros		<b>(166)</b>	(830)	<b>(5.632)</b>	(12.711)
Impostos e taxas		<b>(554)</b>	372	<b>(7.753)</b>	509
Despesa de depreciação e amortização		<b>(122)</b>	(103)	<b>(54.578)</b>	(39.507)
Resultado de equivalência patrimonial	9	<b>(98.518)</b>	(87.566)	-	-
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	24	<b>(159)</b>	2	<b>28.505</b>	(30.241)
<b>Resultado operacional antes do resultado financeiro</b>		<b>(101.180)</b>	(89.934)	<b>108.023</b>	68.334
Receitas financeiras	25	<b>8.991</b>	898	<b>275.498</b>	69.774
Despesas financeiras	25	<b>(20.753)</b>	(11.734)	<b>(457.679)</b>	(238.652)
<b>Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social</b>		<b>(112.942)</b>	(100.770)	<b>(74.158)</b>	(100.544)
Imposto de renda e contribuição social corrente		-	(495)	<b>(9.759)</b>	(575)
Imposto de renda e contribuição social diferido		<b>2.344</b>	-	<b>(26.682)</b>	(146)
<b>Lucro (prejuízo) consolidado do período</b>		<b>(110.598)</b>	(101.265)	<b>(110.599)</b>	(101.265)
<b>Lucro (prejuízo) por ação básico e diluído</b>					
Básico		<b>(0,818)</b>	(0,770)	<b>(0,818)</b>	(0,770)
Diluído		<b>(0,818)</b>	(0,770)	<b>(0,818)</b>	(0,770)

As notas explicativas são partes integrantes das demonstrações financeiras.



Demonstrações dos resultados abrangentes  
Períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2020 e 2019  
(Em milhares de reais - R\$)

	<b>Consolidado</b>	
	<b>30/09/2020</b>	<b>30/09/2019</b>
<b>Resultados do período</b>	<b>(271.861)</b>	47.796
Outros resultados abrangentes		
Ajuste de conversão de investimento no exterior	<b>633.411</b>	102.382
Ajuste de avaliação patrimonial	-	16.039
<b>Outros resultados abrangentes do período</b>	<b>633.411</b>	118.421
<b>Total de resultados abrangentes do período</b>	<b>361.550</b>	166.217

As notas explicativas são partes integrantes das demonstrações financeiras.



Demonstrações dos resultados abrangentes  
Períodos de três meses findos em 30 de setembro de 2020 e 2019  
(Em milhares de reais - R\$)

	Consolidado	
	01/07/2020 a 30/09/2020	01/07/2019 a 30/09/2019
<b>Resultados do período</b>	<b>(110.598)</b>	(101.265)
Outros resultados abrangentes		
Ajuste de conversão de investimento no exterior	<b>70.122</b>	95.737
Ajuste de avaliação patrimonial	-	8.598
<b>Outros resultados abrangentes do período</b>	<b>70.122</b>	104.335
<b>Total de resultados abrangentes do exercício</b>	<b>(40.476)</b>	3.070

As notas explicativas são partes integrantes das demonstrações financeiras.



Demonstrações das mutações do patrimônio líquido  
Períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2020 e 2019  
(Em milhares de reais - R\$)

	<b>Capital social</b>	<b>Reserva de capital</b>	<b>Ajuste de avaliação patrimonial</b>	<b>Ajuste acumulado de conversão</b>	<b>Prejuízo acumulado</b>	<b>Total</b>
<b>Saldos em 1 de janeiro de 2019</b>	<b>3.273.114</b>	<b>67.094</b>	<b>(79.314)</b>	<b>94.057</b>	<b>(2.372.777)</b>	<b>982.174</b>
Integralização de capital	34.132	-	-	-	-	34.132
Opção de ações outorgada/realizada	-	87.711	-	-	-	87.711
Ajuste de conversão de investimento no exterior	-	-	-	102.382	-	102.382
Ganho (perda) em instrumentos financeiros	-	-	16.039	-	-	16.039
Lucro do período	-	-	-	-	47.796	47.796
Lucro na venda de ações em tesouraria	-	31.792	-	-	-	31.792
Ações em Tesouraria	-	11.687	-	-	-	11.687
<b>Saldos em 30 de setembro de 2019</b>	<b>3.307.246</b>	<b>198.284</b>	<b>(63.275)</b>	<b>196.439</b>	<b>(2.324.981)</b>	<b>1.313.713</b>
<b>Saldos em 1 de janeiro de 2020</b>	<b>3.316.411</b>	<b>228.027</b>	<b>-</b>	<b>150.335</b>	<b>(1.530.431)</b>	<b>2.164.342</b>
Integralização de capital	10.587	-	-	-	-	10.587
Opção de ações outorgada	-	5.335	-	-	-	5.335
Ajuste de conversão de investimento no exterior	-	-	-	633.411	-	633.411
Prejuízo do período	-	-	-	-	(271.861)	(271.861)
<b>Saldos em 30 de setembro de 2020</b>	<b>3.326.998</b>	<b>233.362</b>	<b>-</b>	<b>783.746</b>	<b>(1.802.292)</b>	<b>2.541.814</b>

As notas explicativas são partes integrantes das demonstrações financeiras.

## Demonstrações dos fluxos de caixa Períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2020 e 2019 (Em milhares de reais – R\$)

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2020	30/09/2019	30/09/2020	30/09/2019
<b>Fluxos de caixa das atividades operacionais</b>				
<b>Resultado do período (antes de impostos)</b>	<b>(289.327)</b>	<b>50.024</b>	<b>(249.483)</b>	<b>(88.884)</b>
Depreciação e amortização	365	285	555.847	278.366
Receita financeira	(9.315)	(3.703)	(592.164)	(270.668)
Despesa financeira	70.496	24.149	1.378.195	518.638
Remuneração com base em plano de ações	3.125	83.176	5.335	87.711
Resultado de equivalência patrimonial	215.862	(148.762)	-	-
Provisão para contingências/perdas	220	-	(23.445)	8.201
Provisão de <i>impairment</i>	-	-	9.544	-
Redução da provisão do abandono	-	-	(95.417)	(5.522)
Ganho na aquisição de Ativos de E&P	-	-	-	35.306
	<b>(8.574)</b>	<b>5.169</b>	<b>988.412</b>	<b>563.148</b>
<b>(Aumento) redução nos ativos</b>				
Contas a receber	-	-	217.467	(49.944)
Tributos a recuperar	155	-	(3.396)	23.608
Despesas antecipadas	(631)	(712)	(18.412)	(7.634)
Adiantamento a fornecedores	-	46	4.357	(3.741)
Estoque de óleo	-	-	(107.866)	29.908
Estoque de consumíveis	-	-	(1.816)	(2.940)
Partes relacionadas	(16.158)	(2.811)	-	-
Adiantamento a parceiros em operações de E&P	-	-	98.403	(44.887)
Depósito e cauções	851	209	(1.370)	(6.198)
Outros créditos	52	(634)	(2.867)	133
<b>Aumento (redução) nos passivos</b>				
Fornecedores	(12)	303	153.511	30.142
Obrigações trabalhistas	304	586	19.789	9.828
Tributos e contribuições sociais	813	(2.050)	(55.497)	2.196
Partes relacionadas	259.410	122.955	-	-
Contingências	-	-	2.346	-
Adiantamento de parceiros em operações de E&P	-	-	(14.988)	(6.734)
Outras obrigações	20	-	(20.306)	(15.086)
	<b>236.230</b>	<b>123.061</b>	<b>1.254.193</b>	<b>521.799</b>
<b>Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades operacionais</b>				
<b>Fluxos de caixa das atividades de investimento</b>				
(Aplicação) Resgate de títulos e valores mobiliários	-	31.678	200.253	348.170
(Aplicação) Resgate em caixa restrito	-	-	(189.382)	-
(Aplicação) Resgate em fundo de abandono	-	-	-	(1.472)
(Aquisição) de ativo imobilizado	(23)	(552)	(166.736)	(52.211)
(Aquisição) de ativos intangíveis	-	-	(69.767)	(9.462)
(Aumento) redução de investimentos	(251.549)	(198.044)	-	-
(Aquisição) de ativos de óleo e gás	-	-	(603.492)	(1.528.783)
	<b>(251.572)</b>	<b>(166.918)</b>	<b>(829.124)</b>	<b>(1.243.758)</b>
<b>Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de investimento</b>				
<b>Fluxos de caixa das atividades de financiamento</b>				
Empréstimos e financiamentos	-	-	(296.165)	934.764
Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Principal	-	-	(145.508)	(123.318)
Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Juros	-	-	(23.297)	-
Debêntures	-	(7.608)	-	(7.608)
Operação com derivativos	-	-	(68.137)	(1.110)
(Compra) venda de ações da própria Companhia (mantidas em tesouraria)	-	43.480	-	43.480
(Redução) Integralização de capital	10.587	12.055	10.587	12.055
Participações dos Minoritários	-	-	272	687
	<b>10.587</b>	<b>47.927</b>	<b>(522.248)</b>	<b>858.950</b>
<b>Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de financiamento</b>				
Ajuste de conversão	-	-	60.368	34.937
	<b>(4.755)</b>	<b>4.070</b>	<b>(36.811)</b>	<b>171.928</b>
<b>Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa</b>				
<b>Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício</b>	4.911	232	459.397	186.993
<b>Caixa e equivalente de caixa no final do exercício</b>	156	4.302	422.586	358.921
<b>Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>(4.755)</b>	<b>4.070</b>	<b>(36.811)</b>	<b>171.928</b>

As notas explicativas são partes integrantes das demonstrações financeiras.



## Demonstrações do valor adicionado

(informação suplementar para fins de IFRS)

Períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2020 e 2019

(Em milhares de reais – R\$)

	<b>Controladora</b>		<b>Consolidado</b>	
	<b>30/09/2020</b>	<b>30/09/2019</b>	<b>30/09/2020</b>	<b>30/09/2019</b>
<b>Receitas</b>				
Vendas de petróleo e gás	-	-	<b>1.024.150</b>	1.086.351
	-	-	<b>1.024.150</b>	1.086.351
<b>Insumos e serviços</b>				
Serviços de terceiros e outros	<b>(4.078)</b>	(2.582)	<b>(33.890)</b>	(26.373)
Despesas com geologia e geofísica	-	-	<b>(322)</b>	371
Custos dos serviços	-	-	<b>(293.886)</b>	(301.830)
<b>Valor adicionado bruto</b>	<b>(4.078)</b>	(2.582)	<b>696.052</b>	758.519
<b>Retenções</b>				
Depreciação e amortização	<b>(365)</b>	(285)	<b>(552.273)</b>	(278.366)
<b>Valor adicionado líquido</b>	<b>(4.443)</b>	(2.867)	<b>143.779</b>	480.153
<b>Valor adicionado transferido</b>				
Resultado financeiro líquido	<b>(60.236)</b>	(88.504)	<b>(510.308)</b>	(320.671)
Resultado de equivalência patrimonial	<b>(215.861)</b>	148.762	-	-
Impostos diferidos	<b>17.466</b>	-	<b>2.156</b>	179.360
Aluguéis, royalties e outros	<b>(2.638)</b>	(981)	<b>155.630</b>	(207.590)
<b>Valor adicionado a distribuir</b>	<b>(265.712)</b>	56.410	<b>(208.743)</b>	131.252
<b>Distribuição do valor adicionado</b>				
Pessoal	<b>4.186</b>	5.783	<b>27.032</b>	37.435
Tributos	<b>1.963</b>	2.831	<b>36.086</b>	46.021
Participação atribuível aos acionistas do Grupo	<b>(271.861)</b>	47.796	<b>(271.861)</b>	47.796
<b>Valor adicionado distribuído</b>	<b>(265.712)</b>	56.410	<b>(208.743)</b>	131.252

As notas explicativas são partes integrantes das demonstrações financeiras.



## Nota Explicativas às informações trimestrais

**30 de setembro 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 Coral Exploração Petrolífera S.A. (“Coral”) e Petro Rio Jaguar Petróleo Ltda. (“Jaguar”), voltadas para a produção de óleo e gás natural, operando na Bacia de Campos -RJ (PetroRioOG e Jaguar) e na Bacia de Camamu - BA (“Coral”).

#### Campo de Polvo - 100%

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

O Campo de Polvo está localizado na porção sul da Bacia de Campos (offshore), a 100 km a leste da cidade de Cabo Frio, Estado do Rio de Janeiro. A licença cobre uma área de aproximadamente 134 km<sup>2</sup> com vários prospectos para futuras explorações. A produção diária média no terceiro trimestre de 2020 foi de aproximadamente 10 mil barris (8 mil barris no terceiro 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

**30 de setembro 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 km<sup>2</sup>. A produção diária média no terceiro trimestre de 2020 foi de aproximadamente 2,5 milhões de metros cúbicos de gás natural (3,5 milhões de metros cúbicos de gás natural no terceiro trimestre de 2019). A quantidade reduzida em comparação ao mesmo período de 2019 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 provocado 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 km<sup>2</sup>, com lâmina d'água média de 1.155 m. O Campo produziu no terceiro trimestre de 2020 aproximadamente 18,1 mil barris de petróleo por dia (18,8 mil barris de petróleo por dia no terceiro 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 Energia), e pretende ser utilizado para a operação de Polvo através de conexão com a Plataforma Fixa Polvo A. A operação de leasing do FPSO OSX-3 gerou à PetroRio receita de US\$ 129.315 por dia até a conclusão da aquisição do campo de Tubarão Martelo.



## **Nota Explicativas às informações trimestrais**

**30 de setembro de 2020**

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

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 Energia. Em 03 de agosto de 2020, após as aprovações do CADE – Conselho Administrativo de Defesa Econômica e da ANP – Agência Nacional de Petróleo, ocorreu a conclusão da aquisição, com a PetroRio assumindo a operação do Campo e incrementando em aproximadamente 17 milhões de barris em reservas provadas desenvolvidas.

### COVID-19

A Companhia revisou seu plano de negócios de maneira a se readequar a cenário de incerteza e volatilidade relacionado à disseminação do COVID-19 e à recente queda nos preços do óleo tipo Brent, além de adotar diversas medidas de monitoramento e prevenção.

Dentre as medidas, se destacaram a redução imediata do POB (People on Board) e extensão do período de embarque (visando a diminuição dos traslados) nas plataformas de produção em que a Companhia opera, mantendo apenas o pessoal essencial para a produção segura e eficiente da Companhia; a disponibilização intensiva de itens de proteção, sanitização e higienização para as unidades onshore e offshore diretamente ligadas à atividade produtiva da Companhia, especialmente nas áreas com maior probabilidade de contágio; a comunicação intensificada para todos os colaboradores e terceiros atuando nas unidades produtivas; a adoção de testes rápidos e de protocolo de monitoramento (screening) no aeroporto, com auxílio de enfermeiro, para as pessoas que embarcam nas plataformas de produção da Companhia. A iniciativa inclui o monitoramento do pessoal 48 horas antes do embarque, visando a identificação de casos suspeitos; a redução dos custos de produção através de renegociação com fornecedores; iniciativas para o recomissionamento de tanques nos FPSOs de TBMT e Polvo, que aumentaram a capacidade nominal de armazenagem de óleo da Companhia para 3,5 milhões de barris, dando flexibilidade aos offtakes conforme as condições de mercado; a suspensão de todas as viagens internacionais. Viagens nacionais foram reduzidas aos profissionais essenciais para as unidades offshore residindo em outros estados, tendo como preferência traslados de carro; e a suspensão de todos os eventos presenciais.

## 2. Base de preparação e apresentação das demonstrações financeiras

### 2.1. Declaração de conformidade

As informações trimestrais individuais e consolidadas foram elaboradas 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



## **Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2020**

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

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 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.



## Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2020

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

As demonstrações financeiras consolidadas da Companhia incluem:

Empresas consolidadas integralmente		Participação			
		30/09/2020		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%
Petro Rio Coral Exploração Petrolífera Ltda.	"Coral"	-	100,00%	-	100,00%
Petro Rio Energia Ltda.	"PrioEnergia"	-	100,00%	-	100,00%
Petro Rio Comercializadora de Energia Ltda	"Comercializadora"	-	100,00%	-	100,00%
Brasoil Finco LLC	"Finco"	-	100,00%	-	100,00%
Petro Rio Jaguar Petróleo Ltda	"Jaguar"	-	100,00%	-	100,00%
Frade B.V.	"Frade BV"	-	70%	-	70%
Petro Rio White Shark Petróleo Ltda	"White Shark"	-	100,00%	-	100,00%
Inpex Offshore North Campos, Ltd.	"IONC"	-	100,00%	-	100,00%

Com o intuito de reduzir a estrutura societária, a Brasoil Manati Exploração Petrolífera S.A. foi incorporada pela Brasoil Coral Exploração Petrolífera Ltda.

### 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.

### 2.5. Moeda funcional e moeda de apresentação

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

## Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2020

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

### 2.6. Normas e interpretações novas e revisadas já emitidas

Na preparação das informações trimestrais, a Administração da Companhia considera, quando aplicável, as novas revisões e interpretações às IFRS e os pronunciamentos técnicos, emitidos pelo IASB e pelo CPC. Para os períodos contábeis findos em 30 de setembro de 2020, não ocorreu nenhuma alteração que afetasse as informações trimestrais da Companhia.

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

#### 2.7.1 Mudança de estimativa contábil

No primeiro trimestre de 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 – IFRS16.

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.

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 m<sup>3</sup> (em suas reservas provadas desenvolvidas).

### 2.8. Conclusão das informações trimestrais

A Administração da Companhia autorizou a apresentação destas informações trimestrais em 30 de outubro de 2020.

## Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2020

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

### 3. Caixa e equivalentes de caixa

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2020	31/12/2019	30/09/2020	31/12/2019
Caixa	-	-	57	39
Bancos	156	4.911	422.528	459.357
	<b>156</b>	<b>4.911</b>	<b>422.585</b>	<b>459.396</b>
Nacional	119	855	16.287	4.890
Exterior	37	4.056	406.298	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.

### 4. Títulos e valores mobiliários

	Consolidado	
	30/09/2020	31/12/2019
Certificados de Depósitos Bancários (i)	26.032	121.906
<i>Time Deposit</i> (ii)	5.644	104.395
Operações compromissadas (Debêntures) (iii)	2.333	-
<b>Total de títulos e valores mobiliários</b>	<b>34.009</b>	<b>226.301</b>

- 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

	Consolidado	
	30/09/2020	31/12/2019
Aquisição Frade - 51,74% (i)	40.214	52.223
Aquisição FPSO OSX3 (ii)	264.160	-
	<b>304.374</b>	<b>52.223</b>

## Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2020

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

- (i) A Companhia, seguindo o acordo de compra e venda para aquisição de 51,74% de participação da concessão do Campo de Frade (Nota explicativa 11), efetua depósitos mensais em uma conta restrita (*Escrow*) que é liberada ao vendedor seguindo os prazos acordados para o pagamento da dívida. A segunda parcela do financiamento foi paga em 11 de março de 2020, no montante de US\$ 43.140 mil (R\$ 224.274).
- (ii) 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\$ 46.831 mil (R\$ 264.160) em nome da Prisma Capital. Quando da quitação do empréstimo ponte, que está prevista para novembro de 2020 através de contrato de empréstimo de longo prazo, o valor será devolvido para à PetroRio.

### 6. Contas a Receber

	<b>Consolidado</b>	
	<b>30/09/2020</b>	<b>31/12/2019</b>
Petrobras (i)	<b>22.100</b>	22.878
Petrochina (ii)	<b>98.461</b>	93.824
Dommo Energia (iii)	<b>66.301</b>	-
Trafigura (iv)	<b>10.505</b>	257.896
Outros	<b>540</b>	-
<b>Total</b>	<b>197.907</b>	374.598
Total em moeda nacional	<b>22.427</b>	22.878
Total em moeda estrangeira	<b>175.480</b>	351.720

- (i) Saldo a receber referente às vendas de gás e óleo condensado realizadas pela Manati e Frade em agosto e setembro de 2020 de aproximadamente 16,5 milhões de m<sup>3</sup> de gás, correspondente a uma receita de R\$ 8.892 para Manati e R\$ 310 para Frade, e saldo referente a quantidade não retirada de março a maio de 2020 (*take or pay*) no montante de R\$ 5.856 de Manati.
- (ii) Saldo a receber remanescente da venda de óleo realizada em setembro de 2020, referente a aproximadamente 504 mil barris de petróleo, que gerou uma receita de R\$ 93.351.
- (iii) Saldo a receber referente ao contrato de aquisição do Campo de Tubarão Martelo com a Dommo Energia, bem como adiantamento para desmobilização do Campo de Tubarão Azul.
- (iv) Saldo a receber remanescente da venda de óleo realizada em setembro de 2020, referente a aproximadamente 404 mil barris de petróleo, que gerou uma receita de R\$ 76.320.

## Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2020

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

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, mas que já foi recebido parcialmente (67% do total emitido).

### 7. Tributos a recuperar

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2020	31/12/2019	30/09/2020	31/12/2019
Imposto de renda e contribuição social (i)	2.711	2.887	31.475	29.052
PIS e COFINS (ii)	1	1	109.856	89.494
ICMS	-	-	32.145	28.548
Imposto no exterior (VAT) (iii)	-	-	2.121	1.248
Outros	23	17	1.109	815
<b>Total</b>	<b>2.735</b>	<b>2.905</b>	<b>176.706</b>	<b>149.157</b>
Ativo Circulante	2.735	2.905	142.240	116.773
Ativo Não Circulante	-	-	34.466	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.

### 8. Adiantamentos a fornecedores

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2020	31/12/2019	30/09/2020	31/12/2019
Geoquasar Energy (i)	-	-	12.596	12.596
Garantia BW (Prosafe) (ii)	-	-	35.705	26.575
Petrobras	-	-	1.684	2.262
Sotreq	-	-	-	2.206
Nitshore	-	-	468	1.388
Bornemann GMBH	-	-	2.165	-
BJ Services Brasil	-	-	2.637	2.436
Asa Assessoria	-	-	3.604	1.772
Agility do Brasil	-	-	-	4.098
Schlumberger	-	-	449	-
Intituto Reação	-	-	212	-
Westcon	-	-	480	480
Miros Scotland	-	-	406	-
Gevisa	-	-	401	-
Outros	53	38	9.298	10.954
<b>Total</b>	<b>53</b>	<b>38</b>	<b>70.105</b>	<b>64.767</b>
Total no ativo circulante	53	38	57.509	52.171
Total no ativo não circulante	-	-	12.596	12.596



## Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2020

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

- (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\$ 31.988) 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 30 de setembro 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 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 acionistas não controladores, da cláusula de direito da primeira oferta (*right of first offer*), que se encerrou em janeiro de 2017. Em fevereiro de 2017, os acionistas não controladores 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 2,8 milhões de metros cúbicos de gás



## **Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2020**

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

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. (“PriIntl”)**

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

Atualmente, as principais Companhias controladas pela PriIntl 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 produzido no Campo de Polvo. A aquisição da Petrorio 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 Petrorio, através de sua controlada Lux Holding, assinou em 26 de outubro de 2018 e 30 de janeiro de 2019 acordos de compra e venda para aquisição de 18,26% e 51,74%, respectivamente, de participação da concessão do Campo de Frade e dos ativos operacionais do Campo, através da aquisição das empresas Frade Japão Petróleo Ltda, Inpex Offshore North Campos, Ltd., Chevron Brasil Upstream Frade Ltda. e Chevron Frade LLC.

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 Petrobras.

## Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2020

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

### • Petrorio USA Inc (“PrioUSA”)

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

### Portfólio de concessões

Em 30 de setembro 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	Campos	C-M-466	Tubarão Martelo	PetroRioOG	80%	Operador	Produção
Brasil	Camamu	BCAM-40	Camarão Norte	Manati	10%	Não operador	Desenvolvimento
Brasil	Foz do Amazonas	FZA-M-254	-	Manati	100%	Operador	Exploração
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 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 30 de setembro de 2020

	PetroRioOG	PrioIntl	PrioUSA
Participação Direta	100,00%	1,23%	100,00%
Participação Indireta	0,00%	98,77%	0,00%
Patrimônio líquido	2.902.000	2.884.796	14
Resultado do período	(216.184)	43.514	(215)
Total dos ativos	5.430.326	6.695.050	336

## Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2020

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

### b) Composição do investimento

	Controladora	
	30/09/2020	31/12/2019
PetroRioOG	<b>2.902.000</b>	2.241.194
PrioUSA	<b>14</b>	68
PrioIntl	<b>35.569</b>	27.223
	<b>2.937.583</b>	2.268.485

### c) Movimentação do investimento

	PetroRioOG	PrioIntl	PrioUSA	Total
<b>Saldo em 01 de janeiro de 2019</b>	<b>1.001.913</b>	<b>4.230</b>	<b>(61)</b>	<b>1.006.082</b>
Aumento/ redução de capital	199.246	-	259	199.505
Resultado de equivalência patrimonial	911.962	21.894	(123)	933.733
Ajustes de avaliação patrimonial	72.078	809	-	72.887
Ajustes de conversão	55.995	290	(7)	56.278
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2019</b>	<b>2.241.194</b>	<b>27.223</b>	<b>68</b>	<b>2.268.485</b>
Aumento/ redução de capital	251.385	-	164	251.549
Resultado de equivalência patrimonial	(216.184)	536	(214)	(215.862)
Ajustes de conversão	625.605	7.810	(4)	633.411
<b>Saldo em 30 de setembro de 2020</b>	<b>2.902.000</b>	<b>35.569</b>	<b>14</b>	<b>2.937.583</b>

## 10. Imobilizado (Consolidado)

### a) Composição do saldo

	Taxa de Depreciação %	Custo	Depreciação	Ajuste de conversão	Saldo em 30/09/2020	Saldo em 31/12/2019
<b>Em operação</b>						
Plataforma e Sonda - Polvo	UOP *	101.439	(105.473)	31.421	<b>27.387</b>	23.925
Ativos de Óleo e Gás - Manati	UOP *	45.459	(41.304)	-	<b>4.155</b>	6.388
Ativos de Óleo e Gás - Frade ***	UOP *	1.922.935	(478.864)	533.098	<b>1.977.169</b>	1.735.177
FPSO OSX-3	5	787.382	(48.890)	10.063	<b>748.555</b>	-
Máquinas e equipamentos	10	8.009	(3.777)	-	<b>4.232</b>	6.215
Móveis e utensílios	10	6.272	(4.863)	-	<b>1.409</b>	1.559
Equipamentos de comunicação	20	674	(322)	-	<b>352</b>	446
Equipamentos de informática	20	6.044	(3.446)	-	<b>2.598</b>	2.992
Benfeitorias em imóveis de terceiros	4	6.710	(286)	-	<b>6.424</b>	6.597
Mais-valia ativos de Óleo e Gás - Frade	UOP *	270.491	(80.861)	101.120	<b>290.750</b>	239.341
Gastos Desenvolvimento	UOP *	392.577	(118.174)	-	<b>274.403</b>	187.963
Manutenção de poços	33	60.687	(34.278)	-	<b>26.409</b>	30.533
<b>Em andamento</b>						
Imobilizado em andamento **		237	-	-	<b>237</b>	3.638
Manutenção de poços - Polvo		29	-	-	<b>29</b>	4.301
Aquisição do FPSO OSX-3		-	-	-	-	49.096
Capex de Poços ****		8.344	-	4.426	<b>12.770</b>	-
Sobressalentes		50.880	-	4.481	<b>55.361</b>	50.069
Material para revitalização/reentradas poços - Frade ***		251.632	-	-	<b>251.632</b>	254.283
<b>Total</b>		<b>3.919.801</b>	<b>(920.538)</b>	<b>684.609</b>	<b>3.683.872</b>	<b>2.602.523</b>

\*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 em andamento, bem como equipamentos do FPSO e submarinos, que aguardam a perfuração de novos poços para a entrada em operação.

\*\*\*\* Campanhas de revitalização/perfuração.

## Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro 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 30/09/2020
<b>Em operação</b>								
Plataforma e Sonda - Polvo	23.925	-	-	(5.585)	-	-	9.047	27.387
Ativos de Óleo e Gás - Manati	6.388	774	(2.452)	(557)	3	-	-	4.156
Ativos de Óleo e Gás - Frade	1.735.177	11.847	(4.632)	(276.544)	-	9.128	502.192	1.977.168
FPSO OSX-3	-	1.433	-	(48.890)	-	785.949	10.063	748.555
Máquinas e equipamentos	6.215	-	-	(1.984)	-	-	-	4.231
Móveis e utensílios	1.559	-	-	(164)	-	14	-	1.409
Equipamentos de comunicação	446	-	-	(95)	-	-	-	351
Equipamentos de informática	2.992	-	-	(643)	-	249	-	2.598
Benfeitorias em imóveis de terceiros	6.597	-	-	(173)	-	-	-	6.424
Mais-valia ativos de Óleo e Gás - Frade	239.341	-	-	(40.547)	-	-	91.956	290.750
Gastos Desenvolvimento	187.963	102.420	-	(29.020)	-	13.040	-	274.403
Manutenção de poços	30.533	-	-	(13.482)	-	9.358	-	26.409
<b>Em andamento</b>								
Imobilizado em andamento	3.638	498	-	-	-	(3.898)	-	238
Manutenção de Poços	4.301	5.085	-	-	-	(9.358)	-	28
Aquisição do FPSO OSX-3	49.096	603.492	-	-	-	(788.757)	136.169	-
Capex de Poços ****	-	24.028	-	-	-	(15.684)	4.426	12.770
Sobressalentes	50.069	1.303	-	-	-	-	3.990	55.362
Material para revitalização poços - Frade	254.283	-	(2.609)	-	-	(41)	-	251.633
<b>Total</b>	<b>2.602.523</b>	<b>750.880</b>	<b>(9.693)</b>	<b>(417.684)</b>	<b>3</b>	<b>-</b>	<b>757.843</b>	<b>3.683.872</b>

	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
<b>Em operação</b>												
Plataforma e Sonda - Polvo	29.366	-	-	(6.467)	-	-	1.026	-	-	-	-	23.925
Ativos de Óleo e Gás - Manati	6.400	2.510	(51)	(2.495)	24	-	-	-	-	-	-	6.388
Ativos de Óleo e Gás - Frade	-	104.570	(162.398)	(156.844)	-	-	29.609	1.191.598	-	284.162	444.480	1.735.177
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	360	-	(86)	-	-	-	-	-	-	-	446
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
Mais-valia ativos de Óleo e Gás - Frade	-	-	-	(40.557)	-	-	9.408	-	252.688	-	17.802	239.341
Gastos Desenvolvimento	175.889	56.018	(5.812)	(38.132)	-	-	-	-	-	-	-	187.963
Manutenção de poços	26.309	20.459	(4.049)	(12.186)	-	-	-	-	-	-	-	30.533
<b>Em andamento</b>												
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	22.857	32.984	(6.158)	-	-	-	386	-	-	-	-	50.069
Material para revitalização poços - Frade	-	4.185	(11.805)	-	-	41	-	203.329	-	58.533	-	254.283
<b>Total</b>	<b>270.347</b>	<b>360.380</b>	<b>(267.957)</b>	<b>(259.442)</b>	<b>24</b>	<b>-</b>	<b>35.511</b>	<b>1.402.994</b>	<b>252.688</b>	<b>342.695</b>	<b>465.283</b>	<b>2.602.523</b>

## Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2020

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

### 11. Intangível (Consolidado)

#### a) Composição do saldo

	Taxa de amortização (%)	Consolidado	
		30/09/2020	31/12/2019
Ativos de petróleo e gás			
Custo de Aquisição - Polvo	(*)	<b>313.787</b>	321.346
Custo de Aquisição - Manati	(*)	<b>263.035</b>	263.035
Custo de Aquisição - Tubarão Martelo (preliminar)	(*)	<b>299.950</b>	-
Bônus de assinatura - FZA-M-254		<b>5.968</b>	5.968
Bônus de assinatura - FZA-Z-539		<b>8.022</b>	8.022
Bônus de assinatura - Frade	(*)	<b>50.850</b>	50.850
Bônus de assinatura - Ceará	(*)	<b>31.358</b>	31.358
Ágio na aquisição da Brasoil		<b>28.309</b>	20.228
Mais-Valia na aquisição da concessão Frade	(*)	<b>809.503</b>	578.339
Carteira de Clientes - Manati	(*)	<b>13.588</b>	9.682
Adiantamento para aquisição de ativo		<b>38.990</b>	30.230
Softwares e outros	20	<b>9.033</b>	9.033
		<b>1.872.393</b>	1.328.091
Amortização Acumulada		<b>(781.938)</b>	(638.562)
Total		<b>1.090.455</b>	689.529

(\*) 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	Ajuste de conversão	Saldo em 30/09/2020
Custo de Aquisição - Polvo	46.772	-	(7.559)	(7.138)	-	<b>32.075</b>
Custo de Aquisição - Manati	36.888	-	-	(4.203)	-	<b>32.685</b>
Custo de Aquisição - Tubarão Martelo (preliminar)	-	299.950	-	(4.889)	-	<b>295.061</b>
Bônus de assinatura - FZA-M-254	5.968	-	-	-	-	<b>5.968</b>
Bônus de assinatura - FZA-Z-539	8.022	-	-	-	-	<b>8.022</b>
Bônus de assinatura - Frade	4.832	-	-	(637)	-	<b>4.195</b>
Bônus de assinatura - Ceará	31.358	-	-	-	-	<b>31.358</b>
Ágio na aquisição - Brasoil	20.228	-	-	-	8.080	<b>28.308</b>
Mais-Valia na aquisição da concessão Frade	500.919	-	-	(84.861)	192.454	<b>608.512</b>
Carteira de Clientes	4.038	-	-	(569)	1.538	<b>5.007</b>
Adiantamento para aquisição de ativo	274	8.760	-	-	-	<b>9.034</b>
Softwares e outros	30.230	-	-	-	-	<b>30.230</b>
	<b>689.529</b>	<b>308.710</b>	<b>(7.559)</b>	<b>(102.297)</b>	<b>202.072</b>	<b>1.090.455</b>

	Saldo em 01/01/2019	Adições	Baixas	Aquisição		Amortização	Ajuste de conversão	Saldo em 31/12/2019
				Jaguar	White Shark			
Custo de Aquisição - Polvo	50.067	9.440	-	-	-	(12.735)	-	<b>46.772</b>
Custo de Aquisição - Manati	51.269	-	-	-	-	(14.381)	-	<b>36.888</b>
Bônus de assinatura - FZA-M-254	5.968	-	-	-	-	-	-	<b>5.968</b>
Bônus de assinatura - FZA-Z-539	8.022	-	-	-	-	-	-	<b>8.022</b>
Bônus de assinatura - Frade	-	-	-	1.037	3.404	391	-	<b>4.832</b>
Bônus de assinatura - Ceará	-	-	-	31.358	-	-	-	<b>31.358</b>
Ágio na aquisição - Brasoil	19.777	-	-	-	-	-	451	<b>20.228</b>
Mais-Valia na aquisição da concessão Frade	-	-	-	460.416	103.616	(77.420)	14.307	<b>500.919</b>
Carteira de Clientes - Manati	5.560	-	-	-	-	(1.643)	121	<b>4.038</b>
Softwares e outros	286	-	(12)	-	-	-	-	<b>274</b>
Adiantamento para aquisição de ativo	-	30.230	-	-	-	-	-	<b>30.230</b>
	<b>140.949</b>	<b>39.670</b>	<b>(12)</b>	<b>492.811</b>	<b>107.020</b>	<b>(105.788)</b>	<b>14.879</b>	<b>689.529</b>



## **Nota Explicativas às informações trimestrais**

### **30 de setembro de 2020**

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

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 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 m<sup>3</sup> (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. Tubarão Martelo**

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



## Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2020

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

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

A Companhia apurou em caráter provisório, com base no CPC 15 (R1) – Combinação de negócios, os valores justos dos ativos adquiridos e passivos assumidos, bem como a alocação do preço de aquisição, e poderá ajustar retrospectivamente os valores provisórios reconhecidos na data da aquisição para refletir qualquer nova informação obtida relativa aos fatos e circunstâncias existentes na data da aquisição, a qual, se conhecida naquela data, teria afetado a mensuração dos valores reconhecidos.

Os ativos e passivos apurados, assim como o preço de aquisição preliminar foram:

Preço preliminar (a receber)	59.762
Ativo de Concessão	299.950
Passivos assumidos	(126.286)
Provisão de abandono	(233.426)

O passivo assumido de R\$ 126.286 é referente à valores a pagar de leasing do FPSO que opera o campo de Tubarão Martelo (OSX-3), devidos à Lux Sarl, controlada da PetroRio.

### 2. 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 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



## Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2020

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

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:

<b>Valor Justo em US\$</b>	<b>Jaguar</b>	<b>Frade LLC</b>
Preço final de aquisição	120.054	288.014
<hr/>		
Alocação do Preço		
Patrimônio Líquido na aquisição	16.176	244.726
Mais-valia sobre o contrato de concessão	118.756	-
Mais-valia sobre o FPSO e equipamentos Subsea	-	65.176
Impostos diferidos sobre mais-valia	(29.618)	(16.255)
Deságio por compra vantajosa (ajustado pelo imposto diferido)	14.740	(5.633)
<hr/>		
Impostos diferidos sobre deságio	-	(1.405)

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.

### 3. 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 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:

<b>Valor Justo em US\$</b>	<b>White Shark</b>	<b>IONC</b>
Preço final de aquisição	3.032	53.620
<hr/>		
Alocação do Preço		

## Nota Explicativas às informações trimestrais

### 30 de setembro de 2020

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

Patrimônio Líquido na aquisição	42.552	136.893
Mais-valia sobre o contrato de concessão	24.824	-
Mais-valia sobre o FPSO e equipamentos Subsea	-	4.265
Impostos diferidos sobre mais-valia	(6.191)	(1.064)
Deságio por compra vantajosa (ajustado pelo imposto diferido)	(58.153)	(86.474)
Impostos diferidos sobre deságio	(14.503)	(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	
	30/09/2020	31/12/2019	30/09/2020	31/12/2019
Fornecedores no país	561	705	174.641	79.965
Fornecedores no exterior	579	305	120.426	20.500
	<b>1.140</b>	1.010	<b>295.068</b>	100.465
Total no passivo circulante	1.140	1.010	281.408	87.232
Total no passivo não circulante	-	-	13.660	13.233

## 13. Tributos e contribuições sociais a pagar

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2020	31/12/2019	30/09/2020	31/12/2019
IRPJ e CSSL a pagar	-	-	31.890	52.232
PIS/COFINS/CSLL	8	22	7.978	8.848
Imposto sobre serviços	3	-	(176)	963
IRRF sobre serviços	535	118	2.817	3.445
ICMS	56	54	12.044	2.008
INSS	4.828	4.483	6.594	6.475
Impostos sobre o patrimônio	-	-	1.526	1.090
FCTS	-	2	599	333
Royalties	-	-	9.519	7.568
Outros	44	(29)	321	479
	<b>5.474</b>	4.650	<b>73.112</b>	83.441

## Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2020

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

### 14. Empréstimos e financiamentos

	31/12/2019	Adições		Pagamentos		Variação Cambial	Ajuste de Conversão	30/09/2020
		Principal	Juros	Principal	Juros			
ICBC (i)	<b>230.829</b>	-	8.031	(85.760)	(7.047)	83.157	-	<b>229.210</b>
Citibank (ii)	<b>200.123</b>	-	987	(206.469)	(987)	-	6.346	-
Trafigura (iii)	<b>189.634</b>	210.320	7.690	(515.485)	(8.558)	116.399	-	-
CCB (iv)	<b>94.802</b>	51.727	5.552	(41.135)	(1.198)	39.844	-	<b>149.592</b>
FINEP (v)	<b>54.313</b>	-	2.460	-	(2.455)	-	-	<b>54.318</b>
Fibra (vi)	<b>40.224</b>	-	2.804	-	-	-	16.315	<b>59.343</b>
Bradesco (vii)	<b>8.172</b>	23.618	542	(8.785)	(173)	5.342	-	<b>28.716</b>
Daycoval (viii)	-	20.725	1.412	-	(1.054)	7.536	-	<b>28.619</b>
Votorantim (ix)	-	45.000	858	(57.069)	(879)	12.090	-	-
Santander (x)	-	52.904	1.991	-	-	14.908	-	<b>69.803</b>
ABC (xi)	-	14.850	396	(17.328)	(352)	2.434	-	-
C.E.F (xii)	-	30.000	871	-	-	2.265	-	<b>33.136</b>
Chevron (xiii)	<b>767.018</b>	-	43.454	(185.243)	(8.833)	-	260.569	<b>876.965</b>
INPEX/Sojitz (xiv)	<b>60.461</b>	-	5.073	(60.831)	(5.073)	-	370	-
Prisma Capital (xv)	-	449.870	32.269	-	(23.197)	-	113.683	<b>572.625</b>
<b>Total</b>	<b>1.645.576</b>	<b>899.014</b>	<b>114.390</b>	<b>(1.178.105)</b>	<b>(59.806)</b>	<b>283.975</b>	<b>397.283</b>	<b>2.102.327</b>
Circulante	1.224.306							1.355.327
Não Circulante	421.270							747.000

(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.

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.

(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.

(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, integralmente quitados dentro do segundo trimestre.

(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 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.



## **Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2020**

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

(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 30 de setembro de 2020 foram liberados aproximadamente R\$ 54.101 pela FINEP.

(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..

(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.

(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..

(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..

(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.

(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..

(xii) A Companhia assinou em 06 de abril de 2020 contrato com a Caixa Econômica Federal no valor de R\$ 30 milhões, com prazo de 1 ano e custo de 5,7% a.a.

(xiii) A Companhia assinou em 29 de janeiro de 2019 com vigência a partir de 25 de março de 2019, com a Chevron Latin America Marketing LLC e Chevron Amazonas LLC, um contrato para aquisição da Chevron Brasil Upstream Frade LTDA, Chevron Frade LLC e Frade B.V. no valor de USD 224.023, com prazo de dois anos. O financiamento tem custo de Libor + 3% a.a.. Em junho de 2020 foi assinado aditivo ao contrato alterando o prazo final do contrato para novembro de 2021, com quitação em 3 parcelas, sendo a primeira em novembro de 2020, a segunda em maio de 2021 e a última em novembro de 2021, com juros renegociados de 7% a.a.

(xiv) 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.

## Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2020

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

(xv) 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..

### 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 os efeitos da aplicação do CPC 06 (R2) / IFRS 16 da seguinte forma:

<b>Ativos</b>	
Saldos com parceiros em operações de óleo e gás	41.684
Direito de Uso (Leasing CPC 06.R2 IFRS 16)	1.019.768
Total de Ativos	<u><u>1.061.452</u></u>
<b>Passivos</b>	
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	(1.061.452)
Total de Passivos	<u><u>(1.061.452)</u></u>

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 dólar e 10% a.a. para os contratos em reais.

Os passivos de arrendamento em 1º de janeiro de 2019 podem ser reconciliados com os compromissos de arrendamento operacional em 31 de dezembro de 2018 da seguinte forma:

Compromissos de arrendamento operacional em 31 de dezembro de 2018	1.297.887
Taxa de empréstimo incremental média ponderada em 1º de janeiro de 2019	6,3429%
<b>Compromissos de arrendamento operacional descontados em 1º de janeiro de 2019</b>	<u><u>1.061.452</u></u>

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

<b>Ativos de direito de uso</b>	
FPSO	796.614
Embarcações de Apoio	103.825
Helicópteros	29.755
Edificações	57.572
Equipamentos	32.002
<b>Total</b>	<u><u>1.019.768</u></u>

As depreciações do direito de uso, quando de ativos voltados para a operação, são reconhecidas no primeiro momento no estoque, e transferidos para o resultado quando da venda destes. Quando os ativos são administrativos, são lançadas

## Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2020

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

diretamente no resultado, ambas de forma linear, respeitando os períodos de utilização.

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

Os efeitos apresentados no período foram:

	<b>Ativo</b>	<b>Passivo</b>
<b>Reconhecimento em 01 de janeiro de 2019</b>	<b>1.019.768</b>	<b>(1.061.452)</b>
Adições/reversões	(403.776)	382.798
Atualização cambial	-	(32.825)
Atualização monetária	-	(64.309)
Pagamentos efetuados	-	163.306
Depreciação	(163.925)	-
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2019</b>	<b>452.067</b>	<b>(612.482)</b>
Adições/reversões	64.775	(71.942)
Atualização cambial	-	(158.657)
Atualização monetária	-	(34.310)
Pagamentos efetuados	-	168.806
Depreciação	(116.957)	-
<b>Saldo em 30 de setembro de 2020</b>	<b>399.885</b>	<b>(708.585)</b>
Circulante	-	<b>(282.297)</b>
Não Circulante	<b>399.885</b>	<b>(426.288)</b>

\* 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.

<b>Maturidade dos contratos</b>		<b>*Pis/Cofins</b>
<b>Vencimento das prestações</b>	<b>Valor R\$</b>	<b>Valor R\$</b>
2020	137.465	2.475
2021	178.803	7.048
2022	76.195	7.048
2023	76.195	7.048
2024	76.367	7.064
2025	76.195	7.048
2026	76.195	7.048
2027	46.107	4.265
2028	46.233	4.277
2029	46.107	4.265
2030	46.107	4.265
<b>Valores não descontados</b>	<b>881.969</b>	<b>61.851</b>
<b>Juros embutidos</b>	<b>(173.384)</b>	
<b>Saldo passivo arrendamento</b>	<b>708.585</b>	

\* 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

## Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2020

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

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.

### 16. Imposto de renda e contribuição social diferidos

Empresas	Prejuízo fiscal		Crédito fiscal	
	30/09/2020	31/12/2019	30/09/2020	31/12/2019
PetroRio	<b>67.680</b>	48.382	<b>23.011</b>	16.450
PetroRioOC	<b>1.355.106</b>	1.195.537	<b>460.736</b>	406.482
PrioIntl	<b>14.803</b>	14.790	<b>5.033</b>	5.029
Brasoil	<b>131.640</b>	139.723	<b>44.757</b>	47.506
Jaguar	<b>1.503.552</b>	1.489.957	<b>511.208</b>	506.585
White Shark	<b>890.091</b>	962.000	<b>302.631</b>	327.080
Lux Holding	<b>3.294.654</b>	3.294.654	<b>821.687</b>	821.687
	<b>7.257.526</b>	<b>7.145.043</b>	<b>2.169.063</b>	<b>2.130.819</b>

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	
	30/09/2020	31/12/2019	30/09/2020	31/12/2019
Deságio sobre ativos reconhecidos a valor justo em combinação de negócios	-	-	<b>396.685</b>	326.545
Diferenças temporárias	<b>(19.662)</b>	(2.196)	<b>(52.585)</b>	(43.719)
Crédito Fiscal Diferido Ativo	-	-	<b>(506.568)</b>	(443.139)
<b>Saldo Líquido (Ativo) Passivo</b>	<b>(19.662)</b>	(2.196)	<b>(162.468)</b>	(160.313)

## Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro 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, no Campo de Frade e no Campo de Tubarão Martelo está demonstrada a seguir:

	<b>Polvo</b>	<b>Manati</b>	<b>Tubarão Martelo</b>	<b>Frade</b>
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2018</b>	<b>171.337</b>	<b>38.815</b>	-	-
Aquisição Frade (51,74%)	-	-	-	561.338
Aquisição Frade (18,26%)	-	-	-	271.059
Redução/Adição	9.440	2.396	-	(185.527)
Atualização cambial	7.385	1.338	-	26.721
Atualização monetária	7.510	1.825	-	32.411
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2019</b>	<b>195.672</b>	<b>44.374</b>	-	<b>706.002</b>
Aquisição Tubarão Martelo (100%)	-	-	233.426	-
Redução	(19.673)	(5.426)	-	(83.175)
Atualização cambial	71.095	12.585	14.689	250.668
Atualização monetária	8.746	1.808	2.225	33.385
<b>Saldo em 30 de setembro de 2020</b>	<b>255.840</b>	<b>53.341</b>	<b>250.340</b>	<b>906.880</b>
(-) Garantia Maersk / Fundo de abandono Manati	(193.166)	(53.951)	-	-
<b>Saldo líquido do passivo</b>	<b>62.674</b>	<b>(610)</b>	<b>250.340</b>	<b>906.880</b>
<b>Saldo total consolidado</b>				<b>1.219.284</b>

As estimativas dos custos com abandono foram provisionadas para o período findo em 30 de setembro 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 5,44% ao ano e atualizado à taxa de inflação norte-americana de 2% médio ao ano. Adicionalmente, os valores são ajustados pela variação do dólar norte-americano. Estes custos serão incorridos no abandono do Campo de Polvo, incluindo e não limitados o tamponamento dos poços e a remoção das linhas e dos equipamentos de produção.

Para o Campo de Manati, foi realizado novo estudo de abandono, aprovado em novembro de 2018, que reduziu o total da provisão em aproximadamente US\$ 48 milhões (100%), com redução de R\$ 5.426 no balanço da Companhia, correspondente à participação de 10% da Manati. 20% da provisão de abandono são custos em Reais, atualizados à taxa de inflação de 4,01% ao ano e descontados à taxa livre de risco de 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 5,44%, 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 30 de setembro de 2020 a Companhia mantém o saldo de R\$ 53.951.

## Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2020

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

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 5,59% ao ano. Os principais gastos incluídos nesses levantamentos são remoção do FPSO, abandono dos poços (ex: aluguel de sonda, cimentação, remoção de tubulação e dutos, colocação de tampões), remediação do meio ambiente e remoção de equipamentos do fundo do mar (ex: Árvore de Natal, blocos de ancoragem).

Com a conclusão da aquisição de 80% do Campo de Tubarão Martelo, a Companhia assumiu, além de 80% do total previsto para abandono do campo conforme a participação de cada consorciado no campo, como dos 20% adicionais anteriormente de responsabilidade da Dommo, como contraprestação pela aquisição da participação. O valor presente reflete desconto de 5,59% ao ano sobre o total.

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

	<b>Consolidado</b>	
	<b>30/09/2020</b>	<b>31/12/2019</b>
<b>Blocos operados</b>		
Blocos operados (GALP - PEL 23 Namíbia)	<b>652</b>	466
Petrobras - Frade	<b>78.353</b>	81.904
Ecopetrol - Ceará	<b>(81)</b>	(277)
<b>Total de blocos operados</b>	<b>78.924</b>	82.093
Blocos não operados (Petrobras - Brasoil Manati)	<b>(6.508)</b>	4.145
<b>Total de adiantamento de/a parceiros</b>	<b>72.416</b>	86.238
<b>Total no Passivo Circulante</b>	-	(40)
<b>Total no Ativo Circulante</b>	<b>72.416</b>	86.278

### 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 não identificou a necessidade de reconhecimento de provisão.



## **Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2020**

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

### 20. Patrimônio líquido

#### 20.1 Capital social

Em 30 de setembro de 2020, o capital subscrito e integralizado no valor de R\$ 3.463.530 está representado por 144.685.660 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 30 de setembro de 2020 o saldo ações ordinárias da Petro Rio S.A. em conta de Ações em Tesouraria, retificadora do Patrimônio Líquido, é de 9.524.760 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 30 de setembro 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	19.554.310	14%
Sentinel Investments Holdings LLC	11.375.280	8%
Outros Acionistas	79.806.830	55%
<b>Total</b>	<b>144.685.660</b>	<b>100%</b>

\*Conforme informações divulgadas em formulário de referência.

O Capital Social da companhia sofreu alterações em 2020, 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	524.870	501.600
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 30 de setembro 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 30 de setembro 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 nove meses findos em 30 de setembro 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	01/07/2020 a 30/09/2020	01/07/2019 a 30/09/2019	01/01/2020 a 30/09/2020	01/01/2019 a 30/09/2019
<b>Numerador (em R\$ mil)</b>				
(Prejuízo) Lucro do exercício atribuído aos acionistas do Grupo	<b>(110.598)</b>	(101.265)	<b>(271.861)</b>	47.796
<b>Denominador (em milhares de ações)</b>				
(+) Média ponderada de número de ações ordinárias ajustada pelo efeito da diluição	<b>144.686</b>	140.965	<b>144.686</b>	140.965
(-) Ações em Tesouraria	<b>(9.525)</b>	(9.506)	<b>(9.525)</b>	(9.506)
	<b>135.161</b>	131.459	<b>135.161</b>	131.459
<b>Resultado básico e diluído por ação</b>	<b>(0,818)</b>	(0,770)	<b>(2,011)</b>	0,364

## 21. Transações com partes relacionadas

	Controladora	
	30/09/2020	31/12/2019
Mútuo PetroRio S.A x PetroRio Internacional	2	2
Contas a pagar PetroRio O&G x PetroRio S.A (i)	2.233	4.454
Service agreement PetroRio x Lux Holding (ii)	1.016	726
Rateio despesas administrativas Brasoil	149	76
Rateio despesas administrativas Frade	1.161	1.151
Mútuo PetroRio S.A x PetroRio Luxembourg Sarl (iii)	(215.062)	(121.929)
Mútuo PetroRio S.A x White Shark (iv)	(166.505)	-
Mútuo PetroRio S.A x Coral (v)	(40.586)	-
	<b>(417.592)</b>	<b>(115.520)</b>
<b>Total no Ativo Não Circulante</b>	<b>4.561</b>	6.409
<b>Total no Passivo Não Circulante</b>	<b>(422.153)</b>	<b>(121.929)</b>

- (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 30 de setembro 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 desde o segundo semestre de 2019 entre a PetroRio e a Lux Sarl, com prazo indeterminado e taxa de juros de Libor + 2,9% a.a., que serão liquidados com a distribuição de dividendos da própria Lux Sarl.
- (iv) 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..
- (v) Saldo referente ao contrato de mútuo firmado em 09 de abril de 2020 entre a PetroRio e a Coral, com prazo indeterminado e taxa de juros de 80% do CDI fixada em 2,92% a.a..

### Remuneração dos Administradores

A remuneração dos Administradores da Companhia no período findo em 30 de setembro de 2020 foi de R\$ 5.315 (R\$ 7.787 em 30 de setembro de 2019).

## 22. Receita Líquida

A Receita líquida é composta da seguinte forma:

	01/01/2020 a 30/09/2020					01/01/2019 a 30/09/2019			
	Polvo	Manati	Frade	Tubarão Martelo	Total	Polvo	Manati	Frade	Total
Receita bruta	348.849	47.134	560.312	76.320	1.032.615	490.036	74.693	536.679	1.101.408
Deduções	-	(8.465)	-	-	(8.465)	-	(14.402)	(655)	(15.057)
<b>Receita líquida</b>	<b>348.849</b>	<b>38.669</b>	<b>560.312</b>	<b>76.320</b>	<b>1.024.150</b>	<b>490.036</b>	<b>60.291</b>	<b>536.024</b>	<b>1.086.351</b>

	01/07/2020 a 30/09/2020					01/07/2019 a 30/00/2019			
	Polvo	Manati	Frade	Tubarão Martelo	Total	Polvo	Manati	Frade	Total
Receita bruta	183.629	22.208	210.412	76.320	492.569	119.851	29.168	256.239	405.258
Deduções	-	(3.874)	-	-	(3.874)	-	(5.558)	(655)	(6.213)
<b>Receita líquida</b>	<b>183.629</b>	<b>18.334</b>	<b>210.412</b>	<b>76.320</b>	<b>488.695</b>	<b>119.851</b>	<b>23.610</b>	<b>255.584</b>	<b>399.045</b>

## Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2020

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

### 23. Custos dos Produtos e Serviços Vendidos

	Consolidado			
	01/07/2020 a 30/09/2020	01/07/2019 a 30/09/2019	01/01/2020 a 30/09/2020	01/01/2019 a 30/09/2019
FPSO/Plataforma	(1.247)	(4.311)	(12.700)	(28.691)
Logística	(11.835)	(28.305)	(35.235)	(51.331)
Consumíveis	(33.385)	(22.531)	(66.970)	(67.348)
Operação e Manutenção	(23.365)	(21.168)	(60.270)	(66.856)
Pessoal	(14.174)	(12.390)	(40.115)	(37.458)
SMS	(1.823)	(1.913)	(4.057)	(6.587)
Compra de óleo para revenda	(62.500)	-	(62.500)	-
Outros Custos	(5.061)	(27.507)	(11.912)	(43.559)
Royalties e participação especial	(24.377)	(32.514)	(77.736)	(95.466)
Amortização CPC 06 (R2)	(44.441)	(23.326)	(90.866)	(81.871)
Depreciação e Amortização	(97.102)	(58.410)	(289.511)	(118.188)
<b>Total</b>	<b>(319.310)</b>	<b>(232.375)</b>	<b>(751.872)</b>	<b>(597.355)</b>

Em 30 de setembro de 2020, o estoque de petróleo de Polvo, no montante de R\$ 143.356, corresponde a 1.054 mil barris – quantidade não revisada pelos auditores independentes (em 30 de setembro de 2019 o estoque de petróleo no montante de R\$ 106.991 correspondia a 655 mil barris) e o estoque de petróleo de Frade, no montante de R\$ 141.523, corresponde a 931 mil barris – quantidade não revisada pelos auditores independentes (em 30 de setembro de 2019 o estoque de petróleo no montante de R\$ 18.641 correspondia a 126 mil barris). O estoque de Tubarão Martelo no montante de R\$ 40.403 corresponde a 408 mil barris – quantidade não revisada pelos auditores independentes.

### 24. Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas

	Controladora				Consolidado			
	01/07/20 a 30/09/20	01/07/19 a 30/09/19	01/01/20 a 30/09/20	01/01/19 a 30/09/19	01/07/20 a 30/09/20	01/07/19 a 30/09/19	01/01/20 a 30/09/20	01/01/19 a 30/09/19
Redução da provisão de abandono (alteração de taxa/curva)	-	-	-	-	-	-	95.417	-
Reversão (Provisão) para Impairment	-	-	-	-	-	1.736	3	1.746
Reversão (Provisão) para Contingências	-	-	280	-	21.515	(4.827)	27.220	(7.004)
Perda de investimento em controlada (dividendos)	-	-	-	-	-	-	-	(5.030)
Resultado das operações com ativos permanentes	-	-	-	-	-	3.637	-	3.637
Crédito Impostos (PIS e COFINS/INSS/CMS)	-	-	-	-	(5.580)	227	37.328	758
Contas a receber descomissionamento Dommo Energia	-	-	-	-	2.786	-	2.786	-
Provisão para não recuperação VAT Namíbia	-	-	-	-	-	-	-	(18.381)
Taxa de sucesso aquisição Frade	-	-	-	-	-	-	-	(11.447)
Taxa de sucesso aquisição de ativos (aeronaves e sondas)	-	-	-	-	-	(23.736)	-	(23.736)
Ajuste de provisão de abandono	-	-	-	-	-	(5.522)	-	-
Receita de aluguel do FPSO OSX-3	-	-	-	-	22.249	-	126.959	-
Despesa de depreciação do FPSO OSX-3	-	-	-	-	(4.700)	-	(28.918)	-
Indenizações trabalhistas anos anteriores	-	-	(1.365)	-	(5.219)	-	(20.518)	-
Indirect Overhead - Frade	-	-	-	-	705	-	2.057	-
Perda em aquisição de ativos de E&P	-	-	-	-	-	-	-	(35.306)
Outras Receitas (Despesas)	(159)	2	(655)	(6)	(3.251)	(1.758)	(9.122)	(3.049)
<b>Total</b>	<b>(159)</b>	<b>2</b>	<b>(1.740)</b>	<b>(6)</b>	<b>28.505</b>	<b>(30.243)</b>	<b>233.212</b>	<b>(97.811)</b>

\* Com a aquisição do FPSO OSX-3, a Lux Sarl assumiu o contrato de afretamento desta embarcação com a Dommo Energia S.A., no valor de US\$ 129.315 por dia. O valor registrado corresponde ao leasing de 7 meses, pois o aditivo assinado em abril retroagia o leasing a data efetiva da aquisição do FPSO. Adicionalmente, a Companhia registrou depreciação linear no período. Esta receita é um evento não recorrente da

## Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2020

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

Campanhia, já que com a conclusão da aquisição de 80% do Campo de Tubarão Martelo pela PetroRio (nota explicativa 1), essa receita passou a ser eliminada do resultado da Companhia, com o custo de produção do Campo.

### 25. Resultado financeiro

	Controladora				Consolidado			
	01/07/2020	01/07/2019	01/01/2020	01/01/2019	01/07/2020	01/07/2019	01/01/2020	01/01/2019
	a	a	a	a	a	a	a	a
	30/09/2020	30/09/2019	30/09/2020	30/09/2019	30/09/2020	30/09/2019	30/09/2020	30/09/2019
<b>Receitas financeiras</b>	<b>8.991</b>	<b>898</b>	<b>10.663</b>	<b>4.420</b>	<b>275.498</b>	<b>69.774</b>	<b>1.034.843</b>	<b>199.651</b>
Receita de aplicação financeira realizada	-	32	41	225	1.824	4.465	13.756	11.804
Receita de variação cambial	8.984	867	10.589	4.051	258.175	57.807	611.113	165.039
Ganho realização de instrumentos financeiros	-	-	-	18	-	-	-	2.144
Ganho realização de derivativos	-	-	-	-	3.907	1.099	258.404	11.498
Marcação a valor justo - instrumentos financeiros	-	(111)	-	16	-	(111)	-	16
Marcação a valor justo de derivativos	-	-	-	-	-	4.365	134.572	5.472
Outras receitas financeiras	7	110	33	110	11.592	2.149	16.998	3.678
<b>Despesas financeiras</b>	<b>(20.753)</b>	<b>(11.734)</b>	<b>(70.899)</b>	<b>(92.924)</b>	<b>(457.679)</b>	<b>(238.652)</b>	<b>(1.545.151)</b>	<b>(520.322)</b>
Perda em aplicação financeira realizada	-	-	-	-	(966)	-	(1.192)	(850)
Despesa de variação cambial	(16.116)	(5.706)	(60.525)	(8.781)	(382.439)	(190.555)	(1.250.794)	(303.785)
Juros sobre empréstimos/debêntures	(3.948)	(989)	(8.837)	(1.651)	(36.245)	(19.150)	(127.460)	(40.646)
Comissão sobre fianças	-	-	-	-	(213)	(316)	(1.112)	(543)
Marcação a valor justo - instrumentos financeiros	-	(256)	-	(68.427)	-	(256)	-	(68.398)
Marcação a valor justo - derivativos	-	-	-	-	-	-	-	(6)
Perda realização de instrumentos financeiros	-	(4.758)	-	(13.410)	-	(9.663)	-	(29.995)
Perda realização de derivativos	-	-	-	-	(7.119)	-	(92.526)	(16.172)
Despesas com juros sobre arrendamentos	-	-	-	-	(9.697)	(17.760)	(30.440)	(45.858)
Outras despesas financeiras	(689)	(25)	(1.537)	(655)	(21.000)	(952)	(41.627)	(14.069)

### 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.

	30/09/2020	31/12/2019
<b>Ativo circulante</b>		
Brasil	666.653	515.540
Exterior	983.780	997.551
<b>Ativo não circulante</b>		
Brasil	3.079.188	2.869.218
Exterior	2.325.810	1.103.048
<b>Receita</b>	<b>30/09/2020</b>	<b>30/09/2019</b>
Brasil	388.371	892.747
Exterior	635.780	208.661

### 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

## Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2020

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

garantia financeira. Por outro lado, a Companhia mantém no ativo disponibilidades financeiras, conforme descrito nas Notas Explicativas 3 e 4.

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

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

### Risco de mercado

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

### Instrumentos Financeiros Derivativos - Hedge

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

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

Operação	Tipo	Vencimento	Liquidação	Strike	Quantidade	Preço	Posição	
						Contratação	US\$ mil	R\$ mil
Compra	PUT	31/01/20	31/01/20	65	(451)	(0,28)	630	2.714
Compra	PUT	31/03/20	31/03/20	65	(500)	(2,88)	15.554	81.218
Compra	PUT	31/03/20	31/03/20	65	(975)	(2,88)	30.329	164.595
Compra	PUT	30/04/20	30/04/20	65	(250)	(3,78)	1.359	7.375
Compra	PUT	31/05/20	31/05/20	65	(341)	(4,63)	11.072	60.630
Compra	PUT	30/06/20	30/06/20	65	(250)	(5,32)	6.056	32.289
Compra	PUT	31/07/20	31/07/20	40	(2.400)	(2,39)	(5.736)	(28.296)
Compra	PUT	31/10/20	-	44	(975)	(1,89)	(154)	(869)
Compra	PUT	30/11/20	-	43	(1.000)	(2,70)	(306)	(1.726)
Compra	PUT	31/12/20	-	44	(2.000)	(3,50)	(771)	(4.349)
<b>(9.142)</b>							<b>58.033</b>	<b>313.583</b>

## Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2020

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

### 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	(5)	(39)	(73)

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 três meses a partir de 30 de setembro de 2020 no cenário provável (CDI 2,07%), redução de 25% no projetado para o cenário I e redução de 50% para o cenário II, ambas em relação ao cenário provável.

### Risco de câmbio

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

Operação	Risco	Cenário Provável	Cenário (I) 25%	Cenário (II) 50%
Impacto nas aplicações financeiras	Queda do dólar	(372)	(23.375)	(46.750)
Provisão para abandono (ARO)	Aumento do dólar	5.836	(366.600)	(733.201)
Empréstimos	Aumento do dólar	8.367	(525.582)	(1.051.164)

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 três meses a partir de 30 de setembro de 2020 (US\$ 1/R\$ 5,4905). 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



## Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2020

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

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 nove meses findo em 30 de setembro de 2020 ocorreram vendas de petróleo para a Trafigura, Petrochina e Sinochem, 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.

### Consolidado

Período findo em 30 de setembro de 2020	até 12 meses	1 a 5 anos	Total
<b>Passivo</b>			
Empréstimos e financiamentos	(1.355.327)	(747.000)	<b>(2.102.327)</b>
Fornecedores	(281.408)	(13.660)	<b>(295.068)</b>
Obrigações trabalhistas	(58.054)	-	<b>(58.054)</b>
Tributos e contribuições sociais	(73.112)	-	<b>(73.112)</b>
Provisão para Abandono	-	(1.219.284)	<b>(1.219.284)</b>
Provisão para contingências	-	(54.434)	<b>(54.434)</b>
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	(282.297)	(426.288)	<b>(708.585)</b>
Outras obrigações	(20)	(1.702)	<b>(1.722)</b>
	<b>(2.050.218)</b>	<b>(2.462.368)</b>	<b>(4.512.586)</b>
<b>Exercício findo em 31 de dezembro de 2019</b>	<b>até 12 meses</b>	<b>1 a 5 anos</b>	<b>Total</b>
<b>Passivo</b>			
Empréstimos e financiamentos	(1.224.306)	(421.270)	<b>(1.645.576)</b>
Fornecedores	(87.232)	(13.233)	<b>(100.465)</b>
Obrigações trabalhistas	(39.359)	-	<b>(39.359)</b>
Tributos e contribuições sociais	(83.441)	-	<b>(83.441)</b>
Adiantamento de parceiros	(40)	-	<b>(40)</b>
Provisão para Abandono	-	(763.633)	<b>(763.633)</b>
Provisão para contingências	-	(65.613)	<b>(65.613)</b>
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	(223.049)	(389.433)	<b>(612.482)</b>
Outras obrigações	(12.356)	(1.685)	<b>(14.041)</b>
	<b>(1.669.783)</b>	<b>(1.654.867)</b>	<b>(3.324.650)</b>

## Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2020

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

### Controladora

<b>Período findo em 30 de setembro de 2020</b>	<b>até 12 meses</b>	<b>1 a 5 anos</b>	<b>Total</b>
<b>Passivo</b>			
Fornecedores e outros	(1.140)	-	<b>(1.140)</b>
Obrigações trabalhistas	(1.096)	-	<b>(1.096)</b>
Tributos e contribuições sociais	(5.474)	-	<b>(5.474)</b>
Provisão para contingências	-	(220)	<b>(220)</b>
Outras obrigações	(20)	-	<b>(20)</b>
	<b>(7.730)</b>	<b>(220)</b>	<b>(7.950)</b>

<b>Exercício findo em 31 de dezembro de 2019</b>	<b>até 12 meses</b>	<b>1 a 5 anos</b>	<b>Total</b>
<b>Passivo</b>			
Fornecedores e outros	(1.010)	-	<b>(1.010)</b>
Obrigações trabalhistas	(794)	-	<b>(794)</b>
Tributos e contribuições sociais	(4.650)	-	<b>(4.650)</b>
	<b>(6.454)</b>	-	<b>(6.454)</b>

### **Valor justo dos ativos e passivos financeiros**

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

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

## Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2020

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

	30/09/2020				31/12/2019			
	Controladora		Consolidado		Controladora		Consolidado	
	Valor contábil	Valor Justo						
<b>Ativos financeiros</b>								
Empréstimos e recebíveis								
Contas a receber (i)	-	-	197.907	197.907	-	-	374.598	374.598
Partes relacionadas	4.561	4.561	-	-	6.409	6.409	-	-
Valor justo por meio do resultado								
Caixa e equivalentes de caixa (ii)	156	156	422.585	422.585	4.911	4.911	459.396	459.396
Títulos e Valores Mobiliários (ii)	-	-	34.009	34.009	-	-	226.301	226.301
<b>Passivos financeiros</b>								
Custo amortizado:								
Fornecedores (i)	1.140	1.140	295.068	295.068	1.010	1.010	100.465	100.465
Empréstimos e Financiamentos (ii)	-	-	2.102.327	2.102.327	-	-	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).

### 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 30 de setembro de 2020 cobrem a Importância Segurada de R\$ 25.426.669. A seguir, demonstramos os principais ativos e interesses cobertos e seus respectivos limites de indenização:

Seguros/Modalidade	Importância Segurada
Danos Físicos (Óleo em estoque)	899.804
Plataforma Fixa	1.026.607
Plataforma Offshore	125.788
FPSO Frade	2.925.436
Equipamento Subsea	4.165.097
Propriedades offshore (dutos)	164.708
Propriedades onshore (dutos)	65.996
Estação Onshore de Tratamento	98.148
OEE Produção (Controle de poço)	868.668

## Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2020

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

Responsabilidade Civil Operações Offshore + Excesso	4.004.897
Transporte (Polvo)	5.000
D&O	40.000
P&I	4.274.497
Responsabilidade Civil Geral	5.000
Patrimonial	12.427
Garantia Aduaneira	1.026
Garantia Judicial	14.921
Seguro de Vida	2.820.351
Seguro Garantia PEM - ANP	71.071
Seguro Viagem Travel Guard	1.551
Casco e Máquina FPSO OSX-3	3.835.676
<b>Total Segurado</b>	<b>25.426.669</b>

Os seguros da Companhia são contratados conforme as respectivas políticas de gerenciamento de riscos e seguros vigentes e, dada a sua natureza, não fazem parte do escopo dos nossos auditores independentes.

### 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 30 de setembro de 2020 e 31 de dezembro de 2019 nos montantes de R\$ 54.434 e R\$ 65.613, 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\$ 6.297, reclamações fiscais no valor de R\$ 4.343, reclamação cível no valor de R\$ 34.355 e contingência por conta do incidente de Frade no valor de R\$ 9.439.

#### Movimentação das provisões:

	31/12/2019	Adições	Reduções	Variação Monetária	Variação Cambial	30/09/2020
Fiscais	13.974	17	(9.648)	-	-	4.343
Trabalhistas	18.191	1.739	(13.633)	-	-	6.297
Cíveis	24.268	511	(84)	-	9.660	34.355
TAC	9.180	-	-	259	-	9.439
<b>Total</b>	<b>65.613</b>	<b>2.267</b>	<b>(23.365)</b>	<b>259</b>	<b>9.660</b>	<b>54.434</b>

#### 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

## **Nota Explicativas às informações trimestrais**

**30 de setembro de 2020**

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

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.

### 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\$ 9.318, correspondente ao percentual de participação da Sociedade no campo de Frade. Os saldos desta provisão são corrigidos monetariamente todos os meses.



## **Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2020**

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

### 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\$ 524.300), Trabalhistas (R\$ 37.955) e Cíveis (R\$ 282.309), 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.