

# **Petro Rio S.A.**

## **Informações Trimestrais – ITR**

30 de junho de 2022

com Relatório dos Auditores Independentes sobre a  
Revisão das Informações Trimestrais

Relatório dos auditores 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 .....	18
3. Caixa e equivalentes de caixa.....	24
4. Títulos e valores mobiliários.....	24
5. Contas a Receber .....	25
6. Tributos a recuperar .....	25
7. Adiantamentos a fornecedores .....	26
8. Ativos não circulantes classificados como mantidos para venda (Consolidado) ..	26
9. Investimentos.....	27
10. Imobilizado (Consolidado) .....	30
11. Intangível (Consolidado) .....	31
12. Fornecedores .....	34
13. Obrigações trabalhistas.....	35
14. Tributos e contribuições sociais a pagar .....	35
15. Outras contas a pagar – Aquisição de Wahoo .....	35
16. Empréstimos e financiamentos .....	35
17. Operações de Arrendamento Mercantil CPC 06 (R2) / IFRS 16 .....	38
18. Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido .....	39
19. Provisão para abandono de instalações.....	40
20. Adiantamentos a/de parceiros em operações de óleo e gás.....	41
21. <i>Impairment</i> .....	41
22. Patrimônio líquido .....	41
23. Transações com partes relacionadas (Controladora) .....	43
24. Receita Líquida .....	44
25. Custos dos Produtos e Serviços Vendidos.....	44
26. Outras receitas e despesas .....	45
27. Resultado financeiro .....	45
28. Imposto de Renda e Contribuição Social.....	46
29. Informações por segmento (Consolidado) .....	47
30. Objetivos e políticas para gestão de risco financeiro .....	47
31. Seguros (Não revisado pelos auditores independentes).....	51
32. Contingências.....	52
33. Evento subsequente .....	53
33.1 Início de produção do poço ODP4 .....	53
33.2 Aprovação para emissão de debentures na controlada Jaguar .....	53
33.3 Conclusão da aquisição da sonda West Capricorn .....	54
33.4 Início de produção do poço MUP3.....	54

## Relatório dos auditores 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 junho de 2022, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de junho de 2022, as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e seis meses findos naquela data, e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A diretoria 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.

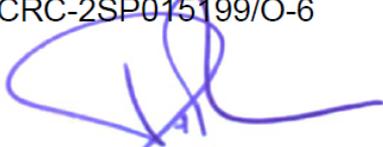
## **Outros assuntos**

### **Demonstrações do valor adicionado**

As informações trimestrais acima referidas incluem as demonstrações do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de seis meses findo em 30 de junho de 2022, elaboradas sob a responsabilidade da diretoria 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, 03 de agosto de 2022

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



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



Balanço Patrimonial  
30 de junho de 2022 e 31 de dezembro de 2021  
(Em milhares de reais – R\$)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
<b>Ativo</b>					
<b>Circulante</b>					
Caixa e equivalentes de caixa	3	<b>16.018</b>	23.581	<b>3.193.381</b>	970.681
Títulos e Valores mobiliários	4	-	350	<b>3.365.992</b>	3.680.185
Contas a receber	5	-	-	<b>888.980</b>	915.033
Estoque de Óleo	25	-	-	<b>145.308</b>	189.477
Estoque de consumíveis	25	-	-	<b>130.385</b>	28.059
Instrumentos financeiros	30	-	-	-	35.011
Tributos a recuperar	6	<b>2.173</b>	2.244	<b>44.358</b>	85.839
Adiantamentos a fornecedores	7	-	-	<b>129.234</b>	84.013
Adiantamentos a parceiros	20	-	-	<b>51.284</b>	33.216
Despesas antecipadas		<b>1.795</b>	53	<b>26.054</b>	9.760
Outros créditos		-	-	<b>144</b>	513
		<b>19.986</b>	26.228	<b>7.975.120</b>	6.031.787
Ativos não circulantes classificados como mantidos para venda	8	-	-	-	74.508
		<b>19.986</b>	26.228	<b>7.975.120</b>	6.106.295
<b>Não circulante</b>					
Depósitos e cauções		<b>12</b>	-	<b>10.674</b>	10.645
Tributos a recuperar	6	<b>29</b>	-	<b>44.425</b>	8.559
Tributos diferidos	18	<b>11.146</b>	18.539	<b>666.660</b>	378.679
Partes relacionadas	23	<b>82.233</b>	56.941	-	-
Direito de Uso (Leasing CPC 06.R2 IFRS 16)	17	-	-	<b>928.229</b>	425.867
Investimentos	9	<b>8.303.474</b>	6.766.526	-	-
Imobilizado	10	<b>716</b>	999	<b>3.575.116</b>	3.549.045
Intangível	11	-	-	<b>3.092.047</b>	1.742.326
		<b>8.397.610</b>	6.843.005	<b>8.317.151</b>	6.115.121
<b>Total do ativo</b>		<b>8.417.596</b>	6.869.233	<b>16.292.271</b>	12.221.416

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.



Balanço Patrimonial  
30 de junho de 2022 e 31 de dezembro de 2021  
(Em milhares de reais – R\$)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
<b>Passivo e patrimônio líquido</b>					
<b>Circulante</b>					
Fornecedores	12	<b>390</b>	220	<b>316.734</b>	292.204
Obrigações trabalhistas	13	<b>24.185</b>	27.321	<b>127.701</b>	131.475
Tributos e contribuições sociais	14	<b>4.910</b>	829	<b>298.646</b>	183.678
Instrumentos financeiros	30	-	-	-	-
Empréstimos e financiamentos	16	-	-	<b>25.111</b>	553
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	17	-	-	<b>150.743</b>	105.905
Contas a pagar aquisição de Wahoo	15	-	-	-	376.684
Outras obrigações	9	-	-	<b>53.827</b>	-
		<b>29.485</b>	28.370	<b>972.762</b>	1.090.499
Passivos diretamente associados a ativos não circulantes classificados como mantidos para venda	8	-	-	-	(4.502)
		<b>29.485</b>	28.370	<b>972.762</b>	1.085.997
<b>Não circulante</b>					
Fornecedores	12	-	-	<b>508</b>	400
Empréstimos e financiamentos	16	-	-	<b>5.539.105</b>	3.307.368
Provisão para abandono de instalações	19	-	-	<b>644.004</b>	692.289
Provisão para contingências	32	<b>500</b>	500	<b>31.658</b>	27.284
Partes relacionadas	23	<b>215.984</b>	220.114	-	-
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	17	-	-	<b>931.052</b>	487.467
Outras obrigações		-	-	<b>1.555</b>	362
		<b>216.484</b>	220.614	<b>7.147.882</b>	4.515.170
<b>Patrimônio líquido</b>					
Capital social realizado	22	<b>5.320.231</b>	5.303.644	<b>5.320.231</b>	5.303.644
Reservas de capital		<b>370.351</b>	348.886	<b>370.351</b>	348.886
Reservas de lucros		<b>255.381</b>	255.381	<b>255.381</b>	255.381
Ajuste acumulado de conversão		<b>517.614</b>	712.338	<b>517.614</b>	712.338
Resultado do período		<b>1.708.050</b>	-	<b>1.708.050</b>	-
		<b>8.171.627</b>	6.620.249	<b>8.171.627</b>	6.620.249
<b>Total do passivo e patrimônio líquido</b>		<b>8.417.596</b>	6.869.233	<b>16.292.271</b>	12.221.416

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.



## Demonstrações dos resultados

Período de seis meses findo em 30 de junho de 2022 e 2021

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

	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/06/2022	30/06/2021	30/06/2022	30/06/2021
<b>Receita líquida</b>	24	-	-	<b>3.403.980</b>	1.678.171
Custos dos produtos/serviços	25	-	-	<b>(1.119.431)</b>	(705.094)
<b>Resultado bruto</b>		-	-	<b>2.284.549</b>	973.077
<b>Receitas (despesas) operacionais</b>					
Despesas de geologia e geofísica		-	-	<b>(14.123)</b>	(7.837)
Despesas com pessoal		<b>(21.206)</b>	(7.855)	<b>(55.313)</b>	(51.691)
Despesas gerais e administrativas		<b>(95)</b>	(338)	<b>(35.260)</b>	(10.724)
Despesas com serviços de terceiros		<b>(1.141)</b>	(3.815)	<b>(17.706)</b>	(23.910)
Impostos e taxas		<b>(1.950)</b>	(566)	<b>(9.205)</b>	(3.181)
Despesa de depreciação e amortização		<b>(236)</b>	(244)	<b>(43.391)</b>	(55.104)
Resultado de equivalência patrimonial	9	<b>1.741.188</b>	367.849	-	-
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	26	<b>(288)</b>	(69)	<b>(136.195)</b>	(82.437)
<b>Resultado operacional antes do resultado financeiro</b>		<b>1.716.272</b>	354.962	<b>1.973.356</b>	738.193
Receitas financeiras	27	<b>56</b>	22	<b>68.617</b>	20.458
Despesas financeiras	27	<b>(2.263)</b>	(4.484)	<b>(261.060)</b>	(210.554)
Variações cambiais, líquidas	27	<b>1.545</b>	7.399	<b>(44.925)</b>	(31.531)
<b>Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social</b>		<b>1.715.610</b>	357.899	<b>1.735.988</b>	516.566
Imposto de renda e contribuição social corrente	28	-	-	<b>(313.233)</b>	(139.537)
Imposto de renda e contribuição social diferido	28	<b>(7.560)</b>	(2.789)	<b>285.295</b>	(21.919)
<b>Lucro (prejuízo) do período</b>		<b>1.708.050</b>	355.110	<b>1.708.050</b>	355.110
<b>Resultado por ação básico e diluído</b>					
Básico		<b>2,025</b>	0,438	<b>2,025</b>	0,438
Diluído		<b>2,010</b>	0,438	<b>2,010</b>	0,438

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.



## Demonstrações dos resultados

Período de três meses findo em 30 de junho de 2022 e 2021

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

	Nota	Controladora		Consolidado	
		01/04/2022 a 30/06/2022	01/04/2021 a 30/06/2021	01/04/2022 a 30/06/2022	01/04/2021 a 30/06/2021
<b>Receita líquida</b>	24	-	-	<b>1.873.985</b>	1.022.837
Custos dos produtos/serviços	25	-	-	<b>(657.336)</b>	(468.563)
<b>Resultado bruto</b>		-	-	<b>1.216.649</b>	554.274
<b>Receitas (despesas) operacionais</b>					
Despesas de geologia e geofísica		-	-	<b>(7.168)</b>	(937)
Despesas com pessoal		<b>(19.356)</b>	(1.644)	<b>(36.471)</b>	(28.057)
Despesas gerais e administrativas		<b>(4)</b>	26	<b>(12.671)</b>	(7.360)
Despesas com serviços de terceiros		<b>(546)</b>	(756)	<b>(2.021)</b>	(11.779)
Impostos e taxas		<b>(363)</b>	(280)	<b>(5.742)</b>	2.578
Despesa de depreciação e amortização		<b>(117)</b>	(122)	<b>(20.741)</b>	(25.112)
Resultado de equivalência patrimonial	9	<b>665.874</b>	411.231	-	-
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	26	<b>(177)</b>	-	<b>(109.192)</b>	(62.187)
<b>Resultado operacional antes do resultado financeiro</b>		<b>645.311</b>	408.455	<b>1.022.643</b>	421.420
Receitas financeiras	27	<b>19</b>	7	<b>45.512</b>	2.466
Despesas financeiras	27	<b>(3.255)</b>	(3.294)	<b>(118.583)</b>	(155.627)
Variações cambiais, líquidas	27	<b>(8.307)</b>	24.304	<b>(118.827)</b>	293.582
<b>Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social</b>		<b>633.768</b>	429.472	<b>830.745</b>	561.841
Imposto de renda e contribuição social corrente	28	-	-	<b>(197.982)</b>	(59.964)
Imposto de renda e contribuição social diferido	28	<b>5.312</b>	(8.570)	<b>6.317</b>	(80.975)
<b>Lucro (prejuízo) do período</b>		<b>639.080</b>	420.902	<b>639.080</b>	420.902
<b>Resultado por ação básico e diluído</b>					
Básico		<b>0,757</b>	0,522	<b>0,757</b>	0,522
Diluído		<b>0,752</b>	0,522	<b>0,752</b>	0,522

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.



Demonstrações dos resultados abrangentes  
Período de seis meses findo em 30 de junho de 2022 e 2021  
(Em milhares de reais – R\$)

	Consolidado	
	30/06/2022	30/06/2021
<b>Resultados do período</b>	<b>1.708.050</b>	355.110
Outros resultados abrangentes	-	-
Ajuste de conversão de investimento no exterior, líquidos dos impostos	<b>(194.724)</b>	(61.447)
<b>Outros resultados abrangentes do período, líquidos de impostos</b>	<b>(194.724)</b>	(61.447)
<b>Total de resultados abrangentes do período, líquidos de impostos</b>	<b>1.513.326</b>	293.663

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.



Demonstrações dos resultados abrangentes  
Período de três meses findo em 30 de junho de 2022 e 2021  
(Em milhares de reais – R\$)

	Consolidado	
	01/04/2022 a 30/06/2022	01/04/2021 a 30/06/2021
<b>Resultados do período</b>	<b>639.080</b>	420.902
Outros resultados abrangentes	-	-
Ajuste de conversão de investimento no exterior, líquidos dos impostos	<b>793.286</b>	(333.053)
<b>Outros resultados abrangentes do período, líquidos de impostos</b>	<b>793.286</b>	(333.053)
<b>Total de resultados abrangentes do período, líquidos de impostos</b>	<b>1.432.366</b>	87.849

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.



Demonstrações das mutações do patrimônio líquido  
 Período de seis meses findo em 30 de junho de 2022 e 2021  
 (Em milhares de reais – R\$)

	Capital social	Reserva de capital	Reserva de lucros	Ajuste acumulado de conversão	Lucros (Prejuízos) acumulados	Controladora	Participação de não controladores	Consolidado
<b>Saldos em 1º de janeiro de 2020</b>	<b>3.326.899</b>	<b>321.359</b>	-	<b>579.820</b>	<b>(1.077.664)</b>	<b>3.150.414</b>	<b>849</b>	<b>3.151.263</b>
Integralização de capital	2.062.743	-	-	-	-	2.062.743	-	2.062.743
Gastos com emissão de ações	(85.998)	-	-	-	-	(85.998)	-	(85.998)
Opção de ações outorgada	-	935	-	-	-	935	-	935
Ajuste de conversão de investimento no exterior	-	-	-	(61.447)	-	(61.447)	-	(61.447)
Lucro do período	-	-	-	-	355.110	355.110	-	355.110
Aquisição de participação minoritária	-	-	-	-	-	-	(849)	(849)
Ações em Tesouraria	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Saldos em 30 de junho de 2021</b>	<b>5.303.644</b>	<b>322.294</b>	-	<b>518.373</b>	<b>(722.554)</b>	<b>5.421.757</b>	-	<b>5.421.757</b>
<b>Saldos em 1º de janeiro de 2022</b>	<b>5.303.644</b>	<b>348.886</b>	<b>255.381</b>	<b>712.338</b>	-	<b>6.620.249</b>	-	<b>6.620.249</b>
Integralização de capital	16.587	-	-	-	-	16.587	-	16.587
Gastos com emissão de ações	-	-	-	-	-	-	-	-
Opção de ações outorgada	-	10.300	-	-	-	10.300	-	10.300
Ajuste de conversão de investimento no exterior	-	-	-	(194.724)	-	(194.724)	-	(194.724)
Lucro na venda de ações em tesouraria	-	10.727	-	-	-	10.727	-	10.727
Lucro do período	-	-	-	-	1.708.050	1.708.050	-	1.708.050
Aquisição de participação de não controlador	-	-	-	-	-	-	-	-
Ações em Tesouraria	-	438	-	-	-	438	-	438
<b>Saldos em 30 de junho de 2022</b>	<b>5.320.231</b>	<b>370.351</b>	<b>255.381</b>	<b>517.614</b>	<b>1.708.050</b>	<b>8.171.627</b>	-	<b>8.171.627</b>

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.

## Demonstrações dos fluxos de caixa

Período de seis meses findo em 30 de junho de 2022 e 2021  
(Em milhares de reais – R\$)

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2022	30/06/2021	30/06/2022	30/06/2021
<b>Fluxos de caixa das atividades operacionais</b>				
<b>Resultado do período (antes de impostos)</b>	<b>1.715.610</b>	<b>357.899</b>	<b>1.735.988</b>	<b>516.566</b>
Depreciação e amortização	236	244	392.316	368.124
Receita financeira	(4.954)	(26.996)	135.846	(256.815)
Despesa financeira	6.020	23.916	(330.984)	223.687
Remuneração com base em plano de ações	10.300	935	10.300	935
Resultado de equivalência patrimonial	(1.741.188)	(367.849)	-	-
Provisão para contingências/perdas/P&D	(22)	-	61.602	49.269
Alteração da provisão do abandono/Contratos de IFRS 16	-	-	(20.722)	946
Provisão de impairment	-	-	31.358	-
	<b>(13.998)</b>	<b>(11.851)</b>	<b>2.015.704</b>	<b>902.712</b>
<b>(Aumento) redução nos ativos</b>				
Contas a receber	-	-	(49.861)	49.280
Tributos a recuperar	(1.134)	(781)	(84.664)	62.466
Despesas antecipadas	(1.892)	(110)	(21.563)	9.649
Adiantamento a fornecedores	(6)	15	(42.605)	(22.971)
Estoque de óleo	-	-	66.157	(96.345)
Estoque de consumíveis	-	-	(95.795)	(5.193)
Partes relacionadas	(24.728)	(3.259)	-	-
Adiantamento a parceiros em operações de E&P	-	-	(27.494)	75.734
Depósito e cauções	(15)	963	(1.348)	5.101
Outros créditos	177	-	549	(1.093)
<b>Aumento (redução) nos passivos</b>				
Fornecedores	210	(2.266)	81.251	(51.161)
Obrigações trabalhistas	5.907	8.558	21.208	20.055
Tributos e contribuições sociais	5.985	716	(191.732)	(143.803)
Partes relacionadas	6.392	(342.707)	-	-
Outras obrigações	-	-	1.367	350
<b>Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades operacionais</b>	<b>(23.102)</b>	<b>(350.722)</b>	<b>1.671.175</b>	<b>804.781</b>
<b>Fluxos de caixa das atividades de investimento</b>				
(Aplicação) Resgate de Títulos e Valores Mobiliários	349	1	1.338.659	(1.109.833)
(Aplicação) Resgate em Caixa Restrito	-	-	-	16.859
(Aplicação) Resgate em Fundo de Abandono	-	-	9.156	1.560
Ativo não circulante mantido pra venda	-	-	-	-
(Compra) venda de ativo imobilizado	-	-	(450.537)	(236.703)
(Compra) venda de ativo intangível	-	-	(1.453.475)	772
(Aumento) redução de investimentos	-	(1.627.930)	-	-
(Aquisição) de ativos de óleo e gás	-	-	(376.684)	(218.289)
<b>Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de investimento</b>	<b>349</b>	<b>(1.627.929)</b>	<b>(932.881)</b>	<b>(1.545.634)</b>
<b>Fluxos de caixa das atividades de financiamento</b>				
Captações de empréstimos	-	-	2.266.419	4.191.053
Pagamento de principal sobre empréstimos	-	-	-	(2.486.698)
Juros pagos sobre empréstimos	-	-	(96.248)	(156.109)
Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Principal	-	-	(36.704)	(120.549)
Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Juros	-	-	(22.383)	(17.176)
Operação com derivativos	-	-	(23.543)	(46.544)
(Redução) Integralização de capital	16.587	1.976.744	16.587	1.976.744
Participações dos não controladores	-	-	-	(666)
<b>Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de financiamento</b>	<b>16.587</b>	<b>1.976.744</b>	<b>2.104.128</b>	<b>3.340.055</b>
Ajuste de conversão	(1.397)	-	(619.722)	(26.856)
<b>Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>(7.563)</b>	<b>(1.907)</b>	<b>2.222.700</b>	<b>2.572.346</b>
<b>Caixa e equivalentes de caixa no início do período</b>	<b>23.581</b>	<b>27.480</b>	<b>970.681</b>	<b>809.273</b>
<b>Caixa e equivalente de caixa no final do período</b>	<b>16.018</b>	<b>25.573</b>	<b>3.193.381</b>	<b>3.381.619</b>
<b>Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>(7.563)</b>	<b>(1.907)</b>	<b>2.222.700</b>	<b>2.572.346</b>

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.



Demonstrações do valor adicionado  
(informação suplementar para fins de IFRS)  
Período de seis meses findo em 30 de junho de 2022 e 2021  
(Em milhares de reais – R\$)

	<b>Controladora</b>		<b>Consolidado</b>	
	<b>30/06/2022</b>	<b>30/06/2021</b>	<b>30/06/2022</b>	<b>30/06/2021</b>
<b>Receitas</b>				
Vendas de petróleo e gás	-	-	<b>3.403.980</b>	1.678.171
	-	-	<b>3.403.980</b>	1.678.171
<b>Insumos e serviços</b>				
Serviços de terceiros e outros	<b>(1.141)</b>	(3.815)	<b>(17.706)</b>	(23.910)
Despesas com geologia e geofísica	-	-	<b>(14.123)</b>	(7.837)
Custos dos serviços	-	-	<b>(502.407)</b>	(276.934)
<b>Valor adicionado bruto</b>	<b>(1.141)</b>	(3.815)	<b>2.869.744</b>	1.369.490
<b>Retenções</b>				
Depreciação e amortização	<b>(236)</b>	(244)	<b>(382.988)</b>	(368.124)
<b>Valor adicionado líquido</b>	<b>(1.377)</b>	(4.059)	<b>2.486.756</b>	1.001.366
<b>Valor adicionado transferido</b>				
Resultado financeiro líquido	<b>(661)</b>	2.937	<b>(237.368)</b>	(221.627)
Resultado de equivalência patrimonial	<b>1.741.188</b>	367.849	-	-
Impostos diferidos	<b>(7,560)</b>	(2.789)	<b>285.295</b>	(21.919)
Aluguéis, royalties e outros	<b>(384)</b>	(407)	<b>(448.882)</b>	(208.301)
<b>Valor adicionado a distribuir</b>	<b>1.731.206</b>	363.531	<b>2.085.801</b>	549.519
<b>Distribuição do valor adicionado</b>				
Pessoal	<b>21.206</b>	7.855	<b>55.313</b>	51.691
Tributos	<b>1.950</b>	566	<b>322.438</b>	142.718
Lucro do período	<b>1.708.050</b>	355.110	<b>1.708.050</b>	355.110
<b>Valor adicionado distribuído</b>	<b>1.731.206</b>	363.531	<b>2.085.801</b>	549.519

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.



## **Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022**

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

### 1. Contexto operacional

A Petro Rio S.A. (“Prio”) 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. (“PrioOG”), Brasoil Coral Exploração Petrolífera S.A. (“Coral”), Petro Rio Jaguar Petróleo SA. (“Jaguar”) e Prio Bravo Ltda (“Bravo” – anteriormente denominada Petro Rio Sardinha Participações Não Operadas Ltda, voltadas para a produção de óleo e gás natural, operando na Bacia de Campos - RJ (PrioOG, Jaguar e Bravo), e na Bacia de Camamu – BA (Coral).

#### Campo de Polvo – 100%

A PrioOG 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 segundo trimestre de 2022 foi de aproximadamente 6,5 mil barris (8,8 mil barris no segundo trimestre de 2021).

#### Campo de Manati – 10%

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

O Campo de Manati está localizado na Bacia de Camamu, no litoral do Estado da Bahia. A licença cobre uma área de aproximadamente 76 km<sup>2</sup>. A produção diária média no segundo trimestre de 2022 foi de aproximadamente 2,8 milhões de metros cúbicos de gás natural (3,5 milhões de metros cúbicos de gás natural no segundo trimestre de 2021).

A Companhia assinou em 05 de novembro de 2020 acordo com a Gas Bridge S.A. (“Gas Bridge”), para a alienação da participação de 10% detida pela Companhia no Campo de Manati. Desde então a Companhia passou a tratar contabilmente os ativos e passivos

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

relacionados de acordo com o CPC 31, como ativos não circulantes classificados como mantidos para venda.

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

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

### Campo de Frade – 100%

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

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

O Campo de Frade está localizado na parte norte da Bacia de Campos, a cerca de 120 quilômetros da costa do Estado do Rio de Janeiro. A licença cobre uma área de aproximadamente 154 km<sup>2</sup>, com lâmina d'água média de 1.155 m. O Campo produziu no segundo trimestre de 2022 aproximadamente 15 mil barris de petróleo por dia (15 mil barris de petróleo por dia no segundo trimestre de 2021).

### FPSO Bravo (anteriormente denominado “OSX-3”) e Tubarão Martelo – 80%

Em 03 de fevereiro de 2020 a Companhia assinou contrato para a aquisição da embarcação FPSO Bravo (*Floating, Production, Storage and Offloading* – FPSO), construído em 2012 com capacidade de processamento de 100 mil barris de óleo por dia e armazenagem de 1,3 milhão de barris. Atualmente o FPSO opera nos Campos de Tubarão Martelo e Polvo, através de conexão com a Plataforma Fixa Polvo A, ocorrida em julho de 2021.

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



## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

O Campo de Tubarão Martelo está situado no sul da Bacia de Campos, a cerca de 86 quilômetros da costa do Estado do Rio de Janeiro. A licença cobre uma área de aproximadamente 32 km<sup>2</sup>, com lâmina d'água média de 110m. O Campo produziu no segundo trimestre de 2022 aproximadamente 11 mil barris de petróleo por dia (6,6 mil barris de petróleo por dia no segundo trimestre de 2021).

### Conexão entre os Campos de Polvo e Tubarão Martelo

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

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

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

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

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

Em 19 de novembro de 2020 foi assinado contrato com a BP Energy do Brasil Ltda. para a aquisição das participações de 35,7% no Bloco BM-C-30 (“Campo de Wahoo” ou “Wahoo”), e de 60% no Bloco BM-C-32 (“Campo de Itaipu” ou “Itaipu”). Em 17 de junho de 2021 a ANP – Agência Nacional de Petróleo aprovou a transferência dos ativos, e em 1 de julho de 2021, após concluídas todas as condições precedentes do contrato de compra e venda, ocorreu a assinatura do certificado de conclusão da operação de aquisição, com a Prio se tornando a operadora de ambos os campos de pré-sal e incrementando em aproximadamente 132 milhões de barris em reservas provadas desenvolvidas.

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

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

Em paralelo, a Companhia vem seguindo o planejamento de desenvolvimento do Campo, e em 22 de dezembro de 2021 protocolou a Declaração de Comercialidade da descoberta



## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

de Wahoo e o Plano de Desenvolvimento em regime de operação exclusiva junto à Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis ("ANP").

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

### Campo de Albacora Leste

A Companhia assinou no dia 28 de abril de 2022 Contrato de Compra e Venda com a Petróleo Brasileiro S.A. para a aquisição de participação de 90% e operação do Campo de Albacora Leste, tendo como parceiro detentor dos 10% restantes a Repsol Sinopec Brasil.

O negócio está sujeito às condições precedentes usuais para este tipo de operação, restando a aprovação da Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis ("ANP"), já que a aprovação do CADE e o *waiver* do direito de aquisição por parte da Repsol já foram superados.

O valor negociado foi de US\$ 1.951 milhões, sendo US\$ 293 milhões (R\$ 1.453.475) pagos na assinatura do contrato e mais US\$ 1.658 milhões a pagar na conclusão da aquisição e transferência da operação para a Companhia, sujeito aos ajustes devidos até o fechamento da transação (contados a partir de 1º de outubro de 2022) e ao cumprimento de condições precedentes.

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

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

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

### COVID-19

A Companhia constantemente revisa seu plano de negócios de maneira a se readequar a cenário de incerteza e volatilidade relacionado à disseminação do COVID-19, além de



## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

adotar diversas medidas de monitoramento e prevenção, que seguem vigentes e serão mantidas enquanto o cenário de pandemia existir.

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

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

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

### 2.1. Declaração de conformidade

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

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

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

### 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.

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

### 2.3. Base de consolidação e investimentos em controladas

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

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

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

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

As informações trimestrais consolidadas da Companhia incluem:

Empresas consolidadas integralmente		Participação			
		30/06/2022		31/12/2021	
		Direta	Indireta	Direta	Indireta
Petro Rio O&G Exploração e Produção de Petróleo Ltda.	"PrioOG"	100,00%	-	100,00%	-
Petrorio USA Inc.	"PrioUSA"	100,00%	-	100,00%	-
Petro Rio Internacional S.A.	"PrioIntl"	1,23%	98,77%	1,23%	98,77%
Petrorio Luxembourg Holding Sarl	"Lux Holding"	-	100,00%	-	100,00%
Walvis Petroleum (Pty) Ltd.	"Walvis"	-	100,00%	-	100,00%
Petrorio Luxembourg Trading Sarl*	"Lux Trading"	-	100,00%	-	100,00%
Kunene Energy (Pty) Ltd.	"Kunene"	-	100,00%	-	100,00%
Orange Petroleum Ltd.	"Orange"	-	100,00%	-	100,00%
Petro Rio OPCO Exploração Petrolífera Ltda.	"Opco"	-	100,00%	-	100,00%
Petro Rio Coral Exploração Petrolífera Ltda.	"Coral"	-	100,00%	-	100,00%
Petro Rio Energia Ltda.	"PrioEnergia"	-	100,00%	-	100,00%
Brasoil Finco LLC	"Finco"	-	100,00%	-	100,00%
Petro Rio Jaguar Petróleo S.A.	"Jaguar"	-	100,00%	-	100,00%
Prio Bravo Ltda. (Petro Rio Sardinha Participações Não Operadas Ltda)	"Bravo"	-	100,00%	-	100,00%

### 2.4. Políticas contábeis adotadas

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

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

### 2.5. Moeda funcional e moeda de apresentação

#### Moeda de apresentação

Em atendimento a legislação brasileira, as informações trimestrais individuais e consolidadas são apresentadas em reais, convertidas a partir das informações trimestrais preparadas na moeda funcional da Companhia, que em 1º de janeiro de 2022 foi alterada para o dólar norte-americano, conforme destacado:

- Os ativos e passivos são convertidos para reais pela taxa de câmbio da data do balanço (taxa de fechamento);
- Demonstrações do resultado, resultado abrangente, fluxo de caixa e valor adicionado são convertidas pela taxa de câmbio da data das operações (taxa diária); e
- Patrimônio líquido é convertido pela taxa histórica.

As diferenças cambiais resultantes da referida conversão são contabilizadas separadamente no patrimônio líquido, na demonstração do resultado abrangente, na linha de “Ajustes acumulados de conversão”.

#### Moeda Funcional

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

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

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

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

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

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

As informações trimestrais individuais e consolidadas na moeda funcional dólar, apresentadas como informação suplementar, bem como as informações convertidas para a moeda de apresentação, que é o real, estão demonstradas a seguir:

### Balanco Patrimonial – Informação Suplementar

#### Ativo

Caixa e equivalentes de caixa

Títulos e Valores mobiliários

Contas a receber

Estoque de Óleo

Estoque de consumíveis

Tributos a recuperar

Adiantamentos a fornecedores

Adiantamentos a parceiros

Despesas antecipadas

Outros créditos

#### Ativo circulante

Depósitos e cauções

Tributos a recuperar

Tributos diferidos

Partes relacionadas

Direito de Uso (Leasing CPC 06.R2 IFRS 16)

Investimentos

Imobilizado

Intangível

#### Ativo não circulante

#### Total do ativo

30 de junho de 2022				
Controladora		Consolidado		
US\$	R\$	US\$	R\$	
3.058	16.018	609.657	3.193.381	
-	-	642.610	3.365.992	
-	-	169.717	888.980	
-	-	27.741	145.308	
-	-	24.892	130.385	
415	2.173	8.468	44.358	
-	-	24.672	129.234	
-	-	9.791	51.284	
343	1.795	4.974	26.054	
-	-	27	144	
<b>3.816</b>	<b>19.986</b>	<b>1.522.549</b>	<b>7.975.120</b>	
2	12	2.038	10.674	
6	29	8.481	44.425	
2.128	11.146	127.274	666.660	
15.699	82.233	-	-	
-	-	177.211	928.229	
1.585.238	8.303.474	-	-	
137	716	682.535	3.575.116	
-	-	590.311	3.092.047	
<b>1.603.210</b>	<b>8.397.610</b>	<b>1.587.850</b>	<b>8.317.151</b>	
<b>1.607.026</b>	<b>8.417.596</b>	<b>3.110.399</b>	<b>16.292.271</b>	

### Balanco Patrimonial

#### Passivo e patrimônio líquido

Fornecedores

Obrigações trabalhistas

Tributos e contribuições sociais

Empréstimos e financiamentos

Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)

Contas a pagar aquisição de Wahoo

Outras obrigações

#### Passivo circulante

Fornecedores

Empréstimos e financiamentos

Provisão para abandono de instalações

Provisão para contingências

Partes relacionadas

Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)

Outras obrigações

#### Passivo não circulante

Capital social realizado

Reservas de capital

Reservas de lucros

Ajuste acumulado de conversão

Resultado do período

#### Patrimônio líquido

#### Total do passivo e patrimônio líquido

30 de junho de 2022				
Controladora		Consolidado		
US\$	R\$	US\$	R\$	
77	390	60.469	316.734	
4.617	24.185	24.380	127.701	
937	4.910	57.015	298.646	
-	-	4.794	25.111	
-	-	28.779	150.743	
-	-	-	-	
-	-	10.276	53.827	
<b>5.631</b>	<b>29.485</b>	<b>185.713</b>	<b>972.762</b>	
-	-	97	508	
-	-	1.057.485	5.539.105	
-	-	122.949	644.004	
95	500	6.044	31.658	
41.234	215.984	-	-	
-	-	177.750	931.052	
-	-	295	1.555	
<b>41.329</b>	<b>216.484</b>	<b>1.364.620</b>	<b>7.147.882</b>	
953.485	5.320.231	953.485	5.320.231	
66.889	370.351	66.889	370.351	
45.763	255.381	45.763	255.381	
129.257	517.614	129.257	517.614	
364.672	1.708.050	364.672	1.708.050	
<b>1.560.066</b>	<b>8.171.627</b>	<b>1.560.066</b>	<b>8.171.627</b>	
<b>1.607.026</b>	<b>8.417.596</b>	<b>3.110.399</b>	<b>16.292.271</b>	

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

### Demonstração do Fluxo de Caixa – Informação Suplementar

#### Fluxos de caixa das atividades operacionais

##### Resultado do período (antes de impostos)

	30 de junho de 2022		30 de junho de 2022	
	Controladora	Controladora	Consolidado	Consolidado
	US\$	R\$	US\$	R\$
<b>Resultado do período (antes de impostos)</b>	<b>366.119</b>	<b>1.715.610</b>	<b>372.382</b>	<b>1.735.988</b>
Depreciação e amortização	42	236	69.083	392.316
Receita financeira	(1.282)	(4.954)	24.499	135.846
Despesa financeira	1.483	6.020	11.965	(330.984)
Remuneração com base em plano de ações	2.032	10.300	2.032	10.300
Resultado de equivalência patrimonial	(371.098)	(1.741.188)	-	-
Provisão para contingências/perdas/P&D	-	(22)	11.105	61.602
Alteração da provisão do abandono/Contratos de IFRS 16	-	-	(1.729)	(20.722)
Provisão de impairment	-	-	5.619	31.358
	<b>(2.704)</b>	<b>(13.998)</b>	<b>494.956</b>	<b>2.015.705</b>

#### (Aumento) redução nos ativos

Contas a receber	-	-	(5.951)	(49.861)
Tributos a recuperar	(27)	(1.134)	296	(84.664)
Despesas antecipadas	(361)	(1.892)	(3.361)	(21.563)
Adiantamento a fornecedores	(1)	(6)	(9.816)	(42.605)
Estoque de óleo	-	-	11.611	66.157
Estoque de consumíveis	-	-	(19.863)	(95.795)
Partes relacionadas	(4.917)	(24.728)	-	-
Adiantamento a parceiros em operações de E&P	-	-	(2.076)	(27.494)
Depósito e cauções	(2)	(15)	207	(1.348)
Outros créditos	(14)	177	124	549

#### Aumento (redução) nos passivos

Fornecedores	47	210	12.489	81.250
Obrigações trabalhistas	1.601	5.907	1.687	21.208
Tributos e contribuições sociais	807	5.985	(39.051)	(191.732)
Partes relacionadas	1.245	6.392	-	-
Outras obrigações	-	-	259	1.367

#### Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades operacionais

	<b>(4.326)</b>	<b>(23.102)</b>	<b>441.511</b>	<b>1.671.174</b>
(Aplicação) Resgate de Títulos e Valores Mobiliários	-	349	19.860	1.338.659
(Aplicação) Resgate em Fundo de Abandono	-	-	(1.304)	9.156
(Compra) venda de ativo imobilizado	-	-	(97.005)	(450.537)
(Compra) venda de ativo intangível	-	-	(292.650)	(1.453.474)
(Aquisição) de ativos de óleo e gás	-	-	(67.500)	(376.684)

#### Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de investimento

	-	<b>349</b>	<b>(438.599)</b>	<b>(932.880)</b>
Captações de empréstimos	-	-	463.000	2.266.419
Juros pagos sobre empréstimos	-	-	(18.375)	(96.248)
Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Principal	-	-	(6.608)	(36.704)
Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Juros	-	-	(4.615)	(22.383)
Operação com derivativos	-	-	(4.465)	(23.543)
(Redução) Integralização de capital	3.096	16.587	3.096	16.587

#### Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de financiamento

	<b>3.096</b>	<b>16.587</b>	<b>432.033</b>	<b>2.104.128</b>
--	--------------	---------------	----------------	------------------

Ajuste de conversão

	-	(1.397)	770	(619.722)
--	---	---------	-----	-----------

#### Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa

	<b>(1.230)</b>	<b>(7.563)</b>	<b>435.715</b>	<b>2.222.700</b>
--	----------------	----------------	----------------	------------------

#### Caixa e equivalentes de caixa no início do período

	4.288	23.581	173.942	970.681
--	-------	--------	---------	---------

#### Caixa e equivalente de caixa no final do período

	3.058	16.018	609.657	3.193.381
--	-------	--------	---------	-----------

#### Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa

	<b>(1.230)</b>	<b>(7.563)</b>	<b>435.715</b>	<b>2.222.700</b>
--	----------------	----------------	----------------	------------------

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

Demonstração do Resultado Consolidado Informação Suplementar	30 de junho de 2022			
	Controladora		Consolidado	
	US\$	R\$	US\$	R\$
<b>Receita líquida</b>	-	-	<b>687.012</b>	<b>3.403.980</b>
Custos dos produtos/serviços	-	-	(211.721)	(1.119.431)
<b>Resultado bruto</b>	-	-	<b>475.291</b>	<b>2.284.549</b>
Despesas de geologia e geofísica	-	-	(2.771)	(14.123)
Despesas com pessoal	(4.116)	(21.206)	(10.875)	(55.313)
Despesas gerais e administrativas	(18)	(95)	(6.901)	(35.260)
Despesas com serviços de terceiros	(230)	(1.141)	(3.432)	(17.706)
Impostos e taxas	(397)	(1.950)	(1.829)	(9.205)
Despesa de depreciação e amortização	(42)	(236)	(8.572)	(43.391)
Resultado de equivalência patrimonial	371.098	1.741.188	-	-
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	(59)	(288)	(25.682)	(136.195)
<b>Resultado operacional antes do resultado financeiro</b>	<b>366.236</b>	<b>1.716.272</b>	<b>415.229</b>	<b>1.973.356</b>
Receitas financeiras	11	56	13.577	68.617
Despesas financeiras	(641)	(2.263)	(52.820)	(261.060)
Variações cambiais, líquidas	514	1.545	(3.603)	(44.925)
<b>Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social</b>	<b>366.119</b>	<b>1.715.610</b>	<b>372.382</b>	<b>1.735.988</b>
Imposto de renda e contribuição social corrente	-	-	(62.123)	(313.233)
Imposto de renda e contribuição social diferido	(1.447)	(7.560)	54.413	285.295
<b>Lucro (prejuízo) do período</b>	<b>364.672</b>	<b>1.708.050</b>	<b>364.672</b>	<b>1.708.050</b>

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

#### Mudança de estimativa contábil

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

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

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

Já em Manati, a reavaliação apontou aumento da vida útil do campo para o final de 2026, com 385 milhões de m<sup>3</sup> em suas reservas provadas desenvolvidas, apresentando incremento em 24 milhões de m<sup>3</sup>.

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

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

Na preparação das informações trimestrais, a Administração da Companhia considera, quando aplicável, as novas revisões e interpretações às IFRS e os pronunciamentos técnicos, emitidos pelo IASB e pelo CPC. Para o período contábil de seis meses findo em 30 de junho de 2022, não ocorreu nenhuma alteração que afetasse as informações trimestrais da Companhia.

### 2.8. Conclusão das informações trimestrais

A Administração da Companhia autorizou a apresentação destas informações trimestrais em 03 de agosto de 2022.

## 3. Caixa e equivalentes de caixa

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
Caixa	-	-	45	48
Bancos	16.018	23.581	3.193.336	970.633
	<b>16.018</b>	23.581	<b>3.193.381</b>	970.681
Nacional	1.119	3.603	42.498	18.099
Exterior	14.899	19.978	3.150.883	952.582

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

## 4. Títulos e valores mobiliários

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
Certificados de Depósitos Bancários (i)	-	-	40.337	74.462
Time Deposit (ii)	-	350	3.232.413	3.070.312
Bond (iii)	-	-	93.242	535.411
<b>Ativos financeiros - valor justo por meio do resultado</b>	-	350	<b>3.365.992</b>	3.680.185
<b>Total</b>	-	<b>350</b>	<b>3.365.992</b>	3.680.185

- i. Conta corrente remunerada automaticamente via CDB em reais (aplicações em renda fixa), com rendimento médio de 101,6% do CDI;
- ii. *Time Deposit* com prazos remanescentes de até 180 dias, com média de rendimento de 2,15% a.a.;
- iii. Aplicações em *Bonds* de bancos brasileiros com rating AAA em escala nacional. Possuem um prazo médio remanescente de até 90 dias, com rentabilidade até o vencimento de 1,33% a.a..

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

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

### 5. Contas a Receber

	Consolidado	
	30/06/2022	31/12/2021
Petrobras (i)	22.441	20.686
Shell Westen Supply (ii)	302.431	-
Valero Marketing and Supply (iii)	563.384	-
BP Oil Supply (iv)	-	430.506
Total Energies (v)	-	462.857
Outros	724	984
<b>Total</b>	<b>888.980</b>	<b>915.033</b>
Total em moeda nacional	23.165	21.166
Total em moeda estrangeira	865.815	893.867

- (i) Saldo a receber referente às vendas de gás e óleo condensado realizadas por Manati, Jaguar e Sardinha em maio e junho de 2022, sendo R\$ 22.413 para Manati, R\$ 23 para Jaguar e R\$ 5 para Sardinha.
- (ii) Saldo a receber referente à venda de óleo dos Campos de Polvo e Tubarão Martelo, realizadas em junho de 2022. Do saldo, R\$ 229.439 (US\$ 43.803) foram recebidos em julho de 2022.
- (iii) Saldo a receber referente à venda de óleo do Campo de Frade, realizadas em junho de 2022.
- (iv) Saldo referente à venda de óleo do Campo de Polvo e Tubarão Martelo realizada dezembro de 2021, recebido em fevereiro de 2022.
- (v) Saldo referente à venda de óleo de dezembro de 2021 do Campo de Frade recebido em fevereiro de 2022.

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

### 6. Tributos a recuperar

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
Imposto de renda e contribuição social (i)	2.148	2.220	13.855	18.003
PIS e COFINS (ii)	44	2	38.012	42.013
ICMS (iii)	-	-	27.106	27.276
Imposto no exterior (VAT) (iv)	-	-	1.357	2.327
Outros	10	22	8.453	4.779
<b>Total</b>	<b>2.202</b>	<b>2.244</b>	<b>88.783</b>	<b>94.398</b>
Ativo Circulante	2.173	2.244	44.358	85.839
Ativo Não Circulante	29	-	44.425	8.559

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

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

### 7. Adiantamentos a fornecedores

	Consolidado	
	30/06/2022	31/12/2021
Adiantamento a fornecedores no país	57.708	31.244
Adiantamento a fornecedores no exterior	71.526	52.769
<b>Total no ativo circulante</b>	<b>129.234</b>	<b>84.013</b>

A Companhia possui adiantamentos junto à BW (Prosafe) – US\$ 5.671 (R\$ 29.705) e R\$ 3.717, referem-se a compromissos contratuais e eram mantidos como garantia financeira dos contratos de arrendamento e operação do FPSO Polvo. Com o término do contrato com a BW em julho de 2021, os valores deverão ser liberados ou compensados com possíveis valores a pagar.

Os demais adiantamentos são decorrentes das operações regulares da Companhia, incluindo o projeto de redensolvimento do campo de Frade e desenvolvimento do campo de Wahoo.

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

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

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

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

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

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

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

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

### 9. Investimentos

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

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

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

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

A controlada, com sede no Rio de Janeiro, tem como objeto social: (i) a exploração, o desenvolvimento e a produção de petróleo e gás natural; (ii) a importação, exportação, refino, comercialização e distribuição de petróleo, gás natural, combustível e produtos derivados de petróleo; (iii) a geração, comercialização e distribuição de energia elétrica; e (iv) a participação em outras sociedades.

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

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

Conforme mencionado na Nota Explicativa 1, a Prio, 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

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

concessão do Campo de Frade e dos ativos operacionais do Campo, através da aquisição da empresas Frade Japão Petróleo Ltda, Inpex Offshore North Campos, Ltd., Chevron Brasil Upstream Frade Ltda. e Chevron Frade LLC, se tornando operadora do Campo de Frade, com 70% de participação.

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

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

- **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 PriouIntl e suas controladas. A companhia foi liquidada no terceiro trimestre de 2021.

### Portfólio de concessões

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

País	Bacia	Bloco	Campo	Concessionário	%	Status	Fase	PEM (*)
Brasil	Campos	BM-C-8	Polvo	PriouOG	100%	Operador	Produção	-
Brasil	Camamu	BCAM-40	Manati	Coral	10%	Não operador	Produção	-
Brasil	Campos	Frade	Frade	Jaguar	100%	Operador	Produção	-
Brasil	Campos	C-M-466	Tubarão Martelo	PriouOG	80%	Operador	Produção	-
Brasil	Camamu	BCAM-40	Camarão Norte	Coral	10%	Não operador	Desenvolvimento	-
Brasil	Foz do Amazonas	FZA-M-254	-	Coral	100%	Operador	Exploração	R\$ 587
Brasil	Foz do Amazonas	FZA-M-539	Pirapema	Coral	100%	Operador	Exploração	R\$ 10.564
Brasil	Ceará	CE-M-715	-	Jaguar	50%	Operador	Exploração	R\$ 59.200
Brasil	Campos	BM-C-30	Wahoo	Jaguar	64%	Operador	Desenvolvimento	-
Brasil	Campos	BM-C-32	Itaipu	Jaguar	60%	Operador	Exploração	-

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

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.

Adicionalmente, o Consórcio do Bloco Exploratório CE-M-715 deu início e aguarda a conclusão do processo de devolução junto à Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP). A Companhia possui 50% de participação no Bloco, e após a

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

avaliação, o consórcio concluiu que a área não era economicamente viável e decidiu por sua devolução. Com isso, a Companhia provisionou o valor de multa para a não realização do programa exploratório mínimo, no montante de R\$ 53.827, provisionado na linha de outras obrigações, no passivo circulante, além da provisão para não realização do bônus de assinatura (*impairment*) na linha do intangível, no montante de R\$ 31.358.

### a) Informações relevantes sobre as investidas

	<b>PrioOG</b>	<b>PrioIntl</b>
Participação Direta	100,00%	1,23%
Participação Indireta	-	98,77%
Patrimônio Líquido	8.238.044	5.306.358
Resultado do período	1.725.975	1.233.787
Total dos Ativos	9.584.490	5.306.390

### b) Composição do investimento

	<b>Controladora</b>	
	<b>30/06/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
PrioOG	<b>8.238.046</b>	6.715.199
PrioIntl	<b>65.428</b>	51.327
	<b>8.303.474</b>	6.766.526

### c) Movimentação do investimento

	<b>PrioOG</b>	<b>PTRIntl</b>	<b>PrioUSA</b>	<b>Total</b>
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2020</b>	<b>3.602.058</b>	<b>40.143</b>	<b>(39)</b>	<b>3.642.162</b>
Aumento/ redução de capital	1.627.036	-	372	1.627.408
Resultado de equivalência patrimonial	1.350.003	9.484	(307)	1.359.180
Ajustes de conversão	136.102	1.700	(26)	137.776
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2021</b>	<b>6.715.199</b>	<b>51.327</b>	<b>-</b>	<b>6.766.526</b>
Aumento/ redução de capital	-	-	-	-
Resultado de equivalência patrimonial	1.725.975	15.213	-	1.741.188
Ajustes de conversão	(203.128)	(1.112)	-	(204.240)
<b>Saldo em 30 de junho de 2022</b>	<b>8.238.046</b>	<b>65.428</b>	<b>-</b>	<b>8.303.474</b>

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

### 10. Imobilizado (Consolidado)

#### a) Composição do saldo

	Taxa de Depreciação %	Custo	Depreciação Petrório	Ajuste de conversão	Saldo em 30/06/2022	Saldo em 31/12/2021
<b>Em operação</b>						
Plataforma Polvo A e Sonda	UOP*	101.740	(109.063)	28.509	<b>21.186</b>	24.597
Ativos de Óleo e Gás - Manati	UOP*	43.656	(41.513)	-	<b>2.143</b>	-
Ativos de Óleo e Gás - Frade	UOP*	2.231.517	(680.248)	(91.044)	<b>1.460.225</b>	1.709.986
FPSO Tubarão Martelo	UOP*	770.158	(185.617)	(35.876)	<b>548.665</b>	635.539
Máquinas e equipamentos	10	8.009	(7.746)	(17)	<b>246</b>	2.404
Móveis e utensílios	10	2.185	(1.132)	(65)	<b>988</b>	1.134
Equipamentos de comunicação	20	890	(510)	(23)	<b>357</b>	411
Equipamentos de informática	20	7.056	(5.017)	(101)	<b>1.938</b>	2.111
Benfeitorias em imóveis de terceiros	4	6.998	(713)	(386)	<b>5.899</b>	6.424
Ativos de Óleo e Gás - Polvo & TBMT	UOP*	876.341	(268.446)	(37.309)	<b>570.586</b>	654.069
Manutenção de Poços	3	231.934	(73.632)	(7.971)	<b>150.331</b>	11.125
<b>Em andamento</b>						
Imobilizado em andamento **		891	-	44	<b>935</b>	-
Manutenção de Poços ***		17.652	-	952	<b>18.604</b>	92.877
Capex Poços		408.741	-	8.717	<b>417.458</b>	104.495
Sobressalentes		55.124	-	683	<b>55.807</b>	59.456
Adiantamento para Aquisição da Sonda West Capricorn****		24.025	-	2.165	<b>26.190</b>	-
Material para revitalização/reentradas poços - Frade *****		300.601	-	(7.043)	<b>293.558</b>	-
Material para uso e consumo (poços)		-	-	-	<b>-</b>	243.140
<b>Total</b>		<b>5.087.518</b>	<b>(1.373.637)</b>	<b>(138.765)</b>	<b>3.575.116</b>	<b>3.547.768</b>

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

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

\*\*\* Manutenção de Poços (*workover*) para a retomada e/ou melhoria de poços;

\*\*\*\* Adiantamentos para aquisição da Sonda West Capricorn, que somam US\$ 5 milhões (R\$ 26.190). A conclusão da aquisição ocorreu no dia 22 de julho de 2022, conforme nota explicativa 33.3;

\*\*\*\*\* Materiais adquiridos em função do Plano de Revitalização do Campo de Frade.

#### b) Movimentação do saldo

	Saldo em 01/01/2021	Adições	Baixas	Depreciação	Transferências	Ajuste de conversão	Saldo em 30/06/2022
<b>Em operação</b>							
Plataforma Polvo A e Sonda	24.597	-	-	(1.812)	-	(1.599)	21.186
Ativos de Óleo e Gás - Manati	-	-	-	(1.233)	3.376	-	2.143
Ativos de Óleo e Gás - Frade	1.709.986	-	-	(158.717)	-	(91.044)	1.460.225
FPSO Tubarão Martelo	635.539	-	-	(52.477)	1.479	(35.876)	548.665
Máquinas e equipamentos	2.404	-	-	(663)	(1.479)	(16)	246
Móveis e utensílios	1.134	-	-	(81)	-	(65)	988
Equipamentos de comunicação	411	-	-	(31)	-	(23)	357
Equipamentos de informática	2.111	356	-	(427)	1	(103)	1.938
Benfeitorias em imóveis de terceiros	6.424	-	-	(139)	-	(386)	5.899
Ativos de Óleo e Gás - Polvo & TBMT	654.069	-	-	(54.574)	8.400	(37.309)	570.586
Manutenção de Poços	11.125	-	-	(19.175)	166.353	(7.972)	150.331
<b>Em andamento</b>							
Imobilizado em andamento	-	891	-	-	-	44	935
Manutenção de Poços	92.877	91.128	-	-	(166.353)	952	18.604
Capex Poços	104.495	267.435	(88)	-	36.898	8.718	417.458
Sobressalentes	59.456	-	-	-	-	(3.649)	55.807
Adiantamento para Aquisição da Sonda West Capricorn	-	24.025	-	-	-	2.165	26.190
Material para revitalização/reentradas poços - Frade	243.140	102.696	-	-	(45.235)	(7.043)	293.558
Material para uso e consumo (poços)	1.277	-	-	-	(1.277)	-	-
<b>Total</b>	<b>3.549.045</b>	<b>486.531</b>	<b>(88)</b>	<b>(289.329)</b>	<b>2.163</b>	<b>(173.206)</b>	<b>3.575.116</b>

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

	Saldo em 01/01/2021	Aquisição Frade 30%	Adições	Baixas	Depre- ciação	Transfe- rências	Ajuste de conversão	Saldo em 31/12/2021
<b>Em operação</b>								
Plataforma e Sonda – Polvo	23.834	-	-	-	(4.742)	3.478	2.026	24.596
Ativos de Óleo e Gás – Frade	1.986.129	104.990	1.098	-	(389.012)	6.781	-	1.709.986
FPSO Bravo (Tubarão Martelo)	718.235	-	-	-	(82.696)	-	-	635.539
Máquinas e equipamentos	4.633	-	-	(1.062)	(2.645)	1.478	-	2.404
Móveis e utensílios	1.354	-	-	-	(220)	-	-	1.134
Equipamentos de comunicação	320	-	-	-	(126)	217	-	411
Equipamentos de informática	2.382	-	-	-	(946)	675	-	2.111
Benfeitorias em imóveis de terceiros	6.367	-	-	-	(230)	287	-	6.424
Gastos Desenvolvimento	204.176	-	1.814	-	(67.825)	515.904	-	654.069
Manutenção de poços	27.203	-	-	-	(16.078)	-	-	11.125
<b>Em andamento</b>								
Imobilizado em andamento	237	-	725	-	-	(962)	-	-
Manutenção de poços – Polvo	29	-	92.848	-	-	-	-	92.877
Gastos Desenvolvimento/Tieback	93.485	-	550.264	(9.109)	-	(530.623)	479	104.496
Sobressalentes	54.261	-	-	-	-	4.244	951	59.456
Material para revitalização/reentradas poços – Frade	234.304	13.530	-	(4.694)	-	-	-	243.140
Material para uso e consumo (poços)	2.064	-	1.278	(586)	-	(1.479)	-	1.277
<b>Total</b>	<b>3.359.013</b>	<b>118.520</b>	<b>648.027</b>	<b>(15.451)</b>	<b>(564.520)</b>	<b>-</b>	<b>3.456</b>	<b>3.549.045</b>

## 11. Intangível (Consolidado)

### a) Composição do saldo

	Taxa de amortização (%)	Consolidado	
		30/06/2022	31/12/2021
Ativos de petróleo e gás			
Custo de Aquisição – Polvo	(i)	294.528	313.787
Custo de Aquisição – Manati *	(i)	263.035	-
Custo de Aquisição – TBMT	(i)	234.639	239.095
Custo de Aquisição – Frade	(i)	145.771	197.418
Custo de Aquisição – Wahoo	(i)	793.872	845.781
Ágio na aquisição da Brasoil *		26.288	-
Bônus de assinatura - FZA-M-254	(i)	5.968	5.968
Bônus de assinatura - FZA-Z-539	(i)	8.022	8.022
Bônus de assinatura - Frade	(i)	47.730	50.850
Bônus de assinatura – Ceará **	(i)	-	31.358
Carteira de Clientes – Manati *	(i)	12.708	-
Mais-Valia na aquisição da concessão Frade	(ii)	752.070	801.248
Softwares e outros		9.033	9.033
Adiantamento para aquisição de Albacora Leste***		1.532.901	-
		4.126.565	2.502.560
Amortização Acumulada		(1.034.518)	(760.234)
Total		3.092.047	1.742.326

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

\*\* Realizada provisão para impairment do bônus devido à solicitação de devolução do bloco, conforme nota explicativa 10.

\*\*\* Valor referente ao adiantamento para aquisição do bloco junto a Petrobras, conforme nota explicativa 1.

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

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

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

### b) Movimentação do saldo

	Saldo em 01/01/2022	Adições	Baixas	Amortização	Transferência	Impairment	Ajuste de conversão	Saldo em 30/06/2022
Custo de Aquisição – Polvo	24.572	-	-	(2.024)	-	-	(1.384)	21.164
Custo de Aquisição – Manati	-	-	-	(11.621)	31.839	-	-	20.218
Custo de Aquisição – TBMT	191.865	10.887	-	(16.703)	-	-	(11.419)	174.630
Custo de Aquisição - Frade	164.060	-	(42.115)	(14.288)	-	-	(3.523)	104.134
Custo de Aquisição - Wahoo	845.781	-	-	-	-	-	(51.908)	793.873
Ágio na aquisição - Brasoil	-	-	-	-	28.007	-	(1.719)	26.288
Bônus de assinatura - FZA-M-254	5.968	-	-	-	-	-	-	5.968
Bônus de assinatura - FZA-Z-539	8.022	-	-	-	-	-	-	8.022
Bônus de assinatura - Frade	3.255	-	-	(294)	-	-	(182)	2.779
Bônus de assinatura - Ceará	31.358	-	-	-	-	(31.358)	-	-
Carteira de Clientes - Manati	-	-	-	(1.543)	4.825	-	(419)	2.863
Softwares e outros	274	-	-	-	-	-	-	274
Mais-Valia na aquisição da concessão Frade	467.171	-	-	(40.513)	-	-	(27.725)	398.933
Adiantamento Albacora Leste	-	1.453.475	-	-	-	-	79.426	1.532.901
<b>Total</b>	<b>1.742.326</b>	<b>1.464.362</b>	<b>(42.115)</b>	<b>(86.986)</b>	<b>64.671</b>	<b>(31.358)</b>	<b>(18.853)</b>	<b>3.092.047</b>

	Saldo em 01/01/2021	Aquisição Wahoo	Aquisição Frade 30%	Adições	Baixas	Amortização	Transfe- rência	Ajuste de conversão	Saldo em 31/12/2021
Custo de Aquisição – Polvo	29.826	-	-	-	-	(5.254)	-	-	24.572
Custo de Aquisição – Tubarão Martelo	277.922	-	-	-	58.315	(27.742)	-	-	191.865
Custo de Aquisição - Frade	-	-	157.353	-	-	(33.358)	40.065	-	164.060
Custo de Aquisição - Wahoo	-	412.954	-	-	-	-	432.827	-	845.781
Bônus de assinatura - FZA-M-254	5.968	-	-	-	-	-	-	-	5.968
Bônus de assinatura - FZA-Z-539	8.022	-	-	-	-	-	-	-	8.022
Bônus de assinatura - Frade	3.999	-	-	-	-	(743)	-	-	3.256
Bônus de assinatura - Ceará	31.358	-	-	-	-	-	-	-	31.358
Mais-Valia na aquisição da concessão Frade	534.538	-	-	-	-	(103.461)	-	36.093	467.170
Softwares e outros	274	-	-	-	-	-	-	-	274
Adiantamento para aquisição de ativo	64.959	-	-	416.066	(8.133)	-	(472.892)	-	-
<b>Total</b>	<b>956.866</b>	<b>412.954</b>	<b>157.353</b>	<b>416.066</b>	<b>(66.448)</b>	<b>(170.558)</b>	<b>-</b>	<b>36.093</b>	<b>1.742.326</b>

### c) Aquisição de ativos

#### 1. Frade 30%

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

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

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

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

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

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

### 3. Campo de Albacora Leste

A Companhia assinou no dia 28 de abril de 2022 Contrato de Compra e Venda com a Petróleo Brasileiro S.A. para a aquisição de participação de 90% e operação do Campo de Albacora Leste, que tem como parceiro detentor dos 10% restantes a Repsol Sinopec Brasil, e aguarda aprovação da Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (“ANP”) para a sua conclusão.

O valor negociado foi de US\$ 1.951 milhões, sendo US\$ 293 milhões (R\$ 1.453.475) pagos na assinatura do contrato e mais US\$ 1.658 milhões a pagar na conclusão da aquisição e transferência da operação para a Companhia, sujeito aos ajustes devidos até o fechamento da transação (contados a partir de 1º de outubro de 2022). Existe a possibilidade de pagamentos adicionais de até US\$ 250 milhões, a depender da média anual da cotação do barril de petróleo tipo Brent nos anos de 2023 e 2024.

A alocação do preço de aquisição, bem como o reconhecimento da provisão de abandono do campo se dará no momento do fechamento da operação, com a transferência dos ativos e da operação para a Prio.

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

## 12. Fornecedores

	<b>Controladora</b>		<b>Consolidado</b>	
	<b>30/06/2022</b>	<b>31/12/2021</b>	<b>30/06/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
Fornecedores no país	<b>240</b>	220	<b>141.574</b>	30.412
Fornecedores no exterior	<b>150</b>	-	<b>175.668</b>	262.192
	<b>390</b>	220	<b>317.242</b>	292.604
Total no passivo circulante	390	220	316.734	292.204
Total no passivo não circulante	-	-	508	400

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

### 13. Obrigações trabalhistas

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
Salário	165	83	3.775	3.647
Provisão de Bônus	19.671	26.984	102.940	113.583
Encargos	4.231	149	7.236	2.952
Férias/ 13º salário	118	106	13.750	11.294
	<b>24.185</b>	<b>27.321</b>	<b>127.701</b>	<b>131.475</b>

### 14. Tributos e contribuições sociais a pagar

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
IRPJ e CSSL a pagar	-	-	198.719	126.322
PIS/COFINS/CSLL	(15)	12	7.010	10.786
IRRF sobre serviços	4.867	567	10.631	3.163
ICMS	57	57	3.945	575
INSS	-	-	2.473	-
Impostos sobre o patrimônio	-	-	-	1.510
Royalties	-	-	75.683	35.613
Outros	1	193	185	5.709
	<b>4.910</b>	<b>829</b>	<b>298.646</b>	<b>183.678</b>

### 15. Outras contas a pagar – Aquisição de Wahoo

Na negociação de aquisição de 35,7% de participação no Campo de Wahoo, com a BP Energy do Brasil Ltda, ficou acordado o pagamento do valor da aquisição em parcelas. Do preço total, que foi de US\$ 100 milhões, US\$ 17,5 milhões foram pagos até a data do *closing*, 01 de julho de 2021. A primeira parcela, no valor de US\$ 15 milhões (R\$ 87.596) foi paga em 23 de dezembro de 2021, a segunda, no valor de US\$ 30 milhões (R\$ 151.833) foi paga em 24 de fevereiro de 2022 e o restante, US\$ 37,5 milhões (R\$ 179.876 mil) foram pagos, sem incidência de juros, em 30 de maio de 2022.

### 16. Empréstimos e financiamentos

		Adições		Pagamentos		Apropriação	Ajuste de Conversão	30/06/2022
		31/12/2021	Principal	Juros	Principal			
Citibank	(i)	-	509.030	7.812	-	-	14.773	531.615
CCB	(ii)	-	133.790	1.699	-	-	12.872	148.361
BTG	(iii)	-	370.391	6.044	-	-	(3.730)	372.705
ABC	(iv)	-	147.573	1.212	-	-	9.565	158.350
Itaú	(v)	-	471.580	5.210	-	-	52.222	529.012
Safra	(vi)	-	164.385	1.905	-	-	18.947	185.237
Santander	(vii)	-	469.670	6.060	-	-	54.130	529.860
<b>Subtotal</b>		<b>-</b>	<b>2.266.419</b>	<b>29.942</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>158.779</b>	<b>2.455.140</b>
BOND	(viii)	<b>3.360.833</b>	-	95.714	-	(96.248)	(206.269)	3.154.030
Gastos com captação	**	<b>(52.912)</b>	-	-	-	4.714	3.244	<b>(44.954)</b>
<b>Total</b>		<b>3.307.921</b>	<b>2.266.419</b>	<b>125.656</b>	<b>-</b>	<b>(96.248)</b>	<b>(44.246)</b>	<b>5.564.216</b>
Circulante		553						25.111
Não Circulante		3.307.368						5.539.105

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

	31/12/2020	Adições		Pagamentos		Apro- priação	Variação Cambial	Ajuste de Conversão	31/12/2021
		Principal	Juros	Principal	Juros				
Citibank	<b>41.808</b>	176.258	2.606	(206.973)	(2.784)	-	(10.915)	-	-
Trafigura	<b>182.202</b>	-	1.902	(201.746)	(2.298)	-	19.940	-	-
CCB	<b>108.215</b>	150.775	4.159	(257.019)	(7.670)	-	1.540	-	-
FINEP	<b>57.738</b>	-	1.328	(54.101)	(4.965)	-	-	-	-
Fibra	<b>20.075</b>	-	335	(21.250)	(431)	-	-	1.271	-
Bradesco	<b>26.669</b>	55.200	551	(78.763)	(1.273)	-	(2.384)	-	-
Daycoval	<b>36.705</b>	26.240	951	(64.072)	(1.304)	-	1.480	-	-
Santander	<b>65.126</b>	282.925	2.334	(317.286)	(6.048)	-	(27.051)	-	-
C.E.F.	<b>30.961</b>	-	443	(33.100)	(1.828)	-	3.524	-	-
Chevron	<b>733.129</b>	-	13.726	(668.850)	(89.333)	-	-	11.328	-
Prisma Capital	<b>539.437</b>	-	20.523	(511.470)	(40.272)	-	-	(8.218)	-
Safra	<b>23.637</b>	13.630	537	(37.780)	(512)	-	488	-	-
Banco do Brasil	<b>44.017</b>	-	826	(41.579)	(956)	-	(2.308)	-	-
BTG	-	275.575	2.821	(246.385)	(2.654)	-	(29.357)	-	-
ABC	-	80.000	442	(79.448)	(433)	-	(561)	-	-
Itaú	-	159.965	1.154	(153.312)	(1.149)	-	(6.658)	-	-
Gastos com captação	*	-	(7.343)	-	-	6.543	-	800	-
<b>Subtotal</b>	<b>1.909.719</b>	<b>1.213.225</b>	<b>54.638</b>	<b>(2.973.134)</b>	<b>(163.910)</b>	<b>6.543</b>	<b>(52.262)</b>	<b>5.181</b>	<b>-</b>
BOND	(viii)	-	3.031.980	110.940	-	(103.655)	-	321.567	<b>3.360.832</b>
Gastos com captação	**	-	(54.152)	-	-	6.718	-	(5.477)	<b>(52.911)</b>
<b>Total</b>	<b>1.909.719</b>	<b>4.191.053</b>	<b>165.578</b>	<b>(2.973.134)</b>	<b>(267.565)</b>	<b>13.261</b>	<b>(52.262)</b>	<b>321.271</b>	<b>3.307.921</b>
Circulante		1.519.966							553
Não Circulante		389.753							3.307.368

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

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

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

Este contrato possui cláusula de *covenants* financeiros atrelados ao índice de alavancagem. O índice é calculado por meio da divisão da dívida líquida do período pelo EBITDA Ajustado dos últimos 12 meses (EBITDA menos a linha de outras receitas e despesas). O limite máximo do índice é 2,5x, entretanto, eventual descumprimento deste índice resulta em restrição na tomada de novas dívidas. A medição desse índice é realizada trimestralmente, e em 30 de junho de 2022 o indicador calculado ficou abaixo do limite estabelecido, atendendo à cláusula do contrato.

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

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

Este contrato possui cláusula de *covenants* financeiros atrelados ao índice de alavancagem. O índice é calculado por meio da divisão da dívida líquida do período pelo EBITDA Ajustado dos últimos 12 meses (EBITDA menos a linha de outras receitas e despesas). O limite máximo do índice é 2,5x, entretanto, eventual descumprimento deste

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

Índice resulta em restrição na tomada de novas dívidas. A medição desse índice é realizada trimestralmente, e em 30 de junho de 2022 o indicador calculado ficou abaixo do limite estabelecido, atendendo à cláusula do contrato.

(iv) Em abril de 2022, a Petro Rio Jaguar contratou dois Adiantamentos sobre Contrato de Câmbio (“ACC”) junto ao Banco ABC Brasil (ABC) no valor total de US\$ 30 milhões, com amortização e juros totais no vencimento, taxa de 4,48% a.a. e vencimento em 22 e 23 meses.

(v) Em abril de 2022, a Petro Rio Jaguar contratou um Pré-Pagamento de Exportação (“PPE”) junto ao Banco Itaú no valor de US\$ 100 milhões, com amortização total no vencimento, taxa de 4,65% a.a. com pagamentos semestrais de juros e vencimento final em 24 meses.

(vi) Em abril de 2022, a Petro Rio Jaguar contratou um Pré-Pagamento de Exportação (“PPE”) junto ao Banco Safra no valor de US\$ 35 milhões, com amortização e juros totais no vencimento, taxa de 4,4% a.a. e vencimento final em 24 meses.

(vii) Em abril de 2022, a Petro Rio Jaguar contratou um Pré-Pagamento de Exportação (“PPE”) junto ao Banco Santander no valor de US\$ 100 milhões, com amortização total no vencimento, taxa de 4,9% a.a. com pagamentos trimestrais de juros e vencimento final em 36 meses.

Este contrato possui cláusula de covenants financeiros atrelados ao índice de alavancagem. O índice é calculado por meio da divisão da dívida líquida do período pelo EBITDA Ajustado dos últimos 12 meses (EBITDA menos a linha de outras receitas e despesas). O limite máximo do índice é 2,5x, entretanto, eventual descumprimento deste índice resulta em restrição na tomada de novas dívidas. A medição desse índice é realizada trimestralmente, e em 30 de junho de 2022 o indicador calculado ficou abaixo do limite estabelecido, atendendo à cláusula do contrato.

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

Este contrato possui cláusula de covenants financeiros atrelados ao índice de alavancagem. O índice é calculado por meio da divisão da dívida líquida do período pelo EBITDA Ajustado dos últimos 12 meses (EBITDA menos a linha de outras receitas e despesas). O limite máximo do índice é 2,5x, entretanto, eventual descumprimento deste índice resulta em restrição na tomada de novas dívidas. A medição desse índice é realizada trimestralmente, e em 30 de junho de 2022 o indicador calculado ficou abaixo do limite estabelecido, atendendo à cláusula do contrato. Adicionalmente, este contrato possui obrigações não financeiras que são acompanhadas trimestralmente e encontram-se plenamente atendidas.

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

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

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

Ativos de direito de uso	Custo	Amortização	CTA	Saldo
FPSO	318.543	(318.543)	-	-
Embarcações de Apoio	854.373	(100.530)	(28.971)	724.872
Helicópteros	62.251	(16.315)	(1.765)	44.171
Edificações/Bases de Apoio	116.253	(28.882)	(3.358)	84.013
Equipamentos	102.073	(23.895)	(3.005)	75.173
<b>Total</b>	<b>1.453.493</b>	<b>(488.165)</b>	<b>(37.099)</b>	<b>928.229</b>

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

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

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

Os efeitos apresentados no exercício foram:

	Ativo	Passivo
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2020</b>	<b>369.836</b>	<b>(626.100)</b>
Adições/reversões	181.835	(81.543)
Atualização cambial	-	(35.464)
Atualização monetária	-	(45.000)
Pagamentos efetuados	-	194.735
Amortização	(125.804)	-
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2021</b>	<b>425.867</b>	<b>(593.372)</b>
Adições/reversões	581.033	(561.527)
Atualização cambial	-	(7.218)
Atualização monetária	-	(22.383)
Pagamentos efetuados	-	59.086
Amortização	(41.572)	-
Ajuste de conversão	(37.099)	43.619
<b>Saldo em 30 de junho de 2022</b>	<b>928.229</b>	<b>(1.081.795)</b>
Circulante	-	<b>(150.743)</b>
Não Circulante	<b>928.229</b>	<b>(931.052)</b>

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

No primeiro trimestre de 2022 houve a substituição de duas embarcações de apoio à operação, por embarcações mais modernas e de maior capacidade, porém com custo maior. Essa alteração, com o aumento da vida útil dos campos, aumentou em R\$ 562.830 o passivo da Companhia, com aumento de R\$ 582.098 no ativo e a diferença registrada no resultado, na linha de outras receitas e despesas operacionais.

<b>Maturidade dos contratos</b>		
<b>Vencimento das prestações</b>	<b>Valor R\$</b>	<b>Pis/Cofins Valor R\$</b>
2022	120.560	11.152
2023	126.684	11.718
2024	127.016	11.749
2025	126.709	11.721
2026	126.709	11.721
2027	126.709	11.721
2028	127.017	11.749
2029	126.711	11.721
2030	126.712	11.721
2031	126.424	11.694
2032	126.704	11.720
<b>Valores não descontados</b>	<b>1.387.955</b>	<b>128.387</b>
<b>Juros embutidos</b>	<b>(306.160)</b>	
<b>Saldo passivo arrendamento</b>	<b>1.081.795</b>	

### 18. Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido

<b>Empresas</b>	<b>Prejuízo fiscal</b>		<b>Crédito fiscal</b>	
	<b>30/06/2022</b>	<b>31/12/2021</b>	<b>30/06/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
Prio	<b>196.577</b>	182.459	<b>66.836</b>	62.036
PrioIntl	<b>14.818</b>	14.817	<b>5.038</b>	5.038
PrioOG	<b>932.331</b>	1.122.454	<b>316.993</b>	381.634
Jaguar	<b>1.138.939</b>	1.313.150	<b>387.239</b>	446.471
Bravo	<b>779.966</b>	818.175	<b>265.188</b>	278.180
Coral	<b>80.956</b>	85.837	<b>27.525</b>	29.185
Lux Holding	<b>3.421.883</b>	3.421.883	<b>853.418</b>	853.418
Lux Trading	<b>689.146</b>	689.146	<b>171.873</b>	171.873
	<b>7.254.616</b>	<b>7.647.921</b>	<b>2.094.110</b>	<b>2.227.835</b>

A Companhia possui prejuízos fiscais e base negativa de contribuição social gerados no Brasil e no Exterior, passíveis de compensação com lucros tributáveis futuros, limitados a 30% a cada exercício no Brasil, e sem limite de compensação em Luxemburgo. Conforme detalhe abaixo, a Administração reconheceu contabilmente, com base nas projeções de resultado das empresas, valores proporcionais aos lucros futuros, bem como montante relacionado ao deságio registrado na aquisição do Campo de Polvo e ao valor integral dos passivos diferidos registrados em Luxemburgo, referentes aos deságios registrados na aquisição do Campo de Frade. Os demais créditos serão reconhecidos à medida que os lucros tributários futuros forem sendo gerados. Do total de créditos fiscais disponíveis, R\$ 1.426.815 ainda não foram reconhecidos no balanço patrimonial da Companhia.

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

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

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
Deságio/mais-valia em combinação de negócios	-	-	<b>143.115</b>	167.931
Diferenças temporárias	<b>(11.146)</b>	(18.539)	<b>(55.657)</b>	(59.733)
Diferenças temporárias - Ajustes de conversão*	-	-	<b>(86.823)</b>	-
Prejuízos fiscais	-	-	<b>(667.295)</b>	(486.877)
<b>Saldo Líquido (Ativo) Passivo</b>	<b>(11.146)</b>	(18.539)	<b>(666.660)</b>	(378.679)

Expectativa de realização	Consolidado										Total
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	
Deságio/mais-valia em combinação de negócios	27.024	23.180	19.955	17.098	14.712	12.663	10.943	9.414	8.126	-	<b>143.115</b>
Diferenças temporárias	(55.657)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>(55.657)</b>
Diferenças temporárias - Ajustes de conversão	(86.823)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>(86.823)</b>
Prejuízos Fiscais	(188.638)	(129.020)	(80.222)	(85.000)	(62.861)	(47.718)	(33.094)	(20.962)	(11.654)	(8.126)	<b>(667.295)</b>

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

### 19. Provisão para abandono de instalações

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

	Polvo	Manati	Tubarão Martelo	Frade
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2020</b>	<b>232.243</b>	<b>48.995</b>	<b>221.939</b>	<b>357.830</b>
Aquisição Frade (30%)	-	-	-	159.937
Redução	(84.867)	(2.048)	(58.100)	(66.279)
Atualização cambial	9.180	3.132	13.237	29.155
Atualização monetária	18.624	4.503	12.541	32.696
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2021</b>	<b>175.180</b>	<b>54.582</b>	<b>189.617</b>	<b>513.339</b>
Aumento (Redução)	10.701	(2.508)	10.887	(51.524)
Atualização cambial	-	(2.636)	-	-
Atualização monetária	8.822	2.644	6.767	15.585
Ajuste de Conversão	(10.990)	-	(12.011)	(27.664)
<b>Saldo em 30 de junho de 2022</b>	<b>183.713</b>	<b>52.082</b>	<b>195.260</b>	<b>449.736</b>
(-) Garantia Maersk / Fundo de abandono Manati	(174.630)	(62.157)	-	-
<b>Saldo líquido do passivo</b>	<b>9.083</b>	<b>(10.075)</b>	<b>195.260</b>	<b>449.736</b>
<b>Saldo total consolidado</b>				<b>644.004</b>

Com a aquisição dos 30% complementar do campo de Frade em fevereiro de 2021, conforme descrito na nota explicativa 1 e 11, foi realizado complemento na provisão de abandono do campo, no montante de R\$ 159.937, proporcional ao valor já registrado anteriormente na companhia, de 70%.

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

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

Conforme destacado na nota explicativa 2.6, houve alteração nos valores presentes das provisões de abandono dos Campos, devido à alteração da vida útil. A redução de R\$ 32.444 afetou o ativo intangível em R\$ 31.299 e o restante foi registrado no resultado, R\$ 1.216.

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

	<b>Consolidado</b>	
	<b>30/06/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
<b>Blocos operados</b>		
Blocos operados (GALP - PEL 23 Namíbia)	-	(645)
Dommo - TBMT	<b>(44.977)</b>	(32.850)
Total - Wahoo/Itaipu	<b>(1.908)</b>	(392)
IBV - Wahoo	<b>(868)</b>	669
Manati - Ecopetrol - Ceará	<b>(86)</b>	(2)
<b>Total de blocos operados</b>	<b>(47.839)</b>	(33.220)
Petrobras - Coral/Cavalo Marinho/Manati	<b>(3.445)</b>	(6.436)
<b>Total de blocos não-operados</b>	<b>(51.284)</b>	(39.656)
Passivos associados a ativos não circulantes mantidos para venda	-	6.440
<b>Total de adiantamento de/a parceiros</b>	<b>(51.284)</b>	(33.216)

### 21. Impairment

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

Com o atual cenário do mercado de petróleo, com preços acima dos praticados nos últimos anos, a Companhia avaliou não haver indicativos de *impairment* que resultassem na necessidade de efetuar os cálculos para a verificação do valor recuperável dos ativos frente aos valores contabilizados no período, porém, conforme descrito na nota explicativa 9, o Consórcio do Bloco Exploratório CE-M-715 deu início e aguarda a conclusão do processo de devolução junto à Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP), portanto, realizou a provisão para não realização do bônus de assinatura do bloco, no montante de R\$ 31.358.

### 22. Patrimônio líquido

#### 22.1 Capital social

O capital subscrito e integralizado da Companhia é de R\$ 5.543.039 está representado por 882.646.385 ações todas nominativas, escriturais e sem valor nominal.

A Companhia mantém R\$ 222.808 referentes aos custos com emissões das ações em conta redutora do Capital Social, que compõem o saldo apresentado de R\$ 5.320.231.

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

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

\*Conforme informações divulgadas em formulário de referência.

O Capital Social da companhia sofreu alterações em janeiro de 2022, com aumento de R\$ 16.587 através da emissão de ações pelo exercício de opções de ações outorgadas aos colaboradores, conforme descrito na nota explicativa 22.2.

A Companhia mantém o saldo de ações ordinárias da Petro Rio S.A. em conta de Ações em Tesouraria, retificadora do Patrimônio Líquido, no valor de 38.652.365 ações, ao custo de aquisição de R\$ 40.435.

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

O Conselho de Administração, no âmbito de suas funções e em conformidade com o Plano de Opção de Compra de Ações da Companhia, aprovou a outorga de opções de ações para Colaboradores da Companhia. O valor justo das opções de compra de ações foi estimado na data de concessão das opções utilizando o modelo *Black-Scholes* de precificação. As datas de realização das reuniões do Conselho de Administração e as premissas utilizadas no modelo de precificação estão relacionadas a seguir:

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

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

A Companhia possui saldo registrado no patrimônio líquido, na rubrica de resultado com remuneração baseada em ações, o montante de R\$ 291.069, tendo como contrapartida a demonstração de resultado como custo de pessoal desde a outorga.

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

Das opções outorgadas, 1.280.509 opções foram exercidas em 01 de janeiro de 2022, com a integralização de R\$ 16.587 no capital social da Companhia.

### 22.3 Resultado por ação

Em atendimento ao CPC 41 (IAS 33), a Companhia apresenta as informações sobre o resultado por ação para os períodos de três e seis meses findos em 30 de junho de 2022 e 2021. O cálculo básico do resultado por ação é feito através da divisão do resultado do exercício, atribuído aos detentores de ações ordinárias da controladora, pela quantidade média ponderada de ações ordinárias disponíveis durante o período.

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

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	01/04/2022	01/04/2021	01/01/2022	01/01/2021
	a	a	a	a
	30/06/2022	30/06/2021	30/06/2022	30/06/2021
<b>Numerador (em R\$ mil)</b>				
Resultado do período atribuído aos acionistas do Grupo	<b>626.008</b>	420.902	<b>1.694.978</b>	355.110
<b>Denominador (em milhares de ações)</b>				
Média ponderada líquida de quantidade de ações ordinárias para o lucro básico por ação *	<b>843.989</b>	839.253	<b>843.652</b>	810.343
<b>Resultado básico por ação</b>	<b>0,742</b>	0,502	<b>2,009</b>	0,438
<b>Resultado diluído por ação</b>	<b>0,736</b>	0,498	<b>1,994</b>	0,435
Ações potencialmente diluidoras em períodos futuros com lucro	<b>6.262</b>	6.391	<b>6.227</b>	6.308

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

### 23. Transações com partes relacionadas (Controladora)

	Controladora	
	30/06/2022	31/12/2021
Mútuo Prio x PrioIntl	<b>2</b>	2
Contas a pagar PrioO&G x Prio (i)	<b>55.519</b>	39.860
Service agreement Prio x Lux Holding (ii)	<b>944</b>	1.005
Rateio despesas administrativas Brasoil	<b>3.770</b>	1.957
Rateio despesas administrativas Frade	<b>15.584</b>	14.117
Mútuo Prio x Lux Trading (iii)	<b>(209.848)</b>	(220.114)
Contas a pagar Prio Jaguar x Prio	<b>278</b>	-
	<b>(133.751)</b>	(163.173)
<b>Total no Ativo Não Circulante</b>	<b>82.233</b>	56.941
<b>Total no Passivo Não Circulante</b>	<b>(215.984)</b>	(220.114)

- (i) Saldo referente à remuneração com base em plano de opções de compra de ações entre a Prio e a PrioOG.

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

- (ii) Refere-se ao contrato firmado entre a Prio e a Petrorio Lux Energy S.à.r.l. (posteriormente incorporada pela Lux Holding), o qual estabelecia que a Petrorio Lux Energy S.à.r.l. deveria reembolsar à Prio 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 Prio e a Lux Trading, com prazo indeterminado e taxa de juros de Libor + 2,9% a.a., que serão liquidados com a distribuição de dividendos da própria Lux Trading.

### Remuneração dos Administradores

A remuneração dos Administradores da Companhia no período de seis meses findo em 30 de junho de 2022 foi de R\$ 16.287 (R\$ 5.515 em 30 de junho de 2021), conforme detalhado abaixo:

	<u>30/06/2022</u>	<u>30/06/2021</u>
Benefícios de curto prazo a empregados	906	921
Pagamento baseado em ações	15.381	4.594
	<u>16.287</u>	<u>5.515</u>

### 24. Receita Líquida

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

	<u>01/01/2022 a 30/06/2022</u>					<u>01/01/2021 a 30/06/2021</u>			
	<u>Polvo/TBMT</u>	<u>Manati</u>	<u>Frade</u>	<u>Total</u>		<u>Polvo/TBMT</u>	<u>Manati</u>	<u>Frade</u>	<u>Total</u>
Receita bruta	1.639.241	69.812	1.707.119	3.416.172	Receita bruta	735.803	68.719	886.000	1.690.522
Deduções	-	(12.192)	-	(12.192)	Deduções	-	(12.351)	-	(12.351)
<b>Receita líquida</b>	<b>1.639.241</b>	<b>57.620</b>	<b>1.707.119</b>	<b>3.403.980</b>	<b>Receita líquida</b>	<b>735.803</b>	<b>56.368</b>	<b>886.000</b>	<b>1.678.171</b>

	<u>01/04/2022 a 30/06/2022</u>					<u>01/04/2021 a 30/06/2021</u>			
	<u>Polvo/TBMT</u>	<u>Manati</u>	<u>Frade</u>	<u>Total</u>		<u>Polvo/TBMT</u>	<u>Manati</u>	<u>Frade</u>	<u>Total</u>
Receita bruta	995.819	33.871	849.459	1.879.149	Receita bruta	446.121	35.494	547.613	1.029.228
Deduções	-	(5.164)	-	(5.164)	Deduções	-	(6.391)	-	(6.391)
<b>Receita líquida</b>	<b>995.819</b>	<b>28.707</b>	<b>849.459</b>	<b>1.873.985</b>	<b>Receita líquida</b>	<b>446.121</b>	<b>29.103</b>	<b>547.613</b>	<b>1.022.837</b>

### 25. Custos dos Produtos e Serviços Vendidos

	<b>Consolidado</b>			
	<u>01/04/2022 a 30/06/2022</u>	<u>01/04/2021 a 30/06/2021</u>	<u>01/01/2022 a 30/06/2022</u>	<u>01/01/2021 a 30/06/2021</u>
Logística	(14.188)	(18.061)	(47.054)	(31.211)
Consumíveis	(50.250)	(46.916)	(70.211)	(71.006)
Operação e Manutenção	(44.103)	(56.938)	(96.938)	(83.499)
Pessoal	(41.619)	(27.625)	(75.992)	(41.296)
Compra de óleo para revenda	(105.607)	-	(164.564)	(21.451)
Outros Custos	(56.831)	(19.811)	(47.648)	(22.217)
Royalties e participação especial	(157.418)	(82.201)	(277.427)	(115.445)
Amortização CPC 06 (R2)	(22.494)	(50.224)	(37.935)	(75.077)
Depreciação e Amortização	(164.826)	(166.787)	(301.662)	(243.892)
<b>Total</b>	<b>(657.336)</b>	<b>(468.563)</b>	<b>(1.119.431)</b>	<b>(705.094)</b>

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

Estoque de petróleo (quantidade não auditada pelos auditores independentes)

	30/06/2022		31/12/2021	
	Valor	Barris (mil)	Valor	Barris (mil)
<b>Polvo</b>	24.417	249	61.655	361
<b>Tubarão Martelo</b>	80.734	434	47.970	239
<b>Frade</b>	40.157	287	79.852	687
<b>Total</b>	<b>145.308</b>	<b>970</b>	<b>189.477</b>	<b>1.287</b>

Adicionalmente, a Companhia vem investindo no estoque de materiais para a utilização na operação dos campos e constituindo estoque mínimo para itens essenciais, buscando a redução de custos sobre compras emergenciais e o tempo de resposta para a disponibilização destes materiais.

### 26. Outras receitas e despesas

Indenizações trabalhistas anos anteriores  
Outras Receitas (Despesas)  
**Total das operações em continuidade**

Controladora			
01/04/2022 a 30/06/2022	01/04/2021 a 30/06/2021	01/01/2022 a 30/06/2022	01/01/2021 a 30/06/2021
-	-	-	(247)
(177)	-	(288)	178
<b>(177)</b>	<b>-</b>	<b>(288)</b>	<b>(69)</b>

Aumento/Redução da provisão de abandono (alteração de taxa/curva)  
Reversão (Provisão) para Contingências Trabalhistas  
Reversão (Provisão) para Contingências Fiscais  
Reversão (Provisão) para Contingências Cíveis  
Crédito Impostos (PIS e COFINS/INSS/ICMS)  
Indenizações trabalhistas anos anteriores  
Descomissionamento - Tubarão Azul  
Indirect Overhead - Frade  
Tieback - Desmobilização BW  
IRRF de aluguel de subsea  
Manutenção da quilha FPSO Valente  
Redução de passivos de IFRS 16 (CPC 06)  
Despesa de depreciação Manati 2021 (ativo mantido para venda)  
Devolução Bloco CE-M-715 - Bacia do Ceará  
Outras Receitas (Despesas)  
**Total**

Consolidado			
01/04/2022 a 30/06/2022	01/04/2021 a 30/06/2021	01/01/2022 a 30/06/2022	01/01/2021 a 30/06/2021
-	-	1.216	(946)
(3.630)	(775)	(3.550)	(6.689)
-	4.221	(720)	4.144
(95)	(46.139)	(100)	(46.215)
2.236	1.871	4.109	2.855
-	-	-	(3.184)
(16.725)	-	(17.203)	26.080
(1.129)	(57)	(1.482)	118
-	-	(43.693)	-
-	(8.211)	-	(33.662)
-	(4.423)	-	(14.521)
-	-	19.268	-
-	-	(9.328)	-
(85.185)	-	(85.185)	-
(4.664)	(8.674)	473	(10.417)
<b>(109.192)</b>	<b>(62.187)</b>	<b>(136.195)</b>	<b>(82.437)</b>

### 27. Resultado financeiro

**Receitas financeiras**  
Receita de aplicação financeira realizada  
Outras receitas financeiras  
**Despesas financeiras**  
Juros sobre empréstimos  
Outras despesas financeiras  
**Variações cambiais, líquidas**  
Receita de variação cambial  
Despesa de variação cambial (\*)

Controladora			
01/04/2022 a 30/06/2022	01/04/2021 a 30/06/2021	01/01/2022 a 30/06/2022	01/01/2021 a 30/06/2021
19	7	56	22
11	1	40	12
8	6	16	10
<b>(3.255)</b>	<b>(3.294)</b>	<b>(2.263)</b>	<b>(4.484)</b>
-	(1.623)	-	(2.150)
(3.255)	(1.671)	(2.263)	(2.334)
<b>(8.307)</b>	<b>24.304</b>	<b>1.545</b>	<b>7.399</b>
(10.382)	26.863	5.689	29.286
2.075	(2.559)	(4.144)	(21.887)

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

	Consolidado			
	01/04/2022 a 30/06/2022	01/04/2021 a 30/06/2021	01/01/2022 a 30/06/2022	01/01/2021 a 30/06/2021
<b>Receitas financeiras</b>	<b>45.512</b>	<b>2.466</b>	<b>68.617</b>	<b>20.458</b>
Receita de aplicação financeira realizada	38.776	3.522	60.403	19.828
Outras receitas financeiras	6.736	(1.056)	8.214	630
<b>Despesas financeiras</b>	<b>(118.583)</b>	<b>(155.627)</b>	<b>(261.060)</b>	<b>(210.554)</b>
Perda em aplicação financeira realizada	(6.371)	(24.546)	(37.612)	(24.546)
Juros sobre empréstimos	(75.744)	(71.573)	(123.127)	(110.192)
Comissão sobre fianças	-	(1.286)	-	(2.627)
Marcação a valor justo - derivativos	-	16.785	14.490	16.785
Perda realização de derivativos	(8)	(54.241)	(55.343)	(62.532)
Perda Valor Justo Bond	(1.364)	-	(5.402)	-
Despesas com juros sobre arrendamentos	(12.906)	(4.161)	(22.328)	(13.336)
Outras despesas financeiras	(22.190)	(16.605)	(31.738)	(14.106)
<b>Variações cambiais, líquidas</b>	<b>(118.827)</b>	<b>293.582</b>	<b>(44.925)</b>	<b>(31.531)</b>
Receita de variação cambial	(185.428)	516.838	103.975	553.000
Despesa de variação cambial (*)	66.601	(223.256)	(148.900)	(584.531)

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

## 28. Imposto de Renda e Contribuição Social

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

	Controladora			
	01/04/2022 a 30/06/2022	01/04/2021 a 30/06/2021	01/01/2022 a 30/06/2022	01/01/2021 a 30/06/2021
<b>Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social</b>	<b>633.768</b>	429.472	<b>1.715.610</b>	357.899
Alíquota de acordo com a legislação vigente	34%	34%	34%	34%
<b>Imposto de renda e contribuição social com base na alíquota vigente</b>	<b>215.481</b>	146.021	<b>583.307</b>	121.686
Diferenças Permanentes	499	140	536	91
Diferenças Temporárias	12.872	-	-	-
Resultado de equivalência patrimonial (Utilização de) Prejuízo Fiscal	(226.397)	(139.819)	(592.004)	(125.069)
Prejuízos fiscais não reconhecidos	3.783	(3.853)	3.783	-
Diferença de base tributária - Moeda Funcional	889	6.081	-	6.081
<b>Total</b>	<b>(12.439)</b>	-	<b>11.938</b>	-
<b>Imposto de renda e contribuição social corrente</b>	<b>(5.312)</b>	8.570	<b>7.560</b>	2.789
Imposto de renda diferido	-	-	-	-
<b>Despesa (receita) líquida do imposto de renda e contribuição social no resultado</b>	<b>(5.312)</b>	8.570	<b>7.560</b>	2.789
<b>Alíquota efetiva sobre o lucro antes do imposto</b>	<b>-0,84%</b>	2,00%	<b>0,44%</b>	0,78%



## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

	Consolidado			
	01/04/2022	01/04/2021	01/01/2022	01/01/2021
	a	a	a	a
<b>Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social</b>	<b>830.745</b>	561.841	<b>1.735.988</b>	516.566
Aliquota de acordo com a legislação vigente	<b>34%</b>	34%	<b>34%</b>	34%
<b>Imposto de renda e contribuição social com base na alíquota vigente</b>	<b>282.453</b>	191.026	<b>590.236</b>	175.632
Diferenças Permanentes	<b>5.925</b>	7.107	<b>6.683</b>	10.546
Diferenças Temporárias	<b>74.366</b>	(34.476)	<b>(18.924)</b>	(6.930)
Resultado de equivalência patrimonial	<b>(4.602)</b>	-	<b>(4.602)</b>	-
Outras adições (exclusões)	-	1.207	-	351
Dedução/ Benefícios Fiscais	<b>(5.693)</b>	(1.985)	<b>(8.688)</b>	(6.568)
(Utilização de) Prejuízo Fiscal anteriormente não reconhecido	<b>(345.186)</b>	(23.583)	<b>(456.543)</b>	(13.325)
Prejuízos fiscais não reconhecidos	<b>889</b>	6.081	-	6.081
Efeito de alíquotas fiscais reduzidas nos EUA e Luxemburgo	<b>(20.796)</b>	(4.438)	<b>(43.347)</b>	(34)
Diferença de base tributária - Moeda Funcional	<b>204.309</b>	-	<b>(36.891)</b>	-
Ajuste relativo a tributos de exercícios anteriores	-	-	<b>14</b>	(4.297)
<b>Total</b>	<b>191.665</b>	140.939	<b>27.938</b>	161.456
Imposto de renda e contribuição social	<b>197.982</b>	59.964	<b>313.233</b>	139.537
Imposto de renda diferido	<b>(6.317)</b>	80.975	<b>(285.295)</b>	21.919
<b>Despesa (receita) líquida do imposto de renda e contribuição social no resultado</b>	<b>191.665</b>	140.939	<b>27.938</b>	161.456
<b>Alíquota efetiva sobre o lucro antes do imposto</b>	<b>23,07%</b>	25,09%	<b>1,61%</b>	31,26%

### 29. Informações por segmento (Consolidado)

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

Informações por segmento das operações continuadas:

	30/06/2022	31/12/2021
<b>Ativo circulante</b>		
Brasil	625.171	605.045
Exterior	7.349.949	5.426.742
<b>Ativo não circulante</b>		
Brasil	7.881.187	5.297.336
Exterior	435.964	817.785
<b>Receita</b>	<b>30/06/2022</b>	<b>31/03/2021</b>
Brasil	57.620	365.652
Exterior	3.346.360	289.682

### 30. Objetivos e políticas para gestão de risco financeiro

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

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

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

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*.

### 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	211	(557)	(1.324)

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 seis meses a partir de 30 de junho de 2022 no cenário provável (CDI 13,41%), redução de 25% no projetado para o cenário I e redução de 50% para o cenário II, ambas em relação ao cenário provável.

### Risco de câmbio

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

Operação	Risco	Cenário Provável	Cenário (I) 25%	Cenário (II) 50%
Impacto nas aplicações financeiras	Queda do dólar	15.132	(118.663)	(237.326)
Provisão para abandono (ARO)	Aumento do dólar	20.531	161.001	322.002

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

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 seis meses a partir de 30 de junho de 2022 (US\$ 1/R\$ 5,4050). No cenário I esta projeção foi majorada em 25% e no cenário II a curva foi majorada em 50%, ambas em relação ao cenário provável.

### Risco de crédito

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

Com relação ao risco de crédito de suas operações de vendas, a Companhia analisa a situação financeira e patrimonial de seus clientes, em conjunto com o prestador de serviço de comercialização (*trader*), que também atua como intermediário nas transações de venda do petróleo. No período de seis meses findo em 30 de junho de 2022 as vendas líquidas de petróleo foram descentralizadas, com vendas para os clientes Trafigura, Repsol, Motiva, BP, Shell e Valero, e as vendas de gás para um único cliente (Petrobras), no entanto apresentam risco de crédito irrelevante, considerando que historicamente não possuem atrasos nem inadimplências.

### Risco de liquidez

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

### Consolidado

#### Exercício findo em 30 de junho de 2022

##### Passivo

	até 12 meses	1 a 5 anos	Total
Empréstimos e financiamentos	(25.111)	(5.539.105)	<b>(5.564.216)</b>
Fornecedores	(316.734)	(508)	<b>(317.242)</b>
Obrigações trabalhistas	(127.701)	-	<b>(127.701)</b>
Tributos e contribuições sociais	(298.646)	-	<b>(298.646)</b>
Provisão para Abandono	-	(644.004)	<b>(644.004)</b>
Provisão para contingências	-	(31.658)	<b>(31.658)</b>
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	(150.743)	(931.052)	<b>(1.081.795)</b>
Outras obrigações	(53.827)	(1.555)	<b>(55.382)</b>
	<b>(972.762)</b>	<b>(7.147.882)</b>	<b>(8.120.644)</b>

#### Exercício findo em 31 de dezembro de 2021

##### Passivo

	até 12 meses	1 a 5 anos	Total
Empréstimos e financiamentos	(553)	(3.307.368)	<b>(3.307.921)</b>
Fornecedores	(292.239)	(400)	<b>(292.639)</b>
Obrigações trabalhistas	(131.475)	-	<b>(131.475)</b>
Tributos e contribuições sociais	(183.678)	-	<b>(183.678)</b>
Provisão para Abandono	-	(692.289)	<b>(692.289)</b>
Provisão para contingências	-	(27.284)	<b>(27.284)</b>
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	(137.784)	(455.553)	<b>(593.337)</b>
Outras obrigações	(376.684)	(362)	<b>(377.046)</b>
	<b>(1.122.413)</b>	<b>(4.483.256)</b>	<b>(5.605.669)</b>

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

### Controladora

#### Exercício findo em 30 de junho de 2022

##### Passivo

	até 12 meses	1 a 5 anos	Total
Fornecedores e outros	(390)	-	(390)
Obrigações trabalhistas	(24.185)	-	(24.185)
Tributos e contribuições sociais	(4.910)	-	(4.910)
Provisão para contingências	-	(500)	(500)
	<b>(29.485)</b>	<b>(500)</b>	<b>(29.985)</b>

#### Exercício findo em 31 de dezembro de 2021

##### Passivo

	até 12 meses	1 a 5 anos	Total
Fornecedores e outros	(220)	-	(220)
Obrigações trabalhistas	(27.321)	-	(27.321)
Tributos e contribuições sociais	(829)	-	(829)
Provisão para contingências	-	(500)	(500)
	<b>(28.370)</b>	<b>(500)</b>	<b>(28.870)</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:

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

	30/06/2022				31/12/2021			
	Controladora		Consolidado		Controladora		Consolidado	
	Valor contábil	Valor Justo						
<b>Ativos financeiros</b>								
<b>Custo amortizado:</b>								
Contas a receber (i)	-	-	888.980	888.980	-	-	915.033	915.033
Partes relacionadas	82.233	82.233	-	-	56.941	56.941	-	-
<b>Valor justo por meio do resultado</b>								
Caixa e equivalentes de caixa (ii)	16.018	16.018	3.193.381	3.193.381	23.581	23.581	970.681	970.681
Títulos e Valores Mobiliários (ii)	-	-	3.365.992	3.365.992	350	350	3.680.185	3.680.185
<b>Passivos financeiros</b>								
<b>Custo amortizado:</b>								
Fornecedores (i)	390	390	317.242	317.242	220	220	292.639	292.639
Empréstimos e Financiamentos	-	-	5.564.216	5.564.216	-	-	3.307.921	3.307.921
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	-	-	1.081.795	1.081.795	-	-	593.337	593.337
Outras Obrigações	-	-	10.346	10.346	-	-	376.684	376.684

Os valores de mercado (“valor justo”) estimados pela Administração foram determinados pelo Nível 1 para os instrumentos financeiros abaixo, e não houve transferências entre níveis de mensuração na hierarquia do valor justo no período de seis meses findo em 30 de junho de 2022.

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

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

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

### 31. Seguros (Não revisado pelos auditores independentes)

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

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

Os seguros vigentes em 30 de junho de 2022 cobrem a Importância Segurada de R\$ 23.551.581. A seguir, demonstramos os principais ativos e interesses cobertos e seus respectivos limites de indenização:

Seguros/Modalidade	Importância Segurada
Danos Físicos (Óleo em estoque)	654.750
Plataforma Fixa	953.316
Plataforma Offshore	116.807
FPSO Frade	3.880.834
Equipamento Subsea	917.331
Propriedades offshore (dutos)	227.853
Propriedades onshore (dutos)	61.285
Estação Onshore de Tratamento	91.141
OEE Produção (Controle de poço)	657.369
OEE Produção ODP-4	1.571.400
Responsabilidade Civil Operações Offshore + Excesso	2.985.660
Transporte (Polvo)	5.000
D&O	40.000
P&I	7.071.300
Responsabilidade Civil Geral	5.000
Patrimonial	13.200
Garantia Judicial	271.790
Seguro de Vida	11.495
Seguro Garantia PEM - ANP	321.820
Seguro Viagem Travel Guard	1.440
Casco e Máquina FPSO OSX-3	3.561.840
Sonda King Maker	130.950
<b>Total Segurado</b>	<b>23.551.581</b>



## **Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022**

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

### 32. Contingências

A Administração da Companhia e de suas controladas consubstanciadas na opinião de seus consultores legais quanto à possibilidade de êxito nas diversas demandas judiciais, entende que as provisões constituídas registradas no balanço em 30 de junho de 2022 e 31 de dezembro de 2021 nos montantes de R\$ 31.658 e R\$ 27.284, respectivamente, são suficientes para cobrir perdas consideradas prováveis e razoavelmente estimáveis.

#### Natureza das contingências registradas

A Companhia possui atualmente demandas judiciais que apresentam risco provável, que são basicamente reclamações trabalhistas que somam o montante de R\$ 18.803, reclamações fiscais no valor de R\$ 375 e reclamações cíveis no valor de R\$ 12.480 (em 31 de dezembro de 2021 R\$ 15.282, R\$ 365 e R\$ 11.637, respectivamente).

#### Demais causas

Segundo os consultores jurídicos do Grupo, o risco de perda das demais causas é “possível” no montante de R\$ 1.137.853 (R\$ 1.936.067 em 31 de dezembro de 2021), sendo R\$ 551.388 de causas fiscais, R\$ 539.529 cíveis e R\$ 46.936 trabalhistas (R\$ 1.275.797, R\$ 621.400 e R\$ 38.870, respectivamente, em 31 de dezembro de 2021). As causas com valores mais relevante são: Federação dos Pescadores do Rio de Janeiro (“FEPERJ”), no montante de R\$ 388.920, requerendo a reparação por supostos prejuízos sofridos pelos pescadores em decorrência dos Derramamentos de Petróleo do Campo de Frade em 2011/2012, quando operado pela Chevron, que atualmente encontra-se em fase de conhecimento; da Procuradoria Geral da Fazenda Nacional no montante de R\$ 201.512, cobrando IRPJ e CSLL em razão das regras de preço de transferência utilizadas na Jaguar em 2010, quando operado pela Chevron, e encontra-se aguardando julgamento de Apelação em 2ª instância judicial; e Ação movida pela massa falida da Geoquasar no valor de R\$ 128.433, solicitando indenização em função da rescisão do contrato de prestação de serviços de levantamento de dados sísmicos na Bacia do Solimões, em 2013. A Companhia aguarda o recebimento dos autos para encerramento do processo, que tem sentença favorável à Prio O&G. Adicionalmente, a autuação da Receita Federal do Brasil (“RFB”), divulgada no primeiro trimestre de 2022, no montante de R\$ 669.036, relacionada a tributos federais suspensos na admissão temporária do FPSO Polvo e seu sistema de ancoragem, teve seu prognóstico de perda alterado pelos advogados para remota. Seguindo as práticas contábeis adotadas no Brasil e as IFRS a Administração não constitui provisão para contingências para as causas possíveis e remotas de perda.

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

### 33. Evento subsequente

#### 33.1 Início de produção do poço ODP4

A Companhia divulgou em 11 de julho de 2022, o início da produção do poço 7-FR-54H-RJS (“ODP4”) no Campo de Frade, com produção inicial estabilizada de aproximadamente 15.000 barris de óleo por dia, dobrando a produção do Campo e aumentando a produção da Companhia em 45%, para cerca de 48.500 barris de óleo por dia.

O poço ODP4, primeiro poço da Campanha de Revitalização de Frade, foi executado, incluindo a conexão submarina, resultando em uma redução de custo de 30% do valor orçado para a construção e conexão subsea do mesmo.

Devido ao menor custo e tempo de execução do poço ODP4, a Companhia decidiu antecipar a perfuração de um segundo poço produtor que estava prevista para a segunda fase da Campanha de Revitalização de Frade, o MUP3A. Este novo poço, embora tenha uma perspectiva de produção inferior aos demais (cerca de 3.500 barris de óleo por dia), também terá um CAPEX bastante inferior ao do poço ODP4, dado que utilizará a estrutura subsea e parte do poço MUP3 (atualmente sem produção).

Assim sendo, a primeira fase da Campanha de Revitalização de Frade passa a contar com 4 poços (2 produtores e 2 injetores) e o CAPEX associado à referida fase permanecerá nos mesmos valores previstos inicialmente pela Companhia.

#### 33.2 Aprovação para emissão de debentures na controlada Jaguar

A Companhia divulgou em 20 de julho de 2022 que foi aprovada, nesta data, a realização da 1ª emissão de debêntures simples, não conversíveis em ações, em 2 séries, da espécie quirografária, com garantia fidejussória adicional, de sua controlada Petro Rio Jaguar Petróleo S.A., no valor total de R\$ 2 bilhões na data de sua emissão, as quais serão objeto de oferta pública com esforços restritos de distribuição, nos termos da Instrução CVM 476, com garantia firme para a totalidade das Debêntures.

Os próximos passos serão a coleta de intenções de investimentos, organizado pelas instituições financeiras contratadas para a Oferta e a definição da remuneração das debêntures.

O montante captado será utilizado para 1) o projeto de infraestrutura baseado no plano de desenvolvimento do Campo de Frade aprovado na ANP e 2) o reforço de caixa da Companhia para atividades corporativas gerais.



## **Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022**

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

### 33.3 Conclusão da aquisição da sonda West Capricorn

A Companhia concluiu no dia 22 de julho de 2022 a aquisição da sonda West Capricorn, com a transferência em definitivo do equipamento para a Prio e o pagamento da parcela restante no montante de US\$ 35 milhões, completando os US\$ 40 milhões, valor total da sonda. Adicionalmente foram pagos US\$ 1.886 mil como reembolso das despesas para transferência da sonda. A sonda encontra-se em Trinidad e Tobago realizando a sua ativação técnica e, em seguida, será transportada até o Brasil para o início das atividades operacionais.

### 33.4 Início de produção do poço MUP3

A Companhia divulgou em 01 de agosto de 2022, o início da produção do poço 7-FR-55H-RJS ("MUP3A") no Campo de Frade, com produção inicial média de aproximadamente 3.500 barris de óleo por dia ao longo da primeira semana, levando a produção atual Companhia para 52.000 barris por dia.

O poço MUP3A, segundo poço do Plano de Revitalização de Frade, foi executado em 40 dias, a um custo de aproximadamente US\$ 22 milhões.

O MUP3A utilizou a estrutura subsea e parte do poço MUP3, que estava sem produzir.