

# **Informações Trimestrais - ITR**

**Petro Rio S.A.**

30 de junho de 2015  
com Relatório dos Auditores Independentes sobre a Revisão das  
Informações Trimestrais

# **Petro Rio S.A.**

## Informações Trimestrais - ITR

30 de junho de 2015

### Índice

Relatório dos auditores independentes sobre a revisão das informações trimestrais .....	1
Informações trimestrais	
Balanços patrimoniais (posição financeira) .....	3
Demonstrações dos resultados .....	5
Demonstração dos resultados abrangentes .....	7
Demonstrações das mutações do patrimônio líquido .....	9
Demonstrações dos fluxos de caixa .....	10
Demonstrações do valor adicionado (informação suplementar para fins de IFRS) .....	11
Notas explicativas às informações trimestrais .....	12

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

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

## **Introdução**

Revisamos as informações financeiras intermediárias, individuais e consolidadas, da Petro Rio S.A. (“Companhia” anteriormente denominada HRT Participações em Petróleo S.A.) identificadas como controladora e consolidado, respectivamente, contidas no Formulário de Informações Trimestrais – ITRs, referentes ao trimestre findo em 30 de junho de 2015, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de junho de 2015 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente, para os períodos de três e seus 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 Administração da Companhia é responsável pela elaboração das informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 (R1) – Demonstração Intermediária e de acordo 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 - CVM, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais - ITRs. Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações financeiras 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 (NBCTR 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**

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações financeiras intermediárias, individuais e consolidadas, incluídas nas informações trimestrais anteriormente referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o CPC 21 (R1) e o IAS 34 aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais - ITRs, e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela CVM.

## Ênfase

Sem ressaltar nossa conclusão, chamamos a atenção para a nota explicativa nº 6, que indica que a Companhia e suas controladas mantêm montantes significativos de ativos não circulantes mantidos para a venda em 30 de junho de 2015, cuja recuperação depende do sucesso de operações futuras de venda. Essas condições indicam a existência de incerteza significativa que pode levantar dúvida quanto à realização desses ativos. As informações financeiras intermediárias não incluem quaisquer ajustes que seriam requeridos caso algum destes ativos não se realize pelos valores esperados, o que depende do sucesso das negociações em andamento. Os planos da Administração da Companhia em relação às essas atividades estão descritos na nota explicativa nº 6.

## Outros assuntos


### *Demonstrações do valor adicionado*

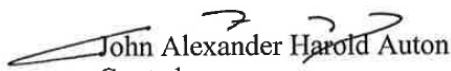
Revisamos, também, as demonstrações individual e consolidado do valor adicionado (DVA), referentes ao período de seis meses findo em 30 de junho de 2015, preparadas sob a responsabilidade da Administração da Companhia, cuja apresentação nas informações intermediárias é requerida de acordo com as normas expedidas pela CVM, aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais – ITRs, e como informação suplementar pelas normas internacionais de relatório financeiro (“International Financial Reporting Standards – IFRS”), que não requerem a apresentação da DVA. Essas demonstrações foram submetidas aos mesmos procedimentos de revisão descritos anteriormente e, com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que não foram elaboradas, em todos os seus aspectos relevantes, de forma consistente com as informações financeiras intermediárias, tomadas em conjunto.

### *Demonstrações financeiras de exercício anterior examinadas e informações financeiras intermediárias revisadas por outro auditor independente*

As informações e os valores correspondentes, individuais e consolidadas, relativos ao balanço patrimonial referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2014 e as informações financeiras intermediárias relativas à demonstração das mutações do patrimônio líquido, referentes ao período de seis meses findo em 30 de junho de 2014, apresentados para fins de comparação, foram ajustados e estão sendo reapresentados pelas razões mencionadas na nota 2(f). Estas informações e valores foram, respectivamente, examinados e revisados por outros auditores independentes, que reemitiram relatório de auditoria e de revisão datados de 20 de agosto de 2015, sem modificações, no entanto apresentavam ênfases (i) em ambos os casos divulgando que tais informações foram alteradas em relação às anteriormente apresentadas e (ii) sobre existência de incertezas significativas quanto à realização de determinados ativos mantidos a venda em 31 de dezembro de 2014 e à continuidade operacional em 30 de junho de 2014.

Rio de Janeiro, 20 de Agosto de 2015.

  
DELOITTE TOUCHE TOHMATSU  
Auditores Independentes  
CRC 2SP 011.609/O-8 “F” RJ

  
John Alexander Harold Auton  
Contador  
CRC 1RJ 078.183/O-2

## Petro Rio S.A.

Balancos patrimoniais (posição financeira)

30 de junho de 2015 e 31 de dezembro de 2014

As informações financeiras de 30 de junho de 2015 foram revisadas por auditores independentes na extensão descrita no relatório de revisão datado de 20 de agosto de 2015.

(Em milhares de reais)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/06/2015	31/12/2014 (Reapresentado)	30/06/2015	31/12/2014 (Reapresentado)
<b>Ativo</b>					
<b>Circulante</b>					
Caixa e equivalentes de caixa	3	25.646	49	327.857	350.634
Títulos e Valores Mobiliários	4	15.042	87.924	27.781	98.312
Contas a receber		36	36	3.697	1.835
Tributos a recuperar	5	9.964	9.937	36.330	30.843
Adiantamentos a fornecedores	7	205	194	27.591	23.957
Adiantamentos a parceiros	8	-	-	6.512	7.214
Despesas antecipadas		456	-	5.599	3.486
Estoque de Óleo	21	-	-	63.188	8.784
Outros créditos		51	53	3.324	3.495
		<b>51.400</b>	98.193	<b>501.879</b>	528.560
Ativo não circulante disponível para venda	6	-	-	247.327	258.158
		<b>51.400</b>	<b>98.193</b>	<b>749.206</b>	786.718
<b>Não circulante</b>					
Realizável a longo prazo					
Adiantamentos a fornecedores	7	-	-	12.596	12.596
Depósitos e cauções		4.440	4.440	10.834	10.664
Partes relacionadas	19	1.821	4.871	-	-
Investimentos	9	651.762	620.413	-	-
Imobilizado	10	548	609	57.364	72.925
Intangível	11	50	65	127.054	176.951
Adiantamento p/aquisição de ativos não circulantes	1	-	-	86.214	-
		<b>658.621</b>	630.398	<b>294.062</b>	273.136
<b>Total do ativo</b>		<b>710.021</b>	728.591	<b>1.043.268</b>	1.059.854

	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/06/2015	31/12/2014	30/06/2015	31/12/2014
		(Reapresentado)		(Reapresentado)	
<b>Passivo e patrimônio líquido</b>					
<b>Circulante</b>					
Fornecedores	12	3.565	5.133	40.210	50.507
Obrigações trabalhistas		2.263	2.411	5.918	7.439
Tributos e contribuições sociais	15	5.056	4.890	8.623	8.518
Debêntures	13	1.727	-	1.727	-
Partes relacionadas	19	4.084	6.856	-	-
Adiantamentos de parceiros	8	-	-	67.336	62.495
Adiantamento para alienação de ativo fixo		-	-	-	25.368
Outras obrigações		-	-	888	-
		<b>16.695</b>	19.290	<b>124.702</b>	154.327
<b>Não circulante</b>					
Fornecedores	12	-	-	12.710	12.710
Debêntures	13	87.192	87.568	87.192	87.568
Provisão para abandono de instalações	17	-	-	163.198	138.039
Provisão para contingências	28	-	-	39.618	33.838
Tributos e contribuições sociais diferidos	16	-	-	6.915	9.487
Outras obrigações		-	-	2.799	2.152
		<b>87.192</b>	87.568	<b>312.432</b>	283.794
<b>Patrimônio líquido</b>					
	18				
Capital social realizado		3.209.454	3.821.206	3.209.454	3.821.206
Reservas de capital		101.720	518.631	101.720	518.631
Ajuste acumulado de conversão		315.406	261.233	315.406	261.233
Prejuízos acumulados		(2.950.672)	(2.976.264)	(2.950.672)	(2.976.264)
Resultado do período		(69.774)	(1.003.073)	(69.774)	(1.003.073)
		<b>606.134</b>	621.733	<b>606.134</b>	621.733
<b>Total do passivo e patrimônio líquido</b>		<b>710.021</b>	<b>728.591</b>	<b>1.043.268</b>	<b>1.059.854</b>

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.

## Petro Rio S.A.

### Demonstrações dos resultados

Período de seis meses findos em 30 de junho de 2015 e de 2014

As informações financeiras de 30 de junho de 2015 foram revisadas por auditores independentes na extensão descrita no relatório de revisão datado de 20 de agosto de 2015.

(Em milhares de reais, exceto lucro/prejuízo por ação)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		01/01/2015	01/01/2014	01/01/2015	01/01/2014
		a	a	a	a
		30/06/2015	30/06/2014	30/06/2015	30/06/2014
<b>Receita líquida</b>	20	-	-	<b>101.661</b>	280.906
Custos dos produtos/serviços	21	-	-	<b>(120.278)</b>	(202.451)
<b>Resultado bruto</b>		-	-	<b>(18.617)</b>	78.455
<b>Receitas (despesas) operacionais</b>					
Despesas de geologia e geofísica		-	-	<b>(246)</b>	(3.720)
Despesas com pessoal		<b>(2.765)</b>	(5.823)	<b>(12.608)</b>	(20.544)
Despesas gerais e administrativas		<b>(2.293)</b>	(2.231)	<b>(8.985)</b>	(16.958)
Despesas com serviços de terceiros		<b>(2.809)</b>	(5.348)	<b>(15.367)</b>	(30.500)
Impostos e taxas		<b>(162)</b>	144	<b>(1.426)</b>	(2.980)
Despesa de depreciação e amortização		<b>(81)</b>	(93)	<b>(1.671)</b>	(5.476)
Reversão de impairment em ativo não circulante mantido para venda		-	-	<b>18.416</b>	-
Resultado de equivalência patrimonial	9	<b>(59.395)</b>	23.589	-	-
Baixa de imobilizado		-	-	-	-
Despesas financeiras	22	<b>(6.677)</b>	(23)	<b>(143.007)</b>	(31.575)
Receitas financeiras	22	<b>4.248</b>	1.227	<b>115.076</b>	22.828
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas		<b>160</b>	-	<b>(3.960)</b>	22.955
<b>Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social</b>		<b>(69.774)</b>	11.442	<b>(72.395)</b>	12.485
<b>Imposto de renda e contribuição social</b>	16				
Corrente		-	-	<b>(16)</b>	(1.503)
Diferido		-	-	<b>2.637</b>	460
<b>Lucro (Prejuízo) do Período</b>		<b>(69.774)</b>	11.442	<b>(69.774)</b>	11.442
<b>Lucro (Prejuízo) por ação básico e diluído</b>	18.3				
<i>Básico</i>		<b>(2,345)</b>	0,385	<b>(2,345)</b>	0,385
<i>Diluído</i>		<b>(2,345)</b>	0,385	<b>(2,345)</b>	0,385

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.

## Petro Rio S.A.

### Demonstrações dos resultados

Período de três meses findos em 30 de junho de 2015 e de 2014

As informações financeiras de 30 de junho de 2015 foram revisadas por auditores independentes na extensão descrita no relatório de revisão datado de 20 de agosto de 2015.

(Em milhares de reais, exceto lucro/prejuízo por ação)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		01/04/2015	01/04/2014	01/04/2015	01/04/2014
		a	a	a	a
		30/06/2015	30/06/2014	30/06/2015	30/06/2014
<b>Receita líquida</b>	20	-	-	<b>96.808</b>	137.603
Custos dos produtos/serviços	21	-	-	<b>(116.241)</b>	(82.445)
<b>Resultado bruto</b>		-	-	<b>(19.433)</b>	55.158
<b>Receitas (despesas) operacionais</b>					
Despesas de geologia e geofísica		-	-	<b>(170)</b>	1.292
Despesas com pessoal		<b>(1.455)</b>	(4.477)	<b>(5.910)</b>	(9.771)
Despesas gerais e administrativas		<b>(1.083)</b>	(1.013)	<b>(2.540)</b>	(3.299)
Despesas com serviços de terceiros		<b>(1.102)</b>	(2.573)	<b>(9.555)</b>	(27.707)
Impostos e taxas		<b>(131)</b>	148	<b>(825)</b>	(2.342)
Despesa de depreciação e amortização		<b>(40)</b>	(46)	<b>(857)</b>	(2.754)
Reversão de impairment em ativo não circulante mantido para venda		-	-	<b>18.416</b>	-
Baixa de poços secos e blocos descontinuados		-	-	-	-
Resultado de equivalência patrimonial	9	<b>(10.912)</b>	16.884	-	-
Baixa de imobilizado		-	-	-	-
Despesas financeiras	22	<b>(3.957)</b>	(12)	<b>(67.254)</b>	(13.755)
Receitas financeiras	22	<b>2.287</b>	832	<b>55.127</b>	12.118
Resultado na venda de participação acionária		-	-	-	-
Compra vantajosa dos Ativos do Polvo		-	-	-	-
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas		<b>158</b>	-	<b>14.608</b>	301
<b>Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social</b>		<b>(16.235)</b>	9.743	<b>(18.393)</b>	9.241
<b>Imposto de renda e contribuição social</b>	16				
Corrente		-	-	<b>866</b>	42
Diferido		-	-	<b>1.292</b>	460
<b>Lucro (Prejuízo) do Período</b>		<b>(16.235)</b>	9.743	<b>(16.235)</b>	9.743
<b>Lucro (Prejuízo) por ação básico e diluído</b>	18.3				
<i>Básico</i>		<b>(0,546)</b>	0,328	<b>(0,546)</b>	0,328
<i>Diluído</i>		<b>(0,546)</b>	0,328	<b>(0,546)</b>	0,328

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.

## Petro Rio S.A.

Demonstrações dos resultados abrangentes

Período de seis meses findos em 30 de junho de 2015 e de 2014

As informações financeiras de 30 de junho de 2015 foram revisadas por auditores independentes na extensão descrita no relatório de revisão datado de 20 de agosto de 2015.

(Em milhares de reais)

	Nota	Consolidado	
		01/01/2015 a 30/06/2015	01/01/2014 a 30/06/2014
<b>Resultados acumulados</b>		<b>(69.774)</b>	11.442
Outros resultados abrangentes			
Variação cambial de investimento no exterior, líquidos dos impostos	9	<b>54.173</b>	4.743
<b>Outros resultados abrangentes do exercício, líquidos de impostos</b>		<b>54.173</b>	4.743
<hr/> <b>Total de resultados abrangentes do exercício, líquidos de impostos</b> <hr/>		<b>(15.601)</b>	16.185
<b>Atribuível a acionistas da controladora</b>		<b>(15.601)</b>	16.185

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.

## Petro Rio S.A.

Demonstrações dos resultados abrangentes

Período de três meses findos em 30 de junho de 2015 e de 2014

As informações financeiras de 30 de junho de 2015 foram revisadas por auditores independentes na extensão descrita no relatório de revisão datado de 20 de agosto de 2015.

(Em milhares de reais)

	<b>Consolidado</b>	
	<b>01/04/2015</b>	<b>01/04/2014</b>
	<b>a</b>	<b>a</b>
	<b>30/06/2015</b>	<b>30/06/2014</b>
<b>Resultados acumulados</b>	<b>(16.235)</b>	9.743
Outros resultados abrangentes		
Variação cambial de investimento no exterior, líquidos dos impostos	<b>(5.201)</b>	(9.058)
<b>Outros resultados abrangentes do exercício, líquidos de impostos</b>	<b>(5.201)</b>	(9.058)
<b>Total de resultados abrangentes do exercício, líquidos de impostos</b>	<b>(21.436)</b>	685
<b>Atribuível a acionistas da controladora</b>	<b>(21.436)</b>	685

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.

## Petro Rio S.A

Demonstrações das mutações do patrimônio líquido

Período de seis meses findos em 30 de junho de 2015 e de 2014

As informações financeiras de 30 de junho de 2015 foram revisadas por auditores independentes na extensão descrita no relatório de revisão datado de 20 de agosto de 2015.

(Em milhares de reais)

	<b>Capital social</b>	<b>Reserva de capital</b>	<b>Ajuste acumulado de conversão</b>	<b>Prejuízo acumulado</b>	<b>Total</b>
<b>Saldos em 1 de janeiro de 2014 - Reapresentado</b>	<b>3.821.205</b>	<b>518.557</b>	<b>91.100</b>	<b>(2.976.264)</b>	<b>1.454.598</b>
Opção de ações exercidas	1	-	-	-	1
Variação cambial de investimento no exterior	-	-	4.743	-	4.743
Remuneração com base em participação acionária	-	74	-	-	74
Resultado do período	-	-	-	11.442	11.442
<b>Saldos em 30 de junho de 2014 - Reapresentado</b>	<b>3.821.206</b>	<b>518.631</b>	<b>95.843</b>	<b>(2.964.822)</b>	<b>1.470.858</b>
<b>Saldos em 1 de janeiro de 2015 - Reapresentado</b>	<b>3.821.206</b>	<b>518.631</b>	<b>261.233</b>	<b>(3.979.337)</b>	<b>621.733</b>
Variação cambial de investimento no exterior	-	-	54.173	-	54.173
Remuneração com base em participação acionária	-	3	-	-	3
Compensação do prejuízo	(611.752)	(416.914)	-	1.028.666	0
Resultado do período	-	-	-	(69.774)	(69.774)
<b>Saldos em 30 de junho de 2015</b>	<b>3.209.454</b>	<b>101.720</b>	<b>315.406</b>	<b>(3.020.446)</b>	<b>606.134</b>

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.

## Petro Rio S.A.

### Demonstrações dos fluxos de caixa

Período de seis meses findos em 30 de junho de 2015 e de 2014

As informações financeiras de 30 de junho de 2015 foram revisadas por auditores independentes na extensão descrita no relatório de revisão datado de 20 de agosto de 2015.

(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2015	30/06/2014	30/06/2015	30/06/2014
<b>Fluxos de caixa das atividades operacionais</b>				
<b>Resultado do período (antes de impostos)</b>	<b>(69.774)</b>	<b>11.442</b>	<b>(72.395)</b>	<b>12.485</b>
Depreciação e amortização	82	94	48.535	48.578
Receita financeira	(2.937)	(1.227)	(49.436)	(22.828)
Despesa financeira	5.274	23	116.139	31.575
Remuneração com base em plano de ações	3	74	3	74
Resultado de equivalência patrimonial	59.395	(23.589)	-	-
Perda/Baixa de ativos não circulantes	-	-	3.043	-
Provisão para contingências/perdas	-	-	13.753	-
Reversão de impairment em ativo não circulante mantido para venda	-	-	(18.416)	-
	<b>(7.957)</b>	<b>(13.183)</b>	<b>41.226</b>	<b>69.884</b>
<b>(Aumento) redução nos ativos</b>				
Contas a receber	-	-	(1.862)	(19.874)
Tributos a recuperar	347	(1.103)	(4.911)	(11.238)
Despesas antecipadas	(456)	701	(2.113)	(5.719)
Adiantamento a fornecedores	(11)	(1)	(1.131)	(13.947)
Estoque	-	-	(44.863)	(8.256)
Adiantamento a parceiros em operações de E&P	-	-	702	-
Outros créditos	-	(62)	(2.733)	5.418
<b>Aumento (redução) nos passivos</b>				
Fornecedores	(1.555)	(587)	(27.451)	41.818
Obrigações trabalhistas	(148)	(1.062)	(1.521)	(5.130)
Tributos e contribuições sociais	166	1.963	(71)	3.806
Partes relacionadas	(271)	(3.521)	-	-
Adiantamento de parceiros em operações de E&P	-	-	2.974	19.017
Outras obrigações	-	-	1.535	8.009
<b>Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades operacionais</b>	<b>(9.885)</b>	<b>(16.855)</b>	<b>(40.219)</b>	<b>83.788</b>
<b>Fluxos de caixa das atividades de investimento</b>				
(Aplicação) Resgate de Títulos e Valores Mobiliários	75.219	19.324	73.197	128.297
Depósito e cauções	-	(14)	(170)	272.778
Ativo não circulante mantido pra venda	-	-	17.491	-
(Compra) venda de ativo imobilizado	(6)	(1)	2.399	(2.705)
(Compra) venda de ativo intangível	-	-	234	(564)
(Compra) ativos não circulantes	-	-	(78.541)	(129.060)
Integralização de capital em controlada	(36.571)	(497)	-	-
<b>Caixa líquido gerado das atividades de investimento</b>	<b>38.642</b>	<b>18.812</b>	<b>14.610</b>	<b>268.746</b>
<b>Fluxos de caixa das atividades de financiamento</b>				
Empréstimos e financiamentos	-	-	-	(25.373)
Debêntures	(3.160)	-	(3.160)	-
Operação com derivativos	-	-	-	(11.163)
Integralização de capital	-	1	-	1
<b>Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de financiamento</b>	<b>(3.160)</b>	<b>1</b>	<b>(3.160)</b>	<b>(36.535)</b>
Varição Cambial	-	-	5.992	-
<b>Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>25.597</b>	<b>1.958</b>	<b>(22.777)</b>	<b>315.999</b>
<b>Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício</b>	<b>49</b>	<b>18</b>	<b>350.634</b>	<b>33.582</b>
<b>Caixa e equivalente de caixa no final do exercício</b>	<b>25.646</b>	<b>1.976</b>	<b>327.857</b>	<b>349.581</b>
<b>Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>25.597</b>	<b>1.958</b>	<b>(22.777)</b>	<b>315.999</b>

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.

## Petro Rio S.A.

Demonstrações do valor adicionado (informação suplementar para fins de IFRS)

Período de seis meses findos em 30 de junho de 2015 e de 2014

As informações financeiras de 30 de junho de 2015 foram revisadas por auditores independentes na extensão descrita no relatório de revisão datado de 20 de agosto de 2015.

(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2015	30/06/2014	30/06/2015	30/06/2014
<b>Receitas</b>				
Venda de serviços	-	-	101.661	280.906
	-	-	101.661	280.906
<b>Insumos e serviços</b>				
Serviços de terceiros e outros	(2.809)	(5.348)	(15.367)	(30.500)
Despesas com geologia e geofísica	-	-	(246)	(3.720)
Custos dos serviços	-	-	(63.834)	(135.237)
<b>Valor adicionado bruto</b>	<b>(2.809)</b>	<b>(5.348)</b>	<b>22.214</b>	<b>111.449</b>
<b>Retenções</b>				
Depreciação e amortização	(81)	(94)	(48.535)	(48.577)
<b>Valor adicionado líquido</b>	<b>(2.890)</b>	<b>(5.442)</b>	<b>(26.321)</b>	<b>62.872</b>
<b>Valor adicionado transferido</b>				
Resultado financeiro líquido	(2.429)	1.204	(27.931)	(8.747)
Resultado de equivalência patrimonial	(59.395)	23.589	-	-
Impostos diferidos	-	-	2.637	460
Reversão de impairment em ativo não circulante mantido para venda	-	-	18.416	-
Aluguéis, royalties e outros	(2.133)	(2.230)	(22.525)	(18.116)
<b>Valor adicionado a distribuir</b>	<b>(66.847)</b>	<b>17.121</b>	<b>(55.724)</b>	<b>36.469</b>
<b>Distribuição do valor adicionado</b>				
Pessoal	2.765	5.823	12.608	20.544
Tributos	162	(144)	1.442	4483
Participação atribuível aos acionistas do Grupo	(69.774)	11.442	(69.774)	11.442
<b>Valor adicionado distribuído</b>	<b>(66.847)</b>	<b>17.121</b>	<b>(55.724)</b>	<b>36.469</b>

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.

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

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2015

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

### **1. Contexto operacional**

A Petro Rio S.A. (Companhia ou PetroRio), nova denominação social da HRT Participações em Petróleo S.A. aprovada em Assembleia Geral Extraordinária realizada em 15 de maio de 2015, foi constituída em 17 de julho de 2009. Mantém sua sede na cidade do Rio de Janeiro - RJ, Brasil tendo como objeto social: (1) a participação em outras sociedades como sócia, acionista ou quotista, no país ou no exterior, independentemente de sua atividade; e (2) (i) a prestação de serviços de consultoria e projetos de investigação nas áreas de meio ambiente, petróleo, gás natural, mineração, prestando assessoria profissional a empresas nas áreas de coleta, análises químicas (orgânica e inorgânica) e interpretação de dados de natureza geológica, geoquímica, geofísica e sensoriamento remoto de tais dados, bem como consultoria em comércio exterior; (ii) a exploração, o desenvolvimento e a produção de petróleo e gás natural; (iii) a importação, exportação, refino, comercialização e distribuição de petróleo, gás natural, combustíveis e produtos derivados de petróleo; e (iv) a geração, comercialização e distribuição de energia elétrica.

A Companhia tem suas atividades voltadas para a produção de óleo e gás natural, operando na Bacia de Campos, Estado do Rio de Janeiro.

No dia 08 de janeiro de 2014 a controlada HRT O&G Exploração e Produção de Petróleo Ltda. (“HRTOG”) concluiu a transação comercial com a BP Energy do Brasil Ltda. (“BP”), passando a ser operadora do Campo do Polvo, que tem como parceiro a Maersk Energia Ltda. (“Maersk”).

A Companhia, por meio da HRTOG, celebrou contrato de compra e venda com a Maersk para a aquisição de 40% de participação no Campo de Polvo. A conclusão desta transação ainda está sujeita a determinadas condições, dentre as quais a aprovação final da Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP).

Em reunião de diretoria realizada no dia 08 de outubro de 2014, a ANP indeferiu a venda da participação de 40% no Campo do Polvo pela Maersk. A PetroRio apresentou pedido de reconsideração em 24 de outubro de 2014 e aguarda novo posicionamento da ANP.

A HRTOG tem como plano a extensão de vida útil desse Campo através do aumento de produção a partir de reservas provadas não desenvolvidas (1P) e reservas prováveis (2P).

## Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2015

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

O Campo de Polvo está localizado na porção sul da Bacia de Campos, a 100 km a leste da cidade de Cabo Frio, Estado do Rio de Janeiro. A produção diária é de aproximadamente 10.000 barris, com 20.3º API, por meio de três reservatórios produtores: arenitos da Formação Carapebus, idades Maastrichtiana e Turoniana e carbonatos da Formação Macaé/Membro Quissamã, de idade Albiana. A licença cobre uma área de aproximadamente 134 km<sup>2</sup> com vários prospectos para futuras explorações.

A Companhia dispõe em seu portfólio de blocos exploratórios posicionados *onshore* na Bacia do Solimões, com participação de 55%, o qual encontra-se em processo de transferência de operação para a Rosneft Brasil E&P Ltda. ("Rosneft"), conforme discutido na nota explicativa 6 e 29.2. Ainda no Brasil, detém 10% de participação (como não operador) em 2 blocos exploratórios em bacias *onshore*, situados nas Bacias do Recôncavo (BA) e do Espírito Santo (ES). Na Namíbia (África), possui 10 blocos exploratórios situados no *offshore* nas bacias de Walvis e Orange com participações entre 86% e 100%, que foram descontinuadas em 2014. A nota explicativa 9 apresenta maiores detalhes destes blocos exploratórios mantidos pela Companhia e suas controladas.

No dia 20 de janeiro de 2015 a Companhia assinou contrato de compra e venda para adquirir 80% de participação sobre os direitos e obrigações dos contratos de concessão dos Campos de Bijupirá e Salema com a Shell Brasil Petróleo Ltda. ("Shell"). Na mesma operação, foram adquiridos, dentre outros ativos, o navio FPSO Fluminense, utilizado na produção de ambos os campos, com capacidade de armazenamento para 1,3 milhão de barris de óleo.

O preço total de aquisição acordado é de USD 150 milhões, sujeito a ajustes finais de preço. Foram pagos em 20 de janeiro de 2015 o montante correspondente a R\$86.214 a título de adiantamento, representando 20% do total, com o caixa resultante da primeira emissão de debêntures conversíveis em ações da Companhia, concluída em dezembro de 2014.

Os 80% remanescentes do valor total de aquisição deverão ser pagos no dia do fechamento da transação, mediante o atendimento ou a dispensa de todas as condições para o fechamento, e poderão ser financiados por meio da standby credit facility (linha de crédito) existente, liderada pela Glencore Ltd., uma subsidiária integral da Glencore PLC.

A conclusão da transação de compra e venda dos direitos e obrigações dos contratos de concessão dos Campos de Bijupirá e Salema está sujeita a determinadas condições precedentes, dentre as quais, a aprovação da cessão dos direitos pelo Conselho Administrativo de Defesa Econômica - CADE e pela Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis - ANP. A transação também está sujeita à aceitação da TSX Venture Exchange ("TSX-V"), onde as Global Depository Shares ("GDS") da Companhia estão listadas. Somente após a aprovação destes órgãos reguladores, a empresa passará a ser a operadora dos Campos.

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

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2015

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

No dia 1º de julho de 2015 a PetroRio comunicou a celebração do contrato de compra e venda para a aquisição da participação dos 20% remanescentes nos direitos e obrigações dos contratos de concessão dos Campos de Bijupirá e Salema com a Petrobras. Desta forma, a Companhia passará a deter 100% de participação e será a operadora dos campos de BJSa, com data de vigência a partir de 1º de janeiro de 2015.

O valor total da transação com a Petrobras soma US\$ 25 milhões, sujeitos a ajustes, e será pago em dinheiro, sendo que 20% deste montante serão pagos com recursos próprios e 80% mediante operação de financiamento estruturado. A aquisição engloba também equipamentos relacionados à operação dos campos.

Os Campos de Bijupirá e Salema, situados em lâminas d'água de 480 a 850 m, estão localizados no polígono do Pré-Sal, a apenas 80 km em direção nordeste do Campo de Polvo, primeiro ativo de produção da Petro Rio, gerando ganhos de sinergias importantes entre suas operações. As licenças cobrem uma área de 40.000.000 m<sup>2</sup> e sua produção diária é de 22 mil barris de óleo leve e 325 mil m<sup>3</sup> de gás associado, equivalentes a 24 mil boe/dia. O óleo extraído nos campos é do tipo leve de 28º a 31ºAPI.

## **2. Base de preparação e apresentação das informações trimestrais**

### **a) Declaração de conformidade com as normas IFRS e BR GAAP**

As informações trimestrais individuais e consolidadas, referentes aos três e seis meses findos em 30 de junho de 2015, estão assim apresentadas:

#### *Informações trimestrais consolidadas*

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

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

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

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2015

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

### *Informações trimestrais individuais*

As informações contábeis intermediárias individuais da Controladora foram elaboradas e estão sendo apresentadas de acordo com o Comitê de Pronunciamentos Contábeis - CPC 21 (R1) e são divulgadas em conjunto com as informações contábeis intermediárias consolidadas.

Até 31 de dezembro de 2013, as práticas contábeis adotadas no Brasil diferiam do IFRS, aplicável às demonstrações financeiras separadas, somente no que se refere à avaliação de investimentos em controladas, coligadas e controladas em conjunto pelo método de equivalência patrimonial, enquanto que para fins de IFRS seria custo ou valor justo. Com a emissão do pronunciamento IAS 27 (Separate Financial Statements) revisado pelo IASB em 2014, as demonstrações separadas de acordo com o IFRS passaram a permitir o uso do método da equivalência patrimonial para avaliação dos investimentos em controladas, coligadas e controladas em conjunto. Em dezembro de 2014, os pronunciamentos técnicos CPC 18, CPC 35 e CPC 37 foram aprovados, recepcionando a citada revisão do IAS 27. Dessa forma, as informações contábeis intermediárias da Controladora passaram a estar em conformidade com as IFRS a partir desta data.

Estas informações trimestrais intermediárias não incluem todas as informações e divulgações requeridas nas demonstrações financeiras anuais e, portanto, devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras da Companhia, de 31 de dezembro de 2014, que foram preparadas de acordo as práticas contábeis adotadas no Brasil e de acordo com as Normas Internacionais de Demonstrações Financeiras (IFRS) emitidas pelo International Accounting Standards Boards - IASB.

Em atendimento ao Ofício Circular CVM nº 003/2011, de 28 de abril de 2011, a seguir apresentamos as notas explicativas incluídas nas demonstrações financeiras anuais mais recentes (exercício findo em 31 de dezembro de 2014), as quais, tendo em vista a ausência de alterações relevantes neste período, não estão sendo incluídas de forma completa nestas informações trimestrais.

As notas explicativas não incluídas no período findo em 30 de junho de 2015 são a de “Políticas contábeis” e “Julgamentos, estimativas e premissas contábeis significativas”, representadas, na divulgação das demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2014, pelas notas 2 e 3, respectivamente.

## Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2015

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

b) Base de mensuração

As informações trimestrais individuais e consolidadas foram preparadas com base no custo histórico, com exceção dos instrumentos financeiros mensurados pelo valor justo por meio do resultado.

c) Moeda funcional e moeda de apresentação

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

d) Uso de estimativas e julgamentos

A preparação das informações trimestrais individuais e consolidadas de acordo com as normas IFRS e as normas CPC exige que a Administração faça julgamentos, estimativas e premissas que afetam a aplicação de políticas contábeis e os valores informados de ativos, passivos, receitas, despesas e notas explicativas. Os resultados reais podem divergir dessas estimativas.

Estimativas e premissas são revistas de uma maneira contínua. Revisões com relação a estimativas contábeis são reconhecidas no período em que as estimativas são revisadas e em quaisquer períodos futuros afetados.

As informações sobre premissas e estimativas que poderão resultar em ajustes dentro do próximo exercício financeiro estão incluídas nas seguintes notas explicativas:

- Nota 6 – Ativos não circulantes mantidos para venda
- Nota 11 - Intangível, principalmente as informações que se referem a baixas, amortização e valor recuperável dos ativos de óleo & gás.
- Nota 13 – Debêntures, quanto ao cálculo do valor justo da opção de conversão do título de dívida em título de patrimônio.
- Nota 16 - Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido.
- Nota 18 - Patrimônio Líquido / Remuneração com base em plano de opções de compra de ações.
- Nota 25 - Objetivos e políticas para gestão de risco financeiro.
- Nota 27 - Contingências.

## Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2015

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

### e) Novas normas, alterações e interpretações

- Normas, alterações e interpretações de normas existentes que ainda não estão em vigor e não foram adotadas pela Companhia:

A Companhia não adotou antecipadamente os seguintes novos e revisados pronunciamentos e interpretações, que já foram emitidos, mas ainda não são efetivos:

<u>Pronunciamento ou interpretação</u>	<u>Descrição</u>	<u>Aplicação para os exercícios/períodos sociais a serem iniciados em ou após</u>
IFRS 9 / CPC 14	Instrumentos financeiros - mensuração e classificação	1º de janeiro de 2018
IFRS 14	Contas de diferimento regulatório	1º de janeiro de 2016
IFRS 15	Receita de contrato com clientes	1º de janeiro de 2017

A Administração da Companhia esta avaliando estes novos pronunciamentos ainda não efetivos e entende que os seus efeitos não são materiais considerando as suas atuais operações.

- Normas, alterações e interpretações de normas existentes com adoção inicial a partir de 1º de janeiro de 2015:

As normas a seguir relacionadas, referentes às informações da Companhia, foram publicadas e são obrigatórias para os períodos contábeis iniciados a partir de 1º de janeiro de 2015 ou em períodos subsequentes:

<u>Pronunciamento ou interpretação</u>	<u>Descrição</u>	<u>Aplicação para os períodos sociais a serem iniciados em ou após</u>
IAS 19 / CPC 33 (R1)	Benefícios a empregados	1º de janeiro de 2015

Esta norma não é aplicável a Companhia.

## Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2015

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

f) Efeitos da aplicação do CPC 23 – Políticas contábeis, mudanças de estimativas e retificação de erro.

Demonstramos abaixo os efeitos no balanço patrimonial e na demonstração das mutações do patrimônio líquido comparativos, das reclassificações efetuadas pela Administração nos saldos em 31 de dezembro de 2014 e do período de seis meses findo em 30 de junho de 2014, respectivamente.

**Ativo:**

- Tributos a recuperar apresentados pelo líquido com o passivo de imposto de renda e contribuição social no montante de R\$ 8.498;
- Adiantamentos a fornecedores reclassificados para o ativo não circulante, entre as rubricas de adiantamentos a fornecedores (R\$ 12.596) e depósitos e cauções (R\$ 5.638);
- Adiantamentos a parceiros reclassificados do passivo circulante, onde estavam apresentados líquidos, no montante de R\$ 7.214;
- Segregação no ativo circulante do grupo Ativo não circulante disponível a venda.

**Passivo:**

- Saldo de fornecedores transferido parcialmente para o passivo não circulante no montante de R\$ 12.710;
- Imposto de renda e contribuição social apresentados líquidos no ativo circulante no montante de R\$ 8.498;
- Adiantamentos de parceiros reclassificados para o ativo circulante, no montante de R\$ 7.214, e para Adiantamentos para alienação de ativo fixo, no passivo circulante, no montante de R\$ 22.444.

**Patrimônio líquido:**

- Saldo de remuneração com base em plano de ações reclassificados de Ajuste de avaliação patrimonial para Reservas de capital no montante de R\$ 77.665;
- Saldo de transação de capital reclassificados de Ajuste de avaliação patrimonial para Reservas de capital no montante de R\$ 24.052;
- Saldo de ajustes de variação cambial na conversão de demonstrações financeiras reclassificados de Ajuste de avaliação patrimonial para Ajuste acumulado de conversão no montante de R\$ 261.233;
- Saldo total da conta Ajuste de avaliação patrimonial reclassificado para as contas Reservas de capital (R\$ 101.717), Ajuste acumulado de conversão (R\$ 261.233) e Prejuízos acumulados (R\$ 1.788);
- Saldo de operação com derivativos reclassificado de Ajuste de avaliação patrimonial para Prejuízos acumulados no montante de R\$ 1.788.

## Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2015

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

### Balanco Patrimonial:

	<b>Consolidado Original 31/12/2014</b>	<b>Reclassificação</b>	<b>Consolidado Reapresentado 31/12/2014</b>
<b>Ativo</b>			
<b>Circulante</b>			
Tributos a recuperar	39.341	(8.498)	30.843
Adiantamentos a fornecedores	42.191	(18.234)	23.957
Adiantamento a parceiros	-	7.214	7.214
Outros circulantes não afetados	724.704	-	724.704
	<b>806.236</b>	<b>(19.518)</b>	<b>786.718</b>
<b>Não circulante</b>			
Adiantamentos a fornecedores	-	12.596	12.596
Depósitos e cauções	5.026	5.638	10.664
Outros não circulantes não afetados	249.876	-	249.876
	<b>254.902</b>	<b>18.234</b>	<b>273.136</b>
<b>Total do ativo</b>	<b>1.061.138</b>	<b>(1.284)</b>	<b>1.059.854</b>
<b>Passivo e patrimônio líquido</b>			
<b>Circulante</b>			
Fornecedores	63.217	(12.710)	50.507
Imposto de renda e contribuição social	8.498	(8.498)	-
Adiantamento de parceiros	32.837	29.658	62.495
Adiantamento para alienação de ativo fixo	47.812	(22.444)	25.368
Outros circulantes não afetados	15.957	-	15.957
	<b>168.321</b>	<b>(13.994)</b>	<b>154.327</b>
<b>Não circulante</b>			
Fornecedores	-	12.710	12.710
Outros não circulantes não afetados	271.084	-	271.084
	<b>271.084</b>	<b>12.710</b>	<b>283.794</b>
<b>Patrimônio líquido</b>			
Reservas de capital	416.914	101.717	518.631
Ajuste acumulado de conversão	-	261.233	261.233
Ajuste de avaliação patrimonial	361.162	(361.162)	-
Prejuízos acumulados	(2.974.476)	(1.788)	(2.976.264)
Outros itens do patrimônio líquido não afetados	2.818.133	-	2.818.133
	<b>621.733</b>	<b>-</b>	<b>621.733</b>
<b>Total do passivo e patrimônio líquido</b>	<b>1.061.138</b>	<b>(1.284)</b>	<b>1.059.854</b>
	<b>Controladora Original 31/12/2014</b>	<b>Reclassificação</b>	<b>Controladora Reapresentado 31/12/2014</b>
<b>Patrimônio líquido</b>			
Reservas de capital	416.914	101.717	518.631
Ajuste acumulado de conversão	-	261.233	261.233
Ajuste de avaliação patrimonial	361.162	(361.162)	-
Prejuízos acumulados	(2.974.476)	(1.788)	(2.976.264)
Outros itens do patrimônio líquido não afetados	2.818.133	-	2.818.133
<b>Total do patrimônio líquido</b>	<b>621.733</b>	<b>-</b>	<b>621.733</b>

## Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2015

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

	Controladora e Consolidado Original 30/06/2014	Reclassificação	Controladora e Consolidado Reapresentado 30/06/2014
<b>Patrimônio líquido</b>			
Reservas de capital	416.914	101.717	518.631
Ajuste acumulado de conversão	-	95.843	95.843
Ajuste de avaliação patrimonial	195.772	(195.772)	-
Prejuízos acumulados	(2.963.034)	(1.788)	(2.964.822)
Outros itens do patrimônio líquido não afetados	3.821.206	-	3.821.206
<b>Total do patrimônio líquido</b>	<b>1.470.858</b>	<b>-</b>	<b>1.470.858</b>

### Mutação do patrimônio líquido para o período de seis meses findos em 30 de junho de 2014:

	Capital social	Reserva de capital	Ajuste de avaliação patrimonial	Prejuízo acumulado	Total
<b>Saldos em 1 de janeiro de 2014 – Original</b>	<b>3.821.205</b>	<b>416.914</b>	<b>190.955</b>	<b>(2.974.476)</b>	<b>1.454.598</b>
Opção de ações exercidas	1	-	-	-	1
Variação cambial de investimento no exterior	-	-	4.743	-	4.743
Remuneração com base em participação acionária	-	-	74	-	74
Lucro do período	-	-	-	11.442	11.442
<b>Saldos em 30 de junho de 2014 - Original</b>	<b>3.821.206</b>	<b>416.914</b>	<b>195.772</b>	<b>(2.963.034)</b>	<b>1.470.858</b>

	Capital social	Reserva de capital	Ajuste acumulado de conversão	Prejuízo acumulado	Total
<b>Saldos em 1 de janeiro de 2014 - Reapresentado</b>	<b>3.821.205</b>	<b>518.557</b>	<b>91.100</b>	<b>(2.976.264)</b>	<b>1.454.598</b>
Opção de ações exercidas	1	-	-	-	1
Variação cambial de investimento no exterior	-	-	4.743	-	4.743
Remuneração com base em participação acionária	-	74	-	-	74
Prejuízo do período	-	-	-	11.442	11.442
<b>Saldos em 30 de junho de 2014 - Reapresentado</b>	<b>3.821.206</b>	<b>518.631</b>	<b>95.843</b>	<b>(2.964.822)</b>	<b>1.470.858</b>

#### g) Conclusão das informações trimestrais

A Administração da Companhia autorizou a conclusão destas Informações trimestrais em 20 de agosto de 2015.

## Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2015

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

### 3. Caixa e equivalentes de caixa

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2015	31/12/2014	30/06/2015	31/12/2014
Caixa	1	1	1	1
Bancos	25.645	48	327.856	350.633
	<b>25.646</b>	<b>49</b>	<b>327.857</b>	<b>350.634</b>
Nacional	51	49	331	202
Exterior	25.595	-	327.526	350.432

O saldo de caixa e equivalentes de caixa constitui-se principalmente de (i) contas remuneradas no exterior, sendo em sua maior parte em dólar norte-americano e (ii) fundo de investimento em dólar norte-americano lastreado em títulos do tesouro norte-americano, administrado pelo banco J.P. Morgan, com liquidez imediata e risco não significativo de perda de valor. Substancialmente, tais recursos têm origem nas exportações de petróleo realizadas pela subsidiária HRTOG.

### 4. Títulos e valores mobiliários

Banco	Remuneração	Controladora		Consolidado	
		30/06/2015	31/12/2014	30/06/2015	31/12/2014
Itaú BBA	CDI	15.042	87.924	27.781	94.370
Votorantin	CDI	-	-	-	3.942
Total de aplicações para negociação		<b>15.042</b>	<b>87.924</b>	<b>27.781</b>	<b>98.312</b>

As aplicações financeiras constituem-se, principalmente, de operações compromissadas lastreadas em debêntures, em moeda nacional. As aplicações financeiras são atreladas à remuneração do Certificado de Depósito Interbancário – CDI (13,64% em 30 de junho de 2015).

### 5. Tributos a recuperar

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2015	31/12/2014	30/06/2015	31/12/2014
Imposto de renda e contribuição social	9.959	9.937	10.310	12.825
Pis e Cofins	4	-	20.804	13.599
Imposto no exterior (VAT)	-	-	5.068	4.273
Outros	1	-	148	146
	<b>9.964</b>	<b>9.937</b>	<b>36.330</b>	<b>30.843</b>

## Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2015

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

### 6. Ativo não circulante disponível para venda

Em 2013, a Companhia iniciou o processo de desinvestimento de ativos não estratégicos. Este processo inclui a venda das subsidiárias Air Amazonia Serviços Aéreos Ltda. (“AA”) e Integrated Petroleum Expertise Company - Serviços em Petróleo Ltda. - (“IPEX”), que foram concluídas no terceiro trimestre de 2013 e no segundo trimestre de 2014, respectivamente, além da venda da frota remanescente de helicópteros e as sondas helitransportáveis.

A Companhia iniciou o exercício de 2015 com 7 aeronaves e 4 sondas, além dos blocos exploratórios do Solimões, classificados como ativos não circulantes mantidos para venda. Destes ativos, foram vendidas 4 aeronaves no primeiro semestre de 2015, pelo montante de R\$ 17.490.

A seguir estão apresentados os ativos não circulantes mantidos para venda:

	Consolidado	
	30/06/2015	31/12/2014
Aeronaves		
Custo das aeronaves	151.639	151.639
Depreciação acumulada das aeronaves	(31.858)	(31.858)
Baixa das aeronaves vendidas	(93.572)	(75.520)
Perda por redução a valor de mercado	(42.304)	(42.304)
Ajuste de conversão	28.103	24.870
Valor justo das aeronaves	<u>12.008</u>	<u>26.828</u>
Sondas		
Custo das sondas	126.860	126.860
Perda por redução a valor de mercado	(59.994)	(59.994)
Ajuste de conversão	44.828	28.757
Valor justo das sondas	<u>111.694</u>	<u>95.623</u>
Solimões		
Bônus de Assinatura	135.707	135.707
Estoques de sobressalentes (*)	18.416	-
Adiantamentos ao parceiro Rosneft, líquidos	(30.498)	-
Valor justo Solimões	<u>123.625</u>	<u>135.707</u>
Total	<u>247.327</u>	<u>258.158</u>

(\*) Reversão de impairment de R\$ 18.416 registrada em 30 de junho de 2015 em função da venda concretizada com a Rosneft Brasil E&P Ltda conforme descrito abaixo.

Os ativos mantidos para venda estão registrados pelo valor justo, sempre que este valor for inferior ao custo histórico. A venda dos ativos mantidos para venda é considerada altamente provável e a Companhia mantém a busca ativa por compradores. Adicionalmente, a Administração vem envidando os esforços necessários no sentido de obter sucesso na alienação desses ativos por valores não inferiores aos registrados. Mudanças em condições econômicas ou nas transações atualmente em discussão podem resultar no reconhecimento de perdas adicionais às já reconhecidas.

## Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2015

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

Em março de 2014 a HRTOG e a Rosneft assinaram o contrato “FOA” (Farm-Out Agreement) para cessão da operação e de 6% de participação no Solimões, além do contrato de compra e venda de 4 sondas de perfuração onshore no valor total de US\$ 36 milhões, sendo US\$ 18 milhões adiantados em favor da Companhia na data de assinatura do contrato. Em julho de 2014 a ANP aprovou a transferência dos 6% dos direitos exploratórios e transferência das operações do Solimões para Rosneft.

No dia 18 de maio de 2015 a Companhia assinou os contratos definitivos relativos à venda e à transferência da totalidade da participação e respectivos direitos e obrigações, nos Contratos de Concessão dos blocos de gás e petróleo localizados na Bacia Sedimentar de Solimões no Estado do Amazonas, para a Rosneft Brasil E&P Ltda (subsidiária da Rosneft Oil Company). O valor total da transação foi de US\$ 58 milhões (R\$ 180 milhões), e não contemplou as quatro sondas helitransportáveis. Com o saldo da operação de venda conhecido, foi revertida parcialmente a provisão de impairment dos estoques de sobressalentes registrada em 31 de dezembro de 2014, no montante de R\$ 18.416.

A Agência Nacional de Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP) aprovou a operação no dia 1º de julho de 2015, através dos Ofícios 560/2015/SEP e 561/2015/SEP.

### 7. Adiantamentos a fornecedores

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2015	31/12/2014	30/06/2015	31/12/2014
Queiroz Galvão Óleo & Gás (i)	-	-	30.361	25.993
Geoquasar Energy (ii)	-	-	12.596	12.596
Garantia BW (Prosafe) (iii)	-	-	21.116	18.613
Outros	205	194	6.475	5.344
<b>Subtotal</b>	<b>205</b>	<b>194</b>	<b>70.548</b>	<b>62.546</b>
Provisão para não realização do ativo	-	-	(30.361)	(25.993)
<b>Total</b>	<b>205</b>	<b>194</b>	<b>40.187</b>	<b>36.553</b>
Total no ativo circulante	205	194	27.591	23.957
Total no ativo não circulante	-	-	12.596	12.596

- (i) O valor adiantado à Queiroz Galvão refere-se à cláusula 24.2 dos contratos das Sondas QG-VIII e QG-IX os quais passaram a ser descontados do faturamento mensal das Sondas a partir de outubro de 2012.
- (ii) Os valores de adiantamentos à Geoquasar referem-se basicamente aos créditos de custos de operação assumidos pela HRTOG e adiantamentos contratuais.

## Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2015

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

- (iii) Os valores dos adiantamentos à BW Offshore (Prosafe) referem-se aos compromissos contratuais e são mantidos como garantia financeira dos contratos de arrendamento e operação do FPSO Polvo (nota explicativa 14).

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

Blocos operados	Consolidado	
	30/06/2015	31/12/2014
Maersk - BM-C-8 - Polvo	67.336	62.495
GALP - Namíbia – Petroleum Exploration Licences 23	(6.496)	(7.198)
<b>Total de blocos operados</b>	<b>60.840</b>	<b>55.297</b>
Blocos não operados (Cowan – ES)	(16)	(16)
<b>Total de adiantamento de/a parceiros</b>	<b>60.824</b>	<b>55.281</b>
Total no Ativo Circulante	6.512	7.214
Total no Passivo Circulante	67.336	62.495

### 9. Investimentos

Em 30 de junho de 2015 e 31 de dezembro de 2014, a Companhia apresentava as seguintes principais participações em controladas:

- **HRT America Inc (“HRTA”)**

Em 04 de março de 2011, foi constituída a HRT America Inc. (HRTA), incorporada sob as leis do estado de Delaware e com instalações em Houston (EUA). A controlada foi constituída basicamente para prestar serviços de geologia e geofísica para as coligadas, principalmente para a HRTAF e suas controladas.

- **HRT O&G Exploração e Produção de Petróleo Ltda. (“HRTOG”)**

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 HRTOG possui, desde 08 de janeiro de 2014, 60% de participação no Campo produtor de Polvo, localizado na porção sul da Bacia de Campos, no Estado do Rio de Janeiro.

## Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2015

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

Também detém atualmente 55% dos direitos de exploração em dois Consórcios (BT-SOL 4 e BT-SOL 4A) compreendendo um total de dezesseis blocos exploratórios da Bacia de Solimões (notas explicativas 6 e 29.3) e possui um percentual de participação de 11,32% do capital da HRTAF.

Desde 2011 a controlada foi qualificada pela ANP, também, como “Operadora “B”, ou seja, está autorizada a atuar tanto em blocos *onshore* (operadora “C”) quanto em *offshore*, neste caso, até 400 metros de profundidade.

- **HRT Africa Petróleo S.A. (“HRTAF”)**

A controlada, inicialmente denominada Labrea Petróleo S.A. teve a alteração de sua denominação social para HRT Africa Petróleo S.A., aprovada em 30 de março de 2011 e tem como objetivo 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.

Em 17 de junho de 2011 foi constituída a filial da HRTAF na República da Namíbia.

Durante o exercício de 2012 a PetroRio promoveu uma reestruturação societária, simplificando a estrutura societária do Grupo e centralizando os ativos localizados na República da Namíbia em subsidiárias namibianas criadas com este objetivo.

Como parte dessa reestruturação, a HRT Canada Inc. (HRTC) foi aportada à HRTAF e mais duas empresas namibianas foram criadas: HRT Walvis Petroleum (Proprietary) Limited e HRT Luderitz Petroleum (Proprietary) Limited.

Dessa forma, os ativos que o Grupo detém licença exploratória na República da Namíbia ficaram consolidados sob uma única estrutura societária, tendo como matriz, a HRTAF no Brasil.

A HRTAF adicionalmente possui participação em um bloco na Bacia do Recôncavo e um bloco na Bacia do Espírito Santo (ES), onde não é operadora (nota explicativa 11).

Como parte da aquisição do Campo de Polvo, foi alocado à HRTAF 100% de participação na empresa BP Energy América LLC (atual HRT Lux Energy S.à.r.l.), proprietária da plataforma fixa, “Polvo A”, e de uma sonda de perfuração de 3.000 HP, equipamentos necessários para a operação do campo.

## Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2015

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

### Portfólio de concessões

Em 30 de junho de 2015 as controladas da Companhia participavam das seguintes concessões nas bacias brasileiras e das seguintes Licenças (*Petroleum Exploration Licences*) nas bacias namibianas:

País	Bacia	Bloco	Operador	% HRT	Status
Brasil	Solimões	SOL-T-169	HRTOG	55%	Disponível a venda
Brasil	Solimões	SOL-T-168	HRTOG	55%	Disponível a venda
Brasil	Solimões	SOL-T-170	HRTOG	55%	Disponível a venda
Brasil	Solimões	SOL-T-191	HRTOG	55%	Disponível a venda
Brasil	Solimões	SOL-T-192	HRTOG	55%	Disponível a venda
Brasil	Solimões	SOL-T-214	HRTOG	55%	Disponível a venda
Brasil	Solimões	SOL-T-215	HRTOG	55%	Disponível a venda
Brasil	Solimões	SOL-T-216	HRTOG	55%	Disponível a venda
Brasil	Solimões	SOL-T-217	HRTOG	55%	Disponível a venda
Brasil	Solimões	SOL-T-194	HRTOG	55%	Disponível a venda
Brasil	Solimões	SOL-T-195	HRTOG	55%	Disponível a venda
Brasil	Solimões	SOL-T-151	HRTOG	55%	Disponível a venda
Brasil	Solimões	SOL-T-174	HRTOG	55%	Disponível a venda
Brasil	Solimões	SOL-T-197	HRTOG	55%	Disponível a venda
Brasil	Solimões	SOL-T-196	HRTOG	55%	Disponível a venda
Brasil	Solimões	SOL-T-218	HRTOG	55%	Disponível a venda
Brasil	Campos	BM-C-8	HRTOG	60%	Operador
Brasil	Espírito Santo	ES-T-400	HRTAF	10%	Não operador
Brasil	Recôncavo	REC-T-158	HRTAF	10%	Não operador
Namíbia (*)	Orange	PEL028	HRT Luderitz	77,20%	Impairment
Namíbia (*)	Orange	PEL024	Kunene	86%	Impairment
Namíbia (*)	Orange	PEL022	Orange	100%	Impairment
Namíbia (*)	Walvis	PEL023	HRT Walvis	86%	Impairment

(\*) Os prazos do período exploratório estão detalhados na Nota Explicativa 23.

#### a) Composição do investimento

	Controladora	
	30/06/2015	31/12/2014
HRT O&G	357.880	361.979
HRT América	(1.303)	379
HRT África	295.185	258.055
	<b>651.762</b>	<b>620.413</b>
Investimentos	653.065	620.413
Provisão para perda em investimentos em controladas	(1.303)	-

## Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2015

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

### b) Movimentação do investimento

	HRTOG	IPEX	HRT África	HRT America	Total
Saldo em 01 de janeiro de 2014	1.049.485	(4.048)	434.085	12.174	1.491.696
Aumento de capital	-	11.888	497	-	12.385
Resultado de equivalência patrimonial	(707.257)	(3.772)	(273.812)	(12.459)	(997.300)
Venda de participação societária	-	(4.068)	-	-	(4.068)
Ajustes de conversão	19.751	-	105.053	664	125.468
Impairment	-	-	(7.768)	-	(7.768)
Saldo em 31 de dezembro de 2014	361.979	-	258.055	379	620.413
Aumento de capital	36.571	-	-	-	36.571
Resultado de equivalência patrimonial	(49.229)	-	(8.392)	(1.774)	(59.395)
Ajustes de conversão	8.559	-	45.522	92	54.173
Saldo em 30 de junho de 2015	357.880	-	295.185	(1.303)	651.762

### c) Informações relevantes sobre as investidas

	HRT O&G	HRT África	HRT América
Participação direta	100%	87%	100%
Participação indireta	0%	13%	0%
Patrimônio líquido	357.880	335.110	(1.303)
Resultado do período	(49.229)	(9.970)	(1.774)
Total dos ativos	1.088.761	451.266	4.913

## Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2015

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

### 10. Imobilizado (Consolidado)

#### a) Composição do saldo

	Taxa de Depreciação %	Custo	Depreciação	Ajuste de conversão	Saldo em 30/06/2015	Saldo em 31/12/2014
Em operação						
Plataforma Polvo A e Sonda	UOP	101.439	(62.493)	13.730	52.676	63.493
Máquinas e equipamentos	10	1.828	(791)	-	1.037	1.004
Móveis e utensílios	10	2.737	(1.305)	(701)	731	1.351
Equipamentos de comunicação	20	219	(154)	(1)	64	86
Veículos	20	462	(300)	(115)	47	228
Equipamentos de informática	20	6.017	(4.410)	(758)	849	2.053
Benfeitorias em imóveis de terceiros	4	2.677	(959)	124	1.842	1.875
Instalações	10	16	(1)	100	115	2.832
Em andamento						
Material para uso e consumo (poços)		3	-	-	3	3
<b>Total</b>		<b>115.398</b>	<b>(70.413)</b>	<b>12.379</b>	<b>57.364</b>	<b>72.925</b>

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

#### b) Movimentação do saldo

	Saldo em 01/01/2015	Adições	Baixas	Depreciação	Ajuste de conversão	Saldo em 30/06/2015
Em operação						
Plataforma Polvo A e Sonda	63.493	-	-	(20.510)	9.693	52.676
Máquinas e equipamentos	1.004	131	(18)	(93)	13	1.037
Móveis e utensílios	1.351	159	(860)	(150)	231	731
Equipamentos de comunicação	86	-	-	(22)	-	64
Veículos	228	-	(158)	(45)	22	47
Equipamentos de informática	2.053	-	(797)	(615)	208	849
Benfeitorias em imóveis de terceiros	1.875	-	(63)	(156)	186	1.842
Instalações	2.832	-	(3.274)	(6)	563	115
Em andamento						
Material para uso e consumo (poços)	3	-	-	-	-	3
<b>Total</b>	<b>72.925</b>	<b>290</b>	<b>(5.170)</b>	<b>(21.597)</b>	<b>10.916</b>	<b>57.364</b>

	Saldo em 01/01/2014	Adições	Baixas	Depreciação	Impairment	Ajuste de conversão	Transferências	Saldo em 31/12/2014
Em operação								
Esculturas	26	-	(26)	-	-	-	-	-
Embarcações	543	-	-	(81)	(462)	-	-	-
Plataforma Polvo A e Sonda	-	101.439	-	(41.983)	-	4.037	-	63.493
Máquinas e equipamentos	8.677	98	(2.939)	(1.135)	(2.337)	(1)	(1.359)	1.004
Móveis e utensílios	4.158	-	(1.569)	(633)	(840)	204	31	1.351
Equipamentos de comunicação	265	53	(27)	(102)	(103)	-	-	86
Veículos	5.581	3.828	(265)	(1.841)	(6.853)	(222)	-	228
Equipamentos de informática	4.639	72	(327)	(1.585)	(183)	(563)	-	2.053
Benfeitorias em imóveis de terceiros	57.534	1.197	(387)	(2.905)	(560)	294	(53.298)	1.875
Instalações	8.983	16	(3.571)	(572)	(1.997)	(499)	472	2.832
Em andamento								
Material para uso e consumo (poços)	41.989	14.257	(31.657)	-	(24.941)	-	355	3
Adiantamento para aquisição de guindastes	6.729	-	-	-	-	(402)	(6.327)	-
<b>Total</b>	<b>139.124</b>	<b>120.960</b>	<b>(40.768)</b>	<b>(50.837)</b>	<b>(38.276)</b>	<b>2.848</b>	<b>(60.126)</b>	<b>72.925</b>

## Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2015

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

### 11. Intangível (Consolidado)

#### a) Composição do saldo

	Taxa de amortização (%)	Consolidado	
		30/06/2015	31/12/2014
Ativos de petróleo e gás			
Bônus de assinatura - Recôncavo - ES	(*)	151	151
Ativos em produção - Polvo	(*)	301.948	301.973
Gastos exploratórios	(*)	170	170
Softwares e outros	20	9.527	9.533
		<b>311.796</b>	<b>311.827</b>
Amortização acumulada		<b>(184.742)</b>	<b>(134.876)</b>
Total		<b>127.054</b>	<b>176.951</b>

(\*) Os 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. Caso não sejam identificadas reservas de hidrocarbonetos economicamente viáveis, estes gastos serão lançados no resultado.

#### b) Movimentação do saldo

	Saldo em 01/01/2015	Adições	Baixas	Ativo mantido para venda	Amortização Impairment	Ajuste de conversão	Saldo em 30/06/2015
Bônus de assinatura - Reconcavo - ES	151	-	-	-	-	-	151
Bônus de assinatura - Polvo	174.570	-	(25)	-	(49.281)	-	125.264
Gastos exploratórios	170	-	-	-	-	-	170
Softwares e outros	2.060	36	(270)	-	(585)	228	1.469
	<b>176.951</b>	<b>36</b>	<b>(295)</b>	<b>-</b>	<b>(49.866)</b>	<b>-</b>	<b>127.054</b>

	Saldo em 01/01/2014	Adições	Baixas	Ativo mantido para venda	Amortização Impairment	Ajuste de conversão	Saldo em 31/12/2014
Bônus de assinatura - Bacia do Solimões	135.707	-	-	(135.707)	-	-	-
Bônus de assinatura - Bacia de Walvis	10.449	-	-	-	(10.449)	-	-
Bônus de assinatura - Bacia de Orange	349.335	-	-	-	(396.099)	46.764	-
Bônus de assinatura - Reconcavo - ES	151	-	-	-	-	-	151
Bônus de assinatura - Polvo	-	301.973	-	-	(127.403)	-	174.570
Gastos exploratórios	487.488	55.395	(542.713)	-	-	-	170
Softwares e outros	5.185	1.464	(3.125)	-	(1.640)	176	2.060
	<b>988.315</b>	<b>358.832</b>	<b>(545.838)</b>	<b>(135.707)</b>	<b>(129.043)</b>	<b>(406.548)</b>	<b>176.951</b>

## Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2015

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

Segue abaixo o bônus de assinatura referente a cada bloco:

<u>Blocos</u>	<u>31/12/2014</u>	<u>Baixa</u>	<u>Amortização</u>	<u>30/06/2015</u>
<i>Onshore</i>				
ES-BT-400	100	-	-	<b>100</b>
REC-T-158	51	-	-	<b>51</b>
Total de bônus <i>onshore exploratório (não operador)</i>	151	-	-	<b>151</b>
<i>Offshore</i>				
BM-C-8	174.570	(25)	(49.281)	<b>125.264</b>
Total de bônus <i>offshore produtor (operador)</i>	174.570	(25)	(49.281)	<b>125.264</b>

### Combinações de negócios

Em 08 de janeiro de 2014, a Companhia concluiu a transação comercial com a BP referente à transferência de 60% de participação no Campo de Polvo, tornando-se operadora da referida concessão. Adicionalmente, a Companhia adquiriu 100% de participação na empresa BP Energy America, LLC ("BPEA") proprietária da plataforma fixa, "Polvo A" e a sonda de perfuração de 3.000 HP que operam no Campo (nota explicativa 10).

Importante destacar que de acordo com condições contratuais o preço de aquisição foi objeto de revisão pela Companhia e sofreu alteração em relação aos valores preliminares, conforme conclusão da transação comercial com a BP em 08 de janeiro de 2014.

	<b>US\$</b>
Valor original da transação - base 1º de janeiro de 2013	<b>135.000</b>
(-) Ajustes ao preço	<b>(54.528)</b>
(+) Garantias de contratos transferidos	<b>7.356</b>
(+) Saldo de caixa da joint venture - em 1º de janeiro de 2013	<b>4.351</b>
Contraprestação transferida no final da transação (*)	<b>92.179</b>

(\*) Conforme ajustes de preço estabelecidos contratualmente e equivalente à R\$ 219.192.

A conclusão do preço final de aquisição foi realizada em outubro de 2014 e a alocação definitiva do preço promoveu a componentização dos ativos de petróleo e gás em seus vários elementos.

## Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2015

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

A Companhia contratou especialista independente para auxiliar no processo de validação da alocação do preço de aquisição e determinação do valor justo do ativo líquido adquirido, concluído em dezembro de 2014.

As alocações efetuadas de acordo com o CPC 15 (R1) são demonstradas como segue:

	<u>R\$ mil</u>
Ativo	
Circulante	
Caixa e equivalentes	50.499
Adiantamento à fornecedores	17.492
Estoque de óleo	52.228
Impostos a recuperar	7.658
	<u>127.877</u>
Não circulante	
Ativos de petróleo e gás	
Contrato de Concessão	296.816
Plataforma de produção e Sonda de perfuração	99.416
	<u>396.232</u>
Total do ativo	<u>524.109</u>
Passivo	
Circulante	
Imposto de renda e contribuição social diferidos	15.701
Adiantamento de parceiros	56.124
Impostos a pagar	29.567
	<u>101.392</u>
Não circulante	
Provisão para abandono	122.521
	<u>122.521</u>
Total do passivo	<u>223.913</u>
Consideração final transferida em reais	<u>219.192</u>
<b>Compra vantajosa reconhecida em combinação de negócios</b>	<u>81.004</u>

## 12. Fornecedores

	<u>Controladora</u>		<u>Consolidado</u>	
	<u>30/06/2015</u>	<u>31/12/2014</u>	<u>30/06/2015</u>	<u>31/12/2014</u>
Fornecedores no país	3.500	4.985	38.808	45.221
Fornecedores no exterior	65	148	14.112	17.996
	<u>3.565</u>	<u>5.133</u>	<u>52.920</u>	<u>63.217</u>
Total no passivo circulante	3.565	5.133	40.210	50.507
Total no passivo não circulante	-	-	12.710	12.710

## Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2015

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

### 13. Debêntures

Em Reunião do Conselho de Administração da Companhia em 27 de outubro de 2014 foi aprovada a 1ª emissão de debêntures conversíveis em ações, em série única, da espécie subordinada e sem garantia, de colocação privada, totalizando o valor de até R\$ 90 milhões.

Em 09 de dezembro de 2014 foi concluída a colocação, sendo subscrito um total de 4.359.624 debêntures, totalizando o montante de R\$ 87.192.

As debêntures poderão ser convertidas em ações a exclusivo critério dos debenturistas, a partir de 24 de outubro de 2015 até sua data de vencimento. O número de ações a serem entregues aos debenturistas na data de conversão das debêntures será o resultado da divisão do valor nominal unitário das debêntures e o menor dos seguintes valores: (i) a média ponderada, pelo volume diário, das cotações de fechamento das ações nos 10 (dez) últimos pregões na BM&FBOVESPA, anteriores ao dia 27 de outubro de 2014, aplicando um desconto de 25%; ou (ii) a média ponderada, pelo volume diário, das cotações de fechamento das ações nos últimos 10 (dez) pregões na BM&FBOVESPA anteriores ao recebimento da solicitação de conversão aplicando um desconto de 25%, assim atribuindo um preço de conversão. A Administração avaliou esta opção de conversão em 30 de junho de 2015 e de acordo com modelos financeiros atualizados concluiu que não existe nesta data valor atribuível a mesma.

A Administração avaliou o valor justo das opções das debêntures utilizando simulações de Monte Carlo, as quais contemplaram variáveis aleatórias de lei normal e adotando as seguintes premissas: (i) esperança dos retornos anuais (drift) de -87,6% ao ano; (ii) volatilidade de 61,9% ao ano; (iii) preço de fechamento da ação PRIO3 cotado no dia 05 de agosto de 2015 (R\$ 3,50); e (iv) taxa livre de risco de 14,25%.

Vale mencionar que, para fins de cálculo de média e volatilidade das ações da Petrorio, a Administração da empresa contemplou as cotações históricas das ações PRIO3 no período contido entre 01 de janeiro de 2014 até 05 de agosto de 2015, e adotou os critérios de Média Móvel Exponencialmente Ponderada e de Volatilidade Móvel Exponencialmente Ponderada. O retorno histórico das ações da Petrorio não reflete necessariamente a tendência futura das cotações da ação.

As debêntures tem prazo de 5 (cinco) anos, vencendo-se, portanto, em 27 de outubro de 2019 e renderão juros remuneratórios correspondentes à variação acumulada de 90% das taxas médias diárias dos DI - Over Extra Grupo (Taxa DI).

## Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2015

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

De acordo com a escritura de emissão das debêntures, cláusula de vencimento antecipado nº 4.12, estas serão declaradas antecipadamente vencidas na ocorrência de qualquer das seguintes hipóteses:

- Falência, pedido de recuperação judicial ou extrajudicial da emissora;
- Protesto de títulos de crédito em valores superiores a R\$ 100.000;
- Fusões, incorporações ou cisões sem prévia aprovação dos debenturistas, nos textos da Lei das S.A.

A remuneração integral será paga semestralmente, sendo o primeiro pagamento realizado 6 (seis) meses após a data de emissão.

	Controladora e Consolidado	
	30/06/2015	31/12/2014
Principal	87.192	87.192
Encargos financeiros	1.727	376
Total	88.819	87.568
Circulante	1.727	-
Não Circulante	87.192	87.568

### 14. Arrendamento mercantil operacional (arrendatário)

Prosafe Production B.V. (atualmente controlada pela BW Offshore - "BWO")

A controlada HRTOG (arrendatária) possui contrato de arrendamento de um navio FPSO com a Prosafe (arrendadora) firmado em 10 de dezembro de 2013, com vigência de um ano, podendo ser renovado anualmente, até o prazo máximo de 1º de maio de 2022. O valor apropriado no período de seis meses findo em 30 de junho de 2015 monta a R\$ 23.983 (R\$ 23.361 no período findo em 30 de junho de 2014).

### 15. Tributos e contribuições sociais

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2015	31/12/2014	30/06/2015	31/12/2014
PIS e COFINS sobre Importação de serviços	-	-	6	62
Impostos sobre serviços	-	-	220	115
IRRF sobre serviços	266	102	1.218	960
Contribuição social sobre serviços	7	15	350	419
INSS	4.259	4.246	5.567	5.559
FGTS	498	501	445	646
Outros	26	26	817	757
	5.056	4.890	8.623	8.518

## Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2015

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

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

Empresas	Prejuízo fiscal e base negativa de contribuição social		Créditos tributários não constituídos	
	30/06/2015	31/12/2014	30/06/2015	31/12/2014
HRTF	94.172	65.980	32.018	22.433
HRTOG	608.228	592.531	206.798	201.461
HRTAF	17.243	17.343	5.863	5.897
	<b>719.643</b>	<b>675.854</b>	<b>244.679</b>	<b>229.790</b>

A Companhia possui prejuízos fiscais e base negativa de contribuição social gerados no Brasil passíveis de compensação com lucros tributáveis futuros, limitados a 30% a cada exercício. A Administração optou por não os reconhecer contabilmente, os quais serão reconhecidos à medida que os lucros tributários futuros forem sendo gerados.

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

	Consolidado	
	30/06/2015	31/12/2014
Diferença temporária sobre ativos reconhecidos a valor justo em combinação de negócios	6.465	9.102
Imposto de renda e contribuição social diferidos passivos	450	385
	<b>6.915</b>	<b>9.487</b>

### 17. Provisão para abandono de instalações

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

	Consolidado
Em 8 de janeiro de 2014 – Aquisição do Campo de Polvo	<b>122.520</b>
Atualização cambial	14.488
Atualização monetária	1.031
Em 31 de dezembro de 2014	<b>138.039</b>
Atualização cambial	23.092
Atualização monetária	2.067
Em 30 de junho de 2015	<b>163.198</b>

As estimativas dos custos com abandono foram provisionadas para o período findo em 30 de junho de 2015. Esta provisão correspondente à participação de 60% da PetroRio e reflete a estimativa em valor presente descontados à taxa de 1,29% ao ano e atualizados à taxa de inflação de 1,33% ao ano (norte-americana). Adicionalmente, os valores são ajustados pela variação do dólar norte-americano. Estes custos serão incorridos no abandono do Campo de Polvo, incluindo e não limitados, com o tamponamento dos poços, e a remoção das linhas e dos equipamentos de produção.

## Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2015

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

### 18. Patrimônio líquido

#### 18.1. Capital social

Em 30 de junho de 2015, o capital subscrito e integralizado no valor de R\$ 3.346.148 está representado por 29.748.449 ações ordinárias (após grupamento aprovado pela Assembleia Geral Extraordinária realizada em 24 de junho de 2014 e concluído em 04 de agosto de 2014, na razão de 10 para 1), todas nominativas, escriturais e em valor nominal. Este grupamento incluiu também o grupamento das Global Depositary Shares ("GDSs") emitidas e em circulação da Companhia, em negociação na TSX Venture Exchange (TSX-V) em Toronto, Canadá, estando mantida a razão de dois GDSs para cada ação ordinária até então em vigor. O capital autorizado da Companhia é de R\$ 10 bilhões. Adicionalmente a Companhia possui montante de R\$ 136.694 referente a custos com emissões das ações em conta redutora do Capital Social, que compõem o saldo apresentado de R\$ 3.209.454.

Acionista	Nº de ações ordinárias	% de Participação
Societe Mondiale des Energies Fia	5.920.600	19,9%
Deutsche Bank Trust Company Americas	4.567.063	15,4%
Aventti Strategic Partners Llp	2.159.690	7,3%
Morgan Stanley Uruguay Ltda	1.939.908	6,5%
Outras Ações Em Circulação	15.161.188	51,0%
Total	29.748.449	100,0%

#### 18.2. 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 preferenciais para Colaboradores Estratégicos 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 no montante de R\$2,51 para o Plano de 2014 (SOP V), R\$4,00 e R\$38,10 para os Planos de 2013 (SOP IV e SOP III, respectivamente), R\$39,50 para o Plano de 2012 (SOP II) e R\$57,60 para o Plano de 2010 (SOP I).

## Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2015

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

As reuniões do Conselho de Administração e as premissas utilizadas no modelo de precificação estão relacionadas a seguir:

	SOP V	SOP IV	SOP III	SOP II	SOP I
	01/04/2014	11/11/2013	02/01/2013	09/05/2012	14/05/2010
Total de opções concedidas	22.497	175.000	541.458	662.295	492.600
Preço da opção na data da outorga	R\$ 8,00	R\$ 7,90	R\$ 20,60	R\$ 22,20	R\$ 0,20
Valor justo da opção na data da concessão	R\$ 2,51	R\$ 4,00	R\$ 38,10	R\$ 39,51	R\$ 57,60
Volatilidade estimada do preço da ação	76,79%	0,78%	74,22%	127,49%	37,47%
Taxa de retorno livre de risco	9,50%	9,50%	8,22%	8,74%	9,12%
Duração da opção (em anos)	3	5	Imediata	3	5

O intervalo de preços de período e a maturidade média das opções em circulação, assim como os intervalos de preços de período para as opções exercíveis no período findo em 30 de junho de 2015 estão sumariadas abaixo:

Plano	Opções em circulação			Opções exercidas/ canceladas	
	Opções em circulação em 30/06/2015	Maturidade media em anos	Preço de período	Opções exercidas até 30/06/2015	Opções canceladas até 30/06/15
SOP V	22.497	3	R\$ 8,00	-	-
SOP IV	175.000	5	R\$ 7,90	-	39.167
SOP III	541.458	Imediata	R\$ 20,60	98.087	93.931
SOP II	662,295	3	R\$ 22,20	147.852	479.993
SOP I	492.600	Imediata	R\$ 0,20	437.160	55.400

Para o período findo em 30 de junho de 2015, a Companhia registrou no patrimônio líquido resultado com remuneração baseada em ações no montante de R\$77.665, sendo R\$28.376 da outorga do plano de 2010, R\$27.839 da outorga do plano de 2012, R\$20.660 da outorga do plano de 2013 (SOP III), R\$734 da outorga do plano de 2013 (SOP IV) e R\$56 da outorga do plano de 2014, sendo a contrapartida nas respectivas demonstrações de resultado como custo de pessoal.

### 18.3. Resultado por ação

Em atendimento ao CPC 41 (IAS 33) (aprovado pela Deliberação CVM nº 636, de 06 de agosto de 2010 - Resultado por Ação), a Companhia apresenta a seguir as informações sobre o resultado por ação para os períodos sociais findos em 30 de junho de 2015 e 30 de junho de 2014. 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.

## Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2015

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

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.

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	01/04/2015	01/04/2014	01/01/2015	01/01/2014
	a	a	a	a
	30/06/2015	30/06/2014	30/06/2015	30/06/2014
<b>Numerador (em R\$ mil)</b>				
(Prejuízo) Lucro do período atribuído aos acionistas da Controladora	(16.235)	9.743	(69.774)	11.442
<b>Denominador (em milhares de ações)</b>				
Média ponderada de número de ações ordinárias ajustada pelo efeito da diluição	29.748	29.748	29.748	29.748
<b>Resultado básico e diluído por ação</b>	<b>(0,546)</b>	0,328	<b>(2,345)</b>	0,385

## 19. Transações com partes relacionadas

	Controladora	
	30/06/2015	31/12/2014
Reembolso despesas administrativas Petro Rio x HRTOG	1.821	4.871
<b>Total no Ativo Não Circulante</b>	<b>1.821</b>	<b>4.871</b>
Contrato de mútuo Petro Rio x HRTOG	-	(3.134)
Contrato de mútuo Petro Rio x África	(2.151)	(2.068)
Reembolso na operação da venda de aeronave Petro Rio x HRTBV	(1.933)	(1.654)
<b>Total no Passivo Circulante</b>	<b>(4.084)</b>	<b>(6.856)</b>

### Reembolso em transações entre partes relacionadas

O saldo ativo no montante de R\$ 1.821 é referente ao reembolso de despesas administrativas da holding que são cobradas dos parceiros nas operações de exploração e produção de petróleo.

Saldo passivo remanescente da venda da Air Amazônia em 2013. A compradora, que adquiriu também algumas aeronaves, transferiu no final de 2014 o saldo restante para a Petro Rio, sendo o saldo apresentado no montante de R\$ 1.933 devido a HRTBV, proprietária das aeronaves.

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

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2015

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

### **Mútuo entre partes relacionadas**

Em 30 de junho de 2015 existe contrato de mútuo entre a HRTAF (mutuante) e a PetroRio (mutuária) com saldo de R\$ 2.151. Este contrato possui como fator de correção a taxa do CDI (Certificados de Depósito Interbancário). O efeito acumulado registrado como resultado financeiro da controladora no semestre findo em 30 de junho de 2015 foi de R\$ 271.

### **Remuneração dos administradores**

A remuneração dos administradores da Companhia para o período findo em 30 de junho de 2015, foi de R\$ 1.057 (R\$ 2.618 em 30 de junho de 2014).

### **Debêntures**

A Companhia no exercício findo em 31 de dezembro de 2014 emitiu debêntures conversíveis em ações, série única, subordinada e sem garantia, de colocação privada, conforme detalhado na nota explicativa 13. Todas as debêntures emitidas foram subscritas por acionistas da Companhia.

## **20. Receita Líquida**

Atualmente a Companhia exporta 100% de sua produção do Campo de Polvo. Não possui deduções sobre a Receita Bruta, como impostos sobre a venda e cancelamentos, o que faz a Receita Bruta ter o mesmo valor da Receita Líquida apresentada na demonstração do resultado.

## Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2015

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

### 21. Custos dos Produtos e Serviços

	Consolidado		Consolidado	
	01/04/2015 a 30/06/2015	01/04/2014 a 30/06/2014	01/01/2015 a 30/06/2015	01/01/2014 a 30/06/2014
FPSO	(19.965)	(26.337)	(19.965)	(34.672)
Logística	(9.495)	(15.097)	(9.495)	(25.037)
Consumíveis	(12.415)	(6.994)	(12.415)	(12.991)
Operação e Manutenção	(11.777)	(2.586)	(11.777)	(10.087)
Pessoal	(2.747)	(2.233)	(2.747)	(4.691)
SMS	(4.512)	(1.879)	(4.512)	(5.395)
Óleo transferido da BP	-	698	-	(35.349)
Outros Custos	(2.923)	4.827	(2.923)	(7.015)
Royalties	(9.580)	(12.455)	(9.580)	(24.113)
Depreciação e Amortização	(42.827)	(20.389)	(46.864)	(43.101)
<b>Total</b>	<b>(116.241)</b>	<b>(82.445)</b>	<b>(120.278)</b>	<b>(202.451)</b>

Em 30 de junho de 2015 o estoque de petróleo no montante de R\$ 63.188 é representativo de 424 mil barris – informação não revisada pelos auditores independentes (em 30 de dezembro de 2014 o estoque de petróleo no montante de R\$ 8.784 é representativo de 57 mil barris).

Em 30 de junho de 2015 foi registrada provisão para perda nos estoques em função de ajuste a valor de mercado, no montante de R\$ 13.387. Este efeito está registrado na rubrica “Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas”.

### 22. Resultado financeiro

	Controladora			
	01/04/2015 a 30/06/2015	01/04/2014 a 30/06/2014	01/01/2015 a 30/06/2015	01/01/2014 a 30/06/2014
<b>Receitas financeiras</b>	<b>2.287</b>	831	<b>4.248</b>	1.227
Receita de aplicação financeira	1.926	827	3.525	1.143
Receita de variação cambial	181	82	315	83
Outras receitas financeiras	180	(78)	408	1
<b>Despesas financeiras</b>	<b>(3.957)</b>	(12)	<b>(6.677)</b>	(23)
Despesa de variação cambial	(1.482)	(4)	(1.828)	(4)
Juros sobre empréstimos/debêntures	(2.437)	(6)	(4.784)	(6)
Outras despesas financeiras	(39)	(3)	(65)	(13)

## Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2015

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

	<b>Consolidado</b>			
	<b>01/04/2015</b>	<b>01/04/2014</b>	<b>01/01/2015</b>	<b>01/01/2014</b>
	<b>a</b>	<b>a</b>	<b>a</b>	<b>a</b>
	<b>30/06/2015</b>	<b>30/06/2014</b>	<b>30/06/2015</b>	<b>30/06/2014</b>
<b>Receitas financeiras</b>	<b>55.127</b>	12.118	<b>115.076</b>	22.828
Receita de aplicação financeira	<b>2.080</b>	4.496	<b>3.856</b>	7.009
Receita de variação cambial	<b>52.970</b>	8.114	<b>110.537</b>	16.166
Outras receitas financeiras	<b>77</b>	(492)	<b>683</b>	(347)
<b>Despesas financeiras</b>	<b>(67.254)</b>	(13.755)	<b>(143.007)</b>	(31.575)
Despesa de variação cambial	<b>(53.916)</b>	(12.803)	<b>(121.393)</b>	(16.568)
Juros sobre empréstimos/debêntures	<b>(2.338)</b>	(523)	<b>(4.513)</b>	(14.534)
Outras despesas financeiras	<b>(11.000)</b>	(429)	<b>(17.101)</b>	(473)

## 23. Garantias e compromissos

Em relação ao programa exploratório mínimo das licenças da Namíbia, temos os seguintes compromissos assumidos:

PEL	Período exploratório	Término em	Programa exploratório mínimo	Atividade realizada
022 (blocos 2815, 2816 e 2915)	2º Período	22/09/2014	USD 3,1MM 1.500 Km sísmica 2D ou 400 Km <sup>2</sup> sísmica 3D	Aquisição de 1.137 km <sup>2</sup> de sísmica 3D
023 (blocos 2112B e 2212A)	2º Período	05/06/2015	USD 2,0MM 200 Km <sup>2</sup> sísmica 3D	Aquisição de 5.359 km <sup>2</sup> de sísmica 3D e poço Moosehead-1
024 (blocos 2713A e 2713B)	2º Período	03/08/2014	USD 1,1MM 1.000 Km sísmica 2D ou 400 Km <sup>2</sup> sísmica 3D	Aquisição de 1.424 km <sup>2</sup> de sísmica 3D e poços Wingat-1 e Murombe-1
028 (blocos 2813A, 2814B e 2914A)	1º Período	14/05/2015	USD 8,5MM 2.000 Km sísmica 2D ou 500 Km <sup>2</sup> sísmica 3D	Aquisição de 1.237 km <sup>2</sup> de sísmica 3D

Nos termos do *Participation Agreement* assinado com a HRT Canadá e a Acarus, em 1º de dezembro de 2010, a Companhia tem o compromisso de arcar com 50% dos custos das operações de exploração e avaliação no PEL 28, localizados no offshore da Namíbia.

A Companhia solicitou ao Ministério de Minas e Energia da Namíbia a renovação do período exploratório para as licenças 22 e 24, vencidas em setembro e agosto de 2014, respectivamente, e a extensão do prazo das licenças 23 e 28, que se encerraram em maio e junho de 2015. Apesar do histórico de renovações concedidas à PetroRio e ao bom relacionamento com o Governo Namibiano, como não houve nenhuma sinalização desta renovação, a Companhia decidiu provisionar para perda os ativos localizados na África no encerramento do exercício findo em 31 de dezembro de 2014.

Na operação de aquisição de 80% dos Campos de Bijupirá e Salema, a Companhia pagou 20% do montante total com recursos próprios, a título de adiantamento, e para garantir os 80% restantes, que serão financiados, em 20 de janeiro de 2015 a Companhia contratou junto

## Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2015

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

a Glencore Ltd. carta de crédito, no montante de US\$ 120 milhões de dólares (equivalentes a R\$ 372.312 em 30 de junho de 2015). O custo financeiro desta carta de crédito registrado como despesa financeira no período findo em 30 de junho de 2015 montou a R\$ 15.092.

### 24. Informações por segmento

Considerando a nova estratégia da Companhia de atuar no segmento de produção de hidrocarbonetos em campos maduros como Polvo e Bijupirá e Salema, e a suspensão ao risco exploratório nas concessões na Namíbia (África) e Solimões em 2014, a Administração efetuou uma reavaliação em 2015 e concluiu que a PetroRio opera em um único segmento operacional, que é o de exploração e produção (E&P) de óleo e gás no Brasil e exterior.

#### Informações geográficas para o segmento de exploração e produção

	<u>30/06/2015</u>
<b>Ativo circulante</b>	
Brasil	445.080
Exterior	304.126
<b>Ativo não circulante</b>	
Brasil	141.703
Exterior	152.359
<b>Receita</b>	
Brasil	91.589
Exterior	10.072
	<u>31/12/2014</u>
<b>Ativo circulante</b>	
Brasil	426.625
Exterior	360.091
<b>Ativo não circulante</b>	
Brasil	198.940
Exterior	74.197
	<u>30/06/2014</u>
<b>Receita</b>	
Brasil	280.906
Exterior	-

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

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

## Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2015

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

A Companhia está exposta a riscos de mercado (taxas de juros e câmbio), crédito e liquidez. A alta administração da Companhia efetua a gestão desses riscos através da prática de políticas e procedimentos apropriados. É política da Companhia não participar de quaisquer negociações de derivativos para fins especulativos.

Compete ao Conselho de Administração revisar e estabelecer políticas para gestão de cada um destes riscos, os quais estão 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 não conta com derivativos para mitigação deste risco.

### 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. A Companhia apresenta passivos de Debêntures que rendem aos credores juros correspondentes a variação acumulada de 90% das taxas médias diárias dos DI – OVER EXTRA Grupo.

### 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	671	(78)	(827)
Impacto nas Debêntures	Aumento do CDI	(446)	(1.166)	(2.306)

Para os rendimentos das aplicações financeiras e títulos e valores mobiliários, foram consideradas as projeções da CDI divulgada pela BM&FBOVESPA, para o período a findar em 31 de dezembro de 2015 no cenário provável (CDI 13,92%), uma redução de 25% no projetado para o cenário I e uma redução de 50% para o cenário II em relação ao cenário provável.

### Risco de câmbio

O risco cambial é a exposição às oscilações nos níveis de preço de um produto ou serviço contratado (fluxo de caixa futuro) em moeda estrangeira pela Companhia. A exposição da

## Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2015

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

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 (II) 25%	Cenário (III) 50%
Impacto nas aplicações financeiras	Queda do dólar	9.136	(60.968)	(121.937)
Provisão para abandono (ARO)	Aumento do dólar	(6.114)	(40.799)	(81.598)

Para o cálculo dos valores nos cenários acima, considerou-se no cenário provável a projeção de taxa média de câmbio divulgada pela BM&FBOVESPA para o período a findar em 31 de dezembro de 2015 (US\$ 1/R\$ 3,219). No cenário I esta projeção foi majorada em 25% e no cenário II a curva foi majorada em 50% em relação ao cenário provável.

### Risco de crédito

É o risco da contraparte de um negócio não cumprir uma obrigação prevista em um instrumento financeiro ou em um contrato com cliente, o que pode levar a um prejuízo financeiro.

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 seu cliente, em conjunto com o prestador de serviço de comercialização (*trader*), que também opera como intermediário nas transações de venda do petróleo. No período de seis meses findo em 30 de junho de 2015 as vendas liquidas foram concentradas 100% em um cliente (89% para o período de seis meses findos em 30 de junho de 2014).

### Risco de liquidez

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

## Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2015

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

### Consolidado

<b>Exercício findo em 30 de junho de 2015</b>	<b>até 12 meses</b>	<b>1 a 5 anos</b>	<b>Total</b>
<b>Passivo</b>			
Fornecedores	(40.210)	(12.710)	<b>(52.920)</b>
Obrigações trabalhistas	(5.918)	-	<b>(5.918)</b>
Tributos e contribuições sociais	(8.623)	-	<b>(8.623)</b>
Adiantamento de parceiros	(67.336)	-	<b>(67.336)</b>
Debêntures	(1.727)	(87.192)	<b>(88.919)</b>
Provisão para Abandono	-	(163.198)	<b>(163.198)</b>
Provisão para contingências	-	(39.618)	<b>(39.618)</b>
Outras obrigações	(888)	(2.799)	<b>(3.687)</b>
	<b>(124.702)</b>	<b>(305.517)</b>	<b>(430.219)</b>
<b>Exercício findo em 31 de dezembro de 2014 (Reapresentado)</b>	<b>até 12 meses</b>	<b>1 a 5 anos</b>	<b>Total</b>
<b>Passivo</b>			
Fornecedores	(50.507)	(12.710)	<b>(63.217)</b>
Adiantamento para alienação de ativo fixo	(25.368)	-	<b>(25.368)</b>
Obrigações trabalhistas	(7.439)	-	<b>(7.439)</b>
Tributos e contribuições sociais	(8.518)	-	<b>(8.518)</b>
Adiantamento a parceiros	(62.495)	-	<b>(62.495)</b>
Debêntures	-	(87.568)	<b>(87.568)</b>
Provisão para Abandono	-	(138.039)	<b>(138.039)</b>
Provisão para contingências	-	(33.838)	<b>(33.838)</b>
Outras obrigações	-	(2.152)	<b>(2.152)</b>
	<b>(154.327)</b>	<b>(274.307)</b>	<b>(428.634)</b>

### Controladora

<b>Exercício findo em 30 de junho de 2015</b>	<b>até 12 meses</b>	<b>1 a 5 anos</b>	<b>Total</b>
<b>Passivo</b>			
Fornecedores e outros	(3.565)	-	<b>(3.565)</b>
Obrigações trabalhistas	(2.263)	-	<b>(2.263)</b>
Tributos e contribuições sociais	(5.056)	-	<b>(5.056)</b>
Partes Relacionadas	(4.084)	-	<b>(4.084)</b>
Debêntures	(1.727)	(87.192)	<b>(88.919)</b>
	<b>(16.695)</b>	<b>(87.192)</b>	<b>(103.887)</b>
<b>Exercício findo em 31 de dezembro de 2014</b>	<b>até 12 meses</b>	<b>1 a 5 anos</b>	<b>Total</b>
<b>Passivo</b>			
Fornecedores	(5.133)	-	<b>(5.133)</b>
Obrigações trabalhistas	(2.411)	-	<b>(2.411)</b>
Tributos e contribuições sociais	(4.890)	-	<b>(4.890)</b>
Partes Relacionadas	(6.856)	-	<b>(6.856)</b>
Debêntures	-	(87.568)	<b>(87.568)</b>
	<b>(19.290)</b>	<b>(87.568)</b>	<b>(106.858)</b>

## Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2015

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

### Valor justo dos ativos e passivos financeiros

O conceito do “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 corrigido) 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.

	30/06/2015			
	Controladora		Consolidado	
	Valor contábil	Valor Justo	Valor contábil	Valor Justo
<u>Ativos financeiros</u>				
Empréstimos e recebíveis				
Contas a receber (i)	36	36	3.697	3.697
Partes relacionadas	1.821	1.821	-	-
Valor justo por meio do resultado				
Caixa e equivalentes de caixa (ii)	25.646	25.646	327.857	327.857
Títulos e Valores Mobiliários (ii)	15.042	15.042	27.781	27.781
<u>Passivos financeiros</u>				
Custo amortizado:				
Fornecedores (i)	3.565	3.565	52.920	52.920
Partes relacionadas	4.084	4.084	-	-
Debêntures (ii)	88.919	74.303	88.919	74.303

## Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2015

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

	31/12/2014			
	Controladora		Consolidado	
	Valor contábil	Valor Justo	Valor contábil	Valor Justo
<u>Ativos financeiros</u>				
Empréstimos e recebíveis				
Contas a receber (i)	36	36	1.835	1.835
Partes relacionadas	4.871	4.871	-	-
Valor justo por meio do resultado				
Caixa e equivalentes de caixa (ii)	49	49	350.634	350.634
Títulos e Valores Mobiliários (ii)	15.042	15.042	27.781	27.781
<u>Passivos financeiros</u>				
Custo amortizado:				
Fornecedores (i)	5.113	5.113	63.217	63.217
Partes relacionadas	6.856	6.856	-	-
Debêntures (ii)	87.568	81.547	87.568	81.547

Os valores de mercado (“valor justo”) estimados pela Administração foram determinados pelo nível 2 para estes instrumentos financeiros:

- (i) Os valores relacionados aos saldos de contas a receber e fornecedores não possuem diferenças significativas ao seu valor justo devido ao giro de recebimento/pagamento destes saldos não ultrapassar 60 dias.
- (ii) As mensurações de valor justo são obtidas por meio de variáveis observáveis diretamente (ou seja, como preços) ou indiretamente (derivados dos preços).

## Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2015

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

### 26. Seguros

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

Com efeito, possui, em conjunto com as demais empresas do grupo, coberturas contra as principais exposições, tais como o Energy Package que engloba: Danos Físicos aos ativos *offshore*, Despesas Extras do Operador (OEE) e Responsabilidade Civil *Offshore*, além da cobertura de Transporte para os equipamentos/suprimentos referentes às operações do Campo de Polvo e o seguro de D&O para seus administradores.

Dentre as principais coberturas previstas no seguro da Companhia está o seguro de D&O, cujo principal objeto segurado da apólice é o pagamento, a título de Perdas, devido a terceiros pela Companhia decorrente de uma Reclamação. Ademais, a PetroRio também contrata o seguro para Despesas Extras do Operador, cujas principais exposições cobertas são: Controle de Poço, Despesa Extra/Reperfuração e Infiltração e Poluição, Limpeza e Contaminação.

Os seguros vigentes em 30 de junho de 2015 cobrem a importância de R\$ 2.769.718. Seguem os principais ativos ou interesses cobertos e seus respectivos montantes:

<b>Seguros/modalidade</b>	<b>Importância Segurada</b>
Danos físicos (Óleo em estoque)	131.860
Plataforma fixa e componentes	806.676
Propriedades offshore (dutos)	62.052
OEE Produção (Controle de poço)	465.390
OEE Desenvolvimento (Controle de poço)	310.260
Responsabilidade civil operações <i>Offshore</i>	775.650
Aeronaves (Danos Físicos)	23.757
Aeronaves (Responsabilidade civil)	93.078
Transporte (Polvo)	3.500
D&O	20.000
Responsabilidade civil geral	5.000
Patrimonial	2.495
Garantia Solimões	70.000
<b>Total segurado</b>	<b>2.769.718</b>

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

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2015

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

### **27. Contingências**

A Administração da Companhia e 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 2015 e 31 de dezembro de 2014 nos montantes de R\$ 39.618 e R\$ 33.838, respectivamente, são suficientes para cobrir perdas consideradas prováveis e razoavelmente estimáveis.

#### **Arbitragens**

A Companhia é parte de duas arbitragens instauradas, descritas a seguir:

1. Tuscany Perfurações Brasil Ltda. e Tuscany Rig Leasing S.A. instauraram procedimento arbitral contra a HRTOG, tendo atribuído à arbitragem os valores de US\$ 39.645 mil (R\$ 123.002). A sentença foi proferida em 05 de fevereiro de 2015, condenando a Companhia a pagar os montantes de R\$ 1.484 e US\$ 12.130 mil (R\$ 37.635 - PTAX 30 de junho de 2015). Contudo, foi apresentado recurso cabível no dia 09 de março de 2015 e a Companhia aguarda julgamento.
2. A Geoquasar Energy Solutions Participações Ltda. instaurou, em 28 de fevereiro de 2014, o processo de arbitragem contra a HRTOG, tendo atribuído à arbitragem o valor de R\$ 67.292. Em razão do não pagamento das custas da arbitragem por parte da Geoquasar, o Tribunal Arbitral enviou correspondência informando que o procedimento arbitral será arquivado.

#### **Ação Civil Pública**

A subsidiária HRTOG é ré na Ação Civil Pública ajuizada pelo Ministério Público do Trabalho, em consequência do não pagamento das verbas rescisórias pela Geoquasar, empresa terceirizada que prestou serviços para a HRTOG, cujo valor da causa é de R\$ 7.834. Aguarda-se sentença. Segundo o consultor jurídico deste caso, é possível a chance de perda.

Exceto com relação a sete reclamações trabalhistas que somam o montante de R\$ 164, uma reclamação cível no valor de R\$ 91 e uma reclamação fiscal no valor de R\$ 245, que apresentam risco provável, segundo os consultores jurídicos do Grupo, o risco de perda das demais causas é “possível” (R\$ 142.913) ou “remoto”. Com base nessa avaliação, a Administração decidiu não constituir provisão para contingências nestas causas possíveis e remotas de perda, seguindo as práticas contábeis adotadas no Brasil e as IFRS.

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

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2015

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

### **28. Eventos subsequentes**

#### **28.1. Venda de ativos e término da operação em Solimões**

No dia 18 de maio de 2015 a Companhia assinou os contratos definitivos relativos à venda e à transferência da totalidade da participação e respectivos direitos e obrigações, nos Contratos de Concessão dos blocos de gás e petróleo localizados na Bacia Sedimentar de Solimões no Estado do Amazonas, para a Rosneft Brasil E&P Ltda (subsidiária da Rosneft Oil Company). O valor total da transação foi de US\$ 58 milhões (R\$ 179 milhões), não contemplando as quatro sondas helitransportáveis.

A Agência Nacional de Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP) aprovou a operação no dia 1º de julho de 2015, através dos Ofícios 560/2015/SEP e 561/2015/SEP (nota explicativa 6).

#### **28.2. Compra de participação da Petrobrás em Bijupirá e Salema**

Em 1º de julho de 2015 a Petro Rio comunicou a celebração do contrato de compra e venda para a aquisição da participação nos direitos e obrigações dos contratos de concessão dos Campos de Bijupirá e Salema (BJSA) com a Petrobras. Desta forma, a Companhia passará a deter 100% de participação e será a operadora dos campos de BJSA, com data de vigência a partir de 1º de janeiro de 2015.

O valor total da transação é de US\$ 25 milhões (R\$ 78 milhões), sujeito a ajustes, será pago em dinheiro, sendo 20% deste montante através de recursos próprios e os 80% restantes mediante operação de financiamento estruturado. Tal operação está sujeita à aprovação da Agência Nacional de Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis – ANP.

#### **28.3. Venda de óleo**

No dia 13 de julho de 2015 a Companhia realizou a venda de aproximadamente 178 mil barris (informação não revisada pelos auditores independentes) de óleo para a Glencore Ltd., correspondente ao valor de R\$26,5 milhões. O custo de mercadoria vendida referente a esta transação é de R\$ 35,1 milhões.