

Informações Trimestrais - ITR

Petro Rio S.A.

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

Petro Rio S.A.

Informações Trimestrais - ITR

30 de setembro de 2015

Índice

Relatório dos auditores independentes sobre a revisão das informações trimestrais	1
Informações trimestrais	
Balanços patrimoniais (posição financeira)	4
Demonstrações dos resultados	6
Demonstração dos resultados abrangentes	8
Demonstrações das mutações do patrimônio líquido	10
Demonstrações dos fluxos de caixa	11
Demonstrações do valor adicionado (informação suplementar para fins de IFRS)	12
Notas explicativas às informações trimestrais	13

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 setembro de 2015, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2015 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente, para os períodos de três e nove meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A Administração 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 10, que indica que a Companhia e suas controladas mantêm montantes significativos de ativos não circulantes mantidos para a venda em 30 de setembro de 2015, cuja recuperação depende do sucesso de operações futuras de venda. Essas condições indicam a existência de incerteza 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 10.

Outros assuntos

Demonstrações do valor adicionado

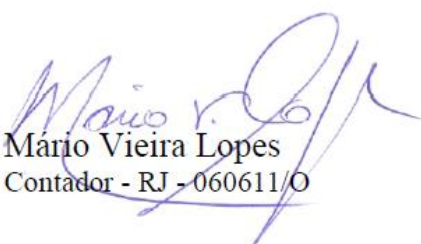
Revisamos, também, as demonstrações individual e consolidada do valor adicionado (DVA), referentes ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2015, preparadas sob a responsabilidade da Administração da Companhia, cuja apresentação nas informações intermediárias é requerida de acordo com as normas 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 nove meses findo em 30 de setembro 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 setembro de 2014.

Rio de Janeiro, 06 de novembro de 2015.




Mario Vieira Lopes
Contador - RJ - 060611/O

Petro Rio S.A.

Balancos patrimoniais (posição financeira)

30 de setembro de 2015 e 31 de dezembro de 2014

As informações financeiras de 30 de setembro de 2015 foram revisadas por auditores independentes na extensão descrita no relatório de revisão datado de 06 de novembro de 2015.

(Em milhares de reais)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/09/2015	31/12/2014	30/09/2015	31/12/2014
		(Reapresentado)		(Reapresentado)	
Ativo					
Circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	3	185	49	167.194	350.634
Títulos e Valores Mobiliários	4	44.353	87.924	250.106	98.312
Contas a receber	5	-	36	86.044	1.835
Contas a receber Rosneft	6	-	-	158.916	-
Tributos a recuperar	7	2.393	9.937	25.940	30.843
Adiantamentos a fornecedores	8	115	194	31.471	23.957
Adiantamentos a parceiros	9	-	-	-	7.214
Despesas antecipadas		394	-	3.393	3.486
Estoque de Óleo	23	-	-	9.269	8.784
Outros créditos		-	53	3.944	3.495
		47.440	98.193	736.277	528.560
Ativo não circulante disponível para venda	10	-	-	154.870	258.158
		47.440	98.193	891.147	786.718
Não circulante					
Realizável a longo prazo					
Adiantamentos a fornecedores	8	-	-	12.596	12.596
Depósitos e cauções		4.397	4.440	11.091	10.664
Tributos a recuperar	7	7.808	-	7.808	-
Tributos diferidos		-	-	1.615	-
Partes relacionadas	21	2.701	4.871	-	-
Investimentos	11	745.990	620.413	-	-
Imobilizado	12	498	609	60.659	72.925
Intangível	13	36	65	109.837	176.951
Adiantamento p/aquisição de ativos não circulantes	1	-	-	139.052	-
		761.430	630.398	342.658	273.136
Total do ativo		808.870	728.591	1.233.805	1.059.854

	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/09/2015	31/12/2014	30/09/2015	31/12/2014
		(Reapresentado)		(Reapresentado)	
Passivo e patrimônio líquido					
Circulante					
Fornecedores	14	2.554	5.133	63.789	50.507
Obrigações trabalhistas		2.283	2.411	5.501	7.439
Tributos e contribuições sociais	15	4.832	4.890	14.774	8.518
Debêntures	16	4.466	-	4.466	-
Partes relacionadas	21	2.629	6.856	-	-
Adiantamentos de parceiros	9	-	-	96.245	62.495
Adiantamento para alienação de ativo fixo	10	-	-	-	25.368
Outras obrigações		-	-	928	-
		16.764	19.290	185.703	154.327
Não circulante					
Fornecedores	14	-	-	12.710	12.710
Debêntures	16	87.192	87.568	87.192	87.568
Provisão para abandono de instalações	19	-	-	209.414	138.039
Provisão para contingências	29	-	-	50.388	33.838
Tributos e contribuições sociais diferidos	18	-	-	5.960	9.487
Investimento a descoberto	11	1.842	-	-	-
Outras obrigações		-	-	3.574	2.152
		89.034	87.568	369.238	283.794
Participações dos Minoritários		-	-	(24.208)	-
Patrimônio líquido	20				
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		412.309	261.233	412.309	261.233
Prejuízos acumulados		(2.950.672)	(2.976.264)	(2.950.672)	(2.976.264)
Resultado do período		(69.739)	(1.003.073)	(69.739)	(1.003.073)
		703.072	621.733	703.072	621.733
Total do passivo e patrimônio líquido		808.870	728.591	1.233.805	1.059.854

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.

Petro Rio S.A.

Demonstrações dos resultados

Período de nove meses findos em 30 de setembro de 2015 e de 2014

As informações financeiras de 30 de setembro de 2015 foram revisadas por auditores independentes na extensão descrita no relatório de revisão datado de 06 de novembro 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 30/09/2015	a 30/09/2014	a 30/09/2015	a 30/09/2014
Receita líquida	22	-	-	229.602	405.122
Custos dos produtos/serviços	23	-	-	(277.087)	(300.619)
Resultado bruto		-	-	(47.485)	104.502
Receitas (despesas) operacionais					
Despesas de geologia e geofísica		-	-	(1.310)	(5.025)
Despesas com pessoal		(4.134)	(4.588)	(17.121)	(26.193)
Despesas gerais e administrativas		(3.367)	(3.433)	(10.668)	(25.187)
Despesas com serviços de terceiros		(2.765)	(6.792)	(22.367)	(46.256)
Impostos e taxas		(232)	(84)	(2.342)	(3.338)
Despesa de depreciação e amortização		(122)	(141)	(2.482)	(7.608)
Resultado de equivalência patrimonial		(63.912)	26.625	-	-
Despesas financeiras	24	(10.046)	(142)	(276.706)	(39.951)
Receitas financeiras	24	14.290	1.295	277.886	52.062
Resultado na venda de participação acionária		-	3.156	-	3.156
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas		549	5.082	27.531	24.234
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social		(69.739)	20.978	(75.064)	30.396
Imposto de renda e contribuição social					
Corrente		-	-	(22)	(5.107)
Diferido	18	-	-	5.333	-
Lucro (Prejuízo) das operações em continuidade		(69.739)	20.978	(69.753)	25.289
Resultado das operações descontinuadas		-	-	-	(4.311)
Lucro (Prejuízo) Consolidado do Período		(69.739)	20.978	(69.753)	20.978
Prejuízo Atribuído a Sócios da Empresa Controladora		(69.739)	20.978	(69.739)	20.978
Prejuízo Atribuído a Sócios Não Controladores		-	-	(14)	-
Lucro (Prejuízo) por ação básico e diluído					
Básico		(2,344)	0,705	(2,344)	0,705
Diluído		(2,344)	0,705	(2,344)	0,705

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.

Petro Rio S.A.

Demonstrações dos resultados

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

As informações financeiras de 30 de setembro de 2015 foram revisadas por auditores independentes na extensão descrita no relatório de revisão datado de 06 de novembro de 2015.

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

	Nota	Controladora		Consolidado	
		01/07/2015	01/07/2014	01/07/2015	01/07/2014
		a	a	a	a
		30/09/2015	30/09/2014	30/09/2015	30/09/2014
Receita líquida	22	-	-	127.941	124.216
Custos dos produtos/serviços	23	-	-	(156.809)	(98.168)
Resultado bruto		-	-	(28.868)	26.048
Receitas (despesas) operacionais					
Despesas de geologia e geofísica		-	-	(1.064)	(1.305)
Despesas com pessoal		(1.369)	1.235	(4.513)	(5.649)
Despesas gerais e administrativas		(1.074)	(1.202)	(1.683)	(8.229)
Despesas com serviços de terceiros		44	(1.444)	(7.000)	(15.756)
Impostos e taxas		(70)	(228)	(916)	(358)
Despesa de depreciação e amortização		(41)	(47)	(811)	(2.132)
Reversão de impairment em ativo não circulante mantido para venda		-	-	(18.416)	-
Resultado de equivalência patrimonial		(4.517)	3.036	-	-
Despesas financeiras	24	(3.369)	(119)	(133.699)	(8.376)
Receitas financeiras	24	10.042	68	162.810	29.234
Resultado na venda de participação acionária		-	3.156	-	3.156
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas		389	5.081	31.491	1.278
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social		35	9.536	(2.669)	17.911
Imposto de renda e contribuição social					
Corrente		-	-	(6)	(3.604)
Diferido	18	-	-	2.696	(460)
Lucro (Prejuízo) das operações em continuidade		35	9.536	21	13.847
Resultado das operações descontinuadas		-	-	-	(4.311)
Lucro (Prejuízo) Consolidado do Período		35	9.536	21	9.536
Prejuízo Atribuído a Sócios da Empresa Controladora		35	9.536	35	9.536
Prejuízo Atribuído a Sócios Não Controladores		-	-	(14)	-
Lucro (Prejuízo) por ação básico e diluído					
Básico		0,001	0,321	0,001	0,321
Diluído		0,001	0,321	0,001	0,321

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.

Petro Rio S.A.

Demonstrações dos resultados abrangentes

Período de nove meses findos em 30 de setembro de 2015 e de 2014

As informações financeiras de 30 de setembro de 2015 foram revisadas por auditores independentes na extensão descrita no relatório de revisão datado de 06 de novembro de 2015.

(Em milhares de reais)

	Consolidado	
	01/01/2015	01/01/2014
	a	a
	30/09/2015	30/09/2014
Resultados acumulados	(69.753)	20.978
Outros resultados abrangentes		
Ajuste de conversão de investimento no exterior, líquidos dos impostos	151.076	39.141
Outros resultados abrangentes do exercício, líquidos de impostos	151.076	39.141
Total de resultados abrangentes do exercício, líquidos de impostos	81.323	60.119
Atribuível a acionistas da controladora	81.337	60.119
Atribuível a acionistas não controladores	(14)	-

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 setembro de 2015 e de 2014

As informações financeiras de 30 de setembro de 2015 foram revisadas por auditores independentes na extensão descrita no relatório de revisão datado de 06 de novembro de 2015.

(Em milhares de reais)

	Consolidado	
	01/07/2015	01/07/2014
	a	a
	30/09/2015	30/09/2014
Resultados acumulados	21	9.536
Outros resultados abrangentes	-	-
Ajuste de conversão de investimento no exterior, líquidos dos impostos	96.903	34.398
Outros resultados abrangentes do exercício, líquidos de impostos	96.903	34.398
Total de resultados abrangentes do exercício, líquidos de impostos	96.924	43.934
Atribuível a acionistas da controladora	96.938	43.934
Atribuível a acionistas não controladores	(14)	-

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.

Petro Rio S.A

Demonstrações das mutações do patrimônio líquido

Período de nove meses findos em 30 de setembro de 2015 e de 2014

As informações financeiras de 30 de setembro de 2015 foram revisadas por auditores independentes na extensão descrita no relatório de revisão datado de 06 de novembro de 2015.

(Em milhares de reais)

	Capital social	Reserva de capital	Ajuste acumulado de conversão	Prejuízo acumulado	Total
Saldos em 1 de janeiro de 2014 - Reapresentado	3.821.205	519.308	90.349	(2.976.264)	1.454.598
Opção de ações exercidas	1	-	-	-	1
Ajuste de conversão de investimento no exterior	-	-	38.934	-	38.934
Remuneração com base em participação acionária	-	675	-	-	675
Prejuízo do período	-	-	-	20.978	20.978
Saldos em 30 de setembro de 2014 - Reapresentado	3.821.206	519.983	129.283	(2.955.286)	1.515.186
Saldos em 1 de janeiro de 2015 - Reapresentado	3.821.206	518.631	261.233	(3.979.337)	621.733
Ajuste de conversão de investimento no exterior	-	-	151.076	-	151.076
Remuneração com base em participação acionária	-	3	-	-	3
Compensação do prejuízo	(611.752)	(416.914)	-	1.028.666	(0)
Prejuízo do período	-	-	-	(69.739)	(69.739)
Saldos em 30 de setembro de 2015	3.209.454	101.720	412.309	(3.020.411)	703.072

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.

Petro Rio S.A.

Demonstrações dos fluxos de caixa

Período de nove meses findos em 30 de setembro de 2015 e de 2014

As informações financeiras de 30 de setembro de 2015 foram revisadas por auditores independentes na extensão descrita no relatório de revisão datado de 06 de novembro de 2015.

(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2015	30/09/2014	30/09/2015	30/09/2014
Fluxos de caixa das atividades operacionais				
Resultado do período (antes de impostos)	(69.739)	20.978	(75.064)	30.396
Depreciação e amortização	122	141	103.804	76.844
Receita financeira	(6.003)	(1.295)	(162.003)	(52.063)
Despesa financeira	8.627	142	222.413	39.951
Remuneração com base em plano de ações	3	468	3	468
Resultado de equivalência patrimonial	63.912	(26.625)	-	-
Perda/Baixa de ativos não circulantes	(6)	-	6.656	-
Provisão para contingências/perdas	-	-	3.022	16.230
Fluxo de caixa das operações descontinuadas	-	-	-	(4.248)
	(3.084)	(6.191)	98.831	107.578
(Aumento) redução nos ativos				
Contas a receber	36	-	(267.017)	(18.605)
Tributos a recuperar	546	(987)	(1.610)	(4.506)
Despesas antecipadas	(394)	943	93	(3.087)
Adiantamento a fornecedores	79	(77)	120	(31.476)
Estoque	-	-	(4.197)	(5.851)
Adiantamento a parceiros em operações de E&P	-	-	7.214	-
Outros créditos	53	(4.937)	(3.354)	528
Aumento (redução) nos passivos				
Fornecedores	(2.582)	(937)	12.071	46.266
Obrigações trabalhistas	(128)	(5.961)	(1.938)	(8.760)
Tributos e contribuições sociais	(83)	2.340	3.031	22.011
Partes relacionadas	(1.166)	7.350	-	-
Adiantamento de parceiros em operações de E&P	-	-	30.766	(1.118)
Outras obrigações	-	-	2.350	4.622
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades operacionais	(6.723)	(8.457)	(123.640)	107.602
Fluxos de caixa das atividades de investimento				
(Aplicação) Resgate de Títulos e Valores Mobiliários	46.523	16.835	(132.656)	166.808
Depósito e cauções	43	(48)	(427)	272.613
Ativo não circulante mantido pra venda	-	-	180.908	17.949
Adiantamento para alienação de ativo imobilizado	-	-	-	44.118
(Compra) venda de ativo imobilizado	24	(8)	(292)	(9.896)
(Compra) venda de ativo intangível	-	-	(45)	(537)
(Compra) ativos não circulantes	-	-	(96.109)	(133.490)
Integralização de capital em controlada	(36.571)	(12.385)	-	-
Venda de Pariticação Societária	-	4.068	-	-
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de investimento	10.019	8.462	(48.621)	357.565
Fluxos de caixa das atividades de financiamento				
Empréstimos e financiamentos	-	-	-	(89.899)
Debêntures	(3.160)	-	(3.160)	-
Operação com derivativos	-	-	-	(11.163)
Integralização de capital	-	1	-	1
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de financiamento	(3.160)	1	(3.160)	(101.061)
Ajuste de conversão	-	-	(8.019)	-
Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa	136	6	(183.440)	364.106
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	49	18	350.634	33.582
Caixa e equivalente de caixa no final do exercício	185	24	167.194	397.688
Aumento líquido no caixa e equivalentes de caixa	136	6	(183.440)	364.106

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 nove meses findos em 30 de setembro de 2015 e de 2014

As informações financeiras de 30 de setembro de 2015 foram revisadas por auditores independentes na extensão descrita no relatório de revisão datado de 06 de novembro de 2015.

(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2015	30/09/2014	30/09/2015	30/09/2014
Receitas				
Venda de serviços	-	-	229.602	405.122
	-	-	229.602	405.122
Insumos e serviços				
Serviços de terceiros e outros	(2.765)	(6.792)	(22.367)	(46.257)
Despesas com geologia e geofísica	-	-	(1.310)	(5.026)
Custos dos serviços	-	-	(154.353)	(194.308)
Valor adicionado bruto	(2.765)	(6.792)	51.572	159.531
Retenções				
Depreciação e amortização	(122)	(141)	(103.804)	(76.844)
Valor adicionado líquido	(2.887)	(6.933)	(52.232)	82.687
Valor adicionado transferido				
Resultado financeiro líquido	4.244	1.153	1.180	12.112
Resultado de equivalência patrimonial	(63.912)	26.625	-	-
Impostos diferidos	-	-	5.333	-
Baixa de imobilizado	-	-	(3.128)	-
Resultado de operações descontinuadas	-	-	-	(4.311)
Aluguéis, royalties e outros	(2.818)	4.805	(1.421)	(34.872)
Valor adicionado a distribuir	(65.373)	25.650	(50.268)	55.616
Distribuição do valor adicionado				
Pessoal	4.134	4.588	17.121	26.193
Tributos	232	84	2.364	8.445
Participação atribuível aos acionistas do Grupo	(69.739)	20.978	(69.739)	20.978
Participação dos minoritários	-	-	(14)	-
Valor adicionado distribuído	(65.373)	25.650	(50.268)	55.616

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2015

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

1. Contexto operacional

A Petro Rio S.A. (PetroRio), antiga HRT Participações em Petróleo S.A., 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. Suas atividades estão voltadas para a produção de óleo e gás natural, operando na Bacia de Campos, Estado do Rio de Janeiro.

Para efeitos deste relatório, a Petro Rio S.A (PetroRio) e suas controladas são denominadas, isoladamente ou em conjunto, Companhia.

Em 2014 a controlada HRT O&G Exploração e Produção de Petróleo Ltda. ("HRTOG") concluiu a transação comercial de aquisição de 60% do contrato de concessão 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").

Também em 2014, a Companhia 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).

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 setembro 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 (*offshore*), a 100 km a leste da cidade de Cabo Frio, Estado do Rio de Janeiro. A produção diária média (2015) é de aproximadamente 8.600 barris, com 20.3^o API. A licença cobre uma área de aproximadamente 134 km² com vários prospectos para futuras explorações.

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 ("BJSA") 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 foi de US\$ 150 milhões, sujeito a ajustes finais de preço. A PetroRio já desembolsou US\$ 30 milhões (R\$ 119.187 em 30 de setembro de 2015), representando 20% do total desta transação, utilizando os recursos resultantes da primeira emissão de debêntures conversíveis em ações da Companhia, concluída em dezembro de 2014.

Os 80% remanescentes do valor total da aquisição deverão ser pagos após fechamento da transação, mediante o atendimento ou a dispensa de todas as condições contratuais estabelecidas 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.

No dia 1^o de julho de 2015 a PetroRio assinou contrato de compra e venda para a aquisição da participação dos 20% remanescentes nos direitos e obrigações dos contratos de concessão dos campos de BJSA com a Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras.

Esta transação somou US\$ 25 milhões, sujeitos a ajustes finais de preço. Em 10 de agosto de 2015, foram pagos US\$ 5 milhões (R\$ 19.865 em 30 de setembro de 2015), representando 20% do total desta transação e os 80% remanescentes deverão ser pagos no dia do fechamento da transação 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 PetroRio, gerando ganhos de sinergias importantes entre suas operações. As licenças cobrem uma área de 40 km² e sua produção diária média é de 22 mil barris de óleo leve e 325 mil m³ de gás associado, equivalentes a 24 mil boe/dia. O óleo extraído nos campos é do tipo leve de 28^o a 31^oAPI.

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2015

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

A conclusão das transações de compra e venda dos direitos e obrigações dos contratos de concessão dos campos de BJSA está sujeita a determinadas condições precedentes, inclusive a aprovação de cessão de direitos pela ANP. A PetroRio será a detentora de 100% de participação e será a operadora dos referidos campos, com data efetiva da operação retroagindo a 1º de janeiro de 2015.

Em 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). No mês de julho de 2015, a Companhia recebeu a confirmação da ANP para a aprovação desta Cessão de Direitos e em outubro de 2015 recebeu a primeira parcela relativa à transação, no valor de R\$ 148 milhões (US\$ 38 milhões) e ressarciu R\$ 69.331 (US\$ 18 milhões), conforme descrito nas Notas Explicativas 6 e 30.1.

A Companhia ainda detém no Brasil 10% de participação em 2 blocos exploratórios em bacias *onshore*, situados nas Bacias do Recôncavo (BA) e do Espírito Santo (ES).

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 nove meses findos em 30 de setembro 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 setembro 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.

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro 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 mensurados pelo valor justo, quando indicados.

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

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro 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 11	Contabilização de aquisição de participações em operações em conjunto;	1º de janeiro de 2016
IFRS 14	Contas de diferimento regulatório	1º de janeiro de 2016
IFRS 15	Receita de contratos com clientes	1º de janeiro de 2018
IAS 16 / IAS 38	Esclarecimento sobre métodos aceitáveis de depreciação e amortização	1º de janeiro de 2016

A Administração da Companhia está 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 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 setembro 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.

Abaixo segue a demonstração dos 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 nove meses findo em 30 de setembro 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 setembro de 2015

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

Balanco Patrimonial:

	Consolidado Original 31/12/2014	Reclassificação	Consolidado Reapresentado 31/12/2014
Ativo			
Circulante			
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
	806.236	(19.518)	786.718
Não circulante			
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
	254.902	18.234	273.136
Total do ativo	1.061.138	(1.284)	1.059.854
Passivo e patrimônio líquido			
Circulante			
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
	168.321	(13.994)	154.327
Não circulante			
Fornecedores	-	12.710	12.710
Outros não circulantes não afetados	271.084	-	271.084
	271.084	12.710	283.794
Patrimônio líquido			
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
	621.733	-	621.733
Total do passivo e patrimônio líquido	1.061.138	(1.284)	1.059.854
Controladora			
	Original 31/12/2014	Reclassificação	Controladora Reapresentado 31/12/2014
Patrimônio líquido			
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
Total do patrimônio líquido	621.733	-	621.733

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2015

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

	Controladora e Consolidado Original 30/09/2014	Reclassificação	Controladora e Consolidado Reapresentado 30/09/2014
Patrimônio líquido			
Reservas de capital	416.914	103.069	519.983
Ajuste acumulado de conversão	-	129.283	129.283
Ajuste de avaliação patrimonial	230.564	(230.564)	-
Prejuízos acumulados	(2.953.498)	(1.788)	(2.955.286)
Outros itens do patrimônio líquido não afetados	3.821.206	-	3.821.206
Total do patrimônio líquido	1.515.186	-	1.515.186

Mutação do patrimônio líquido para o período de nove meses findos em 30 de setembro de 2014:

	Capital social	Reserva de capital	Ajuste de avaliação patrimonial	Prejuízo acumulado	Total
Saldos em 1 de janeiro de 2014 – Original	3.821.205	416.914	190.955	(2.974.476)	1.454.598
Opção de ações exercidas	1	-	-	-	1
Variação cambial de investimento no exterior	-	-	39.141	-	39.141
Remuneração com base em participação acionária	-	-	468	-	468
Lucro do período	-	-	-	20.978	20.978
Saldos em 30 de setembro de 2014 - Original	3.821.206	416.914	230.564	(2.953.498)	1.515.186

	Capital social	Reserva de capital	Ajuste acumulado de conversão	Prejuízo acumulado	Total
Saldos em 1 de janeiro de 2014 - Reapresentado	3.821.205	519.308	90.349	(2.976.264)	1.454.598
Opção de ações exercidas	1	-	-	-	1
Variação cambial de investimento no exterior	-	-	38.934	-	38.934
Remuneração com base em participação acionária	-	675	-	-	675
Lucro do período	-	-	-	20.978	20.978
Saldos em 30 de setembro de 2014 - Reapresentado	3.821.206	519.983	129.283	(2.955.286)	1.515.186

g) Conclusão das informações trimestrais

A Administração da Companhia autorizou a conclusão destas informações trimestrais em 06 de novembro de 2015.

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2015

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

3. Caixa e equivalentes de caixa

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2015	31/12/2014	30/09/2015	31/12/2014
Caixa	-	1	1	1
Bancos	185	48	167.193	350.633
	185	49	167.194	350.634
Nacional	13	49	23.252	202
Exterior	172	-	143.942	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 controlada HRTOG.

4. Títulos e valores mobiliários

Banco	Remuneração	Controladora		Consolidado	
		30/09/2015	31/12/2014	30/09/2015	31/12/2014
Itaú BBA	CDI	11.820	87.924	12.255	94.370
JP Morgan	0,52%	32.533	-	32.533	-
Santander	1,80%	-	-	72.035	-
Itaú	0,45%	-	-	51.366	-
Bradesco	0,95%	-	-	81.917	-
Votorantin		-	-	-	3.942
Total de aplicações para negociação		44.353	87.924	250.106	98.312

As aplicações financeiras realizadas no JP Morgan estão alocadas em dólares norte-americanos no fundo Global Short Duration Bond Fund, focado em títulos governamentais e não governamentais com rating AAA. Os demais investimentos foram realizados em Time Deposit (TD), aplicação em depósito a prazo fixo em moeda estrangeira, com remuneração pré-fixada, atrelada à variação do dólar norte-americano. Adicionalmente, a Companhia realizou investimentos em operações compromissadas lastreadas em debêntures, em moeda nacional, atreladas à remuneração do Certificado de Depósito Interbancário – CDI (14,13% em 30 de setembro de 2015).

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2015

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

5. Contas a Receber

Em 22 de setembro de 2015 foi concluída venda de aproximadamente 595 mil barris de petróleo gerando uma receita de R\$ 95.402. Deste montante, foram recebidos no trimestre R\$ 10.068. O saldo a receber em 30 de setembro de 2015, considerando a variação cambial no período é de R\$ 86.044.

6. Contas a Receber Rosneft

Em março de 2014 a HRTOG e a Rosneft Brasil E&P Ltda (“Rosneft”, subsidiária da Rosneft Oil Company) assinaram o contrato “FOA” (Farm-Out Agreement) para cessão da operação e de 6% de participação nos Contratos de Concessão dos blocos de gás e petróleo localizados na Bacia Sedimentar de Solimões no Estado do Amazonas, além do contrato de compra e venda de quatro 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.

Os termos do FOA foram alterados, e 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 em Solimões para a Rosneft. O valor total da transação foi de US\$ 58 milhões (R\$ 230 milhões) a receber e US\$ 18 milhões (R\$ 72 milhões) a ressarcir referente ao adiantamento para aquisição das sondas de perfuração, que não foram incluídas nos novos contratos.

Estes novos contratos, transferindo 100% da participação e respectivos direitos e obrigações foram aprovados pela ANP no dia 1º de julho de 2015, através dos Ofícios 560/2015/SEP e 561/2015/SEP.

7. Tributos a recuperar

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2015	31/12/2014	30/09/2015	31/12/2014
Imposto de renda e contribuição social	9.761	9.937	13.162	21.323
PIS e COFINS	4	-	25.184	13.599
Imposto no exterior (VAT)	-	-	6.249	4.273
Outros	436	-	919	146
Subtotal	10.201	9.937	45.514	39.341
IRPJ e CSLL a pagar	-	-	(11.766)	(8.498)
Total	10.201	9.937	33.748	30.843
Ativo Circulante	2.393	9.937	25.940	30.843
Ativo Não Circulante	7.808	-	7.808	-

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2015

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

8. Adiantamentos a fornecedores

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2015	31/12/2014	30/09/2015	31/12/2014
Queiroz Galvão Óleo & Gás (i)	-	-	38.878	25.993
Geoquasar Energy (ii)	-	-	12.596	12.596
Garantia BW (Prosafe) (iii)	-	-	26.247	18.613
Outros	115	194	5.224	5.344
Subtotal	115	194	82.945	62.546
Provisão para não realização do ativo	-	-	(38.878)	(25.993)
Total	115	194	44.067	36.553
Total no ativo circulante	115	194	31.471	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.
- (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 17).

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

Blocos operados	Consolidado	
	30/09/2015	31/12/2014
Maersk - BM-C-8 – Polvo	88.561	62.495
GALP - Namíbia – Petroleum Exploration Licences 23	7.594	(7.198)
Total de blocos operados	96.155	55.297
Blocos não operados (Cowan – ES)	90	(16)
Total de adiantamento de/a parceiros	96.245	55.281
Total no Ativo Circulante	-	7.214
Total no Passivo Circulante	96.245	62.495

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2015

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

10. 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 sete aeronaves e quatro sondas, além dos blocos exploratórios do Solimões, classificados como ativos não circulantes mantidos para venda. Destes ativos, foram vendidas quatro aeronaves nos primeiros nove meses de 2015, pelo montante de R\$ 17.490, e os blocos exploratórios do Solimões, pelo montante líquido de R\$ 158.916.

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

	Consolidado	
	30/09/2015	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	30.801	24.871
Valor justo das aeronaves	<u>14.706</u>	<u>26.828</u>
Sondas		
Custo das sondas	126.860	126.860
Perda por redução a valor de mercado	(59.994)	(59.994)
Provisão para comissão na venda (2%)	(2.444)	-
Ajuste de conversão	75.742	28.757
Valor justo das sondas	<u>140.164</u>	<u>95.623</u>
Solimões		
Bônus de Assinatura	135.707	135.707
Estoque de sobressalentes*	18.416	-
Adiantamento do parceiro Rosneft, líquidos	(30.498)	-
Transferência para contas a receber Rosneft	55.847	-
Custo baixado na venda para a Rosneft	(179.472)	-
Valor justo Solimões	<u>-</u>	<u>135.707</u>
Total	<u>154.870</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. 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 setembro de 2015

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

11. Investimentos

Em 30 de setembro 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 sede 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 de Polvo, localizado na porção sul da Bacia de Campos, no Estado do Rio de Janeiro e 12,98% de participação no 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, com sede no Rio de Janeiro, 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.

Todas as empresas do Grupo localizadas fora do Brasil, com exceção da HRT America, estão consolidadas sob uma única estrutura societária, tendo como Matriz a HRTAF no Brasil.

Atualmente, as principais Companhias abaixo desta empresa são a HRT Lux Energy S.à.r.l. e a HRT Netherlands BV, empresas que possuem ativos de grande porte em operação ou mantidos para venda.

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2015

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

A HRT Lux Energy S.à.r.l. (antiga BP Energy América LLC) foi parte da aquisição do Campo de Polvo, sendo esta empresa proprietária da plataforma fixa, "Polvo A", e de uma sonda de perfuração de 3.000 HP, equipamentos necessários para a operação do Campo.

Ainda sob esta estrutura societária, estão subsidiárias localizadas em Luxemburgo e na República da Namíbia, onde estão registrados os ativos exploratórios, além de uma filial da HRTAF, também na República da Namíbia.

A HRTAF adicionalmente possui participação em um bloco na Bacia do Recôncavo e um bloco na Bacia do Espírito Santo (ES), nos quais não é operadora (nota explicativa 13).

Portfólio de concessões

Em 30 de setembro 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	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 25.

a) Composição do investimento

	Controladora	
	30/09/2015	31/12/2014
HRTOG	389.001	361.979
HRTA	(1.842)	379
HRTAF	356.989	258.055
	744.148	620.413
Total em Ativo Permanente	745.990	620.413
Total em Passivo a Descoberto	(1.842)	-

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2015

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

b) Movimentação do investimento

	<u>HRTOG</u>	<u>IPEX</u>	<u>HRTAF</u>	<u>HRTA</u>	<u>Total</u>
Saldo em 01 de janeiro de 2014	1.063.217	(4.048)	420.353	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	<u>375.711</u>	<u>-</u>	<u>244.323</u>	<u>379</u>	<u>620.413</u>
Aumento de capital	36.571	-	-	-	36.571
Resultado de equivalência patrimonial	(47.229)	-	(14.715)	(1.968)	(63.912)
Ajustes de conversão	23.948	-	127.381	(253)	151.076
Saldo em 30 de setembro de 2015	<u>389.001</u>	<u>-</u>	<u>356.989</u>	<u>(1.842)</u>	<u>744.148</u>
Total em Ativo Permanente	389.001	-	356.989	-	745.990
Total em Passivo a Descoberto	-	-	-	(1.842)	(1.842)

c) Informações relevantes sobre as investidas em 30 de setembro de 2015

	<u>HRTOG</u>	<u>HRTAF</u>	<u>HRTA</u>
Participação direta	100,0%	84,0%	100,0%
Participação indireta	0,0%	16,0%	0,0%
Patrimônio líquido	389.001	424.851	(1.842)
Resultado do período	(47.229)	(17.482)	(1.968)
Total dos ativos	1.250.613	561.259	4.771

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2015

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

12. Imobilizado (Consolidado)

a) Composição do saldo

	Taxa de Depreciação %	Custo	Depreciação	Ajuste de conversão	Saldo em 30/09/2015	Saldo em 31/12/2014
Em operação						
Plataforma Polvo A e Sonda	*UOP	101.439	(72.660)	27.392	56.171	63.493
Máquinas e equipamentos	10	1.830	(835)	6	1.001	1.004
Móveis e utensílios	10	2.734	(1.357)	(604)	773	1.351
Equipamentos de comunicação	20	218	(164)	-	54	86
Veículos	20	462	(317)	(116)	29	228
Equipamentos de informática	20	5.967	(4.653)	(694)	620	2.053
Benfeitorias em imóveis de terceiros	4	2.678	(970)	288	1.996	1.875
Instalações	10	16	(1)	-	15	2.832
Em andamento						
Material para uso e consumo (poços)		-	-	-	-	3
Total		115.344	(80.957)	26.272	60.659	72.925

*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 30/09/2015
Em operação						
Plataforma Polvo A e Sonda	63.493	-	-	(30.677)	23.355	56.171
Máquinas e equipamentos	1.004	133	(18)	(137)	16	1.001
Móveis e utensílios	1.351	159	(861)	(202)	229	773
Equipamentos de comunicação	86	-	-	(33)	-	54
Veículos	228	-	(158)	(62)	22	29
Equipamentos de informática	2.053	-	(848)	(857)	272	620
Benfeitorias em imóveis de terceiros	1.875	-	(61)	(170)	352	1.996
Instalações	2.832	-	(3.274)	(6)	563	15
Em andamento						
Material para uso e consumo (poços)	3	-	(3)	-	-	-
Total	72.925	292	(5.223)	(32.144)	24.809	60.659

	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)	-
Total	139.124	120.960	(40.768)	(50.837)	(38.276)	2.848	(60.126)	72.925

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2015

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

13. Intangível (Consolidado)

a) Composição do saldo

	Taxa de amortização (%)	Consolidado	
		30/09/2015	31/12/2014
Ativos de petróleo e gás			
Bônus de assinatura - Recôncavo - ES	(*)	151	151
Ativos em produção - Polvo	(*)	304.977	301.973
Gastos exploratórios	(*)	170	170
Softwares e outros	20	9.806	9.533
		315.104	311.827
Amortização acumulada		(205.267)	(134.876)
Total		109.837	176.951

(*) 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	Variação Cambial	Ajuste de conversão	Saldo em 30/09/2015
Bônus de assinatura - Recôncavo - ES	151	-	-	-	-	-	-	151
Bônus de assinatura - Polvo	170.140	-	(512)	-	(69.484)	-	-	100.144
Adiantamento aquisição 40% - Polvo (Maersk)	4.430	-	-	-	-	3.516	-	7.946
Gastos exploratórios	170	-	-	-	-	-	-	170
Softwares e outros	2.060	45	(277)	-	(907)	-	505	1.426
	176.951	45	(789)	-	(70.391)	3.516	505	109.837

	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 - Recôncavo - 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
	988.315	358.832	(545.838)	(135.707)	(129.043)	(406.548)	46.940	176.951

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2015

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

Segue abaixo o bônus de assinatura referente a cada bloco:

Blocos	31/12/2014	Baixa	Amortização	30/09/2015
<u>Onshore</u>				
ES-BT-400	100	-	-	100
REC-T-158	51	-	-	51
Total de bônus onshore exploratório (não operador)	151	-	-	151
<u>Offshore</u>				
BM-C-8	170.140	(512)	(69.484)	100.144
Total de bônus offshore produtor (operador)	170.140	(512)	(69.484)	100.144

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 12).

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.

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

(*) 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.

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.

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2015

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

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 a fornecedores	17.492
Estoque de óleo	52.228
Impostos a recuperar	7.658
	<u>127.877</u>
Não circulante	
Ativos de petróleo e gás	296.816
Contrato de Concessão	99.416
Plataforma de produção e Sonda de perfuração	<u>396.232</u>
	<u>524.109</u>
Total do ativo	
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>
Compra vantajosa reconhecida em combinação de negócios	<u>81.004</u>

14. Fornecedores

	<u>Controladora</u>		<u>Consolidado</u>	
	<u>30/09/2015</u>	31/12/2014	<u>30/09/2015</u>	31/12/2014
Fornecedores no país	2.505	4.985	50.403	45.221
Fornecedores no exterior	49	148	26.096	17.996
	<u>2.554</u>	<u>5.133</u>	<u>76.499</u>	<u>63.217</u>
Total no passivo circulante	2.554	5.133	63.789	50.507
Total no passivo não circulante	-	-	12.710	12.710

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2015

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

15. Tributos e contribuições sociais

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2015	31/12/2014	30/09/2015	31/12/2014
PIS e COFINS sobre Importação de serviços	-	-	2	62
Impostos sobre serviços	-	-	97	115
IRRF sobre serviços	132	102	8.209	960
Contribuição social sobre serviços	9	15	476	419
INSS	4.191	4.246	5.258	5.559
FGTS	500	501	456	646
Outros	-	26	276	757
	<u>4.832</u>	<u>4.890</u>	<u>14.774</u>	<u>8.518</u>

16. 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 setembro 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 -59,8% ao ano; (ii) volatilidade de 66,6% ao ano; (iii) preço de fechamento da ação PRIO3 cotado no dia 30 de setembro de 2015 (R\$ 1,75); 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 contemplou as cotações históricas das ações PRIO3 no período contido entre 01 de janeiro de 2014 até 30 de setembro de 2015, e adotou os critérios de Média Móvel Exponencialmente Ponderada e de Volatilidade Móvel Exponencialmente

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2015

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

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 rendem juros remuneratórios correspondentes à variação acumulada de 90% das taxas médias diárias dos DI - Over Extra Grupo (Taxa DI).

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 que o primeiro pagamento foi realizado 6 (seis) meses após a data de emissão.

	Controladora e Consolidado	
	30/09/2015	31/12/2014
Principal	87.192	87.192
Encargos financeiros	4.466	376
Total	91.658	87.568
Circulante	4.466	-
Não Circulante	87.192	87.568

17. 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, renovável anualmente, até o prazo máximo de 1º de maio de 2022. O valor apropriado no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2015 monta a R\$ 34.630 (US\$10.943 mil), R\$ 33.052 (US\$ 14.139 mil) no período findo em 30 de setembro de 2014.

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2015

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

18. Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido

Empresas	Prejuízo fiscal e base negativa de contribuição social		Créditos tributários não constituídos	
	30/09/2015	31/12/2014	30/09/2015	31/12/2014
HRTF	80.020	65.980	27.207	22.433
HRTOG	1.498.260	592.531	509.408	201.461
HRTAF	10.048	17.343	3.416	5.897
	1.588.328	675.854	540.031	229.791

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	
	30/09/2015	31/12/2014
Diferença temporária sobre ativos reconhecidos a valor justo em combinação de negócios	5.384	9.102
Imposto de renda e contribuição social diferidos passivos	576	385
	5.960	9.487

19. 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	122.520
Atualização cambial	14.488
Atualização monetária	1.031
Em 31 de dezembro de 2014	138.039
Atualização cambial	68.961
Atualização monetária	2.414
Em 30 de setembro de 2015	209.414

As estimativas dos custos com abandono foram provisionadas para o período findo em 30 de setembro 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 setembro de 2015

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

20. Patrimônio líquido

20.1. Capital social

Em 30 de setembro 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 registrou R\$ 136.694 referentes aos custos com emissões das ações em conta redutora do Capital Social, que compõem o saldo apresentado de R\$ 3.209.454.

Acionista	Nº de ações ordinárias	% de Participação
SOCIETE MONDIALE DES ENERGIES FIA	5.920.600	19,90%
DEUTSCHE BANK TRUST COMPANY AMERICAS (GDS)	4.422.173	14,87%
AVENTTI STRATEGIC PARTNERS LLP	2.159.690	7,26%
MORGAN STANLEY URUGUAY LTDA	1.931.978	6,49%
OUTROS ACIONISTAS	15.314.008	51,48%
Total	29.748.449	100,0%

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

O Conselho de Administração, no âmbito de suas funções e em conformidade com o Plano de Opção de Compra de Ações da Companhia, aprovou a outorga de opções de ações para Colaboradores 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 setembro de 2015

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

As datas de realização das 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
	01/04/14	11/11/13	02/01/13	09/05/12	14/05/10
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 setembro de 2015 estão sumariadas abaixo:

Plano	Opções em circulação			Opções exercidas/ canceladas	
	Opções em circulação em 30/09/2015	Maturidade média em anos	Preço de período	Opções exercidas até 30/09/2015	Opções canceladas até 30/09/15
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 setembro 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.

20.3. Resultado por ação

Em atendimento ao CPC 41 (IAS 33), a Companhia apresenta as informações sobre o resultado por ação para os períodos sociais findos em 30 de setembro de 2015 e 30 de setembro 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.

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.

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2015

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

Os quadros abaixo apresentam os dados de resultado e ações utilizados no cálculo dos lucros básico e diluído por ação nos períodos:

Apuração do resultado básico e diluído por ação	01/07/2015	01/07/2014	01/01/2015	01/01/2014
	a	a	a	a
	30/09/2015	30/09/2014	30/09/2015	30/09/2014
Numerador (em R\$ mil)				
(Prejuízo) Lucro do exercício atribuído aos acionistas do Grupo	35	9.536	(69.739)	20.978
Denominador (em milhares de ações)				
Média ponderada de número de ações ordinárias ajustada pelo efeito da diluição	29.748	29.748	29.748	29.748
Resultado básico e diluído por ação	0,001	0,321	(2,344)	0,705

21. Transações com partes relacionadas

	Controladora	
	30/09/2015	31/12/2014
Reembolso despesas administrativas PetroRio x HRTOG	2.701	4.871
Total no Ativo Não Circulante	2.701	4.871
Contrato de mútuo PetroRio x HRTOG	-	(3.134)
Contrato de mútuo PetroRio x HRTAF	(155)	(2.068)
Reembolso na operação da venda de aeronave PetroRio x HRTBV	(2.474)	(1.654)
Total no Passivo Circulante	(2.629)	(6.856)

Reembolso em transações entre partes relacionadas

O saldo ativo no montante de R\$ 2.701 é referente ao reembolso de despesas administrativas da Controladora que são cobradas dos parceiros nas operações de exploração e produção de petróleo.

O saldo de R\$ 2.474 devido a HRTBV é um repasse remanescente da venda da Air Amazônia em 2013, que contemplou também a venda das aeronaves de propriedade da HRTBV.

Mútuo entre partes relacionadas

Contrato de mútuo entre a HRTAF (mutuante) e a PetroRio (mutuária) com saldo de R\$ 155 corrigido pela taxa do CDI (Certificados de Depósito Interbancário). O efeito acumulado registrado como resultado financeiro da Controladora no período findo em 30 de setembro de 2015 foi de R\$ 276.

Remuneração dos Administradores

A remuneração dos Administradores da Companhia no período findo em 30 de setembro de 2015, foi de R\$ 1.715 (R\$ 3.929 em 30 de setembro de 2014).

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2015

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

Debêntures

A Companhia no exercício findo em 31 de dezembro de 2014 emitiu debentures conversíveis em ações, série única, subordinada e sem garantia, de colocação privada, conforme detalhado na Nota Explicativa 16. Todas as debêntures emitidas foram subscritas por acionistas da Companhia.

22. 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 com que a Receita Bruta tenha o mesmo valor da Receita Líquida apresentada na demonstração do resultado.

23. Custos dos Produtos e Serviços Vendidos

	Consolidado		Consolidado	
	01/07/2015 a 30/09/2015	01/07/2014 a 30/09/2014	01/01/2015 a 30/09/2015	01/01/2014 a 30/09/2014
FPSO	(30.880)	(15.251)	(50.845)	(49.923)
Logística	(12.738)	(8.705)	(22.233)	(33.742)
Consumíveis	(16.388)	(10.201)	(28.803)	(23.192)
Operação e Manutenção	(14.615)	(21.270)	(26.392)	(31.357)
Pessoal	(3.440)	(2.109)	(6.187)	(6.800)
SMS	(6.087)	(3.483)	(10.599)	(8.878)
Óleo transferido da BP	-	-	-	(35.349)
Outros Custos	(6.371)	1.948	(9.294)	(5.067)
Royalties	(11.832)	(12.962)	(21.412)	(37.075)
Depreciação e Amortização	(54.458)	(26.135)	(101.322)	(69.236)
Total	(156.809)	(98.168)	(277.087)	(300.619)

Em 30 de setembro de 2015 o estoque de petróleo no montante de R\$ 9.269 é representativo de 59 mil barris – informação não revisada pelos auditores independentes (em 30 de dezembro de 2014 o estoque de petróleo no montante de R\$ 8.784 era representativo de 57 mil barris).

Em 30 de setembro de 2015 foi registrada provisão para perda nos estoques em função de ajuste a valor de mercado, no montante de R\$ 2.443. Este efeito está registrado na rubrica “Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas”.

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2015

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

24. Resultado financeiro

	Controladora			
	01/07/2015 a 30/09/2015	01/07/2014 a 30/09/2014	01/01/2015 a 30/09/2015	01/01/2014 a 30/09/2014
Receitas financeiras	10.042	68	14.290	1.295
Receita de aplicação financeira	461	7	3.986	1.150
Receita de variação cambial	7.171	61	7.486	144
Outras receitas financeiras	2.410	-	2.818	1
Despesas financeiras	(3.369)	(119)	(10.046)	(142)
Despesa de variação cambial	(555)	(2)	(2.383)	(6)
Juros sobre empréstimos/debêntures	(2.74a)	(111)	(7.528)	(117)
Outras despesas financeiras	(70)	(6)	(135)	(19)

	Consolidado			
	01/07/2015 a 30/09/2015	01/07/2014 a 30/09/2014	01/01/2015 a 30/09/2015	01/01/2014 a 30/09/2014
Receitas financeiras	162.810	29.234	277.886	52.062
Receita de aplicação financeira	2.895	176	6.751	7.185
Receita de variação cambial	156.890	28.929	267.427	45.095
Outras receitas financeiras	3.025	130	3.708	(218)
Despesas financeiras	(133.699)	(8.376)	(276.706)	(39.951)
Despesa de variação cambial	(109.789)	(8.176)	(231.182)	(24.744)
Juros sobre empréstimos/debêntures	(3.015)	(128)	(7.528)	(14.662)
Outras despesas financeiras	(20.895)	(72)	(37.996)	(545)

25. 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 ² sísmica 3D	Aquisição de 1.137 km ² de sísmica 3D
023 (blocos 2112B e 2212A)	2º Período	05/06/2015	USD 2,0MM 200 Km ² sísmica 3D	Aquisição de 5.359 km ² 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 ² sísmica 3D	Aquisição de 1.424 km ² 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 ² sísmica 3D	Aquisição de 1.237 km ² de sísmica 3D

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

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,

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2015

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

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 aquisição de 80% dos Campos de Bijupirá e Salema, a Companhia pagou 20% do montante total da transação 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 a Glencore Ltd. carta de crédito, no montante de US\$ 120 milhões de dólares (equivalentes a R\$ 476.748 em 30 de setembro de 2015). O custo financeiro desta carta de crédito registrado como despesa financeira no período findo em 30 de setembro de 2015 foi de R\$ 26.056.

26. Informações por segmento

Considerando a estratégia da Companhia de atuar no segmento de produção de hidrocarbonetos em campos maduros como Polvo e Bijupirá e Salema, e a minimização do risco exploratório principalmente em função do desinvestimento das concessões do Solimões e da não realização de novos investimentos na Namíbia, a Administração efetuou reavaliações em 2015, concluindo 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 no exterior.

Informações geográficas para o segmento de exploração e produção

	<u>Consolidado</u> <u>30/09/2015</u>
Ativo circulante	
Brasil	457.464
Exterior	433.684
Ativo não circulante	
Brasil	134.828
Exterior	207.830
Receita	
Brasil	213.501
Exterior	16.101
	<u>31/12/2014</u>
Ativo circulante	
Brasil	426.625
Exterior	360.091
Ativo não circulante	
Brasil	198.940
Exterior	74.197
	<u>30/09/2014</u>
Receita	
Brasil	405.122
Exterior	-

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2015

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

27. Objetivos e políticas para gestão de risco financeiro

Os principais passivos financeiros da PetroRio referem-se a contas a pagar a fornecedores de bens e serviços a serem utilizados em suas operações de exploração e produção de hidrocarbonetos, debêntures, 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.

A Companhia está exposta a riscos de mercado (taxas de juros e câmbio), crédito e liquidez. A Administração 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	34	(136)	(307)
Impacto nas Debêntures	Aumento do CDI	(629)	(1.871)	(3.702)

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 14,18%), uma redução de 25% no projetado para o cenário I e uma redução de 50% para o cenário II em relação ao cenário provável. Foi realizada sensibilidade dos títulos aplicados em fundo internacional

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2015

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

com taxa média anual de rentabilidade de 0,52%, e a mesma não apresentou impactos relevantes.

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. A exposição da Companhia ao risco de variações nas taxas de câmbio refere-se, principalmente, às suas atividades operacionais e aos investimentos líquidos em controladas no exterior.

A tabela abaixo demonstra a sensibilidade a uma variação que possa ocorrer na taxa de câmbio e seu impacto no resultado e no patrimônio da Companhia, antes da tributação.

Operação	Risco	Cenário Provável	Cenário (II) 25%	Cenário (III) 50%
Impacto nas aplicações financeiras	Queda do dólar (USD)	6.632	(64.307)	(128.614)
Provisão para abandono (ARO)	Aumento do dólar (USD)	(5.399)	(52.353)	(104.706)

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\$ 4,060). 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 atua como intermediário nas transações de venda do petróleo. No período de nove meses findo em 30 de setembro de 2015 as vendas líquidas foram totalmente concentradas em um só cliente (89% para o período de nove meses findos em 30 de setembro de 2014).

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2015

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

Risco de liquidez

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

Consolidado

Exercício findo em 30 de setembro de 2015	até 12 meses	1 a 5 anos	Total
Passivo			
Fornecedores	(63.789)	(12.710)	(76.499)
Obrigações trabalhistas	(5.501)	-	(5.501)
Tributos e contribuições sociais	(14.774)	-	(14.774)
Adiantamento de parceiros	(96.245)	-	(96.245)
Debêntures	(4.466)	(87.192)	(91.658)
Provisão para abandono	-	(209.414)	(209.414)
Provisão para contingências	-	(50.388)	(50.388)
Outras obrigações	(928)	(3.574)	(4.502)
	(185.703)	(363.278)	(548.981)
Exercício findo em 31 de dezembro de 2014 (Reapresentado)	até 12 meses	1 a 5 anos	Total
Passivo			
Fornecedores	(50.507)	(12.710)	(63.217)
Adiantamento para alienação de ativo fixo	(25.368)	-	(25.368)
Obrigações trabalhistas	(7.439)	-	(7.439)
Tributos e contribuições sociais	(8.518)	-	(8.518)
Adiantamento a parceiros	(62.495)	-	(62.495)
Debêntures	-	(87.568)	(87.568)
Provisão para abandono	-	(138.039)	(138.039)
Provisão para contingências	-	(33.838)	(33.838)
Outras obrigações	-	(2.152)	(2.152)
	(154.327)	(274.307)	(428.634)

Controladora

Exercício findo em 30 de setembro de 2015	até 12 meses	1 a 5 anos	Total
Passivo			
Fornecedores e outros	(2.554)	-	(2.554)
Obrigações trabalhistas	(2.283)	-	(2.283)
Tributos e contribuições sociais	(4.832)	-	(4.832)
Partes Relacionadas	(2.629)	-	(2.629)
Debêntures	(4.466)	(87.192)	(91.658)
	(16.764)	(87.192)	(103.956)
Exercício findo em 31 de dezembro de 2014	até 12 meses	1 a 5 anos	Total
Passivo			
Fornecedores	(5.133)	-	(5.133)
Obrigações trabalhistas	(2.411)	-	(2.411)
Tributos e contribuições sociais	(4.890)	-	(4.890)
Partes Relacionadas	(6.856)	-	(6.856)
Debêntures	-	(87.568)	(87.568)
	(19.290)	(87.568)	(106.858)

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2015

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

Valor justo dos ativos e passivos financeiros

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

- 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.

	30/09/2015			
	Controladora		Consolidado	
	Valor contábil	Valor Justo	Valor contábil	Valor Justo
<u>Ativos financeiros</u>				
Empréstimos e recebíveis				
Contas a receber (i)	-	-	244.960	244.960
Partes relacionadas	2.701	2.701	-	-
Ativos mantidos para venda (ii)	-	-	154.870	154.870
Valor justo por meio do resultado				
Caixa e equivalentes de caixa (ii)	185	185	167.194	167.194
Títulos e Valores Mobiliários (ii)	44.353	44.353	250.106	250.106
<u>Passivos financeiros</u>				
Custo amortizado:				
Fornecedores (i)	2.554	2.554	76.499	76.499
Partes relacionadas	2.629	2.629	-	-
Debêntures (ii)	91.658	84.974	91.658	84.947

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro 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	-	-
Ativos mantidos para venda (ii)	-	-	258.158	258.158
Valor justo por meio do resultado				
Caixa e equivalentes de caixa (ii)	49	49	350.634	350.634
Títulos e Valores Mobiliários (ii)	87.924	87.924	98.312	98.312
<u>Passivos financeiros</u>				
Custo amortizado:				
Fornecedores (i)	5.133	5.133	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 (preços, por exemplo) ou indiretamente (derivados dos preços).

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2015

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

28. Seguros (Não revisado pelos auditores independentes)

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 D&O para seus Administradores.

Dentre as principais coberturas previstas no seguro da Companhia está o seguro 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 setembro de 2015 cobrem a importância de R\$ 3.505.783. Seguem os principais ativos ou interesses cobertos e seus respectivos montantes:

Seguros/Modalidade	Importância Segurada
Danos Físicos (Óleo em Estoque)	166.862
Plataforma Fixa	1.032.954
Propriedades Offshore (Dutos)	79.458
OEE Produção (Controle de Poço)	595.935
OEE Desenvolvimento (Controle de Poço)	397.290
Responsabilidade Civil Operações Offshore	993.225
Aeronaves (Danos Físicos)	19.865
Aeronaves (Responsabilidade Civil)	119.187
Transporte (Polvo)	3.500
D&O	20.000
Responsabilidade Civil Geral	5.000
Patrimonial	2.495
Seguro Viagem Travel Guard	12
Garantia Solimões	70.000
Total Segurado	3.505.783

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2015

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

29. Contingências

A Administração da Companhia e de suas controladas consubstanciadas na opinião de seus consultores legais quanto à possibilidade de êxito nas diversas demandas judiciais, entende que as provisões constituídas registradas no balanço em 30 de setembro de 2015 e 31 de dezembro de 2014 nos montantes de R\$ 50.388 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\$ 48.191 – dólar de 30 de setembro de 2015). Foi apresentado recurso cabível no dia 09 de março de 2015 e em 02 de setembro de 2015 a companhia foi notificada pelo Tribunal arbitral que manteve a decisão. Em 07 de outubro de 2015 a companhia ajuizou ação anulatória visando desconstituir a decisão arbitral, com base em violação da ampla defesa e da cláusula de arbitragem que vedava o julgamento por equidade.
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 controlada 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, a chance de perda é possível.

Exceto com relação a treze reclamações trabalhistas que somam o montante de R\$ 283, um reclamação cível no montante de R\$ 180 e uma reclamação fiscal no valor de R\$ 250, que apresentam risco provável, segundo os consultores jurídicos do Grupo, o risco de perda das demais causas é “possível” (R\$ 158.443) 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 setembro de 2015

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

30. Eventos subsequentes

30.1. Conclusão da venda de ativos no Solimões

No dia 09 de outubro de 2015, em função da conclusão da transação de venda e transferência da totalidade da sua participação, e respectivos direitos e obrigações, nos Contratos de Concessão dos blocos de gás e petróleo do Solimões para a Rosneft, a Companhia recebeu a primeira parcela relativa a esta transação, no montante de R\$ 148 milhões (US\$ 38 milhões), e ressarciu R\$ 69.331 (US\$ 18 milhões), correspondente ao adiantamento das sondas de perfuração.

30.2. Debêntures Conversíveis em Ações

No dia 24 de outubro teve início o prazo de conversão das debêntures conversíveis em ações ordinárias emitidas pela Companhia no quarto trimestre de 2014. As debêntures têm prazo de cinco anos e poderão ser convertidas em ações a exclusivo critério dos debenturistas até 27 de outubro de 2019, data de seu vencimento.

Em 06 de novembro de 2015 o Conselho de Administração da Companhia ratificou a emissão de 34.309.320 ações ordinárias da Companhia em decorrência da conversão de 2.640.304 debêntures e a consequente homologação do aumento do Capital Social da Companhia, que passou de 29.748.449 ações ordinárias para 64.057.769 ações ordinárias. O valor do Capital Social da Companhia passou de R\$ 3.209.454 para R\$ 3.262.260 e o saldo total do valor nominal das debêntures não convertidas reduziu de R\$ 87.192 para R\$ 34.386.