

Informações Trimestrais - ITR

Petro Rio S.A.

30 de junho de 2018
com Relatório dos Auditores Independentes sobre a
Revisão das Informações Trimestrais



Sumário

Relatório dos auditores independentes sobre a revisão das informações trimestrais	3
Balanço Patrimonial	5
Demonstrações dos resultados	7
Demonstrações dos resultados abrangentes.....	9
Demonstrações das mutações do patrimônio líquido	11
Demonstrações dos fluxos de caixa	12
Demonstrações do valor adicionado.....	14
1. Contexto operacional	15
2. Base de preparação e apresentação das informações trimestrais.....	16
3. Caixa e equivalentes de caixa	18
4. Títulos e valores mobiliários	18
5. Caixa Restrito.....	19
6. Contas a Receber	19
7. Tributos a recuperar	20
8. Adiantamentos a fornecedores.....	21
9. Ativo não circulante disponível para venda (Consolidado).....	21
10. Investimentos	22
11. Imobilizado (Consolidado)	25
12. Intangível (Consolidado)	26
13. Fornecedores	28
14. Tributos e contribuições sociais a pagar	28
15. Empréstimos e financiamentos	29
16. Debêntures	29
17. Arrendamento mercantil operacional (arrendatário)	31
18. Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido	31
19. Provisão para abandono de instalações	32
20. Adiantamentos a/de parceiros em operações de óleo e gás.....	32
21. Impairment.....	33
22. Patrimônio líquido	33
23. Transações com partes relacionadas	35
24. Receita Líquida.....	36
25. Custos dos Produtos e Serviços Vendidos	36
26. Resultado financeiro	37
27. Informações por segmento (Consolidado)	37
28. Objetivos e políticas para gestão de risco financeiro	38
29. Seguros (Não revisado pelos auditores independentes).....	43
30. Contingências.....	44
31. Eventos Subsequentes.....	45



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 contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da Petro Rio S.A. (“Companhia”), contidas no Formulário de Informações Trimestrais – ITR referente ao trimestre findo em 30 de junho de 2018, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de junho de 2018 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A administração da Companhia é responsável pela elaboração dessas informações contábeis intermediárias de acordo com o CPC 21(R1) - Demonstração Intermediária e com norma internacional IAS 34 – Interim Financial Reporting, emitida pelo International Accounting Standards Board – IASB, assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais - ITR. Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações contábeis intermediárias com base em nossa revisão.

Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão de informações intermediárias (NBC TR 2410 - Revisão de Informações Intermediárias Executada pelo Auditor da Entidade e ISRE 2410 - Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity, respectivamente). Uma revisão de informações intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, conseqüentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.



Conclusão sobre as informações intermediárias

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

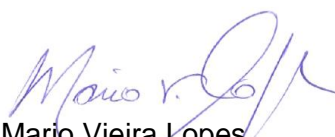
Outros Assuntos

Demonstrações do valor adicionado

As informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas, relativas às demonstrações do valor adicionado (DVA) referentes ao período seis meses findo em 30 de junho de 2018, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia, apresentadas como informação suplementar para fins da IAS 34, foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais - ITR da Companhia. Para a formação de nossa conclusão, avaliamos se essas demonstrações estão reconciliadas com as informações contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se a sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado. 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 contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Rio de Janeiro, 06 de agosto de 2018




Mario Vieira Lopes
Contador - CRC-RJ-60.611/O

Balanço Patrimonial

30 de junho de 2018 e 31 de dezembro de 2017

(Em milhares de reais – R\$)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/06/2018	31/12/2017	30/06/2018	31/12/2017
Ativo					
Circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	3	258	1.643	69.331	92.445
Títulos e Valores mobiliários	4	145.310	188.448	652.191	511.863
Caixa Restrito	5	-	-	-	17.965
Contas a receber	6	-	-	88.073	62.046
Estoque de Óleo	25	-	-	47.596	41.174
Tributos a recuperar	7	2.123	1.228	63.079	59.492
Adiantamentos a fornecedores	8	174	670	28.615	28.781
Adiantamentos a parceiros	20	-	-	3.089	3.639
Despesas antecipadas		157	143	2.598	3.106
Outros créditos		21	-	982	828
		148.043	192.132	955.554	821.339
Ativo não circulante disponível para venda	9	-	-	29.535	28.316
		148.043	192.132	985.089	849.655
Não circulante					
Adiantamentos a fornecedores	8	-	-	12.596	12.596
Depósitos e cauções		5.150	5.312	16.619	16.010
Tributos a recuperar	7	3.184	1.841	57.390	51.669
Tributos diferidos		4.104	7.103	17.692	18.480
Partes relacionadas	23	695	657	-	-
Investimentos	10	860.618	775.722	-	-
Imobilizado	11	663	358	60.786	61.286
Intangível	12	-	-	309.432	260.548
		874.414	790.993	474.515	420.589
Total do ativo		1.022.457	983.125	1.459.604	1.270.244

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.

Balanço Patrimonial

30 de junho de 2018 e 31 de dezembro de 2017

(Em milhares de reais – R\$)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/06/2018	31/12/2017	30/06/2018	31/12/2017
Passivo e patrimônio líquido					
Circulante					
Fornecedores	13	765	547	91.620	70.535
Obrigações trabalhistas		82	33	7.996	9.979
Tributos e contribuições sociais	14	8.407	4.757	32.505	20.076
Empréstimos e financiamentos	15	-	-	199.166	75.011
Debêntures	16	318	352	318	21.621
Instrumentos financeiros derivativos	28	-	-	10.587	-
Adiantamentos de parceiros	20	-	-	6.445	7.129
Outras obrigações		-	-	286	12.500
		9.572	5.689	348.923	216.851
Não circulante					
Fornecedores	13	-	-	13.161	13.456
Debêntures	16	31.241	31.391	31.241	31.391
Provisão para abandono de instalações	19	-	-	88.930	74.119
Provisão para contingências	30	551	552	17.486	15.120
Tributos e contribuições sociais diferidos	18	13.682	23.677	18.859	36.177
Partes relacionadas	23	26.274	38.371	-	-
Investimento a descoberto	10	133	315	-	-
		71.881	94.306	169.677	170.263
Patrimônio líquido					
Capital social realizado	22	3.273.114	3.265.256	3.273.114	3.265.256
Reservas de capital		49.067	73.852	49.067	73.852
Ajuste acumulado de conversão		96.185	65.102	96.185	65.102
Ajuste de avaliação patrimonial		(2.838)	26.698	(2.838)	26.698
Prejuízos acumulados		(2.547.778)	(2.598.629)	(2.547.778)	(2.598.629)
Resultado do período		73.254	50.851	73.254	50.851
		941.004	883.130	941.004	883.130
Total do passivo e patrimônio líquido		1.022.457	983.125	1.459.604	1.270.244

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.

Demonstrações dos resultados

Período de seis meses findos em 30 de junho de 2018 e 2017
(Em milhares de reais – R\$, exceto lucro/prejuízo por ação)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/06/2018	30/06/2017	30/06/2018	30/06/2017
Receita líquida	24	-	-	356.560	230.293
Custos dos produtos/serviços	25	-	-	(241.159)	(200.047)
Resultado bruto		-	-	115.401	30.246
Receitas (despesas) operacionais					
Despesas de geologia e geofísica		-	-	(351)	(349)
Despesas com pessoal		(8.171)	(6.541)	(22.218)	(18.351)
Despesas gerais e administrativas		(1.177)	(1.227)	(9.607)	(6.682)
Despesas com serviços de terceiros		(3.914)	(1.127)	(19.815)	(20.228)
Impostos e taxas		(996)	(270)	(2.300)	(534)
Despesa de depreciação e amortização		(53)	(13)	(1.156)	(127)
Resultado de equivalência patrimonial	10	80.062	41.678	-	-
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas		(3)	37	(3.360)	42.431
Resultado operacional antes do resultado financeiro		65.748	32.537	56.594	26.406
Receitas financeiras	26	10.611	29.404	134.176	100.258
Despesas financeiras	26	(5.293)	(5.692)	(117.506)	(67.964)
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social		71.066	56.249	73.264	58.700
Imposto de renda e contribuição social corrente		(3.924)	(534)	(10.849)	(4.051)
Imposto de renda e contribuição social diferido		6.112	(4.589)	10.839	(3.523)
Lucro do Período		73.254	51.126	73.254	51.126
Lucro por ação básico e diluído					
<i>Básico</i>	22	6,025	3,954	6,025	3,954
<i>Diluído</i>	22	6,025	3,954	6,025	3,954

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.

Demonstrações dos resultados

Período de três meses findos em 30 de junho de 2018 e 2017

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

	Nota	Controladora		Consolidado	
		01/04/2018	01/04/2017	01/04/2018	01/04/2017
		a	a	a	a
		30/06/2018	30/06/2017	30/06/2018	30/06/2017
Receita líquida	24	-	-	239.405	155.507
Custos dos produtos/serviços	25	-	-	(147.467)	(131.807)
Resultado bruto		-	-	91.938	23.700
Receitas (despesas) operacionais					
Despesas de geologia e geofísica		-	-	(148)	(146)
Despesas com pessoal		(759)	(5.764)	(9.176)	(13.021)
Despesas gerais e administrativas		(506)	(759)	(5.823)	(3.978)
Despesas com serviços de terceiros		(1.858)	(609)	(9.095)	(10.030)
Impostos e taxas		(377)	(56)	(1.496)	(110)
Despesa de depreciação e amortização		(30)	(8)	(598)	(55)
Resultado de equivalência patrimonial	10	67.490	54.307	-	-
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas		(8)	11	(6.893)	42.325
Resultado operacional antes do resultado financeiro		63.952	47.122	58.709	38.685
Receitas financeiras	26	6.766	902	84.865	31.925
Despesas financeiras	26	(1.250)	(1.298)	(72.688)	(21.233)
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social		69.468	46.726	70.886	49.377
Imposto de renda e contribuição social corrente		963	24	(1.874)	(3.401)
Imposto de renda e contribuição social diferido		129	357	1.548	1.131
Lucro do Período		70.560	47.107	70.560	47.107
Lucro por ação básico e diluído					
<i>Básico</i>		5,813	3,643	5,813	3,643
<i>Diluído</i>		5,813	3,643	5,813	3,643

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.



Demonstrações dos resultados abrangentes

Período de seis meses findos em 30 de junho de 2018 e 2017

(Em milhares de reais – R\$)

	Consolidado	
	30/06/2018	30/06/2017
Resultados acumulados	73.254	51.125
Outros resultados abrangentes		
Ajuste de conversão de investimento no exterior, líquidos dos impostos	31.083	2.931
Ajuste de avaliação patrimonial	(29.536)	49.873
Outros resultados abrangentes do exercício, líquidos de impostos	1.547	52.804
Total de resultados abrangentes do exercício, líquidos de impostos	74.801	103.929

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.



Demonstrações dos resultados abrangentes

Período de três meses findos em 30 de junho de 2018 e 2017

(Em milhares de reais – R\$)

	Consolidado	
	01/04/2018	01/04/2017
	a	a
	30/06/2018	30/06/2017
Resultados acumulados	70.560	47.106
Outros resultados abrangentes		
Ajuste de conversão de investimento no exterior, líquidos dos impostos	31.234	7.552
Ajuste de avaliação patrimonial	(17.979)	(25.563)
Outros resultados abrangentes do exercício, líquidos de impostos	13.255	(18.011)
Total de resultados abrangentes do exercício, líquidos de impostos	83.815	29.095

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.



Demonstrações das mutações do patrimônio líquido

Período de seis meses findo em 30 de junho de 2018 e 2017

(Em milhares de reais – R\$)

	Capital social	Reserva de capital	Ajuste de avaliação patrimonial	Ajuste acumulado de conversão	Prejuízo acumulado	Total
Saldos em 1 de janeiro de 2017	3.265.216	100.875	4.985	61.704	(2.598.629)	834.151
Ajuste de conversão de investimento no exterior	-	-	-	2.931	-	2.931
Ganho (perda) em instrumentos financeiros	-	-	49.873	-	-	49.873
Lucro do período	-	-	-	-	51.125	51.125
Ações em Tesouraria	-	(7.256)	-	-	-	(7.256)
Saldos em 30 de junho de 2017	3.265.216	93.619	54.858	64.635	(2.547.504)	930.824
Saldos em 1 de janeiro de 2018	3.265.256	73.852	26.698	65.102	(2.547.778)	883.130
Integralização de capital	7.858	-	-	-	-	7.858
Opção de ações outorgada	-	8.385	-	-	-	8.385
Ajuste de conversão de investimento no exterior	-	-	-	31.083	-	31.083
Ganho (perda) em instrumentos financeiros	-	-	(29.536)	-	-	(29.536)
Lucro do período	-	-	-	-	73.254	73.254
Ações em Tesouraria	-	(33.170)	-	-	-	(33.170)
Saldos em 30 de junho de 2018	3.273.114	49.067	(2.838)	96.185	(2.474.524)	941.004

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.

Demonstrações dos fluxos de caixa

Período de seis meses findo em 30 de junho de 2018 e 2017

(Em milhares de reais – R\$)

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2018	30/06/2017	30/06/2018	30/06/2017
Fluxos de caixa das atividades operacionais				
Resultado do período (antes de impostos)	71.066	56.248	73.264	58.699
Depreciação e amortização	53	13	71.763	44.269
Receita financeira	(10.468)	(28.035)	(129.356)	(88.760)
Despesa financeira	5.255	5.835	106.600	59.673
Remuneração com base em plano de ações	8.385	-	8.385	-
Resultado de equivalência patrimonial	(80.062)	(41.678)	-	-
Ajuste de equivalência patrimonial	119	-	119	-
Provisão para contingências/perdas	-	-	2.947	(42.078)
	(5.652)	(7.617)	133.722	31.803
(Aumento) redução nos ativos				
Contas a receber	-	-	(20.734)	(30.059)
Tributos a recuperar	(2.228)	3.351	(5.476)	4.708
Despesas antecipadas	(14)	(329)	509	2.141
Adiantamento a fornecedores	522	20	3.405	(734)
Estoque	-	-	(32.746)	(10.897)
Partes relacionadas	61	52	-	-
Adiantamento a parceiros em operações de E&P	-	-	549	(833)
Outros créditos	(21)	12	239	(634)
Aumento (redução) nos passivos				
Fornecedores	184	226	14.754	(1.332)
Obrigações trabalhistas	49	3.521	(1.983)	(229)
Tributos e contribuições sociais	(1.564)	(1.886)	(1.053)	(7.587)
Partes relacionadas	(13.141)	11.141	-	-
Contingências	-	(26)	(1.334)	(337)
Adiantamento de parceiros em operações de E&P	(1)	-	(580)	4.709
Outras obrigações	-	-	(12.214)	(791)
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades operacionais	(21.805)	8.465	77.058	(10.072)
Fluxos de caixa das atividades de investimento				
(Aplicação) Resgate de Títulos e Valores Mobiliários	47.679	5.831	(109.944)	39.532
(Aplicação) Resgate em Caixa Restrito	-	-	17.979	(11.176)
(Aplicação) Resgate em Fundo de Abandono	-	-	(3.289)	(1.381)
Depósito e cauções	162	(73)	(884)	(2.137)
Ativo não circulante mantido pra venda	-	-	3.470	22.694
(Aumento) redução de ativos permanentes	(1.113)	(499)	(89.622)	(130.739)
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de investimento	46.728	5.259	(182.290)	(83.207)
Fluxos de caixa das atividades de financiamento				
Empréstimos e financiamentos	-	-	123.170	123.455
Debêntures	(930)	(1.748)	(22.256)	(1.749)
Operação com derivativos	-	-	(859)	(162)
(Compra) venda de ações da própria Companhia (mantidas em tesouraria)	(33.087)	(12.429)	(33.087)	(12.429)
(Redução) Integralização de capital	7.709	-	7.709	-
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de financiamento	(26.308)	(14.177)	74.677	109.115
Ajuste de conversão	-	-	7.441	974
Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa	(1.385)	(453)	(23.114)	16.810
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	1.643	836	92.445	24.793
Caixa e equivalente de caixa no final do exercício	258	383	69.331	41.603
Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa	(1.385)	(453)	(23.114)	16.810

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.



Demonstrações do valor adicionado

(informação suplementar para fins de IFRS)

Período de seis meses findo em 30 de junho de 2018 e 2017

(Em milhares de reais – R\$)

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2018	30/06/2017	30/06/2018	30/06/2017
Receitas				
Vendas de petróleo e gás	-	-	356.560	230.293
	-	-	356.560	230.293
Insumos e serviços				
Serviços de terceiros e outros	(3.914)	(1.127)	(19.815)	(20.228)
Despesas com geologia e geofísica	-	-	(351)	(349)
Custos dos serviços	-	-	(170.803)	(200.047)
Valor adicionado bruto	(3.914)	(1.127)	165.591	9.669
Retenções				
Depreciação e amortização	(53)	(13)	(44.018)	(127)
Valor adicionado líquido	(3.967)	(1.140)	121.573	9.542
Valor adicionado transferido				
Resultado financeiro líquido	5.318	23.712	16.670	32.294
Resultado de equivalência patrimonial	80.062	41.678	-	-
Impostos diferidos	6.112	(4.589)	10.839	(3.523)
Aluguéis, royalties e outros	(1.180)	(1.191)	(40.461)	35.748
Valor adicionado a distribuir	86.345	58.470	108.621	74.061
Distribuição do valor adicionado				
Pessoal	8.171	6.541	22.218	18.351
Tributos	4.920	804	13.149	4.585
Participação atribuível aos acionistas	73.254	51.125	73.254	51.125
Valor adicionado distribuído	86.345	58.470	108.621	74.061

Demonstrações do valor adicionado

(informação suplementar para fins de IFRS)

Período de três meses findo em 30 de junho de 2018 e 2017

(Em milhares de reais – R\$)

	Controladora		Consolidado	
	01/04/2018 a 30/06/2018	01/04/2017 a 30/06/2017	01/04/2018 a 30/06/2018	01/04/2017 a 30/06/2017
Receitas				
Vendas de petróleo e gás	-	-	239.405	155.507
	-	-	239.405	155.507
Insumos e serviços				
Serviços de terceiros e outros	(1.858)	(609)	(9.095)	(10.030)
Despesas com geologia e geofísica	-	-	(148)	(146)
Custos dos serviços	-	-	(104.237)	(152.447)
Valor adicionado bruto	(1.858)	(609)	125.925	(7.116)
Retenções				
Depreciação e amortização	(30)	(8)	(27.096)	12.588
Valor adicionado líquido	(1.888)	(617)	98.829	5.472
Valor adicionado transferido				
Resultado financeiro líquido	5.515	(396)	12.177	10.692
Resultado de equivalência patrimonial	67.490	54.307	-	-
Impostos diferidos	129	357	1.548	1.131
Aluguéis, royalties e outros	(513)	(749)	(29.448)	46.343
Valor adicionado a distribuir	70.733	52.902	83.106	63.638
Distribuição do valor adicionado				
Pessoal	759	5.764	9.176	13.021
Tributos	(586)	32	3.370	3.511
Participação atribuível aos acionistas	70.560	47.106	70.560	47.106
Valor adicionado distribuído	70.733	52.902	83.106	63.638

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.



Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2018

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

1. Contexto operacional

A Petro Rio S.A. (“PetroRio”) foi constituída em 17 de julho de 2009. Com sede na cidade do Rio de Janeiro, e tem como principal objetivo a participação em outras sociedades como sócia, acionista ou quotista, no país e no exterior, com foco na exploração, no desenvolvimento e na produção de petróleo e gás natural.

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

Suas atividades relevantes são realizadas através das controladas Petro Rio O&G Exploração e Produção de Petróleo Ltda. (“PetroRioOG”) e Brasoil Manati Exploração Petrolífera S.A. (“Manati”), estão voltadas para a produção de óleo e gás natural, operando na Bacia de Campos (RJ) e na Bacia de Camamu (BA), respectivamente.

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

O Campo de Polvo está localizado na porção sul da Bacia de Campos (offshore), a 100 km a leste da cidade de Cabo Frio, Estado do Rio de Janeiro. A licença cobre uma área de aproximadamente 134 km² com vários prospectos para futuras explorações. A produção diária média no segundo trimestre de 2018 foi de aproximadamente 8,2 mil barris (8,0 mil barris no segundo trimestre de 2017).

Em abril de 2018 a Companhia deu início à Segunda Fase do Plano de Revitalização do Campo de Polvo, dando continuidade à bem-sucedida Fase 1, realizada no primeiro trimestre de 2016, cujo resultado foi o aumento de 20% na produção e volumes de reservas provadas desenvolvidas. A Fase 2 consiste na perfuração de três novos poços, com a finalidade de alcançar as reservas provadas não desenvolvidas (1P) e as reservas prováveis (2P). Dos três novos poços programados para serem perfurados, dois foram executados e tiveram a completação concluída com sucesso. A operação do primeiro poço iniciou em 20 de maio de 2018, e a do segundo, em 30 de julho de 2018, conforme detalhado nas Notas Explicativas 12 e 31.

Em março de 2017 a PetroRioOG concluiu a transação de aquisição de 100% das ações da Brasoil do Brasil Exploração Petrolífera S.A. (“Brasoil”). A Brasoil é uma sociedade holding, detendo indiretamente participação de 10% sobre os direitos e obrigações do contrato de concessão do Campo de Manati, em fase de produção, além de 10% de participação no Campo de Camarão Norte, em fase de desenvolvimento, e 100% de participação nas concessões dos Blocos FZA-Z-539 e FZA-M-254, ambos em fase de exploração. (Nota explicativa 12c).

O Campo de Manati está localizado na Bacia de Camamu, no litoral do Estado da Bahia. A licença cobre uma área de aproximadamente 76 km². A produção diária média no segundo trimestre de 2018 foi de aproximadamente 4,9 milhões de metros cúbicos de gás natural (4,5 milhões de metros cúbicos de gás natural no segundo trimestre de 2017).



Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2018

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

2. Base de preparação e apresentação das informações trimestrais

2.1. Declaração de conformidade

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

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

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

2.2. Base de elaboração

As informações trimestrais individuais e consolidadas foram preparadas com base no custo histórico, com exceção dos mensurados pelo valor justo, quando indicados.

2.3. Base de Consolidação e investimentos em controladas

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

Os resultados das controladas adquiridas, alienadas ou incorporadas durante o período estão incluídos nas informações consolidadas do resultado e do resultado abrangente a partir da data da efetiva aquisição, alienação e incorporação, quando aplicável. Deste modo foi considerado no resultado consolidado da companhia o resultado da Brasoil, a partir do dia 20 de março de 2017, data da conclusão da operação de compra e venda.

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

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



Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2018

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

As informações trimestrais consolidadas da Companhia incluem:

		Participação			
		30/06/2018		31/12/2017	
		Direta	Indireta	Direta	Indireta
Empresas consolidadas integralmente					
Petro Rio O&G Exploração e Produção de Petróleo Ltda.	"PetroRioOG"	100,00%	-	100,00%	-
Petrório USA Inc.	"PrioUSA"	100,00%	-	100,00%	-
Petro Rio Internacional S.A.	"PrioIntl"	1,69%	98,31%	1,69%	98,31%
Petrório Luxembourg Holding Sarl	"Lux Holding"	-	100,00%	-	100,00%
Petrório Netherlands BV	"Netherlands"	-	100,00%	-	100,00%
Walvis Petroleum (Pty) Ltd.	"Walvis"	-	100,00%	-	100,00%
Petrório Canada Inc.	"Canadá"	-	100,00%	-	100,00%
Luderitz Petroleum (Pty) Ltd.	"Luderitz"	-	100,00%	-	100,00%
Petrório Luxembourg Sarl	"Lux Sarl"	-	100,00%	-	100,00%
Cumoxi Investments (Pty) Ltd.	"Cumoxi"	-	100,00%	-	100,00%
Kunene Energy (Pty) Ltd.	"Kunene"	-	100,00%	-	100,00%
Orange Petroleum Ltd.	"Orange"	-	100,00%	-	100,00%
Brasoil do Brasil Exploração Petrolífera S.A.	"Brasoil"	-	100,00%	-	100,00%
Brasoil OPCO Exploração Petrolífera Ltda.	"Opco"	-	99,99%	-	99,99%
Brasoil Manati Exploração Petrolífera S.A.	"Manati"	-	100,00%	-	100,00%
Brasoil Coral Exploração Petrolífera Ltda.	"Coral"	-	100,00%	-	100,00%
Brasoil Cavalo Marinho Exploração Petrolífera Ltda.	"Cavalo Marinho"	-	100,00%	-	100,00%
Brasoil Round 9 Exploração Petrolífera Ltda.	"Round 9"	-	100,00%	-	100,00%
Brasoil Finco LLC	"Finco"	-	100,00%	-	100,00%

2.4. Políticas contábeis adotadas

Em atendimento ao Ofício Circular CVM nº 003/2011, de 28 de abril de 2011, declaramos que as políticas contábeis adotadas na elaboração destas informações trimestrais são as mesmas apresentadas nas demonstrações financeiras anuais mais recentes (exercício findo em 31 de dezembro de 2017), as quais, tendo em vista a ausência de alterações relevantes neste período, não estão sendo incluídas de forma completa nestas informações trimestrais.

2.5. Moeda funcional e moeda de apresentação

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

2.6. Normas e interpretações novas e revisadas já emitidas e ainda não adotadas

Na preparação das informações trimestrais, a Administração da Companhia considerou, quando aplicável, as novas revisões e interpretações às IFRS e aos pronunciamentos técnicos, emitidos pelo IASB e pelo CPC, respectivamente, que entraram obrigatoriamente em vigor para períodos contábeis findos em 30 de junho de 2018.

Para as normas já emitidas e que entrarão em vigor em 1º de janeiro de 2019 (ver quadro abaixo), a Companhia avaliou os efeitos da adoção dos pronunciamentos, e entende que a adoção dos mesmos não trará impactos relevantes para as suas informações trimestrais, por tanto a Companhia não adotou e não planeja adotar estas normas de forma antecipada.

Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2018

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

Pronunciamento ou interpretação	Descrição	Aplicação para os exercícios a partir de
IFRS 16	Arrendamento mercantil	1º de janeiro de 2019
CPC 32 / IFRIC 23	Incerteza sobre o tratamento de impostos sobre o lucro	1º de janeiro de 2019

2.7. Conclusão das informações trimestrais

A Administração da Companhia autorizou a conclusão destas informações trimestrais em 6 de agosto de 2018.

3. Caixa e equivalentes de caixa

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2018	31/12/2017	30/06/2018	31/12/2017
Caixa e depósitos bancários	258	1.643	69.331	92.445
	258	1.643	69.331	92.445
Nacional	239	1.643	5.125	14
Exterior	19	-	64.206	92.431

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

4. Títulos e valores mobiliários

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2018	31/12/2017	30/06/2018	31/12/2017
Operações Compromissadas (Debêntures)	-	-	2	2
Fundo de Investimento	-	-	430	699
Ações (i)	761	46.811	761	46.811
Letras Financeiras	-	-	16.202	13.115
Nota Promissória (ii)	-	-	56.463	47.162
Time Deposit (iii)	-	-	269.765	-
Ativos financeiros - valor justo por meio do resultado	761	46.811	343.623	107.789
Títulos de dívida (bonds) de renda fixa (iv)	-	-	42.061	106.255
Fundos de Investimento Multimercado (v)	144.549	141.637	266.507	297.819
Ações	64.700	133.358	86.709	286.391
Títulos públicos (LFT/NTN)	28.466	7.568	38.567	8.845
Bonds	38.760	-	111.942	-
Caixa/Market Money	12.622	711	29.289	2.583
Ativos financeiros - valor justo por meio de outros resultados abrangentes	144.549	141.637	308.568	404.074
	145.310	188.448	652.191	511.863



Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2018

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

- (i) A Companhia possuía investimentos em volume não significativo em ações de empresa em recuperação judicial, liquidados em sua totalidade no primeiro semestre de 2018, realizando ganhos acumulados de R\$ 27.096 neste período.
- (ii) A Companhia detém nota promissória com remuneração anual de 6%, atrelada à variação do dólar norte-americano.
- (iii) Posição em *Time Deposit* em dólar, que corresponde a uma aplicação em Renda Fixa pré-fixada com liquidez diária, remunerando uma taxa de 1,6% a.a
- (iv) Aplicações em títulos de renda fixa em dólares de instituições de grande porte, com rendimento médio negativo de 1,9% a.a..
- (v) Fundos de investimento no Brasil (rendimento médio de 1,11% em 2018) e no Exterior (rendimento médio negativo de 9,42% em 2018), que aplicam basicamente em ações, *Bonds*, e títulos públicos (LFT/NTN). Esses fundos são abertos (não exclusivos) e possuem gestão independente com autonomia para movimentar os recursos aportados.

A Companhia efetua a gestão de riscos dos títulos e valores mobiliários através da prática de políticas e procedimentos apropriados, conforme descrito na Nota Explicativa 28.

5. Caixa Restrito

A Companhia, sob os termos do Instrumento de Debêntures (Nota Explicativa nº 16b), era obrigada a manter depósitos em conta vinculada de aplicações financeiras em fundo de renda fixa (13,2% a.a.), com o objetivo de garantir pagamentos futuros de suas obrigações relacionadas a tais debêntures. A movimentação desses depósitos era feita semestralmente para pagamento das referidas debêntures, tendo sido finalizado em janeiro de 2018 com a liquidação das mesmas.

6. Contas a Receber

	Consolidado	
	30/06/2018	31/12/2017
Trafigura (i)	-	8.383
Shell (ii)	26.991	23.156
Petrobras (iii)	23.379	30.084
Enap (iv)	25.378	-
Repsol (v)	12.296	-
Outros	29	423
Total	88.073	62.046
Total em moeda nacional	23.397	30.084
Total em moeda estrangeira	64.676	31.962

- (i) Saldo a receber remanescente da venda de óleo realizada em dezembro de 2017, referente a aproximadamente 425 mil barris de petróleo, que gerou uma receita de R\$ 84.251, integralmente recebida.



Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2018

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

- (ii) A Companhia assinou em 2015 contratos de compra e venda de 80% e 20% 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") e com a Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras, respectivamente. Em fevereiro de 2016, a Shell rescindiu o contrato de compra e venda para a aquisição de 80% na concessão de BJSA e do FPSO Fluminense, conforme facultado contratualmente. Neste mesmo mês, a PetroRio rescindiu o contrato com a Petrobras para a aquisição de 20% na concessão de BJSA. A Petrobras já reembolsou integralmente todo o montante pago a título de adiantamento. Dos valores pagos a Shell, restam ser devolvidos US\$ 7 milhões (R\$ 26.991), que estão sendo cobrados via procedimento arbitral.
- (iii) Saldo a receber referente às vendas de gás e óleo condensado realizadas pela Manati em maio e junho de 2018 de aproximadamente 28,6 milhões de m³ de gás, correspondente a uma receita líquida de R\$ 23.379.
- (iv) Saldo a receber remanescente da venda de óleo realizada em junho de 2018, referente a aproximadamente 461 mil barris de petróleo, que gerou uma receita de R\$ 123.750.
- (v) Saldo a receber remanescente da venda de óleo realizada em junho de 2018, referente a aproximadamente 331 mil barris de petróleo, que gerou uma receita de R\$ 87.817.

7. Tributos a recuperar

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2018	31/12/2017	30/06/2018	31/12/2017
Imposto de renda e contribuição social (i)	5.298	3.069	26.157	18.032
PIS e COFINS (ii)	5	-	51.591	54.525
ICMS	-	-	15.296	15.303
Imposto no exterior (VAT) (iii)	-	-	27.208	23.089
Outros	4	-	217	212
Total	5.307	3.069	120.469	111.161
Ativo Circulante	2.123	1.228	63.079	59.492
Ativo Não Circulante	3.184	1.841	57.390	51.669

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



Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2018

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

8. Adiantamentos a fornecedores

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2018	31/12/2017	30/06/2018	31/12/2017
Geoquasar Energy	-	-	12.596	12.596
Garantia BW (Prosafe)	-	-	25.583	22.477
Petrobras	-	-	980	2.345
Outros	174	670	2.052	3.959
Total	174	670	41.211	41.377
Total no ativo circulante	174	670	28.615	28.781
Total no ativo não circulante	-	-	12.596	12.596

- (i) Os valores de adiantamentos à Geoquasar referem-se basicamente aos créditos de custos de operação assumidos pela PetroRioOG e adiantamentos contratuais.
- (ii) Os valores dos adiantamentos à BW (Prosafe) – US\$ 5.671 (R\$ 21.866) e R\$ 3.717, referem-se a compromissos contratuais e são mantidos como garantia financeira dos contratos de arrendamento e operação do FPSO Polvo (Nota Explicativa 17).

9. Ativo não circulante disponível para venda (Consolidado)

A Companhia possui uma aeronave e duas sondas helitransportáveis classificados como ativos não circulantes mantidos para venda, conforme quadro abaixo:

	Saldo em 31/12/2017	Baixas	Comissão	Impairment	Ajuste de conversão	Saldo em 30/06/2018
Aeronaves	5.623	-	-	(3.470)	931	3.084
Sondas	22.693	-	-	-	3.758	26.451
	28.316	-	-	(3.470)	4.689	29.535

	Saldo em 31/12/2016	Baixas	Comissão	Impairment	Ajuste de conversão	Saldo em 31/12/2017
Aeronaves	5.540	-	-	-	83	5.623
Sondas	44.715	(21.725)	435	-	(732)	22.693
	50.255	(21.725)	435	-	(649)	28.316

Em 2016 foi realizada provisão para redução do valor recuperável das sondas (*impairment*), no montante de R\$ 6.712 (US\$ 1,96 milhões) em função de negociações em andamento para a venda dos ativos, reduzindo os valores de cada sonda de US\$ 3.920 mil (R\$ 12.967 já deduzidos da comissão de venda de 2%) para US\$ 3.430 mil (R\$ 11.401).

Em 25 de abril de 2017 foi concretizada a venda de duas das sondas helitransportáveis para a empresa Neftpromleasing LLC (subsidiária da Rosneft), pelo montante de US\$ 3,5 milhões por sonda (valor pelo qual estavam registradas), recebidos integralmente em 25 de maio de 2017.

Em 02 de julho de 2018 foi concretizada a venda da última aeronave da Companhia, pelo valor de US\$ 800 mil (Nota explicativa 31). Com isso, a provisão para redução do valor recuperável da aeronave foi incrementada em US\$ 900 mil (R\$ 3.470).



Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2018

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

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.

10. Investimentos

Em 30 de junho de 2018, a Companhia apresentava as seguintes principais participações em controladas:

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

A controlada foi constituída em 20 de julho de 2009, com sede na cidade do Rio de Janeiro, tendo como objeto social: (i) a exploração, o desenvolvimento e a produção de petróleo e gás natural; (ii) a importação, exportação, refino, comercialização e distribuição de petróleo, gás natural, combustível e produtos derivados de petróleo; (iii) a geração, comercialização e distribuição de energia elétrica; e (iv) a participação em outras sociedades.

A PetroRioOG detém a concessão do Campo de Polvo, localizado na porção sul da Bacia de Campos, no Estado do Rio de Janeiro. Desde março de 2011, a PetroRio já atuava como Operadora B, em águas rasas e áreas terrestres, e a partir de outubro de 2015, a PetroRioOG foi qualificada como Operadora A pela ANP, o que permite a realização de atividades em áreas terrestres, águas rasas, profundas e ultraprofundas.

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

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

A Brasoil é uma sociedade holding, detendo indiretamente participação de 10% sobre os direitos e obrigações do contrato de concessão do Campo de Manati, que, por sua vez, produz atualmente aproximadamente 4,9 milhões de metros cúbicos de gás natural por dia (4,5 milhões de metros cúbicos de gás natural no segundo trimestre de 2017), figurando como 8º maior campo produtor de gás natural do Brasil.

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



Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2018

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

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

A controlada, com sede no Rio de Janeiro, antes denominada Labrea Petróleo S.A. e HRT Africa Petróleo S.A., teve a alteração de sua denominação social aprovada em 10 de novembro de 2015 e tem como objeto social: (i) a exploração, o desenvolvimento e a produção de petróleo e gás natural; (ii) a importação, exportação, refino, comercialização e distribuição de petróleo, gás natural, combustível e produtos derivados de petróleo; (iii) a geração, comercialização e distribuição de energia elétrica; e (iv) a participação em outras sociedades.

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

Atualmente, as principais Companhias controladas pela PriolntI são a Lux Holding e Netherlands, empresas que possuem ativos de grande porte em operação ou mantidos para venda, e a Lux Sarl, que a partir de setembro de 2016 passou a comercializar o petróleo produzido no Campo de Polvo. A aquisição da Petrório Lux Energy S.à.r.l. (antiga BP Energy América LLC e incorporada em Dezembro de 2017 pela Lux Holding) fez parte da aquisição do Campo de Polvo, sendo proprietária da plataforma fixa, “Polvo A”, e de uma sonda de perfuração de 3.000 HP.

Ainda sob esta estrutura societária, estão subsidiárias localizadas em Luxemburgo e na República da Namíbia.

No dia 09 de março de 2016, a PetroRio anunciou que em decorrência do atual cenário da indústria de óleo e gás e após um longo período de diálogos com o governo da Namíbia, optou por não renovar suas licenças de exploração de petróleo naquele país. Assim, a Companhia não prosseguirá com novos investimentos na Namíbia. Os investimentos realizados anteriormente na exploração dos campos foram integralmente provisionados (*Impairment*) em exercícios anteriores.

Neste sentido, em 30 de dezembro de 2016 a Companhia decidiu pela liquidação da filial da PriolntI, na Namíbia, que foi utilizada pela Companhia entre 2011 e 2013 como operadora da campanha exploratória na Namíbia, centralizando os recursos financeiros.

Adicionalmente, a PriolntI possuía participação em um bloco na Bacia do Recôncavo e em um bloco na Bacia do Espírito Santo (ES), nos quais não era operadora, e em 28 de fevereiro de 2017 a Companhia assinou contrato de cessão da sua participação sobre estes blocos (10%) ao operador do consórcio, COWAN, em troca dos valores em aberto que estavam a pagar ao operador referente a cash calls, no montante de R\$ 305.

- **Petrório USA Inc (“PrioUSA”)**

Constituída em 04 de março de 2011, anteriormente denominada HRT America Inc., incorporada sob as leis do estado de Delaware e sediada em Houston, EUA. A controlada foi constituída basicamente para prestar serviços de geologia e geofísica para as coligadas, principalmente para a PriolntI e suas controladas.



Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2018

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

Portfólio de concessões

Em 30 de junho de 2018 as controladas da Companhia participavam das seguintes concessões nas bacias brasileiras:

País	Bacia	Bloco	Campo	Concessionário	%	Status	Fase
Brasil	Campos	BM-C-8	Polvo	PetroRioOG	100%	Operador	Produção
Brasil	Camamu	BCAM-40	Manati	Manati	10%	Não operador	Produção
Brasil	Camamu	BCAM-40	Camarão Norte	Manati	10%	Não operador	Desenvolvimento
Brasil	Foz do Amazonas	FZA-M-254	-	Manati	100%	Operador	Exploração
Brasil	Foz do Amazonas	FZA-M-539	-	Manati	100%	Operador	Exploração

a) Informações relevantes sobre as investidas em 30 de junho de 2018

	PetroRioOG	PrioIntl	PrioUSA
Participação Direta	100,0%	1,69%	100,0%
Participação Indireta	0,0%	98,31%	0,0%
Patrimônio Líquido	856.191	262.365	(133)
Resultado do período	79.702	46.865	(430)
Total dos Ativos	1.453.868	273.775	210

b) Composição do investimento

	Controladora	
	30/06/2018	31/12/2017
PetroRioOG	856.191	772.568
PrioUSA	(133)	(315)
PrioIntl	4.427	3.154
	860.485	775.407
Investimentos	860.618	775.722
Provisão para perda em investimentos em controladas	(133)	(315)

c) Movimentação do investimento

	PetroRioOG	PrioIntl	PrioUSA	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2016	739.590	3.067	(932)	741.725
Aumento/ redução de capital	-	(723)	1.355	632
Resultado de equivalência patrimonial	47.789	755	(772)	47.772
Ajustes de avaliação patrimonial	(18.121)	-	-	(18.121)
Ajustes de conversão	3.310	55	34	3.399
Saldo em 31 de dezembro de 2017	772.568	3.154	(315)	775.407
Aumento/ redução de capital	-	-	755	755
Resultado de equivalência patrimonial	79.702	790	(430)	80.062
Ajuste de equivalência patrimonial	-	-	(119)	(119)
Ajustes de avaliação patrimonial	(26.657)	(46)	-	(26.703)
Ajustes de conversão	30.578	529	(24)	31.083
Saldo em 30 de junho de 2018	856.191	4.427	(133)	860.485



Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2018

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

11. Imobilizado (Consolidado)

a) Composição do saldo

	Taxa de Depreciação %	Custo	Depreciação	Ajuste de conversão	Saldo em 30/06/2018	Saldo em 31/12/2017
Em operação						
Plataforma Polvo A e Sonda	UOP*	101.439	(92.668)	20.789	29.560	30.650
Ativos de Óleo e Gás Manati	UOP*	59.401	(34.843)	-	24.558	28.128
Máquinas e equipamentos	10	2	-	-	2	2
Móveis e utensílios	10	958	(417)	-	541	460
Equipamentos de comunicação	20	266	(117)	-	149	163
Equipamentos de informática	20	2.980	(2.011)	-	969	540
Imobilizado em andamento		3.683	-	-	3.683	-
Benfeitorias em imóveis de terceiros	4	1.472	(148)	-	1.324	1.343
Total		170.201	(130.204)	20.789	60.786	61.286

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

b) Movimentação do saldo

	Saldo em 01/01/2018	Adições	Baixas	Depreciação	Ajuste de conversão	Aquisição Brasoil	Saldo em 30/06/2018
Em operação							
Plataforma Polvo A e Sonda	30.650	-	-	(5.505)	4.415	-	29.560
Ativos de Óleo e Gás Manati	28.128	21	-	(3.591)	-	-	24.558
Máquinas e equipamentos	2	-	-	-	-	-	2
Móveis e utensílios	460	123	-	(42)	-	-	541
Equipamentos de comunicação	163	8	-	(22)	-	-	149
Equipamentos de informática	540	528	-	(99)	-	-	969
Imobilizado em andamento	-	3.683	-	-	-	-	3.683
Benfeitorias em imóveis de terceiros	1.343	11	-	(30)	-	-	1.324
Total	61.286	4.374	-	(9.289)	4.415	-	60.786

	Saldo em 01/01/2017	Adições	Baixas	Depreciação	Ajuste de conversão	Aquisição Brasoil	Saldo em 31/12/2017
Em operação							
Plataforma Polvo A e Sonda	42.514	-	-	(12.027)	163	-	30.650
Ativos de Óleo e Gás Manati	-	24	(4.170)	(7.052)	-	39.326	28.128
Máquinas e equipamentos	-	82	(80)	-	-	-	2
Móveis e utensílios	395	137	(6)	(76)	-	10	460
Equipamentos de comunicação	32	161	-	(33)	-	3	163
Equipamentos de informática	93	573	(16)	(114)	-	4	540
Benfeitorias em imóveis de terceiros	1.200	213	(20)	(59)	-	9	1.343
Total	44.234	1.190	(4.292)	(19.361)	163	39.352	61.286

Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2018

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

12. Intangível (Consolidado)

a) Composição do saldo

	Taxa de amortização (%)	Consolidado	
		30/06/2018	31/12/2017
Ativos de petróleo e gás			
Custo de Aquisição - Polvo	(*)	335.530	335.530
Custo de Aquisição - Manati	(*)	263.035	263.035
Ágio na aquisição da Brasoil	(**)	19.777	19.777
Bônus de assinatura - FZA-M-254		5.968	5.968
Bônus de assinatura - FZA-Z-539		8.022	8.022
Gastos com Desenvolvimento	(*)	143.567	70.684
Manutenção de poços	(*)	18.501	11.018
Sobressalentes de emergência	(*)	17.518	11.395
Carteira de Clientes - Manati	(*)	9.561	9.561
Softwares e outros	20	9.038	9.038
		830.517	744.028
Amortização Acumulada		(521.085)	(483.480)
Total		309.432	260.548

(*) Os custos de aquisição/bônus de assinatura e gastos exploratórios são amortizados pelo método das unidades produzidas, considerando a produção de cada concessão e o volume de reservas provadas desenvolvidas, quando finalizados os processos exploratórios/ de redesevolvimento. (**) Ágio relacionado à aquisição da Brasoil e incluído no valor contábil do investimento da controlada PetrorioO&G, não sendo amortizado. Em função do ágio fundamentado em rentabilidade futura (*goodwill*), o mesmo é reconhecido e testado separadamente em relação ao seu valor recuperável.

b) Movimentação do saldo

	Saldo em 01/01/2018	Adições	Baixas	Amortização	Saldo em 30/06/2018
Custo de Aquisição - Polvo	85.589	-	-	(14.772)	70.816
Custo de Aquisição - Manati	70.697	-	-	(9.021)	61.676
Ágio na aquisição da Brasoil	19.777	-	-	-	19.777
Bônus de assinatura - FZA-M-254	5.968	-	-	-	5.968
Bônus de assinatura - FZA-Z-539	8.022	-	-	-	8.022
Gastos com Desenvolvimento	42.411	72.883	-	(10.348)	104.946
Manutenção de poços	8.838	7.483	-	(2.498)	13.823
Sobressalentes de emergência	11.395	6.123	-	-	17.518
Carteira de Clientes - Manati	7.566	-	-	(966)	6.600
Softwares e outros	286	-	-	-	286
	260.548	86.489	-	(37.605)	309.432

	Saldo em 01/01/2017	Adições	Baixas	Amortização	Aquisição Brasoil	Saldo em 31/12/2017
Bônus de assinatura - Reconcavo - ES	151	-	(151)	-	-	-
Custo de Aquisição - Polvo	120.501	-	-	(34.912)	-	85.589
Custo de Aquisição - Manati	-	-	-	(15.432)	86.129	70.697
Ágio na aquisição da Brasoil	-	-	-	-	19.777	19.777
Bônus de assinatura - FZA-M-254	-	-	-	-	5.968	5.968
Bônus de assinatura - FZA-Z-539	-	-	-	-	8.022	8.022
Gastos Exploratórios/Desenvolvimento	56.162	2.642	(170)	(16.222)	-	42.411
Manutenção de poços	-	11.018	-	(2.180)	-	8.838
Sobressalentes de emergência	5.744	5.651	-	-	-	11.395
Carteira de Clientes - Manati	-	-	-	(1.995)	9.561	7.566
Softwares e outros	25	-	-	-	261	286
	182.583	19.310	(321)	(70.742)	129.718	260.548



Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2018

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

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

Em abril de 2018 a Companhia deu início à segunda fase do Plano de Revitalização do Campo de Polvo, dando continuidade à bem-sucedida primeira fase. A Fase 2 consiste na perfuração de três novos poços, dos quais o primeiro poço, denominado POL H, foi concluído com sucesso, iniciando sua operação em 20 de maio de 2018, com vazão de aproximadamente 2.600 barris por dia, um aumento de 35% na produção total de Campo no primeiro mês. O volume de reserva incremental de óleo recuperável é estimado em mais de 1,5 milhão barris, pendente da avaliação por parte da certificadora independente. A Companhia iniciou imediatamente após a completação do primeiro poço, a perfuração do segundo poço, denominado POL-Z, seguindo o cronograma previsto, que também foi concluído com sucesso. Conforme Nota Explicativa 31, o poço teve sua operação iniciada em 30 de julho de 2018, com vazão inicial de aproximadamente 2.000 barris por dia. A estimativa de incremento na reserva provada desenvolvida é de 3 milhões de barris, também pendente de avaliação por certificadora independente. A previsão para o início da perfuração do último poço do plano é para meados de agosto de 2018.

c) Combinação de Negócios

Em 20 de março de 2017 a Companhia concluiu por meio de sua controlada direta PetroRioOG a operação de aquisição de 100% das ações da Brasoil. A Brasoil é uma holding que detém a participação (direta e indiretamente) de 100% das ações de 6 empresas, que estão listadas abaixo:

Brasoil OPCO Exploração Petrolífera Ltda.
Brasoil Manati Exploração Petrolífera S.A.
Brasoil Coral Exploração Petrolífera Ltda.
Brasoil Cavalinho Exploração Petrolífera Ltda.
Brasoil Round 9 Exploração Petrolífera Ltda.
Brasoil Finco LLC

A Manati possui participação de 10% sobre os direitos e obrigações do contrato de concessão do Campo de Manati, que produz atualmente aproximadamente 4,9 milhões de metros cúbicos de gás natural por dia (4,5 milhões de metros cúbicos de gás natural no segundo trimestre de 2017), figurando como o 8º maior campo produtor de gás natural do Brasil.

Adicionalmente, Manati possui 100% de participação nas concessões do Campo de Pirapema e do Bloco FZA-M-254, ambos na Foz do Rio Amazonas, em fase de exploração.

A Companhia realizou através de consultoria especializada o cálculo dos valores justos dos ativos adquiridos e passivos assumidos, para a alocação do preço de aquisição. A alocação definitiva do preço de aquisição reconhecido na controlada PetroRioOG promoveu a distribuição da seguinte forma:



Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2018

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

Descrição	Valor Justo
Preço de aquisição excedente (Valor pago líquido do Patrimônio Líquido)	29.338
Carteira de Clientes	9.361
Acordo de não competição	200
Total de Ativos Intangíveis	9.561
Total de Goodwill	19.777

O ágio apurado no montante de R\$ 19.777 está justificado pela expectativa de rentabilidade futura (*goodwill*). Em 30 de junho de 2018, não houve a necessidade de constituição de provisão para perdas sobre o valor registrado como ágio no ativo da controlada, devido ao teste de ajuste ao seu valor provável de recuperação (*Impairment*) que é submetido anualmente.

13. Fornecedores

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2018	31/12/2017	30/06/2018	31/12/2017
Fornecedores no país	682	463	63.336	50.761
Fornecedores no exterior	83	84	41.445	33.230
	765	547	104.781	83.991
Total no passivo circulante	765	547	91.620	70.535
Total no passivo não circulante	-	-	13.161	13.456

14. Tributos e contribuições sociais a pagar

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2018	31/12/2017	30/06/2018	31/12/2017
IRPJ e CSSL a pagar	3.924	-	13.628	1.520
PIS e COFINS sobre importação de serviços	(45)	247	9.245	7.721
Imposto sobre serviços	18	-	169	137
IRRF sobre serviços	27	45	1.017	1.993
ICMS	7	-	1.133	1.605
INSS	4.449	4.443	5.775	5.626
Impostos sobre o patrimônio	-	-	200	138
FGTS	3	3	260	171
Outros	24	19	1.077	1.165
	8.407	4.757	32.504	20.076

A controlada Manati aderiu, em 20 de julho de 2017, ao Programa Especial de Regularização Tributária (PERT) para regularização de débitos em aberto (IRPJ, CSSL, PIS e COFINS) no montante de R\$ 7.850, sendo R\$ 6.273 de principal e R\$ 1.577 referente a multa e juros, atualizados até a data da adesão. Com a redução de 90% de juros e 70% de multa, R\$ 1.080 foram revertidos no exercício. Do saldo líquido, 7,5% (R\$ 587) foram pagos em espécie como forma de entrada, e o restante (R\$ 6.180) será quitado com créditos oriundos de prejuízos fiscais de empresas do grupo, após a consolidação do parcelamento, ainda pendente por parte das autoridades fiscais.



Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2018

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

15. Empréstimos e financiamentos

A Companhia utiliza o limite de crédito das contas do Credit Suisse e Morgan Stanley para a aquisição de novos ativos, bem como para o financiamento de custos de manutenção do Polvo e de capital de giro para as operações da Companhia. Em 30 de junho de 2018 o saldo das contas soma R\$ 192.937.

Esta dívida tem custos que variam entre Libor +1% e Libor + 2% a.a. O prazo da linha de crédito é flexível e atrelado ao prazo em que mantivermos aplicações financeiras que funcionam como lastro nestes bancos.

A companhia trabalha para quitar esse financiamento com a geração de caixa proveniente da operação dos seus ativos e com a iniciativa de tomar financiamento de longo prazo, de forma a aperfeiçoar sua estrutura de capital.

Em julho de 2017 a Companhia contratou um empréstimo, no valor de R\$10.000, realizado pelo Banco ABC para financiamento de Capital de Giro das operações de Manati.

Esta dívida tem custos pré-fixados de 5,53% a.a.. O prazo do empréstimo é de 1 ano e a Companhia trabalha para quitar esse financiamento com a geração de caixa proveniente da operação dos seus ativos, sendo que destes, R\$ 5.000 foram pagos em janeiro de 2018. Com isso, o saldo da conta em 30 de junho de 2018 soma R\$ 6.229.

16. Debêntures

a) Conversíveis em ações – PetroRio S.A.

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 têm prazo de 5 (cinco) anos, vencendo-se, portanto, em 24 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).

As debêntures podem ser convertidas em ações a exclusivo critério dos debenturistas, desde 24 de outubro de 2015 até sua data de vencimento (exclusive). O número de ações a serem entregues aos debenturistas na data de conversão das debêntures será o resultado da divisão do valor nominal unitário das debêntures e o menor dos seguintes valores: (i) a média ponderada, pelo volume diário, das cotações de fechamento das ações nos 10 (dez) últimos pregões na BM&FBOVESPA, anteriores ao dia 27 de outubro de 2014, aplicando um desconto de 25%; ou (ii) a média ponderada, pelo volume diário, das cotações de fechamento das ações nos últimos 10 (dez) pregões na BM&FBOVESPA anteriores ao recebimento da solicitação de conversão aplicando um desconto de 25%, assim atribuindo um preço de conversão. A Administração avaliou esta opção de conversão em 30 de junho de 2018 e de acordo com modelos financeiros atualizados concluiu que não existe nesta data valor atribuível à mesma.



Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2018

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

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

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

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

	01/01/2018	Adição	Baixa	30/06/2018
Principal	31.391	-	(149)	31.242
Encargos financeiros	352	896	(930)	318
Total	31.743	896	(1.079)	31.560
Circulante	352	896	(930)	318
Não Circulante	31.391	-	(149)	31.242

Até 30 de junho de 2018 foram convertidas, por opção dos debenturistas, 2.797.553 debêntures (R\$ 55.951 revertidos para o Capital Social), representando cerca de 64% do total de debêntures emitidas.

b) Não conversíveis em ações – Manati

Em 4 de janeiro de 2011, a Manati procedeu a uma emissão de debêntures no valor de R\$160.000, em conformidade com a Instrução CVM 476, que estabelece que ofertas públicas distribuídas com esforços restritos estão automaticamente dispensadas do registro de distribuição, o que é o caso da Manati. Adicionalmente, estas debêntures não são negociadas em mercado regulamentado. As debêntures tinham prazo de amortização de 84 meses, rendimento equivalente à variação do IGP-M + 9.6% de juros ao ano e foram pagas em parcelas semestrais iguais desde 4 de julho de 2012. Cumprindo o cronograma de pagamentos, em janeiro de 2018 a Companhia realizou o pagamento da última parcela das debêntures emitidas pela Manati, no valor de R\$ 21.325.

	01/01/2018	Atualização	Baixa	30/06/2018
Principal	19.454	-	(19.454)	-
Encargos financeiros	1.821	50	(1.871)	-
Custos de transação	(5)	-	5	-
Total	21.270	50	(21.320)	-



Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2018

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

17. Arrendamento mercantil operacional (arrendatário)

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

A controlada PetroRioOG (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 seis meses findo em 30 de junho de 2018 foi R\$ 49.106 (US\$ 12.736 mil) e no período de seis meses findo em 30 de junho de 2017, R\$ 37.037 (US\$ 11.196 mil).

18. Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido

Empresas	Prejuízo fiscal		Crédito fiscal	
	30/06/2018	31/12/2017	30/06/2018	31/12/2017
PetroRio S.A.	56.687	61.647	19.273	20.960
PetroRio O&G	1.221.492	1.227.636	415.307	417.396
PetroRio Internacional	10.848	10.645	3.688	3.619
Grupo Brasoil	140.277	90.672	47.694	30.828
	1.429.304	1.390.600	485.963	472.803

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 reconhecer contabilmente apenas os valores correspondentes a 30% dos passivos diferidos registrados, que são referentes ao deságio registrado na aquisição do Campo de Polvo e a marcação a mercado de instrumentos financeiros. Os demais créditos serão reconhecidos à medida que os lucros tributários futuros forem sendo gerados.

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

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2018	31/12/2017	30/06/2018	31/12/2017
Deságio sobre ativos reconhecidos a valor justo em combinação de negócios	-	-	2.192	2.649
Marcação a mercado de instrumentos financeiros	13.682	23.677	16.667	33.528
	13.682	23.677	18.859	36.177
Crédito Fiscal Diferido Ativo	(4.105)	(7.103)	(17.692)	(18.480)



Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2018

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

19. Provisão para abandono de instalações

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

	Polvo	Manati
Saldo em 31 de dezembro de 2016	160.277	-
Aquisição Brasoil	-	48.009
Atualização cambial	2.580	645
Atualização monetária	5.924	653
Saldo em 31 de dezembro de 2017	168.781	49.307
Atualização cambial	27.305	7.888
Atualização monetária	3.078	1.138
Saldo em 30 de junho de 2018	199.164	58.333
(-) Garantia Maersk / Fundo de abandono Brasoil	(132.041)	(36.526)
Saldo líquido do passivo	67.123	21.807

As estimativas dos custos com abandono foram provisionadas para o exercício findo em 30 de junho de 2018.

Para o Campo de Polvo, esta provisão correspondente à participação de 100% da PetroRio e reflete a estimativa em valor presente descontados à taxa de 3,30% ao ano e atualizado à taxa de inflação norte-americana de 2,04% médio ao ano. Adicionalmente, os valores são ajustados pela variação do dólar norte-americano. Estes custos serão incorridos no abandono do Campo de Polvo, incluindo e não limitados, ao tamponamento dos poços, e a remoção das linhas e dos equipamentos de produção.

Para o Campo de Manati, a provisão é correspondente à participação de 10% da Manati. 20% da provisão de abandono são custos em Reais, atualizados à taxa de inflação de 4,5% ao ano e descontados à taxa livre de risco de 10,16% ao ano. Os demais custos, estimados em Dólar, estão atualizados à taxa de inflação de 2,04% ao ano e descontados à taxa livre de risco de 3,30%, antes da conversão para Reais.

Com o objetivo de assegurar a capacidade do consórcio para liquidar as obrigações no abandono no campo de Manati, a operadora Petrobras recolhe dos consorciados parcela mensal relativa a gastos estimados de abandono. Os valores contribuídos são aplicados e serão utilizados para pagamento dos custos de abandono quando ocorrem. Em 30 de junho de 2018 a Companhia mantém o saldo de R\$ 36.526.

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

	Consolidado	
	30/06/2018	31/12/2017
Blocos operados (GALP - PEL 23 Namíbia)	4.572	3.922
Blocos não operados (Petrobras - Brasoil Manati)	(1.216)	(432)
Total de adiantamento de/a parceiros	3.356	3.490
Total no Passivo Circulante	6.445	7.129
Total no Ativo Circulante	(3.089)	(3.639)



Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2018

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

21. Impairment

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

Em junho de 2018 a Companhia realizou o teste de perda ao valor recuperável dos seus ativos e apurou perda no exercício de R\$ 3.470, referente a aeronave registrada no ativo não circulante mantido para venda, que foi vendida em julho de 2018 por valor inferior ao registrado no balanço patrimonial. (Nota Explicativa 9). A Companhia não identificou tais evidências para os demais ativos no período de seis meses findo em 30 de junho de 2018.

22. Patrimônio líquido

22.1 Capital social

Em 30 de junho de 2018, o capital subscrito e integralizado no valor de R\$ 3.409.808 está representado por 13.336.517 todas nominativas, escriturais e sem valor nominal. A Companhia possuía Global Depositary Shares ("GDSs") negociadas na TSX Venture Exchange (TSX-V) em Toronto, Canadá, na razão de dois GDSs para cada ação ordinária, porém, em 27 de janeiro de 2017, todas as GDSs foram deslistadas. Os detentores que não realizaram a conversão das GDSs em ações ordinárias da PetroRio até 27 de maio de 2017, tiveram as GDSs canceladas compulsoriamente e receberam os valores em dinheiro, através da venda das ações pelo agente custodiante.

Em Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária realizada no dia 29 de abril de 2016, foi aprovada a proposta de implementação de um programa de recompra de até 3.300.000 ações ordinárias de emissão da Companhia no prazo de 18 meses, sem redução de capital social, para manutenção em tesouraria, cancelamento e/ou posterior alienação. Em 22 de dezembro de 2017, em nova Assembleia Geral Extraordinária, foi aprovada proposta de implementação do programa de recompra, de até 1.000.000 de ações, no prazo de 18 meses, sem redução de capital social, para manutenção em tesouraria, cancelamento e/ou posterior alienação.

Até 30 de junho de 2018, a Companhia adquiriu o total de 1.178.746 ações ordinárias da Petro Rio S.A. que foram classificadas em conta de Ações em Tesouraria, retificadora do Patrimônio Líquido, ao custo de aquisição de R\$ 61.038.

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

A Companhia registrou R\$ 136.694 referentes aos custos com emissões das ações em conta redutora do Capital Social, que compõem o saldo apresentado de R\$ 3.273.114.



Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2018

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

Acionista	Nº de ações ordinárias	% de Participação
Aventti Strategic Partners LLP	3.846.004	29%
One Hill Capital LLC	3.957.084	30%
Outros Acionistas	5.533.429	41%
Total	13.336.517	100%

O Capital Social da companhia sofreu alterações no primeiro semestre de 2018, sendo um aumento de R\$ 7.858 através da conversão de Debêntures em ações, conforme Nota Explicativa 16a e o exercício de opções de ações outorgadas aos colaboradores, conforme descrito a seguir.

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

O Conselho de Administração, no âmbito de suas funções e em conformidade com o Plano de Opção de Compra de Ações da Companhia, aprovou a outorga de opções de ações para Colaboradores 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. As datas de realização das reuniões do Conselho de Administração e as premissas utilizadas no modelo de precificação estão relacionadas a seguir:

	Programa I 25/01/18	Programa II 28/02/18
Total de opções concedidas	329.557	12.300
Preço da ação na data da outorga	91,50	72,50
Preço do <i>Strike</i>	54,70	48,62
Valor justo ponderado da opção na data da concessão	40,70	26,56
Volatilidade estimada do preço da ação	43,17%	43,17%
Taxa de retorno livre de risco	7,6%	7,3%
Duração da opção (em anos)	3	2

Para o período findo em 30 de junho de 2018, a Companhia possui saldo registrado no patrimônio líquido - resultado com remuneração baseada em ações - no montante de R\$ 8.385, tendo como contrapartida a demonstração de resultado como custo de pessoal.

Das opções outorgadas no Programa I, 141.559 opções foram exercidas em 01 de março de 2018, com a integralização de R\$ 7.709 no capital social da Companhia.

22.3 Resultado por ação

Em atendimento ao CPC 41 (IAS 33), a Companhia apresenta as informações sobre o resultado por ação para os períodos de seis meses findos em 30 de junho de 2018 e 2017. 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 exercício.

Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2018

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

O resultado diluído por ação é calculado através da divisão do resultado atribuído aos detentores de ações ordinárias da Controladora pela quantidade média ponderada de ações ordinárias disponíveis durante o período mais a quantidade média ponderada de ações ordinárias que seriam emitidas na conversão de todas as ações ordinárias potenciais diluídas em ações ordinárias, excluindo as ações mantidas em tesouraria no período.

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

Apuração do resultado básico e diluído por ação	30/06/2018	30/06/2017
Numerador (em R\$ mil)		
(Prejuízo) Lucro do exercício atribuído aos acionistas do Grupo	73.254	51.126
Denominador (em milhares de ações)		
(+) Média ponderada de número de ações ordinárias ajustada pelo efeito da diluição	13.337	13.337
(-) Ações em Tesouraria	(1.179)	(261)
	12.158	12.930
Resultado básico e diluído por ação	6,025	3,954

23. Transações com partes relacionadas

	Controladora	
	30/06/2018	31/12/2017
Reembolso despesas administrativas Petrorio x O&G	(133)	(85)
Mutuo Petrorio S.A x Petrorio Internacional (i)	(430)	(1.314)
Mutuo Petrorio S.A x Petrorio O&G (ii)	(25.711)	(36.923)
Service agreement Petrorio x Lux Energy (iii)	695	609
	(25.579)	(37.713)
Total no Ativo Não Circulante	695	657
Total no Passivo Não Circulante	(26.274)	(38.371)

- (i) Saldo referente ao contrato de mútuo firmado em 30 de agosto de 2016 entre a PetroRio e a PetroRio Internacional, com prazo de 6 meses e taxa de juros de 80% de CDI.
- (ii) Saldo referente aos contratos de mútuo firmados em 21 de outubro de 2016 e 6 de dezembro de 2016 entre a PetroRio e a PetroRioOG, com prazo de 24 meses e taxa de juros de 80% de CDI.
- (iii) Refere-se ao contrato firmado entre a PetroRio e a Petrorio Lux Energy S.à.r.l., o qual estabelece que a Petrorio Lux Energy S.à.r.l. deverá reembolsar à PetroRio todas as despesas incorridas pela administração do seu ativo (plataforma), tais como, salários, aluguel de espaço físico e equipamentos, telefone, internet, software.

Remuneração dos Administradores

A remuneração dos Administradores da Companhia no período de seis meses findo em 30 de junho de 2018 foi de R\$ 7.239 (R\$ 8.070 em 30 de junho de 2017).



Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2018

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

Debêntures

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

24. Receita Líquida

A Receita líquida do período de seis meses findo em 30 de junho de 2018 é composta pela receita de exportação de 100% de sua produção do Campo de Polvo (R\$ 303.137), que por ser exportação não possui impostos incidentes sobre a venda, e de receita bruta de venda de Gás e Condensado para a Petrobras no Campo de Manati (R\$ 67.053), que por se tratar de venda em território nacional, sofre a incidência de ICMS, PIS e COFINS (dedução de R\$ 13.631).

25. Custos dos Produtos e Serviços Vendidos

	Consolidado			
	01/04/2018 a 30/06/2018	01/04/2017 a 30/06/2017	01/01/2018 a 30/06/2018	01/01/2017 a 30/06/2017
FPSO	(38.495)	(31.220)	(61.354)	(49.081)
Logística	(14.430)	(14.199)	(24.203)	(22.044)
Consumíveis	(23.507)	(16.254)	(37.132)	(25.198)
Operação e Manutenção	(15.382)	(17.889)	(26.594)	(25.200)
Pessoal	(3.712)	(3.074)	(6.257)	(5.126)
SMS	(3.487)	(3.982)	(5.696)	(5.867)
Outros Custos	(5.224)	(2.640)	(9.567)	(4.342)
Royalties e participação especial	(16.732)	(15.029)	(27.494)	(23.026)
Depreciação e Amortização	(26.498)	(27.520)	(42.862)	(40.163)
Total	(147.467)	(131.807)	(241.159)	(200.047)

Em 30 de junho de 2018 o estoque de petróleo no montante de R\$ 47.596 corresponde a 297 mil barris – informação não revisada pelos auditores independentes (em 30 de junho de 2017 o estoque de petróleo no montante de R\$ 42.373 correspondia a 316 mil barris).



Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2018

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

26. Resultado financeiro

	Controladora			
	01/04/2018 a 30/06/2018	01/04/2017 a 30/06/2017	01/01/2018 a 30/06/2018	01/01/2017 a 30/06/2017
Receitas financeiras	6.766	902	10.611	29.404
Receita de aplicação financeira realizada	568	567	27.505	5.228
Receita de variação cambial	6.561	1.716	8.551	2.963
Marcação a valor justo - instrumentos financeiros*	(363)	(1.500)	(25.473)	20.418
Outras receitas financeiras	0	119	28	795
Despesas financeiras	(1.250)	(1.298)	(5.293)	(5.692)
Perda em aplicação financeira realizada	-	(1)	(95)	(1)
Despesa de variação cambial	(17)	(4)	(1.815)	(2.508)
Juros sobre mútuos/debêntures	(702)	(1.021)	(1.474)	(2.167)
Marcação a valor justo - instrumentos financeiros*	-	-	1	-
Outras despesas financeiras	(530)	(272)	(1.910)	(1.016)

	Consolidado			
	01/04/2018 a 30/06/2018	01/04/2017 a 30/06/2017	01/01/2018 a 30/06/2018	01/01/2017 a 30/06/2017
Receitas financeiras	84.865	31.925	134.176	100.258
Receita de aplicação financeira realizada	15.078	11.066	49.506	21.077
Receita de variação cambial	69.807	22.481	109.554	50.333
Receita de hedge realizada	-	-	-	7.597
Marcação a valor justo - instrumentos financeiros	(363)	(1.773)	(25.473)	20.418
Marcação a valor justo - derivativos	-	28	-	28
Outras receitas financeiras	342	123	589	805
Despesas financeiras	(72.688)	(21.233)	(117.506)	(67.964)
Perda em aplicação financeira realizada	-	(1)	(273)	(1)
Despesa de variação cambial	(57.122)	(14.301)	(97.781)	(56.888)
Despesa de hedge realizada	(859)	(955)	(859)	(955)
Juros sobre mútuos/debêntures	(1.401)	(1.207)	(2.820)	(3.266)
Marcação a valor justo - instrumentos financeiros	(281)	-	(280)	-
Marcação a valor justo - derivativos	(10.587)	(2.463)	(10.587)	(2.465)
Outras despesas financeiras	(2.437)	(2.306)	(4.905)	(4.389)

* Marcação a valor justo – instrumentos financeiros refere-se à valorização de mercado das ações da carteira de aplicações em renda variável, conforme indicado nas Notas Explicativas 4 e 28.

27. Informações por segmento (Consolidado)

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

	30/06/2018	31/12/2017
Ativo circulante		
Brasil	755.411	620.164
Exterior	229.678	229.492
Ativo não circulante		
Brasil	324.329	266.186
Exterior	150.186	154.403
Receita	30/06/2018	30/06/2017
Brasil	310.081	214.444
Exterior	60.234	23.061



Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2018

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

28. Objetivos e políticas para gestão de risco financeiro

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

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

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

Risco de mercado

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

A Companhia adotou o VaR (*Value at Risk*) como metodologia de gerenciamento de risco, para medir uma potencial perda nos investimentos do portfólio de renda variável, no período de seis meses findo em 30 de junho de 2018. Neste período, a Companhia, que vinha mantendo investimentos majoritariamente em ações de uma empresa que se encontra em recuperação judicial, liquidou integralmente este risco de sua carteira, tanto dos papéis mantidos diretamente pela Companhia e quanto dos papéis mantidos dentro de fundos de investimento (Nota Explicativa 4).

O VaR foi calculado com dados históricos dos doze meses findos em 30 de junho de 2018 (1 ano), para o período de um dia, nível de confiança de 95,0%, separado entre investimentos em reais e em dólares. O resultado foi de 4,99% de perda máxima diária da carteira em reais e 14,37% de perda máxima diária da carteira em dólares.

A precisão desta metodologia de risco de mercado foi testada através de teste diário (*back-testing*), que compara a aderência entre as estimativas de VaR e os ganhos e perdas realizados. Neste teste, a desvalorização dos papéis no período de apuração de 252 dias, ultrapassou o VaR 10 vezes (o limite calculado foi de 13 vezes).



Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2018

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

Instrumentos Financeiros Derivativos – Hedge

No período de seis meses findo em 30 de junho de 2018 a Companhia realizou contratos de derivativos que visam oferecer cobertura (*hedge*) contra o risco de volatilidade dos preços do petróleo para as vendas projetadas para o exercício de 2018.

Essencialmente, essa operação de *hedge* do preço do petróleo protege a companhia com a obtenção de um preço mínimo (*floor*) entre US\$70 e US\$75 por barril, e preço máximo de US\$90 por barril. Os contratos oferecem cobertura para 2 milhões de barris a serem vendidos ao longo do segundo semestre.

Devido ao preço do barril ter atingido US\$79,44 no fechamento do trimestre, a posição consolidada registrada no resultado foi de R\$ 10.587, valor este referente a marcação a mercado das opções vigentes, ainda não realizadas.

Adicionalmente, em maio de 2018 foram liquidados contratos que geram perda realizada de US\$ 235 mil (R\$ 859), registrados no resultado do período.

Abaixo segue quadro resumo das operações contratadas ainda em vigor:

Contrato	Tipo	Vencimento	Intervalo de preço	Quantidade	MTM
Brent	Opção	jul/18	75 - 90	400	(2.354)
Brent	Opção	ago/18	75 - 90	500	(2.977)
Brent	Opção	out/18	75 - 90	400	(2.506)
Brent	Opção	nov/18	70 - 90	300	(1.099)
Brent	Opção	dez/18	70 - 90	400	(1.650)
				2.000	(10.587)

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 em seu passivo debêntures conversíveis em ações 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	64	(454)	(971)
Impacto nas Debêntures	Aumento do CDI	12	80	159



Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2018

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

Para os rendimentos das aplicações financeiras e títulos e valores mobiliários, foram consideradas as projeções da CDI divulgada pela BM&FBOVESPA, para o período de seis meses a partir de 30 de junho de 2018 no cenário provável (CDI 6,59%), redução de 25% no projetado para o cenário I e redução de 50% para o cenário II, ambas em relação ao cenário provável. Foi realizada sensibilidade dos títulos aplicados em fundo internacional com taxa média anual de rentabilidade de 0,12% e a mesma não apresentou impactos relevantes.

Risco de câmbio

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

Operação	Risco	Cenário Provável	Cenário (I) 25%	Cenário (II) 50%
Impacto nas aplicações financeiras	Queda do dólar	3.989	(66.857)	(133.714)
Provisão para abandono (ARO)	Aumento do dólar	(3.841)	(64.374)	(128.749)

Para o cálculo dos valores nos cenários acima, considerou-se no cenário provável a projeção de taxa média de câmbio divulgada pela BM&FBOVESPA para o período de seis meses a partir de 30 de junho de 2018 (US\$ 1/R\$ 3,913). No cenário I esta projeção foi majorada em 25% e no cenário II a curva foi majorada em 50%, ambas em relação ao cenário provável.

Risco de crédito

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

Com relação ao risco de crédito de suas operações de vendas, a Companhia analisa a situação financeira e patrimonial de seus clientes, em conjunto com o prestador de serviço de comercialização (trader), que também atua como intermediário nas transações de venda do petróleo. No período findo em 30 de junho de 2018 as vendas líquidas de petróleo foram descentralizadas, com vendas para os clientes Shell, Trafigura e Repsol, e as vendas de gás para um único cliente (Petrobrás), no entanto apresentam risco de crédito irrelevante, considerando que historicamente não possuem atrasos nem inadimplências.

Risco de liquidez

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



Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2018

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

Consolidado

Exercício findo em 30 de junho de 2018	até 12 meses	1 a 5 anos	Total
Passivo			
Empréstimos e financiamentos	(199.166)	-	(199.166)
Fornecedores	(91.620)	(13.161)	(104.781)
Obrigações trabalhistas	(7.996)	-	(7.996)
Tributos e contribuições sociais	(32.505)	-	(32.505)
Adiantamento de parceiros	(6.445)	-	(6.445)
Debêntures	(318)	(31.241)	(31.559)
Instrumentos financeiros	(10.587)		(10.587)
Provisão para Abandono	-	(88.930)	(88.930)
Provisão para contingências	-	(17.486)	(17.486)
Tributos e contribuições sociais diferidos	-	(18.859)	(18.859)
Outras obrigações	(286)	-	(286)
	(348.923)	(169.677)	(518.600)

Exercício findo em 31 de dezembro de 2017	até 12 meses	1 a 5 anos	Total
Passivo			
Empréstimos e financiamentos	(75.011)	-	(75.011)
Fornecedores	(70.535)	(13.456)	(83.991)
Obrigações trabalhistas	(9.979)	-	(9.979)
Tributos e contribuições sociais	(20.076)	-	(20.076)
Adiantamento de parceiros	(7.129)	-	(7.129)
Debêntures	(21.621)	(31.391)	(53.012)
Provisão para Abandono	-	(74.119)	(74.119)
Provisão para contingências	-	(15.120)	(15.120)
Tributos e contribuições sociais diferidos	-	(36.177)	(36.177)
	(204.351)	(170.263)	(374.614)

Controladora

Exercício findo em 30 de junho de 2018	até 12 meses	1 a 5 anos	Total
Passivo			
Fornecedores e outros	(765)	-	(765)
Obrigações trabalhistas	(82)	-	(82)
Tributos e contribuições sociais	(8.407)	-	(8.407)
Tributos e contribuições sociais diferidos	(13.682)	-	(13.682)
Debêntures	(318)	(31.241)	(31.559)
Provisão para contingências	-	(551)	(551)
	(23.254)	(31.792)	(55.046)

Exercício findo em 31 de dezembro de 2017	até 12 meses	1 a 5 anos	Total
Passivo			
Fornecedores e outros	(547)	-	(547)
Obrigações trabalhistas	(33)	-	(33)
Tributos e contribuições sociais	(4.757)	-	(4.757)
Tributos e contribuições sociais diferidos	(23.677)	-	(23.677)
Debêntures	(352)	(31.391)	(31.743)
Provisão para contingências	-	(552)	(552)
	(29.366)	(31.943)	(61.309)



Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2018

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

	30/06/2018				31/12/2017			
	Controladora		Consolidado		Controladora		Consolidado	
	Valor contábil	Valor Justo	Valor contábil	Valor Justo	Valor contábil	Valor Justo	Valor contábil	Valor Justo
Ativos financeiros								
Empréstimos e recebíveis								
Contas a receber (i)	-	-	88.073	88.073	-	-	62.046	62.046
Partes relacionadas	695	695	-	-	657	657	-	-
Valor justo por meio do resultado								
Caixa e equivalentes de caixa (ii)	258	258	69.331	69.331	1.643	1.643	92.445	92.445
Títulos e Valores Mobiliários (ii)	761	761	343.623	343.623	46.811	46.811	60.627	60.627
Valor justo por meio de outros resultados abrangentes								
Títulos e Valores Mobiliários (ii)	144.549	144.549	308.568	308.568	141.637	141.637	404.074	404.074
Passivos financeiros								
Custo amortizado:								
Fornecedores (i)	765	765	104.781	104.781	547	547	83.991	83.991
Debêntures (ii)	31.559	31.203	31.559	31.203	31.743	30.328	53.012	51.598
Instrumentos Financeiros Derivativos (ii)	-	-	10.587	10.587	-	-	-	-
Empréstimos e Financiamentos	-	-	199.166	199.166	-	-	75.011	75.011

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

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



Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2018

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

29. Seguros (Não revisado pelos auditores independentes)

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

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

Os seguros vigentes em 30 de junho de 2018 cobrem a Importância Segurada de R\$ 3.917.023. A seguir, demonstramos os principais ativos e interesses cobertos e seus respectivos limites de indenização:

Seguros/Modalidade	Importância Segurada
Danos Físicos (Óleo em estoque)	161.944
Plataforma Fixa	701.756
Plataforma <i>offshore</i>	85.984
Propriedades <i>offshore</i> (dutos)	112.589
Propriedades <i>onshore</i> (dutos)	45.113
Estação <i>onshore</i> de Tratamento	67.091
OEE Produção (Controle de poço)	867.555
Responsabilidade Civil Operações <i>Offshore</i> + Excesso	1.445.925
Transporte (Polvo)	3.500
D&O	30.000
Responsabilidade Civil Geral	5.000
Patrimonial	2.900
<i>Energy package</i> (TPL)	385.580
Garantia Aduaneira	1.026
Seguro Viagem <i>Travel Guard</i>	1.060
Total Segurado	3.917.023



Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2018

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

30. Contingências

A Administração da Companhia e de suas controladas consubstanciadas na opinião de seus consultores legais quanto à possibilidade de êxito nas diversas demandas judiciais, entende que as provisões constituídas registradas no balanço em 30 de junho de 2018 e 31 de dezembro de 2017 nos montantes de R\$ 17.486 e R\$ 15.120, respectivamente, são suficientes para cobrir perdas consideradas prováveis e razoavelmente estimáveis.

Provisões registradas

A Companhia possui atualmente demandas judiciais que apresentam risco provável, que são basicamente reclamações trabalhistas que somam o montante de R\$ 17.177 e uma reclamação fiscal no valor de R\$ 309.

Provisão revertida – Arbitragem Tuscany

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

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

Demais causas

Segundo os consultores jurídicos do Grupo, o risco de perda das demais causas é “possível” (R\$ 389.032) ou “remoto”. Seguindo as práticas contábeis adotadas no Brasil e as IFRS a Administração decidiu não constituir provisão para contingências nestas causas possíveis e remotas de perda.



Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2018

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

31. Eventos Subsequentes

31.1 Venda da Aeronave

Em 02 de julho de 2018 foi concretizada a venda da última aeronave da Companhia para a Omni Taxi Aereo, pelo valor de US\$ 800 mil (R\$ 3.085 em 30 de junho de 2018). Esta aeronave estava registrada no Balanço Patrimonial da Companhia, no Ativo não circulante disponível para venda, pelo montante de US\$1.700 mil, conforme nota explicativa 9. Com isso, foi registrado um complemento da provisão para redução do valor recuperável da aeronave de US\$ 900 mil (R\$ 3.470).

31.2 Conclusão da perfuração do segundo poço

Em 30 de julho de 2018 a Companhia deu início a produção comercial do segundo poço perfurado em 2018, denominado POL-Z, que faz parte do Plano de Revitalização do Campo de Polvo. A perfuração do segundo poço teve início em junho de 2018, com duração de 60 dias até o início de sua produção, seguindo o cronograma previsto pela Companhia.

A vazão inicial aferida, que teve como base a estabilização da pressão do reservatório, é de aproximadamente 2.000 barris por dia. A Companhia estima que o volume de óleo recuperável que será reclassificado de reserva provada não-desenvolvida para provada desenvolvida, é de 3,0 milhões barris, pendente da avaliação por parte da certificadora independente.

Ainda de acordo com o cronograma, a perfuração do terceiro poço, de localização denominada POL-M, foi iniciada em agosto de 2018.