

Índice

Dados da Empresa

Composição do Capital	1
-----------------------	---

DFs Individuais

Balanço Patrimonial Ativo	2
Balanço Patrimonial Passivo	3
Demonstração do Resultado	4
Demonstração do Resultado Abrangente	5
Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	6

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2017 à 30/09/2017	7
DMPL - 01/01/2016 à 30/09/2016	8
Demonstração de Valor Adicionado	9

DFs Consolidadas

Balanço Patrimonial Ativo	10
Balanço Patrimonial Passivo	11
Demonstração do Resultado	12
Demonstração do Resultado Abrangente	14
Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	15

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2017 à 30/09/2017	16
DMPL - 01/01/2016 à 30/09/2016	17
Demonstração de Valor Adicionado	18

Comentário do Desempenho	19
--------------------------	----

Notas Explicativas	31
--------------------	----

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	66
Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	67
Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	68

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Unidades)	Trimestre Atual 30/09/2017
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	13.191.869
Preferenciais	0
Total	13.191.869
Em Tesouraria	
Ordinárias	556.346
Preferenciais	0
Total	556.346

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Ativo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2017	Exercício Anterior 31/12/2016
1	Ativo Total	1.084.978	893.076
1.01	Ativo Circulante	236.640	135.520
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	22	836
1.01.02	Aplicações Financeiras	234.123	132.855
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo	234.123	132.855
1.01.02.01.01	Títulos para Negociação	234.123	132.855
1.01.06	Tributos a Recuperar	1.442	1.649
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	1.442	1.649
1.01.07	Despesas Antecipadas	309	147
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	744	33
1.01.08.03	Outros	744	33
1.01.08.03.01	Adiantamento a fornecedores	744	21
1.01.08.03.02	Outros	0	12
1.02	Ativo Não Circulante	848.338	757.556
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	20.798	14.817
1.02.01.06	Tributos Diferidos	12.881	2.975
1.02.01.06.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	12.881	2.975
1.02.01.08	Créditos com Partes Relacionadas	546	531
1.02.01.08.04	Créditos com Outras Partes Relacionadas	546	531
1.02.01.09	Outros Ativos Não Circulantes	7.371	11.311
1.02.02	Investimentos	827.177	742.657
1.02.02.01	Participações Societárias	827.177	742.657
1.02.03	Imobilizado	363	82
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	363	82

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2017	Exercício Anterior 31/12/2016
2	Passivo Total	1.084.978	893.076
2.01	Passivo Circulante	6.472	8.366
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	26	74
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	26	74
2.01.02	Fornecedores	856	814
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	835	725
2.01.02.02	Fornecedores Estrangeiros	21	89
2.01.03	Obrigações Fiscais	4.399	6.790
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	4.399	6.790
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	1.191	688
2.01.04.02	Debêntures	1.191	688
2.02	Passivo Não Circulante	108.398	50.558
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	31.393	31.431
2.02.01.02	Debêntures	31.393	31.431
2.02.02	Outras Obrigações	33.187	7.434
2.02.02.01	Passivos com Partes Relacionadas	33.187	7.434
2.02.02.01.04	Débitos com Outras Partes Relacionadas	33.187	7.434
2.02.03	Tributos Diferidos	42.938	9.916
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	42.938	9.916
2.02.04	Provisões	880	1.777
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	552	845
2.02.04.02	Outras Provisões	328	932
2.02.04.02.04	Provisões para Perda em Investimento Permanente	328	932
2.03	Patrimônio Líquido	970.108	834.152
2.03.01	Capital Social Realizado	3.265.253	3.265.216
2.03.02	Reservas de Capital	81.099	100.875
2.03.02.01	Ágio na Emissão de Ações	81.099	100.875
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	-2.531.122	-2.598.628
2.03.06	Ajustes de Avaliação Patrimonial	96.222	4.985
2.03.07	Ajustes Acumulados de Conversão	58.656	61.704

DFs Individuais / Demonstração do Resultado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2017 à 30/09/2017	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2017 à 30/09/2017	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2016 à 30/09/2016	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2016 à 30/09/2016
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	6.289	38.825	5.332	-113.833
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-1.993	-11.171	-3.058	-13.551
3.04.02.02	Despesa com Pessoal	-793	-7.334	-877	-6.871
3.04.02.03	Despesas Gerais e Administrativas	-574	-1.801	-821	-2.315
3.04.02.04	Despesas com Serviços de Terceiros	-594	-1.721	-979	-3.723
3.04.02.05	Impostos e Taxas	-17	-287	-364	-583
3.04.02.06	Despesa de Depreciação	-15	-28	-17	-59
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	33	69	171	255
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	8.249	49.927	8.219	-100.537
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	6.289	38.825	5.332	-113.833
3.06	Resultado Financeiro	14.076	37.788	88.550	91.306
3.06.01	Receitas Financeiras	17.558	46.962	84.218	102.429
3.06.02	Despesas Financeiras	-3.482	-9.174	4.332	-11.123
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	20.365	76.613	93.882	-22.527
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-3.983	-9.106	-22.412	-22.412
3.08.01	Corrente	-19	-553	0	0
3.08.02	Diferido	-3.964	-8.553	-22.412	-22.412
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	16.382	67.507	71.470	-44.939
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	16.382	67.507	71.470	-44.939
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	1,389	5,343	5,418	-3,407
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	1,389	5,343	5,418	-3,407

DFs Individuais / Demonstração do Resultado Abrangente

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2017 à 30/09/2017	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2017 à 30/09/2017	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2016 à 30/09/2016	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2016 à 30/09/2016
4.01	Lucro Líquido do Período	16.382	67.507	71.471	-44.938
4.02	Outros Resultados Abrangentes	35.385	88.189	1.556	-21.646
4.03	Resultado Abrangente do Período	51.767	155.696	73.027	-66.584

DFs Individuais / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2017 à 30/09/2017	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2016 à 30/09/2016
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	20.632	-8.573
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	-9.238	-11.392
6.01.01.01	Lucro líquido do exercício (antes dos impostos)	76.613	-22.526
6.01.01.02	Depreciação e amortização	28	59
6.01.01.03	Receita financeira	-45.225	-98.515
6.01.01.04	Despesa financeira	9.273	9.053
6.01.01.06	Resultado de equivalência patrimonial	-49.927	100.537
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	29.859	2.829
6.01.02.01	Tributos a recuperar	4.868	2.599
6.01.02.02	Despesas antecipadas	-162	-98
6.01.02.03	Adiantamento a fornecedores	-723	-248
6.01.02.04	Fornecedores	40	-4
6.01.02.05	Obrigações trabalhistas	3.522	-63
6.01.02.06	Tributos e contribuições sociais	-3.296	-365
6.01.02.07	Partes relacionadas	25.903	1.277
6.01.02.10	Contingências	-293	-269
6.01.03	Outros	11	-10
6.01.03.01	Outros créditos	11	0
6.01.03.02	Outras obrigações	0	-10
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	5.253	9.947
6.02.01	(Aplicação) resgate em títulos e valores mobiliários	6.130	-62.188
6.02.02	Compra de ativo imobilizado	-385	72.318
6.02.07	Depósito em garantia/judicial	-492	-183
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-26.699	-1.880
6.03.02	Gastos com emissão de ações	-1.750	-1.880
6.03.04	Integralização de capital	-24.949	0
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-814	-506
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	836	3.099
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	22	2.593

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2017 à 30/09/2017**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	3.265.216	100.875	4.985	-2.598.629	61.704	834.151
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	3.265.216	100.875	4.985	-2.598.629	61.704	834.151
5.04	Transações de Capital com os Sócios	37	-19.776	0	0	0	-19.739
5.04.01	Aumentos de Capital	37	0	0	0	0	37
5.04.05	Ações em Tesouraria Vendidas	0	-19.776	0	0	0	-19.776
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	91.237	67.507	-3.048	155.696
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	67.507	0	67.507
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-3.048	-3.048
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	-3.048	-3.048
5.05.03	Reclassificações para o Resultado	0	0	91.237	0	0	91.237
5.05.03.01	Ajustes de Instrumentos Financeiros	0	0	91.237	0	0	91.237
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	3.265.253	81.099	96.222	-2.531.122	58.656	970.108

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2016 à 30/09/2016**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	3.265.185	101.720	0	-2.840.250	387.451	914.106
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	31	0	0	0	0	31
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	3.265.216	101.720	0	-2.840.250	387.451	914.137
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	0	0	0	0
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	19.115	-116.409	-42.317	-139.611
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	-116.409	0	-116.409
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-42.317	-42.317
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	-42.317	-42.317
5.05.03	Reclassificações para o Resultado	0	0	19.115	0	0	19.115
5.05.03.01	Ajustes de Instrumentos Financeiros	0	0	19.115	0	0	19.115
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	3.265.216	101.720	19.115	-2.956.659	345.134	774.526

DFs Individuais / Demonstração de Valor Adicionado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2017 à 30/09/2017	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2016 à 30/09/2016
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-1.721	-3.723
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-1.721	-3.723
7.03	Valor Adicionado Bruto	-1.721	-3.723
7.04	Retenções	-28	-59
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-28	-59
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	-1.749	-3.782
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	77.430	-33.702
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	49.927	-100.537
7.06.02	Receitas Financeiras	37.789	91.306
7.06.03	Outros	-10.286	-24.471
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	75.681	-37.484
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	75.681	-37.484
7.08.01	Pessoal	7.334	6.871
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	840	583
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	67.507	-44.938

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Ativo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2017	Exercício Anterior 31/12/2016
1	Ativo Total	1.377.661	1.082.369
1.01	Ativo Circulante	921.758	781.580
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	27.878	24.793
1.01.02	Aplicações Financeiras	655.738	546.507
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo	655.738	546.507
1.01.02.01.01	Títulos para Negociação	655.738	546.507
1.01.03	Contas a Receber	51.576	30.680
1.01.03.01	Clientes	51.576	30.680
1.01.04	Estoques	56.985	33.192
1.01.06	Tributos a Recuperar	53.430	69.331
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	53.430	69.331
1.01.07	Despesas Antecipadas	4.454	2.696
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	71.697	74.381
1.01.08.01	Ativos Não-Correntes a Venda	27.118	50.255
1.01.08.03	Outros	44.579	24.126
1.01.08.03.01	Adiantamento a fornecedores	29.664	23.400
1.01.08.03.03	Outros	1.740	726
1.01.08.03.04	Adiantamentos a parceiros	2.420	0
1.01.08.03.05	Caixa Restrito	10.755	0
1.02	Ativo Não Circulante	455.903	300.789
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	110.492	73.972
1.02.01.06	Tributos Diferidos	29.987	5.782
1.02.01.06.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	29.987	5.782
1.02.01.09	Outros Ativos Não Circulantes	80.505	68.190
1.02.01.09.04	Adiantamento a fornecedores	12.692	12.596
1.02.01.09.05	Depósitos judiciais	15.823	12.993
1.02.01.09.06	Tributos a recuperar	51.990	42.601
1.02.03	Imobilizado	68.863	44.234
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	68.863	44.234
1.02.04	Intangível	276.548	182.583
1.02.04.01	Intangíveis	276.548	182.583
1.02.04.01.01	Contrato de Concessão	276.548	182.583

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Passivo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2017	Exercício Anterior 31/12/2016
2	Passivo Total	1.377.661	1.082.369
2.01	Passivo Circulante	197.824	79.620
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	3.132	10.151
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	3.132	10.151
2.01.02	Fornecedores	64.368	50.176
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	31.760	23.269
2.01.02.02	Fornecedores Estrangeiros	32.608	26.907
2.01.03	Obrigações Fiscais	17.124	13.494
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	17.124	13.494
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	17.124	13.494
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	92.763	688
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	71.272	0
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	71.272	0
2.01.04.02	Debêntures	21.491	688
2.01.05	Outras Obrigações	20.437	5.111
2.01.05.02	Outros	20.437	5.111
2.01.05.02.04	Instrumentos financeiros e Derivativos	11.794	162
2.01.05.02.08	Adiantamentos a Parceiros	8.643	4.170
2.01.05.02.20	Outros	0	779
2.02	Passivo Não Circulante	209.729	168.597
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	31.393	31.431
2.02.01.02	Debêntures	31.393	31.431
2.02.02	Outras Obrigações	13.456	12.828
2.02.02.02	Outros	13.456	12.828
2.02.03	Tributos Diferidos	68.374	19.275
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	68.374	19.275
2.02.04	Provisões	96.506	105.063
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	26.881	56.393
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	11.731	268
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	15.150	11.997
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	0	44.128
2.02.04.02	Outras Provisões	69.625	48.670
2.02.04.02.03	Provisões para Passivos Ambientais e de Desativação	69.625	48.670
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	970.108	834.152
2.03.01	Capital Social Realizado	3.265.253	3.265.216
2.03.02	Reservas de Capital	81.099	100.875
2.03.02.01	Ágio na Emissão de Ações	81.099	100.875
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	-2.531.122	-2.598.628
2.03.06	Ajustes de Avaliação Patrimonial	96.222	4.985
2.03.07	Ajustes Acumulados de Conversão	58.656	61.704

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2017 à 30/09/2017	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2017 à 30/09/2017	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2016 à 30/09/2016	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2016 à 30/09/2016
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	110.014	340.307	139.242	284.132
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-93.512	-293.559	-124.614	-305.267
3.03	Resultado Bruto	16.502	46.748	14.628	-21.135
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-17.008	-20.849	-30.734	-53.260
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-15.160	-61.431	-14.401	-45.024
3.04.02.01	Despesas de Geologia e Geofísica	-241	-590	-210	-594
3.04.02.02	Despesa com Pessoal	-5.810	-24.161	-5.179	-15.324
3.04.02.03	Despesas Gerais e Administrativas	-3.254	-9.936	-3.600	-8.831
3.04.02.04	Despesas com Serviços de Terceiros	-4.242	-24.470	-4.949	-18.806
3.04.02.05	Impostos e Taxas	-1.543	-2.077	-500	-1.145
3.04.02.06	Despesa de Depreciação	-70	-197	37	-324
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	-1.848	40.582	-16.333	-8.236
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	-506	25.899	-16.106	-74.395
3.06	Resultado Financeiro	14.224	46.518	109.994	51.898
3.06.01	Receitas Financeiras	64.758	165.016	119.710	296.028
3.06.02	Despesas Financeiras	-50.534	-118.498	-9.716	-244.130
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	13.718	72.417	93.888	-22.497
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	2.664	-4.910	-22.417	-22.441
3.08.01	Corrente	2.069	-1.982	0	0
3.08.02	Diferido	595	-2.928	-22.417	-22.441
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	16.382	67.507	71.471	-44.938
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	16.382	67.507	71.471	-44.938
3.11.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	16.382	67.507	71.471	-44.938
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	1,389	5,343	5,418	-3,407
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2017 à 30/09/2017	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2017 à 30/09/2017	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2016 à 30/09/2016	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2016 à 30/09/2016
3.99.02.01	ON	1,389	5,343	5,418	-3,407

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado Abrangente**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2017 à 30/09/2017	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2017 à 30/09/2017	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2016 à 30/09/2016	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2016 à 30/09/2016
4.01	Lucro Líquido Consolidado do Período	16.382	67.507	71.471	-44.938
4.02	Outros Resultados Abrangentes	35.385	88.189	1.556	-21.646
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	51.767	155.696	73.027	-66.584
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	51.767	155.696	73.027	-66.584

DFs Consolidadas / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2017 à 30/09/2017	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2016 à 30/09/2016
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	26.243	36.046
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	64.321	-23.124
6.01.01.01	Lucro líquido do exercício (antes dos impostos)	72.417	-22.497
6.01.01.02	Depreciação e amortização	67.986	48.428
6.01.01.03	Despesa financeira	-144.462	-283.788
6.01.01.04	Receita financeira	108.394	229.820
6.01.01.09	Provisão para impairment	0	6.712
6.01.01.11	Perda/baixa de ativos fixos	0	2
6.01.01.12	Provisão para contingências/perdas	-40.014	-1.801
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-36.711	61.761
6.01.02.01	Contas a receber	-3.779	81.282
6.01.02.02	Tributos a recuperar	7.104	3.749
6.01.02.03	Despesas antecipadas	-829	-3.609
6.01.02.04	Adiantamento a fornecedores	-6.878	-3.870
6.01.02.05	Estoques	-24.772	8.057
6.01.02.06	Fornecedores	6.465	-13.794
6.01.02.07	Obrigações trabalhistas	-3.526	-2.189
6.01.02.08	Tributos e contribuições sociais	-13.546	-6.651
6.01.02.10	Adiantamento de parceiros em operações de E&P	3.785	-833
6.01.02.11	Contingencias	-735	-381
6.01.03	Outros	-1.367	-2.591
6.01.03.01	Outros créditos	-610	59
6.01.03.02	Outras obrigações	-757	-2.650
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-46.896	-303.750
6.02.06	Aplicação em títulos e valores mobiliários	71.896	-234.063
6.02.07	Depósito em garantia	-3.129	-1.188
6.02.08	Compra de ativo mantido para venda	21.732	3.789
6.02.11	(Aumento) redução de ativos permanentes	-134.132	-72.288
6.02.12	Resgate em caixa restrito	-554	0
6.02.13	Resgate em Fundo de Abandono	-2.709	0
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	23.222	-8.577
6.03.01	Debêntures conversíveis em ações	-22.785	-1.880
6.03.02	Empréstimos	70.304	0
6.03.04	Operação com derivativos	652	-6.697
6.03.06	(Compra) venda de ações da própria Companhia (mantidas em tesouraria)	-24.949	0
6.04	Variação Cambial s/ Caixa e Equivalentes	516	5.603
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	3.085	-270.678
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	24.793	283.951
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	27.878	13.273

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2017 à 30/09/2017**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido	Participação dos Não Controladores	Patrimônio Líquido Consolidado
5.01	Saldos Iniciais	3.265.216	100.875	4.985	-2.598.629	61.704	834.151	0	834.151
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	3.265.216	100.875	4.985	-2.598.629	61.704	834.151	0	834.151
5.04	Transações de Capital com os Sócios	37	-19.776	0	0	0	-19.739	0	-19.739
5.04.01	Aumentos de Capital	37	0	0	0	0	37	0	37
5.04.05	Ações em Tesouraria Vendidas	0	-19.776	0	0	0	-19.776	0	-19.776
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	91.237	67.507	-3.048	155.696	0	155.696
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	67.507	0	67.507	0	67.507
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-3.048	-3.048	0	-3.048
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	-3.048	-3.048	0	-3.048
5.05.03	Reclassificações para o Resultado	0	0	91.237	0	0	91.237	0	91.237
5.05.03.01	Ajustes de Instrumentos Financeiros	0	0	91.237	0	0	91.237	0	91.237
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	3.265.253	81.099	96.222	-2.531.122	58.656	970.108	0	970.108

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2016 à 30/09/2016**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido	Participação dos Não Controladores	Patrimônio Líquido Consolidado
5.01	Saldos Iniciais	3.265.185	101.720	0	-2.840.250	387.451	914.106	0	914.106
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	31	0	0	0	0	31	0	31
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	3.265.216	101.720	0	-2.840.250	387.451	914.137	0	914.137
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	0	0	0	0	0	0
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	19.115	-116.409	-42.317	-139.611	0	-139.611
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	-116.409	0	-116.409	0	-116.409
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-42.317	-42.317	0	-42.317
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	-42.317	-42.317	0	-42.317
5.05.03	Reclassificações para o Resultado	0	0	19.115	0	0	19.115	0	19.115
5.05.03.01	Ajustes de Instrumentos Financeiros	0	0	19.115	0	0	19.115	0	19.115
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	3.265.216	101.720	19.115	-2.956.659	345.134	774.526	0	774.526

DFs Consolidadas / Demonstração de Valor Adicionado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		Exercício 01/01/2017 à 30/09/2017	Anterior 01/01/2016 à 30/09/2016
7.01	Receitas	340.307	284.132
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-318.619	-250.667
7.02.01	Custos Prods., Merchs. e Servs. Vendidos	-293.559	-231.267
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-25.060	-19.400
7.03	Valor Adicionado Bruto	21.688	33.465
7.04	Retenções	-197	-48.428
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-197	-48.428
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	21.491	-14.963
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	74.236	-13.506
7.06.02	Receitas Financeiras	46.518	51.898
7.06.03	Outros	27.718	-65.404
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	95.727	-28.469
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	95.727	-28.469
7.08.01	Pessoal	24.161	15.324
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	4.059	1.145
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	67.507	-44.938

Teleconferência 3T17

10 de novembro de 2017

Webcast: www.petroriosa.com.br

Português

15h00 (BRA)

Tel: +55 (11) 3193-1001

+55 (11) 2820-4001

Senha: PetroRio

Inglês

12h00 (NYC)

Tel: +1 (786) 924-6977

Toll Free (EUA): +1 (888) 700-0802

Senha: PetroRio

Relações com Investidores

www.petroriosa.com.br

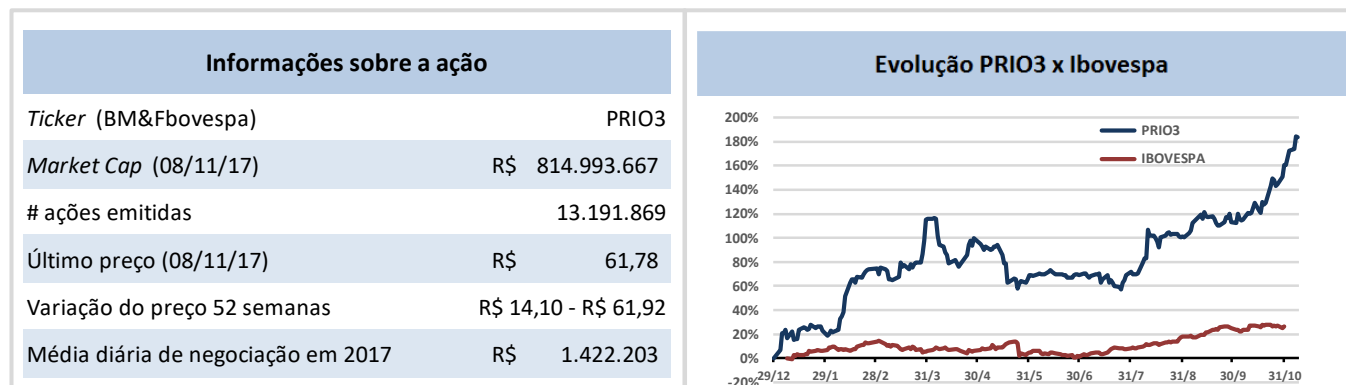
ri@petroriosa.com.br

+55 21 3721-3810



3T17
Divulgação de
Resultados

Rio de Janeiro, 9 de novembro de 2017 – A Petro Rio S.A. (“PetroRio” ou “Companhia”) (BM&FBovespa: PRIO3) apresenta seus resultados referentes ao terceiro trimestre de 2017 (“3T17”). As informações financeiras e operacionais descritas a seguir, exceto onde indicado o contrário, são apresentadas em bases consolidadas e em Reais (R\$) de acordo com os padrões internacionais de demonstrações contábeis (IFRS), e incluem as subsidiárias diretas da Companhia: Petro Rio O&G Exploração e Produção de Petróleo Ltda., Petro Rio Internacional S.A., HRT América Inc., e suas respectivas subsidiárias e filiais.



DESTAQUES DO TRIMESTRE



Receita líquida de R\$ 110mi no trimestre e R\$ 340mi nos 9M17, 20% acima dos 9M16



Eficiência Operacional em Polvo de 98,4% no 3T17, a taxa mais alta desde 2015



Produção de 5,2mi de m³ de Gás em Manati, 30% acima que o 3T16



EBITDA de R\$ 21mi e Lucro Líquido de R\$ 16,4mi no 3T17



Saldo de Caixa de R\$ 751mi*, 33% maior que os R\$ 562mi do 3T16

MENSAGEM DA ADMINISTRAÇÃO

“Temos muito orgulho em apresentar mais um trimestre expressivo, com fortes indicadores operacionais e de geração de caixa. Através da operação de Polvo e do campo de Manati, registramos Receita Líquida de R\$ 110 milhões, EBITDA de R\$ 21 milhões e Lucro Líquido de R\$ 16,4 milhões no período.

A Companhia segue seu modelo de negócios baseado em crescimento através de aquisições, eficiência operacional e redução de custos. Prova disso é a entrega de uma eficiência operacional de 98,4%, produção de mais de 700.000 barris e controle do lifting cost, mantido em US\$ 32/bbl. Já Manati registrou forte recuperação nos volumes produzidos, ratificando a capacidade do ativo em gerar valor à PetroRio.

A estratégia da Companhia tem se provado atrativa a investidores e uma opção defensiva para os nossos acionistas, com receitas atreladas ao Dólar, balanceadas com o contrato de Take-Or-Pay com a Petrobras, e custos predominantemente em Reais.

A PetroRio continua focada na aquisição de novos ativos, com diligência financeira, na busca da criação de valor para seus acionistas.”

* Inclui caixa, equivalentes de caixa, caixa restrito e estoque de Óleo

DESEMPENHO OPERACIONAL



CAMPO DE POLVO – 100% PETRORIO

Ao longo do terceiro trimestre, Polvo produziu uma média de 7.653 barris por dia, totalizando 704.044 barris, 8,7% inferior ao 3T16. Nos 9M17 a produção total atingiu 2.174.765 barris com uma média diária de 7.967 barris produzidos, 2% menor que o ano anterior. A redução se deve, principalmente, às intervenções nos poços ocorridas durante 2016 e que contribuíram para o prolongamento e estabilização da produção a partir do 2T16, apesar da curva natural de declínio esperada para o Campo.

Ressalta-se que o volume de barris vendidos abaixo da média neste trimestre possibilitou que a Companhia encerrasse o período com 422 mil barris em estoque, o equivalente a R\$ 57 milhões, provando a postergação do *offtake* uma estratégia interessante, tendo em vista a forte recuperação do Brent observada até a data de divulgação deste relatório (US\$ 63/bbl em 08/11/17). Parte desse estoque foi vendido em outubro, conforme Dados Operacionais divulgados no início de novembro de 2017. Ainda sobre a venda, condições favoráveis de mercado permitiram um *offtake* em agosto com preço bruto de US\$ 51,8, acima dos US\$ 50 auferidos no 3T16.

O terceiro trimestre foi marcado por uma forte valorização do Brent, acumulando 20% de crescimento no período (US\$ 57,5 frente a US\$47,9 do trimestre anterior). A alta se deve, dentre outros fatores, à temporada de furacões na América Central e ao aumento dos riscos geopolíticos, observando-se, portanto, um forte aumento de posição comprada dos investidores especuladores (posição “*net long*”) durante o trimestre.

A região da América Central e EUA sofreu o impacto de três furacões no período causando o *shutdown* de refinarias e plataformas no Golfo do México e a destruição nos pipelines de distribuição interna nos EUA. Os eventos levaram a uma redução da oferta de WTI/Shale e a um consequente fortalecimento do Brent (com notável aumento do *spread* de preço entre esses produtos). Houve ainda, aumento nos riscos geopolíticos globais com o acirramento das tensões entre os EUA e Coréia do Norte, e a votação do referendo separatista do Kurdistão da região do Iraque, em que forças iraquianas tomaram o principal campo produtor de óleo causando ruptura significativa na oferta de óleo da região.

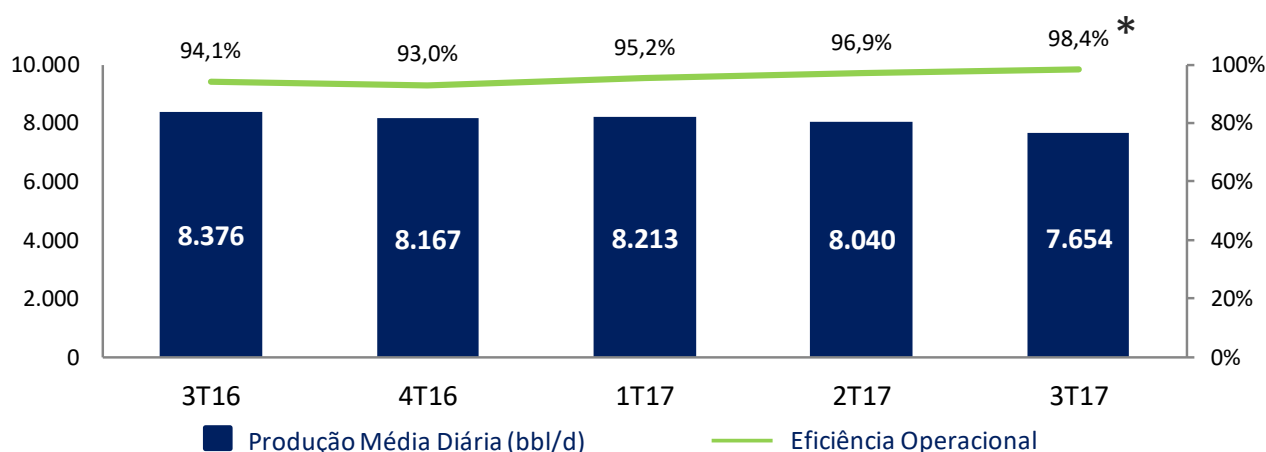
Por fim, especulações sobre a renovação do acordo do corte de produção da OPEP, alimentadas por declarações da Arábia Saudita e Rússia dando como certa a renovação do acordo, ajudaram a restaurar o ânimo do mercado e a valorização da *commodity*.

A eficiência operacional de Polvo atingiu a excepcional marca de 98,4% no trimestre, a mais alta desde 2015, com destaque para o mês de agosto quando registrou-se a marca de 100%. Após o fechamento do trimestre, em outubro, o Campo registrou mais uma vez 100% de eficiência operacional. Os números positivos são atribuídos ao forte compromisso com resultados do time técnico da PetroRio e aos mais altos padrões de qualidade implementados pela gestão da Companhia.

No ano, a eficiência operacional acumulou 96,8%, impactada principalmente por duas paradas operacionais. Em fevereiro, o Campo permaneceu em *shutdown* por aproximadamente três dias em virtude de uma falha no sistema de geração de energia, que estimamos ter impactado a produção em cerca de 26 mil barris. Em junho, o Campo teve dois shutdowns de pequena duração devido a falhas de equipamento, que impactaram a produção em 16 mil barris.

O gráfico abaixo apresenta a produção média diária nos últimos trimestres bem como as respectivas taxas de eficiência operacional para o campo de Polvo.

Produção Média Diária e Eficiência Operacional

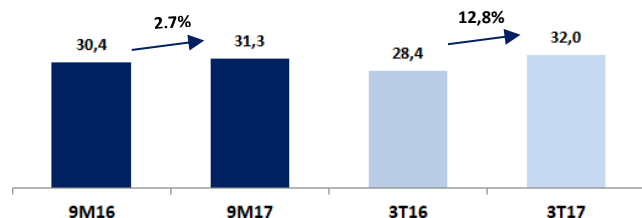


*O mês de outubro, assim como o mês de agosto, registrou 100% de eficiência operacional

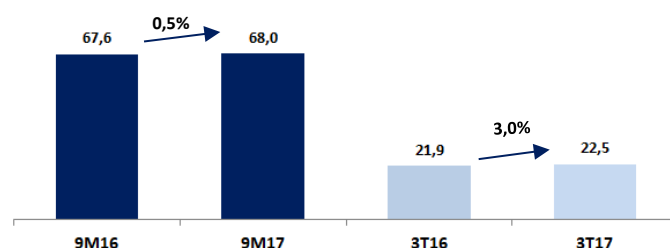
Em relação ao custo por barril do campo de Polvo, a Companhia encerrou o trimestre com um *lifting cost* de US\$ 32/bbl, acima dos US\$ 28,4 registrados no 3T16, em decorrência de um menor volume produzido. O menor volume é resultado dos *workovers* feitos nos poços no início de 2016 e que proporcionaram incremento de produção a partir de abril de 2016, aumentando a base comparativa. Nos nove meses encerrados em setembro de 2017 o *lifting cost* médio foi de US\$31,3/bbl, ligeiramente acima dos US\$30,4/bbl auferidos no mesmo período do ano anterior.

Os custos de operação do Campo em termos absolutos, mantiveram-se estáveis no trimestre frente ao comparativo de 2016 e no acumulado do ano, ao passo que grande parte dos planos de redução de custo já foi realizado e o foco da Companhia se volta para o controle dos mesmos.

Lifting cost – Campo de Polvo (US\$/bbl)



Custos de Operação - Polvo (US\$ milhões)



O custo de Polvo no 3T17 foi de US\$ 22,5 milhões, totalizando US\$ 68 milhões nos 9M17, também em linha com os mesmos períodos de 2016.

Em outubro de 2017, a PetroRio protocolou pedido de redução de Royalties para Polvo, buscando incentivos a investimentos que visem aumentar o fator de recuperação do ativo. Caso o pedido seja aprovado pela ANP, a Companhia pretende destravar investimentos que se tornariam economicamente atrativos, como a perfuração de dois novos poços com o intuito de explorar novas fronteiras geológicas, além de testar reservas 2P e 3P hoje reconhecidas no relatório da DeGolyer and MacNaughton de 2016.

O sucesso da operação de Polvo reflete o forte compromisso da PetroRio com Segurança, Saúde e Meio Ambiente. No ano em que Polvo completa 10 anos de operação, o Campo completa também 1.970 dias sem acidentes com afastamento, ilustrando a diligência da Gestão da Companhia sobre os processos e sistemas, e aplicação das normas, políticas e procedimentos adequados à operação.



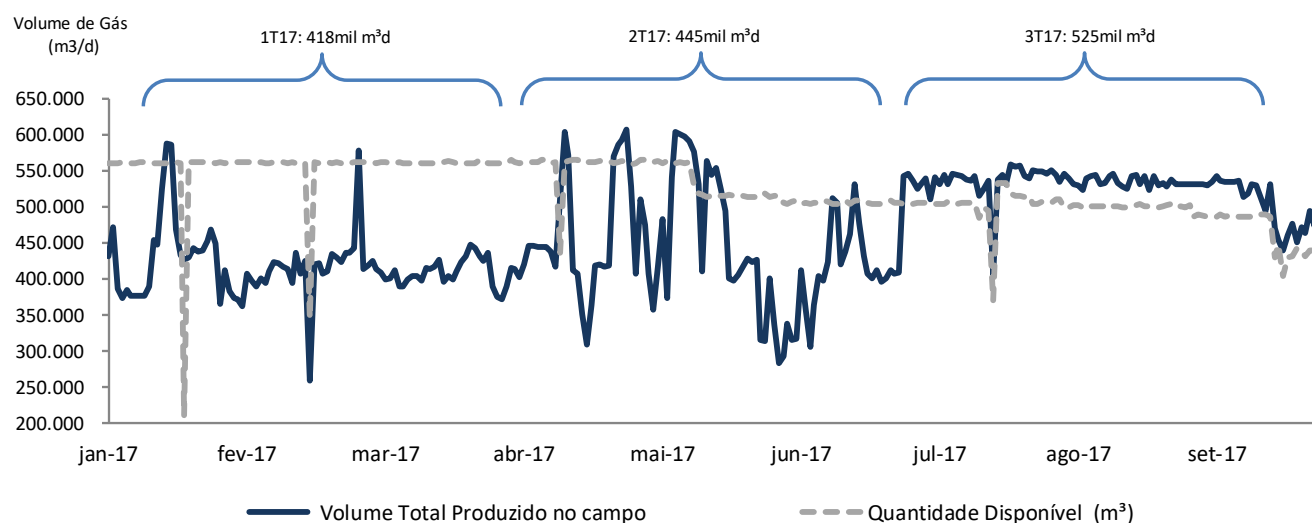
CAMPO DE GÁS NATURAL DE MANATI – 10% PETRORIO

A produção do Campo de Manati atingiu 526 mil metros cúbicos de gás por dia registrando forte recuperação na comparação com os trimestres anteriores. O incremento no volume foi motivado pelo aumento de demanda das termelétricas no Nordeste, devido à redução dos níveis dos reservatórios no período e pela retomada das atividades econômicas da região. A estimativa da PetroRio é que a demanda por parte do cliente se mantenha alta e supere o mínimo previsto pelo contrato até o fim do ano.

O gráfico abaixo ilustra a produção do Campo de Gás nos 9M17 em relação à sua capacidade.

Produção de Gás (m³/d)

Referentes à Participação de 10% da PetroRio no Consórcio



O volume de gás líquido vendido no período foi de 443,5 mil m³/d. O custo de operação, composto por custos diretos excluindo a depreciação, foi de R\$ 5,9 milhões no trimestre, 18,3% abaixo do apresentado em 2T17, e 14% abaixo do 1T17, quando a PetroRio adquiriu a participação no Campo.

A PetroRio detém uma participação de 10% no consórcio responsável pela operação do Campo de Manati. O ativo contribui para a diluição dos gastos com G&A do Grupo e possibilita maior alavancagem da Companhia para futuras aquisições. Além disso, há sinergias operacionais e tributárias sendo trabalhadas pela nossa equipe.

DESEMPENHO FINANCEIRO

R\$ mil						
DRE Pró-forma	3T17	3T16	Δ	9M17	9M16	Δ
Volume de Venda de Óleo (bbl)	596.880	1.056.756	-44%	1.997.991	2.203.745	-9%
Volume de Venda de Gás (Mil m³)*	443,5	-	-	861,8	-	-
Receita Total	110.014	139.242	-21%	340.307	284.133	20%
Custo de Produto Vendido	(62.058)	(96.048)	-35%	(199.099)	(231.267)	-14%
Royalties	(10.028)	(13.081)	-23%	(33.054)	(25.896)	28%
Resultado das Operações	37.928	30.113	26%	108.154	26.970	301%
Despesas com G&A, G&G e Projetos	(15.090)	(14.438)	5%	(61.234)	(44.700)	37%
Outras receitas e despesas	(1.849)	(16.333)	-89%	40.582	(8.236)	-
EBITDA	20.989	(658)	-	87.502	(25.967)	-
Margem EBITDA	19,1%	-0,5%	20.p.p.	25,7%	-9,1%	35.p.p.
Depreciação/Amortização	(21.495)	(15.448)	39%	(61.603)	(48.429)	27%
Resultado financeiro	14.224	109.994	-87%	46.518	51.898	-10%
Imposto de renda e contribuição social	2.664	(22.417)	-	(4.910)	(22.441)	-78%
Lucro (Prejuízo) Líquido	16.382	71.471	-77%	67.507	(44.938)	-

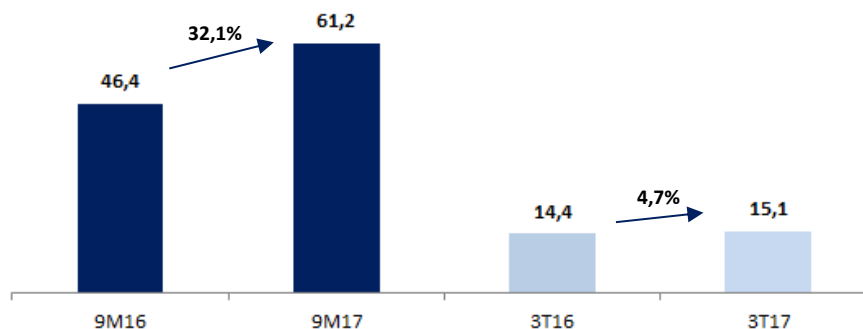
* Volume de Gás Líquido de Manati refere-se aos 10% da participação da PetroRio no consórcio à partir da aquisição do ativo em 20 de março de 2017

A Receita Líquida consolidada de R\$ 110 milhões teve R\$ 80,3 milhões originados da venda de óleo de Polvo e R\$ 29,7 milhões de Manati, referentes à participação de 10% da PetroRio no consórcio de gás natural.

No Campo de Polvo a venda foi de 597 mil barris no trimestre, 44% abaixo do 3T16 devido principalmente ao planejamento dos *offtakes* ao longo do ano, o que deverá ser compensado no 4T17. Nos 9M17 o volume 9% menor de barris vendidos é compensado pelo preço bruto de venda, maior em 12%. A venda de gás líquida de Manati totalizou 443,5 mil m³ no trimestre, além de 667 m³ de condensado.

O Custo do Produto Vendido (CPV) foi 35% menor que o trimestre comparativo, em função principalmente do menor volume de barris vendidos em Polvo. As despesas gerais e administrativas, de projetos e de geologia e geofísica fecharam o trimestre em R\$ 15,1 milhões, em linha com o 3T16. No acumulado do ano, as despesas apresentam aumento devido a gastos não recorrentes no segundo trimestre, como *success fees* de advogados, rescisões trabalhistas na Brasoil, entre outros.

**Gastos com G&A – PetroRio
(R\$ milhões)**



As Outras Receitas e Despesas foram de R\$ 1,8 milhão, menor que o montante de R\$ 16,3 milhões apresentado no 3T16. O período comparativo era composto por baixas contábeis de recebíveis pela venda de Solimões. Nos 9M17 o valor de R\$ 40,6 milhões é explicado pela reversão de contingência, após a PetroRio obter decisão favorável para anulação de uma sentença arbitral com a Tuscany.

O EBITDA teve destaque neste trimestre, impulsionado pela incorporação dos resultados de Manati e do melhor preço de venda praticado em Polvo. Os números ratificam, mais uma vez, a alta capacidade da Companhia de geração de caixa operacional. O EBITDA alcançou R\$ 21 milhões no trimestre e R\$ 87,5 milhões nos nove meses do ano, bastante acima dos valores apurados no ano anterior. O EBITDA dos 9M17 inclui a reversão da provisão da contingência da Tuscany no valor de R\$ 43,9 milhões.

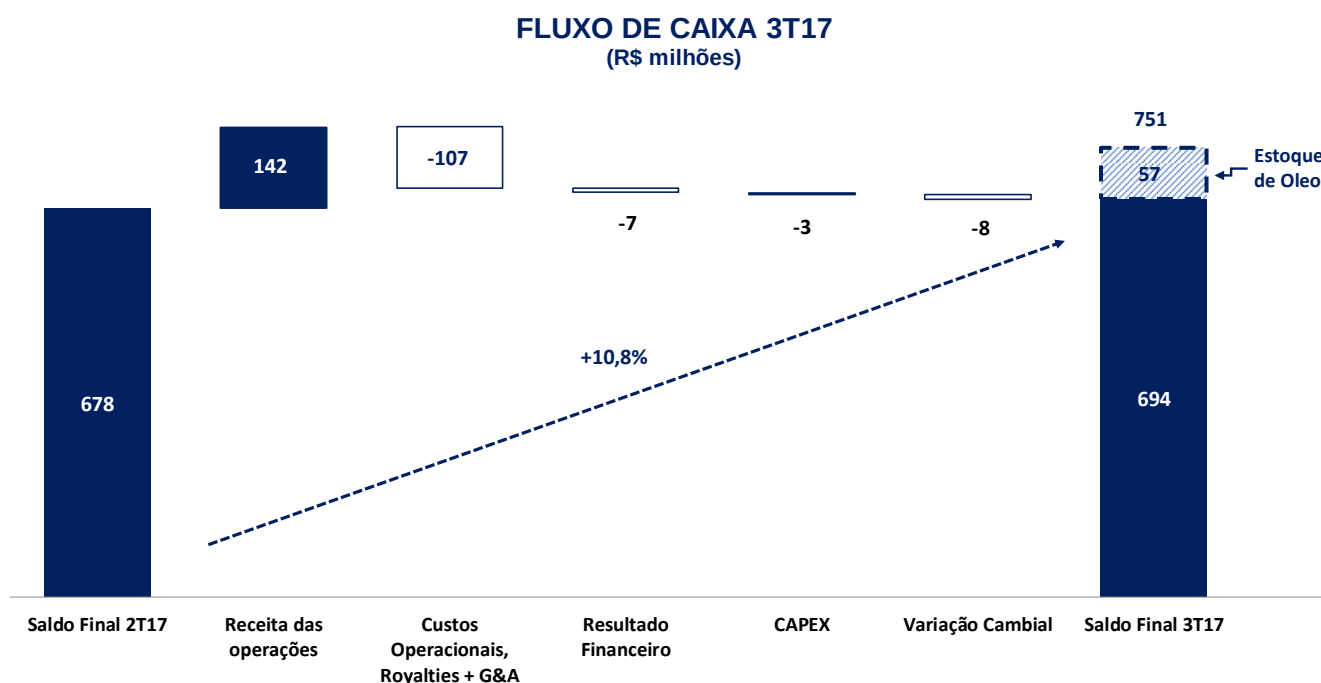
A Companhia obteve Lucro Líquido de R\$ 16,4 milhões no trimestre, abaixo do 3T16 em função do forte resultado financeiro auferido no período comparativo. No acumulado dos nove meses do ano, o lucro líquido atingiu R\$ 67,5 milhões pelos mesmos motivos descritos acima e pelo bom resultado dos investimentos financeiros.

CAIXA TOTAL, EQUIVALENTES E APLICAÇÕES FINANCEIRAS

A Companhia encerrou o trimestre com posição robusta de caixa* de R\$ 751 milhões, 33% maior que o mesmo período do ano passado.

A variação do caixa somente no trimestre é justificada pelos fatores abaixo indicados:

- Recebimento de R\$ 110,5 milhões referentes à venda de óleo de Polvo e R\$ 31,2 milhões do gás natural do Campo de Manati;
- Custos de produção, despesas operacionais e pagamentos de participações governamentais no valor de R\$ 107,4 milhões dos quais R\$ 11,8 milhões referentes a Royalties;
- Resultado financeiro de R\$ -7 milhões inclui os resultados dos Hedges, os pagamentos dos juros das debêntures, os juros das aplicações financeiras e marcação a mercado dos investimentos.
- Desembolsos com CAPEX totalizando R\$ 2,9 milhões;
- Variação cambial líquida negativa de R\$ 7,9 milhões.



* Inclui caixa, equivalentes de caixa e caixa restrito e estoque de óleo.

BALANÇO PATRIMONIAL

(em milhares de R\$)

ATIVO

Circulante	30-set-2017	31-dez-2016
Caixa e equivalentes de caixa	27.878	24.793
Títulos e Valores Mobiliários	655.738	546.507
Caixa Restrito	10.755	-
Contas a receber	51.576	30.680
Estoque de Óleo	56.985	33.192
Tributos a recuperar	53.430	69.331
Adiantamentos a fornecedores	29.664	23.400
Adiantamentos a parceiros	2.420	-
Despesas antecipadas	4.454	2.696
Outros créditos	1.740	724
Total Ativo Circulante	894.640	731.323
Ativo disponível para venda	27.118	50.255
	921.758	781.578
Não circulante		
Adiantamentos a fornecedores	12.692	12.596
Depósitos e cauções	15.823	12.993
Tributos a recuperar	51.990	42.601
Tributos diferidos	29.987	5.782
Imobilizado	68.863	44.234
Intangível	276.548	182.583
Total Permanente	455.903	300.789
Total do Ativo	1.377.661	1.082.367

PASSIVO

Circulante	30-set-2017	31-dez-2016
Fornecedores	64.368	50.176
Obrigações trabalhistas	3.132	10.151
Tributos e contribuições sociais	17.124	13.494
Empréstimos e financiamentos	71.272	-
Debêntures	21.491	688
Adiantamentos de parceiros	11.794	4.170
Instrumentos derivativos	8.643	162
Outras obrigações	-	777
Total Passivo Circulante	197.824	79.618
Não circulante		
Fornecedores	13.456	12.828
Debêntures	31.393	31.431
Provisão para abandono	69.625	48.670
Provisão para contingências	26.881	56.393
Tributos diferidos	68.374	19.275
Outras obrigações	-	-
Total Não circulante	209.729	168.597
Patrimônio líquido		
Capital Social Realizado	3.265.253	3.265.216
Reservas de Capital	81.099	100.875
Outros resultados abrangentes	154.878	66.689
Prejuízos acumulados	(2.598.629)	(2.840.250)
Resultado acumulado do período	67.507	241.622
Total Patrimônio líquido	970.108	834.152
Total do passivo	1.377.661	1.082.367

DEMONSTRAÇÃO DE RESULTADO

(em milhares de R\$)

	3T17	3T16	Δ	9M17	9M16	Δ
Receita líquida	110.014	139.242	-21%	340.307	284.133	20%
Custos dos produtos/serviços	(62.058)	(96.048)	-35%	(199.099)	(231.267)	-14%
Depreciação/Amortização	(21.426)	(15.485)	38%	(61.406)	(48.104)	28%
Royalties	(10.028)	(13.081)	-23%	(33.054)	(25.896)	28%
Resultado bruto	16.502	14.628	13%	46.748	(21.134)	-
Receitas (despesas) operacionais						
Geologia e geofísica	(241)	(210)	15%	(590)	(594)	-1%
Despesas com pessoal	(5.810)	(5.179)	12%	(24.161)	(15.324)	58%
Despesas gerais e administrativas	(3.254)	(3.600)	-10%	(9.936)	(8.831)	13%
Despesas com serviços de terceiros	(4.242)	(4.949)	-14%	(24.470)	(18.806)	30%
Impostos e taxas	(1.543)	(500)	209%	(2.077)	(1.145)	81%
Depreciação e amortização	(70)	37	-	(197)	(324)	-39%
Resultado das operações com ativos permanentes	268	-	-	263	608	-57%
Outras receitas (despesas) operacionais	(2.117)	(16.333)	-87%	40.319	(8.844)	-
Resultado financeiro	14.224	109.994	-87%	46.518	51.898	-10%
Resultado antes do I.R. e da C.S.	13.718	93.888	-85%	72.417	(22.497)	-
Imposto de renda e contribuição social						
Corrente	2.069	-	-	(1.982)	-	-
Diferido	595	(22.417)	-	(2.928)	(22.441)	-87%
	2.664	(22.417)	-	(4.910)	(22.441)	-78%
Resultado das operações em continuidade	16.382	71.471	-77%	67.507	(44.938)	-
Resultado das operações descontinuadas	-	-	-	-	-	-
Lucro (Prejuízo) do Exercício	16.382	71.471	-77%	67.507	(44.938)	-250%

DEMONSTRAÇÃO DO FLUXO DE CAIXA

(em milhares de R\$)

	3T17	3T16
Fluxos de caixa das atividades operacionais		
Resultado do período (antes de impostos)	13.718	93.888
Depreciação e amortização	23.717	15.448
Receita financeira	(55.702)	(113.048)
Despesa financeira	48.721	6.600
Perda/Baixa de ativos não circulantes	-	1
Provisão para contingências/perdas	2.064	15.552
Provisão de impairment	-	421
	32.518	18.862
(Aumento) redução nos ativos		
Contas a receber	26.280	(38.360)
Tributos a recuperar	2.396	4.916
Despesas antecipadas	(2.970)	1.447
Adiantamento a fornecedores	(6.144)	(1.276)
Estoque	(13.875)	32.884
Adiantamento a parceiros em operações de E&P	29	-
Outros créditos	24	289
Aumento (redução) nos passivos		
Fornecedores	7.797	(14.132)
Obrigações trabalhistas	(3.297)	(1.074)
Tributos e contribuições sociais	(5.959)	(1.875)
Contingências	(398)	(310)
Adiantamento de parceiros em operações de E&P	(120)	(80)
Outras obrigações	34	(33)
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades operacionais	36.315	1.258
Fluxos de caixa das atividades de investimento		
(Aplicação) resgate de Títulos e Valores Mobiliários	32.364	318
(Aplicação) Resgate em Caixa Restrito	10.622	-
(Aplicação) Resgate em Fundo de Abandono	(1.328)	-
(Aumento) redução de Depósito e cauções	(992)	(800)
Ativo não circulante mantido pra venda	(962)	3.789
(Aumento) redução de ativos permanentes	(3.393)	(17.771)
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de investimento	36.311	(14.464)
Fluxos de caixa das atividades de financiamento		
Empréstimos e financiamentos	(53.151)	-
Debêntures	(21.036)	-
Operação com derivativos	814	(1.539)
(Compra) venda de ações da própria Companhia (mantidas em tesouraria)	(12.520)	-
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de financiamento	(85.893)	(1.539)
Ajuste de conversão	(458)	(51)
Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa	(13.725)	(14.796)
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	41.603	28.069
Caixa e equivalente de caixa no final do exercício	27.878	13.273
Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa	(13.725)	(14.796)

SOBRE A PETRORIO

A PetroRio é uma das maiores empresas independentes de produção de óleo e gás natural do Brasil. É operadora do Campo de Polvo, localizado na Bacia de Campos, Rio de Janeiro, que possui a 7ª maior produção diária de barris de óleo equivalentes do país. A Companhia é proprietária da plataforma fixa “Polvo A” e da sonda de perfuração de 3.000 HP que operam neste Campo. A plataforma fixa “Polvo A” é interligada ao navio “FPSO Polvo”, que tem capacidade para separação de hidrocarbonetos e tratamento de água, estocagem e transferência de óleo. A licença do Campo de Polvo cobre uma área de aproximadamente 134.000.000 m2 com vários prospectos para futuras explorações.

A cultura corporativa da Companhia busca o aumento de produção por meio da aquisição de novos ativos em produção, reexploração, maior eficiência operacional e redução dos custos de produção e das despesas corporativas. Seu objetivo maior é a criação de valor para seus acionistas com crescente disciplina financeira e preservação da sua liquidez, com total respeito à segurança e ao meio ambiente. Para mais informações acesse o site: www.petroriosa.com.br.

Aviso Legal

Todas as declarações exceto aquelas relativas a fatos históricos contidas neste documento são declarações acerca de eventos futuros, incluindo, mas não limitado a, declarações sobre planos de perfuração e aquisições sísmicas, custos operacionais, aquisição de equipamentos, expectativa de descobertas de óleo, a qualidade do óleo que a Companhia espera produzir e seus demais planos e objetivos. Os leitores podem identificar várias dessas declarações ao ler palavras como “estima”, “acredita”, “espera” e “fará” e palavras similares ou suas negativas. Apesar de a Administração acreditar que as expectativas representadas em tais declarações são razoáveis, não pode assegurar que tais expectativas se confirmarão. Por sua natureza, declarações acerca de eventos futuros exigem suposições e, assim, tais declarações são sujeitas a riscos inerentes e incertezas. A Companhia alerta os leitores desse documento a não depositarem confiança indevida nas declarações de eventos futuros considerando que certos fatores podem causar resultados, condições, ações ou eventos que podem diferir significativamente dos planos, expectativas, estimativas ou intenções expressas nas declarações acerca de eventos futuros e as premissas que as suportam. As declarações acerca de eventos futuros aqui incluídas estão baseadas na premissa de que os planos e as operações não serão afetados por tais riscos, mas que, se os planos e as operações forem afetados por tais riscos, as declarações acerca de eventos futuros podem se tornar imprecisas. As declarações acerca de eventos futuros incluídas neste documento são expressamente qualificadas em sua totalidade por este aviso legal. Tais declarações foram feitas na data deste documento. A Companhia não se compromete a atualizar tais declarações acerca de eventos futuros, exceto quando exigido pela legislação de valores mobiliários aplicável.

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2017

(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 - RJ, Brasil tendo como objeto social: (1) a participação em outras sociedades como sócia, acionista ou quotista, no país ou no exterior, independentemente de sua atividade; e (2) (i) a prestação de serviços de consultoria e projetos de investigação nas áreas de meio ambiente, petróleo, gás natural, mineração, prestando assessoria profissional a empresas nas áreas de coleta, análises químicas (orgânica e inorgânica) e interpretação de dados de natureza geológica, geoquímica, geofísica e sensoriamento remoto de tais dados, bem como consultoria em comércio exterior; (ii) a exploração, o desenvolvimento e a produção de petróleo e gás natural; (iii) a importação, exportação, refino, comercialização e distribuição de petróleo, gás natural, combustíveis e produtos derivados de petróleo; e (iv) a geração, comercialização e distribuição de energia elétrica.

Suas atividades estão voltadas para a produção de óleo e gás natural, operando na Bacia de Campos (RJ) e na Bacia de Camamu (BA).

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

Em 2014 a controlada Petro Rio O&G Exploração e Produção de Petróleo Ltda. ("PetroRioOG") adquiriu 60% do contrato de concessão do Campo de Polvo, da BP Energy do Brasil Ltda. ("BP"), passando a ser operadora do campo. No dia 02 de dezembro de 2015, foi concluída a aquisição dos 40% de participação remanescentes, pertencentes à Maersk Energia Ltda. ("Maersk"). Com a conclusão da operação, a PetroRio passou a ser detentora de 100% do Campo de Polvo, e com isso realizou em 2016 a execução do plano de extensão de vida útil desse Campo através do desenvolvimento das reservas provadas não desenvolvidas (1P) e reservas prováveis (2P) (Nota Explicativa 12).

O Campo de Polvo está localizado na porção sul da Bacia de Campos (*offshore*), a 100 km a leste da cidade de Cabo Frio, Estado do Rio de Janeiro. A produção diária média no terceiro trimestre de 2017 foi de aproximadamente 7,7 mil barris (8,4 mil barris no terceiro trimestre de 2016). A licença cobre uma área de aproximadamente 134 km² com vários prospectos para futuras explorações.

Em 20 de março de 2017 a controlada PetroRioOG concluiu a transação de aquisição de 100% das ações da Brasoil do Brasil Exploração Petrolífera S.A. ("Brasoil"). A transação foi realizada em etapas, sendo a primeira e segunda etapas realizadas em dezembro de 2016, com a celebração dos contratos de compra em venda com o Goldman Sachs & Co. ("GO") – 23,19% – e com o Fundo Brascan de Petróleo, Gás e Energia - Fundo de Investimento em Participações ("FIP Brascan") – 29,21% – totalizando 52,40%. A terceira etapa, realizada no primeiro trimestre de 2017, foi a aquisição dos 47,60% restantes de participação, detidos por acionistas minoritários, que aderiram a cláusula de venda conjunta (tag along) dos contratos firmados originalmente com a GO e a FIP Brascan.

A conclusão da transação de compra e venda foi confirmada após o cumprimento de todas as condições precedentes.

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 5,1 milhões

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2017

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

de metros cúbicos de gás natural por dia (aproximadamente 32 mil barris de óleo equivalente por dia), figurando como o 8º maior campo produtor de gás natural do Brasil.

Além da participação no Campo de Manati, outros ativos relevantes da Brasoil incluem a participação de 100% nas concessões dos Blocos FZA-Z-539 e FZA-M-254, ambos na Foz do Rio Amazonas, dos quais a Companhia é Operadora.

Adicionalmente, a controlada Petro Rio Internacional S.A. ("PTRIntl") detém 10% de participação em dois blocos exploratórios em bacias *onshore* no Brasil, situados nas Bacias do Recôncavo (BA) e do Espírito Santo (ES). Os 90% restantes são da Cowan, operadora deste consórcio.

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.

As informações trimestrais da Petro Rio S.A. estão sendo apresentadas conforme orientação técnica OCPC 07, que trata dos requisitos básicos de elaboração e evidenciação a serem observados quando da divulgação dos relatórios contábil-financeiros, em especial das contidas nas notas explicativas. A Administração confirma que estão sendo evidenciadas todas as informações relevantes próprias das informações trimestrais e que estas correspondem às utilizadas em sua gestão.

2.2. Base de elaboração

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

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2017

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

2.3. Base de Consolidação e investimentos em controladas

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

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

As informações trimestrais consolidadas da Companhia incluem:

		Participação			
		30/09/2017		31/12/2016	
		Direta	Indireta	Direta	Indireta
Empresas consolidadas integralmente					
Petro Rio O&G Exploração e Produção de Petróleo Ltda.	"PetroRioOG"	100%	-	100%	-
HRT América Inc.	"HRTA"	100%	-	100%	-
Petro Rio Internacional S.A.	"PTRIntl"	2%	98%	25%	75%
Petrório Luxembourg Holding Sarl	"Lux Holding"	-	100%	-	100%
Petrório Lux Energy Sarl	"Lux Energy"	-	100%	-	100%
HRT Netherlands BV	"Netherlands"	-	100%	-	100%
HRT Walvis Petroleum (Pty) Ltd.	"Walvis"	-	100%	-	100%
HRT Canada Inc.	"Canadá"	-	100%	-	100%
Petrório Luderitz Luxembourg Holding SARL	"Lux Luderitz"	-	100%	-	100%
HRT Luderitz Petroleum (Pty) Ltd.	"Luderitz"	-	100%	-	100%
Petrório Luxembourg Sarl	"Lux Sarl"	-	100%	-	100%
Cumoxi Investments (Pty) Ltd.	"Cumoxi"	-	100%	-	100%
Kunene Energy (Pty) Ltd.	"Kunene"	-	100%	-	100%
Orange Petroleum Ltd.	"Orange"	-	100%	-	100%
Brasoil do Brasil Exploração Petrolífera S.A.	"Brasoil"	-	100%	-	100%
Brasoil OPCO Exploração Petrolífera Ltda.	"Opco"	-	100%	-	100%
Brasoil Manati Exploração Petrolífera S.A.	"Manati"	-	100%	-	100%
Brasoil Coral Exploração Petrolífera Ltda.	"Coral"	-	100%	-	100%
Brasoil Cavalo Marinho Exploração Petrolífera Ltda.	"Cavalo Marinho"	-	100%	-	100%
Brasoil Round 9 Exploração Petrolífera Ltda.	"Round 9"	-	100%	-	100%
Brasoil Finco LLC	"Finco"	-	100%	-	100%

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2017

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

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 2016), as quais, tendo em vista a ausência de alterações relevantes neste período, não estão sendo incluídas de forma completa nestas informações trimestrais exceto pelo item a seguir, cuja operação não configurava nas demonstrações financeiras de 2016:

2.4.1. Subvenções governamentais

Por estar localizada na área de abrangência da SUDENE, desde o início de 2009, a controlada Manati goza de redução de 75% na alíquota do imposto de renda, com base no lucro da exploração durante 10 anos, para as operações no Estado da Bahia.

Uma subvenção governamental é reconhecida no resultado ao longo do período, comparada com as despesas que pretende compensar, em base sistemática, desde que atendidas as condições do CPC 07(R1) - Subvenções e Assistências Governamentais.

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

- Normas, alterações e interpretações de normas existentes que ainda não estão em vigor e não foram adotadas pela Companhia. Tais normativos já foram emitidos, porém ainda não são efetivos:

Pronunciamento ou interpretação	Descrição	Aplicação para os exercícios/períodos sociais a serem iniciados em ou após
IFRS 9	Instrumentos financeiros - mensuração e classificação;	1º de janeiro de 2018
IFRS 15	Receita de contratos com clientes	1º de janeiro de 2018
IFRS 16	Arrendamento mercantil	1º de janeiro de 2019
IAS 7	Iniciativa de divulgação	1º de janeiro de 2017

A Companhia entende que a adoção desses pronunciamentos não trará impactos relevantes nas suas informações trimestrais.

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

Em dezembro de 2016, a Companhia realizou através de certificadora internacional independente (DeGolyer and MacNaughton) uma reavaliação do Campo de Polvo, especificamente das reservas

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2017

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

provadas desenvolvidas. A reavaliação apontou para um alongamento da vida útil do campo até o final de 2021 (antes a vida útil do Campo era estimada até 2020). Este alongamento representa uma redução proporcional na amortização dos ativos de Polvo, incluindo a Plataforma Fixa "Polvo A".

2.8. Conclusão das informações trimestrais

A Administração da Companhia autorizou a conclusão destas informações trimestrais em 6 de novembro de 2017.

3 Caixa e equivalentes de caixa

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2017	31/12/2016	30/09/2017	31/12/2016
Caixa	-	-	1	1
Bancos	22	836	27.877	24.792
	22	836	27.878	24.793
Nacional	4	599	32	655
Exterior	18	237	27.846	24.138

O saldo de caixa e equivalentes de caixa constitui-se majoritariamente 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.

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2017

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

4 Títulos e valores mobiliários

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2017	31/12/2016	30/09/2017	31/12/2016
Operações compromissadas (Debêntures)	-	-	12.353	1.522
Ações (i)	76.952	41.690	76.952	41.690
Fundo de Investimento	-	-	3.050	-
Total de aplicações para negociação	76.952	41.690	92.355	43.212
Títulos de dívida (<i>bonds</i>) de renda fixa (ii)	-	-	153.676	296.885
Fundos de Investimento Multimercado (iii)	157.171	91.165	374.629	171.786
Ações	155.370	81.161	371.418	149.870
Títulos públicos (LFT/NTN)	1.480	3.526	2.209	3.852
Caixa/Market Money	321	6.478	1.002	18.064
Total disponível para venda	157.171	91.165	528.305	468.671
Nota Promissória	-	-	35.078	34.624
Total mantido até o vencimento	-	-	35.078	34.624
	234.123	132.855	655.738	546.507

(i) A companhia possui investimentos em volume não relevante em ações de empresa em recuperação judicial, pois entende que existe grande potencial de valorização do investimento. No período de nove meses findo em 30 de setembro de 2017 a valorização da carteira (mercado) foi de 84,58%.

(ii) Aplicações em títulos de renda fixa em dólares de instituições de grande porte, com rendimento médio de 6,8% a.a., como estratégia de preservação de capital.

(iii) Fundos de investimento no Brasil e no Exterior, que aplicam basicamente em ações, com rendimento baseado em mercado (rendimento de 51,88% no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2017), e títulos públicos (LFT), com rendimento de 13,53% a.a.. Esses fundos são abertos (não exclusivos) e possuem gestão independente com autonomia para movimentar os recursos aportados.

(iv) Adicionalmente, a Companhia detém nota promissória com remuneração anual de 6%, atrelada à variação do dólar norte-americano.

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 29.

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2017

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

5 Caixa Restrito

A Companhia, sob os termos do Instrumento de Debêntures (detalhes na Nota Explicativa nº 16b), é obrigada a manter depósitos em conta vinculada de aplicações financeiras em fundo de renda fixa (rendimento de 13,22% acumulado nos últimos 12 meses), com o objetivo de garantir pagamentos futuros de suas obrigações relacionadas a tais debêntures. A movimentação desses depósitos é feita semestralmente para pagamento das referidas debêntures.

6 Contas a Receber

	Consolidado	
	30/09/2017	31/12/2016
Glencore (i)	-	7.374
Shell (ii)	22.176	22.814
Petrobras (iii)	28.995	-
Outros	405	492
Total	51.576	30.680
Total em moeda nacional	28.995	75
Total em moeda estrangeira	22.581	30.605

- (i) Saldo a receber remanescente da venda de óleo realizada em dezembro de 2016, referente a aproximadamente 477 mil barris de petróleo, que gerou uma receita de R\$ 72.556, integralmente recebida.
- (ii) Em janeiro e julho de 2015 a Companhia assinou 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\$ 22.176), que estão sendo cobrados via procedimento arbitral.
- (iii) Saldo a receber referente às vendas de gás e óleo condensado realizadas pela Manati em agosto e setembro de 2017 de aproximadamente 29 milhões de m³ de gás, correspondente a uma receita líquida de R\$ 25.154 e saldo referente a quantidade não retirada em 2016 (*take or pay*) no montante de R\$ 3.841.

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2017

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

7 Tributos a recuperar

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2017	31/12/2016	30/09/2017	31/12/2016
Imposto de renda e contribuição social (i)	3.602	7.579	18.838	22.634
PIS e COFINS (ii)	4	666	49.020	51.156
ICMS	-	-	15.310	15.432
Imposto no exterior (VAT) (iii)	-	-	22.038	22.497
Outros	-	-	214	213
Total	3.606	8.245	105.420	111.932
Ativo Circulante	1.442	1.649	53.430	69.331
Ativo Não Circulante	2.164	6.596	51.990	42.601

- (i) Refere-se basicamente a imposto de renda retido sobre aplicações financeiras e saldo negativo de IRPJ/CSLL;
- (ii) Créditos de PIS/COFINS sobre insumos levantados em 2016;
- (iii) Impostos em processo de restituição das controladas da Namíbia do período exploratório.

8 Adiantamentos a fornecedores

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2017	31/12/2016	30/09/2017	31/12/2016
Geoquasar Energy	-	-	12.596	12.596
Garantia BW (Prosafé)	-	-	21.683	22.199
Outros	744	21	8.077	1.201
Total	744	21	42.356	35.996
Total no ativo circulante	744	21	29.664	23.400
Total no ativo não circulante	-	-	12.692	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 (Prosafé) – US\$ 5.671 (R\$ 17.966) 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).

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2017

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

9 Ativo não circulante disponível para venda (Consolidado)

A Companhia iniciou o exercício de 2017 com uma aeronave e quatro sondas helitransportáveis classificados como ativos não circulantes mantidos para venda.

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

	Saldo em 31/12/2016	Baixas	Comissão	Impairment	Ajuste de conversão	Saldo em 30/09/2017
Aeronaves	5.540	-	-	-	(155)	5.385
Sondas	44.715	(21.725)	435	-	(1.692)	21.733
	50.255	(21.725)	435	-	(1.847)	27.118

	Saldo em 31/12/2015	Baixas	Comissão	Impairment	Ajuste de conversão	Saldo em 31/12/2016
Aeronaves	12.417	(4.930)	-	-	(1.947)	5.540
Sondas	61.227	-	-	(6.712)	(9.800)	44.715
	73.644	(4.930)	-	(6.712)	(11.747)	50.255

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\$ 12.419 já deduzidos da comissão de venda de 2%) para US\$ 3.430 mil (R\$ 11.866).

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.

Esta negociação é um desdobramento da venda dos blocos de gás e petróleo localizados na Bacia Sedimentar de Solimões, no Estado do Amazonas, para a própria Rosneft, realizada em 2015. Durante a negociação dos blocos, as sondas chegaram a ser incluídas, porém ficou acordado entre as partes que as sondas seriam negociadas em um segundo momento.

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.

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2017

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

10 Investimentos

Em 30 de setembro de 2017 e 31 de dezembro de 2016, 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 PTRIntl, passando a PetroRioOG a possuir 98,3% de participação no capital da PTRIntl.

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 passa 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 5,1 milhões de metros cúbicos de gás natural por dia (aproximadamente 32 mil barris de óleo equivalente por dia), 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.

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2017

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

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

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 objetivo social: (i) a exploração, o desenvolvimento e a produção de petróleo e gás natural; (ii) a importação, exportação, refino, comercialização e distribuição de petróleo, gás natural, combustível e produtos derivados de petróleo; (iii) a geração, comercialização e distribuição de energia elétrica; e (iv) a participação em outras sociedades.

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

Atualmente, as principais Companhias controladas pela PTRIntl são a PetroRio Lux Energy S.à.r.l. e HRT Netherlands BV, empresas que possuem ativos de grande porte em operação ou mantidos para venda, e a PetroRio Luxembourg S.à.r.l, 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) 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 PTRIntl, na Namíbia, que foi utilizada pela Companhia entre 2011 e 2013 como operadora da campanha exploratória na Namíbia, centralizando os recursos financeiros. A liquidação desta filial internacional levou a reclassificação do ajuste acumulado de conversão, anteriormente classificado em outros resultados abrangentes, no Patrimônio Líquido, para o resultado do exercício da Companhia, em Outras Receitas e Despesas. O impacto desta reclassificação no resultado da Companhia daquele ano foi um crédito de R\$ 309.187.

Adicionalmente, a PTRIntl possui participação em um bloco na Bacia do Recôncavo e em um bloco na Bacia do Espírito Santo (ES), nos quais não é operadora (Nota Explicativa 12).

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2017

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

• HRT America Inc (“HRTA”)

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

Portfólio de concessões

Em 30 de setembro de 2017 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
Brasil	Santos	BS-3	Cavalo Marinho	Cavalo Marinho	15%	Não operador	Desenvolvimento
Brasil	Santos	BS-3	Coral	Coral	15%	Não operador	Desenvolvimento
Brasil	Espírito Santo	ES-T-400	-	PTRIntl	10%	Não operador	Exploração
Brasil	Recôncavo	REC-T-158	-	PTRIntl	10%	Não operador	Exploração

a) Informações relevantes sobre as investidas em 30 de setembro de 2017

	PetroRioOG	PTRIntl	HRTA
Participação Direta	100,0%	1,7%	100,0%
Participação Indireta	0,0%	98,3%	0,0%
Patrimônio Líquido	824.578	154.037	(328)
Resultado do período	49.861	11.785	(133)
Total dos Ativos	1.224.476	162.202	168

b) Composição do investimento

	Controladora	
	30/09/2017	31/12/2016
PetroRioOG	824.578	739.590
HRTA	(328)	(932)
PTRIntl	2.599	3.067
	826.849	741.725
Investimentos	827.177	742.657
Provisão para perda em investimentos em controladas	(328)	(932)

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2017

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

b) Movimentação do investimento

	PetroRioOG	PTRIntl	HRTA	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2015	829.796	78.854	(7.149)	901.501
Aumento/ redução de capital	(58.493)	(14.571)	3.649	(69.415)
Resultado de equivalência patrimonial	255.363	5.430	1.761	262.554
Ajustes de participação acionária	60.490	(60.490)	-	-
Ajustes de avaliação patrimonial	11.432	-	-	11.432
Ajustes de conversão	(358.998)	(6.156)	807	(364.347)
Saldo em 31 de dezembro de 2016	739.590	3.067	(932)	741.725
Aumento/ redução de capital	-	(615)	691	76
Resultado de equivalência patrimonial	49.861	199	(133)	49.927
Ajustes de avaliação patrimonial	38.167	-	-	38.167
Ajustes de conversão	(3.040)	(52)	46	(3.046)
Saldo em 30 de setembro de 2017	824.578	2.599	(328)	826.849

11 Imobilizado (Consolidado)

a) Composição do saldo

	Taxa de Depreciação %	Custo	Depreciação	Ajuste de conversão	Saldo em 30/09/2017	Saldo em 31/12/2016
Em operação						
Plataforma Polvo A e Sonda	UOP	101.439	(85.061)	15.040	31.418	42.514
Ativos de Óleo e Gás Manati	UOP	70.406	(35.342)	-	35.064	-
Máquinas e equipamentos	10	2	-	-	2	-
Móveis e utensílios	10	834	(355)	-	479	395
Equipamentos de comunicação	20	258	(84)	-	174	32
Equipamentos de informática	20	2.277	(1.883)	-	394	93
Benfeitorias em imóveis de terceiros	4	1.436	(104)	-	1.332	1.200
Total		176.652	(122.829)	15.040	68.863	44.234

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

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2017

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

b) Movimentação do saldo

	Saldo em 01/01/2017	Adições	Baixas	Depreciação	Ajuste de conversão	Aquisição Brasão	Saldo em 30/09/2017
Em operação							
Plataforma Polvo A e Sonda	42.514	-	-	(9.925)	(1.171)	-	31.418
Ativos de Óleo e Gás Manati	-	17	-	(4.280)	-	39.326	35.063
Máquinas e equipamentos	-	82	(80)	-	-	-	2
Móveis e utensílios	395	136	(6)	(55)	-	10	480
Equipamentos de comunicação	32	162	-	(23)	-	3	174
Equipamentos de informática	93	399	(16)	(85)	-	4	395
Benfeitorias em imóveis de terceiros	1.200	187	(20)	(45)	-	9	1.331
Total	44.234	983	(122)	(14.413)	(1.171)	39.352	68.863

	Saldo em 01/01/2016	Adições	Baixas	Depreciação	Ajuste de conversão	Saldo em 31/12/2016
Em operação						
Plataforma Polvo A e Sonda	68.215	-	-	(15.378)	(10.323)	42.514
Móveis e utensílios	407	82	(20)	(74)	-	395
Equipamentos de comunicação	64	9	(9)	(32)	-	32
Veículos	13	-	-	(13)	-	-
Equipamentos de informática	145	211	(109)	(154)	-	93
Benfeitorias em imóveis de terceiros	1.091	486	(331)	(46)	-	1.200
Instalações	14	-	(13)	(1)	-	-
Total	69.949	788	(482)	(15.698)	(10.323)	44.234

12 Intangível (Consolidado)

a) Composição do saldo

	Taxa de amortização (%)	Consolidado	
		30/09/2017	31/12/2016
Ativos de petróleo e gás			
Bônus de assinatura - Recôncavo - ES	(*)	151	151
Custo de Aquisição - Polvo	(*)	335.530	335.530
Custo de Aquisição - Manati	(*)	292.372	-
Bônus de assinatura - FZA-M-254	(*)	5.968	-
Bônus de assinatura - FZA-Z-539	(*)	8.022	-
Gastos Exploratórios/Desenvolvimento	(*)	68.212	68.212
Manutenção de poços	(*)	10.658	-
Sobressalentes de emergência	(*)	12.108	5.744
Softwares e outros	20	9.039	8.777
		742.060	418.414
Amortização Acumulada		(465.512)	(235.831)
Total		276.548	182.583

(*) 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.

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2017

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

b) Movimentação do saldo

	Saldo em 01/01/2017	Adições	Baixas	Amortização	Aquisição Brasão	Ágio	Saldo em 30/09/2017
Bônus de assinatura - Recôncavo - ES	151	-	-	-	-	-	151
Custo de Aquisição - Polvo	120.501	-	-	(28.891)	-	-	91.610
Custo de Aquisição - Manati	-	-	-	(9.169)	86.129	29.337	106.297
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	-	-	(13.425)	-	-	42.737
Manutenção de poços	-	10.658	-	(1.289)	-	-	9.369
Sobressalentes de emergência	5.744	6.364	-	-	-	-	12.108
Softwares e outros	25	-	-	-	261	-	286
	182.583	17.022	-	(52.774)	100.380	29.337	276.548

	Saldo em 01/01/2016	Adições	Baixas	Amortização	Saldo em 31/12/2016
Bônus de assinatura - Recôncavo - ES	151	-	-	-	151
Bônus de assinatura - Polvo	161.298	-	-	(40.797)	120.501
Gastos Exploratórios/Desenvolvimento - Polvo	170	68.042	-	(12.050)	56.162
Sobressalentes de emergência	-	5.744	-	-	5.744
Softwares e outros	147	-	(13)	(109)	25
	161.766	73.786	(13)	(52.956)	182.583

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 redesenvolvimento, registrado no exercício findo em 31 de dezembro de 2016, totalizou um montante de R\$ 68.042.

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2017

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

Combinação de Negócios

Em 20 de março de 2017 a Companhia concluiu a operação de aquisição de 100% das ações da Brasoil, conforme Nota Explicativa 10. 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 Cavalo Marinho 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 5,1 milhões de metros cúbicos de gás natural por dia (aproximadamente 32 mil barris de óleo equivalente por dia), 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.

Coral e Cavalo Marinho possuem 15% de participação sobre os direitos e obrigações dos contratos de concessão dos Campos Coral e Cavalo Marinho, respectivamente, ambos no Bloco BS-3.

A Companhia está realizando o cálculo dos valores justos dos ativos adquiridos e passivos assumidos, para a alocação do preço de aquisição. O prazo legal para a conclusão das análises conforme o CPC 15 é de um ano a contar da data de conclusão da operação de compra e venda, porém a Companhia está fazendo todos os esforços para concluir as análises no quarto trimestre de 2017.

Durante o período de mensuração a alocação inicial do preço de aquisição poderá ser atualizada. A expectativa é que a alocação definitiva do preço de aquisição promova a distribuição do ágio gerado na operação pelos ativos que justificaram tal mais valia/*goodwill*.

Aumento da vida útil do Campo de Polvo

Em dezembro de 2016, a Companhia realizou através de uma certificadora internacional independente (DeGolyer and MacNaughton) uma reavaliação do Campo de Polvo, especificamente das reservas provadas desenvolvidas. A reavaliação apontou para um alongamento da vida útil do campo até o final de 2021 (antes a vida útil do Campo era estimada até 2020). Este alongamento representa uma redução proporcional na amortização dos ativos de Polvo, incluindo a Plataforma Fixa "Polvo A".

13 Fornecedores

Controladora		Consolidado	
30/09/2017	31/12/2016	30/09/2017	31/12/2016

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2017

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

Fornecedores no país	835	725	45.216	36.097
Fornecedores no exterior	21	89	32.608	26.907
	856	814	77.824	63.004
Total no passivo circulante	856	814	64.368	50.176
Total no passivo não circulante	-	-	13.456	12.828

14 Tributos e contribuições sociais a pagar

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2017	31/12/2016	30/09/2017	31/12/2016
IRPJ e CSSL a pagar	-	1.399	2.129	4.635
PIS e COFINS	(29)	914	6.487	1.321
Imposto sobre serviços	-	-	105	142
IRRF sobre serviços	(6)	32	198	554
ICMS	1	-	1.625	-
INSS	4.436	4.436	5.310	6.052
Impostos sobre o patrimônio	-	-	160	175
FGTS	2	2	111	73
Outros	(5)	7	999	542
	4.399	6.790	17.124	13.494

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 período. Do saldo líquido, 7,5% (R\$ 587) estão sendo pagos em espécie como forma de entrada (até 30 de setembro foram pagas 3 parcelas, do total de 5), e o restante (R\$ 6.180) será quitado com créditos oriundos de prejuízos fiscais de empresas do grupo, após a consolidação do parcelamento.

15 Empréstimos e financiamentos

Em março de 2017 a Companhia utilizou 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. Com isso, o saldo das contas em 30 de setembro de 2017, somam R\$ 61.177.

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 as 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.

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2017

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

Esta dívida tem custos pré-fixados de 5,53% a.a. e nos primeiros nove meses somou R\$ 95. 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.

	18/07/2017	Apropriação de Juros	30/09/2017
Principal + juros a liquidar	11.041	-	11.041
(-) Juros a incorrer	(1.041)	95	(946)
Valor Total	10.000	95	10.095

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 setembro de 2017 e de acordo com modelos financeiros atualizados concluiu que não existe nesta data valor atribuível à mesma.

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.

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2017

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

	01/01/2017	Adição	Baixa	30/09/2017
Principal	31.431	-	(38)	31.393
Encargos financeiros	688	2.253	(1.750)	1.191
Total	32.119	2.253	(1.788)	32.584
Circulante	688	2.253	(1.750)	1.191
Não Circulante	31.431	-	(38)	31.393

Até 30 de setembro de 2017 foram convertidas, por opção dos debenturistas, 2.789.228 debêntures (R\$ 55.800 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 têm prazo de amortização de 84 meses, rendimento equivalente à variação do IGP-M + 9.6% de juros ao ano e estão sendo pagas em parcelas semestrais iguais desde 4 de julho de 2012.

De acordo com a escritura de emissão das debêntures, cláusula de vencimento antecipado, estas serão declaradas antecipadamente vencidas na ocorrência da não manutenção dos índices financeiros destacados a seguir:

Descrição do acordo (Covenants)	2011	2012-2013	2014-2017
Alavancagem financeira - relação dívida líquida/ebitda	3.00	2.50	2.00
Serviço de dívida - ebitda/custos de juros	2.00	2.00	2.00
Cobertura do serviço de dívida - (caixa (ex: investimentos líquidos) + últimos doze meses de fluxo de caixa operacional)/obrigações necessárias nos próximos 12 meses	1.30	1.30	1.30

Movimentação das debêntures não conversíveis da Manati:

	19/03/2017	Atualização	Baixa	30/09/2017
Principal	39.461	(1.106)	(19.199)	19.156
Encargos financeiros	1.683	(350)	-	1.333
Custos de transação	(580)	-	392	(188)
Total	40.564	(1.456)	(18.807)	20.301
Circulante	40.564	(1.456)	(18.807)	20.301

17 Arrendamento mercantil operacional (arrendatário)

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

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2017

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

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 nove meses findo em 30 de setembro de 2017 foi R\$ 55.900 (US\$ 17.645 mil) e no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2016, R\$ 56.832 (US\$ 17.507 mil).

18 Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido

Empresas	Prejuízo fiscal		Crédito fiscal	
	30/09/2017	31/12/2016	30/09/2017	31/12/2016
PetroRio S.A.	64.461	76.022	21.917	25.847
PetroRio O&G	1.210.935	1.240.475	411.718	421.761
PetroRio Internacional	10.660	10.209	3.625	3.471
Grupo Brasoil	89.305	-	30.364	-
	1.375.362	1.326.705	467.623	451.080

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	
	30/09/2017	31/12/2016	30/09/2017	31/12/2016
Deságio sobre ativos reconhecidos a valor justo em combinação de negócios	-	-	2.835	3.855
Marcação a mercado de instrumentos financeiros	42.938	9.916	65.539	15.420
	42.938	9.916	68.374	19.275
Crédito Fiscal Diferido Ativo	(12.881)	(2.975)	(29.987)	(5.782)

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2017

(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:

	Consolidado	
	30/09/2017	31/12/2016
Saldo Anterior	160.277	201.752
Aquisição Brasoil	48.009	-
Atualização cambial	(5.578)	(30.820)
Atualização monetária	4.068	(10.655)
Saldo	206.776	160.277
(-) Contas a receber Garantia Maersk, líquido de variação cambial	(108.488)	(111.607)
(-) Fundo de abandono Brasoil	(28.663)	-
Saldo líquido do passivo	69.625	48.670

As estimativas dos custos com abandono foram provisionadas para o período findo em 30 de setembro de 2017.

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 2,0% 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 setembro de 2017 a Companhia mantém o saldo de R\$ 28.663.

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2017

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

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

Blocos operados	Consolidado	
	30/09/2017	31/12/2016
GALP - Namíbia – Petroleum Exploration Licences 23	3.757	3.865
Total de blocos operados	3.757	3.865
Blocos não operados (Cowan – ES)	305	305
Blocos não operados (Petrobras - Brasoil Manati)	2.161	-
Total de adiantamento de/a parceiros	6.223	4.170
Total no Passivo Circulante	8.643	4.170
Total no Ativo Circulante	(2.420)	-

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.

A Companhia não identificou tais evidências no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2017.

22 Patrimônio líquido

22.1 Capital social

Em 30 de setembro de 2017, o capital subscrito e integralizado no valor de R\$ 3.401.910 está representado por 13.191.869 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 serão creditados dos valores em dinheiro ao longo de 2017.

Em Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária realizada no dia 29 de abril de 2016, foi aprovado o grupamento de ações ordinárias da PetroRio à razão de 5 (cinco) ações ordinárias para 1 (uma) ação ordinária, incluindo também o grupamento das *Global Depositary Shares* ("GDSs") emitidas pela Companhia à razão de 5 (cinco) GDSs para 1 (uma), estando mantida a razão de 2 (duas) GDSs para cada ação ordinária até então em vigor. Na mesma ocasião, 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.

Até 30 de setembro de 2017, a Companhia adquiriu o total de 697.800 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\$ 25.876. Em 30 de junho a Companhia utilizou parte das ações em tesouraria como forma de pagamento

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2017

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

de dívida com parte de seus colaboradores e administradores, totalizando 141.560 ações, no valor de R\$ 5.173 (R\$ 36,54 por ação).

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\$ 3.265.216.

Acionista	Nº de ações ordinárias	% de Participação
Aventti Strategic Partners LLP	3.554.391	26,9%
One Hill Capital LLC	3.027.497	22,9%
Societe Mondiale Des Energies FIA	1.510.299	11,4%
Outros Acionistas	5.099.682	38,7%
Total	13.191.869	100,0%

O Capital Social da companhia sofreu alterações ao longo de 2017, sendo um aumento de R\$ 38 através da conversão de Debêntures em ações, conforme Nota Explicativa 16a.

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:

	SOP V 01/04/14	SOP IV 11/11/13	SOP III 02/01/13	SOP II 09/05/12	SOP I 14/05/10
Total de opções concedidas	22.497	175.000	541.458	662.295	492.600
Preço da opção na data da outorga	R\$ 8,00	R\$ 7,90	R\$ 20,60	R\$ 22,20	R\$ 0,20
Valor justo da opção na data da concessão	R\$ 2,51	R\$ 4,00	R\$ 38,10	R\$ 39,51	R\$ 57,60
Volatilidade estimada do preço da ação	76,79%	0,78%	74,22%	127,49%	37,47%
Taxa de retorno livre de risco	9,50%	9,50%	8,22%	8,74%	9,12%
Duração da opção (em anos)	3	5	Imediata	3	5

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2017

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

O intervalo de preços de período e a maturidade média das opções em circulação, assim como os intervalos de preços de período para as opções exercíveis no período findo em 30 de setembro de 2017 estão sumariadas abaixo:

Plano	Opções em circulação			Opções exercidas/ canceladas	
	Opções em circulação em 31/12/2016	Maturidade média em anos	Preço de período	Opções exercidas até 30/06/2017	Opções canceladas até 30/06/2017
SOP V	22.497	3	R\$ 8,00	-	-
SOP IV	175.000	5	R\$ 7,90	-	39.167
SOP III	541.458	Imediata	R\$ 20,60	98.087	93.931
SOP II	662,295	3	R\$ 22,20	147.852	479.993
SOP I	492.600	Imediata	R\$ 0,20	437.160	55.400

Para o período findo em 30 de setembro de 2017, a Companhia possui saldo registrado no patrimônio líquido - resultado com remuneração baseada em ações - no montante de R\$ 77.665, sendo R\$ 28.376 da outorga do plano de 2010, R\$ 27.839 da outorga do plano de 2012, R\$ 20.660 da outorga do plano de 2013 (SOP III), R\$ 734 da outorga do plano de 2013 (SOP IV) e R\$ 56 da outorga do plano de 2014, sendo a contrapartida nas respectivas demonstrações de resultado como custo de pessoal.

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 findos em 30 de setembro de 2017 e 2016. O cálculo básico do resultado por ação é feito através da divisão do resultado do exercício, atribuído aos detentores de ações ordinárias da controladora, pela quantidade média ponderada de ações ordinárias disponíveis durante o período.

O resultado diluído por ação é calculado através da divisão do resultado atribuído aos detentores de ações ordinárias da Controladora pela quantidade média ponderada de ações ordinárias disponíveis durante o período mais a quantidade média ponderada de ações ordinárias que seriam emitidas na conversão de todas as ações ordinárias potenciais diluídas em ações ordinárias, excluindo as ações mantidas em tesouraria 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	30/09/2017	30/09/2016
Numerador (em R\$ mil)		
(Prejuízo) Lucro do exercício atribuído aos acionistas do Grupo	67.589	(44.938)
Denominador (em milhares de ações)		
(+) Média ponderada de número de ações ordinárias ajustada pelo efeito da diluição	13.192	13.191
(-) Ações em Tesouraria	(556)	-
	12.636	13.191
Resultado básico e diluído por ação	5,349	(3,407)

23 Transações com partes relacionadas

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2017

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

	Controladora	
	30/09/2017	31/12/2016
Reembolso despesas administrativas Petrório x O&G	-	44
Mutuo Petrório S.A x Petrório Internacional (i)	(1.299)	(1.358)
Mutuo Petrório S.A x Petrório O&G (ii)	(31.888)	(6.076)
Service Agreement Petrório x Lux Energy (iii)	546	487
	(32.641)	(6.903)
Total no Ativo Não Circulante	546	531
Total no Passivo Não Circulante	(33.187)	(7.434)

- (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 12 meses e taxa de juros de 80% de CDI.
- (iii) O saldo de R\$ 546 (R\$ 487 em 31 de dezembro de 2016) refere-se ao contrato firmado entre a PetroRio e a Petrório Lux Energy S.à.r.l., o qual estabelece que a Petrório 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 nove meses findo em 30 de setembro de 2017 foi de R\$ 8.923 (R\$ 2.271 em 30 de setembro de 2016).

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 nove meses findo em 30 de setembro de 2017 é composta pela receita de exportação de 100% de sua produção do Campo de Polvo (R\$ 282.627), que por ser exportação não possui impostos incidentes sobre a venda, e de receita bruta de venda de Gás e Condensado para a Petrobras (R\$ 72.472), que por se tratar de venda em território nacional, sofre a incidência de ICMS, PIS e COFINS (dedução de R\$ 14.793).

25 Custos dos Produtos e Serviços Vendidos

Consolidado

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2017

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

	01/07/2017 a 30/09/2017	01/07/2016 a 30/09/2016	01/01/2017 a 30/09/2017	01/01/2016 a 30/09/2016
FPSO	(21.532)	(13.921)	(70.613)	(57.965)
Logística	(9.754)	(7.317)	(31.798)	(27.865)
Consumíveis	(9.691)	(7.745)	(34.889)	(33.185)
Operação e Manutenção	(13.053)	(4.724)	(38.253)	(20.770)
Pessoal	(2.706)	(1.670)	(7.832)	(6.609)
SMS	(2.547)	(2.081)	(8.414)	(9.509)
Outros Custos	(2.958)	(58.590)	(7.300)	(75.364)
Royalties e participação especial	(10.028)	(13.081)	(33.054)	(25.896)
Depreciação e Amortização	(21.243)	(15.485)	(61.406)	(48.104)
Total	(93.512)	(124.614)	(293.559)	(305.267)

Em 30 de setembro de 2017 o estoque de petróleo no montante de R\$ 56.985 é representativo de 422 mil barris – informação não revisada pelos auditores independentes (em 31 de dezembro de 2016 o estoque de petróleo no montante de R\$ 33.192 era representativo de 245 mil barris).

26 Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas

	Controladora				Consolidado			
	01/07/2017 a 30/09/2017	01/07/2016 a 30/09/2016	01/01/2017 a 30/09/2017	01/01/2016 a 30/09/2016	01/07/2017 a 30/09/2017	01/07/2016 a 30/09/2016	01/01/2017 a 30/09/2017	01/01/2016 a 30/09/2016
Devolução prêmio de seguro não utilizado	-	-	-	-	-	-	-	2.157
Marcação a mercado dos estoques	-	-	-	-	-	-	-	19.283
Reversão (Provisão) para Contingências	-	195	-	195	(2.144)	264	40.222	(1.665)
Ajuste de preço de venda de Solimões	-	-	-	-	-	(15.622)	-	(15.622)
Resultado da venda de imobilizado/sucatas	-	-	-	-	268	92	268	756
Baixa de ativo permanente	-	-	-	-	(0)	-	(5)	-
Resultado da venda de aeronaves	-	-	-	-	-	-	-	(56)
Prestação de contas de gastos administrativos - Cowan	-	-	-	-	-	-	-	(337)
Service Fee Lux Energy	36	37	123	121	3	-	3	-
Reembolso de despesas - Glencore	-	-	-	-	-	-	-	(4.808)
Armazenamento das sondas - Hansa Meyer	-	-	-	-	-	(714)	-	(871)
Baixa da comissão sobre a venda das sondas	-	-	-	-	0	-	439	-
Devolução cash call coral e cavalo	-	-	-	-	(0)	-	172	-
Baixa contas a receber Brasoil FIP	-	-	-	-	-	-	(700)	-
Outras Receitas (Despesas)	(3)	(61)	(54)	(61)	24	(353)	183	(361)
Total	33	171	69	255	(1.848)	(16.333)	40.582	(1.524)

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais
30 de setembro de 2017
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

27 Resultado financeiro

Controladora				
	01/07/2017 a 30/09/2017	01/07/2016 a 30/09/2016	01/01/2017 a 30/09/2017	01/01/2016 a 30/09/2016
Receitas financeiras	17.558	84.218	46.962	102.429
Receita de aplicação financeira	374	1.212	5.602	4.279
Receita de variação cambial	462	9	3.425	2.205
Marcação a valor justo - instrumentos financeiros	16.659	81.761	37.076	94.167
Outras receitas financeiras	63	1.236	859	1.778
Despesas financeiras	(3.482)	4.332	(9.174)	(11.123)
Perda em aplicação financeira	-	(272)	(1)	(787)
Despesa de variação cambial	(2.197)	(9)	(4.705)	(5.898)
Juros sobre mútuos/debêntures	(1.111)	(1.015)	(3.278)	(2.937)
Marcação a valor justo - instrumentos financeiros	-	6.499	-	-
Outras despesas financeiras	(174)	(871)	(1.190)	(1.501)
Consolidado				
	01/07/2017 a 30/09/2017	01/07/2016 a 30/09/2016	01/01/2017 a 30/09/2017	01/01/2016 a 30/09/2016
Receitas financeiras	64.758	119.710	165.016	296.028
Receita de aplicação financeira realizada	17.838	11.504	38.915	25.211
Receita de variação cambial	29.078	16.766	79.412	166.084
Receita de hedge realizada	1.224	-	8.849	-
Marcação a valor justo - instrumentos financeiros	16.659	81.761	37.076	94.167
Marcação a valor justo - derivativos	-	8.482	-	8.555
Outras receitas financeiras	(41)	1.197	764	2.011
Despesas financeiras	(50.534)	(9.716)	(118.498)	(244.130)
Perda em aplicação financeira realizada	-	(251)	(1)	(5.911)
Despesa de variação cambial	(36.976)	(9.961)	(93.181)	(221.224)
Despesa de hedge realizada	-	-	(1.356)	-
Juros sobre debêntures	(2.348)	(892)	(6.296)	(2.924)
Comissão sobre fianças	-	-	-	(4.063)
Marcação a valor justo - instrumentos financeiros	-	6.499	-	(378)
Marcação a valor justo - derivativos	(9.732)	(3.189)	(11.796)	(3.189)
Outras despesas financeiras	(1.478)	(1.922)	(5.868)	(6.441)

* 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 29.

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2017

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

28 Informações por segmento (Consolidado)

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

	30/09/2017	31/12/2016
Ativo circulante		
Brasil	787.478	679.634
Exterior	134.947	101.943
Ativo não circulante		
Brasil	285.236	257.786
Exterior	170.342	43.005
Receita bruta	30/09/2017	30/09/2016
Brasil	331.667	278.577
Exterior	23.432	5.555

29 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*.

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2017

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

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 três meses findo em 30 de setembro de 2017. Neste período, a Companhia manteve investimentos majoritariamente em ações de uma empresa que se encontra em recuperação judicial, pois entende que existe grande potencial de valorização do investimento.

O VaR foi calculado com dados históricos dos doze meses findos em 30 de setembro de 2017 (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 5,06% de perda máxima diária da carteira em reais e 12,53% 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 12 vezes (o limite calculado foi de 13 vezes).

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	(1)	(2)	(3)
Impacto nas Debêntures	Aumento do CDI	248	(230)	(457)

Para os rendimentos das aplicações financeiras e títulos e valores mobiliários, foram consideradas as projeções da CDI divulgada pela BM&FBOVESPA, para o período de três meses a partir de 30 de setembro de 2017 no cenário provável (CDI 7,75%), 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.

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2017

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

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	5.144	(122.059)	(244.117)
Provisão para abandono (ARO)	Aumento do dólar	(2.179)	(51.694)	(103.388)

Para o cálculo dos valores nos cenários acima, considerou-se no cenário provável a projeção de taxa média de câmbio divulgada pela BM&FBOVESPA para o período de três meses a partir de 30 de setembro de 2017 (US\$ 1/R\$ 3,201). 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 setembro de 2017 as vendas líquidas de petróleo foram descentralizadas, com vendas para os clientes Petrochina, Shell, Repsol e Trafigura, 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.

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2017

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

Risco de liquidez

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

Consolidado

Exercício findo em 30 de setembro de 2017

Passivo

	até 12 meses	1 a 5 anos	Total
Empréstimos e financiamentos	(71.272)	-	(71.272)
Fornecedores	(64.368)	(13.456)	(77.824)
Obrigações trabalhistas	(3.132)	-	(3.132)
Tributos e contribuições sociais	(17.124)	-	(17.124)
Adiantamento de parceiros	(8.643)	-	(8.643)
Debêntures	(21.491)	(31.393)	(52.884)
Provisão para Abandono	-	(69.625)	(69.625)
Provisão para contingências	-	(26.881)	(26.881)
Tributos e contribuições sociais diferidos	-	(68.374)	(68.374)
Instrumentos financeiros	(11.794)	-	(11.794)
	(197.824)	(209.729)	(407.553)

Exercício findo em 31 de dezembro de 2016

Passivo

	até 12 meses	1 a 5 anos	Total
Fornecedores	(50.176)	(12.828)	(63.004)
Obrigações trabalhistas	(10.151)	-	(10.151)
Tributos e contribuições sociais	(13.494)	-	(13.494)
Adiantamento de parceiros	(4.170)	-	(4.170)
Debêntures	(688)	(31.431)	(32.119)
Instrumentos financeiros	(162)	-	(162)
Provisão para Abandono	-	(48.670)	(48.670)
Provisão para contingências	-	(56.393)	(56.393)
Tributos e contribuições sociais diferidos	-	(19.275)	(19.275)
Outras obrigações	(779)	-	(779)
	(79.620)	(168.597)	(248.217)

Controladora

Exercício findo em 30 de setembro de 2017

Passivo

	até 12 meses	1 a 5 anos	Total
Fornecedores e outros	(856)	-	(856)
Obrigações trabalhistas	(26)	-	(26)
Tributos e contribuições sociais	(4.399)	-	(4.399)
Tributos e contribuições sociais diferidos	(42.938)	-	(42.938)
Debêntures	(1.191)	(31.393)	(32.584)
Provisão para contingências	-	(552)	(552)
	(49.410)	(31.945)	(81.355)

Exercício findo em 31 de dezembro de 2016

Passivo

	até 12 meses	1 a 5 anos	Total
Fornecedores e outros	(814)	-	(814)
Obrigações trabalhistas	(74)	-	(74)
Tributos e contribuições sociais	(6.790)	-	(6.790)
Tributos e contribuições sociais diferidos	(9.916)	-	(9.916)
Debêntures	(688)	(31.431)	(32.119)
Provisão para contingências	-	(845)	(845)
	(18.282)	(32.276)	(50.558)

Instrumentos Financeiros Derivativos - Hedge

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2017

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

No período de nove meses findo em 30 de setembro de 2017 a Companhia liquidou três contratos de derivativos. Os instrumentos visavam oferecer cobertura (hedge) contra o risco de volatilidade dos preços do petróleo. Os contratos foram liquidados em 29 de março de 2017, 27 de junho de 2017 e 15 de agosto de 2017, apurando ganho líquido de R\$ 7.865. Adicionalmente, a Companhia possui outros contratos vigentes, com vencimentos entre outubro e dezembro de 2017. Estes contratos, em conjunto, apresentam marcação a mercado negativa de R\$ 11.794 em 30 de setembro de 2017.

Valor justo dos ativos e passivos financeiros

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

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

30/09/2017		31/12/2016	
Controladora	Consolidado	Controladora	Consolidado

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2017

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

	Valor contábil	Valor Justo	Valor contábil	Valor Justo	Valor contábil	Valor Justo	Valor contábil	Valor Justo
<u>Ativos financeiros</u>								
Empréstimos e recebíveis								
Contas a receber (i)	-	-	51.576	51.576	-	-	30.680	30.680
Partes relacionadas	546	546	-	-	531	531	-	-
Valor justo por meio do resultado								
Caixa e equivalentes de caixa (ii)	22	22	27.878	27.878	836	836	24.793	24.793
Títulos e Valores Mobiliários (ii)	76.952	76.952	92.355	92.355	41.690	41.690	43.212	43.212
Disponível para venda								
Títulos e Valores Mobiliários (iii)	157.171	157.171	528.305	528.305	91.165	91.165	468.671	468.671
<u>Passivos financeiros</u>								
Custo amortizado:								
Fornecedores (i)	855	855	77.012	77.012	814	814	63.004	63.004
Debêntures (ii)	32.584	31.311	52.884	51.612	32.119	32.593	32.119	32.593
Instrumentos Financeiros Derivativos (ii)	-	-	11.794	-	-	-	162	-
Empréstimos e Financiamentos	-	-	71.272	71.272	-	-	-	-

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

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

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2017

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

30 Seguros (Não revisado pelos auditores independentes)

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

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

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

Os seguros vigentes em 30 de setembro de 2017 cobrem a Importância Segurada de R\$ 2.755.346. A seguir, demonstramos os principais ativos e interesses cobertos e seus respectivos limites de indenização:

Seguros/Modalidade	Importância Segurada
Danos Físicos (Óleo em estoque)	133.056
Plataforma <i>Offshore</i>	647.222
Propriedades <i>Offshore</i> (dutos)	92.506
Propriedades <i>Onshore</i> (dutos)	37.066
Estação <i>Onshore</i> de Tratamento	55.123
OEE Produção (Controle de poço)	522.720
Responsabilidade Civil Operações <i>Offshore</i> + Excesso	1.188.000
Aeronaves (Danos Físicos)	5.702
Aeronaves (Responsabilidade Civil)	31.680
Transporte (Polvo)	3.500
D&O	30.000
Responsabilidade Civil Geral	5.000
Patrimonial	2.900
Seguro Viagem <i>Travel Guard</i>	871
Total Segurado	2.755.346

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2017

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

31 Contingências

A Administração da Companhia e de suas controladas consubstanciadas na opinião de seus consultores legais quanto à possibilidade de êxito nas diversas demandas judiciais, entende que as provisões constituídas registradas no balanço em 30 de setembro de 2017 e 31 de dezembro de 2016 nos montantes de R\$ 26.881 e R\$ 56.393, respectivamente, são suficientes para cobrir perdas consideradas prováveis e razoavelmente estimáveis.

Provisões registradas

Auto de infração da Receita Federal contra a Manati relativo ao período de 2009/2011 exigindo o recolhimento de imposto de renda e contribuição social no montante de R\$ 11.436.

Adicionalmente, apresentam risco provável reclamações trabalhistas que somam o montante de R\$ 15.151 e uma reclamação fiscal no valor de R\$ 294.

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, suspendendo 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\$ 295.656) ou “remoto”. Com base nessa avaliação, a Administração decidiu não constituir provisão para contingências nestas causas possíveis e remotas de perda, seguindo as práticas contábeis adotadas no Brasil e as IFRS.

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

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 setembro de 2017, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2017 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A administração da Companhia é responsável pela elaboração 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.

Ênfase

Conforme mencionado nas Notas Explicativas nº 04 e 29, a Companhia apresenta em 30 de setembro de 2017, investimento em ações, majoritariamente concentrados em uma única empresa, que se encontra em processo de recuperação judicial. Conseqüentemente, quando da efetiva realização desse investimento, o valor poderá vir a ser diferente daquele registrado, em decorrência do efeito da oscilação dos valores de mercado destes instrumentos financeiros. Nossa opinião não está ressalvada em função deste assunto.

Outros Assuntos

Demonstrações do valor adicionado

As informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas, relativas às demonstrações do valor adicionado (DVA) referentes ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2017, 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 novembro de 2017.

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

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

Em observância às disposições constantes em instruções emitidas pela CVM, a Diretoria declara que discutiu, reviu e concordou com as opiniões expressas no Relatório sobre a Revisão de Informações Trimestrais e com as Informações Contábeis Intermediárias, Individuais e Consolidadas, contidas no Formulário de Informações Trimestrais ITR relativas ao trimestre findo em 30 de setembro de 2017, autorizando sua divulgação.

Rio de Janeiro, 06 de novembro de 2017.

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente

Em observância às disposições constantes em instruções emitidas pela CVM, a Diretoria declara que discutiu, reviu e concordou com as opiniões expressas no Relatório sobre a Revisão de Informações Trimestrais e com as Informações Contábeis Intermediárias, Individuais e Consolidadas, contidas no Formulário de Informações Trimestrais ITR relativas ao trimestre findo em 30 de setembro de 2017, autorizando sua divulgação.

Rio de Janeiro, 06 de novembro de 2017.