



**OGX Petróleo e Gás Participações S.A.**  
**(Companhia aberta)**

Relatório sobre a revisão de  
Informações Trimestrais (ITR's)  
Trimestre findo em 30 de junho de 2011



**KPMG Auditores Independentes**  
Av. Almirante Barroso, 52 - 4º  
20031-000 - Rio de Janeiro, RJ - Brasil  
Caixa Postal 2888  
20001-970 - Rio de Janeiro, RJ - Brasil

Central Tel  
Fax  
Internet

55 (21) 3515-9400  
55 (21) 3515-9000  
www.kpmg.com.br

## Relatório sobre a revisão de informações trimestrais

Ao  
Conselho de Administração e Acionistas da  
OGX Petróleo e Gás Participações S.A.  
Rio de Janeiro - RJ

### Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da OGX Petróleo e Gás Participações S.A. (“Companhia”), contidas no Formulário de Informações Trimestrais – ITR referente ao trimestre findo em 30 de junho de 2011, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de junho de 2011 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e seis meses findos naquela data e as das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo naquela data, incluindo o resumo das principais políticas contábeis e demais notas explicativas.

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

### Alcance da revisão

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

### Conclusão sobre as informações contábeis intermediárias individuais

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



## **Conclusão sobre as informações contábeis intermediárias consolidadas**

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

### **Ênfase**

Conforme mencionado na Nota Explicativa nº 1, as controladas da Companhia ainda não estão gerando receitas decorrentes de suas operações. A recuperação dos valores registrados no ativo não circulante depende do sucesso das operações futuras da Companhia e destas controladas. Os planos da Administração da Companhia e de suas controladas com relação às atividades operacionais estão descritos nas Notas Explicativas nºs 1 e 11.

### **Outros assuntos**

#### ***Informações intermediárias do valor adicionado***

Revisamos, também, as informações intermediárias do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de seis meses findo em 30 de junho de 2011, elaboradas sob a responsabilidade da administração, cuja apresentação nas informações intermediárias é requerida de acordo com as normas expedidas pela CVM – Comissão de Valores Mobiliários aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais – ITR e considerada informação suplementar pelas IFRS, que não requerem a apresentação da DVA. Essas demonstrações foram submetidas aos mesmos procedimentos de revisão descritos anteriormente e, com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que não foram elaboradas, em todos os seus aspectos relevantes, de acordo com as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Rio de Janeiro, 10 de agosto de 2011

KPMG Auditores Independentes  
CRC SP-014428/O-6 F-RJ

Manuel Fernandes Rodrigues de Sousa  
Contador CRC RJ-052428/O-2

# 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	6
--------------------------------	---

### Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2011 à 30/06/2011	7
--------------------------------	---

DMPL - 01/01/2010 à 30/06/2010	8
--------------------------------	---

Demonstração do Valor Adicionado	9
----------------------------------	---

## DFs Consolidadas

Balanço Patrimonial Ativo	10
---------------------------	----

Balanço Patrimonial Passivo	11
-----------------------------	----

Demonstração do Resultado	12
---------------------------	----

Demonstração do Resultado Abrangente	13
--------------------------------------	----

Demonstração do Fluxo de Caixa	14
--------------------------------	----

### Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2011 à 30/06/2011	15
--------------------------------	----

DMPL - 01/01/2010 à 30/06/2010	16
--------------------------------	----

Demonstração do Valor Adicionado	17
----------------------------------	----

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho	18
---	----

Notas Explicativas	22
--------------------	----

Comentário Sobre o Comportamento das Projeções Empresariais	99
---	----

Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes	103
---	-----

## Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial	106
-------------------------------	-----

Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	108
---	-----

Declaração dos Diretores sobre o Relatório dos Auditores Independentes	109
--	-----

**Dados da Empresa / Composição do Capital**

<b>Número de Ações (Unidades)</b>	<b>Trimestre Atual 30/06/2011</b>
<b>Do Capital Integralizado</b>	
Ordinárias	3.233.690.000
Preferenciais	0
<b>Total</b>	<b>3.233.690.000</b>
<b>Em Tesouraria</b>	
Ordinárias	0
Preferenciais	0
<b>Total</b>	<b>0</b>

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 30/06/2011</b>	<b>Exercício Anterior 31/12/2010</b>
1	Ativo Total	13.051.299	9.230.734
1.01	Ativo Circulante	4.634.126	762.857
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	4.019.411	3.094
1.01.06	Tributos a Recuperar	33.359	45.605
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	33.359	45.605
1.01.07	Despesas Antecipadas	72	503
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	581.284	713.655
1.01.08.03	Outros	581.284	713.655
1.01.08.03.01	Títulos e valores mobiliários	373	73.260
1.01.08.03.02	Depósitos Vinculados	572.603	634.799
1.01.08.03.03	Outros valores a receber	8.308	5.596
1.02	Ativo Não Circulante	8.417.173	8.467.877
1.02.02	Investimentos	8.417.173	8.467.877
1.02.02.01	Participações Societárias	8.417.173	8.467.877
1.02.02.01.02	Participações em Controladas	8.409.442	8.467.877
1.02.02.01.03	Participações em Controladas em Conjunto	7.731	0



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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 30/06/2011</b>	<b>Exercício Anterior 31/12/2010</b>
2	Passivo Total	13.051.299	9.230.734
2.01	Passivo Circulante	21.107	15.589
2.01.02	Fornecedores	269	502
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	269	502
2.01.03	Obrigações Fiscais	160	14.826
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	160	14.826
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	0	14.772
2.01.03.01.02	Outras Obrigações Federais	160	54
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	15.708	0
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	15.708	0
2.01.04.01.02	Em Moeda Estrangeira	15.708	0
2.01.05	Outras Obrigações	4.970	261
2.01.05.02	Outros	4.970	261
2.01.05.02.04	Outras contas a pagar	4.970	261
2.02	Passivo Não Circulante	3.938.823	0
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	3.938.823	0
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	3.938.823	0
2.02.01.01.02	Em Moeda Estrangeira	3.938.823	0
2.03	Patrimônio Líquido	9.091.369	9.215.145
2.03.01	Capital Social Realizado	8.810.008	8.806.451
2.03.02	Reservas de Capital	241.382	224.256
2.03.04	Reservas de Lucros	186.806	185.586
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	-142.641	0
2.03.07	Ajustes Acumulados de Conversão	-4.186	-1.148



## DFs Individuais / Demonstração do Resultado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2011 à 30/06/2011	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2011 à 30/06/2011	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2010 à 30/06/2010	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2010 à 30/06/2010
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-112.653	-160.202	44.515	89.320
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-32.800	-37.202	-31.793	-65.227
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	0	0	-11.641	-11.641
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	-79.853	-123.000	87.949	166.188
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	-112.653	-160.202	44.515	89.320
3.06	Resultado Financeiro	-2.133	17.561	18.621	35.750
3.06.01	Receitas Financeiras	57.710	77.415	18.679	35.872
3.06.02	Despesas Financeiras	-59.843	-59.854	-58	-122
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	-114.786	-142.641	63.136	125.070
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	6.029	0	-5.346	-10.393
3.08.01	Corrente	6.029	0	-5.346	-10.393
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	-108.757	-142.641	57.790	114.677
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	-108.757	-142.641	57.790	114.677
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	0,03363	0,04411	0,01788	0,03548



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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2011 à 30/06/2011	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2011 à 30/06/2011	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2010 à 30/06/2010	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2010 à 30/06/2010
4.01	Lucro Líquido do Período	-108.757	-142.641	57.790	114.677
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-1.123	-3.038	92	83
4.02.01	Ajuste acumulado de conversão	-1.123	-3.038	92	83
4.03	Resultado Abrangente do Período	-109.880	-145.679	57.882	114.760



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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2011 à 30/06/2011	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2010 à 30/06/2010
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	-9.089	14.454
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	-9.059	8.731
6.01.01.01	Lucro (prejuízo) do período	-142.641	114.677
6.01.01.02	Depreciação e amortização	817	0
6.01.01.03	Resultado de equivalência patrimonial	123.000	-166.188
6.01.01.04	Opções de ações outorgadas	18.346	48.601
6.01.01.05	Valor Cambial Monet. e Enc. sobre Financiamentos	-8.581	0
6.01.01.19	Provisão para perdas com investimentos	0	11.641
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-30	5.723
6.01.02.01	Aumento de outros créditos e partes relacionadas	-2.085	-311
6.01.02.02	Redução de impostos a recuperar	12.246	34.649
6.01.02.03	Aumento (redução) de fornecedores	-233	185
6.01.02.04	Aumento (redução) de salários e encargos trabalhistas	0	1
6.01.02.05	Redução de impostos e contribuições a recolher	-14.666	-27.341
6.01.02.19	Aumento (redução) de outras contas a pagar	4.708	-1.460
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	59.749	22.483
6.02.01	Aumento de títulos e valores mobiliários e depósitos vinculados	135.083	52.730
6.02.02	Baixa de outros investimentos	0	1.000
6.02.03	Contribuição de capital em participações acionárias	-72.296	-31.330
6.02.19	Ajustes acumulados de conversão	-3.038	83
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	3.965.853	2.476
6.03.01	Aumento de capital, líquido dos gastos com emissão de ações	3.557	2.476
6.03.02	Captações de Financiamentos	3.962.296	0
6.04	Variação Cambial s/ Caixa e Equivalentes	-196	23
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	4.016.317	39.436
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	3.094	106.699
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	4.019.411	146.135



**DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2011 à 30/06/2011****(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	8.806.451	224.256	185.586	0	-1.148	9.215.145
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	8.806.451	224.256	185.586	0	-1.148	9.215.145
5.04	Transações de Capital com os Sócios	3.557	17.126	1.220	0	0	21.903
5.04.01	Aumentos de Capital	3.557	0	0	0	0	3.557
5.04.03	Opções Outorgadas Reconhecidas	0	17.126	1.220	0	0	18.346
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-142.641	-3.038	-145.679
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	-142.641	0	-142.641
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-3.038	-3.038
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	-3.038	-3.038
5.07	Saldos Finais	8.810.008	241.382	186.806	-142.641	-4.186	9.091.369



**DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2010 à 30/06/2010****(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	8.799.004	250.569	248.171	-111.454	0	9.186.290
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	8.799.004	250.569	248.171	-111.454	0	9.186.290
5.04	Transações de Capital com os Sócios	2.476	0	0	0	83	2.559
5.04.01	Aumentos de Capital	2.476	0	0	0	83	2.559
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	114.677	0	114.677
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	114.677	0	0
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	-23.254	71.855	0	0	48.601
5.06.01	Constituição de Reservas	0	-23.254	71.855	0	0	48.601
5.07	Saldos Finais	8.801.480	227.315	320.026	3.223	83	9.352.127



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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2011 à 30/06/2011</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2010 à 30/06/2010</b>
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-17.202	-27.234
7.02.01	Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos	-17.202	-27.234
7.03	Valor Adicionado Bruto	-17.202	-27.234
7.04	Retenções	-817	0
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-817	0
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	-18.019	-27.234
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	-105.439	201.938
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	-123.000	166.188
7.06.02	Receitas Financeiras	17.561	35.750
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	-123.458	174.704
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	-123.458	174.704
7.08.01	Pessoal	19.183	49.634
7.08.01.04	Outros	19.183	49.634
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	0	10.393
7.08.02.01	Federais	0	10.393
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	-142.641	114.677
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	-142.641	114.677



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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 30/06/2011</b>	<b>Exercício Anterior 31/12/2010</b>
1	Ativo Total	13.824.134	9.988.534
1.01	Ativo Circulante	7.363.638	5.083.508
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	6.333.243	4.080.107
1.01.06	Tributos a Recuperar	309.619	279.334
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	309.619	279.334
1.01.07	Despesas Antecipadas	73	511
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	720.703	723.556
1.01.08.03	Outros	720.703	723.556
1.01.08.03.01	Títulos e Valores Mobiliários	106.426	73.260
1.01.08.03.02	Depósitos Vinculados	572.603	634.799
1.01.08.03.03	Outros créditos	41.674	15.497
1.02	Ativo Não Circulante	6.460.496	4.905.026
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	462.443	287.984
1.02.01.04	Estoques	279.306	223.793
1.02.01.08	Créditos com Partes Relacionadas	71.094	18.551
1.02.01.08.01	Créditos com Coligadas	71.094	18.551
1.02.01.09	Outros Ativos Não Circulantes	112.043	45.640
1.02.01.09.03	Imposto de renda e contribuição social diferidos	112.043	45.640
1.02.03	Imobilizado	66.008	27.624
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	66.008	27.624
1.02.04	Intangível	5.932.045	4.589.418
1.02.04.01	Intangíveis	5.932.045	4.589.418
1.02.04.01.02	Outros	5.932.045	4.589.418



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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 30/06/2011</b>	<b>Exercício Anterior 31/12/2010</b>
2	Passivo Total	13.824.134	9.988.534
2.01	Passivo Circulante	705.427	736.978
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	27.889	29.208
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	27.889	29.208
2.01.02	Fornecedores	384.698	446.907
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	384.698	446.907
2.01.03	Obrigações Fiscais	7.633	23.643
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	5.774	23.643
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	0	14.772
2.01.03.01.02	Outras obrigações Fiscais	5.774	8.871
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	1.859	0
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	15.708	0
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	15.708	0
2.01.04.01.02	Em Moeda Estrangeira	15.708	0
2.01.05	Outras Obrigações	269.499	237.220
2.01.05.02	Outros	269.499	237.220
2.01.05.02.04	Instrumentos financeiros e derivativos	234.366	225.794
2.01.05.02.05	Outras contas a pagar	35.133	11.426
2.02	Passivo Não Circulante	4.007.280	11.758
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	3.938.823	0
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	3.938.823	0
2.02.01.01.02	Em Moeda Estrangeira	3.938.823	0
2.02.02	Outras Obrigações	68.457	11.758
2.02.02.01	Passivos com Partes Relacionadas	68.457	11.758
2.02.02.01.01	Débitos com Coligadas	68.457	11.758
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	9.111.427	9.239.798
2.03.01	Capital Social Realizado	8.810.008	8.806.451
2.03.02	Reservas de Capital	241.382	224.256
2.03.04	Reservas de Lucros	186.806	185.586
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	-142.641	0
2.03.07	Ajustes Acumulados de Conversão	-4.186	-1.148
2.03.09	Participação dos Acionistas Não Controladores	20.058	24.653



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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2011 à 30/06/2011	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2011 à 30/06/2011	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2010 à 30/06/2010	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2010 à 30/06/2010
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-129.736	-205.468	-82.371	-170.321
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-87.047	-130.486	-57.119	-121.655
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-42.689	-74.982	-25.252	-48.666
3.04.05.01	Despesas com exploração	-42.689	-74.982	-25.252	-48.666
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	-129.736	-205.468	-82.371	-170.321
3.06	Resultado Financeiro	-30.157	-12.256	135.547	285.370
3.06.01	Receitas Financeiras	160.159	290.760	151.292	586.935
3.06.02	Despesas Financeiras	-190.316	-303.016	-15.745	-301.565
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	-159.893	-217.724	53.176	115.049
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	47.667	66.404	-5.346	-10.393
3.08.01	Corrente	0	0	-5.346	-10.393
3.08.02	Diferido	47.667	66.404	0	0
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	-112.226	-151.320	47.830	104.656
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	-112.226	-151.320	47.830	104.656
3.11.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	-108.757	-142.641	57.790	114.677
3.11.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	-3.469	-8.679	-9.960	-10.021
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	-0,03363	-0,04411	0,01788	0,03548



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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2011 à 30/06/2011	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2011 à 30/06/2011	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2010 à 30/06/2010	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2010 à 30/06/2010
4.01	Lucro Líquido Consolidado do Período	-112.226	-151.320	47.830	104.656
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-1.123	-3.038	92	83
4.02.01	Ajuste Acumulado de Conversão	-1.123	-3.038	92	83
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	-113.349	-154.358	47.922	104.739
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	-109.880	-145.679	55.025	111.903
4.03.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	-3.469	-8.679	-7.103	-7.164



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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2011 à 30/06/2011	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2010 à 30/06/2010
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	-441.428	-374.251
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	-123.776	-132.532
6.01.01.01	Lucro (prejuízo) do exercício	-142.641	114.677
6.01.01.02	Depreciação e amortização	5.123	2.546
6.01.01.03	Opções de ações outorgadas	18.346	48.601
6.01.01.04	Participação de acionistas não controladores	-4.595	-5.820
6.01.01.05	Perdas e ganhos com instrumentos derivativos	8.572	-292.536
6.01.01.19	Valor Cambial Monet. e Enc. sobre Financiamentos	-8.581	0
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-317.652	-241.719
6.01.02.01	Aumento de outros créditos e partes relacionadas	-21.387	-7.379
6.01.02.02	Redução de impostos a recuperar	-30.285	-16.976
6.01.02.03	Redução de impostos a recuperar diferido	-66.403	0
6.01.02.04	Aumento de estoques	-65.577	-132.888
6.01.02.05	Redução de fornecedores	-140.377	-593
6.01.02.06	Redução de salários e encargos trabalhistas	-1.319	-8.696
6.01.02.07	Redução de impostos e contribuições a recolher	-16.011	-25.771
6.01.02.08	Aumento (redução) de outras contas a pagar	23.707	-49.416
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-1.271.093	-802.496
6.02.01	Aumento de títulos e valores mobiliários e depósitos vinculados	29.030	52.730
6.02.02	Baixa de outros investimentos	0	1.000
6.02.03	Aquisição de ativo imobilizado	-42.690	-4.229
6.02.04	Ajustes acumulados de conversão	-3.038	83
6.02.19	Aquisições de bens intangíveis	-1.254.395	-852.080
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	3.965.853	2.476
6.03.01	Aumento de capital, líquido dos gastos com emissão de ações	3.557	2.476
6.03.02	Captações de Financiamentos	3.962.296	0
6.04	Variação Cambial s/ Caixa e Equivalentes	-196	23
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	2.253.136	-1.174.248
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	4.080.107	6.633.787
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	6.333.243	5.459.539



## DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2011 à 30/06/2011

(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	8.806.451	224.256	185.586	0	-1.148	9.215.145	24.653	9.239.798
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	8.806.451	224.256	185.586	0	-1.148	9.215.145	24.653	9.239.798
5.04	Transações de Capital com os Sócios	3.557	17.126	1.220	0	0	21.903	4.084	25.987
5.04.01	Aumentos de Capital	3.557	0	0	0	0	3.557	4.084	7.641
5.04.03	Opções Outorgadas Reconhecidas	0	17.126	1.220	0	0	18.346	0	18.346
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-142.641	-3.038	-145.679	-8.679	-154.358
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	-142.641	0	-142.641	-8.679	-151.320
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-3.038	-3.038	0	-3.038
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	-3.038	-3.038	0	-3.038
5.07	Saldos Finais	8.810.008	241.382	186.806	-142.641	-4.186	9.091.369	20.058	9.111.427



**DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2010 à 30/06/2010****(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	8.799.004	250.569	248.171	-111.454	0	9.186.290	0	9.186.290
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	8.799.004	250.569	248.171	-111.454	0	9.186.290	0	9.186.290
5.04	Transações de Capital com os Sócios	2.476	0	0	0	0	2.476	4.201	6.677
5.04.01	Aumentos de Capital	2.476	0	0	0	0	2.476	4.201	6.677
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	114.677	83	114.760	-10.021	104.739
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	114.677	0	114.677	-10.021	104.656
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	83	83	0	83
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	83	83	0	83
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	-23.254	71.855	0	0	48.601	0	48.601
5.06.01	Constituição de Reservas	0	-23.254	71.855	0	0	48.601	0	48.601
5.07	Saldos Finais	8.801.480	227.315	320.026	3.223	83	9.352.127	-5.820	9.346.307



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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2011 à 30/06/2011</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2010 à 30/06/2010</b>
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-114.065	-133.019
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-39.083	-84.353
7.02.04	Outros	-74.982	-48.666
7.02.04.01	Gastos com exploração	-74.982	-48.666
7.03	Valor Adicionado Bruto	-114.065	-133.019
7.04	Retenções	-5.123	-2.546
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-5.123	-2.546
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	-119.188	-135.565
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	-12.256	285.370
7.06.02	Receitas Financeiras	-12.256	285.370
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	-131.444	149.805
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	-131.444	149.805
7.08.01	Pessoal	86.280	34.756
7.08.01.01	Remuneração Direta	86.280	34.756
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	-66.404	10.393
7.08.02.01	Federais	-66.404	10.393
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	-151.320	104.656
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	-142.641	114.677
7.08.04.04	Part. Não Controladores nos Lucros Retidos	-8.679	-10.021



## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

### Relatório da Administração

A Administração da OGX Petróleo e Gás S.A. (“OGX”) submete à apreciação de V.Sas. o Relatório da Administração e as correspondentes Informações Trimestrais, com os pareceres dos Auditores Independentes, referentes ao trimestre findo em 30 de junho de 2011.

Este segundo trimestre foi marcado pela intensificação da nossa campanha de delimitação, com a perfuração de 13 poços delimitatórios na bacia de Campos e 3 na bacia do Parnaíba, pela realização de 2 testes de formação em poços horizontais na bacia de Campos, e pelas primeiras declarações de comercialidade, mais especificamente em 2 campos na bacia do Parnaíba. Adicionalmente, seguimos com a perfuração de poços pioneiros visando capturar o grande potencial remanescente do nosso portfólio. Todos esses pontos mostram nosso avanço em relação à execução do nosso plano de negócios além de sustentarem nossas projeções.

Ainda, em maio de 2011, realizamos a captação de recursos no montante de US\$ 2,563 bilhões mediante a colocação de títulos de dívida no exterior, o que nos deu maior conforto para o desenvolvimento do nosso plano de negócios permitindo que a Companhia financie o desenvolvimento da produção das descobertas já realizadas nas bacias de Campos e Parnaíba, até atingir fluxo de caixa positivo estabilizado em 2014.

No que se refere ao início da produção, importantes etapas foram concluídas nos últimos três meses, entre elas a chegada do navio de última geração Aker Wayfarer, que será utilizado em toda a instalação do sistema de produção, e a entrada na fase final de comissionamento do FPSO OSX-1. Além disso, foi concluída a construção do turret desconectável, boia que é parte do sistema de ancoragem do OSX-1, que já se encontra em processo de mobilização para o Brasil.

O início da produção da OGX está previsto para outubro/novembro deste ano, na bacia de Campos. O primeiro projeto, no complexo de Waimea, ocorrerá através de um teste de longa duração (TLD) e terá uma produção antecipada de até 20.000 barris por dia através do poço OGX-26HP.

Entre as atividades realizadas na Bacia de Campos no segundo trimestre de 2011, destacam-se a intensificação da bem sucedida campanha de perfuração de poços delimitatórios, os resultados dos testes de formação nos complexos de Waikiki e Pipeline, a perfuração de poços pioneiros e a chegada e preparação dos equipamentos para o início da produção. Em 06 de junho, divulgamos ao mercado nosso plano de negócios referente às descobertas realizadas na bacia.

Intensificamos nossa campanha de delimitação nas acumulações de Waimea, Waikiki, Pipeline, Illimani e Fuji. Em Waimea, concluímos a perfuração do poço OGX-50D, que encontrou hidrocarbonetos na seção albiana, além de termos iniciado a perfuração dos poços OGX-53D e OGX-55HP, que continuam em andamento. Já na acumulação de Waikiki, perfuramos o poço OGX-41D, que encontrou net pay significativo na seção albiana e serviu como piloto para o poço OGX-44HP que foi perfurado horizontalmente por mais de 1.000 metros em reservatórios albocenomianos. Quanto à acumulação de Pipeline, foram perfurados os poços OGX-39HP, OGX-40D, OGX-42D e OGX-48, todos tendo constatado presença de hidrocarbonetos na seção

## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

albiana. Na acumulação de Illimani concluímos o poço OGX-43D, o qual confirmou a extensão dos reservatórios albianos dessa acumulação. Finalmente, na acumulação de Fuji, iniciamos os poços OGX-54D e OGX-56D, que continuam em andamento.

Adicionalmente, obtivemos os resultados dos testes de formação nos poços horizontais OGX-39HP e OGX-44HP, nas acumulações de Pipeline e Waikiki, respectivamente. O teste no poço OGX-39HP, primeiro poço horizontal na acumulação de Pipeline, indicou boas condições de reservatório, com capacidade de produção em torno de 10.000 barris por dia e óleo de aproximadamente 19° API. Já o teste no poço OGX-44HP identificou óleo de aproximadamente 23° API e um potencial produtivo de 40.000 barris por dia, que será limitado a uma vazão de 15.000 a 20.000 barris por dia por poço, visando otimizar a recuperação de óleo do reservatório.

Seguindo com nossa campanha de perfuração de poços pioneiros, foi perfurado o poço OGX-33, na acumulação Chimborazo e o poço OGX-52, na acumulação Tambora. Ambos identificaram hidrocarbonetos na seção albiana, estando o segundo ainda em andamento.

Quanto à Bacia de Parnaíba, obtivemos importantes descobertas na bacia e apresentamos à ANP declarações de comercialidade relativas aos campos de Gavião Azul e de Gavião Real. Os Planos de Desenvolvimento dos referidos campos já foram devidamente submetidos pela OGX à aprovação da ANP, encontrando-se ainda sob análise.

Concluímos a perfuração de três poços, sendo um poço pioneiro, OGX-34, e dois deles de delimitação, OGX-38 e OGX-46D, que identificaram presença de hidrocarbonetos na seção devoniana. Iniciamos ainda a perfuração do poço pioneiro, OGX-49, e do poço de delimitação, OGX-51DP, que continuam em andamento.

Dando continuidade à campanha sísmica nesta bacia, contratamos no segundo trimestre deste ano a segunda equipe sísmica, focada nos blocos mais ao sul, enquanto a primeira equipe sísmica permanece focada nos blocos mais ao norte.

Os campos de Gavião Azul e de Gavião Real serão os primeiros campos de gás natural desenvolvidos pela OGX. Esperamos que o início da produção de gás seja no segundo semestre de 2012, conforme divulgado no nosso plano de negócios para as descobertas realizadas nesta bacia. Estimamos que esses campos atinjam uma produção de 5,7 milhões de m<sup>3</sup>/dia a partir de 2013, o que corresponderá a uma produção total de 1,1 Tcf de gás. O gás natural a ser produzido na região deverá ser preferencialmente fornecido para usinas termelétricas a serem construídas pela MPX Energia S.A., empresa do Grupo EBX, em associação com a Petra Energia S.A., ambas parceiras da OGX na bacia.

A MPX firmou um termo de compromisso com a Bertin Energia e Participações para aquisição de dois projetos, com autorizações para a construção de usinas termelétricas e com capacidade total de 660 MW, pendente aprovação da ANEEL. Os projetos adquiridos comercializaram energia no Leilão A-5 em 2008, e a MPX pretende transferi-los para o Complexo Termelétrico Parnaíba, onde já possui licença prévia para implantar 3.722 MW. Esta aquisição representa um importante passo para a integração da produção de gás natural, fornecido pela OGX Maranhão, à geração de energia na bacia do Parnaíba.

Com respeito à Bacia de Santos, durante o trimestre demos continuidade à campanha de exploração e obtivemos importantes descobertas na região. Concluímos a perfuração do poço OGX-30, que comprovou um novo play em carbonatos fraturados de idade albiana, apresentando uma expressiva coluna de gás e uma grande área estruturada. Essa descoberta nos permitiu confirmar o modelo geológico para essa região para que possamos, a partir de então, iniciar a etapa de delimitação.

A recente descoberta na seção santoniana do poço OGX-47, na acumulação de Maceió, contribuiu de forma relevante para o desenvolvimento de nossos ativos nessa região, gerando

## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

maior ganho de escala e economicidade entre as descobertas já realizadas na bacia. Pretendemos focar na campanha de delimitação e prosseguir com o desenvolvimento do modelo de produção para a região.

A OGX possui atualmente nove sondas de perfuração à sua disposição, sendo seis sondas semissubmersíveis, duas sondas terrestres e uma jack-up, para perfuração nas bacias de Campos, Santos, Parnaíba e Pará-Maranhão. Oito sondas se encontram em operação e uma em mobilização.

### RESULTADO ECONÔMICO-FINANCEIRO

Encerramos o segundo trimestre de 2011 dando continuidade a intensa campanha de perfuração, que se traduziu em mais de 30 poços com descoberta de óleo e/ou gás natural, desde o início da campanha exploratória e no desenvolvimento da produção a ser iniciada em outubro deste ano. Neste contexto a Companhia realizou emissão de títulos de dívida no mercado internacional no valor de US\$ 2,5 bilhões, adicionando importantes recursos à sua posição de caixa e fechando o segundo trimestre com o total de R\$7bilhões, equivalente a US\$4,5 bilhões.

Registramos no período findo em 30 de junho de 2011 um prejuízo de aproximadamente R\$142,6 milhões, impactado principalmente pela redução de nossas receitas financeiras em relação ao mesmo período de 2010 (R\$290,8 milhões contra R\$586,9 milhões), pelo aumento das despesas com exploração que somaram R\$74,9 milhões e das despesas gerais e administrativas de R\$130,5 milhões. As despesas financeiras permaneceram estáveis em R\$303,0 milhões. Estas despesas foram parcialmente compensadas pelo crédito de Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos de aproximadamente R\$66,4 milhões e pela participação de acionistas não controladores de R\$8,7 milhões.

O Resultado financeiro líquido negativo no período de R\$12,3 milhões é proveniente da aplicação do caixa em ativos de renda fixa à taxa média bruta acumulada de 103,56% do CDI no país e 1,5% a.a. no exterior com rendimento de R\$227,8 milhões, perdas líquidas realizadas em operações de hedge de compromissos futuros em moeda estrangeira (dólar americano) no valor de R\$223,5 milhões, efeito no resultado do valor justo de instrumentos financeiros ("marcação a mercado") negativo de R\$8,6 milhões, além de outras despesas financeiras no valor de R\$70,9 milhões e outras receitas financeiras no valor de R\$63 milhões.

Em relação às Despesas de Exploração, os gastos mais significativos referem-se à aquisição de dados sísmicos principalmente das Bacias do Parnaíba, Espírito Santo e Campos, ao aluguel pago à ANP referente aos nossos blocos exploratórios e à comissão de fiança do Programa Exploratório Mínimo. Além destes, ainda destacamos os gastos com consultoria técnica, de meio ambiente e de tecnologia da informação.

As Despesas Gerais e Administrativas foram predominantemente impactadas pelo aumento de nosso quadro de colaboradores para 266 pessoas no final do segundo trimestre de 2011, de 184 no mesmo período do ano anterior, o que trouxe maiores custos com pessoal e de escritório, bem como por aqueles necessários à condução e gestão das operações da Companhia e de suas controladas.

### INVESTIMENTOS

Os principais investimentos realizados pela OGX no primeiro trimestre de 2011 continuam relacionados à intensa e robusta campanha exploratória, num total de aproximadamente R\$1,4 bilhão. Também foram desembolsados R\$28,1 milhões com a execução da campanha sísmica, considerando as etapas de aquisição, processamento e interpretação dos dados, predominantemente, na Bacia do Parnaíba.

## **Relatório da Administração/Comentário do Desempenho**

### **GESTÃO DE PESSOAS**

A OGX encerrou o segundo trimestre de 2011 com 266 colaboradores próprios e 5.528 terceirizados, responsáveis pela condução de todas as atividades administrativas, de exploração e produção de petróleo, representando um aumento de 45% em relação ao mesmo trimestre do ano anterior. O trabalho e empenho destes 5.794 colaboradores fizeram da OGX a empresa brasileira de óleo e gás natural responsável pela maior campanha exploratória privada no Brasil. Todo esforço dedicado por esta equipe se traduziu em mais um período de importantes conquistas que entraram para a história da Companhia.

Nossa equipe é formada por profissionais com vasta experiência no setor de óleo e gás, além de jovens de grande potencial formados nas melhores universidades do país. Através de nossa estratégia de contratação de renomados fornecedores mundiais para a condução de atividades operacionais, mantivemos uma estrutura enxuta de alta performance focada na excelência gerencial.

### **ADERÊNCIA À CÂMARA DE ARBITRAGEM**

A Companhia, seus acionistas, administradores e membros do Conselho de Administração se obrigam a resolver, por meio de arbitragem, toda e qualquer disputa ou controvérsia que possa surgir entre eles, relacionada, ou oriunda, em especial, da aplicação, validade, eficácia, interpretação, violação e seus efeitos das disposições contidas no Contrato de Participação no Novo Mercado, no Regulamento de Listagem do Novo Mercado, no Estatuto Social, nos acordos de acionistas arquivados na sede da Companhia, na Lei das Sociedades por Ações, nas normas editadas pelo Conselho Monetário Nacional, pelo Banco Central do Brasil ou pela CVM, nos regulamentos da Bovespa, nas demais normas aplicáveis ao funcionamento do mercado de capitais em geral, nas Cláusulas Compromissórias e no Regulamento de Arbitragem da Câmara de Arbitragem do Mercado, conduzida em conformidade com este último Regulamento.

A Administração, 10 de agosto de 2011

## Notas Explicativas

# OGX Petróleo e Gás Participações S.A. (Companhia aberta)

## Notas explicativas às Informações Trimestrais

**Trimestre findo em 30 de junho de 2011**

*(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)*

### 1 Contexto operacional

A OGX Petróleo e Gás Participações S.A. (“OGX S.A.” ou “Companhia”) tem como objeto social a participação no capital de outras sociedades, que atuam no segmento de óleo e gás, nacionais ou estrangeiras, constituídas sob qualquer tipo societário.

A Companhia, com sede na cidade do Rio de Janeiro, é controladora da OGX Petróleo e Gás Ltda. (“OGX Ltda.”), companhia que em 27 de novembro de 2007 adquiriu, na Nona Rodada de Licitação de Blocos Exploratórios promovida pela ANP, 21 concessões exploratórias, distribuídas nas Bacias de Campos, Pará-Maranhão, Santos e Espírito Santo, pelo montante de R\$ 1.479.723 relativo ao bônus de assinatura e ainda obteve junto a instituições financeiras garantias no montante de R\$ 552.174 relativas ao Programa Exploratório Mínimo (“PEM”).

Em 3 de dezembro de 2008, a ANP homologou a aquisição de 50% de participação no Bloco BM-S-29 da Maersk, situado na Bacia de Santos. Posteriormente, em 8 de maio de 2009 e 9 de novembro de 2010, foram aprovadas pela ANP participações adicionais de 15% e 35%, respectivamente. Dessa forma a OGX passou a deter 100% deste bloco.

Em 24 de setembro de 2009, foi homologada pela ANP, a aquisição de 70% de participação em sete blocos exploratórios terrestres na Bacia do Parnaíba, interior do Maranhão, por meio de sua subsidiária OGX Ltda., que se tornou operadora das concessões. Foi pago o montante de R\$12.000 equivalentes ao bônus de assinatura e a Companhia ainda obteve junto a instituições financeiras garantias, no montante de R\$78.600, relativamente aos compromissos assumidos do PEM. Esta participação foi adquirida junto à Petra Energia Ltda., que permanece com 30% remanescente nos blocos.

Em 14 de janeiro de 2010 foram constituídas as companhias controladas OGX Austria GmbH (“OGX Austria”) e OGX International GmbH (“OGX International”), nas quais a Companhia participa em 100%, sendo integralizado em ambas as companhias o capital, no montante equivalente a R\$ 88.

Em 29 de janeiro de 2010 a Companhia integralizou capital na controlada OGX Maranhão Petróleo e Gás Ltda. (“OGX Maranhão”), no montante de R\$8.400, referente à sua participação de 66,67% nessa sociedade juntamente com a empresa MPX Energia S.A.

## Notas Explicativas

# OGX Petróleo e Gás Participações S.A. (Companhia aberta)

## Notas explicativas às Informações Trimestrais

*(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)*

Em 16 de março de 2010 foi constituída a controlada OGX Netherlands BV (“OGX Netherlands”), na qual a Companhia possui 100% de participação e integralizou capital, no montante de R\$2.688.

Em 27 de abril de 2010, a ANP aprovou a transferência da participação de 70% dos direitos e obrigações referentes a sete blocos exploratórios terrestres na Bacia do Parnaíba, detida pela OGX Ltda. para a subsidiária OGX Maranhão, controlada pela OGX S.A., que detém 66,67% do seu capital social. O restante é detido pela MPX S.A. com 33,33% do capital social.

Em 13 de maio de 2010 foi constituída a controlada OGX Campos Petróleo e Gás S.A. (“OGX Campos”), na qual a Companhia possui 100% de participação e integralizou capital, no montante de R\$ 20.000.

Em 22 de junho de 2010, a controlada OGX Ltda. foi vencedora nas suas propostas para 5 blocos exploratórios na “Open Round Colombia 2010”, em 3 Bacias terrestres: Valle Medio Del Magdalena, Valle Inferior Del Magdalena e Cesar-Ranchería.

Os cinco blocos adquiridos totalizam uma área de aproximadamente 12,5 mil km<sup>2</sup>, em bacias sedimentares terrestres de diferentes estágios de maturidade, que apresentam relevante potencial exploratório. A OGX Ltda. estima efetuar investimentos totais de aproximadamente US\$125 milhões ao longo de três anos de programa exploratório inicial, que compreende a aquisição de dados sísmicos e a perfuração de poços.

Em 26 de outubro de 2010, foi constituída uma sucursal da OGX Ltda. na Colômbia. Esta sucursal foi criada para gerir as operações dos 5 blocos exploratórios adquiridos no país em 22 de junho de 2010.

Em 31 de outubro de 2010, a OGX Ltda. iniciou o pagamento do adiantamento para a OSX 1 Leasing BV, referente ao contrato de afretamento. Este contrato tem vigência de 20 anos a contar da data da finalização das obras do OSX-1, com vistas a adequá-lo às características da área de concessão da OGX em que tal unidade será utilizada.

## Notas Explicativas

# OGX Petróleo e Gás Participações S.A. (Companhia aberta)

## Notas explicativas às Informações Trimestrais

*(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)*

O Contrato de Afretamento é celebrado na modalidade *bareboat*, pelo que a OSX 1 BV se obriga apenas a disponibilizar o OSX 1 à OGX, a quem incumbe responsabilidade integral pela retirada do OSX-1, sua operação e conservação durante o período do afretamento e devolução à OSX 1 BV ao final do termo contratual. Conforme previsto no Contrato de Afretamento e consoante as disposições do Acordo OGX, a operação e manutenção do OSX-1 serão contratadas pela OGX junto à OSX Serviços.

Em 3 de janeiro de 2011 a Companhia cindiu parte do acervo dos blocos situados na Bacia de Campos para sua controlada OGX Campos.

Esta cisão parcial tem como objetivo transferir os ativos, passivos, direitos e obrigações correspondentes a 70% dos direitos e obrigações da OGX Ltda., relacionados aos contratos de concessão dos Blocos Exploratórios BM-C-37, BM-C-38, BM-C-39, BM-C-40, BM-C-41, BM-C-42 e BM-C-43, todos localizados na Bacia de Campos, no montante de R\$1.542.975 avaliados a valor contábil, para a OGX Campos, também controlada pela Companhia, a fim de viabilizar investimentos específicos na Bacia de Campos e atendendo, portanto, aos respectivos interesses patrimoniais das sociedades e dos acionistas da OGX.

Com a efetivação da Cisão Parcial, a OGX Ltda. permaneceu com 30% dos direitos e obrigações dos referidos blocos exploratórios, bem como com a operação dos mesmos. Já nos Blocos Exploratórios BM-C-37 e BM-C-38, a OGX Ltda. deterá 15% dos direitos e obrigações relacionados aos contratos de concessão.

Em 6 de abril de 2011 foi registrada a constituição da empresa OGMP Transporte Aéreo Ltda., com as atividades de serviço de táxi aéreo e locação de aeronaves com tripulação, na qual a Companhia possui 50% de participação (controle compartilhado) e os 50% restantes pertencem à MPX Energia S.A.

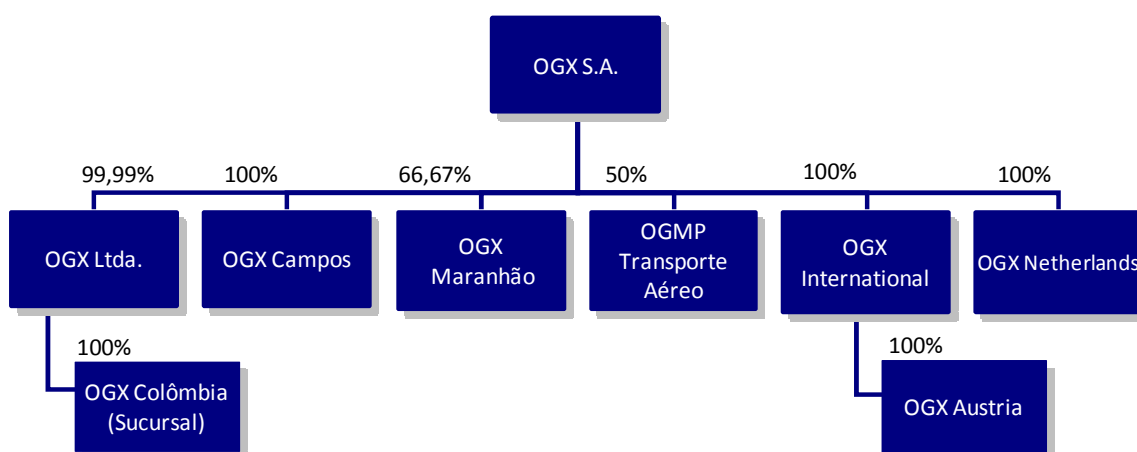
## Notas Explicativas

# OGX Petróleo e Gás Participações S.A. (Companhia aberta)

## Notas explicativas às Informações Trimestrais

(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)

A Companhia apresenta, em 30 de junho de 2011, a seguinte estrutura societária:



## 2 Apresentação das Informações Trimestrais

### *Base de preparação*

#### *a. Declaração de conformidade com relação às normas de IFRS e às normas do CPC*

As presentes Informações Trimestrais incluem:

#### **Informações Trimestrais consolidadas**

As Informações Trimestrais consolidadas foram elaboradas conforme as Normas Internacionais de Relatório Financeiro (IFRS) emitidas pelo *International Accounting Standards Board (IASB)* e também de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil (BR GAAP).

## Notas Explicativas

# OGX Petróleo e Gás Participações S.A. (Companhia aberta)

## Notas explicativas às Informações Trimestrais

(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)

### Informações Trimestrais individuais

As Informações Trimestrais individuais estão sendo apresentadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, em observância às disposições contidas na Lei das Sociedades por Ações, e incorporam as mudanças introduzidas por intermédio das Leis nºs 11.638/2007 e 11.941/2009, complementadas pelos pronunciamentos, interpretações e orientações do CPC, aprovados por resoluções do CFC, e de acordo com normas da CVM.

Os pronunciamentos, interpretações e orientações do CPC, aprovados por resoluções do CFC e de normas da CVM, estão convergentes às normas internacionais de contabilidade emitidas pelo IASB.

Essas práticas diferem das IFRS aplicáveis para informações contábeis separadas em função da avaliação dos investimentos em controladas e coligadas pelo método de equivalência patrimonial no BR GAAP, enquanto para fins de IFRS seria pelo custo ou valor justo.

Contudo, não há diferença entre o patrimônio líquido e o resultado consolidado atribuível aos controladores, apresentados pela Companhia e o patrimônio líquido, e o resultado da controladora em suas Informações Trimestrais individuais.

#### *b. Base de mensuração*

As Informações Trimestrais individuais e consolidadas foram preparadas com base no custo histórico, com exceção dos instrumentos financeiros derivativos e outros instrumentos financeiros mensurados pelo valor justo.

#### *c. Moeda funcional e moeda de apresentação*

Essas Informações Trimestrais individuais e consolidadas são apresentadas em Real, que é a moeda funcional da Companhia. Todas as informações financeiras apresentadas em Real foram arredondadas para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

## Notas Explicativas

# OGX Petróleo e Gás Participações S.A. (Companhia aberta)

## Notas explicativas às Informações Trimestrais

(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)

### *d. Uso de estimativas e julgamentos*

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

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

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

- Nota nº 12 - Imposto de renda e contribuição social diferidos
- Nota nº 17 – Plano de opção de compra de ações
- Nota nº 23 - Instrumentos financeiros

A autorização para a conclusão das Informações Trimestrais de 30 de junho de 2011 foi dada pela Administração em 10 de agosto de 2011.

## **3 Resumo das principais práticas contábeis**

As principais práticas contábeis adotadas pela Companhia estão apresentadas a seguir:

### *a. Apuração do resultado*

O resultado das operações é apurado em conformidade com o regime contábil de competência de exercício.

## Notas Explicativas

# OGX Petróleo e Gás Participações S.A. (Companhia aberta)

## Notas explicativas às Informações Trimestrais

(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)

### ***b. Instrumentos financeiros***

Todos os instrumentos financeiros foram reconhecidos no balanço da Companhia e suas controladas, tanto no ativo quanto no passivo, e são mensurados inicialmente pelo valor justo, quando aplicável, e após o reconhecimento inicial de acordo com sua classificação.

Instrumentos financeiros não-derivativos incluem caixa e equivalentes de caixa, títulos e valores mobiliários, depósitos vinculados, fornecedores, empréstimos e financiamentos e partes relacionadas.

Nas operações com derivativos, variações do valor justo são registradas no resultado financeiro, na conta Instrumentos Derivativos.

Instrumentos financeiros não-derivativos são reconhecidos inicialmente pelo valor justo decrescido, para instrumentos que não sejam reconhecidos pelo valor justo através de resultado, de quaisquer custos de transação diretamente atribuíveis.

Posteriormente ao reconhecimento inicial, os instrumentos financeiros não-derivativos são mensurados conforme descrito abaixo:

#### *Instrumentos financeiros ao valor justo através do resultado*

Um instrumento é classificado pelo valor justo através do resultado se for mantido para negociação, ou seja, designado como tal quando do reconhecimento inicial. Os instrumentos financeiros são designados pelo valor justo através do resultado se a Companhia gerencia esses investimentos e toma decisões de compra e venda com base em seu valor justo de acordo com a estratégia de investimento e gerenciamento de risco documentada pela Companhia. Após reconhecimento inicial, custos de transação atribuíveis são reconhecidos nos resultados, quando incorridos. Instrumentos financeiros ao valor justo através do resultado são medidos pelo valor justo, e suas flutuações são reconhecidas no resultado. As aplicações financeiras da Companhia e de suas controladas foram classificadas nesta categoria.

## Notas Explicativas

# OGX Petróleo e Gás Participações S.A. (Companhia aberta)

## Notas explicativas às Informações Trimestrais

(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)

### *Instrumentos financeiros derivativos*

A Companhia e sua controlada OGX Ltda. operam com instrumentos financeiros derivativos para proteger riscos relativos a moedas estrangeiras.

Os derivativos são reconhecidos inicialmente pelo seu valor justo; custos de transação atribuíveis são reconhecidos no resultado quando incorridos. Posteriormente ao reconhecimento inicial, os derivativos são mensurados pelo valor justo e as alterações são contabilizadas no resultado.

### *Passivos financeiros não derivativos*

Os passivos financeiros (incluindo passivos designados pelo valor justo registrado no resultado) são reconhecidos inicialmente na data de negociação na qual a Companhia e suas controladas se tornam uma parte das disposições contratuais do instrumento. O Grupo baixa um passivo financeiro quando tem suas obrigações contratuais retirada, cancelada ou vencida.

Os ativos e passivos financeiros são compensados e o valor líquido é apresentado no balanço patrimonial quando, e somente quando a Companhia e suas controladas tenham o direito legal de compensar os valores e tenham a intenção de liquidar em uma base líquida ou de realizar o ativo e quitar o passivo simultaneamente.

A Companhia e suas controladas têm os seguintes passivos financeiros não derivativos: fornecedores, empréstimos e financiamentos e partes relacionadas.

Tais passivos financeiros são reconhecidos inicialmente pelo valor justo acrescido de quaisquer custos de transação atribuíveis. Após o reconhecimento inicial, esses passivos financeiros são medidos pelo custo amortizado através do método dos juros efetivos.

### *Caixa e equivalentes de caixa*

Estão representados por aplicações de curto prazo, de liquidez imediata, que são prontamente conversíveis para quantias conhecidas de caixa e sujeitos a um insignificante risco de mudança de valor.

## Notas Explicativas

# OGX Petróleo e Gás Participações S.A. (Companhia aberta)

## Notas explicativas às Informações Trimestrais

(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)

### *Títulos e valores mobiliários*

Títulos e valores mobiliários são ativos financeiros adquiridos pela Companhia, principalmente para a finalidade de venda ou de recompra no curto prazo. Usualmente, incluem-se nesta classificação valores mobiliários com vencimentos originais acima de 90 dias na data da aplicação.

### *Depósitos vinculados*

Representam as aplicações financeiras em CDBs emitidos pelos bancos que apresentaram garantia à ANP referente ao cumprimento do Programa Exploratório Mínimo pela Companhia (PEM).

### **c. Moeda estrangeira**

A Administração da Companhia definiu que sua moeda funcional é o Real, de acordo com as normas descritas no CPC 02 - Efeitos nas Mudanças nas Taxas de Câmbio e Conversão de Demonstrações Contábeis, aprovado pela Deliberação CVM nº 534/2008, e IAS 21 (*The Effects of Changes in Foreign Exchange Rates*).

Transações em moeda estrangeira, isto é, todas aquelas que não são realizadas na moeda funcional, são convertidas pela taxa de câmbio das datas de cada transação. Ativos e passivos monetários em moeda estrangeira são convertidos para a moeda funcional pela taxa de câmbio da data do fechamento. Os ganhos e as perdas de variações nas taxas de câmbio sobre os ativos e os passivos monetários são reconhecidos na demonstração de resultados. Ativos e passivos não monetários adquiridos ou contratados em moeda estrangeira são convertidos com base nas taxas de câmbio das datas das transações, ou nas datas de avaliação ao valor justo quando este é utilizado.

Os ganhos e as perdas decorrentes de variações de investimentos no exterior são reconhecidos diretamente no patrimônio líquido na conta de Ajustes Acumulados de Conversão, e reconhecidos na demonstração do resultado quando esses investimentos forem alienados, todo ou parcialmente.

**Notas Explicativas****OGX Petróleo e Gás Participações S.A.  
(Companhia aberta)****Notas explicativas às Informações Trimestrais**

*(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)*

As informações contábeis de controladas e coligadas no exterior, em ambiente econômico estável, com moeda funcional distinta da controladora, são convertidas para reais pela taxa de câmbio média mensal, os ativos e passivos são convertidos pela taxa final do exercício e os demais itens do patrimônio líquido são convertidos pela taxa histórica.

As controladas no exterior possuem as seguintes moedas funcionais:

OGX Austria	Euro
OGX International	Euro
OGX Netherlands	Dólar Americano

***d. Estoques***

Representados por ativos adquiridos de terceiros, na forma de materiais e suprimentos a serem consumidos ou utilizados na campanha de perfuração exploratória. Os estoques estão registrados ao custo de aquisição (Nota Explicativa nº 8).

***e. Investimentos em controladas e em controladas em conjunto***

As informações contábeis de controladas e de controladas em conjunto são incluídas nas Informações Trimestrais consolidadas a partir da data em que o controle se inicia até a data em que o controle deixa de existir. As políticas contábeis de controladas estão alinhadas com as políticas adotadas pela Companhia.

Nas Informações Trimestrais individuais da controladora, as informações financeiras de controladas são reconhecidas através do método de equivalência patrimonial.

***f. Imobilizado***

Registrado ao custo de aquisição. A depreciação é calculada pelo método linear às taxas mencionadas na Nota Explicativa nº 10 e leva em consideração o tempo de vida útil estimado dos bens com seus respectivos valores residuais.

## Notas Explicativas

# OGX Petróleo e Gás Participações S.A. (Companhia aberta)

## Notas explicativas às Informações Trimestrais

(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)

### **g. Intangível**

Representado por ativos adquiridos de terceiros, principalmente os bônus de assinatura correspondentes às ofertas para a obtenção de concessão para a exploração de petróleo ou gás natural, e são registrados pelo custo de aquisição, ajustados, quando aplicável, ao seu valor de recuperação, e serão amortizados pelo método de unidades a serem produzidas em relação às reservas totais a serem provadas no momento em que as controladas OGX Ltda., OGX Maranhão e OGX Campos estiverem na fase de produção.

Os gastos com exploração e desenvolvimento da produção de petróleo e gás natural são registrados de acordo com o método dos esforços bem sucedidos (“*successful efforts*”). Este método determina que os custos de desenvolvimento de todos os poços de produção e dos poços exploratórios bem sucedidos, vinculados às reservas economicamente viáveis, sejam capitalizados, enquanto os custos de geologia & geofísica devem ser considerados despesas do exercício, quando incorridos, e os custos com os poços exploratórios secos e os vinculados às reservas não-comerciais devem ser registrados no resultado quando são identificados como tal.

### **h. Redução ao valor recuperável (Impairment)**

#### *Ativos não-financeiros*

Os valores contábeis dos ativos não financeiros da Companhia e suas controladas, que não os estoques e imposto de renda e contribuição social diferidos, são revistos a cada data de apresentação para apurar se há indicação de perda no valor recuperável. Caso ocorra tal indicação, então o valor recuperável do ativo é determinado. No caso de ágio e ativos intangíveis com vida útil indefinida ou de ativos intangíveis em desenvolvimento que ainda não estejam disponíveis para uso, o valor recuperável é estimado todo ano na mesma época.

## Notas Explicativas

# OGX Petróleo e Gás Participações S.A. (Companhia aberta)

## Notas explicativas às Informações Trimestrais

*(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)*

O valor recuperável de um ativo ou unidade geradora de caixa é o maior entre o valor em uso e o valor justo menos despesas de venda. Ao avaliar o valor em uso, os fluxos de caixa futuros estimados são descontados aos seus valores presentes através da taxa de desconto antes de impostos que reflita as condições vigentes de mercado quanto ao período de recuperabilidade do capital e os riscos específicos do ativo. Para a finalidade de testar o valor recuperável, os ativos que não podem ser testados individualmente são agrupados juntos no menor grupo de ativos que gera entrada de caixa de uso contínuo, que são em grande parte independentes dos fluxos de caixa de outros ativos ou grupos de ativos (a “unidade geradora de caixa ou UGC”).

Os ativos corporativos do Grupo não geram entradas de caixa individualmente. Caso haja a indicação de que um ativo corporativo demonstre uma redução no valor recuperável, então o valor recuperável é alocado para a UGC ou grupo de UGCs à qual o ativo corporativo pertence, numa base razoável e consistente.

Uma perda por redução ao valor recuperável é reconhecida caso o valor contábil de um ativo ou sua UGC exceda seu valor recuperável estimado. Perdas de valor são reconhecidas no resultado. Perdas no valor recuperável relacionadas às UGCs são alocadas inicialmente para reduzir o valor contábil de qualquer ágio alocado às UGCs, e então, se ainda houve perda remanescente, para reduzir o valor contábil dos outros ativos dentro da UGC ou grupo de UGCs em uma base pro rata.

Uma perda por redução ao valor recuperável é revertida somente na condição em que o valor contábil do ativo não exceda o valor contábil que teria sido apurado, líquido de depreciação ou amortização, caso a perda de valor não tivesse sido reconhecida.

O valor total do investimento em uma coligada é testado para perda de valor como um ativo único quando há evidência objetiva de que o investimento em uma coligada possa demonstrar perda em seu valor recuperável.

No último teste efetuado no final do exercício de 2010 pela Companhia, a Administração não identificou qualquer evidência que justificasse a necessidade de redução ao valor recuperável.

**Notas Explicativas****OGX Petróleo e Gás Participações S.A.  
(Companhia aberta)****Notas explicativas às Informações Trimestrais**

*(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)*

***i. Provisões***

Uma provisão é reconhecida no balanço quando a Companhia e suas controladas possuem uma obrigação legal ou constituída como resultado de um evento passado, e é provável que um recurso econômico seja requerido para saldar a obrigação. As provisões são registradas tendo como base as melhores estimativas do risco envolvido.

***j. Imposto de renda e contribuição social***

O imposto de renda e a contribuição social da Companhia e de suas controladas são calculados com base nas alíquotas de 15%, acrescida do adicional de 10% sobre o lucro tributável excedente a R\$ 240 por ano, e 9% sobre o lucro tributável para contribuição social sobre o lucro líquido, e consideram a compensação de prejuízos fiscais e base negativa de contribuição social, limitados a 30% do lucro real.

A despesa com imposto de renda e contribuição social compreende os impostos de renda correntes e diferidos. O imposto corrente e o imposto diferido são reconhecidos no resultado do exercício.

Um ativo de imposto de renda e contribuição social diferido é reconhecido por perdas fiscais, créditos fiscais e diferenças temporárias dedutíveis não utilizados, quando é provável que lucros futuros sujeitos à tributação estarão disponíveis e contra os quais serão utilizados.

Ativos de imposto de renda e contribuição social diferidos são revisados a cada data de relatório e serão reduzidos na medida em que sua realização não seja mais provável.

***k. Arrendamento mercantil***

Pagamentos efetuados sob um contrato de arrendamento operacional são reconhecidos como despesas no demonstrativo de resultados em bases lineares e pelo prazo do contrato de arrendamento.

## Notas Explicativas

# OGX Petróleo e Gás Participações S.A. (Companhia aberta)

## Notas explicativas às Informações Trimestrais

*(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)*

### ***l. Resultado por ação***

O resultado por ação básico é calculado por meio do resultado do período atribuível aos acionistas controladores e não controladores da Companhia e a média ponderada das ações ordinárias em circulação no mesmo período, uma vez que a Companhia não possui ações preferenciais. O resultado por ação diluído é calculado por meio da referida média das ações em circulação, ajustada pelos instrumentos potencialmente conversíveis em ações, com efeito diluidor, nos períodos apresentados.

### ***m. Informações por segmento***

Um segmento operacional é um componente da Companhia que desenvolve atividades de negócio das quais pode obter receitas e incorrer em despesas, incluindo receitas e despesas relacionadas com transações com outros componentes da Companhia. Todos os resultados operacionais dos segmentos operacionais são revistos frequentemente pela Administração para decisões sobre os recursos a serem alocados ao segmento e para avaliação de seu desempenho, e para o qual informações financeiras individualizadas estão disponíveis.

Os resultados de segmentos que são reportados à Administração incluem itens diretamente atribuíveis ao segmento, bem como aqueles que podem ser alocados em bases razoáveis. Os itens não alocados compreendem principalmente ativos corporativos (primariamente a sede da Companhia), despesas da sede, despesas e receitas financeiras e ativos e passivos de imposto de renda e contribuição social.

### ***n. Demonstração do valor adicionado***

A Companhia elaborou demonstrações do valor adicionado (DVA) individuais e consolidadas nos termos do pronunciamento técnico CPC 9 - Demonstração do Valor Adicionado, as quais são apresentadas como parte integrante das Informações Trimestrais conforme BRGAAP aplicável às companhias abertas, enquanto para IFRS representam informação financeira adicional.

## Notas Explicativas

# OGX Petróleo e Gás Participações S.A. (Companhia aberta)

## Notas explicativas às Informações Trimestrais

(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)

### ***o. Benefícios a empregados***

#### *Benefícios de curto prazo a empregados*

Obrigações de benefícios de curto prazo a empregados são mensuradas em uma base não descontada e são incorridas como despesas conforme o serviço relacionado seja prestado.

O passivo é reconhecido pelo valor esperado a ser pago sob os planos de bonificação em dinheiro ou participação nos lucros de curto prazo se a Companhia e suas controladas têm uma obrigação legal ou construtiva de pagar esse valor em função de serviço passado prestado pelo empregado, e a obrigação possa ser estimada de maneira confiável.

#### *Pagamentos baseados em ações*

A Companhia registra as opções de compra de ações outorgadas pela Companhia e pelo Controlador, inclusive as opções de compras de ações de outras companhias do Grupo outorgadas pelo Controlador a executivos e conselheiros da Companhia, a valor justo, em contas específicas no patrimônio líquido e na demonstração do resultado, conforme as condições contratuais sejam atendidas, e em conformidade com o CPC 10 (R1) e IFRS 2 (*Share-based Payment*).

O valor justo de benefícios de pagamento baseado em ações é reconhecido na data de outorga, como despesas de pessoal, com um correspondente aumento no patrimônio líquido, pelo período em que os empregados adquirem incondicionalmente o direito aos benefícios. O valor reconhecido como despesa é ajustado para refletir o número de ações para o qual existe a expectativa de que as condições do serviço e condições de aquisição não de mercado serão atendidas, de tal forma que o valor finalmente reconhecido como despesa seja baseado no número de ações que realmente atendem às condições do serviço e condições de aquisição não de mercado na data em que os direitos ao pagamento são adquiridos (*vesting date*). Para benefícios de pagamento baseados em ações com condição não adquirida (*non-vesting*), o valor justo na data de outorga do pagamento baseado em ações é medido para refletir tais condições e não há modificação para diferenças entre os benefícios esperados e reais.

**Notas Explicativas****OGX Petróleo e Gás Participações S.A.  
(Companhia aberta)****Notas explicativas às Informações Trimestrais**

*(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)*

Acordos de pagamento baseado em ações, nos quais a Companhia e suas controladas recebem serviços como remuneração por seus próprios instrumentos patrimoniais, são registrados como transações de pagamento baseadas em ações liquidadas em patrimônio, independentemente de como os instrumentos patrimoniais foram obtidos pelas mesmas. A Companhia e suas controladas não possuem opções de compra de ações liquidáveis em caixa.

***p. Capital social******Ações ordinárias***

São classificadas como patrimônio líquido. Custos adicionais diretamente atribuíveis à emissão de ações e opções de ações são reconhecidos como dedução do patrimônio líquido, líquido de quaisquer efeitos tributários.

Os dividendos mínimos obrigatórios conforme definido em estatuto são reconhecidos como passivo. Ver Nota Explicativa nº 16b.

***q. Receitas e despesas financeiras***

As receitas financeiras abrangem receitas de juros sobre fundos investidos, variações no valor justo de ativos financeiros mensurados pelo valor justo por meio do resultado e ganhos nos instrumentos de *hedge* que são reconhecidos no resultado. A receita de juros é reconhecida no resultado através do método dos juros efetivos.

As despesas financeiras abrangem despesas de variações no valor justo de ativos financeiros mensurados pelo valor justo por meio do resultado e perdas nos instrumentos de *hedge* que estão reconhecidas no resultado.

Os ganhos e perdas cambiais são reportados separadamente.

## Notas Explicativas

# OGX Petróleo e Gás Participações S.A. (Companhia aberta)

## Notas explicativas às Informações Trimestrais

(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)

### *r. Novas normas e interpretações ainda não adotadas*

Algumas normas e emendas das normas e interpretações emitidas pelo IASB ainda não entraram em vigor para o período findo em 30 de junho de 2011, portanto, não foram aplicadas na preparação dessas demonstrações intermediárias.

Normas e Interpretações, e atualizações, ainda não vigentes:

- *IAS 1 - Apresentação das Demonstrações Contábeis*
- *IAS 12 - Tributos sobre o lucro*
- *IAS 19 - Benefícios a Empregados*
- *IFRS 7 - Instrumentos Financeiros – Evidenciação*
- *IFRS 9 - Instrumentos Financeiros – Classificação e Mensuração*
- *IFRS 10 - Demonstrações Contábeis Consolidadas*
- *IFRS 11 - Empreendimentos em Conjunto*
- *IFRS 12 - Divulgação de Participação em Outras Entidades*
- *IFRS 13 - Mensuração ao Valor Justo*

O CPC ainda não emitiu pronunciamentos equivalentes a esses IFRS acima citados, mas existe expectativa de que o faça antes da data requerida de sua entrada em vigor. A adoção antecipada desses pronunciamentos do IFRS está condicionada à aprovação prévia em ato normativo da Comissão de Valores Mobiliários.

A Companhia está em processo de avaliação da extensão do impacto destas novas normas em suas demonstrações contábeis.

**Notas Explicativas****OGX Petróleo e Gás Participações S.A.  
(Companhia aberta)****Notas explicativas às Informações Trimestrais***(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)***4 Informações Trimestrais Consolidadas**

As Informações Trimestrais Consolidadas incluem as informações da Companhia, suas controladas diretas, indiretas e em conjunto, e o fundo exclusivo, a seguir relacionados:

<b>Controladas diretas e indiretas</b>	<b>Percentual de participação</b>	
	<b>30/06/2011</b>	<b>31/12/2010</b>
OGX Ltda.	99,99	99,99
OGX Maranhão	66,67	66,67
OGX Campos	100,00	100,00
OGX Austria (indireta)	100,00	100,00
OGX International	100,00	100,00
OGX Netherlands	100,00	100,00
FICFI OGX 63 (fundo exclusivo)	100,00	100,00

<b>Controlada em conjunto</b>	<b>Percentual de participação</b>	
	<b>30/06/2011</b>	<b>31/12/2010</b>
OGMP Transporte Aéreo	50,00	-

As políticas contábeis foram aplicadas de forma uniforme entre as empresas consolidadas e são consistentes com aquelas utilizadas no exercício anterior.

***Operações controladas em conjunto***

Operações controladas em conjunto são aqueles empreendimentos cujas atividades a Companhia, direta ou indiretamente, controla em conjunto com outro investidor, neste caso a MPX, por meio de acordo contratual que exige consentimento unânime para as decisões financeiras e operacionais.

As informações trimestrais incluem os ativos que o grupo controla e os passivos nos quais ele incorre durante o curso das atividades visando a operação conjunta, bem como as despesas nas quais o grupo tenha incorrido e sua participação nas receitas que aufera da operação conjunta.

## Notas Explicativas

# OGX Petróleo e Gás Participações S.A. (Companhia aberta)

## Notas explicativas às Informações Trimestrais

*(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)*

### ***Descrição dos principais procedimentos de consolidação***

- a. Eliminação dos saldos das contas de ativos e passivos entre as empresas consolidadas.
- b. Eliminação dos saldos das contas de investimentos e correspondentes participações no capital e prejuízos acumulados das empresas controladas.
- c. As flutuações de moeda referentes a ativos monetários intragrupo são reconhecidas como variação cambial na demonstração do resultado da entidade que reporta a informação.
- d. A participação dos acionistas não controladores, que representa a parcela do resultado do exercício e patrimônio líquido que não são detidos pelo Grupo, é apresentada separadamente da demonstração do resultado consolidada e dentro do grupo de patrimônio líquido no balanço patrimonial consolidado, em separado do patrimônio líquido atribuível aos acionistas da controladora.
- e. Eliminação dos saldos de receitas e despesas, decorrentes de negócios entre as empresas.

O investimento na controlada em conjunto OGMP Transporte Aéreo Ltda. é avaliado por equivalência patrimonial nas informações trimestrais individuais da controladora, e consolidado proporcionalmente nas informações trimestrais consolidadas.

As variações cambiais sobre os investimentos nas controladas no exterior, com moeda funcional distinta da controladora, são registradas no patrimônio líquido, como ajuste acumulado de conversão, sendo transferidas para o resultado quando da realização dos investimentos.

As demonstrações de resultados das investidas, em ambiente econômico estável, com moeda funcional distinta da controladora, são convertidas pela taxa de câmbio média mensal, e os demais itens do patrimônio líquido são convertidos pela taxa histórica.

**Notas Explicativas****OGX Petróleo e Gás Participações S.A.  
(Companhia aberta)****Notas explicativas às Informações Trimestrais***(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)*

Adicionalmente, conforme determinação da Instrução CVM nº 408/2005, as Informações Trimestrais consolidadas incluem os saldos e as transações do fundo de investimento exclusivo Fundo de Investimento em Cotas de Fundos de Investimento Multimercado Crédito Privado OGX63, administrado pelo Banco Itaú S.A., cujos únicos quotistas são a Companhia e suas controladas OGX Ltda., OGX Maranhão e OGX Campos. A composição de sua carteira está apresentada na Nota Explicativa nº 5.

O fundo exclusivo, que tem suas demonstrações contábeis regularmente revisadas/auditadas, está sujeito a obrigações restritas ao pagamento de serviços prestados pela administração dos ativos, atribuída à operação dos investimentos, como taxas de custódia, auditoria e outras despesas, inexistindo obrigações financeiras relevantes, bem como ativos da Companhia e de suas controladas OGX Ltda., OGX Maranhão e OGX Campos, para garantir essas obrigações.

**5 Caixa e equivalentes de caixa**

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2011	31/12/2010	30/06/2011	31/12/2010
<b>Circulante</b>				
Caixa e bancos	393	72	31.267	7.356
Fundo de Investimento em Cotas de Fundos de Investimento Multimercado Crédito Privado OGX 63	(a) 8.030	3.022	2.290.988	4.072.751
Aplicações <i>Time Deposit (Offshore)</i>	(b) 3.938.377	-	3.938.377	-
Certificados de Depósitos Bancários (CDB)	(c) 72.611	-	72.611	-
	<u>4.019.411</u>	<u>3.094</u>	<u>6.333.243</u>	<u>4.080.107</u>

**Notas Explicativas****OGX Petróleo e Gás Participações S.A.  
(Companhia aberta)****Notas explicativas às Informações Trimestrais**

*(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)*

- (a) Referem-se substancialmente a cotas de fundos de investimento com alta liquidez, prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa, independentemente do vencimento dos ativos e estão sujeitas a um insignificante risco de mudança de valor. Trata-se de Fundo de Investimentos em Cotas de FI Multimercado Crédito Privado OGX 63 administrado pelo Banco Itaú e lastreado em títulos públicos federais e títulos privados (Debêntures e Certificados de Depósito Bancário - “CDBs”) emitidos por instituições financeiras de primeira linha, todos vinculados a taxas pós-fixadas e com rentabilidade sobre o DI CETIP (“CDI”) de 103,3 % (marcação a mercado) e 103,5% (taxa nominal na curva). As debêntures representam operações compromissadas, registradas na Câmara de Custódia e Liquidação - CETIP, ou no Sistema Especial de Liquidação e Custódia - SELIC, quando aplicável, com garantia de recompra diária a uma taxa previamente estabelecida pelas instituições financeiras. As cotas de fundos de renda fixa exclusivos são escriturais e seu controle é mantido pela administradora dos respectivos fundos (Banco Itaucard S.A.).
- (b) Refere-se a aplicações em depósitos a prazo no exterior “*time deposits*” emitidos por instituições financeiras de primeira linha.
- (c) Refere-se ao valor aplicado e liberado dos CDBs dados como garantia conforme Nota Explicativa de Depósito Vinculado.

**Notas Explicativas****OGX Petróleo e Gás Participações S.A.**  
**(Companhia aberta)****Notas explicativas às Informações Trimestrais***(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)*

A seguir está representada a composição da carteira de aplicação financeira no fundo exclusivo (exceção feita as LFTs classificadas como Títulos e Valores Mobiliários):

Tipo	Emitente	Data de emissão	Data de vencimento	Consolidado	
				30/06/2011	31/12/2010
				Valor	Valor
CDB Pós-fixado	BNP	jun/09	jun/11	-	46.286
	ABC	dez/10	jun/11	-	130.442
	BTG PACTUAL SOCIÉTÉ GENERALE	dez/09	jun/11	-	144.304
	BTG PACTUAL	dez/09	dez/11	-	132.782
	BTG PACTUAL	set/09	set/11	87.939	83.029
	BTG PACTUAL	out/09	out/11	59.469	56.149
	CREDIT SUISSE	mai/10	abr/13	107.185	106.795
	CREDIT SUISSE	set/10	set/13	163.042	154.188
	CORP REF DI	ITAÚ	-	-	781
Operações compromissadas:					
Debêntures	BV Leasing	abr/09	abr/11	-	572.281
	Votorantim	jan/10	jan/12	-	35.039
	Votorantim	fev/10	jan/11	-	13.124
	ITAU Leasing	jun/09	jun/11	-	323.642
	ITAU UNIBANCO	jul/10	jun/11	-	210.693
	ITAU UNIBANCO	jul/10	jun/12	-	623.989
	SAFRA Leasing	jul/10	jun/11	-	211.169
	BV Leasing	set/10	set/12	108.808	102.827
	BRADESCO Leasing	mai/09	mai/12	502.578	475.361
	BRADESCO Leasing	jul/10	jun/12	557.282	579.537
	BV Leasing	mai/10	mai/12	12.718	13.702
	ITAU BBA	jan/11	jan/13	157.284	-
	SAFRA Leasing	out/10	out/11	54.047	51.087
	SAFRA Leasing	jun/11	jun/13	147.381	-
	ITAU Leasing	jun/11	jun/13	137.444	-

**Notas Explicativas****OGX Petróleo e Gás Participações S.A.**  
**(Companhia aberta)****Notas explicativas às Informações Trimestrais***(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)*

Tipo	Emitente	Data de emissão	Data de vencimento	Consolidado	
				30/06/2011	31/12/2010
				Valor	Valor
	BV Leasing	mai/11	mai/14	189.322	-
LFT - Overnight	Tesouro Nacional	jun/11	jul/11	5.812	-
	Tesouro Nacional	dez/10	mai/13	-	4.484
NTN	Tesouro Nacional	dez/10	jan/13	-	44
	Tesouro Nacional	dez/10	jan/13	-	1.050
Despesas Fundo				(104)	-
<b>Total</b>				<b>2.290.988</b>	<b>4.072.751</b>

Conforme determinação da Instrução CVM nº 408/05, as informações trimestrais consolidadas incluem os saldos e as transações de fundos de investimentos exclusivos, cujos quotistas são a Companhia e suas controladas, conforme demonstrado abaixo:

Fundo Multimercado OGX 63	Consolidado	
	30/06/2011	31/12/2010
OGX S.A	8.030	74.928
OGX LTDA	2.259.693	3.892.805
OGX MARANHÃO	4.275	86.353
OGX CAMPOS	18.990	18.665
	<b>2.290.988</b>	<b>4.072.751</b>

**Notas Explicativas****OGX Petróleo e Gás Participações S.A.  
(Companhia aberta)****Notas explicativas às Informações Trimestrais***(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)***6 Títulos e valores mobiliários**

Emitente	Controladora		Consolidado	
	30/06/2011	31/12/2010	30/06/2011	31/12/2010
Letras Financeiras do Tesouro - Diversas	373	73.260	106.426	73.260
	<u>373</u>	<u>73.260</u>	<u>106.426</u>	<u>73.260</u>

Os títulos e valores mobiliários incluem as operações relacionadas à aquisição de títulos públicos federais (Letras Financeiras do Tesouro) com vencimentos superiores a 90 dias e estão apresentados no ativo circulante considerando a expectativa de realização no curto prazo. As Letras Financeiras do Tesouro são remuneradas a taxa Selic diária.

**7 Depósitos vinculados**

Emitente	Controladora		Consolidado	
	30/06/2011	31/12/2010	30/06/2011	31/12/2010
CDB pós-fixado:				
Santander	496.000	546.528	496.000	546.528
HSBC	76.603	88.271	76.603	88.271
	<u>572.603</u>	<u>634.799</u>	<u>572.603</u>	<u>634.799</u>

**Notas Explicativas****OGX Petróleo e Gás Participações S.A.  
(Companhia aberta)****Notas explicativas às Informações Trimestrais***(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)*

Estes papéis estão vinculados como contraparte das garantias oferecidas à ANP, para execução do Programa Exploratório Mínimo nas concessões e foram reclassificados da conta de Títulos e Valores Mobiliários no ativo circulante para a conta de Depósito Vinculado no mesmo grupo do ativo circulante para uma melhor apresentação. Os compromissos deste primeiro período exploratório estão na fase final de cumprimento e em processo de liberação técnica junto a ANP. Os Certificados de Depósito Bancário no valor de R\$72.611 mencionados na nota de Caixa e Equivalentes de Caixa se referem às parcelas aplicadas nos CDBs do Santander e HSBC nos valores de R\$55.925 e R\$16.686, respectivamente, que foram liberadas para o resgate e por isso foram classificados como caixa e equivalentes de caixa.

Em 30 de junho de 2011 e 31 de dezembro de 2010, as taxas médias brutas acumuladas que remuneravam os Certificados de Depósitos Bancários eram equivalentes a 101,29% e 101,28% do CDI, respectivamente.

**8 Estoques**

	<b>Consolidado</b>	
	<b>30/06/2011</b>	<b>31/12/2010</b>
Estoque de materiais (*)	277.480	222.849
Estoque de materiais de escritório	1.826	944
	<u>279.306</u>	<u>223.793</u>

(\*) Composto por materiais necessários à execução da campanha de perfuração exploratória das controladas OGX Ltda. e OGX Maranhão.

**Notas Explicativas****OGX Petróleo e Gás Participações S.A.  
(Companhia aberta)****Notas explicativas às Informações Trimestrais***(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)***9 Investimentos (Controladora)**

A Companhia registrou uma perda de equivalência patrimonial de suas controladas, no período de seis meses em 2011 de (R\$123.000) (2010: R\$166.188). Nenhuma das companhias contabilizadas pelo método de equivalência patrimonial tem suas ações negociadas em bolsa de valores.

		<u>Controladora</u>	
	<b>Percentual de participação</b>	<b>30/06/2011</b>	<b>31/12/2010</b>
Ativo não circulante:			
OGX Ltda.	99,99	6.753.204	8.373.856
OGX Maranhão	66,67	40.116	49.306
OGX Campos	100,00	1.528.420	12.760
OGMP Transporte Aéreo	50,00	7.731	-
OGX Austria	100,00	-	17
OGX International	100,00	342	21
OGX Netherlands	100,00	87.360	31.917
		<u>8.417.173</u>	<u>8.467.877</u>

**Notas Explicativas****OGX Petróleo e Gás Participações S.A.  
(Companhia aberta)****Notas explicativas às Informações Trimestrais***(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)*

Os quadros abaixo apresentam um sumário das informações financeiras das empresas controladas.

**a. Movimentação do investimento nas investidas no exercício**

<b>Saldo em 31 de dezembro de 2009</b>	8.337.738
Contribuição de capital em participações societárias	129.315
Baixa de outros investimentos	(1.000)
Ajustes de conversão	(1.148)
Resultado de equivalência patrimonial	<u>2.971</u>
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2010</b>	8.467.877
Contribuição de capital em participações societárias (*)	75.334
Ajustes de conversão	(3.038)
Resultado de equivalência patrimonial	<u>(123.000)</u>
<b>Saldo em 30 de junho de 2011</b>	<u><u>8.417.173</u></u>

(\*) Representa a constituição de investidas, bem como o aumento de capital social no período findo em 30 de junho de 2011, vide Nota Explicativa nº 1.

**Notas Explicativas****OGX Petróleo e Gás Participações S.A.  
(Companhia aberta)****Notas explicativas às Informações Trimestrais***(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)***b. Informações sobre as investidas**

<b>30/06/2011</b>					
<b>Dados das controladas</b>	<b>Participação no capital social (em %)</b>	<b>Quantidade de ações</b>	<b>Patrimônio líquido</b>	<b>Capital social</b>	<b>Prejuízo do período</b>
OGX Ltda.	99,99	8.416.469.072	6.753.204	6.873.494	(77.691)
OGX Maranhão	66,67	126.254.000	60.175	126.254	(26.036)
OGX Campos	100,00	20.000.000	1.528.420	1.562.975	(27.315)
OGX Austria	100,00	1	291	404	(40)
OGX International	100,00	1	342	566	(157)
OGX Netherlands	100,00	900	87.360	91.975	(324)
OGMP Transp. Aéreo <i>(controlada em conjunto)</i>	50,00	500	15.462	15.700	(238)
			<u>8.445.254</u>	<u>8.671.368</u>	<u>(131.801)</u>
<b>31/12/2010</b>					
<b>Dados das controladas</b>	<b>Participação no capital social (em %)</b>	<b>Quantidade de ações</b>	<b>Patrimônio líquido</b>	<b>Capital social</b>	<b>Lucro líquido (prejuízo) do exercício</b>
OGX Ltda.	99,99	8.416.469.072	8.373.856	8.416.469	33.649
OGX Maranhão	66,67	114.002.000	73.960	114.002	(35.274)
OGX Campos	100,00	20.000.000	12.760	20.000	(7.240)
OGX Austria	100,00	1	17	89	(62)
OGX International	100,00	1	21	89	(58)
OGX Netherlands	100,00	900	31.917	33.136	(92)
			<u>8.492.531</u>	<u>8.583.785</u>	<u>(9.077)</u>

Os saldos dos grupos do balanço patrimonial das controladas e controlada em conjunto, em 30 de junho de 2011 e 31 de dezembro de 2010, estão demonstrados a seguir:

**Notas Explicativas****OGX Petróleo e Gás Participações S.A.  
(Companhia aberta)****Notas explicativas às Informações Trimestrais***(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)**Em 30 de junho de 2011*

	No Brasil				No exterior		
	OGX Ltda.	OGX Maranhão	OGX Campos	OGMP Transp. Aéreo	OGX Austria	OGX International	OGX Netherlands
Ativo circulante	3.880.739	8.439	22.236	240	314	158	79.008
Ativo não-circulante	355.702	40.694	66.047	-	-	290	-
Imobilizado	49.864	53	-	15.223	-	-	8.479
Intangível	3.164.560	119.494	2.647.991	-	-	-	-
Passivo circulante	629.203	54.859	-	1	23	106	127
Passivo não-circulante	68.457	53.646	1.207.854	-	-	-	-
Patrimônio líquido	6.753.204	60.175	1.528.420	15.462	291	342	87.360

*Em 31 de dezembro de 2010*

	No Brasil				No exterior		
	OGX Ltda.	OGX Maranhão	OGX Campos	OGMP Transp. Aéreo	OGX Austria	OGX International	OGX Netherlands
Ativo circulante	4.525.493	91.478	21.156	-	33	36	31.965
Ativo não-circulante	260.582	27.334	7.893	-	-	-	-
Imobilizado	27.565	59	-	-	-	-	-
Intangível	4.270.759	54.237	264.422	-	-	-	-
Passivo circulante	690.959	30.351	-	-	16	15	48
Passivo não-circulante	19.584	68.797	280.711	-	-	-	-
Patrimônio líquido	8.373.856	73.960	12.760	-	17	21	31.917

**Notas Explicativas****OGX Petróleo e Gás Participações S.A.  
(Companhia aberta)****Notas explicativas às Informações Trimestrais***(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)***10 Imobilizado**

		<b>Consolidado</b>				
		<b>30/06/2011</b>				
	<b>Taxa de depreciação % a.a.</b>	<b>Saldo inicial (a)</b>	<b>Adições</b>	<b>Baixas</b>	<b>Depreciação</b>	<b>Líquido</b>
Móveis & utensílios	10	1.571	2.057	(15)	(117)	3.496
Máquinas e Equipamentos	10	578	9.122	-	(158)	9.542
Equipamentos telefônicos	10	117	3	-	(7)	113
Equipamentos de informática	20	3.853	1.831	(20)	(654)	5.010
Sistemas e programas de informática	20	13.412	12.635	(43)	(2.479)	23.525
Benfeitorias em imóveis de terceiros	10	7.977	9.248	-	(643)	16.582
Veículos	20	116	46	-	(34)	128
Aeronaves	10	-	7.728	-	(116)	7.612
		<u>27.624</u>	<u>42.670</u>	<u>(78)</u>	<u>(4.208)</u>	<u>66.008</u>

(a) Saldo em 31 de dezembro de 2010.

**11 Intangível e despesas com exploração**

		<b>Consolidado</b>			
		<b>Saldos em 31/12/2010</b>	<b>Adições</b>	<b>Transferências</b>	<b>Saldos em 30/06/2011</b>
Ativo intangível:					
Gastos com perfuração exploratória		2.948.754	1.342.627	78.280	4.369.661
Intangível em progresso (a)		148.941	-	(78.280)	70.661
Bônus de assinatura de blocos exploratórios		<u>1.491.723</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>1.491.723</u>
		<u>4.589.418</u>	<u>1.342.627</u>	<u>-</u>	<u>5.932.045</u>

(a) Gastos incorridos referentes à mobilização de sondas e equipamentos utilizados no processo de perfuração dos poços conforme cronograma da campanha exploratória.

## Notas Explicativas

# OGX Petróleo e Gás Participações S.A. (Companhia aberta)

## Notas explicativas às Informações Trimestrais

*(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)*

Os ativos registrados neste grupo terão sua vida útil definida apenas quando as controladas OGX Ltda., OGX Maranhão e OGX Campos estiverem em sua fase de produção e serão amortizados pelo método das unidades a serem produzidas em relação às reservas totais a serem provadas. Conseqüentemente, a amortização ainda não foi iniciada em função do estágio da atividade pré-operacional.

Em caso de descoberta comercial, as controladas OGX Ltda., OGX Maranhão e OGX Campos deverão concluir as fases de desenvolvimento e produção no prazo total de 27 anos.

Em 27 de novembro de 2007, na Nona Rodada de Licitação de Blocos Exploratórios promovida pela ANP, a controlada OGX Ltda. adquiriu 21 concessões exploratórias.

Em 3 de dezembro de 2008, a ANP homologou a aquisição de 50% de participação no Bloco BM-S-29 da Maersk, situado na Bacia de Santos. Posteriormente, em 8 de maio de 2009 e 9 de novembro de 2010, foram aprovadas pela ANP participações adicionais de 15% e 35%, respectivamente. Dessa forma a OGX passou a deter 100% deste bloco.

Em 24 de setembro de 2009, foi homologada pela ANP a aquisição de 70% de participação em sete blocos exploratórios terrestres na Bacia do Parnaíba, interior do Maranhão, por meio de sua subsidiária OGX Ltda., que se tornou operadora das concessões. Esta participação foi adquirida junto à Petra Energia Ltda., que permanece com 30% remanescentes nos blocos.

Em 27 de abril de 2010, a ANP aprovou a transferência da participação de 70% dos direitos e obrigações referentes a sete blocos exploratórios terrestres na Bacia do Parnaíba, detida pela OGX Ltda., para a subsidiária OGX Maranhão, que é controlada pela OGX S.A., detentora de 66,67% do capital social. O restante é detido pela MPX S.A. com 33,33% do capital social.

Paralelamente a esta aquisição, a Companhia e a MPX Energia S.A. firmaram um Memorando de Entendimentos formalizando a intenção de transferir, mediante aprovação da ANP, que ocorreu em 27 de abril de 2010, a participação nos blocos para a OGX Maranhão, onde a OGX S.A., como operadora, detém 66,67% e a MPX 33,33% do capital social. Este Memorando de Entendimentos também formaliza a intenção de celebrar um acordo de fornecimento de gás natural para Usinas Termoeletricas a serem desenvolvidas pela MPX em associação com a Petra, o que poderá garantir uma demanda para até a totalidade da produção.

**Notas Explicativas****OGX Petróleo e Gás Participações S.A.  
(Companhia aberta)****Notas explicativas às Informações Trimestrais***(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)*

A OGX Petróleo e Gás Ltda. ofereceu propostas vencedoras para 5 blocos exploratórios em 3 Bacias terrestres na Colômbia: Cesar-Ranchería (Blocos CR-2, CR-3 e CR-4), Vale Inferior do Madalena (Bloco VIM-5) e Vale do Médio Madalena (Bloco VMM-26). A adjudicação dos contratos pela Agência Nacional de Hidrocarbonetos colombiana ("Agencia Nacional do Hidrocarburos - ANH") foi realizada em 08 de novembro de 2010. Os contratos relativos aos Blocos VMM-26 e VIM-5 foram assinados pela sucursal colombiana da OGX Petróleo e Gás Ltda. em 18 de fevereiro de 2011. Já os contratos referentes aos Blocos CR-2, CR-3, e CR-4 foram assinados em 16 de junho de 2011.

Os cinco blocos adquiridos totalizam uma área de aproximadamente 12,5 mil km<sup>2</sup> em bacias sedimentares terrestres, de diferentes estágios de maturidade, que apresentam relevante potencial exploratório. A OGX se comprometeu com investimentos totais de, aproximadamente, US\$125 milhões ao longo dos três anos de programa exploratório inicial, que compreende a aquisição de dados sísmicos e a perfuração de poços.

A área total dos blocos exploratórios da Companhia no Brasil abrange cerca de 30 mil km<sup>2</sup>, e está distribuída conforme tabelas a seguir, que demonstram os gastos para o período findo em 30 de junho de 2011 e 31 de dezembro de 2010:

**Consolidado em 30/06/2011**

Bacia	Nº. Blocos	Período de execução do PEM	Programa exploratório mínimo	Bônus de assinatura	Movimentação do período		Total
					Gastos com exploração e perfuração (a)	Despesas com exploração (b)	
CAMPOS	7	3 + 2 anos	284.383	826.102	1.037.624	35.418	1.073.042
PARÁ-MARANHÃO	5	4 + 2 anos	48.204	9.780	84.811	1.683	86.494
SANTOS	5	3 + 2 anos	166.163	599.441	232.084	3.205	235.289
ESPIRITO SANTO	5	4 + 2 anos	41.182	44.400	2.331	3.238	5.569
PARNAÍBA	7	4 + 2 anos	78.600	12.000	64.056	31.438	95.494
<b>Total</b>	<b>29</b>		<b>618.532</b>	<b>1.491.723</b>	<b>1.420.907</b>	<b>74.982</b>	<b>1.495.889</b>

**Notas Explicativas****OGX Petróleo e Gás Participações S.A.  
(Companhia aberta)****Notas explicativas às Informações Trimestrais***(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)***Consolidado em 31/12/2010**

Bacia	Nº. Blocos	Período de execução do PEM	Programa exploratório mínimo	Bônus de assinatura	Movimentação do exercício		Total
					Gastos com exploração e perfuração (a)	Despesas com exploração (b)	
CAMPOS	7	3 + 2 anos	284.383	826.102	1.699.132	16.958	1.716.090
PARÁ-MARANHÃO	5	4 + 2 anos	48.204	9.780	5.740	9.391	15.131
SANTOS	5	3 + 2 anos	166.163	599.441	730.306	7.059	737.365
ESPIRITO SANTO	5	4 + 2 anos	41.182	44.400	2.103	19.190	21.293
PARNAÍBA	7	4 + 2 anos	78.600	12.000	41.999	45.243	87.242
<b>Total</b>	<b>29</b>		<b>618.532</b>	<b>1.491.723</b>	<b>2.479.280</b>	<b>97.841</b>	<b>2.577.121</b>

(a) Os gastos incorridos na fase exploratória encontram-se diretamente ligados com o planejamento e campanha de perfuração, estudos de licenciamento e impacto ambiental, entre outros.

(b) As despesas com exploração estão relacionadas com aquisição, processamento e interpretação de dados sísmicos, entre outros, as quais são registradas no resultado do exercício.

Em consonância com o IAS 36/ CPC 1, a Companhia e suas controladas revisam anualmente o valor contábil líquido dos ativos com o objetivo de avaliar eventos ou mudanças nas circunstâncias econômicas, operacionais ou tecnológicas que possam causar deterioração ou perda de seu valor recuperável.

Sendo tais evidências identificadas e havendo o valor contábil líquido superior ao valor recuperável, é constituída uma provisão para desvalorização ajustando o valor contábil líquido em excesso do valor recuperável. O valor recuperável é definido como sendo o maior entre o valor em uso e o valor líquido de venda.

A Companhia avaliou o valor de recuperação dos seus ativos com base no valor presente líquido do fluxo de caixa futuro estimado.

**Notas Explicativas****OGX Petróleo e Gás Participações S.A.  
(Companhia aberta)****Notas explicativas às Informações Trimestrais***(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)*

Os valores alocados às premissas representam a avaliação da Administração sobre as tendências do setor de petróleo e gás, bem como a evolução dos projetos da Companhia, sendo utilizado como base fontes internas e externas de dados.

O fluxo de caixa foi projetado com base no resultado operacional e projeções da Companhia até o término das concessões, tendo como principais premissas:

- Crescimento orgânico compatível com os dados históricos e perspectivas de crescimento da economia brasileira.
- Foi considerada uma taxa média de desconto de 10%, levando em consideração o *benchmark* da indústria de petróleo.

No último teste efetuado no final do exercício de 2010 não foi identificada a necessidade de reconhecimento de provisão para perdas.

**12 Impostos e contribuições a recuperar, diferidos e a recolher**

	<b>Controladora</b>		<b>Consolidado</b>	
	<b>30/06/2011</b>	<b>31/12/2010</b>	<b>30/6/2011</b>	<b>31/12/2010</b>
<b>Ativo circulante:</b>				
IRRF sobre aplicações financeiras	29.678	45.282	297.274	270.782
Antecipações de imposto de renda	318	-	325	4
Antecipações de contribuição social	2.920	-	2.920	-
IRPJ a compensar	-	-	5	5
CSLL a compensar	181	171	8.697	8.313
Outros a compensar	262	152	398	230
<b>Subtotal</b>	<b>33.359</b>	<b>45.605</b>	<b>309.619</b>	<b>279.334</b>
<b>Ativo não circulante:</b>				
IRPJ diferido	-	-	82.385	33.559
CSLL diferida	-	-	29.658	12.081
<b>Subtotal</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>112.043</b>	<b>45.640</b>
<b>Total imposto a recuperar e diferidos</b>	<b>33.359</b>	<b>45.605</b>	<b>421.662</b>	<b>324.974</b>

**Notas Explicativas****OGX Petróleo e Gás Participações S.A.  
(Companhia aberta)****Notas explicativas às Informações Trimestrais***(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)*

	<b>Controladora</b>		<b>Consolidado</b>	
	<b>30/06/2011</b>	<b>31/12/2010</b>	<b>30/6/2011</b>	<b>31/12/2010</b>
<b>Passivo circulante:</b>				
IRPJ a recolher	-	14.772	-	14.772
ICMS	-	-	1.859	1.972
IRRF	-	-	2.266	3.184
Retenção contribuições sociais	-	-	2.410	2.944
Outros	160	54	1.098	771
<b>Total imposto a recolher</b>	<b>160</b>	<b>14.826</b>	<b>7.633</b>	<b>23.643</b>

A Companhia e suas controladas OGX Ltda., OGX Maranhão, OGX Campos e OGMP calculam o imposto de renda e a contribuição social sobre o lucro pelo regime de apuração do Lucro Real, com antecipações mensais efetuadas por estimativa, quando aplicável.

A conciliação da despesa calculada pela aplicação das alíquotas fiscais combinadas e da despesa de imposto de renda e contribuição social debitada em resultado é demonstrada como segue:

	<b>30/06/2011</b>			
	<b>Controladora</b>		<b>Consolidado</b>	
	<b>IRPJ</b>	<b>CSLL</b>	<b>IRPJ</b>	<b>CSLL</b>
Prejuízo do exercício antes do IRPJ e CSLL	(142.641)	(142.641)	(340.728)	(340.728)
Ajustes do RTT (a)	69.271	69.271	69.271	69.271
Lucro (prejuízo) contábil ajustado pelos efeitos da Leis nº 11.638/2007 e nº 11.941/2009	(73.370)	(73.370)	(271.457)	(271.457)
Adições e exclusões do LALUR	11.115	11.115	11.115	11.115
Resultado das empresas no exterior	-	-	2.662	2.662
Base de cálculo para IRPJ e CSLL	(62.255)	(62.255)	(257.680)	(257.680)
Alíquotas (%)	15% + adicional 10%	9%	15% + adicional 10%	9%
IRPJ e CSLL	15.564	5.603	64.390	23.181
Reversão de imposto diferido ativo na controladora	(15.564)	(5.603)	(15.564)	(5.603)
Composição do imposto de renda e contribuição social: IRPJ e CSLL – diferido	-	-	48.826	17.578
Total de imposto de renda e contribuição social	-	-	48.826	17.578
Alíquota efetiva (%)	-	-	(14,32%)	(5,16%)

**Notas Explicativas****OGX Petróleo e Gás Participações S.A.  
(Companhia aberta)****Notas explicativas às Informações Trimestrais***(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)*

	<b>30/06/2010</b>	
	<b>Controladora e Consolidado</b>	
	<b>IRPJ</b>	<b>CSLL</b>
Prejuízo do exercício antes do IRPJ e CSLL	125.070	125.070
Ajustes do RTT (a)	(105.946)	(105.946)
Lucro (prejuízo) contábil ajustado pelos efeitos da Leis nº 11.638/2007 e nº 11.941/2009	19.124	19.124
Adições e exclusões do LALUR	11.479	11.479
Base de cálculo para IRPJ e CSLL	30.603	30.603
Alíquotas (%)	<u>15% + adicional 10%</u>	<u>9%</u>
IRPJ e CSLL antes da compensação de incentivos fiscais	7.639	2.754
Composição do imposto de renda e contribuição social: IRPJ e CSLL – corrente	<u>7.639</u>	<u>2.754</u>
Total de imposto de renda e contribuição social	<u>7.639</u>	<u>2.754</u>
Alíquota efetiva (%)	<u>6,11%</u>	<u>2,20%</u>

(a) Valor referente aos ajustes de equivalência patrimonial, valor justo das opções de compra de ações e provisão para perdas com investimentos, como reflexo da adoção do regime transitório de tributação (RTT). A equivalência patrimonial e a provisão para perdas com investimento refletem o fato de suas controladas OGX Ltda., OGX Maranhão e OGX Campos terem passado a contabilizar seus resultados pré-operacionais como resultado, ao invés de ativo diferido, com o advento das Leis nº 11.638/2007 e nº 11.941/2009.

***Impostos diferidos***

O Imposto de Renda e a Contribuição Social diferidos são registrados para refletir os efeitos fiscais futuros atribuíveis às diferenças temporárias entre a base fiscal dos ativos e passivos e os seus respectivos valores contábeis.

Com base na estimativa de geração de lucros tributáveis futuros a Companhia, através de suas controladas, prevê recuperar os créditos tributários a partir do exercício de 2012.

## Notas Explicativas

# OGX Petróleo e Gás Participações S.A. (Companhia aberta)

## Notas explicativas às Informações Trimestrais

*(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)*

As estimativas de recuperação dos créditos tributários foram fundamentadas nas projeções dos lucros tributáveis levando em consideração premissas financeiras e de negócios consideradas no encerramento do exercício. Conseqüentemente, as estimativas estão sujeitas a não se concretizarem no futuro, tendo em vista as incertezas inerentes a essas previsões.

### 13 Partes relacionadas

#### *Controladora*

A Companhia é controlada pelo Centennial Asset Mining Fund LLC. que possui como controlador final o Sr. Eike Fuhrken Batista.

#### *Empresas ligadas*

A Companhia possui como principais empresas ligadas: EBX Participações Ltda., MMX Mineração e Metálicos S.A., EBX Investimentos Ltda., LLX Logística S.A., MPX Energia S.A., Instituto EBX, AVX Táxi Aéreo Ltda., RJX Promoções e Eventos Ltda. e OSX Brasil S.A..

Em 30 de junho de 2011 a Companhia possuía as seguintes controladas: OGX Ltda., OGX Maranhão, OGX Campos, OGX Austria (controlada indireta), OGX International e OGX Netherlands, sendo o relacionamento entre as companhias de participação societária e controle. A Companhia ainda possui uma controlada em conjunto com a Companhia MPX, a OGMP Transporte Aéreo Ltda.

**Notas Explicativas****OGX Petróleo e Gás Participações S.A.  
(Companhia aberta)****Notas explicativas às Informações Trimestrais***(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)*

Os saldos de passivos em 30 de junho de 2011 e 31 de dezembro de 2010, relativos a operações com partes relacionadas, decorrem de transações com as empresas ligadas EBX Participações Ltda., AVX Táxi Aéreo Ltda. e OSX 1 Leasing BV e estão representados da seguinte forma:

	<b>Consolidado</b>					
	<b>Adiantamentos</b>		<b>Contas a pagar</b>		<b>Resultado</b>	
	<b>30/06/2011</b>	<b>31/12/2010</b>	<b>30/06/2011</b>	<b>31/12/2010</b>	<b>30/06/2011</b>	<b>30/06/2010</b>
OSX 1 Leasing B.V. (i)	71.094	18.551	22.468	9.147	-	-
OSX Serviços Operacionais Ltda.	-	-	39.045	-	-	-
AVX Táxi Aéreo Ltda. (ii)	-	-	13	-	(13)	(1.017)
EBX Participações Ltda. (iii)	-	-	4.561	2.611	(14.739)	(3.653)
MPX Colômbia S.A.	-	-	2.370	-	-	-
	<u>71.094</u>	<u>18.551</u>	<u>68.457</u>	<u>11.758</u>	<u>(14.752)</u>	<u>(4.670)</u>

(i) Em 26 de fevereiro de 2010, foi celebrado com a OSX 1 Leasing BV Contrato de Afretamento na modalidade *bareboat*, com vigência de 20 anos. Este contrato prevê o pagamento de US\$90.000/dia, a título de adiantamento até abril 2011 e de US\$290.000/dia a partir de maio de 2011 até a data de disponibilização da FPSO OSX 1 para a OGX Ltda.

(ii) Valores devidos pela controlada OGX Ltda., relativos aos vãos efetuados por executivos da Companhia.

(iii) Referem-se aos custos devidos pela controlada OGX Ltda., relativos ao compartilhamento de recursos administrativos.

***Remuneração dos administradores***

A remuneração dos administradores esta detalhada na Nota Explicativa nº 20.

**Notas Explicativas****OGX Petróleo e Gás Participações S.A.  
(Companhia aberta)****Notas explicativas às Informações Trimestrais***(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)***14 Fornecedores**

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2011	31/12/2010	30/06/2011	31/12/2010
Fornecedores de bens e serviços (*)	269	502	365.856	424.078
Seguros	-	-	18.842	22.829
	<u>269</u>	<u>502</u>	<u>384.698</u>	<u>446.907</u>

(\*) No consolidado, refere-se a aquisições de materiais e serviços necessários à execução da campanha exploratória, cujo prazo médio de liquidação é de 50 dias, sobre os quais não há incidência de encargos.

**15 Empréstimos e Financiamentos**

	Moeda	Vencimento	Taxa de juros contratual % a.a.	Controladora e Consolidado			Total
				Principal	Juros	( - ) Custos de transação a apropriar ( ii )	
Títulos de Dívida no Exterior ( <i>Senior Unsecured Notes</i> ) ( i )	USD	01/06/2018	8,50	4.001.099	25.507	(72.075)	3.954.531
Circulante				-	25.507	(9.799)	15.708
Não circulante				4.001.099	-	(62.276)	3.938.823

(i) Em 03 de junho de 2011, a OGX Petróleo e Gás Participações S/A. realizou a emissão no mercado internacional de US\$2,563 bilhões (equivalente a R\$4.035.187) na modalidade Títulos de Dívida no Exterior (*Senior Unsecured Notes*) com vencimento em 2018, taxa de juros de 8,5% ao ano, pagos semestralmente. Os recursos serão destinados ao financiamento do desenvolvimento da produção nas Bacias de Campos e Parnaíba.

(ii) Os custos para captação foram de US\$46,072 milhões (equivalente a R\$72.891) e estão contabilizados de acordo com o estabelecido no CPC 08 e IAS 39 (*Financial Instruments: Recognition and Measurement*).

**Notas Explicativas****OGX Petróleo e Gás Participações S.A.  
(Companhia aberta)****Notas explicativas às Informações Trimestrais***(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)*

As parcelas classificadas no passivo não circulante têm o seguinte cronograma de pagamento:

Ano de Vencimento	Controladora		Consolidado	
	30/06/2011	31/12/2010	30/06/2011	31/12/2010
2012	-	-	-	-
2013	-	-	-	-
2014	-	-	-	-
2015 até o último ano	4.001.099	-	4.001.099	-
	<u>4.001.099</u>	<u>-</u>	<u>4.001.099</u>	<u>-</u>

***Covenants Financeiros***

As *Senior Unsecured Notes* estão sujeitas a certas condições restritivas, contemplando cláusulas que exigem da Companhia e suas subsidiárias a manutenção de parâmetros financeiros pré-estabelecidos.

O principal parâmetro financeiro a ser observado é o endividamento líquido (desconsiderando determinadas dívidas e obrigações), cujo valor (i) não pode superar o equivalente a US\$ 4 bilhões; ou (ii) resulte na razão de endividamento líquido pelo EBITDA que supere 3,5 vezes.

O não cumprimento destas condições restritivas poderá acarretar a antecipação de vencimento das *Senior Unsecured Notes*. A Administração da Companhia e de suas subsidiárias monitoram o cumprimento de tais condições restritivas de forma sistemática e constante, de modo a garantir seu atendimento. No entendimento da Administração da Companhia e suas subsidiárias, todas as condições restritivas, bem como as demais obrigações assumidas em relação às *Senior Unsecured Notes*, vêm sendo adequadamente atendidas.

**Notas Explicativas****OGX Petróleo e Gás Participações S.A.  
(Companhia aberta)****Notas explicativas às Informações Trimestrais***(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)***16 Patrimônio líquido****a. Capital social**

No exercício findo em 31 de dezembro de 2010, ocorreram realizações (exercícios) de opções de compra de ações, conforme Plano de Outorga de Opção de Compra de Ações da Companhia (Nota Explicativa nº 17), com integralização de capital, conforme demonstração abaixo:

<b>Data</b>	<b>Quantidade de ações</b>	<b>Valor R\$</b>
1º de março	284.200	1.672
2 de maio	135.300	804
24 de agosto	74.000	245
18 de outubro	114.500	732
2 de dezembro	549.500	3.994
	<u>1.157.500</u>	<u>7.447</u>

No período de seis meses findo em 30 de junho de 2011, ocorreram realizações (exercícios) de opções de compra de ações, conforme Plano de Outorga de Opção de Compra de Ações da Companhia (Nota Explicativa nº 17) com integralização de capital, conforme demonstração abaixo:

<b>Data</b>	<b>Quantidade de ações</b>	<b>Valor R\$</b>
2 de março	110.300	856
7 de abril	329.000	2.313
30 de junho	89.100	388
	<u>528.400</u>	<u>3.557</u>

**Notas Explicativas****OGX Petróleo e Gás Participações S.A.**  
**(Companhia aberta)****Notas explicativas às Informações Trimestrais***(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)*

A tabela a seguir demonstra a composição do capital social em 30 de junho de 2011 e 31 de dezembro de 2010:

<b>30/06/2011</b>			
<b>Acionista</b>	<b>Nº de ações Ordinárias</b>	<b>Participação %</b>	<b>Capital R\$</b>
Centennial Asset (*)	1.980.026.967	61,23	1.393.848
Outros (acionistas com participação individual inferior a 5%)	<u>1.253.663.033</u>	<u>38,77</u>	<u>7.653.111</u>
	<u>3.233.690.000</u>	<u>100,00</u>	<u>9.046.959</u>
Gastos com emissão de ações (considera emissões privada e pública de ações)			<u>(236.951)</u>
<b>Capital social líquido</b>			<u><b>8.810.008</b></u>
<b>31/12/2010</b>			
<b>Acionista</b>	<b>Nº de ações Ordinárias</b>	<b>Participação %</b>	<b>Capital R\$</b>
Centennial Asset (*)	1.980.202.597	61,25	1.393.972
Outros (acionistas com participação individual inferior a 5%)	<u>1.252.959.003</u>	<u>38,75</u>	<u>7.649.430</u>
	<u>3.233.161.600</u>	<u>100,00</u>	<u>9.043.402</u>
Gastos com emissão de ações (considera emissões privada e pública de ações)			<u>(236.951)</u>
<b>Capital social líquido</b>			<u><b>8.806.451</b></u>

(\*) Centennial Asset Mining Fund LLC e Centennial Asset Brazilian Equity Fund.

## Notas Explicativas

# OGX Petróleo e Gás Participações S.A. (Companhia aberta)

## Notas explicativas às Informações Trimestrais

(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)

### *Custo na emissão de ações*

Os custos de distribuição da Oferta Pública de Ações estão registrados em conta retificadora do patrimônio líquido, em conformidade com o CPC 8 e IAS 39 (*Financial Instruments: Recognition and Measurement*). Estes custos se referem a comissão e a serviços de registro e listagem da oferta, advogados, auditores, publicidade e outros.

### **b. Dividendos**

O estatuto social determina a distribuição de um dividendo mínimo obrigatório de 0,001% do lucro líquido do exercício, ajustado na forma do artigo 202 da Lei nº 6.404/1976 (redação alterada pela Lei nº 10.303/2001). A Companhia poderá, a critério da Administração, pagar juros sobre o capital próprio, cujo valor líquido será imputado ao dividendo mínimo obrigatório, conforme previsto no artigo 9º da Lei nº 9.249/1995.

A proposta de dividendos relativos ao exercício de 2010, aprovada na Assembléia Geral Ordinária realizada em 27 de abril de 2011, atende aos direitos garantidos estatutariamente às ações ordinárias distribuído indistintamente.

### **c. Reservas**

- *Reserva de capital*

Registra a contrapartida dos efeitos relativos ao valor justo das opções de compra de ações, divulgados na Nota Explicativa nº 17.

- *Reserva legal*

É constituída à razão de 5% do lucro líquido apurado em cada exercício social, nos termos do art. 193 da Lei nº 6.404/1976, até o limite de 20% do capital social.

## Notas Explicativas

# OGX Petróleo e Gás Participações S.A. (Companhia aberta)

## Notas explicativas às Informações Trimestrais

(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)

- *Reserva estatutária*

De acordo com o estatuto social da Companhia a totalidade do saldo remanescente do lucro líquido, após as devidas destinações, é destinada à criação de uma reserva estatutária, a qual não deverá exceder o valor do capital social. Esta reserva tem por finalidade financiar o desenvolvimento, o crescimento e a expansão dos negócios da Companhia. Quando o limite da reserva de lucros for alcançado, o saldo poderá ser distribuído como um dividendo adicional, se aprovado em Assembléia de Acionistas.

- *Ajustes acumulados de conversão*

Representam as variações cambiais de investimento em controladas no exterior.

## 17 Plano de opção de compra de ações

### *Opções outorgadas pela Companhia*

A Companhia, em Assembléia Geral Ordinária e Extraordinária realizada em 30 de abril de 2008, aprovou um programa de opção de compra de ações de sua emissão. De acordo com o programa de opção de compra de ações, o Conselho de Administração poderá outorgar opções de compra de ações em favor de administradores, executivos e colaboradores da Companhia, que representem não mais do que 1% das ações em circulação, cujo exercício resultará em emissão de novas ações por parte da Companhia.

Os planos seguem a regra de exercício proporcional entre cinco e sete primeiros aniversários (dependendo do plano), ficando os beneficiários sujeitos às restrições de venda que constam dos contratos de opção de compra de ações.

Durante o período de seis meses findo em 30 de junho de 2011 a Administração, no âmbito de suas funções e em conformidade com o Plano de Outorga de Opção de Compra de Ações da Companhia, aprovou a outorga de 4.378.200 opções de compra de ações da Companhia, ao preço médio de exercício de R\$ 14,84.

**Notas Explicativas****OGX Petróleo e Gás Participações S.A.  
(Companhia aberta)****Notas explicativas às Informações Trimestrais***(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)*

A movimentação das opções existentes em 30 de junho de 2011 está apresentada a seguir, conforme mencionado na Nota Explicativa nº 16a:

	<b>Quantidade de opções de compra</b>	<b>Preço de exercício médio ponderado</b>
Opções em circulação em 31 de dezembro de 2010	<u>17.621.700</u>	<u>8,70</u>
Concedidas	4.378.200	14,84
Exercidas	(528.400)	6,73
Canceladas e anuladas ( <i>forfeiture</i> )	<u>(569.400)</u>	<u>5,66</u>
Opções em circulação em 30 de junho de 2011	<u><u>20.902.100</u></u>	<u><u>10,12</u></u>
Quantidade de opções exercíveis em 31 de dezembro de 2010	1.284.518	6,05
Quantidade de opções exercíveis em 30 de junho de 2011	1.838.407	7,62

Os planos outorgados pela Companhia, conforme as regras de exercício, estão distribuídas conforme demonstrado abaixo:

<b>Quantidade de opções em circulação (por período previsto para exercício)</b>											
	<b>2009</b>	<b>2010</b>	<b>2011</b>	<b>2012</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>Total</b>
<b>2008</b>	377.160	248.720	634.340	634.340	634.340	-	-	-	-	-	2.528.900
<b>2009</b>	14.500	441.370	979.952	1.298.752	1.298.760	1.225.960	873.909	630.897	-	-	6.764.100
<b>2010</b>	-	-	793.709	885.003	885.004	885.004	1.400.094	1.400.094	1.400.092	-	7.649.000
<b>2011</b>	-	-	-	591.939	591.939	591.920	591.920	717.919	646.279	646.278	4.378.200
	<u>391.660</u>	<u>660.090</u>	<u>2.408.001</u>	<u>3.410.040</u>	<u>3.410.043</u>	<u>2.702.884</u>	<u>2.865.923</u>	<u>2.748.910</u>	<u>2.046.371</u>	<u>646.278</u>	<u>21.320.200</u>

**Notas Explicativas****OGX Petróleo e Gás Participações S.A.  
(Companhia aberta)****Notas explicativas às Informações Trimestrais***(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)*

O valor justo das opções de compra de ações foi estimado na data de concessão das opções utilizando-se o modelo de precificação de opções *Black-Scholes* com base nas seguintes premissas:

<b>Planos de opções de compra de ações</b>				
	<b>31/12/2008</b>	<b>31/12/2009</b>	<b>31/12/2010</b>	<b>30/06/2011</b>
Total de opções concedidas	3.171.700	7.264.100	7.724.300	4.378.200
Preço médio de exercício da opção	5,59	6,54	14,12	14,84
Valor justo médio da opção na data da concessão	2,78	5,22	8,81	7,46
Volatilidade média estimada do preço da ação	27,01% a	30,65% a	19,60% a	19,66% a
Dividendo esperado	0,001%	0,001%	0,001%	0,001%
Taxa média de retorno livre de risco	8,14% a	10,02%	4,81% a 7,39%	4,69% a 6,80%
Duração da opção (em anos)	5	5 a 7	7	5 a 7

A única condição imposta pela Companhia para que seus administradores, executivos e colaboradores façam jus às suas opções é que permaneçam na Companhia até adquirirem o direito ao exercício da opção.

O efeito no resultado do período de seis meses findo em 30 de junho de 2011, na Companhia, referente à outorga de opções de ações do plano da Companhia foi negativo de R\$16.100 (R\$9.605 no período de seis meses findo em 30 de junho de 2010).

***Opções outorgadas pelo acionista controlador:***

De forma a incentivar os principais executivos da Companhia e suas controladas e motivá-los a alcançar resultados de longo prazo, o Acionista Controlador outorgou opções em favor de todos os diretores e dos principais colaboradores para compra de ações da Companhia, de sua titularidade. Estas opções não resultarão em diluição dos demais investidores.

Em favor de membros da diretoria e principais colaboradores, o acionista controlador outorgou opções para que os mesmos adquiram, aproximadamente, 4,1% das ações de sua propriedade.

**Notas Explicativas****OGX Petróleo e Gás Participações S.A.  
(Companhia aberta)****Notas explicativas às Informações Trimestrais***(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)*

As opções outorgadas a esses profissionais podem ser exercidas proporcionalmente entre cinco e sete primeiros aniversários dos respectivos contratos, sendo que os beneficiários da opção estarão sujeitos às restrições de venda descritas no próprio contrato de opção de compra de ações.

	<b>Quantidade de opções de compra</b>	<b>Preço de exercício médio ponderado</b>
Opções em circulação em 31 de dezembro de 2010	43.957.150	0,18
Anuladas ( <i>forfeiture</i> )	<u>(5.751.650)</u>	<u>0,19</u>
Opções em circulação em 30 de junho de 2011	<u>38.205.500</u>	<u>0,18</u>
Quantidade de opções exercíveis em 31 de dezembro de 2010	562.000	0,19
Quantidade de opções exercíveis em 30 de junho de 2011	593.600	0,19

Os planos outorgados pelo controlador final, conforme as regras de exercício, estão distribuídos conforme demonstrado abaixo:

<b>Quantidade de opções em circulação (por período previsto para exercício)</b>									
	<b>2008</b>	<b>2009</b>	<b>2010</b>	<b>2011</b>	<b>2012</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>Total</b>
<b>2007</b>	434.000	-	-	9.574.700	9.419.800	9.395.900	8.483.100	-	37.307.500
<b>2008</b>	<u>-</u>	<u>128.000</u>	<u>-</u>	<u>31.600</u>	<u>197.900</u>	<u>198.900</u>	<u>170.600</u>	<u>171.000</u>	<u>898.000</u>
	<u>434.000</u>	<u>128.000</u>	<u>-</u>	<u>9.606.300</u>	<u>9.617.700</u>	<u>9.594.800</u>	<u>8.653.700</u>	<u>171.000</u>	<u>38.205.500</u>

O valor justo das opções de compra de ações foi estimado na data de concessão das opções, utilizando-se o modelo de precificação de opções *Black-Scholes*, com base nas seguintes premissas:

<b>Planos de opções de compra de ações</b>		
	<b>31/12/2007</b>	<b>31/12/2008</b>
Total de opções concedidas	70.526.900	1.430.400
Preço médio de exercício da opção	0,17	0,26
Valor justo médio da opção na data da concessão	7,45	7,60
Volatilidade média estimada do preço da ação	24,85% a 31,94%	26,68% a 34,30%
Dividendo esperado	0,001%	0,001%
Taxa média de retorno livre de risco	3,86% a 4,48%	2,98% a 4,47%
Duração da opção (em anos)	5 a 7	5 a 7

**Notas Explicativas****OGX Petróleo e Gás Participações S.A.  
(Companhia aberta)****Notas explicativas às Informações Trimestrais***(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)*

A única condição imposta pelo controlador final para que seus administradores, executivos e colaboradores façam jus às suas opções é que permaneçam na Companhia até adquirirem o direito ao exercício da opção.

O efeito no resultado do período de seis meses findo em 30 de junho de 2011, na Companhia, referente à outorga de opções de ações do plano outorgado pelo acionista controlador final foi negativo de R\$2.246 (R\$38.987 no mesmo período de 2010). A variação ocorreu em função de 5.751.650 opções de compra de ações do plano outorgado pelo acionista controlador final não serem exercidas pois as condições de aquisição (*vesting conditions*) não foram alcançadas dentro do período de aquisição (*vesting period*).

A companhia registrou uma reversão total de 6.321.050 opções de compra de ações (5.751.650 do plano outorgado pelo acionista controlador final e 569.400 do plano da Companhia), pois as condições de aquisição (*vesting conditions*) não foram alcançadas dentro do período de aquisição (*vesting period*), gerando um resultado positivo no período de seis meses findo em 30 de junho de 2011 de R\$28.179 (sendo R\$24.956 referente ao cancelamento das opções de compra de ações do plano outorgado pelo acionista controlador final, e R\$3.223 referente ao cancelamento das opções de compra de ações do plano da Companhia).

**18 Despesas gerais e administrativas**

As despesas gerais e administrativas para o período de seis meses findo em 30 de junho de 2011 totalizaram R\$130.486 (R\$121.655 em 2010). Os principais gastos incorridos estão contemplados conforme demonstrativo abaixo:

	<u>Consolidado</u>	
	<b>30/06/2011</b>	<b>30/06/2010</b>
<b>Despesas gerais e administrativas</b>		
Despesas com pessoal	62.454	34.777
Plano de opção de ações da Companhia	16.099	9.614
Plano de opção de ações do controlador	2.246	38.987
Despesas com escritório	24.636	9.502
Compartilhamento de recursos administrativos	14.415	9.998
Prestação de serviços técnicos	6.945	9.115
Outros	3.691	9.662
<b>Total</b>	<u>130.486</u>	<u>121.655</u>

**Notas Explicativas****OGX Petróleo e Gás Participações S.A.  
(Companhia aberta)****Notas explicativas às Informações Trimestrais***(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)***19 Resultado financeiro**

	<b>Controladora</b>		<b>Consolidado</b>	
	<b>30/06/2011</b>	<b>30/06/2010</b>	<b>30/06/2011</b>	<b>30/06/2010</b>
<b>Despesas financeiras</b>				
Juros sobre financiamento	(25.507)	-	(25.507)	-
Juros	-	(18)	(557)	(20)
Custos transação Notes	(817)	-	(817)	-
Variações monetárias passivas	-	-	(35)	-
Variações cambiais passivas	(33.527)	(20)	(39.268)	(5.183)
Perdas com instrumentos financeiros derivativos	-	-	(223.561)	(296.109)
Valor justo em operações com derivativos	-	-	(8.571)	-
Outros	(3)	(84)	(4.701)	(253)
	<u>(59.854)</u>	<u>(122)</u>	<u>(303.016)</u>	<u>(301.565)</u>
<b>Receitas financeiras</b>				
Juros	1.430	1.665	14.560	8.048
Variações monetárias ativas	-	12	-	12
Variações cambiais ativas	141	-	13.747	4.075
Variação cambial ativa sobre financiamento	34.088	-	34.088	-
Valor justo em operações com derivativos	-	-	-	277.305
Rendimento de aplicações financeiras	41.752	34.195	227.800	292.974
Outros	4	-	565	4.521
	<u>77.415</u>	<u>35.872</u>	<u>290.760</u>	<u>586.935</u>
<b>Resultado financeiro líquido</b>	<u>17.561</u>	<u>35.750</u>	<u>(12.256)</u>	<u>285.370</u>

**20 Remuneração dos membros do Conselho de Administração e da Diretoria**

De acordo com a Lei nº 6.404/1976 e com o estatuto social da Companhia, é responsabilidade dos acionistas, em Assembléia Geral, fixar o montante global da remuneração anual dos administradores. Cabe ao Conselho de Administração efetuar a distribuição da verba entre os administradores.

Em Assembléia Geral Ordinária, realizada em 27 de abril de 2011, foi fixado o limite de remuneração fixa global anual dos administradores da Companhia, para o exercício de 2011, em até R\$9.500 (R\$9.000 para o exercício de 2010).

**Notas Explicativas****OGX Petróleo e Gás Participações S.A.  
(Companhia aberta)****Notas explicativas às Informações Trimestrais***(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)*

No período de seis meses findo em 30 de junho de 2011, os administradores, conselheiros e os membros do Comitê de auditoria receberam remuneração fixa e baseada em ações, por serviços nas respectivas áreas de conhecimento e competência, conforme descrito no quadro abaixo:

	<b>Controladora e Consolidado</b>	
	<b>30/06/2011</b>	<b>30/06/2010</b>
Benefícios de curto prazo:		
Administradores (pró-labore)	2.851	2.607
Conselho de administração (honorários)	594	654
Comitê de auditoria (honorários)	90	78
Subtotal	<u>3.535</u>	<u>3.339</u>
Remuneração baseada em ações (*)	<u>16.336</u>	<u>22.863</u>
<b>Total</b>	<u><u>19.871</u></u>	<u><u>26.202</u></u>

(\*) A quantidade total de opções de compra de ações outorgadas em favor dos administradores e Conselho de Administração da Companhia, até o período de seis meses findo em 30 de junho de 2011 é de 51.095.850 (50.515.850 feita diretamente pelo acionista controlador final e 580.000 feita pela Companhia).

Os planos da Companhia e do Controlador obedecem às premissas e restrições de exercício e venda que constam dos contratos de opção de ações, conforme descrito na Nota Explicativa nº 17.

## Notas Explicativas

# OGX Petróleo e Gás Participações S.A. (Companhia aberta)

## Notas explicativas às Informações Trimestrais

(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)

### 21 Arrendamento Mercantil

#### *Arrendamento mercantil operacional (arrendatário)*

*Navio flutuante de produção, armazenamento e descarga (FPSO OSX-1) arrendado da companhia ligada OSX 1 BV*

A controlada OGX Ltda. possui um contrato de afretamento de navio flutuante de produção, armazenamento e descarga com a companhia ligada OSX 1 BV (arrendadora), (“Contrato de Afretamento”), firmado em 26 de fevereiro de 2010.

O Contrato de Afretamento tem vigência de 20 anos a contar da data da finalização das obras do OSX-1, com vistas a adequá-lo às características da área de concessão da OGX Ltda. em que tal unidade será utilizada.

O Contrato de Afretamento é celebrado na modalidade *bareboat*, pelo que a OSX 1 BV se obriga apenas a disponibilizar o OSX-1 à OGX Ltda., a quem incumbe responsabilidade integral pela retirada do OSX-1, sua operação e conservação durante o período do afretamento, e devolução à OSX 1 BV ao final do termo contratual. Conforme previsto no Contrato de Afretamento e consoante as disposições do Acordo, a operação e manutenção do OSX-1 serão contratadas pela OGX Ltda. junto à OSX Serviços, também uma companhia ligada.

O Contrato de Afretamento será remunerado por alugueis pagos em bases mensais pela OGX Ltda. à OSX 1 BV, sendo o aluguel médio diário devido durante o período do afretamento equivalente, em média, a US\$263.000, reajustado de acordo com índice inflacionário do setor. Sem prejuízo de tal valor médio, o Contrato de Afretamento prevê valores diários de aluguel variáveis durante o período do afretamento, com vistas a adequar o fluxo de recebimentos da OSX 1 BV aos pagamentos de financiamento e demais obrigações da OSX 1 BV. Poderão ainda ser cobrados alugueis suplementares caso a OSX 1 BV comprove ter incorrido em gastos, despesas e indenizações adicionais, especialmente com relação a partes e peças de reposição, conforme venha a ser acordado entre as partes.

**Notas Explicativas****OGX Petróleo e Gás Participações S.A.  
(Companhia aberta)****Notas explicativas às Informações Trimestrais***(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)*

Caso seja verificada uma ineficiência operacional do OSX-1 em nível inferior a 97% durante qualquer período de vigência do Contrato de Afretamento, a OSX 1 BV ou a OSX Leasing Group BV poderão ser chamadas a pagar parte dos aluguéis de maneira a compensar tal ineficiência operacional do OSX-1.

A OGX Ltda. tem direitos de rescisão do Contrato de Afretamento, em casos tais como: perda total da unidade, a atividade desenvolvida se tornar ilegal, aumento excessivo da carga tributária ou incidentes ambientais em que a OSX 1 BV ou seus acionistas forem considerados como culpados.

Poderá a OSX 1 BV, ainda, rescindir o Contrato de Afretamento por inadimplementos contratuais, como, por exemplo, falta de pagamento, falta de seguro, quebra das obrigações de seguro, quebra de obrigações contratuais, envolvimento em procedimentos de insolvência, *cross default*, litígios judiciais de provável efeito adverso, entre outros.

Os pagamentos futuros mínimos, descontados a valor presente a uma taxa média de 12,29% (*WACC - Weighted Average Cost of Capital*), estão estimados da seguinte forma:

	<b>Pagamentos futuros mínimos</b>
Até um ano	130.850
De um até cinco anos	358.615
Mais de cinco anos	438.999
	<hr/>
	928.464
	<hr/> <hr/>

**Notas Explicativas****OGX Petróleo e Gás Participações S.A.  
(Companhia aberta)****Notas explicativas às Informações Trimestrais***(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)***22 Compromissos assumidos**

Em 30 de junho de 2011, a Companhia, por meio de suas controladas OGX Ltda., OGX Maranhão OGX Campos e OGX Netherlands, mantinha contratos com fornecedores de materiais e serviços de grande porte, essenciais para suas operações, conforme a seguir:

<b>Objeto</b>	<b>Fornecedor</b>	<b>Denominação</b>	<b>Prazo</b>	<b>Início</b>
Plataforma semi-submersível	Diamond	Ocean Ambassador	3 anos	Out/09
		Ocean Lexington	3 anos	Fev/10
		Ocean Quest	3 anos	Out/09
		Ocean Star	3 anos	Jan/10
	Pride International	Sea Explorer	2 anos	Ago/09
		Venezuela	1 ano	Set/10
Barco (PSV)	ECO	Santo Suplier	3 anos	Ago/09
		Campo Captain	3 anos	Ago/09
		Thor Supplier	3 anos	Out/09
		C-Enforcer	1 ano	Set/10
Barco (AHTS)	Norskan	Sanko Bay	3 anos	Ago/09
	ECO	C-Sailor	3 anos	Set/09
	Norskan	Skandi Mogster	2 anos	Ago/09
	Norskan	Odin Viking	1 ano	Fev/10
Barco (FSV)	ECO	Fast Tender	3 anos	Out/09
Shore Base	BricLog	-	3 anos	Fev/09
Helicóptero	Aeroleo	-	3 anos	Ago/09
Ancoragem e posicionamento	Intermoor (*)	-	3 anos	Jun/09
Tubos	V&M (*)	-	4 anos	Jan/09
	Confab (*)	-	4 anos	Jan/09
	GE Vetco (*)	-	4 anos	Jan/09
Cabeça de poço	GE Vetco (*)	-	4 anos	Jan/09
Fluídos de perfuração	MI Swaco (*)	-	4 anos	Ago/09
Serviços integrados de engenharia	Schlumberger (*)	-	4 anos	Mar/09
Manuseio de tubos	Frank's International (*)	-	4 anos	Jan/09
Óleo diesel	Petrobras (*)	-	3 anos	Out/09
	Tramp Oil (*)	-	3 anos	Fev/10
Mão de obra - fiscal	Jaymar (*)	-	3 anos	Out/09
Pescaria e ferramentas de perfuração	Smith (*)	-	4 anos	Out/09
Base logística	CBD	-	3 anos	Out/09
Mudlogging	Geoservices (*)	-	4 anos	Out/09
Sísmica Bacia do Parnaíba	Georadar	-	1 ano	Dez/09

**Notas Explicativas****OGX Petróleo e Gás Participações S.A.  
(Companhia aberta)****Notas explicativas às Informações Trimestrais***(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)*

<b>Objeto</b>	<b>Fornecedor</b>	<b>Denominação</b>	<b>Prazo</b>	<b>Início</b>
Liner Hanger & serviços de perfuração gerais	Weatherford (*)	-	4 anos	Dez/09
Serviços de testemunhagem	Christensen Roder (*)	-	3 anos	Dez/09
Afretamento do FPSO OSX-1	OSX 1 BV	OSX-1	20 anos	Fev/10
Unidade de perfuração terrestre (Bacia do Parnaíba)	Queiroz Galvão Óleo e Gás S.A.	QG -1	1 ano	Mar/10
Barco (AHTS)	Maersk	Traveler	1 ano	Dez/10
Barco (AHTS)	Pan Marine	Terrel Tide	1 ano	Dez/10
SRV Integrados de engenharia	BAKER	-	1 ano	Dez/11
BCSS (Bomba Submersa)	BAKER	-	4 ano	Ago/14
Unidade de perfuração terrestre (Bacia do Parnaíba)	BCH	BHC-5	1 ano	Fev/12
Aluguel de área	Pennat	-	4 meses	Jun/11
Sísmica 2D - Maranhão	Georadar	-	1 ano	Fev/12
Aquisição de UTA 1 projeto Waimea	GE Oil & Gas (*)	-	1 ano	Jan/11
Serviços de operação FPSO OSX-1	OSX Serviços Operacionais	OSX-1	20 anos	Fev/11
Novas locações poços Parnaíba	TEN Engenharia	-	1 ano	Fev/11
Aquisição de ANMH's projeto Waimea	GE Oil & Gas (*)	-	1 ano	Fev/11
Aquisição de HPU projeto Waimea	GE Oil & Gas (*)	-	1 ano	Fev/11
Aquisição de linhas flexíveis, umbilicais e outros equipamentos Subsea	Wellstream	-	1 ano	Mar/11
10 sistemas de cabeça de poço Parnaíba	WEB Nordeste (*)	-	1 ano	Abr/11
Aquisição de UTA 2-3-4-5 Projeto Waimea	Marine Productions (Oceanering) (*)	-	1 ano	Mai/11
Aquisição sísmica 3D VIM-5 Colômbia	CGL Companhia Geofísica	-	1 ano	Jun/11
Operações logísticas base Parnaíba	BSM	-	1 ano	Jul/11
Afretamento e Serviço embarcação LH	Petro Santos & Boldini	-	1 ano	Jul/11
Teste de Penetração Projeto Waimea	Fugro BV	-	1 ano	Set/11

(\*) Trata-se de contrato do tipo *Master Service Agreement* ou *Master Purchase Agreement*.

As controladas OGX Ltda. e OGX Maranhão têm compromisso de executar o Programa Exploratório Mínimo ("PEM"), que compreende a perfuração de 29 poços exploratórios, além de aquisição, reprocessamento e processamentos sísmicos especiais, no montante equivalente a R\$618.532. Este compromisso está sendo cumprido dentro do período exploratório de cada concessão.

## Notas Explicativas

# OGX Petróleo e Gás Participações S.A. (Companhia aberta)

## Notas explicativas às Informações Trimestrais

*(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)*

Durante o período de seis meses findo em 30 de junho de 2011, a Companhia e suas controladas não assumiram outros compromissos que não estejam divulgados nas informações trimestrais, exceto os anteriormente mencionados.

### **23 Instrumentos financeiros e gerenciamento de risco**

A Companhia e suas controladas mantêm operações com instrumentos financeiros. A administração desses instrumentos é efetuada por meio de estratégias operacionais e controles internos visando assegurar liquidez, segurança e rentabilidade. A contratação de instrumentos financeiros com o objetivo de proteção (*hedge*) é feita por meio de análise da exposição ao risco (câmbio, taxa de juros entre outros riscos), e obedece a estratégia aprovada pelo Conselho de Administração.

A política de controle consiste em acompanhamento permanente das condições contratadas versus condições vigentes no mercado e expectativas futuras. A Companhia e suas controladas não efetuam aplicações de caráter especulativo, em derivativos ou quaisquer outros ativos de risco. Os resultados obtidos com estas operações estão condizentes com as políticas e estratégias definidas pela Administração da Companhia e suas controladas.

Os valores de realização estimados de ativos e passivos financeiros da Companhia e suas controladas foram determinados por meio de informações disponíveis no mercado e metodologias apropriadas de avaliação. Entretanto, considerável julgamento foi requerido na interpretação dos dados de mercado para produzir a estimativa do valor de realização mais adequada. Como consequência, as estimativas a seguir não indicam, necessariamente, os montantes que poderão ser realizados no mercado de troca corrente. O uso de diferentes metodologias de mercado pode ter um efeito material nos valores de realização estimados.

A Companhia tem uma política formal para gerenciamento de riscos. A contratação de instrumentos financeiros com o objetivo de proteção é feita por meio de uma análise periódica da exposição ao risco que a Administração pretende cobrir, a qual é aprovada pelo Conselho de Administração. Os resultados obtidos com estas operações e a aplicação dos controles internos para o gerenciamento de riscos foram satisfatórios aos objetivos propostos.

**Notas Explicativas****OGX Petróleo e Gás Participações S.A.  
(Companhia aberta)****Notas explicativas às Informações Trimestrais***(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)*

Todas as operações com instrumentos financeiros estão reconhecidas nas Informações Trimestrais, conforme o quadro abaixo:

Instrumentos financeiros	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/06/2011	31/12/2010	30/06/2011	31/12/2010
<b>Ativos</b>					
Caixa e equivalentes de caixa	5	4.019.411	3.094	6.333.243	4.080.107
Títulos e Valores Mobiliários	6	373	73.260	106.426	73.260
Depósitos Vinculados	7	572.603	634.799	572.603	634.799
		<u>4.592.387</u>	<u>711.153</u>	<u>7.012.272</u>	<u>4.788.166</u>
<b>Passivos</b>					
Fornecedores	14	(269)	(502)	(384.698)	(446.907)
Empréstimos e financiamentos	15	(3.954.531)	-	(3.954.531)	-
Instrumentos financeiros derivativos	21	-	-	(234.366)	(225.794)
Partes relacionadas	13	-	-	(68.457)	(11.758)
		<u>(3.954.800)</u>	<u>(502)</u>	<u>(4.642.052)</u>	<u>(684.459)</u>

Em atendimento à Instrução CVM nº 475/2008 e à Deliberação nº 604/2009 que revogou a Deliberação nº 566/2008, a descrição dos saldos contábeis e dos valores de mercado dos instrumentos financeiros, inclusos no balanço patrimonial em 30 de junho de 2011 e 31 de dezembro 2010, estão identificadas a seguir:

**Caixa e equivalentes de caixa**

Os saldos em conta-corrente mantidos em bancos têm seus valores de mercado equivalentes aos saldos contábeis e classificados como ativos e passivos financeiros mensurados a valor justo através do resultado.

As aplicações financeiras em fundos de investimentos estão mensuradas ao seu valor da quota do fundo na data do balanço, que corresponde ao seu valor de mercado.

**Títulos e valores mobiliários**

As aplicações financeiras em LFTs estão mensuradas ao seu valor na data do balanço, que corresponde ao seu valor de mercado. As mesmas são classificadas como ativos financeiros mensurados a valor justo através do resultado.

**Notas Explicativas****OGX Petróleo e Gás Participações S.A.  
(Companhia aberta)****Notas explicativas às Informações Trimestrais**

*(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)*

**Depósitos Vinculados**

As aplicações financeiras vinculadas às garantias oferecidas à ANP referentes ao Programa Exploratório Mínimo nas concessões. As mesmas são classificadas como ativos financeiros mensurados a valor justo através do resultado.

**Fornecedores**

Contas a pagar a fornecedores de bens e serviços necessários às operações da Companhia e suas controladas, cujos valores são conhecidos ou calculáveis, acrescidos, quando aplicável dos correspondentes encargos, variações monetárias e/ou cambiais incorridas até a data dos balanços.

Estes saldos estão classificados como passivo financeiro não mensurado ao valor justo e se encontram reconhecidos pelo seu custo amortizado, que não divergem significativamente do valor de mercado.

**Empréstimos e Financiamentos**

Em 03 de junho de 2011, a OGX Petróleo e Gás Participações S/A, realizou a emissão no mercado internacional de US\$ 2,563 bilhões na modalidade Títulos de Dívida no Exterior (*Senior Unsecured Notes*) com vencimento em junho de 2018.

Em 30 de junho o valor de mercado utilizado para o cálculo do valor justo foi extraído do provedor de informações de mercado – Bloomberg, mercado secundário de títulos de dívida emitidos no exterior. Nesta data o título de dívida estava sendo negociado acima do seu valor de face, a taxa de 7,9442%a.a.

**Notas Explicativas****OGX Petróleo e Gás Participações S.A.  
(Companhia aberta)****Notas explicativas às Informações Trimestrais***(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)*

Estes saldos estão classificados como passivo financeiro não mensurado ao valor justo e se encontram reconhecidos pelo seu custo amortizado.

	<b><u>Controladora e Consolidado</u></b>	
	<b><u>30/06/2011</u></b>	
	<b>Custo Amortizado</b>	<b>Valor Justo</b>
Títulos de Dívida no Exterior ( <i>Senior Unsecured Notes</i> )	<u>3.954.531</u>	<u>4.372.906</u>

**Partes relacionadas**

Valores devidos a empresas ligadas relativos, principalmente, ao compartilhamento de recursos administrativos e de suporte provido pelas empresas do Grupo EBX.

Estes saldos estão classificados como passivo financeiro não mensurado ao valor justo e se encontram reconhecidos pelo seu custo amortizado.

**Instrumentos financeiros derivativos**

Descrito *no item* “Risco da taxa de câmbio”, *sub-item* “Instrumentos financeiros derivativos”.

**Notas Explicativas****OGX Petróleo e Gás Participações S.A.  
(Companhia aberta)****Notas explicativas às Informações Trimestrais***(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)***a. Riscos**

As operações da Companhia e de suas controladas estão sujeitas aos fatores de riscos abaixo descritos:

**i. Risco de crédito**

O risco de crédito decorre da possibilidade da Companhia e de suas controladas sofrerem perdas em função da inadimplência de suas contrapartes, ou de instituições financeiras depositárias de recursos ou de investimentos financeiros. Para mitigar os riscos, a Companhia e suas controladas adotam, como prática, a análise da situação financeira e patrimonial de suas contrapartes, assim como o acompanhamento permanente das posições em aberto. No que tange às instituições financeiras, a Companhia e suas controladas utilizam o relatório *RISKBank*, da consultoria Lopes Filho e Associados, que tem por objetivo classificar e acompanhar sistematicamente o risco e a performance de cada banco.

*Quadro de risco de crédito:*

Instrumentos financeiros	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/06/2011	31/12/2010	30/06/2011	31/12/2010
Caixa e equivalentes de caixa	5	4.019.411	3.094	6.333.243	4.080.107
Títulos e Valores Mobiliários	6	373	73.260	106.426	73.260
Depósitos Vinculados	7	572.603	634.799	572.603	634.799
<b>Total</b>		<u>4.592.387</u>	<u>711.153</u>	<u>7.012.272</u>	<u>4.788.166</u>

**Notas Explicativas****OGX Petróleo e Gás Participações S.A.  
(Companhia aberta)****Notas explicativas às Informações Trimestrais***(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)**Quadro de classificação de risco “Índice Riskbank”:*

Banco	Classificação de Risco	30/06/2011	31/12/2010
		Índice RiskBank	Índice RiskBank
BRABESCO	BAIXO RISCO PARA LONGO PRAZO	11,57	11,47
BTG PACTUAL	BAIXO RISCO PARA MÉDIO PRAZO	11,20	10,41
CREDIT SUISSE (BRASIL)	(a)	10,69	-
HSBC BANK BRASIL	BAIXO RISCO PARA LONGO PRAZO	10,29	10,51
ITAÚ UNIBANCO	BAIXO RISCO PARA LONGO PRAZO	12,12	11,74
SAFRA	BAIXO RISCO PARA LONGO PRAZO	11,43	11,42
SANTANDER (BRASIL)	BAIXO RISCO PARA LONGO PRAZO (em monitoramento)	9,80	9,71
VOTORANTIM	BAIXO RISCO PARA LONGO PRAZO (-)	10,80	11,01

(a) O Riskbank considerou insuficientes as informações providas pelo Credit Suisse para divulgação de sua **Classificação de Risco**. A classificação de risco da Moody's considera o *rating* de longo prazo do Credit Suisse Aa2 com “Outlook” negativo.

**ii. Risco da taxa de câmbio**

As seguintes taxas de câmbio, frente ao real, foram aplicadas durante o período:

	30/06/2011		31/12/2010	
	Taxa média	Taxa final	Taxa média	Taxa final
Dólar (US\$)	1,6318	1,5611	1,7593	1,6662
Euro (EUR)	2,4076	2,4115	2,3324	2,2218

## Notas Explicativas

# OGX Petróleo e Gás Participações S.A. (Companhia aberta)

## Notas explicativas às Informações Trimestrais

(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)

### *Instrumentos financeiros derivativos*

A Companhia e sua controlada OGX Ltda. adotam política de controle de riscos visando minimizar os impactos decorrentes da flutuação da taxa de câmbio sobre suas obrigações relativas a investimentos de capital (“*Capex*”) predominantemente denominados na moeda norte-americana, ante seus recursos, que se encontram aplicados em Reais. A Companhia pode atuar na contratação de operações de derivativos, dentro dos seguintes limites:

- Para valores efetivamente comprometidos ou contratados, nos quais já existam contratos firmados com fornecedores, deve ser adotada a posição de cobertura de até 100%, independentemente do prazo da exposição.
- Para valores estimados, deve ser adotada posição com prazo de cobertura limitado a doze meses e posição de cobertura inferior a 100%, ponderada com base em perspectiva conservadora de realização.

Tal estratégia visa proteger a Companhia e sua controlada OGX Ltda. contra flutuações cambiais, com instrumentos defensivos de hedge, pois a política do Grupo contra riscos financeiros não permite qualquer alavancagem com intuito especulativo.

Neste contexto, a Companhia e sua controlada OGX Ltda. realizam operações com derivativos, cuja modalidade de proteção predominantemente utilizada é a contratação de NDF’s (“*Non Deliverable Forwards*”), que consiste na negociação a termo sem entrega física de moeda, para minimizar o impacto dos descasamentos cambiais. Esta operação não gera custo inicial para a Companhia e sua controlada OGX Ltda.

**Notas Explicativas****OGX Petróleo e Gás Participações S.A.**  
**(Companhia aberta)****Notas explicativas às Informações Trimestrais***(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)*

Em 30 de junho de 2011 e em 31 de dezembro de 2010 a exposição cambial é demonstrada conforme o quadro a seguir:

	<u>Consolidado</u>	
	<b>31/06/2011</b>	<b>31/12/2010</b>
Ativos e Passivos líquidos de controladas no exterior - (dólar e euro)	(237)	31.953
Instrumentos derivativos-exposição em dólar	<u>1.406.863</u>	<u>2.766.725</u>
Exposição	<u><u>1.406.626</u></u>	<u><u>2.798.678</u></u>

Sempre que houver condições de mercado (liquidez e preços), a Companhia e sua controlada buscarão a contratação de instrumento com prazo de vencimento o mais próximo possível da estimativa de pagamento de suas obrigações. No longo prazo, isto minimizará impactos no fluxo de caixa e no resultado da Companhia e de sua controlada. Caso os instrumentos disponíveis não atendam as necessidades da Companhia e de sua controlada de prazo de cobertura, serão contratados vencimentos mais curtos, os quais serão alongados tão logo seja restabelecida a liquidez do mercado para vencimentos mais longos.

A metodologia de cálculo do valor justo das operações com NDFs considera a diferença entre o valor presente da ponta ativa e da ponta passiva, estimados através do desconto dos fluxos de caixa pela taxa de juros da moeda em que o *hedge* é denominado.

## Notas Explicativas

# OGX Petróleo e Gás Participações S.A. (Companhia aberta)

## Notas explicativas às Informações Trimestrais

(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)

A forma algébrica para o cálculo do referido valor justo pode ser entendida conforme descrito abaixo:

- (a) O valor de referência (em moeda estrangeira) é multiplicado pela taxa de câmbio originalmente contratada para o vencimento. A partir do montante em Reais, e baseado na curva de juros pré (negociada na Bolsa de Mercadorias e Futuros de São Paulo - "BM&F"), calcula-se o valor presente pelo período remanescente do vencimento da operação em dias úteis.
- (b) O mesmo valor de referência é trazido a valor presente pela curva de Cupom cambial ("*Forward Rate Agreement*") negociada na BM&F, pelo prazo remanescente até o vencimento da operação em dias corridos. O resultado será multiplicado pela Ptax-800 de fechamento da data base (conforme divulgado pelo Banco Central do Brasil – "BACEN").

O valor justo do instrumento financeiro - MtM ("*Mark to Market*") - em Reais será a diferença entre (a) e (b) acima.

Nas operações contratadas, os vencimentos utilizados ocorrem sempre no primeiro dia útil do mês.

Em 30 de junho de 2011, a Companhia e sua controlada OGX Ltda. possuíam US\$ 901,2 milhões (US\$1.660,5 milhões em 31 de dezembro de 2010) contratados em operações de NDF's.

**Notas Explicativas****OGX Petróleo e Gás Participações S.A.  
(Companhia aberta)****Notas explicativas às Informações Trimestrais***(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)**Quadro consolidado dos instrumentos financeiros derivativos*

OGX Ltda.		Valor de Referência (US\$)		Valor Justo (R\$)	
Contratos de NDF:	Vencimento	30/06/2011	31/12/2010	30/06/2011	31/12/2010
Banco Citibank	Set/11 a Dez/11	105.100	145.100	(24.900)	(12.408)
Banco Morgan Stanley	Ago/11 a Jan/12	260.000	260.000	(81.551)	(33.109)
Banco Itaú BBA	Out/11 a Fev/12	97.800	80.000	(23.142)	(7.854)
Banco Santander	fev/12	29.400	170.000	(1.710)	(33.625)
Banco HSBC	Jul/11 e Nov/11	126.500	280.000	(31.642)	(41.059)
Banco Goldman Sachs	Set/11 a Jan/12	120.000	200.000	(29.991)	(18.127)
Banco BTG Pactual	Ago/11 a Jan/12	110.000	190.000	(28.482)	(18.506)
Banco Bradesco	Set/11 a Dez/11	52.400	295.400	(12.947)	(53.106)
Banco Votorantim	-	-	40.000	-	(8.000)
<b>Total</b>		<b>901.200</b>	<b>1.660.500</b>	<b>(234.366)</b>	<b>(225.794)</b>

Os contratos firmados com vencimentos em 2011 e 2012 podem vir a ser recontratados para exercícios posteriores.

Para os instrumentos financeiros derivativos vigentes não há exigência de margem de garantia prevista nos contratos. As operações são devidamente registradas na CETIP S.A.

No período de seis meses findo em 30 de junho de 2011, o resultado negativo com instrumentos financeiros derivativos foi de R\$223.467 em perdas líquidas realizadas (R\$292.119 em perdas realizadas no período de seis meses findo em 30 de junho de 2010).

**iii. Risco de taxas de juros**

Decorre da possibilidade de a Companhia e suas controladas sofrerem ganhos ou perdas decorrentes de oscilações de taxas de juros incidentes sobre seus ativos e passivos financeiros. Visando a mitigação desse tipo de risco, a Companhia e suas controladas buscam diversificar a aplicação de recursos em termos de taxas pré ou pós fixadas, conforme detalhamento nas Notas Explicativas nº 5, 6 e 7, e, em determinadas circunstâncias, podem ser efetuadas operações de *hedge* para travar o custo financeiro das operações.

## Notas Explicativas

# OGX Petróleo e Gás Participações S.A. (Companhia aberta)

## Notas explicativas às Informações Trimestrais

(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)

Em 30 de junho de 2011 e 31 de dezembro de 2010, não havia nenhum *hedge* contratado para o risco da taxa de juros.

### iv. Risco de Mercado - Análise de sensibilidade

A OGX e sua controlada elaboraram quatro cenários de sensibilidade com o objetivo de explicitar os possíveis impactos que flutuações na taxa de câmbio, curva de juros locais e curva de juros em dólar (principais fatores de risco) poderiam vir a gerar nos seus fluxos de caixa e posição patrimonial.

Os cenários definidos nesta análise foram:

- Cenário (Base): foram consideradas as curvas e taxas de câmbio de 30 de junho de 2011;
- Cenário I (apreciação da taxa de câmbio – R\$/US\$ - em 25%): considerando um choque negativo (*alta*) de 25% na curva de juros local em reais (Taxa Pré) e em dólar (Cupom Cambial) a partir do valor contabilizado, impactando negativamente o valor justo das posições de derivativos da OGX;
- Cenário II (desvalorização da taxa de câmbio – R\$/US\$ - em 25%): considerando um choque positivo (*baixa*) de 25% na curva de juros local em reais (Taxa Pré) e em dólar (Cupom Cambial) a partir do valor contabilizado, impactando positivamente o valor justo das posições de derivativos da OGX;
- Cenário III (apreciação da taxa de câmbio – R\$/US\$ - em 50%): considerando um choque negativo (*alta*) de 50% na curva de juros local em reais (Taxa Pré) e em dólar (Cupom Cambial) a partir do valor contabilizado, impactando negativamente o valor justo das posições de derivativos da OGX;
- Cenário IV (desvalorização da taxa de câmbio – R\$/US\$ - em 50%): considerando um choque positivo (*baixa*) de 50% na curva de juros local em reais (Taxa Pré) e em dólar (Cupom Cambial) a partir do valor contabilizado, impactando positivamente o valor justo das posições de derivativos da OGX;

**Notas Explicativas****OGX Petróleo e Gás Participações S.A.  
(Companhia aberta)****Notas explicativas às Informações Trimestrais***(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)*

Vale ressaltar que o valor justo do instrumento financeiro é influenciado pelos seguintes fatores de risco:

- Ptax-800 – BACEN
- Curva de juros local (taxa pré)
- Curva de juros em dólar (cupom cambial – *forward rate agreement*)

O fator de risco mais significativo que foi sensibilizado para as operações de NDF (dólar), apresentou os seguintes valores resultantes:

*Ptax-800 Cenário-Base (data-base 30 de junho de 2011): R\$1,5611*

- Cenário I: - 25% = R\$1,1708
- Cenário II: + 25% = R\$1,9514
- Cenário III: - 50% = R\$0,7806
- Cenário IV: + 50% = R\$2,3417

As tabelas a seguir demonstram a análise de sensibilidade das operações com instrumentos financeiros derivativos em aberto em 30 de junho de 2011:

	Análise de Sensibilidade					
	Valor de referência (US\$)	Cenário Base (R\$)	Cenário I (R\$)	Cenário II (R\$)	Cenário III (R\$)	Cenário IV (R\$)
OGX Petróleo e Gás Ltda. Posição Ativa (moeda estrangeira – dólar)						
<b>Total</b>	901.200	(234.366)	(580.125)	122.593	(935.010)	470.529

**Notas Explicativas****OGX Petróleo e Gás Participações S.A.  
(Companhia aberta)****Notas explicativas às Informações Trimestrais***(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)***Value at Risk (VaR) das operações**

A Companhia e sua controlada OGX Ltda utilizam o conceito de “Value at Risk” (VaR) para o cálculo da perda máxima potencializada de suas operações de derivativos. O conceito VaR Paramétrico trata do cálculo de perda potencial ao longo de um intervalo de tempo, sob condições de mercado e dentro de determinado nível de confiança. O VaR é uma medida estatística que foi desenvolvida através das estimativas de desvio padrão e de correlações entre os retornos dos diversos fatores de risco. A distribuição dos valores de retorno dos fatores de risco normal tem como premissa um nível de confiança de 95% e  *Holding Period* (Intervalo de Tempo) de 1 dia.

	<b>30/06/2011</b>	
	<b>Valor de referência (US\$`000)</b>	<b>VaR (Value at Risk - R\$`000)</b>
NDF US\$/BRL	901.200	13.907
<b>TOTAL</b>	<b>901.200</b>	<b>13.907</b>
	<b>31/12/2010</b>	
	<b>Valor de referência (US\$`000)</b>	<b>VaR (Value at Risk - R\$`000)</b>
NDF US\$/BRL	1.660.500	21.557
<b>TOTAL</b>	<b>1.660.500</b>	<b>21.957</b>

**Risco de liquidez**

A Companhia e suas controladas monitoram seu nível de liquidez considerando os fluxos de caixa esperados em contrapartida ao montante disponível de caixa e equivalentes de caixa. A gestão prudente do risco de liquidez implica em manter caixa, títulos e valores mobiliários suficientes e capacidade de liquidar posições de mercado.

Os passivos financeiros possuem vencimentos de curto prazo, os quais incluem fornecedores, instrumentos derivativos, salários e encargos a pagar e dívidas com pessoas ligadas e, conseqüentemente, os valores reconhecidos em 30 de junho de 2011 e 31 de dezembro de 2010 se aproximam dos valores de principal acrescidos da estimativa de pagamentos futuros de juros.

**Notas Explicativas****OGX Petróleo e Gás Participações S.A.**  
**(Companhia aberta)****Notas explicativas às Informações Trimestrais***(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)*

As maturidades contratuais dos instrumentos financeiros estão apresentadas a seguir:

<b>Consolidado - 30/06/2011</b>					
	<b>Até 6 meses</b>	<b>De 6 meses a 1 ano</b>	<b>De 1 a 4 anos</b>	<b>Mais de 4 anos</b>	<b>Total</b>
Fornecedores	384.698	-	-	-	384.698
Empréstimos e Financiamentos	170.047	170.047	1.020.280	5.021.379	6.381.783
Instrumentos financeiros derivativos	200.472	33.894	-	-	234.366
Partes Relacionadas	68.457	-	-	-	68.457
<b>Total</b>	<b>823.674</b>	<b>203.941</b>	<b>1.020.280</b>	<b>5.021.379</b>	<b>7.069.304</b>

<b>Consolidado - 31/12/2010</b>					
	<b>Até 6 meses</b>	<b>De 6 meses a 1 ano</b>	<b>De 1 a 4 anos</b>	<b>Mais de 4 anos</b>	<b>Total</b>
Fornecedores	446.907	-	-	-	446.907
Empréstimos e Financiamentos	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	127.677	98.117	-	-	225.794
Partes Relacionadas	11.758	-	-	-	11.758
<b>Total</b>	<b>586.342</b>	<b>98.117</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>684.459</b>

**Notas Explicativas****OGX Petróleo e Gás Participações S.A.  
(Companhia aberta)****Notas explicativas às Informações Trimestrais***(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)***Valor Justo Hierárquico**

Existem três tipos de níveis para classificação do Valor Justo referente a instrumentos financeiros, a hierarquia fornece prioridade para preços cotados não ajustados em mercado ativo referente a ativo ou passivo financeiro. A classificação dos Níveis Hierárquicos pode ser apresentada conforme exposto abaixo:

- Nível 1 - Dados provenientes de mercado ativo (preço cotado não ajustado) de forma que seja possível acessar diariamente inclusive na data da mensuração do valor justo.
- Nível 2 - Dados diferentes dos provenientes de mercado ativo (preço cotado não ajustado) incluídos no Nível 1, extraído de modelo de precificação baseado em dados observáveis de mercado.
- Nível 3 - Dados extraídos de modelo de precificação baseado em dados não observáveis de mercado.

Em 30 de junho de 2011 e 31 de dezembro de 2010 a classificação por Nível Hierárquico apresenta-se da seguinte forma:

Instrumentos financeiros	Nível	Controladora		Consolidado	
		30/06/2011	31/12/2010	30/06/2011	31/12/2010
<b>Ativos</b>					
Caixa e equivalentes de caixa	2	4.019.411	3.094	6.333.243	4.080.107
Títulos e valores mobiliários	2	373	73.260	106.426	73.260
Depósito Vinculado	2	572.603	634.799	572.603	634.799
<b>Passivos</b>					
Instrumentos financeiros derivativos	2	-	-	(234.366)	(225.794)

Ressaltamos que não foram observados instrumentos financeiros classificados como Níveis 1 e 3 durante o período em análise e que não ocorreram transferências de níveis para este mesmo período.

## Notas Explicativas

# OGX Petróleo e Gás Participações S.A. (Companhia aberta)

## Notas explicativas às Informações Trimestrais

*(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)*

### 24 Cobertura de seguros

A Companhia e suas controladas diretas e indiretas adotam a política de contratar cobertura de seguros para os bens sujeitos a riscos por montantes considerados pela Administração como suficientes para cobrir eventuais sinistros, considerando a natureza de sua atividade. As premissas de riscos adotadas, dada a sua natureza, não fazem parte do escopo de uma revisão das informações trimestrais, consequentemente, não foram auditados pelos nossos auditores independentes. As apólices estão em vigor e os prêmios foram devidamente pagos. A Companhia e suas controladas consideram que a cobertura de seguros é consistente com as outras empresas de dimensão semelhante operando no setor.

A Companhia contratou os seguintes seguros com vigência a partir de 16 de setembro de 2009, quando teve início sua campanha exploratória: (i) Danos Materiais visando à cobertura dos ativos da OGX e de terceiros sob responsabilidade da Companhia; (ii) Responsabilidade Civil contra danos a terceiros; (iii) Seguro de Controle de Poço, que dá cobertura para ocorrência de acidentes tais como *kick* e *blowout*, erupção do poço devido ao descontrole de sua pressão, que pode levar ao abandono do mesmo. A Companhia, com apoio da consultoria Aon Risks, buscou o mercado internacional para compor seu painel de resseguradores com especialização na área de energia. As apólices foram emitidas localmente pela Itaú XL Seguros Corporativos e Zurich Brasil Seguros.

Em março de 2011 a Companhia contratou seguros-garantia para cobertura do 2º período exploratório do Programa Exploratório Mínimo (PEM) junto a Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP). As apólices foram emitidas pela J. Malucelli Seguradora.

**Notas Explicativas****OGX Petróleo e Gás Participações S.A.  
(Companhia aberta)****Notas explicativas às Informações Trimestrais***(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)*

Em 30 de junho de 2011, os principais ativos ou interesses cobertos por seguros e os respectivos montantes são demonstrados a seguir:

<b>Seguros/Modalidade</b>	<b>Importâncias Seguradas</b>
<b>Campanha exploratória</b>	<b>US\$' 000</b>
Controle de poço da Bacia de Santos (Offshore)	250.000
Controle de poço da Bacia do Pará-Maranhão (Offshore)	180.000
Controle de poço da Bacia de Campos (Offshore)	125.000
Controle de poço da Bacia do Parnaíba (Onshore)	60.000
Responsabilidade civil geral e danos morais referente à operação de exploração de petróleo e gás (Offshore)	100.000
Responsabilidade civil geral e danos morais referente à operação de exploração de petróleo e gás (Onshore)	25.000
Danos materiais a bens e equipamentos referentes à operação de exploração de Petróleo e Gás (Offshore)	72.000
<b>Demais Seguros</b>	<b>R\$' 000</b>
Seguro-garantia do PEM (2º período exploratório)	287.264
Responsabilidade civil dos administradores - D&O	200.000
Responsabilidade civil geral e danos morais	30.000
Danos materiais dos escritórios	9.600
Automóvel (frota executivos)	(Danos materiais e danos corporais)

**Notas Explicativas****OGX Petróleo e Gás Participações S.A.  
(Companhia aberta)****Notas explicativas às Informações Trimestrais***(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)***25 Informações por segmento**

As informações por segmento foram preparadas de acordo com o CPC 22 (Informações por Segmento), equivalente ao IFRS 8 e estão sendo apresentadas em relação aos negócios da Companhia e suas controladas, identificados com base na sua estrutura de gerenciamento e nas informações gerenciais internas.

A Administração da Companhia considera que há apenas uma atividade de negócios: a de exploração e produção de petróleo e gás natural. A Companhia e suas controladas estão segmentadas operacionalmente de acordo com a localização dos blocos exploratórios por bacia (segmento geológico), o qual esteja sujeito a riscos e remunerações que são diferentes daqueles outros segmentos.

Na apresentação das informações por segmentos operacionais, os seguintes itens são identificáveis, sendo o restante itens corporativos: ativos intangíveis, as despesas com exploração e os compromissos com programa exploratório mínimo dos segmentos são baseados na localização geológica dos ativos intangíveis. Como as controladas OGX Ltda. e OGX Maranhão ainda estão em fase pré-operacional não há receitas por segmento a serem apresentadas. As informações por segmento para o exercício findo em 31 de dezembro de 2010 e para os período de seis meses findos em 30 junho de 2011 e 2010 estão apresentadas a seguir:

***Ativos e passivos por segmento***

Em 30/06/2011	Bacias						Corporativo	Consolidado
	Campos	Pará-Maranhão	Santos	Espirito Santo	Parnaíba			
<b>Ativo</b>								
Ativo circulante	65	209	-	-	9.998	7.353.485	7.363.757	
Ativo não circulante	80.008	1.212	22.308	7.176	17.143	327.782	455.628	
Imobilizado	-	-	-	-	-	73.619	73.619	
Intangível	<u>3.796.891</u>	<u>103.373</u>	<u>1.754.317</u>	<u>49.579</u>	<u>114.856</u>	<u>113.030</u>	<u>5.932.045</u>	
<b>Total do ativo</b>	<u><u>3.876.964</u></u>	<u><u>104.793</u></u>	<u><u>1.776.625</u></u>	<u><u>56.755</u></u>	<u><u>141.997</u></u>	<u><u>7.867.916</u></u>	<u><u>13.825.049</u></u>	

**Notas Explicativas****OGX Petróleo e Gás Participações S.A.  
(Companhia aberta)****Notas explicativas às Informações Trimestrais***(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)*

Em 30/06/2011	Bacias						Consolidado
	Campos	Pará- Maranhão	Santos	Espírito Santo	Parnaíba	Corporativo	
<b>Passivo</b>							
Passivo circulante	94.096	6.589	1.218	1.346	15.677	641.199	760.124
Passivo não circulante						3.945.767	3.945.767
<b>Patrimônio líquido</b>	-	-	-	-	-	9.119.158	9.119.158
<b>Total passivo e patrimônio líquido</b>	<u>94.096</u>	<u>6.589</u>	<u>1.218</u>	<u>1.346</u>	<u>15.677</u>	<u>13.706.124</u>	<u>13.825.049</u>
	Bacias						
	Campos	Pará- Maranhão	Santos	Espírito Santo	Parnaíba	Corporativo	Consolidado
<b>Ativo</b>							
Ativo circulante	-	-	-	-	3.184	5.080.324	5.083.508
Ativo não circulante	19.338	-	2.240	1.725	40	264.641	287.984
Imobilizado	-	-	-	-	-	27.624	27.624
Intangível	2.798.435	18.562	1.522.233	47.248	53.999	148.941	4.589.418
<b>Total do ativo</b>	<u>2.817.773</u>	<u>18.562</u>	<u>1.524.473</u>	<u>48.973</u>	<u>57.223</u>	<u>5.521.530</u>	<u>9.988.534</u>
<b>Passivo</b>							
Passivo circulante	23.366	-	3.653	5.331	-	704.628	736.978
Passivo não circulante	-	-	-	-	-	11.758	11.758
<b>Patrimônio líquido</b>	-	-	-	-	-	9.239.798	9.239.798
<b>Total passivo e patrimônio líquido</b>	<u>23.366</u>	<u>-</u>	<u>3.653</u>	<u>5.331</u>	<u>-</u>	<u>9.956.184</u>	<u>9.988.534</u>

**Notas Explicativas****OGX Petróleo e Gás Participações S.A.  
(Companhia aberta)****Notas explicativas às Informações Trimestrais***(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)***Demonstração do resultado por segmento**

	<b>Bacias</b>						<b>Consolidado</b>
	<b>Campos</b>	<b>Pará- Maranhão</b>	<b>Santos</b>	<b>Espírito Santo</b>	<b>Parnaíba</b>	<b>Corporativo</b>	
<b>Em 30/06/2011</b>							
<b>Receitas (despesas) operacionais</b>							
Despesas com exploração	(35.418)	(1.683)	(3.205)	(3.238)	(31.438)	-	(74.982)
Administrativas e gerais	-	-	-	-	-	(130.605)	(130.605)
<b>Resultado antes do resultado financeiro e dos tributos</b>	(35.162)	(1.683)	(3.205)	(3.238)	(31.694)	(130.605)	(205.587)
<b>Resultado financeiro</b>							
Receitas financeiras	4.771	379	305	-	231	284.289	289.974
Despesas financeiras	-	-	-	-	-	(302.230)	(302.230)
<b>Resultado antes dos tributos sobre o lucro</b>	(30.391)	(1.304)	(2.900)	(3.238)	(31.463)	(148.547)	(217.843)
Imposto de renda e contribuição social	13.352	301	948	768	5.960	45.076	66.404
<b>Prejuízo do exercício</b>	<u>(17.039)</u>	<u>(1.003)</u>	<u>(1.953)</u>	<u>(2.470)</u>	<u>(25.504)</u>	<u>(103.471)</u>	<u>(151.439)</u>
	<b>Bacias</b>						
	<b>Campos</b>	<b>Pará- Maranhão</b>	<b>Santos</b>	<b>Espírito Santo</b>	<b>Parnaíba</b>	<b>Corporativo</b>	<b>Consolidado</b>
<b>Em 30/06/2010</b>							
<b>Receitas (despesas) operacionais</b>							
Despesas com exploração	(3.623)	(3.348)	(4.808)	(12.124)	(24.764)	-	(48.666)
Administrativas e gerais	-	-	-	-	-	(121.655)	(121.655)
<b>Resultado antes do resultado financeiro e dos tributos</b>	(3.623)	(3.348)	(4.808)	(12.124)	(24.764)	(121.655)	(170.321)
<b>Resultado financeiro</b>							
Receitas financeiras	-	-	-	-	-	586.935	586.935
Despesas financeiras	-	-	-	-	-	(301.565)	(301.565)
<b>Resultado antes dos tributos sobre o lucro</b>	(3.623)	(3.348)	(4.808)	(12.124)	(24.764)	163.715	115.049
Imposto de renda e contribuição social	-	-	-	-	-	(10.393)	(10.393)
<b>Prejuízo do exercício</b>	<u>(3.623)</u>	<u>(3.348)</u>	<u>(4.808)</u>	<u>(12.124)</u>	<u>(24.764)</u>	<u>153.322</u>	<u>104.656</u>

**Notas Explicativas****OGX Petróleo e Gás Participações S.A.  
(Companhia aberta)****Notas explicativas às Informações Trimestrais***(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)***26 Informações adicionais aos Fluxos de Caixa**

Em 30 de junho de 2011 e 2010, a Companhia, por meio de suas controladas OGX Ltda., OGX Campos e OGX Maranhão incorreu em gastos com perfuração exploratória e de intangível em progresso nos montantes abaixo, dos quais 5,59% foram financiados por fornecedores. As demonstrações dos fluxos de caixa contemplam o montante de R\$670.372 liquidado financeiramente pela Companhia e suas controladas.

	<u>Consolidado</u>	
	<b>30/06/2011</b>	<b>30/06/2010</b>
Estoques	55.513	(145.213)
Gastos com perfuração exploratória	1.367.586	(1.071.093)
Intangível	(24.959)	11.239
	<u>1.398.140</u>	<u>(1.205.067)</u>

**27 Lucro (prejuízo) por ação**

Conforme requerido pelo CPC 41 e IAS 33 (*Earnings per Share*), as tabelas a seguir reconciliam o lucro (prejuízo) dos períodos de três meses findos em 30 de junho de 2011 e 2010 aos montantes usados para calcular o lucro (prejuízo) por ação básico e diluído.

	<b>Básico</b>	<b>30/06/2011</b>	<b>30/06/2010</b>
Numerador básico e diluído:			
Lucro (prejuízo) atribuível aos acionistas		(142.641)	114.677
Denominador básico e diluído:			
Média ponderada de ações		<u>3.233.690.000</u>	<u>3.232.423.600</u>
<b>Lucro (prejuízo) por ação (em R\$) – Básico e diluído</b>		(0,04411)	0,03548

**Notas Explicativas****OGX Petróleo e Gás Participações S.A.  
(Companhia aberta)****Notas explicativas às Informações Trimestrais**

*(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)*

Em 30 de junho de 2011, 20.902.100 opções de ações não foram incluídas no cálculo de média ponderada do número de ações ordinárias, uma vez que seu efeito teria sido antidilutivo. Desta forma, em 30 de junho de 2011 não há diferenças entre o prejuízo por ação básico e o diluído.

**Notas Explicativas****OGX Petróleo e Gás Participações S.A.**  
**(Companhia aberta)****Notas explicativas às Informações Trimestrais***(Em milhares de reais, exceto quando mencionado em contrário)***Composição do Conselho de Administração**

Eike Fuhrken Batista  
**Presidente**

Eliezer Batista da Silva

Rodolfo Riechert

Cláudio Thomaz Lobo Sonder

Pedro Sampaio Malan

Rodolpho Tourinho Neto

Eduardo Karrer

Paulo Monteiro Barbosa Filho

Luiz Eduardo Guimarães Carneiro

Samir Zraick

Luiz do Amaral de França Pereira

Joaquim Saboia  
**Gerente Geral Financeiro**

**Composição da Diretoria**

Eike Fuhrken Batista  
**Diretor Presidente**

Paulo Manuel Mendes Mendonça  
**Diretor Geral e de Exploração**

Reinaldo José Belotti Vargas  
**Diretor de Produção**

Marcelo Faber Torres  
**Diretor Financeiro e de  
Relação com Investidores**

José Roberto Penna Chaves Faveret Cavalcanti  
**Diretor Jurídico**

**Contador Responsável**  
Jorge de Oliveira  
CRC-RJ nº 076.011/O-9

## Comentário Sobre o Comportamento das Projeções Empresariais

### Projeções e Estimativas

#### *(a) objeto da projeção*

#### *(b) período projetado e o prazo de validade da projeção*

As projeções acima mencionadas foram projetadas pelos seguintes períodos:

- i. Período de concessão para as etapas de exploração (5-6 anos) e desenvolvimento e produção (27 anos).
- ii. Período de concessão para as etapas de exploração (5-6 anos) e desenvolvimento e produção (27 anos).
- iii. Período de concessão para as etapas de exploração (5-6 anos) e desenvolvimento e produção (27 anos).
- iv. Até o final de 2013;
- v. Período projetado até o final de 2011, 2015 e 2019;
- vi. Até o final de 2019;
- vii. 27 anos relativos à fase de desenvolvimento e de produção, e possíveis extensões, a partir da aprovação do plano de desenvolvimento da produção;
- viii. Até o final do último período de concessão exploratória: 2013;
- ix. Até o final do último período de concessão exploratória: 2014;
- x. Durante os três primeiros anos de programa exploratório, até 2014.
- xi. Durante toda a vida útil do campo.

As projeções são válidas até sua efetiva concretização ou até a realização de novas análises técnicas da Companhia ou de certificadores contratados que identifiquem valores diversos para as projeções apresentadas em decorrência de alterações nas premissas utilizadas.

#### *(c) premissas da projeção, com a indicação de quais podem ser influenciadas pela administração da Companhia e quais escapam ao seu controle*

As projeções mencionadas acima possuem como premissas:

- i. O portfólio potencial da Companhia foi estimado pelo somatório de: (a) recursos contingentes líquidos (3C); (b) recursos prospectivos delineatórios não riscados líquidos (estimativa alta); (c) recursos prospectivos exploratórios convencionais riscados líquidos (estimativa média); (d) recursos prospectivos exploratórios não convencionais riscados líquidos (estimativa média); e (e) quantidades potenciais líquidas. O critério adotado para compilação das diferentes categorias de volumes é uma premissa da Companhia e não da D&M;
- ii. Conforme constam nos estudos disponíveis no site de Relações com Investidores da OGX ([www.ogx.com.br/ri](http://www.ogx.com.br/ri)), as estimativas foram elaboradas a partir de estudos probabilísticos e determinísticos associados a métodos geológicos e de engenharia padrões aceitos pela Sociedade de Engenheiros de Petróleo (SPE), pelo Conselho Mundial de Petróleo, pela Associação Americana de Geólogos de Petróleo e pela Sociedade de Engenheiros de Avaliação de Petróleo. Métodos probabilísticos e determinísticos foram utilizados na análise de incerteza quanto à descoberta e à quantidade do petróleo que pode vir a ser descoberto;
- iii. As estimativas de recursos potenciais recuperáveis foram elaboradas pela Companhia com base em descobertas realizadas nas camadas do pós-sal na Bacia de Campos e na Bacia do Parnaíba;
- iv. O número estimado de poços baseia-se na quantidade e na localização de prospectos e descobertas mapeados. Este número inclui poços exploratórios, entre pioneiros e delimitatórios;
- v. A meta de produção baseou-se: (a) no volume potencial do portfólio da Companhia; (b) quantidade de poços de produção e de injeção; (c) vazão estimada dos reservatórios; e (d) cronograma de execução dos projetos estabelecido pela Companhia.
- vi. A estimativa baseou-se na estimativa de produção mencionada no item (v);
- vii. O potencial produtivo baseou-se nos resultados obtidos pela realização de testes de formação realizados na bacia do Parnaíba;
- viii. A estimativa de investimento é baseada na quantidade de poços a serem perfurados durante a campanha exploratória marítima;

## Comentário Sobre o Comportamento das Projeções Empresariais

- ix. A estimativa de investimento é baseada na aquisição, processamento e interpretação de dados sísmicos adicionais e na quantidade de poços a serem perfurados durante a campanha exploratória no portfólio da OGX na Bacia do Parnaíba;
- x. A estimativa de investimento é baseada na aquisição, processamento e interpretação de dados sísmicos e na perfuração de poços durante a campanha exploratória no portfólio da OGX na Colômbia.
- xi. A estimativa de custos é baseada no desenvolvimento das descobertas realizadas nas Bacias de Campos e Parnaíba pela Companhia.

Todas as premissas consideradas acima são frutos de interpretações, sendo influenciadas pelo vasto conhecimento da região detido pelo corpo técnico da Companhia e no caso do item (ii), da DeGolyer & MacNaughton, empresa de consultoria em certificação de reservas no setor de petróleo e gás natural. Assim, as projeções mencionadas no item (a) acima, são estimativas e não devem ser de forma alguma consideradas promessas de desempenho por parte da Companhia, de seus administradores ou de certificadores contratados.

### (d) valores dos indicadores que são objeto da previsão

i.

<b>Portfólio potencial da OGX <sup>(1)</sup></b>	<b>Óleo milhões de bbl</b>	<b>Gás bilhões de ft<sup>3</sup></b>	<b>Óleo + Gás milhões de boe <sup>(4)</sup></b>
Recursos contingentes líquidos (3C) <sup>(2)</sup>	2.955	444	3.034
Recursos prospectivos delineatórios não-riscados líquidos (estimativa alta) <sup>(3)</sup>	1.300	-	1.300
Recursos prospectivos exploratórios convencionais riscados líquidos (estimativa média)	3.256	10.400	5.109
Recursos prospectivos exploratórios não convencionais riscados líquidos (estimativa média)	-	2.169	386
Quantidades potenciais líquidas (estimativa média)	993	-	993
<b>Portfólio potencial da OGX</b>	<b>8.505</b>	<b>13.013</b>	<b>10.823</b>

- <sup>(1)</sup> O volume potencial do portfólio da Companhia foi baseado em estimativas de volumes contidas nos relatórios da D&M.
- <sup>(2)</sup> A OGX considera os recursos contingentes 3C no somatório de seu portfólio potencial, por entender que após a campanha de delimitação os volumes contingentes 3C serão convertidos em 2C e 1C, e futuramente em reservas após a remoção de contingências.
- <sup>(3)</sup> A OGX considera a estimativa alta e não-riscada para os recursos prospectivos em área de delimitação por acreditar que a área de delimitação seja área 3C.
- <sup>(4)</sup> Medida de volume de gás, convertido para barris de petróleo, utilizando-se um fato de conversão de 5.615 pés cúbicos de gás natural para um barril de óleo.

ii.

<b>Recursos e quantidades potenciais estimados pela D&amp;M <sup>(1)</sup></b>	<b>Óleo milhões de bbl</b>	<b>Gás bilhões de ft<sup>3</sup></b>	<b>Óleo + Gás milhões de boe <sup>(7)</sup></b>
Recursos contingentes líquidos (3C) <sup>(2)</sup>	2.955	444	3.034
Recursos contingentes líquidos (2C) <sup>(2)</sup>	668	156	696
Recursos contingentes líquidos (1C) <sup>(2)</sup>	102	45	110
Recursos prospectivos delineatórios riscados líquidos (estimativa média) <sup>(3)</sup>	481	-	481
Recursos prospectivos exploratórios convencionais riscados líquidos (estimativa média) <sup>(4)</sup>	3.256	10.400	5.109
Recursos prospectivos exploratórios não convencionais riscados líquidos	-	2.169	386

**Comentário Sobre o Comportamento das Projeções Empresariais**(estimativa média) <sup>(5)</sup>

Quantidades potenciais líquidas

993

-

993

(estimativa média) <sup>(6)</sup>

<sup>(1)</sup> Todas as estimativas de volume de óleo e gás acima estão contidas nos relatórios da D&M com datas base de setembro de 2009, dezembro de 2010 e março de 2011.

<sup>(2)</sup> Bacias de Campos e Parnaíba.

<sup>(3)</sup> Bacia de Campos.

<sup>(4)</sup> Bacias de Campos, Santos, Espírito Santo, Pará-Maranhão, Parnaíba, Vale Médio Madalena (Colômbia) e Vale Inferior Madalena (Colômbia).

<sup>(5)</sup> Bacia do Parnaíba.

<sup>(6)</sup> Bacia de Cesar-Ranchería.

<sup>(7)</sup> Medida de volume de gás, convertido para barris de petróleo, utilizando-se um fato de conversão de 5.615 pés cúbicos de gás natural para um barril de óleo.

iii.

**Indicadores que são objeto da projeção****Projeção***Recursos potenciais recuperáveis**4,1 bilhões de boe**Recursos potenciais recuperáveis na Bacia do Parnaíba**0,527 Tcf*

iv.

**Indicadores que são objeto da projeção****Projeção**

	2011				2012		2013
	Estimado	Realizado <sup>(1)</sup>	Estimado	Estimado	Estimado		
<b>Poços Pioneiros e Avaliação</b>							
<i>Campos</i>	<i>18</i>	<i>16</i>	<i>4</i>	<i>0</i>			
<i>Santos</i>	<i>3</i>	<i>2</i>	<i>4</i>	<i>0</i>			
<i>Espírito Santo</i>	<i>2</i>	<i>0</i>	<i>3</i>	<i>1</i>			
<i>Pará Maranhão</i>	<i>3</i>	<i>0</i>	<i>3</i>	<i>1</i>			
<i>Parnaíba</i>	<i>9</i>	<i>5</i>	<i>4</i>	<i>0</i>			
<b>Total</b>	<b>35</b>	<b>23</b>	<b>18</b>	<b>2</b>			

(1) até 30 de junho de 2011.

v.

**Indicadores que são objeto da projeção****Projeção***Meta de produção até o final de 2011**20 mil boe por dia**Meta de produção até o final de 2012**50 mil boe por dia**Meta de produção até o final de 2013**165 mil boe por dia**Meta de produção até o final de 2015**730 mil boe por dia**Meta de produção até o final de 2019**1.380 mil boe por dia*

vi.

**Indicadores que são objeto da projeção****Projeção****Equipamentos****Estimado****Realizado***FPSO**19 unidades**1 unidade**TLWP**5 unidades*

-

*WHP**24 unidades*

-

vii.

**Indicadores que são objeto da projeção****Projeção***Potencial de produção diária em blocos terrestres**15 milhões de metros cúbicos por dia*

viii.

**Comentário Sobre o Comportamento das Projeções Empresariais**

<b>Indicadores que são objeto da projeção</b>	<b>Projeção</b>	
	<b>Estimado</b>	<b>Realizado</b>
<b>Investimento</b>		
<i>Campanha de perfuração exploratória marítima</i>	<i>US\$ 3,0 bilhões R\$ 5,5 bilhões<sup>(1)</sup></i>	<i>R\$4,25 bilhões<sup>(2)</sup></i>

<sup>(1)</sup> Câmbio de R\$1,83/US\$<sup>(2)</sup> até 30 de junho de 2011

ix.

<b>Indicadores que são objeto da projeção</b>	<b>Projeção</b>	
	<b>Estimado</b>	<b>Realizado</b>
<b>Investimento</b>		
<i>Campanha sísmica e perfurações na Bacia do Parnaíba</i>	<i>De R\$600 a R\$700 milhões</i>	<i>R\$180,7 milhões<sup>(1)</sup></i>

<sup>(1)</sup> até 30 de junho de 2011

x.

<b>Indicadores que são objeto da projeção</b>	<b>Projeção</b>	
	<b>Estimado</b>	<b>Realizado</b>
<b>Investimento</b>		
<i>Campanha sísmica e perfurações na Colômbia</i>	<i>US\$125 milhões</i>	-

xi.

<b>Indicadores que são objeto da projeção</b>	<b>Projeção</b>	
	<b>Estimado</b>	<b>Realizado</b>
<b>Custos de Opex e Capex</b>		
<i>Bacia de Campos</i>		-
<i>Capex</i>	<i>US 2 /barril</i>	
<i>Opex</i>	<i>Inferior a US\$16/barril</i>	
<i>Bacia do Parnaíba</i>		
<i>Capex</i>	<i>US\$450 milhões</i>	
<i>Opex</i>	<i>Inferior a US\$0,30/ 1.000 pés cúbicos</i>	

**Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes**

SERVIÇO PÚBLICO FEDERAL  
CVM - COMISSÃO DE VALORES MOBILIÁRIOS  
ITR - Informações Trimestrais  
EMPRESA COMERCIAL, INDUSTRIAL E OUTRAS

Legislação Societária  
Data-Base - 30/06/2011

02016-8 OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A. 07.957.093/0001-96

**OUTRAS INFORMAÇÕES QUE A COMPANHIA ENTENDA RELEVANTES****1. ACIONISTAS COM MAIS DE 5% DAS AÇÕES DE CADA ESPÉCIE E CLASSE (\*)**

<b>POSIÇÃO ACIONÁRIA DOS DETENTORES DE MAIS DE 5% DAS AÇÕES DE CADA ESPÉCIE E CLASSE DA COMPANHIA, ATÉ O NÍVEL DE PESSOA FÍSICA</b>						
<b>Companhia: OGX Petróleo e Gás S.A.</b>						<b>Posição em 30/06/2011 (Em Unidades Ações)</b>
<b>Acionista</b>	<b>Ações Ordinárias</b>		<b>Ações Preferenciais</b>		<b>Total</b>	
	<b>Quantidade</b>	<b>%</b>	<b>Quantidade</b>	<b>%</b>	<b>Quantidade</b>	<b>%</b>
Centennial Asset Mining Fund LLC	1.871.547.467	57,88%	-	-	1.871.547.467	57,88%
Centennial Asset Brazilian Equity Fund LLC	108.479.500	3,35%			108.479.500	3,35%
Ações em tesouraria	-	-	-	-	-	-
Outros	1.253.663.033	38,77%	-	-	1.253.663.033	38,77%
<b>Total</b>	<b>3.233.690.000</b>	<b>100,00</b>			<b>3.233.690.000</b>	<b>100,00</b>

(\*) Investidor estrangeiro

<b>DISTRIBUIÇÃO DO CAPITAL SOCIAL DA PESSOA JURÍDICA (ACIONISTA DA COMPANHIA), ATÉ O NÍVEL DE PESSOA FÍSICA</b>					
<b>Companhia: Centennial Asset Mining Fund LLC</b>				<b>Posição em 30/06/2011 (Em Quotas)</b>	
<b>Acionista</b>	<b>Quotas</b>		<b>Total</b>		
	<b>Quantidade</b>	<b>%</b>	<b>Quantidade</b>	<b>%</b>	
Eike Fuhken Batista	1000	100	1000	100	
<b>Total</b>	<b>1.000</b>	<b>100</b>	<b>1.000</b>	<b>100</b>	

<b>DISTRIBUIÇÃO DO CAPITAL SOCIAL DA PESSOA JURÍDICA (ACIONISTA DA COMPANHIA), ATÉ O NÍVEL DE PESSOA FÍSICA</b>					
<b>Companhia: Centennial Asset Brazilian Equity Fund LLC</b>				<b>Posição em 31/03/2011 (Em Quotas)</b>	
<b>Acionista</b>	<b>Quotas</b>		<b>Total</b>		
	<b>Quantidade</b>	<b>%</b>	<b>Quantidade</b>	<b>%</b>	
Eike Fuhken Batista	1000	100	1000	100	
<b>Total</b>	<b>1.000</b>	<b>100</b>	<b>1.000</b>	<b>100</b>	

**Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes**

SERVIÇO PÚBLICO FEDERAL  
CVM - COMISSÃO DE VALORES MOBILIÁRIOS  
ITR - Informações Trimestrais  
EMPRESA COMERCIAL, INDUSTRIAL E OUTRAS

Legislação Societária  
Data-Base - 30/06/2011

02016-8 OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A. 07.957.093/0001-96

**OUTRAS INFORMAÇÕES QUE A COMPANHIA ENTENDA RELEVANTES****2. POSIÇÃO DOS CONTROLADORES, ADMINISTRADORES E AÇÕES EM CIRCULAÇÃO**

<b>POSIÇÃO ACIONÁRIA CONSOLIDADA DOS CONTROLADORES E ADMINISTRADORES E AÇÕES EM CIRCULAÇÃO</b>						
<b>Posição em 30/06/2011</b>						
<b>Acionista</b>	<b>Quantidade de Ações Ordinárias (Em Unidades)</b>	<b>%</b>	<b>Quantidade de Ações Preferenciais (Em Unidades)</b>	<b>%</b>	<b>Quantidade Total de Ações (Em Unidades)</b>	<b>%</b>
<b>Controlador</b>	1.980.026.967	61,23	-	-	1.980.026.967	61,23
<b>Administradores</b>						
Conselho de Administração	1.312.983	0,04	-	-	1.312.983	0,04
Diretoria	16.147.300	0,49	-	-	16.147.300	0,49
Órgãos Consultivos	0	0	-	-	0	0
<b>Conselho Fiscal</b>	0	0	-	-	0	0
<b>Ações em Tesouraria</b>	0	0	-	-	0	0
<b>Outros Acionistas</b>	1.236.202.750	38,23	-	-	1.236.202.750	38,23
<b>Total</b>	<b>3.233.690.000</b>	<b>100,00</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.233.690.000</b>	<b>100,00</b>
<b>Ações em Circulação</b>	1.236.202.750	38,23	-	-	1.236.202.750	38,23

<b>POSIÇÃO ACIONÁRIA CONSOLIDADA DOS CONTROLADORES E ADMINISTRADORES E AÇÕES EM CIRCULAÇÃO</b>						
<b>Posição em 30/06/2010</b>						
<b>Acionista</b>	<b>Quantidade de Ações Ordinárias (Em Unidades)</b>	<b>%</b>	<b>Quantidade de Ações Preferenciais (Em Unidades)</b>	<b>%</b>	<b>Quantidade Total de Ações (Em Unidades)</b>	<b>%</b>
<b>Controlador</b>	2.001.612.300	61,92			2.001.612.300	61,92
<b>Administradores</b>						
Conselho de Administração	937.080	0,03			937.080	0,03
Diretoria	11.760.400	0,36			11.760.400	0,36
Órgãos Consultivos	79.000	0			79.000	0
<b>Conselho Fiscal</b>						
<b>Ações em Tesouraria</b>						
<b>Outros Acionistas</b>	1.218.034.820	37,68			1.218.034.820	37,68
<b>Total</b>	<b>3.232.423.600</b>	<b>100,00</b>			<b>3.232.423.600</b>	<b>100,00</b>

**Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes**

SERVIÇO PÚBLICO FEDERAL  
 CVM - COMISSÃO DE VALORES MOBILIÁRIOS  
 ITR - Informações Trimestrais  
 EMPRESA COMERCIAL, INDUSTRIAL E OUTRAS

Legislação Societária  
 Data-Base - 30/06/2011

---

02016-8 OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A. 07.957.093/0001-96

---

**OUTRAS INFORMAÇÕES QUE A COMPANHIA ENTENDA RELEVANTES**

Ações em Circulação	1.218.034.820	37,68			1.218.034.820	37,68
---------------------	---------------	-------	--	--	---------------	-------

**3. A COMPANHIA ESTÁ VINCULADA À ARBITRAGEM NA CÂMARA DE ARBITRAGEM DO MERCADO, CONFORME CLÁUSULA COMPROMISSÓRIA CONSTANTE DO SEU ESTATUTO SOCIAL.**

## Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais

Ao  
Conselho de Administração e Acionistas da  
OGX Petróleo e Gás Participações S.A.  
Rio de Janeiro - RJ

### Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da OGX Petróleo e Gás Participações S.A. ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais – ITR referente ao trimestre findo em 30 de junho de 2011, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de junho de 2011 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e seis meses findos naquela data e as das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo naquela data, incluindo o resumo das principais políticas contábeis e demais notas explicativas.

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

### Alcance da revisão

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

### Conclusão sobre as informações contábeis intermediárias individuais

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

### Conclusão sobre as informações contábeis intermediárias consolidadas

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

### Ênfase

Conforme mencionado na Nota Explicativa nº 1, as controladas da Companhia ainda não estão gerando receitas decorrentes de suas operações. A recuperação dos valores registrados no ativo não circulante depende do sucesso das operações futuras da Companhia e destas controladas. Os planos da Administração d Companhia e de suas controladas com relação às atividades operacionais estão descritos nas Notas Explicativas nºs 1 e 11.

### Outros assuntos

#### Informações intermediárias do valor adicionado

Revisamos, também, as informações intermediárias do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de seis meses findo em 30 de junho de 2011, elaboradas sob a responsabilidade da administração, cuja apresentação nas informações intermediárias é requerida de acordo com as normas expedidas pela CVM – Comissão de Valores Mobiliários aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais – ITR e considerada informação suplementar pelas IFRS, que não requerem a apresentação da DVA. Essas demonstrações foram submetidas aos mesmos procedimentos de revisão descritos anteriormente e, com base em nossa

revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que não foram elaboradas, em todos os seus aspectos relevantes, de acordo com as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Rio de Janeiro, 10 de agosto de 2011

KPMG Auditores Independentes  
CRC SP-014428/O-6 F-RJ

Manuel Fernandes Rodrigues de Sousa  
Contador CRC RJ-052428/O-2

## **Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras**

### **DECLARAÇÃO DA DIRETORIA**

Em observância às disposições constantes no artigo 25 da Instrução CVM nº 480/2009, a Diretoria declara que discutiu, reviu e concordou com a posição expressa no relatório de revisão da KPMG Auditores Independentes, emitido nesta data, e com as informações trimestrais relativas ao período de seis meses findo em 30 de junho de 2011.

## **Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre o Relatório dos Auditores Independentes**

### AUDITORES INDEPENDENTES

Em atendimento à determinação da Instrução CVM nº 381/2003, informamos que, no período de seis meses findo em 30 de junho de 2011, não contratamos nossos Auditores Independentes para trabalhos diversos daqueles correlatos da auditoria externa e revisões trimestrais.

Em nosso relacionamento com Auditor Independente, buscamos avaliar o conflito de interesses com trabalhos de não-auditoria com base no seguinte: o auditor não deve (a) auditar seu próprio trabalho, (b) exercer funções gerenciais e (c) promover nossos interesses.

As Informações Trimestrais da Companhia aqui apresentadas estão de acordo com os critérios da legislação societária brasileira, a partir de informações financeiras auditadas. As informações não financeiras, assim como outras informações operacionais, não foram objeto de revisão por parte dos auditores independentes.

A Administração, 10 de agosto de 2011