

# Relatório Trimestral de Participação Especial

---

4º Trimestre de 2011



Superintendência de Participações Governamentais  
SPG

1	INTRODUÇÃO.....	4
2	PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL POR CAMPO ( $V_{PROD}$ ).....	5
3	PREÇO MÉDIO DE REFERÊNCIA ( $P_{REF}$ ) .....	6
3.1	CÂMBIO.....	7
4	ALÍQUOTA EFETIVA.....	8
5	ARRECADAÇÃO DA PE POR CAMPO .....	10
6	PERCENTUAL DE CONFRONTAÇÃO DOS CAMPOS EM PLATAFORMA CONTINENTAL .....	12
7	DISTRIBUIÇÃO DA PE.....	13
8	ANÁLISE DA PARTICIPAÇÃO ESPECIAL POR CAMPO PAGADOR .....	22
8.1	ALBACORA.....	23
8.2	ALBACORA LESTE.....	23
8.3	BARRACUDA .....	24
8.4	CANTO DO AMARO.....	24
8.5	CARATINGA.....	25
8.6	CARMÓPOLIS .....	25
8.7	PAMPO.....	26
8.8	JUBARTE.....	26
8.9	LESTE DO URUCU .....	27
8.10	LULA .....	27
8.11	MANATI.....	28
8.12	MARLIM.....	28
8.13	MARLIM LESTE .....	29
8.14	MARLIM SUL.....	29
8.15	RIO URUCU .....	30
8.16	RONCADOR.....	30
8.17	CACHALOTE.....	31
8.18	FRADE.....	31

Lista de abreviaturas

**boe:** Barris de Petróleo Equivalente

**boed:** Barril de Petróleo Equivalente por dia

**bb1:** Barril de Petróleo

**PE:** Participação Especial

**PCS:** Poder Calorífico Superior

**M:** Milhar

**MM:** Milhões

## 1 INTRODUÇÃO

A participação Especial foi instituída pela Lei 9.478/97, a Lei do Petróleo, e regulamentada pelo Decreto 2.705/98 e pelas Portarias ANP 10 e 102, ambas de 1999. Algebricamente esta participação governamental pode ser expressa pelas seguintes relações:

$$PE_{pg} = R_{liq} * AL_{ef} \quad (1)$$

$$R_{liq} = R_{brut} - G_{dedut} \quad (2)$$

$$R_{brut} = V_{óleo} * Pref_{óleo} + V_{gás} * Pref_{gás} \quad (3)$$

em que:

$PE_{pg}$ : valor de participação especial pago pelos concessionários em Reais;

$R_{liq}$ : receita líquida da produção;

$AL_{ef}$ : alíquota efetiva da Participação Especial;

$R_{brut}$ : é a receita bruta de produção;

$G_{dedut}$ : são os gastos dedutíveis, isto é, valores que podem ser abatidos da participação especial, conforme legislação vigente;

$V_{óleo}$ : é Volume da produção de petróleo;

$V_{gás}$ : é volume de produção de gás natural sujeito ao pagamento de participação especial;

$Pref_{óleo}$ : preço de referência do petróleo; e

$Pref_{gás}$ : preço de referência do gás natural.

O montante pago pelos concessionários ( $PE_{pg}$  da equação 1), relativo ao trimestre findo em 31/12/2011, foi de 3.881.495.211,46, o que significa uma elevação em relação ao trimestre anterior de R\$ 642.679.951,28, ou 19,8%. Uma análise individualizada de cada campo que pagou PE neste trimestre será feita na parte final deste relatório, bem como os valores apurados em auditorias que compuseram o montante acima relatado.

Apresenta-se a seguir uma análise dos determinantes desta variação nos termos das equações 1, 2 e 3 acima expressas.

## 2 PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL POR CAMPO

( $V_{PROD}$ )

A tabela 1 apresenta o comportamento da produção de petróleo e gás natural nos campos pagadores de PE nos últimos quatro trimestres, bem como as variações absoluta e percentual em relação ao último trimestre.

A produção total de petróleo e gás natural para os campos pagadores de PE no segundo trimestre de 2011 declinou-se em 24,1 Mboed, uma queda de 1,27% em relação ao trimestre anterior. Destaca-se nesta análise os campos de Albacora, Caratinga, Peroá e Rio Urucu com expressivos aumentos em suas produções médias diárias de petróleo equivalente.

Tabela 1 – Produção Pagadora de PE (em Mboed)

Produção em Milhares Barris de Petróleo Equivalente por Dia (Mboed)					Variações	
Campos	1º trim./11	2º trim./11	3º trim./11	4º trim./11	Varição (em Mboed)	Percentual (%)
Albacora	71,1	83,1	87,6	92,6	5,0	5,7%
Albacora Leste	87,0	57,0	57,3	62,0	4,7	8,2%
Barracuda	122,2	126,3	142,9	137,9	-5,0	-3,5%
Cachalote	76,4	80,9	77,3	71,6	-5,8	-7,5%
Canto Do Amaro	18,9	19,0	19,2	19,0	-0,3	-1,4%
Caratinga	52,1	62,3	59,0	53,9	-5,1	-8,6%
Carmópolis	22,7	22,2	22,4	21,9	-0,5	-2,1%
Espadarte	33,2	22,4	27,8	24,3	-3,5	-12,6%
Frade	76,5	74,5	83,7	74,5	-9,2	-11,0%
Golfinho	38,1	33,8	29,9	28,9	-1,0	-3,3%
Jubarte	120,3	126,2	138,6	180,1	41,6	30,0%
Leste Do Urucu	28,3	29,3	34,9	33,5	-1,4	-4,0%
Lula	18,3	40,5	47,7	67,6	19,9	41,8%
Manati	24,5	20,8	25,1	27,6	2,5	10,1%
Marlim	251,8	258,5	201,7	229,6	27,9	13,8%
Marlim Leste	201,9	184,8	164,3	154,9	-9,4	-5,7%
Marlim Sul	285,4	275,2	265,9	294,7	28,8	10,8%
Pampo	18,3	16,4	18,0	24,2	6,3	35,0%
Peroá	18,0	26,6	27,6	19,0	-8,6	-31,2%
Rio Urucu	24,0	29,3	29,2	29,4	0,2	0,7%
Roncador	337,7	333,7	321,9	309,6	-12,3	-3,8%
<b>Totais</b>	<b>1.926,75</b>	<b>1.922,97</b>	<b>1.881,96</b>	<b>1.956,85</b>	<b>74,9</b>	<b>4,0%</b>

### 3 PREÇO MÉDIO DE REFERÊNCIA ( $P_{REF}$ )

As tabelas 2 e 3 apresentam, respectivamente, os preços médios de referência do petróleo e do gás natural, para cada campo pagador de PE, para os últimos quatro trimestres, bem como sua variação em relação ao último trimestre.

Os preços de referência do petróleo dos campos pagadores de PE elevaram-se, em linha com a dinâmica recente da taxa de câmbio. Enquanto no terceiro trimestre de 2011 a taxa de câmbio foi de R\$ 1,64/US\$, no quarto trimestre de 2011 este valor foi de R\$ 1,80/US\$, representando uma elevação de 9,97%.

Tabela 2 - Preço do Médio (Obtido Através de Média Aritmética Simples) de Referência do Petróleo (R\$/m<sup>3</sup>)

Preço Médio do Petróleo (Média Aritmética dos três Meses - R\$/m <sup>3</sup> )					Variações	
Campos	1º trim./11	2º trim./11	3º trim./11	4º trim./11	Absoluta (R\$/m <sup>3</sup> )	Percentual (%)
Albacora	1.003,55	1.076,34	1.079,98	1.144,54	<b>64,57</b>	<b>5,98%</b>
Albacora Leste	938,01	1.075,27	1.042,99	1.113,93	<b>70,94</b>	<b>6,80%</b>
Barracuda	954,19	1.028,56	1.036,32	1.096,55	<b>60,23</b>	<b>5,81%</b>
Cachalote	942,74	1.014,17	1.024,32	1.089,72	<b>65,40</b>	<b>6,38%</b>
Canto Do Amaro	1.023,91	1.109,68	1.099,43	1.170,87	<b>71,44</b>	<b>6,50%</b>
Caratinga	947,09	1.019,98	1.037,01	1.097,17	<b>60,16</b>	<b>5,80%</b>
Carmópolis	945,12	1.017,86	1.027,21	1.090,22	<b>63,01</b>	<b>6,13%</b>
Frade	950,76	1.061,35	1.062,82	1.173,82	<b>111,00</b>	<b>10,44%</b>
Jubarte	922,00	1.020,47	1.034,25	1.105,71	<b>71,45</b>	<b>6,91%</b>
Leste Do Urucu	1.102,69	1.184,15	1.172,78	1.231,24	<b>58,46</b>	<b>4,98%</b>
Lula	1.001,70	1.122,01	1.120,97	1.194,28	<b>73,31</b>	<b>6,54%</b>
Manati	1.110,36	1.240,08	1.206,86	1.295,38	<b>88,52</b>	<b>7,33%</b>
Marlim	956,28	1.100,47	1.075,13	1.193,60	<b>118,47</b>	<b>11,02%</b>
Marlim Leste	954,81	1.032,88	1.039,88	1.098,33	<b>58,45</b>	<b>5,62%</b>
Marlim Sul	954,21	1.028,41	1.036,24	1.096,78	<b>60,54</b>	<b>5,84%</b>
Pampo	960,19	1.035,78	1.042,42	1.100,53	<b>58,11</b>	<b>5,57%</b>
Peroa	1.124,83	1.208,88	1.195,95	1.241,72	<b>45,77</b>	<b>3,83%</b>
Rio Urucu	1.102,69	1.184,15	1.172,78	1.231,24	<b>58,46</b>	<b>4,98%</b>
Roncador	959,98	1.110,95	1.089,62	1.198,63	<b>109,02</b>	<b>10,00%</b>

A dinâmica dos preços do gás natural para os campos pagadores de PE, em média, é apresentada pela Tabela 3:

Tabela 3 - Preço Médio (Obtido Através de Média Aritmética Simples) de Referência do Gás Natural (R\$/m³)\*

Campos	1º trim./11	2º trim./11	3º trim./11	4º trim./11	Variação	
					Absoluta	Percentual
Albacora	0,6068	0,6154	0,6223	0,6259	0,0036	0,58%
Albacora Leste	0,6068	0,6154	0,4240	0,4188	-0,0052	-1,23%
Barracuda	0,6406	0,6500	0,6595	0,6674	0,0079	1,20%
Cachalote	0,3336	0,3379	0,3299	0,3098	-0,0201	-6,10%
Canto Do Amaro	0,7801	0,6809	0,5972	0,7574	0,1602	26,83%
Caratinga	0,6383	0,6483	0,6569	0,6651	0,0082	1,25%
Carmópolis	0,5304	0,5372	0,5436	0,5453	0,0017	0,32%
Frade	0,1550	0,1574	0,1554	0,1485	-0,0069	-4,42%
Jubarte	0,3589	0,3621	0,3569	0,3390	-0,0179	-5,03%
Leste Do Urucu	0,4236	0,4289	0,4295	0,4232	-0,0063	-1,46%
Lula	0,5019	0,4437	0,5140	0,4755	-0,0385	-7,49%
Manati	0,3711	0,3814	0,3792	0,3716	-0,0076	-2,01%
Marlim	0,4460	0,4518	0,4498	0,4395	-0,0103	-2,30%
Marlim Leste	0,6566	0,6692	0,6746	0,6392	-0,0354	-5,25%
Marlim Sul	0,4420	0,4483	0,4458	0,4361	-0,0097	-2,18%
Pampo	0,4960	0,5022	0,5044	0,4995	-0,0049	-0,98%
Peroa	0,3134	0,3151	0,3096	0,2896	-0,0200	-6,45%
Rio Urucu	0,4384	0,4443	0,4074	0,3812	-0,0262	-6,43%
Roncador	0,5884	0,6343	0,6683	0,5138	-0,1545	-23,12%

\* Os preços apresentados nesta tabela deixaram de ser ponderados pelo PCS do campo. Para efetividade de comparação, os preços referentes aos trimestres anteriores também deixaram de sê-lo.

### 3.1 Câmbio

Como o preço de referência do petróleo é o maior entre o preço de venda e o preço mínimo fixado pela ANP (art. 7º do Decreto 2.705/98 e Portaria ANP 206/00), este sofre, também, a influência da dinâmica da taxa de câmbio.

A comparação entre a taxa média de câmbio (R\$/US\$) do trimestre em análise com o trimestre anterior revela que o Real valorizou-se, saindo de 1,64 R\$/US\$ para 1,80 R\$/US\$.

## 4 ALÍQUOTA EFETIVA

A alíquota efetiva é calculada em função de três itens:

- Ano de produção (4 cenários: (i) 1º ano, (ii) 2º ano, (iii) 3º ano, e (iv) 4º ano e seguintes);
- Local onde ocorre a lavra (3 cenários: (i) terra, (ii) mar com lâmina d'água até 400 m, (iii) mar com lâmina d'água superior a 400 m); e
- Volume de produção, a alíquota efetiva é crescente com a produção.

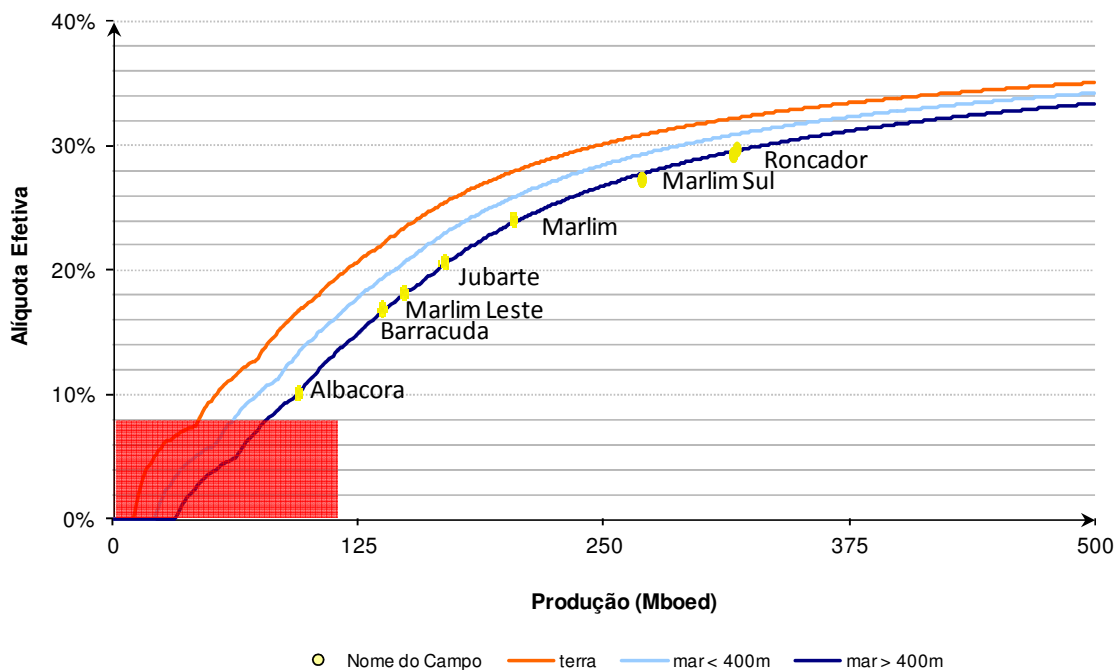
A tabela 4 abaixo apresenta as alíquotas efetivas de cada campo pagador de PE nos últimos quatro trimestres, enquanto os gráficos 1, 2, 3 e 4 ilustram a curva alíquota efetiva x produção e as respectivas posições dos campos na mesma.

Tabela 4 - Alíquota Efetiva

Campos	1º trim./11	2º trim./11	3º trim./11	4º trim./11
Albacora	6,74%	8,65%	9,35%	10,07%
Albacora Leste	9,15%	4,48%	4,58%	5,12%
Barracuda	14,55%	15,07%	17,59%	17,15%
Cachalote	3,14%	3,52%	3,30%	2,84%
Canto do Amaro	4,47%	4,49%	4,61%	4,59%
Caratinga	3,97%	4,95%	4,73%	4,29%
Carmópolis	5,37%	5,27%	5,37%	5,32%
Frade	0,41%	0,16%	3,91%	3,05%
Jubarte	14,31%	15,07%	17,05%	22,07%
Leste do Urucu	6,29%	6,42%	7,03%	6,94%
Lula	0,00%	0,00%	0,00%	2,42%
Manati	1,43%	0,00%	1,73%	2,57%
Marlim	26,88%	27,23%	23,81%	25,93%
Marlim Leste	23,65%	22,13%	20,13%	19,15%
Marlim Sul	28,43%	28,00%	27,72%	29,04%
Pampo	0,00%	0,00%	0,00%	1,45%
Peroa	0,00%	2,12%	2,48%	0,00%
Rio Urucu	5,63%	6,42%	6,45%	6,51%
Roncador	30,22%	30,11%	29,86%	29,57%



Gráfico 1 - Alíquota Efetiva x Produção (campos com 4 ou mais anos de produção)



A área em destaque do Gráfico 1 é detalhada no Gráfico 2, a seguir.

Gráfico 2 - Alíquota Efetiva x Produção (campos com 4 ou mais anos de produção) detalhamento

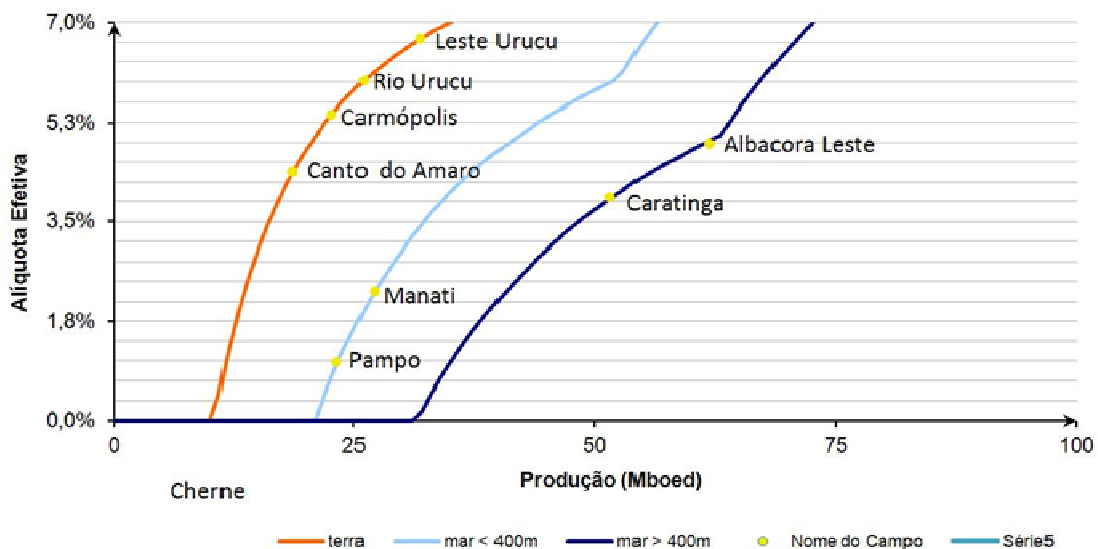
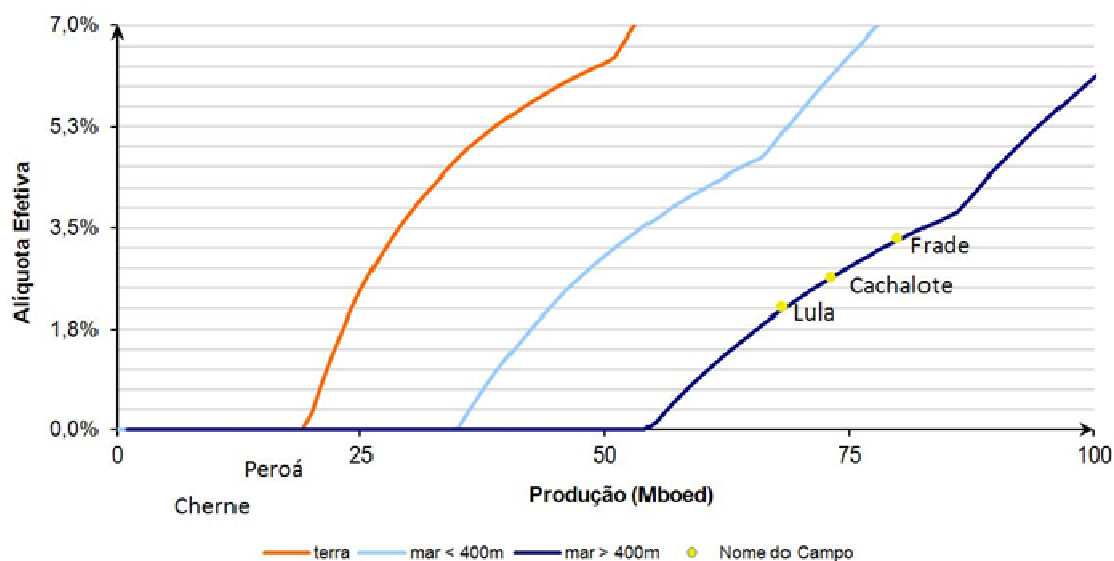


Gráfico 3 - Alíquota Efetiva x Produção (campos no 3º ano de produção)



## 5 ARRECAÇÃO DA PE POR CAMPO

A Tabela 5, abaixo, apresenta o valor arrecadado pelos 18 campos que pagaram participação especial neste trimestre.

A tabela 6, por sua vez, indica a participação de cada campo no valor total arrecadado de PE, bem como sua participação acumulada, a qual revela que, dos 18 campos pagadores, 7 são responsáveis pela arrecadação de 95,6%. Todos estes campos situam-se em plataforma continental, sendo, a maioria deles, confrontante com o Estado do Rio de Janeiro, ressalvados o caso do Campo de Jubarte (confrontante com o Estado do Espírito Santo) e o fato de que o Campo de Roncador apresenta 13,3726% de sua área confrontante com o Estado do Espírito Santo e o restante, 86,6274% , como Estado do Rio de Janeiro.

Tabela 5 - Valores Arrecadados de PE (em milhões de R\$)

Campos	1º trim./11	2º trim./11	3º trim./11	4º trim./11	Variação	
					Absoluta	Percentual
Albacora	42,2	68,9	76,6	95,2	18,6	24,3%
Albacora Leste	74,1	23,0	21,5	31,3	9,8	45,3%
Barracuda	163,6	195,6	259,6	253,7	-5,9	-2,3%
Cachalote	25,0	31,6	29,2	24,7	-4,4	-15,2%
Canto do Amaro	6,9	7,3	7,9	7,3	-0,5	-6,7%
Caratinga	15,8	29,4	27,2	23,6	-3,5	-12,9%
Carmópolis	6,7	7,1	7,2	7,6	0,4	6,3%
Frade	1,5	0,7	15,6	12,6	-3,0	-19,3%
Jubarte	146,7	196,5	251,6	461,3	209,7	83,3%
Leste do Urucu	16,7	19,0	23,0	22,4	-0,6	-2,7%
Lula	-	-	-	17,6	17,6	100,0%
Manati	1,0	-	1,4	1,9	0,6	41,6%
Marlim	537,6	680,2	404,7	593,9	189,2	46,8%
Marlim Leste	434,6	401,9	315,1	300,6	-14,5	-4,6%
Marlim Sul	738,9	773,8	720,8	895,3	174,5	24,2%
Pampo	-	-	-	3,1	3,1	100,0%
Rio Urucu	11,5	16,2	15,8	17,0	1,2	7,6%
Roncador	966,4	1.119,4	1.059,8	1.112,3	52,5	5,0%
<b>Totais</b>	<b>3.189,20</b>	<b>3.570,63</b>	<b>3.236,95</b>	<b>3.881,50</b>	<b>644,55</b>	<b>19,9%</b>

Tabela 6 - Arrecadação de PE (valores acumulados, em milhões de R\$)

Campo	4º trim/2011	% Total	% Acumulado
Roncador	1.112,25	28,66%	28,66%
Marlim Sul	895,30	23,07%	51,72%
Marlim	593,91	15,30%	67,02%
Jubarte	461,33	11,89%	78,91%
Marlim Leste	300,56	7,74%	86,65%
Barracuda	253,69	6,54%	93,19%
Albacora	95,20	2,45%	95,64%
Albacora Leste	31,30	0,81%	96,45%
Cachalote	24,74	0,64%	97,08%
Caratinga	23,65	0,61%	97,69%
Leste do Urucu	22,43	0,58%	98,27%
Lula	17,60	0,45%	98,72%
Rio Urucu	16,99	0,44%	99,16%
Frade	12,58	0,32%	99,49%
Carmópolis	7,64	0,20%	99,68%
Canto do Amaro	7,35	0,19%	99,87%
Pampo	3,06	0,08%	99,95%
Manati	1,92	0,05%	100,00%
<b>Totais</b>	<b>3.881,50</b>	<b>100,00%</b>	

## 6 PERCENTUAL DE CONFRONTAÇÃO DOS CAMPOS EM PLATAFORMA CONTINENTAL

A Tabela 7, a seguir, mostra os percentuais de confrontação dos Municípios com todos os campos marítimos que atualmente pertencem ao rol de pagadores de participação especial.

Tabela 7 - Percentuais de Confrontação

Município	Campo	Coefficiente
Campos dos Goytacazes - RJ		64,98%
Carapebus - RJ	<b>Albacora</b>	3,15%
Quissamã - RJ		31,87%
Campos dos Goytacazes - RJ	<b>Albacora Leste</b>	69,43%
Quissamã - RJ		30,57%
Cabo Frio-RJ		8,66%
Campos dos Goytacazes - RJ	<b>Barracuda</b>	50,00%
Casimiro de Abreu - RJ		18,17%
Rio das Ostras - RJ		23,17%
Piúma-ES		4,82%
Itapemirim-ES	<b>Cachalote</b>	45,18%
Marataízes-ES		41,14%
Presidente Kennedy-ES		8,86%
Armação dos Búzios - RJ		3,32%
Cabo Frio - RJ	<b>Caratinga</b>	45,67%
Campos dos Goytacazes - RJ		50,00%
Casimiro de Abreu - RJ		1,01%
Armação dos Búzios - RJ		17,34%
Arraial do Cabo - RJ		4,00%
Cabo Frio - RJ	<b>Espadarte</b>	28,67%
Campos dos Goytacazes - RJ		45,10%
Quissamã - RJ		4,90%
Presidente Kennedy - ES		100,00%
São João da Barra - RJ	<b>Frade*</b>	80,01%
Campos dos Goytacazes - RJ		19,99%
Aracruz - ES		61,58%
Fundão - ES	<b>Golfinho</b>	10,20%
Serra - ES		25,97%
Vitória - ES		2,24%
Itapemirim - ES		44,55%
Marataízes - ES	<b>Jubarte</b>	6,39%
Presidente Kennedy - ES		49,05%
Rio de Janeiro - RJ		7,99%
Niterói - RJ	<b>Lula</b>	43,08%
Maricá - RJ		48,93%

Município	Campo	Coefficiente
Cairu - BA	<b>Manati</b>	100,00%
Campos dos Goytacazes - RJ		50,00%
Macaé - RJ	<b>Marlim</b>	20,40%
Rio das Ostras - RJ		29,60%
Campos dos Goytacazes - RJ		50,00%
Casimiro de Abreu - RJ		1,27%
Carapebus - RJ	<b>Marlim Leste</b>	1,63%
Macaé - RJ		20,66%
Rio das Ostras - RJ		26,44%
Armação dos Búzios - RJ		4,43%
Cabo Frio - RJ		28,09%
Campos dos Goytacazes - RJ	<b>Marlim Sul</b>	50,00%
Casimiro de Abreu - RJ		6,33%
Rio das Ostras - RJ		11,14%
Armação dos Búzios - RJ		20,99%
Cabo Frio - RJ	<b>Pampo</b>	29,01%
Quissamã - RJ		50,0%
Presidente Kennedy - ES		100,00%
Campos dos Goytacazes - RJ	<b>Roncador*</b>	67,57%
São João da Barra - RJ		32,43%

**Obs:**

\* O Campo de Roncador possui 86,6274% de sua área confrontante com o Estado do Rio de Janeiro e 13,3726% com o Estado do Espírito Santo.

\* O Campo de Frade possui 99,7325% de sua área confrontante com o Estado do Rio de Janeiro e 0,2675% com o Estado do Espírito Santo.

## 7 DISTRIBUIÇÃO DA PE

O artigo 50 da Lei do Petróleo estabelece que os recursos da PE devem ser distribuídos na seguinte proporção: 40% ao Ministério de Minas e Energia, 10% ao Ministério do Meio Ambiente, 40% aos estados e 10% aos municípios.

No 2º Trimestre de 2011, 6 estados e 27 municípios receberam PE. A tabela 8 apresenta o quadro evolutivo da PE, por beneficiário, nos últimos 4 trimestres, excluindo os saldos apurados nos processos de auditoria, e a tabela 9, o saldo acumulado de PE, por beneficiário, no ano de 2011.

Tabela 8 - Distribuição da PE nos Últimos Quatro Trimestres (em R\$)- Exclusive Auditorias

Período de Apuração	1º trim./11	2º trim./11	3º trim./11	4º trim./11	Variação
Data de Crédito	10/mai/11	9/ago/11	10/nov/11	8/fev/12	
<b>Total (todos os beneficiários) →</b>	<b>3.192.145.805,77</b>	<b>3.574.792.084,83</b>	<b>3.238.815.260,18</b>	<b>3.881.495.211,46</b>	<b>19,84%</b>
<b>Total Municípios →</b>	<b>315.105.391,85</b>	<b>357.479.208,47</b>	<b>323.881.526,02</b>	<b>388.149.521,14</b>	<b>19,84%</b>
Coari-AM	2.817.221,00	3.521.685,60	3.883.383,35	3.942.167,76	1,5%
Pojuca-BA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%
Cairu-BA	95.829,28	0,00	135.816,85	192.316,68	41,6%
Aracruz-ES	377.455,17	157.322,21	0,00	0,00	0,0%
Fundao-ES	62.541,73	26.067,21	0,00	0,00	0,0%
Itapemirim-ES	7.661.923,80	10.177.034,24	12.522.227,95	21.657.686,65	73,0%
Linhares-ES	0,00	160.855,55	186.860,21	0,00	-100,0%
Marataizes-ES	1.960.719,28	2.550.479,80	2.799.897,97	3.950.020,64	41,1%
Piuma-ES	120.484,34	152.548,77	140.686,81	119.291,37	-15,2%
Presidente Kennedy-ES	20.353.049,39	24.900.665,33	26.795.472,79	37.756.927,12	40,9%
Serra-ES	159.193,19	66.351,26	0,00	0,00	0,0%
Vitoria-ES	13.753,85	5.732,56	0,00	0,00	0,0%
Armação dos Buzios-RJ	3.349.991,83	3.526.974,69	3.284.674,60	4.110.588,08	25,1%
Arraial do Cabo-RJ	5.288,31	0,00	0,00	0,00	0,0%
Cabo Frio-RJ	22.933.511,72	24.773.901,37	23.738.127,31	28.517.251,02	20,1%
Campos dos Goytacazes-RJ	159.079.436,90	175.658.840,11	155.187.777,99	177.072.670,12	14,1%
Carapebus-RJ	133.279,43	873.842,82	756.328,29	791.237,37	4,6%
Casimiro de Abreu-RJ	8.216.759,70	8.991.626,86	9.706.817,99	10.682.695,09	10,1%
Macaé-RJ	16.210.897,81	22.177.804,63	14.765.164,34	18.324.046,48	24,1%
Maricá-RJ	0,00	0,00	0,00	861.397,55	100,0%
Niterói-RJ	0,00	0,00	0,00	758.310,64	100,0%
Quissama-RJ	3.618.822,74	2.899.523,71	3.099.698,70	4.143.826,11	33,7%
Rio das Ostras-RJ	39.430.608,73	43.915.937,60	34.358.184,35	41.382.870,97	20,4%
Rio de Janeiro-RJ	0,00	0,00	0,00	140.569,32	100,0%
Sao Joao da Barra-RJ	27.267.681,69	31.501.809,76	31.013.823,25	32.247.093,63	4,0%
Areia Branca-RN	122.532,39	140.466,78	136.060,44	130.660,84	-4,0%
Mossoro-RN	563.744,41	587.244,33	650.513,27	603.082,50	-7,3%
Serra do Mel-RN	1.132,17	1.185,66	1.195,09	1.052,08	-12,0%
Carmópolis-SE	304.709,49	318.416,43	321.146,76	347.637,44	8,2%
General Maynard-SE	1.550,87	1.301,85	1.154,24	981,92	-14,9%
Japarutuba-SE	323.515,14	346.140,84	352.177,11	364.466,95	3,5%
Maruim-SE	7.658,74	6.725,54	6.121,01	6.782,21	10,8%
Rosário do Catete-SE	27.353,15	33.639,05	33.763,17	37.741,55	11,8%
Santo Amaro das Brotas-SE	5.229,94	5.083,91	4.452,18	6.149,05	38,1%
<b>Total Estados →</b>	<b>1.278.684.628,41</b>	<b>1.429.916.833,93</b>	<b>1.295.526.104,07</b>	<b>1.552.598.084,59</b>	<b>19,8%</b>
AM	11.268.884,00	14.086.742,42	15.533.533,41	15.768.671,08	1,5%
BA	383.317,11	0,00	543.267,38	769.266,68	41,6%
ES	122.836.482,98	152.788.227,75	169.780.582,93	253.935.703,15	49,6%
RJ	1.138.766.239,04	1.257.281.046,20	1.103.642.387,26	1.276.130.225,50	15,6%
RN	2.749.635,90	2.915.587,06	3.151.075,22	2.939.181,71	-6,7%
SE	2.680.069,38	2.845.230,50	2.875.257,87	3.055.036,47	6,3%
<b>Total União →</b>	<b>1.598.355.785,51</b>	<b>1.787.396.042,43</b>	<b>1.619.407.630,09</b>	<b>1.940.747.605,73</b>	<b>19,8%</b>
MMA	319.671.157,10	357.479.208,49	323.881.526,02	388.149.521,15	19,8%
MME	1.278.684.628,41	1.429.916.833,94	1.295.526.104,07	1.552.598.084,58	19,8%

Tabela 9 - Distribuição da PE Acumulada em 2011 (em R\$) – Exclusive Auditorias

Período de Apuração	1º trim./11	2º trim./11	3º trim./11	4º trim./11	Total Acumulado em 2011
Data de Crédito	10/mai/11	9/ago/11	10/nov/11	8/fev/12	
Total (todos os beneficiários) →	3.192.145.805,77	3.574.792.084,83	3.238.815.260,18	3.881.495.211,46	13.887.248.362,24
Total Municípios →	315.105.391,85	357.479.208,47	323.881.526,02	388.149.521,14	1.384.615.647,48
Coari-AM	2.817.221,00	3.521.685,60	3.883.383,35	3.942.167,76	14.164.457,71
Pojuca-BA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Caíru-BA	95.829,28	0,00	135.816,85	192.316,68	423.962,81
Aracruz-ES	377.455,17	157.322,21	0,00	0,00	534.777,38
Fundão-ES	62.541,73	26.067,21	0,00	0,00	88.608,94
Itapemirim-ES	7.661.923,80	10.177.034,24	12.522.227,95	21.657.686,65	52.018.872,64
Linhares-ES	0,00	160.855,55	186.860,21	0,00	347.715,76
Marataizes-ES	1.960.719,28	2.550.479,80	2.799.897,97	3.950.020,64	11.261.117,69
Piuma-ES	120.484,34	152.548,77	140.686,81	119.291,37	533.011,29
Presidente Kennedy-ES	20.353.049,39	24.900.665,33	26.795.472,79	37.756.927,12	109.806.114,63
Serra-ES	159.193,19	66.351,26	0,00	0,00	225.544,45
Vitória-ES	13.753,85	5.732,56	0,00	0,00	19.486,41
Armação dos Búzios-RJ	3.349.991,83	3.526.974,69	3.284.674,60	4.110.588,08	14.272.229,20
Arraial do Cabo-RJ	5.288,31	0,00	0,00	0,00	5.288,31
Cabo Frio-RJ	22.933.511,72	24.773.901,37	23.738.127,31	28.517.251,02	99.962.791,42
Campos dos Goytacazes-RJ	159.079.436,90	175.658.840,11	155.187.777,99	177.072.670,12	666.998.725,12
Carapebus-RJ	133.279,43	873.842,82	756.328,29	791.237,37	2.554.687,91
Casimiro de Abreu-RJ	8.216.759,70	8.991.626,86	9.706.817,99	10.682.695,09	37.597.899,64
Macle-RJ	16.210.897,81	22.177.804,63	14.765.164,34	18.324.046,48	71.477.913,26
Maricá-RJ	0,00	0,00	0,00	861.397,55	861.397,55
Niterói-RJ	0,00	0,00	0,00	758.310,64	758.310,64
Quissama-RJ	3.618.822,74	2.899.523,71	3.099.698,70	4.143.826,11	13.761.871,26
Rio das Ostras-RJ	39.430.608,73	43.915.937,60	34.358.184,35	41.382.870,97	159.087.601,65
Rio de Janeiro-RJ	0,00	0,00	0,00	140.569,32	140.569,32
São João da Barra-RJ	27.267.681,69	31.501.809,76	31.013.823,25	32.247.093,63	122.030.408,33
Areia Branca-RN	122.532,39	140.466,78	136.060,44	130.660,84	529.720,45
Mossoro-RN	563.744,41	587.244,33	650.513,27	603.082,50	2.404.584,51
Serra do Mel-RN	1.132,17	1.185,66	1.195,09	1.052,08	4.565,00
Carmópolis-SE	304.709,49	318.416,43	321.146,76	347.637,44	1.291.910,12
General Maynard-SE	1.550,87	1.301,85	1.154,24	981,92	4.988,88
Japarutuba-SE	323.515,14	346.140,84	352.177,11	364.466,95	1.386.300,04
Maruim-SE	7.658,74	6.725,54	6.121,01	6.782,21	27.287,50
Rosário do Catete-SE	27.353,15	33.639,05	33.763,17	37.741,55	132.496,92
Santo Amaro das Brotas-SE	5.229,94	5.083,91	4.452,18	6.149,05	20.915,08
Total Estados →	1.278.684.628,41	1.429.916.833,93	1.295.526.104,07	1.552.598.084,59	5.556.725.651,00
AM	11.268.884,00	14.086.742,42	15.533.533,41	15.768.671,08	56.657.830,91
BA	383.317,11	0,00	543.267,38	769.266,68	1.695.851,17
ES	122.836.482,98	152.788.227,75	169.780.582,93	253.935.703,15	699.340.996,81
RJ	1.138.766.239,04	1.257.281.046,20	1.103.642.387,26	1.276.130.225,50	4.775.819.898,00
RN	2.749.635,90	2.915.587,06	3.151.075,22	2.939.181,71	11.755.479,89
SE	2.680.069,38	2.845.230,50	2.875.257,87	3.055.036,47	11.455.594,22
Total União →	1.598.355.785,51	1.787.396.042,43	1.619.407.630,09	1.940.747.605,73	6.945.907.063,76
MMA	319.671.157,10	357.479.208,49	323.881.526,02	388.149.521,15	1.389.181.412,76
MME	1.278.684.628,41	1.429.916.833,94	1.295.526.104,07	1.552.598.084,58	5.556.725.651,00

Tabela 10 – Distribuição dos Valores Apurados nos Processos de Auditoria

Data do Crédito	19/1/2011	10/2/2011	24/2/2011	17/3/2011	21/3/2011
Total (Todos os Beneficiários)	8.225.485,88	4.525.491,26	2.790.814,10	2.814.175,02	198.100,90
Total União	4.112.742,94	2.262.745,63	1.395.407,05	1.407.087,51	99.050,45
MMA	822.548,59	452.549,13	279.081,41	281.417,50	19.810,09
MME	3.290.194,35	1.810.196,50	1.116.325,64	1.125.670,01	79.240,36
Total Estados	3.290.194,35	1.810.196,50	1.116.325,64	1.125.670,01	79.240,36
AM					
BA					79.240,36
ES					
RJ	3.290.194,35	1.810.196,50	1.116.325,64	1.125.670,01	
RN					
SE					
Total Municípios	822.548,59	452.549,13	279.081,41	281.417,50	19.810,09
Aracruz - ES					
Areia Branca - RN					
Armação Dos Búzios - RJ	20.645,95	17.904,98	6.999,24	7.055,16	
Arraial do Cabo - RJ					
Cabo Frio - RJ	301.669,26	239.030,92	102.289,36	103.115,79	
Cáiru - BA					19.568,15
Campos Dos Goytacazes - RJ	411.274,28	226.274,57	139.540,70	140.708,74	
Carapebus - RJ					
Carmópolis - SE					
Casimiro de Abreu - RJ	42.628,55	-10.418,33	14.492,87	14.628,00	
Coari - AM					
Fundão - ES					
General Maynard - SE					
Itaguaí - RJ					
Itapemirim - ES					
Japaratinga - SE					
Linhares - ES					
Macaé - RJ					
Maratáizes - ES					
Marum - SE					
Mossoró - RN					
Parati - RJ					
Pojuca - BA					241,94
Presidente Kennedy - ES					
Quissamã - RJ					
Rio Das Ostras - RJ	46.330,55	-20.243,01	15.759,24	15.909,81	
Rio de Janeiro - RJ					
Rosário do Catete - SE					
Santo Amaro das Brotas - SE					
São João da Barra - RJ					
Serra - ES					
Serra Do Mel - RN					
Vitória - ES					



Tabela 10 – Distribuição dos Valores Apurados nos Processos de Auditoria (Continuação)

Data do Crédito	13/4/2011	5/5/2011	12/5/2011	12/5/2011	9/6/2011
Total (Todos os Beneficiários)	2.836.992,66	2.861.983,40	493.117,22	4.688.869,80	2.884.801,04
Total União	1.418.496,33	1.430.991,70	246.558,61	2.344.434,90	1.442.400,52
MMA	283.699,26	286.198,34	49.311,72	468.886,98	288.480,10
MME	1.134.797,07	1.144.793,36	197.246,89	1.875.547,92	1.153.920,42
Total Estados	1.134.797,07	1.144.793,36	197.246,89	1.875.547,92	1.153.920,42
AM					
BA					
ES					
RJ	1.134.797,07	1.144.793,36	197.246,89	1.875.547,92	1.153.920,42
RN					
SE					
Total Municípios	283.699,26	286.198,34	49.311,72	468.886,98	288.480,10
Aracruz - ES					
Areia Branca - RN					
Armação Dos Búzios - RJ	7.109,78	7.169,60			7.224,22
Arraial do Cabo - RJ					
Cabo Frio - RJ	103.923,00	104.807,09			105.614,29
Caíru - BA					
Campos Dos Goytacazes - RJ	141.849,62	143.099,16	34.235,96		144.240,04
Carapebus - RJ				2.805,12	
Carmópolis - SE					
Casimiro de Abreu - RJ	14.759,98	14.904,54			15.036,53
Coari - AM					
Fundão - ES					
General Maynard - SE					
Itaguaí - RJ				574,86	
Itapemirim - ES					
Japaratinga - SE					
Linhares - ES					
Macaé - RJ					
Marataízes - ES					
Maruim - SE					
Mossoró - RN					
Parati - RJ				228.233,31	
Pojuca - BA					
Presidente Kennedy - ES					
Quissamã - RJ			15.075,76	231.638,37	
Rio Das Ostras - RJ	16.056,88	16.217,95			16.365,02
Rio de Janeiro - RJ				5.635,32	
Rosário do Catete - SE					
Santo Amaro das Brotas - SE					
São João da Barra - RJ					
Serra - ES					
Serra Do Mel - RN					
Vitória - ES					

Tabela 10 – Distribuição dos Valores Apurados nos Processos de Auditoria (Continuação)

Data do Crédito	10/6/2011	8/7/2011	21/7/2011	4/8/2011	9/8/2011
Total (Todos os Beneficiários)	249.401,88	2.911.693,24	1.044,94	11.263.192,00	74.192,06
Total União	124.700,94	1.455.846,62	522,47	5.631.596,00	37.096,03
MMA	24.940,18	291.169,32	104,50	1.126.319,20	7.419,20
MME	99.760,76	1.164.677,30	417,97	4.505.276,80	29.676,83
Total Estados	99.760,75	1.164.677,30	417,98	4.505.276,80	29.676,83
AM					
BA					
ES	99.760,75				
RJ		1.164.677,30		4.505.276,80	29.676,83
RN			417,98		
SE					
Total Municípios	24.940,19	291.169,32	104,49	1.126.319,20	7.419,20
Aracruz - ES					
Areia Branca - RN			18,50		
Armação Dos Búzios - RJ		7.288,58			791,12
Arraial do Cabo - RJ					
Cabo Frio - RJ		106.565,64			916,63
Cairu - BA					
Campos Dos Goytacazes - RJ		145.584,66		563.159,60	1.750,97
Carapebus - RJ					-402,51
Carmópolis - SE					
Casimiro de Abreu - RJ		15.192,09			
Coari - AM					
Fundão - ES					
General Maynard - SE					
Itaguaí - RJ					
Itapemirim - ES	11.104,24				
Japaratinga - SE					
Linhares - ES					
Macaé - RJ				229.746,13	159,35
Marataízes - ES	1.585,13				
Maruim - SE					
Mossoró - RN			85,82		
Parati - RJ					
Pojuca - BA					
Presidente Kennedy - ES	12.250,82				
Quissamã - RJ					1.827,73
Rio Das Ostras - RJ		16.538,35		333.413,47	2.375,91
Rio de Janeiro - RJ					
Rosário do Catete - SE					
Santo Amaro das Brotas - SE					
São João da Barra - RJ					
Serra - ES					
Serra Do Mel - RN			0,17		
Vitória - ES					

Tabela 10 – Distribuição dos Valores Apurados nos Processos de Auditoria (Continuação)

Data do Crédito	10/8/2011	11/8/2011	13/9/2011	1/11/2011	4/11/2011
Total (Todos os Beneficiários)	2.937.770,54	55.762,64	2.964.119,48	2.993.184,80	98.155,34
Total União	1.468.885,27	27.881,32	1.482.059,74	1.496.592,40	49.077,67
MMA	293.777,05	5.576,26	296.411,95	299.318,48	9.815,54
MME	1.175.108,22	22.305,06	1.185.647,79	1.197.273,92	39.262,13
Total Estados	1.175.108,22	22.305,06	1.185.647,79	1.197.273,92	39.262,14
AM	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
BA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ES	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
RJ	1.175.108,22	22.305,06	1.185.647,79	1.197.273,92	0,00
RN	0,00	0,00	0,00	0,00	39.262,14
SE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Total Municípios	293.777,05	5.576,26	296.411,95	299.318,48	9.815,53
Aracruz-ES	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Areia Branca-RN	0,00	0,00	0,00	0,00	1.738,39
Armação dos Búzios-RJ	7.351,00	184,92	7.414,07	7.483,64	0,00
Arraial do Cabo-RJ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Cabo Frio-RJ	107.488,16	2.546,84	108.420,30	109.448,53	0,00
Cairu-BA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Campos dos Goytacazes-RJ	146.888,53	2.788,14	148.205,97	149.659,24	0,00
Carapebus-RJ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Carmópolis-SE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Casimiro de Abreu-RJ	15.342,93	56,36	15.495,35	15.663,47	0,00
Coari-AM	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Fundão-ES	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
General Maynard-SE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Itaguaí-RJ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Itapemirim-ES	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Japarutuba-SE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Linhares-ES	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Macae-RJ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Marataizes-ES	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Maruim-SE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Mossoro-RN	0,00	0,00	0,00	0,00	8.060,77
Piuma-ES	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Parati-RJ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Pojuca-BA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Presidente Kennedy-ES	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Quissama-RJ	0,00	0,00	16.876,26	17.063,60	0,00
Rio das Ostras-RJ	16.706,43	0,00	0,00	0,00	0,00
Rio de Janeiro-RJ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Rosário do Catete-SE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Santo Amaro das Brotas-SE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
São João da Barra-RJ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Serra-ES	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Serra do Mel-RN	0,00	0,00	0,00	0,00	16,37
Vitória-ES	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Tabela 10 – Distribuição dos Valores Apurados nos Processos de Auditoria (Continuação)

Data do Crédito	25/11/2011	7/12/2011	Totais
Total (Todos os Beneficiários)	3.018.718,82	3.042.623,02	61.991.669,29
Total União	1.509.359,42	1.521.311,51	30.995.834,66
MMA	301.871,89	304.262,30	6.199.166,92
MME	1.207.487,53	1.217.049,21	24.796.667,74
Total Estados	1.207.487,53	1.217.049,21	24.796.667,75
AM	0,00	0,00	0,00
BA	0,00	0,00	79.240,36
ES	0,00	0,00	99.760,77
RJ	1.207.487,53	1.217.049,21	24.577.986,50
RN	0,00	0,00	39.680,12
SE	0,00	0,00	0,00
Total Municípios	301.871,87	304.262,30	6.199.166,89
Aracruz-ES	0,00	0,00	0,00
Areia Branca-RN	0,00	0,00	1.756,89
Armação dos Búzios-RJ	7.544,76	7.601,98	119.769,00
Arraial do Cabo-RJ	0,00	0,00	0,00
Cabo Frio-RJ	110.351,83	111.197,48	1.717.385,12
Cairu-BA	0,00	0,00	19.568,15
Campos dos Goytacazes-RJ	150.935,94	152.131,15	2.846.629,39
Carapebus-RJ	0,00	0,00	2.402,61
Carmópolis-SE	0,00	0,00	0,00
Casimiro de Abreu-RJ	15.811,17	15.949,45	199.542,96
Coari-AM	0,00	0,00	0,00
Fundão-ES	0,00	0,00	0,00
General Maynard-SE	0,00	0,00	0,00
Itaguaí-RJ	0,00	0,00	574,86
Itapemirim-ES	0,00	0,00	11.104,24
Japaratinga-SE	0,00	0,00	0,00
Linhares-ES	0,00	0,00	0,00
Macle-RJ	0,00	0,00	229.905,48
Marataizes-ES	0,00	0,00	1.585,13
Marum-SE	0,00	0,00	0,00
Mossoro-RN	0,00	0,00	8.146,59
Piuma-ES	0,00	0,00	0,00
Parati-RJ	0,00	0,00	228.233,31
Pojuca-BA	0,00	0,00	241,94
Presidente Kennedy-ES	0,00	0,00	12.250,83
Quissama-RJ	0,00	0,00	284.375,99
Rio das Ostras-RJ	17.228,17	17.382,24	510.041,01
Rio de Janeiro-RJ	0,00	0,00	5.635,32
Rosário do Catete-SE	0,00	0,00	0,00
Santo Amaro das Brotas-SE	0,00	0,00	0,00
São João da Barra-RJ	0,00	0,00	1,53
Serra-ES	0,00	0,00	0,00
Serra do Mel-RN	0,00	0,00	16,54
Vitória-ES	0,00	0,00	0,00

Tabela 11 - Valores Acumulados Distribuídos em 2011 (PE Regular e Auditorias)

Beneficiário	Total 2011		
	Auditoria PE	PE Regular	Total
Total (Todos os Beneficiários)	61.991.669,29	13.887.368.846,58	13.949.360.515,87
Total União	30.995.834,66	6.945.907.063,76	6.976.902.898,42
MMA	6.199.166,92	1.389.181.412,76	1.395.380.579,68
MME	24.796.667,74	5.556.725.651,00	5.581.522.318,74
Total Estados	24.796.667,75	5.556.725.651,00	5.581.522.318,75
AM	0,00	56.657.830,91	56.657.830,91
BA	79.240,36	1.695.851,17	1.775.091,53
ES	99.760,77	699.340.996,81	699.440.757,58
RJ	24.577.986,50	4.775.819.898,00	4.800.397.884,50
RN	39.680,12	11.755.479,89	11.795.160,01
SE	0,00	11.455.594,22	11.455.594,22
Total Municípios	6.199.166,89	1.384.736.131,82	1.390.935.298,71
Aracruz-ES	0,00	534.777,38	534.777,38
Areia Branca-RN	1.756,89	529.720,45	531.477,34
Armação dos Búzios-RJ	119.769,00	14.272.229,20	14.391.998,20
Arraial do Cabo-RJ	0,00	5.288,31	5.288,31
Cabo Frio-RJ	1.717.385,12	99.962.791,42	101.680.176,54
Cairu-BA	19.568,15	423.962,81	443.530,96
Campos dos Goytacazes-RJ	2.846.629,39	666.998.725,12	669.845.354,51
Carapebus-RJ	2.402,61	2.554.687,91	2.557.090,52
Carmópolis-SE	0,00	1.291.910,12	1.291.910,12
Casimiro de Abreu-RJ	199.542,96	37.597.899,64	37.797.442,60
Coari-AM	0,00	14.164.457,71	14.164.457,71
Fundão-ES	0,00	88.608,94	88.608,94
General Maynard-SE	0,00	4.988,88	4.988,88
Itaguaí-RJ	574,86	0,00	574,86
Itapemirim-ES	11.104,24	52.018.872,64	52.029.976,88
Japaratuba-SE	0,00	1.386.300,04	1.386.300,04
Linhares-ES	0,00	347.715,76	347.715,76
Macle-RJ	229.905,48	71.477.913,26	71.707.818,74
Marataizes-ES	1.585,13	11.261.117,69	11.262.702,82
Maricá-RJ	0,00	861.397,55	861.397,55
Maruim-SE	0,00	27.287,50	27.287,50
Mossoro-RN	8.146,59	2.404.584,51	2.412.731,10
Niterói-RJ	0,00	758.310,64	758.310,64
Piuma-ES	0,00	533.011,29	533.011,29
Parati-RJ	228.233,31	0,00	228.233,31
Pojuca-BA	241,94	0,00	241,94
Presidente Kennedy-ES	12.250,83	109.806.114,63	109.818.365,46
Quissama-RJ	284.375,99	13.761.871,26	14.046.247,25
Rio das Ostras-RJ	510.041,01	159.087.601,65	159.597.642,66
Rio de Janeiro-RJ	5.635,32	140.569,32	146.204,64
Rosário do Catete-SE	0,00	132.496,92	132.496,92
Santo Amaro das Brotas-SE	0,00	20.915,08	20.915,08
São João da Barra-RJ	1,53	122.030.408,33	122.030.409,86
Serra-ES	0,00	225.544,45	225.544,45
Serra do Mel-RN	16,54	4.565,00	4.581,54
Vitória-ES	0,00	19.486,41	19.486,41

## 8 ANÁLISE DA PARTICIPAÇÃO ESPECIAL POR CAMPO PAGADOR

A seguir, serão apresentadas análises dos campos que pagaram participação especial no 4º trimestre de 2011, englobando itens como a produção total, preço médio de referência, receita bruta, gastos dedutíveis, receita líquida, alíquota efetiva e participação especial recolhida.

Os preços de referência adotados na formação da Receita Bruta representam a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderados pelos volumes de produção do respectivo mês.

A rubrica gastos dedutíveis é um conjunto de todos os itens que são passíveis de dedução da receita bruta para a obtenção da receita líquida, abrangendo Participações Governamentais e de Terceiros, Gastos na Produção, Investimentos na Fase de Exploração, Investimentos na Fase de Produção, Provisão de Gastos com Abandono e Outros Gastos, conforme o previsto na Portaria nº 58/2001 que aprova o Regulamento Técnico a ser utilizado na elaboração do Demonstrativo de Apuração da Participação Especial a que se refere o art. 25 do Decreto nº 2.705, de 3 de agosto de 1998.

## 8.1 ALBACORA

O Campo de Albacora arrecadou R\$ 95.201.556,39 com participação especial no 4º trimestre de 2011, o que representou um aumento de 24,3% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Albacora		3T/2011	4T/2011	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	76	82	8,2%
	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trim.)	1.111	1.202	8,2%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	1.083	1.144	5,7%
	(em Reais por barril)*	172	182	5,7%
Produção de Gás Natural	(em milhares de barris de petróleo equivalente/dia)	11	11	-1,1%
	(em milhares de m <sup>3</sup> de petróleo equivalente)†	158	156	-1,1%
	(em milhões de m <sup>3</sup> )	123	122	-1,1%
Preço do Gás Natural em Reais por m <sup>3</sup> *		0,621	0,626	0,8%
Receita Bruta (em milhões de Reais)		1.279	1.451	13,5%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		460	506	9,8%
= Receita Líquida (em milhões de Reais)		819	946	15,5%
x Alíquota Efetiva (%)		9,4%	10,1%	7,6%
<b>= Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)</b>		<b>76,6</b>	<b>95,2</b>	<b>24,3%</b>
* Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos				
† Valores Ajustados pelo PCS. Eventuais diferenças entre variações expressas em outras unidades decorrem da alteração do PCS				

## 8.2 ALBACORA LESTE

O Campo de Albacora Leste arrecadou R\$ **31.296.867,33** com participação especial no 4º trimestre de 2011, o que representou um decréscimo de 45,3% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Albacora Leste		3T/2011	4T/2011	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	51,5	56,3	9,4%
	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trim.)	753,7	824,2	9,4%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	1.040,6	1.112,2	6,9%
	(em Reais por barril)*	165,4	176,8	6,9%
Produção de Gás Natural	(em milhares de barris de petróleo equivalente/dia)	4,2	4,5	8,4%
	(em milhares de m <sup>3</sup> de petróleo equivalente)†	78,0	84,5	8,4%
	(em milhões de m <sup>3</sup> )	66,6	72,1	8,4%
Preço do Gás Natural em Reais por m <sup>3</sup> *		0,423	0,419	-0,9%
Receita Bruta (em milhões de Reais)		812,4	946,9	16,6%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		341,9	335,4	-1,9%
= Receita Líquida (em milhões de Reais)		470,6	611,5	30,0%
x Alíquota Efetiva (%)		4,6%	5,1%	11,8%
<b>= Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)</b>		<b>21,5</b>	<b>31,3</b>	<b>45,3%</b>
* Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos				
† Valores Ajustados pelo PCS. Eventuais diferenças entre variações expressas em outras unidades decorrem da alteração do PCS				

## 8.3 BARRACUDA

O Campo de Barracuda arrecadou R\$ 253.690.880,28 com participação especial no 4º trimestre de 2011, o que representou um decréscimo de 2,3% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Barracuda		3T/2011	4T/2011	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	126,4	123,4	-2,4%
	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trim.)	1.848,6	1.804,9	-2,4%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	1.035,0	1.096,5	5,9%
	(em Reais por barril)*	164,5	174,3	5,9%
Produção de Gás Natural	(em milhares de barris de petróleo equivalente/dia)	15,8	15,8	-0,5%
	(em milhares de m <sup>3</sup> de petróleo equivalente)†	220,3	219,3	-0,5%
	(em milhões de m <sup>3</sup> )	166,3	165,5	-0,5%
Preço do Gás Natural em Reais por m <sup>3</sup> *		0,660	0,668	1,2%
Receita Bruta (em milhões de Reais)		2.022,9	2.089,6	3,3%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		547,6	610,8	11,5%
= Receita Líquida (em milhões de Reais)		1.475,3	1.478,8	0,2%
x Alíquota Efetiva (%)		17,6%	17,2%	-2,5%
<b>= Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)</b>		<b>259,6</b>	<b>253,7</b>	<b>-2,3%</b>

\* Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos

† Valores Ajustados pelo PCS. Eventuais diferenças entre variações expressas em outras unidades decorrem da alteração do PCS

## 8.4 CANTO DO AMARO

O Campo de Canto do Amaro arrecadou R\$ **7.347.954,25** com participação especial no 4º trimestre de 2011, o que representou um decréscimo de 6,7% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Canto do Amaro		3T/2011	4T/2011	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	18,8	18,7	-0,4%
	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trim.)	274,5	273,4	-0,4%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	1.097,9	1.170,8	6,6%
	(em Reais por barril)*	174,6	186,1	6,6%
Produção de Gás Natural	(em milhares de barris de petróleo equivalente/dia)	0,3	0,3	-0,6%
	(em milhares de m <sup>3</sup> de petróleo equivalente)†	4,1	4,1	-0,6%
	(em milhões de m <sup>3</sup> )	3,1	3,1	-0,6%
Preço do Gás Natural em Reais por m <sup>3</sup> *		0,596	0,761	27,6%
Receita Bruta (em milhões de Reais)		303,3	322,5	6,3%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		132,5	162,6	22,7%
= Receita Líquida (em milhões de Reais)		170,8	159,9	-6,4%
x Alíquota Efetiva (%)		4,6%	4,6%	-0,4%
<b>= Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)</b>		<b>7,9</b>	<b>7,3</b>	<b>-6,7%</b>

\* Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos

† Valores Ajustados pelo PCS. Eventuais diferenças entre variações expressas em outras unidades decorrem da alteração do PCS



## 8.5 CARATINGA

O Campo de Caratinga arrecadou R\$ 23.649.404,09 com participação especial no 4º trimestre de 2011, o que representou um decréscimo de 12,9% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

<b>Caratinga</b>		<b>3T/2011</b>	<b>4T/2011</b>	<b>Var. (%)</b>
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	52,1	48,4	-7,1%
	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trim.)	762,5	708,6	-7,1%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	1.036,01	1.096,77	5,9%
	(em Reais por barril)*	164,71	174,4	5,9%
Produção de Gás Natural	(em milhares de barris de petróleo equivalente/dia)	6,4	4,9	-22,1%
	(em milhares de m <sup>3</sup> de petróleo equivalente)†	91,0	70,9	-22,1%
	(em milhões de m <sup>3</sup> )	69,9	54,4	-22,1%
Preço do Gás Natural em Reais por m <sup>3</sup> *		0,655	0,665	1,6%
Receita Bruta (em milhões de Reais)		835,8	813,3	-2,7%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		261,5	262,6	0,4%
= Receita Líquida (em milhões de Reais)		574,3	550,7	-4,1%
x Alíquota Efetiva (%)		4,7%	4,3%	-9,2%
<b>= Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)</b>		<b>27,2</b>	<b>23,6</b>	<b>-12,9%</b>

\* Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos

† Valores Ajustados pelo PCS. Eventuais diferenças entre variações expressas em outras unidades decorrem da alteração do PCS

## 8.6 CARMÓPOLIS

O Campo de Carmópolis arrecadou R\$ 7.637.591,19 com participação especial no 4º trimestre de 2011, o que representou um acréscimo de 6,3% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

<b>CARMÓPOLIS</b>		<b>3T/2011</b>	<b>4T/2011</b>	<b>Var. (%)</b>
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	22,1	21,9	-1,0%
	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trim.)	323,9	320,6	-1,0%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	1.026,74	1.090,05	6,2%
	(em Reais por barril)*	163,24	173,3	6,2%
Produção de Gás Natural	(em milhares de barris de petróleo equivalente/dia)	0,0	0,0	0,0%
	(em milhares de m <sup>3</sup> de petróleo equivalente)†	0,0	0,0	0,0%
	(em milhões de m <sup>3</sup> )	0,0	0,0	0,0%
Preço do Gás Natural em Reais por m <sup>3</sup> *		-	-	-
Receita Bruta (em milhões de Reais)		332,6	349,5	5,1%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		198,7	206,0	3,7%
= Receita Líquida (em milhões de Reais)		133,9	143,5	7,2%
x Alíquota Efetiva (%)		5,4%	5,3%	-0,9%
<b>= Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)</b>		<b>7,2</b>	<b>7,6</b>	<b>6,3%</b>

\* Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos

† Valores Ajustados pelo PCS. Eventuais diferenças entre variações expressas em outras unidades decorrem da alteração do PCS

## 8.7 PAMPO

O Campo de Pampo arrecadou R\$ 3.061.906,79 com participação especial no 4º trimestre de 2011, não havendo recolhido PE no 3º trimestre de 2011.

PAMPO		3T/2011	4T/2011	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	16,4	22,3	35,6%
	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trim.)	240,1	325,7	35,6%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	1.048,75	1.101,24	5,0%
	(em Reais por barril)*	166,74	175,1	5,0%
Produção de Gás Natural	(em milhares de barris de petróleo equivalente/dia)	1,1	1,4	23,4%
	(em milhares de m <sup>3</sup> de petróleo equivalente)†	16,8	20,7	23,4%
	(em milhões de m <sup>3</sup> )	17,1	21,1	23,4%
Preço do Gás Natural em Reais por m <sup>3</sup> *		0,506	0,50	-1,2%
Receita Bruta (em milhões de Reais)		260,5	369,3	41,8%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		118,8	157,8	32,9%
= Receita Líquida (em milhões de Reais)		141,7	211,5	49,2%
x Alíquota Efetiva (%)		0,0%	1,4%	100,0%
<b>= Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)</b>		<b>0,0</b>	<b>3,1</b>	<b>100,0%</b>

\* Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos

† Valores Ajustados pelo PCS. Eventuais diferenças entre variações expressas em outras unidades decorrem da alteração do PCS

## 8.8 JUBARTE

O Campo de Jubarte arrecadou R\$ 461.326.534,24 com participação especial no 4º trimestre de 2011, o que representou um acréscimo de 83,3% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

JUBARTE		3T/2011	4T/2011	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	127,0	164,8	29,7%
	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trim.)	1.858,3	2.410,6	29,7%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	1.034,30	1.106,39	7,0%
	(em Reais por barril)*	164,44	175,9	7,0%
Produção de Gás Natural	(em milhares de barris de petróleo equivalente/dia)	9,7	14,1	46,2%
	(em milhares de m <sup>3</sup> de petróleo equivalente)†	146,9	214,7	46,2%
	(em milhões de m <sup>3</sup> )	138,3	202,2	46,2%
Preço do Gás Natural em Reais por m <sup>3</sup> *		0,358	0,34	-5,2%
Receita Bruta (em milhões de Reais)		1.971,5	2.735,6	38,8%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		495,4	645,0	30,2%
= Receita Líquida (em milhões de Reais)		1.476,1	2.090,6	41,6%
x Alíquota Efetiva (%)		17,0%	22,1%	29,4%
<b>= Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)</b>		<b>251,6</b>	<b>461,3</b>	<b>83,3%</b>

\* Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos

† Valores Ajustados pelo PCS. Eventuais diferenças entre variações expressas em outras unidades decorrem da alteração do PCS

## 8.9 LESTE DO URUCU

O Campo de Leste Do Urucu arrecadou R\$ 22.429.340,43 com participação especial no 4º trimestre de 2011, o que representou um decréscimo de 2,7% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

LESTE DO URUCU		3T/2011	4T/2011	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	19,0	18,2	-4,4%
	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trim.)	277,8	265,7	-4,4%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	1.172,49	1.230,98	5,0%
	(em Reais por barril)*	186,41	195,7	5,0%
Produção de Gás Natural	(em milhares de barris de petróleo equivalente/dia)	15,4	15,1	-1,6%
	(em milhares de m <sup>3</sup> de petróleo equivalente)†	223,0	219,4	-1,6%
	(em milhões de m <sup>3</sup> )	236,9	233,0	-1,6%
Preço do Gás Natural em Reais por m <sup>3</sup> *		0,431	0,42	-1,8%
Receita Bruta (em milhões de Reais)		427,7	425,6	-0,5%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		99,8	102,4	2,5%
= Receita Líquida (em milhões de Reais)		327,9	323,2	-1,4%
x Alíquota Efetiva (%)		7,0%	6,9%	-1,3%
<b>= Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)</b>		<b>23,0</b>	<b>22,4</b>	<b>-2,7%</b>

\* Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos

† Valores Ajustados pelo PCS. Eventuais diferenças entre variações expressas em outras unidades decorrem da alteração do PCS

## 8.10 LULA

Campo de Lula iniciou a arrecadação de participação especial somente no 4º trimestre de 2011.

LULA		3T/2011	4T/2011	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	40,7	52,9	30,1%
	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trim.)	594,6	773,5	30,1%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	1.116,98	1.202,22	7,6%
	(em Reais por barril)*	177,59	191,1	7,6%
Produção de Gás Natural	(em milhares de barris de petróleo equivalente/dia)	6,2	12,3	100,0%
	(em milhares de m <sup>3</sup> de petróleo equivalente)†	90,4	180,8	100,0%
	(em milhões de m <sup>3</sup> )	92,4	184,9	100,0%
Preço do Gás Natural em Reais por m <sup>3</sup> *		0,530	0,48	-10,2%
Receita Bruta (em milhões de Reais)		713,2	1.018,0	42,7%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		205,8	289,6	40,7%
= Receita Líquida (em milhões de Reais)		507,3	728,4	43,6%
x Alíquota Efetiva (%)		0,0%	2,4%	100,0%
<b>= Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)</b>		<b>0,0</b>	<b>17,6</b>	<b>100,0%</b>

## 8.11 MANATI

O Campo de Manati arrecadou R\$ 1.923.166,71 com participação especial no 4º trimestre de 2011 o que representou um acréscimo de 41,6% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

MANATI		3T/2011	4T/2011	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	0,5	0,5	3,9%
	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trim.)	6,7	6,9	3,9%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	1.206,88	1.295,42	7,3%
	(em Reais por barril)*	191,88	206,0	7,3%
Produção de Gás Natural	(em milhares de barris de petróleo equivalente/dia)	26,7	29,8	11,7%
	(em milhares de m <sup>3</sup> de petróleo equivalente)†	361,8	404,1	11,7%
	(em milhões de m <sup>3</sup> )	383,7	428,5	11,7%
Preço do Gás Natural em Reais por m <sup>3</sup> *		0,379	0,37	-2,1%
Receita Bruta (em milhões de Reais)		153,6	168,1	9,4%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		75,2	93,4	24,1%
= Receita Líquida (em milhões de Reais)		78,3	74,7	-4,6%
x Alíquota Efetiva (%)		1,7%	2,6%	48,4%
<b>= Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)</b>		<b>1,4</b>	<b>1,9</b>	<b>41,6%</b>
* Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos				
† Valores Ajustados pelo PCS. Eventuais diferenças entre variações expressas em outras unidades decorrem da alteração do PCS				

## 8.12 MARLIM

O Campo de Marlim arrecadou R\$ 593.906.450,40 com participação especial no 4º trimestre de 2011, o que representou um acréscimo de 46,8% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

MARLIM		3T/2011	4T/2011	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	182,5	210,3	15,3%
	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trim.)	2.668,8	3.076,1	15,3%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	1.075,83	1.194,53	11,0%
	(em Reais por barril)*	171,04	189,9	11,0%
Produção de Gás Natural	(em milhares de barris de petróleo equivalente/dia)	16,9	18,9	12,0%
	(em milhares de m <sup>3</sup> de petróleo equivalente)†	244,8	274,3	12,0%
	(em milhões de m <sup>3</sup> )	220,3	246,8	12,0%
Preço do Gás Natural em Reais por m <sup>3</sup> *		0,450	0,44	-2,4%
Receita Bruta (em milhões de Reais)		2.970,4	3.782,9	27,4%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		1.270,7	1.492,3	17,4%
= Receita Líquida (em milhões de Reais)		1.699,7	2.290,6	34,8%
x Alíquota Efetiva (%)		23,8%	25,9%	8,9%
<b>= Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)</b>		<b>404,7</b>	<b>593,9</b>	<b>46,8%</b>
* Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos				
† Valores Ajustados pelo PCS. Eventuais diferenças entre variações expressas em outras unidades decorrem da alteração do PCS				

## 8.13 MARLIM LESTE

O Campo de Marlim Leste arrecadou R\$ 300.562.774,43 com participação especial no 4º trimestre de 2011, o que representou um decréscimo de 4,6% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

MARLIM LESTE		3T/2011	4T/2011	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	146,7	138,9	-5,3%
	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trim.)	2.145,8	2.031,3	-5,3%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	1.039,50	1.097,80	5,6%
	(em Reais por barril)*	165,27	174,5	5,6%
Produção de Gás Natural	(em milhares de barris de petróleo equivalente/dia)	16,8	16,3	-2,6%
	(em milhares de m <sup>3</sup> de petróleo equivalente)†	242,9	236,5	-2,6%
	(em milhões de m <sup>3</sup> )	197,0	191,8	-2,6%
Preço do Gás Natural em Reais por m <sup>3</sup> *		0,674	0,64	-5,1%
Receita Bruta (em milhões de Reais)		2.363,4	2.352,7	-0,5%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		797,9	782,9	-1,9%
= Receita Líquida (em milhões de Reais)		1.565,5	1.569,8	0,3%
x Alíquota Efetiva (%)		20,1%	19,1%	-4,9%
<b>= Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)</b>		<b>315,1</b>	<b>300,6</b>	<b>-4,6%</b>
* Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos				
† Valores Ajustados pelo PCS. Eventuais diferenças entre variações expressas em outras unidades decorrem da alteração do PCS				

## 8.14 MARLIM SUL

O Campo de Marlim Sul arrecadou R\$ 895.295.576,09 com participação especial no 4º trimestre de 2011, o que representou um acréscimo de 24,2% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

MARLIM SUL		3T/2011	4T/2011	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	231,3	259,0	12,0%
	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trim.)	3.383,1	3.788,0	12,0%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	1.036,02	1.097,04	5,9%
	(em Reais por barril)*	164,71	174,4	5,9%
Produção de Gás Natural	(em milhares de barris de petróleo equivalente/dia)	32,5	36,1	11,2%
	(em milhares de m <sup>3</sup> de petróleo equivalente)†	465,2	517,2	11,2%
	(em milhões de m <sup>3</sup> )	400,2	444,9	11,2%
Preço do Gás Natural em Reais por m <sup>3</sup> *		0,446	0,44	-2,1%
Receita Bruta (em milhões de Reais)		3.683,3	4.349,7	18,1%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		1.083,1	1.266,6	16,9%
= Receita Líquida (em milhões de Reais)		2.600,2	3.083,0	18,6%
x Alíquota Efetiva (%)		27,7%	29,0%	4,8%
<b>= Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)</b>		<b>720,8</b>	<b>895,3</b>	<b>24,2%</b>
* Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos				
† Valores Ajustados pelo PCS. Eventuais diferenças entre variações expressas em outras unidades decorrem da alteração do PCS				

## 8.15 RIO URUCU

O Campo de Rio Urucu arrecadou R\$ 16.992.337,24 com participação especial no 4º trimestre de 2011, o que representou um acréscimo de 7,6% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

RIO URUCU		3T/2011	4T/2011	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	14,7	15,8	7,8%
	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trim.)	214,5	231,3	7,8%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	1.174,14	1.231,19	4,9%
	(em Reais por barril)*	186,67	195,7	4,9%
Produção de Gás Natural	(em milhares de barris de petróleo equivalente/dia)	14,6	13,8	-5,8%
	(em milhares de m <sup>3</sup> de petróleo equivalente)†	210,7	198,4	-5,8%
	(em milhões de m <sup>3</sup> )	219,1	206,3	-5,8%
Preço do Gás Natural em Reais por m <sup>3</sup> *		0,409	0,38	-6,7%
Receita Bruta (em milhões de Reais)		341,4	363,5	6,5%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		96,5	102,4	6,0%
= Receita Líquida (em milhões de Reais)		244,9	261,1	6,6%
x Alíquota Efetiva (%)		6,4%	6,5%	1,0%
<b>= Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)</b>		<b>15,8</b>	<b>17,0</b>	<b>7,6%</b>
* Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos				
† Valores Ajustados pelo PCS. Eventuais diferenças entre variações expressas em outras unidades decorrem da alteração do PCS				

## 8.16 RONCADOR

O Campo de Roncador arrecadou R\$ 1.112.251.613,37 com participação especial no 4º trimestre de 2011, o que representou um decréscimo de 0,6% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

RONCADOR		3T/2011	4T/2011	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	278,9	272,7	-2,2%
	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trim.)	4.078,8	3.989,3	-2,2%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	112,27	1.198,31	967,3%
	(em Reais por barril)*	176,84	190,5	7,7%
Produção de Gás Natural	(em milhares de barris de petróleo equivalente/dia)	42,0	38,1	-9,4%
	(em milhares de m <sup>3</sup> de petróleo equivalente)†	615,0	557,4	-9,4%
	(em milhões de m <sup>3</sup> )	484,0	438,7	-9,4%
Preço do Gás Natural em Reais por m <sup>3</sup> *		0,635	0,51	-19,1%
Receita Bruta (em milhões de Reais)		4.935,0	5.005,9	1,4%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		1.217,0	1.244,2	2,2%
= Receita Líquida (em milhões de Reais)		3.718,0	3.761,7	1,2%
x Alíquota Efetiva (%)		30,1%	29,6%	-1,8%
<b>= Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)</b>		<b>1.119,4</b>	<b>1.112,3</b>	<b>-0,6%</b>
* Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos				
† Valores Ajustados pelo PCS. Eventuais diferenças entre variações expressas em outras unidades decorrem da alteração do PCS				

## 8.17 CACHALOTE

O Campo de Cachalote arrecadou R\$ 24.742.121,29 com participação especial no 4º trimestre de 2011, o que representou um decréscimo de 15,2% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

CACHALOTE		3T/2011	4T/2011	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	71,3	66,7	-6,3%
	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trim.)	1.042,3	976,3	-6,3%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	1.023,42	1.089,56	6,5%
	(em Reais por barril)*	162,71	173,2	6,5%
Produção de Gás Natural	(em milhares de barris de petróleo equivalente/dia)	5,3	4,6	-11,5%
	(em milhares de m <sup>3</sup> de petróleo equivalente)†	77,1	68,2	-11,5%
	(em milhões de m <sup>3</sup> )	78,8	69,7	-11,5%
Preço do Gás Natural em Reais por m <sup>3</sup> *		0,330	0,31	-6,0%
Receita Bruta (em milhões de Reais)		1.092,7	1.085,3	-0,7%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		208,4	212,9	2,2%
= Receita Líquida (em milhões de Reais)		884,3	872,4	-1,3%
x Alíquota Efetiva (%)		3,3%	2,8%	-14,0%
<b>= Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)</b>		<b>29,2</b>	<b>24,7</b>	<b>-15,2%</b>
* Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos				
† Valores Ajustados pelo PCS. Eventuais diferenças entre variações expressas em outras unidades decorrem da alteração do PCS				

## 8.18 FRADE

O Campo de Frade arrecadou R\$ 12.576.861,72 com participação especial no 4º trimestre de 2011, o que representou um decréscimo de 19,3% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

FRADE		3T/2011	4T/2011	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	77,1	68,6	-11,0%
	(em milhares de m <sup>3</sup> /Trim.)	1.127,7	1.003,2	-11,0%
Preço do Petróleo	(em Reais por m <sup>3</sup> )*	1.061,50	1.169,91	10,2%
	(em Reais por barril)*	168,77	186,0	10,2%
Produção de Gás Natural	(em milhares de barris de petróleo equivalente/dia)	6.018,9	5.412,8	-10,1%
	(em milhares de m <sup>3</sup> de petróleo equivalente)†	87.085,5	78.315,9	-10,1%
	(em milhões de m <sup>3</sup> )	85,8	77,1	-10,1%
Preço do Gás Natural em Reais por m <sup>3</sup> *		0,379	0,37	-2,1%
Receita Bruta (em milhões de Reais)		1.210,4	1.185,1	-2,1%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		811,3	772,1	-4,8%
= Receita Líquida (em milhões de Reais)		399,2	413,0	3,5%
x Alíquota Efetiva (%)		3,9%	3,0%	-22,0%
<b>= Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)</b>		<b>15,6</b>	<b>12,6</b>	<b>-19,3%</b>
* Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes produzidos				
† Valores Ajustados pelo PCS. Eventuais diferenças entre variações expressas em outras unidades decorrem da alteração do PCS				