

AGENCIA NACIONAL DO PETRÓLEO GÁS NATURAL E BIOCMBUSTÍVEIS

Relatório Trimestral de Participação Especial

3º Trimestre de 2009

Superintendência de Controle das Participações
Governamentais - SPG

| | |
|---|-----------|
| 1. Introdução..... | 4 |
| 1. Produção de Petróleo e Gás Natural por Campo (V_{prod}) | 5 |
| 2. Preço Médio de Referência (P_{ref}) | 6 |
| 1.1. Câmbio | 7 |
| 2. Alíquota Efetiva | 8 |
| 3. Arrecadação da PE por Campo..... | 10 |
| 3. Percentual De Confrontação Dos Campos Localizados na Plataforma Continental | 11 |
| 4. Distribuição da PE..... | 13 |
| 5. ANÁLISE DA PARTICIPAÇÃO ESPECIAL POR CAMPO PAGADOR..... | 18 |
| Albacora | 19 |
| Albacora Leste..... | 20 |
| Barracuda..... | 21 |
| Canto do Amaro | 22 |
| Caratinga..... | 23 |
| Carmópolis | 24 |
| Cherne | 25 |
| Espadarte | 26 |
| Jubarte | 27 |
| Leste do Urucu..... | 28 |
| Marlim..... | 29 |
| Marlim Leste | 30 |
| Marlim Sul..... | 31 |
| Namorado | 32 |
| Rio Urucu..... | 33 |
| Roncador..... | 34 |

Lista de abreviaturas

boe: Barris de Petróleo Equivalente

bbl: Barril de Petróleo

PE: Participação Especial

PCS: Poder Calorífico Superior

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:

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

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

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

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;

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

$V_{óleo}$: é volume produzido 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 30/09/2009, foi de R\$ 2.492.769.536,42, o que significa uma elevação em relação ao trimestre anterior R\$ 540.039.765,97 ou 27,7%, a qual teve como fator preponderante a elevação dos preços do petróleo (vide tabela 2). Uma análise individualizada de cada campo que pagou PE neste trimestre será feita na parte final deste relatório.

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

1. 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 4 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 2009 elevou-se em 52,2 milhares de boe/dia, um aumento de 3%. Destaca-se nesta análise o campo de Marlim Sul com um expressivo aumento de 35,9% em sua produção.

Tabela 1 – Produção Pagadora de PE (em milhares de boe/dia)

| Campo | 4º trim/08 | 1º trim/09 | 2º trim/09 | 3º trim/09 | Variação | |
|--------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|-------------|-------------|
| | | | | | Absoluta | Percentual |
| Albacora | 95,2 | 102,5 | 94,8 | 98,0 | 3,23 | 3,4% |
| Albacora Leste | 137,0 | 126,9 | 122,1 | 119,6 | -2,57 | -2,1% |
| Barracuda | 146,3 | 139,2 | 133,5 | 129,7 | -3,72 | -2,8% |
| Canto Do Amaro | 23,3 | 22,0 | 20,3 | 20,9 | 0,57 | 2,8% |
| Caratinga | 62,4 | 61,0 | 61,9 | 63,1 | 1,23 | 2,0% |
| Carmópolis | 22,9 | 23,0 | 24,0 | 24,9 | 0,89 | 3,7% |
| Cherne | 20,9 | 21,8 | 25,8 | 23,4 | -2,43 | -9,4% |
| Espadarte | 71,9 | 63,2 | 60,1 | 55,3 | -4,74 | -7,9% |
| Jubarte | 44,4 | 32,4 | 36,9 | 39,2 | 2,27 | 6,1% |
| Leste Do Urucu | 22,0 | 22,3 | 22,2 | 21,7 | -0,43 | -2,0% |
| Marimbá | 34,1 | 32,8 | 32,1 | 26,3 | -5,76 | -18,0% |
| Marlim | 360,2 | 356,8 | 326,9 | 324,8 | -2,08 | -0,6% |
| Marlim Leste | 11,0 | 64,8 | 125,6 | 143,2 | 17,62 | 14,0% |
| Marlim Sul | 156,8 | 182,4 | 182,8 | 218,6 | 35,86 | 19,6% |
| Miranga | 11,6 | 11,1 | 10,5 | 10,1 | -0,44 | -4,2% |
| Namorado | 20,1 | 19,9 | 18,8 | 21,9 | 3,12 | 16,6% |
| Rio Urucu | 16,2 | 16,0 | 18,4 | 19,3 | 0,91 | 5,0% |
| Roncador | 374,5 | 388,6 | 397,7 | 406,4 | 8,70 | 2,2% |
| Somatório → | 1.630,7 | 1.686,7 | 1.714,3 | 1.766,5 | 52,2 | 3,0% |

2. 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, apresentaram significativa elevação, em linha com a dinâmica recente do preço internacional do petróleo. Enquanto no segundo trimestre de 2009 o preço médio do Brent foi de US\$ 58,79/bbl, no terceiro trimestre de 2009 este valor foi de US\$ 68,27/bbl, representando uma elevação de 16,1%.

Neste trimestre, a dinâmica do preço do gás natural reproduziu a do preço petróleo, elevando-se em relação ao trimestre anterior. Na tabela 3, este preço médio já leva em conta a correção pelo PCS de cada campo.

Tabela 2 - Preço do Médio de Referência do Petróleo (R\$/m³)

| Campos | 4º trim./08 | 1º trim./09 | 2º trim./09 | 3º trim./09 | Variação | |
|----------------|-------------|-------------|-------------|-------------|----------|------------|
| | | | | | Absoluta | Percentual |
| Albacora | 613,69 | 553,22 | 687,77 | 748,17 | 60,39 | 8,8% |
| Albacora Leste | 664,07 | 491,47 | 635,14 | 738,18 | 103,05 | 16,2% |
| Barracuda | 537,12 | 507,57 | 655,68 | 724,61 | 68,93 | 10,5% |
| Canto Do Amaro | 690,61 | 577,56 | 701,79 | 757,12 | 55,33 | 7,9% |
| Caratinga | 529,93 | 501,29 | 647,64 | 719,20 | 71,56 | 11,0% |
| Carmópolis | 527,34 | 499,50 | 645,94 | 718,01 | 72,08 | 11,2% |
| Cherne | 543,25 | 512,88 | 662,42 | 729,14 | 66,72 | 10,1% |
| Espadarte | 520,48 | 494,55 | 640,92 | 714,54 | 73,62 | 11,5% |
| Jubarte | 491,03 | 473,19 | 620,65 | 700,79 | 80,14 | 12,9% |
| Leste Do Urucu | 765,23 | 646,12 | 775,14 | 808,28 | 33,14 | 4,3% |
| Marimbá | 543,25 | 512,88 | 662,42 | 729,14 | 66,72 | 10,1% |
| Marlim | 796,32 | 503,13 | 643,64 | 731,11 | 87,47 | 13,6% |
| Marlim Leste | 285,92 | 504,68 | 655,45 | 724,38 | 68,93 | 10,5% |
| Marlim Sul | 537,51 | 507,61 | 655,36 | 724,42 | 69,06 | 10,5% |
| Miranga | 779,66 | 626,22 | 724,61 | 775,47 | 50,85 | 7,0% |
| Namorado | 543,25 | 512,88 | 662,42 | 729,14 | 66,72 | 10,1% |
| Rio Urucu | 765,23 | 646,12 | 775,14 | 808,28 | 33,14 | 4,3% |
| Roncador | 691,57 | 545,34 | 656,62 | 747,15 | 90,53 | 13,8% |

Tabela 3 - Preço Médio de Referência do Gás Natural (R\$/m³)

| Campos | 4º trim./08 | 1º trim./09 | 2º trim./09 | 3º trim./09 | Variação | |
|----------------|-------------|-------------|-------------|-------------|----------|------------|
| | | | | | Absoluta | Percentual |
| Albacora | 0,766 | 0,717 | 0,574 | 0,611 | 0,04 | 6,3% |
| Albacora Leste | 0,579 | 0,531 | 0,428 | 0,457 | 0,03 | 7,0% |
| Barracuda | 0,648 | 0,607 | 0,486 | 0,517 | 0,03 | 6,3% |
| Canto Do Amaro | 0,555 | 0,523 | 0,474 | 0,482 | 0,01 | 1,7% |
| Caratinga | 0,648 | 0,607 | 0,486 | 0,517 | 0,03 | 6,3% |
| Carmópolis | 0,620 | 0,580 | 0,554 | 0,480 | -0,07 | -13,2% |
| Cherne | 0,639 | 0,599 | 0,479 | 0,510 | 0,03 | 6,3% |
| Espadarte | 0,728 | 0,682 | 0,546 | 0,581 | 0,03 | 6,3% |
| Jubarte | 0,617 | 0,606 | 0,534 | 0,509 | -0,02 | -4,7% |
| Leste Do Urucu | 0,656 | 0,732 | 0,732 | 0,732 | 0,00 | 0,0% |
| Marimbá | 0,701 | 0,656 | 0,525 | 0,559 | 0,03 | 6,3% |
| Marlim | 0,645 | 0,604 | 0,484 | 0,514 | 0,03 | 6,3% |
| Marlim Leste | 0,426 | 0,598 | 0,479 | 0,509 | 0,03 | 6,3% |
| Marlim Sul | 0,648 | 0,607 | 0,486 | 0,517 | 0,03 | 6,3% |
| Miranga | 0,613 | 0,574 | 0,485 | 0,454 | -0,03 | -6,5% |
| Namorado | 0,657 | 0,616 | 0,493 | 0,524 | 0,03 | 6,3% |
| Rio Urucu | 0,681 | 0,760 | 0,760 | 0,760 | 0,00 | 0,0% |
| Roncador | 0,652 | 0,611 | 0,489 | 0,520 | 0,03 | 6,3% |

1.1. 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), sofre também a influência da dinâmica da taxa de câmbio.

O cotejo entre a taxa média de câmbio (R\$/US\$) do trimestre em análise com o trimestre anterior revela que o Real valorizou-se, saindo de 2,07 R\$/US\$ para 1,87 R\$/US\$, em valores médios, o que amortecendo parcialmente a elevação do preço do petróleo.

2. Alíquota Efetiva

A alíquota efetiva é calculada em função de três itens:

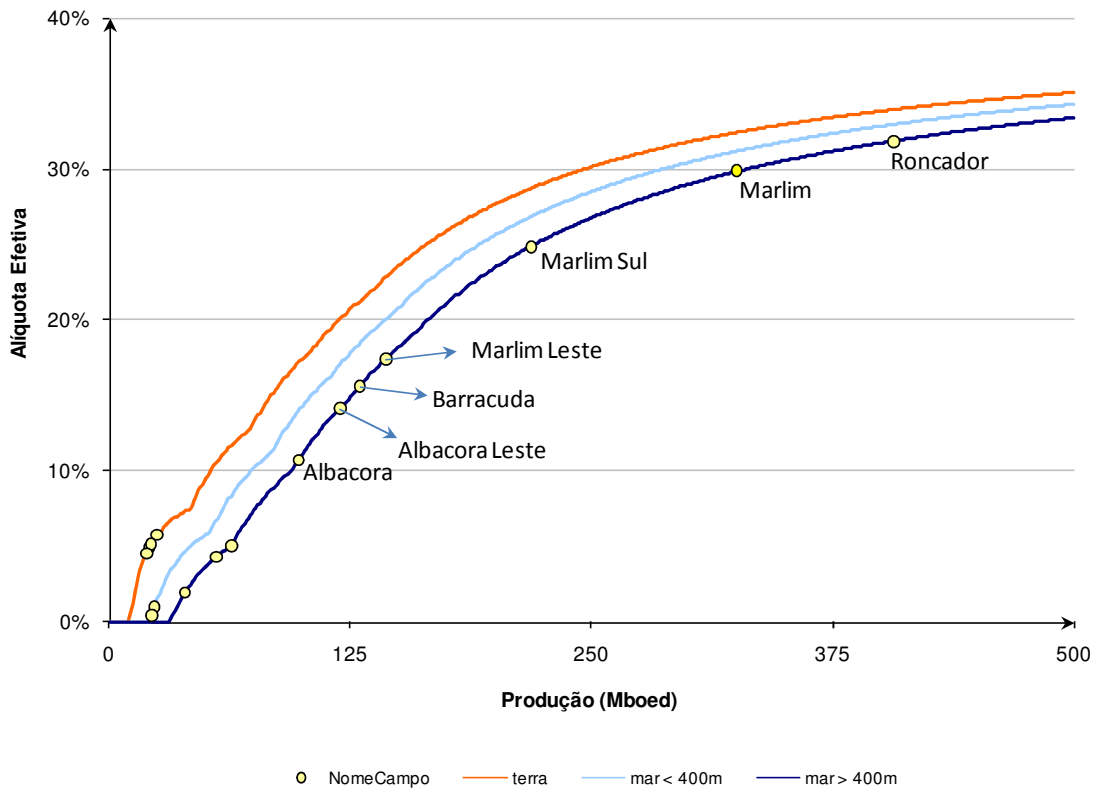
- Ano de produção (4 cenários: (i) 1º ano, (ii) 2º ano, (iii) 3º ano, e (iv) 4º ano e seguintes);
- Local onde ocorre a lavra (3 cenários: (i) terra, (ii) mar com lâmina d'água até 400 m, (iii) mar com lâmina d'água superior a 400 m; e
- Volume de produção, a alíquota efetiva é crescente com a produção.

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

Tabela 4 - Alíquota Efetiva

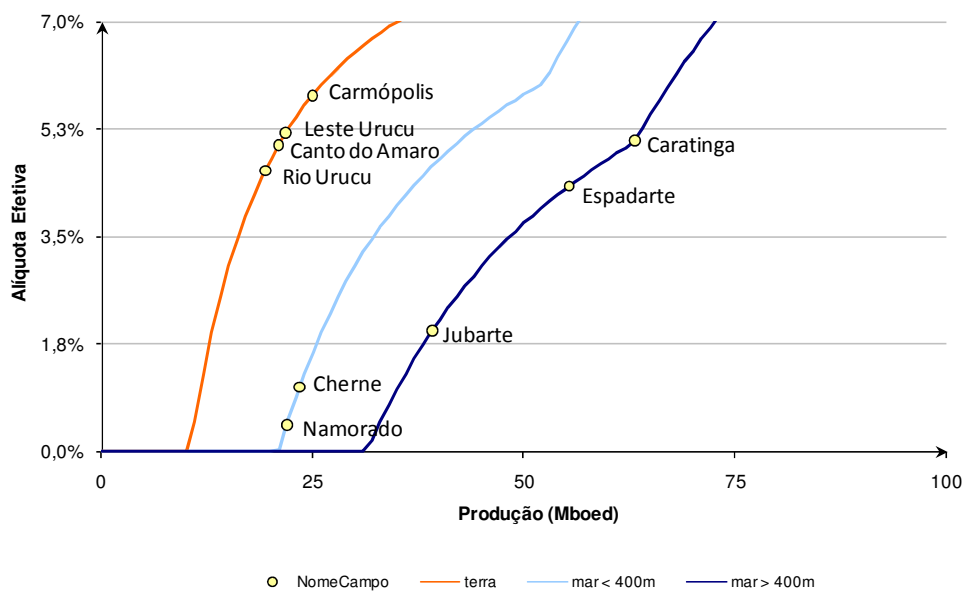
| Campos | 4º trim./08 | 1º trim./09 | 2º trim./09 | 3º trim./09 |
|----------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| Albacora | 10,2% | 11,6% | 10,1% | 10,8% |
| Albacora Leste | 16,6% | 15,2% | 14,5% | 14,2% |
| Barracuda | 17,8% | 16,9% | 16,1% | 15,6% |
| Canto Do Amaro | 5,5% | 5,2% | 4,8% | 5,0% |
| Caratinga | 5,0% | 4,8% | 4,9% | 5,1% |
| Carmópolis | 5,4% | 5,4% | 5,6% | 5,8% |
| Cherne | | 0,4% | 1,9% | 1,0% |
| Espadarte | 6,9% | 5,1% | 4,8% | 4,3% |
| Jubarte | 2,9% | 0,3% | 1,5% | 2,0% |
| Leste Do Urucu | 5,2% | 5,3% | 5,3% | 5,2% |
| Marimbá | 0,8% | 0,4% | 0,2% | |
| Marlim | 30,8% | 30,7% | 29,9% | 29,8% |
| Marlim Leste | | 5,4% | 15,0% | 17,4% |
| Marlim Sul | 18,9% | 21,9% | 21,9% | 24,9% |
| Miranga | 1,0% | 0,5% | 0,0% | |
| Namorado | | | | 0,4% |
| Rio Urucu | 3,5% | 3,4% | 4,3% | 4,6% |
| Roncador | 31,2% | 31,5% | 31,7% | 31,9% |

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



A área em destaque é detalhada no gráfico abaixo.

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



3. Arrecadação da PE por Campo

A Tabela 5, abaixo, apresenta o valor arrecadado pelos **16 campos** que pagaram participação especial neste trimestre. Os campos de Miranga e Marimbá não atingiram o volume mínimo de produção para pagamento de PE, e saíram do rol do pagadores. Já o campo de Namorado, que experimentou elevação de cerca de 16% na produção de óleo equivalente, passou a integrar a lista dos pagadores de PE 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 16 campos pagadores, 7 são responsáveis pela arrecadação de 97,2%. Todos estes campos situam-se em plataforma continental e são confrontantes com o Estado do Rio de Janeiro, ressalvado 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 | 4º trim./08 | 1º trim./09 | 2º trim./09 | 3º trim./09 | Variações | |
|----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|---------------|--------------|
| | | | | | Absoluta | Percentual |
| Albacora | 51,99 | 47,98 | 54,13 | 69,58 | 15,45 | 28,5% |
| Albacora Leste | 156,85 | 91,64 | 115,79 | 132,76 | 16,97 | 14,7% |
| Barracuda | 134,15 | 107,58 | 140,61 | 152,21 | 11,59 | 8,2% |
| Canto do Amaro | 6,87 | 5,05 | 4,81 | 6,17 | 1,36 | 28,2% |
| Caratinga | 4,78 | 7,72 | 15,69 | 19,69 | 4,01 | 25,5% |
| Carmópolis | 1,71 | 1,07 | 4,10 | 5,92 | 1,82 | 44,3% |
| Cherne | | 0,32 | 2,97 | 1,65 | -1,32 | -44,4% |
| Espadarte | 18,61 | 10,95 | 15,08 | 15,57 | 0,49 | 3,2% |
| Jubarte | 3,21 | 0,15 | 2,61 | 3,69 | 1,08 | 41,4% |
| Leste do Urucu | 8,84 | 8,03 | 9,55 | 9,67 | 0,12 | 1,3% |
| Marimbá | 0,21 | 0,20 | 0,18 | | -0,18 | -100,0% |
| Marlim | 787,31 | 399,65 | 500,86 | 641,58 | 140,72 | 28,1% |
| Marlim Leste | | 6,75 | 94,73 | 144,70 | 49,97 | 52,8% |
| Marlim Sul | 114,82 | 107,95 | 185,70 | 329,23 | 143,53 | 77,3% |
| Miranga | 0,42 | 0,16 | 0,00 | | 0,00 | -100,0% |
| Namorado | | | | 0,60 | 0,60 | |
| Rio Urucu | 3,83 | 3,18 | 6,00 | 6,99 | 1,00 | 16,6% |
| Roncador | 578,97 | 599,63 | 799,91 | 952,73 | 152,82 | 19,1% |
| Totais | 1.872,56 | 1.398,01 | 1.952,73 | 2.492,77 | 540,04 | 38,6% |

Tabela 6 - Arrecadação de PE (valores acumulados)

| Campos | 3º trim./09 | % do total | Acumulado |
|-----------------|-------------------------|-------------|-----------|
| Roncador | 952.732.984,69 | 38,2% | 38,2% |
| Marlim | 641.583.518,76 | 25,7% | 64,0% |
| Marlim Sul | 329.233.891,09 | 13,2% | 77,2% |
| Barracuda | 152.205.140,43 | 6,1% | 83,3% |
| Marlim Leste | 144.700.032,89 | 5,8% | 89,1% |
| Albacora Leste | 132.761.845,13 | 5,3% | 94,4% |
| Albacora | 69.582.206,89 | 2,8% | 97,2% |
| Caratinga | 19.694.612,91 | 0,8% | 98,0% |
| Espadarte | 15.568.618,98 | 0,6% | 98,6% |
| Leste Do Urucu | 9.671.776,63 | 0,4% | 99,0% |
| Rio Urucu | 6.994.683,48 | 0,3% | 99,3% |
| Canto Do Amaro | 6.174.150,60 | 0,2% | 99,5% |
| Carmópolis | 5.917.975,90 | 0,2% | 99,8% |
| Jubarte | 3.691.888,01 | 0,1% | 99,9% |
| Cherne | 1.652.915,18 | 0,1% | 100,0% |
| Namorado | 603.294,84 | 0,0% | 100,0% |
| Totais → | 2.492.769.536,42 | 100% | |

3. Percentual De Confrontação Dos Campos Localizados na Plataforma Continental

A Tabela 6, abaixo, 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 | Albacora | 64,98% |
| Carapebus - RJ | Albacora | 3,15% |
| Quissamã - RJ | Albacora | 31,87% |
| Campos Dos Goytacazes - RJ | Albacora Leste | 69,43% |
| Quissamã - RJ | Albacora Leste | 30,57% |
| Cabo Frio-RJ | Barracuda | 8,66% |
| Campos Dos Goytacazes - RJ | Barracuda | 50,00% |
| Casimiro De Abreu - RJ | Barracuda | 18,17% |
| Rio Das Ostras - RJ | Barracuda | 23,17% |
| Armação Dos Búzios - RJ | Caratinga | 3,32% |
| Cabo Frio - RJ | Caratinga | 45,67% |
| Campos Dos Goytacazes - RJ | Caratinga | 50,00% |
| Casimiro De Abreu - RJ | Caratinga | 1,01% |
| Armação Dos Búzios - RJ | Espadarte | 17,34% |
| Arraial Do Cabo - RJ | Espadarte | 4,00% |
| Cabo Frio - RJ | Espadarte | 28,67% |
| Campos Dos Goytacazes - RJ | Espadarte | 45,10% |
| Quissamã - RJ | Espadarte | 4,90% |
| Campos Dos Goytacazes - RJ | Namorado | 50,00% |
| Macaé - RJ | Namorado | 3,69% |
| Rio Das Ostras - RJ | Namorado | 46,31% |
| Campos Dos Goytacazes - RJ | Marlim | 50,00% |
| Macaé - RJ | Marlim | 20,40% |
| Rio Das Ostras - RJ | Marlim | 29,60% |
| Armação Dos Búzios - RJ | Marlim Sul | 4,43% |
| Cabo Frio - RJ | Marlim Sul | 28,09% |
| Campos Dos Goytacazes - RJ | Marlim Sul | 50,00% |
| Casimiro De Abreu - RJ | Marlim Sul | 6,33% |
| Rio Das Ostras - RJ | Marlim Sul | 11,14% |
| Presidente Kennedy - ES* | Roncador | 100,00% |
| Campos Dos Goytacazes - RJ* | Roncador | 67,57% |
| Sao Joao Da Barra - RJ* | Roncador | 32,43% |
| Itapemirim - ES | Jubarte | 44,52% |
| Marataízes - ES | Jubarte | 6,36% |
| Presidente Kennedy - ES | Jubarte | 49,12% |
| Campos Dos Goytacazes - RJ | Marlim Leste | 50,00% |
| Casimiro De Abreu - RJ | Marlim Leste | 1,75% |
| Macaé - RJ | Marlim Leste | 12,07% |
| Rio Das Ostras - RJ | Marlim Leste | 36,19% |
| Campos Dos Goytacazes - RJ | Cherne | 50,00% |
| Rio Das Ostras - RJ | Cherne | 50,00% |

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.

4. 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 3º Trimestre de 2009, 5 estados e 23 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 2009.

Tabela 8 - Distribuição da PE nos Últimos Quatro Trimestres – Exclusive Auditorias

| Distribuição de PE (em R\$) | 4º trim./08 | 1º trim./09 | 2º trim./09 | 3º Trim./09 | Variação % (últ. trim.) |
|-------------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|----------------------------|
| Total | 1.877.849.641,54 | 1.398.009.416,86 | 1.952.729.770,44 | 2.492.769.536,42 | 39,7% |
| Municípios | 187.784.964,15 | 139.800.941,69 | 195.272.977,04 | 249.276.953,64 | 39,7% |
| Coari - AM | 1.266.031,07 | 1.120.212,24 | 1.554.471,34 | 1.666.646,01 | 38,8% |
| Pojuca - BA | 42.175,43 | 16.465,62 | 365,40 | 0,00 | -97,8% |
| Itapemirim - ES | 143.013,36 | 6.752,28 | 116.239,46 | 164.375,78 | 1621,5% |
| Linhares - ES | 529.274,78 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Marataízes - ES | 20.415,06 | 963,88 | 16.593,11 | 23.464,53 | 1621,5% |
| Presidente Kennedy - ES | 7.900.168,56 | 8.025.995,25 | 10.825.123,32 | 12.921.865,60 | 34,9% |
| Armação dos Búzios - RJ | 848.691,51 | 695.163,21 | 1.137.646,01 | 1.794.365,16 | 63,7% |
| Arraial do Cabo - RJ | 74.369,25 | 43.769,05 | 60.260,96 | 62.205,69 | 37,7% |
| Cabo Frio - RJ | 5.148.315,59 | 4.639.581,14 | 7.591.588,14 | 11.913.097,91 | 63,6% |
| Campos dos Goytacazes - RJ | 101.061.292,89 | 76.582.579,85 | 106.097.919,27 | 134.694.575,51 | 38,5% |
| Carapebus - RJ | 164.012,42 | 151.377,72 | 170.786,19 | 219.529,91 | 12,8% |
| Casimiro de Abreu - RJ | 3.169.238,93 | 2.657.790,27 | 3.911.835,45 | 5.122.520,85 | 47,2% |
| Macaé - RJ | 16.059.459,56 | 8.233.406,02 | 11.359.458,29 | 14.835.105,34 | 38,0% |
| Quissamã - RJ | 6.543.132,75 | 4.384.433,37 | 5.338.920,67 | 6.352.615,73 | 21,8% |
| Rio das Ostras - RJ | 27.693.524,14 | 15.786.214,22 | 23.730.428,06 | 31.534.809,01 | 50,3% |
| São João da Barra - RJ | 16.263.559,75 | 16.843.652,55 | 22.469.729,64 | 26.762.563,96 | 33,4% |
| Areia Branca - RN | 106.212,65 | 78.200,37 | 78.879,85 | 101.929,30 | 0,9% |
| Mossoró - RN | 579.971,70 | 426.261,54 | 402.121,48 | 515.116,88 | -5,7% |
| Serra do Mel - RN | 1.124,42 | 822,43 | 492,73 | 368,88 | -40,1% |
| Carmópolis - SE | 80.339,01 | 49.749,50 | 190.217,29 | 265.397,68 | 282,4% |
| General Maynard - SE | 386,25 | 231,12 | 648,16 | 826,04 | 180,4% |
| Japarutuba - SE | 79.578,02 | 50.691,36 | 195.410,21 | 293.345,34 | 285,5% |
| Maruim - SE | 2.043,48 | 1.258,71 | 4.816,76 | 6.874,19 | 282,7% |
| Rosário do Catete - SE | 6.845,34 | 4.402,07 | 15.298,19 | 20.054,46 | 247,5% |
| Santo Amaro das Brotas - SE | 1.788,23 | 967,92 | 3.727,06 | 5.299,88 | 285,1% |
| Estados | 751.139.856,62 | 559.203.766,74 | 781.091.908,18 | 997.107.814,57 | 39,7% |
| Amazonas | 5.064.124,30 | 4.480.848,99 | 6.217.885,36 | 6.666.584,04 | 38,8% |
| Bahia | 168.701,77 | 65.862,53 | 1.461,61 | 0,00 | -97,8% |
| Espírito Santo | 34.371.487,08 | 32.134.845,69 | 43.831.823,56 | 52.438.823,65 | 36,4% |
| Rio de Janeiro | 708.102.387,31 | 520.071.869,79 | 727.474.290,76 | 933.165.556,28 | 39,9% |
| Rio Grande do Norte | 2.749.235,11 | 2.021.137,43 | 1.925.976,22 | 2.469.660,24 | -4,7% |
| Sergipe | 683.921,05 | 429.202,31 | 1.640.470,67 | 2.367.190,36 | 282,2% |
| União | 938.924.820,77 | 699.004.708,43 | 976.364.885,22 | 1.246.384.768,21 | 39,7% |
| Ministério do Meio Ambiente | 187.784.964,16 | 139.800.941,69 | 195.272.977,05 | 249.276.953,64 | 39,7% |
| Ministério de Minas e Energia | 751.139.856,61 | 559.203.766,74 | 781.091.908,17 | 997.107.814,57 | 39,7% |

Tabela 9 - Distribuição da PE Acumulada em 2009 (em R\$) – Exclusive Auditorias

| Período de Apuração | 4º trim./08 | 1º trim./09 | 2º trim./09 | 3º trim./09 | Total Acumulado em 2009 |
|-------------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|
| Data de Crédito | 11-fev-09 | 12-mai-09 | 11-ago-09 | 11-nov-09 | |
| Totais | 1.877.849.641,54 | 1.398.009.416,86 | 1.952.729.770,44 | 2.492.769.536,42 | 7.721.358.365,26 |
| Municípios | 187.784.964,15 | 139.800.941,69 | 195.272.977,04 | 249.276.953,64 | 772.135.836,52 |
| Coari - AM | 1.266.031,07 | 1.120.212,24 | 1.554.471,34 | 1.666.646,01 | 5.607.360,66 |
| Pojuca - BA | 42.175,43 | 16.465,62 | 365,40 | 0,00 | 59.006,45 |
| Itapemirim - ES | 143.013,36 | 6.752,28 | 116.239,46 | 164.375,78 | 430.380,88 |
| Linhares - ES | 529.274,78 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 529.274,78 |
| Marataízes - ES | 20.415,06 | 963,88 | 16.593,11 | 23.464,53 | 61.436,58 |
| Presidente Kennedy - ES | 7.900.168,56 | 8.025.995,25 | 10.825.123,32 | 12.921.865,60 | 39.673.152,73 |
| Armação dos Búzios - RJ | 848.691,51 | 695.163,21 | 1.137.646,01 | 1.794.365,16 | 4.475.865,89 |
| Arraial do Cabo - RJ | 74.369,25 | 43.769,05 | 60.260,96 | 62.205,69 | 240.604,95 |
| Cabo Frio - RJ | 5.148.315,59 | 4.639.581,14 | 7.591.588,14 | 11.913.097,91 | 29.292.582,78 |
| Campos dos Goytacazes - RJ | 101.061.292,89 | 76.582.579,85 | 106.097.919,27 | 134.694.575,51 | 418.436.367,52 |
| Carapebus - RJ | 164.012,42 | 151.377,72 | 170.786,19 | 219.529,91 | 705.706,24 |
| Casimiro de Abreu - RJ | 3.169.238,93 | 2.657.790,27 | 3.911.835,45 | 5.122.520,85 | 14.861.385,50 |
| Macaé - RJ | 16.059.459,56 | 8.233.406,02 | 11.359.458,29 | 14.835.105,34 | 50.487.429,21 |
| Quissamã - RJ | 6.543.132,75 | 4.384.433,37 | 5.338.920,67 | 6.352.615,73 | 22.619.102,52 |
| Rio das Ostras - RJ | 27.693.524,14 | 15.786.214,22 | 23.730.428,06 | 31.534.809,01 | 98.744.975,43 |
| São João da Barra - RJ | 16.263.559,75 | 16.843.652,55 | 22.469.729,64 | 26.762.563,96 | 82.339.505,90 |
| Areia Branca - RN | 106.212,65 | 78.200,37 | 78.879,85 | 101.929,30 | 365.222,17 |
| Mossoró - RN | 579.971,70 | 426.261,54 | 402.121,48 | 515.116,88 | 1.923.471,60 |
| Serra do Mel - RN | 1.124,42 | 822,43 | 492,73 | 368,88 | 2.808,46 |
| Carmópolis - SE | 80.339,01 | 49.749,50 | 190.217,29 | 265.397,68 | 585.703,48 |
| General Maynard - SE | 386,25 | 231,12 | 648,16 | 826,04 | 2.091,57 |
| Japaratinga - SE | 79.578,02 | 50.691,36 | 195.410,21 | 293.345,34 | 619.024,93 |
| Maruim - SE | 2.043,48 | 1.258,71 | 4.816,76 | 6.874,19 | 14.993,14 |
| Rosário do Catete - SE | 6.845,34 | 4.402,07 | 15.298,19 | 20.054,46 | 46.600,06 |
| Santo Amaro das Brotas - SE | 1.788,23 | 967,92 | 3.727,06 | 5.299,88 | 11.783,09 |
| Estados | 751.139.856,62 | 559.203.766,74 | 781.091.908,18 | 997.107.814,57 | 3.088.543.346,11 |
| Amazonas | 5.064.124,30 | 4.480.848,99 | 6.217.885,36 | 6.666.584,04 | 22.429.442,69 |
| Bahia | 168.701,77 | 65.862,53 | 1.461,61 | 0,00 | 236.025,91 |
| Espírito Santo | 34.371.487,08 | 32.134.845,69 | 43.831.823,56 | 52.438.823,65 | 162.776.979,98 |
| Rio de Janeiro | 708.102.387,31 | 520.071.869,79 | 727.474.290,76 | 933.165.556,28 | 2.888.814.104,14 |
| Rio Grande do Norte | 2.749.235,11 | 2.021.137,43 | 1.925.976,22 | 2.469.660,24 | 9.166.009,00 |
| Sergipe | 683.921,05 | 429.202,31 | 1.640.470,67 | 2.367.190,36 | 5.120.784,39 |
| União | 938.924.820,77 | 699.004.708,43 | 976.364.885,22 | 1.246.384.768,21 | 3.860.679.182,63 |
| Ministério do Meio Ambiente | 187.784.964,16 | 139.800.941,69 | 195.272.977,05 | 249.276.953,64 | 772.135.836,54 |
| Ministério de Minas e Energia | 751.139.856,61 | 559.203.766,74 | 781.091.908,17 | 997.107.814,57 | 3.088.543.346,09 |

Tabela 10 - Saldo dos Processos de Auditoria

| Beneficiário | Crédito: 23/06/09 | Crédito: 23/06/09 | Crédito: 24/06/09 | Crédito: 15/07/09 | Crédito: 12/08/09 | Crédito: 12/11/09 | Totais |
|-----------------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
| Total Distribuído | 35.039,88 | 192,86 | 559.725,54 | 90.446,46 | 116.922.750,91 | 258.170.095,35 | 375.778.251,01 |
| União | 17.519,94 | 96,43 | 279.862,77 | 45.223,23 | 58.461.375,46 | 129.085.047,67 | 187.889.125,51 |
| MMA | 3.503,99 | 19,29 | 55.972,55 | 9.044,65 | 11.692.275,09 | 25.817.009,54 | 37.577.825,11 |
| MME | 14.015,95 | 77,14 | 223.890,22 | 36.178,58 | 46.769.100,37 | 103.268.038,14 | 150.311.300,40 |
| Estados | 14.015,95 | 77,14 | 223.890,22 | 36.178,58 | 46.769.100,36 | 103.268.038,14 | 150.311.300,39 |
| AM | | | 3.567,11 | 562,23 | | | 4.129,34 |
| BA | | | | | | | |
| ES | 14.015,95 | 77,14 | 1.551,77 | 250,59 | 5.923.160,40 | | 5.939.055,85 |
| RJ | | | 218.587,77 | 35.327,42 | 40.845.939,96 | 103.268.038,14 | 144.367.893,29 |
| RN | | | 183,57 | 38,34 | | | 221,91 |
| SE | | | | | | | |
| Municípios | 3.503,99 | 19,29 | 55.972,55 | 9.044,65 | 11.692.275,09 | 25.817.009,54 | 37.577.825,11 |
| Coari - AM | | | 891,78 | 140,56 | | | 1.032,34 |
| Pojuca - BA | | | | | | | |
| Aracruz - ES | | 11,88 | | | | | 11,88 |
| Fundao - ES | | 1,97 | | | | | 1,97 |
| Itapemirim - ES | 1.560,10 | | | | | | 1.560,10 |
| Linhares - ES | | | | | | | |
| Marataizes - ES | 222,70 | | | | | | 222,70 |
| Presidente Kennedy - ES | 1.721,19 | | 387,94 | 62,65 | 1.480.790,10 | | 1.482.961,88 |
| Serra - ES | | 5,01 | | | | | 5,01 |
| Vitória - ES | | 0,43 | | | | | 0,43 |
| Armação Dos Búzios - RJ | | | 849,53 | 137,63 | | | 987,16 |
| Arraial Do Cabo - RJ | | | | | | | |
| Cabo Frio - RJ | | | 6.491,63 | 1.051,44 | | | 7.543,07 |
| Campos Dos Goytacazes - RJ | | | 33.518,31 | 5.416,30 | 6.914.156,53 | 12.908.504,77 | 19.861.595,91 |
| Carapebus - RJ | | | | | 55.107,62 | | 55.107,62 |
| Casimiro De Abreu - RJ | | | 1.545,06 | 249,51 | | | 1.794,57 |
| Macaé - RJ | | | | | -84.183,28 | 5.266.143,13 | 5.181.959,85 |
| Quissamã - RJ | | | 9.053,57 | 1.462,02 | 338.044,68 | | 348.560,27 |
| Rio Das Ostras - RJ | | | 2.373,94 | 383,36 | -122.168,92 | 7.642.361,64 | 7.522.950,02 |
| São João Da Barra - RJ | | | 814,90 | 131,59 | 3.110.528,36 | | 3.111.474,85 |
| Areia Branca - RN | | | 4,68 | 0,95 | | | 5,63 |
| Mossoró - RN | | | 41,09 | 8,61 | | | 49,70 |
| Serra Do Mel - RN | | | 0,12 | 0,03 | | | 0,15 |
| Carmópolis - SE | | | | | | | |
| General Maynard - SE | | | | | | | |
| Japaratuba - SE | | | | | | | |
| Maruim - SE | | | | | | | |
| Rosário Do Catete - SE | | | | | | | |
| Santo Amaro Das Brotas - SE | | | | | | | |

Tabela 11 - Valores Acumulados Distribuídos em 2009 (PE Regular e Auditorias)

| Beneficiário | Saldos de 2009 | | |
|-----------------------------|-------------------------|-----------------------|-------------------------|
| | PE Regular | Auditoria de PE | Total |
| Totais | 7.721.358.365,26 | 375.778.251,01 | 8.097.136.616,27 |
| União | 3.860.679.182,63 | 187.889.125,51 | 4.048.568.308,14 |
| MMA | 772.135.836,54 | 37.577.825,11 | 809.713.661,65 |
| MME | 3.088.543.346,09 | 150.311.300,40 | 3.238.854.646,49 |
| Estados | 3.088.543.346,11 | 150.311.300,39 | 3.238.854.646,50 |
| AM | 22.429.442,69 | 4.129,34 | 22.433.572,03 |
| BA | 236.025,91 | 0,00 | 236.025,91 |
| ES | 162.776.979,98 | 5.939.055,85 | 168.716.035,83 |
| RJ | 2.888.814.104,14 | 144.367.893,29 | 3.033.181.997,43 |
| RN | 9.166.009,00 | 221,91 | 9.166.230,91 |
| SE | 5.120.784,39 | 0,00 | 5.120.784,39 |
| Municípios | 772.135.836,52 | 37.577.825,11 | 809.713.661,63 |
| Coari - AM | 5.607.360,66 | 1.032,34 | 5.608.393,00 |
| Aracruz - ES | 0,00 | 11,88 | 11,88 |
| Areia Branca - RN | 365.222,17 | 5,63 | 365.227,80 |
| Armação Dos Búzios - RJ | 4.475.865,89 | 987,16 | 4.476.853,05 |
| Arraial Do Cabo - RJ | 240.604,95 | 0,00 | 240.604,95 |
| Cabo Frio - RJ | 29.292.582,78 | 7.543,07 | 29.300.125,85 |
| Campos Dos Goytacazes - RJ | 418.436.367,52 | 19.861.595,91 | 438.297.963,43 |
| Carapebus - RJ | 705.706,24 | 55.107,62 | 760.813,86 |
| Carmópolis - SE | 585.703,48 | 0,00 | 585.703,48 |
| Casimiro De Abreu - RJ | 14.861.385,50 | 1.794,57 | 14.863.180,07 |
| Fundão - ES | 0,00 | 1,97 | 1,97 |
| General Maynard - SE | 2.091,57 | 0,00 | 2.091,57 |
| Itapemirim - ES | 430.380,88 | 1.560,10 | 431.940,98 |
| Japarutuba - SE | 619.024,93 | 0,00 | 619.024,93 |
| Linhares - ES | 529.274,78 | 0,00 | 529.274,78 |
| Macaé - RJ | 50.487.429,21 | 5.181.959,85 | 55.669.389,06 |
| Marataizes - ES | 61436,58 | 222,70 | 61.659,28 |
| Maruim - SE | 14.993,14 | 0,00 | 14.993,14 |
| Mossoró - RN | 1.923.471,60 | 49,70 | 1.923.521,30 |
| Pojuca - BA | 59.006,45 | 0,00 | 59.006,45 |
| Presidente Kennedy - ES | 39.673.152,73 | 1.482.961,88 | 41.156.114,61 |
| Quissamã - RJ | 22.619.102,52 | 348.560,27 | 22.967.662,79 |
| Rio Das Ostras - RJ | 98.744.975,43 | 7.522.950,02 | 106.267.925,45 |
| Rosário Do Catete - SE | 46.600,06 | 0,00 | 46.600,06 |
| Santo Amaro Das Brotas - SE | 11.783,09 | 0,00 | 11.783,09 |
| São João Da Barra - RJ | 82.339.505,90 | 3.111.474,85 | 85.450.980,75 |
| Serra - ES | 0,00 | 5,01 | 5,01 |
| Serra Do Mel - RN | 2.808,46 | 0,15 | 2.808,61 |
| Vitória - ES | 0,00 | 0,43 | 0,43 |

5. ANÁLISE DA PARTICIPAÇÃO ESPECIAL POR CAMPO PAGADOR

A seguir, serão apresentadas análises dos campos que pagaram participação especial no 3º trimestre de 2009, 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. Para o caso do gás natural, os preços informados já estão corrigidos pelo PCS.

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.

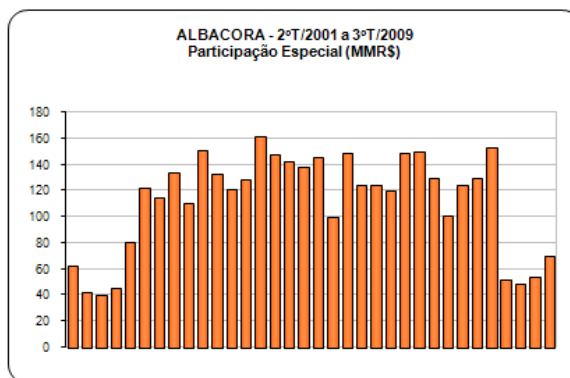
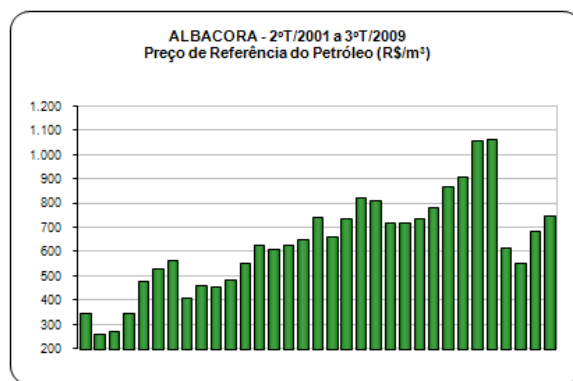
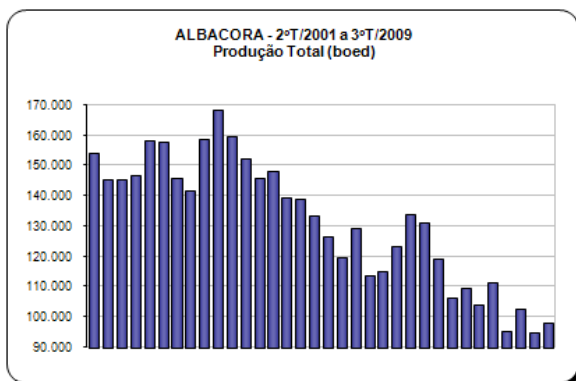
ALBACORA

O campo de Albacora arrecadou R\$ 69.582.206,89 com participação especial no 3º Trimestre de 2009, o que representou um acréscimo de 28,5% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o principal fator para a configuração deste panorama foi a elevação no preço médio de referência do petróleo, que refletiu no aumento da receita líquida.

| ALBACORA | | 2T09 | 3T09 | Varição |
|--|---|-------------|-------------|--------------|
| Produção de Petróleo | (em milhares de barris/dia) | 86 | 88 | 1,9% |
| | (em milhares de m ³) | 1.231 | 1.255 | 1,9% |
| Preço do Petróleo | (em Reais por m ³) | 686,24 | 749,22 | 9,2% |
| | (em Reais por barril) | 109,10 | 119,12 | 9,2% |
| Produção de Gás Natural | (em milhares de barris de petróleo equivalente/dia) | 9 | 10 | 18,0% |
| | (em milhares de m ³ de petróleo equivalente) | 126 | 148 | 18,0% |
| Preço do Gás Natural em Reais por m ³ | (em milhões de m ³) | 92 | 109 | 18,0% |
| | | 0,574 | 0,614 | 6,9% |
| Receita Bruta (em milhões de Reais) | | 898 | 1007 | 12,2% |
| - Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais) | | 362 | 360 | -0,5% |
| Receita Líquida (em milhões de Reais) | | 536 | 647 | 20,7% |
| x Alíquota Efetiva (%) | | 10,1% | 10,8% | 6,5% |
| Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais) | | 54,1 | 69,6 | 28,5% |

*Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes de produção. No caso do gás natural, os preços já estão corrigidos pelo PCS.



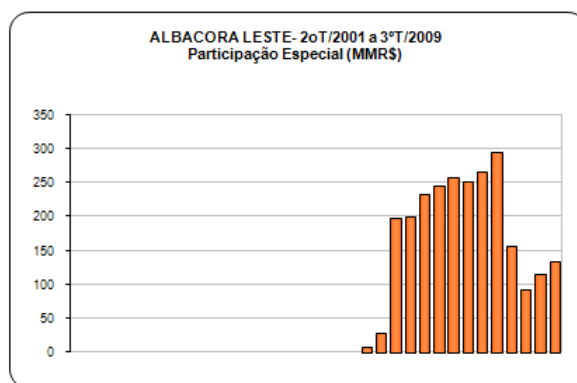
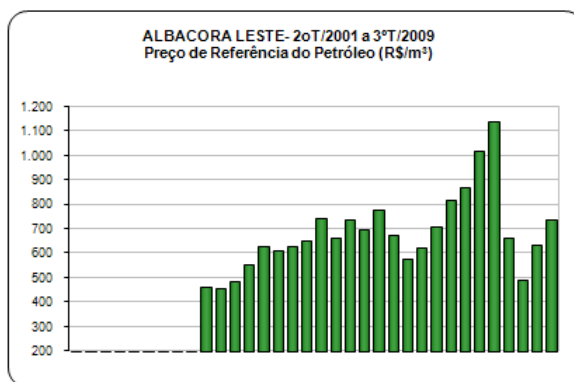
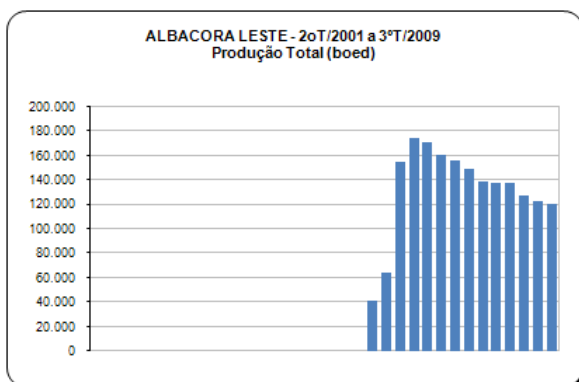
ALBACORA LESTE

O campo de Albacora Leste arrecadou R\$ 132.761.845,13 com participação especial no 3º Trimestre de 2009, o que representou um acréscimo de 14,7% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o principal fator para a configuração deste panorama foi a elevação no preço médio de referência do petróleo, que refletiu no aumento da receita líquida.

| ALBACORA LESTE | | 2T09 | 3T09 | Varição |
|--|---|--------------|--------------|----------------|
| Produção de Petróleo | (em milhares de barris/dia) | 114 | 113 | -0,9% |
| | (em milhares de m³) | 1.632 | 1.617 | -0,9% |
| Preço do Petróleo | (em Reais por m³) | 636,54 | 737,02 | 15,8% |
| | (em Reais por barril) | 101,20 | 117,18 | 15,8% |
| Produção de Gás Natural | (em milhares de barris de petróleo equivalente/dia) | 8 | 7 | -18,8% |
| | (em milhares de m³ de petróleo equivalente) | 116 | 94 | -18,8% |
| | (em milhões de m³) | 106 | 86 | -18,8% |
| Preço do Gás Natural em Reais por m³ | | 0,427 | 0,460 | 7,7% |
| Receita Bruta (em milhões de Reais) | | 1084 | 1231 | 13,6% |
| - Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais) | | 288 | 297 | 3,2% |
| Receita Líquida (em milhões de Reais) | | 796 | 934 | 17,3% |
| x Alíquota Efetiva (%) | | 14,5% | 14,2% | -2,3% |
| Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais) | | 115,8 | 132,8 | 14,7% |

*Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes de produção. No caso do gás natural, os preços já estão corrigidos pelo PCS.



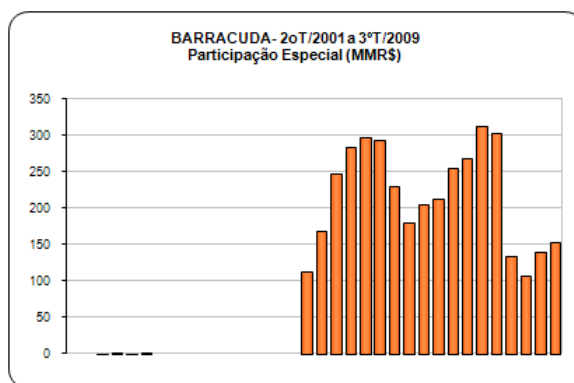
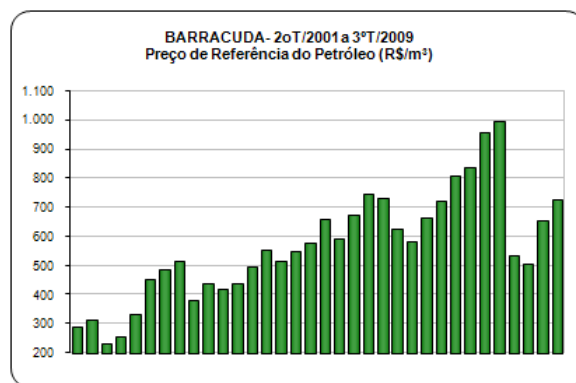
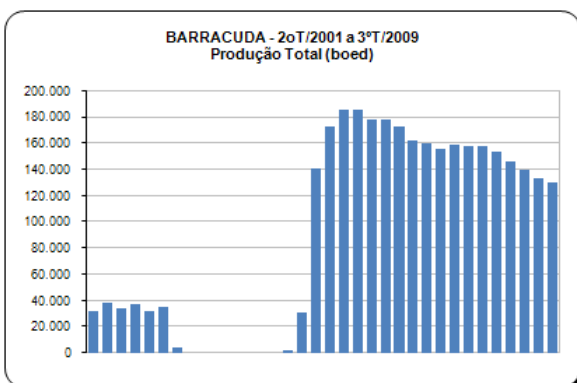
BARRACUDA

O campo de Barracuda arrecadou R\$ 152.205.140,43 com participação especial no 3º Trimestre de 2009, o que representou um acréscimo de 8,2% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o principal fator para a configuração deste panorama foi a elevação no preço médio de referência do petróleo, que refletiu no aumento de receita líquida.

| BARRACUDA | | 2T09 | 3T09 | Varição |
|--|---|--------------|--------------|----------------|
| Produção de Petróleo | (em milhares de barris/dia) | 125 | 122 | -2,5% |
| | (em milhares de m ³) | 1.792 | 1.748 | -2,5% |
| Preço do Petróleo | (em Reais por m ³) | 654,64 | 724,58 | 10,7% |
| | (em Reais por barril) | 104,08 | 115,20 | 10,7% |
| | (em milhares de barris de petróleo equivalente/dia) | 8 | 8 | -7,5% |
| Produção de Gás Natural | (em milhares de m ³ de petróleo equivalente) | 118 | 109 | -7,5% |
| | (em milhões de m ³) | 102 | 94 | -7,5% |
| Preço do Gás Natural em Reais por m ³ | | 0,486 | 0,517 | 6,4% |
| Receita Bruta (em milhões de Reais) | | 1223 | 1315 | 7,6% |
| - Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais) | | 352 | 340 | -3,4% |
| Receita Líquida (em milhões de Reais) | | 871 | 975 | 12,0% |
| x Alíquota Efetiva (%) | | 16,1% | 15,6% | -3,3% |
| Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais) | | 140,6 | 152,2 | 8,2% |

*Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes de produção. No caso do gás natural, os preços já estão corrigidos pelo PCS.



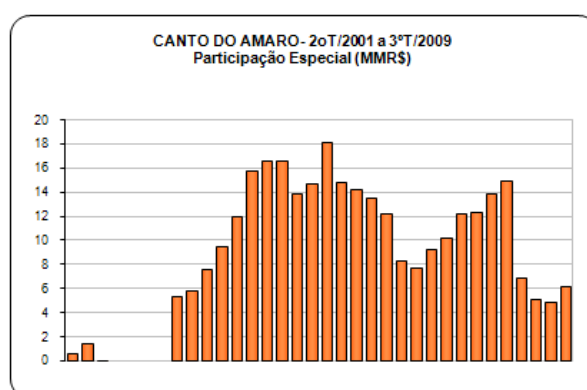
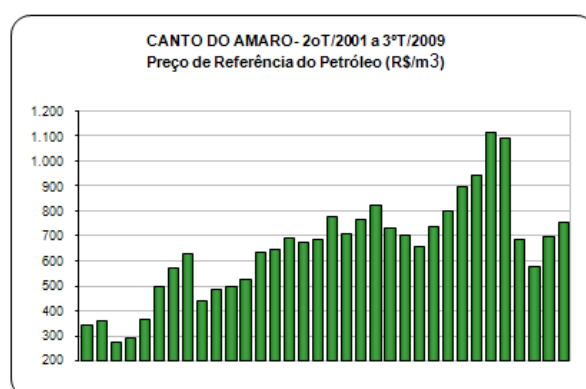
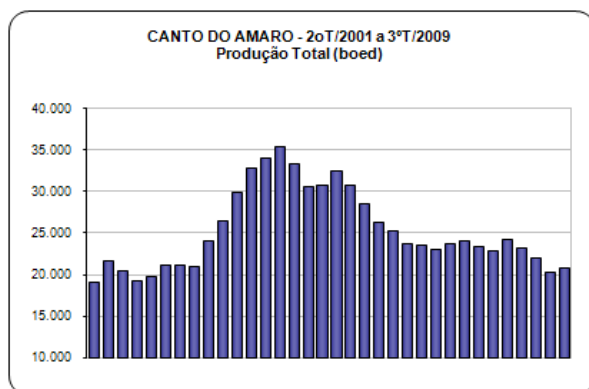
CANTO DO AMARO

O campo de Canto do Amaro arrecadou R\$ 6.174.150,60 com participação especial no 3º Trimestre de 2009, o que representou um acréscimo de 28,2% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o principal fator para a configuração deste panorama foi a elevação no preço médio de referência do petróleo, que refletiu no aumento de receita líquida.

| CANTO DO AMARO | | 2T09 | 3T09 | Variação |
|--|---|------------|------------|--------------|
| Produção de Petróleo | (em milhares de barris/dia) | 20 | 21 | 2,8% |
| | (em milhares de m ³) | 289 | 297 | 2,8% |
| Preço do Petróleo | (em Reais por m ³) | 700,88 | 757,42 | 8,1% |
| | (em Reais por barril) | 111,43 | 120,42 | 8,1% |
| Produção de Gás Natural | (em milhares de barris de petróleo equivalente/dia) | 0 | 0 | 3,2% |
| | (em milhares de m ³ de petróleo equivalente) | 3 | 3 | 3,2% |
| Preço do Gás Natural em Reais por m ³ | (em milhões de m ³) | 3 | 3 | 3,2% |
| | | 0,474 | 0,481 | 1,6% |
| Receita Bruta (em milhões de Reais) | | 203 | 226 | 11,0% |
| - Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais) | | 104 | 102 | -1,9% |
| Receita Líquida (em milhões de Reais) | | 99 | 124 | 24,6% |
| x Alíquota Efetiva (%) | | 4,8% | 5,0% | 2,9% |
| Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais) | | 4,8 | 6,2 | 28,2% |

*Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes de produção. No caso do gás natural, os preços já estão corrigidos pelo PCS.



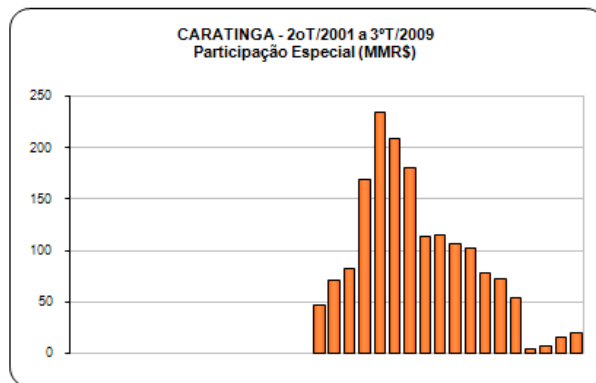
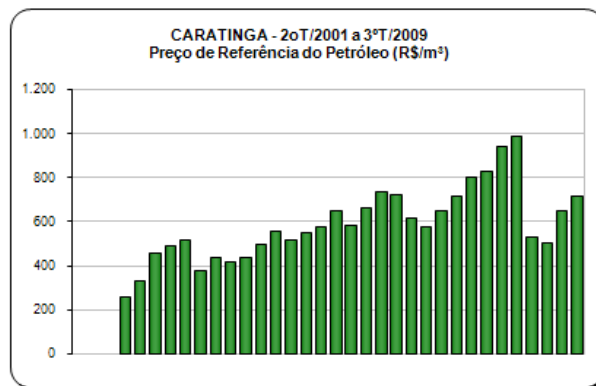
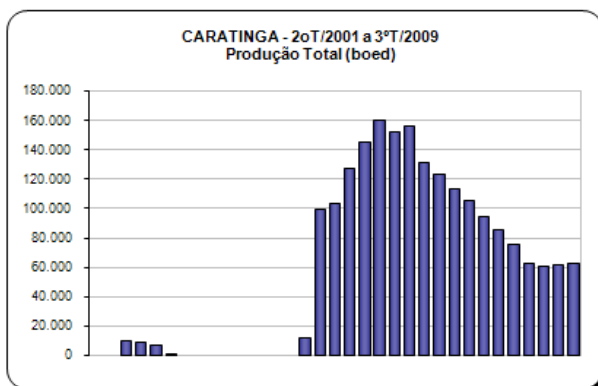
CARATINGA

O campo de Caratinga arrecadou R\$ 19.694.612,91 com participação especial no 3º Trimestre de 2009, o que representou um acréscimo de 25,5% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o principal fator para a configuração deste panorama foi a elevação no preço médio de referência do petróleo, que refletiu no aumento de receita líquida

| CARATINGA | | 2T09 | 3T09 | Varição |
|--|---|-------------|-------------|--------------|
| Produção de Petróleo | (em milhares de barris/dia) | 59 | 60 | 2,1% |
| | (em milhares de m ³) | 845 | 863 | 2,1% |
| Preço do Petróleo | (em Reais por m ³) | 646,92 | 719,07 | 11,2% |
| | (em Reais por barril) | 102,85 | 114,32 | 11,2% |
| Produção de Gás Natural | (em milhares de barris de petróleo equivalente/dia) | 3 | 3 | 0,4% |
| | (em milhares de m ³ de petróleo equivalente) | 40 | 40 | 0,4% |
| Preço do Gás Natural em Reais por m ³ | (em milhões de m ³) | 35 | 35 | 0,4% |
| | | 0,486 | 0,517 | 6,3% |
| Receita Bruta (em milhões de Reais) | | 564 | 639 | 13,2% |
| - Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais) | | 245 | 249 | 1,7% |
| Receita Líquida (em milhões de Reais) | | 319 | 390 | 22,1% |
| x Alíquota Efetiva (%) | | 4,9% | 5,1% | 2,8% |
| Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais) | | 15,7 | 19,7 | 25,5% |

*Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes de produção. No caso do gás natural, os preços já estão corrigidos pelo PCS.



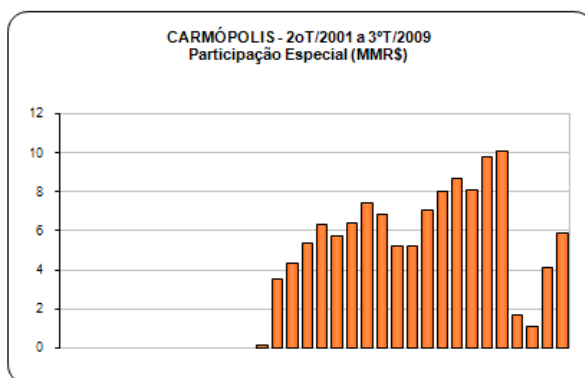
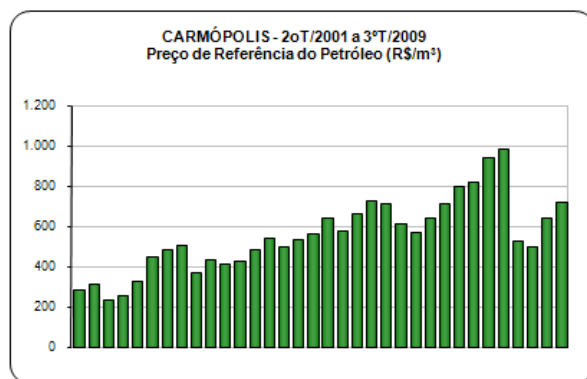
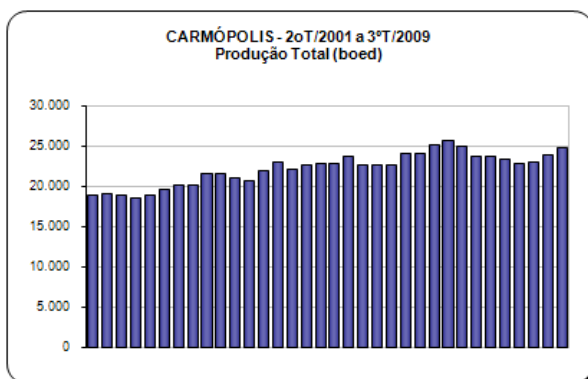
CARMÓPOLIS

O campo de Carmópolis arrecadou R\$ 5.917.975,90 com participação especial no 3º Trimestre de 2009, o que representou um acréscimo de 44,3% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o principal fator para a configuração deste panorama foi a elevação no preço médio de referência do petróleo, que refletiu no aumento de receita líquida.

| CARMÓPOLIS | | 2T09 | 3T09 | Varição |
|--|---|-------------|-------------|----------------|
| Produção de Petróleo | (em milhares de barris/dia) | 24 | 25 | 3,7% |
| | (em milhares de m ³) | 344 | 356 | 3,7% |
| Preço do Petróleo | (em Reais por m ³) | 645,28 | 718,54 | 11,4% |
| | (em Reais por barril) | 102,59 | 114,24 | 11,4% |
| | (em milhares de barris de petróleo equivalente/dia) | - | - | - |
| Produção de Gás Natural | (em milhares de m ³ de petróleo equivalente) | - | - | - |
| | (em milhões de m ³) | - | - | - |
| Preço do Gás Natural em Reais por m ³ | | - | - | - |
| Receita Bruta (em milhões de Reais) | | 222 | 256 | 15,5% |
| - Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais) | | 149 | 154 | 3,3% |
| Receita Líquida (em milhões de Reais) | | 73 | 102 | 40,4% |
| x Alíquota Efetiva (%) | | 5,6% | 5,8% | 2,8% |
| Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais) | | 4,1 | 5,9 | 44,3% |

*Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes de produção. No caso do gás natural, os preços já estão corrigidos pelo PCS.



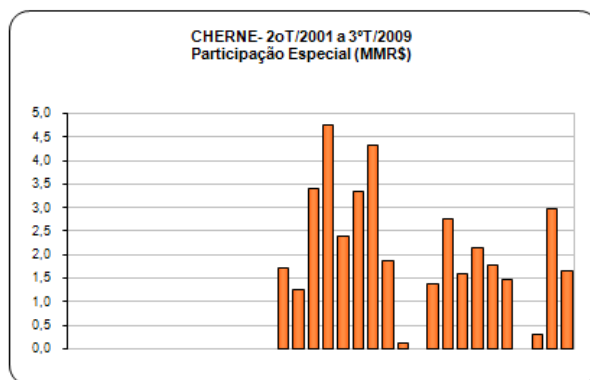
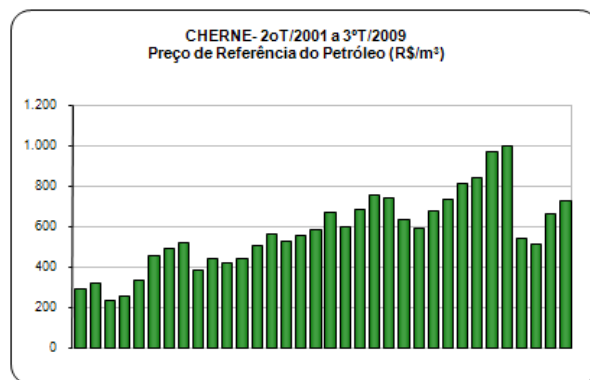
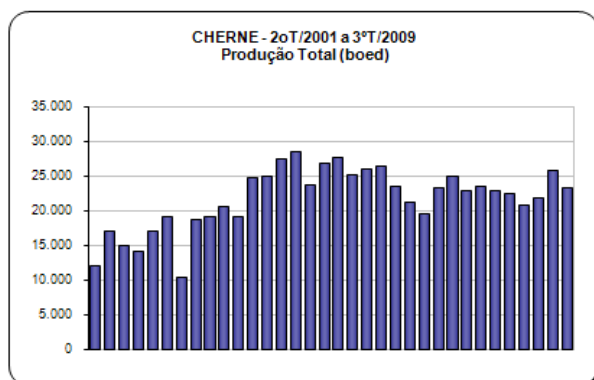
CHERNE

O campo de Cherne arrecadou R\$ 1.652.915,18 com participação especial no 3º Trimestre de 2009, o que representou uma queda de -44,4% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o principal fator que concorreu para este cenário foi a queda no volume de produção de petróleo.

| CHERNE | | 2T09 | 3T09 | Varição |
|--|---|------------|------------|---------------|
| Produção de Petróleo | (em milhares de barris/dia) | 26 | 23 | -9,4% |
| | (em milhares de m ³) | 370 | 335 | -9,4% |
| Preço do Petróleo | (em Reais por m ³) | 661,50 | 729,89 | 10,3% |
| | (em Reais por barril) | 105,17 | 116,04 | 10,3% |
| Produção de Gás Natural | (em milhares de barris de petróleo equivalente/dia) | - | - | - |
| | (em milhares de m ³ de petróleo equivalente) | - | - | - |
| | (em milhões de m ³) | - | - | - |
| Preço do Gás Natural em Reais por m ³ | | - | - | - |
| Receita Bruta (em milhões de Reais) | | 245 | 245 | 0,0% |
| - Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais) | | 87 | 87 | -0,5% |
| Receita Líquida (em milhões de Reais) | | 158 | 158 | 0,3% |
| x Alíquota Efetiva (%) | | 1,9% | 1,0% | -44,5% |
| Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais) | | 3,0 | 1,7 | -44,4% |

*Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes de produção. No caso do gás natural, os preços já estão corrigidos pelo PCS.



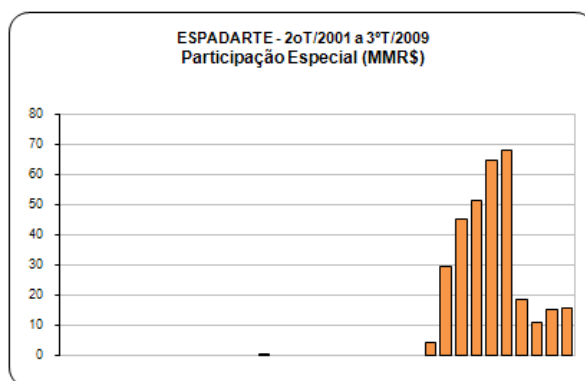
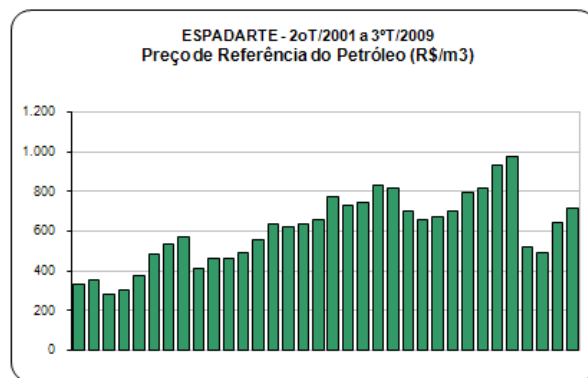
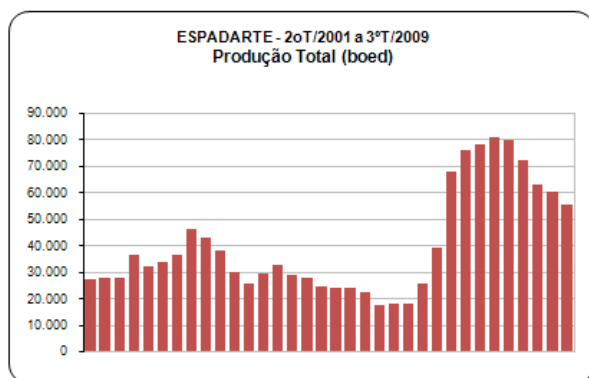
ESPADARTE

O campo de Espadarte arrecadou R\$ 15.568.618,98 com participação especial no 3º Trimestre de 2009, o que representou um acréscimo de 3,2% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o principal fator para a configuração deste panorama foi a elevação no preço médio de referência do petróleo, que refletiu no aumento de receita líquida.

| ESPADARTE | | 2T09 | 3T09 | Varição |
|--|---|-------------|-------------|----------------|
| Produção de Petróleo | (em milhares de barris/dia) | 59 | 54 | -7,8% |
| | (em milhares de m ³) | 842 | 776 | -7,8% |
| Preço do Petróleo | (em Reais por m ³) | 639,51 | 714,42 | 11,7% |
| | (em Reais por barril) | 101,67 | 113,58 | 11,7% |
| Produção de Gás Natural | (em milhares de barris de petróleo equivalente/dia) | 1 | 1 | -10,6% |
| | (em milhares de m ³ de petróleo equivalente) | 18 | 16 | -10,6% |
| Preço do Gás Natural em Reais por m ³ | (em milhões de m ³) | 14 | 12 | -10,6% |
| | | 0,546 | 0,583 | 6,8% |
| Receita Bruta (em milhões de Reais) | | 546 | 562 | 2,9% |
| - Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais) | | 229 | 201 | -12,4% |
| Receita Líquida (em milhões de Reais) | | 316 | 361 | 13,9% |
| x Alíquota Efetiva (%) | | 4,8% | 4,3% | -9,4% |
| Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais) | | 15,1 | 15,6 | 3,2% |

*Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes de produção. No caso do gás natural, os preços já estão corrigidos pelo PCS.



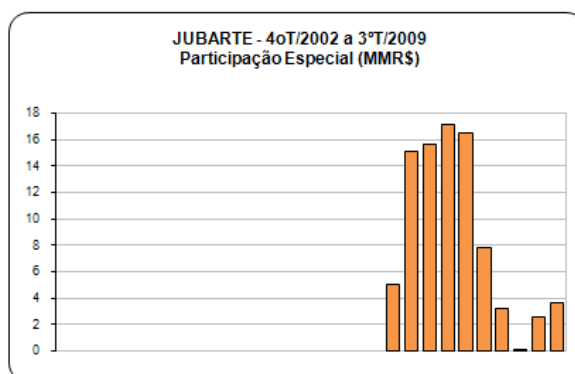
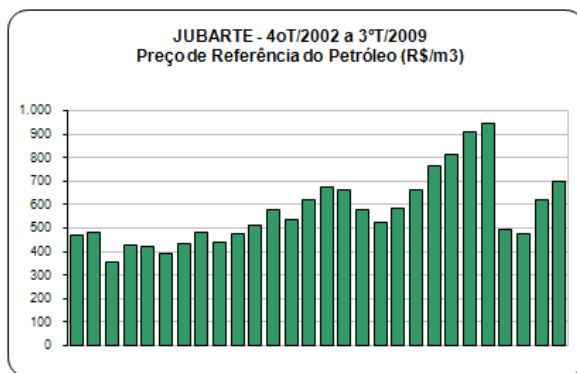
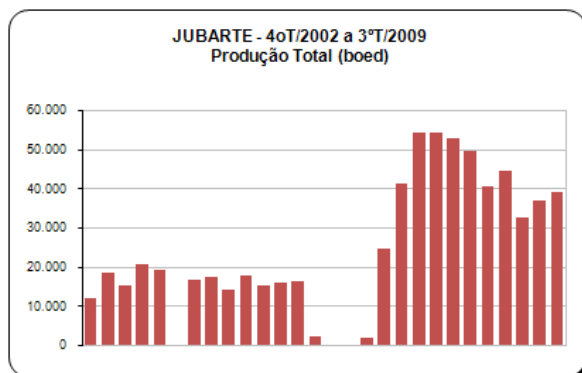
JUBARTE

O campo de Jubarte arrecadou R\$ 3.691.888,01 com participação especial no 3º Trimestre de 2009, o que representou um acréscimo de 41,4% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, foram dois os fatores que concorreram para a configuração deste panorama: a elevação no volume produzido de petróleo e o aumento no preço médio de referência do petróleo. Tais aumentos impactaram positivamente tanto na receita líquida quanto na alíquota efetiva.

| JUBARTE | | 2T09 | 3T09 | Variação |
|--|---|------------|------------|--------------|
| Produção de Petróleo | (em milhares de barris/dia) | 37 | 39 | 6,1% |
| | (em milhares de m ³) | 528 | 561 | 6,1% |
| Preço do Petróleo | (em Reais por m ³) | 619,60 | 702,03 | 13,3% |
| | (em Reais por barril) | 98,51 | 111,61 | 13,3% |
| Produção de Gás Natural | (em milhares de barris de petróleo equivalente/dia) | - | - | - |
| | (em milhares de m ³ de petróleo equivalente) | - | - | - |
| Preço do Gás Natural em Reais por m ³ | (em milhões de m ³) | - | - | - |
| | | - | - | - |
| Receita Bruta (em milhões de Reais) | | 327 | 394 | 20,3% |
| - Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais) | | 151 | 206 | 36,9% |
| Receita Líquida (em milhões de Reais) | | 177 | 187 | 6,0% |
| x Alíquota Efetiva (%) | | 1,5% | 2,0% | 33,4% |
| Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais) | | 2,6 | 3,7 | 41,4% |

*Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes de produção. No caso do gás natural, os preços já estão corrigidos pelo PCS.



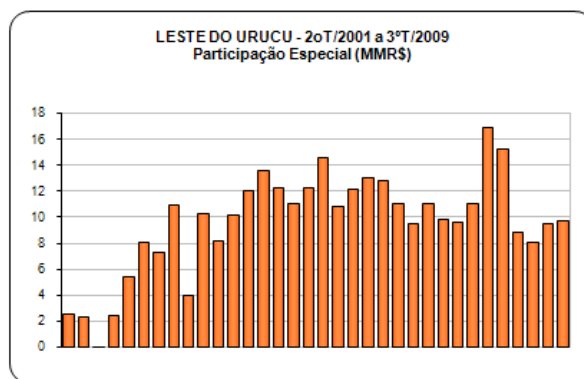
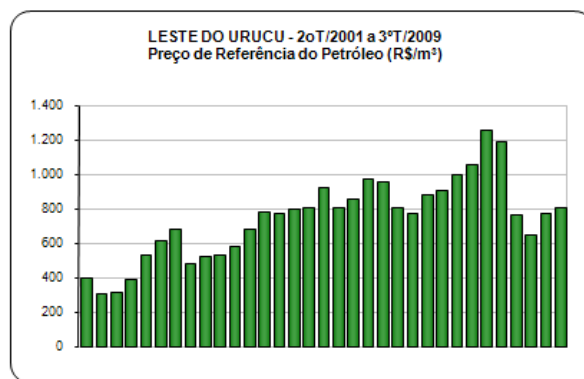
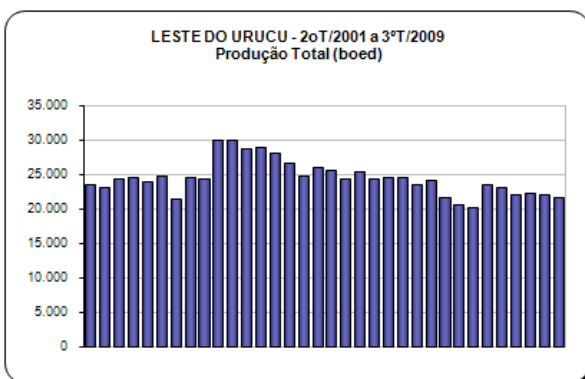
LESTE DO URUCU

O campo de Leste Do Urucu arrecadou R\$ 9.671.776,63 com participação especial no 3º Trimestre de 2009, o que representou um acréscimo de 1,3% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o principal fator para a configuração deste panorama foi a elevação no preço médio de referência do petróleo, que refletiu no aumento de receita líquida.

| LESTE DO URUCU | | 2T09 | 3T09 | Varição |
|--|---|------------|------------|-------------|
| Produção de Petróleo | (em milhares de barris/dia) | 18 | 18 | 2,0% |
| | (em milhares de m ³) | 259 | 264 | 2,0% |
| Preço do Petróleo | (em Reais por m ³) | 776,92 | 808,97 | 4,1% |
| | (em Reais por barril) | 123,52 | 128,62 | 4,1% |
| Produção de Gás Natural | (em milhares de barris de petróleo equivalente/dia) | 4 | 3 | -19,3% |
| | (em milhares de m ³ de petróleo equivalente) | 58 | 47 | -19,3% |
| | (em milhões de m ³) | 57 | 46 | -19,3% |
| Preço do Gás Natural em Reais por m ³ | | 0,732 | 0,732 | 0,0% |
| Receita Bruta (em milhões de Reais) | | 243 | 247 | 1,8% |
| - Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais) | | 61 | 60 | -2,2% |
| Receita Líquida (em milhões de Reais) | | 181 | 187 | 3,1% |
| x Alíquota Efetiva (%) | | 5,3% | 5,2% | -1,8% |
| Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais) | | 9,5 | 9,7 | 1,3% |

*Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes de produção. No caso do gás natural, os preços já estão corrigidos pelo PCS.



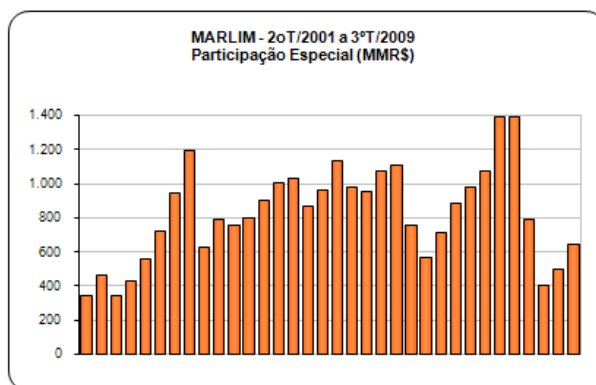
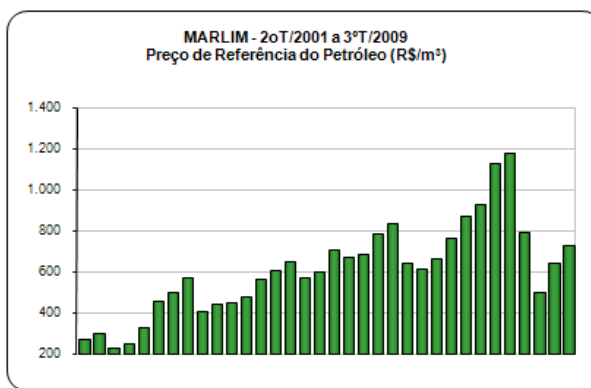
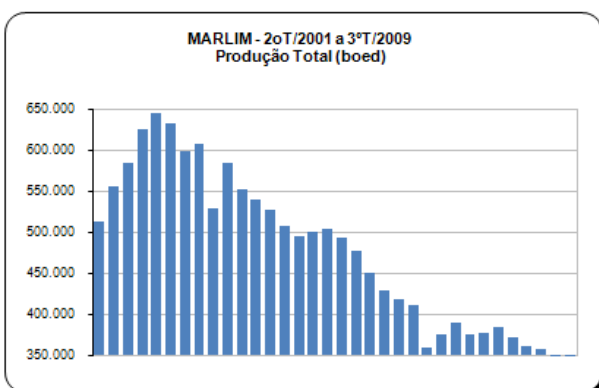
MARLIM

O campo de Marlim arrecadou R\$ 641.583.518,76 com participação especial no 3º Trimestre de 2009, o que representou um acréscimo de 28,1% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o principal fator para a configuração deste panorama foi a elevação no preço médio de referência do petróleo, que refletiu no aumento de receita líquida.

| MARLIM | | 2T09 | 3T09 | Varição |
|--|---|--------------|--------------|----------------|
| Produção de Petróleo | (em milhares de barris/dia) | 313 | 311 | -0,5% |
| | (em milhares de m ³) | 4.474 | 4.450 | -0,5% |
| Preço do Petróleo | (em Reais por m ³) | 639,68 | 730,53 | 14,2% |
| | (em Reais por barril) | 101,70 | 116,15 | 14,2% |
| Produção de Gás Natural | (em milhares de barris de petróleo equivalente/dia) | 14 | 14 | -3,3% |
| | (em milhares de m ³ de petróleo equivalente) | 203 | 197 | -3,3% |
| Preço do Gás Natural em Reais por m ³ | (em milhões de m ³) | 178 | 172 | -3,3% |
| | | 0,484 | 0,513 | 6,0% |
| Receita Bruta (em milhões de Reais) | | 2.948 | 3.339 | 13,3% |
| - Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais) | | 1.272 | 1.189 | -6,6% |
| Receita Líquida (em milhões de Reais) | | 1.675 | 2.151 | 28,4% |
| x Alíquota Efetiva (%) | | 29,9% | 29,8% | -0,2% |
| Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais) | | 500,9 | 641,6 | 28,1% |

*Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes de produção. No caso do gás natural, os preços já estão corrigidos pelo PCS.



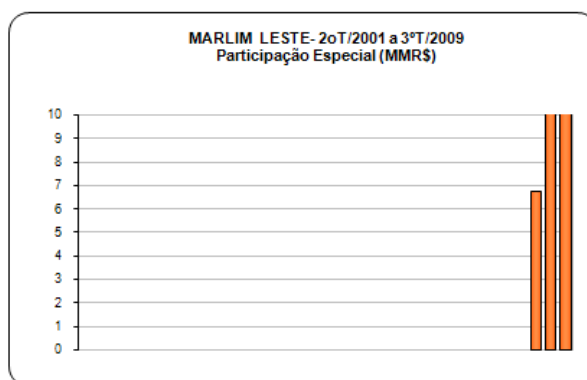
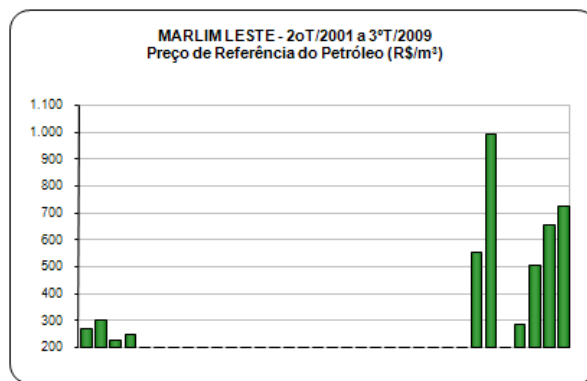
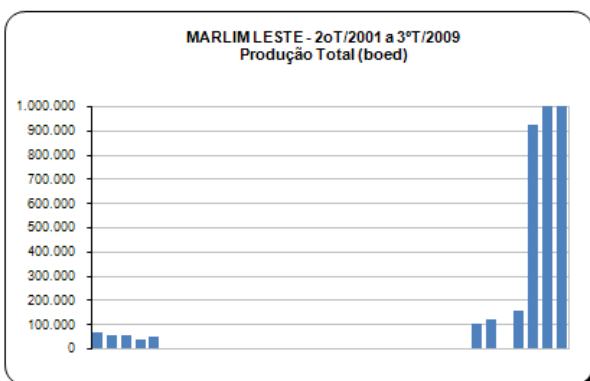
MARLIM LESTE

O campo de Marlim Leste arrecadou R\$ 144.700.032,89 com participação especial no 3º Trimestre de 2009, o que representou um acréscimo de 52,8% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, foram dois os fatores que concorreram para a configuração deste panorama: a elevação no volume produzido de petróleo e o aumento no preço médio de referência do petróleo. Tais aumentos impactaram positivamente tanto na receita líquida quanto na alíquota efetiva.

| MARLIM LESTE | | 2T09 | 3T09 | Varição |
|--|---|-------------|--------------|----------------|
| Produção de Petróleo | (em milhares de barris/dia) | 121 | 131 | 8,3% |
| | (em milhares de m ³) | 1.734 | 1.877 | 8,3% |
| Preço do Petróleo | (em Reais por m ³) | 661,79 | 724,66 | 9,5% |
| | (em Reais por barril) | 105,22 | 115,21 | 9,5% |
| Produção de Gás Natural | (em milhares de barris de petróleo equivalente/dia) | 4 | 12 | 173,5% |
| | (em milhares de m ³ de petróleo equivalente) | 63 | 172 | 173,5% |
| Preço do Gás Natural em Reais por m ³ | (em milhões de m ³) | 55 | 152 | 173,5% |
| | | 0,479 | 0,510 | 6,6% |
| Receita Bruta (em milhões de Reais) | | 1174 | 1438 | 22,5% |
| - Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais) | | 541 | 607 | 12,2% |
| Receita Líquida (em milhões de Reais) | | 633 | 830 | 31,2% |
| x Alíquota Efetiva (%) | | 15,0% | 17,4% | 16,4% |
| Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais) | | 94,7 | 144,7 | 52,8% |

*Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes de produção. No caso do gás natural, os preços já estão corrigidos pelo PCS.



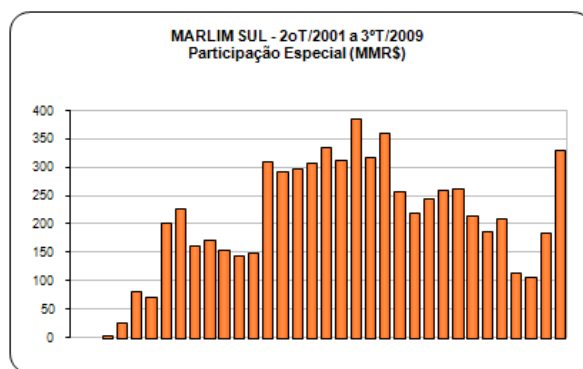
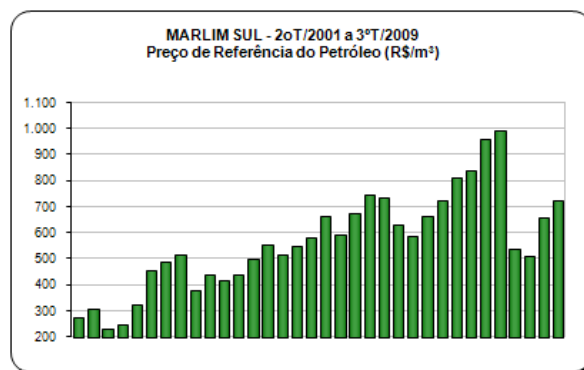
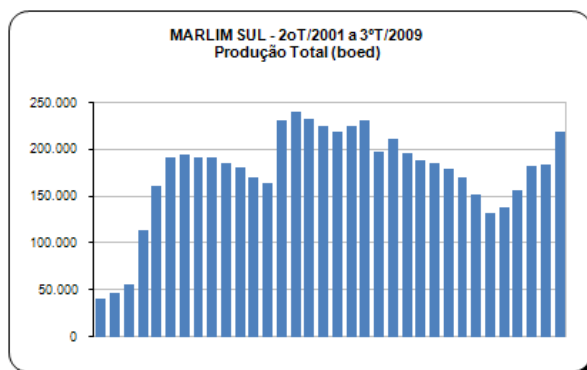
MARLIM SUL

O campo de Marlim Sul arrecadou R\$ 329.233.891,09 com participação especial no 3º Trimestre de 2009, o que representou um acréscimo de 77,3% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, foram dois os fatores que concorreram para a configuração deste panorama: a elevação no volume produzido de petróleo e o aumento no preço médio de referência do petróleo. Tais aumentos impactaram positivamente tanto na receita líquida quanto na alíquota efetiva.

| MARLIM SUL | | 2T09 | 3T09 | Varição |
|--|---|--------------|--------------|----------------|
| Produção de Petróleo | (em milhares de barris/dia) | 173 | 206 | 19,4% |
| | (em milhares de m ³) | 2.472 | 2.952 | 19,4% |
| Preço do Petróleo | (em Reais por m ³) | 653,45 | 725,79 | 11,1% |
| | (em Reais por barril) | 103,89 | 115,39 | 11,1% |
| | (em milhares de barris de petróleo equivalente/dia) | 10 | 12 | 23,2% |
| Produção de Gás Natural | (em milhares de m ³ de petróleo equivalente) | 144 | 177 | 23,2% |
| | (em milhões de m ³) | 125 | 154 | 23,2% |
| Preço do Gás Natural em Reais por m ³ | | 0,486 | 0,524 | 7,8% |
| Receita Bruta (em milhões de Reais) | | 1676 | 2223 | 32,6% |
| - Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais) | | 829 | 900 | 8,6% |
| Receita Líquida (em milhões de Reais) | | 847 | 1.322 | 56,2% |
| x Alíquota Efetiva (%) | | 21,9% | 24,9% | 13,5% |
| Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais) | | 185,7 | 329,2 | 77,3% |

*Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes de produção. No caso do gás natural, os preços já estão corrigidos pelo PCS.



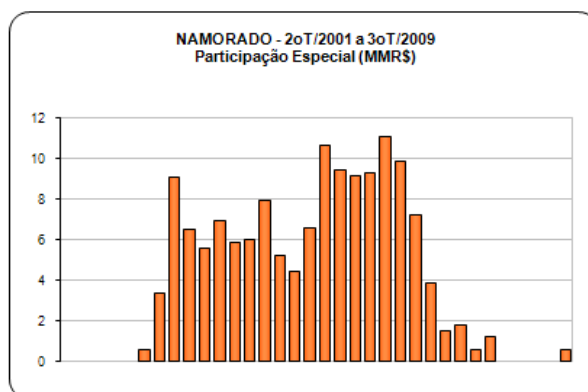
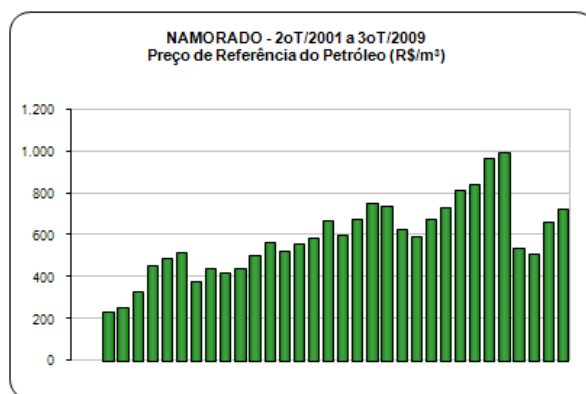
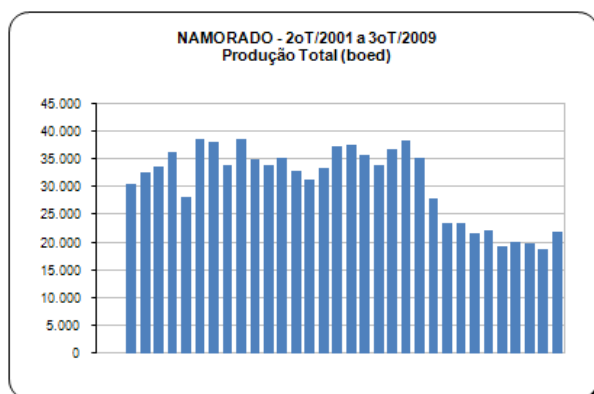
NAMORADO

O campo de Namorado arrecadou R\$ 603.294,84 com participação especial no 3º Trimestre de 2009, entrando no rol dos campos que pagam participação especial.

Como mostra a tabela abaixo, foram dois os fatores que concorreram para a configuração deste panorama: a elevação no volume produzido de petróleo e o aumento no preço médio de referência do petróleo. Tais aumentos impactaram positivamente tanto na receita líquida quanto na alíquota efetiva.

| NAMORADO | | 2T09 | 3T09 | Varição |
|--|---|-------------|-------------|----------------|
| Produção de Petróleo | (em milhares de barris/dia) | 19 | 22 | 16,6% |
| | (em milhares de m ³) | 269 | 313 | 16,6% |
| Preço do Petróleo | (em Reais por m ³) | 662,75 | 729,50 | 10,1% |
| | (em Reais por barril) | 105,37 | 115,98 | 10,1% |
| | (em milhares de barris de petróleo equivalente/dia) | - | - | - |
| Produção de Gás Natural | (em milhares de m ³ de petróleo equivalente) | - | - | - |
| | (em milhões de m ³) | - | - | - |
| Preço do Gás Natural em Reais por m ³ | | - | - | - |
| Receita Bruta (em milhões de Reais) | | 178 | 229 | 28,3% |
| - Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais) | | | 88 | - |
| Receita Líquida (em milhões de Reais) | | | 140 | - |
| x Alíquota Efetiva (%) | | | 0,4% | - |
| Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais) | | | 0,6 | - |

*Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes de produção. No caso do gás natural, os preços já estão corrigidos pelo PCS.



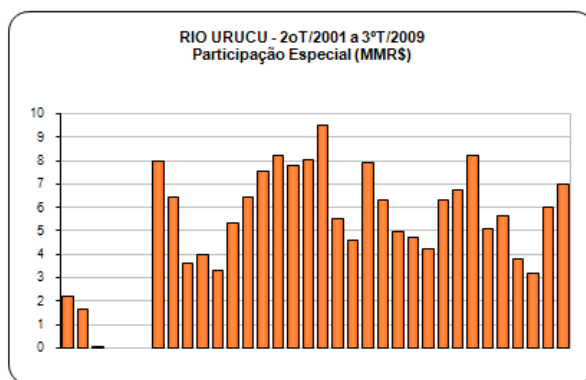
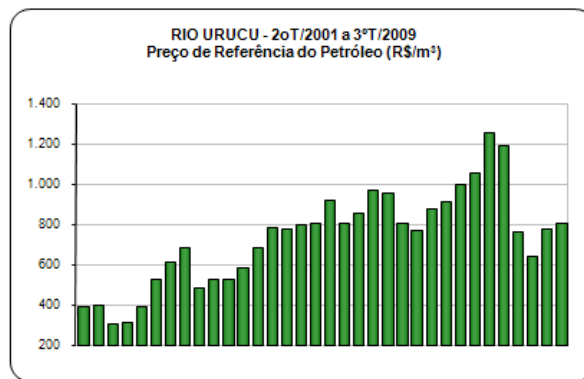
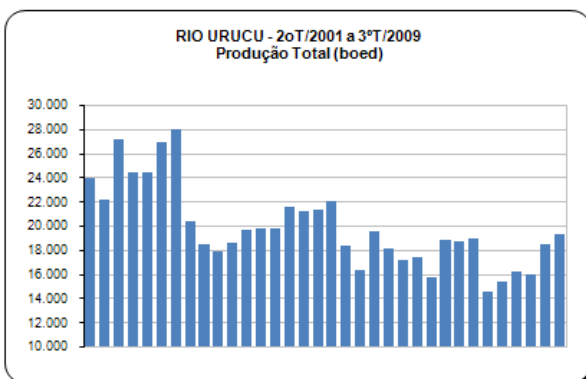
RIO URUCU

O campo de Rio Urucu arrecadou R\$ 6.994.683,48 com participação especial no 3º Trimestre de 2009, o que representou um acréscimo de 16,6% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o principal fator para a configuração deste panorama foi a elevação no preço médio de referência do petróleo, que refletiu no aumento de receita líquida.

| RIO URUCU | | 2T09 | 3T09 | Varição |
|--|---|------------|------------|--------------|
| Produção de Petróleo | (em milhares de barris/dia) | 16 | 16 | 0,5% |
| | (em milhares de m ³) | 224 | 225 | 0,5% |
| Preço do Petróleo | (em Reais por m ³) | 774,10 | 808,27 | 4,4% |
| | (em Reais por barril) | 123,07 | 128,51 | 4,4% |
| Produção de Gás Natural | (em milhares de barris de petróleo equivalente/dia) | 3 | 4 | 30,3% |
| | (em milhares de m ³ de petróleo equivalente) | 40 | 52 | 30,3% |
| Preço do Gás Natural em Reais por m ³ | (em milhões de m ³) | 37 | 48 | 30,3% |
| | | 0,760 | 0,760 | 0,0% |
| Receita Bruta (em milhões de Reais) | | 201 | 218 | 8,5% |
| - Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais) | | 62 | 65 | 5,6% |
| Receita Líquida (em milhões de Reais) | | 139 | 153 | 9,7% |
| x Alíquota Efetiva (%) | | 4,3% | 4,6% | 6,3% |
| Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais) | | 6,0 | 7,0 | 16,6% |

*Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes de produção. No caso do gás natural, os preços já estão corrigidos pelo PCS.



RONCADOR

O campo de Roncador arrecadou R\$ 952.732.984,69 com participação especial no 3º Trimestre de 2009, o que representou um acréscimo de 19,1% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o principal fator para a configuração deste panorama foi a elevação no preço médio de referência do petróleo, que refletiu no aumento de receita líquida.

| RONCADOR | | 2T09 | 3T09 | Varição |
|--|---|--------------|--------------|----------------|
| Produção de Petróleo | (em milhares de barris/dia) | 367 | 365 | -0,5% |
| | (em milhares de m ³) | 5.254 | 5.228 | -0,5% |
| Preço do Petróleo | (em Reais por m ³)* | 657,20 | 747,00 | 13,7% |
| | (em Reais por barril)* | 104,49 | 118,76 | 13,7% |
| Produção de Gás Natural | (em milhares de barris de petróleo equivalente/dia) | 30 | 41 | 34,5% |
| | (em milhares de m ³ de petróleo equivalente) | 436 | 587 | 34,5% |
| | (em milhões de m ³) | 376 | 506 | 34,5% |
| Preço do Gás Natural em Reais por m ³ * | | 0,489 | 0,522 | 6,6% |
| Receita Bruta (em milhões de Reais) | | 3.637 | 4.170 | 14,6% |
| - Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais) | | 1.114 | 1.181 | 6,0% |
| Receita Líquida (em milhões de Reais) | | 2.524 | 2.989 | 18,4% |
| x Alíquota Efetiva (%) | | 31,7% | 31,9% | 0,6% |
| = Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais) | | 799,9 | 952,7 | 19,1% |

*Representa a média dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderada pelos volumes de produção. No caso do gás natural, os preços já estão corrigidos pelo PCS.

