

AGENCIA NACIONAL DO PETRÓLEO GÁS NATURAL E BIOCMBUSTÍVEIS

Relatório Trimestral de Participação Especial

4º Trimestre de 2009

Superintendência de Controle das Participações
Governamentais - SPG

LISTA DE ABREVIATURAS	3
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 LOCALIZADOS NA PLATAFORMA CONTINENTAL	12
7. DISTRIBUIÇÃO DA PE	14
8. ANÁLISE DA PARTICIPAÇÃO ESPECIAL POR CAMPO PAGADOR	19
Albacora	20
Albacora Leste	21
Barracuda	22
Canto do Amaro	23
Caratinga	24
Carmópolis	25
Cherne	26
Espadarte	27
Jubarte	28
Leste do Urucu	29
Marlim	30
Marlim Leste	31
Marlim Sul	32
Manati	33
Rio Urucu	34
Roncador	35

Lista de abreviaturas

boe: Barris de Petróleo Equivalente

bbbl: 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 31/12/2009, foi de R\$ 2.544.314.719,90, o que significa uma elevação em relação ao trimestre anterior de R\$ 51.545.183,48 ou 2,07% 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.

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 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 quarto trimestre de 2009 reduziu-se em 5,49 milhares de boe/dia, uma queda de 0,3%. Destaca-se nesta análise o campo de Jubarte com um expressivo aumento de 34,8% em sua produção.

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

Campos	1º Trim./09	2º Trim./09	3º Trim./09	4º Trim./09	Variação	
					Absoluta	Percentual
Albacora	102,54	94,81	98,04	97,97	-0,06	-0,1%
Albacora Leste	126,92	122,13	119,56	110,44	-9,12	-7,6%
Barracuda	139,20	133,46	129,74	128,80	-0,94	-0,7%
Canto Do Amaro	21,99	20,34	20,91	20,44	-0,47	-2,2%
Caratinga	61,01	61,90	63,13	61,24	-1,89	-3,0%
Carmópolis	22,97	24,01	24,90	24,50	-0,40	-1,6%
Cherne	21,83	25,84	23,42	24,36	0,94	4,0%
Espadarte	63,16	60,08	55,34	51,40	-3,94	-7,1%
Jubarte	32,38	36,91	39,17	52,80	13,63	34,8%
Leste Do Urucu	22,34	22,16	21,73	22,30	0,57	2,6%
Manati	25,52	29,71	33,15	38,15	5,00	15,1%
Marimbá	32,83	32,07	26,31	25,19	-1,12	-4,3%
Marlim	356,80	326,86	324,78	317,95	-6,83	-2,1%
Marlim Leste	64,79	125,57	143,20	142,88	-0,31	-0,2%
Marlim Sul	182,35	182,79	218,65	240,41	21,76	10,0%
Miranga	11,06	10,50	10,06	9,06	-1,00	-9,9%
Namorado	19,90	18,79	21,91	19,74	-2,17	-9,9%
Rio Urucu	15,98	18,39	19,31	21,38	2,07	10,7%
Roncador	388,61	397,68	406,38	385,19	-21,19	-5,2%
Totais →	1.712,19	1.744,01	1.799,69	1.794,21	-5,49	-0,3%

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 apresentaram elevação, em linha com a dinâmica recente do preço internacional do petróleo. Enquanto no terceiro trimestre de 2009 o preço médio do Brent foi de US\$ 68,27/bbl, no quarto, este valor foi de US\$ 74,56/bbl, representando uma elevação de 9,2%.

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	1º Trim./09	2º Trim./09	3º Trim./09	4º Trim./09	Variação	
					Absoluta	Percentual
Albacora	553,22	687,77	748,17	765,34	17,17	2,3%
Albacora Leste	491,47	635,14	738,18	730,32	-7,86	-1,1%
Barracuda	507,57	655,68	724,61	741,56	16,95	2,3%
Canto Do Amaro	577,56	701,79	757,12	776,26	19,14	2,5%
Caratinga	501,29	647,64	719,20	737,17	17,97	2,5%
Carmópolis	499,50	645,94	718,01	736,10	18,08	2,5%
Cherne	512,88	662,42	729,14	745,25	16,11	2,2%
Espadarte	494,55	640,92	714,54	733,05	18,51	2,6%
Jubarte	473,19	620,65	700,79	721,57	20,78	3,0%
Leste Do Urucu	646,12	775,14	808,28	819,17	10,89	1,3%
Manati	695,18	837,95	935,48	955,06	19,58	2,1%
Marimbá	512,88	662,42	729,14	745,25	16,11	2,2%
Marlim	503,13	643,64	731,11	761,12	30,00	4,1%
Marlim Leste	504,68	655,45	724,38	741,21	16,83	2,3%
Marlim Sul	507,61	655,36	724,42	741,47	17,05	2,4%
Miranga	626,22	724,61	775,47	797,26	21,80	2,8%
Namorado	512,88	662,42	729,14	745,25	16,11	2,2%
Rio Urucu	646,12	775,14	808,28	819,17	10,89	1,3%
Roncador	545,34	656,62	747,15	755,08	7,93	1,1%

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

Campos	1º Trim./09	2º Trim./09	3º Trim./09	4º Trim./09	Variação	
					Absoluta	Percentual
Albacora	0,717	0,574	0,611	0,592	-0,019	-3,1%
Albacora Leste	0,531	0,428	0,457	0,475	0,018	3,9%
Barracuda	0,607	0,486	0,517	0,501	-0,016	-3,1%
Canto Do Amaro	0,523	0,474	0,482	0,481	-0,001	-0,2%
Caratinga	0,607	0,486	0,517	0,501	-0,016	-3,1%
Carmópolis	0,580	0,554	0,480	0,573	0,093	19,3%
Cherne	0,599	0,479	0,510	0,494	-0,016	-3,1%
Espadarte	0,682	0,546	0,581	0,563	-0,018	-3,1%
Jubarte	0,606	0,534	0,509	0,488	-0,021	-4,1%
Leste Do Urucu	0,732	0,732	0,732	0,720	-0,012	-1,6%
Manati	0,423	0,396	0,394	0,412	0,017	4,4%
Marimbá	0,656	0,525	0,559	0,541	-0,017	-3,1%
Marlim	0,604	0,484	0,514	0,498	-0,016	-3,1%
Marlim Leste	0,598	0,479	0,509	0,493	-0,016	-3,1%
Marlim Sul	0,607	0,486	0,517	0,501	-0,016	-3,1%
Miranga	0,574	0,485	0,454	0,483	0,030	6,5%
Namorado	0,616	0,493	0,524	0,508	-0,016	-3,1%
Rio Urucu	0,760	0,760	0,760	0,748	-0,012	-1,6%
Roncador	0,611	0,489	0,520	0,504	-0,016	-3,1%

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), 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 1,87 R\$/US\$ para 1,74 R\$/US\$, em valores médios, o que amorteceu parcialmente a elevação do preço do petróleo.

4. Alíquota Efetiva

A alíquota efetiva é calculada em função de três itens:

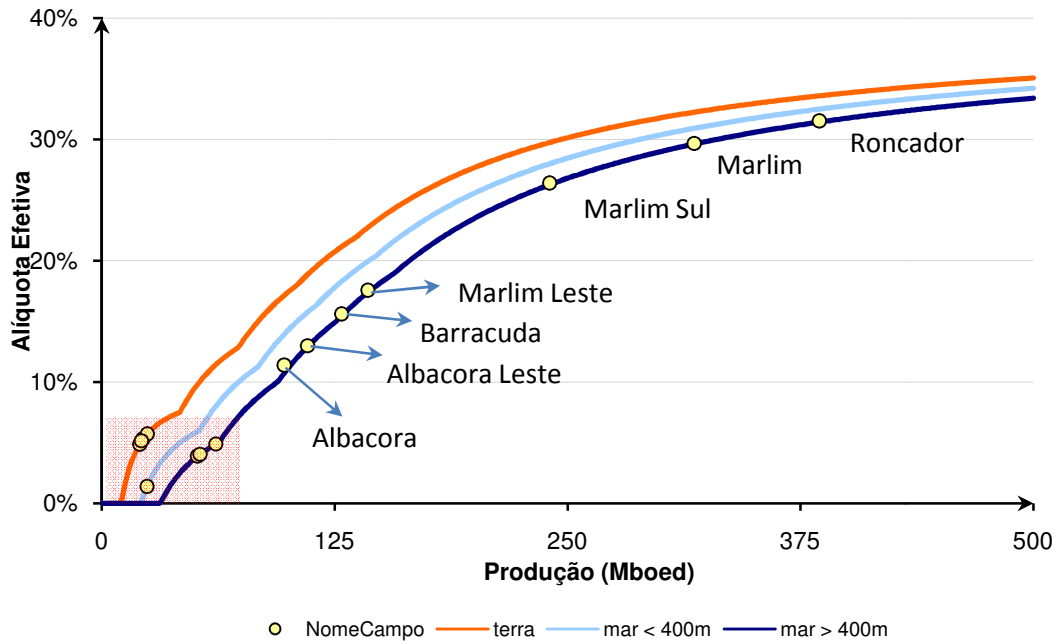
- Ano de produção (4 cenários: (i) 1º ano, (ii) 2º ano, (iii) 3º ano, e (iv) 4º ano e seguintes);
- Local onde ocorre a lavra (3 cenários: (i) terra, (ii) mar com lâmina d'água até 400 m, (iii) mar com lâmina d'água superior a 400 m; e
- Volume de produção, a alíquota efetiva é crescente com a produção.

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

Tabela 4 - Alíquota Efetiva

Campos	1º Trim./09	2º Trim./09	3º Trim./09	4º Trim./09
Albacora	11,6%	10,1%	10,8%	11,4%
Albacora Leste	15,2%	14,5%	14,2%	13,0%
Barracuda	16,9%	16,1%	15,6%	15,6%
Canto Do Amaro	5,2%	4,8%	5,0%	4,9%
Caratinga	4,8%	4,9%	5,1%	4,9%
Carmópolis	5,4%	5,6%	5,8%	5,7%
Cherne	0,4%	1,9%	1,0%	1,4%
Espadarte	5,1%	4,8%	4,3%	3,9%
Jubarte	0,3%	1,5%	2,0%	4,0%
Leste Do Urucu	5,3%	5,3%	5,2%	5,3%
Manati	0,0%	0,0%	0,0%	0,1%
Marimbá	0,4%	0,2%	0,0%	0,0%
Marlim	30,7%	29,9%	29,8%	29,7%
Marlim Leste	5,4%	15,0%	17,4%	17,6%
Marlim Sul	21,9%	21,9%	24,9%	26,4%
Miranga	0,5%	0,0%	0,0%	0,0%
Namorado	0,0%	0,0%	0,4%	0,0%
Rio Urucu	3,4%	4,3%	4,6%	5,2%
Roncador	31,5%	31,7%	31,9%	31,5%

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

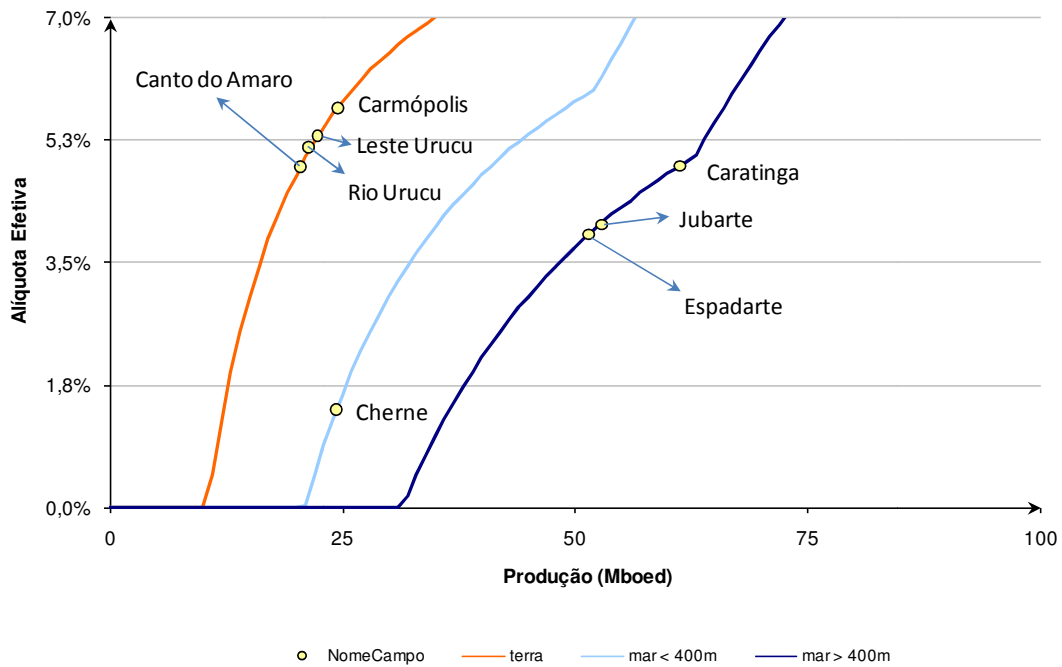
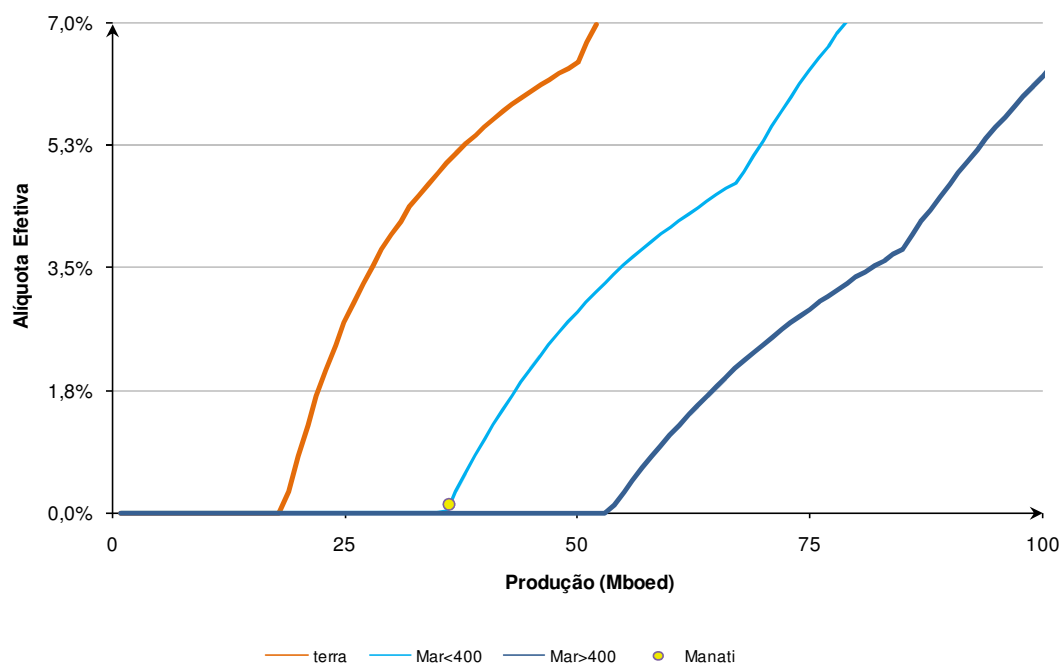


Gráfico 3 - Alíquota Efetiva x Produção (campos para o 3º ano de produção)



5. Arrecadação da PE por Campo

A Tabela 5, abaixo, apresenta o valor arrecadado pelos **16 campos** que pagaram participação especial neste trimestre. O campo de Namorado não atingiu o volume mínimo de produção para pagamento de PE e saiu do rol dos pagadores. Já o campo de Manati, que experimentou elevação em torno de 15,1% na produção de óleo equivalente/dia, 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 97,0%. 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	1º Trim./09	2º Trim./09	3º Trim./09	4º Trim./09	Variação	
					Absoluta	Percentual
Albacora	47,98	54,13	69,58	78,88	9,30	13,4%
Albacora Leste	91,64	115,79	132,76	110,12	-22,64	-17,1%
Barracuda	107,58	140,61	152,21	154,61	2,41	1,6%
Canto Do Amaro	5,05	4,81	6,17	6,17	0,00	0,0%
Caratinga	7,72	15,69	19,69	19,24	-0,45	-2,3%
Carmópolis	1,07	4,10	5,92	5,31	-0,61	-10,3%
Cherne	0,32	2,97	1,65	2,15	0,50	30,1%
Espadarte	10,95	15,08	15,57	12,82	-2,75	-17,7%
Jubarte	0,15	2,61	3,69	12,44	8,74	236,8%
Leste Do Urucu	8,03	9,55	9,67	9,81	0,14	1,4%
Manati	0,00	0,00	0,00	0,22	0,22	-
Marimbá	0,20	0,18	0,00	0,00	0,00	-
Marlim	399,65	500,86	641,58	654,70	13,11	2,0%
Marlim Leste	6,75	94,73	144,70	137,63	-7,07	-4,9%
Marlim Sul	107,95	185,70	329,23	405,31	76,07	23,1%
Miranga	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Namorado	0,00	0,00	0,60	0,00	-0,60	-100,0%
Rio Urucu	3,18	6,00	6,99	8,79	1,80	25,7%
Roncador	599,63	799,91	952,73	926,11	-26,62	-2,8%
Totais →	1.398,01	1.952,73	2.492,77	2.544,31	51,55	2,1%

Tabela 6 - Arrecadação de PE (valores acumulados)

Campo	4º Trim./ 2009	% Total	% Acumulado
Roncador	926.109.627,61	36,4%	36,4%
Marlim	654.696.912,90	25,7%	62,1%
Marlim Sul	405.305.442,55	15,9%	78,1%
Barracuda	154.612.052,03	6,1%	84,1%
Marlim Leste	137.630.451,45	5,4%	89,5%
Albacora Leste	110.124.202,08	4,3%	93,9%
Albacora	78.881.821,43	3,1%	97,0%
Caratinga	19.244.769,22	0,8%	97,7%
Espadarte	12.815.345,94	0,5%	98,2%
Jubarte	12.435.024,47	0,5%	98,7%
Leste Do Urucu	9.809.486,35	0,4%	99,1%
Rio Urucu	8.792.258,99	0,3%	99,5%
Canto Do Amaro	6.172.781,16	0,2%	99,7%
Carmópolis	5.310.226,02	0,2%	99,9%
Cherne	2.150.679,23	0,1%	100,0%
Manati	223.638,45	0,0%	100,0%
Totais	2.544.314.719,90	100,0%	

6. 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%
Cairu - BA	Manati	100,00%
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.

7. Distribuição da PE

O artigo 50 da Lei do Petróleo estabelece que os recursos da PE devam 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 4º trimestre de 2009, 6 estados e 24 municípios receberam PE.

A tabela 8 apresenta o quadro evolutivo da PE, por beneficiário, para os últimos 4 trimestres, excluindo os saldos apurados nos processos de auditoria. A tabela 9, por sua vez, expõe o quadro evolutivo da PE com os valores distribuídos no ano de 2009, totalizando-os por beneficiário. A tabela 10 indica como os saldos de auditorias encerradas no ano de 2009 foram distribuídos entre os beneficiários. Por fim, a tabela 10 mostra os valores totais de PE recebidos pelos beneficiários, agregando saldos de auditoria e apuração regular da PE.

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

Distribuição de PE (em R\$)	1º Trim./09	2º Trim./09	3º Trim./09	4º Trim./09	Var. %
Total →	1.398.009.416,86	1.952.729.770,44	2.492.769.536,42	2.544.314.719,90	2,07%
Municípios →	139.800.941,69	195.272.977,04	249.276.953,64	254.431.471,99	2,07%
Coari - AM	1.120.212,24	1.554.471,34	1.666.646,01	1.860.174,53	11,61%
Cairu - BA	-	-	-	22.363,84	-
Pojuca - BA	16.465,62	365,4	-	-	-
Itapemirim - ES	6.752,28	116.239,46	164.375,78	553.650,81	236,82%
Marataízes - ES	963,88	16.593,11	23.464,53	79.033,29	236,82%
Presidente Kennedy - ES	8.025.995,25	10.825.123,32	12.921.865,60	12.995.311,96	0,57%
Armação dos Búzios - RJ	695.163,21	1.137.646,01	1.794.365,16	2.082.286,55	16,05%
Arraial do Cabo - RJ	43.769,05	60.260,96	62.205,69	51.204,76	-17,68%
Cabo Frio - RJ	4.639.581,14	7.591.588,14	11.913.097,91	13.971.501,27	17,28%
Campos dos Goytacazes - RJ	76.582.579,85	106.097.919,27	134.694.575,51	136.242.872,06	1,15%
Carapebus - RJ	151.377,72	170.786,19	219.529,91	248.869,93	13,36%
Casimiro de Abreu - RJ	2.657.790,27	3.911.835,45	5.122.520,85	5.635.066,19	10,01%
Macaé - RJ	8.233.406,02	11.359.458,29	14.835.105,34	15.015.066,03	1,21%
Quissamã - RJ	4.384.433,37	5.338.920,67	6.352.615,73	5.943.403,46	-6,44%
Rio das Ostras - RJ	15.786.214,22	23.730.428,06	31.534.809,01	32.567.660,96	3,28%
São João da Barra - RJ	16.843.652,55	22.469.729,64	26.762.563,96	26.014.705,63	-2,79%
Areia Branca - RN	78.200,37	78.879,85	101.929,30	114.740,92	12,57%
Mossoró - RN	426.261,54	402.121,48	515.116,88	501.970,70	-2,55%
Serra do Mel - RN	822,43	492,73	368,88	566,49	53,57%
Carmópolis - SE	49.749,50	190.217,29	265.397,68	244.882,39	-7,73%
General Maynard - SE	231,12	648,16	826,04	844,33	2,21%
Japarutuba - SE	50.691,36	195.410,21	293.345,34	253.864,04	-13,46%
Maruim - SE	1.258,71	4.816,76	6.874,19	7.960,90	15,81%
Rosário do Catete - SE	4.402,07	15.298,19	20.054,46	18.649,06	-7,01%
Santo Amaro das Brotas - SE	967,92	3.727,06	5.299,88	4.821,89	-9,02%
Estados →	559.203.766,74	781.091.908,18	997.107.814,57	1.017.725.887,96	2,07%
Amazonas	4.480.848,99	6.217.885,36	6.666.584,04	7.440.698,13	11,61%
Bahia	65.862,53	1.461,61	0	89.455,38	-
Espírito Santo	32.134.845,69	43.831.823,56	52.438.823,65	54.511.984,21	3,95%
Rio de Janeiro	520.071.869,79	727.474.290,76	933.165.556,28	951.090.547,36	1,92%
Rio Grande do Norte	2.021.137,43	1.925.976,22	2.469.660,24	2.469.112,47	-0,02%
Sergipe	429.202,31	1.640.470,67	2.367.190,36	2.124.090,41	-10,27%
União →	699.004.708,43	976.364.885,22	1.246.384.768,21	1.272.157.359,95	2,07%
Ministério do Meio Ambiente	139.800.941,69	195.272.977,05	249.276.953,64	254.431.471,99	2,07%
Ministério de Minas e Energia	559.203.766,74	781.091.908,17	997.107.814,57	1.017.725.887,96	2,07%

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	11/02/09	12/05/09	11/08/09	11/11/09	
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

Beneficiário	Dt. Cred.: 23/06/2009	Dt. Cred.: 23/06/2009	Dt. Cred.: 24/06/2009	Dt. Cred.: 15/07/2009	Dt. Cred.: 12/08/2009	Dt. Cred.: 03/11/2009	Dt. Cred.: 12/11/2009	Dt. Cred.: 08/12/2009	Dt. Cred.: 28/12/2009	Totais
Total Distribuído →	35.039,88	192,86	559.725,54	90.446,46	116.922.750,91	86.593.436,86	258.170.095,35	260.751.796,30	8.327.958,00	731.451.442,16
União →	17.519,94	96,43	279.862,77	45.223,23	58.461.375,46	43.296.718,43	129.085.047,67	130.375.898,15	4.163.979,00	365.725.721,08
MMA	3.503,99	19,29	55.972,55	9.044,65	11.692.275,09	8.659.343,69	25.817.009,53	26.075.179,63	832.795,80	73.145.144,22
MME	14.015,95	77,14	223.890,22	36.178,58	46.769.100,37	34.637.374,74	103.268.038,14	104.300.718,52	3.331.183,20	292.580.576,86
Estados →	14.015,95	77,14	223.890,22	36.178,58	46.769.100,36	34.637.374,74	103.268.038,14	104.300.718,52	3.331.183,20	292.580.576,85
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	34.637.374,74	103.268.038,14	104.300.718,52	3.331.183,20	286.637.169,75
RN			183,57	38,34						221,91
SE										
Municípios →	3.503,99	19,29	55.972,55	9.044,65	11.692.275,09	8.659.343,69	25.817.009,54	26.075.179,63	832.795,80	73.145.144,23
Coari - AM			891,78	140,56						1.032,34
Pojuca - BA										
Aracruz - ES		11,88								11,88
Fundão - ES		1,97								1,97
Itapemirim - ES	1.560,10									1.560,10
Linhares - ES										
Marataízes - 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	6.011.976,64	12.908.504,77	13.037.589,82	578.190,34	39.489.352,71
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	5.318.804,56		10.500.764,41
Quissamã - RJ			9.053,57	1.462,02	338.044,68	2.647.367,05			254.605,46	3.250.532,78
Rio Das Ostras - RJ			2.373,94	383,36	-122.168,92		7.642.361,64	7.718.785,25		15.241.735,27
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

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

Beneficiário	Total 2009		
	Auditoria PE	PE Regular	Total
Total Distribuído	731.451.442,16	7.721.358.365,26	8.452.809.807,42
União	365.725.721,08	3.860.679.182,63	4.226.404.903,71
MMA	73.145.144,22	772.135.836,54	845.280.980,76
MME	292.580.576,86	3.088.543.346,09	3.381.123.922,95
Estados	292.580.576,85	3.088.543.346,11	3.381.123.922,96
AM	4.129,34	22.429.442,69	22.433.572,03
BA		236.025,91	236.025,91
ES	5.939.055,85	162.776.979,98	168.716.035,83
RJ	286.637.169,75	2.888.814.104,14	3.175.451.273,89
RN	221,91	9.166.009,00	9.166.230,91
SE		5.120.784,39	5.120.784,39
Municípios	73.145.144,23	772.135.836,52	845.280.980,75
Coari - AM	1.032,34	5.607.360,66	5.608.393,00
Pojuca - BA		59.006,45	59.006,45
Aracruz - ES	11,88		11,88
Fundão - ES	1,97		1,97
Cairu - BA			
Itapemirim - ES	1.560,10	430.380,88	431.940,98
Linhares - ES		529.274,78	529.274,78
Marataízes - ES	222,70	61.436,58	61.659,28
Presidente Kennedy - ES	1.482.961,88	39.673.152,73	41.156.114,61
Serra - ES	5,01		5,01
Vitória - ES	0,43		0,43
Armação Dos Búzios - RJ	987,16	4.475.865,89	4.476.853,05
Arraial Do Cabo - RJ		240.604,95	240.604,95
Cabo Frio - RJ	7.543,07	29.292.582,78	29.300.125,85
Campos Dos Goytacazes - RJ	39.489.352,71	418.436.367,52	457.925.720,23
Carapebus - RJ	55.107,62	705.706,24	760.813,86
Casimiro De Abreu - RJ	1.794,57	14.861.385,50	14.863.180,07
Macaé - RJ	10.500.764,41	50.487.429,21	60.988.193,62
Quissamã - RJ	3.250.532,78	22.619.102,52	25.869.635,30
Rio Das Ostras - RJ	15.241.735,27	98.744.975,43	113.986.710,70
São João Da Barra - RJ	3.111.474,85	82.339.505,90	85.450.980,75
Areia Branca - RN	5,63	365.222,17	365.227,80
Mossoró - RN	49,70	1.923.471,60	1.923.521,30
Serra Do Mel - RN	0,15	2.808,46	2.808,61
Carmópolis - SE		585.703,48	585.703,48
General Maynard - SE		2.091,57	2.091,57
Japarutuba - SE		619.024,93	619.024,93
Maruim - SE		14.993,14	14.993,14
Rosário Do Catete - SE		46.600,06	46.600,06
Santo Amaro Das Brotas - SE		11.783,09	11.783,09

8. ANÁLISE DA PARTICIPAÇÃO ESPECIAL POR CAMPO PAGADOR

A seguir, serão apresentadas análises dos campos que pagaram participação especial no 4º 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.

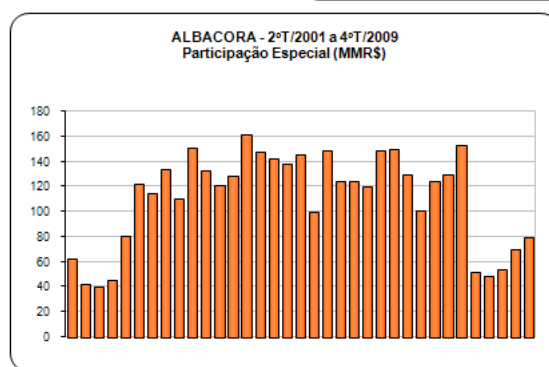
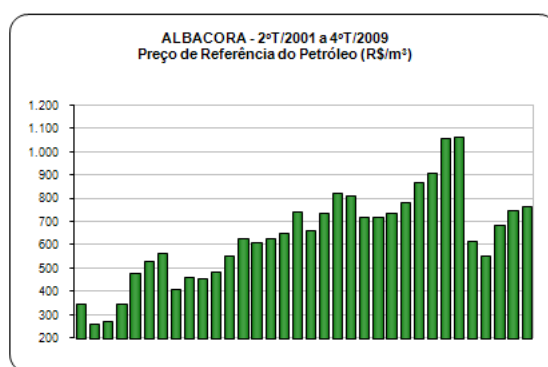
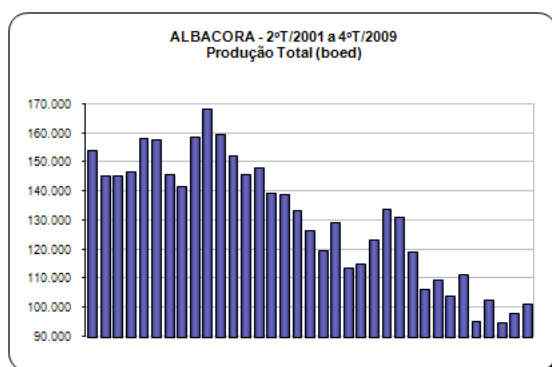
ALBACORA

O campo de Albacora arrecadou R\$ 78.881.821,43 com participação especial no 4º Trimestre de 2009, o que representou um acréscimo de 13,4% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, os principais fatores para a configuração deste panorama foram a elevação da produção de gás natural e o aumento no preço médio de referência do petróleo, que refletiu no aumento de receita líquida.

Albacora		3T09	4T09	Varição
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	88	88	0,9%
	(em milhares de m ³)	1.255	1.265	0,9%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)	749,22	764,95	2,1%
	(em Reais por barril)	119,12	121,62	2,1%
Produção de Gás Natural	(em milhares de barris de petróleo equivalente/dia)	10	13	25,3%
	(em milhares de m ³ de petróleo equivalente)	148	186	25,3%
	(em milhões de m ³)	109	137	25,3%
Preço do Gás Natural em Reais por m ³ *		0,614	0,602	-2,0%
Receita Bruta (em milhões de Reais)		1.007	1.050	4,3%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		360	358	-0,5%
Receita Líquida (em milhões de Reais)		647	692	7,0%
x Alíquota Efetiva (%)		10,8%	11,4%	6,0%
= Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)		69,6	78,9	13,4%

*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.



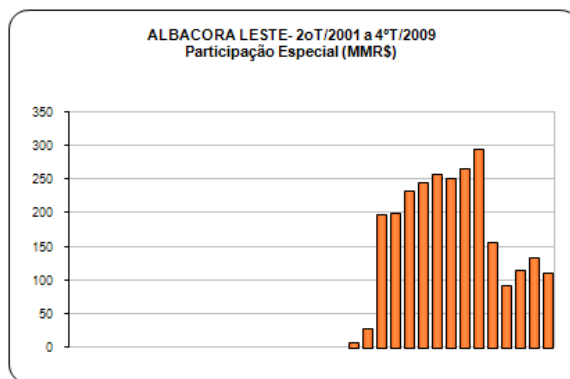
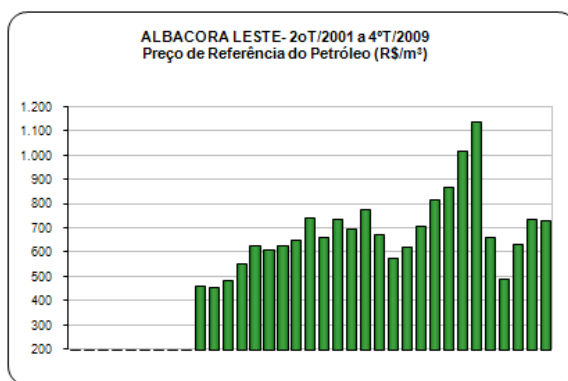
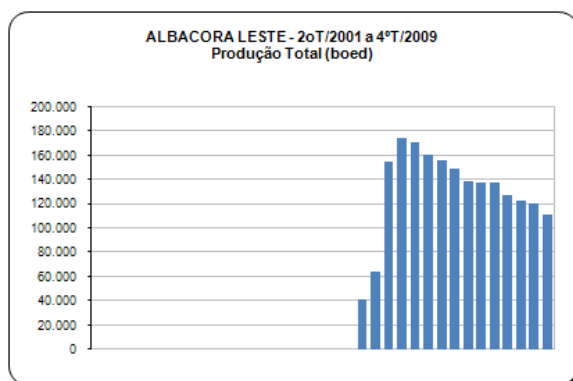
ALBACORA LESTE

O campo de Albacora Leste arrecadou R\$ 110.124.202,08 com participação especial no 4º Trimestre de 2009, o que representou uma queda de -17,1% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, os principais fatores para a configuração deste panorama foram a queda na produção de petróleo e no seu preço de comercialização.

Albacora Leste		3T09	4T09	Varição
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	113	105	-7,4%
	(em milhares de m ³)	1.617	1.497	-7,4%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)	737,02	729,91	-1,0%
	(em Reais por barril)	117,18	116,05	-1,0%
Produção de Gás Natural	(em milhares de barris de petróleo equivalente/dia)	7	6	-3,1%
	(em milhares de m ³ de petróleo equivalente)	94	91	-3,1%
	(em milhões de m ³)	86	83	-3,1%
Preço do Gás Natural em Reais por m ³ *		0,460	0,484	5,0%
Receita Bruta (em milhões de Reais)		1.231	1.133	-8,0%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		297	286	-4,0%
Receita Líquida (em milhões de Reais)		934	847	-9,3%
x Alíquota Efetiva (%)		14,2%	13,0%	-8,6%
Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)		132,8	110,1	-17,1%

*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.



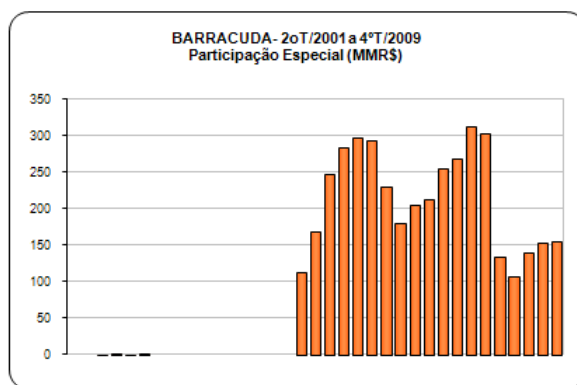
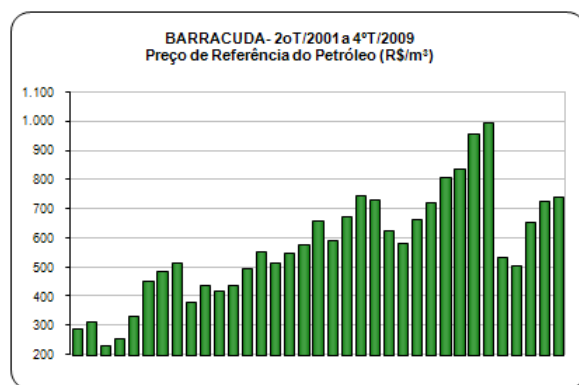
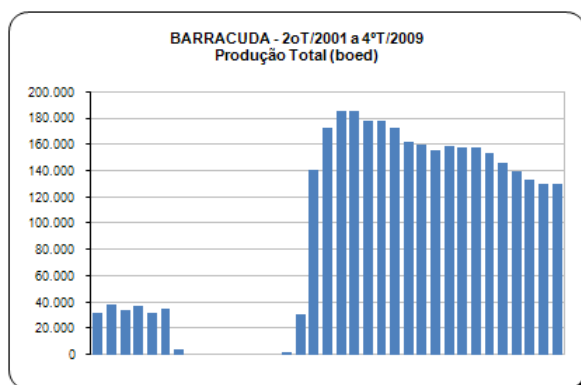
BARRACUDA

O campo de Barracuda arrecadou R\$ 154.612.052,03 com participação especial no 4º Trimestre de 2009, o que representou um acréscimo de 1,6% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

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

Barracuda		3T09	4T09	Varição
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	122	122	-0,1%
	(em milhares de m ³)	1.748	1.745	-0,1%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)	724,58	741,27	2,3%
	(em Reais por barril)	115,20	117,85	2,3%
Produção de Gás Natural	(em milhares de barris de petróleo equivalente/dia)	8	8	3,3%
	(em milhares de m ³ de petróleo equivalente)	109	112	3,3%
	(em milhões de m ³)	94	98	3,3%
Preço do Gás Natural em Reais por m ³ *		0,517	0,509	-1,5%
Receita Bruta (em milhões de Reais)		1.315	1.344	2,2%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		340	354	4,1%
Receita Líquida (em milhões de Reais)		975	990	1,5%
x Alíquota Efetiva (%)		15,6%	15,6%	0,1%
Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)		152,2	154,6	1,6%

*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.

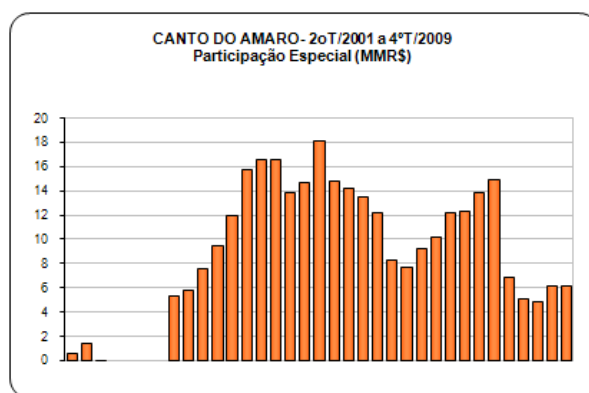
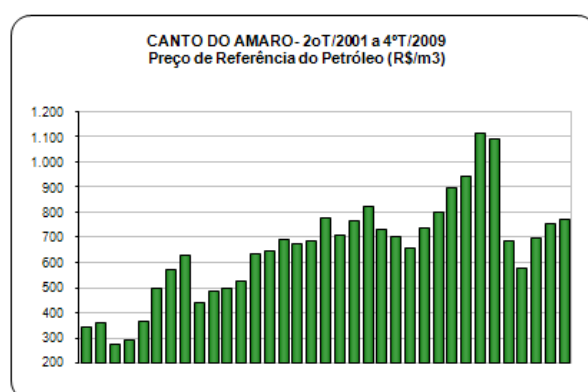
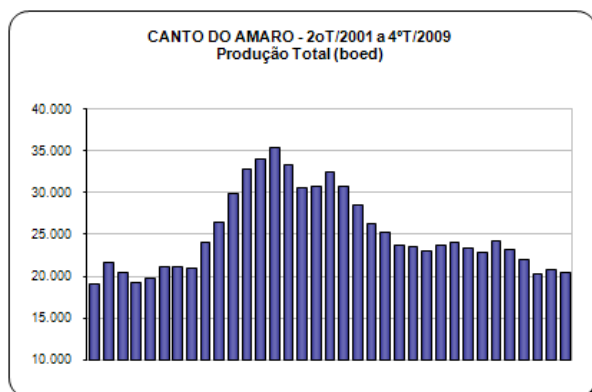


CANTO DO AMARO

O campo de Canto do Amaro arrecadou R\$ 6.172.781,16 com participação especial no 4º Trimestre de 2009, mantendo sua arrecadação estável em relação ao trimestre anterior.

Canto Do Amaro		3T09	4T09	Variação
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	21	20	-1,9%
	(em milhares de m ³)	297	291	-1,9%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)	757,42	775,90	2,4%
	(em Reais por barril)	120,42	123,36	2,4%
Produção de Gás Natural	(em milhares de barris de petróleo equivalente/dia)	0	0	-36,9%
	(em milhares de m ³ de petróleo equivalente)	3	2	-36,9%
	(em milhões de m ³)	3	2	-36,9%
Preço do Gás Natural em Reais por m ³ *		0,481	0,477	-0,8%
Receita Bruta (em milhões de Reais)		226	226	0,2%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		102	100	-2,3%
Receita Líquida (em milhões de Reais)		124	127	2,3%
x Alíquota Efetiva (%)		5,0%	4,9%	-2,3%
Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)		6,2	6,2	0,0%

*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.



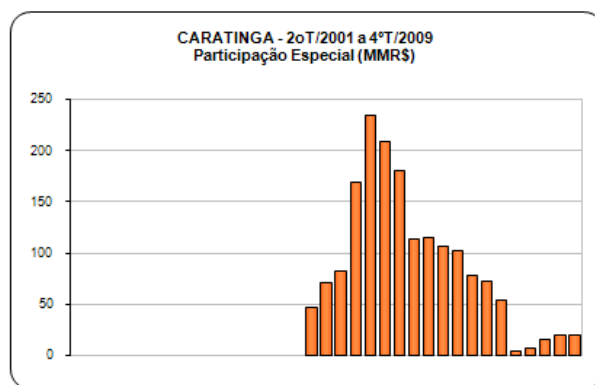
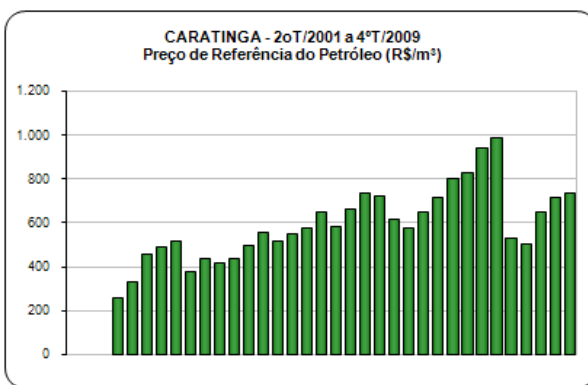
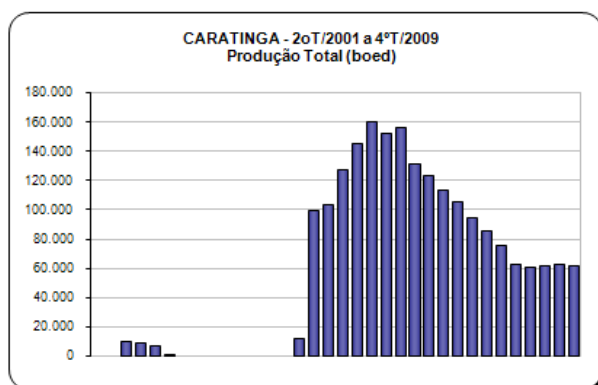
CARATINGA

O campo de Caratinga arrecadou R\$ 19.244.769,22 com participação especial no 4º Trimestre de 2009, o que representou uma queda de -2,3% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o principal fator para a configuração deste panorama foi na produção de petróleo.

Caratinga		3T09	4T09	Varição
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	60	59	-1,9%
	(em milhares de m ³)	863	847	-1,9%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)	719,07	736,69	2,5%
	(em Reais por barril)	114,32	117,12	2,5%
Produção de Gás Natural	(em milhares de barris de petróleo equivalente/dia)	3	2	-15,5%
	(em milhares de m ³ de petróleo equivalente)	40	34	-15,5%
	(em milhões de m ³)	35	30	-15,5%
Preço do Gás Natural em Reais por m ³ *		0,517	0,509	-1,5%
Receita Bruta (em milhões de Reais)		639	639	0,0%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		249	245	-1,5%
Receita Líquida (em milhões de Reais)		390	393	1,0%
x Alíquota Efetiva (%)		5,1%	4,9%	-3,3%
Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)		19,7	19,2	-2,3%

*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.



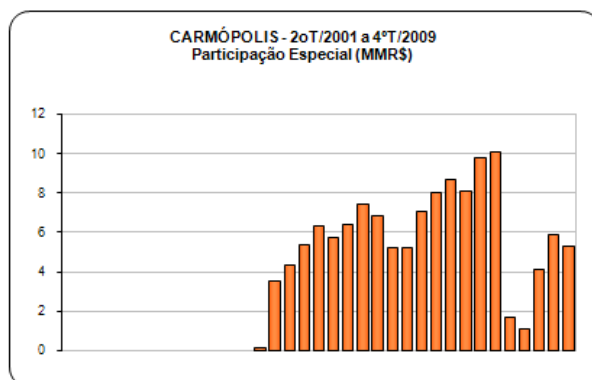
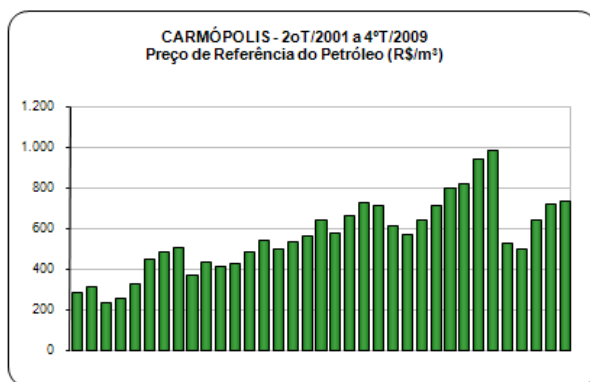
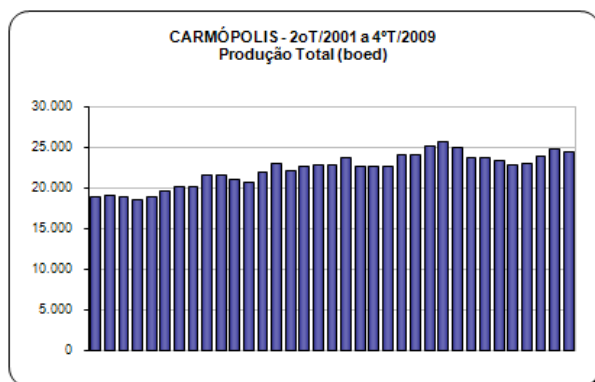
CARMÓPOLIS

O campo de Carmópolis arrecadou R\$ 5.310.226,02 com participação especial no 4º Trimestre de 2009, o que representou uma queda de -10,3% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o principal fator para a configuração deste panorama foi a queda a elevação dos gastos dedutíveis, que refletiu numa queda da receita líquida.

Carmópolis		3T09	4T09	Variação
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	25	25	-1,6%
	(em milhares de m ³)	356	351	-1,6%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)	718,54	736,06	2,4%
	(em Reais por barril)	114,24	117,02	2,4%
Produção de Gás Natural	(em milhares de barris de petróleo equivalente/dia)	0	0	
	(em milhares de m ³ de petróleo equivalente)	0	0	
	(em milhões de m ³)	0	0	
Preço do Gás Natural em Reais por m ³ *				
Receita Bruta (em milhões de Reais)		256	258	0,8%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		154	165	7,4%
Receita Líquida (em milhões de Reais)		102	93	-9,2%
x Alíquota Efetiva (%)		5,8%	5,7%	-1,2%
Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)		5,9	5,3	-10,3%

*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.



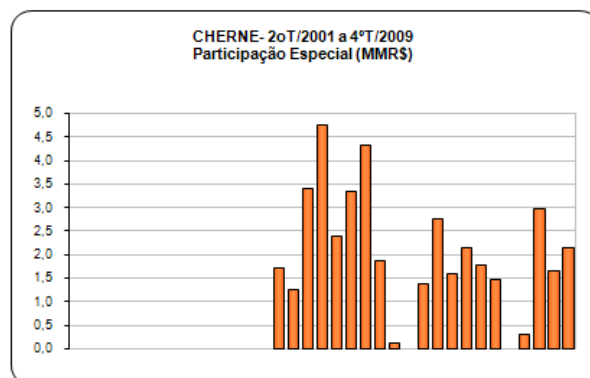
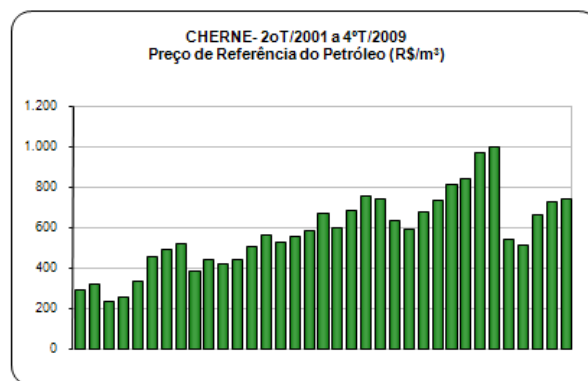
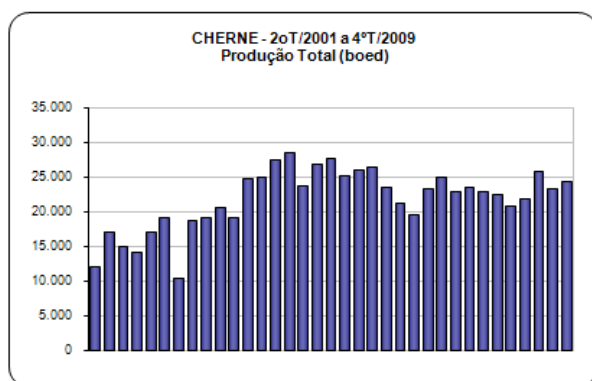
CHERNE

O campo de Cherne arrecadou R\$ 2.150.679,23 com participação especial no 4º Trimestre de 2009, o que representou um acréscimo de 30,1% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o principal fator para a configuração deste panorama foi a elevação da alíquota efetiva, em função do aumento da produção.

Cherne		3T09	4T09	Varição
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	23	24	4,0%
	(em milhares de m ³)	335	348	4,0%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)	729,89	744,98	2,1%
	(em Reais por barril)	116,04	118,44	2,1%
Produção de Gás Natural	(em milhares de barris de petróleo equivalente/dia)	0	0	
	(em milhares de m ³ de petróleo equivalente)	0	0	
	(em milhões de m ³)	0	0	
Preço do Gás Natural em Reais por m ³ *				
Receita Bruta (em milhões de Reais)		245	260	6,2%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		87	105	21,3%
Receita Líquida (em milhões de Reais)		158	155	-2,1%
x Alíquota Efetiva (%)		1,0%	1,4%	33,0%
Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)		1,7	2,2	30,1%

*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.



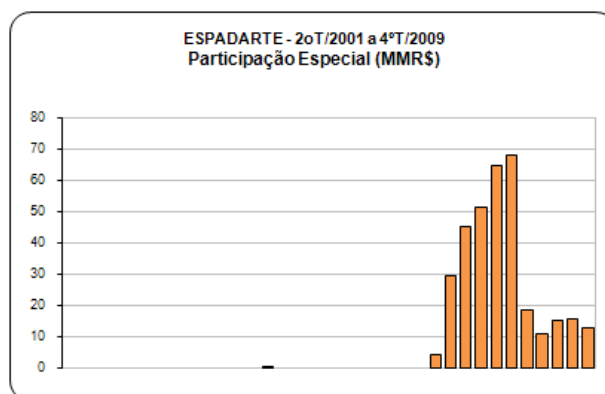
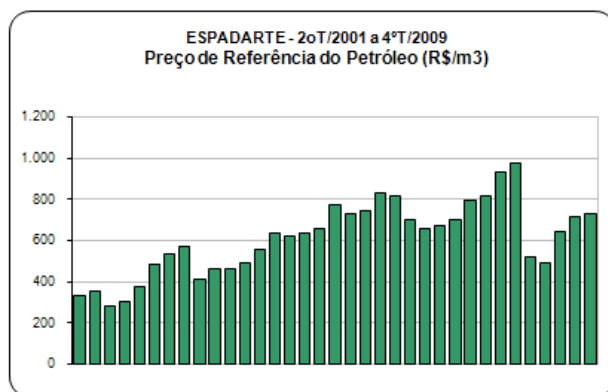
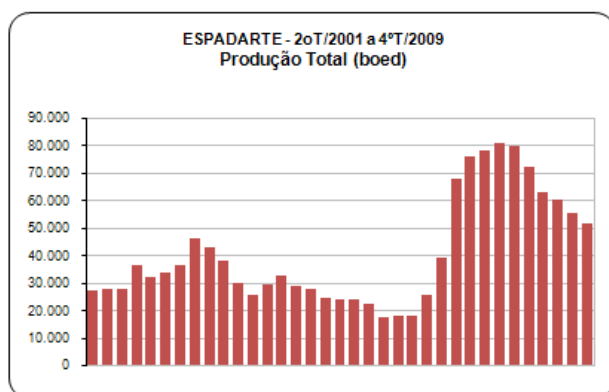
ESPADARTE

O campo de Espadarte arrecadou R\$ 12.815.345,94 com participação especial no 4º Trimestre de 2009, o que representou uma queda de -17,7% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o principal fator para a configuração deste panorama foi a queda na produção de petróleo, que se refletiu tanto na queda da receita líquida, quando da alíquota efetiva.

Espadarte		3T09	4T09	Varição
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	54	51	-6,5%
	(em milhares de m ³)	776	725	-6,5%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)	714,42	732,58	2,5%
	(em Reais por barril)	113,58	116,47	2,5%
Produção de Gás Natural	(em milhares de barris de petróleo equivalente/dia)	1	1	-17,5%
	(em milhares de m ³ de petróleo equivalente)	16	13	-17,5%
	(em milhões de m ³)	12	10	-17,5%
Preço do Gás Natural em Reais por m ³ *		0,583	0,571	-2,1%
Receita Bruta (em milhões de Reais)		562	537	-4,3%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		201	209	4,1%
Receita Líquida (em milhões de Reais)		361	328	-9,0%
x Alíquota Efetiva (%)		4,3%	3,9%	-9,5%
Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)		15,6	12,8	-17,7%

*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.



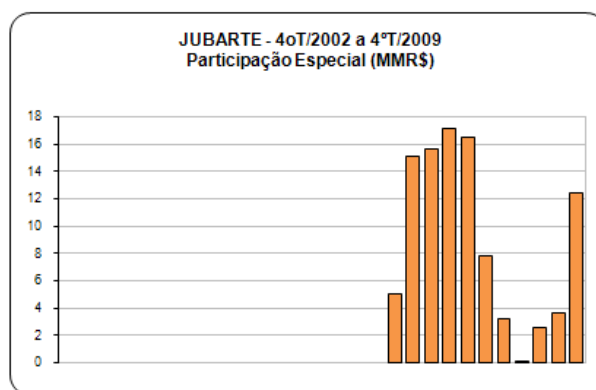
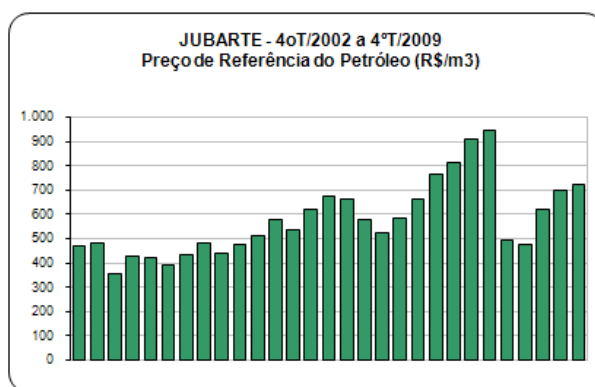
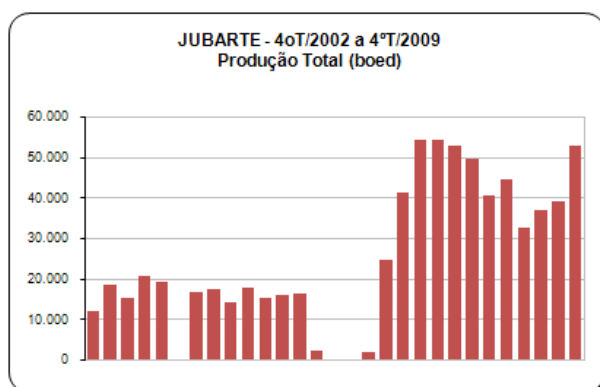
JUBARTE

O campo de Jubarte arrecadou R\$ 12.435.024,47 com participação especial no 4º Trimestre de 2009, o que representou um acréscimo de 236,8% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o principal fator para a configuração deste panorama foi o forte significativo aumento na produção de petróleo que se refletiu tanto no aumento da receita líquida quanto no aumento da alíquota efetiva.

Jubarte		3T09	4T09	Varição
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	39	53	34,8%
	(em milhares de m ³)	561	756	34,8%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)	702,03	722,12	2,9%
	(em Reais por barril)	111,61	114,81	2,9%
Produção de Gás Natural	(em milhares de barris de petróleo equivalente/dia)	0	0	
	(em milhares de m ³ de petróleo equivalente)	0	0	
	(em milhões de m ³)	0	0	
Preço do Gás Natural em Reais por m ³ *				
Receita Bruta (em milhões de Reais)		394	546	38,6%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		206	238	15,4%
Receita Líquida (em milhões de Reais)		187	307	64,2%
x Alíquota Efetiva (%)		2,0%	4,0%	105,1%
Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)		3,7	12,4	236,8%

*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.



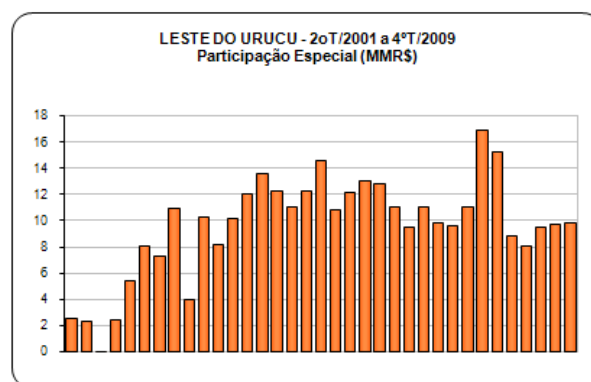
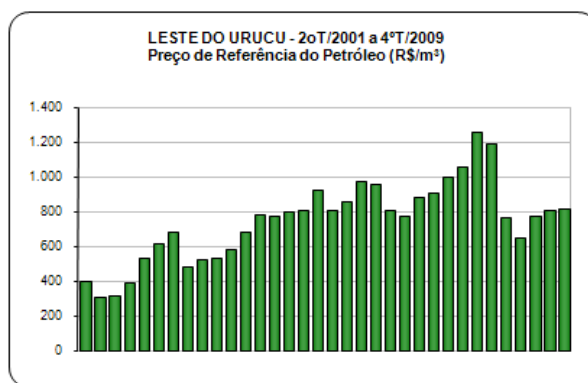
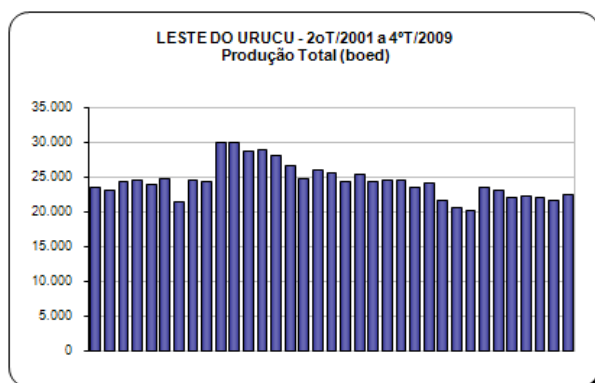
LESTE DO URUCU

O campo de Leste do Urucu arrecadou R\$ 9.809.486,35 com participação especial no 3º Trimestre de 2009, o que representou um acréscimo de 1,4% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, dois foram os fatores que contribuíram para configuração deste panorama a elevação da produção de petróleo e de seu preço médio.

Leste Do Urucu		3T09	4T09	Varição
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	18	19	0,8%
	(em milhares de m ³)	264	266	0,8%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)	808,97	819,52	1,3%
	(em Reais por barril)	128,62	130,29	1,3%
Produção de Gás Natural	(em milhares de barris de petróleo equivalente/dia)	3	4	16,1%
	(em milhares de m ³ de petróleo equivalente)	47	55	16,1%
	(em milhões de m ³)	46	53	16,1%
Preço do Gás Natural em Reais por m ³ *		0,732	0,732	0,0%
Receita Bruta (em milhões de Reais)		247	257	4,0%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		60	72	20,5%
Receita Líquida (em milhões de Reais)		187	184	-1,3%
x Alíquota Efetiva (%)		5,2%	5,3%	2,8%
Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)		9,7	9,8	1,4%

*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.



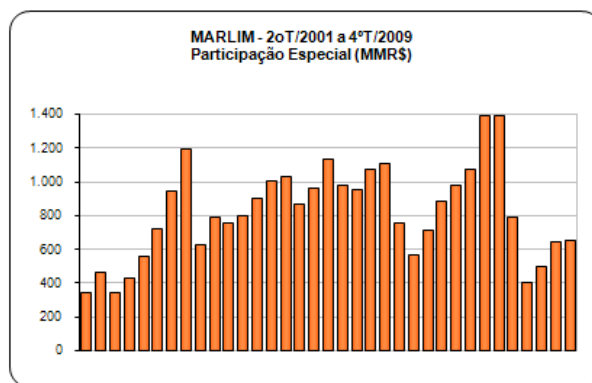
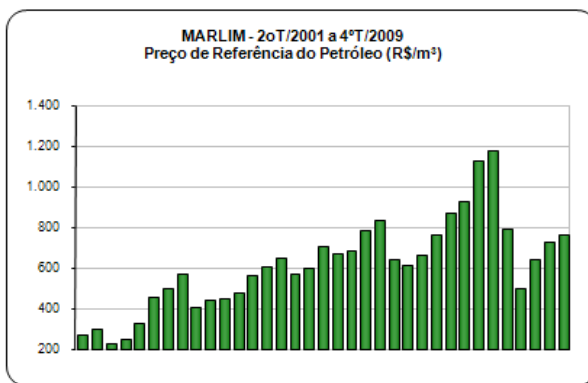
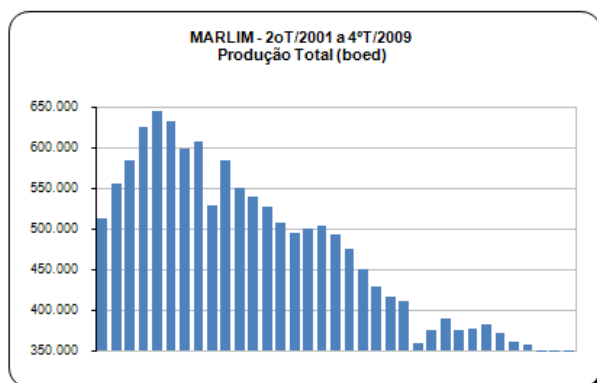
MARLIM

O campo de Marlim arrecadou R\$ 654.696.912,90 com participação especial no 4º Trimestre de 2009, o que representou um acréscimo de 2,0% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o principal fator para a configuração deste panorama foi o aumento no preço médio do petróleo que compensou a pequena queda em sua produção.

Marlim		3T09	4T09	Varição
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	311	306	-1,7%
	(em milhares de m ³)	4.450	4.376	-1,7%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)	730,53	760,84	4,1%
	(em Reais por barril)	116,15	120,96	4,1%
Produção de Gás Natural	(em milhares de barris de petróleo equivalente/dia)	14	14	0,9%
	(em milhares de m ³ de petróleo equivalente)	197	199	0,9%
	(em milhões de m ³)	172	173	0,9%
Preço do Gás Natural em Reais por m ³ *		0,513	0,506	-1,4%
Receita Bruta (em milhões de Reais)		3.339	3.417	2,3%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		1.189	1.211	1,9%
Receita Líquida (em milhões de Reais)		2.151	2.206	2,6%
x Alíquota Efetiva (%)		29,8%	29,7%	-0,5%
Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)		641,6	654,7	2,0%

*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.



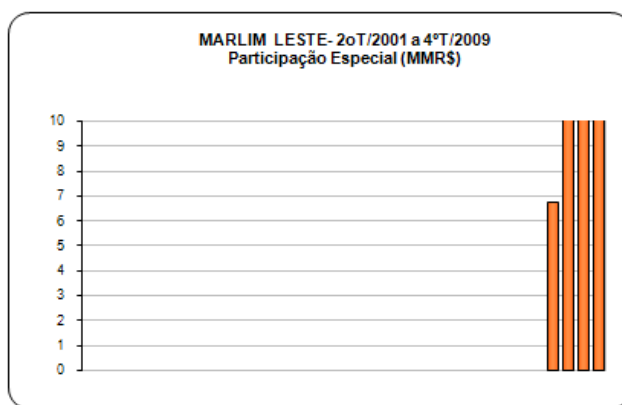
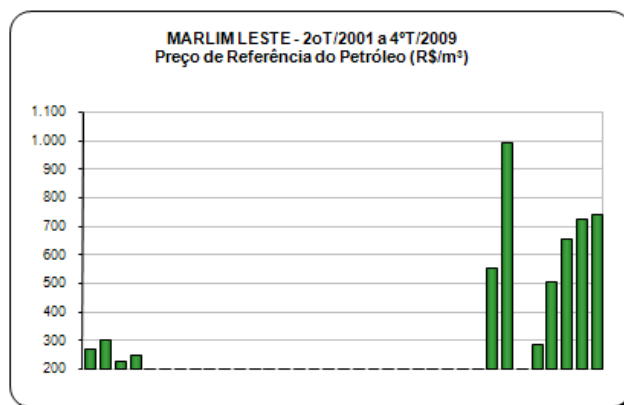
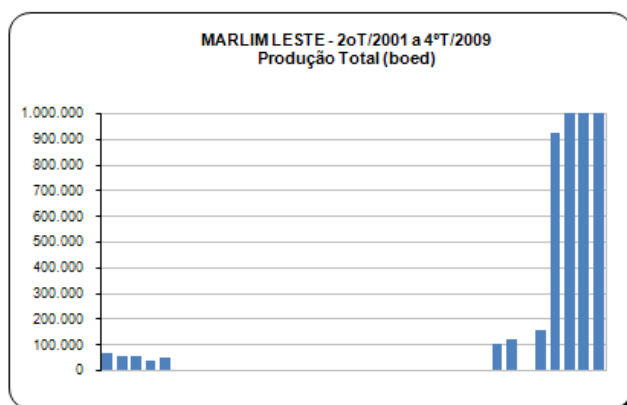
MARLIM LESTE

O campo de Marlim Leste arrecadou R\$ 137.630.451,45 com participação especial no 4º Trimestre de 2009, o que representou uma queda de -4,9% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o principal fator para a configuração deste panorama foi o aumento nos gastos dedutíveis, que reduziram a receita líquida em 5,6%.

Marlim Leste		3T09	4T09	Varição
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	131	132	0,6%
	(em milhares de m ³)	1.877	1.888	0,6%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)	724,66	741,38	2,3%
	(em Reais por barril)	115,21	117,87	2,3%
Produção de Gás Natural	(em milhares de barris de petróleo equivalente/dia)	12	12	3,1%
	(em milhares de m ³ de petróleo equivalente)	172	177	3,1%
Preço do Gás Natural em Reais por m ³ *	(em milhões de m ³)	152	156	3,1%
		0,510	0,502	-1,6%
Receita Bruta (em milhões de Reais)		1.438	1.478	2,8%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		607	695	14,4%
Receita Líquida (em milhões de Reais)		830	783	-5,6%
x Alíquota Efetiva (%)		17,4%	17,6%	0,8%
Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)		144,7	137,6	-4,9%

*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.



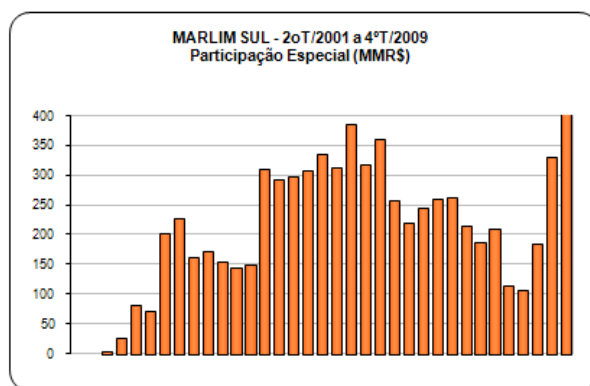
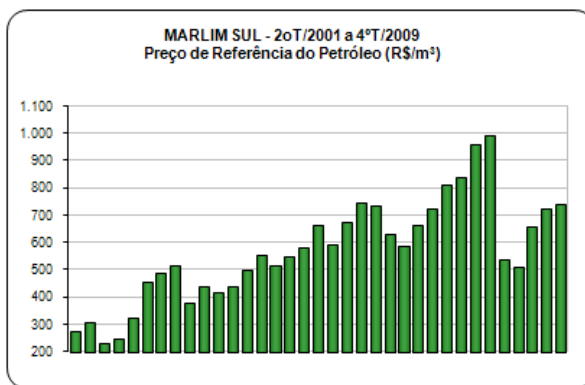
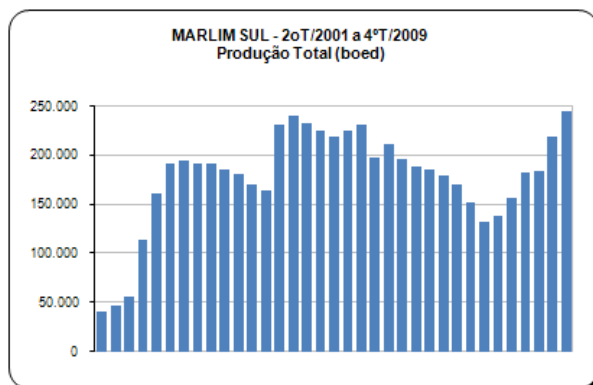
MARLIM SUL

O campo de Marlim Sul arrecadou R\$ 405.305.442,55 com participação especial no 4º Trimestre de 2009, o que representou um acréscimo de 23,1% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, diversos fatores contribuíram para a consecução deste cenário: elevação na produção de petróleo, de seu preço de comercialização e elevação da produção de gás natural.

Marlim Sul		3T09	4T09	Variação
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	206	222	7,6%
	(em milhares de m ³)	2.952	3.177	7,6%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)	725,79	741,02	2,1%
	(em Reais por barril)	115,39	117,81	2,1%
Produção de Gás Natural	(em milhares de barris de petróleo equivalente/dia)	12	21	71,1%
	(em milhares de m ³ de petróleo equivalente)	177	303	71,1%
	(em milhões de m ³)	154	263	71,1%
Preço do Gás Natural em Reais por m ³ *		0,524	0,509	-2,8%
Receita Bruta (em milhões de Reais)		2.223	2.488	11,9%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		900	954	6,0%
Receita Líquida (em milhões de Reais)		1.322	1.534	16,0%
x Alíquota Efetiva (%)		24,9%	26,4%	6,1%
Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)		329,2	405,3	23,1%

*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.



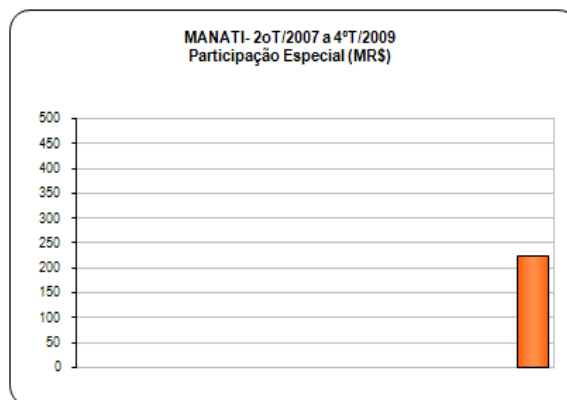
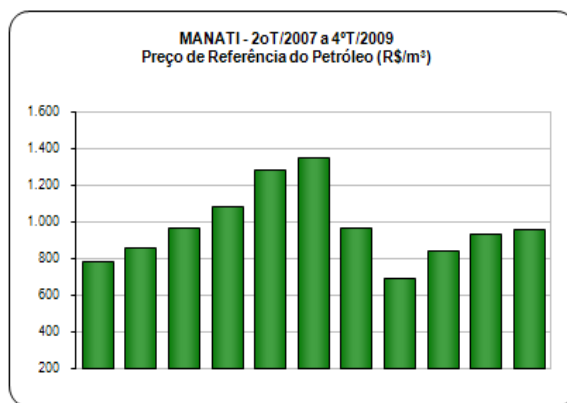
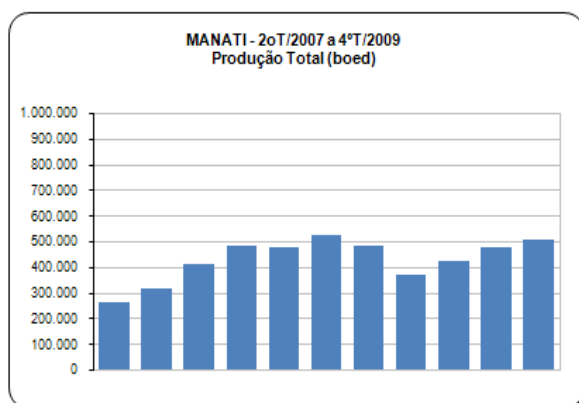
MANATI

O campo de Manati arrecadou R\$ 223.648,45 com participação especial no 4º trimestre de 2009, não tendo atingido as condições para pagamento desta participação no 3º trimestre de 2009.

Como mostra a tabela abaixo, o principal fator que contribuiu para configuração deste cenário foi a elevação na produção de petróleo.

Manati		3T09	4T09	Varição
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	1	1	3,5%
	(em milhares de m ³)	8	9	3,5%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)	940,05	955,11	1,6%
	(em Reais por barril)	149,46	151,85	1,6%
Produção de Gás Natural	(em milhares de barris de petróleo equivalente/dia)	33	35	6,7%
	(em milhares de m ³ de petróleo equivalente)	466	497	6,7%
	(em milhões de m ³)	503	537	6,7%
Preço do Gás Natural em Reais por m ³ *		0,394	0,419	6,5%
Receita Bruta (em milhões de Reais)		206	234	13,4%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		37	48	29,0%
Receita Líquida (em milhões de Reais)		169	186	10,0%
x Alíquota Efetiva (%)		0,0%	0,1%	
Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)		0,0	0,2	

*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.



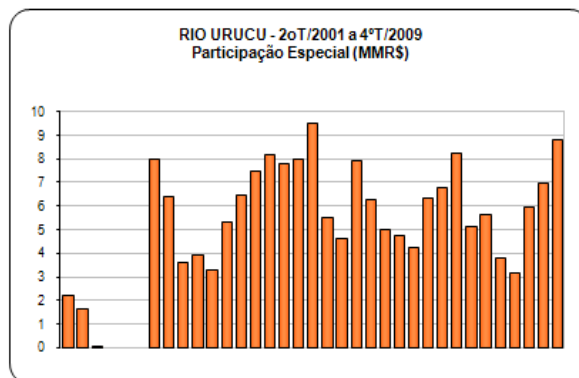
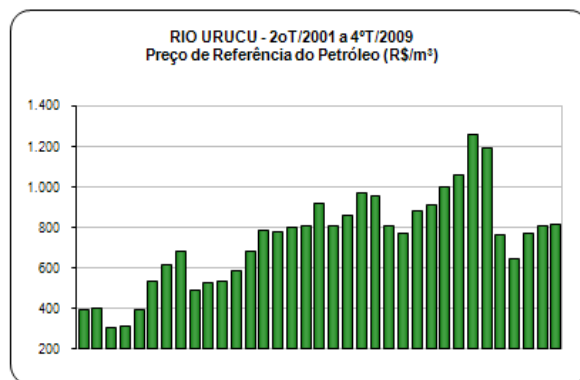
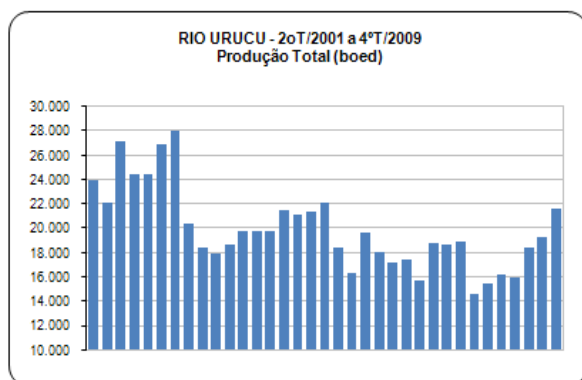
RIO URUCU

O campo de Rio Urucu arrecadou R\$ 8.792.258,99 com participação especial no 4º Trimestre de 2009, o que representou um acréscimo de 25,7% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, diversos fatores contribuíram para a consecução deste cenário: elevação na produção de petróleo, de seu preço de comercialização e elevação da produção de gás natural, que impactaram positivamente no aumento da receita líquida bem como da alíquota efetiva.

Rio Urucu		3T09	4T09	Varição
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	16	17	9,4%
	(em milhares de m ³)	225	246	9,4%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)	808,27	819,38	1,4%
	(em Reais por barril)	128,51	130,27	1,4%
Produção de Gás Natural	(em milhares de barris de petróleo equivalente/dia)	4	4	24,2%
	(em milhares de m ³ de petróleo equivalente)	52	64	24,2%
	(em milhões de m ³)	48	60	24,2%
Preço do Gás Natural em Reais por m ³ *		0,760	0,760	0,0%
Receita Bruta (em milhões de Reais)		218	247	13,1%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		65	77	17,4%
Receita Líquida (em milhões de Reais)		153	170	11,3%
x Alíquota Efetiva (%)		4,6%	5,2%	12,9%
Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)		7,0	8,8	25,7%

*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.



RONCADOR

O campo de Roncador arrecadou R\$ 926.109.627,61 com participação especial no 4º Trimestre de 2009, o que representou uma queda de -2,8% com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, a queda no volume produzido foi o principal fator que contribuiu para a configuração deste cenário.

Roncador		3T09	4T09	Varição
Produção de Petróleo	(em milhares de barris/dia)	367	353	-3,8%
	(em milhares de m ³)	5.254	5.057	-3,8%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)	747,00	754,70	1,0%
	(em Reais por barril)	118,76	119,99	1,0%
Produção de Gás Natural	(em milhares de barris de petróleo equivalente/dia)	41	37	-10,2%
	(em milhares de m ³ de petróleo equivalente)	587	527	-10,2%
	(em milhões de m ³)	506	455	-10,2%
Preço do Gás Natural em Reais por m ³ *		0,522	0,512	-1,8%
Receita Bruta (em milhões de Reais)		4.170	4.049	-2,9%
- Gastos Dedutíveis (em milhões de Reais)		1.181	1.113	-5,7%
Receita Líquida (em milhões de Reais)		2.989	2.937	-1,8%
x Alíquota Efetiva (%)		31,9%	31,5%	-1,1%
Participação Especial Recolhida (em milhões de Reais)		952,7	926,1	-2,8%

*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.

