



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

PARTICIPAÇÃO ESPECIAL

Relatório Trimestral

1º Trimestre de 2008

**Superintendência de Controle das Participações
Governamentais – SPG**

Sumário

Introdução.....	3
Arrecadação de PE por Campo	4
Produção de Petróleo e Gás Natural por Campo	5
Preço Médio de Referência do Petróleo.....	6
Alíquota Efetiva.....	6
Percentual de Confrontação dos Campos localizados na Plataforma Continental.....	8
Distribuição da PE	9
Análise da Participação Especial por Campo.....	10
Albacora	11
Albacora Leste.....	12
Barracuda	13
Canto do Amaro.....	14
Carapeba.....	15
Caratinga	16
Carmópolis.....	17
Cherne.....	18
Espadarte	19
Fazenda Alegre	20
Jubarte.....	21
Leste do Urucu	22
Marimbá.....	23
Marlim.....	24
Marlim Sul.....	25
Miranga.....	26
Namorado	27
Pampo	28
Rio Urucu.....	29
Roncador	30

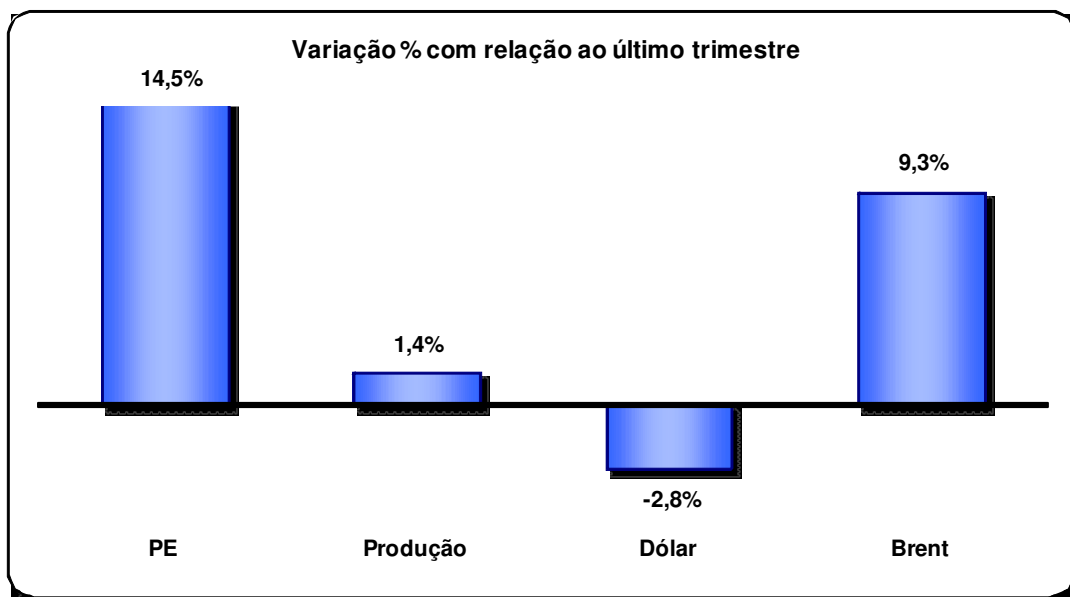
INTRODUÇÃO

Este relatório apresenta os valores arrecadados com a participação especial (PE) relativa à produção nacional de petróleo e gás natural dos meses de **janeiro a março de 2008**, distribuídos pela Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis – ANP, em 12 de maio de 2008, aos Municípios, Estados e União (Ministério de Minas e Energia e Ministério do Meio Ambiente), conforme estabelecido no art. 50 da Lei nº 9.478, de 06 de agosto de 1997.

O montante pago pelos concessionários no referido trimestre foi de **R\$ 2.481.373.021,37** (dois bilhões, quatrocentos e oitenta e um milhões, trezentos e setenta e três mil, vinte e um reais e trinta e sete centavos), representando um **aumento de 14,5%** com relação ao valor arrecadado no trimestre anterior.

Este panorama é explicado pelo aumento continuado do preço do Brent (**9,3%**), conforme visualização na tabela e no gráfico abaixo.

	2ºT/07	3ºT/07	4ºT/07	1ºT/08	Variação % (últ. trim.)
Dólar Médio de Compra (R\$/US\$)	1,98	1,92	1,78	1,74	-2,8%
Preço Médio do Brent (US\$/bbl)	68,76	74,87	88,69	96,90	9,3%
Produção pagadora de PE (Mboed)	1.572	1.580	1.557	1.580	1,4%
PE Total (R\$ milhões)	1.778	1.989	2.167	2.481	14,5%



ARRECAÇÃO DE PE POR CAMPO

A

Tabela 1 apresenta o valor arrecadado pelos **18 campos** que pagaram participação especial neste trimestre, com destaque para os aumentos substanciais nas arrecadações dos campos de Albacora, Cherne, Leste do Urucu, Rio Urucu e Espadarte. Registra-se também forte redução na arrecadação do campo de Carapeba, Caratinga, Marimbá, Marlim Sul, Miranga, Namorado e Pampo.

Como mostra a Tabela 2, os 7 campos com maior arrecadação (Marlim, Roncador, Barracuda, Albacora Leste, Marlim Sul, Albacora e Caratinga) representam 95% do total arrecadado.

Arrecadação de PE (em R\$)	2ºT/07	3ºT/07	4ºT/07	1ºT/08	Variação % (últ. trim.)
CAMPOS	1.777.993.722,77	1.989.060.809,87	2.166.529.915,13	2.481.373.021,37	14,5%
Albacora	149.373.720,69	129.086.374,16	105.385.555,99	124.592.729,23	18,2%
Albacora Leste	233.686.097,47	244.902.158,84	254.483.765,10	252.365.598,77	-0,8%
Barracuda	204.745.187,58	213.463.933,95	255.038.998,68	269.186.443,18	5,5%
Canto do Amaro	9.187.142,71	10.162.912,70	12.223.058,36	12.296.748,97	0,6%
Carapeba	1.389.199,70	1.742.250,63	1.920.405,66	151.686,83	-92,1%
Caratinga	115.471.415,09	107.056.448,68	102.047.644,02	78.103.582,79	-23,5%
Carmópolis	7.042.418,33	8.034.558,05	8.694.956,06	8.126.272,43	-6,5%
Cherne	1.370.831,41	2.752.127,62	1.597.392,38	2.141.238,88	34,0%
Fazenda Alegre	397.000,02	0,00	0,00	0,00	-
Leste do Urucu	11.063.615,91	9.788.895,95	9.634.752,50	11.076.408,84	15,0%
Marimbá	9.859.160,82	13.338.055,04	15.396.347,56	10.582.153,31	-31,3%
Marlim	710.293.725,77	887.077.349,36	983.115.333,50	1.073.858.057,91	9,2%
Marlim Sul	244.908.078,44	259.919.287,16	259.734.259,56	215.340.419,37	-17,1%
Miranga	1.166.644,03	1.000.208,09	1.009.464,74	702.681,92	-30,4%
Namorado	3.841.637,92	1.508.804,08	1.831.638,10	614.670,46	-66,4%
Pampo	2.170.326,14	1.140.289,00	459.484,90	0,00	-100,0%
Rio Urucu	4.231.823,84	6.346.095,88	6.776.693,78	8.239.341,31	21,6%
Roncador	58.339.061,16	47.166.116,48	86.474.285,98	345.201.321,63	299,2%
Espadarte	4.391.213,32	29.422.770,81	45.102.367,14	51.651.092,11	14,5%
Jubarte	5.065.422,43	15.152.173,37	15.603.511,12	17.142.573,44	9,9%

Tabela 1 – Arrecadação de PE por campo

CAMPOS	PE (MMR\$)	% do Total	Acumulado
Marlim	1.073,86	43,28%	43,28%
Roncador	345,20	13,91%	57,19%
Barracuda	269,19	10,85%	68,04%
Albacora Leste	252,37	10,17%	78,21%
Marlim Sul	215,34	8,68%	86,89%
Albacora	124,59	5,02%	91,91%
Caratinga	78,10	3,15%	95,05%
Espadarte	51,65	2,08%	97,14%
Jubarte	17,14	0,69%	97,83%
Canto do Amaro	12,30	0,50%	98,32%
Leste do Urucu	11,08	0,45%	98,77%
Marimbá	10,58	0,43%	99,19%
Rio Urucu	8,24	0,33%	99,53%
Carmópolis	8,13	0,33%	99,85%
Cherne	2,14	0,09%	99,94%
Miranga	0,70	0,03%	99,97%
Namorado	0,61	0,02%	99,99%
Carapeba	0,15	0,01%	100,00%
Pampo	0,00	0,00%	100,00%
Fazenda Alegre	0,00	0,00%	100,00%
TOTAL	2.481,37	100,00%	

Tabela 2 – Proporção de cada campo na PE

PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL POR CAMPO

A Tabela 3 apresenta o comportamento da produção de petróleo e gás natural nos campos pagadores de PE nos últimos quatro trimestres, bem como a variação percentual relativa ao último trimestre.

Foi registrado um pequeno acréscimo na produção pagadora de PE em relação ao trimestre anterior, causado essencialmente pelo cenário geral de queda principalmente nas produções dos grandes campos pagadores de PE (Albacora Leste, Caratinga e Marlim Sul), sendo atenuada principalmente pelo aumento da produção de Roncador.

Produção pagadora de PE (boed)	2ºT/07	3ºT/07	4ºT/07	1ºT/08	Variação % (últ. trim.)
CAMPOS	1.571.532	1.580.365	1.557.481	1.579.868	1,4%
Albacora	130.967	119.246	106.343	109.512	3,0%
Albacora Leste	169.968	159.881	155.709	148.413	-4,7%
Barracuda	159.213	155.157	158.025	157.275	-0,5%
Canto do Amaro	23.136	23.731	24.066	23.502	-2,3%
Carapeba	23.877	23.845	23.681	21.181	-10,6%
Caratinga	123.304	112.925	105.740	94.349	-10,8%
Carmópolis	25.093	25.725	24.946	23.737	-4,8%
Cherne	23.258	24.910	22.860	23.549	3,0%
Fazenda Alegre	11.479	9.255	9.414	9.716	3,2%
Leste do Urucu	24.073	21.588	20.621	20.274	-1,7%
Marimbá	49.452	52.891	54.718	46.794	-14,5%
Marlim	374.524	389.509	375.460	376.604	0,3%
Marlim Sul	184.201	178.993	169.998	150.882	-11,2%
Miranga	15.233	14.327	13.753	12.512	-9,0%
Namorado	28.035	23.570	23.520	21.792	-7,3%
Pampo	24.153	22.499	21.522	15.667	-27,2%
Rio Urucu	15.700	18.777	18.669	18.884	1,2%
Roncador	85.692	81.620	98.454	174.258	77,0%
Espadarte	39.004	67.566	75.797	78.063	3,0%
Jubarte	41.171	54.349	54.188	52.903	-2,4%

Tabela 3 – Produção dos campos pagadores de PE

PREÇO MÉDIO DE REFERÊNCIA DO PETRÓLEO

A Tabela 4 apresenta os preços médios de referência do petróleo de cada campo nos últimos quatro trimestres. O aumento nos preços médios de referência foi influenciado pelo elevado aumento na cotação do preço do Brent no mercado internacional, conforme apresentado anteriormente.

Preço Médio de Referência (R\$/m³)	2ºT/07	3ºT/07	4ºT/07	1ºT/08	Variação % (últ. trim.)
CAMPOS					
Albacora	739,93	783,45	871,27	911,95	4,7%
Albacora Leste	624,55	708,11	814,98	867,50	6,4%
Barracuda	664,30	723,93	809,73	837,00	3,4%
Canto do Amaro	739,32	804,76	899,85	948,70	5,4%
Carapeba	676,85	732,84	817,07	845,65	3,5%
Caratinga	649,34	713,35	801,05	826,77	3,2%
Carmópolis	646,09	710,72	798,61	823,84	3,2%
Cherne	676,85	732,84	817,07	845,65	3,5%
Fazenda Alegre	578,62	679,03	781,01	814,37	4,3%
Leste do Urucu	881,30	911,83	997,63	1.058,89	6,1%
Marimbá	676,85	732,84	817,07	845,65	3,5%
Marlim	665,14	767,33	872,56	930,50	6,6%
Marlim Sul	663,76	723,76	809,77	837,08	3,4%
Miranga	783,84	858,47	966,75	1.025,92	6,1%
Namorado	676,85	732,84	817,07	845,65	3,5%
Pampo	676,85	732,84	817,07	845,65	3,5%
Rio Urucu	881,30	911,83	997,63	1.058,89	6,1%
Roncador	765,81	832,74	919,52	982,35	6,8%
Espadarte	669,72	703,26	791,85	815,76	3,0%
Jubarte	584,02	664,73	764,28	816,07	6,8%

Tabela 4 – Preço Médio de Referência do Petróleo

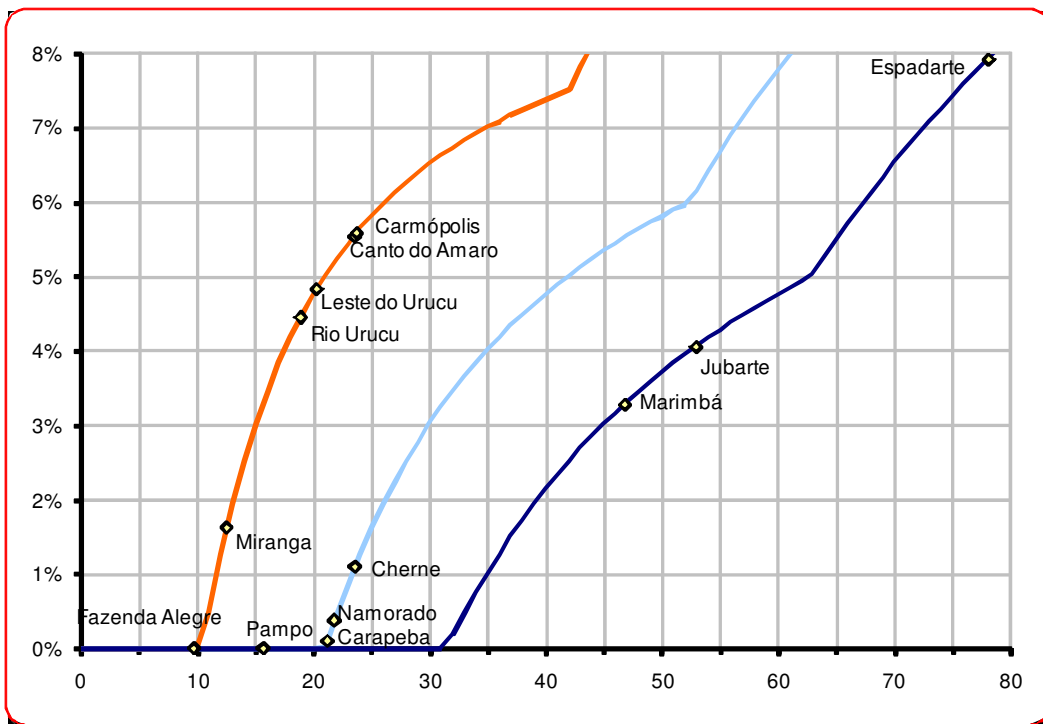
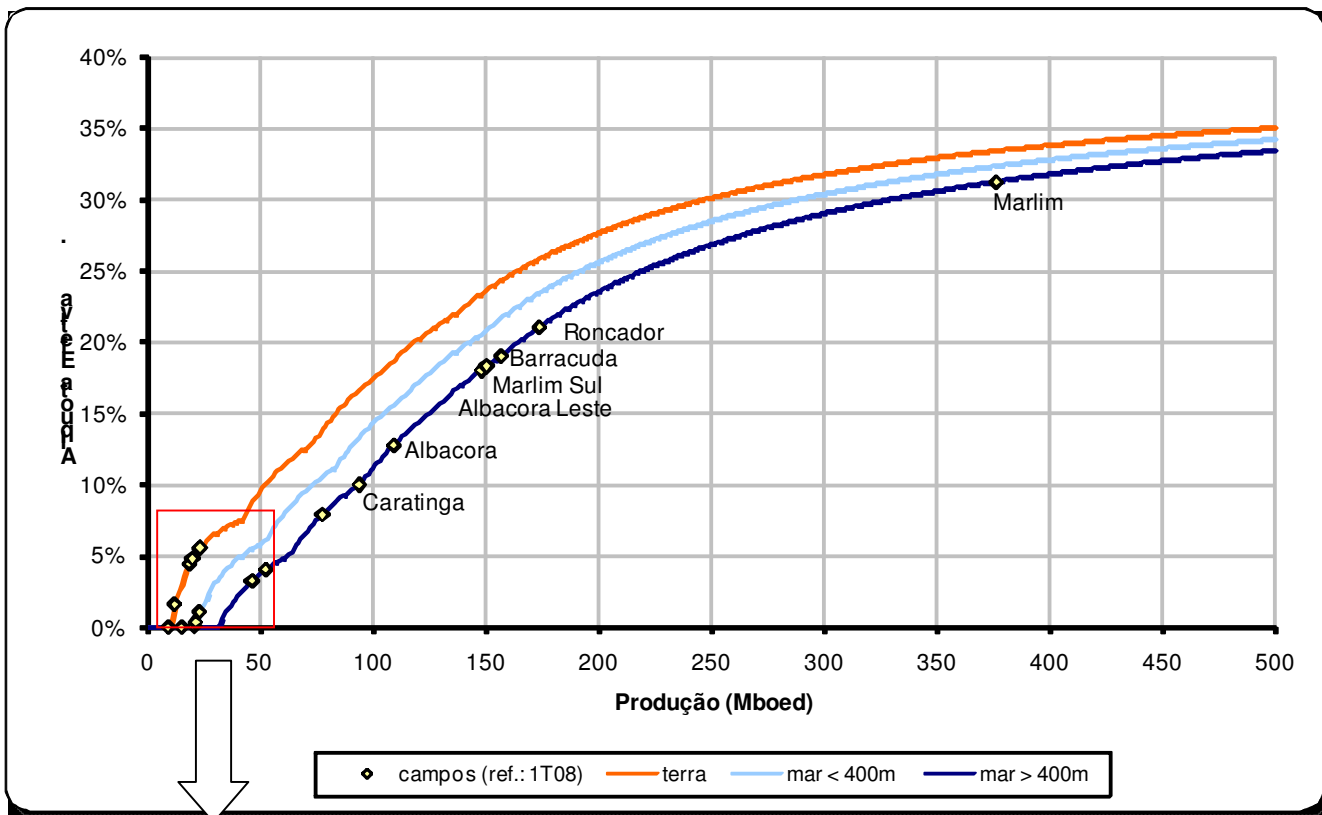
ALÍQUOTA EFETIVA

A Tabela 5 apresenta as alíquotas efetivas de cada campo nos últimos quatro trimestres, enquanto o Gráfico 1, na página seguinte, mostra a curva “alíquota efetiva x produção” e as respectivas posições dos campos nessa curva.

Alíquota Efetiva (%)	2ºT/07	3ºT/07	4ºT/07	1ºT/08	Variação % (últ. trim.)
CAMPOS					
Albacora	15,8	14,2	12,3	12,8	4,2%
Albacora Leste	20,6	19,3	18,8	18,0	-4,2%
Barracuda	19,3	18,8	19,1	19,0	-0,5%
Canto do Amaro	5,5	5,6	5,6	5,5	-1,9%
Carapeba	1,2	1,2	1,1	0,1	-91,1%
Caratinga	14,7	13,3	12,2	10,0	-17,7%
Carmópolis	5,8	5,9	5,8	5,6	-3,7%
Cherne	1,0	1,6	0,8	1,1	32,4%
Fazenda Alegre	0,9	0,0	0,0	0,0	-
Leste do Urucu	5,6	5,1	4,9	4,8	-1,8%
Marimbá	3,6	4,1	4,3	3,3	-22,9%
Marlim	31,2	31,5	31,2	31,2	0,1%
Marlim Sul	22,1	21,6	20,6	18,3	-10,9%
Miranga	3,1	2,7	2,4	1,6	-31,8%
Namorado	2,5	1,1	1,1	0,4	-65,1%
Pampo	1,3	0,7	0,3	0,0	-100,0%
Pilar	0,0	0,0	0,0	0,0	-
Rio Urucu	3,3	4,4	4,4	4,4	1,5%
Roncador	9,0	8,4	10,8	21,1	94,3%
Espadarte	1,9	6,0	7,6	7,9	4,8%
Jubarte	2,4	4,2	4,2	4,1	-3,4%

Tabela 5 – Alíquota efetiva para cálculo da PE (em %)

Gráfico 1 – Alíquota Efetiva x Produção



PERCENTUAL DE CONFRONTAÇÃO DOS CAMPOS LOCALIZADOS NA PLATAFORMA CONTINENTAL

A Tabela 6 mostra os percentuais de confrontação dos Municípios com todos os campos que atualmente pertencem ao rol de pagadores de participação especial.

MUNICÍPIO	CAMPO	COEFICIENTE
CAMPOS DOS GOYTACAZES-RJ	ALBACORA	64,98%
CARAPEBUS-RJ	ALBACORA	3,15%
QUISSAMA-RJ	ALBACORA	31,87%
CAMPOS DOS GOYTACAZES-RJ	ALBACORA LESTE	69,43%
QUISSAMA-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%
CAMPOS DOS GOYTACAZES-RJ	CARAPEBA	50,00%
CARAPEBUS-RJ	CARAPEBA	34,64%
MACAE-RJ	CARAPEBA	4,09%
QUISSAMA-RJ	CARAPEBA	11,27%
ARMAÇAO DOS BUZIOS-RJ	CARATINGA	3,32%
CABO FRIO-RJ	CARATINGA	45,67%
CAMPOS DOS GOYTACAZES-RJ	CARATINGA	50,00%
CASIMIRO DE ABREU-RJ	CARATINGA	1,01%
CAMPOS DOS GOYTACAZES-RJ	CHERNE	50,00%
RIO DAS OSTRAS-RJ	CHERNE	50,00%
ARMAÇAO DOS BUZIOS-RJ	ESPADARTE	17,34%
ARRAIAL DO CABO-RJ	ESPADARTE	4,00%
CABO FRIO-RJ	ESPADARTE	28,67%
CAMPOS DOS GOYTACAZES-RJ	ESPADARTE	45,10%
QUISSAMA-RJ	ESPADARTE	4,90%
ARMAÇAO DOS BUZIOS-RJ	MARIMBÁ	6,19%
CABO FRIO-RJ	MARIMBÁ	43,81%
CAMPOS DOS GOYTACAZES-RJ	MARIMBÁ	50,00%
CAMPOS DOS GOYTACAZES-RJ	MARLIM	50,00%
MACAE-RJ	MARLIM	20,40%
RIO DAS OSTRAS-RJ	MARLIM	29,60%
ARMAÇAO DOS BUZIOS-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%
CAMPOS DOS GOYTACAZES-RJ	NAMORADO	50,00%
MACAE-RJ	NAMORADO	3,69%
RIO DAS OSTRAS-RJ	NAMORADO	46,31%
ARMAÇAO DOS BUZIOS-RJ	PAMPO	20,99%
CABO FRIO-RJ	PAMPO	29,01%
QUISSAMA-RJ	PAMPO	50,00%
PRESIDENTE KENNEDY-ES	RONCADOR	100,00%
CAMPOS DOS GOYTACAZES-RJ	RONCADOR	67,57%
SAO JOAO DA BARRA-RJ	RONCADOR	32,43%
ITAPEMIRIM-ES	JUBARTE	43,75%
MARATAIZES-ES	JUBARTE	6,25%
PRESIDENTE KENNEDY-ES	JUBARTE	50,00%

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

Tabela 6 – Percentual de Confrontação dos campos localizados na plataforma continental (em %)

DISTRIBUIÇÃO DA PE

O artigo 50 da Lei do Petróleo estabelece que os recursos da participação especial 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 1º Trimestre de 2008, **6 estados e 23 municípios** receberam PE.

A Tabela 7 apresenta a distribuição da participação especial entre os beneficiários nos últimos quatro trimestres e a variação com relação ao último trimestre.

Distribuição de PE (em R\$)	2ºT/07	3ºT/07	4ºT/07	1ºT/08	Variação % (últ. trim.)
TOTAL	1.777.993.722,77	1.989.060.809,87	2.166.529.915,13	2.481.373.021,37	14,5%
MUNICÍPIOS	177.799.372,31	198.906.080,99	216.652.991,54	248.137.302,18	14,5%
Coari - AM	1.529.543,97	1.613.499,18	1.641.144,62	1.931.575,01	17,7%
Pojuca - BA	116.664,40	100.020,80	100.946,47	70.268,19	-30,4%
Presidente Kennedy - ES	1.033.416,05	1.388.342,27	1.936.561,59	5.473.367,86	182,6%
Armação dos Búzios - RJ	1.651.098,37	2.123.610,24	2.376.469,13	2.174.382,51	-8,5%
Cabo Frio - RJ	14.548.080,02	15.501.076,40	16.147.121,85	13.892.449,13	-14,0%
Campos dos Goytacazes - RJ	94.137.049,78	103.821.396,51	112.645.952,65	130.652.194,97	16,0%
Carapebus - RJ	519.393,84	467.618,04	399.014,18	398.341,22	-0,2%
Casimiro de Abreu - RJ	5.387.500,99	5.632.452,68	6.381.647,31	6.333.449,74	-0,8%
Macaé - RJ	14.508.411,57	18.107.268,05	20.068.167,96	21.907.403,30	9,2%
Quissamã - RJ	12.050.348,55	11.821.852,19	11.404.270,81	11.940.805,68	4,7%
Rio das Ostras - RJ	28.745.629,75	34.309.116,95	38.070.418,28	40.560.445,72	6,5%
São João da Barra - RJ	1.638.762,25	1.324.910,78	2.429.089,41	9.696.811,79	299,2%
Areia Branca - RN	183.753,68	212.003,98	248.083,91	227.028,01	-8,5%
Mossoró - RN	734.960,59	804.287,28	974.221,91	1.002.646,88	2,9%
Carmópolis - SE	313.532,50	357.440,56	381.103,31	373.063,77	-2,1%
General Maynard - SE	1.900,60	2.234,45	2.662,98	2.260,63	-15,1%
Japarutuba - SE	346.155,31	396.868,75	428.210,50	381.084,18	-11,0%
Maruim - SE	8.527,38	8.849,38	10.288,52	10.577,04	2,8%
Rosário do Catete - SE	27.173,29	29.692,98	37.488,45	36.153,25	-3,6%
Santo Amaro das Brotas - SE	6.952,86	8.369,79	9.741,98	9.488,50	-2,6%
Jaguaré-ES	39.700,00	0,00	0,00	0,00	-
Itapemirim-ES	221.632,96	662.969,61	682.717,48	750.057,76	9,9%
Marataizes-ES	31.638,15	94.639,05	97.458,06	107.070,90	9,9%
Arraial do Cabo-ES	17.545,45	117.561,07	180.210,18	206.376,14	14,5%
ESTADOS	711.197.489,08	795.624.323,92	866.611.966,03	992.549.208,52	14,5%
Amazonas	6.118.175,89	6.453.996,73	6.564.578,51	7.726.300,06	17,7%
Bahia	466.657,61	400.083,23	403.785,89	281.072,76	-30,4%
Espírito Santo	5.305.548,69	8.583.803,78	10.866.948,59	25.321.986,15	133,0%
Rio de Janeiro	692.815.282,48	772.907.451,89	840.409.447,28	951.050.641,00	13,2%
Rio Grande do Norte	3.674.857,08	4.065.165,08	4.889.223,34	4.918.699,58	0,6%
Sergipe	2.816.967,33	3.213.823,21	3.477.982,42	3.250.508,97	-6,5%
UNIÃO	888.996.861,38	994.530.404,96	1.083.264.957,56	1.240.686.510,67	14,5%
Ministério do Meio Ambiente	177.799.372,28	198.906.081,02	216.652.991,51	248.137.302,13	14,5%
Ministério de Minas e Energia	711.197.489,10	795.624.323,94	866.611.966,05	992.549.208,54	14,5%

Tabela 7 – Distribuição da PE entre Municípios, Estados e União

ANÁLISE DA PARTICIPAÇÃO ESPECIAL POR CAMPO

A seguir, serão apresentadas análises dos campos que pagaram participação especial no 1º trimestre de 2008, englobando itens como a produção total, preço médio de referência, receita bruta, gastos dedutíveis, receita líquida, alíquota efetiva e participação especial recolhida.

O Preço Médio de Referência adotado na formação da Receita Bruta possui caráter meramente ilustrativo, já que representa uma média aritmética dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE.

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.

Trata-se portanto, de um valor agregado que pode ser quantificado através das variáveis conhecidas:

$$\text{Gastos Dedutíveis} = \text{Receita Bruta} - (\text{PE} \div \text{alíquota efetiva})$$

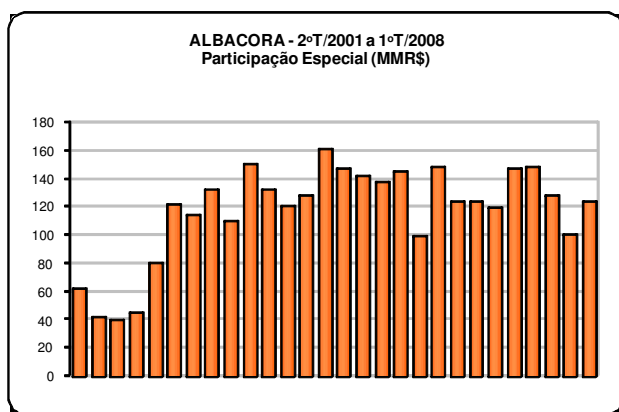
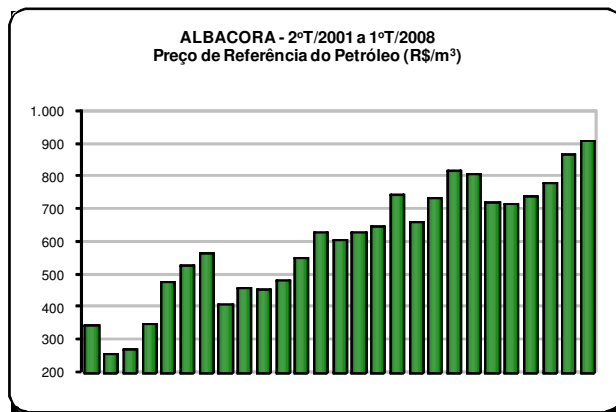
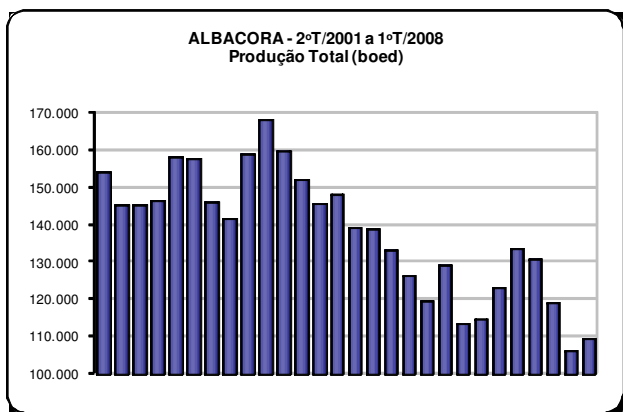
ALBACORA

O campo de Albacora propiciou uma arrecadação de **R\$ 124.592.729,23** de participação especial do 1º trimestre de 2008, o que representou um **acréscimo de 23,7%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o principal fator para a configuração deste panorama foi o aumento no binômio Produção Pagadora de PE x Preço Médio de Referência do Petróleo, juntamente com a queda na rubrica Gastos Dedutíveis. Cabe ressaltar que o valor da PE recolhida no 4º trimestre de 2007, no quadro comparativo abaixo, apresenta valor diferente do expresso na Tabela 1 deste relatório, pois não contempla o acerto de **R\$ 4.67 milhões** relativos ao ajuste dos volumes de gás natural efetuado no trimestre passado.

ALBACORA	4ºT/07	1ºT/08	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	106.343	109.512	3,0%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m³)*	871,27	911,95	4,7%
Receita Bruta (MMR\$)	1.246	1.348	8,2%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	424	372	-12,2%
= Receita Líquida (MMR\$)	822	976	18,7%
x Aliquota Efetiva (%)	12,3%	12,8%	4,2%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	100,7	124,6	23,7%

* Representa a média aritmética dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE.



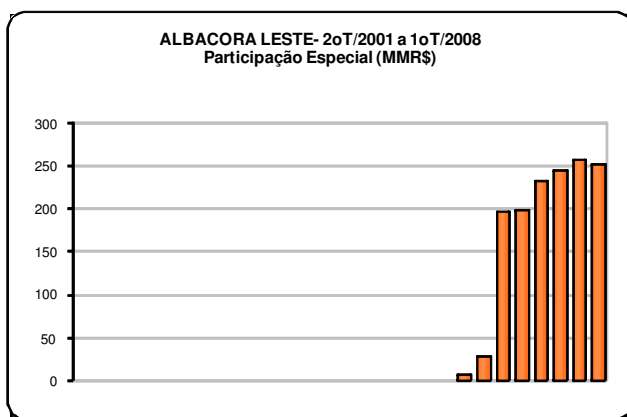
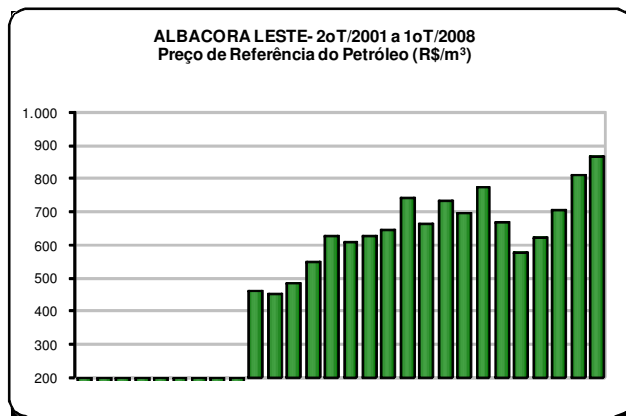
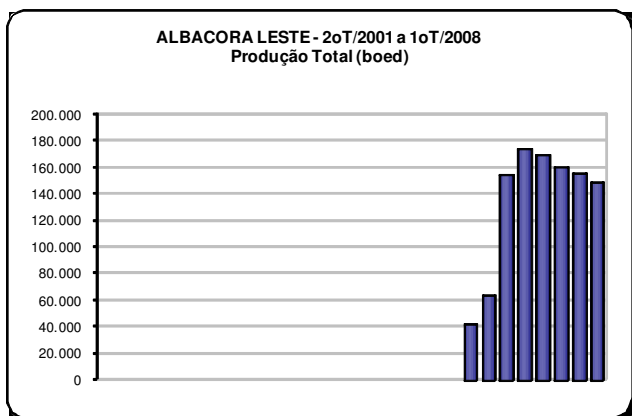
ALBACORA LESTE

O campo de Albacora Leste propiciou uma arrecadação de **R\$ 252.365.598,77** de participação especial do 1º trimestre de 2008, o que representou um **decréscimo de 2,4%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, esta queda de arrecadação se deveu à queda na Produção Pagadora de PE. Cabe ressaltar que o valor da PE recolhida no 4º trimestre de 2007, no quadro comparativo abaixo, apresenta valor diferente do expresso na Tabela 1 deste relatório, pois não contempla a compensação de **R\$ 3,99 milhões** relativos ao ajuste dos volumes de gás natural efetuado no trimestre passado.

ALBACORA LESTE	4ºT/07	1ºT/08	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	155.709	148.413	-4,7%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m³)*	814,98	867,50	6,4%
Receita Bruta (MMR\$)	1.762	1.777	0,8%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	391	379	-3,0%
= Receita Líquida (MMR\$)	1.372	1.398	1,9%
x Alíquota Efetiva (%)	18,8%	18,0%	-4,2%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	258,5	252,4	-2,4%

* *Representa a média aritmética dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE.*



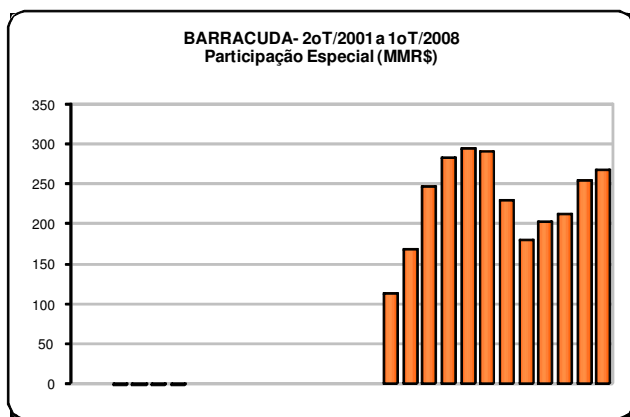
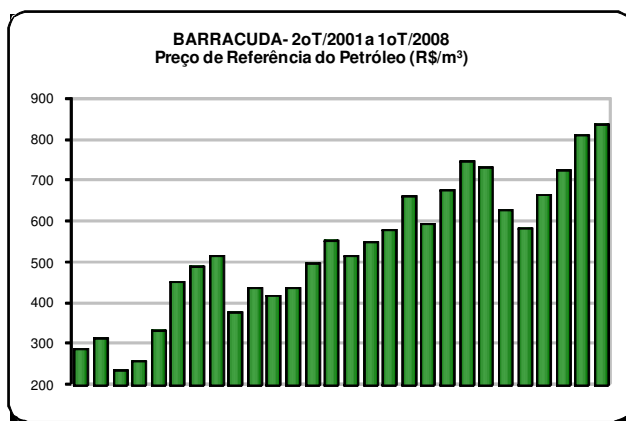
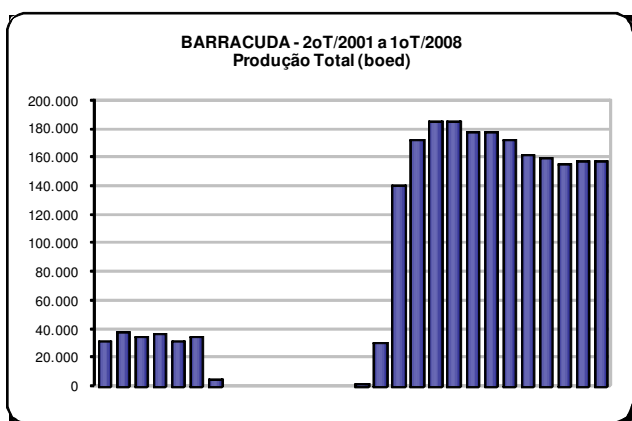
BARRACUDA

O campo de Barracuda arrecadou um total de **R\$ 269.186.443,18** com participação especial no 1º Trimestre de 2008, o que representou um **acréscimo de 5,5%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o fator fundamental para este aumento foi a elevação de 3,4% do Preço Médio de Referência do Petróleo juntamente com a queda da rubrica Gastos Dedutíveis.

BARRACUDA	4ºT/07	1ºT/08	Varição % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	158.025	157.275	-0,5%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	809,73	837,00	3,4%
Receita Bruta (MMR\$)	1.769	1.827	3,3%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	434	410	-5,5%
= Receita Líquida (MMR\$)	1.335	1.416	6,1%
x Alíquota Efetiva (%)	19,1%	19,0%	-0,5%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	255,0	269,2	5,5%

* *Representa a média aritmética dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE.*



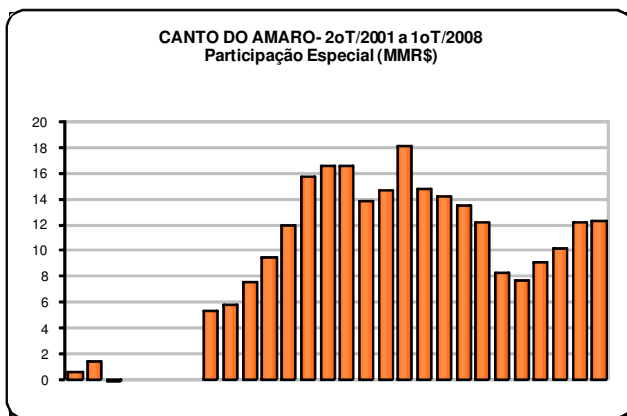
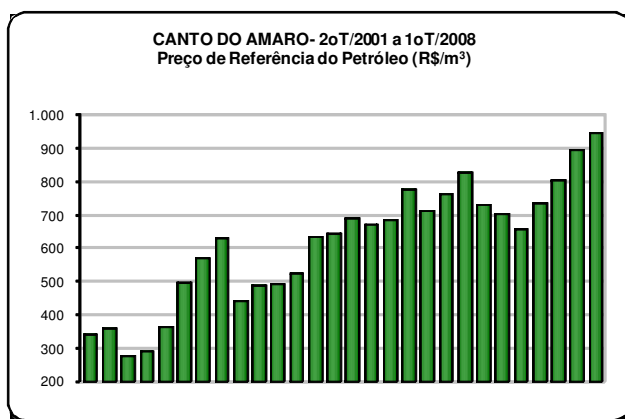
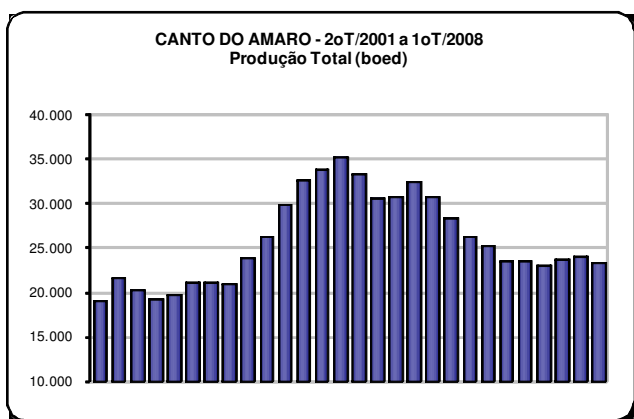
CANTO DO AMARO

O campo de Canto do Amaro arrecadou **R\$ 12.296.748,97** com participação especial no 1º Trimestre de 2008, o que representou um ligeiro **aumento de 0,6%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, a combinação do aumento do Preço Médio de Referência do Petróleo com o aumento da rubrica Gastos Dedutíveis foram os fatores responsáveis deste panorama de estabilidade.

CANTO DO AMARO	4ºT/07	1ºT/08	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	24.066	23.502	-2,3%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	899,85	948,70	5,4%
Receita Bruta (MMR\$)	310	318	2,7%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	93	96	3,2%
= Receita Líquida (MMR\$)	217	222	2,5%
x Alíquota Efetiva (%)	5,6%	5,5%	-1,9%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	12,2	12,3	0,6%

* *Representa a média aritmética dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE.*



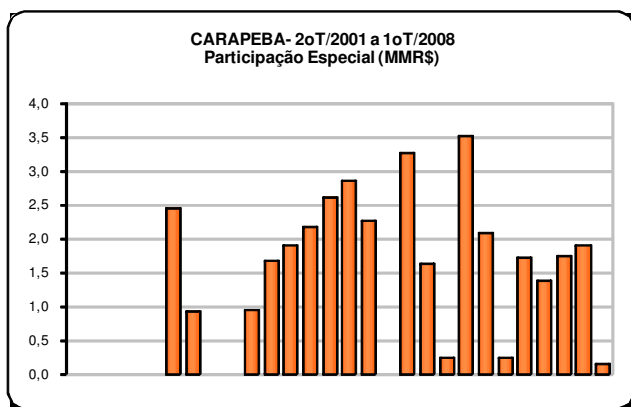
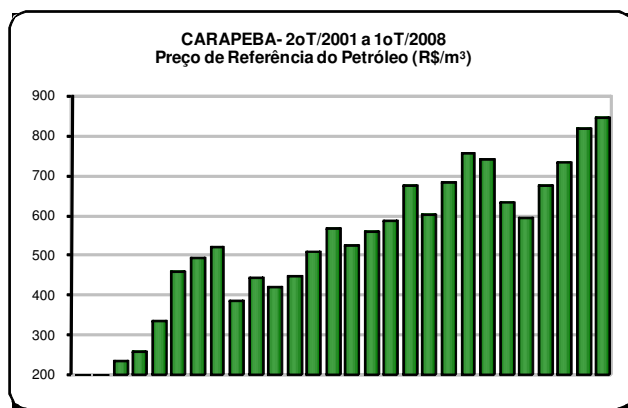
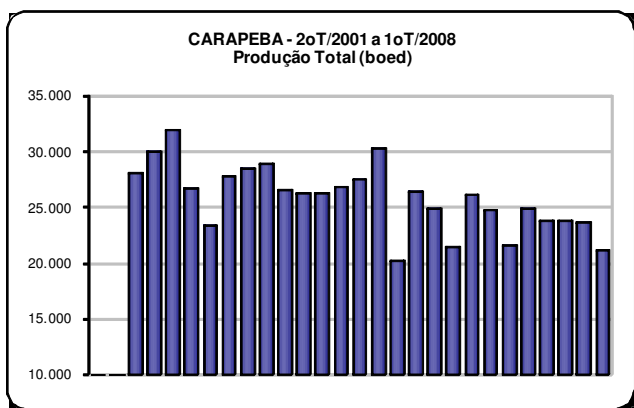
CARAPEBA

O campo de Carapeba arrecadou **R\$ 151.686,83** com participação especial no 1º Trimestre de 2008, o que representou um relevante **decréscimo de 92,1%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, este panorama configurou-se pela diminuição na Produção Pagadora de PE.

CARAPEBA	4ºT/07	1ºT/08	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	23.681	21.181	-10,6%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	817,07	845,65	3,5%
Receita Bruta (MMR\$)	277	257	-7,1%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	109	108	-1,4%
= Receita Líquida (MMR\$)	168	149	-10,8%
x Alíquota Efetiva (%)	1,1%	0,1%	-91,1%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	1,9	0,2	-92,1%

* Representa a média aritmética dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE.



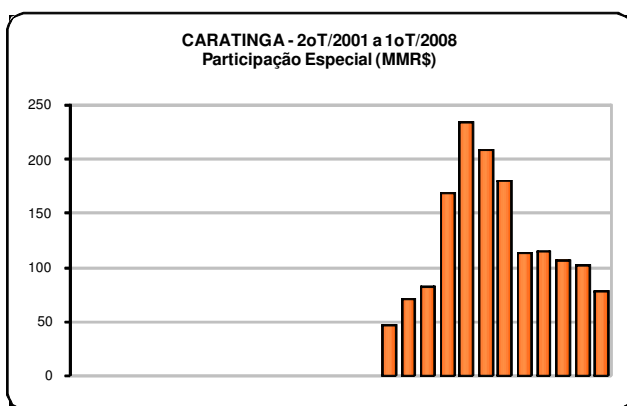
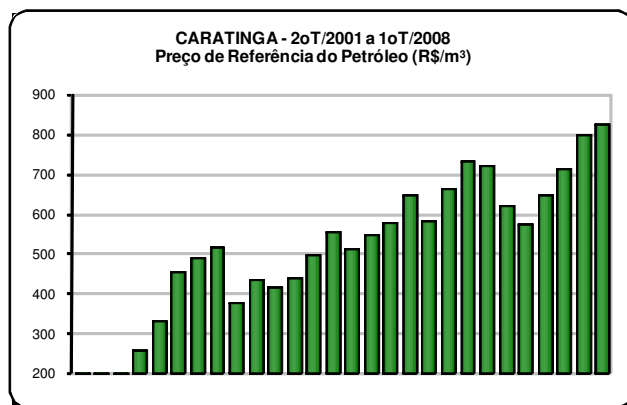
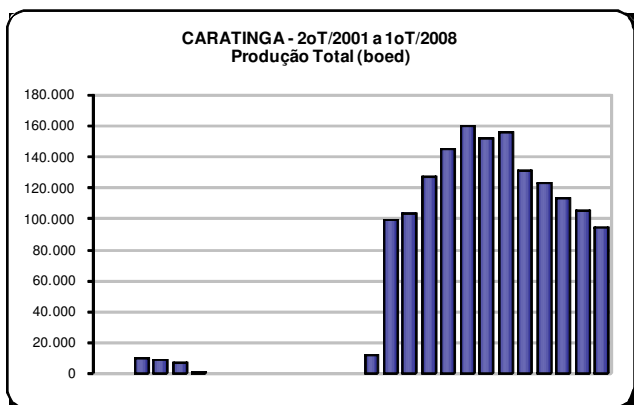
CARATINGA

O campo de Caratinga arrecadou **R\$ 78.103.582,79** com participação especial no 1º Trimestre de 2008, o que representou um importante **decréscimo de 23,5%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o fator determinante deste panorama foi a queda na Produção Pagadora de PE

CARATINGA	4ºT/07	1ºT/08	Varição % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	105.740	94.349	-10,8%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	801,05	826,77	3,2%
Receita Bruta (MMR\$)	1.173	1.082	-7,7%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	333	301	-9,5%
= Receita Líquida (MMR\$)	840	781	-7,0%
x Alíquota Efetiva (%)	12,2%	10,0%	-17,7%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	102,0	78,1	-23,5%

* Representa a média aritmética dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE.



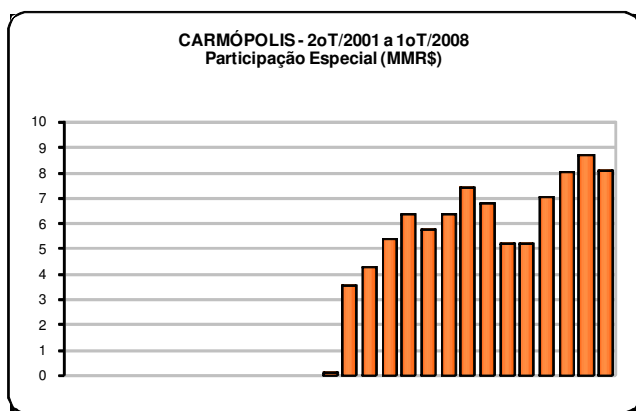
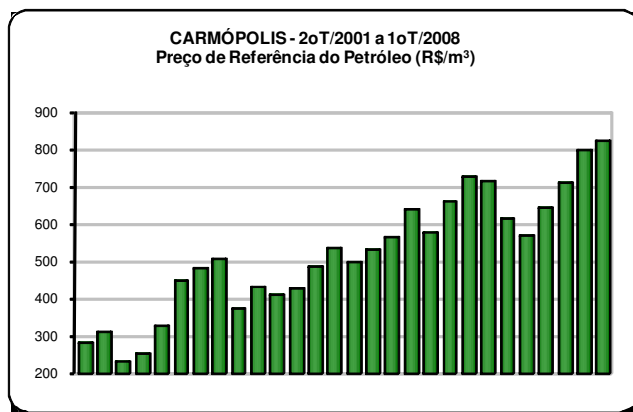
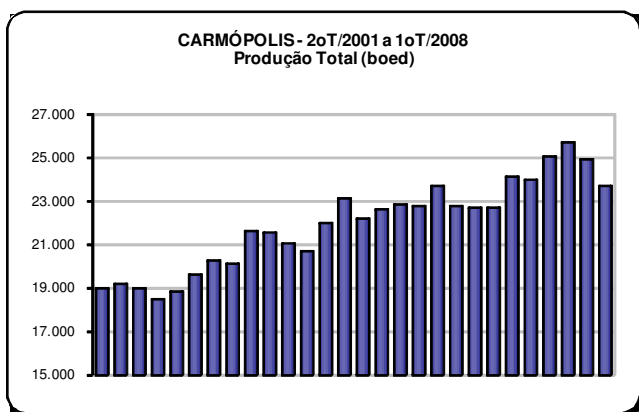
CARMÓPOLIS

O campo de Carmópolis arrecadou **R\$ 8.126.272,43** com participação especial no 1º Trimestre de 2008, o que representou um **decréscimo de 6,5%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o fator responsável por este incremento foi a na produção pagadora de PE.

CARMÓPOLIS	4ºT/07	1ºT/08	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	24.946	23.737	-4,8%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	798,61	823,84	3,2%
Receita Bruta (MMR\$)	285	280	-1,7%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	135	134	-0,3%
= Receita Líquida (MMR\$)	150	146	-3,0%
x Alíquota Efetiva (%)	5,8%	5,6%	-3,7%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	8,7	8,1	-6,5%

* Representa a média aritmética dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE.



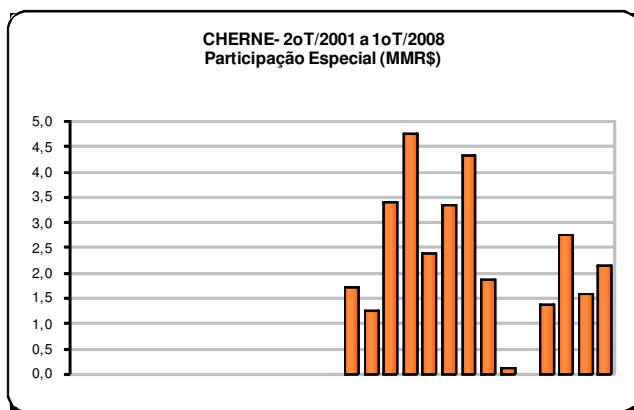
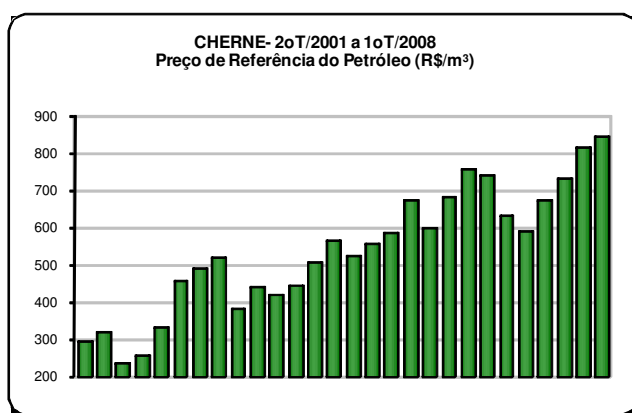
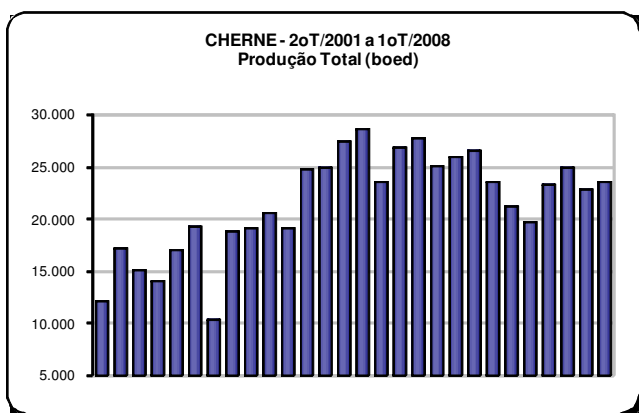
CHERNE

O campo de Cherne arrecadou **R\$ 2.141.238,88** com participação especial no 1º Trimestre de 2008, o que representou um relevante **acréscimo de 34,0%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o fator responsável foi o aumento no binômio Preço Médio de Referência do Petróleo x Produção Pagadora de PE.

CHERNE	4ºT/07	1ºT/08	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	22.860	23.549	3,0%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	817,07	845,65	3,5%
Receita Bruta (MMR\$)	267	285	6,7%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	74	90	20,7%
= Receita Líquida (MMR\$)	193	195	1,3%
x Alíquota Efetiva (%)	0,8%	1,1%	32,4%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	1,6	2,1	34,0%

* Representa a média aritmética dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE.



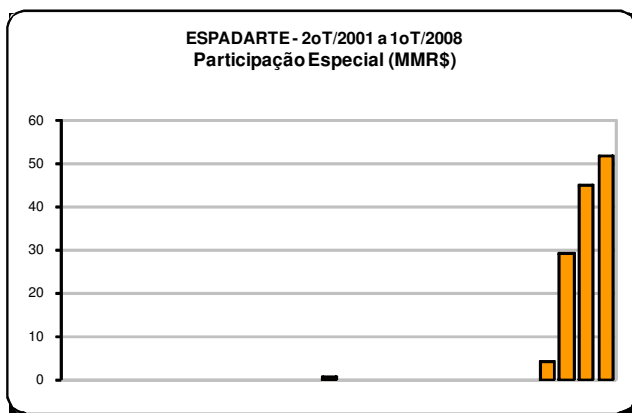
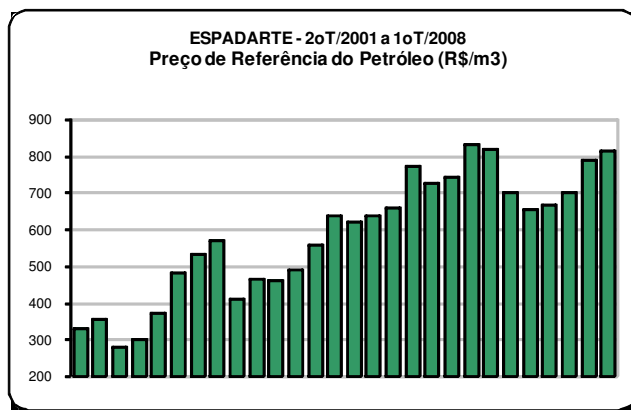
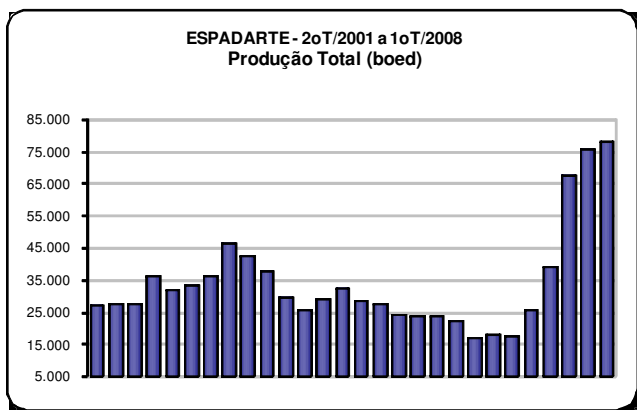
ESPADARTE

O campo de Espadarte arrecadou **R\$ 51.651.092,11** com participação especial no 1º Trimestre de 2008, o que representou um **acréscimo de 14,5%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o aumento na Produção Pagadora de PE combinado com o aumento no Preço Médio de Referência do Petróleo, foram os principais responsáveis por este incremento.

ESPADARTE	4ºT/07	1ºT/08	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	75.797	78.063	3,0%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	791,85	815,76	3,0%
Receita Bruta (MMR\$)	846	899	6,3%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	249	247	-1,0%
= Receita Líquida (MMR\$)	597	653	9,3%
x Alíquota Efetiva (%)	7,6%	7,9%	4,8%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	45,1	51,7	14,5%

* Representa a média aritmética dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE.



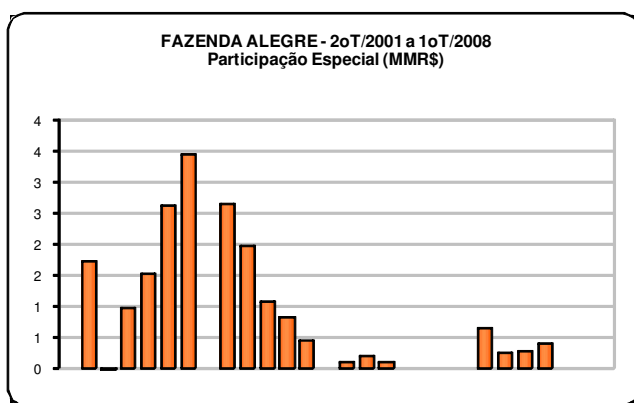
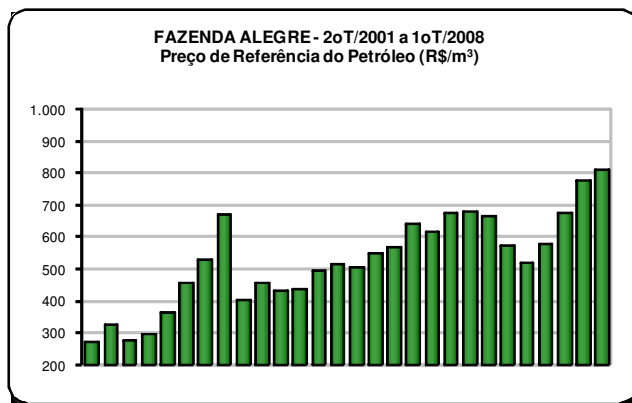
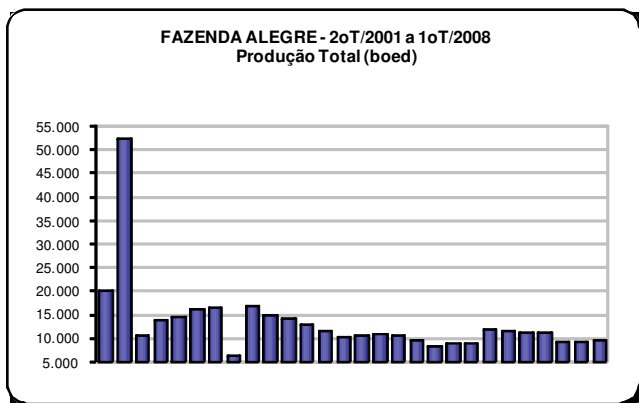
FAZENDA ALEGRE

O campo de Fazenda Alegre não arrecadou participação especial no 1º Trimestre de 2008.

Como mostra a tabela abaixo, a produção pagadora de PE encontra-se na faixa de isenção de alíquota efetiva (até 10.483 boed).

FAZENDA ALEGRE	4ºT/07	1ºT/08	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	9.414	9.716	3,2%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m³)*	781,01	814,37	4,3%
Receita Bruta (MMR\$)	105	113	7,6%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	44	45	3,2%
= Receita Líquida (MMR\$)	61	68	10,7%
x Alíquota Efetiva (%)	0,0%	0,0%	-
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	0,0	0,0	-

* Representa a média aritmética dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE.



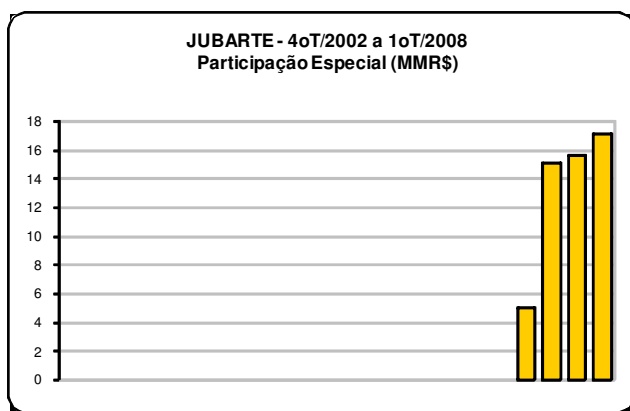
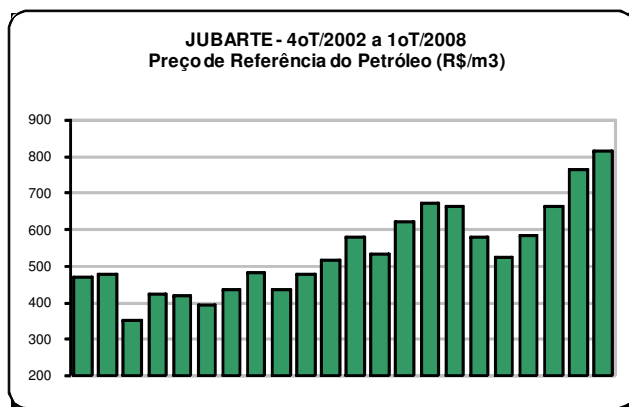
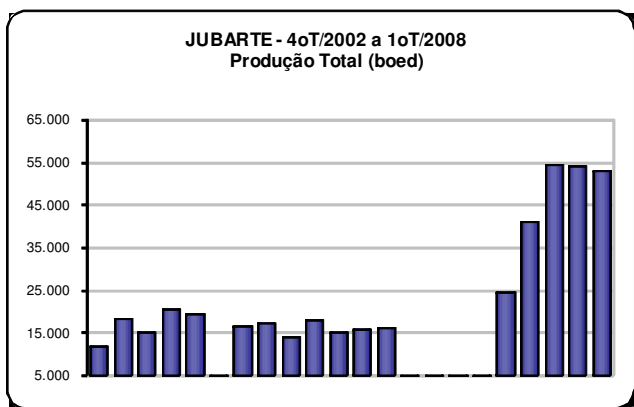
JUBARTE

O campo de Jubarte arrecadou **R\$ 17.142.573,44** com participação especial no 1º Trimestre de 2008, o que representou um **acréscimo de 9,9%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, os fatores responsáveis para este aumento na arrecadação foram o aumento do Preço Médio de Referência do Petróleo juntamente com a queda na rubrica Gastos Dedutíveis.

JUBARTE	4ºT/07	1ºT/08	Varição % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	54.188	52.903	-2,4%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	764,28	816,07	6,8%
Receita Bruta (MMR\$)	591	618	4,5%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	219	195	-11,0%
= Receita Líquida (MMR\$)	372	423	13,7%
x Alíquota Efetiva (%)	4,2%	4,1%	-3,4%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	15,6	17,1	9,9%

* *Representa a média aritmética dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE.*



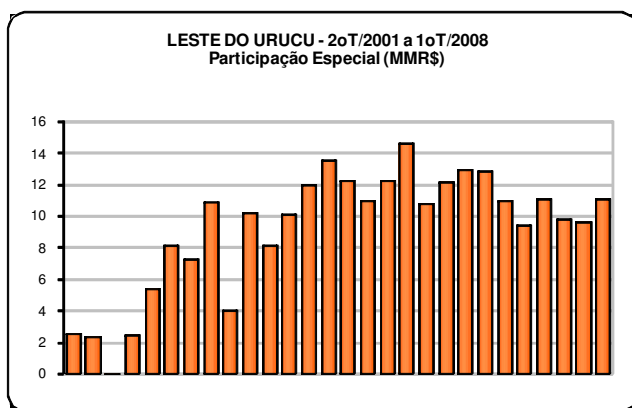
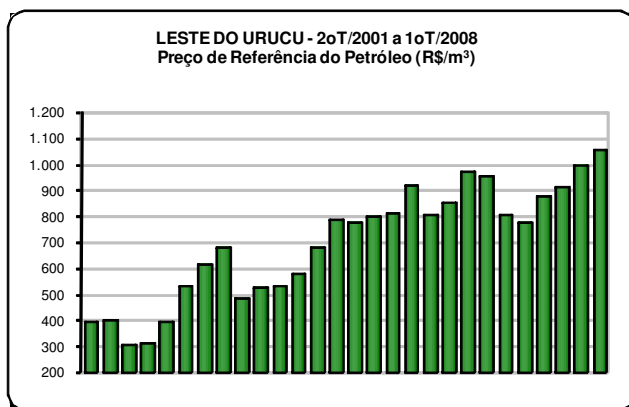
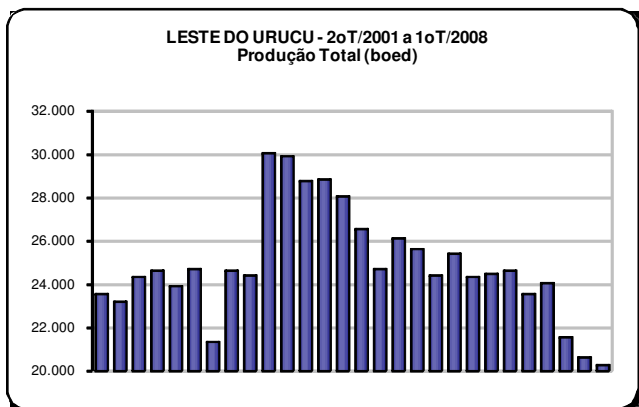
LESTE DO URUCU

O campo de Leste do Urucu arrecadou **R\$ 11.076.408,84** com participação especial no 1º Trimestre de 2008, o que representou um **acréscimo de 15,0%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, a aumento no Preço Médio de Referência do Petróleo juntamente com a diminuição da rubrica Gastos Dedutíveis foram as principais causas deste aumento.

LESTE DO URUCU	4ºT/07	1ºT/08	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	20.621	20.274	-1,7%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	997,63	1.058,89	6,1%
Receita Bruta (MMR\$)	274	298	8,5%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	78	68	-12,8%
= Receita Líquida (MMR\$)	196	229	17,0%
x Alíquota Efetiva (%)	4,9%	4,8%	-1,8%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	9,6	11,1	15,0%

* *Representa a média aritmética dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE.*



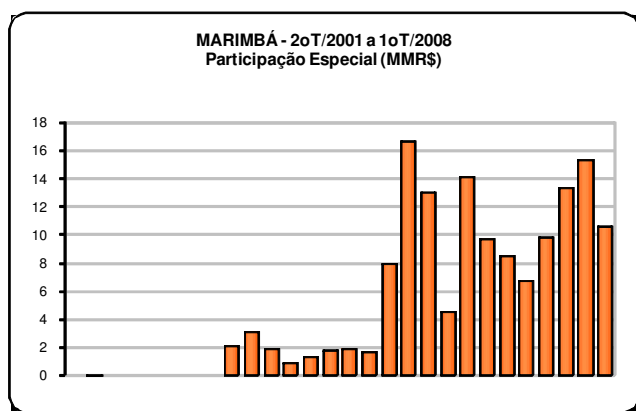
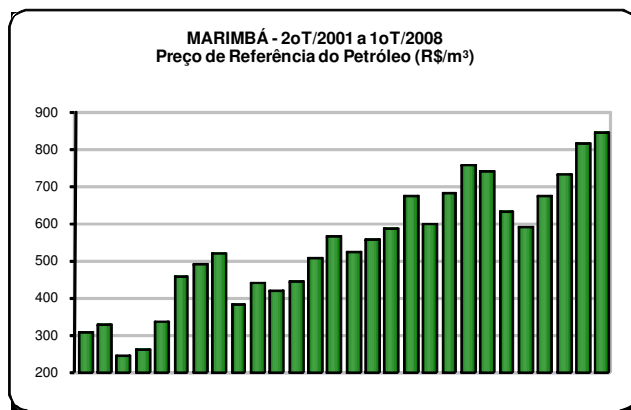
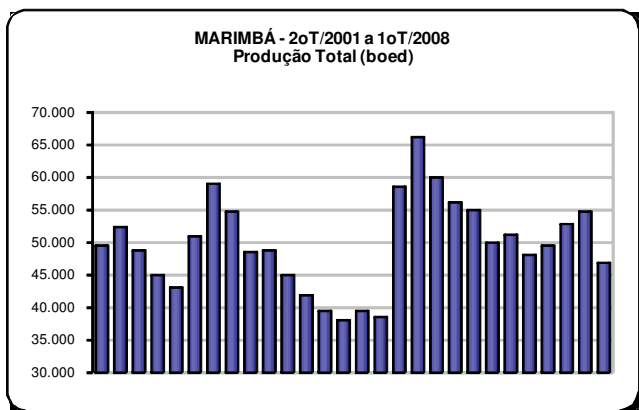
MARIMBÁ

O campo de Marimbá arrecadou **R\$ 10.582.153,31** com participação especial no 1º Trimestre de 2008, o que representou uma importante **queda de 31,3%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, a queda na Produção Pagadora de PE foi a causa deste decréscimo na arrecadação.

MARIMBÁ	4ºT/07	1ºT/08	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	54.718	46.794	-14,5%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	817,07	845,65	3,5%
Receita Bruta (MMR\$)	600	536	-10,7%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	238	214	-10,4%
= Receita Líquida (MMR\$)	362	323	-10,9%
x Alíquota Efetiva (%)	4,3%	3,3%	-22,9%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	15,4	10,6	-31,3%

* Representa a média aritmética dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE.



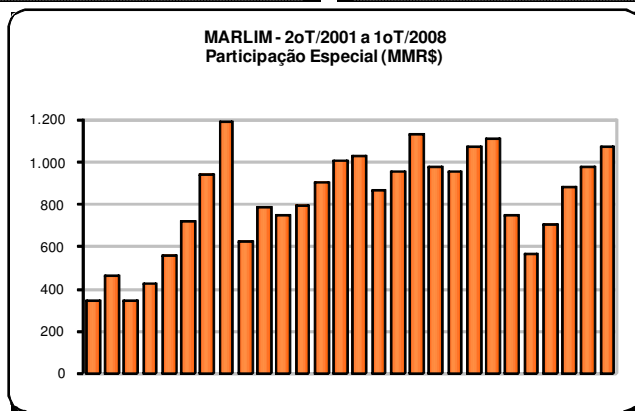
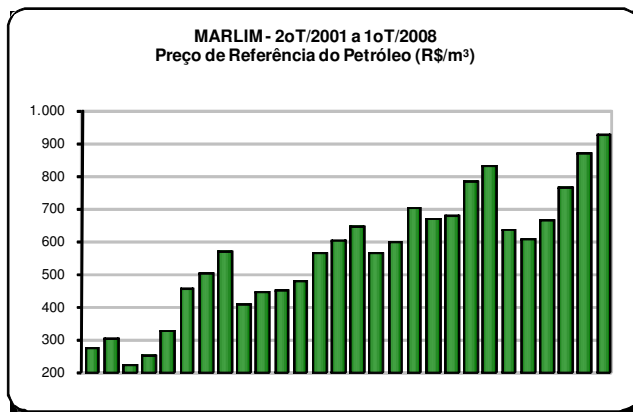
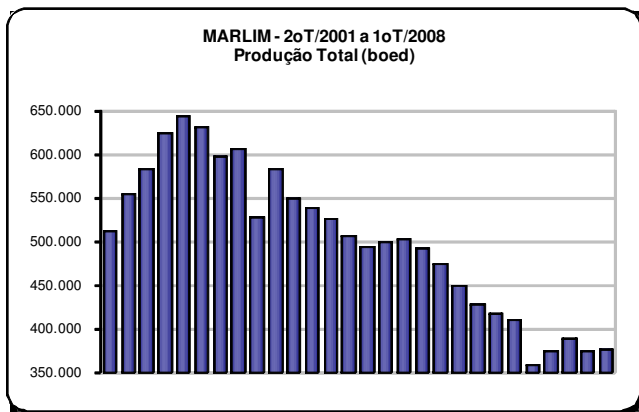
MARLIM

O campo de Marlim arrecadou **R\$ 1.073.858.057,91** com participação especial no 1º Trimestre de 2008, o que representou um **aumento de 9,6%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o aumento do Preço Médio de Referência do Petróleo foi a principal causa deste incremento na arrecadação. Cabe ressaltar que o valor da PE recolhida no 4º trimestre de 2007, no quadro comparativo abaixo, apresenta valor diferente do expresso na Tabela 1 deste relatório, pois não contempla o acerto de **R\$ 3,24 milhões** relativos ao ajuste dos volumes de gás natural efetuado no trimestre passado.

MARLIM	4ºT/07	1ºT/08	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	375.460	376.604	0,3%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m³)*	872,56	930,50	6,6%
Receita Bruta (MMR\$)	4.548	4.861	6,9%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	1.407	1.423	1,1%
= Receita Líquida (MMR\$)	3.140	3.438	9,5%
x Alíquota Efetiva (%)	31,2%	31,2%	0,1%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	979,9	1.073,9	9,6%

* *Representa a média aritmética dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE.*



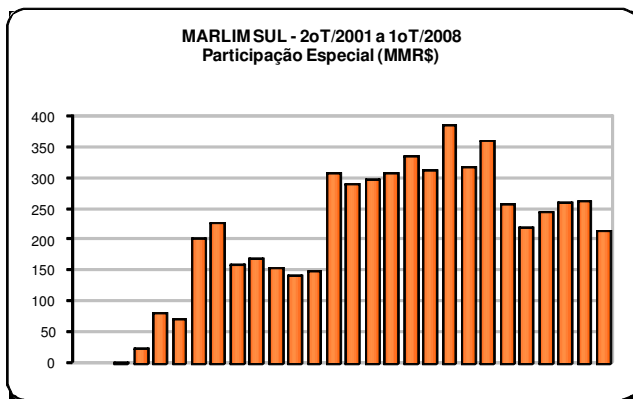
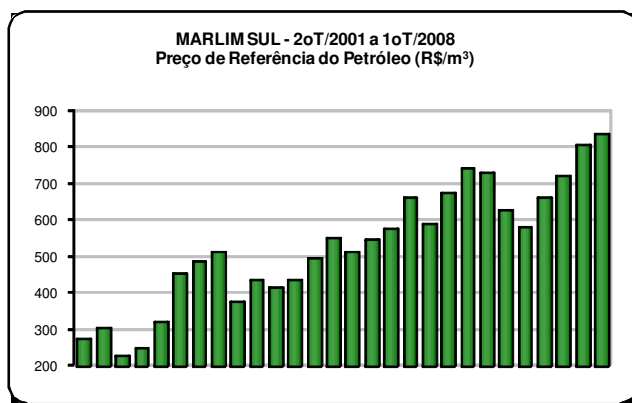
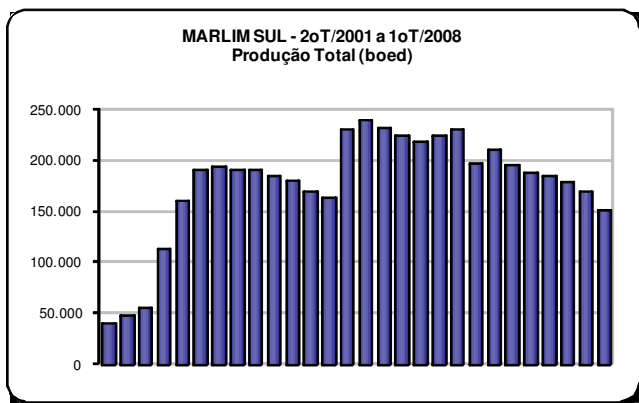
MARLIM SUL

O campo de Marlim Sul arrecadou **R\$ 215.340.419,37** com participação especial no 1º Trimestre de 2008, o que representou um **decréscimo de 18,2%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o fato gerador deste decréscimo foi a queda na Produção Pagadora de PE. Cabe ressaltar que o valor da PE recolhida no 4º trimestre de 2007, no quadro comparativo abaixo, apresenta valor diferente do expresso na Tabela 1 deste relatório, pois não contempla a compensação de **R\$ 3,45 milhões** relativos ao ajuste dos volumes de gás natural efetuado no trimestre passado.

MARLIM SUL	4ºT/07	1ºT/08	Varição % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	169.998	150.882	-11,2%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	809,77	837,08	3,4%
Receita Bruta (MMR\$)	1.879	1.732	-7,8%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	600	557	-7,2%
= Receita Líquida (MMR\$)	1.279	1.175	-8,1%
x Alíquota Efetiva (%)	20,6%	18,3%	-10,9%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	263,2	215,3	-18,2%

* Representa a média aritmética dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE.



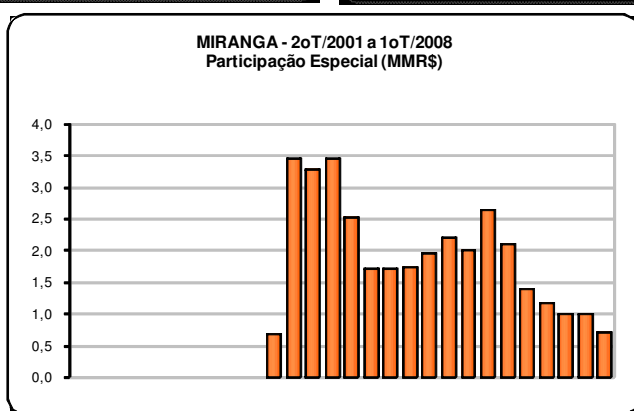
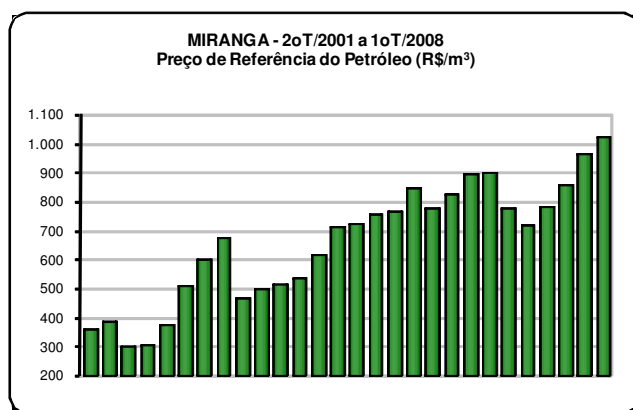
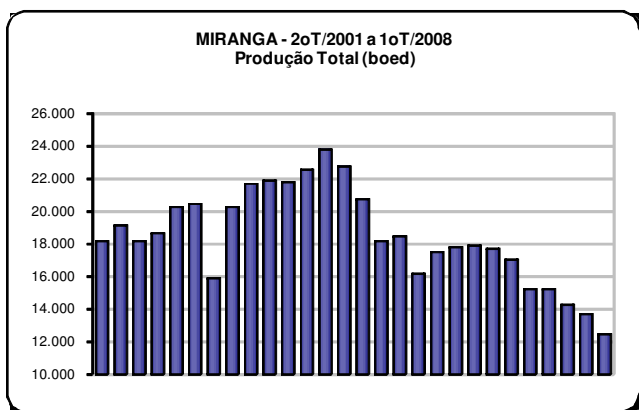
MIRANGA

O campo de Miranga arrecadou **R\$ 702.681,92** com participação especial no 1º Trimestre de 2008, o que representou um relevante **decréscimo de 30,4%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o fato gerador deste decréscimo foi a queda na Produção Pagadora de PE.

MIRANGA	4ºT/07	1ºT/08	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	13.753	12.512	-9,0%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	966,75	1.025,92	6,1%
Receita Bruta (MMR\$)	102	101	0,0%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	59	58	-1,5%
= Receita Líquida (MMR\$)	42	43	2,1%
x Alíquota Efetiva (%)	2,4%	1,6%	-31,8%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	1,0	0,7	-30,4%

* *Representa a média aritmética dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE.*



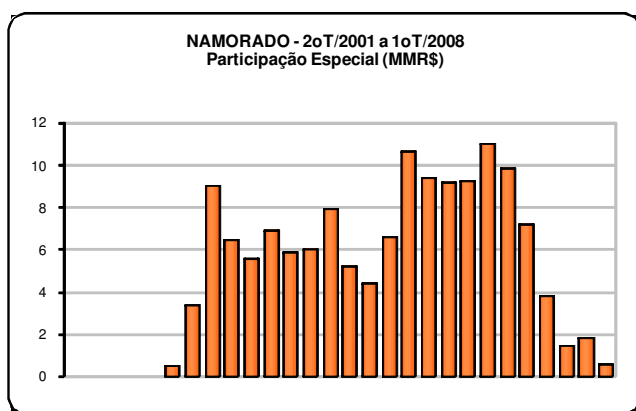
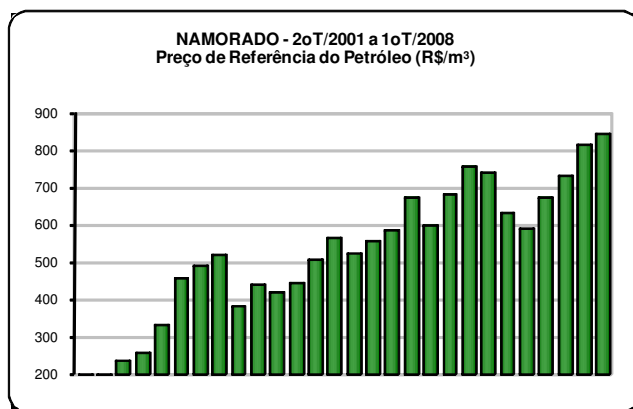
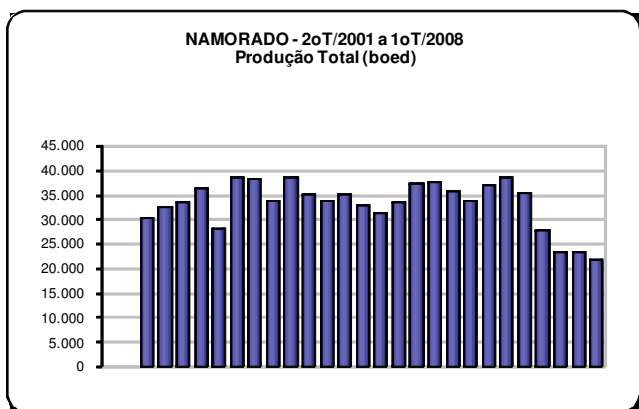
NAMORADO

O campo de Namorado arrecadou **R\$ 614.670,46** com participação especial no 1º Trimestre de 2008, o que representou uma importante **queda de 66,4%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o fato gerador deste decréscimo foi a queda na Produção Pagadora de PE.

NAMORADO	4ºT/07	1ºT/08	Varição % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	23.520	21.792	-7,3%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	817,07	845,65	3,5%
Receita Bruta (MMR\$)	270	262	-3,1%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	102	100	-2,0%
= Receita Líquida (MMR\$)	169	162	-3,8%
x Alíquota Efetiva (%)	1,1%	0,4%	-65,1%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	1,8	0,6	-66,4%

* *Representa a média aritmética dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE.*



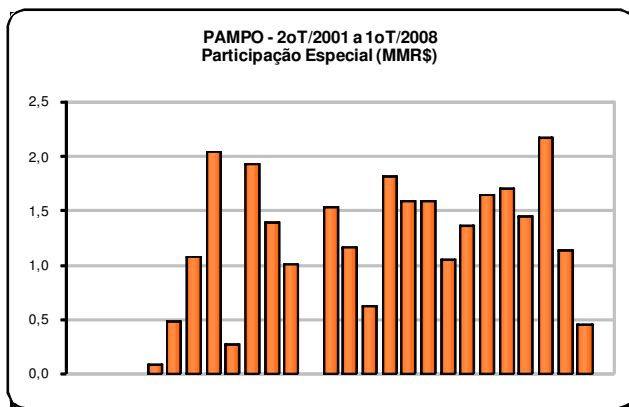
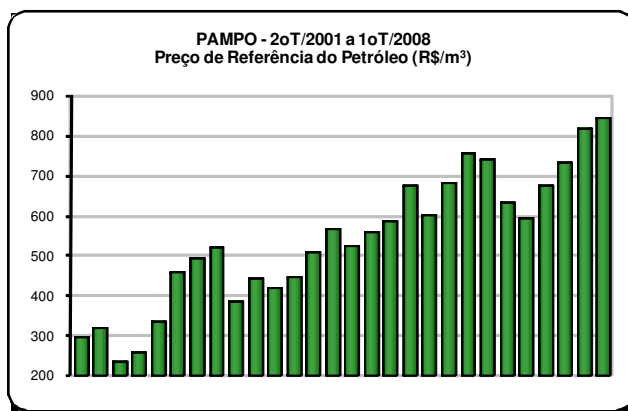
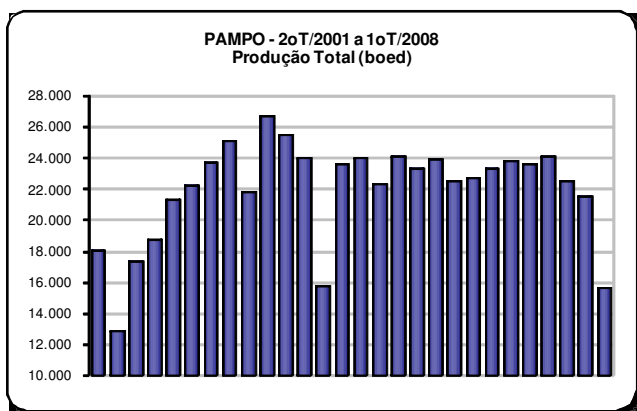
PAMPO

O campo de Pampo não arrecadou participação especial no 1º Trimestre de 2008, o que representou uma **queda de 100,0%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, a produção pagadora de PE encontra-se na faixa de isenção de alíquota efetiva (até 20.966 boed).

PAMPO	4ºT/07	1ºT/08	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	21.522	15.667	-27,2%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m³)*	817,07	845,65	3,5%
Receita Bruta (MMR\$)	251	188	-25,2%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	73	59	-20,0%
= Receita Líquida (MMR\$)	178	129	-27,3%
x Alíquota Efetiva (%)	0,3%	0,0%	-100,0%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	0,5	0,0	-100,0%

* Representa a média aritmética dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE.



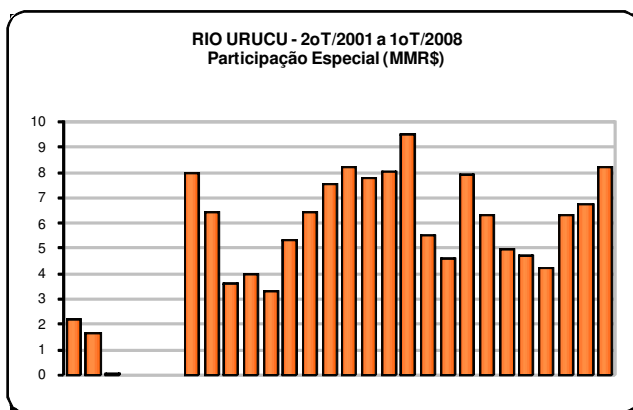
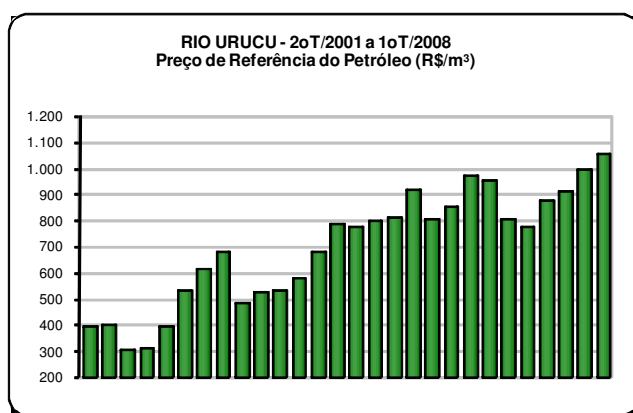
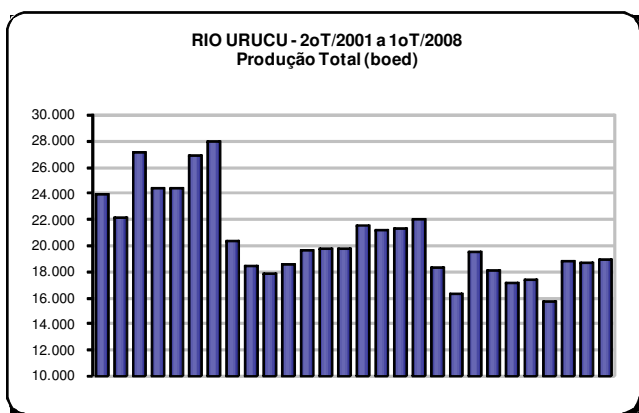
RIO URUCU

O campo de Rio Urucu arrecadou **R\$ 8.239.341,31** com participação especial no 1º Trimestre de 2008, o que representou um **acréscimo de 21,6%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o aumento do Preço Médio de Referência do Petróleo juntamente com a queda na rubrica Gastos Dedutíveis, foram os fatores preponderantes para a elevação na arrecadação do campo.

RIO URUCU	4ºT/07	1ºT/08	Varição % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	18.669	18.884	1,2%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	997,63	1.058,89	6,1%
Receita Bruta (MMR\$)	225	250	11,1%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	70	65	-8,0%
= Receita Líquida (MMR\$)	155	185	19,8%
x Alíquota Efetiva (%)	4,4%	4,4%	1,5%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	6,8	8,2	21,6%

* *Representa a média aritmética dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE.*



RONCADOR

O campo de Roncador arrecadou um total de **R\$ 345.201.321,63** com participação especial no 1º Trimestre de 2008, o que representou um substancial **aumento de 299,2%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, este panorama se configurou através da combinação de aumento na Produção Pagadora de PE juntamente com o aumento no Preço Médio de Referência do Petróleo.

RONCADOR	4ºT/07	1ºT/08	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	98.454	174.258	77,0%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m³)*	919,52	982,35	6,8%
Receita Bruta (MMR\$)	1.256	2.360	87,9%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	458	720	57,4%
= Receita Líquida (MMR\$)	798	1.640	105,5%
x Alíquota Efetiva (%)	10,8%	21,1%	94,3%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	86,5	345,2	299,2%

* Representa a média aritmética dos valores mensais de referência utilizados na apuração da PE.

