



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

PARTICIPAÇÃO ESPECIAL

Relatório Trimestral

2º 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.....	9
Distribuição da PE	10
Análise da Participação Especial por Campo.....	11
Albacora	12
Albacora Leste.....	13
Barracuda	14
Canto do Amaro.....	15
Carapeba.....	16
Caratinga	17
Carmópolis.....	18
Cherne.....	19
Espadarte	20
Golfinho	21
Jubarte.....	22
Leste do Urucu	23
Marimbá.....	24
Marlim.....	25
Marlim Sul.....	26
Miranga.....	27
Namorado	28
Pampo	29
Peroá.....	30
Rio Urucu.....	31
Roncador	32

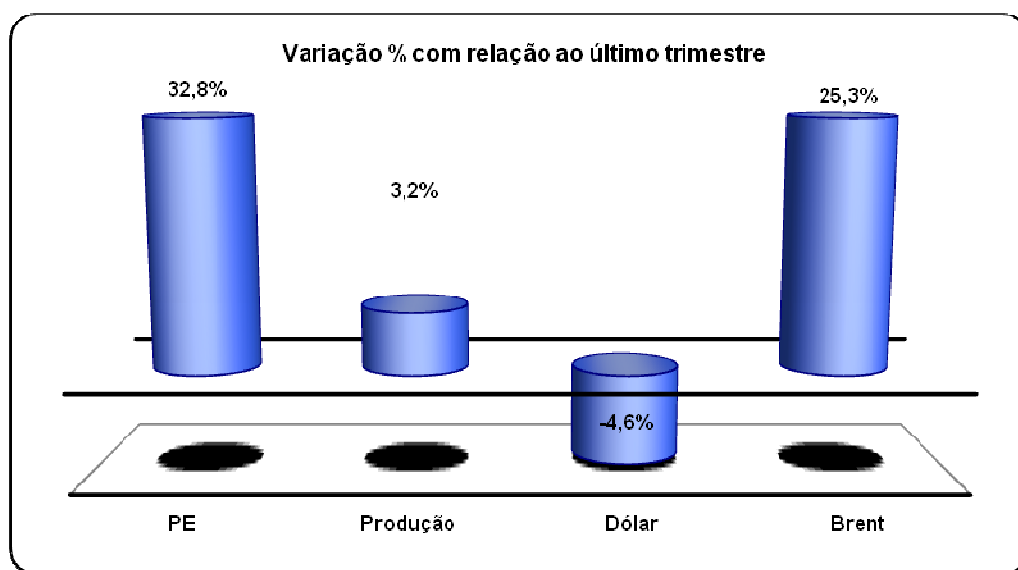
INTRODUÇÃO

Este relatório apresenta os valores arrecadados com a participação especial (PE) relativa à produção nacional de petróleo e gás natural dos meses de **abril a junho de 2008**, distribuídos pela Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis – ANP, em 11 de agosto 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\$ 3.296.424.814,74** (três bilhões, duzentos e noventa e seis milhões, quatrocentos e vinte e quatro mil, oitocentos e quatorze reais e setenta e quatro centavos), representando um **aumento de 32,8%** com relação ao valor arrecadado no trimestre anterior.

Este panorama é explicado pelo significativo aumento no preço do Brent (**25,3%**) juntamente com um aumento de **3,2%** na produção pagadora de PE, conforme visualização na tabela e no gráfico abaixo.

	3ºT/07	4ºT/07	1ºT/08	2ºT/08	Variação % (últ. trim.)
Dólar Médio de Compra (R\$/US\$)	1,92	1,78	1,74	1,66	-4,6%
Preço Médio do Brent (US\$/bbl)	74,87	88,69	96,90	121,38	25,3%
Produção pagadora de PE (Mboed)	1.642	1.625	1.665	1.719	3,2%
PE Total (R\$ milhões)	1.989	2.167	2.481	3.296	32,8%



ARRECAÇÃO DE PE POR CAMPO

A **Tabela 1** apresenta o valor arrecadado pelos **21 campos** que pagaram participação especial neste trimestre, com destaque para os aumentos substanciais nas arrecadações dos campos de Barracuda, Carapeba, Leste do Urucu, Marlim, Namorado, Roncador e Espadarte. Registra-se também forte redução na arrecadação dos campos de Marimbá, Marlim Sul e Rio Urucu.

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

Arrecadação de PE (em R\$)	3ºT/07	4ºT/07	1ºT/08	2ºT/08	Varição % (últ. trim.)
CAMPOS	1.989.060.809,87	2.166.529.915,13	2.481.373.021,37	3.296.424.814,74	32,8%
Albacora	129.086.374,16	105.385.555,99	124.592.729,23	128.958.101,98	3,5%
Albacora Leste	244.902.158,84	254.483.765,10	252.365.598,77	265.527.932,74	5,2%
Barracuda	213.463.933,95	255.038.998,68	269.186.443,18	311.945.376,02	15,9%
Canto do Amaro	10.162.912,70	12.223.058,36	12.296.748,97	13.814.493,78	12,3%
Carapeba	1.742.250,63	1.920.405,66	151.686,83	2.047.434,74	1249,8%
Caratinga	107.056.448,68	102.047.644,02	78.103.582,79	71.924.567,54	-7,9%
Carmópolis	8.034.558,05	8.694.956,06	8.126.272,43	9.784.454,98	20,4%
Cherne	2.752.127,62	1.597.392,38	2.141.238,88	1.791.857,24	-16,3%
Leste do Urucu	9.788.895,95	9.634.752,50	11.076.408,84	16.916.172,68	52,7%
Marimbá	13.338.055,04	15.396.347,56	10.582.153,31	7.396.829,30	-30,1%
Marlim	887.077.349,36	983.115.333,50	1.073.858.057,91	1.393.244.520,18	29,7%
Marlim Sul	259.919.287,16	259.734.259,56	215.340.419,37	187.149.513,34	-13,1%
Miranga	1.000.208,09	1.009.464,74	702.681,92	819.556,00	16,6%
Namorado	1.508.804,08	1.831.638,10	614.670,46	1.224.135,40	99,2%
Pampo	1.140.289,00	459.484,90	0,00	1.281.228,68	-
Rio Urucu	6.346.095,88	6.776.693,78	8.239.341,31	5.114.931,60	-37,9%
Roncador	47.166.116,48	86.474.285,98	345.201.321,63	784.256.448,76	127,2%
Espadarte	29.422.770,81	45.102.367,14	51.651.092,11	64.910.400,64	25,7%
Jubarte	15.152.173,37	15.603.511,12	17.142.573,44	16.457.338,00	-4,0%
Golfinho	0,00	0,00	0,00	6.693.431,10	-
Peroá	0,00	0,00	0,00	5.166.090,04	-

Tabela 1 – Arrecadação de PE por campo

CAMPOS	PE (MMR\$)	% do Total	Acumulado
Marlim	1.393,24	42,27%	42,27%
Roncador	784,26	23,79%	66,06%
Barracuda	311,95	9,46%	75,52%
Albacora Leste	265,53	8,06%	83,57%
Marlim Sul	187,15	5,68%	89,25%
Albacora	128,96	3,91%	93,16%
Caratinga	71,92	2,18%	95,35%
Espadarte	64,91	1,97%	97,32%
Leste do Urucu	16,92	0,51%	97,83%
Jubarte	16,46	0,50%	98,33%
Canto do Amaro	13,81	0,42%	98,75%
Carmópolis	9,78	0,30%	99,04%
Marimbá	7,40	0,22%	99,27%
Golfinho	6,69	0,20%	99,47%
Peroá	5,17	0,16%	99,63%
Rio Urucu	5,11	0,16%	99,78%
Carapeba	2,05	0,06%	99,84%
Cherne	1,79	0,05%	99,90%
Pampo	1,28	0,04%	99,94%
Namorado	1,22	0,04%	99,98%
Miranga	0,82	0,02%	100,00%
TOTAL	3.296,42	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.

Foram registrados importantes incrementos na produção pagadora de PE dos campos de Carapeba, Leste do Urucu, Pampo, Roncador e Peroá. Por sua vez, os campos de Albacora, Albacora Leste, Caratinga, Marimbá, Marlim Sul, Rio Urucu, Jubarte e Golfinho apresentaram decréscimos de produção ao longo do 2º trimestre de 2008, impactando significativamente para que fosse apurado um aumento de apenas 3,2% na produção pagadora de PE em relação ao trimestre anterior.

Produção pagadora de PE (boed)	3ºT/07	4ºT/07	1ºT/08	2ºT/08	Variação % (últ. trim.)
CAMPOS	1.641.659	1.625.486	1.665.272	1.719.303	3,2%
Albacora	119.246	106.343	109.512	103.882	-5,1%
Albacora Leste	159.881	155.709	148.413	137.942	-7,1%
Barracuda	155.157	158.025	157.275	156.918	-0,2%
Canto do Amaro	23.731	24.066	23.502	22.840	-2,8%
Carapeba	23.845	23.681	21.181	23.213	9,6%
Caratinga	112.925	105.740	94.349	85.410	-9,5%
Carmópolis	25.725	24.946	23.737	23.666	-0,3%
Cherne	24.910	22.860	23.549	22.869	-2,9%
Leste do Urucu	21.588	20.621	20.274	23.549	16,2%
Marimbá	52.891	54.718	46.794	41.109	-12,1%
Marlim	389.509	375.460	376.604	382.884	1,7%
Marlim Sul	178.993	169.998	150.882	131.929	-12,6%
Miranga	14.327	13.753	12.512	12.403	-0,9%
Namorado	23.570	23.520	21.792	22.308	2,4%
Pampo	22.499	21.522	15.667	22.221	41,8%
Rio Urucu	18.777	18.669	18.884	14.535	-23,0%
Roncador	81.620	98.454	174.258	258.854	48,5%
Espadarte	67.566	75.797	78.063	80.532	3,2%
Jubarte	54.349	54.188	52.903	49.450	-6,5%
Golfinho	66.109	68.961	63.466	58.048	-8,5%
Peroá	4.441	8.458	31.655	44.740	41,3%

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)	3ºT/07	4ºT/07	1ºT/08	2ºT/08	Variação % (últ. trim.)
CAMPOS					
Albacora	783,45	871,27	911,95	1.061,10	16,4%
Albacora Leste	708,11	814,98	867,50	1.019,22	17,5%
Barracuda	723,93	809,73	837,00	957,35	14,4%
Canto do Amaro	804,76	899,85	948,70	1.119,05	18,0%
Carapeba	732,84	817,07	845,65	968,12	14,5%
Caratinga	713,35	801,05	826,77	944,65	14,3%
Carmópolis	710,72	798,61	823,84	940,77	14,2%
Cherne	732,84	817,07	845,65	968,12	14,5%
Leste do Urucu	911,83	997,63	1.058,89	1.258,81	18,9%
Marimbá	732,84	817,07	845,65	968,12	14,5%
Marlim	767,33	872,56	930,50	1.129,11	21,3%
Marlim Sul	723,76	809,77	837,08	957,60	14,4%
Miranga	858,47	966,75	1.025,92	1.230,29	19,9%
Namorado	732,84	817,07	845,65	968,12	14,5%
Pampo	732,84	817,07	845,65	968,12	14,5%
Rio Urucu	911,83	997,63	1.058,89	1.258,81	18,9%
Roncador	832,74	919,52	982,35	1.104,70	12,5%
Espadarte	703,26	791,85	815,76	930,21	14,0%
Jubarte	664,73	764,28	816,07	911,13	11,6%
Golfinho	844,04	939,16	993,35	1.196,45	20,4%
Peroá	811,96	844,21	885,06	1.117,67	26,3%

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 os Gráfico 1 e 2, nas páginas seguintes, mostram a curva “alíquota efetiva x produção” e as respectivas posições dos campos nessa curva.

Alíquota Efetiva (%)	3ºT/07	4ºT/07	1ºT/08	2ºT/08	Variação % (últ. trim.)
CAMPOS					
Albacora	14,2	12,3	12,8	11,8	-7,3%
Albacora Leste	19,3	18,8	18,0	16,8	-7,1%
Barracuda	18,8	19,1	19,0	19,0	-0,2%
Canto do Amaro	5,6	5,6	5,5	5,4	-2,3%
Carapeba	1,2	1,1	0,1	1,0	854,0%
Caratinga	13,3	12,2	10,0	9,0	-10,5%
Carmópolis	5,9	5,8	5,6	5,6	-0,2%
Cherne	1,6	0,8	1,1	0,8	-24,2%
Leste do Urucu	5,1	4,9	4,8	5,5	14,9%
Marimbá	4,1	4,3	3,3	2,3	-28,3%
Marlim	31,5	31,2	31,2	31,4	0,5%
Marlim Sul	21,6	20,6	18,3	15,9	-13,1%
Miranga	2,7	2,4	1,6	1,5	-4,5%
Namorado	1,1	1,1	0,4	0,6	58,7%
Pampo	0,7	0,3	0,0	0,6	-
Rio Urucu	4,4	4,4	4,4	2,8	-37,3%
Roncador	8,4	10,8	21,1	27,2	29,4%
Espadarte	6,0	7,6	7,9	8,3	4,7%
Jubarte	4,2	4,2	4,1	3,6	-10,2%
Golfinho	0,0	0,0	0,0	1,0	-
Peroá	0,0	0,0	0,0	2,2	-

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

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

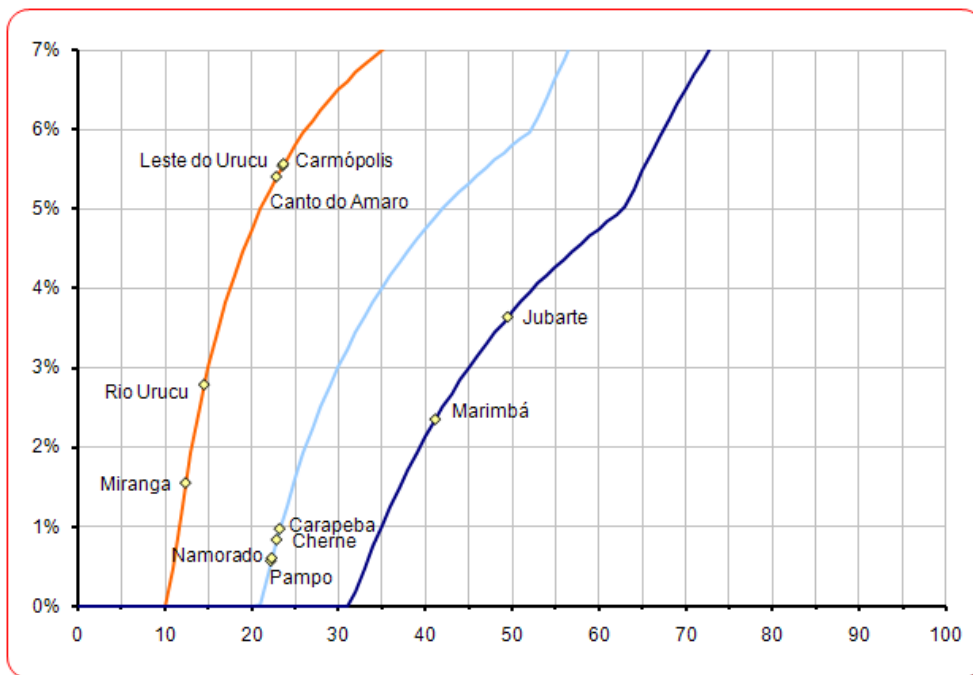
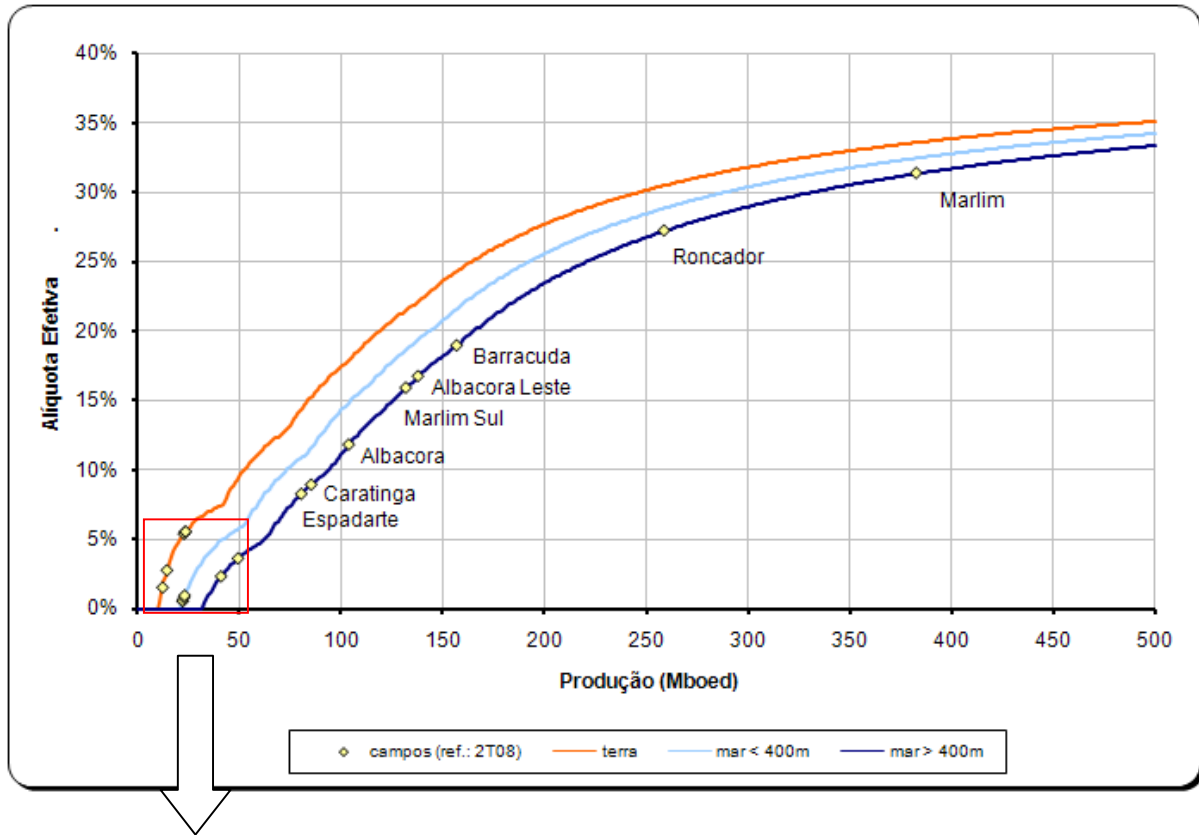
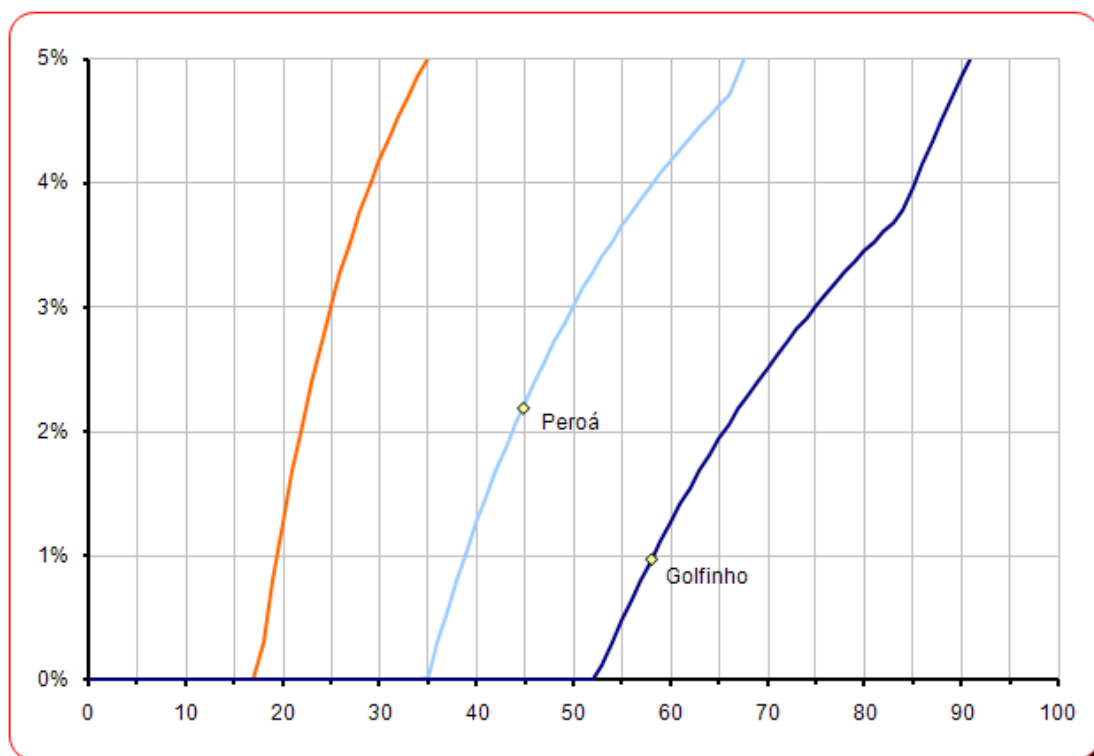


Gráfico 2 – Alíquota Efetiva x Produção (campos com 3 anos de produção)



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%
SÃO JOÃO DA BARRA-RJ	RONCADOR	32,43%
ITAPEMIRIM-ES	JUBARTE	43,75%
MARATAIZES-ES	JUBARTE	6,25%
PRESIDENTE KENNEDY-ES	JUBARTE	50,00%
ARACRUZ-ES	GOLFINHO	61,58%
FUNDAO-ES	GOLFINHO	10,20%
SERRA-ES	GOLFINHO	25,97%
VITÓRIA-ES	GOLFINHO	2,24%
LINHARES-ES	PEROA	100,00%

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 2º Trimestre de 2008, **6 estados e 29 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\$)	3ºT/07	4ºT/07	1ºT/08	2ºT/08	Variação % (últ. trim.)
TOTAL	1.989.060.809,87	2.166.529.915,13	2.481.373.021,37	3.296.424.814,74	32,8%
MUNICÍPIOS	198.906.080,99	216.652.991,54	248.137.302,18	329.642.481,47	32,8%
Coari - AM	1.613.499,18	1.641.144,62	1.931.575,01	2.203.110,42	14,1%
Pojuca - BA	100.020,80	100.946,47	70.268,19	81.955,60	16,6%
Aracruz - ES	0,00	0,00	0,00	412.186,17	-
Fundão - ES	0,00	0,00	0,00	68.296,42	-
Itapemirim-ES	662.969,61	682.717,48	750.057,76	720.075,90	-4,0%
Linhares - ES	0,00	0,00	0,00	516.609,00	-
Marataizes - ES	94.639,05	97.458,06	107.070,90	102.790,99	-4,0%
Presidente Kennedy - ES	1.388.342,27	1.936.561,59	5.473.367,86	11.310.414,68	106,6%
Serra - ES	0,00	0,00	0,00	173.841,12	-
Vitória - ES	0,00	0,00	0,00	15.019,39	-
Armação dos Búzios - RJ	2.123.610,24	2.376.469,13	2.174.382,51	2.265.982,79	4,2%
Arraial do Cabo - RJ	117.561,07	180.210,18	206.376,14	259.354,79	25,7%
Cabo Frio - RJ	15.501.076,40	16.147.121,85	13.892.449,13	13.466.383,24	-3,1%
Campos dos Goytacazes - RJ	103.821.396,51	112.645.952,65	130.652.194,97	174.485.974,60	33,5%
Carapebus - RJ	467.618,04	399.014,18	398.341,22	477.785,37	19,9%
Casimiro de Abreu - RJ	5.632.452,68	6.381.647,31	6.333.449,74	6.925.667,60	9,4%
Macaé - RJ	18.107.268,05	20.068.167,96	21.907.403,30	28.432.243,23	29,8%
Quissamã - RJ	11.821.852,19	11.404.270,81	11.940.805,68	12.632.718,03	5,8%
Rio das Ostras - RJ	34.309.116,95	38.070.418,28	40.560.445,72	50.702.171,17	25,0%
São João da Barra - RJ	1.324.910,78	2.429.089,41	9.696.811,79	22.030.005,99	127,2%
Areia Branca - RN	212.003,98	248.083,91	227.028,01	245.876,23	8,3%
Mossoró - RN	804.287,28	974.221,91	1.002.646,88	1.132.474,31	12,9%
Serra do Mel - RN	0,00	0,00	0,00	3.098,83	-
Carmópolis - SE	357.440,56	381.103,31	373.063,77	449.720,70	20,5%
General Maynard - SE	2.234,45	2.662,98	2.260,63	2.183,40	-3,4%
Japarutuba - SE	396.868,75	428.210,50	381.084,18	459.232,80	20,5%
Maruim - SE	8.849,38	10.288,52	10.577,04	13.237,84	25,2%
Rosário do Catete - SE	29.692,98	37.488,45	36.153,25	43.656,64	20,8%
Santo Amaro das Brotas - SE	8.369,79	9.741,98	9.488,50	10.414,22	9,8%
ESTADOS	795.624.323,92	866.611.966,03	992.549.208,52	1.318.569.925,90	32,8%
Amazonas	6.453.996,73	6.564.578,51	7.726.300,06	8.812.441,71	14,1%
Bahia	400.083,23	403.785,89	281.072,76	327.822,42	16,6%
Espírito Santo	8.583.803,78	10.866.948,59	25.321.986,15	53.276.934,80	110,4%
Rio de Janeiro	772.907.451,89	840.409.447,28	951.050.641,00	1.246.713.147,47	31,1%
Rio Grande do Norte	4.065.165,08	4.889.223,34	4.918.699,58	5.525.797,51	12,3%
Sergipe	3.213.823,21	3.477.982,42	3.250.508,97	3.913.781,99	20,4%
UNIÃO	994.530.404,96	1.083.264.957,56	1.240.686.510,67	1.648.212.407,37	32,8%
Ministério do Meio Ambiente	198.906.081,02	216.652.991,51	248.137.302,13	329.642.481,48	32,8%
Ministério de Minas e Energia	795.624.323,94	866.611.966,05	992.549.208,54	1.318.569.925,89	32,8%

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 2º 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:

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

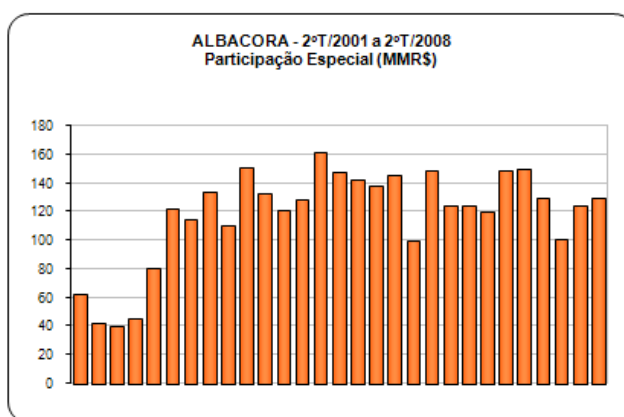
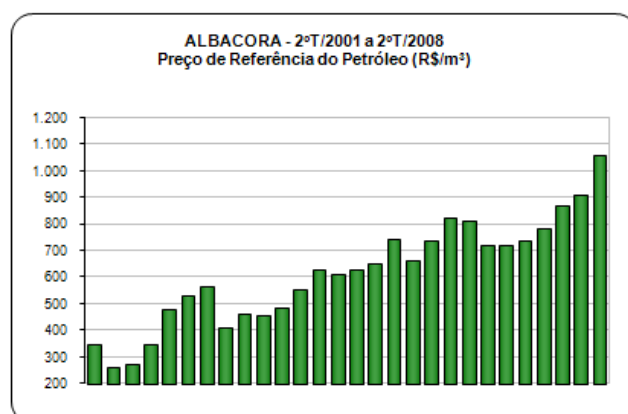
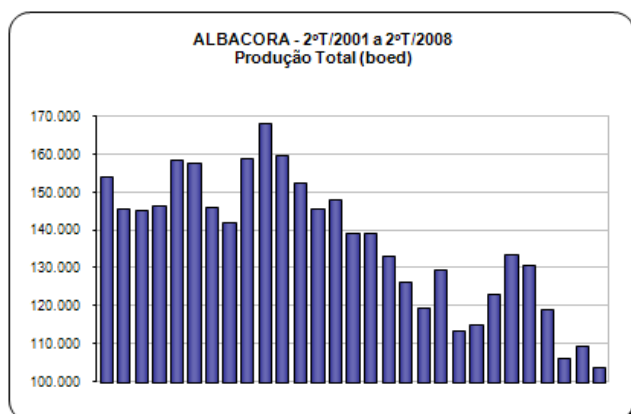
ALBACORA

O campo de Albacora propiciou uma arrecadação de **R\$ 128.958.101,98** de participação especial do 2º trimestre de 2008, o que representou um **acréscimo de 3,5%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o principal fator para a configuração deste panorama foi o aumento do Preço Médio de Referência do Petróleo, sendo atenuado em parte pela queda na produção pagadora de PE juntamente com o aumento na rubrica Gastos Dedutíveis.

ALBACORA	1ºT/08	2ºT/08	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	109.512	103.882	-5,1%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m³)*	911,95	1.061,10	16,4%
Receita Bruta (MMR\$)	1.348	1.476	9,5%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	372	387	3,8%
= Receita Líquida (MMR\$)	976	1.090	11,7%
x Alíquota Efetiva (%)	12,8%	11,8%	-7,3%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	124,6	129,0	3,5%

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



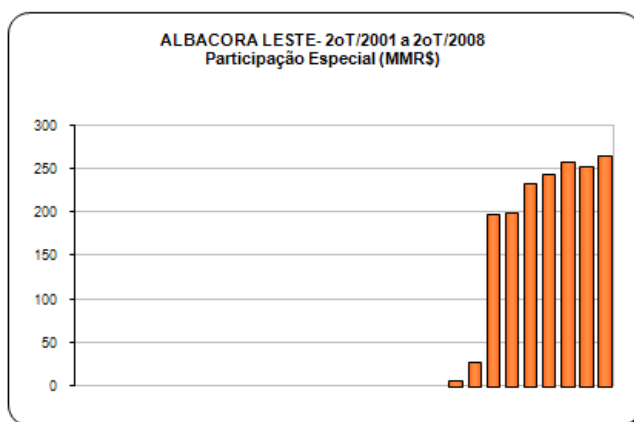
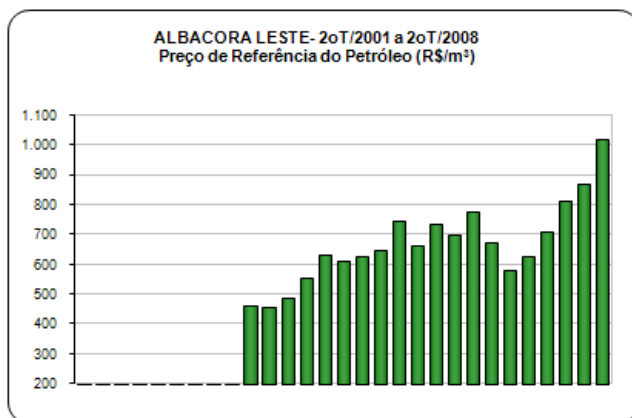
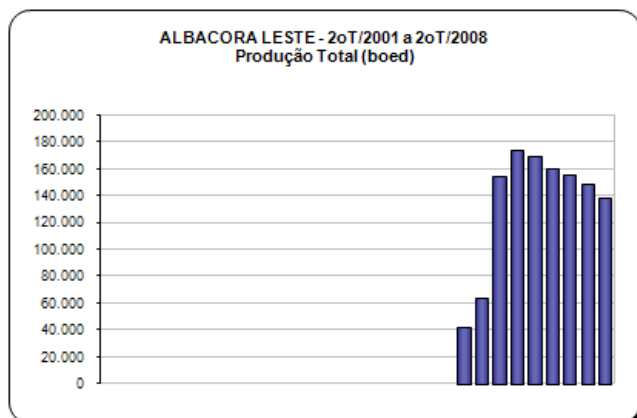
ALBACORA LESTE

O campo de Albacora Leste propiciou uma arrecadação de **R\$ 265.527.932,74** de participação especial do 2º trimestre de 2008, o que representou um **acréscimo de 5,2%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o principal fator para a configuração deste panorama foi o aumento do Preço Médio de Referência do Petróleo, sendo atenuado em parte pela queda na produção pagadora de PE juntamente com o aumento na rubrica Gastos Dedutíveis.

ALBACORA LESTE	1ºT/08	2ºT/08	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	148.413	137.942	-7,1%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m³)*	867,50	1.019,22	17,5%
Receita Bruta (MMR\$)	1.777	1.973	11,0%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	379	389	2,6%
= Receita Líquida (MMR\$)	1.398	1.584	13,3%
x Alíquota Efetiva (%)	18,0%	16,8%	-7,1%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	252,4	265,5	5,2%

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



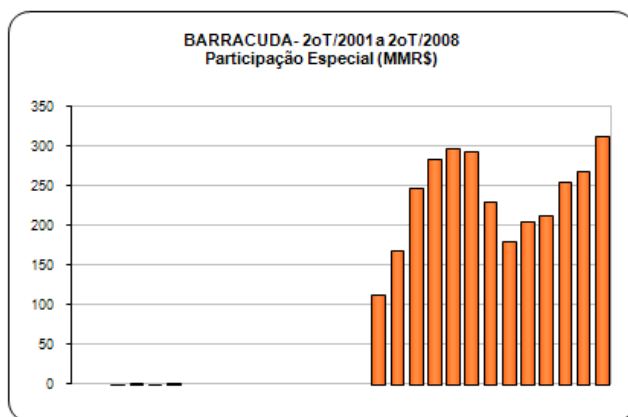
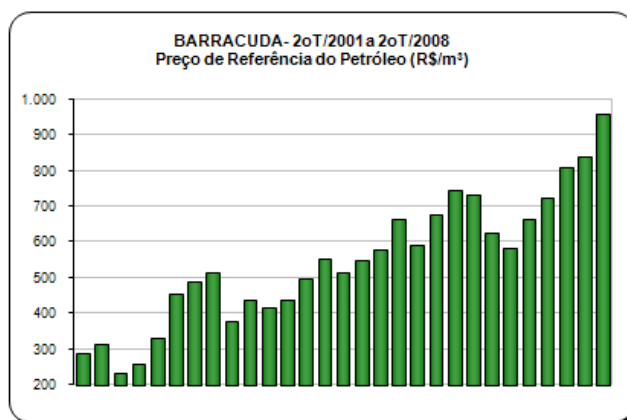
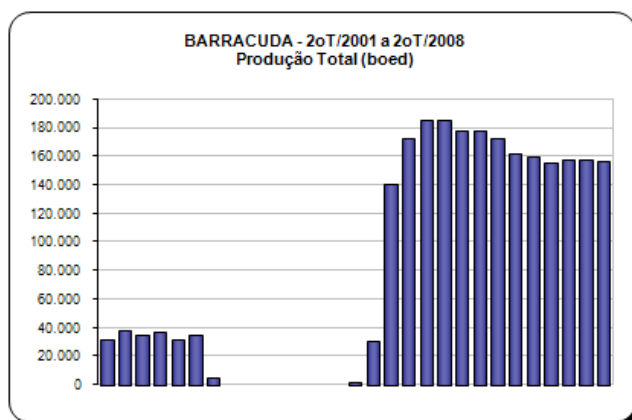
BARRACUDA

O campo de Barracuda arrecadou um total de **R\$ 311.945.376,02** com participação especial no 2º Trimestre de 2008, o que representou um **acréscimo de 15,9%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o fator fundamental para este aumento foi a elevação de 14,4% do Preço Médio de Referência do Petróleo.

BARRACUDA	1ºT/08	2ºT/08	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	157.275	156.918	-0,2%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	837,00	957,35	14,4%
Receita Bruta (MMR\$)	1.827	2.068	13,2%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	410	423	3,2%
= Receita Líquida (MMR\$)	1.416	1.645	16,1%
x Alíquota Efetiva (%)	19,0%	19,0%	-0,2%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	269,2	311,9	15,9%

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



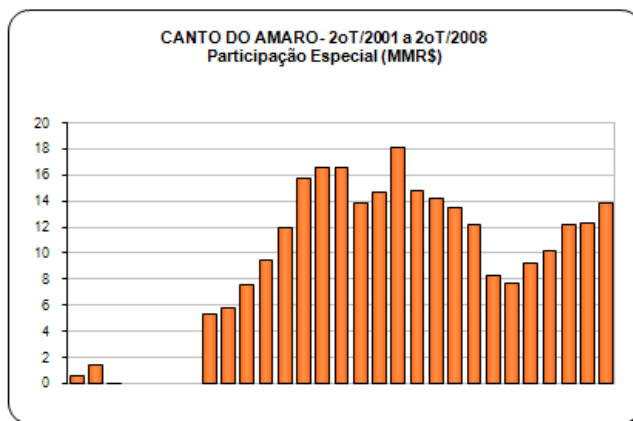
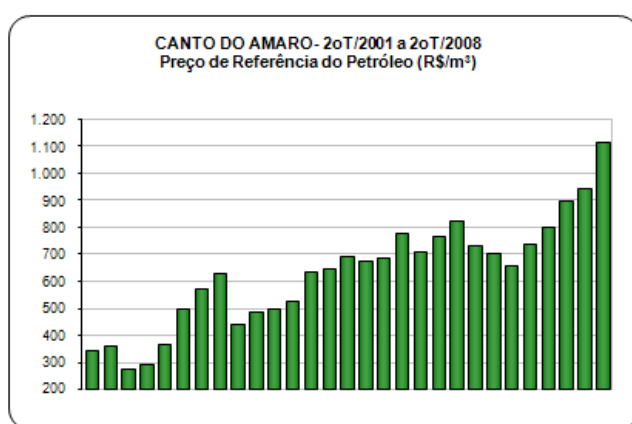
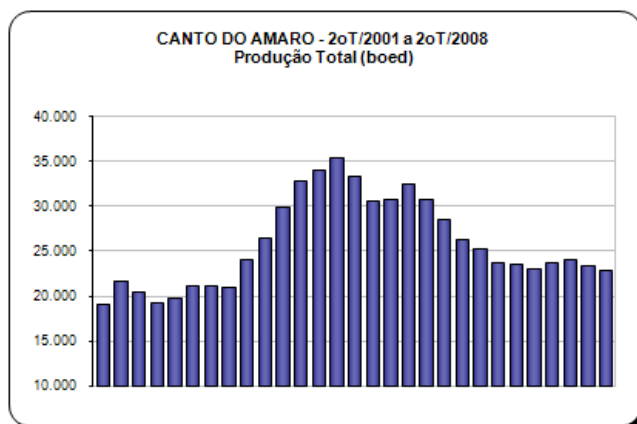
CANTO DO AMARO

O campo de Canto do Amaro arrecadou **R\$ 13.814.493,78** com participação especial no 2º Trimestre de 2008, o que representou um **aumento de 12,3%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o principal fator para a configuração deste panorama foi o aumento do Preço Médio de Referência do Petróleo, sendo atenuado em parte pela queda na produção pagadora de PE juntamente com o aumento na rubrica Gastos Dedutíveis.

CANTO DO AMARO	1ºT/08	2ºT/08	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	23.502	22.840	-2,8%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	948,70	1.119,05	18,0%
Receita Bruta (MMR\$)	318	364	14,2%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	96	108	12,2%
= Receita Líquida (MMR\$)	222	255	15,0%
x Alíquota Efetiva (%)	5,5%	5,4%	-2,3%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	12,3	13,8	12,3%

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



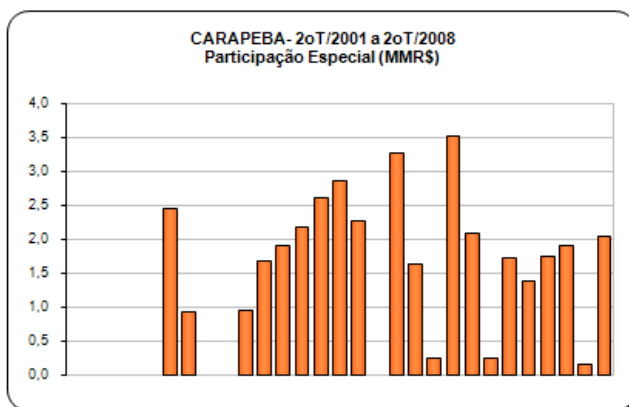
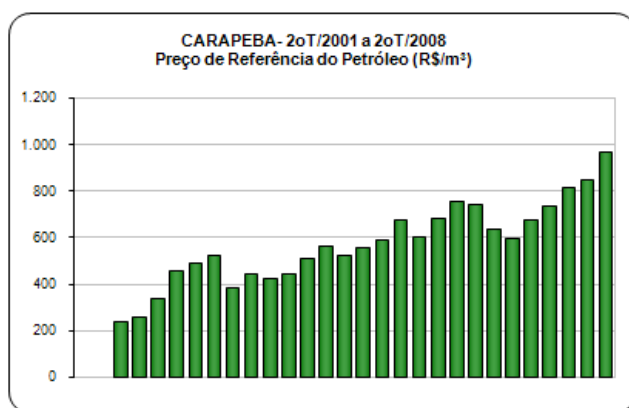
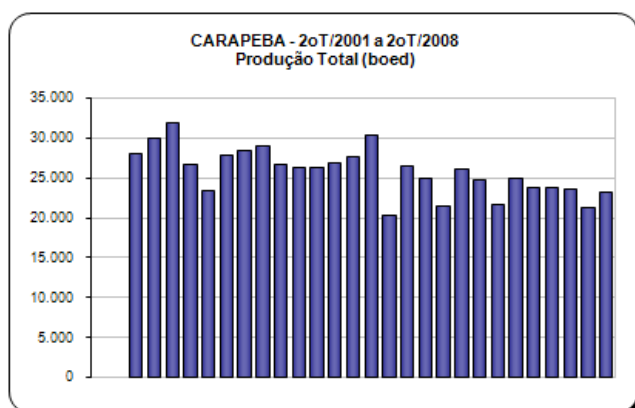
CARAPEBA

O campo de Carapeba arrecadou **R\$ 2.047.434,74** com participação especial no 2º Trimestre de 2008, o que representou um relevante **acréscimo de 1.249,8%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, este panorama configurou-se pelo aumento conjunto da Produção Pagadora de PE e do Preço Médio de Referência do Petróleo.

CARAPEBA	1ºT/08	2ºT/08	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	21.181	23.213	9,6%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	845,65	968,12	14,5%
Receita Bruta (MMR\$)	257	322	25,1%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	108	110	2,4%
= Receita Líquida (MMR\$)	149	211	41,5%
x Alíquota Efetiva (%)	0,1%	1,0%	854,0%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	0,2	2,0	1249,8%

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



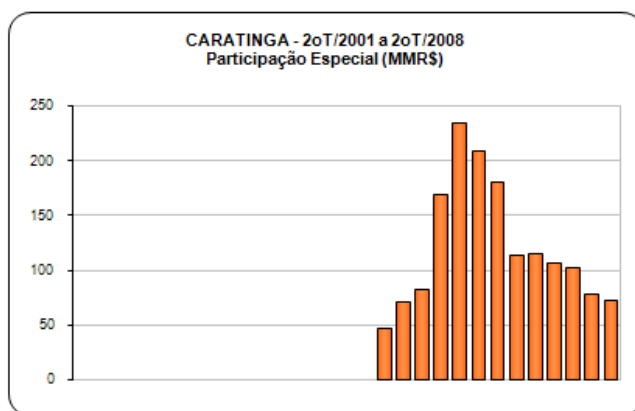
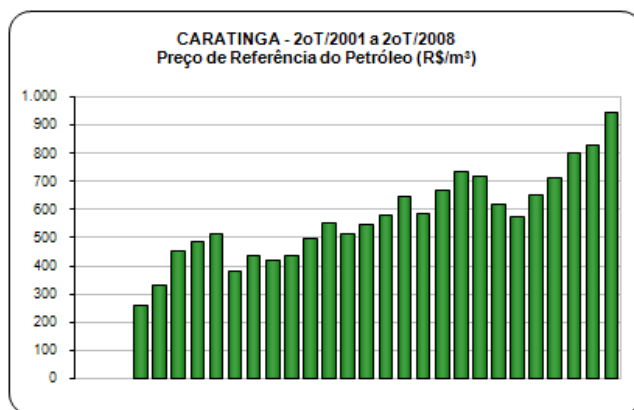
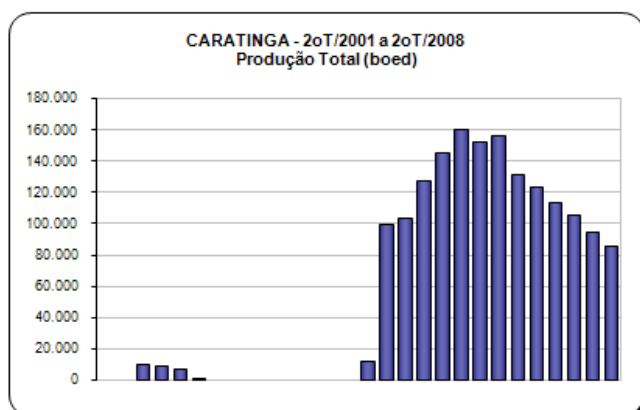
CARATINGA

O campo de Caratinga arrecadou **R\$ 71.924.567,54** com participação especial no 2º Trimestre de 2008, o que representou um **decréscimo de 7,9%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, os fatores determinantes deste panorama foram a queda na produção pagadora de PE juntamente com o aumento na rubrica Gastos Dedutíveis.

CARATINGA	1ºT/08	2ºT/08	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	94.349	85.410	-9,5%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	826,77	944,65	14,3%
Receita Bruta (MMR\$)	1.082	1.112	2,7%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	301	309	2,5%
= Receita Líquida (MMR\$)	781	803	2,9%
x Alíquota Efetiva (%)	10,0%	9,0%	-10,5%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	78,1	71,9	-7,9%

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



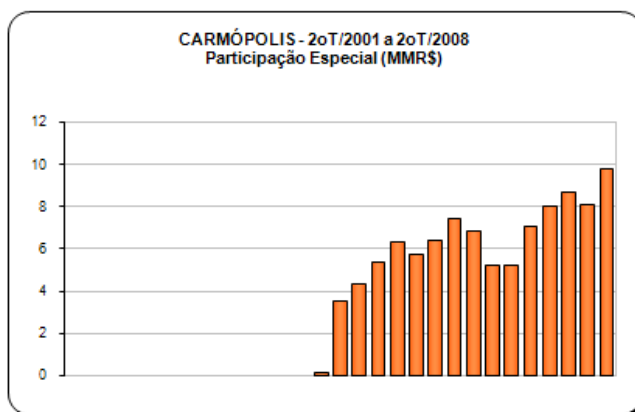
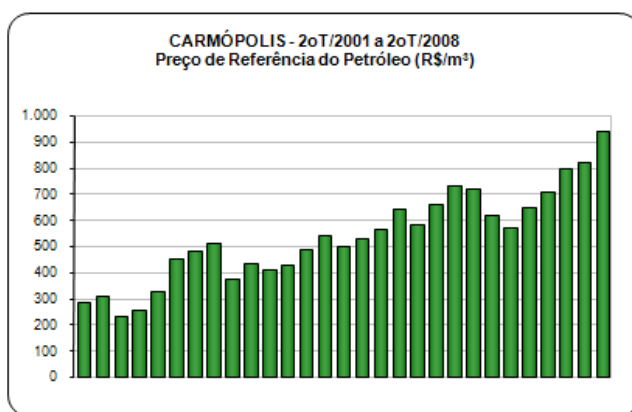
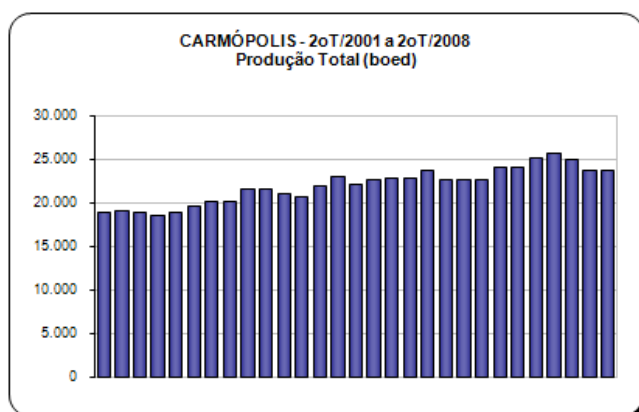
CARMÓPOLIS

O campo de Carmópolis arrecadou **R\$ 9.784.454,98** com participação especial no 2º Trimestre de 2008, o que representou um **acréscimo de 20,4%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o fator responsável por este incremento foi o aumento no Preço Médio de Referência do Petróleo.

CARMÓPOLIS	1ºT/08	2ºT/08	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	23.737	23.666	-0,3%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	823,84	940,77	14,2%
Receita Bruta (MMR\$)	280	319	13,9%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	134	143	6,5%
= Receita Líquida (MMR\$)	146	176	20,7%
x Alíquota Efetiva (%)	5,6%	5,6%	-0,2%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	8,1	9,8	20,4%

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



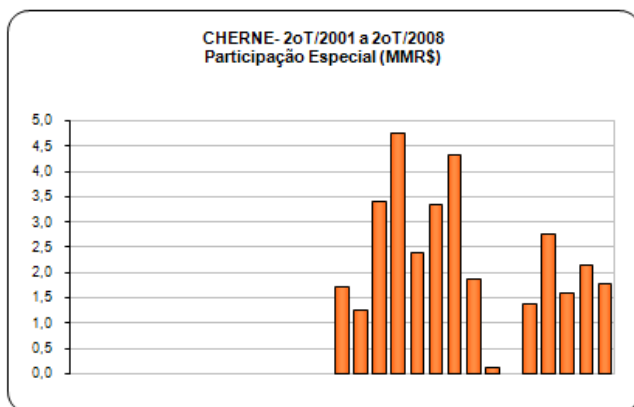
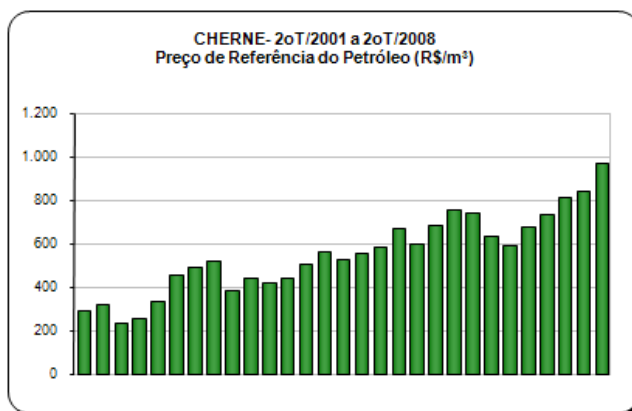
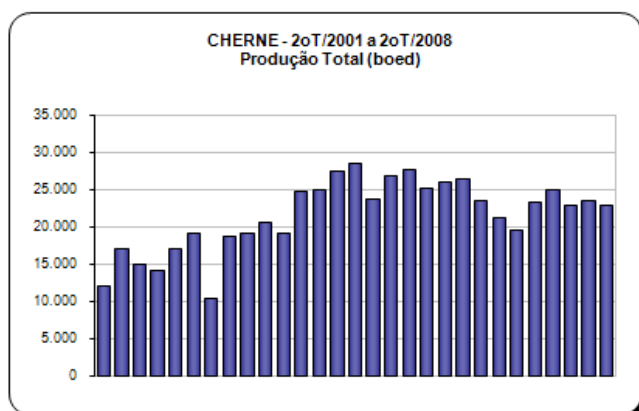
CHERNE

O campo de Cherne arrecadou **R\$ 1.791.857,24** com participação especial no 2º Trimestre de 2008, o que representou um **decréscimo de 16,3%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o fator responsável foi a queda da Produção Pagadora de PE juntamente com o aumento na rubrica Gastos Dedutíveis.

CHERNE	1ºT/08	2ºT/08	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	23.549	22.869	-2,9%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	845,65	968,12	14,5%
Receita Bruta (MMR\$)	285	317	11,1%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	90	101	12,8%
= Receita Líquida (MMR\$)	195	215	10,3%
x Alíquota Efetiva (%)	1,1%	0,8%	-24,2%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	2,1	1,8	-16,3%

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



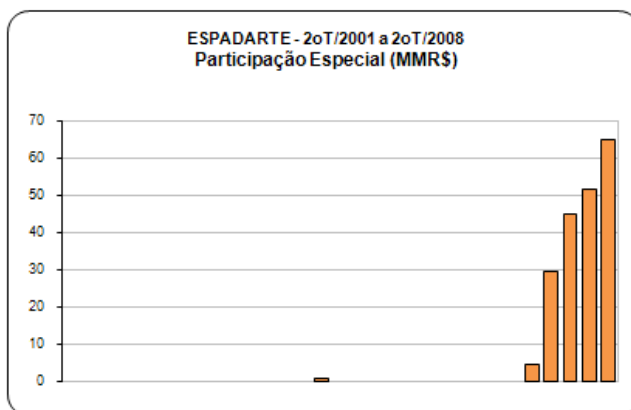
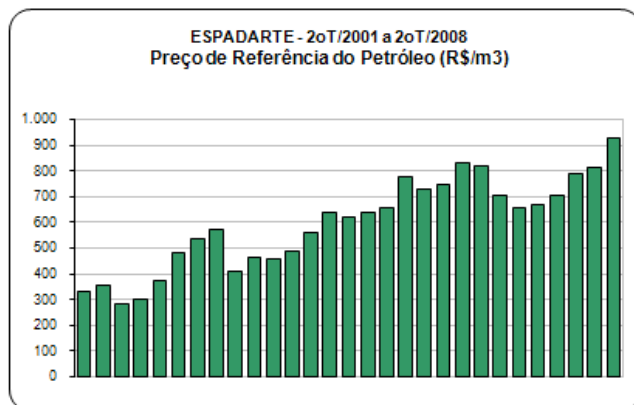
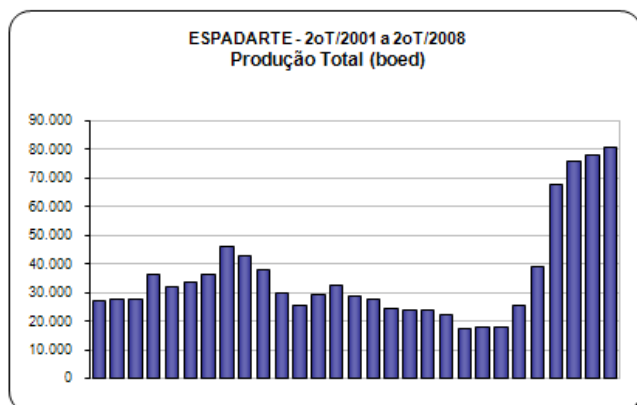
ESPADARTE

O campo de Espadarte arrecadou **R\$ 64.910.400,64** com participação especial no 2º Trimestre de 2008, o que representou um **acréscimo de 25,7%** 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	1ºT/08	2ºT/08	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	78.063	80.532	3,2%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	815,76	930,21	14,0%
Receita Bruta (MMR\$)	899	1.057	17,5%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	247	273	10,7%
= Receita Líquida (MMR\$)	653	784	20,0%
x Alíquota Efetiva (%)	7,9%	8,3%	4,7%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	51,7	64,9	25,7%

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



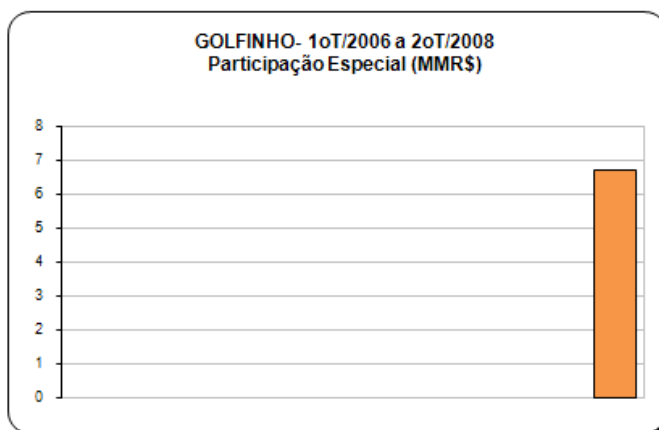
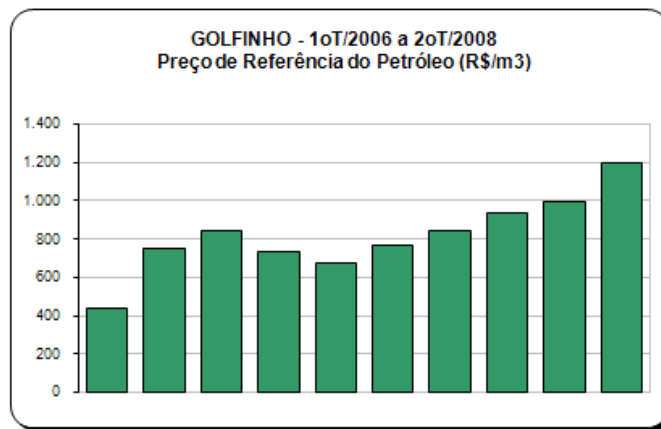
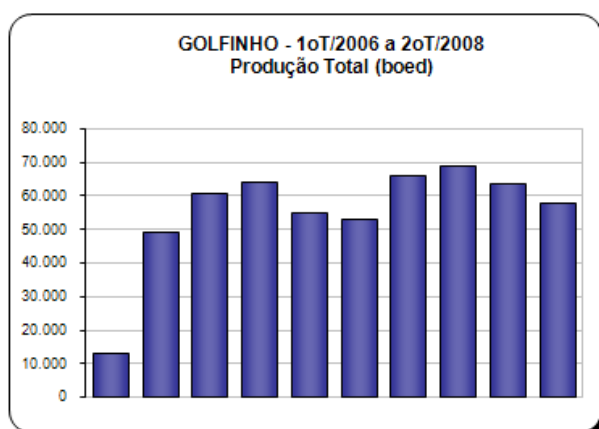
GOLFINHO

O campo de Golfinho entrou no rol dos campos pagadores de participação especial na apuração referente ao 2º Trimestre de 2008, arrecadando um montante de **R\$ 6.693.431,10**.

Como mostra a tabela abaixo, o aumento significativo no Preço Médio de Referência do Petróleo (20,4%) foi fator motivante deste panorama.

GOLFINHO	1ºT/08	2ºT/08	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	63.466	58.048	-8,5%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m³)*	993,35	1.196,45	20,4%
Receita Bruta (MMR\$)	884	971	9,8%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	265	281	6,0%
= Receita Líquida (MMR\$)	619	690	11,4%
x Alíquota Efetiva (%)	0,0%	1,0%	-
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	0,0	6,7	-

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



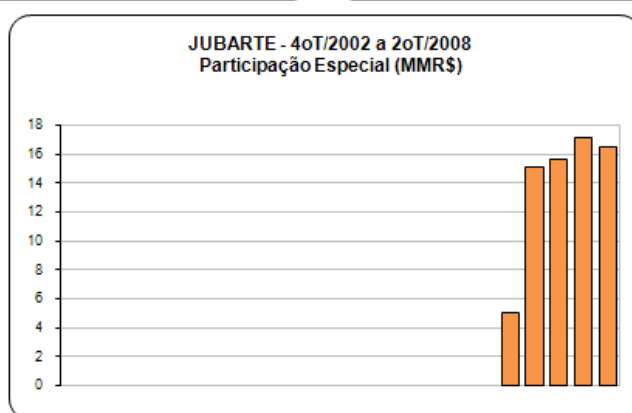
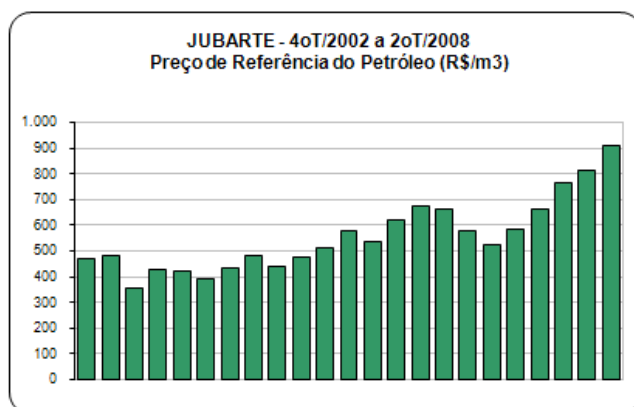
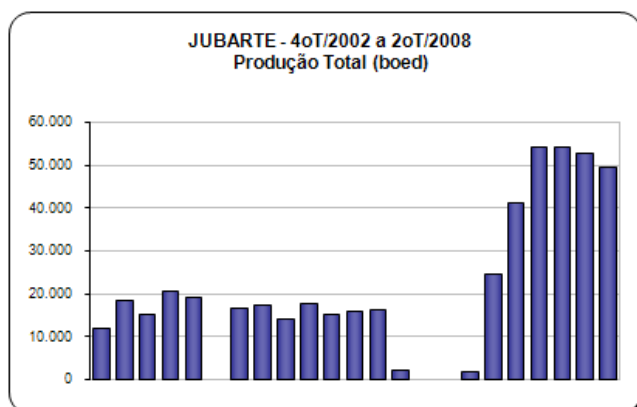
JUBARTE

O campo de Jubarte arrecadou **R\$ 16.457.338,00** com participação especial no 2º Trimestre de 2008, o que representou um **decréscimo de 4,0%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o fator responsável por esta queda na arrecadação foi a queda na Produção Pagadora de PE, atenuada em parte pelo aumento do Preço Médio de Referência do Petróleo.

JUBARTE	1ºT/08	2ºT/08	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	52.903	49.450	-6,5%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	816,07	911,13	11,6%
Receita Bruta (MMR\$)	618	644	4,2%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	195	192	-1,8%
= Receita Líquida (MMR\$)	423	452	6,9%
x Alíquota Efetiva (%)	4,1%	3,6%	-10,2%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	17,1	16,5	-4,0%

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



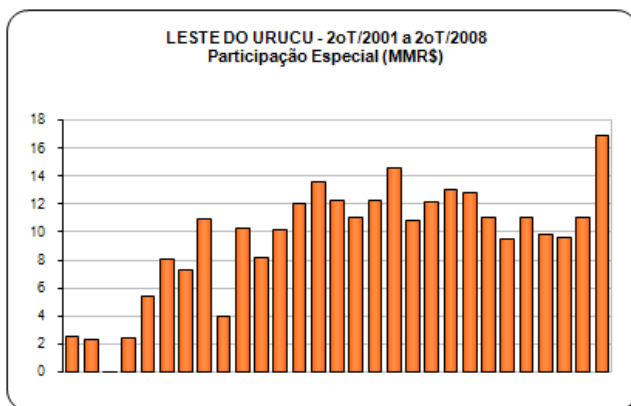
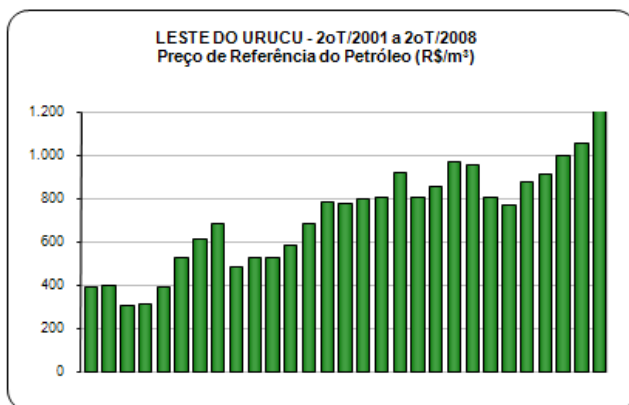
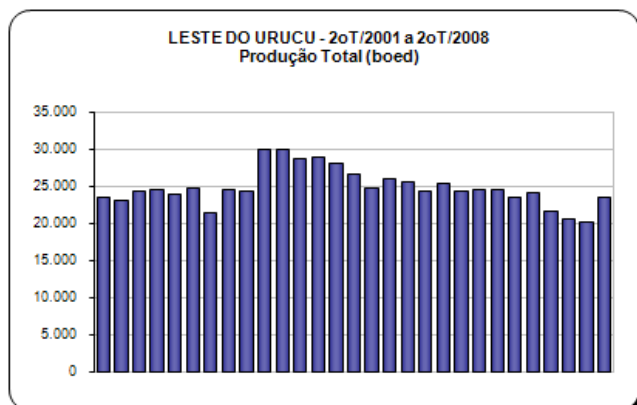
LESTE DO URUCU

O campo de Leste do Urucu arrecadou **R\$ 16.916.172,68** com participação especial no 2º Trimestre de 2008, o que representou um **acréscimo de 52,7%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, os aumentos combinados no Preço Médio de Referência do Petróleo e na Produção Pagadora de PE foram as principais causas deste panorama.

LESTE DO URUCU	1ºT/08	2ºT/08	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	20.274	23.549	16,2%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m³)*	1.058,89	1.258,81	18,9%
Receita Bruta (MMR\$)	298	381	28,0%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	68	76	11,4%
= Receita Líquida (MMR\$)	229	305	32,9%
x Alíquota Efetiva (%)	4,8%	5,5%	14,9%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	11,1	16,9	52,7%

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



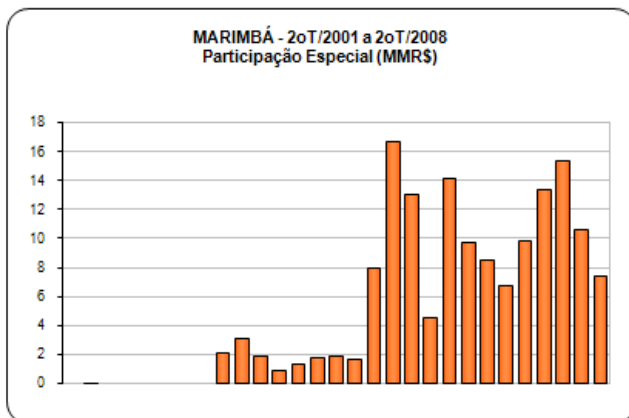
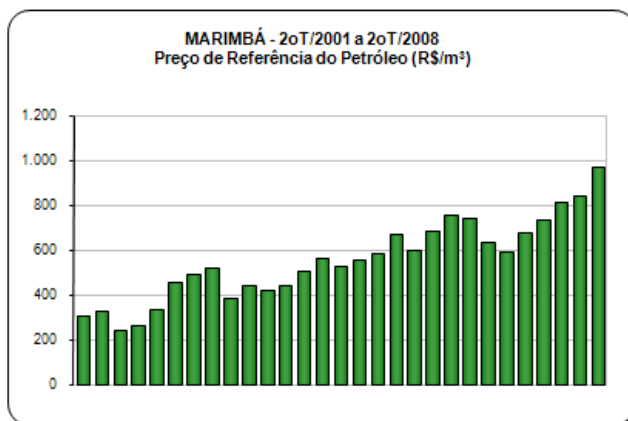
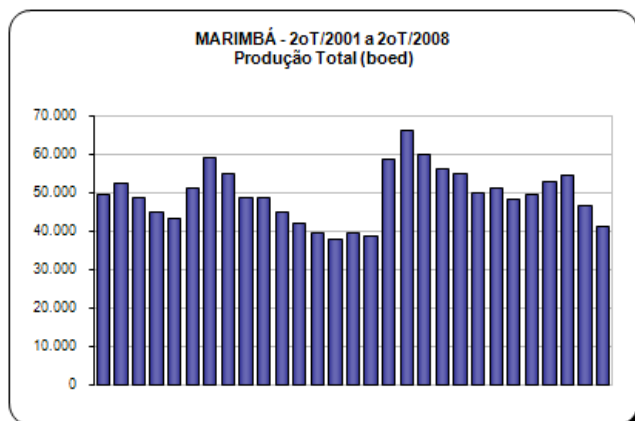
MARIMBÁ

O campo de Marimbá arrecadou **R\$ 7.396.829,30** com participação especial no 2º Trimestre de 2008, o que representou uma **queda de 30,1%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, a queda na Produção Pagadora de PE combinado com o aumento na rubrica Gastos Dedutíveis foram as causas deste decréscimo na arrecadação.

MARIMBÁ	1ºT/08	2ºT/08	Varição % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	46.794	41.109	-12,1%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	845,65	968,12	14,5%
Receita Bruta (MMR\$)	536	538	0,4%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	214	224	4,7%
= Receita Líquida (MMR\$)	323	315	-2,5%
x Alíquota Efetiva (%)	3,3%	2,3%	-28,3%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	10,6	7,4	-30,1%

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



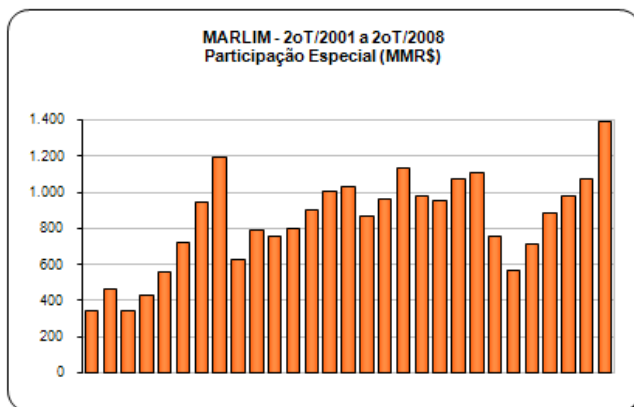
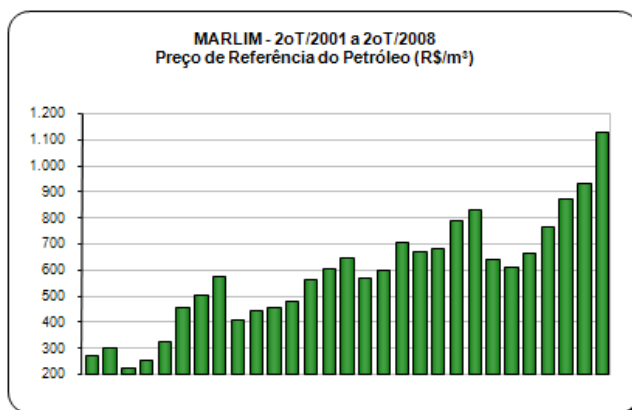
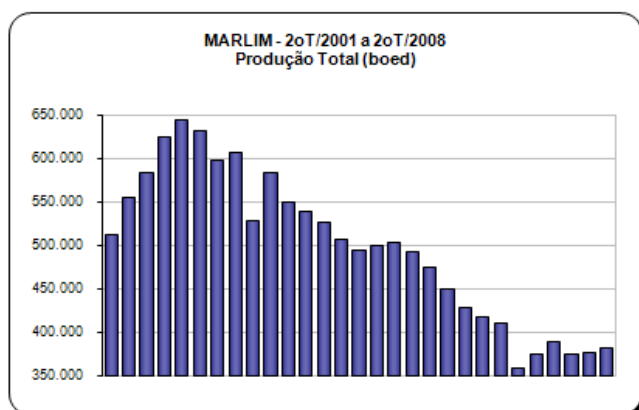
MARLIM

O campo de Marlim arrecadou **R\$ 1.393.244.520,18** com participação especial no 2º Trimestre de 2008, o que representou um **aumento de 29,7%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, os aumentos do Preço Médio de Referência do Petróleo e da Produção Pagadora de PE foram as principais causas deste incremento na arrecadação.

MARLIM	1ºT/08	2ºT/08	Varição % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	376.604	382.884	1,7%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	930,50	1.129,11	21,3%
Receita Bruta (MMR\$)	4.861	6.009	23,6%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	1.423	1.568	10,2%
= Receita Líquida (MMR\$)	3.438	4.441	29,1%
x Alíquota Efetiva (%)	31,2%	31,4%	0,5%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	1.073,9	1.393,2	29,7%

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



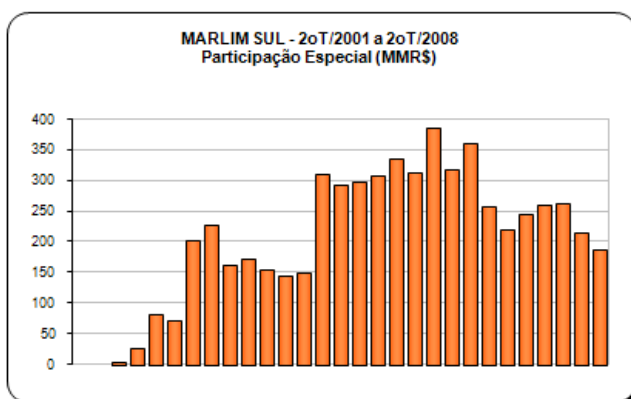
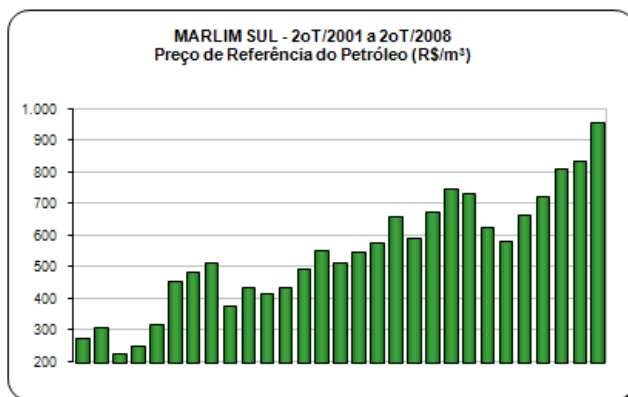
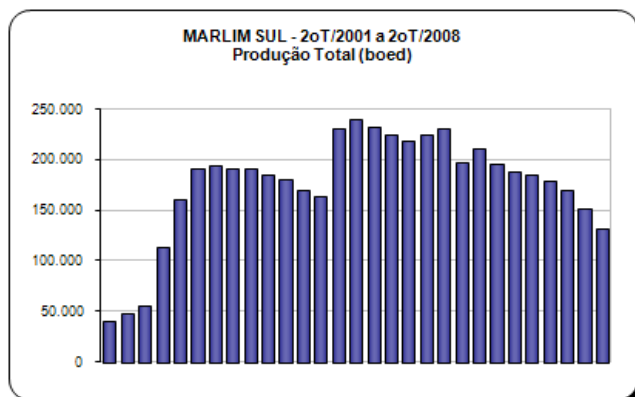
MARLIM SUL

O campo de Marlim Sul arrecadou **R\$ 187.149.513,34** com participação especial no 2º Trimestre de 2008, o que representou um **decréscimo de 13,1%** 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.

MARLIM SUL	1ºT/08	2ºT/08	Varição % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	150.882	131.929	-12,6%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	837,08	957,60	14,4%
Receita Bruta (MMR\$)	1.732	1.737	0,3%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	557	562	0,9%
= Receita Líquida (MMR\$)	1.175	1.175	0,0%
x Alíquota Efetiva (%)	18,3%	15,9%	-13,1%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	215,3	187,1	-13,1%

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



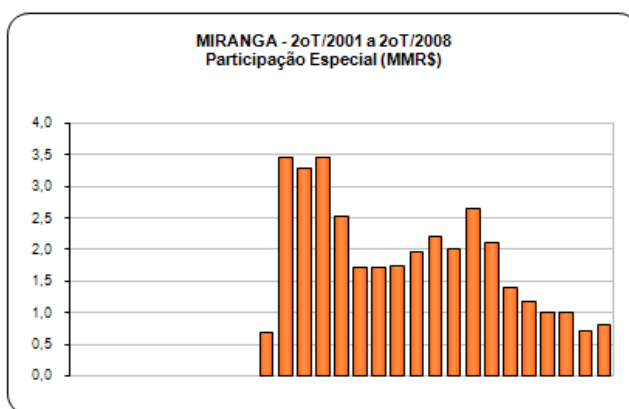
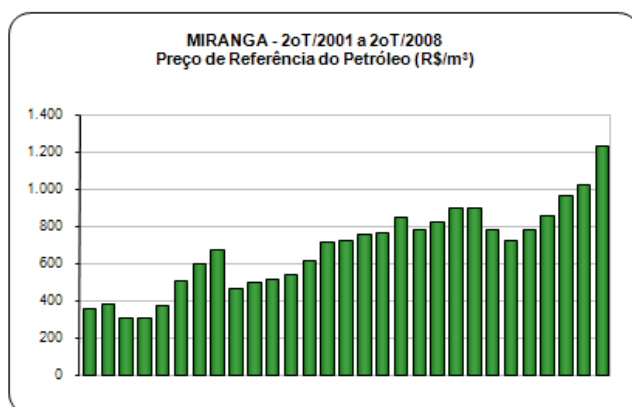
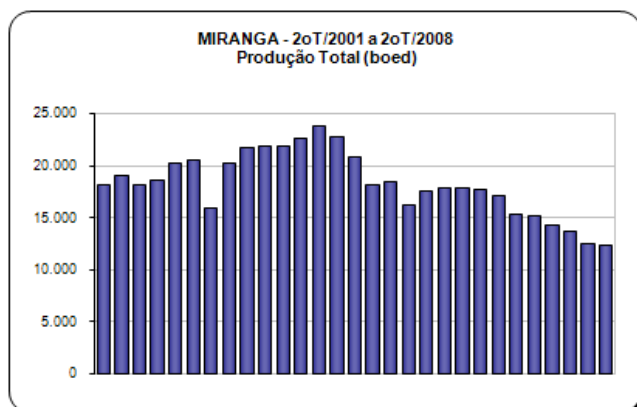
MIRANGA

O campo de Miranga arrecadou **R\$ 819.556,00** com participação especial no 2º Trimestre de 2008, o que representou um **acréscimo de 16,6%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o fato gerador deste acréscimo foi o aumento no Preço Médio de Referência do Petróleo.

MIRANGA	1ºT/08	2ºT/08	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	12.512	12.403	-0,9%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m³)*	1.025,92	1.230,29	19,9%
Receita Bruta (MMR\$)	101	113	11,4%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	58	60	3,4%
= Receita Líquida (MMR\$)	43	53	22,2%
x Alíquota Efetiva (%)	1,6%	1,5%	-4,5%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	0,7	0,8	16,6%

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



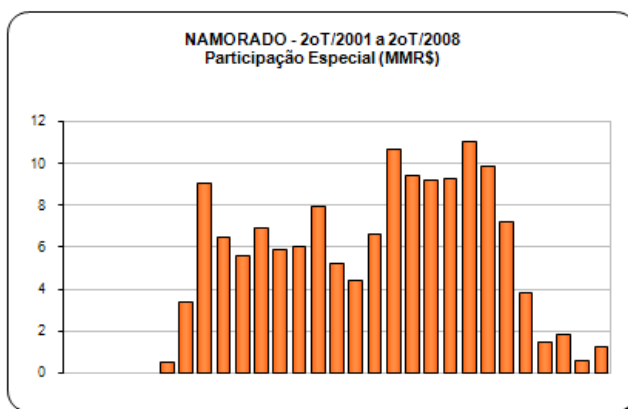
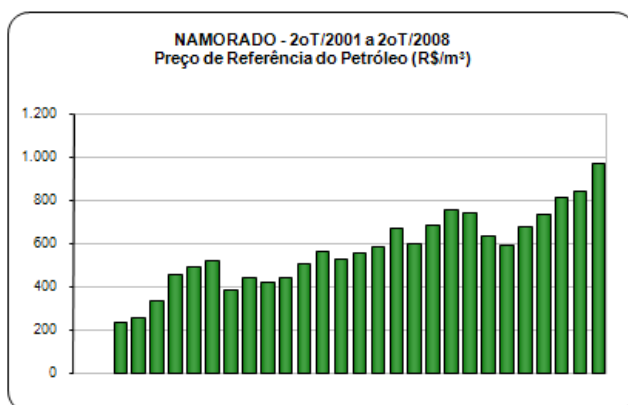
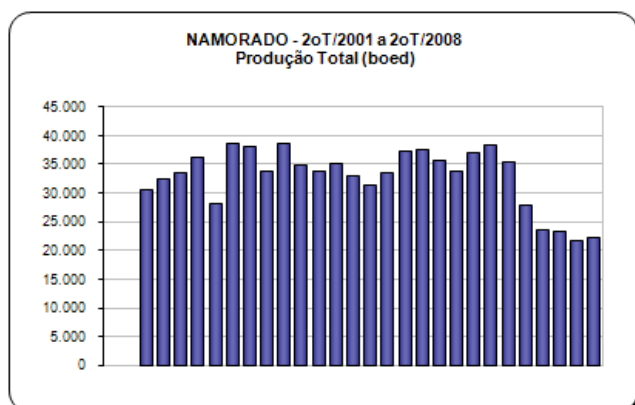
NAMORADO

O campo de Namorado arrecadou **R\$ 1.224.135,40** com participação especial no 2º Trimestre de 2008, o que representou um **aumento de 99,2%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o fato gerador deste acréscimo foram os aumentos na Produção Pagadora de PE e no Preço Médio de Referência do Petróleo.

NAMORADO	1ºT/08	2ºT/08	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	21.792	22.308	2,4%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	845,65	968,12	14,5%
Receita Bruta (MMR\$)	262	305	16,5%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	100	102	1,9%
= Receita Líquida (MMR\$)	162	204	25,5%
x Alíquota Efetiva (%)	0,4%	0,6%	58,7%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	0,6	1,2	99,2%

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



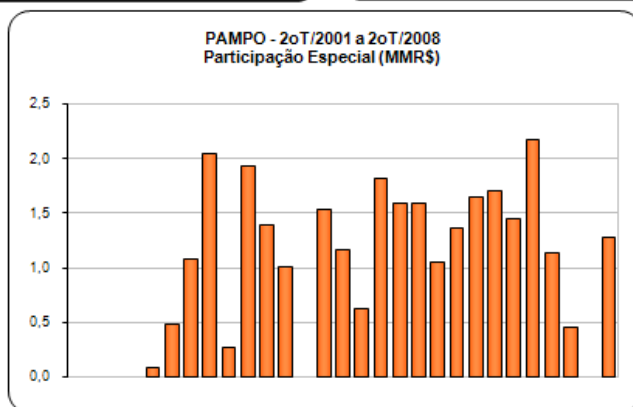
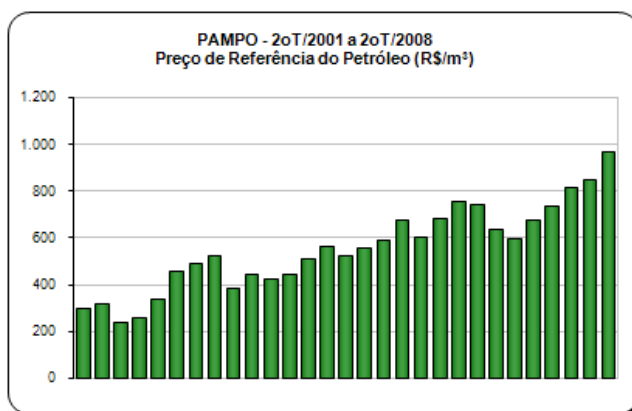
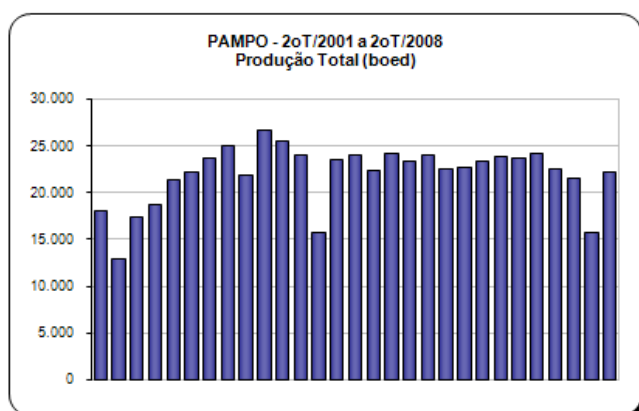
PAMPO

O campo de Pampo arrecadou **R\$ 1.281.228,68** com participação especial no 2º Trimestre de 2008, o que representou seu retorno ao rol dos campos pagadores desta participação governamental.

Como mostra a tabela abaixo, o fato gerador deste acréscimo foram os aumentos na Produção Pagadora de PE e no Preço Médio de Referência do Petróleo.

PAMPO	1ºT/08	2ºT/08	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	15.667	22.221	41,8%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	845,65	968,12	14,5%
Receita Bruta (MMR\$)	188	308	64,0%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	59	82	39,1%
= Receita Líquida (MMR\$)	129	227	75,3%
x Alíquota Efetiva (%)	0,0%	0,6%	-
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	0,0	1,3	-

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



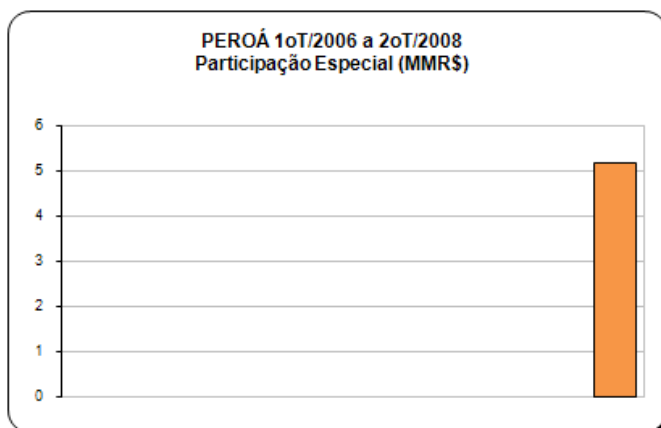
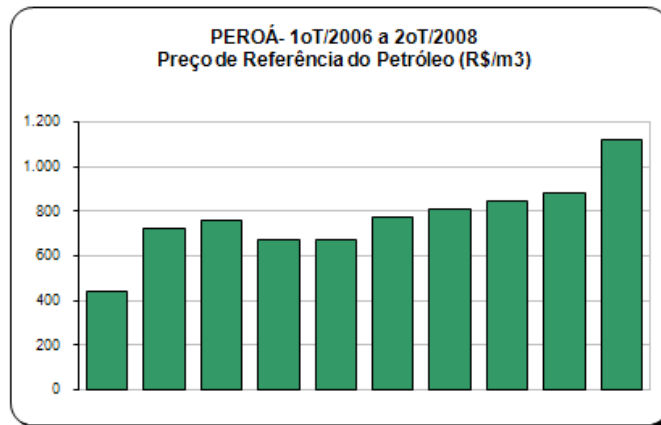
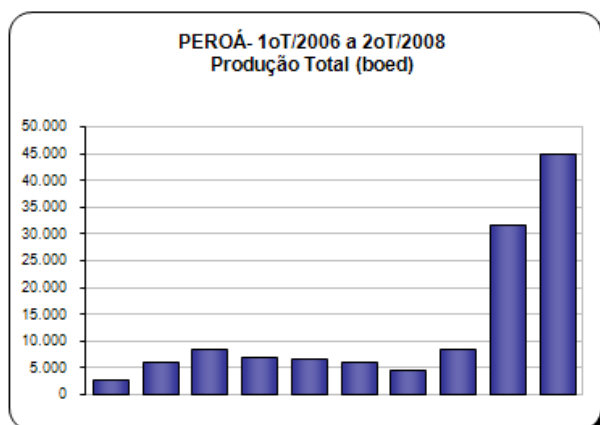
PEROÁ

O campo de Peroá entrou no rol dos campos pagadores de participação especial na apuração referente ao 2º Trimestre de 2008, arrecadando um montante de **R\$ 5.166.090,04**.

Como mostra a tabela abaixo, os aumentos significativos no Preço Médio de Referência do Petróleo (26,3%) e na Produção Pagadora de PE (41,3%) foram os fatores motivantes deste panorama.

PEROÁ	1ºT/08	2ºT/08	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	31.655	44.740	41,3%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m³)*	885,06	1.117,67	26,3%
Receita Bruta (MMR\$)	214	321	49,6%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	53	85	61,2%
= Receita Líquida (MMR\$)	162	236	45,9%
x Alíquota Efetiva (%)	0,0%	2,2%	-
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	0,0	5,2	-

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



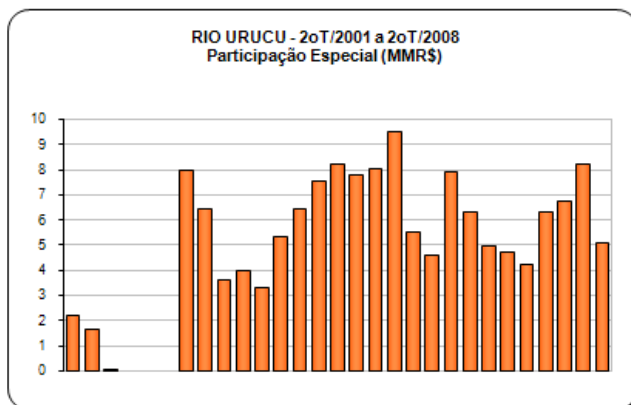
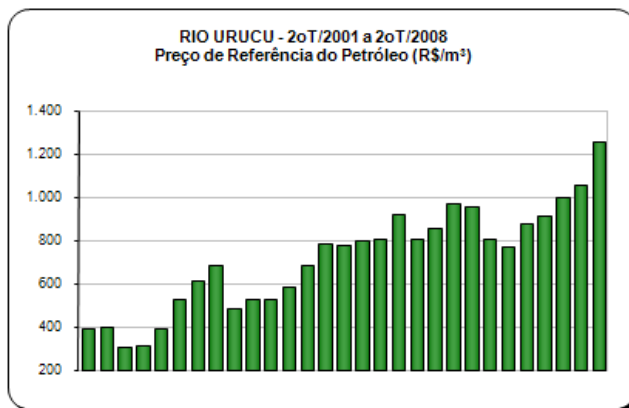
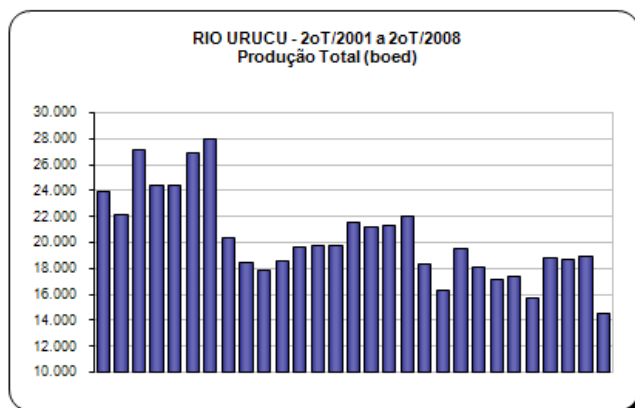
RIO URUCU

O campo de Rio Urucu arrecadou **R\$ 5.114.931,60** com participação especial no 2º Trimestre de 2008, o que representou um **decréscimo de 37,9%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o fator responsável por esta queda na arrecadação foi a queda na Produção Pagadora de PE, atenuada em parte pelo aumento do Preço Médio de Referência do Petróleo.

RIO URUCU	1ºT/08	2ºT/08	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	18.884	14.535	-23,0%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	1.058,89	1.258,81	18,9%
Receita Bruta (MMR\$)	250	244	-2,2%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	65	61	-5,9%
= Receita Líquida (MMR\$)	185	183	-0,9%
x Alíquota Efetiva (%)	4,4%	2,8%	-37,3%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	8,2	5,1	-37,9%

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



RONCADOR

O campo de Roncador arrecadou um total de **R\$ 784.256.448,76** com participação especial no 2º Trimestre de 2008, o que representou um substancial **aumento de 127,2%** 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	1ºT/08	2ºT/08	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	174.258	258.854	48,5%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	982,35	1.104,70	12,5%
Receita Bruta (MMR\$)	2.360	3.862	63,6%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	720	983	36,5%
= Receita Líquida (MMR\$)	1.640	2.879	75,5%
x Alíquota Efetiva (%)	21,1%	27,2%	29,4%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	345,2	784,3	127,2%

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

