



**anp**  
Agência Nacional  
do Petróleo,  
Gás Natural e Biocombustíveis

# **PARTICIPAÇÃO ESPECIAL**

**Relatório Trimestral**

**4º Trimestre de 2007**

**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

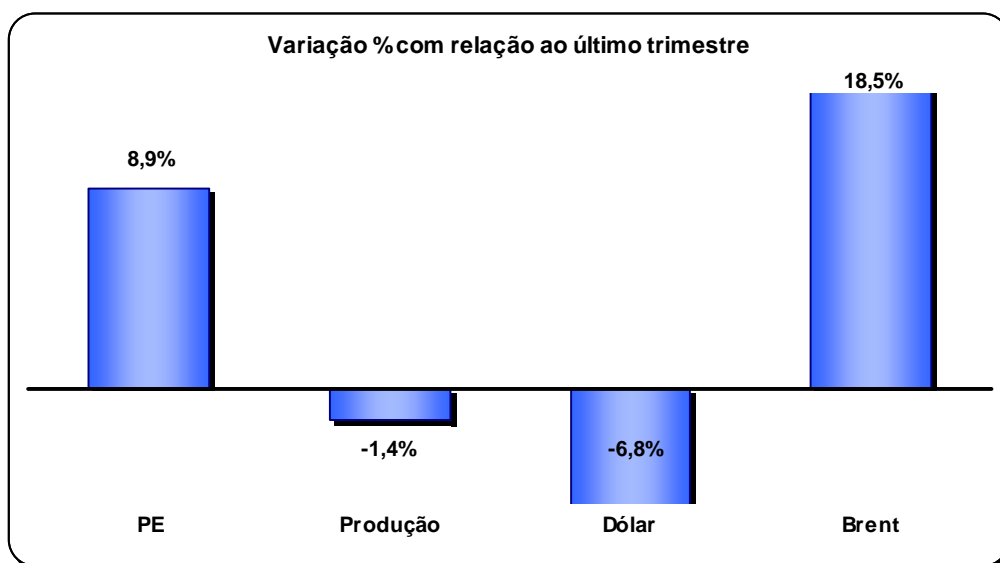
## INTRODUÇÃO

Este relatório apresenta os valores arrecadados com a participação especial (PE) relativa à produção nacional de petróleo e gás natural dos meses de **outubro a dezembro de 2007**, distribuídos pela Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis – ANP, em 11 de fevereiro 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\$ 2.166.529.915,13** (dois bilhões, cento e sessenta e seis milhões, quinhentos e vinte e nove mil, novecentos e quinze reais e treze centavos), representando um **aumento de 8,9%** com relação ao valor arrecadado no trimestre anterior.

Este panorama é explicado pelo aumento continuado do preço do Brent (**18,5%**), conforme visualização na tabela e no gráfico abaixo.

	1ºT/07	2ºT/07	3ºT/07	4ºT/07	Variação % (últ. trim.)
<b>Dólar Médio de Compra (R\$/US\$)</b>	2,11	1,98	1,92	<b>1,78</b>	-6,8%
<b>Preço Médio do Brent (US\$/bbl)</b>	57,75	68,76	74,87	<b>88,69</b>	18,5%
<b>Produção pagadora de PE (Mboed)</b>	1.559	1.572	1.580	<b>1.557</b>	-1,4%
<b>PE Total (R\$ milhões)</b>	1.529	1.778	1.989	<b>2.167</b>	8,9%



## ARRECAÇÃO DE PE POR CAMPO

A Tabela 1 apresenta o valor arrecadado pelos **19 campos** que pagaram participação especial neste trimestre, com destaque para os aumentos substanciais nas arrecadações dos campos de Espadarte, Roncador, Barracuda e Marlim. Registra-se também forte redução na arrecadação do campo de Albacora, Cherne e Pampo.

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

Arrecadação de PE (em R\$)	1ºT/07	2ºT/07	3ºT/07	4ºT/07	Variação % (últ. trim.)
<b>CAMPOS</b>	<b>1.528.978.435,94</b>	<b>1.777.993.722,77</b>	<b>1.989.060.809,87</b>	<b>2.166.529.915,13</b>	<b>8,9%</b>
Albacora	148.206.311,17	149.373.720,69	129.086.374,16	105.385.555,99	-18,4%
Albacora Leste	199.292.194,12	233.686.097,47	244.902.158,84	254.483.765,10	3,9%
Barracuda	180.594.473,52	204.745.187,58	213.463.933,95	255.038.998,68	19,5%
Canto do Amaro	7.675.741,75	9.187.142,71	10.162.912,70	12.223.058,36	20,3%
Carapeba	1.724.996,73	1.389.199,70	1.742.250,63	1.920.405,66	10,2%
Caratinga	113.862.343,74	115.471.415,09	107.056.448,68	102.047.644,02	-4,7%
Carmópolis	5.197.543,80	7.042.418,33	8.034.558,05	8.694.956,06	8,2%
Cherne	0,00	1.370.831,41	2.752.127,62	1.597.392,38	-42,0%
Fazenda Alegre	272.000,00	397.000,02	0,00	0,00	-
Leste do Urucu	9.452.212,90	11.063.615,91	9.788.895,95	9.634.752,50	-1,6%
Marimbá	6.749.361,48	9.859.160,82	13.338.055,04	15.396.347,56	15,4%
Marlim	565.796.885,56	710.293.725,77	887.077.349,36	983.115.333,50	10,8%
Marlim Sul	219.865.947,06	244.908.078,44	259.919.287,16	259.734.259,56	-0,1%
Miranga	1.398.481,90	1.166.644,03	1.000.208,09	1.009.464,74	0,9%
Namorado	7.221.319,29	3.841.637,92	1.508.804,08	1.831.638,10	21,4%
Pampo	1.442.268,75	2.170.326,14	1.140.289,00	459.484,90	-59,7%
Rio Urucu	4.751.583,87	4.231.823,84	6.346.095,88	6.776.693,78	6,8%
Roncador	55.474.770,29	58.339.061,16	47.166.116,48	86.474.285,98	83,3%
Espadarte	0,00	4.391.213,32	29.422.770,81	45.102.367,14	53,3%
Jubarte	0,00	5.065.422,43	15.152.173,37	15.603.511,12	3,0%

Tabela 1 – Arrecadação de PE por campo

CAMPOS	PE (MMR\$)	% do Total	Acumulado
Marlim	983,12	45,38%	45,38%
Marlim Sul	259,73	11,99%	57,37%
Barracuda	255,04	11,77%	69,14%
Albacora Leste	254,48	11,75%	80,88%
Albacora	105,39	4,86%	85,75%
Caratinga	102,05	4,71%	90,46%
Roncador	86,47	3,99%	94,45%
Espadarte	45,10	2,08%	96,53%
Jubarte	15,60	0,72%	97,25%
Marimbá	15,40	0,71%	97,96%
Canto do Amaro	12,22	0,56%	98,53%
Leste do Urucu	9,63	0,44%	98,97%
Carmópolis	8,69	0,40%	99,37%
Rio Urucu	6,78	0,31%	99,69%
Carapeba	1,92	0,09%	99,77%
Namorado	1,83	0,08%	99,86%
Cherne	1,60	0,07%	99,93%
Miranga	1,01	0,05%	99,98%
Pampo	0,46	0,02%	100,00%
Fazenda Alegre	0,00	0,00%	100,00%
<b>TOTAL</b>	<b>2.166,53</b>	<b>100,00%</b>	

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 registrada uma ligeira queda da 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, Albacora Leste, Caratinga, Marlim, Marlim Sul e Roncador), sendo atenuada pelo aumento das produções de Espadarte e Roncador.

<b>Produção pagadora de PE (boed)</b>	<b>1ºT/07</b>	<b>2ºT/07</b>	<b>3ºT/07</b>	<b>4ºT/07</b>	<b>Variação % (últ. trim.)</b>
<b>CAMPOS</b>	<b>1.558.659</b>	<b>1.571.532</b>	<b>1.580.365</b>	<b>1.557.481</b>	<b>-1,4%</b>
Albacora	133.719	130.967	119.246	106.343	-10,8%
Albacora Leste	173.770	169.968	159.881	155.709	-2,6%
Barracuda	161.814	159.213	155.157	158.025	1,8%
Canto do Amaro	23.565	23.136	23.731	24.066	1,4%
Carapeba	24.950	23.877	23.845	23.681	-0,7%
Caratinga	131.182	123.304	112.925	105.740	-6,4%
Carmópolis	24.021	25.093	25.725	24.946	-3,0%
Cherne	19.684	23.258	24.910	22.860	-8,2%
Fazenda Alegre	11.372	11.479	9.255	9.414	1,7%
Leste do Urucu	23.564	24.073	21.588	20.621	-4,5%
Marimbá	48.127	49.452	52.891	54.718	3,5%
Marlim	358.215	374.524	389.509	375.460	-3,6%
Marlim Sul	188.421	184.201	178.993	169.998	-5,0%
Miranga	15.261	15.233	14.327	13.753	-4,0%
Namorado	35.435	28.035	23.570	23.520	-0,2%
Pampo	23.621	24.153	22.499	21.522	-4,3%
Rio Urucu	17.369	15.700	18.777	18.669	-0,6%
Roncador	94.666	85.692	81.620	98.454	20,6%
Espadarte	25.495	39.004	67.566	75.797	12,2%
Jubarte	24.407	41.171	54.349	54.188	-0,3%

**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\$/m <sup>3</sup> )	1ºT/07	2ºT/07	3ºT/07	4ºT/07	Variação % (últ. trim.)
<b>CAMPOS</b>					
Albacora	720,20	739,93	783,45	<b>871,27</b>	11,2%
Albacora Leste	578,21	624,55	708,11	<b>814,98</b>	15,1%
Barracuda	584,87	664,30	723,93	<b>809,73</b>	11,9%
Canto do Amaro	658,69	739,32	804,76	<b>899,85</b>	11,8%
Carapeba	593,62	676,85	732,84	<b>817,07</b>	11,5%
Caratinga	574,50	649,34	713,35	<b>801,05</b>	12,3%
Carmópolis	571,79	646,09	710,72	<b>798,61</b>	12,4%
Cherne	593,62	676,85	732,84	<b>817,07</b>	11,5%
Fazenda Alegre	521,73	578,62	679,03	<b>781,01</b>	15,0%
Leste do Urucu	774,47	881,30	911,83	<b>997,63</b>	9,4%
Marimbá	593,62	676,85	732,84	<b>817,07</b>	11,5%
Marlim	610,94	665,14	767,33	<b>872,56</b>	13,7%
Marlim Sul	584,78	663,76	723,76	<b>809,77</b>	11,9%
Miranga	721,21	783,84	858,47	<b>966,75</b>	12,6%
Namorado	593,62	676,85	732,84	<b>817,07</b>	11,5%
Pampo	593,62	676,85	732,84	<b>817,07</b>	11,5%
Rio Urucu	774,47	881,30	911,83	<b>997,63</b>	9,4%
Roncador	668,60	765,81	832,74	<b>919,52</b>	10,4%
Espadarte	656,71	669,72	703,26	<b>791,85</b>	12,6%
Jubarte	525,89	584,02	664,73	<b>764,28</b>	15,0%

Tabela 4 – Preço Médio de Referência do Petróleo

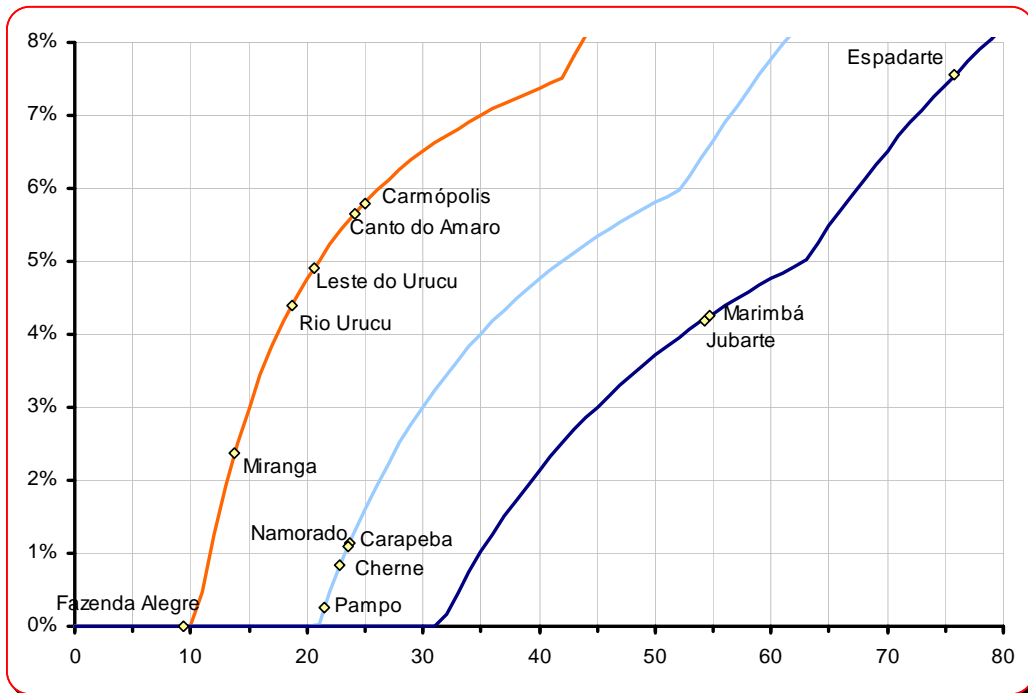
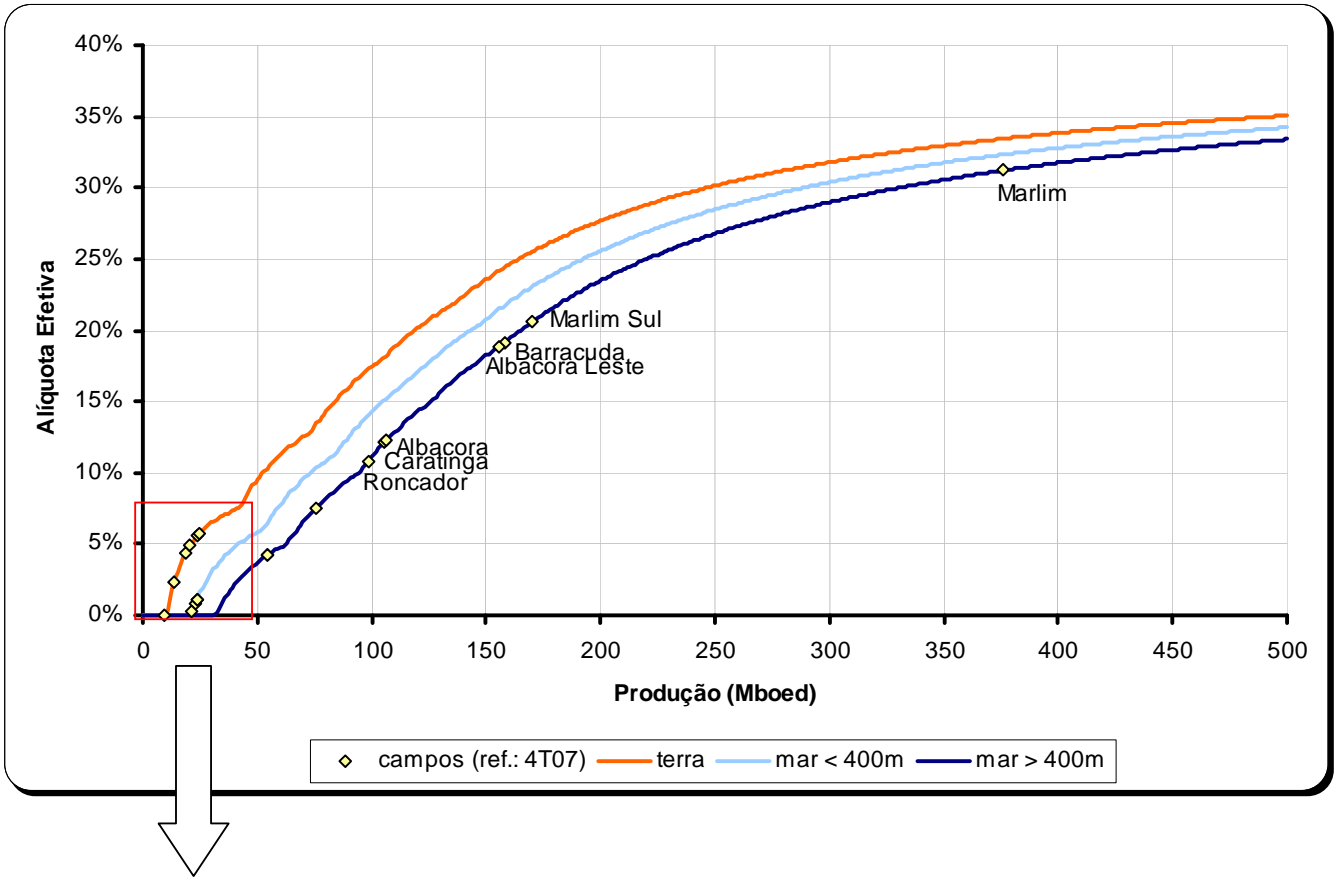
## ALÍQUOTA EFETIVA

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 (%)	1ºT/07	2ºT/07	3ºT/07	4ºT/07	Variação % (últ. trim.)
<b>CAMPOS</b>					
Albacora	16,2	15,8	14,2	<b>12,3</b>	-13,5%
Albacora Leste	21,0	20,6	19,3	<b>18,8</b>	-2,6%
Barracuda	19,6	19,3	18,8	<b>19,1</b>	1,7%
Canto do Amaro	5,6	5,5	5,6	<b>5,6</b>	1,1%
Carapeba	1,6	1,2	1,2	<b>1,1</b>	-5,1%
Caratinga	15,8	14,7	13,3	<b>12,2</b>	-8,5%
Carmópolis	5,6	5,8	5,9	<b>5,8</b>	-2,1%
Cherne	0,0	1,0	1,6	<b>0,8</b>	-47,7%
Fazenda Alegre	0,8	0,9	0,0	<b>0,0</b>	-
Leste do Urucu	5,6	5,6	5,1	<b>4,9</b>	-4,4%
Marimbá	3,5	3,6	4,1	<b>4,3</b>	4,9%
Marlim	30,8	31,2	31,5	<b>31,2</b>	-1,0%
Marlim Sul	22,5	22,1	21,6	<b>20,6</b>	-4,5%
Miranga	3,1	3,1	2,7	<b>2,4</b>	-11,4%
Namorado	4,1	2,5	1,1	<b>1,1</b>	-1,7%
Pampo	1,1	1,3	0,7	<b>0,3</b>	-62,1%
Pilar	0,0	0,0	0,0	<b>0,0</b>	-
Rio Urucu	4,0	3,3	4,4	<b>4,4</b>	-0,7%
Roncador	10,1	9,0	8,4	<b>10,8</b>	28,4%
Espadarte	0,0	1,9	6,0	<b>7,6</b>	25,1%
Jubarte	0,0	2,4	4,2	<b>4,2</b>	-0,4%

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	MARIMBA	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 4º Trimestre de 2007, **6 estados e 23 municípios** receberam PE.

A Tabela 8 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\$)	1ºT/07	2ºT/07	3ºT/07	4ºT/07	Variação % (últ. trim.)
<b>TOTAL</b>	<b>1.528.978.435,94</b>	<b>1.777.993.722,77</b>	<b>1.989.060.809,87</b>	<b>2.166.529.915,13</b>	<b>8,9%</b>
<b>MUNICÍPIOS</b>	<b>152.897.843,61</b>	<b>177.799.372,31</b>	<b>198.906.080,99</b>	<b>216.652.991,54</b>	<b>8,9%</b>
Coari - AM	1.420.379,67	1.529.543,97	1.613.499,18	1.641.144,62	1,7%
Pojuca - BA	139.848,19	116.664,40	100.020,80	100.946,47	0,9%
Presidente Kennedy - ES	741.841,91	1.033.416,05	1.388.342,27	1.936.561,59	39,5%
Armação dos Búzios - RJ	1.424.104,85	1.651.098,37	2.123.610,24	2.376.469,13	11,9%
Cabo Frio - RJ	13.278.682,55	14.548.080,02	15.501.076,40	16.147.121,85	4,2%
Campos dos Goytacazes - RJ	81.504.402,44	94.137.049,78	103.821.396,51	112.645.952,65	8,5%
Carapebus - RJ	527.343,20	519.393,84	467.618,04	399.014,18	-14,7%
Casimiro de Abreu - RJ	4.788.508,60	5.387.500,99	5.632.452,68	6.381.647,31	13,3%
Macaé - RJ	11.574.823,61	14.508.411,57	18.107.268,05	20.068.167,96	10,8%
Quissamã - RJ	10.907.504,99	12.050.348,55	11.821.852,19	11.404.270,81	-3,5%
Rio das Ostras - RJ	23.717.571,53	28.745.629,75	34.309.116,95	38.070.418,28	11,0%
São João da Barra - RJ	1.558.303,44	1.638.762,25	1.324.910,78	2.429.089,41	83,3%
Areia Branca - RN	154.792,62	183.753,68	212.003,98	248.083,91	17,0%
Mossoró - RN	612.781,55	734.960,59	804.287,28	974.221,91	21,1%
Carmópolis - SE	249.159,14	313.532,50	357.440,56	381.103,31	6,6%
General Maynard - SE	1.428,50	1.900,60	2.234,45	2.662,98	19,2%
Japaratuba - SE	238.852,41	346.155,31	396.868,75	428.210,50	7,9%
Maruim - SE	5.623,63	8.527,38	8.849,38	10.288,52	16,3%
Rosário do Catete - SE	19.983,59	27.173,29	29.692,98	37.488,45	26,3%
Santo Amaro das Brotas - SE	4.707,20	6.952,86	8.369,79	9.741,98	16,4%
Jaguaré-ES	27.199,99	39.700,00	0,00	0,00	-
Itapemirim-ES	0,00	221.632,96	662.969,61	682.717,48	3,0%
Marataízes-ES	0,00	31.638,15	94.639,05	97.458,06	3,0%
Arraial do Cabo-ES	0,00	17.545,45	117.561,07	180.210,18	53,3%
<b>ESTADOS</b>	<b>611.591.374,36</b>	<b>711.197.489,08</b>	<b>795.624.323,92</b>	<b>866.611.966,03</b>	<b>8,9%</b>
Amazonas	5.681.518,71	6.118.175,89	6.453.996,73	6.564.578,51	1,7%
Bahia	559.392,76	466.657,61	400.083,23	403.785,89	0,9%
Espírito Santo	3.076.167,65	5.305.548,69	8.583.803,78	10.866.948,59	26,6%
Rio de Janeiro	597.124.981,03	692.815.282,48	772.907.451,89	840.409.447,28	8,7%
Rio Grande do Norte	3.070.296,69	3.674.857,08	4.065.165,08	4.889.223,34	20,3%
Sergipe	2.079.017,52	2.816.967,33	3.213.823,21	3.477.982,42	8,2%
<b>UNIÃO</b>	<b>764.489.217,97</b>	<b>888.996.861,38</b>	<b>994.530.404,96</b>	<b>1.083.264.957,56</b>	<b>8,9%</b>
Ministério do Meio Ambiente	152.897.843,60	177.799.372,28	198.906.081,02	216.652.991,51	8,9%
Ministério de Minas e Energia	611.591.374,37	711.197.489,10	795.624.323,94	866.611.966,05	8,9%

Tabela 8 – 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 4º trimestre de 2007, 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:

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

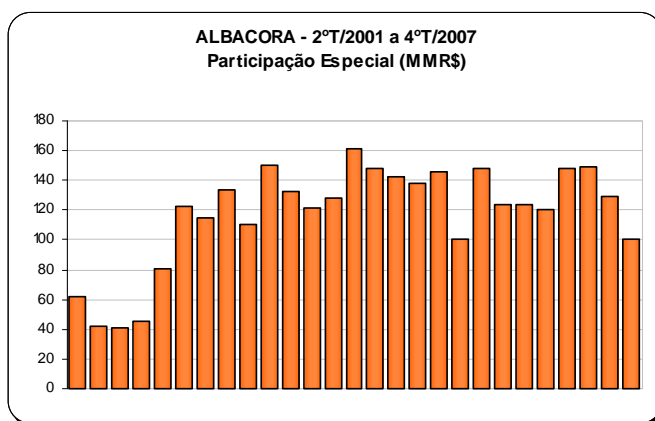
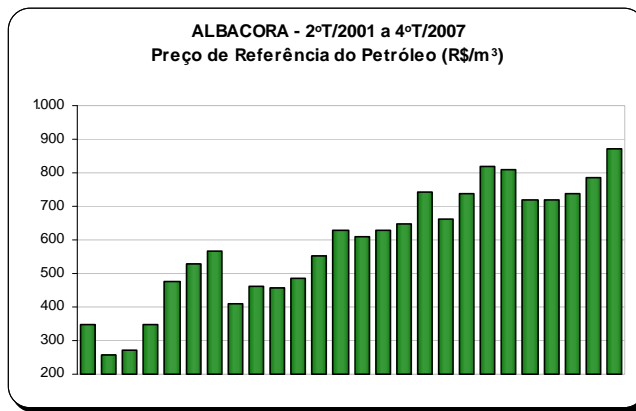
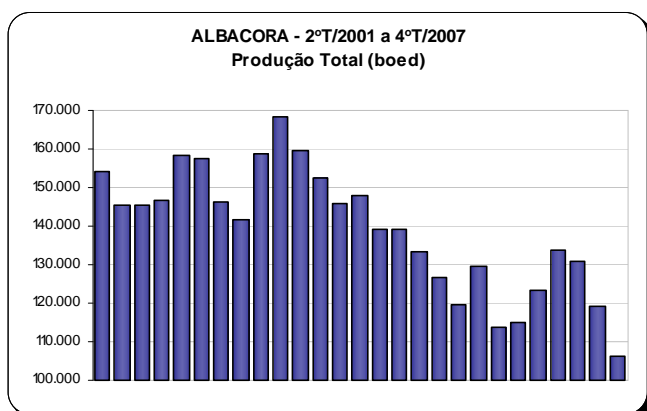
## ALBACORA

O campo de Albacora propiciou uma arrecadação de **R\$ 105.385.555,99** de participação especial, segregados em **R\$ 100.708.505,40** referentes à apuração do 4º trimestre de 2007 e um adicional de **R\$ 4.677.050,59** relativos ao ajuste dos volumes de gás natural, abrangendo o período do 3º trimestre de 2006 ao 3º trimestre de 2007, em decorrência da unitização da produção entre os campos de Albacora e Albacora Leste. Com relação à apuração do 4º trimestre de 2007, foi registrada uma **queda de 22,0%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o principal fator para a configuração deste panorama foi o aumento substancial na rubrica Gastos Dedutíveis.

<b>ALBACORA</b>	<b>3ºT/07</b>	<b>4ºT/07</b>	<b>Variação % (últ. trim.)</b>
Produção Total (boed)	119.246	106.343	-10,8%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m <sup>3</sup> )*	783,45	871,27	11,2%
Receita Bruta (MMR\$)	1.256	1.246	-0,8%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	345	424	22,8%
= Receita Líquida (MMR\$)	911	822	-9,8%
x Alíquota Efetiva (%)	14,2%	12,3%	-13,5%
<b>= Participação Especial Recolhida (MMR\$)</b>	<b>129,1</b>	<b>100,7</b>	<b>-22,0%</b>

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



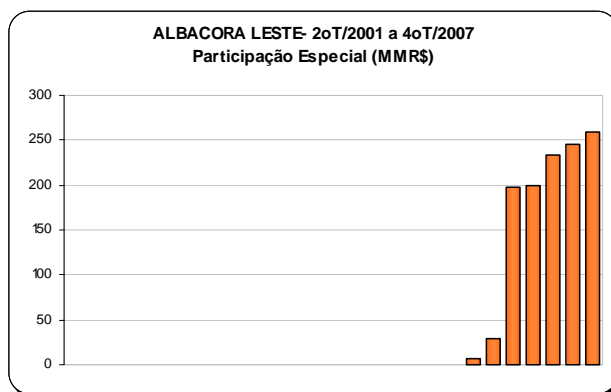
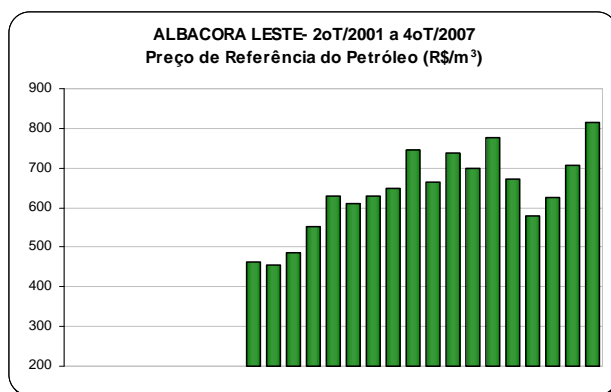
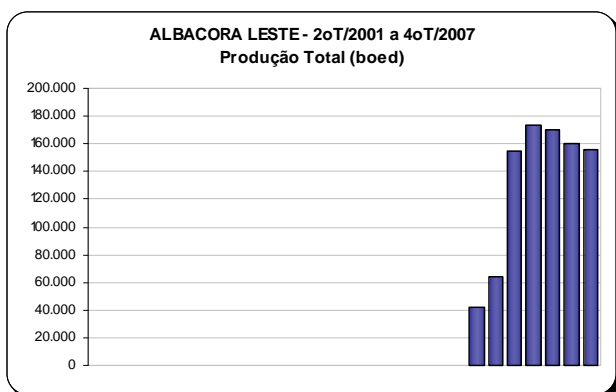
## ALBACORA LESTE

O campo de Albacora Leste propiciou uma arrecadação de **R\$ 254.483.765,10** de participação especial, segregados em **R\$ 258.475.268,28** referentes à apuração do 4º trimestre de 2007 e uma compensação de **R\$ 3.991.503,18** relativos ao ajuste dos volumes de gás natural, abrangendo o período do 3º trimestre de 2006 ao 3º trimestre de 2007, em decorrência da unitização da produção entre os campos de Albacora e Albacora Leste. Com relação à apuração do 4º trimestre de 2007, foi registrado um **aumento de 5,5%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, este aumento de arrecadação se deveu em função do significativo aumento do preço médio de referência do petróleo, sendo atenuado em parte pelo aumento na rubrica Gastos Dedutíveis.

<b>ALBACORA LESTE</b>	<b>3ºT/07</b>	<b>4ºT/07</b>	<b>Variação % (últ. trim.)</b>
Produção Total (boed)	159.881	155.709	-2,6%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m <sup>3</sup> )*	708,11	814,98	15,1%
Receita Bruta (MMR\$)	1.597	1.762	10,4%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	331	391	17,9%
= Receita Líquida (MMR\$)	1.266	1.372	8,4%
x Alíquota Efetiva (%)	19,3%	18,8%	-2,6%
<b>= Participação Especial Recolhida (MMR\$)</b>	<b>244,9</b>	<b>258,5</b>	<b>5,5%</b>

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



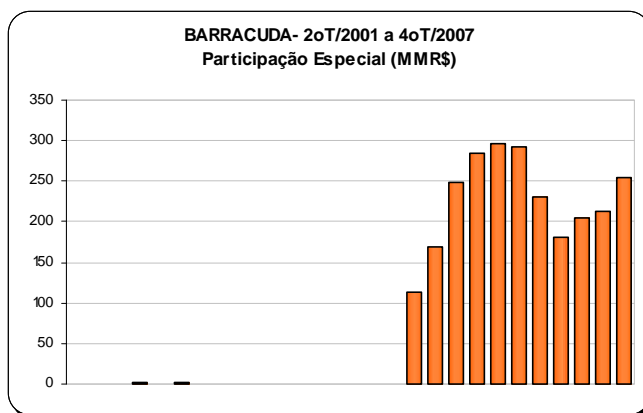
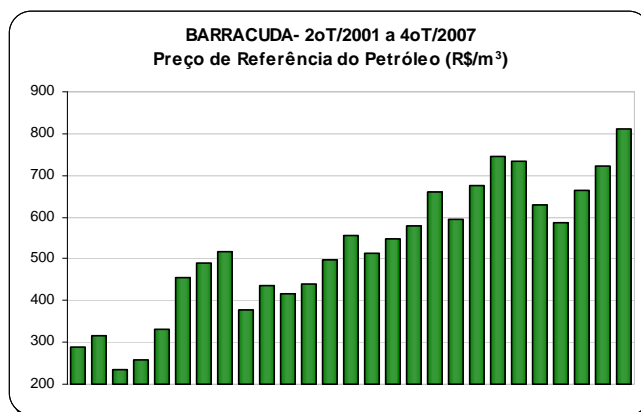
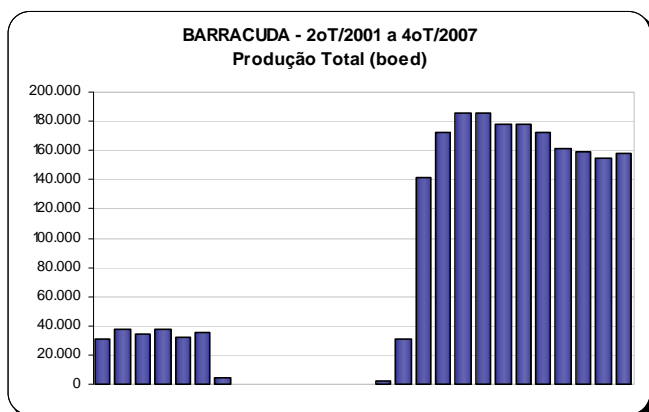
## BARRACUDA

O campo de Barracuda arrecadou um total de **R\$ 255.038.998,68** com participação especial no 4º Trimestre de 2007, o que representou um **acréscimo de 19,5%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o fator fundamental para este aumento foi a elevação de 11,9% do preço médio de referência do petróleo.

<b>BARRACUDA</b>	<b>3ºT/07</b>	<b>4ºT/07</b>	<b>Variação % (últ. trim.)</b>
Produção Total (boed)	155.157	158.025	1,8%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m <sup>3</sup> )*	723,93	809,73	11,9%
Receita Bruta (MMR\$)	1.551	1.769	14,0%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	415	434	4,6%
= Receita Líquida (MMR\$)	1.136	1.335	17,5%
x Alíquota Efetiva (%)	18,8%	19,1%	1,7%
<b>= Participação Especial Recolhida (MMR\$)</b>	<b>213,5</b>	<b>255,0</b>	<b>19,5%</b>

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



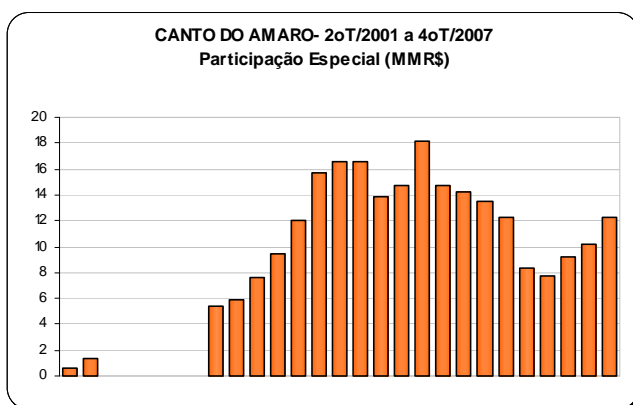
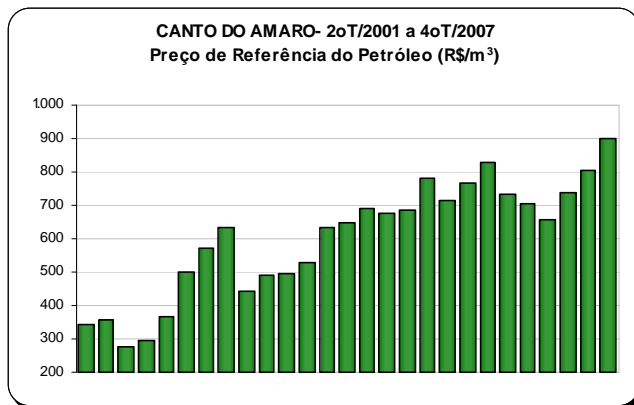
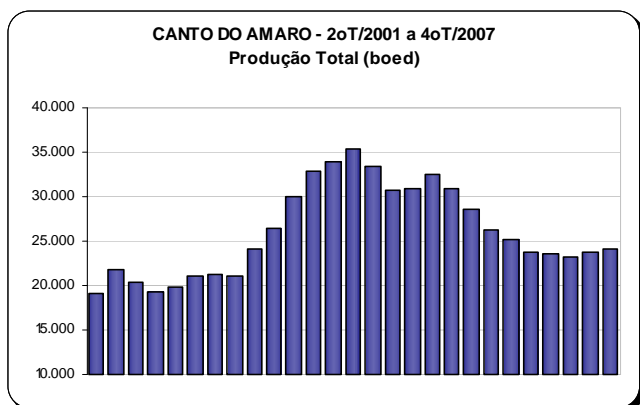
## CANTO DO AMARO

O campo de Canto do Amaro arrecadou **R\$ 12.223.058,36** com participação especial no 4º Trimestre de 2007, o que representou um **aumento de 20,3%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o aumento do preço médio de referência do petróleo combinado com o aumento da produção pagadora de PE foram os fatores responsáveis deste aumento.

<b>CANTO DO AMARO</b>	<b>3ºT/07</b>	<b>4ºT/07</b>	<b>Variação % (últ. trim.)</b>
Produção Total (boed)	23.731	24.066	1,4%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m <sup>3</sup> )*	804,76	899,85	11,8%
Receita Bruta (MMR\$)	273	310	13,5%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	91	93	2,5%
= Receita Líquida (MMR\$)	182	217	19,0%
x Alíquota Efetiva (%)	5,6%	5,6%	1,1%
<b>= Participação Especial Recolhida (MMR\$)</b>	<b>10,2</b>	<b>12,2</b>	<b>20,3%</b>

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



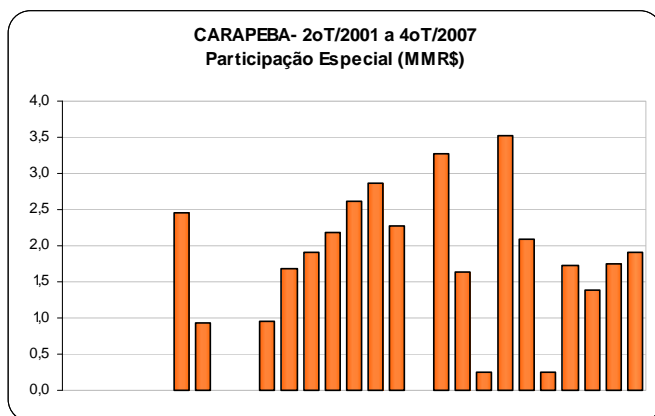
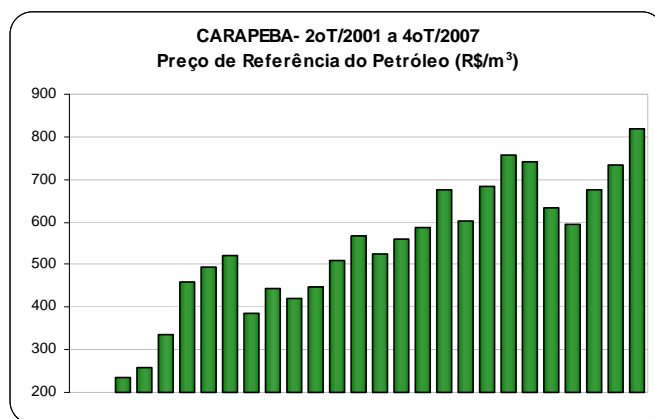
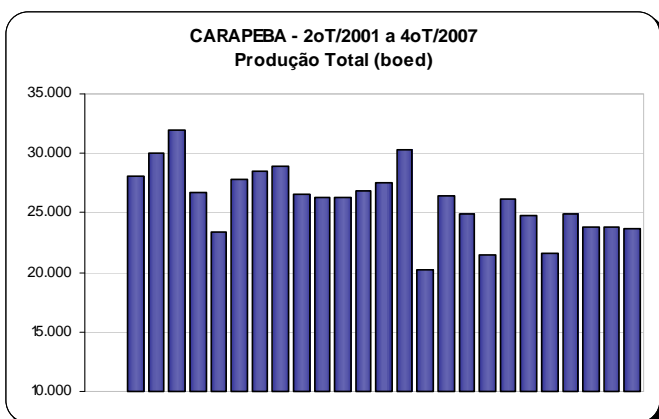
## CARAPEBA

O campo de Carapeba arrecadou **R\$ 1.920.405,66** com participação especial no 4º Trimestre de 2007, o que representou um **acréscimo de 10,2%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, este panorama configurou-se pelo aumento no preço médio de referência do petróleo.

<b>CARAPEBA</b>	<b>3ºT/07</b>	<b>4ºT/07</b>	<b>Variação % (últ. trim.)</b>
Produção Total (boed)	23.845	23.681	-0,7%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m <sup>3</sup> )*	732,84	817,07	11,5%
Receita Bruta (MMR\$)	250	277	10,5%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	106	109	2,9%
= Receita Líquida (MMR\$)	144	168	16,1%
x Alíquota Efetiva (%)	1,2%	1,1%	-5,1%
<b>= Participação Especial Recolhida (MMR\$)</b>	<b>1,7</b>	<b>1,9</b>	<b>10,2%</b>

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



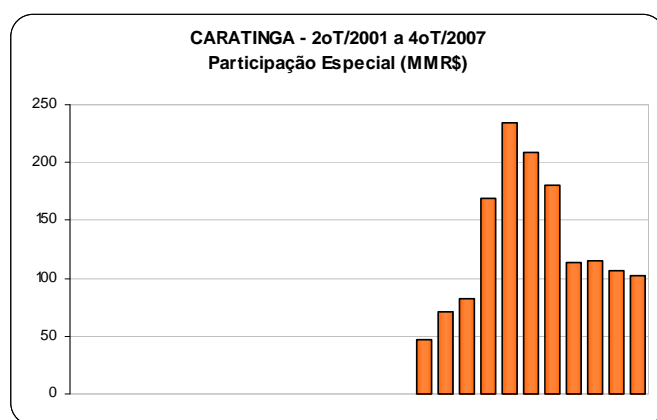
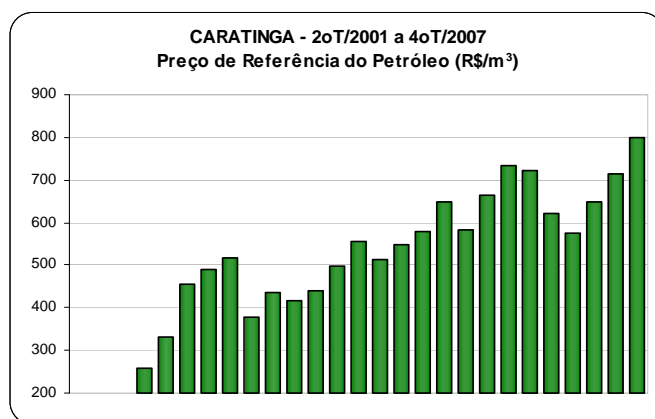
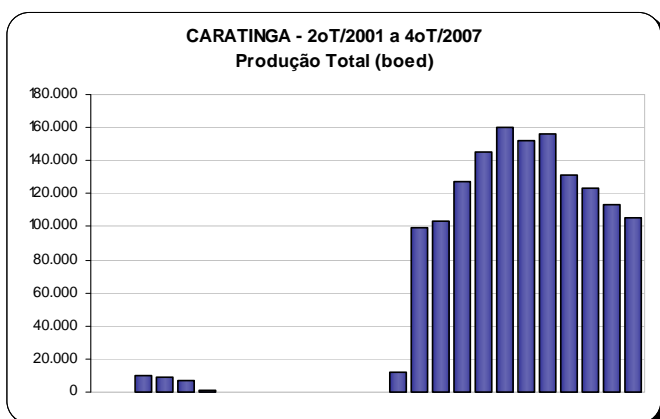
## CARATINGA

O campo de Caratinga arrecadou **R\$ 102.047.644,02** com participação especial no 4º Trimestre de 2007, o que representou um **decréscimo de 4,7%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o fator determinante deste panorama foi a combinação da queda na produção pagadora de PE (6,4%) com o aumento na rubrica Gastos Dedutíveis (8,3%).

<b>CARATINGA</b>	<b>3ºT/07</b>	<b>4ºT/07</b>	<b>Variação % (últ. trim.)</b>
Produção Total (boed)	112.925	105.740	-6,4%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m <sup>3</sup> )*	713,35	801,05	12,3%
Receita Bruta (MMR\$)	1.113	1.173	5,4%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	307	333	8,3%
= Receita Líquida (MMR\$)	806	840	4,2%
x Alíquota Efetiva (%)	13,3%	12,2%	-8,5%
<b>= Participação Especial Recolhida (MMR\$)</b>	<b>107,1</b>	<b>102,0</b>	<b>-4,7%</b>

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





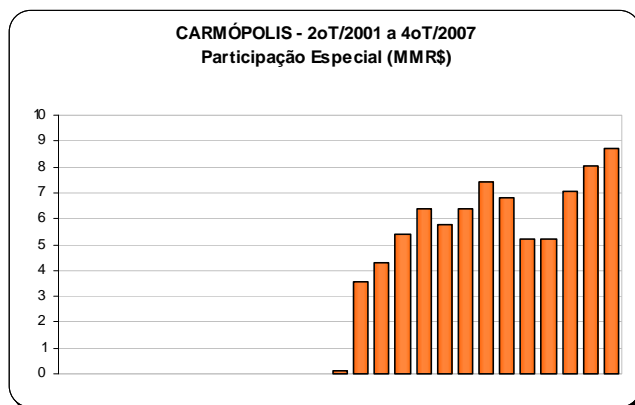
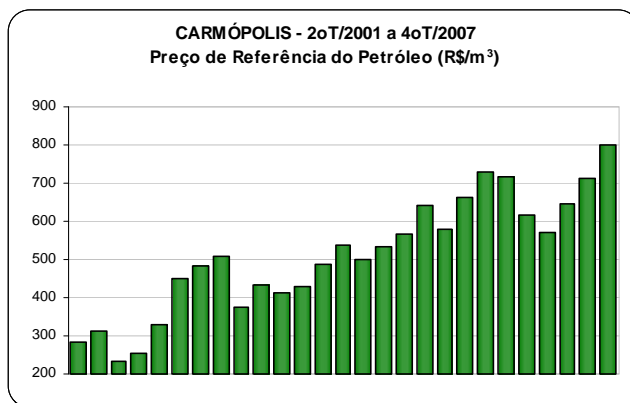
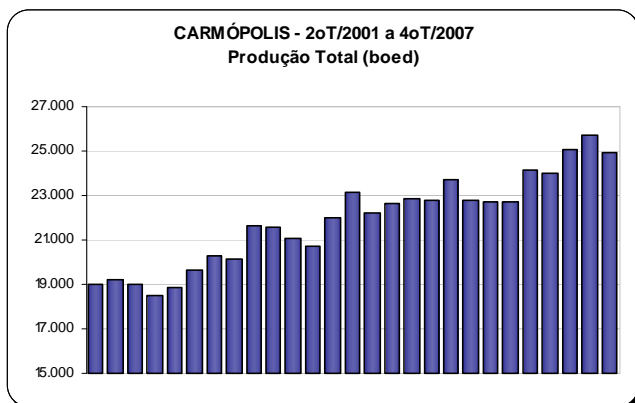
## CARMÓPOLIS

O campo de Carmópolis arrecadou **R\$ 8.694.956,06** com participação especial no 4º Trimestre de 2007, o que representou um **acréscimo de 8,2%** 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, sendo atenuado em parte pelo aumento na rubrica Gastos Dedutíveis e pela queda na produção pagadora de PE.

<b>CARMÓPOLIS</b>	<b>3ºT/07</b>	<b>4ºT/07</b>	<b>Variação % (últ. trim.)</b>
Produção Total (boed)	25.725	24.946	-3,0%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m <sup>3</sup> )*	710,72	798,61	12,4%
Receita Bruta (MMR\$)	262	285	8,9%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	126	135	7,1%
= Receita Líquida (MMR\$)	136	150	10,6%
x Alíquota Efetiva (%)	5,9%	5,8%	-2,1%
<b>= Participação Especial Recolhida (MMR\$)</b>	<b>8,0</b>	<b>8,7</b>	<b>8,2%</b>

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



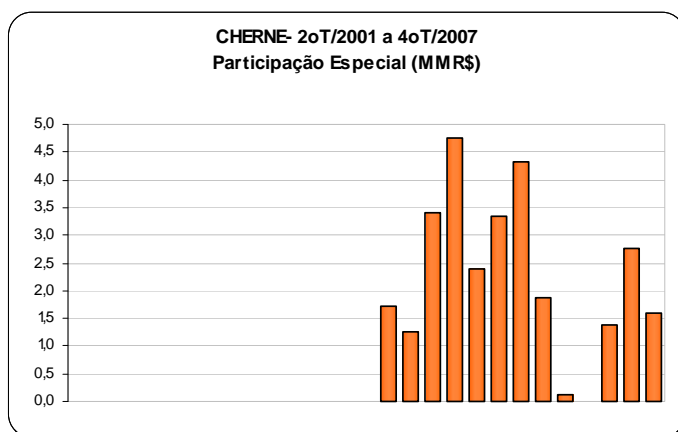
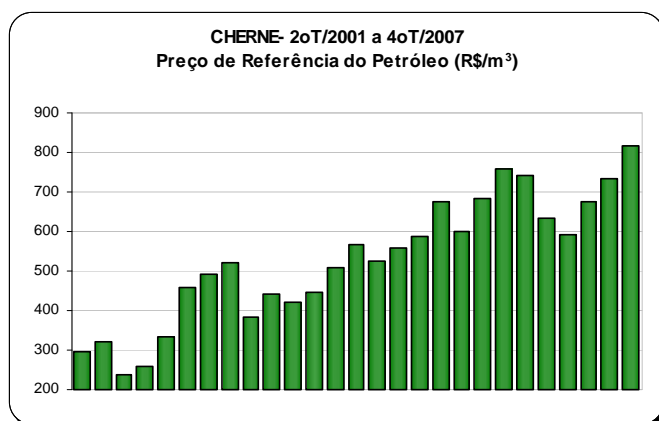
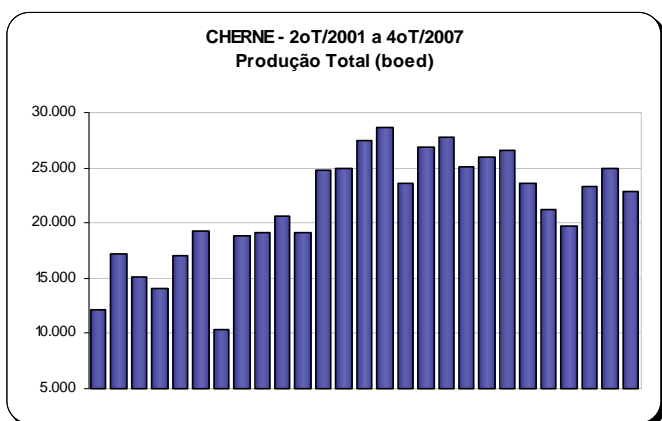
## CHERNE

O campo de Cherne arrecadou **R\$ 1.597.392,38** com participação especial no 4º Trimestre de 2007, o que representou um relevante **decréscimo de 42,0%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o fator responsável foi a queda na produção pagadora de PE promovendo uma redução na alíquota efetiva que incidirá sobre a receita líquida.

<b>CHERNE</b>	<b>3ºT/07</b>	<b>4ºT/07</b>	<b>Variação % (últ. trim.)</b>
Produção Total (boed)	24.910	22.860	-8,2%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m <sup>3</sup> )*	732,84	817,07	11,5%
Receita Bruta (MMR\$)	261	267	2,3%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	87	74	-14,8%
= Receita Líquida (MMR\$)	174	193	10,9%
x Alíquota Efetiva (%)	1,6%	0,8%	-47,7%
<b>= Participação Especial Recolhida (MMR\$)</b>	<b>2,8</b>	<b>1,6</b>	<b>-42,0%</b>

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



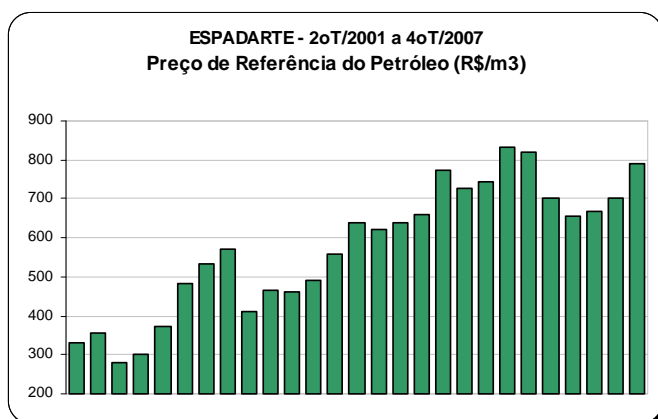
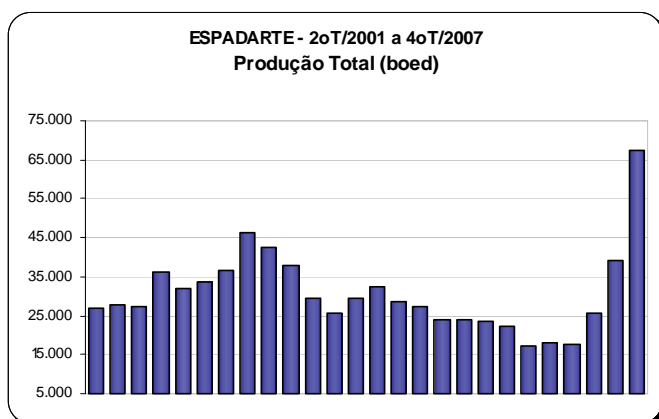
## ESPADARTE

O campo de Espadarte arrecadou **R\$ 45.102.367,14** com participação especial no 4º Trimestre de 2007, o que representou um substancial **acréscimo de 53%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o aumento na produção pagadora de PE, combinada com o aumento no preço médio de referência do petróleo, foram os principais responsáveis por este incremento.

<b>ESPADARTE</b>	<b>3ºT/07</b>	<b>4ºT/07</b>	<b>Variação % (últ. trim.)</b>
Produção Total (boed)	67.566	75.797	12,2%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m <sup>3</sup> )*	703,26	791,85	12,6%
Receita Bruta (MMR\$)	671	846	26,1%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	183	249	35,8%
= Receita Líquida (MMR\$)	487	597	22,5%
x Alíquota Efetiva (%)	6,0%	7,6%	25,1%
<b>= Participação Especial Recolhida (MMR\$)</b>	<b>29,4</b>	<b>45,1</b>	<b>53,3%</b>

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



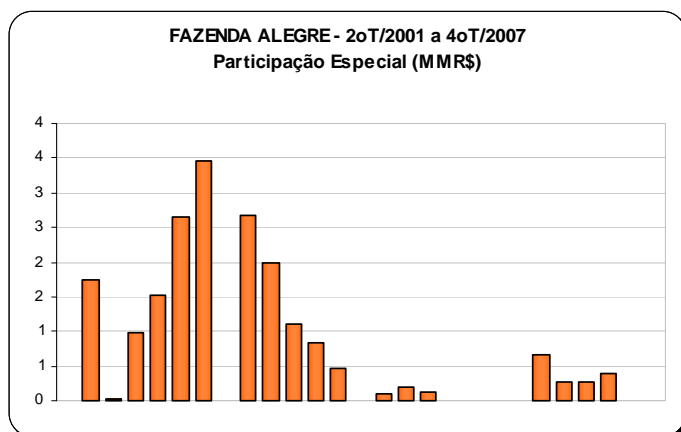
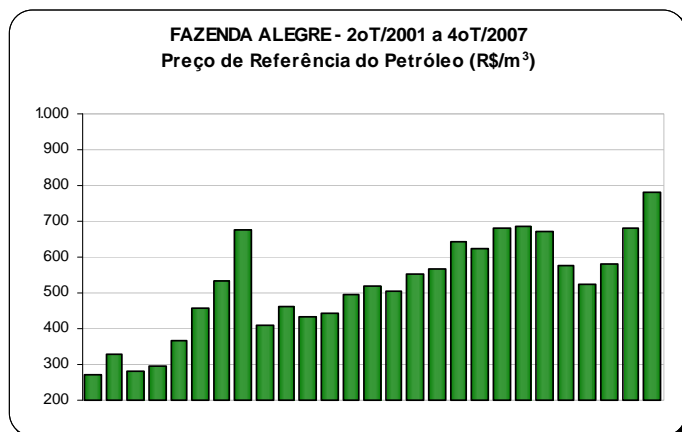
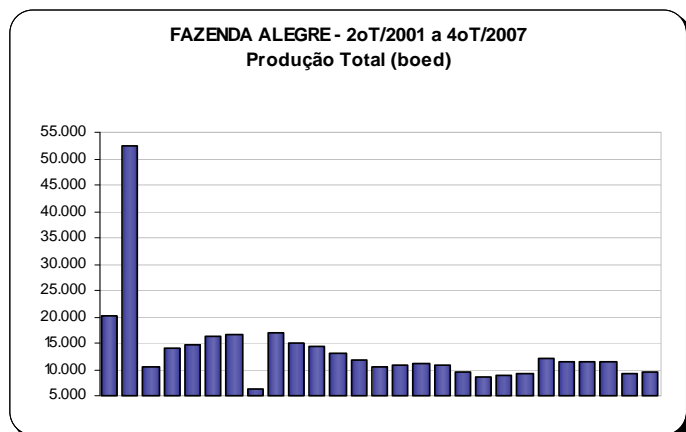
## FAZENDA ALEGRE

O campo de Fazenda Alegre não arrecadou participação especial no 4º Trimestre de 2007.

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

<b>FAZENDA ALEGRE</b>	<b>3ºT/07</b>	<b>4ºT/07</b>	<b>Variação % (últ. trim.)</b>
Produção Total (boed)	9.255	9.414	1,7%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m <sup>3</sup> )*	679,03	781,01	15,0%
Receita Bruta (MMR\$)	90	105	17,0%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	44	44	-1,1%
= Receita Líquida (MMR\$)	46	61	34,6%
x Alíquota Efetiva (%)	0,0%	0,0%	-
<b>= Participação Especial Recolhida (MMR\$)</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>-</b>

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



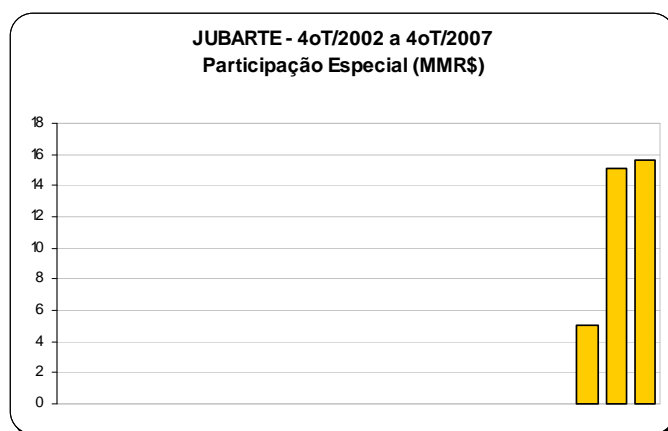
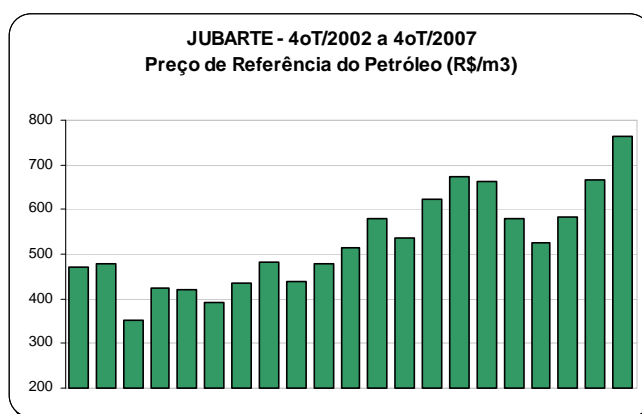
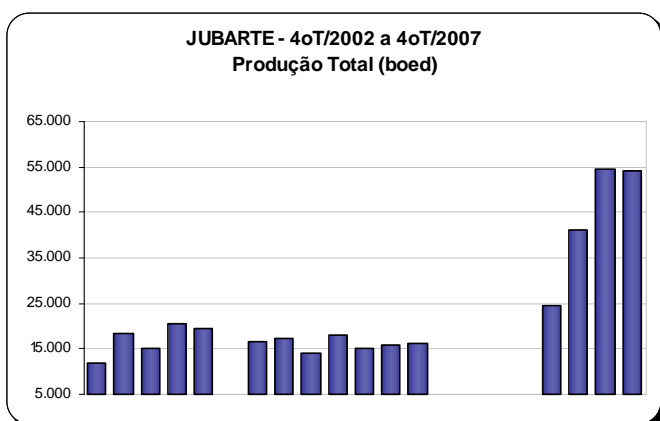
## JUBARTE

O campo de Jubarte arrecadou **R\$ 15.603.511,12** com participação especial no 4º Trimestre de 2007, o que representou um **acréscimo de 3,0%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o fator responsável para este aumento na arrecadação foi o aumento do preço médio de referência do petróleo, atenuado pelo relevante aumento na rubrica Gastos Dedutíveis.

<b>JUBARTE</b>	<b>3ºT/07</b>	<b>4ºT/07</b>	<b>Variação % (últ. trim.)</b>
Produção Total (boed)	54.349	54.188	-0,3%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m <sup>3</sup> )*	664,73	764,28	15,0%
Receita Bruta (MMR\$)	516	591	14,5%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	157	219	39,9%
= Receita Líquida (MMR\$)	360	372	3,4%
x Alíquota Efetiva (%)	4,2%	4,2%	-0,4%
<b>= Participação Especial Recolhida (MMR\$)</b>	<b>15,2</b>	<b>15,6</b>	<b>3,0%</b>

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



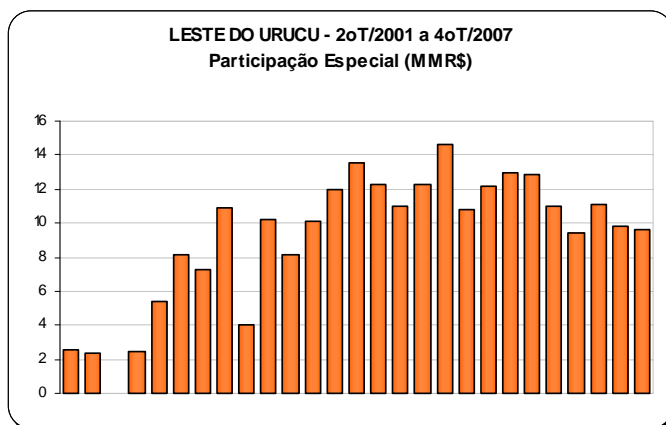
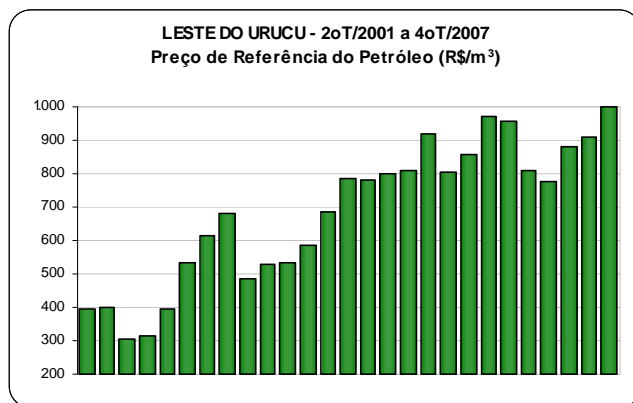
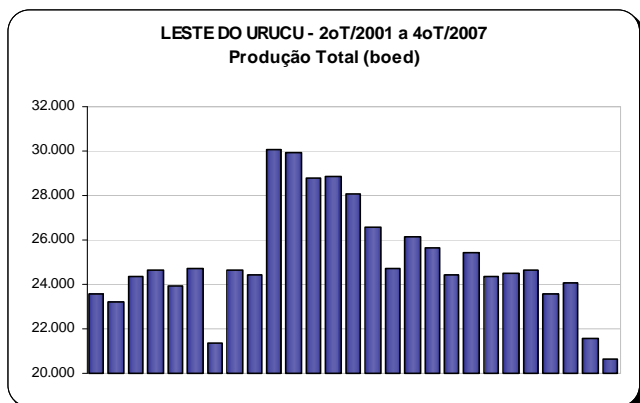
## LESTE DO URUCU

O campo de Leste do Urucu arrecadou **R\$ 9.634.752,50** com participação especial no 4º Trimestre de 2007, o que representou um **decréscimo de 1,6%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, a diminuição da produção pagadora de PE juntamente com o aumento da rubrica Gastos Dedutíveis foram as principais causas desta diminuição, apesar do aumento do preço médio de referência do petróleo.

<b>LESTE DO URUCU</b>	<b>3ºT/07</b>	<b>4ºT/07</b>	<b>Variação % (últ. trim.)</b>
Produção Total (boed)	21.588	20.621	-4,5%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m <sup>3</sup> )*	911,83	997,63	9,4%
Receita Bruta (MMR\$)	262	274	4,6%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	72	78	9,0%
= Receita Líquida (MMR\$)	190	196	3,0%
x Alíquota Efetiva (%)	5,1%	4,9%	-4,4%
<b>= Participação Especial Recolhida (MMR\$)</b>	<b>9,8</b>	<b>9,6</b>	<b>-1,6%</b>

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



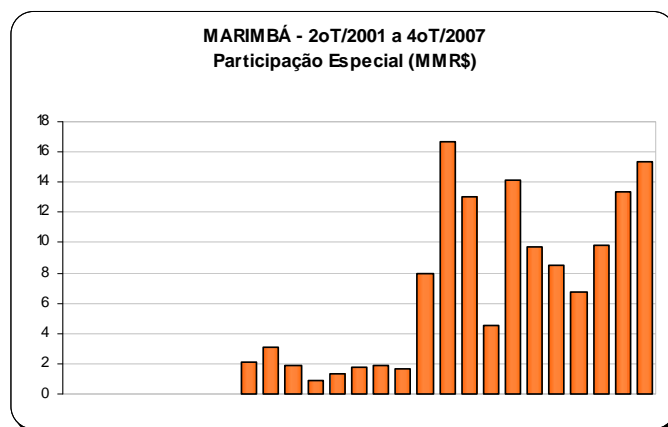
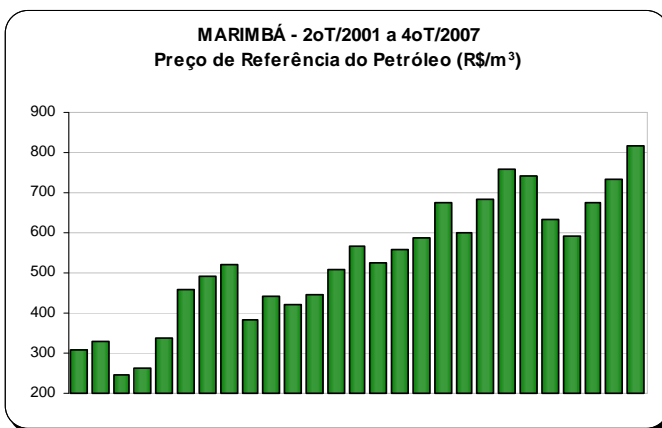
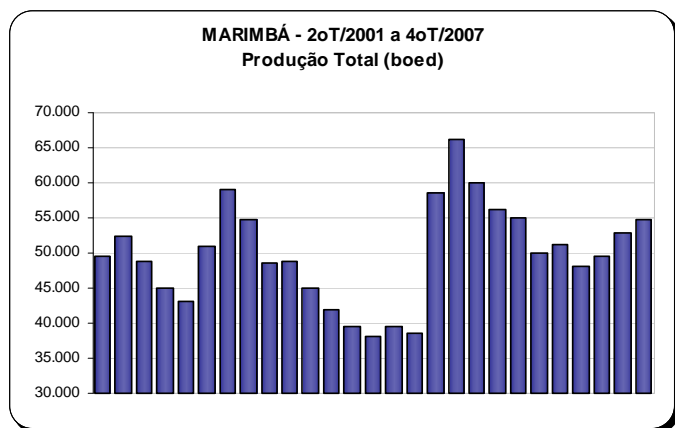
## MARIMBÁ

O campo de Marimbá arrecadou **R\$ 15.396.347,56** com participação especial no 4º Trimestre de 2007, o que representou um **aumento de 15,4%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, os aumentos de produção e preço médio de referência do petróleo foram as causas deste incremento na arrecadação.

<b>MARIMBÁ</b>	<b>3ºT/07</b>	<b>4ºT/07</b>	<b>Variação % (últ. trim.)</b>
Produção Total (boed)	52.891	54.718	3,5%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m <sup>3</sup> )*	732,84	817,07	11,5%
Receita Bruta (MMR\$)	527	600	13,9%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	198	238	20,3%
= Receita Líquida (MMR\$)	329	362	10,0%
x Alíquota Efetiva (%)	4,1%	4,3%	4,9%
<b>= Participação Especial Recolhida (MMR\$)</b>	<b>13,3</b>	<b>15,4</b>	<b>15,4%</b>

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



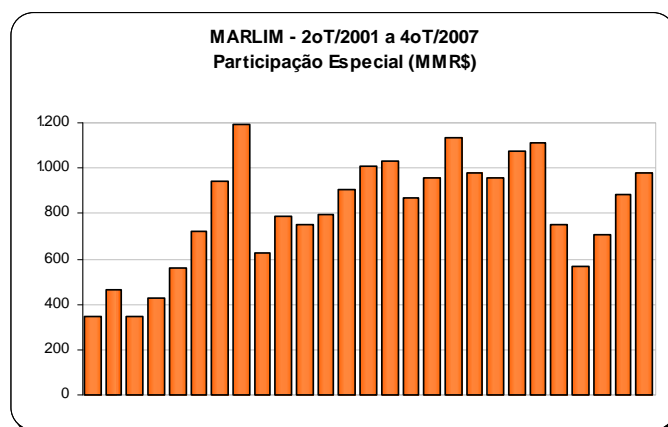
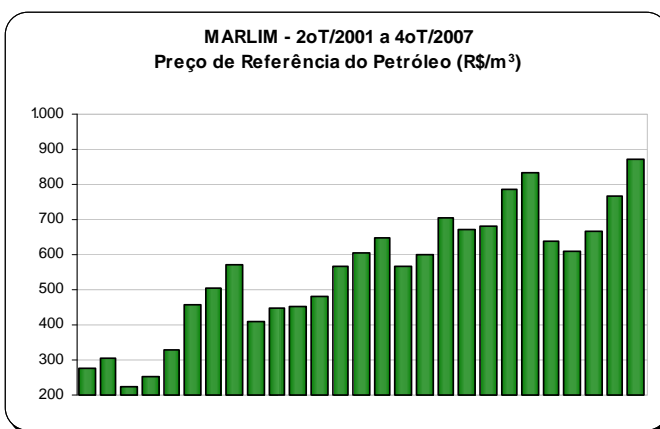
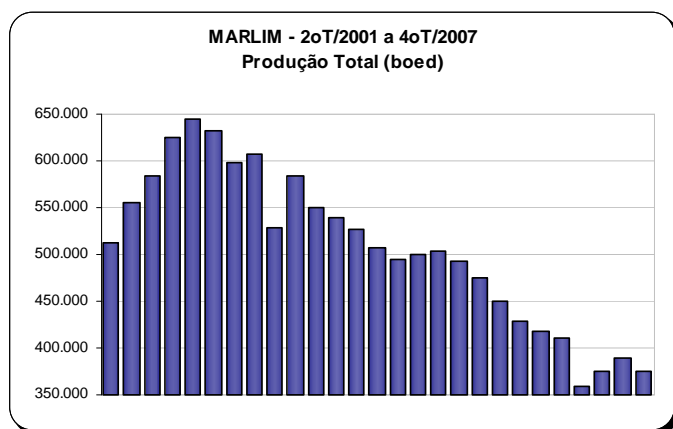
## MARLIM

O campo de Marlim propiciou uma arrecadação de **R\$ 983.115.333,50** de participação especial, segregados em **R\$ 979.874.262,82** referentes à apuração do 4º trimestre de 2007 e um adicional de **R\$ 3.241.070,68** relativos ao ajuste dos volumes de gás natural, abrangendo o período do 3º trimestre de 2006 ao 3º trimestre de 2007, em decorrência da unitização da produção entre os campos de Marlim e Marlim Sul. Com relação à apuração do 4º trimestre de 2007, foi registrado um **aumento de 10,5%** 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.

<b>MARLIM</b>	<b>3ºT/07</b>	<b>4ºT/07</b>	<b>Varição % (últ. trim.)</b>
Produção Total (boed)	389.509	375.460	-3,6%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m <sup>3</sup> )*	767,33	872,56	13,7%
Receita Bruta (MMR\$)	4.169	4.548	9,1%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	1.355	1.407	3,9%
= Receita Líquida (MMR\$)	2.814	3.140	11,6%
x Alíquota Efetiva (%)	31,5%	31,2%	-1,0%
<b>= Participação Especial Recolhida (MMR\$)</b>	<b>887,1</b>	<b>979,9</b>	<b>10,5%</b>

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





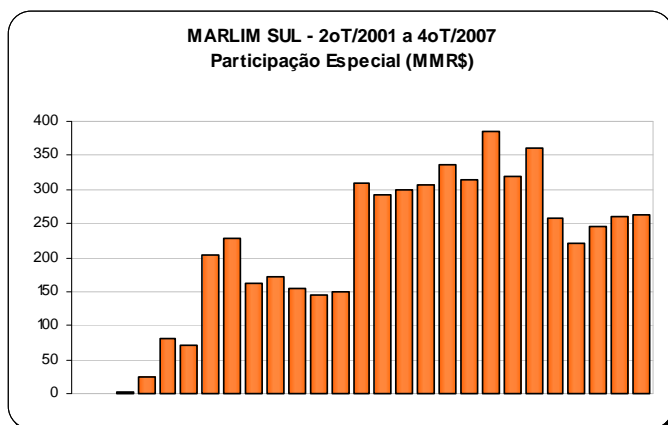
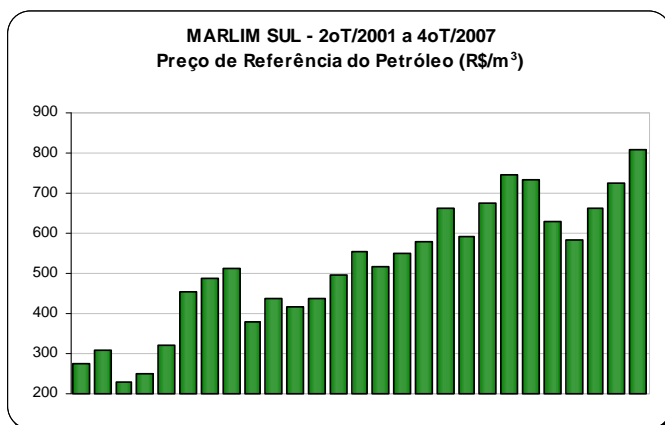
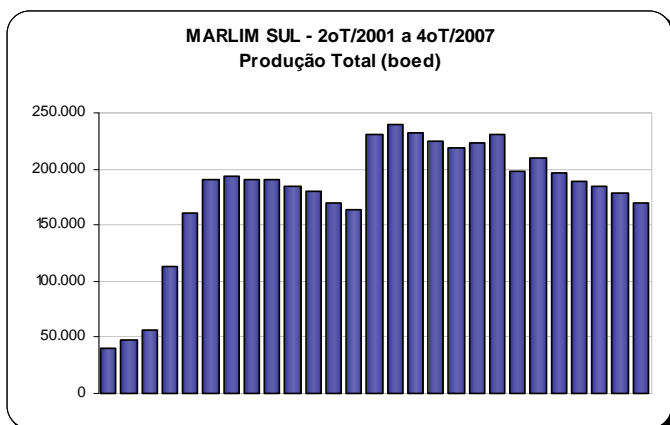
## MARLIM SUL

O campo de Marlim Sul propiciou uma arrecadação de **R\$ 259.734.259,56** de participação especial, segregados em **R\$ 263.183.091,94** referentes à apuração do 4º trimestre de 2007 e uma compensação de **R\$ 3.448.832,38** relativos ao ajuste dos volumes de gás natural, abrangendo o período do 3º trimestre de 2006 ao 3º trimestre de 2007, em decorrência da unitização da produção entre os campos de Marlim e Marlim Sul. Com relação à apuração do 4º trimestre de 2007, foi registrado um **aumento de 1,3%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o fato gerador deste pequeno incremento foi o aumento no preço médio de referência do petróleo, atenuado pela diminuição da produção juntamente com o aumento da rubrica Gastos Dedutíveis.

<b>MARLIM SUL</b>	<b>3ºT/07</b>	<b>4ºT/07</b>	<b>Variação % (últ. trim.)</b>
Produção Total (boed)	178.993	169.998	-5,0%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m <sup>3</sup> )*	723,76	809,77	11,9%
Receita Bruta (MMR\$)	1.775	1.879	5,9%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	569	600	5,4%
= Receita Líquida (MMR\$)	1.206	1.279	6,1%
x Alíquota Efetiva (%)	21,6%	20,6%	-4,5%
<b>= Participação Especial Recolhida (MMR\$)</b>	<b>259,9</b>	<b>263,2</b>	<b>1,3%</b>

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



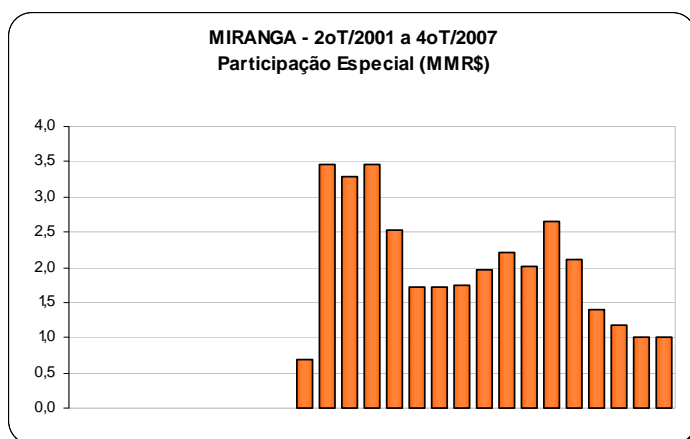
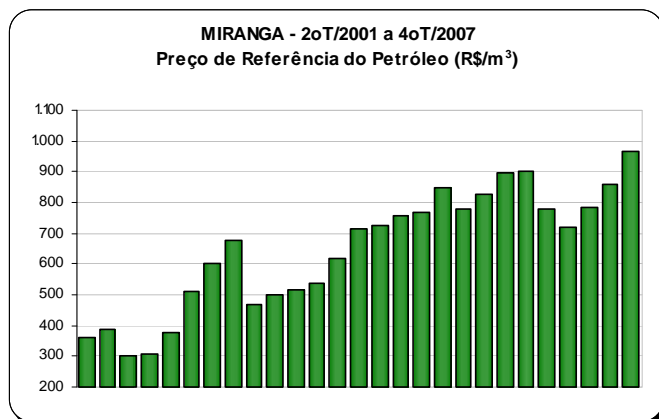
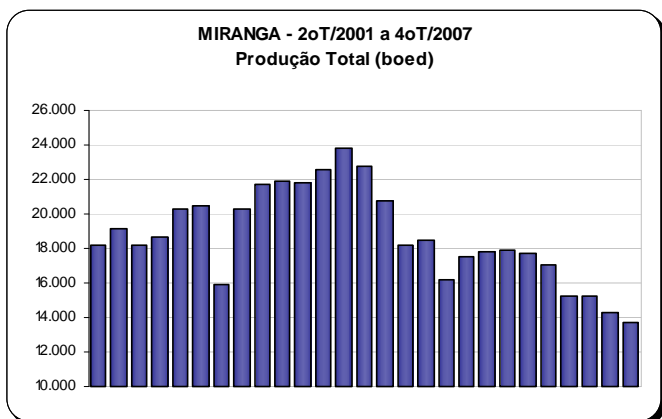
## MIRANGA

O campo de Miranga arrecadou **R\$ 1.009.464,74** com participação especial no 4º Trimestre de 2007, o que representou um pequeno **acréscimo de 0,9%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, a principal causa deste panorama foi aumento no preço médio de referência do petróleo, atenuado pelo aumento da rubrica Gastos Dedutíveis juntamente com a queda na produção pagadora de PE.

<b>MIRANGA</b>	<b>3ºT/07</b>	<b>4ºT/07</b>	<b>Variação % (últ. trim.)</b>
Produção Total (boed)	14.327	13.753	-4,0%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m <sup>3</sup> )*	858,47	966,75	12,6%
Receita Bruta (MMR\$)	95	102	6,8%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	58	59	2,2%
= Receita Líquida (MMR\$)	37	42	13,9%
x Alíquota Efetiva (%)	2,7%	2,4%	-11,4%
<b>= Participação Especial Recolhida (MMR\$)</b>	<b>1,0</b>	<b>1,0</b>	<b>0,9%</b>

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



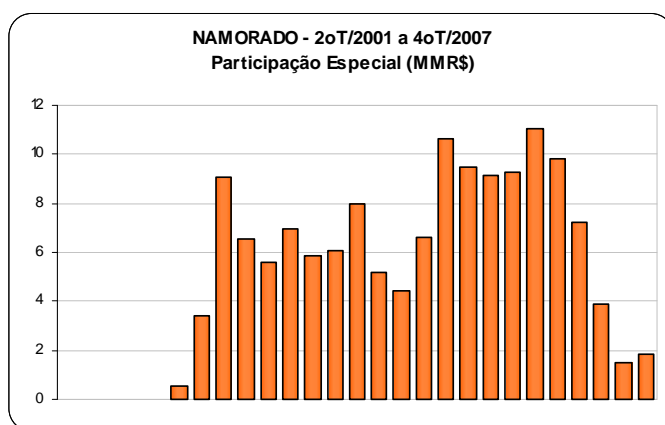
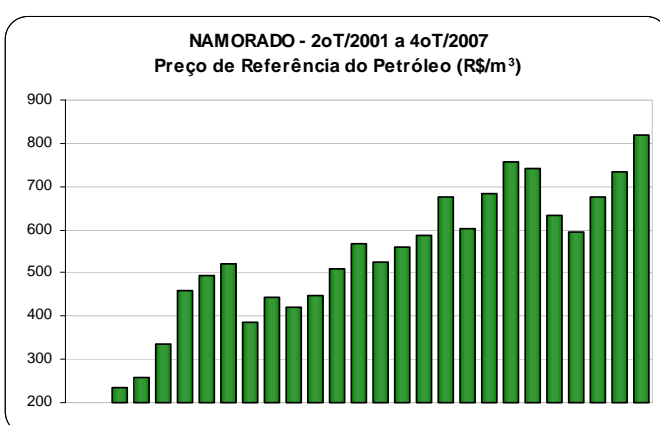
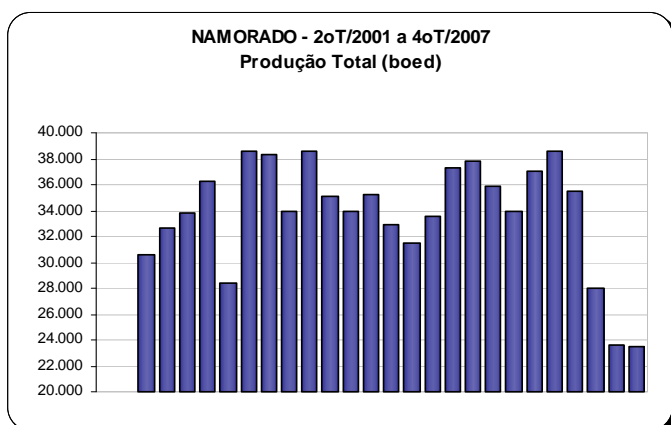
## NAMORADO

O campo de Namorado arrecadou **R\$ 1.831.638,10** com participação especial no 4º Trimestre de 2007, o que representou um **aumento de 21,4%** 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.

<b>NAMORADO</b>	<b>3ºT/07</b>	<b>4ºT/07</b>	<b>Variação % (últ. trim.)</b>
Produção Total (boed)	23.570	23.520	-0,2%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m <sup>3</sup> )*	732,84	817,07	11,5%
Receita Bruta (MMR\$)	241	270	12,0%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	105	102	-3,0%
= Receita Líquida (MMR\$)	137	169	23,5%
x Alíquota Efetiva (%)	1,1%	1,1%	-1,7%
<b>= Participação Especial Recolhida (MMR\$)</b>	<b>1,5</b>	<b>1,8</b>	<b>21,4%</b>

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



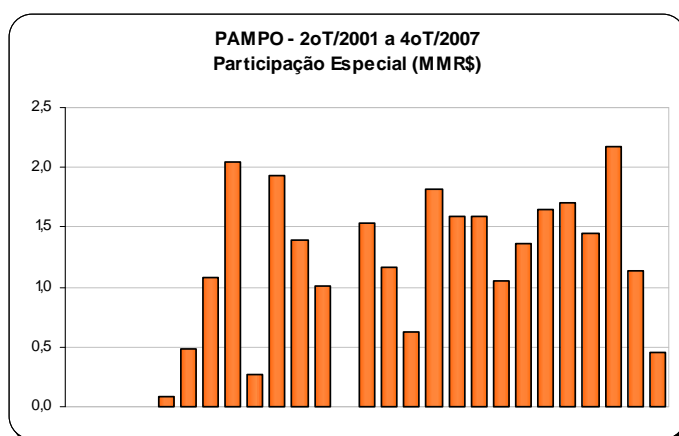
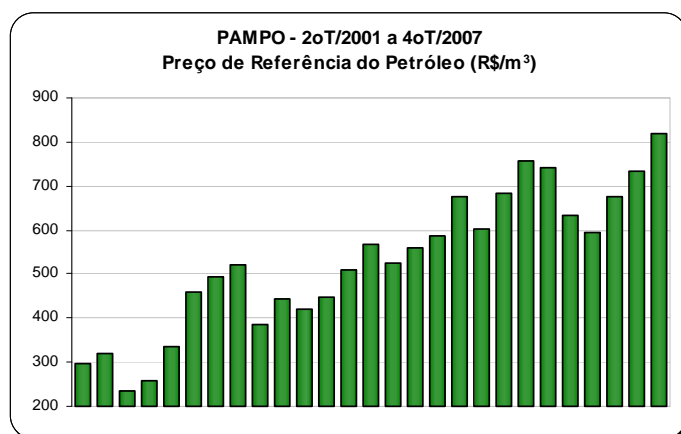
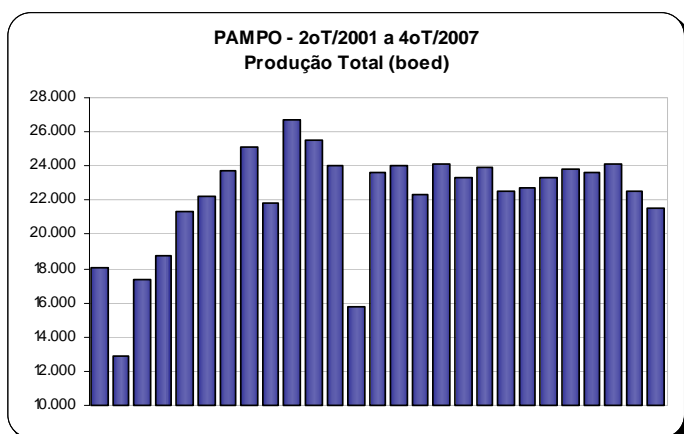
## PAMPO

O campo de Pampo arrecadou **R\$ 459.484,90** com participação especial no 4º Trimestre de 2007, o que representou uma expressiva **queda de 59,7%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, os fatores responsáveis foram a queda na produção pagadora de PE promovendo uma redução na alíquota efetiva que incidirá sobre a receita líquida, juntamente com o aumento na rubrica Gastos Dedutíveis.

<b>PAMPO</b>	<b>3ºT/07</b>	<b>4ºT/07</b>	<b>Variação % (últ. trim.)</b>
Produção Total (boed)	22.499	21.522	-4,3%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m <sup>3</sup> )*	732,84	817,07	11,5%
Receita Bruta (MMR\$)	236	251	6,5%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	69	73	6,9%
= Receita Líquida (MMR\$)	167	178	6,3%
x Alíquota Efetiva (%)	0,7%	0,3%	-62,1%
<b>= Participação Especial Recolhida (MMR\$)</b>	<b>1,1</b>	<b>0,5</b>	<b>-59,7%</b>

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



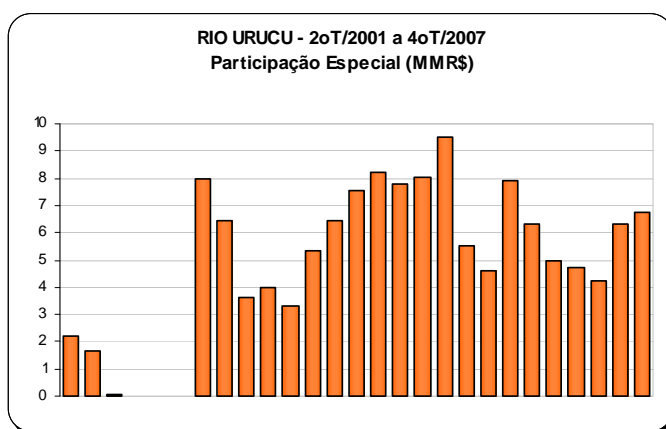
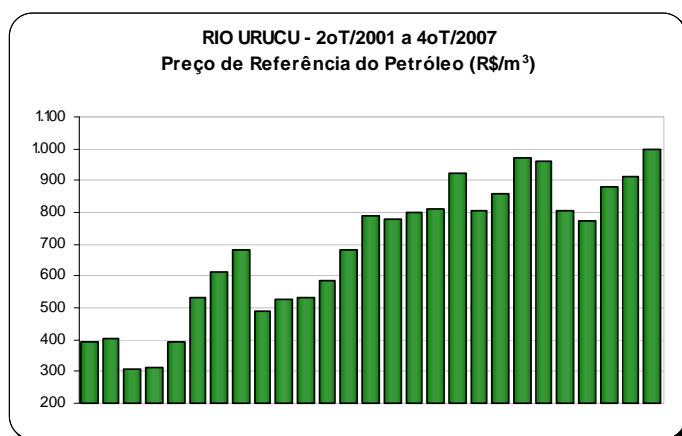
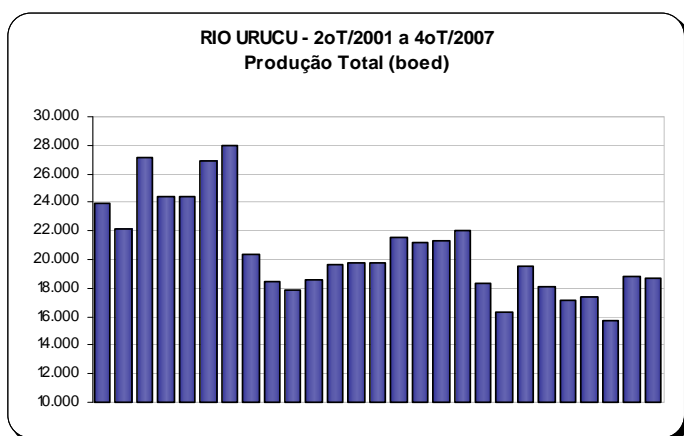
## RIO URUCU

O campo de Rio Urucu arrecadou **R\$ 6.776.693,78** com participação especial no 4º Trimestre de 2007, o que representou um **acréscimo de 6,8%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o aumento do preço médio de referência do petróleo foi o fator preponderante para a elevação na arrecadação do campo.

<b>RIO URUCU</b>	<b>3ºT/07</b>	<b>4ºT/07</b>	<b>Variação % (últ. trim.)</b>
Produção Total (boed)	18.777	18.669	-0,6%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m <sup>3</sup> )*	911,83	997,63	9,4%
Receita Bruta (MMR\$)	209	225	7,9%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	65	70	8,5%
= Receita Líquida (MMR\$)	144	155	7,6%
x Alíquota Efetiva (%)	4,4%	4,4%	-0,7%
<b>= Participação Especial Recolhida (MMR\$)</b>	<b>6,3</b>	<b>6,8</b>	<b>6,8%</b>

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



## RONCADOR

O campo de Roncador arrecadou um total de **R\$ 86.474.285,98** com participação especial no 4º Trimestre de 2007, o que representou um relevante **aumento de 83,3%** 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.

<b>RONCADOR</b>	<b>3ºT/07</b>	<b>4ºT/07</b>	<b>Variação % (últ. trim.)</b>
Produção Total (boed)	81.620	98.454	20,6%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m <sup>3</sup> )*	832,74	919,52	10,4%
Receita Bruta (MMR\$)	924	1.256	35,9%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	365	458	25,3%
= Receita Líquida (MMR\$)	559	798	42,8%
x Alíquota Efetiva (%)	8,4%	10,8%	28,4%
<b>= Participação Especial Recolhida (MMR\$)</b>	<b>47,2</b>	<b>86,5</b>	<b>83,3%</b>

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

