



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

PARTICIPAÇÃO ESPECIAL

Relatório Trimestral

3º 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
Pilar	29
Rio Urucu	30
Roncador.....	31

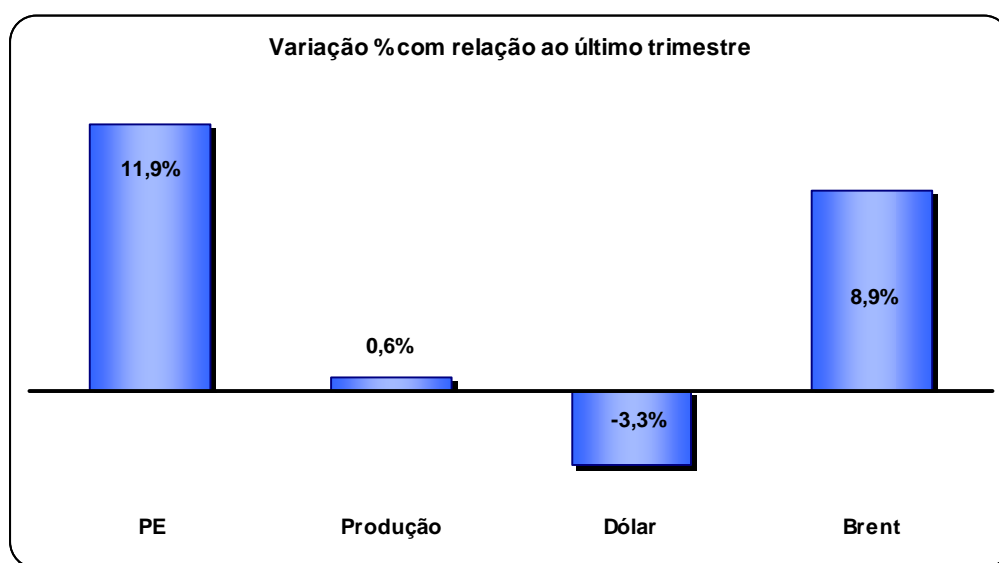
INTRODUÇÃO

Este relatório apresenta os valores arrecadados com a participação especial (PE) relativa à produção nacional de petróleo e gás natural dos meses de **julho a setembro de 2007**, distribuídos pela Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis – ANP, em 12 de novembro de 2007, 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\$ 1.989.060.809,87** (um bilhão, novecentos e oitenta e nove milhões, sessenta mil, oitocentos e nove reais e oitenta e sete centavos), representando um **aumento de 11,9%** com relação ao valor arrecadado no trimestre anterior.

Este panorama é explicado pelo aumento continuado do preço do Brent (**8,9%**), conforme visualização na tabela e no gráfico abaixo.

	4ºT/06	1ºT/07	2ºT/07	3ºT/07	Variação % (últ. trim.)
Dólar Médio de Compra (R\$/US\$)	2,15	2,11	1,98	1,92	-3,3%
Preço Médio do Brent (US\$/bbl)	59,68	57,75	68,76	74,87	8,9%
Produção pagadora de PE (Mboed)	1.619	1.569	1.581	1.591	0,6%
PE Total (R\$ milhões)	1.864	1.529	1.778	1.989	11,9%



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, Jubarte, Marimbá e Marlim. Registra-se também forte redução na arrecadação do campo de Albacora, devido ao decréscimo em sua produção.

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

Arrecadação de PE (em R\$)	4ºT/06	1ºT/07	2ºT/07	3ºT/07	Varição % (últ. trim.)
CAMPOS	1.864.038.534,30	1.528.978.435,94	1.777.993.722,77	1.989.060.809,87	11,9%
Albacora	119.928.181,69	148.206.311,17	149.373.720,69	129.086.374,16	-13,6%
Albacora Leste	197.524.946,31	199.292.194,12	233.686.097,47	244.902.158,84	4,8%
Barracuda	229.853.555,92	180.594.473,52	204.745.187,58	213.463.933,95	4,3%
Canto do Amaro	8.350.953,32	7.675.741,75	9.187.142,71	10.162.912,70	10,6%
Carapeba	254.913,91	1.724.996,73	1.389.199,70	1.742.250,63	25,4%
Caratinga	180.806.541,44	113.862.343,74	115.471.415,09	107.056.448,68	-7,3%
Carmópolis	5.216.507,06	5.197.543,80	7.042.418,33	8.034.558,05	14,1%
Cherne	103.735,89	0,00	1.370.831,41	2.752.127,62	100,8%
Fazenda Alegre	267.990,12	272.000,00	397.000,02	0,00	-100,0%
Leste do Urucu	11.006.707,98	9.452.212,90	11.063.615,91	9.788.895,95	-11,5%
Marimbá	8.462.262,91	6.749.361,48	9.859.160,82	13.338.055,04	35,3%
Marlim	751.774.525,97	565.796.885,56	710.293.725,77	887.077.349,36	24,9%
Marlim Sul	257.722.866,76	219.865.947,06	244.908.078,44	259.919.287,16	6,1%
Miranga	2.115.602,14	1.398.481,90	1.166.644,03	1.000.208,09	-14,3%
Namorado	9.846.114,32	7.221.319,29	3.841.637,92	1.508.804,08	-60,7%
Pampo	1.697.811,80	1.442.268,75	2.170.326,14	1.140.289,00	-47,5%
Pilar	149.965,38	0,00	0,00	0,00	-
Rio Urucu	4.984.254,88	4.751.583,87	4.231.823,84	6.346.095,88	50,0%
Roncador	73.971.096,49	55.474.770,29	58.339.061,16	47.166.116,48	-19,2%
Espadarte	0,00	0,00	4.391.213,32	29.422.770,81	570,0%
Jubarte	0,00	0,00	5.065.422,43	15.152.173,37	199,1%

Tabela 1 – Arrecadação de PE por campo

CAMPOS	PE (MMR\$)	% do Total	Acumulado
Marlim	887,08	44,60%	44,60%
Marlim Sul	259,92	13,07%	57,67%
Albacora Leste	244,90	12,31%	69,98%
Barracuda	213,46	10,73%	80,71%
Albacora	129,09	6,49%	87,20%
Caratinga	107,06	5,38%	92,58%
Roncador	47,17	2,37%	94,95%
Espadarte	29,42	1,48%	96,43%
Jubarte	15,15	0,76%	97,19%
Marimbá	13,34	0,67%	97,86%
Canto do Amaro	10,16	0,51%	98,38%
Leste do Urucu	9,79	0,49%	98,87%
Carmópolis	8,03	0,40%	99,27%
Rio Urucu	6,35	0,32%	99,59%
Cherne	2,75	0,14%	99,73%
Carapeba	1,74	0,09%	99,82%
Namorado	1,51	0,08%	99,89%
Pampo	1,14	0,06%	99,95%
Miranga	1,00	0,05%	100,00%
Fazenda Alegre	0,00	0,00%	100,00%
Pilar	0,00	0,00%	100,00%
TOTAL	1.989,06	100,00%	

Tabela 2 – Proporção de cada campo na PE

PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL POR CAMPO

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

Foi registrado praticamente um panorama de manutenção 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, Barracuda, Caratinga, Marlim Sul e Roncador) combinado com o aumento das produções de Marlim, Espadarte e Jubarte.

Produção pagadora de PE (boed)	4ºT/06	1ºT/07	2ºT/07	3ºT/07	Variação % (últ. trim.)
CAMPOS	1.618.893	1.568.541	1.581.248	1.590.828	0,6%
Albacora	123.131	133.719	130.967	119.246	-8,9%
Albacora Leste	154.271	173.770	169.968	159.881	-5,9%
Barracuda	172.793	161.814	159.213	155.157	-2,5%
Canto do Amaro	23.683	23.565	23.136	23.731	2,6%
Carapeba	21.622	24.950	23.877	23.845	-0,1%
Caratinga	156.628	131.182	123.304	112.925	-8,4%
Carmópolis	24.137	24.021	25.093	25.725	2,5%
Cherne	21.204	19.684	23.258	24.910	7,1%
Fazenda Alegre	11.557	11.372	11.479	9.255	-19,4%
Leste do Urucu	24.660	23.564	24.073	21.588	-10,3%
Marimbá	51.114	48.127	49.452	52.891	7,0%
Marlim	411.360	358.215	374.524	389.509	4,0%
Marlim Sul	196.019	188.421	184.201	178.993	-2,8%
Miranga	17.081	15.261	15.233	14.327	-5,9%
Namorado	38.532	35.435	28.035	23.570	-15,9%
Pampo	23.835	23.621	24.153	22.499	-6,9%
Pilar	10.834	9.882	9.715	10.463	7,7%
Rio Urucu	17.139	17.369	15.700	18.777	19,6%
Roncador	99.941	94.666	85.692	81.620	-4,8%
Espadarte	17.645	25.495	39.004	67.566	73,2%
Jubarte	1.708	24.407	41.171	54.349	32,0%

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 ³)	4ºT/06	1ºT/07	2ºT/07	3ºT/07	Variação % (últ. trim.)
CAMPOS					
Albacora	720,87	720,20	739,93	783,45	5,9%
Albacora Leste	672,75	578,21	624,55	708,11	13,4%
Barracuda	627,51	584,87	664,30	723,93	9,0%
Canto do Amaro	704,50	658,69	739,32	804,76	8,9%
Carapeba	634,19	593,62	676,85	732,84	8,3%
Caratinga	619,62	574,50	649,34	713,35	9,9%
Carmópolis	617,16	571,79	646,09	710,72	10,0%
Cherne	634,19	593,62	676,85	732,84	8,3%
Fazenda Alegre	577,97	521,73	578,62	679,03	17,4%
Leste do Urucu	807,58	774,47	881,30	911,83	3,5%
Marimbá	634,19	593,62	676,85	732,84	8,3%
Marlim	640,06	610,94	665,14	767,33	15,4%
Marlim Sul	627,70	584,78	663,76	723,76	9,0%
Miranga	780,58	721,21	783,84	858,47	9,5%
Namorado	634,19	593,62	676,85	732,84	8,3%
Pampo	634,19	593,62	676,85	732,84	8,3%
Pilar	803,50	749,61	846,29	905,68	7,0%
Rio Urucu	807,58	774,47	881,30	911,83	3,5%
Roncador	707,98	668,60	765,81	832,74	8,7%
Espadarte	702,58	656,71	669,72	703,26	5,0%
Jubarte	584,02	525,89	584,02	664,73	13,8%

Tabela 4 – Preço Médio de Referência do Petróleo

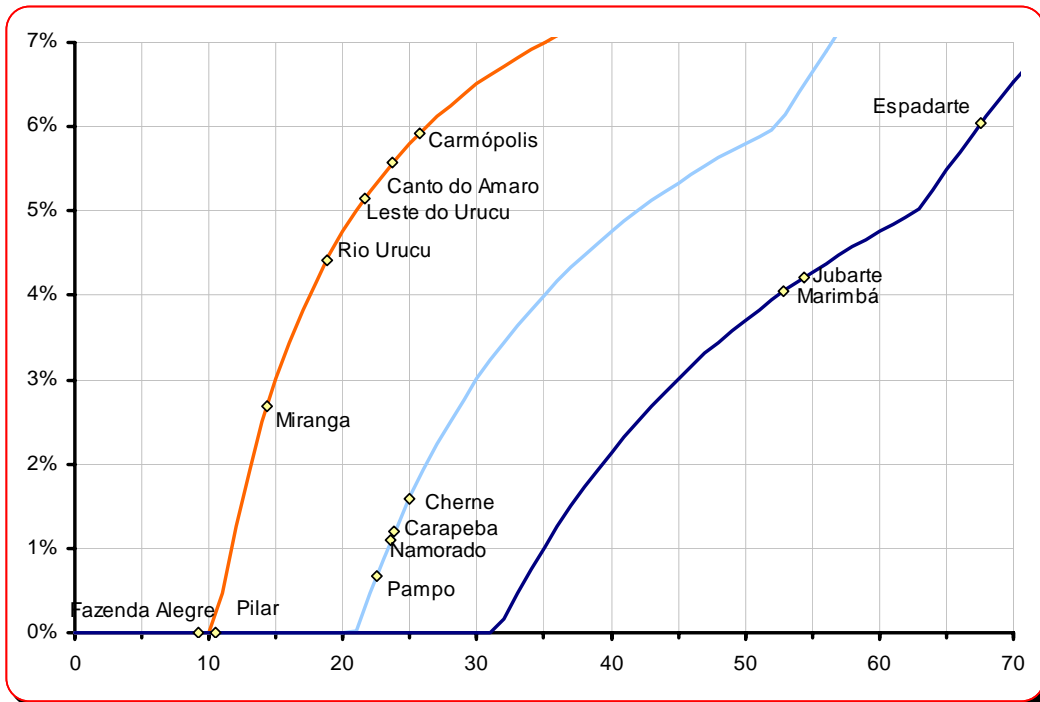
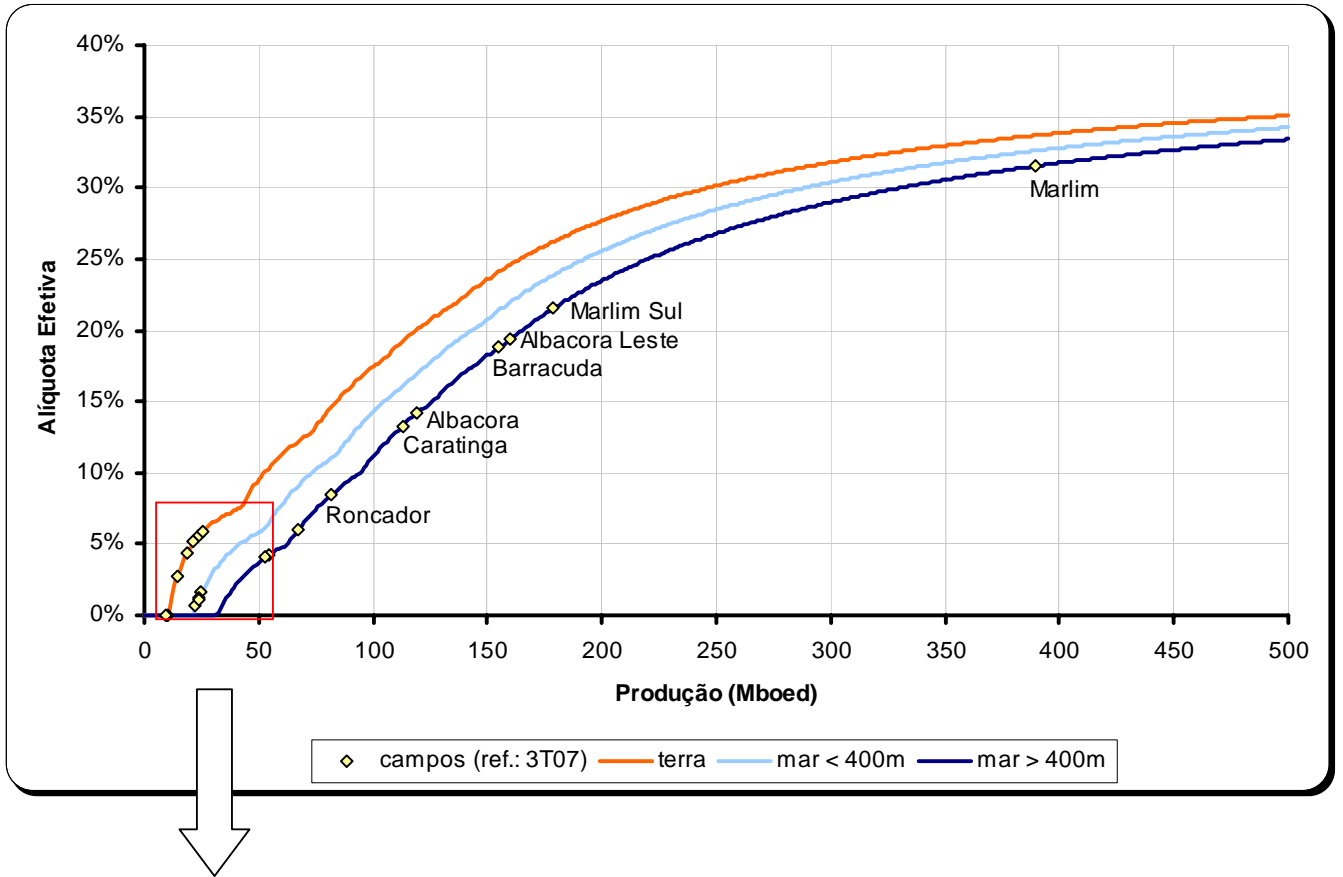
ALÍQUOTA EFETIVA

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

Alíquota Efetiva (%)	4ºT/06	1ºT/07	2ºT/07	3ºT/07	Variação % (últ. trim.)
CAMPOS					
Albacora	14,7	16,2	15,8	14,2	-10,2%
Albacora Leste	18,7	21,0	20,6	19,3	-6,0%
Barracuda	20,9	19,6	19,3	18,8	-2,5%
Canto do Amaro	5,6	5,6	5,5	5,6	2,1%
Carapeba	0,3	1,6	1,2	1,2	-1,0%
Caratinga	18,9	15,8	14,7	13,3	-9,6%
Carmópolis	5,7	5,6	5,8	5,9	1,8%
Cherne	0,1	0,0	1,0	1,6	60,6%
Fazenda Alegre	0,9	0,8	0,9	0,0	-100,0%
Leste do Urucu	5,7	5,6	5,6	5,1	-8,9%
Marimbá	3,8	3,5	3,6	4,1	11,4%
Marlim	32,0	30,8	31,2	31,5	1,1%
Marlim Sul	23,2	22,5	22,1	21,6	-2,4%
Miranga	3,9	3,1	3,1	2,7	-14,0%
Namorado	4,6	4,1	2,5	1,1	-56,2%
Pampo	1,2	1,1	1,3	0,7	-48,4%
Pilar	0,3	0,0	0,0	0,0	-
Rio Urucu	3,9	4,0	3,3	4,4	32,9%
Roncador	11,1	10,1	9,0	8,4	-6,1%
Espadarte	0,0	0,0	1,9	6,0	211,6%
Jubarte	0,0	0,0	2,4	4,2	78,4%

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%
SÃO JOÃO 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 3º 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\$)	4ºT/06	1ºT/07	2ºT/07	3ºT/07	Varição % (últ. trim.)
TOTAL	1.864.038.534,30	1.528.978.435,94	1.777.993.722,77	1.989.060.809,87	11,9%
MUNICÍPIOS	186.403.853,47	152.897.843,61	177.799.372,31	198.906.080,99	11,9%
Marechal Deodoro - AL	1.923,63	0,00	0,00	0,00	-
Pilar - AL	10.387,72	0,00	0,00	0,00	-
Rio Largo - AL	487,97	0,00	0,00	0,00	-
Satuba - AL	2.197,20	0,00	0,00	0,00	-
Coari - AM	1.599.096,28	1.420.379,67	1.529.543,97	1.613.499,18	5,5%
Pojuca - BA	211.560,21	139.848,19	116.664,40	100.020,80	-14,3%
Presidente Kennedy - ES	989.185,88	741.841,91	1.033.416,05	1.388.342,27	34,3%
Armação dos Búzios - RJ	1.829.859,56	1.424.104,85	1.651.098,37	2.123.610,24	28,6%
Cabo Frio - RJ	17.908.812,04	13.278.682,55	14.548.080,02	15.501.076,40	6,6%
Campos dos Goytacazes - RJ	97.777.473,59	81.504.402,44	94.137.049,78	103.821.396,51	10,3%
Carapebus - RJ	387.200,64	527.343,20	519.393,84	467.618,04	-10,0%
Casimiro de Abreu - RJ	5.990.897,82	4.788.508,60	5.387.500,99	5.632.452,68	4,5%
Macaé - RJ	15.372.063,69	11.574.823,61	14.508.411,57	18.107.268,05	24,8%
Quissamã - RJ	9.948.507,41	10.907.504,99	12.050.348,55	11.821.852,19	-1,9%
Rio das Ostras - RJ	30.912.783,73	23.717.571,53	28.745.629,75	34.309.116,95	19,4%
São João da Barra - RJ	2.077.870,95	1.558.303,44	1.638.762,25	1.324.910,78	-19,2%
Areia Branca - RN	146.061,89	154.792,62	183.753,68	212.003,98	15,4%
Mossoró - RN	689.033,43	612.781,55	734.960,59	804.287,28	9,4%
Carmópolis - SE	239.349,62	249.159,14	313.532,50	357.440,56	14,0%
General Maynard - SE	1.336,20	1.428,50	1.900,60	2.234,45	17,6%
Japaratinga - SE	249.710,90	238.852,41	346.155,31	396.868,75	14,7%
Maruim - SE	6.296,79	5.623,63	8.527,38	8.849,38	3,8%
Rosário do Catete - SE	20.277,90	19.983,59	27.173,29	29.692,98	9,3%
Santo Amaro das Brotas - SE	4.679,41	4.707,20	6.952,86	8.369,79	20,4%
Jaguaré-ES	26.799,01	27.199,99	39.700,00	0,00	-100,0%
Itapemirim-ES	0,00	0,00	221.632,96	662.969,61	199,1%
Marataizes-ES	0,00	0,00	31.638,15	94.639,05	199,1%
Arraial do Cabo-ES	0,00	0,00	17.545,45	117.561,07	570,0%
ESTADOS	745.615.413,68	611.591.374,36	711.197.489,08	795.624.323,92	11,9%
Alagoas	59.986,15	0,00	0,00	0,00	-
Amazonas	6.396.385,14	5.681.518,71	6.118.175,89	6.453.996,73	5,5%
Bahia	846.240,85	559.392,76	466.657,61	400.083,23	-14,3%
Espírito Santo	4.063.939,58	3.076.167,65	5.305.548,69	8.583.803,78	61,8%
Rio de Janeiro	728.821.877,82	597.124.981,03	692.815.282,48	772.907.451,89	11,6%
Rio Grande do Norte	3.340.381,32	3.070.296,69	3.674.857,08	4.065.165,08	10,6%
Sergipe	2.086.602,82	2.079.017,52	2.816.967,33	3.213.823,21	14,1%
UNIÃO	932.019.267,15	764.489.217,97	888.996.861,38	994.530.404,96	11,9%
Ministério do Meio Ambiente	186.403.853,43	152.897.843,60	177.799.372,28	198.906.081,02	11,9%
Ministério de Minas e Energia	745.615.413,72	611.591.374,37	711.197.489,10	795.624.323,94	11,9%

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 3º 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:

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

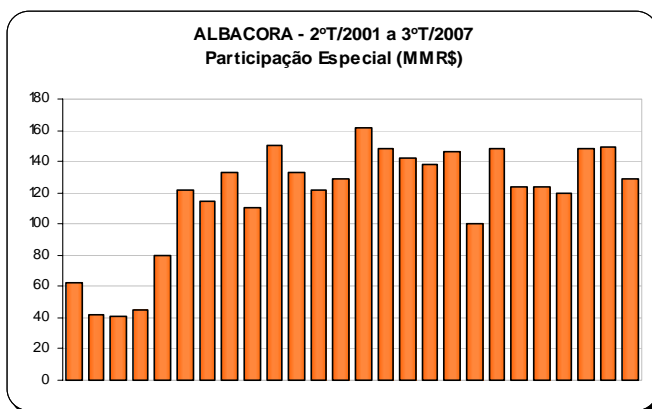
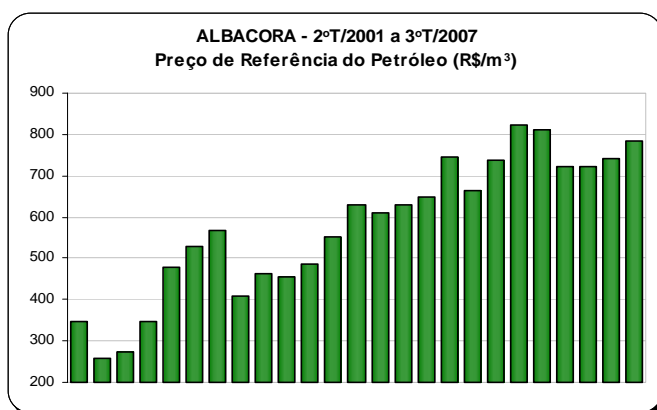
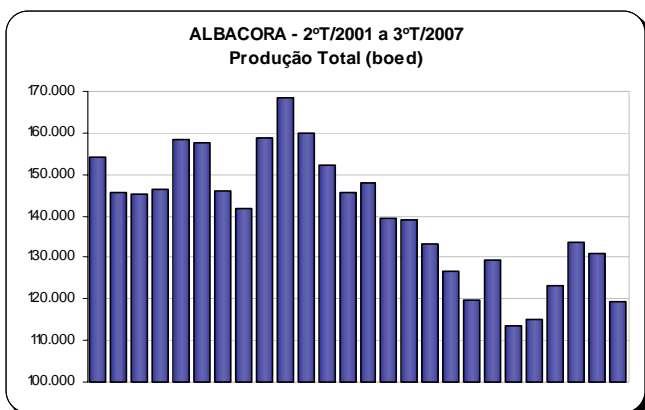
ALBACORA

O campo de Albacora propiciou uma arrecadação de **R\$ 129.086.374,16** de participação especial no 3º Trimestre de 2007, o que representou uma **queda de 13,6%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o principal fator para a configuração deste panorama foi a importante queda na produção pagadora de PE.

ALBACORA	2ºT/07	3ºT/07	Varição % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	130.967	119.246	-8,9%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	739,93	783,45	5,9%
Receita Bruta (MMR\$)	1.300	1.256	-3,4%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	354	345	-2,4%
= Receita Líquida (MMR\$)	946	911	-3,7%
x Alíquota Efetiva (%)	15,8%	14,2%	-10,2%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	149,4	129,1	-13,6%

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



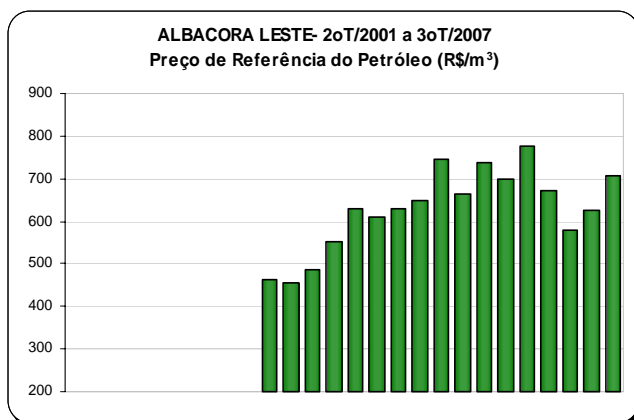
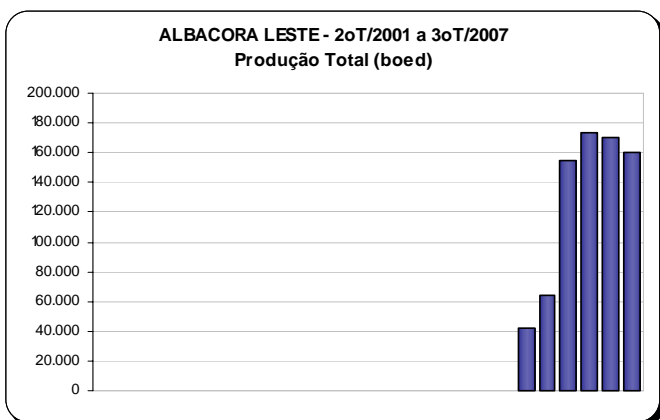
ALBACORA LESTE

O campo de Albacora Leste arrecadou um total de **R\$ 244.902.158,84** com participação especial no 3º Trimestre de 2007.

Como mostra a tabela abaixo, a arrecadação teve um aumento de **4,8%** em relação ao trimestre anterior, em função do aumento do preço médio de referência do petróleo combinado com a queda nos gastos dedutíveis da receita bruta.

ALBACORA LESTE	2ºT/07	3ºT/07	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	169.968	159.881	-5,9%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	624,55	708,11	13,4%
Receita Bruta (MMR\$)	1.494	1.597	6,9%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	358	331	-7,4%
= Receita Líquida (MMR\$)	1.136	1.266	11,4%
x Alíquota Efetiva (%)	20,6%	19,3%	-6,0%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	233,7	244,9	4,8%

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



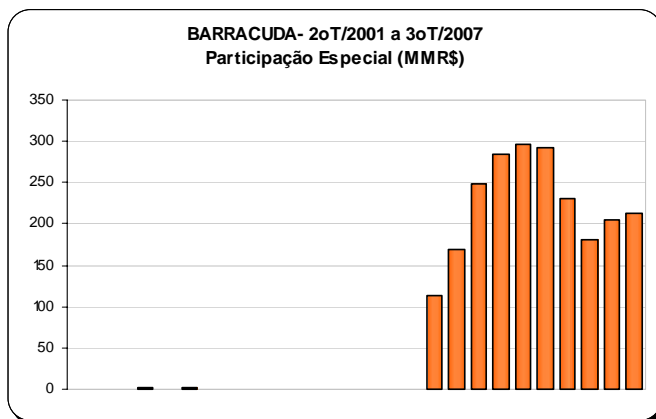
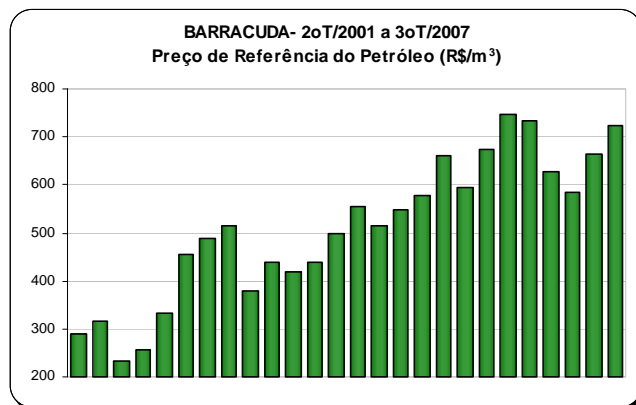
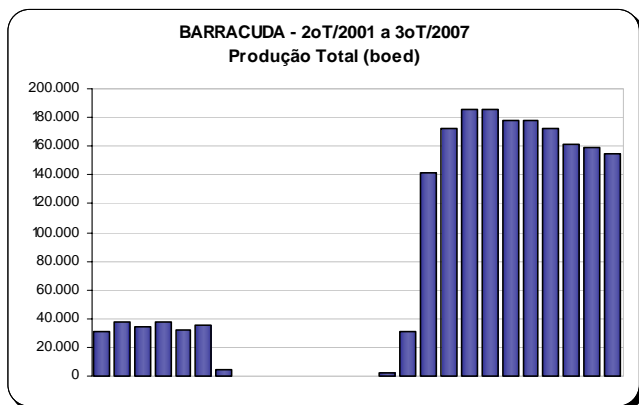
BARRACUDA

O campo de Barracuda arrecadou um total de **R\$ 213.463.933,95** com participação especial no 3º Trimestre de 2007, o que representou um **acréscimo de 4,3%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o fator fundamental para este aumento foi a elevação de 9,0% do preço médio de referência do petróleo.

BARRACUDA	2ºT/07	3ºT/07	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	159.213	155.157	-2,5%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	664,30	723,93	9,0%
Receita Bruta (MMR\$)	1.472	1.551	5,4%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	409	415	1,5%
= Receita Líquida (MMR\$)	1.063	1.136	6,9%
x Alíquota Efetiva (%)	19,3%	18,8%	-2,5%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	204,7	213,5	4,3%

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



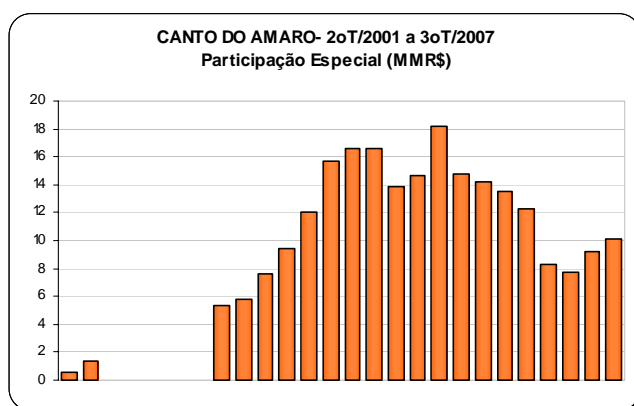
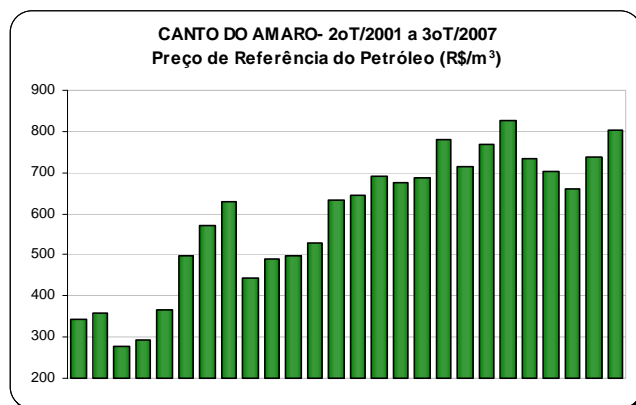
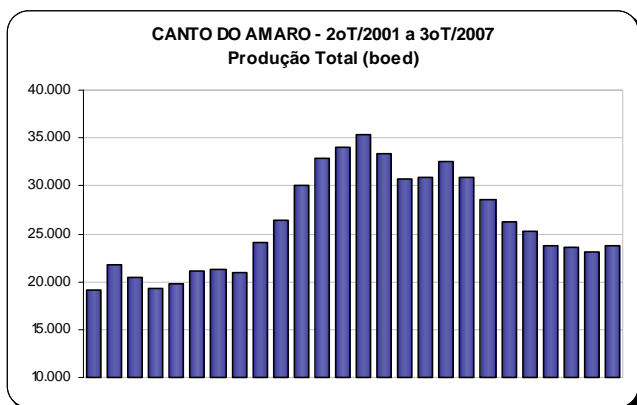
CANTO DO AMARO

O campo de Canto do Amaro arrecadou **R\$ 10.162.912,70** com participação especial no 3º Trimestre de 2007, o que representou um **aumento de 10,6%** 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.

CANTO DO AMARO	2ºT/07	3ºT/07	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	23.136	23.731	2,6%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	739,32	804,76	8,9%
Receita Bruta (MMR\$)	245	273	11,6%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	77	91	18,8%
= Receita Líquida (MMR\$)	168	182	8,4%
x Alíquota Efetiva (%)	5,5%	5,6%	2,1%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	9,2	10,2	10,6%

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



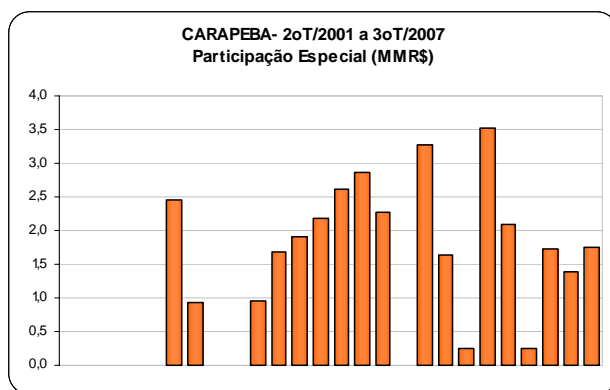
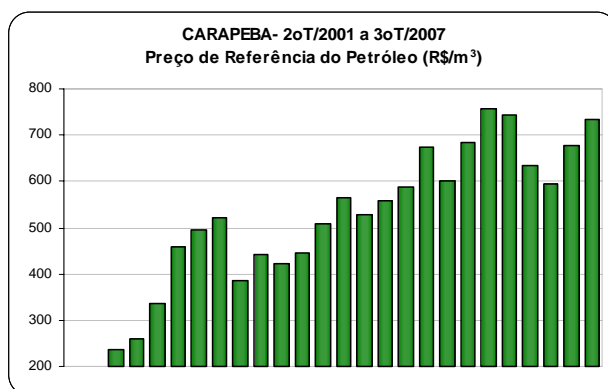
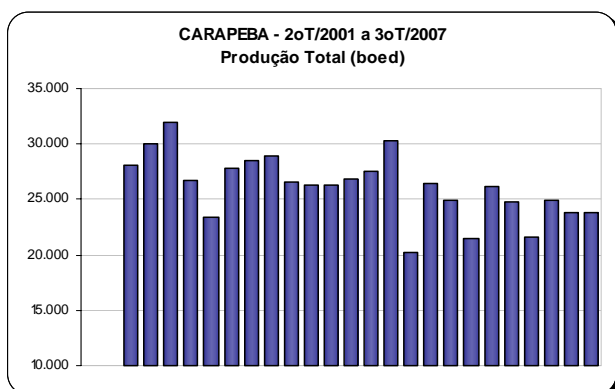
CARAPEBA

O campo de Carapeba arrecadou **R\$ 1.742.250,63** com participação especial no 3º Trimestre de 2007, o que representou um **acréscimo de 25,4%** 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, intensificado pela queda na rubrica gastos dedutíveis.

CARAPEBA	2ºT/07	3ºT/07	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	23.877	23.845	-0,1%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	676,85	732,84	8,3%
Receita Bruta (MMR\$)	231	250	8,2%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	117	106	-9,7%
= Receita Líquida (MMR\$)	114	144	26,7%
x Alíquota Efetiva (%)	1,2%	1,2%	-1,0%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	1,4	1,7	25,4%

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



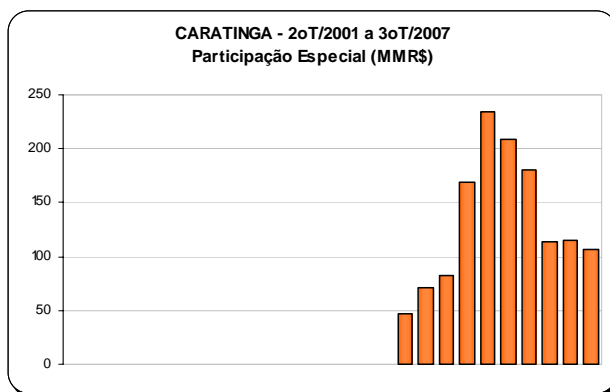
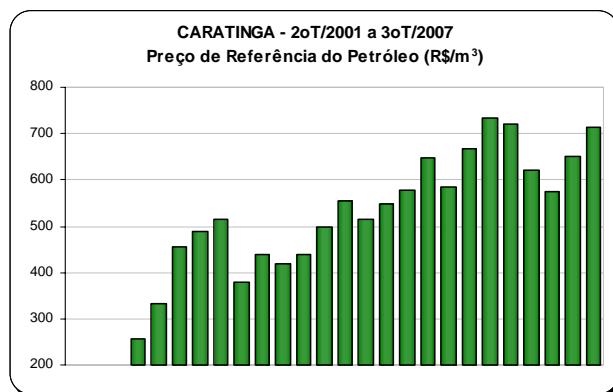
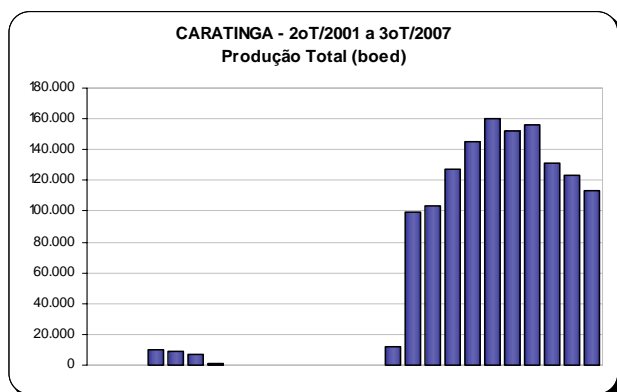
CARATINGA

O campo de Caratinga arrecadou **R\$ 107.056.448,68** com participação especial no 3º Trimestre de 2007, o que representou um **decréscimo de 7,3%** 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 (8,4%) ter se apresentado em maior escala do que o aumento na receita líquida de produção (2,5%).

CARATINGA	2ºT/07	3ºT/07	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	123.304	112.925	-8,4%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	649,34	713,35	9,9%
Receita Bruta (MMR\$)	1.109	1.113	0,4%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	323	307	-4,8%
= Receita Líquida (MMR\$)	786	806	2,5%
x Alíquota Efetiva (%)	14,7%	13,3%	-9,6%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	115,5	107,1	-7,3%

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



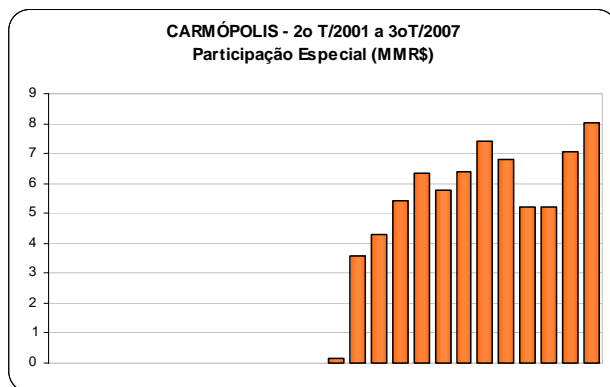
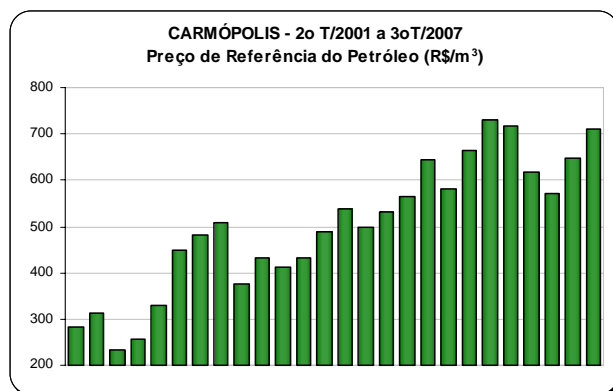
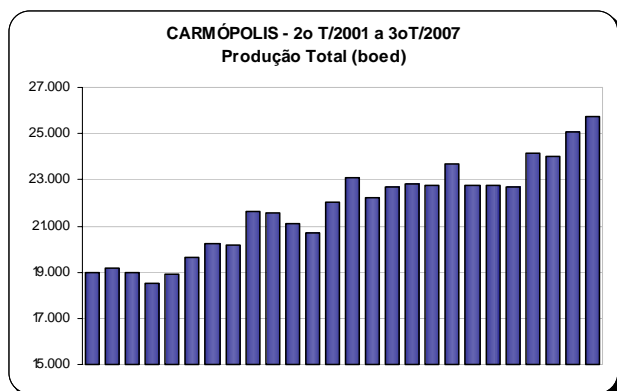
CARMÓPOLIS

O campo de Carmópolis arrecadou **R\$ 8.034.558,05** com participação especial no 3º Trimestre de 2007, o que representou um importante **acréscimo de 14,1%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, os fatores responsáveis por este incremento foram o binômio preço médio de referência do petróleo x produção pagadora de PE.

CARMÓPOLIS	2ºT/07	3ºT/07	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	25.093	25.725	2,5%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	646,09	710,72	10,0%
Receita Bruta (MMR\$)	232	262	12,7%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	111	126	13,4%
= Receita Líquida (MMR\$)	121	136	12,1%
x Alíquota Efetiva (%)	5,8%	5,9%	1,8%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	7,0	8,0	14,1%

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



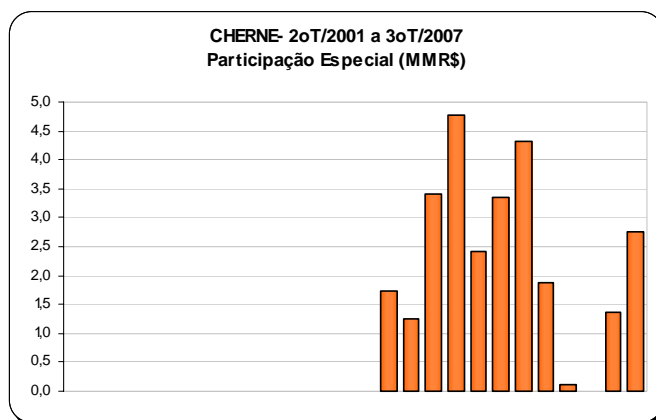
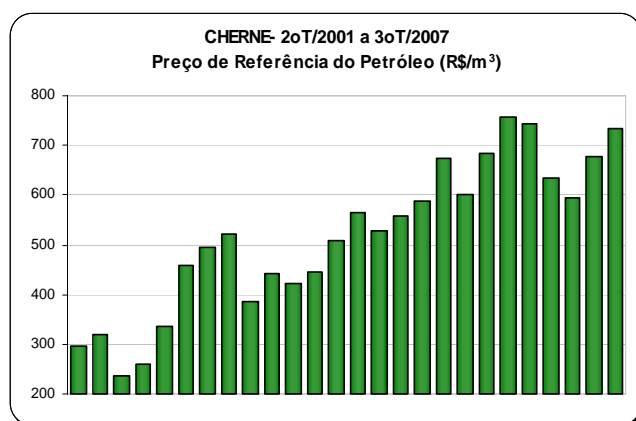
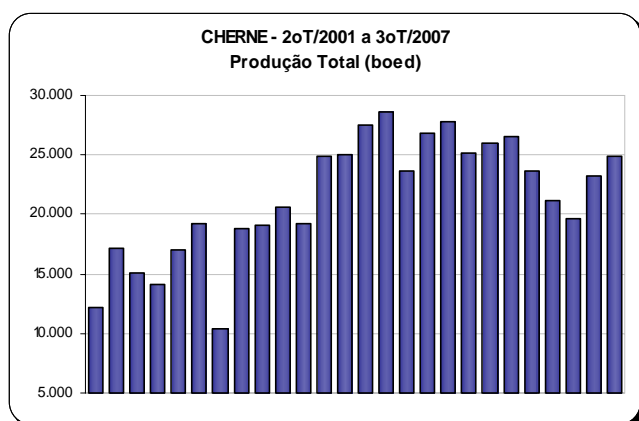
CHERNE

O campo de Cherne arrecadou **R\$ 2.752.127,62** com participação especial no 3º Trimestre de 2007, o que representou um relevante **acréscimo de 100,8%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, os fatores responsáveis por este importante incremento foram o binômio preço médio de referência do petróleo x produção pagadora de PE.

CHERNE	2ºT/07	3ºT/07	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	23.258	24.910	7,1%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	676,85	732,84	8,3%
Receita Bruta (MMR\$)	225	261	16,0%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	86	87	1,5%
= Receita Líquida (MMR\$)	139	174	25,0%
x Alíquota Efetiva (%)	1,0%	1,6%	60,6%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	1,4	2,8	100,8%

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



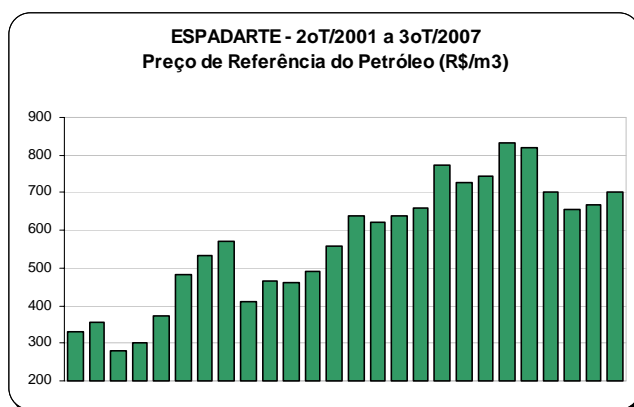
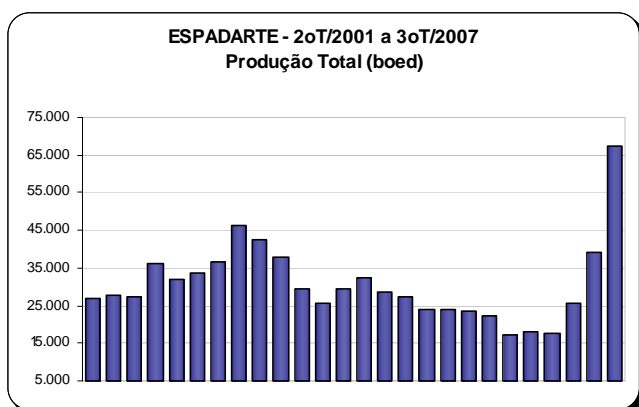
ESPADARTE

O campo de Espadarte arrecadou **R\$ 29.422.770,81** com participação especial no 3º Trimestre de 2007, o que representou um substancial **acréscimo de 570%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o substancial aumento de 73,2% na produção pagadora de PE, combinada com o aumento de 5,0% no preço médio de referência do petróleo, foram os principais responsáveis por este incremento.

ESPADARTE	2ºT/07	3ºT/07	Varição % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	39.004	67.566	73,2%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	669,72	703,26	5,0%
Receita Bruta (MMR\$)	367	671	82,8%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	140	183	30,8%
= Receita Líquida (MMR\$)	227	487	115,0%
x Alíquota Efetiva (%)	1,9%	6,0%	211,6%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	4,4	29,4	570,0%

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



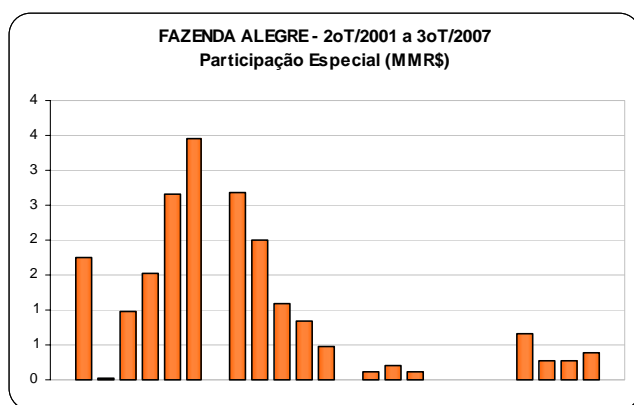
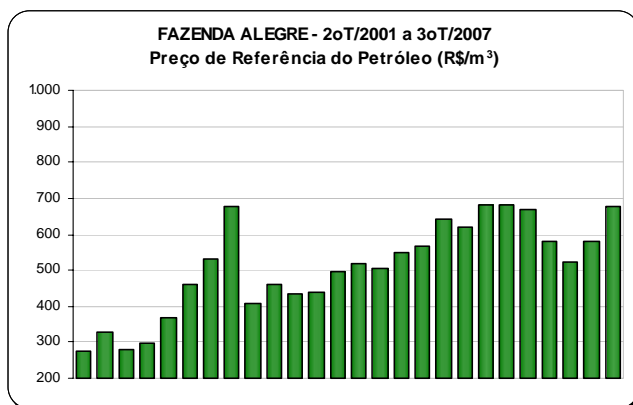
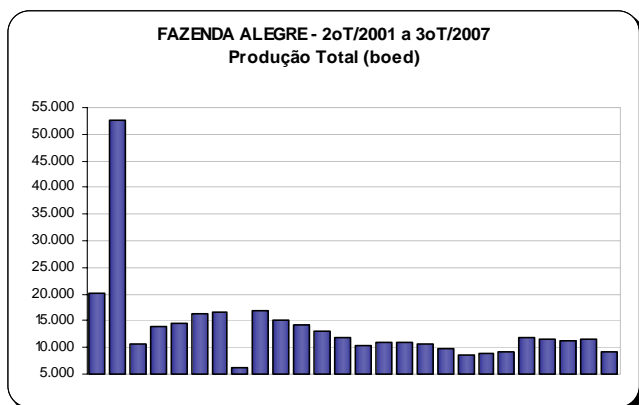
FAZENDA ALEGRE

O campo de Fazenda Alegre não arrecadou participação especial no 3º Trimestre de 2007.

Como mostra a tabela abaixo, o principal responsável por este panorama foi a elevada queda na produção pagadora de PE.

FAZENDA ALEGRE	2ºT/07	3ºT/07	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	11.479	9.255	-19,4%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	578,62	679,03	17,4%
Receita Bruta (MMR\$)	95	90	-5,2%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	49	44	-9,7%
= Receita Líquida (MMR\$)	46	46	-0,3%
x Alíquota Efetiva (%)	0,9%	0,0%	-100,0%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	0,4	0,0	-100,0%

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



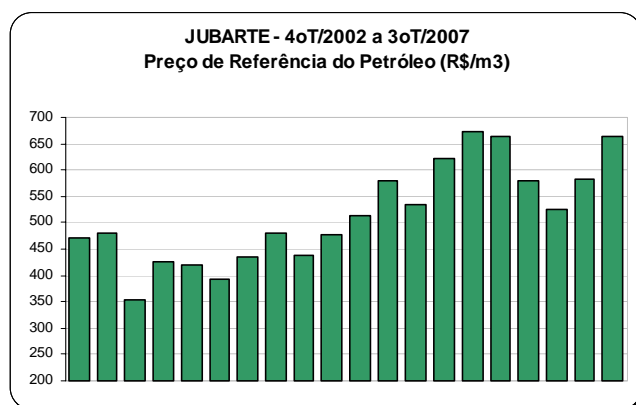
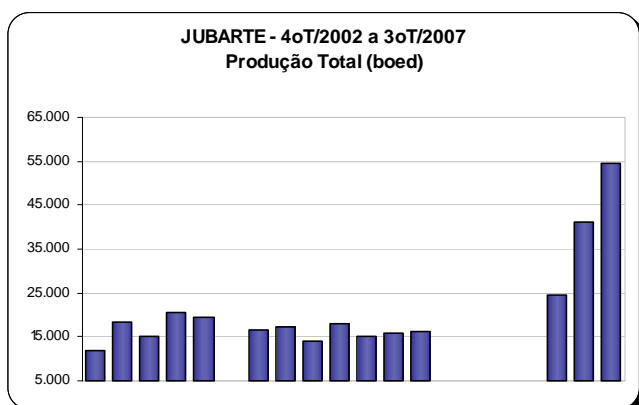
JUBARTE

O campo de Jubarte arrecadou **R\$ 15.152.173,37** com participação especial no 3º Trimestre de 2007, o que representou um substancial **acréscimo de 199,1%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o binômio preço médio de referência do petróleo x produção pagadora de PE foi o fato gerador desta arrecadação.

JUBARTE	2ºT/07	3ºT/07	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	41.171	54.349	32,0%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	584,02	664,73	13,8%
Receita Bruta (MMR\$)	344	516	50,0%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	130	157	20,9%
= Receita Líquida (MMR\$)	215	360	67,6%
x Alíquota Efetiva (%)	2,4%	4,2%	78,4%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	5,1	15,2	199,1%

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



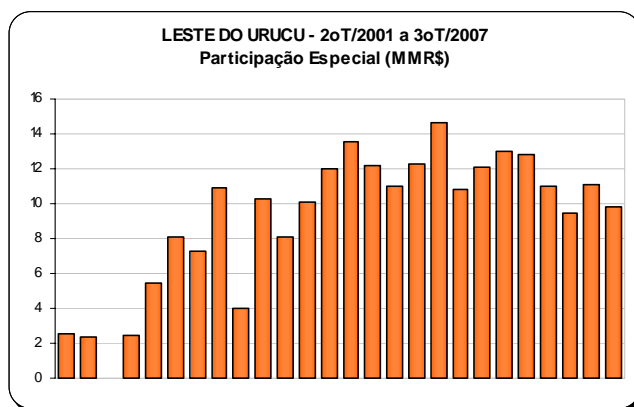
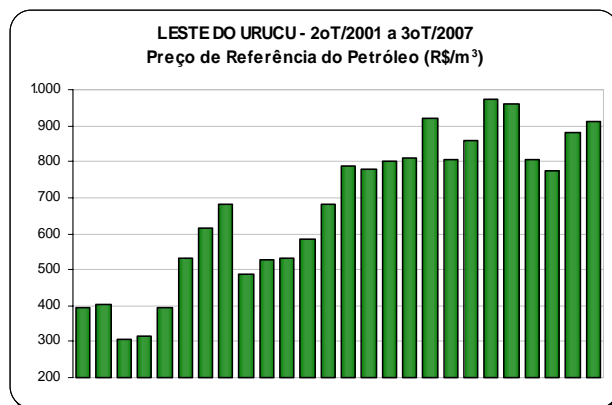
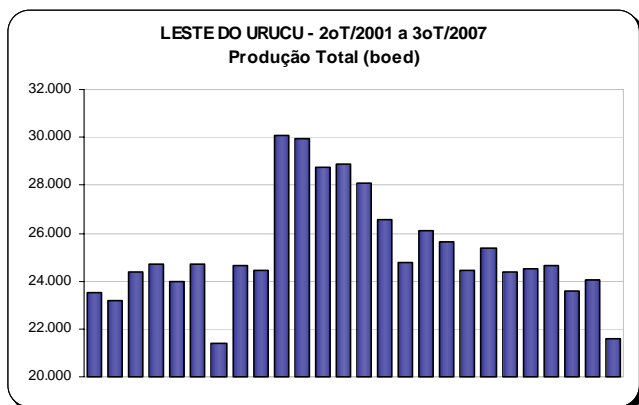
LESTE DO URUCU

O campo de Leste do Urucu arrecadou **R\$ 9.788.895,95** com participação especial no 3º Trimestre de 2007, o que representou um **decréscimo de 11,5%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, a produção pagadora de PE foi a principal causa desta diminuição.

LESTE DO URUCU	2ºT/07	3ºT/07	Varição % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	24.073	21.588	-10,3%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	881,30	911,83	3,5%
Receita Bruta (MMR\$)	270	262	-3,0%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	74	72	-3,3%
= Receita Líquida (MMR\$)	196	190	-2,9%
x Alíquota Efetiva (%)	5,6%	5,1%	-8,9%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	11,1	9,8	-11,5%

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



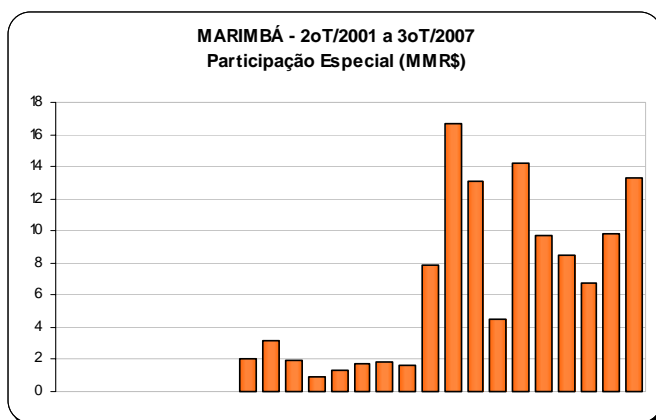
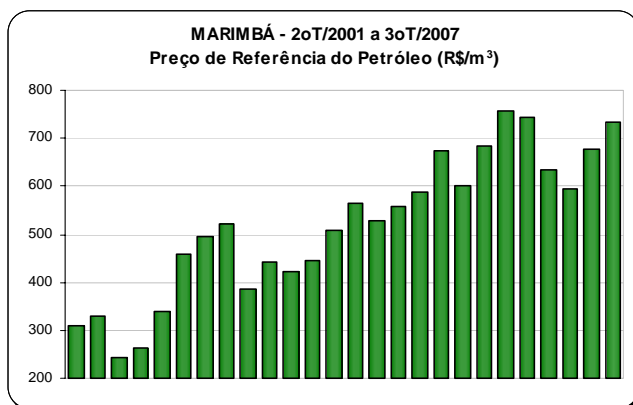
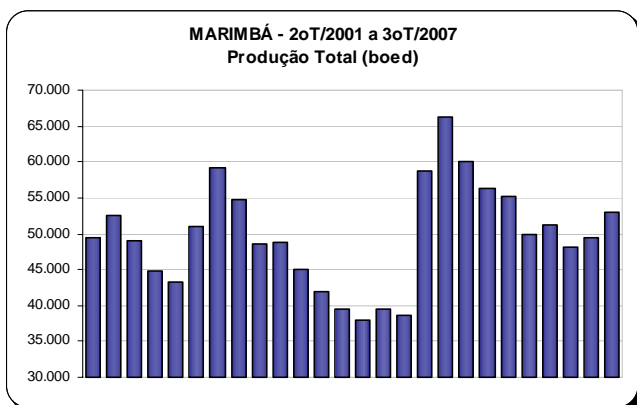
MARIMBÁ

O campo de Marimbá arrecadou **R\$ 13.338.055,04** com participação especial no 3º Trimestre de 2007, o que representou um relevante **aumento de 35,3%** 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.

MARIMBÁ	2ºT/07	3ºT/07	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	49.452	52.891	7,0%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	676,85	732,84	8,3%
Receita Bruta (MMR\$)	460	527	14,7%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	189	198	4,9%
= Receita Líquida (MMR\$)	271	329	21,5%
x Alíquota Efetiva (%)	3,6%	4,1%	11,4%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	9,9	13,3	35,3%

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



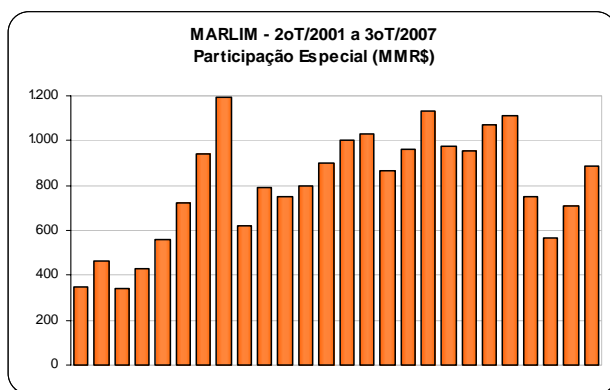
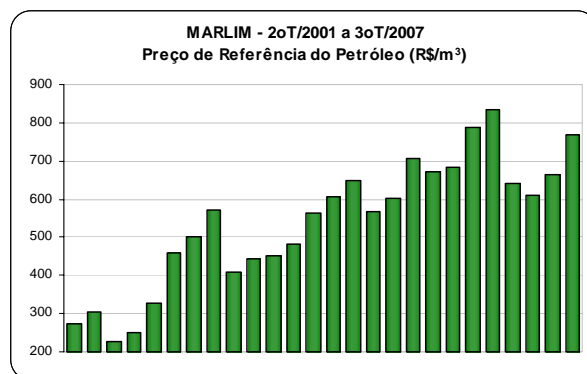
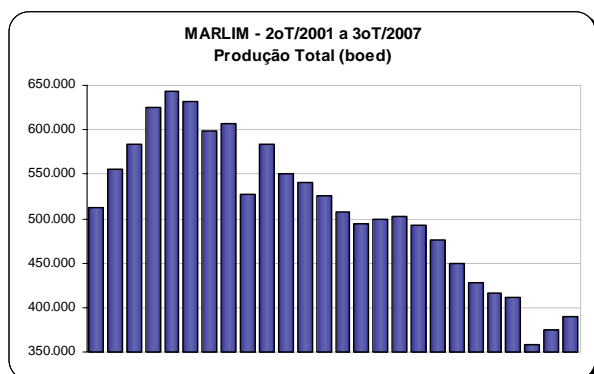
MARLIM

O campo de Marlim arrecadou **R\$ 887.077.349,36** com participação especial no 3º Trimestre de 2007, o que representou um importante **acréscimo de 24,9%** 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.

MARLIM	2ºT/07	3ºT/07	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	374.524	389.509	4,0%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	665,14	767,33	15,4%
Receita Bruta (MMR\$)	3.483	4.169	19,7%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	1.206	1.355	12,4%
= Receita Líquida (MMR\$)	2.278	2.814	23,5%
x Alíquota Efetiva (%)	31,2%	31,5%	1,1%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	710,3	887,1	24,9%

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



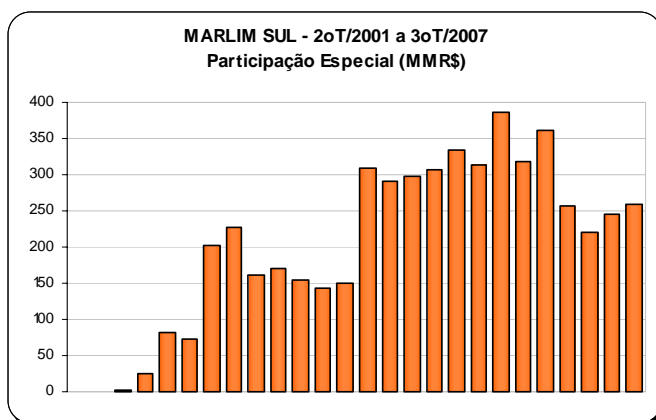
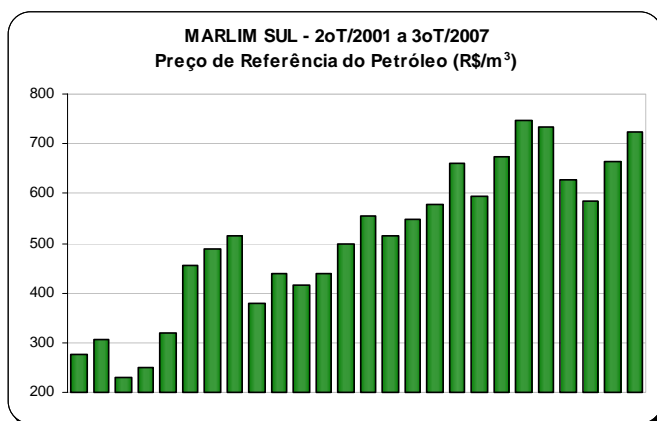
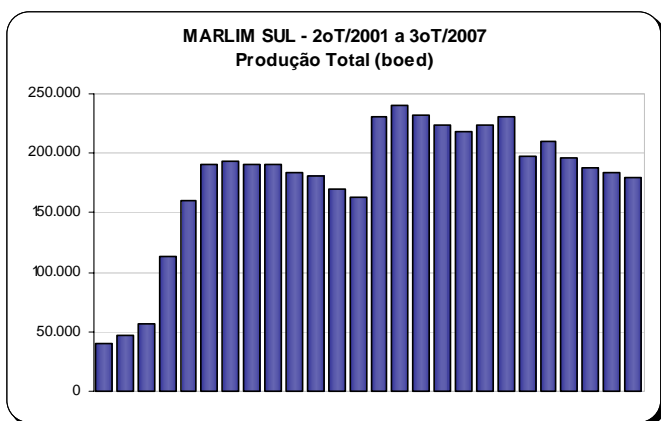
MARLIM SUL

O campo de Marlim Sul arrecadou **R\$ 259.919.287,16** com participação especial no 3º Trimestre de 2007, o que representou um **aumento de 6,1%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o fato gerador deste incremento foi o aumento no preço médio de referência do petróleo.

MARLIM SUL	2ºT/07	3ºT/07	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	184.201	178.993	-2,8%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	663,76	723,76	9,0%
Receita Bruta (MMR\$)	1.674	1.775	6,0%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	564	569	0,9%
= Receita Líquida (MMR\$)	1.110	1.206	8,6%
x Alíquota Efetiva (%)	22,1%	21,6%	-2,4%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	245,0	259,9	6,1%

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



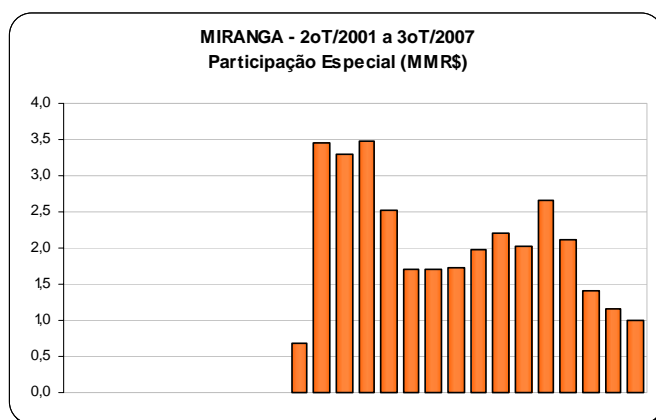
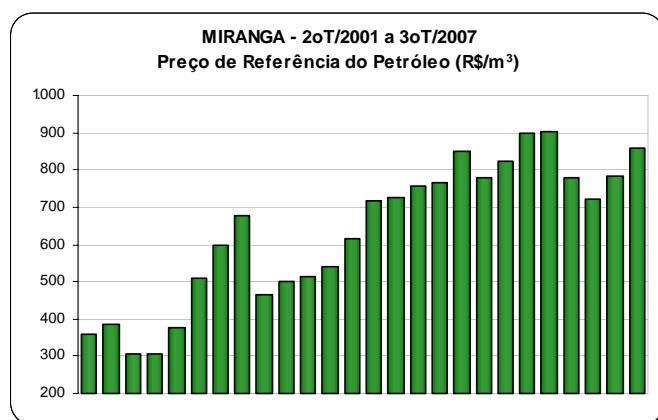
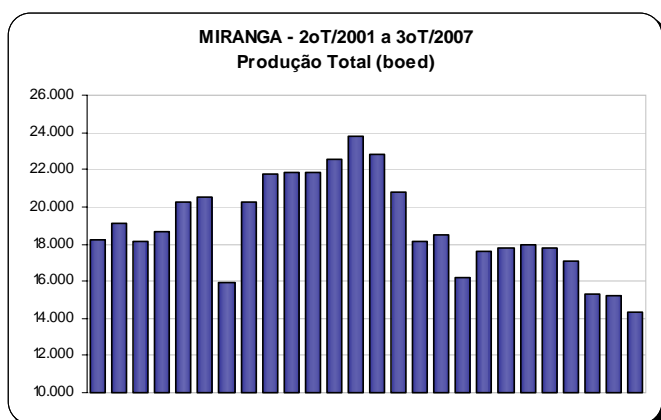
MIRANGA

O campo de Miranga arrecadou **R\$ 1.000.208,09** com participação especial no 3º Trimestre de 2007, o que representou um **decréscimo de 14,3%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, os fatores responsáveis pelo decréscimo na arrecadação foram as quedas registradas na produção pagadora de PE e na apuração da receita líquida.

MIRANGA	2ºT/07	3ºT/07	Varição % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	15.233	14.327	-5,9%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	783,84	858,47	9,5%
Receita Bruta (MMR\$)	96	95	-1,3%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	59	58	-1,9%
= Receita Líquida (MMR\$)	37	37	-0,4%
x Alíquota Efetiva (%)	3,1%	2,7%	-14,0%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	1,2	1,0	-14,3%

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



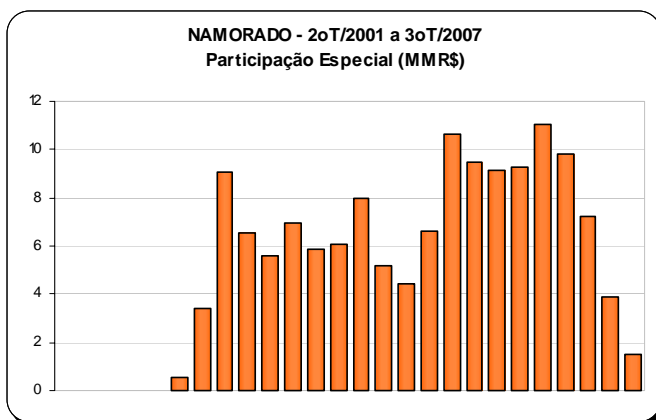
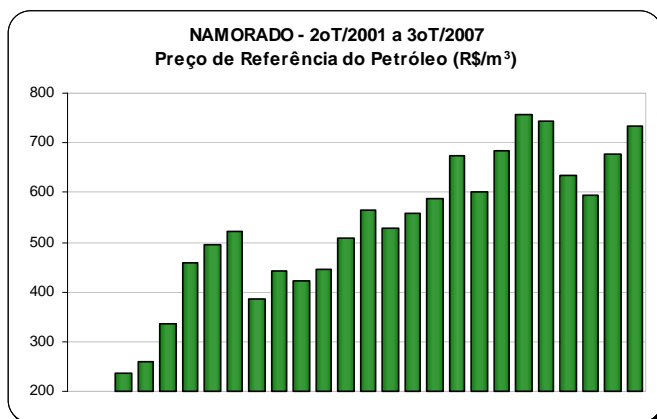
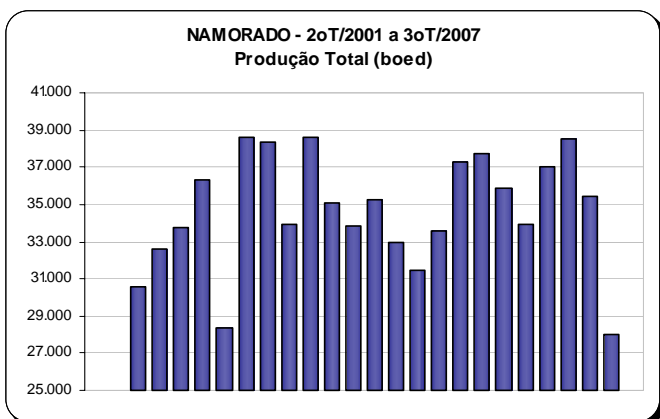
NAMORADO

O campo de Namorado arrecadou **R\$ 1.508.804,08** com participação especial no 3º Trimestre de 2007, o que representou uma relevante **queda de 60,8%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o fato gerador desta perda foi a elevada queda na produção pagadora de PE.

NAMORADO	2ºT/07	3ºT/07	Varição % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	28.035	23.570	-15,9%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	676,85	732,84	8,3%
Receita Bruta (MMR\$)	256	241	-5,6%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	103	105	1,8%
= Receita Líquida (MMR\$)	153	137	-10,6%
x Alíquota Efetiva (%)	2,5%	1,1%	-56,2%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	3,9	1,5	-60,8%

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



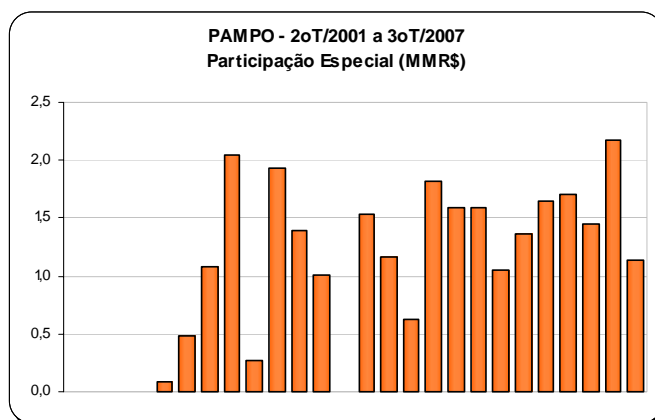
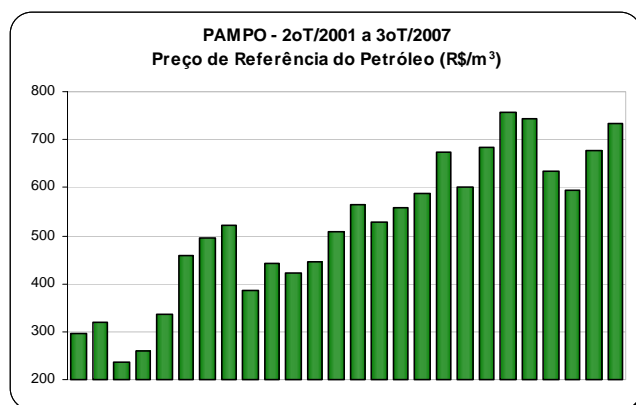
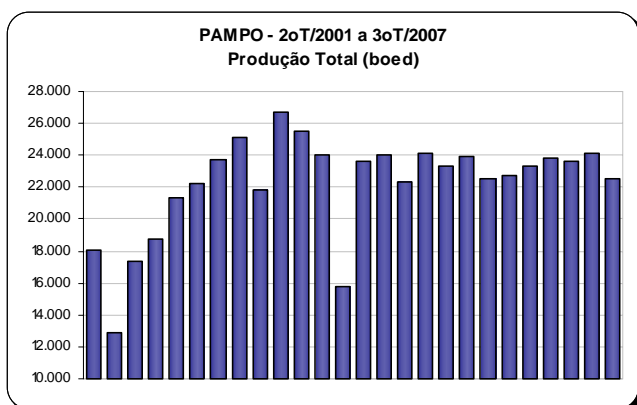
PAMPO

O campo de Pampo arrecadou **R\$ 1.140.289,00** com participação especial no 3º Trimestre de 2007, o que representou uma **queda de 50,5%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, a queda na produção pagadora de PE foi o fator responsável pela configuração no panorama de decréscimo na arrecadação do campo.

PAMPO	2ºT/07	3ºT/07	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	24.153	22.499	-6,9%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	676,85	732,84	8,3%
Receita Bruta (MMR\$)	234	236	0,9%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	69	69	-1,2%
= Receita Líquida (MMR\$)	164	167	1,8%
x Alíquota Efetiva (%)	1,3%	0,7%	-48,4%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	2,2	1,1	-47,5%

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



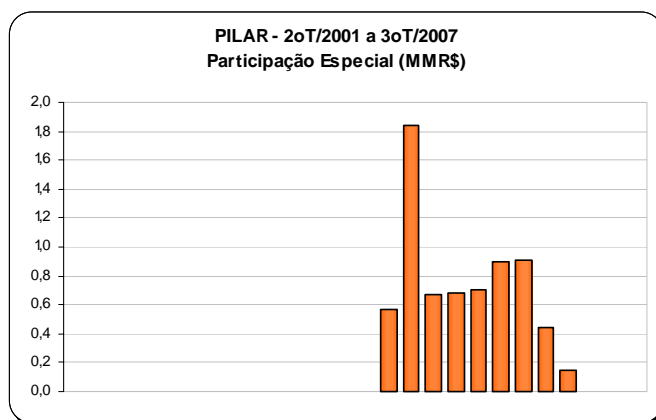
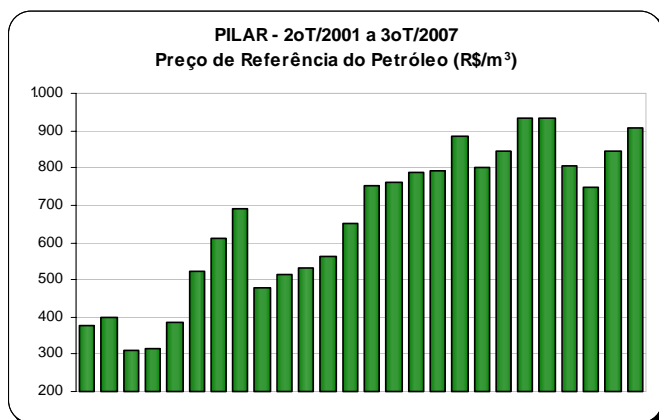
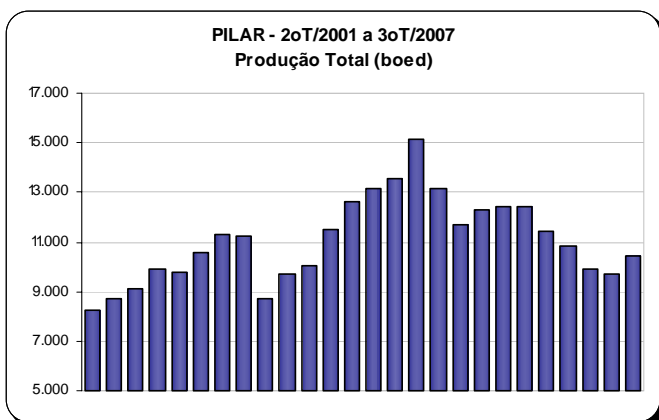
PILAR

O campo de Pilar não arrecadou participação especial no 3º Trimestre de 2007, seguindo o resultado apurado no trimestre anterior.

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

PILAR	2ºT/07	3ºT/07	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	9.715	10.463	7,7%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	846,29	905,68	7,0%
Receita Bruta (MMR\$)	81	86	5,9%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	44	54	23,7%
= Receita Líquida (MMR\$)	38	32	-14,7%
x Alíquota Efetiva (%)	0,0%	0,0%	-
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	0,0	0,0	-

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



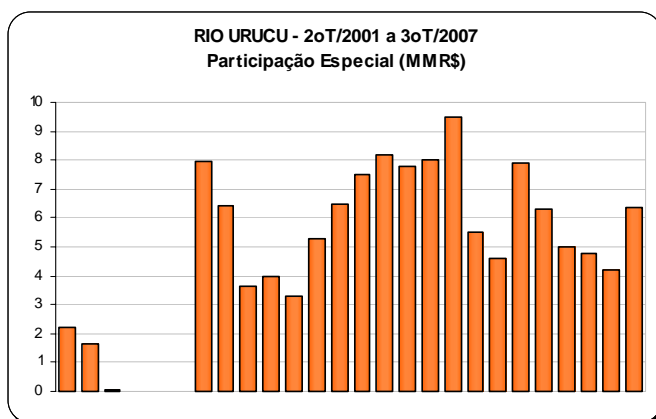
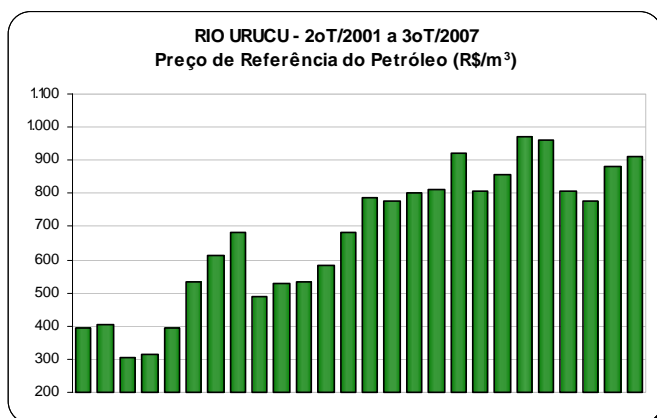
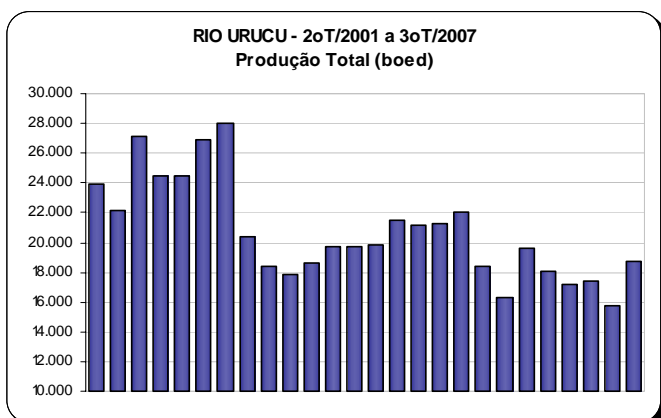
RIO URUCU

O campo de Rio Urucu arrecadou **R\$ 6.346.095,88** com participação especial no 3º Trimestre de 2007, o que representou um **acréscimo de 50,0%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, o aumento do preço médio de referência do petróleo, juntamente com a produção pagadora de PE, foram os fatores preponderantes para a elevação na arrecadação do campo.

RIO URUCU	2ºT/07	3ºT/07	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	15.700	18.777	19,6%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	881,30	911,83	3,5%
Receita Bruta (MMR\$)	183	209	14,2%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	55	65	17,3%
= Receita Líquida (MMR\$)	127	144	12,8%
x Alíquota Efetiva (%)	3,3%	4,4%	32,9%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	4,2	6,3	50,0%

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



RONCADOR

O campo de Roncador arrecadou um total de **R\$ 47.166.116,48** com participação especial no 3º Trimestre de 2007, o que representou uma **queda de 19,3%** com relação à arrecadação do trimestre anterior.

Como mostra a tabela abaixo, este decréscimo na arrecadação se deveu à combinação de queda na produção pagadora de PE e de elevação na rubrica gastos dedutíveis.

RONCADOR	2ºT/07	3ºT/07	Variação % (últ. trim.)
Produção Total (boed)	85.692	81.620	-4,8%
Preço Médio de Referência do Petróleo (R\$/m ³)*	765,81	832,74	8,7%
Receita Bruta (MMR\$)	908	924	1,8%
- Gastos Dedutíveis (MMR\$)	258	365	41,4%
= Receita Líquida (MMR\$)	650	559	-14,0%
x Alíquota Efetiva (%)	9,0%	8,4%	-6,1%
= Participação Especial Recolhida (MMR\$)	58,4	47,2	-19,3%

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

