

2011

Novembro 2011

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

Superintendência de Desenvolvimento e Produção – SDP

1º de janeiro de 2012

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

NOVEMBRO DE 2011

ELABORADO PELA SUPERINTENDÊNCIA DE DESENVOLVIMENTO E PRODUÇÃO

DIRETORIA TÉCNICA

FLORIVAL RODRIGUES DE CARVALHO

COORDENAÇÃO TÉCNICA

PAULO ALEXANDRE SOUZA DA SILVA – SUPERINTENDENTE DE DESENVOLVIMENTO E PRODUÇÃO

ANDRÉ LUIZ BARBOSA – SUPERINTENDENTE ADJUNTO DE DESENVOLVIMENTO E PRODUÇÃO

EQUIPE TÉCNICA – SDP

CAROLINE FERREIRA LORENÇÃO	LUIZ EDUARDO PAIM VARELLA
CLAUDIO EDUARDO LOBATO DE ABREU ROCHA	LUIZ RODRIGO DUTRA NICÁCIO
ELISDINEY SÉFORA TUCCI DA FROTA	MARCELO BUNN BERGAMASCHI
FÁBIO DE ALBUQUERQUE CALDEIRA BRANT	MARIA DE FÁTIMA GUIMARÃES MACHADO
FRANKLIN JOSÉ DE SOUZA	MARTINHO SOBRAL ROCHA
GUSTAVO LEANDRO LOUREIRO	MOACYR DE FRANCO MEDEIROS
HUGO OLIVEIRA DIAS	NEDSON HUMBERTO FERNANDES
ISIDORO GARCIA DOS SANTOS	NICOLLE MIRANDA DE LIMA
JORGE DIAS JÚNIOR	NONATO JOSÉ REI DA COSTA JUNIOR
JOSÉ CARLOS FREDERICE	PAULO VITOR FERREIRA DOS SANTOS
JOSUÉ FERNANDO DE CASTRO FILHO	RAFAEL JARDIM CARDOSO
KAREN ALVES DE SOUZA QUELHAS	RITA DE CÁSSIA VINHAIS
LEANDRO DE MELLO SILVA	RODOLPHO TENÓRIO VIANA
LEONARDO PINTO DE SOUZA	TABITA YALING CHENG LOUREIRO
LUIZ EDUARDO ESTEVES	VINICIUS JORGE DE MEDEIROS

EQUIPE TÉCNICA – NFP

ALBERTO RODAMILANS FREIRE DE CARVALHO
ALESSANDRA DOS ANJOS ALBUQUERQUE CARDOSO
ALEXANDRE DE MENEZES OLIVEIRA
CELSO FRAGA DA SILVA
EDUARDO JOSÉ RODRIGUES LOPES
GUSTAVO RIBEIRO DE MENEZES
HAMILTON BRUM DA SILVEIRA
LUIZ WOLMER DINIZ MARIANI
LUIZ HENRIQUE DE OLIVEIRA BISPO
PAULA MARIZ DA SILVA
RAPHAEL RODRIGUES DOS REIS
VANESSA DE CASTRO MACIEL DOS SANTOS

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

NOVEMBRO DE 2011

ÍNDICE

Lista de Abreviaturas	4
1 Introdução.....	5
2 Observações sobre a Produção de novembro de 2011	6
3 Histórico da Produção Nacional	9
3.1 Produção de Petróleo no Brasil	9
3.2 Produção de Gás Natural no Brasil	10
3.3 Produção de Petróleo e Gás Natural no Brasil (BOE)	11
4 Dados de Produção – novembro 2011	12
4.1 Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Estado	12
4.2 Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Bacia.....	13
4.3 Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Operador	15
4.4 Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Concessionário.....	17
4.5 Ranking – novembro 2011	18
4.5.1 20 Maiores Campos Produtores de Petróleo.....	18
4.5.2 20 Maiores Campos Produtores de Gás Natural.....	18
4.5.3 20 Maiores Campos Produtores (BOE).....	19
4.5.4 20 Campos terrestres com maior produção em boe/d (excetuados os campos operados pela Petrobras)	19
4.5.5 Relação dos 30 poços com maior produção de petróleo.....	20
4.5.6 Relação dos 30 poços com maior produção de gás natural	21
4.5.7 Relação dos 30 poços com maior produção total, em barris de óleo equivalente....	22
5 Movimentação de Gás Natural.....	23
5.1 Histórico de Queima de Gás Natural	23
5.2 Movimentação de Gás Natural em novembro de 2011.....	24
5.2.1 Distribuição da movimentação de gás natural	24
5.2.2 Queima de gás natural por bacia	24
5.3 Ranking dos 20 Maiores Campos Responsáveis pela Queima de Gás Natural.....	25

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

NOVEMBRO DE 2011

Lista de Abreviaturas

bbl: barris

m³: metros cúbicos

boe: barris de óleo equivalente

M: milhar

MM: milhões

d: dia

TLD: Teste de Longa Duração

UEP: Unidade Estacionária de Produção

GASA: Gás natural associado

GASN: Gás natural não associado

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

NOVEMBRO DE 2011

1 Introdução

Esta edição do Boletim da Produção possui os dados de produção, referentes a novembro de 2011, bem como as análises estatísticas e os gráficos extraídos destes dados.

No mês de novembro de 2011, 300 concessões, operadas por 25 empresas distintas, foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 75 são concessões marítimas e 225 são terrestres. Vale ressaltar, que das 300 concessões, dez encontram-se em atividades exploratórias e produziram através de Testes de Longa Duração (TLD), e outras nove são de Campos licitados contendo Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente 2.188 Mbbl/d (mil barris por dia) e 68 MMm³/d (milhões de m³ por dia), respectivamente, totalizando em torno de 2.615 Mboe/d (mil barris de óleo equivalente por dia). A produção de petróleo neste mês superou a registrada no mês de dezembro de 2010 (cerca de 2.180 Mbbl/d), e passa a ser o novo recorde de produção de petróleo no Brasil. O campo de Roncador foi o maior produtor de petróleo e o Rio Urucu o maior produtor de gás natural.

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

NOVEMBRO DE 2011

2 Observações sobre a Produção de novembro de 2011

- ✓ **Aumento** de aproximadamente **4,8%** na produção de petróleo se comparada com o mesmo mês em 2010;
- ✓ **Aumento** de aproximadamente **4,0%** na produção de petróleo se comparada ao mês anterior;
- ✓ **Aumento** de aproximadamente **2,5%** na produção de gás natural se comparada ao mesmo mês em 2010;
- ✓ **Aumento** de aproximadamente **2,4%** da produção de gás natural se comparada ao mês anterior;
- ✓ **Redução** de aproximadamente **15,0%** na queima de gás natural se comparada ao mesmo mês em 2010;
- ✓ **Redução** de aproximadamente **1,6%** na queima de gás natural se comparada ao mês anterior;
- ✓ **Novo Recorde na produção de petróleo no Brasil, aproximadamente 2.188 Mbbl/d;**
- ✓ Maiores aumentos de produção de petróleo foram registrados nos campos de Marlim, Jubarte e Lula, respectivamente, que juntos produziram cerca de **58 Mbbl/d** a mais do que fora produzido por esses campos em outubro de 2011;
- ✓ A produção de gás natural foi em torno de **67,9 MMm³/d**, segunda maior já realizada no Brasil. O recorde de produção de gás natural foi registrado no mês de dezembro de 2010, quando a produção foi de cerca **69,2 MMm³/d**;
- ✓ Do total de gás natural queimado, **86,4%** é oriundo de Campos na Fase de Produção e **13,6%** de TLDs da Fase de Exploração;
- ✓ Considerando apenas as Concessões na Fase de Produção, o aproveitamento de gás natural no mês foi de **92,6%**;
- ✓ Cerca de **91,1%** da produção de petróleo e gás natural são provenientes de Campos operados pela Petrobras;
- ✓ Cerca de **91,7%** da produção de petróleo e **75,8%** da produção de gás natural do Brasil foram explorados de campos marítimos;
- ✓ O Estado de São Paulo ultrapassou o Estado da Bahia e foi o **4º** maior produtor de petróleo e gás natural, em barris de óleo

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

NOVEMBRO DE 2011

- equivalente. Com cerca de **91,7 Mboe/d**, a produção no Estado foi oriunda de dois campos de gás (Lagosta e Mexilhão) e de dois TLDs (blocos BM-S-9 e BM-S-40);
- ✓ Dos **20** maiores campos produtores de petróleo, **3** são operados por empresas estrangeiras: Frade/Chevron (8º), Peregrino/Statoil (10º) e Ostra/Shell (14º);
 - ✓ Os **3** campos terrestres com maior produção de petróleo e gás natural, em barris de óleo equivalente, foram Leste do Urucu, Rio Urucu e Carmópolis, respectivamente;
 - ✓ Os campos terrestres Rio do Urucu e Leste do Urucu, ambos na Bacia de Solimões, ocuparam a **1ª** e **2ª** posição, respectivamente, no ranking de maiores produtores de gás natural, e são os únicos campos terrestres entre os **20** maiores produtores em barris de óleo equivalente;
 - ✓ Presença de **8** poços terrestres na relação dos **30** poços com maior produção de gás natural, sendo **7** do campo de Rio Urucu e **1** do campo de Leste do Urucu;
 - ✓ A produção do Pré-sal foi de **157,7 Mbbl/d** de petróleo e **5,0 MMm³/d** de gás natural, totalizando **188,8 Mboe/d**, um aumento de **17,5%** em relação ao mês passado. Produção oriunda de **9** poços: 1BRSA108AESS e 6BRSA639ESS em Jubarte, 9BRSA716RJS, 3BRSA755ARJS e 3BRSA496RJS em Lula, 6BRSA806RJS em Caratinga e Barracuda, 6BRSA817RJS em Marlim Leste, 6BRSA770DRJS em Marlim e Voador, e 3BRSA861SPS no TLD-BM-S-9;
 - ✓ Dos **9** poços produtores de reservatórios do pré-sal, **7** estão entre os **30** poços com maior produção total, em barris de óleo equivalente. Destaque para os poços do campo de Lula, onde os **3** atualmente produzindo figuram na lista dos **30** maiores produtores;
 - ✓ O poço **9BRSA716RJS**, do campo de Lula, segue como poço com a maior produção de petróleo, pelo sétimo mês seguido, com uma produção de **27,3 Mbbl/d**;

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

NOVEMBRO DE 2011

- ✓ A plataforma **P-52**, localizada no campo de Roncador, produziu, através de **13** poços a ela interligados, cerca de **128,9 Mboe/d** e foi a plataforma com maior produção;
- ✓ A produção oriunda das Bacias maduras terrestres (campos/TLDs das Bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Alagoas) foi de **180,1 Mboe/d**, sendo **147,0 Mbbl/d** de petróleo e **5,3 MMm³/d** de gás natural. Desse total, **3,2 Mboe/d** foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobras, sendo **436,3 boe/d** em Alagoas, **1.076,8 boe/d** na Bahia, **16,3 boe/d** no Espírito Santo, **1.580,7 boe/d** no Rio Grande do Norte e **101,2 boe/d** em Sergipe;
- ✓ Os campos com acumulações marginais produziram ao todo **112,8 bbl/d** de petróleo e **31,9 Mm³/d** de gás natural. Dentre esses campos, Tigre foi o maior produtor de petróleo, com **39,2 bbl/d**, e Morro do Barro foi o maior produtor de gás natural, com **29,3 Mm³/d**;
- ✓ O grau API médio do petróleo produzido no mês foi de aproximadamente **23,6°**, sendo que **8,0%** da produção é considerada óleo leve ($\geq 31^\circ\text{API}$), **53,4%** é óleo médio ($\geq 22^\circ\text{API}$ e $< 31^\circ\text{API}$) e **38,6%** é óleo pesado ($< 22^\circ\text{API}$) (classificação de acordo com a Portaria ANP nº 09/2000);
- ✓ A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi oriunda de **8.980** poços. O campo com o maior número de poços produtores foi Canto do Amaro, Bacia de Potiguar, com **1.127** poços.

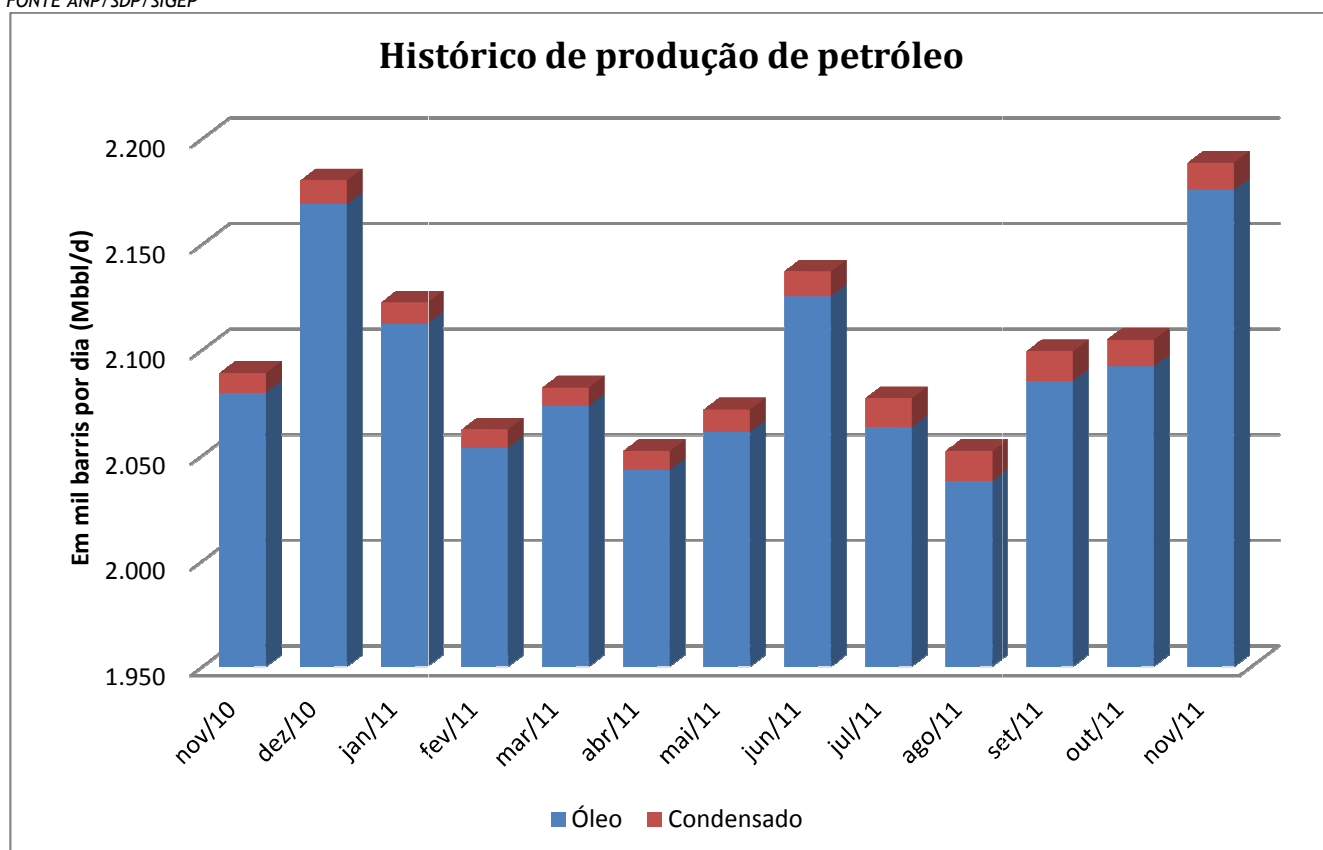
BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

NOVEMBRO DE 2011

3 Histórico da Produção Nacional

3.1 Produção de Petróleo no Brasil

FONTE ANP/SDP/SIGEP



FONTE ANP/SDP/SIGEP

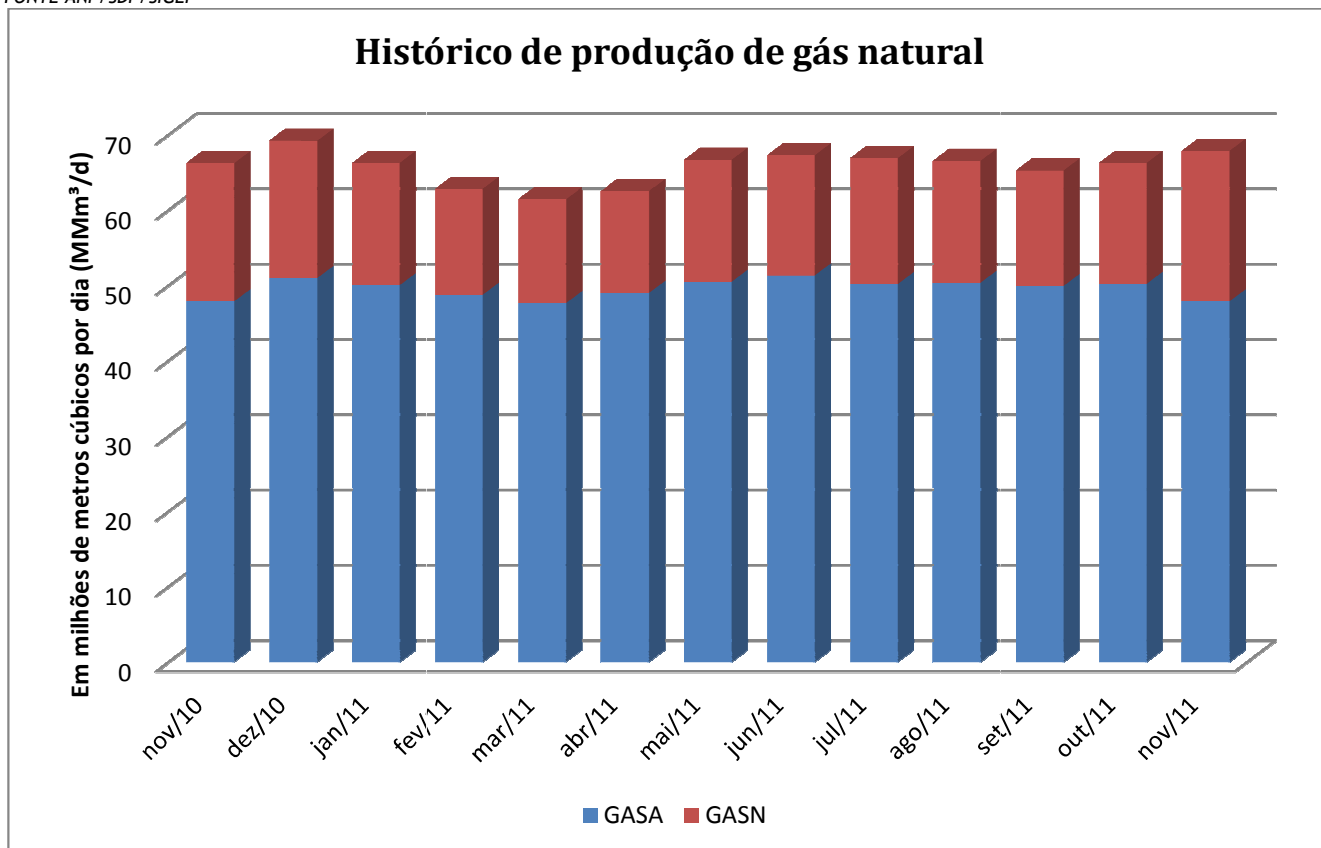
Mbbl/d	nov/10	dez/10	jan/11	fev/11	mar/11	abr/11	mai/11	jun/11	jul/11	ago/11	set/11	out/11	nov/11
Óleo	2.080	2.169	2.112	2.053	2.073	2.043	2.061	2.125	2.063	2.038	2.085	2.092	2.175
Condensado	9	11	10	9	9	9	11	12	14	14	14	13	13
Petróleo	2.089	2.180	2.122	2.062	2.082	2.052	2.072	2.137	2.077	2.052	2.099	2.105	2.188

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

NOVEMBRO DE 2011

3.2 Produção de Gás Natural no Brasil

FONTE ANP/SDP/SIGEP



FONTE ANP/SDP/SIGEP

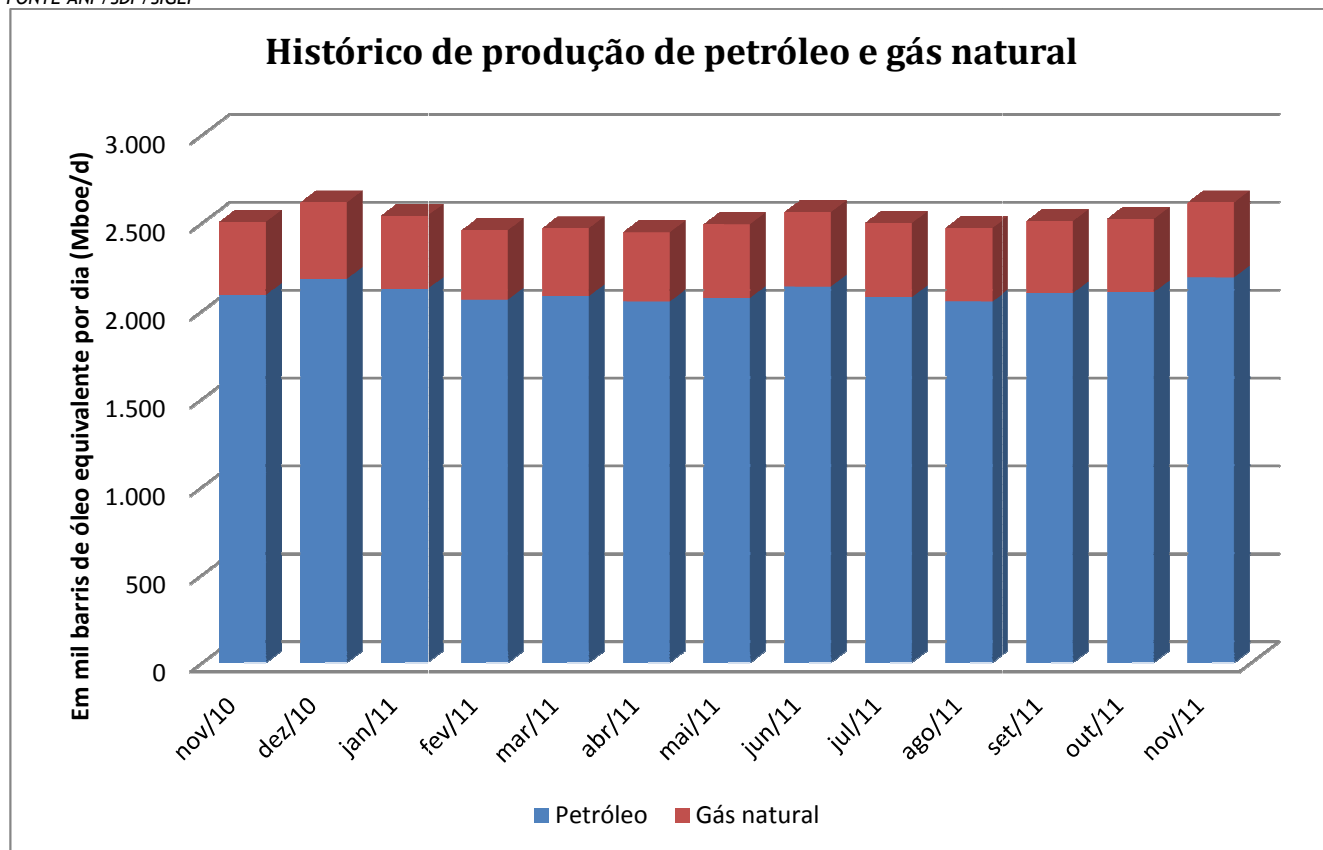
MMm³/d	nov/10	dez/10	jan/11	fev/11	mar/11	abr/11	mai/11	jun/11	jul/11	ago/11	set/11	out/11	nov/11
GASA	47,9	51,0	50,0	48,8	47,7	49,0	50,5	51,3	50,2	50,4	49,9	50,2	47,9
GASN	18,3	18,2	16,2	14,1	13,8	13,5	16,2	15,9	16,7	16,2	15,3	16,0	20,0
Gás Total	66,2	69,2	66,3	62,8	61,4	62,5	66,7	67,3	66,9	66,5	65,3	66,3	67,9

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

NOVEMBRO DE 2011

3.3 Produção de Petróleo e Gás Natural no Brasil (BOE)

FONTE ANP/SDP/SIGEP



FONTE ANP/SDP/SIGEP

Mboe/d	nov/10	dez/10	jan/11	fev/11	mar/11	abr/11	mai/11	jun/11	jul/11	ago/11	set/11	out/11	nov/11
Petróleo	2.089	2.180	2.122	2.062	2.082	2.052	2.072	2.137	2.077	2.052	2.099	2.105	2.188
Gás Natural	417	435	417	395	386	393	419	423	421	418	410	417	427
Produção Total	2.506	2.615	2.539	2.457	2.468	2.445	2.491	2.560	2.498	2.470	2.510	2.522	2.615

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

NOVEMBRO DE 2011

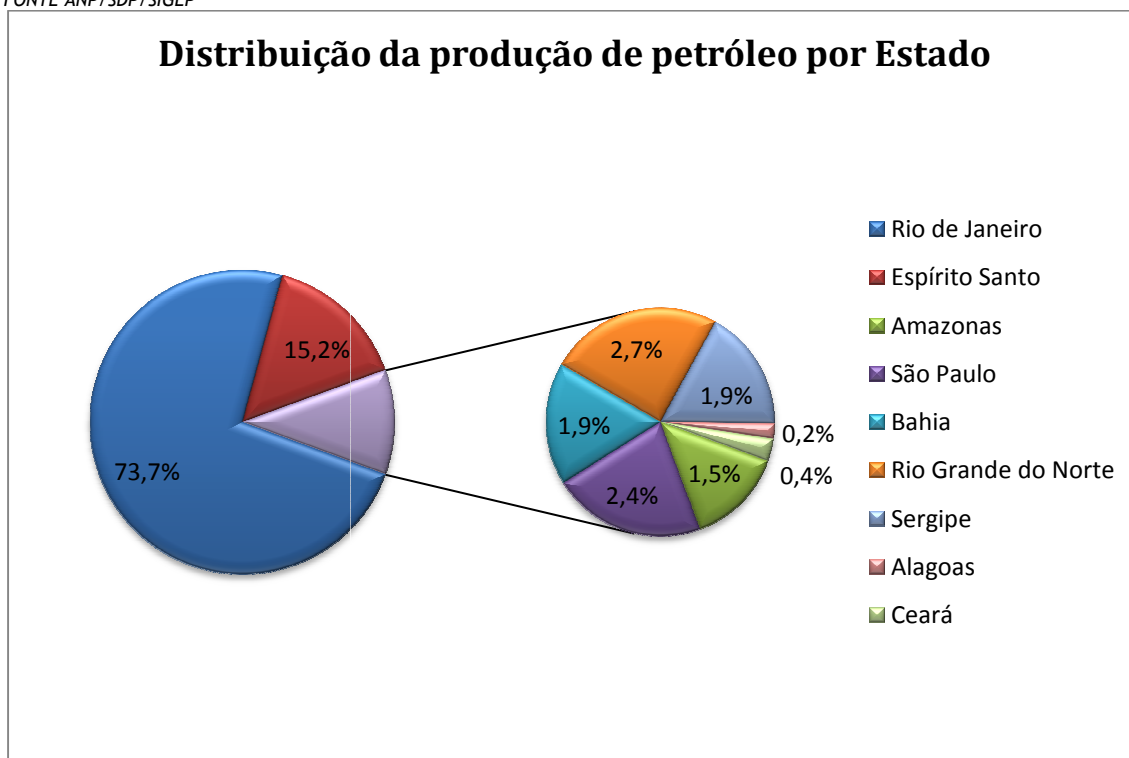
4 Dados de Produção – novembro 2011

4.1 Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Estado

FONTE ANP/SDP/SIGEP

Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
Rio de Janeiro	1.612.300	26.741	1.780.498
Espírito Santo	332.266	10.425	397.843
Amazonas	33.680	11.068	103.298
São Paulo	52.755	6.186	91.663
Bahia	42.460	7.698	90.884
Rio Grande do Norte	59.961	1.328	68.315
Sergipe	42.025	2.818	59.752
Alagoas	5.215	1.514	14.738
Ceará	7.820	89	8.382
Total geral	2.188.482	67.868	2.615.373

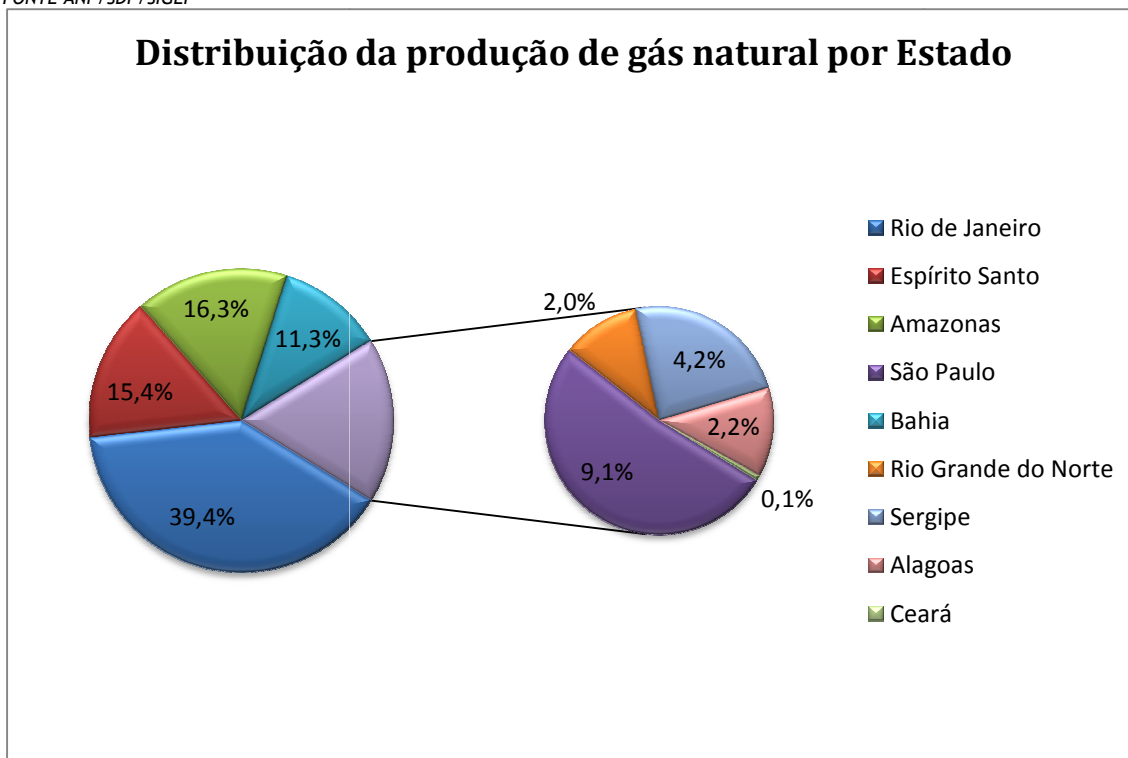
FONTE ANP/SDP/SIGEP



BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

NOVEMBRO DE 2011

FONTES: ANP/SDP/SIGEP



4.2 Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Bacia

FONTES: ANP/SDP/SIGEP

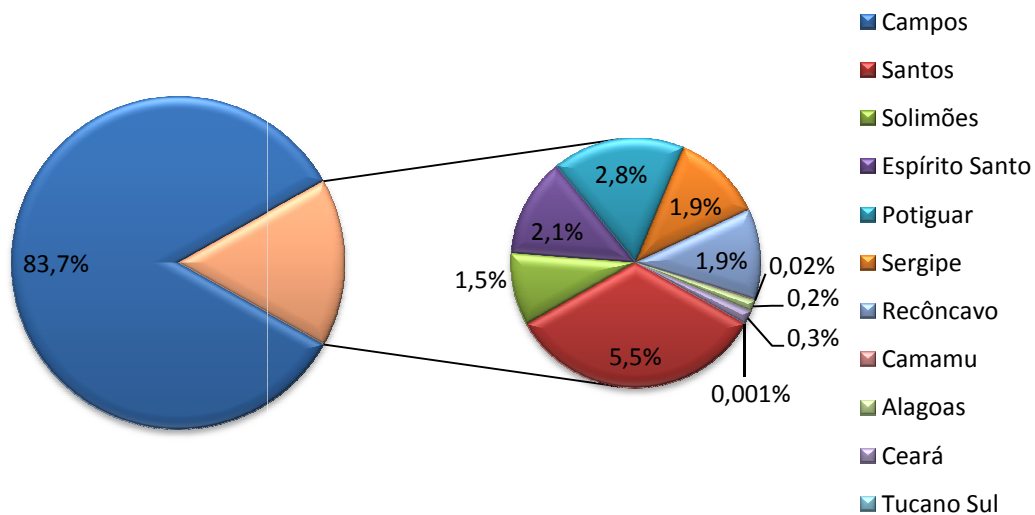
Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
Campos	1.831.307	26.411	1.997.430
Santos	120.112	10.214	184.358
Solimões	33.680	11.068	103.298
Espírito Santo	45.902	6.727	88.215
Potiguar	61.394	1.329	69.755
Sergipe	42.025	2.818	59.752
Recôncavo	41.926	2.630	58.469
Camamu	522	4.987	31.890
Alagoas	5.215	1.514	14.738
Ceará	6.387	88	6.942
Tucano Sul	12	81	525
Total geral	2.188.482	67.868	2.615.373

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

NOVEMBRO DE 2011

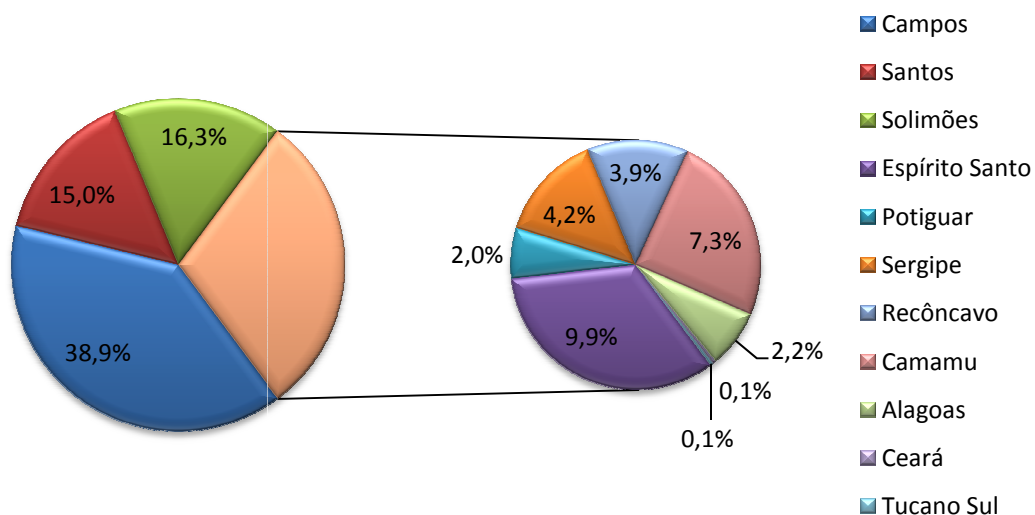
FONTE ANP/SDP/SIGEP

Distribuição da produção de petróleo por Bacia



FONTE ANP/SDP/SIGEP

Distribuição da produção de gás natural por Bacia



BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

NOVEMBRO DE 2011

4.3 Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Operador

FONTE ANP/SDP/SIGEP

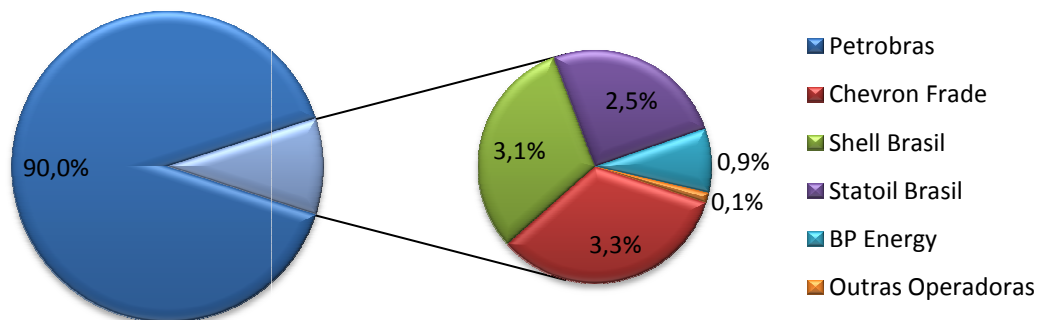
Nº	Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	1.968.903	65.897,31	2.383.397
2	Chevron Frade	73.272	869,81	78.743
3	Shell Brasil	67.895	896,12	73.531
4	Statoil Brasil	55.757	96,92	56.367
5	BP Energy	19.567	44,84	19.849
6	Sonangol Starfish	832	1,66	843
7	Petrosynergy	664	15,22	760
8	Gran Tierra	351	6,25	391
9	Partex Brasil	361	0,11	362
10	W. Petróleo	223	0,97	229
11	Petrogal Brasil	197	0,63	201
12	Panergy	0	29,26	184
13	Recôncavo E&P	150	0,56	154
14	UP Petróleo Brasil	77	1,33	86
15	UTC Engenharia	55	3,62	78
16	Severo Villares	39	1,23	47
17	UTC Óleo e Gás	39	0,91	45
18	Silver Marlin	31	0,99	37
19	Alvorada	27	0,20	29
20	Vipetro	10	0,03	10
21	Nord	9	0,01	9
22	Egesa	8	0,01	8
23	Central Resources	6	0,02	6
24	Cheim	5	0,17	6
25	Genesis 2000	2	0,003	2
Total geral		2.188.482	67.868	2.615.373

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

NOVEMBRO DE 2011

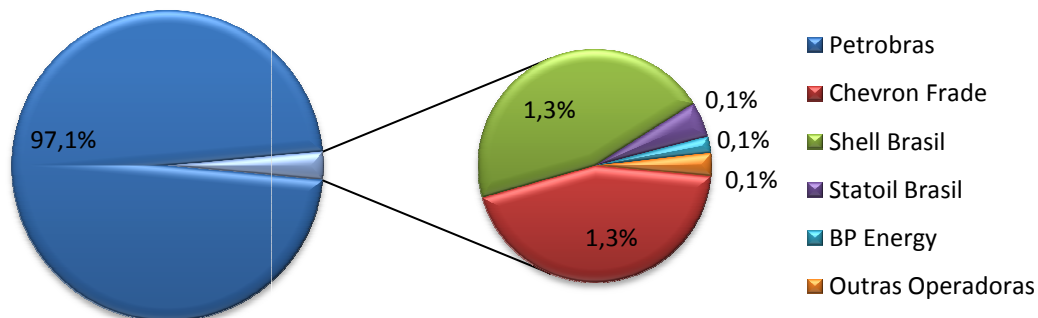
FONTE ANP/SDP/SIGEP

Distribuição da produção de petróleo por Operador



FONTE ANP/SDP/SIGEP

Distribuição da produção de gás natural por Operador



BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

NOVEMBRO DE 2011

4.4 Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Concessionário

FONTES: ANP/SDP/SIGEP

Nº	Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	1.974.028,1	61.062,96	2.358.114,1
2	Shell Brasil	40.725,3	569,50	44.307,5
3	Chevron Frade	37.910,7	450,04	40.741,5
4	Statoil Brasil	33.454,3	58,15	33.820,1
5	BG Brasil	20.186,0	769,34	25.025,1
6	Sinochem Petróleo	22.302,9	38,77	22.546,7
7	Frade Japão	13.379,4	158,83	14.378,4
8	Manati	232,7	2.230,96	14.265,4
9	Repsol	10.951,6	212,53	12.288,4
10	BP Energy	11.740,0	26,90	11.909,3
11	SK Brasil	7.826,7	17,94	7.939,5
12	ONGC Campos	6.795,2	73,70	7.258,8
13	Petrogal Brasil	5.575,6	243,34	7.106,3
14	El Paso	843,3	687,63	5.168,6
15	Brasoil Manati	51,7	495,77	3.170,1
16	Rio das Contas	51,7	495,77	3.170,1
17	Unopaso	297,3	214,81	1.648,5
18	Petrosynergy	664,5	15,22	760,2
19	Gran Tierra	245,9	4,38	273,5
20	Sonangol Starfish	249,7	0,50	252,9
21	W. Petróleo	223,0	0,97	229,1
22	Partex Brasil	180,6	0,06	181,0
23	Recôncavo E&P	150,4	0,56	154,0
24	Alvorada	132,9	2,08	146,0
25	ERG	0,0	20,48	128,8
26	UP Petróleo Brasil	52,1	0,90	57,8
27	Panergy	0,0	8,78	55,2
28	Severo Villares	39,2	1,23	46,9
29	UTC Engenharia	27,5	1,81	38,9
30	Potióleo	27,5	1,81	38,9
31	Silver Marlin	31,2	0,99	37,4
32	Guanambi	19,5	0,23	20,9
33	UTC Óleo e Gás	17,3	0,45	20,1
34	Aurizônia Petróleo	17,1	0,45	20,0
35	Vipetro	10,0	0,03	10,2
36	Egesa	7,8	0,01	7,9
37	TDC	5,8	0,10	6,4
38	Central Resources	6,0	0,02	6,2
39	Cheim	5,1	0,17	6,2
40	Nord	5,6	0,003	5,6
41	Phoenix	4,5	0,02	4,6
42	Mercury	3,7	0,002	3,7
43	Genesis 2000	2,1	0,003	2,1
Total geral		2.188.482	67.868	2.615.373

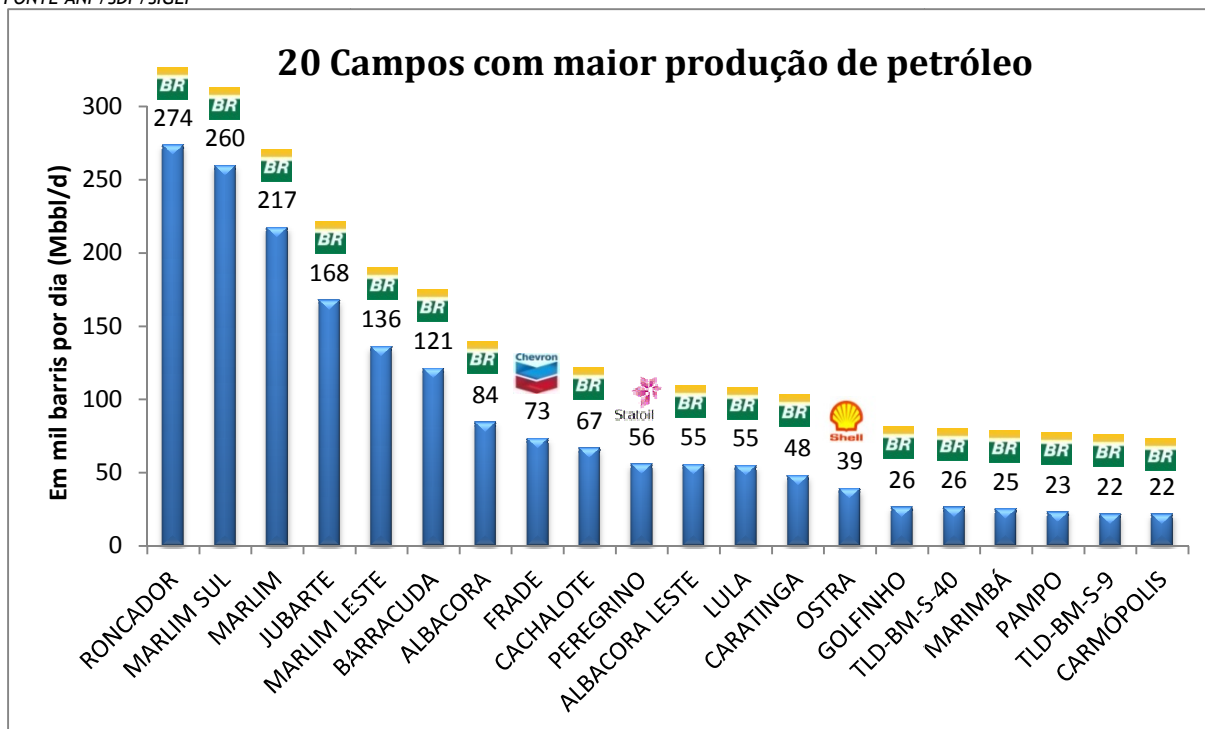
BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

NOVEMBRO DE 2011

4.5 Ranking – novembro 2011

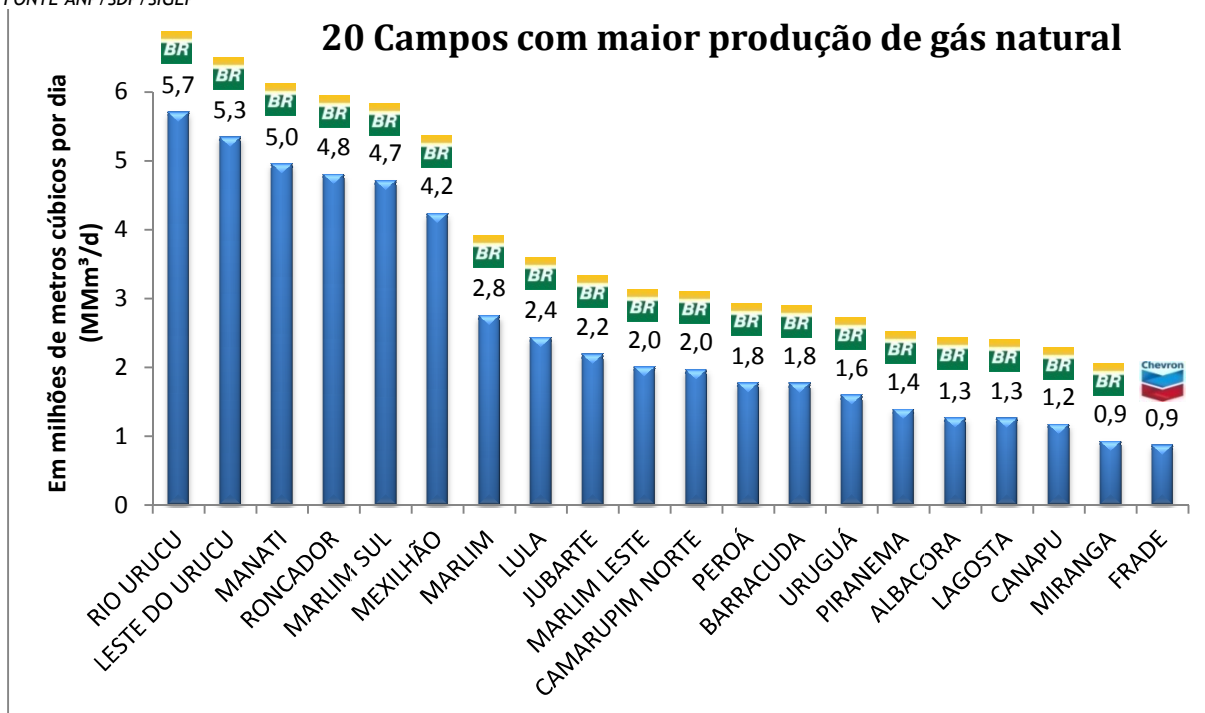
4.5.1 20 Maiores Campos Produtores de Petróleo

FONTE ANP/SDP/SIGEP



4.5.2 20 Maiores Campos Produtores de Gás Natural

FONTE ANP/SDP/SIGEP

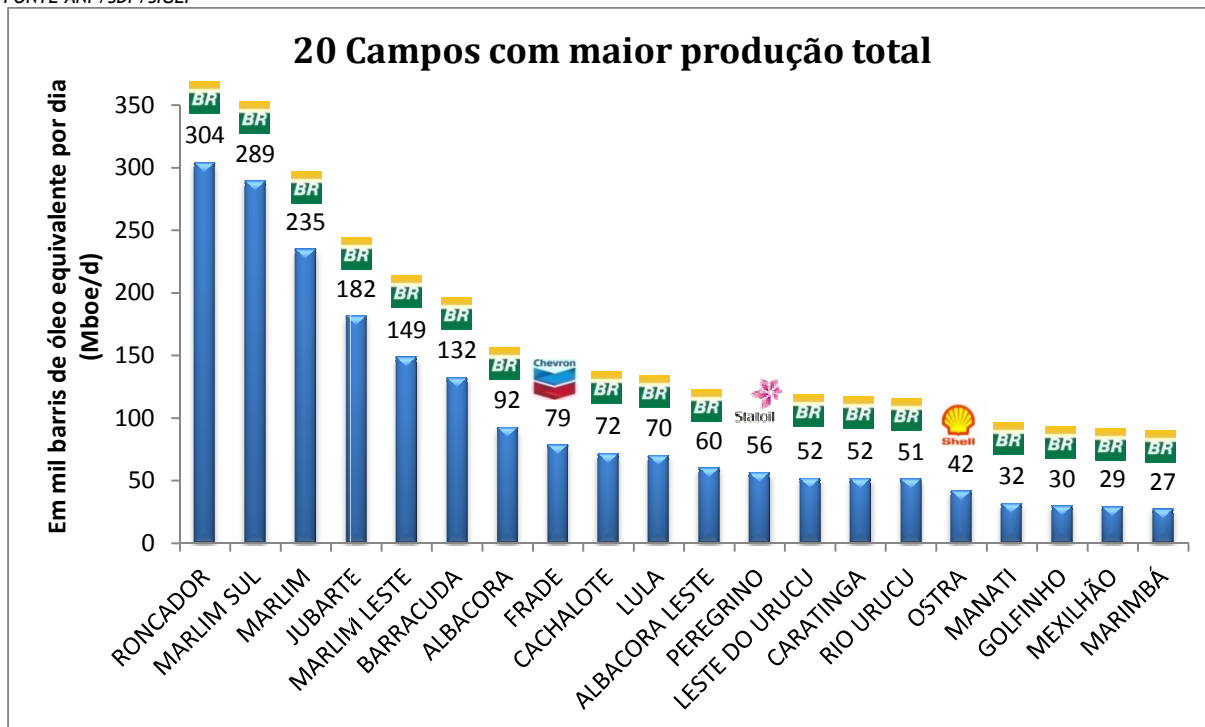


BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

NOVEMBRO DE 2011

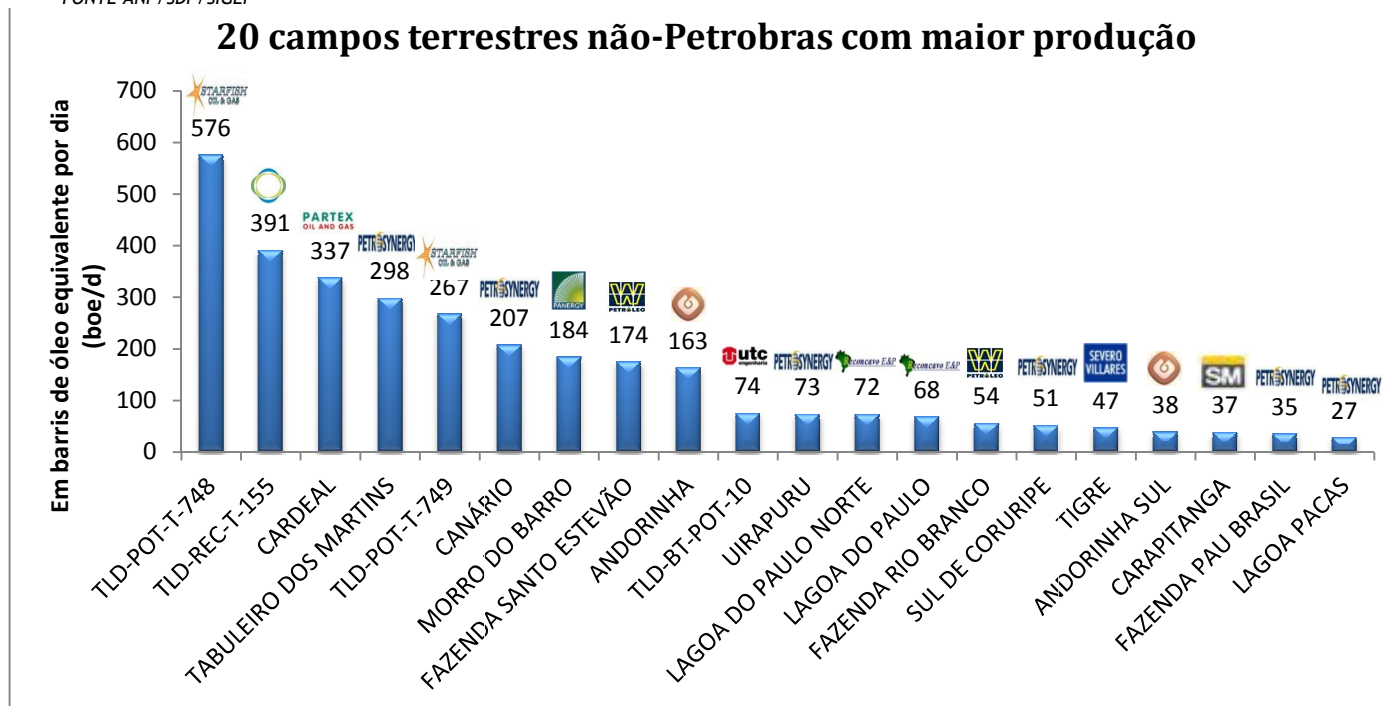
4.5.3 20 Maiores Campos Produtores (BOE)

FONTE ANP/SDP/SIGEP



4.5.4 20 Campos terrestres com maior produção em boe/d (excetuados os campos operados pela Petrobras)

FONTE ANP/SDP/SIGEP



BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

NOVEMBRO DE 2011

4.5.5 Relação dos 30 poços com maior produção de petróleo

FONTES: ANP/SDP/SIGEP

Nº	Bacia	Campo	Nome ANP do Poço	Localização	Operador	Petróleo (bbl/d)
1	Santos	LULA	9BRSA716RJS	Mar	Petrobras	27.315
2	Campos	CACHALOTE	7CHT7HPESS	Mar	Petrobras	24.786
3	Campos	CACHALOTE	7CHT9HESS	Mar	Petrobras	24.515
4	Campos	JUBARTE	6BRSA639ESS	Mar	Petrobras	22.060
5	Santos	TLD-BM-S-9	3BRSA861SPS	Mar	Petrobras	21.642
6	Campos	JUBARTE	7JUB27HPESS	Mar	Petrobras	21.619
7	Campos	MARLIM LESTE	7MLL10HPRJS	Mar	Petrobras	21.316
8	Campos	MARLIM SUL	7MLS177HPRJS	Mar	Petrobras	21.007
9	Campos	MARLIM LESTE	6BRSA817RJS	Mar	Petrobras	20.821
10	Campos	CARATINGA / BARRACUDA	6BRSA806RJS	Mar	Petrobras	20.693
11	Campos	MARLIM LESTE	7MLL54HPRJS	Mar	Petrobras	20.312
12	Campos	MARLIM SUL	7MLS63HPRJS	Mar	Petrobras	19.811
13	Campos	JUBARTE	7JUB19HESS	Mar	Petrobras	18.938
14	Campos	JUBARTE	7JUB16HPESS	Mar	Petrobras	17.721
15	Campos	CACHALOTE	7CHT5HAESS	Mar	Petrobras	17.472
16	Campos	MARLIM SUL	7MLS179HPRJS	Mar	Petrobras	17.391
17	Campos	MARLIM LESTE	7MLL50HRJS	Mar	Petrobras	16.714
18	Campos	RONCADOR	7RO41DRJS	Mar	Petrobras	16.640
19	Santos	LULA	3BRSA496RJS	Mar	Petrobras	16.414
20	Campos	RONCADOR	7RO46HPRJS	Mar	Petrobras	15.222
21	Campos	BARRACUDA	7BR73HPRJS	Mar	Petrobras	14.949
22	Campos	JUBARTE	7JUB13HPESS	Mar	Petrobras	14.869
23	Campos	JUBARTE	7JUB14HAESS	Mar	Petrobras	14.797
24	Campos	RONCADOR	7RO92DRJS	Mar	Petrobras	14.350
25	Campos	RONCADOR	7RO9DRJS	Mar	Petrobras	14.350
26	Campos	MARLIM SUL	7MLS163HPRJS	Mar	Petrobras	13.940
27	Santos	TLD-BM-S-40	1BRSA607SPS	Mar	Petrobras	13.299
28	Campos	MARLIM SUL	3BRSA653DRJS	Mar	Petrobras	13.018
29	Santos	TLD-BM-S-40	1BRSA658SPS	Mar	Petrobras	12.998
30	Campos	FRADE	7FR15HPRJS	Mar	Chevron Frade	12.712

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

NOVEMBRO DE 2011

4.5.6 Relação dos 30 poços com maior produção de gás natural

FONTE ANP/SDP/SIGEP

Nº	Bacia	Campo	Nome ANP do Poço	Localização	Operador	Gás Natural (Mm³/d)
1	Santos	MEXILHÃO	7MXL7HPSPS	Mar	Petrobras	1.915
2	Espírito Santo	CAMARUPIM / CAMARUPIM NORTE	7CMR1HESS	Mar	Petrobras	1.626
3	Santos	MEXILHÃO	9MXL2HPSPS	Mar	Petrobras	1.322
4	Santos	LULA	9BRSA716RJS	Mar	Petrobras	1.322
5	Santos	URUGUÁ	7URG4RJS	Mar	Petrobras	1.290
6	Santos	LAGOSTA	7LAG1HASPS	Mar	Petrobras	1.261
7	Espírito Santo	CANAPU	4BRSA265ESS	Mar	Petrobras	1.173
8	Camamu	MANATI	7MNT4BAS	Mar	Petrobras	1.135
9	Camamu	MANATI	7MNT6DBAS	Mar	Petrobras	1.104
10	Camamu	MANATI	7MNT5DBAS	Mar	Petrobras	1.074
11	Santos	MEXILHÃO	7MXL9HPSPS	Mar	Petrobras	999
12	Espírito Santo	PEROÁ	7PER2ESS	Mar	Petrobras	911
13	Camamu	MANATI	7MNT1BAS	Mar	Petrobras	880
14	Campos	JUBARTE	6BRSA639ESS	Mar	Petrobras	765
15	Solimões	RIO URUCU	7RUC56HPAM	Terra	Petrobras	749
16	Sergipe	PIRANEMA	4BRSA189ASES	Mar	Petrobras	733
17	Santos	LULA	3BRSA496RJS	Mar	Petrobras	651
18	Espírito Santo	CAMARUPIM / CAMARUPIM NORTE	7CMN2HESS	Mar	Petrobras	639
19	Solimões	RIO URUCU	7RUC58HPAM	Terra	Petrobras	589
20	Camamu	MANATI	7MNT3BAS	Mar	Petrobras	569
21	Campos	MARLIM SUL	7MLS163HPRJS	Mar	Petrobras	564
22	Solimões	RIO URUCU	7RUC65DPAM	Terra	Petrobras	550
23	Santos	TLD-BM-S-9	3BRSA861SPS	Mar	Petrobras	539
24	Solimões	LESTE DO URUCU	7LUC42HPAM	Terra	Petrobras	531
25	Solimões	RIO URUCU	9RUC63DAM	Terra	Petrobras	459
26	Santos	LULA	3BRSA755ARJS	Mar	Petrobras	458
27	Campos	RONCADOR	7RO77HRJS	Mar	Petrobras	456
28	Solimões	RIO URUCU	7RUC39HPAM	Terra	Petrobras	425
29	Solimões	RIO URUCU	3BRSA515AM	Terra	Petrobras	409
30	Solimões	RIO URUCU	7RUC42HPAM	Terra	Petrobras	408

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

NOVEMBRO DE 2011

4.5.7 Relação dos 30 poços com maior produção total, em barris de óleo equivalente

FONTES: ANP/SDP/SIGEP

Nº	Bacia	Campo	Nome ANP do Poço	Localização	Operador	Produção (boe/d)
1	Santos	LULA	9BRSA716RJS	Mar	Petrobras	35.628
2	Campos	JUBARTE	6BRSA639ESS	Mar	Petrobras	26.871
3	Campos	CACHALOTE	7CHT7HPESS	Mar	Petrobras	26.855
4	Campos	CACHALOTE	7CHT9HESS	Mar	Petrobras	26.027
5	Santos	TLD-BM-S-9	3BRSA861SPS	Mar	Petrobras	25.034
6	Campos	MARLIM SUL	7MLS177HPRJS	Mar	Petrobras	23.191
7	Campos	MARLIM LESTE	6BRSA817RJS	Mar	Petrobras	23.141
8	Campos	MARLIM LESTE	7MLL10HPRJS	Mar	Petrobras	23.088
9	Campos	JUBARTE	7JUB27HPESS	Mar	Petrobras	22.585
10	Campos	CARATINGA / BARRACUDA	6BRSA806RJS	Mar	Petrobras	22.484
11	Campos	MARLIM LESTE	7MLL54HPRJS	Mar	Petrobras	22.386
12	Campos	MARLIM SUL	7MLS63HPRJS	Mar	Petrobras	21.885
13	Santos	LULA	3BRSA496RJS	Mar	Petrobras	20.509
14	Campos	JUBARTE	7JUB19HESS	Mar	Petrobras	19.786
15	Campos	MARLIM SUL	7MLS179HPRJS	Mar	Petrobras	19.552
16	Campos	CACHALOTE	7CHT5HAESS	Mar	Petrobras	18.699
17	Campos	RONCADOR	7RO41DRJS	Mar	Petrobras	18.631
18	Campos	JUBARTE	7JUB16HPESS	Mar	Petrobras	18.514
19	Campos	MARLIM LESTE	7MLL50HRJS	Mar	Petrobras	18.422
20	Campos	MARLIM SUL	7MLS163HPRJS	Mar	Petrobras	17.491
21	Campos	RONCADOR	7RO46HPRJS	Mar	Petrobras	16.810
22	Campos	BARRACUDA	7BR73HPRJS	Mar	Petrobras	16.253
23	Campos	RONCADOR	7RO9DRJS	Mar	Petrobras	16.228
24	Campos	RONCADOR	7RO92DRJS	Mar	Petrobras	16.048
25	Campos	JUBARTE	7JUB13HPESS	Mar	Petrobras	15.533
26	Campos	JUBARTE	7JUB14HAESS	Mar	Petrobras	15.460
27	Campos	MARLIM SUL	3BRSA653DRJS	Mar	Petrobras	14.601
28	Campos	RONCADOR	7RO66DRJS	Mar	Petrobras	14.146
29	Santos	LULA	3BRSA755ARJS	Mar	Petrobras	13.923
30	Campos	MARLIM SUL	7MLS99HPRJS	Mar	Petrobras	13.783

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

NOVEMBRO DE 2011

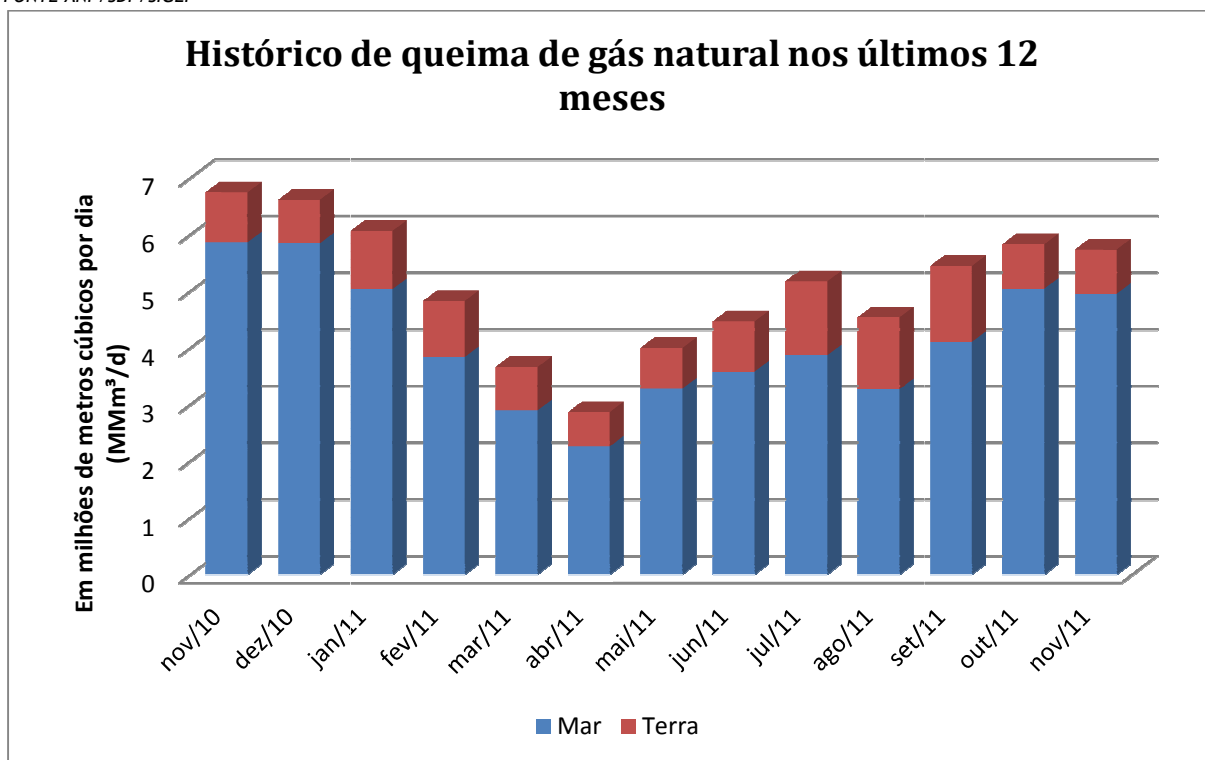
5 Movimentação de Gás Natural

5.1 Histórico de Queima de Gás Natural

FONTES: ANP/SDP/SIGEP

Período	Mar	Terra	Total	Aproveitamento do gás (%)
nov/10	5.864	882	6.746	89,82%
dez/10	5.845	767	6.612	90,45%
jan/11	5.035	1.029	6.064	90,85%
fev/11	3.839	988	4.827	92,32%
mar/11	2.898	764	3.662	94,04%
abr/11	2.260	606	2.866	95,42%
mai/11	3.281	719	4.000	94,00%
jun/11	3.583	885	4.468	93,36%
jul/11	3.872	1.303	5.175	92,26%
ago/11	3.273	1.267	4.539	93,18%
set/11	4.104	1.340	5.445	91,66%
out/11	5.046	786	5.831	91,20%
nov/11	4.955	782	5.736	91,55%

FONTES: ANP/SDP/SIGEP



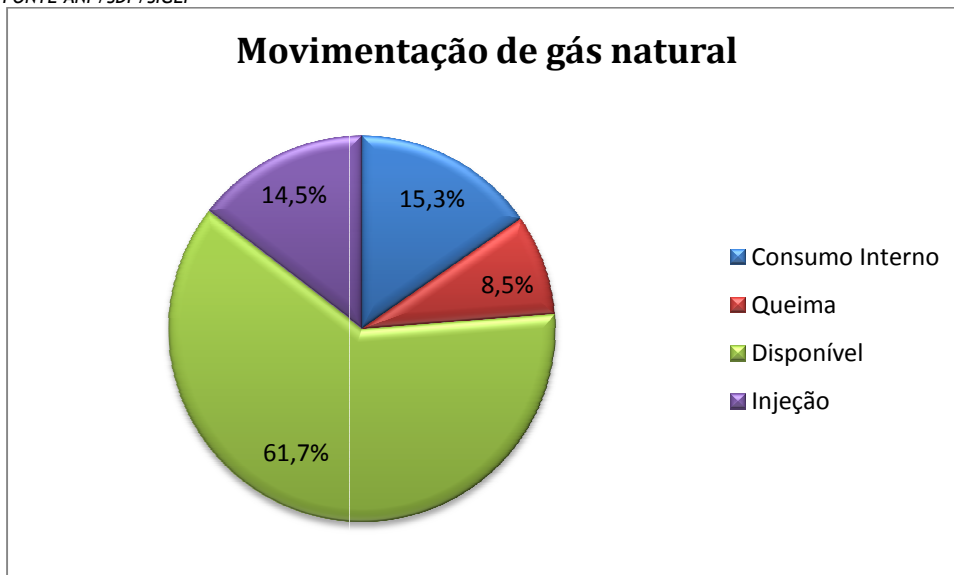
BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

NOVEMBRO DE 2011

5.2 Movimentação de Gás Natural em novembro de 2011

5.2.1 Distribuição da movimentação de gás natural

FONTE ANP/SDP/SIGEP



5.2.2 Queima de gás natural por bacia

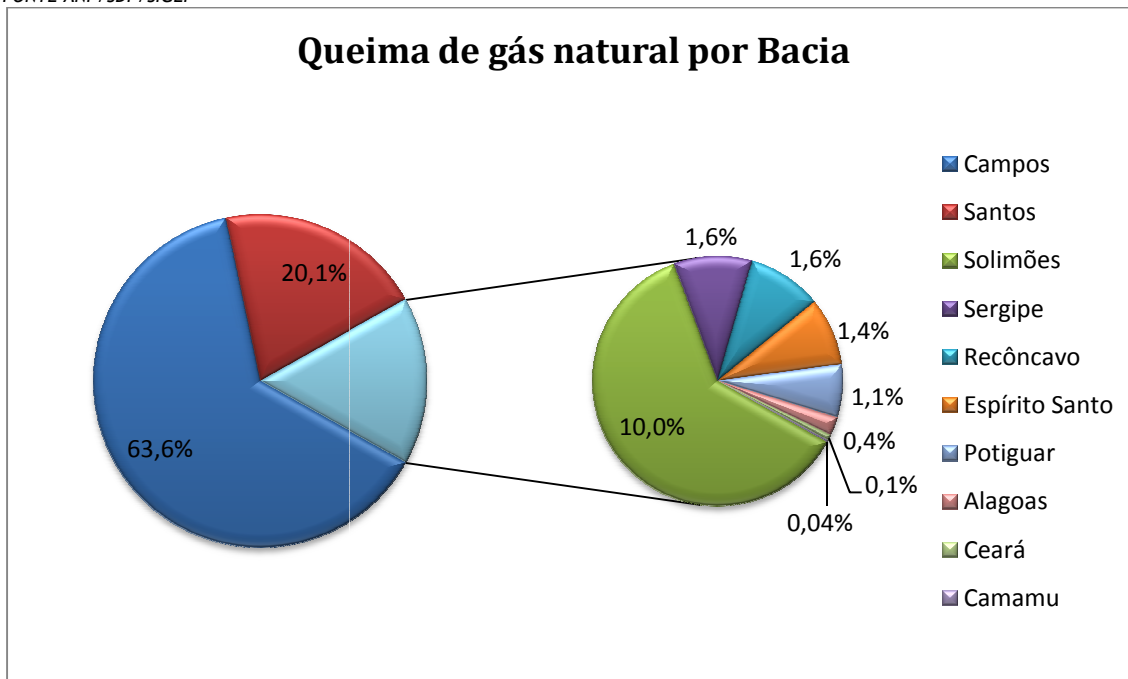
FONTE ANP/SDP/SIGEP

Bacia	Queima de Gás (Mm³/d)
Campos	3.647
Santos	1.153
Solimões	572
Sergipe	94
Recôncavo	90
Espírito Santo	83
Potiguar	64
Alagoas	22
Ceará	7
Camamu	2
Total geral	5.736

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

NOVEMBRO DE 2011

FONTE ANP/SDP/SIGEP



5.3 Ranking dos 20 Maiores Campos Responsáveis pela Queima de Gás Natural

FONTE ANP/SDP/SIGEP

Nº	Bacia	Campo	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm³/d)
1	Campos	MARLIM SUL	Mar	Petrobras	1.281
2	Campos	MARLIM	Mar	Petrobras	716
3	Campos	JUBARTE	Mar	Petrobras	538
4	Santos	TLD-BM-S-9	Mar	Petrobras	502
5	Santos	LULA	Mar	Petrobras	482
6	Solimões	RIO URUCU	Terra	Petrobras	316
7	Solimões	LESTE DO URUCU	Terra	Petrobras	255
8	Campos	RONCADOR	Mar	Petrobras	233
9	Campos	MARLIM LESTE	Mar	Petrobras	195
10	Santos	TLD-BM-S-40	Mar	Petrobras	143
11	Campos	TLD-BM-C-36_C-M-401	Mar	Petrobras	121
12	Campos	ALBACORA LESTE	Mar	Petrobras	74
13	Campos	MARIMBÁ	Mar	Petrobras	61
14	Campos	BARRACUDA	Mar	Petrobras	59
15	Campos	VOADOR	Mar	Petrobras	53
16	Campos	NAMORADO	Mar	Petrobras	51
17	Sergipe	PIRANEMA	Mar	Petrobras	46
18	Espírito Santo	GOLFINHO	Mar	Petrobras	35
19	Campos	CACHALOTE	Mar	Petrobras	29
20	Campos	FRADE	Mar	Chevron Frade	26