

2012

Janeiro 2012

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

Superintendência de Desenvolvimento e Produção – SDP

1º de março de 2012

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JANEIRO DE 2012

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

EQUIPE TÉCNICA – NFP

ALBERTO RODAMILANS FREIRE DE CARVALHO
ALESSANDRA DOS ANJOS ALBUQUERQUE CARDOSO
ALEXANDRE DE MENEZES OLIVEIRA
ANDRÉ SILVEIRA DE MEDEIROS
CELSO FRAGA DA SILVA
EDUARDO JOSÉ RODRIGUES LOPES
JÉFERSON DE SOUZA CUNHA
GUSTAVO RIBEIRO DE MENEZES
HAMILTON BRUM DA SILVEIRA
LEANDRO DE MELLO SILVA
LUIS WOLMER DINIZ MARIANI
LUIZ HENRIQUE DE OLIVEIRA BISPO
PAULA MARIZ DA SILVA
RAPHAEL RODRIGUES DOS REIS

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JANEIRO DE 2012

ÍNDICE

Lista de Abreviaturas	4
1 Introdução.....	5
2 Observações sobre a Produção de janeiro de 2012.....	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 – janeiro 2012	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 – janeiro 2012.....	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 janeiro de 2012	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

JANEIRO DE 2012

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

JANEIRO DE 2012

1 Introdução

Esta edição do Boletim da Produção possui os dados de produção, referentes a janeiro de 2012, bem como as análises estatísticas e os gráficos extraídos destes dados.

No mês de janeiro de 2012, 309 concessões, operadas por 26 empresas distintas, foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 80 são concessões marítimas e 229 são terrestres. Vale ressaltar, que das 309 concessões, onze 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 2.231 Mbbl/d (mil barris por dia) e 71 MMm³/d (milhões de m³ por dia), respectivamente, totalizando em torno de 2.678 Mboe/d (mil barris de óleo equivalente por dia). A produção nacional de petróleo foi recorde e, pelo segundo mês consecutivo, superou a marca de 2,2 milhões de barris diários.

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JANEIRO DE 2012

2 Observações sobre a Produção de janeiro de 2012

- ✓ **Novo Recorde na produção de petróleo no Brasil, aproximadamente 2.231 Mbbl/d;**
- ✓ **Aumento** de aproximadamente **5,1%** na produção de petróleo se comparada com o mesmo mês em 2011;
- ✓ **Aumento** de aproximadamente **0,8%** na produção de petróleo se comparada ao mês anterior;
- ✓ A produção de gás natural no Brasil foi de aproximadamente **71,1 MMm³/d;**
- ✓ **Aumento** de aproximadamente **7,3%** na produção de gás natural se comparada ao mesmo mês em 2011;
- ✓ **Redução** de aproximadamente **0,3%** da produção de gás natural se comparada ao mês anterior;
- ✓ A queima de gás natural foi de aproximadamente **4,5 MMm³/d;**
- ✓ **Redução** de aproximadamente **25,9%** na queima de gás natural se comparada ao mesmo mês em 2011;
- ✓ **Redução** de aproximadamente **11,9%** na queima de gás natural se comparada ao mês anterior;
- ✓ O maior aumento de produção de petróleo e gás natural foi registrado no campo de Marlim Sul, que produziu cerca de **53,7 Mboe/d** a mais do que fora produzido em dezembro de 2011. A maior parte do aumento foi realizada pelos poços interligados a plataforma **P-56**, em operação desde agosto de 2011, responsáveis por **89%** deste aumento;
- ✓ O campo de Marlim Sul foi o de maior produção de petróleo e também o maior produtor de gás natural;
- ✓ Dois campos iniciaram a produção neste mês: Cupiúba, na bacia de Solimões, com cerca de **487,8 boe/d**, e Rio Mariricu Sul, na bacia de Espírito Santo, com cerca de **1 boe/d;**
- ✓ Do total de gás natural queimado, **85,2%** é oriundo de Campos na Fase de Produção e **14,8%** de TLDs da Fase de Exploração;
- ✓ Considerando apenas as Concessões na Fase de Produção, o aproveitamento de gás natural no mês foi de **94,6%;**

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JANEIRO DE 2012

- ✓ Cerca de **91,6%** da produção de petróleo e gás natural são provenientes de Campos operados pela Petrobras;
- ✓ Cerca de **92,1%** da produção de petróleo e **76,8%** da produção de gás natural do Brasil foram explorados de campos marítimos;
- ✓ Dos **20** maiores campos produtores de petróleo e gás natural, **3** são operados por empresas estrangeiras: Peregrino/Statoil (11º), Frade/Chevron (12º), e Ostra/Shell (16º);
- ✓ Os **3** campos terrestres com maior produção de petróleo e gás natural, em barris de óleo equivalente, foram Rio Urucu, Leste do Urucu e Carmópolis, respectivamente;
- ✓ Presença de **6** poços terrestres na relação dos **30** poços com maior produção de gás natural, sendo **4** do campo de Rio Urucu e **2** do campo de Leste do Urucu;
- ✓ A produção do Pré-sal foi de **152,3 Mbbl/d** de petróleo e **4,8 MMm³/d** de gás natural, totalizando **182,5 Mboe/d**, uma redução de **9,0%** em relação ao mês passado. Produção oriunda de **8** poços: 6BRSA639ESS em Jubarte, 9BRSA716RJS, 3BRSA496RJS e 9BRSA908DRJS em Lula, 6BRSA806RJS em Caratinga e Barracuda, 6BRSA817RJS em Marlim Leste, 6BRSA770DRJS em Marlim e Voador, e 3BRSA861SPS no TLD-BM-S-9 (Carioca Nordeste);
- ✓ Dos **8** 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 nono mês seguido, com uma produção de **27,2 Mbbl/d**. O segundo poço com maior produção, **3BRSA496RJS**, também está localizado no campo de Lula, e produziu cerca de **25,9 Mbbl/d**;
- ✓ A plataforma **P-57**, localizada no campo de Jubarte, produziu, através de **11** poços a ela interligados, cerca de **142,0 Mboe/d** e foi a plataforma com maior produção;

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JANEIRO DE 2012

- ✓ A produção oriunda das Bacias maduras terrestres (campos/TLDs das Bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Alagoas) foi de **172,0 Mboe/d**, sendo **141,6 Mbbl/d** de petróleo e **4,8 MMm³/d** de gás natural. Desse total, **3,2 Mboe/d** foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobras, sendo **421,8 boe/d** em Alagoas, **986,3 boe/d** na Bahia, **24,3 boe/d** no Espírito Santo, **1.387,6 boe/d** no Rio Grande do Norte e **440,1 boe/d** em Sergipe;
- ✓ Os campos com acumulações marginais produziram ao todo **113,7 bbl/d** de petróleo e **33,7 Mm³/d** de gás natural. Dentre esses campos, Bom Lugar, operado pela Alvorada, foi o maior produtor de petróleo, com **37,6 bbl/d**, e Morro do Barro, operado pela Panergy, foi o maior produtor de gás natural, com **31,5 Mm³/d**;
- ✓ O grau API médio do petróleo produzido no mês foi de aproximadamente **23,7°**, sendo que **8%** da produção é considerada óleo leve ($\geq 31^{\circ}\text{API}$), **55%** é óleo médio ($\geq 22^{\circ}\text{API}$ e $< 31^{\circ}\text{API}$) e **37%** 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 **9.077** poços. O campo com o maior número de poços produtores foi Canto do Amaro, Bacia de Potiguar, com **1.118** poços.

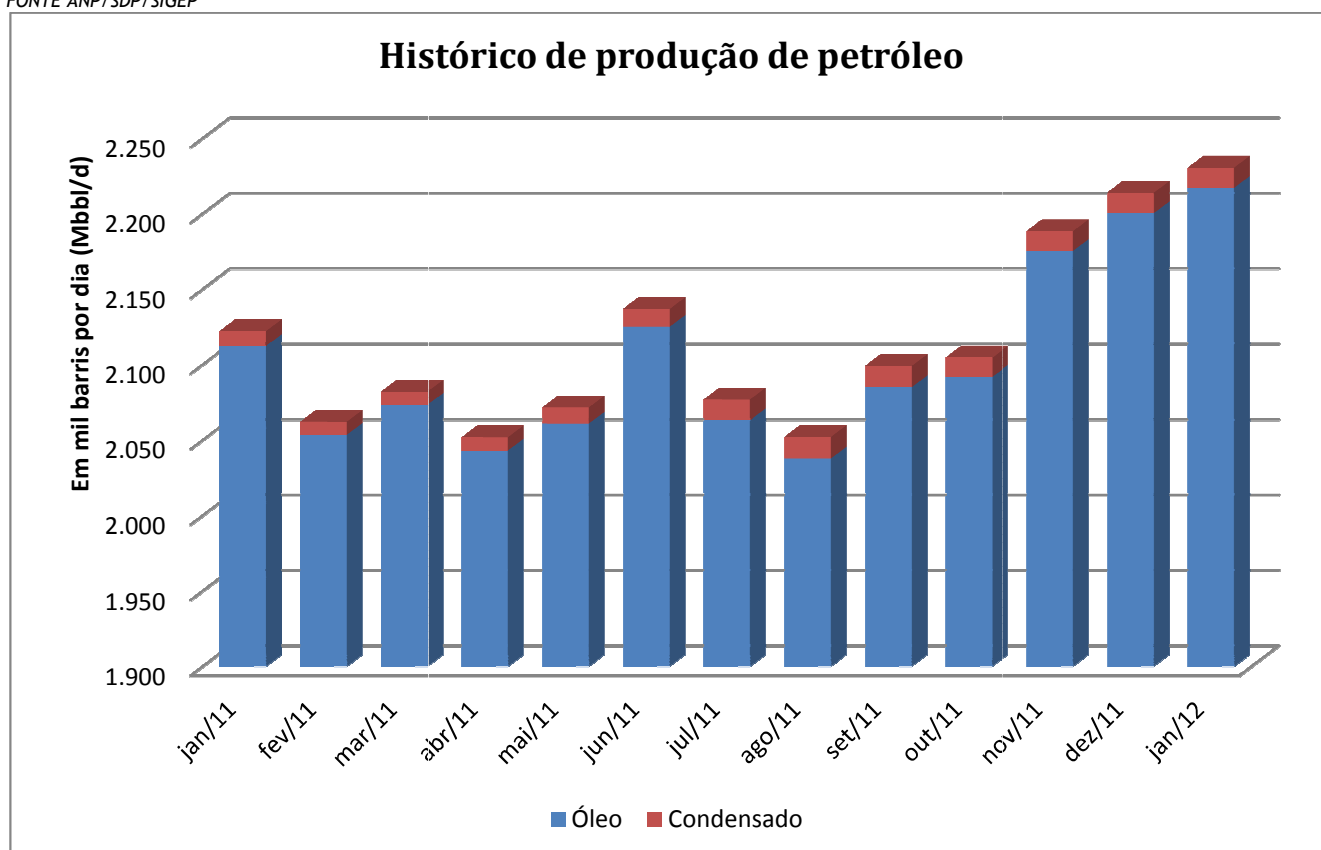
BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JANEIRO DE 2012

3 Histórico da Produção Nacional

3.1 Produção de Petróleo no Brasil

FONTES: ANP/SDP/SIGEP



FONTES: ANP/SDP/SIGEP

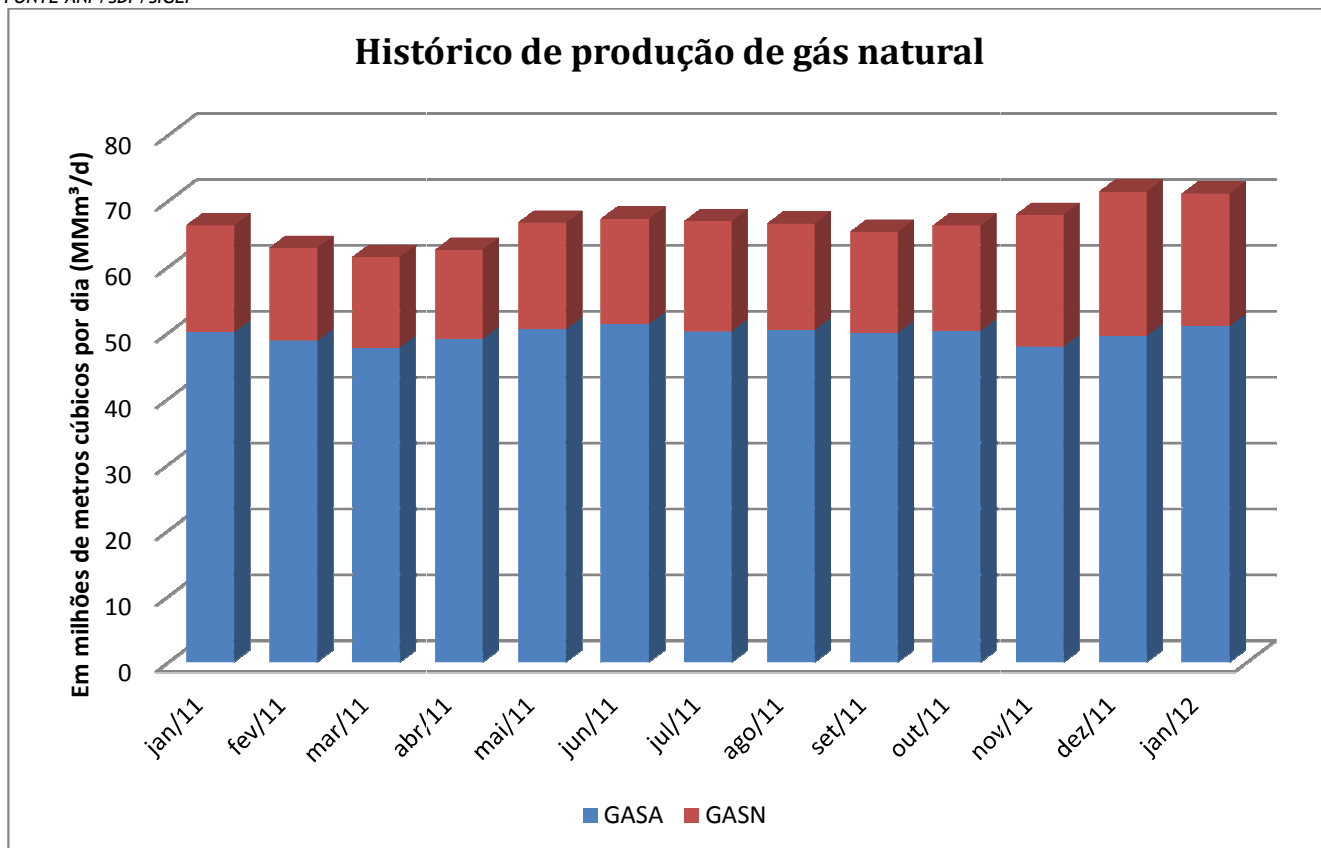
Mbbbl/d	jan/11	fev/11	mar/11	abr/11	mai/11	jun/11	jul/11	ago/11	set/11	out/11	nov/11	dez/11	jan/12
Óleo	2.112	2.053	2.073	2.043	2.061	2.125	2.063	2.038	2.085	2.092	2.175	2.201	2.217
Condensado	10	9	9	9	11	12	14	14	14	13	13	13	13
Petróleo	2.122	2.062	2.082	2.052	2.072	2.137	2.077	2.052	2.099	2.105	2.188	2.214	2.231

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JANEIRO DE 2012

3.2 Produção de Gás Natural no Brasil

FONTE ANP/SDP/SIGEP



FONTE ANP/SDP/SIGEP

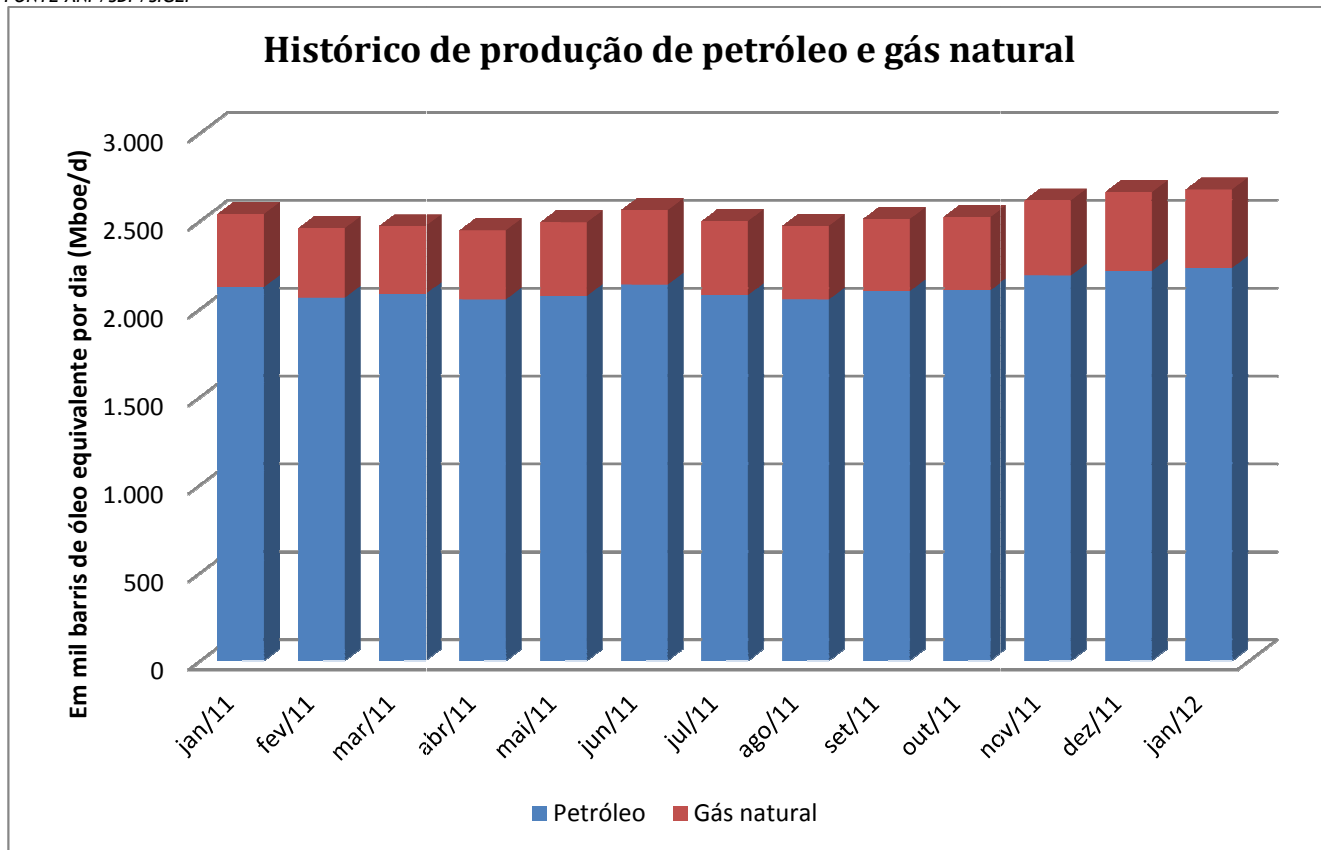
MMm³/d	jan/11	fev/11	mar/11	abr/11	mai/11	jun/11	jul/11	ago/11	set/11	out/11	nov/11	dez/11	jan/12
GASA	50,0	48,8	47,7	49,0	50,5	51,3	50,2	50,4	49,9	50,2	47,9	49,5	51,0
GASN	16,2	14,1	13,8	13,5	16,2	15,9	16,7	16,2	15,3	16,0	20,0	21,9	20,1
Gás Total	66,3	62,8	61,4	62,5	66,7	67,3	66,9	66,5	65,3	66,3	67,9	71,4	71,1

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JANEIRO DE 2012

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

FONTE ANP/SDP/SIGEP



FONTE ANP/SDP/SIGEP

Mboe/d	jan/11	fev/11	mar/11	abr/11	mai/11	jun/11	jul/11	ago/11	set/11	out/11	nov/11	dez/11	jan/12
Petróleo	2.122	2.062	2.082	2.052	2.072	2.137	2.077	2.052	2.099	2.105	2.188	2.214	2.231
Gás Natural	417	395	386	393	419	423	421	418	410	417	427	449	447
Produção Total	2.539	2.457	2.468	2.445	2.491	2.560	2.498	2.470	2.510	2.522	2.615	2.663	2.678

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JANEIRO DE 2012

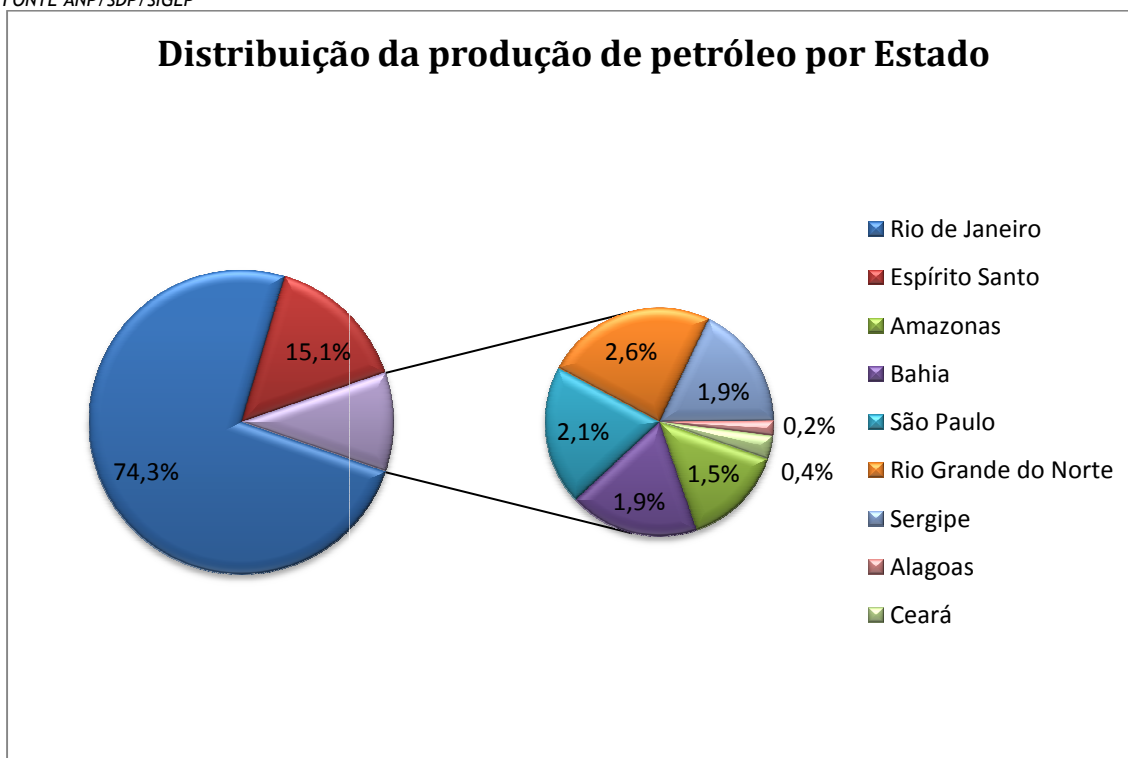
4 Dados de Produção – janeiro 2012

4.1 Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Estado

FONTES: ANP/SDP/SIGEP

Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
Rio de Janeiro	1.657.693	29.253	1.841.691
Espírito Santo	337.176	10.584	403.750
Amazonas	34.060	11.583	106.918
Bahia	43.138	7.776	92.050
São Paulo	46.690	5.731	82.739
Rio Grande do Norte	57.195	1.556	66.980
Sergipe	41.757	3.010	60.687
Alagoas	4.936	1.537	14.602
Ceará	7.907	96	8.509
Total geral	2.230.552	71.125	2.677.927

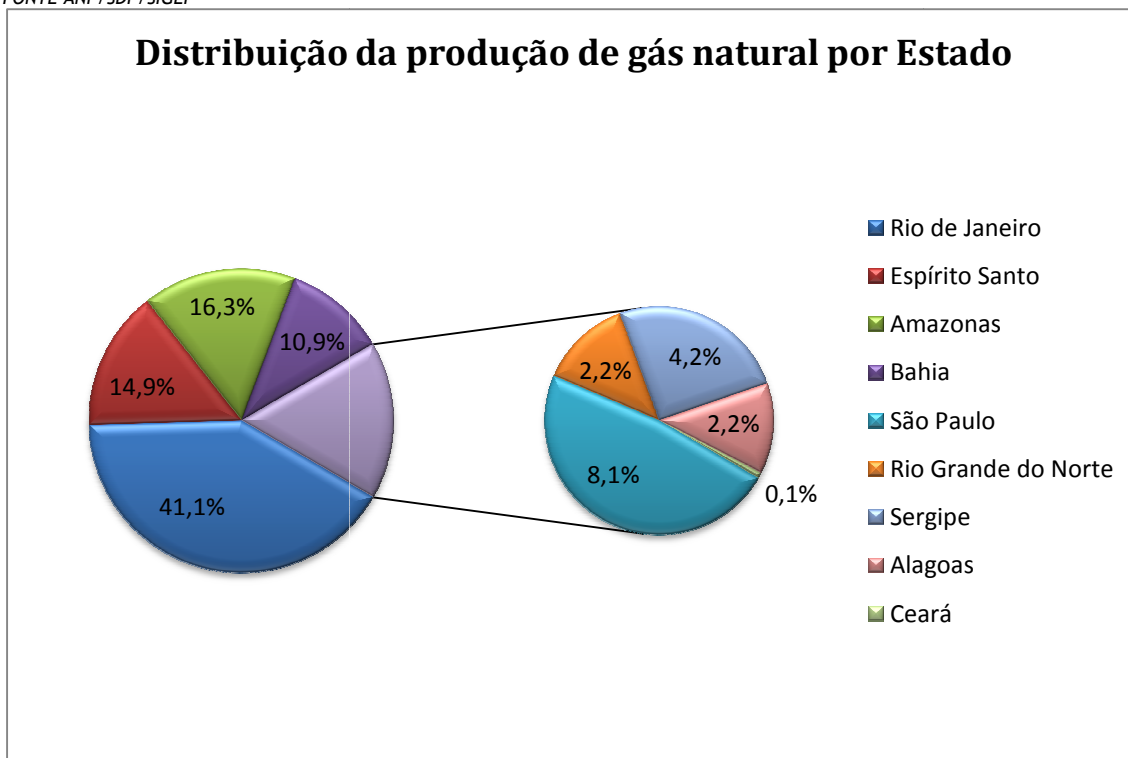
FONTES: ANP/SDP/SIGEP



BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JANEIRO DE 2012

FONTE ANP/SDP/SIGEP



4.2 Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Bacia

FONTE ANP/SDP/SIGEP

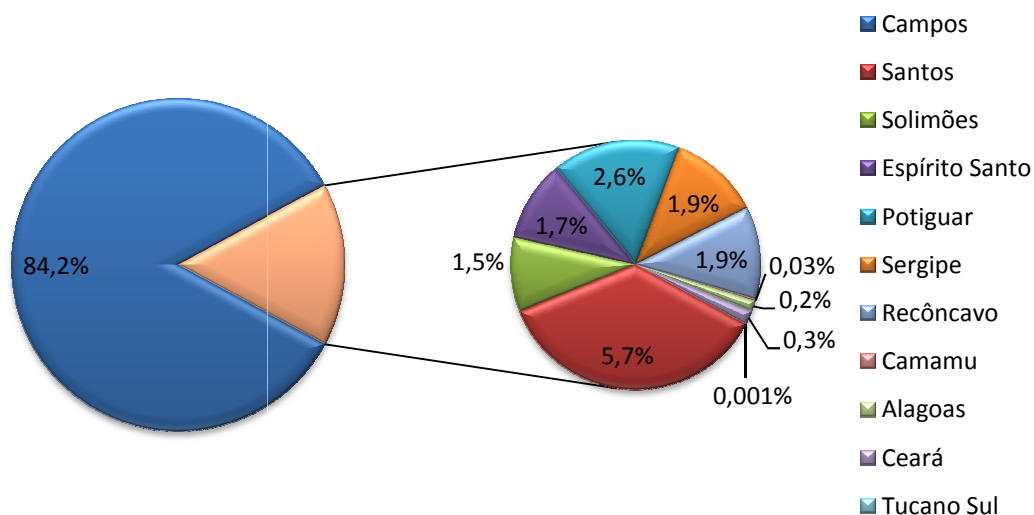
Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
Campos	1.877.339	28.255	2.055.061
Santos	126.952	10.141	190.736
Solimões	34.060	11.583	106.918
Espírito Santo	37.269	7.172	82.384
Potiguar	58.614	1.557	68.406
Sergipe	41.757	3.010	60.687
Recôncavo	42.470	2.459	57.936
Camamu	656	5.237	33.594
Alagoas	4.936	1.537	14.602
Ceará	6.488	95	7.082
Tucano Sul	13	81	520
Total geral	2.230.552	71.125	2.677.927

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JANEIRO DE 2012

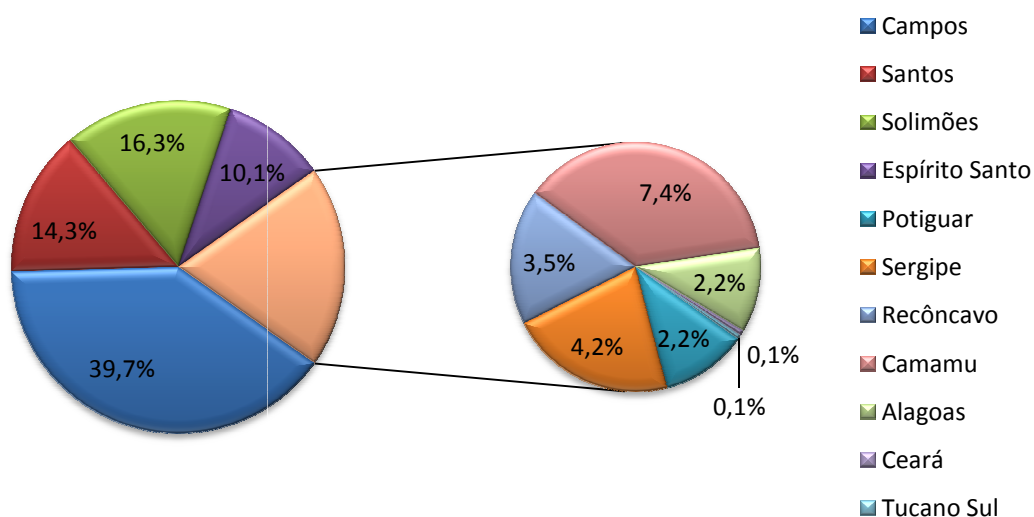
FONTE ANP/SDP/SIGEP

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

JANEIRO DE 2012

4.3 Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Operador

FONTE ANP/SDP/SIGEP

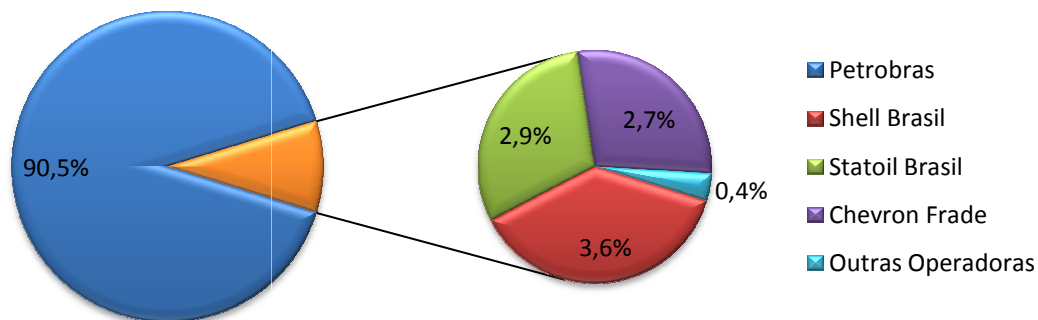
Nº	Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	2.018.446	69.066,21	2.452.873
2	Shell Brasil	79.749	1.060,94	86.422
3	Statoil Brasil	64.320	113,20	65.032
4	Chevron Frade	59.944	792,50	64.928
5	BP Energy	5.022	11,32	5.093
6	Sonangol Starfish	959	17,71	1.070
7	Petrosynergy	630	16,51	734
8	Partex Brasil	397	0,02	397
9	Gran Tierra	342	6,09	380
10	Panergy	0	31,53	198
11	W. Petróleo	174	0,69	178
12	Petrogal Brasil	159	0,48	162
13	Recôncavo E&P	101	0,37	103
14	UP Petróleo Brasil	61	1,04	67
15	UTC Engenharia	41	2,64	58
16	Alvorada	53	0,51	56
17	OGX	39	0,62	43
18	Severo Villares	34	1,10	41
19	UTC Óleo e Gás	26	0,56	30
20	Vipetro	16	0,07	16
21	Silver Marlin	10	0,32	12
22	Central Resources	12	0,04	12
23	Cheim	7	0,22	8
24	Egesa	7	0,01	8
25	Genesis 2000	2	0,003	2
26	Nord	2	0,001	2
Total geral		2.230.552	71.125	2.677.927

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JANEIRO DE 2012

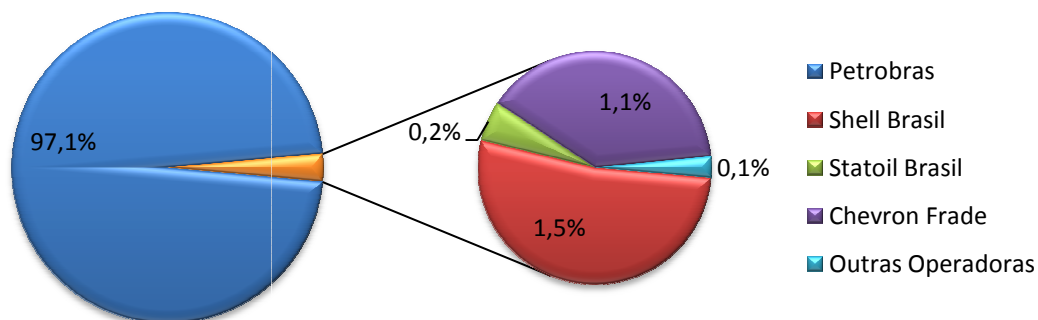
FONTE ANP/SDP/SIGEP

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

JANEIRO DE 2012

4.4 Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Concessionário

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Nº	Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	2.021.034,0	63.800,73	2.422.340,6
2	Shell Brasil	47.580,5	660,88	51.737,4
3	Statoil Brasil	38.591,9	67,92	39.019,2
4	Chevron Frade	31.014,9	410,04	33.594,0
5	BG Brasil	21.746,2	833,15	26.986,7
6	Sinochem Petróleo	25.728,0	45,28	26.012,8
7	Manati	290,9	2.342,30	15.023,9
8	Frade Japão	10.945,7	144,71	11.855,9
9	Repsol	10.189,7	178,73	11.313,9
10	ONGC Campos	8.109,2	93,93	8.700,0
11	Petrogal Brasil	6.849,4	285,55	8.645,5
12	El Paso	904,7	705,47	5.342,1
13	Brasoil Manati	64,6	520,51	3.338,7
14	Rio das Contas	64,6	520,51	3.338,7
15	Unopaso	369,4	435,85	3.110,8
16	BP Energy	3.013,1	6,79	3.055,8
17	SK Brasil	2.008,7	4,53	2.037,2
18	Petrosynergy	630,5	16,51	734,3
19	Sonangol Starfish	287,6	5,31	321,0
20	Gran Tierra	239,4	4,26	266,2
21	Partex Brasil	198,4	0,01	198,5
22	W. Petróleo	173,6	0,69	178,0
23	Alvorada	155,8	2,33	170,5
24	ERG	0,0	22,07	138,8
25	Recôncavo E&P	101,2	0,37	103,5
26	Panergy	0,0	9,46	59,5
27	UP Petróleo Brasil	41,1	0,70	45,5
28	Severo Villares	34,3	1,10	41,2
29	OGX Campos	27,5	0,43	30,2
30	UTC Engenharia	20,6	1,32	28,9
31	Potióleo	20,6	1,32	28,9
32	Guanambi	18,5	0,44	21,3
33	Vipetro	15,7	0,07	16,1
34	UTC Óleo e Gás	11,7	0,27	13,4
35	Aurizônia Petróleo	11,5	0,27	13,3
36	OGX	11,8	0,19	12,9
37	Silver Marlin	9,9	0,32	11,9
38	Central Resources	11,7	0,04	11,9
39	Cheim	6,8	0,22	8,3
40	Egesa	7,4	0,01	7,5
41	TDC	4,6	0,08	5,1
42	Phoenix	3,2	0,01	3,3
43	Genesis 2000	2,0	0,003	2,1
44	Nord	0,9	0,0005	0,9
45	Mercury	0,6	0,0004	0,6
Total geral		2.230.552	71.125	2.677.927

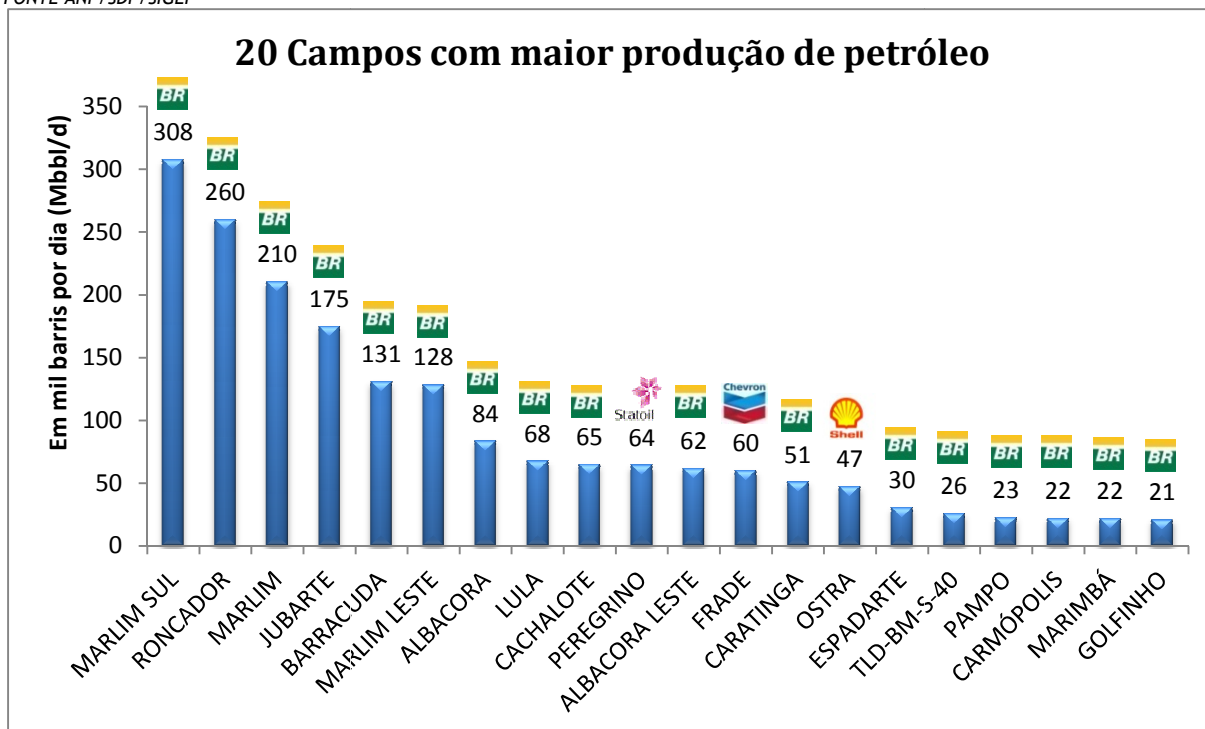
BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JANEIRO DE 2012

4.5 Ranking – janeiro 2012

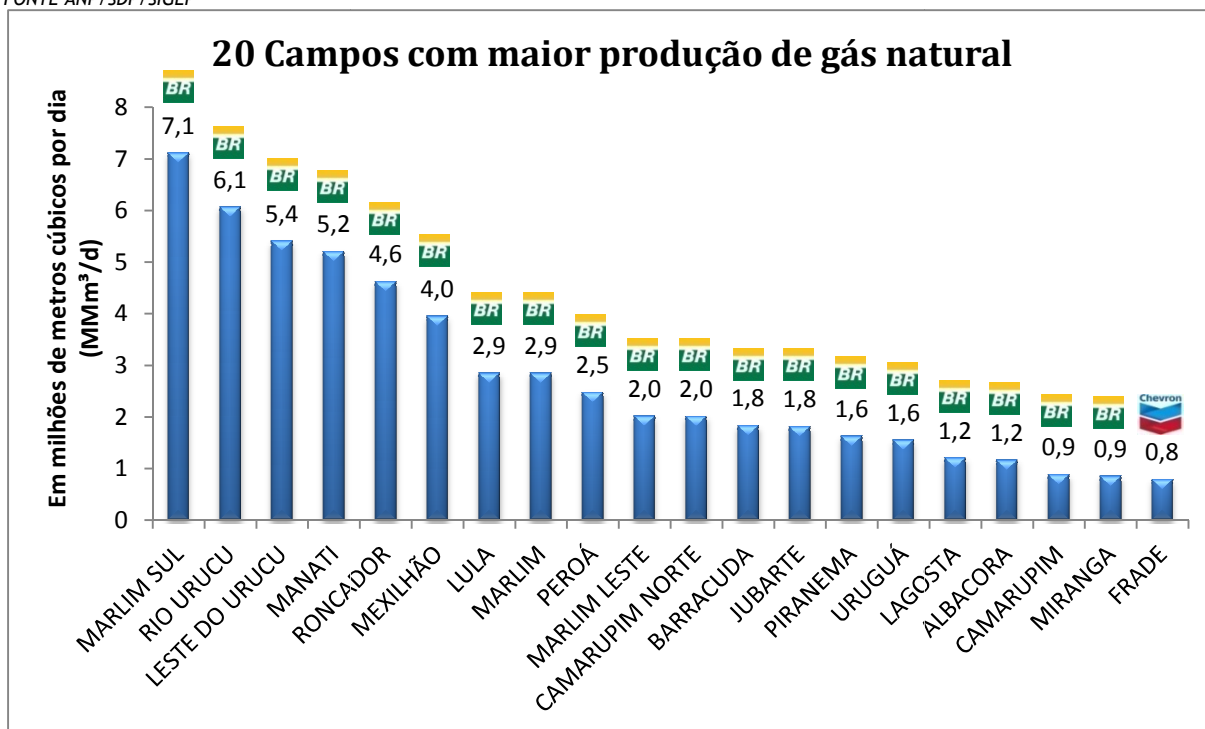
4.5.1 20 Maiores Campos Produtores de Petróleo

FONTE ANP/SDP/SIGEP



4.5.2 20 Maiores Campos Produtores de Gás Natural

FONTE ANP/SDP/SIGEP

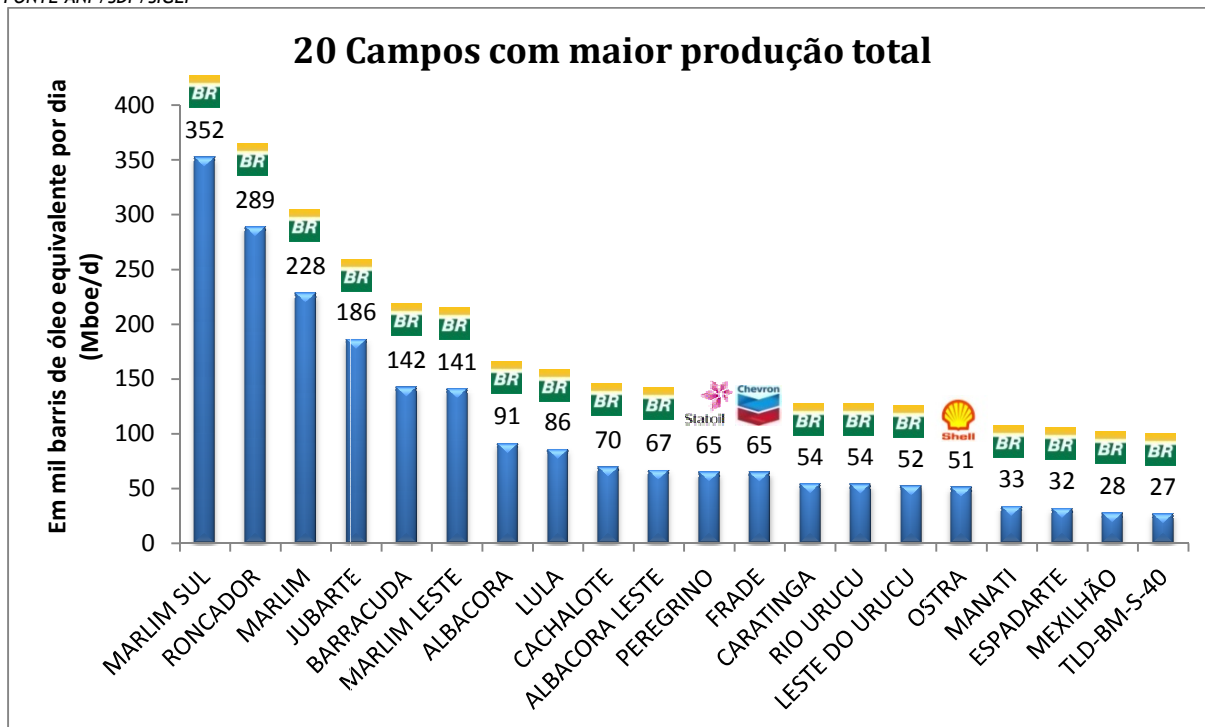


BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JANEIRO DE 2012

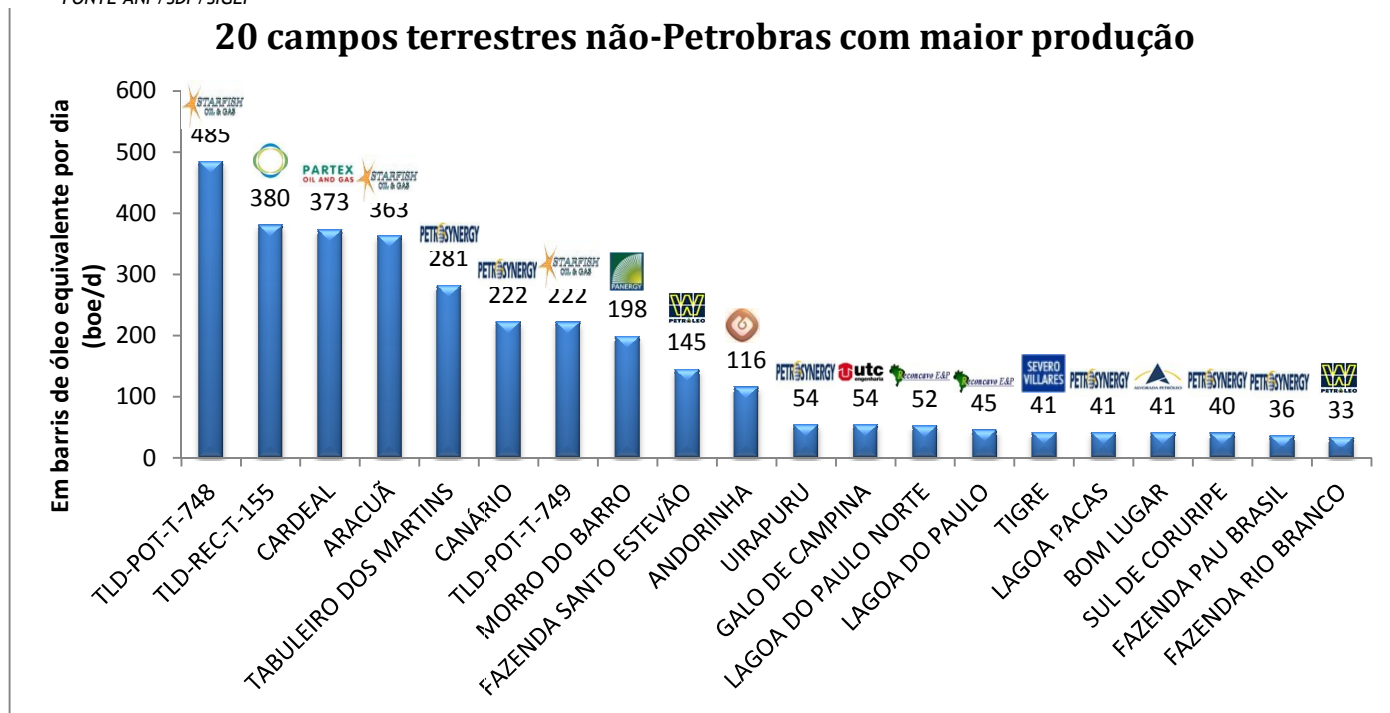
4.5.3 20 Maiores Campos Produtores (BOE)

FONTES: ANP/SDP/SIGEP



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

FONTES: ANP/SDP/SIGEP



BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JANEIRO DE 2012

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	27.195
2	Santos	LULA	3BRSA496RJS	Mar	Petrobras	25.867
3	Campos	MARLIM SUL	7MLS179HPRJS	Mar	Petrobras	24.238
4	Campos	CACHALOTE	7CHT7HPESS	Mar	Petrobras	24.006
5	Campos	CACHALOTE	7CHT9HESS	Mar	Petrobras	22.913
6	Campos	MARLIM SUL	7MLS153HRJS	Mar	Petrobras	21.916
7	Campos	JUBARTE	6BRSA639ESS	Mar	Petrobras	21.813
8	Campos	JUBARTE	7JUB27HPESS	Mar	Petrobras	20.670
9	Campos	CARATINGA / BARRACUDA	6BRSA806RJS	Mar	Petrobras	20.451
10	Campos	MARLIM LESTE	7MLL10HPRJS	Mar	Petrobras	19.954
11	Campos	MARLIM LESTE	6BRSA817RJS	Mar	Petrobras	19.666
12	Campos	MARLIM LESTE	7MLL54HPRJS	Mar	Petrobras	19.471
13	Campos	JUBARTE	7JUB24HESS	Mar	Petrobras	18.737
14	Campos	MARLIM SUL	7MLS63HPRJS	Mar	Petrobras	18.381
15	Campos	MARLIM SUL	7MLS157HRJS	Mar	Petrobras	18.331
16	Campos	JUBARTE	7JUB19HESS	Mar	Petrobras	18.287
17	Campos	CACHALOTE	7CHT5HAESS	Mar	Petrobras	18.015
18	Campos	JUBARTE	7JUB16HPESS	Mar	Petrobras	16.647
19	Campos	RONCADOR	7RO41DRJS	Mar	Petrobras	16.477
20	Santos	TLD-BM-S-9	3BRSA861SPS	Mar	Petrobras	16.072
21	Santos	TLD-BM-S-40	1BRSA607SPS	Mar	Petrobras	15.466
22	Campos	MARLIM SUL	7MLS177HPRJS	Mar	Petrobras	15.357
23	Santos	LULA	9BRSA908DRJS	Mar	Petrobras	14.636
24	Campos	RONCADOR	7RO92DRJS	Mar	Petrobras	14.543
25	Campos	RONCADOR	7RO46HPRJS	Mar	Petrobras	14.479
26	Campos	RONCADOR	7RO9DRJS	Mar	Petrobras	14.306
27	Campos	BARRACUDA	7BR73HPRJS	Mar	Petrobras	14.181
28	Campos	MARLIM SUL	7MLS99HPRJS	Mar	Petrobras	13.611
29	Campos	JUBARTE	7JUB13HPESS	Mar	Petrobras	13.330
30	Campos	MARLIM LESTE	7MLL50HRJS	Mar	Petrobras	13.283

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JANEIRO DE 2012

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	Campos	MARLIM SUL	7MLS157HRJS	Mar	Petrobras	2.029
2	Espírito Santo	CAMARUPIM / CAMARUPIM NORTE	7CMR1HESS	Mar	Petrobras	1.730
3	Santos	LULA	9BRSA716RJS	Mar	Petrobras	1.296
4	Santos	MEXILHÃO	7MXL9HPSPS	Mar	Petrobras	1.230
5	Santos	URUGUÁ	7URG4RJS	Mar	Petrobras	1.226
6	Santos	LAGOSTA	7LAG1HASPS	Mar	Petrobras	1.210
7	Campos	MARLIM SUL	7MLS179HPRJS	Mar	Petrobras	1.173
8	Camamu	MANATI	7MNT5DBAS	Mar	Petrobras	1.056
9	Camamu	MANATI	7MNT2BAS	Mar	Petrobras	1.055
10	Camamu	MANATI	7MNT6DBAS	Mar	Petrobras	1.051
11	Santos	LULA	3BRSA496RJS	Mar	Petrobras	1.044
12	Santos	MEXILHÃO	9MXL2HPSPS	Mar	Petrobras	1.014
13	Sergipe	PIRANEMA	4BRSA189ASES	Mar	Petrobras	951
14	Camamu	MANATI	7MNT4BAS	Mar	Petrobras	858
15	Santos	MEXILHÃO	7MXL7HPSPS	Mar	Petrobras	785
16	Espírito Santo	PEROÁ	7PER2ESS	Mar	Petrobras	772
17	Campos	JUBARTE	6BRSA639ESS	Mar	Petrobras	761
18	Espírito Santo	CANAPU	4BRSA265ESS	Mar	Petrobras	702
19	Solimões	RIO URUCU	7RUC58HPAM	Terra	Petrobras	661
20	Camamu	MANATI	7MNT3BAS	Mar	Petrobras	655
21	Espírito Santo	PEROÁ	4ESS89AES	Mar	Petrobras	642
22	Espírito Santo	PEROÁ	6BRSA475ESS	Mar	Petrobras	612
23	Solimões	RIO URUCU	7RUC56HPAM	Terra	Petrobras	576
24	Solimões	RIO URUCU	7RUC65DPAM	Terra	Petrobras	566
25	Santos	MEXILHÃO	7MXL11HPSPS	Mar	Petrobras	548
26	Solimões	LESTE DO URUCU	7LUC42HPAM	Terra	Petrobras	543
27	Sergipe	PIRANEMA	6BRSA625DSES	Mar	Petrobras	541
28	Camamu	MANATI	7MNT1BAS	Mar	Petrobras	530
29	Solimões	LESTE DO URUCU	7LUC67HPAM	Terra	Petrobras	529
30	Solimões	RIO URUCU	7RUC42HPAM	Terra	Petrobras	524

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JANEIRO DE 2012

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	35.347
2	Santos	LULA	3BRSA496RJS	Mar	Petrobras	32.434
3	Campos	MARLIM SUL	7MLS179HPRJS	Mar	Petrobras	31.614
4	Campos	MARLIM SUL	7MLS157HRJS	Mar	Petrobras	31.092
5	Campos	JUBARTE	6BRSA639ESS	Mar	Petrobras	26.598
6	Campos	CACHALOTE	7CHT7HPESS	Mar	Petrobras	26.042
7	Campos	CACHALOTE	7CHT9HESS	Mar	Petrobras	24.278
8	Campos	MARLIM SUL	7MLS153HRJS	Mar	Petrobras	22.929
9	Campos	MARLIM LESTE	6BRSA817RJS	Mar	Petrobras	22.221
10	Campos	MARLIM LESTE	7MLL10HPRJS	Mar	Petrobras	21.722
11	Campos	CARATINGA / BARRACUDA	6BRSA806RJS	Mar	Petrobras	21.692
12	Campos	JUBARTE	7JUB27HPESS	Mar	Petrobras	21.575
13	Campos	MARLIM LESTE	7MLL54HPRJS	Mar	Petrobras	21.508
14	Campos	MARLIM SUL	7MLS63HPRJS	Mar	Petrobras	19.771
15	Campos	JUBARTE	7JUB24HESS	Mar	Petrobras	19.572
16	Campos	CACHALOTE	7CHT5HAESS	Mar	Petrobras	19.222
17	Campos	JUBARTE	7JUB19HESS	Mar	Petrobras	19.087
18	Santos	TLD-BM-S-9	3BRSA861SPS	Mar	Petrobras	18.585
19	Campos	RONCADOR	7RO41DRJS	Mar	Petrobras	18.380
20	Santos	LULA	9BRSA908DRJS	Mar	Petrobras	17.863
21	Campos	JUBARTE	7JUB16HPESS	Mar	Petrobras	17.376
22	Campos	MARLIM SUL	7MLS177HPRJS	Mar	Petrobras	17.173
23	Campos	RONCADOR	7RO92DRJS	Mar	Petrobras	16.209
24	Santos	TLD-BM-S-40	1BRSA607SPS	Mar	Petrobras	16.124
25	Campos	RONCADOR	7RO9DRJS	Mar	Petrobras	16.110
26	Campos	RONCADOR	7RO46HPRJS	Mar	Petrobras	15.774
27	Campos	MARLIM SUL	7MLS99HPRJS	Mar	Petrobras	15.497
28	Campos	BARRACUDA	7BR73HPRJS	Mar	Petrobras	15.197
29	Campos	MARLIM LESTE	7MLL50HRJS	Mar	Petrobras	14.656
30	Campos	MARLIM SUL	3BRSA653DRJS	Mar	Petrobras	14.597

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JANEIRO DE 2012

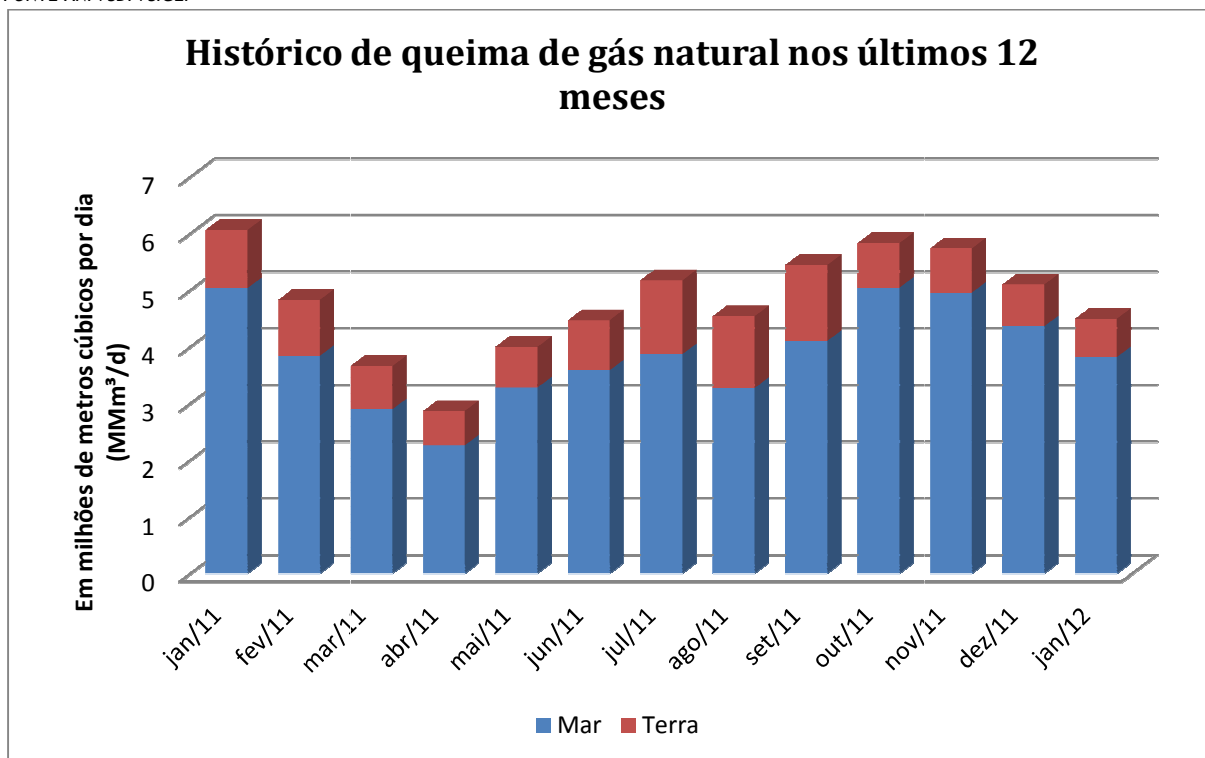
5 Movimentação de Gás Natural

5.1 Histórico de Queima de Gás Natural

FONTE ANP/SDP/SIGEP

Período	Mar	Terra	Total	Aproveitamento do gás (%)
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	781	5.736	91,55%
dez/11	4.364	736	5.101	92,85%
jan/12	3.815	678	4.493	93,68%

FONTE ANP/SDP/SIGEP



BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JANEIRO DE 2012

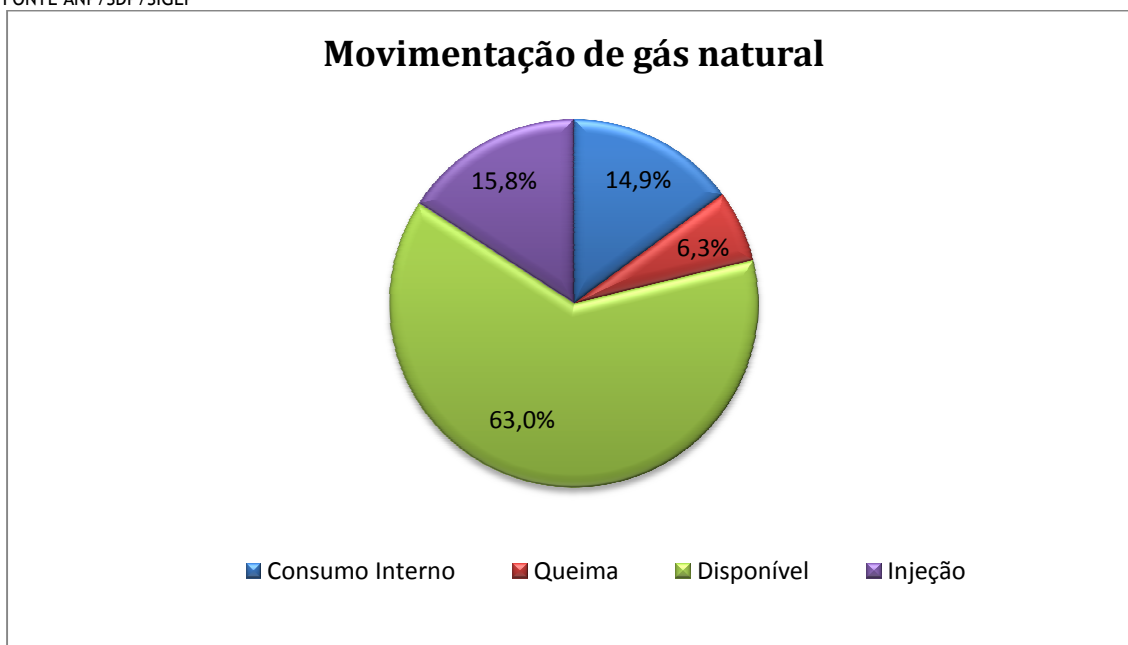
5.2 Movimentação de Gás Natural em janeiro de 2012

5.2.1 Distribuição da movimentação de gás natural

FONTE ANP/SDP/SIGEP

Destinação	Em Mm³/d
Consumo Interno	10.593
Queima	4.493
Disponível	44.783
Injeção	11.256
Total	71.125

FONTE ANP/SDP/SIGEP



5.2.2 Queima de gás natural por bacia

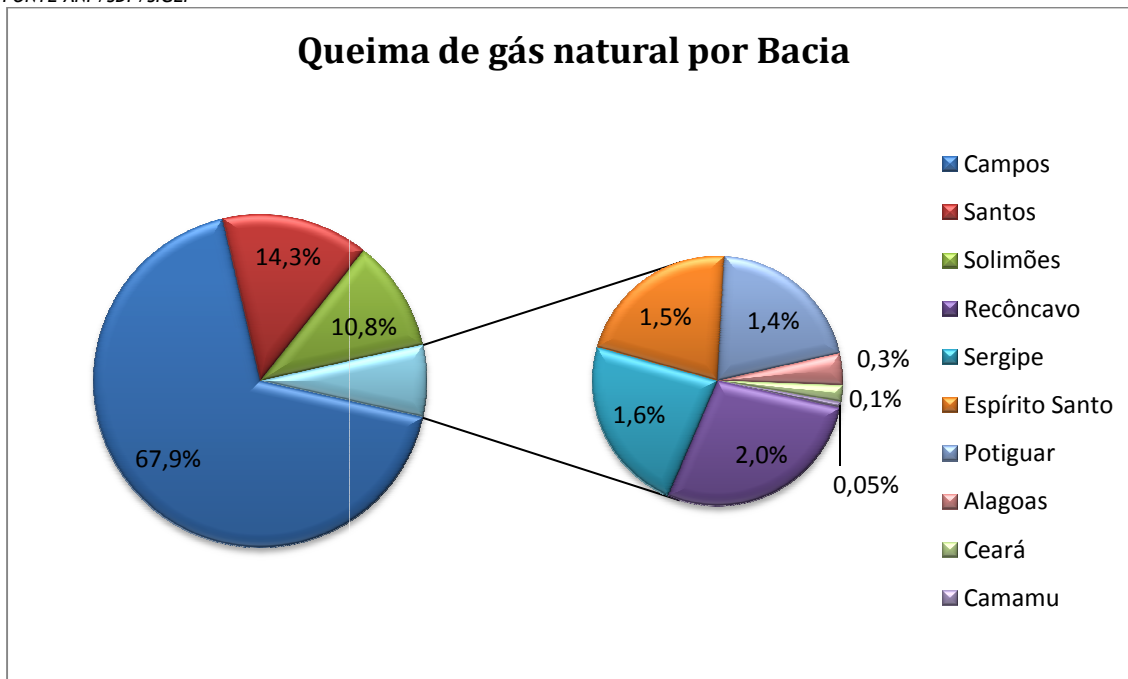
FONTE ANP/SDP/SIGEP

Bacia	Queima de Gás (Mm³/d)
Campos	3.051
Santos	641
Solimões	487
Recôncavo	88
Sergipe	72
Espírito Santo	67
Potiguar	65
Alagoas	13
Ceará	7
Camamu	2
Total geral	4.493

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JANEIRO DE 2012

FONTES: ANP/SDP/SIGEP



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

FONTES: ANP/SDP/SIGEP

Nº	Bacia	Campo	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm³/d)
1	Campos	MARLIM SUL	Mar	Petrobras	1.214
2	Campos	MARLIM	Mar	Petrobras	488
3	Santos	TLD-BM-S-9	Mar	Petrobras	382
4	Campos	RONCADOR	Mar	Petrobras	340
5	Solimões	RIO URUCU	Terra	Petrobras	257
6	Solimões	LESTE DO URUCU	Terra	Petrobras	229
7	Santos	TLD-BM-S-40	Mar	Petrobras	158
8	Campos	MARLIM LESTE	Mar	Petrobras	134
9	Campos	TLD-BM-C-36_C-M-401	Mar	Petrobras	116
10	Campos	ALBACORA LESTE	Mar	Petrobras	102
11	Campos	JUBARTE	Mar	Petrobras	102
12	Campos	ESPADARTE	Mar	Petrobras	102
13	Santos	LULA	Mar	Petrobras	85
14	Campos	BARRACUDA	Mar	Petrobras	60
15	Campos	VOADOR	Mar	Petrobras	53
16	Campos	MARIMBÁ	Mar	Petrobras	49
17	Campos	ALBACORA	Mar	Petrobras	43
18	Sergipe	PIRANEMA	Mar	Petrobras	38
19	Campos	FRADE	Mar	Chevron Frade	31
20	Campos	CHERNE	Mar	Petrobras	30