

2013

Janeiro 2013

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

Superintendência de Desenvolvimento e Produção – SDP

1º de março de 2013

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JANEIRO DE 2013

ELABORADO PELA SUPERINTENDÊNCIA DE DESENVOLVIMENTO E PRODUÇÃO

DIRETORIA GERAL

MAGDA MARIA DE REGINA CHAMBRIARD

DIRETORIA TÉCNICA

FLORIVAL RODRIGUES DE CARVALHO

COORDENAÇÃO TÉCNICA

ANDRÉ LUIZ BARBOSA – SUPERINTENDENTE DE DESENVOLVIMENTO E PRODUÇÃO
TABITA YALING C. LOUREIRO - SUPERINTENDENTE ADJUNTA DE DESENVOLVIMENTO E PRODUÇÃO

EQUIPE TÉCNICA – SDP

CAROLINE FERREIRA LORENÇÃO	LUIZ RODRIGO DUTRA NICÁCIO
CLAUDIO EDUARDO LOBATO DE ABREU ROCHA	MARIA DE FÁTIMA GUIMARÃES MACHADO
ELISDINEY SÉFORA TUCCI DA FROTA	MARTINHO SOBRAL ROCHA
FÁBIO DE ALBUQUERQUE CALDEIRA BRANT	MATHEUS DE FREITAS BEZERRA
FRANKLIN JOSÉ DE SOUZA	MOACYR DE FRANCO MEDEIROS
HUGO OLIVEIRA DIAS	NEDSON HUMBERTO FERNANDES
ISIDORO GARCIA DOS SANTOS	NONATO JOSÉ REI DA COSTA JUNIOR
JOÃO HENRIQUE LIMA DO NASCIMENTO	PAULO ALEXANDRE SOUZA DA SILVA
JORGE DIAS JÚNIOR	RAFAEL JARDIM CARDOSO
JOSÉ CARLOS FREDERICE	RITA DE CÁSSIA VINHAIS
KAREN ALVES DE SOUZA QUELHAS	RODOLPHO TENÓRIO VIANA
LEONARDO PINTO DE SOUZA	TÂNIA MARIA GOMES FERNANDES
LIZA LOPES DE MOURA	TÚLIO MARTINS CORDEIRO
LUCIANA PALMEIRA BRAGA	VITOR PIMENTEL PEREIRA
LUIZ EDUARDO PAIM VARELLA	

EQUIPE TÉCNICA – NFP

ALBERTO RODAMILANS FREIRE DE CARVALHO	LEANDRO DE MELLO SILVA
ALESSANDRA DOS ANJOS ALBUQUERQUE CARDOSO	LUIZ HENRIQUE DE OLIVEIRA BISPO
ALEXANDRE DE MENEZES OLIVEIRA	LUIZ OMENA DE OLIVEIRA FILHO
ANA LUCIA FERREIRA DE OLIVEIRA	MARCELO BUNN BERGAMASCHI
CELSO FRAGA DA SILVA	MARCOS ANTONIO DE OLIVEIRA ADÃO
EDUARDO JOSÉ RODRIGUES LOPES	MARCUS VINICIUS QUINTANILHA WERNER
FREDY HENRIQUE MILLER	PAULA MARIZ DA SILVA
GUILHERME VELOSO MORENO	RAPHAEL RODRIGUES DOS REIS
GUSTAVO RIBEIRO DE MENEZES	RENATA CARVALHO PEREIRA
HAMILTON BRUM DA SILVEIRA	

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JANEIRO DE 2013

ÍNDICE

Lista de Abreviaturas	4
1 Introdução.....	5
2 Observações sobre a Produção de janeiro de 2013.....	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 2013	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 2013	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 - janeiro de 2013.....	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 2013

Lista de Abreviaturas

bbl: barris

m³: metros cúbicos

boe: barris de óleo equivalente ($1 \text{ m}^3 \approx 6,29 \text{ bbl}$)

M: milhares

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 2013

1 Introdução

Esta edição do Boletim da Produção possui os dados de produção, referentes a janeiro de 2013, bem como as análises estatísticas e os gráficos extraídos destes dados.

No mês de janeiro de 2013, 313 concessões, operadas por 25 empresas, foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 82 são concessões marítimas e 231 terrestres. Vale ressaltar que, do total das concessões produtoras, quatro encontram-se em atividades exploratórias e produzindo através de Testes de Longa Duração (TLD), e outras dez são relativas a contratos de áreas contendo Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente 2.054 Mbbl/d (mil barris por dia) e 75,9 MMm³/d (milhões de m³ por dia), respectivamente, totalizando em torno de 2.531 Mboe/d (mil barris de óleo equivalente por dia).

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JANEIRO DE 2013

2 Observações sobre a Produção de janeiro de 2013

- ✓ A produção de petróleo no Brasil foi de aproximadamente **2.054 Mbbl/d**;
- ✓ **Redução** de cerca de **7,9%** na produção de petróleo se comparada com o mesmo mês em 2012;
- ✓ **Redução** de aproximadamente **2,4%** na produção de petróleo se comparada ao mês anterior;
- ✓ A produção de gás natural no Brasil foi de aproximadamente **75,9 MMm³/d**;
- ✓ **Aumento** de cerca de **6,6%** na produção de gás natural se comparada ao mesmo mês em 2012;
- ✓ **Redução** de aproximadamente **0,4%** da produção de gás natural se comparada ao mês anterior;
- ✓ A queima de gás natural foi de cerca de **3,9 MMm³/d**;
- ✓ **Redução** de aproximadamente **13,2%** na queima de gás natural se comparada ao mesmo mês em 2012;
- ✓ **Redução** de aproximadamente **9,8%** na queima de gás natural se comparada ao mês anterior;
- ✓ O campo de Marlim Sul, na bacia de Campos, foi o de maior produção de petróleo e o segundo maior produtor de gás natural, com uma produção média de **342,6 Mboe/d**;
- ✓ O campo com maior produção de gás natural foi Manati, bacia de Camamu, com produção média de **6,6 MMm³/d**;
- ✓ Registro de início de produção do campo de Sapinhoá, localizado na bacia de Santos e operado pela Petrobras, com uma vazão média de **11,6 Mbbl/d** de petróleo e **427,1 Mm³/d** de gás natural;
- ✓ Do total de gás natural queimado, **99,8%** é oriundo de concessões na Fase de Produção e **0,2%** de TLDs da Fase de Exploração;
- ✓ Considerando apenas as concessões na Fase de Produção, o aproveitamento de gás natural no mês foi de **94,9%**;
- ✓ Cerca de **93,8%** da produção de petróleo e gás natural são provenientes de campos operados pela Petrobras;

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JANEIRO DE 2013

- ✓ Aproximadamente **91,3%** da produção de petróleo e **77,1%** da produção de gás natural do Brasil foram explorados de campos marítimos;
- ✓ Dos **20** maiores campos produtores de petróleo e gás natural, **2** são operados por empresas com capital majoritário estrangeiro: Peregrino/Statoil (9º) e Ostra/Shell (20º);
- ✓ Com a publicação da Medida Provisória 592/2012, de 03/12/2012, para efeitos de elaboração deste Boletim, passam a ser considerados “pré-sal” os poços cuja produção é realizada no horizonte geológico denominado pré-sal, em campos localizados na área definida no inciso IV do caput do art. 2º da Lei nº 12.351, de 2010;
- ✓ A produção do “pré-sal” foi de **264,0 Mbbl/d** de petróleo e **8,9 MMm³/d** de gás natural, totalizando **319,7 Mboe/d**. Esta produção foi oriunda de **24** poços: 6BRSA631DBESS, 7BAZ2ESS, 7BAZ3ESS, 7BAZ4ESS e 7BAZ6ESS em Baleia Azul; 6BRSA806RJS em Caratinga e Barracuda; 6BRSA639ESS e 7JUB34HESS em Jubarte; 3LI0005RJS, 3RJS0168RJ, 4RJS0156RJ e 7LI0017DRJS em Linguado; 3BRSA496RJS, 9BRSA716RJS, 9BRSA908DRJS e 7LL3DRJS em Lula; 6BRSA770DRJS em Marlim e Voador; 6BRSA817RJS e 3BRSA1017DRJS em Marlim Leste; 3RJS0159RJ, 7PM0017DRJS e 7PM0032DRJS em Pampo; 1BRSA594SPS em Sapinhoá; e 4RJS0265ARJ em Trilha;
- ✓ A plataforma **P-56**, localizada no campo de Marlim Sul, produziu, através de **8** poços a ela interligados, cerca de **142,7 Mboe/d** e foi a plataforma com maior produção;
- ✓ A produção procedente das bacias maduras terrestres (campos/TLDs das bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Alagoas) foi de **216,6 Mboe/d**, sendo **149,5 Mbbl/d** de petróleo e **10,7 MMm³/d** de gás natural. Desse total, **3,5 Mboe/d** foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobras, sendo **436 boe/d** no Estado de Alagoas, **1.460 boe/d** na Bahia, **23 boe/d** no Espírito Santo, **1.320 boe/d** no Rio Grande do Norte e **232 boe/d** em Sergipe;

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JANEIRO DE 2013

- ✓ Os campos cujos contratos são de acumulações marginais produziram um total de **79,8 bbl/d** de petróleo e **30,2 Mm³/d** de gás natural. Dentre esses campos, o de Bom Lugar, operado pela Alvopetro, foi o maior produtor de petróleo, com **38,6 bbl/d**, e o de Morro do Barro, operado pela Panergy, foi o maior produtor de gás natural, com **28,9 Mm³/d**;
- ✓ O grau API médio do petróleo produzido no mês foi de aproximadamente **24,2°**, sendo que **7,5%** da produção é considerada óleo leve ($\geq 31^\circ\text{API}$), **64,1%** é óleo médio ($\geq 22^\circ\text{API}$ e $< 31^\circ\text{API}$) e **28,4%** é óleo pesado ($< 22^\circ\text{API}$), de acordo com a classificação da Portaria ANP nº 09/2000;
- ✓ A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi oriunda de **9.070** poços, sendo **776** marítimos e **8.294** terrestres. O campo com o maior número de poços produtores foi Carmópolis, bacia de Sergipe, com **1.113** poços;

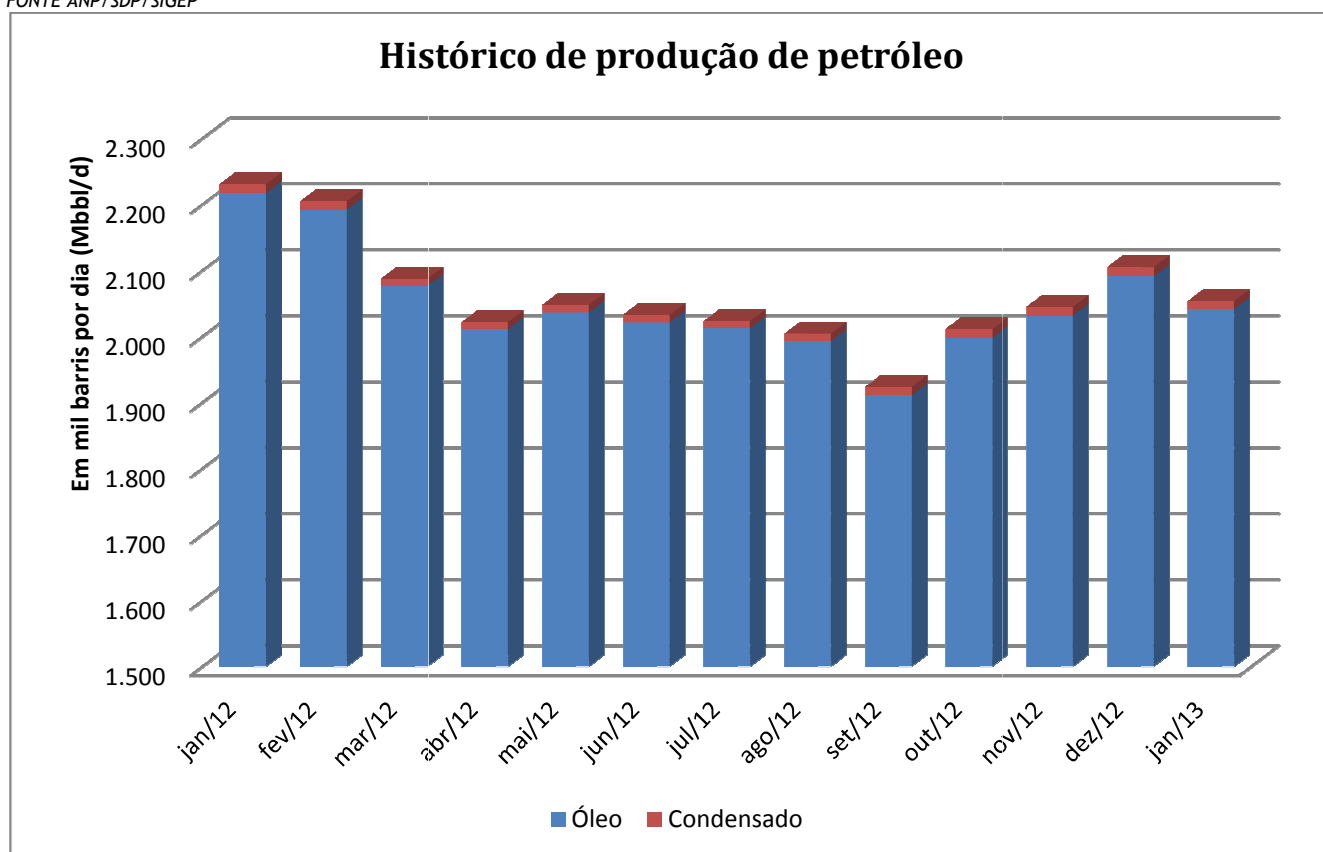
BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JANEIRO DE 2013

3 Histórico da Produção Nacional

3.1 Produção de Petróleo no Brasil

FONTE ANP/SDP/SIGEP



FONTE ANP/SDP/SIGEP

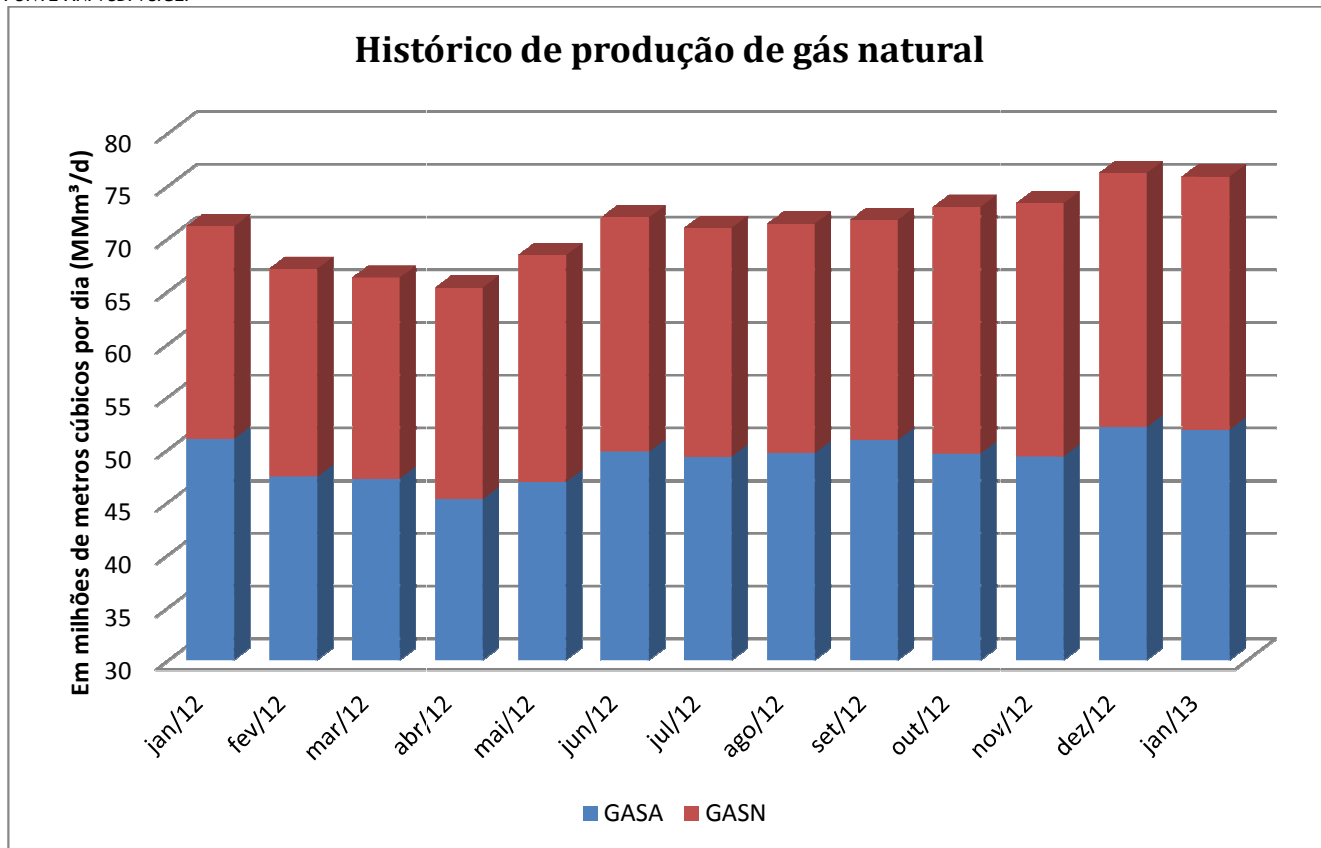
Mbbbl/d	jan/12	fev/12	mar/12	abr/12	mai/12	jun/12	jul/12	ago/12	set/12	out/12	nov/12	dez/12	jan/13
Óleo	2.217	2.192	2.076	2.011	2.036	2.021	2.012	1.993	1.911	1.998	2.032	2.091	2.041
Condensado	13	13	11	11	12	12	11	11	12	13	13	14	12
Petróleo	2.231	2.205	2.087	2.022	2.048	2.033	2.023	2.004	1.924	2.011	2.045	2.105	2.054

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JANEIRO DE 2013

3.2 Produção de Gás Natural no Brasil

FONTE ANP/SDP/SIGEP



FONTE ANP/SDP/SIGEP

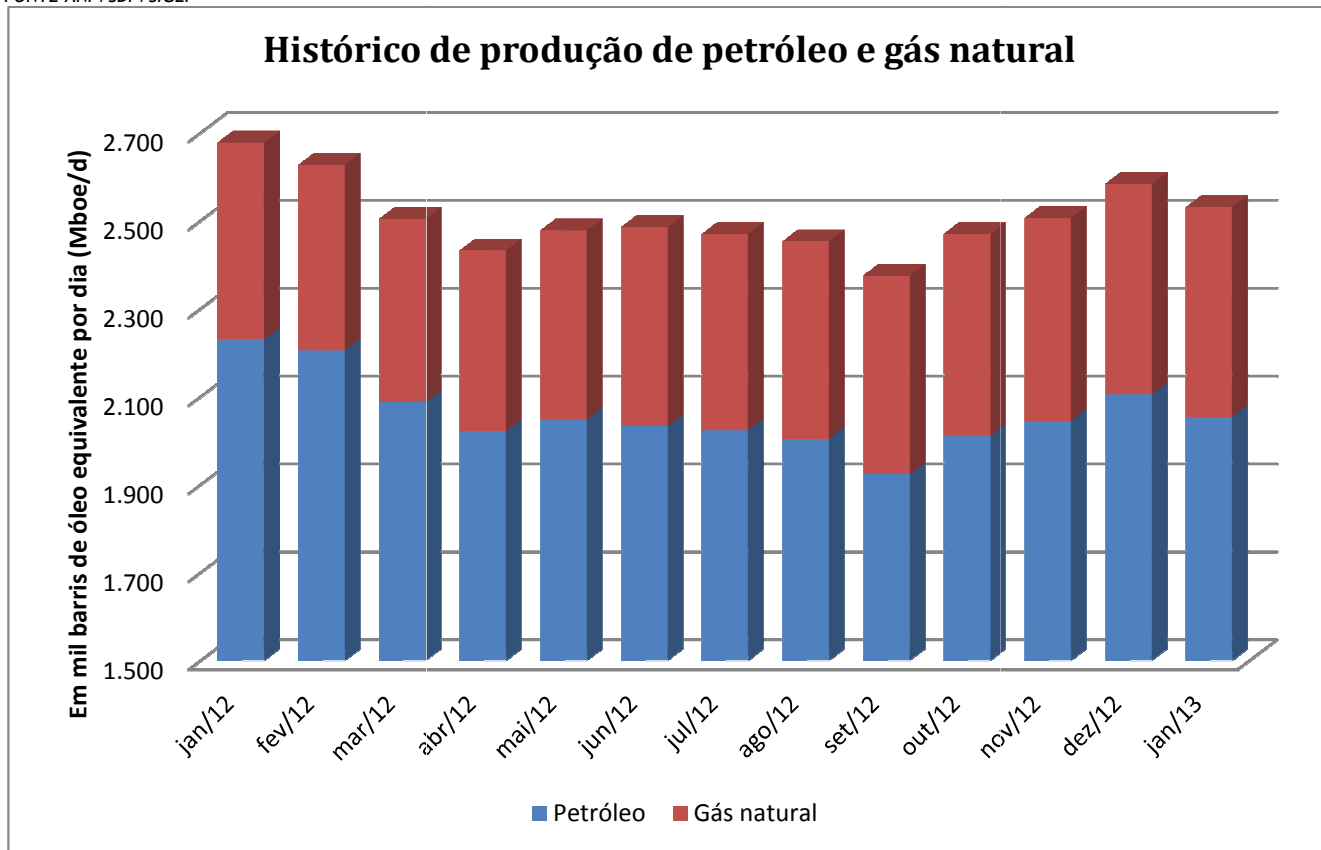
MMm³/d	jan/12	fev/12	mar/12	abr/12	mai/12	jun/12	jul/12	ago/12	set/12	out/12	nov/12	dez/12	jan/13
GASA	51,0	47,4	47,2	45,2	46,9	49,8	49,3	49,6	50,8	49,6	49,3	52,1	51,8
GASN	20,1	19,7	19,1	20,1	21,5	22,2	21,7	21,8	20,9	23,4	24,0	24,1	24,0
Gás Total	71,1	67,1	66,3	65,3	68,4	72,0	71,0	71,4	71,7	73,0	73,3	76,2	75,9

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JANEIRO DE 2013

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

FONTE ANP/SDP/SIGEP



FONTE ANP/SDP/SIGEP

Mboe/d	jan/12	fev/12	mar/12	abr/12	mai/12	jun/12	jul/12	ago/12	set/12	out/12	nov/12	dez/12	jan/13
Petróleo	2.231	2.205	2.087	2.022	2.048	2.033	2.023	2.004	1.924	2.011	2.045	2.105	2.054
Gás Natural	447	422	417	411	430	453	446	449	451	459	461	479	477
Produção Total	2.678	2.627	2.504	2.432	2.478	2.486	2.470	2.453	2.375	2.470	2.506	2.584	2.531

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JANEIRO DE 2013

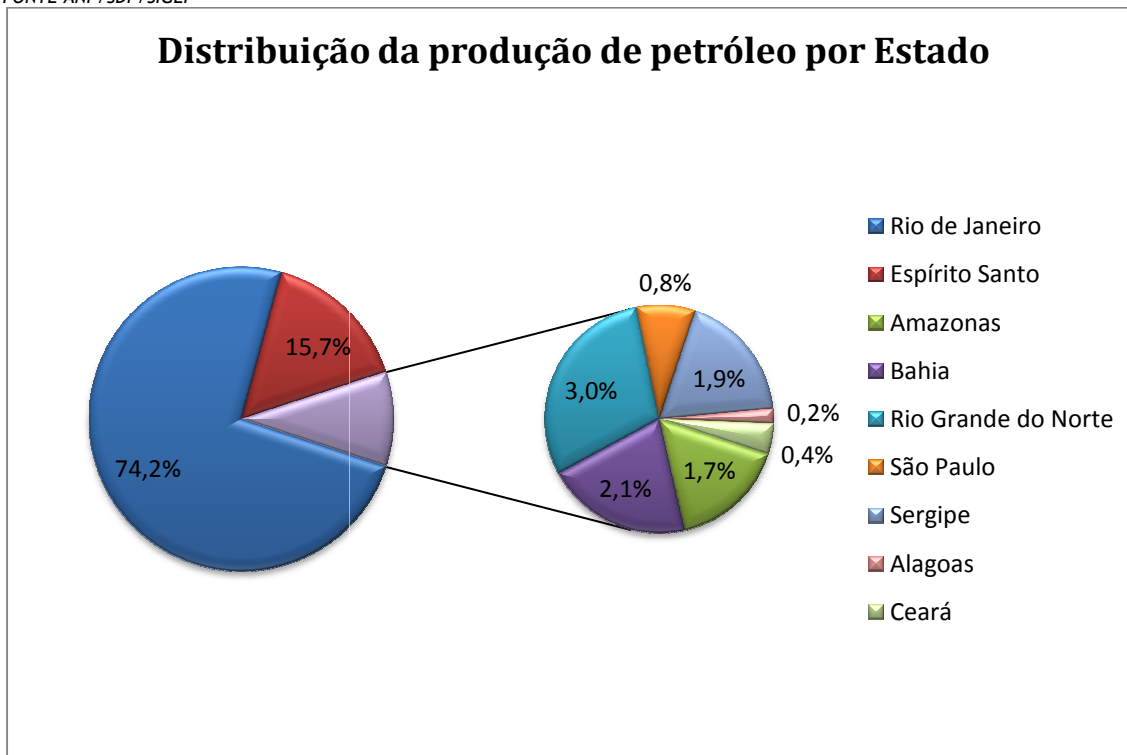
4 Dados de Produção – janeiro 2013

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	1.524.250	27.889	1.699.672
Espírito Santo	322.624	12.751	402.826
Amazonas	33.928	11.506	106.301
Bahia	42.625	9.386	101.661
Rio Grande do Norte	61.490	1.594	71.517
São Paulo	17.133	7.600	64.939
Sergipe	38.090	2.997	56.943
Alagoas	4.346	1.612	14.486
Ceará	9.103	90	9.670
Maranhão	0	427	2.686
Total geral	2.053.589	75.852	2.530.700

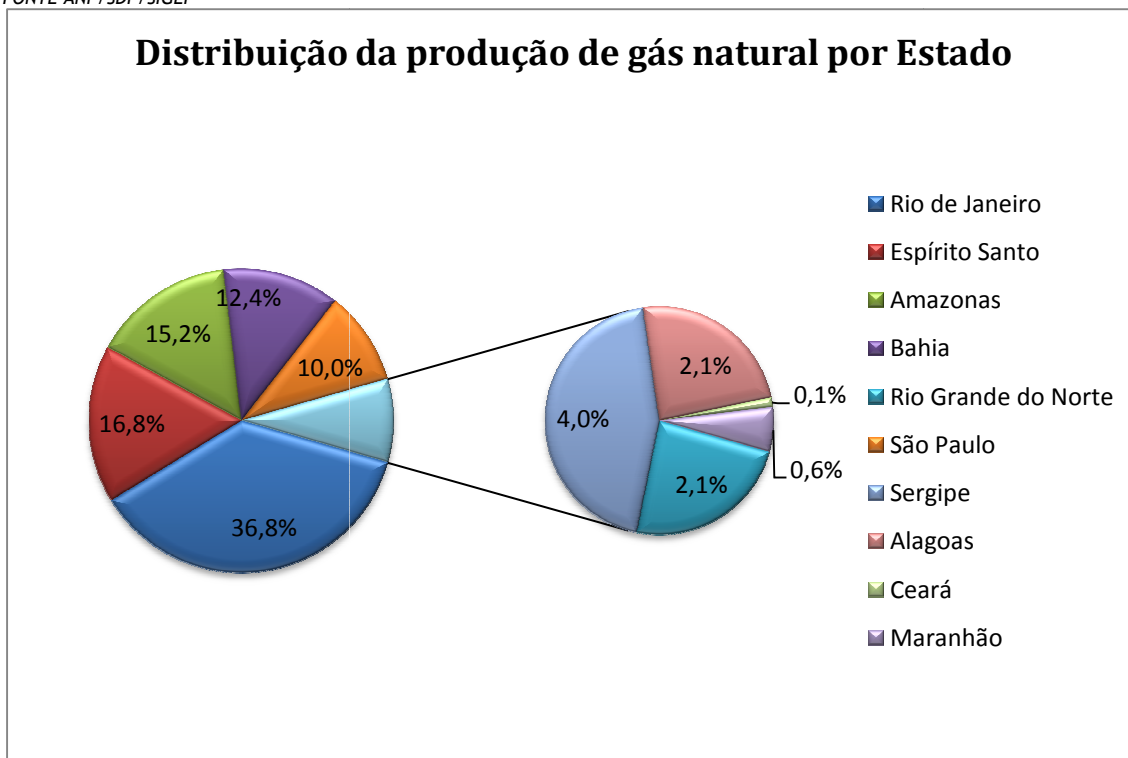
FONTE ANP/SDP/SIGEP



BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JANEIRO DE 2013

FONTE ANP/SDP/SIGEP



4.2 Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Bacia

FONTE ANP/SDP/SIGEP

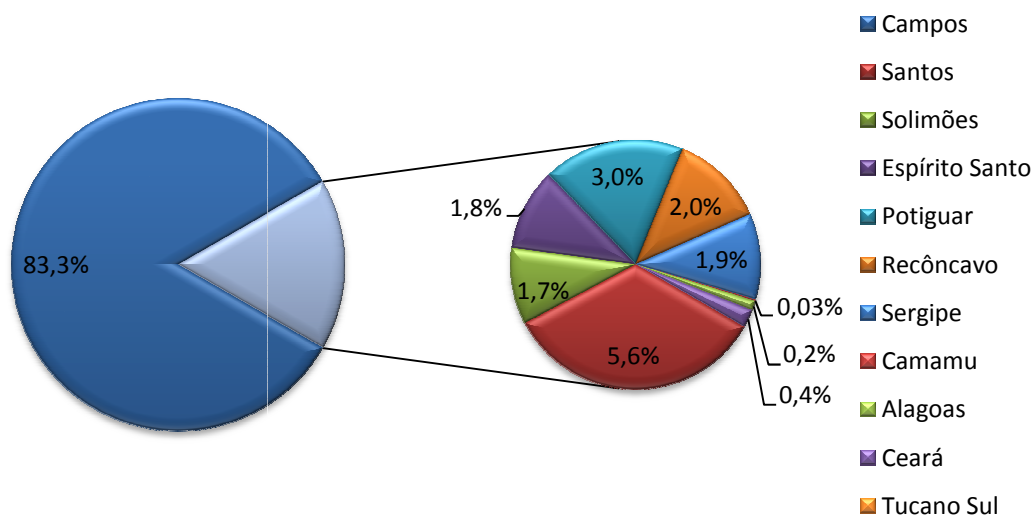
Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
Campos	1.711.621	28.454	1.890.597
Santos	115.910	12.405	193.937
Solimões	33.928	11.506	106.301
Espírito Santo	36.477	7.381	82.904
Potiguar	62.579	1.595	72.611
Recôncavo	42.017	2.745	59.285
Sergipe	38.090	2.997	56.943
Camamu	596	6.601	42.115
Alagoas	4.346	1.612	14.486
Ceará	8.014	89	8.576
Parnaíba	0	427	2.686
Tucano Sul	12	39	261
Total geral	2.053.589	75.852	2.530.700

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JANEIRO DE 2013

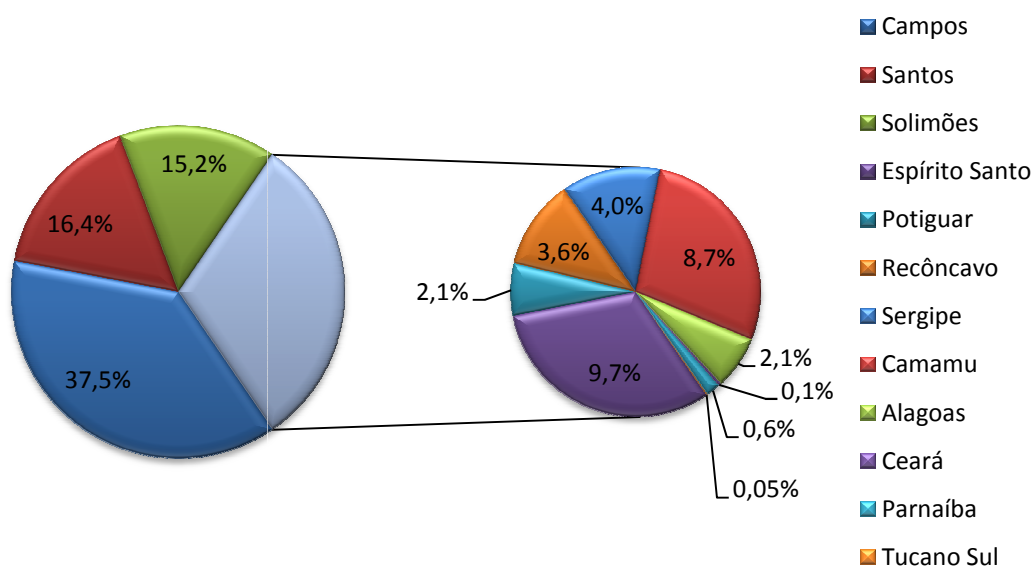
FONTE ANP/SDP/SIGEP

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 2013

4.3 Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Operador

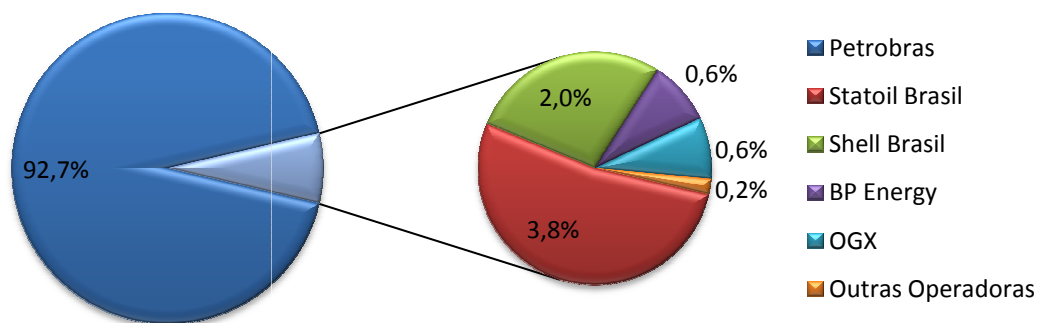
FONTE ANP/SDP/SIGEP

Nº	Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	1.904.584	74.613,8	2.373.905
2	Statoil Brasil	78.400	88,6	78.957
3	Shell Brasil	41.429	542,2	44.839
4	BP Energy	13.248	42,9	13.517
5	OGX	12.733	63,0	13.129
6	OGX Maranhão	0	427,1	2.686
7	Sonangol Starfish	917	4,3	944
8	Petrosynergy	642	20,2	769
9	Gran Tierra	665	11,8	739
10	Partex Brasil	254	0,4	256
11	Petrogal Brasil	214	4,6	242
12	W. Petróleo	199	0,8	204
13	Panergy	0	28,9	182
14	Recôncavo E&P	127	0,4	130
15	Alvopetro	39	0,5	42
16	UTC Óleo e Gás	29	1,2	36
17	Santana	33	0,4	36
18	Central Resources	21	0,02	21
19	UTC Engenharia	12	0,6	16
20	Cheim	12	0,4	15
21	Severo Villares	12	0,4	14
22	UP Petróleo Brasil	12	0,2	13
23	Egesa	6	0,01	6
24	Genesis 2000	2	0,003	2
25	Arclima	0,4	0,001	0,4
Total geral		2.053.589	75.852	2.530.700

FONTE ANP/SDP/SIGEP

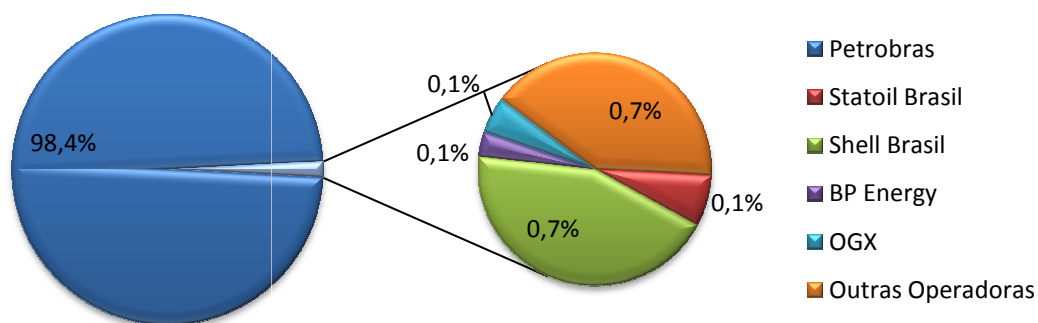
BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL JANEIRO DE 2013

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 2013

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	1.872.973	68.060,9	2.301.076
2	Statoil Brasil	47.040	53,1	47.374
3	BG Brasil	25.851	1.045,6	32.427
4	Sinochem Petróleo	31.360	35,4	31.583
5	Shell Brasil	24.726	329,8	26.800
6	Queiroz Galvão	268	2.957,3	18.870
7	OGX	12.733	63,0	13.129
8	Petrogal Brasil	9.102	402,5	11.634
9	Repsol	8.871	210,2	10.193
10	BP Energy	7.949	25,7	8.110
11	Maersk Energia	5.299	17,1	5.407
12	EP Energy do Brasil	699	634,4	4.690
13	ONGC Campos	4.209	52,0	4.536
14	Brasoil Manati	60	657,2	4.193
15	Rio das Contas	60	657,2	4.193
16	OGX Maranhão	0	298,9	1.880
17	EP Energy Pescada	167	156,4	1.151
18	Petra Parnaíba	0	128,1	806
19	Petrosynergy	628	19,9	753
20	Gran Tierra	665	11,8	739
21	Sonangol Starfish	275	1,3	283
22	W. Petróleo	199	0,8	204
23	Recôncavo E&P	127	0,4	130
24	Partex Brasil	127	0,2	128
25	ERG	0	20,2	127
26	Panergy	0	8,7	55
27	Alvopetro	39	0,5	42
28	Santana	33	0,4	36
29	Central Resources	21	0,02	21
30	Silver Marlin	15	0,2	16
31	Guanambi	14	0,3	16
32	UTC Óleo e Gás	13	0,5	16
33	Aurizônia Petróleo	12	0,5	15
34	Cheim	12	0,4	15
35	Severo Villares	12	0,4	14
36	UP Petróleo Brasil	8	0,1	9
37	UTC Engenharia	6	0,3	8
38	Potióleo	6	0,3	8
39	Egesa	6	0,01	6
40	Phoenix	4	0,3	5
41	Genesis 2000	2	0,003	2
42	TDC	1	0,01	1
43	Arclima	0,4	0,001	0,4
44	Phoenix Petróleo	0,3	0,005	0,3
45	Quantra	0,1	0,001	0,1
Total geral		2.053.589	75.852	2.530.700

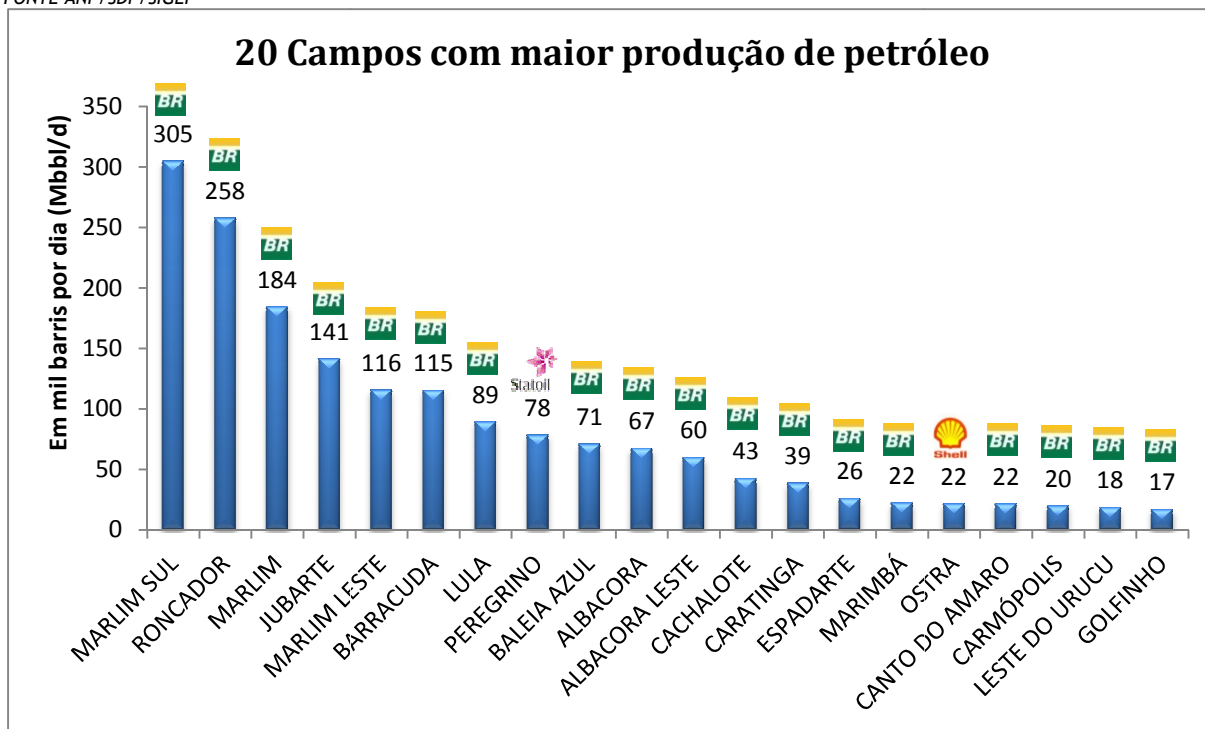
BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JANEIRO DE 2013

4.5 Ranking – janeiro 2013

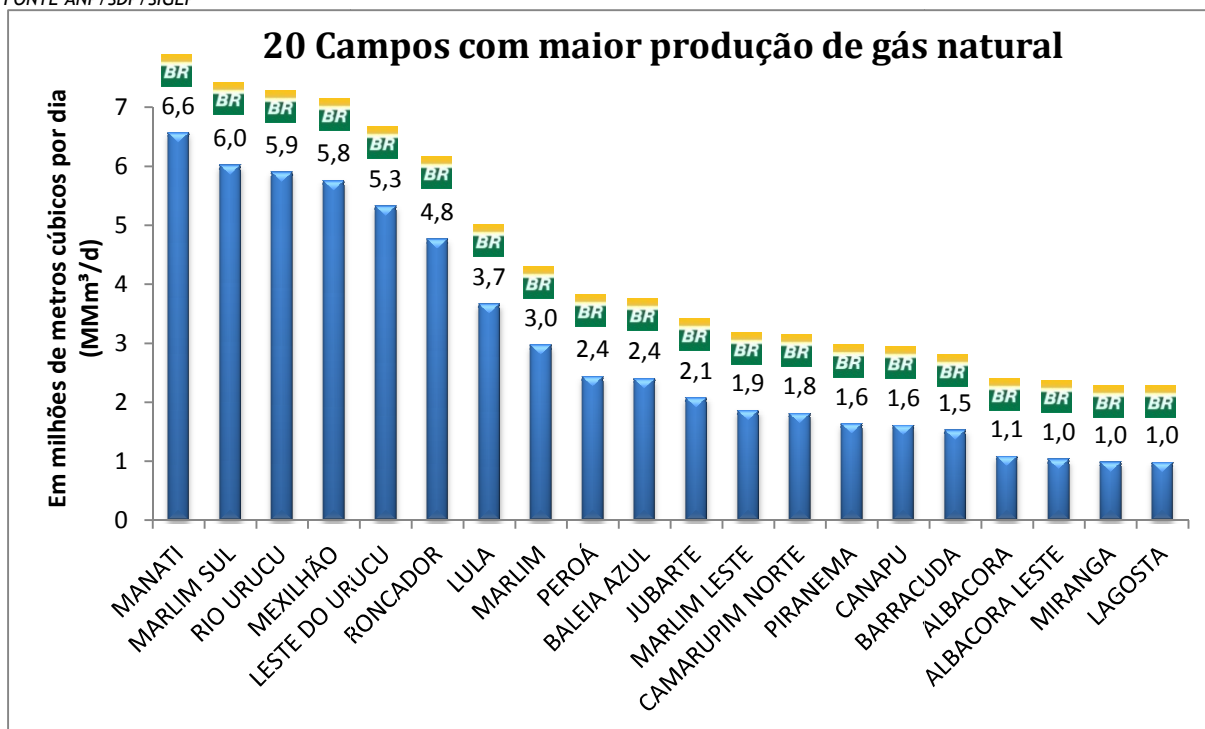
4.5.1 20 Maiores Campos Produtores de Petróleo

FONTE ANP/SDP/SIGEP



4.5.2 20 Maiores Campos Produtores de Gás Natural

FONTE ANP/SDP/SIGEP

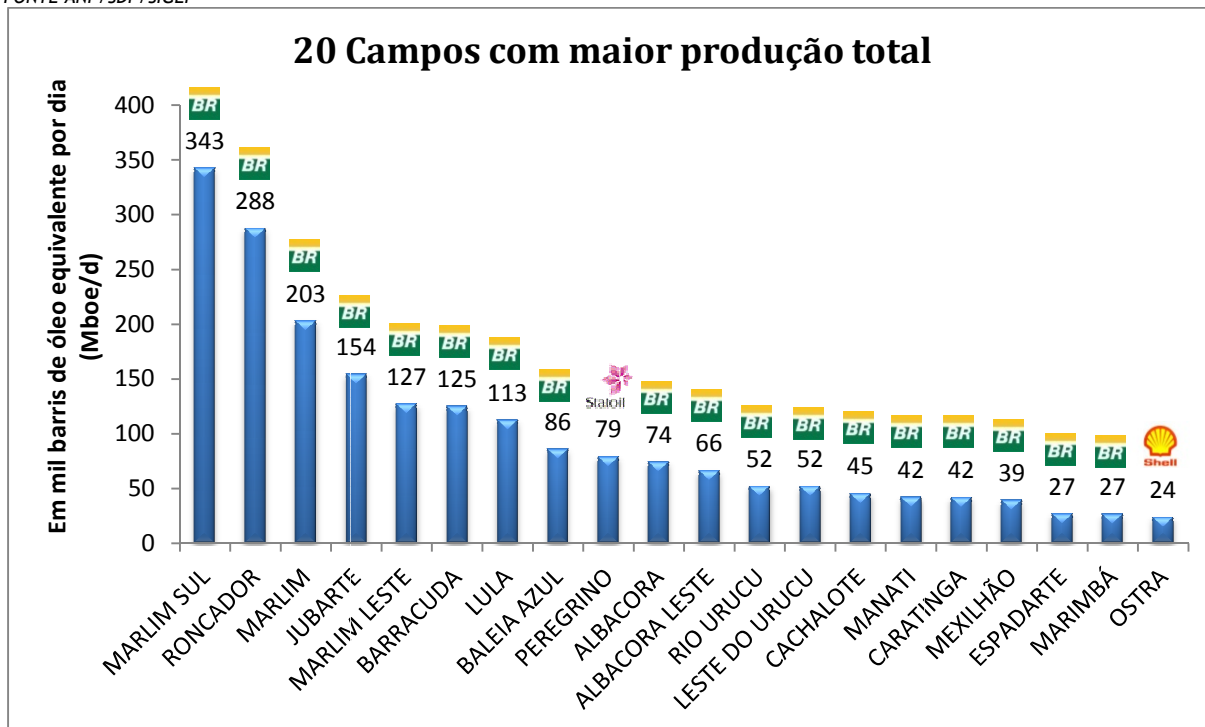


BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JANEIRO DE 2013

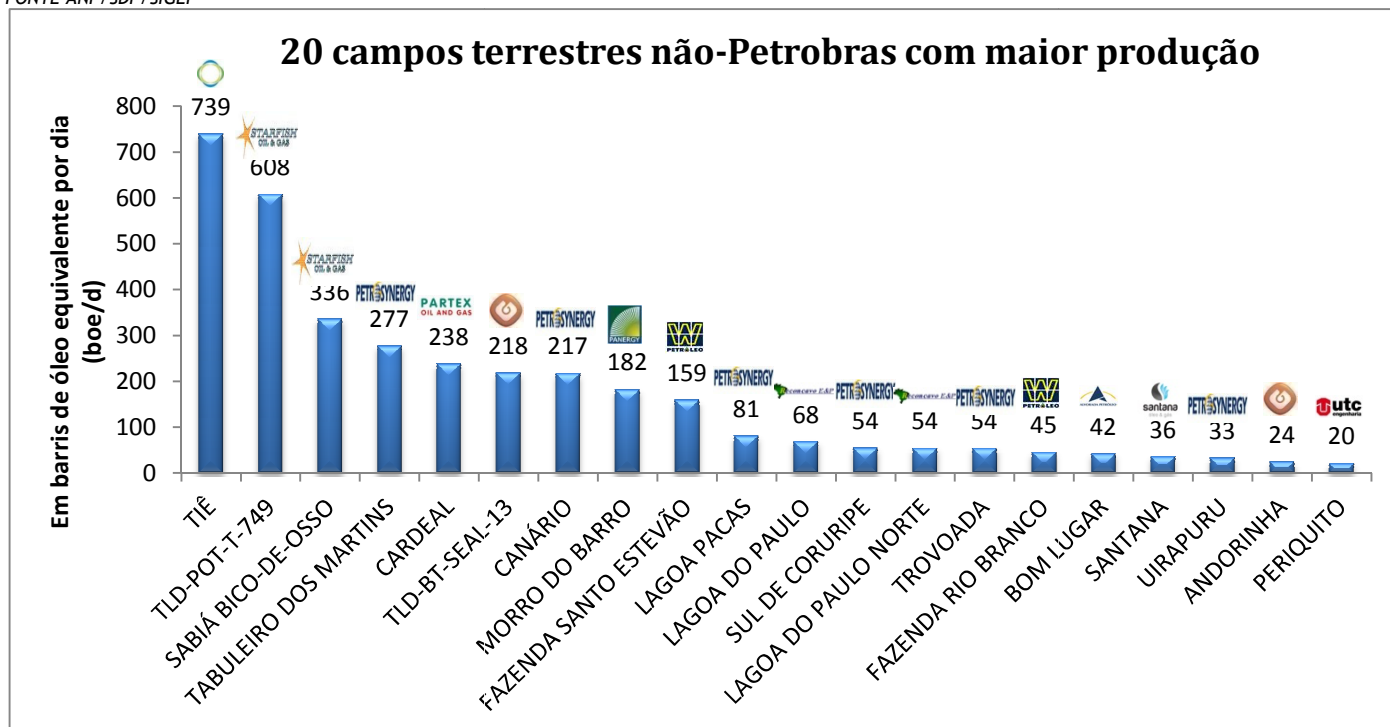
4.5.3 20 Maiores Campos Produtores (BOE)

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

JANEIRO DE 2013

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	Campos	BALEIA AZUL	7BAZ4ESS	Mar	Petrobras	29.825
2	Santos	LULA	7LL3DRJS	Mar	Petrobras	29.392
3	Santos	LULA	9BRSA716RJS	Mar	Petrobras	26.689
4	Santos	LULA	3BRSA496RJS	Mar	Petrobras	24.221
5	Campos	MARLIM SUL	7MLS157HRJS	Mar	Petrobras	24.146
6	Campos	MARLIM LESTE	7MLL10HPRJS	Mar	Petrobras	21.772
7	Campos	MARLIM SUL	7MLS189HPRJS	Mar	Petrobras	21.518
8	Campos	MARLIM SUL	7MLS209HARJS	Mar	Petrobras	20.791
9	Campos	MARLIM SUL	7MLS159HPRJS	Mar	Petrobras	19.804
10	Campos	JUBARTE	6BRSA639ESS	Mar	Petrobras	19.503
11	Campos	RONCADOR	7RO135HRJS	Mar	Petrobras	19.297
12	Campos	JUBARTE	7JUB34HESS	Mar	Petrobras	18.874
13	Campos	MARLIM LESTE	6BRSA817RJS	Mar	Petrobras	17.838
14	Campos	CACHALOTE	7CHT7HPESS	Mar	Petrobras	17.231
15	Campos	RONCADOR	7RO41DRJS	Mar	Petrobras	16.977
16	Campos	MARLIM SUL	7MLS163HPRJS	Mar	Petrobras	16.922
17	Campos	MARLIM SUL	7MLS153HRJS	Mar	Petrobras	16.798
18	Campos	BALEIA AZUL	7BAZ6ESS	Mar	Petrobras	16.770
19	Campos	RONCADOR	7RO46HPRJS	Mar	Petrobras	15.639
20	Campos	CARATINGA / BARRACUDA	6BRSA806RJS	Mar	Petrobras	15.295
21	Campos	BALEIA AZUL	6BRSA631DBESS	Mar	Petrobras	14.971
22	Campos	JUBARTE	7JUB31HESS	Mar	Petrobras	14.633
23	Campos	RONCADOR	7RO 0009D RJS	Mar	Petrobras	14.340
24	Campos	RONCADOR	7RO66DRJS	Mar	Petrobras	13.817
25	Campos	RONCADOR	7RO92DRJS	Mar	Petrobras	13.817
26	Campos	MARLIM LESTE	3BRSA1017DRJS	Mar	Petrobras	13.101
27	Campos	MARLIM SUL	7MLS63HPRJS	Mar	Petrobras	12.958
28	Campos	BARRACUDA	7BR73HPRJS	Mar	Petrobras	12.824
29	Campos	CACHALOTE	7CHT9HESS	Mar	Petrobras	12.753
30	Campos	CACHALOTE	7CHT5HAESS	Mar	Petrobras	12.591

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JANEIRO DE 2013

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	Espírito Santo	CANAPU	4BRSA265ESS	Mar	Petrobras	1.613
2	Camamu	MANATI	7MNT6DBAS	Mar	Petrobras	1.520
3	Campos	MARLIM SUL	7MLS187HPRJS	Mar	Petrobras	1.430
4	Espírito Santo	CAMARUPIM / CAMARUPIM NORTE	7CMR1HESS	Mar	Petrobras	1.426
5	Santos	MEXILHÃO	7MXL11HPSPS	Mar	Petrobras	1.417
6	Santos	MEXILHÃO	9MXL2HPSPS	Mar	Petrobras	1.364
7	Espírito Santo	PEROÁ	7PER2ESS	Mar	Petrobras	1.363
8	Santos	LULA	9BRSA716RJS	Mar	Petrobras	1.321
9	Santos	MEXILHÃO	7MXL9HPSPS	Mar	Petrobras	1.229
10	Camamu	MANATI	7MNT2BAS	Mar	Petrobras	1.228
11	Campos	BALEIA AZUL	7BAZ4ESS	Mar	Petrobras	1.058
12	Santos	LULA	7LL3DRJS	Mar	Petrobras	1.024
13	Camamu	MANATI	7MNT4BAS	Mar	Petrobras	1.015
14	Santos	MEXILHÃO	7MXL7HPSPS	Mar	Petrobras	1.014
15	Camamu	MANATI	7MNT5DBAS	Mar	Petrobras	1.000
16	Santos	LULA	3BRSA496RJS	Mar	Petrobras	992
17	Santos	LAGOSTA	7LAG1HASPS	Mar	Petrobras	980
18	Camamu	MANATI	7MNT3BAS	Mar	Petrobras	931
19	Camamu	MANATI	7MNT1BAS	Mar	Petrobras	877
20	Sergipe	PIRANEMA	4BRSA189ASES	Mar	Petrobras	865
21	Santos	TAMBAÚ	9TBU2HARJS	Mar	Petrobras	820
22	Espírito Santo	PEROÁ	3ESS 0082 ES	Mar	Petrobras	737
23	Santos	MEXILHÃO	7MXL13HSPS	Mar	Petrobras	734
24	Campos	JUBARTE	7JUB34HESS	Mar	Petrobras	677
25	Campos	JUBARTE	6BRSA639ESS	Mar	Petrobras	639
26	Sergipe	PIRANEMA	6BRSA625DSES	Mar	Petrobras	612
27	Campos	BALEIA AZUL	7BAZ6ESS	Mar	Petrobras	603
28	Solimões	RIO URUCU	7RUC 0043HAAM	Terra	Petrobras	595
29	Solimões	RIO URUCU	9RUC63DAM	Terra	Petrobras	561
30	Espírito Santo	CAMARUPIM / CAMARUPIM NORTE	7CMN2HESS	Mar	Petrobras	551

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JANEIRO DE 2013

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

FONTE ANP/SDP/SIGEP

Nº	Bacia	Campo	Nome ANP do Poço	Localização	Operador	Produção (boe/d)
1	Campos	BALEIA AZUL	7BAZ4ESS	Mar	Petrobras	36.482
2	Santos	LULA	7LL3DRJS	Mar	Petrobras	35.835
3	Santos	LULA	9BRSA716RJS	Mar	Petrobras	34.999
4	Santos	LULA	3BRSA496RJS	Mar	Petrobras	30.463
5	Campos	MARLIM SUL	7MLS157HRJS	Mar	Petrobras	26.320
6	Campos	MARLIM LESTE	7MLL10HPRJS	Mar	Petrobras	23.952
7	Campos	JUBARTE	6BRSA639ESS	Mar	Petrobras	23.524
8	Campos	MARLIM SUL	7MLS209HARJS	Mar	Petrobras	23.135
9	Campos	JUBARTE	7JUB34HESS	Mar	Petrobras	23.132
10	Campos	MARLIM SUL	7MLS189HPRJS	Mar	Petrobras	22.938
11	Campos	MARLIM SUL	7MLS159HPRJS	Mar	Petrobras	21.111
12	Campos	RONCADOR	7RO135HRJS	Mar	Petrobras	20.755
13	Campos	BALEIA AZUL	7BAZ6ESS	Mar	Petrobras	20.562
14	Campos	MARLIM LESTE	6BRSA817RJS	Mar	Petrobras	19.830
15	Campos	RONCADOR	7RO41DRJS	Mar	Petrobras	19.026
16	Campos	MARLIM SUL	7MLS163HPRJS	Mar	Petrobras	18.691
17	Campos	CACHALOTE	7CHT7HPESS	Mar	Petrobras	18.398
18	Campos	MARLIM SUL	7MLS153HRJS	Mar	Petrobras	18.064
19	Campos	BALEIA AZUL	6BRSA631DBESS	Mar	Petrobras	17.891
20	Campos	MARLIM SUL	7MLS187HPRJS	Mar	Petrobras	17.599
21	Campos	RONCADOR	7RO46HPRJS	Mar	Petrobras	17.091
22	Campos	CARATINGA / BARRACUDA	6BRSA806RJS	Mar	Petrobras	16.760
23	Campos	RONCADOR	7RO 0009D RJS	Mar	Petrobras	16.493
24	Campos	RONCADOR	7RO66DRJS	Mar	Petrobras	15.540
25	Campos	RONCADOR	7RO92DRJS	Mar	Petrobras	15.472
26	Campos	JUBARTE	7JUB31HESS	Mar	Petrobras	15.184
27	Campos	MARLIM SUL	7MLS63HPRJS	Mar	Petrobras	14.407
28	Santos	SAPINHOÁ	1BRSA594SPS	Mar	Petrobras	14.319
29	Campos	MARLIM LESTE	3BRSA1017DRJS	Mar	Petrobras	14.252
30	Campos	MARLIM	7MRL213HARJS	Mar	Petrobras	13.882

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JANEIRO DE 2013

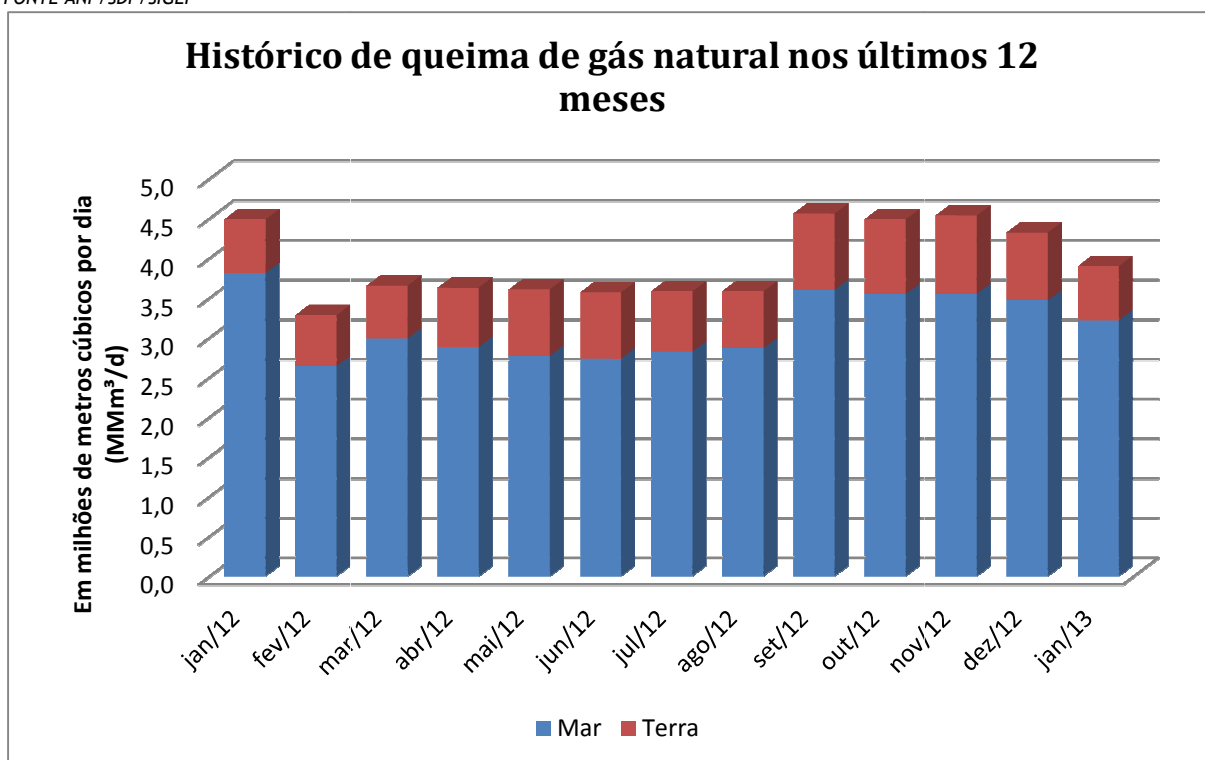
5 Movimentação de Gás Natural

5.1 Histórico de Queima de Gás Natural

FONTES ANP/SDP/SIGEP

Período	Mar	Terra	Total	Aproveitamento do gás (%)
jan/12	3.815	678	4.493	93,7%
fev/12	2.647	641	3.288	95,1%
mar/12	2.993	663	3.656	94,5%
abr/12	2.884	748	3.632	94,4%
mai/12	2.773	838	3.610	94,7%
jun/12	2.738	832	3.570	95,0%
jul/12	2.827	759	3.586	94,9%
ago/12	2.870	716	3.586	95,0%
set/12	3.604	959	4.563	93,6%
out/12	3.548	941	4.489	93,8%
nov/12	3.553	987	4.540	93,8%
dez/12	3.470	855	4.325	94,3%
jan/13	3.218	683	3.901	94,9%

FONTES ANP/SDP/SIGEP



BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JANEIRO DE 2013

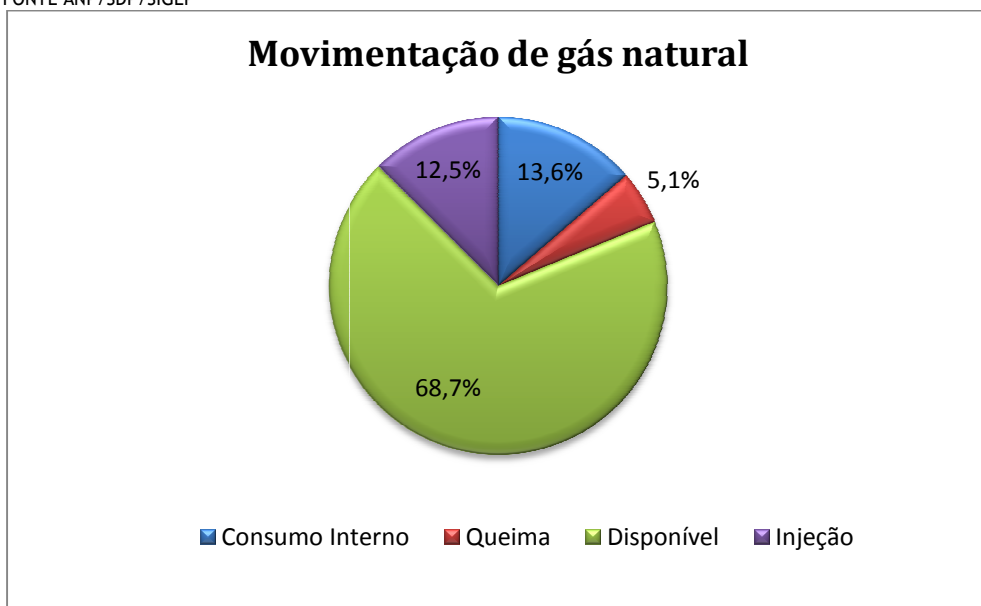
5.2 Movimentação de Gás Natural - janeiro de 2013

5.2.1 Distribuição da movimentação de gás natural

FONTES ANP/SDP/SIGEP

Destinação	Em Mm ³ /d
Consumo Interno	10.351
Queima	3.901
Disponível	52.124
Injeção	9.476
Total	75.852

FONTES ANP/SDP/SIGEP



5.2.2 Queima de gás natural por bacia

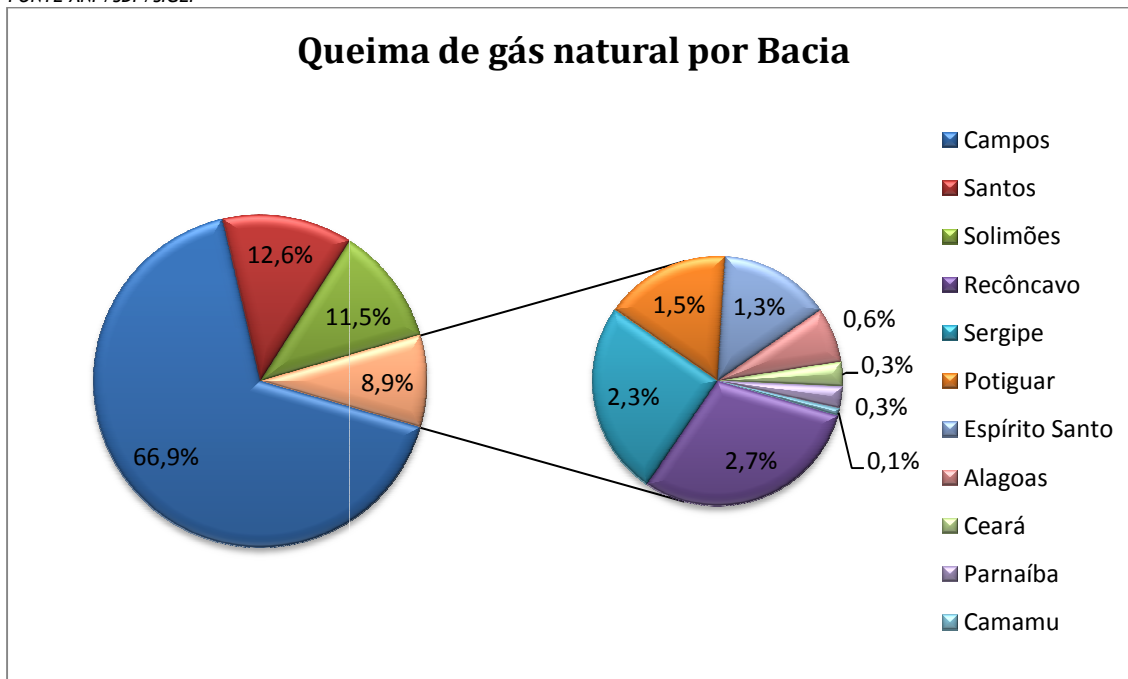
FONTES ANP/SDP/SIGEP

Bacia	Queima de Gás (Mm ³ /d)
Campos	2.611
Santos	491
Solimões	450
Recôncavo	105
Sergipe	88
Potiguar	57
Espírito Santo	50
Alagoas	25
Ceará	11
Parnaíba	10
Camamu	3
Total geral	3.901

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JANEIRO DE 2013

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	RONCADOR	Mar	Petrobras	511
2	Campos	MARLIM	Mar	Petrobras	497
3	Santos	SAPINHOÁ	Mar	Petrobras	416
4	Campos	BALEIA AZUL	Mar	Petrobras	397
5	Campos	MARLIM SUL	Mar	Petrobras	230
6	Solimões	LESTE DO URUCU	Terra	Petrobras	221
7	Solimões	RIO URUCU	Terra	Petrobras	220
8	Campos	MARLIM LESTE	Mar	Petrobras	213
9	Campos	ALBACORA LESTE	Mar	Petrobras	127
10	Campos	JUBARTE	Mar	Petrobras	113
11	Campos	ESPADARTE	Mar	Petrobras	102
12	Campos	BARRACUDA	Mar	Petrobras	91
13	Sergipe	PIRANEMA	Mar	Petrobras	54
14	Campos	MARIMBÁ	Mar	Petrobras	44
15	Campos	ALBACORA	Mar	Petrobras	41
16	Campos	CACHALOTE	Mar	Petrobras	29
17	Campos	VOADOR	Mar	Petrobras	27
18	Santos	LULA	Mar	Petrobras	26
19	Campos	CHERNE	Mar	Petrobras	20
20	Santos	TAMBAÚ	Mar	Petrobras	20