

AGÊNCIA NACIONAL DO PETRÓLEO, GÁS NATURAL E BIOCOMBUSTÍVEIS

2012

Novembro 2012

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

Superintendência de Desenvolvimento e Produção – SDP

1º de janeiro de 2013

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

NOVEMBRO DE 2012

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 LORENÇAO	LUCIANA PALMEIRA BRAGA
CLAUDIO EDUARDO LOBATO DE ABREU ROCHA	LUIZ EDUARDO PAIM VARELLA
ELISDINEY SÉFORA TUCCI DA FROTA	LUIZ RODRIGO DUTRA NICÁCIO
FÁBIO DE ALBUQUERQUE CALDEIRA BRANT	MARIA DE FÁTIMA GUIMARÃES MACHADO
FRANKLIN JOSÉ DE SOUZA	MARTINHO SOBRAL ROCHA
GUILHERME EDUARDO ZERBINATTI PAPATERRA	MATHEUS DE FREITAS BEZERRA
HUGO OLIVEIRA DIAS	MOACYR DE FRANCO MEDEIROS
ISIDORO GARCIA DOS SANTOS	NEDSON HUMBERTO FERNANDES
JOÃO HENRIQUE LIMA DO NASCIMENTO	NONATO JOSÉ REI DA COSTA JUNIOR
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
LUIS EDUARDO ESTEVES	VITOR PIMENTEL PEREIRA

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	MARCUS VINICIUS QUINTANILHA WERNER
EDUARDO JOSÉ RODRIGUES LOPES	PAULA MARIZ DA SILVA
FREDY HENRIQUE MILLER	PAULO ALEXANDRE SOUZA DA SILVA
GUILHERME VELOSO MORENO	RAPHAEL RODRIGUES DOS REIS
GUSTAVO RIBEIRO DE MENEZES	RENATA CARVALHO PEREIRA
HAMILTON BRUM DA SILVEIRA	VINICIUS JORGE DE MEDEIROS

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

NOVEMBRO DE 2012

ÍNDICE

Listas de Abreviaturas	4
1 Introdução.....	5
2 Observações sobre a Produção de novembro 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 – novembro 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 – novembro 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 - novembro 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

NOVEMBRO DE 2012

Lista de Abreviaturas

bbl: barris

m³: metros cúbicos

boe: barris de óleo equivalente (1 m³ ≈ 6,29 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

NOVEMBRO DE 2012

I Introdução

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

No mês de novembro de 2012, 315 concessões, operadas por 28 empresas, foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 81 são concessões marítimas e 234 terrestres. Vale ressaltar que, do total das concessões produtoras, sete encontram-se em atividades exploratórias e produzindo através de Testes de Longa Duração (TLD), e outras doze são relativas a contratos de áreas contendo Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente 2.045 Mbbl/d (mil barris por dia) e 73,3 MMm³/d (milhões de m³ por dia), respectivamente, totalizando em torno de 2.506 Mboe/d (mil barris de óleo equivalente por dia).

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

NOVEMBRO DE 2012

2 Observações sobre a Produção de novembro de 2012

- ✓ A produção de petróleo no Brasil foi de aproximadamente **2.045 Mbbl/d**;
- ✓ **Redução** de cerca de **6,6%** na produção de petróleo se comparada com o mesmo mês em 2011;
- ✓ **Aumento** de aproximadamente **1,7%** na produção de petróleo se comparada ao mês anterior;
- ✓ A produção de gás natural no Brasil foi de aproximadamente **73,3 MMm³/d**;
- ✓ **Recorde na produção de gás natural**, superando a produção realizada no mês passado, outubro de 2012, quando foi em média **73,0 MMm³/d**;
- ✓ **Aumento** de cerca de **8,0%** na produção de gás natural se comparada ao mesmo mês em 2011;
- ✓ **Aumento** de aproximadamente **0,5%** da produção de gás natural se comparada ao mês anterior;
- ✓ A queima de gás natural foi de cerca de **4,5 MMm³/d**;
- ✓ **Redução** de aproximadamente **20,9%** na queima de gás natural se comparada ao mesmo mês em 2011;
- ✓ **Aumento** de aproximadamente **1,1%** 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 **343,7 Mboe/d**;
- ✓ O campo com maior produção de gás natural foi Manati, bacia de Camamu, com produção média de **6,3 MMm³/d**;
- ✓ Registro de início de produção do campo de Gavião Real, localizado na bacia do Parnaíba e operado pela OGX Maranhão. Trata-se de um campo de gás, primeiro produtor na bacia do Parnaíba, que iniciou a produção com uma vazão de **10 Mm³/d**;
- ✓ Do total de gás natural queimado, **92,6%** é oriundo de concessões na Fase de Produção e **7,4%** de TLDs da Fase de Exploração;

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

NOVEMBRO DE 2012

- ✓ Considerando apenas as concessões na Fase de Produção, o aproveitamento de gás natural no mês foi de **94,2%**;
- ✓ Cerca de **93,9%** da produção de petróleo e gás natural são provenientes de campos operados pela Petrobras;
- ✓ Aproximadamente **91,1%** da produção de petróleo e **76,8%** da produção de gás natural do Brasil foram explotados de campos marítimos;
- ✓ Dos **20** maiores campos produtores de petróleo e gás natural, **2** são operados por empresas com capital majoritário estrangeiro: Peregrino/Statoil (11º) e Ostra/Shell (18º);
- ✓ A produção do Pré-sal¹ foi de **227,6 Mbbl/d** de petróleo e **7,1 MMm³/d** de gás natural, totalizando **272,1 Mboe/d**, aumento de **25,6%** em relação ao mês passado. Esta produção foi oriunda de **15** poços: 6BRSA639ESS e 7JUB34HESS em Jubarte, 9BRSA716RJS, 3BRSA496RJS, 9BRSA908DRJS e 7LL3DRJS em Lula, 6BRSA806RJS em Caratinga e Barracuda, 6BRSA817RJS e 3BRSA1017DRJS em Marlim Leste, 6BRSA770DRJS em Marlim e Voador, 6BRSA752ARJS em Barracuda, e 7BAZ2ESS, 7BAZ3ESS, 7BAZ4ESS e 7BAZ6ESS em Baleia Azul;
- ✓ Destaque para o início de produção de dois novos poços do pré-sal, 7JUB34HESS (Jubarte) e 3BRSA1017DRJS (Marlim Leste), com uma produção de **7,5 Mboe/d** e **11,2 Mboe/d**, respectivamente;
- ✓ A plataforma **P-56**, localizada no campo de Marlim Sul, produziu, através de **8** poços a ela interligados, cerca de **145,8 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 **183,0 Mboe/d**, sendo **146,9 Mbbl/d** de petróleo e **5,7 MMm³/d** de gás natural. Desse total, **3,6 Mboe/d** foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobras,

¹ O conceito “Pré-sal” utilizado neste boletim, é a seção geologicamente limitada pela ocorrência de rochas carbonáticas, nas bacias de Santos e Campos, sotopostas a camadas de sal de idade aptiana.

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

NOVEMBRO DE 2012

sendo **405 boe/d** no Estado de Alagoas, **1.855 boe/d** na Bahia, **28 boe/d** no Espírito Santo, **1.015 boe/d** no Rio Grande do Norte e **323 boe/d** em Sergipe;

- ✓ Os campos cujos contratos são de acumulações marginais produziram um total de **101,8 bbl/d** de petróleo e **32,2 Mm³/d** de gás natural. Dentre esses campos, o de Bom Lugar, operado pela Alvopetro, foi o maior produtor de petróleo, com **46,7 bbl/d**, e o de Morro do Barro, operado pela Panergy, foi o maior produtor de gás natural, com **30,6 Mm³/d**;
- ✓ O grau API médio do petróleo produzido no mês foi de aproximadamente **24,1°**, sendo que **9%** da produção é considerada óleo leve ($\geq 31^{\circ}$ API), **58%** é óleo médio ($\geq 22^{\circ}$ API e $< 31^{\circ}$ API) e **33%** é óleo pesado ($< 22^{\circ}$ API), de acordo com a classificação da Portaria ANP nº 09/2000;
- ✓ A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi oriunda de **9.039** poços, sendo **771** marítimos e **8.268** terrestres. O campo com o maior número de poços produtores foi Canto do Amaro, bacia Potiguar, com **1.102** poços;

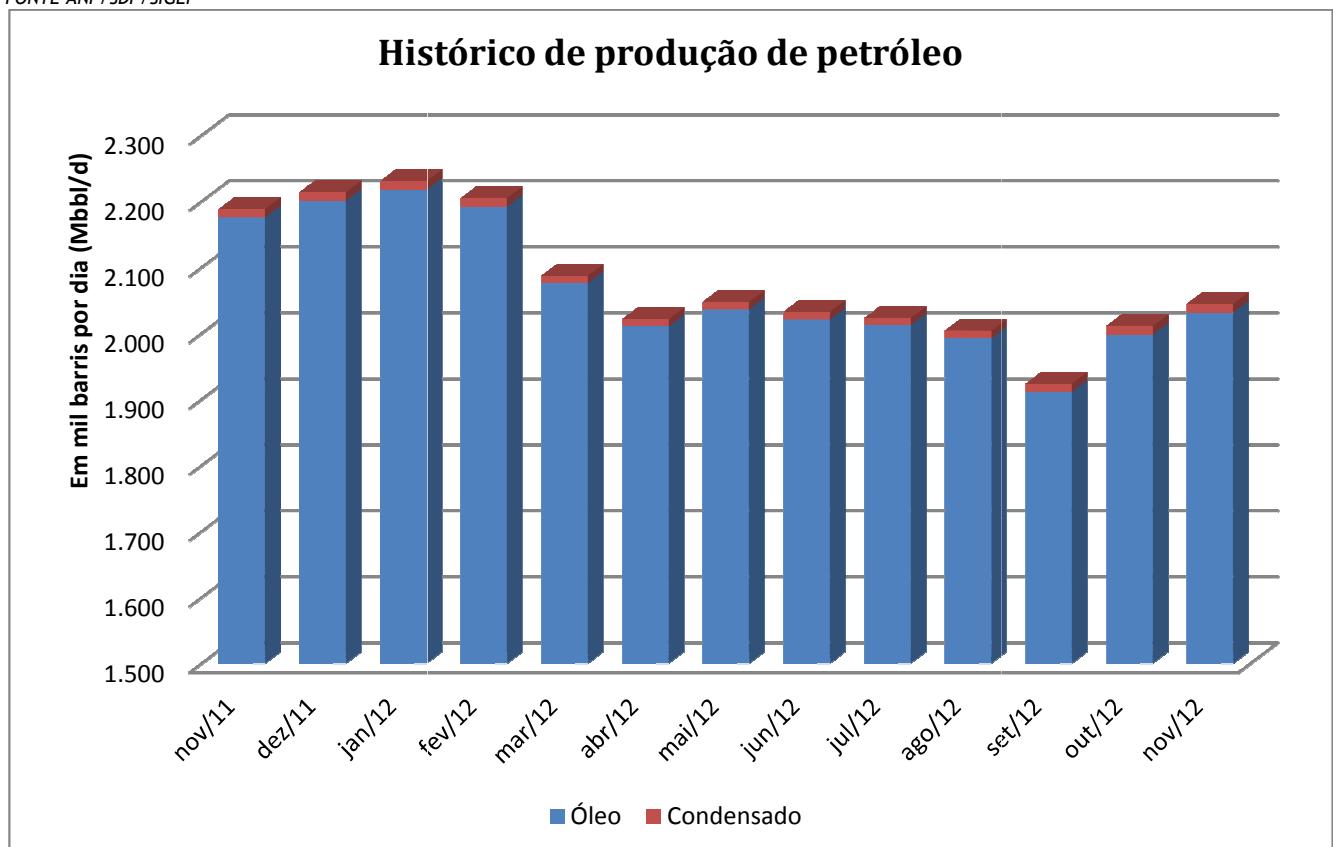
BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

NOVEMBRO DE 2012

3 Histórico da Produção Nacional

3.1 Produção de Petróleo no Brasil

FONTE ANP/SDP/SIGEP



FONTE ANP/SDP/SIGEP

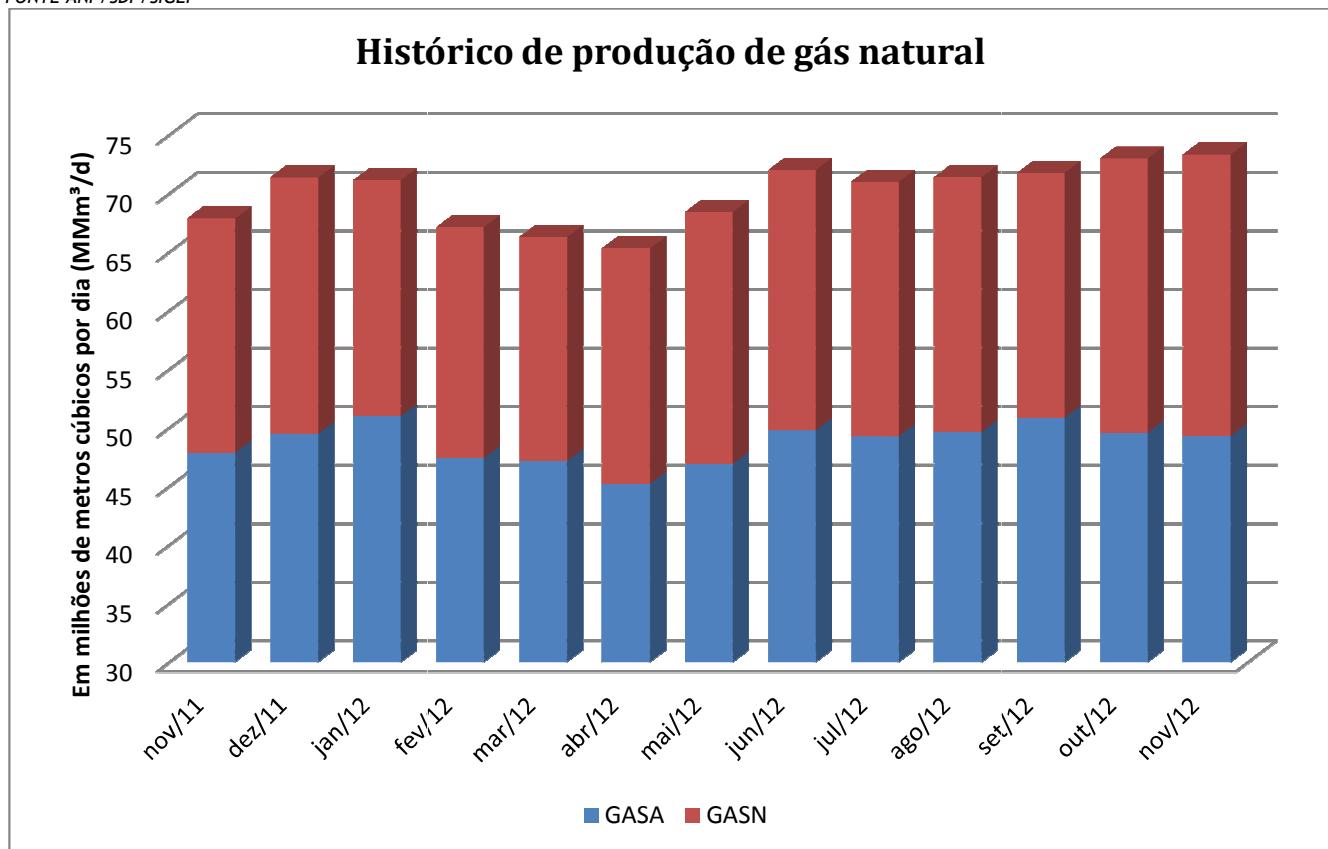
Mbbl/d	nov/11	dez/11	jan/12	fev/12	mar/12	abr/12	mai/12	jun/12	jul/12	ago/12	set/12	out/12	nov/12
Óleo	2.175	2.201	2.217	2.192	2.076	2.011	2.036	2.021	2.012	1.993	1.911	1.998	2.032
Condensado	13	13	13	13	11	11	12	12	11	11	12	13	13
Petróleo	2.188	2.214	2.231	2.205	2.087	2.022	2.048	2.033	2.023	2.004	1.924	2.011	2.045

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

NOVEMBRO DE 2012

3.2 Produção de Gás Natural no Brasil

FONTE ANP/SDP/SIGEP



FONTE ANP/SDP/SIGEP

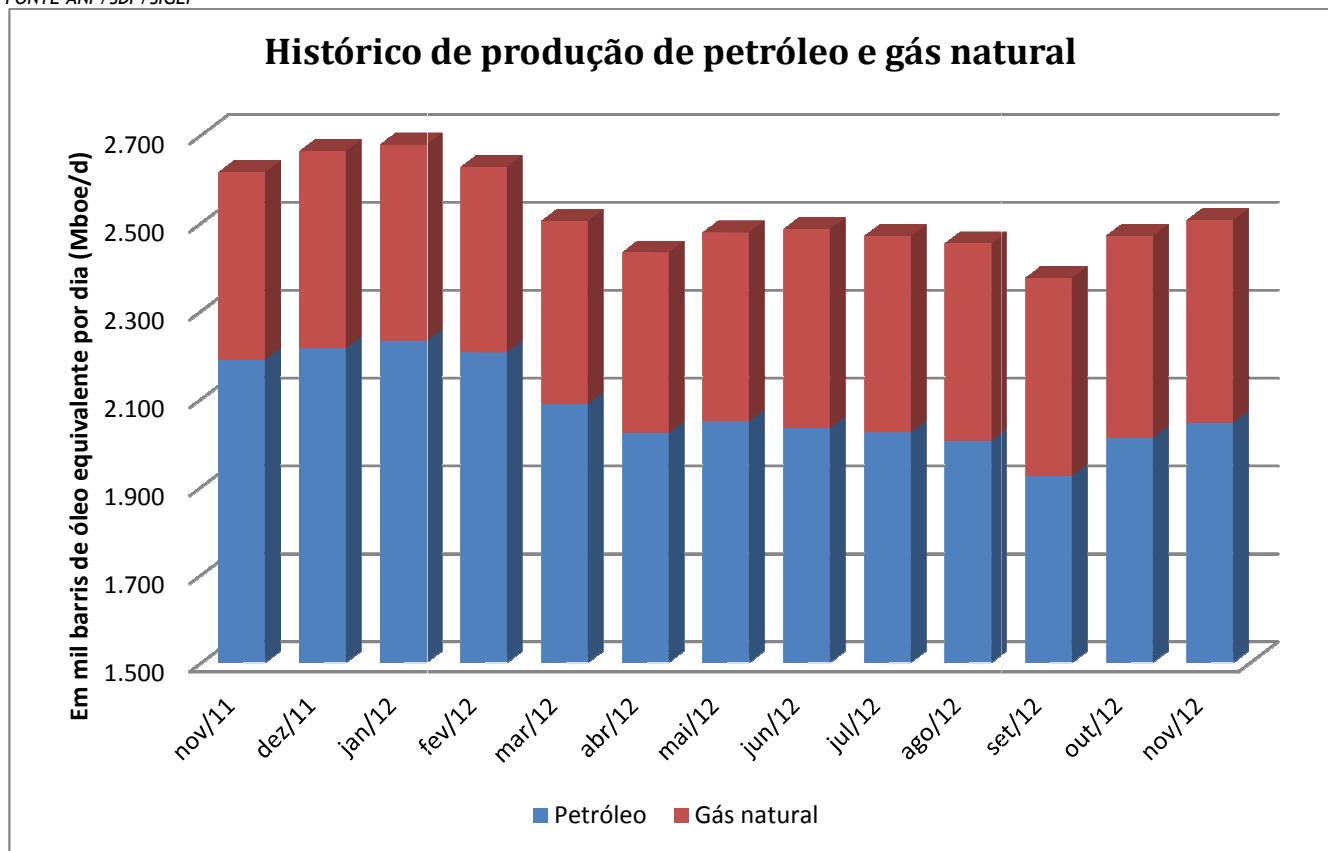
MMm ³ /d	nov/11	dez/11	jan/12	fev/12	mar/12	abr/12	mai/12	jun/12	jul/12	ago/12	set/12	out/12	nov/12
GASA	47,9	49,5	51,0	47,4	47,2	45,2	46,9	49,8	49,3	49,6	49,6	49,6	49,3
GASN	20,0	21,9	20,1	19,7	19,1	20,1	21,5	22,2	21,7	21,8	20,9	23,4	24,0
Gás Total	67,9	71,4	71,1	67,1	66,3	65,3	68,4	72,0	71,0	71,4	71,7	73,0	73,3

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

NOVEMBRO DE 2012

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

FONTE ANP/SDP/SIGEP



FONTE ANP/SDP/SIGEP

Mboe/d	nov/11	dez/11	jan/12	fev/12	mar/12	abr/12	mai/12	jun/12	jul/12	ago/12	set/12	out/12	nov/12
Petróleo	2.188	2.214	2.231	2.205	2.087	2.022	2.048	2.033	2.023	2.004	1.924	2.011	2.045
Gás Natural	427	449	447	422	417	411	430	453	446	449	451	459	461
Produção Total	2.615	2.663	2.678	2.627	2.504	2.432	2.478	2.486	2.470	2.453	2.375	2.470	2.506

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

NOVEMBRO DE 2012

4 Dados de Produção – novembro 2012

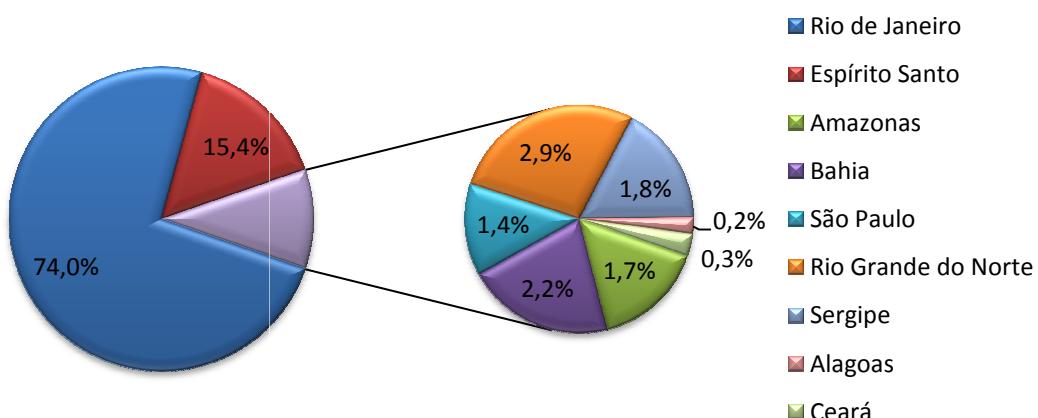
4.1 Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Estado

FONTE ANP/SDP/SIGEP

Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
Rio de Janeiro	1.513.470	28.552	1.693.062
Espírito Santo	315.031	12.114	391.229
Amazonas	34.070	11.198	104.505
Bahia	45.149	9.224	103.167
São Paulo	28.297	6.940	71.952
Rio Grande do Norte	59.788	1.514	69.314
Sergipe	37.104	1.893	49.011
Alagoas	4.982	1.796	16.277
Ceará	6.888	78	7.381
Maranhão	0	10	64
Total geral	2.044.779	73.320	2.505.961

FONTE ANP/SDP/SIGEP

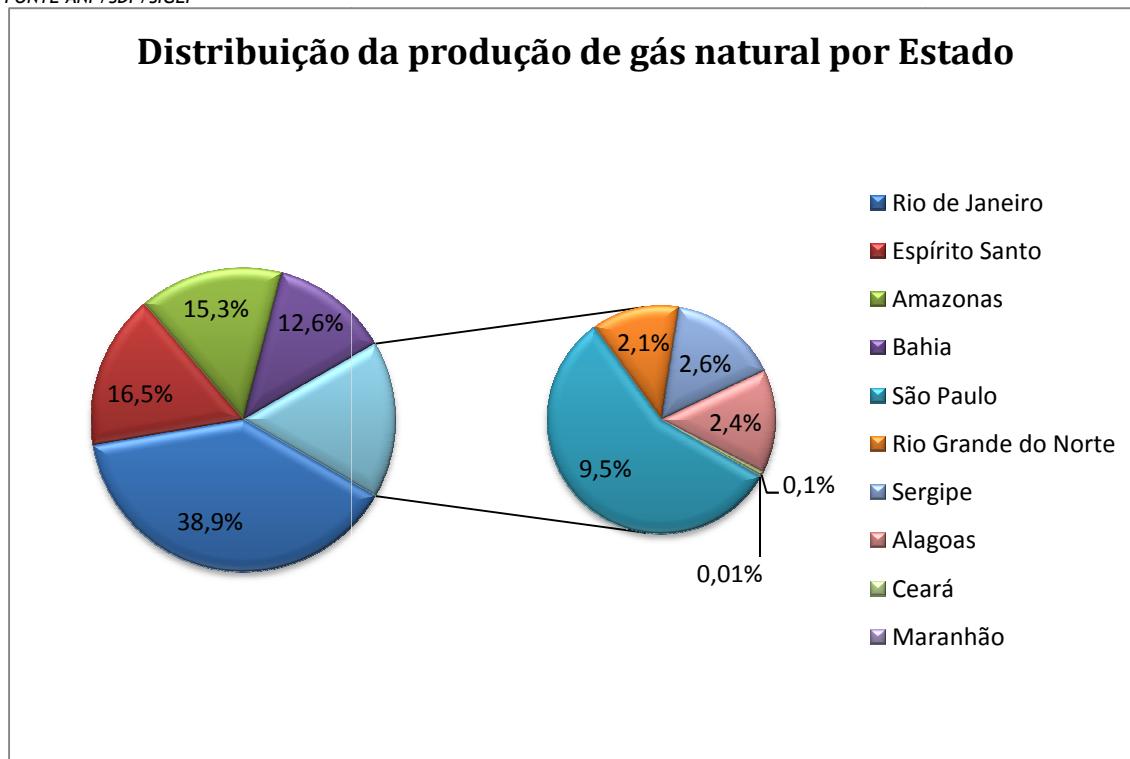
Distribuição da produção de petróleo por Estado



BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

NOVEMBRO DE 2012

FONTE ANP/SDP/SIGEP



4.2 Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Bacia

FONTE ANP/SDP/SIGEP

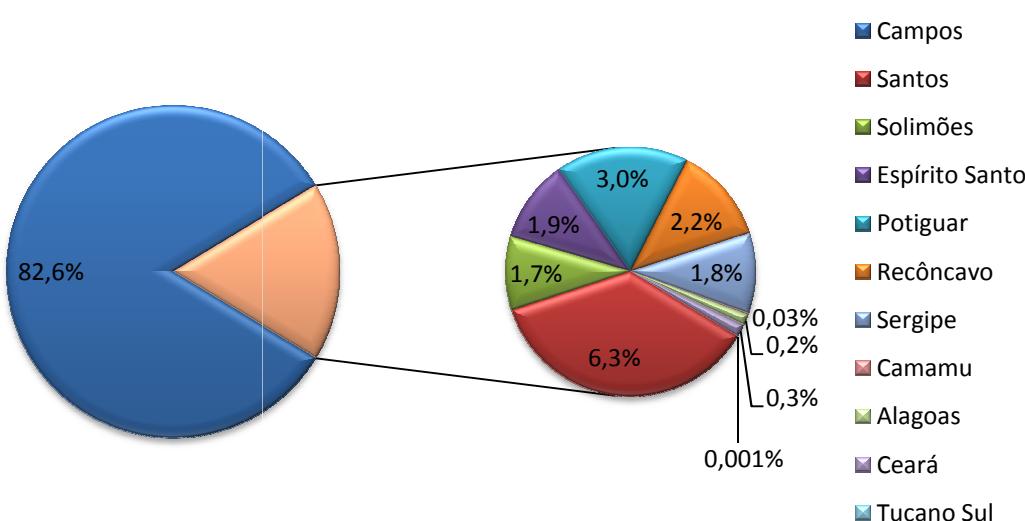
Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
Campos	1.689.931	27.700	1.864.161
Santos	128.730	12.408	206.775
Solimões	34.070	11.198	104.505
Espírito Santo	38.138	7.499	85.307
Potiguar	60.881	1.515	70.413
Recôncavo	44.488	2.831	62.292
Sergipe	37.104	1.893	49.011
Camamu	649	6.365	40.685
Alagoas	4.982	1.796	16.277
Ceará	5.794	78	6.283
Tucano Sul	12	28	190
Parnaíba	0	10	64
Total geral	2.044.779	73.320	2.505.961

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

NOVEMBRO DE 2012

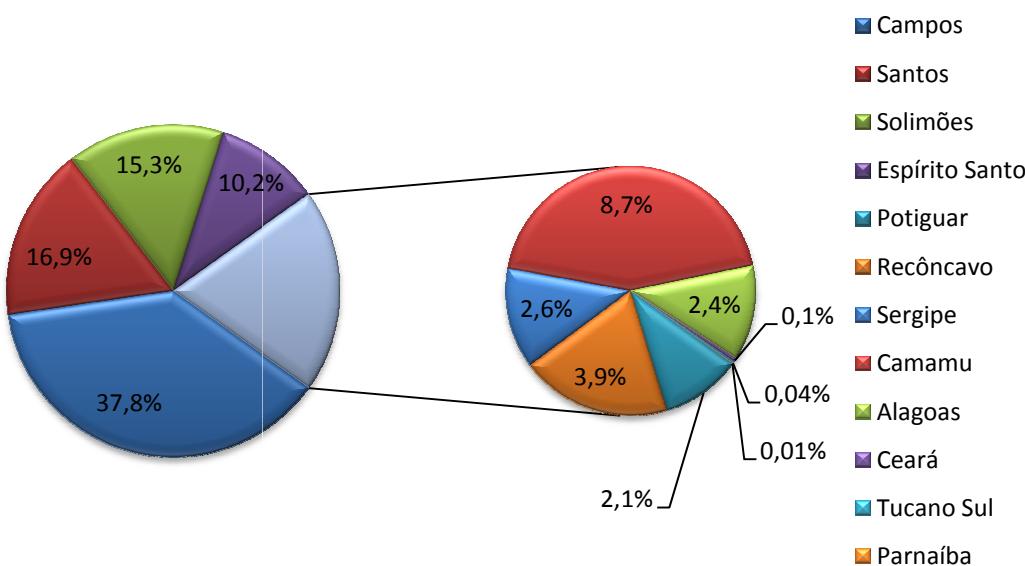
FONTE ANP/SDP/SIGEP

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

NOVEMBRO DE 2012

4.3 Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Operador

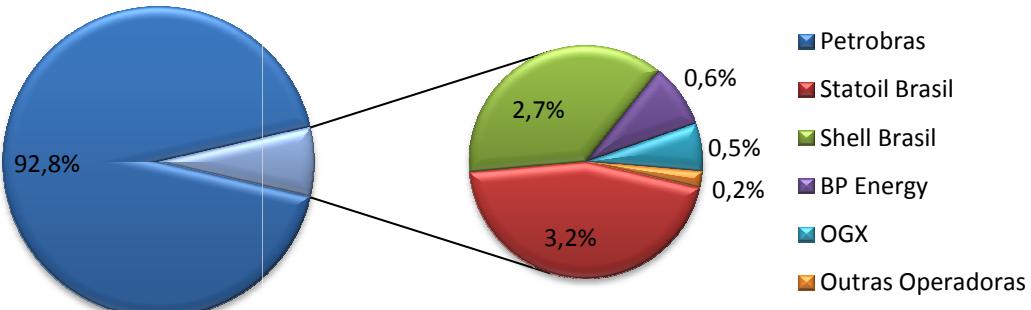
FONTE ANP/SDP/SIGEP

Nº	Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	1.897.806	72.187,2	2.351.863
2	Statoil Brasil	66.123	94,4	66.717
3	Shell Brasil	54.589	847,5	59.920
4	BP Energy	13.125	41,1	13.383
5	OGX	9.778	53,1	10.111
6	Gran Tierra	953	17,0	1.060
7	Petrosynergy	597	17,4	706
8	Sonangol Starfish	581	7,6	629
9	Partex Brasil	275	0,4	277
10	Petrogal Brasil	231	4,8	261
11	Recôncavo E&P	219	0,8	224
12	W. Petróleo	200	1,1	207
13	Panergy	0	30,6	193
14	UP Petróleo Brasil	75	1,3	83
15	OGX Maranhão	0	10,2	64
16	UTC Óleo e Gás	48	2,2	62
17	Alvopetro	53	0,6	57
18	UTC Engenharia	30	1,4	38
19	Santana	32	0,41	35
20	Central Resources	23	0,0	23
21	Severo Villares	15	0,5	18
22	Cheim	12	0,38	14
23	Egesa	6	0,01	7
24	Vipetro	3	0,01	3
25	Silver Marlin	2	0,067	3
26	Genesis 2000	2	0,003	2
27	Arclima	0,7	0,002	1
28	Ral	0,2	0,001	0,2
Total geral		2.044.779	73.320	2.505.961

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL NOVEMBRO DE 2012

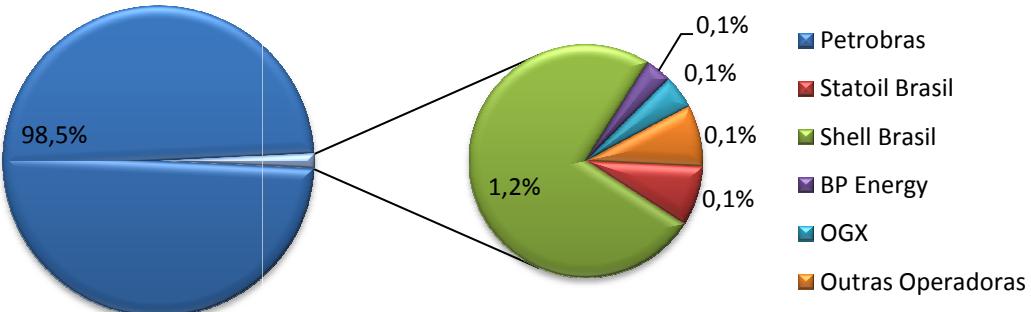
FONTE ANP/SDP/SIGEP

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

NOVEMBRO 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 (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	1.875.897	66.163,7	2.292.066
2	Statoil Brasil	39.674	56,6	40.030
3	Shell Brasil	32.603	510,4	35.813
4	BG Brasil	22.231	901,3	27.901
5	Sinochem Petróleo	26.449	37,8	26.687
6	Queiroz Galvão	291	2.850,4	18.220
7	Petrogal Brasil	9.070	393,2	11.543
8	OGX	9.778	53,1	10.111
9	BP Energy	7.875	24,6	8.030
10	Repsol	6.529	93,7	7.118
11	ONGC Campos	5.534	83,8	6.061
12	Maersk Energia	5.250	16,4	5.353
13	EP Energy do Brasil	720	637,3	4.729
14	Rio das Contas	65	633,4	4.049
15	Brasoil Manati	65	633,4	4.049
16	EP Energy Pescada	170	144,3	1.078
17	Gran Tierra	953	17,0	1.060
18	Petrosynergy	580	17,1	687
19	Recôncavo E&P	219	0,8	224
20	W. Petróleo	200	1,1	207
21	Sonangol Starfish	174	2,3	189
22	Partex Brasil	137	0,2	139
23	ERG	0	21,5	135
24	Panergy	0	9,2	58
25	Alvopetro	53	0,6	57
26	UP Petróleo Brasil	50	0,9	56
27	OGX Maranhão	0	7,1	45
28	Santana	32	0,4	35
29	UTC Óleo e Gás	20	0,9	25
30	Aurizônia Petróleo	19	0,8	25
31	Central Resources	23	0,02	23
32	Silver Marlin	19	0,3	21
33	Petra Parnaíba	0	3,1	19
34	UTC Engenharia	15	0,7	19
35	Potíóleo	15	0,7	19
36	Severo Villares	15	0,5	18
37	Guanambi	15	0,3	17
38	Cheim	12	0,4	14
39	Phoenix	8	0,5	11
40	Egesa	6	0,01	7
41	TDC	6	0,1	6
42	Vipetro	3	0,01	3
43	Genesis 2000	2	0,003	2
44	Arclima	1	0,002	1
45	Phoenix Petróleo	0,2	0,003	0,2
46	Ral	0,2	0,001	0,2
47	Quantra	0,1	0,001	0,1
Total geral		2.044.779	73.320	2.505.961

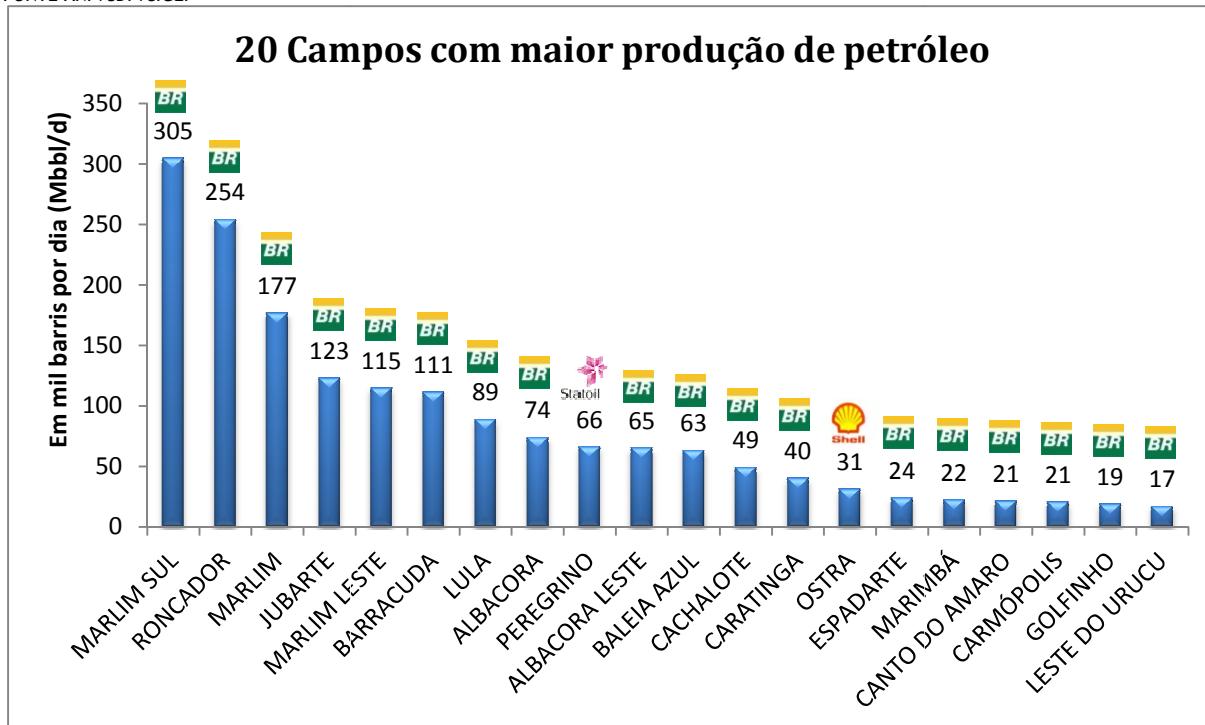
BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

NOVEMBRO DE 2012

4.5 Ranking – novembro 2012

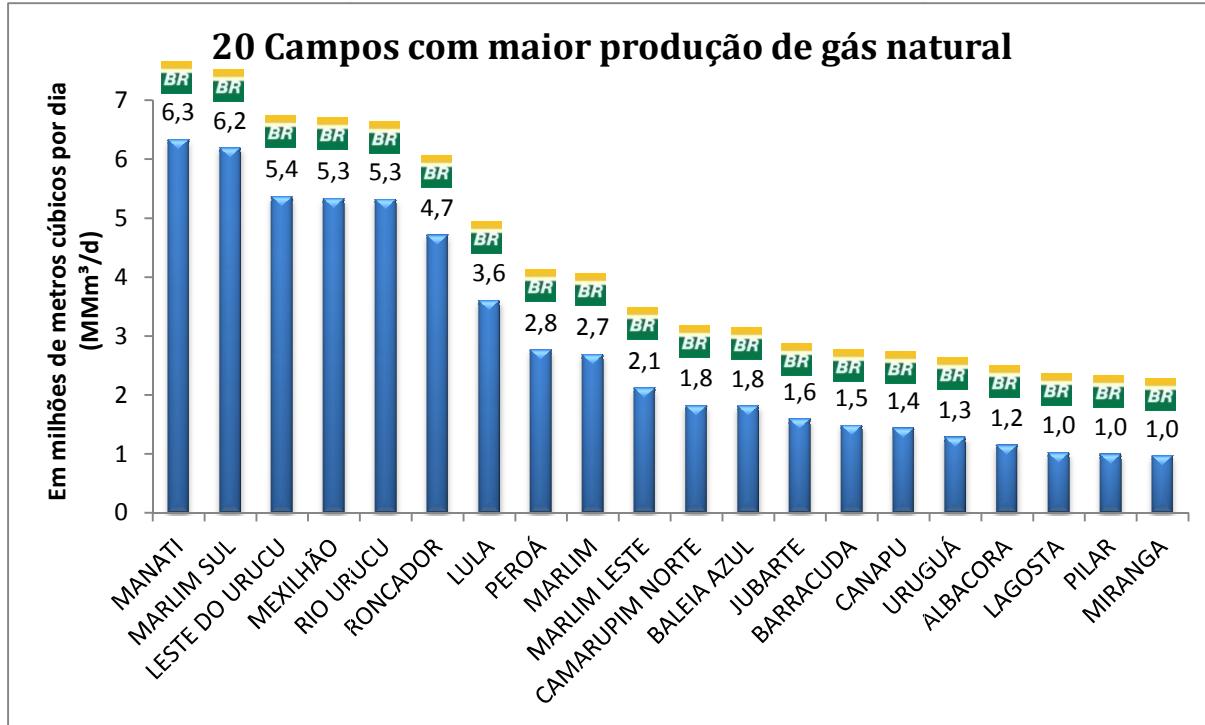
4.5.1 20 Maiores Campos Produtores de Petróleo

FONTE ANP/SDP/SIGEP



4.5.2 20 Maiores Campos Produtores de Gás Natural

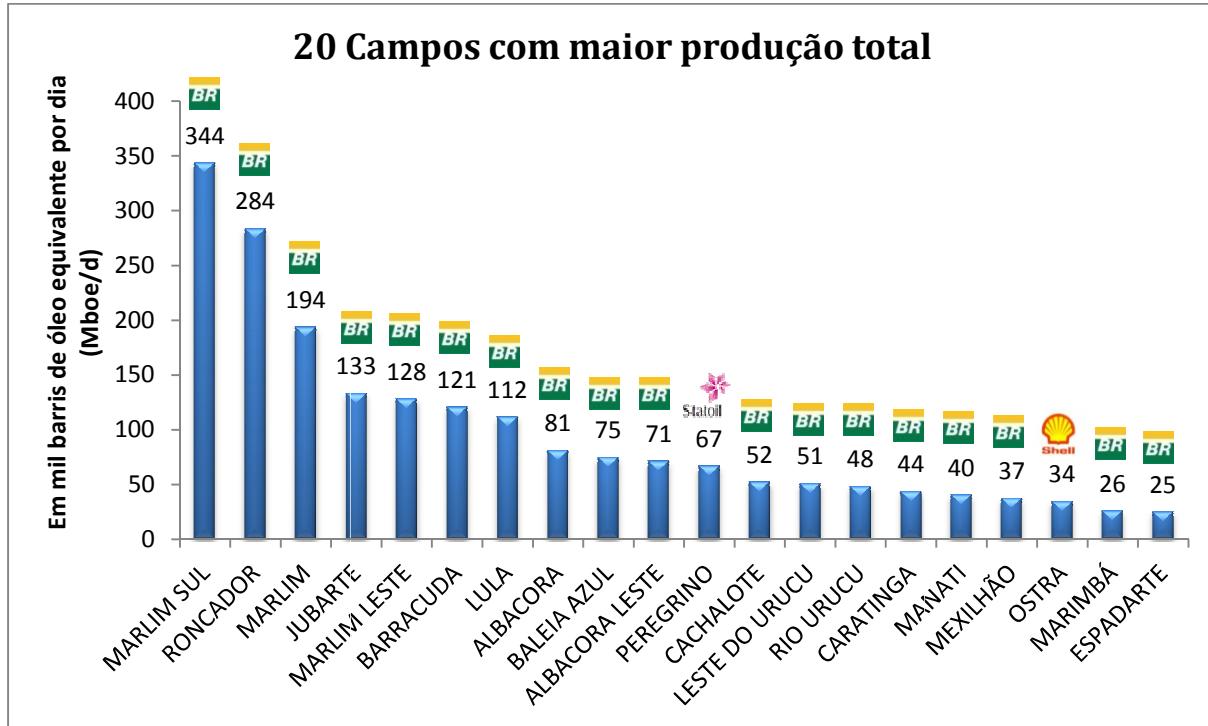
FONTE ANP/SDP/SIGEP



BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL NOVEMBRO DE 2012

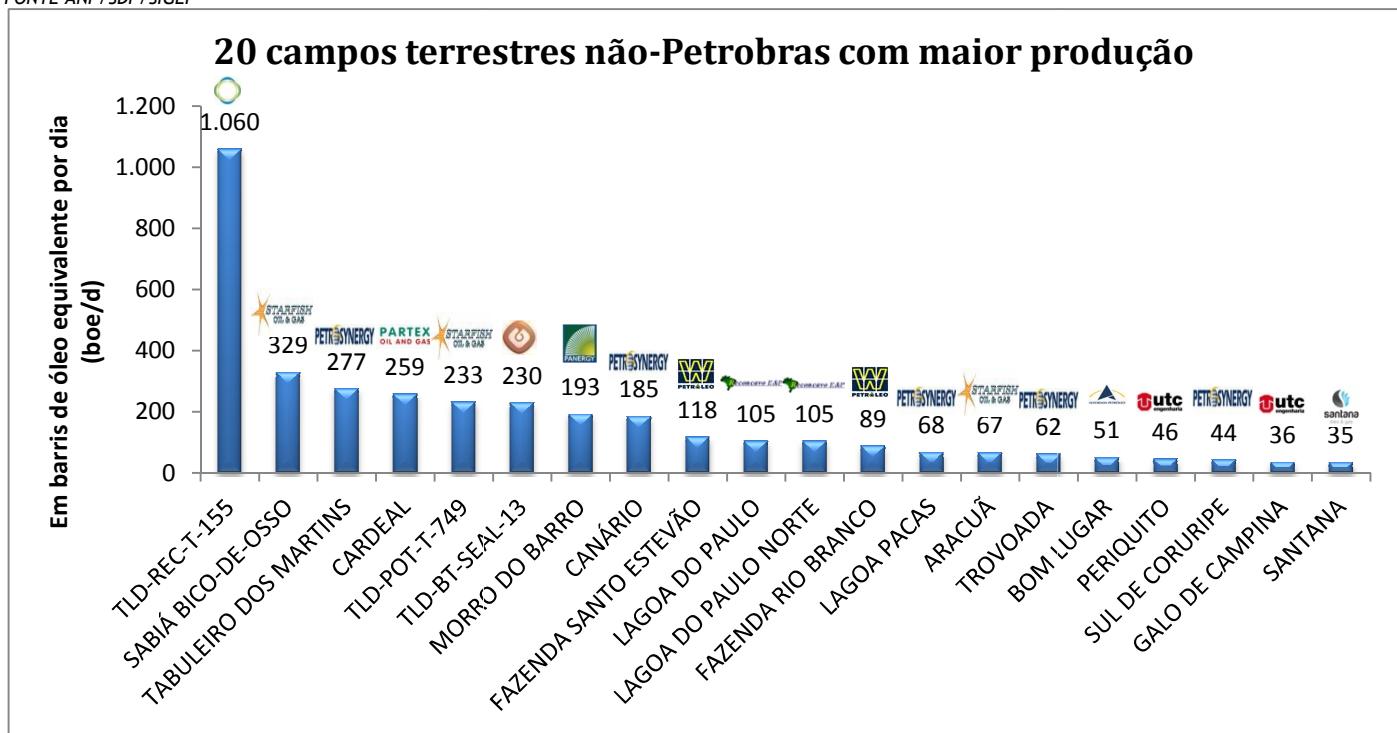
4.5.3 20 Maiores Campos Produtores (BOE)

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 2012

4.5.5 Relação dos 30 poços com maior produção de petróleo

FONTE ANP/SDP/SIGEP

Nº	Bacia	Campo	Nome ANP do Poço	Localização	Operador	Petróleo (bbl/d)
1	Santos	LULA	7LL3DRJS	Mar	Petrobras	29.792
2	Santos	LULA	9BRSA716RJS	Mar	Petrobras	26.126
3	Campos	MARLIM SUL	7MLS157HRJS	Mar	Petrobras	24.537
4	Campos	BALEIA AZUL	7BAZ4ESS	Mar	Petrobras	24.249
5	Santos	LULA	3BRSA496RJS	Mar	Petrobras	23.613
6	Campos	MARLIM LESTE	7MLL10HPRJS	Mar	Petrobras	23.463
7	Campos	MARLIM SUL	7MLS189HPRJS	Mar	Petrobras	20.927
8	Campos	JUBARTE	6RSA639ESS	Mar	Petrobras	20.007
9	Campos	MARLIM SUL	7MLS153HRJS	Mar	Petrobras	19.652
10	Campos	BALEIA AZUL	7BAZ6ESS	Mar	Petrobras	19.472
11	Campos	CACHALOTE	7CHT7HPESS	Mar	Petrobras	18.847
12	Campos	MARLIM SUL	7MLS159HPRJS	Mar	Petrobras	18.428
13	Campos	MARLIM LESTE	6RSA817RJS	Mar	Petrobras	18.150
14	Campos	MARLIM SUL	7MLS163HPRJS	Mar	Petrobras	16.808
15	Campos	RONCADOR	7RO41DRJS	Mar	Petrobras	16.582
16	Campos	CACHALOTE	7CHT9HESS	Mar	Petrobras	16.418
17	Santos	BAÚNA	1RSA607SPS	Mar	Petrobras	16.198
18	Campos	MARLIM SUL	7MLS209HARJS	Mar	Petrobras	16.137
19	Campos	JUBARTE	7JUB31HESS	Mar	Petrobras	15.854
20	Campos	RONCADOR	7RO46HPRJS	Mar	Petrobras	15.315
21	Campos	BARRACUDA	7BR73HPARJS	Mar	Petrobras	15.131
22	Campos	BARRACUDA / CARATINGA	6RSA806RJS	Mar	Petrobras	15.054
23	Campos	BALEIA AZUL	7BAZ2ESS	Mar	Petrobras	14.951
24	Campos	RONCADOR	7RO 0009D RJS	Mar	Petrobras	14.159
25	Campos	RONCADOR	7RO66DRJS	Mar	Petrobras	14.069
26	Campos	CACHALOTE	7CHT5HAESS	Mar	Petrobras	13.879
27	Campos	RONCADOR	7RO92DRJS	Mar	Petrobras	13.850
28	Campos	MARLIM	7MRL213HARJS	Mar	Petrobras	13.662
29	Campos	JUBARTE	7JUB27HPESS	Mar	Petrobras	13.396
30	Campos	JUBARTE	7JUB16HPESS	Mar	Petrobras	13.054

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

NOVEMBRO 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 (Mm ³ /d)
1	Espírito Santo	CANAPU	4BRSA265ESS	Mar	Petrobras	1.437
2	Espírito Santo	CAMARUPIM / CAMARUPIM NORTE	7CMR1HESS	Mar	Petrobras	1.421
3	Espírito Santo	PEROÁ	7PER2ESS	Mar	Petrobras	1.396
4	Campos	MARLIM SUL	7MLS187HPRJS	Mar	Petrobras	1.375
5	Santos	LULA	9BRSA716RJS	Mar	Petrobras	1.282
6	Santos	MEXILHÃO	9MXL2HPSPS	Mar	Petrobras	1.271
7	Camamu	MANATI	7MNT6DBAS	Mar	Petrobras	1.213
8	Santos	MEXILHÃO	7MXL11HPSPS	Mar	Petrobras	1.167
9	Camamu	MANATI	7MNT2BAS	Mar	Petrobras	1.158
10	Camamu	MANATI	7MNT5DBAS	Mar	Petrobras	1.087
11	Santos	MEXILHÃO	7MXL9HPSPS	Mar	Petrobras	1.062
12	Santos	LULA	7LL3DRJS	Mar	Petrobras	1.029
13	Santos	LAGOSTA	7LAG1HASPS	Mar	Petrobras	1.023
14	Santos	MEXILHÃO	7MXL7HPSPS	Mar	Petrobras	1.021
15	Santos	URUGUÁ	7URG4RJS	Mar	Petrobras	1.008
16	Camamu	MANATI	7MNT3BAS	Mar	Petrobras	989
17	Santos	LULA	3BRSA496RJS	Mar	Petrobras	959
18	Camamu	MANATI	7MNT4BAS	Mar	Petrobras	955
19	Camamu	MANATI	7MNT1BAS	Mar	Petrobras	933
20	Santos	MEXILHÃO	7MXL13HSPS	Mar	Petrobras	813
21	Espírito Santo	PEROÁ	3ESS 0082 ES	Mar	Petrobras	702
22	Campos	JUBARTE	6BRSA639ESS	Mar	Petrobras	659
23	Campos	BALEIA AZUL	7BAZ4ESS	Mar	Petrobras	640
24	Campos	BALEIA AZUL	7BAZ6ESS	Mar	Petrobras	611
25	Solimões	RIO URUCU	7RUC65DPAM	Terra	Petrobras	570
26	Espírito Santo	CAMARUPIM / CAMARUPIM NORTE	7CMN2HESS	Mar	Petrobras	554
27	Santos	TAMBAÚ	9TBU2HARJS	Mar	Petrobras	547
28	Campos	MARLIM SUL	7MLS157HRJS	Mar	Petrobras	513
29	Solimões	RIO URUCU	7RUC96HPAM	Terra	Petrobras	445
30	Solimões	RIO URUCU	7RUC 0039HPAM	Terra	Petrobras	442

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

NOVEMBRO DE 2012

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	Santos	LULA	7LL3DRJS	Mar	Petrobras	36.266
2	Santos	LULA	9BRSA716RJS	Mar	Petrobras	34.188
3	Santos	LULA	3BRSA496RJS	Mar	Petrobras	29.644
4	Campos	BALEIA AZUL	7BAZ4ESS	Mar	Petrobras	28.278
5	Campos	MARLIM SUL	7MLS157HRJS	Mar	Petrobras	27.764
6	Campos	MARLIM LESTE	7MLL10HPRJS	Mar	Petrobras	25.925
7	Campos	JUBARTE	6BRSA639ESS	Mar	Petrobras	24.155
8	Campos	BALEIA AZUL	7BAZ6ESS	Mar	Petrobras	23.314
9	Campos	MARLIM SUL	7MLS189HPRJS	Mar	Petrobras	22.553
10	Campos	MARLIM SUL	7MLS153HRJS	Mar	Petrobras	21.272
11	Campos	MARLIM LESTE	6BRSA817RJS	Mar	Petrobras	20.488
12	Campos	CACHALOTE	7CHT7HPESS	Mar	Petrobras	19.987
13	Campos	MARLIM SUL	7MLS159HPRJS	Mar	Petrobras	19.680
14	Campos	MARLIM SUL	7MLS163HPRJS	Mar	Petrobras	19.079
15	Campos	RONCADOR	7RO41DRJS	Mar	Petrobras	18.514
16	Campos	MARLIM SUL	7MLS209HARJS	Mar	Petrobras	18.203
17	Campos	BALEIA AZUL	7BAZ2ESS	Mar	Petrobras	17.728
18	Campos	MARLIM SUL	7MLS187HPRJS	Mar	Petrobras	17.572
19	Campos	CACHALOTE	7CHT9HESS	Mar	Petrobras	17.417
20	Santos	BAÚNA	1RSA607SPS	Mar	Petrobras	16.886
21	Campos	RONCADOR	7RO46HPRJS	Mar	Petrobras	16.683
22	Campos	BARRACUDA	7BR73HPARJS	Mar	Petrobras	16.659
23	Campos	JUBARTE	7JUB31HESS	Mar	Petrobras	16.455
24	Campos	BARRACUDA / CARATINGA	6BRSA806RJS	Mar	Petrobras	16.422
25	Campos	RONCADOR	7RO 0009D RJS	Mar	Petrobras	16.343
26	Campos	RONCADOR	7RO66DRJS	Mar	Petrobras	15.763
27	Campos	RONCADOR	7RO92DRJS	Mar	Petrobras	15.451
28	Campos	MARLIM	7MRL213HARJS	Mar	Petrobras	15.392
29	Campos	CACHALOTE	7CHT5HAESS	Mar	Petrobras	14.677
30	Campos	BARRACUDA	7BR80HPRJS	Mar	Petrobras	13.980

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

NOVEMBRO DE 2012

5 Movimentação de Gás Natural

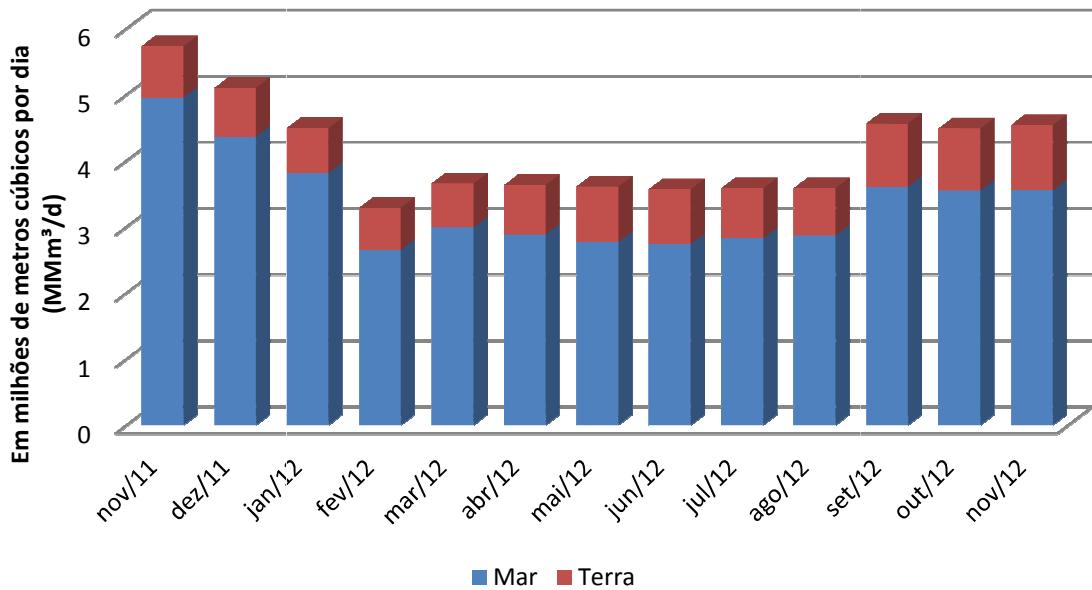
5.1 Histórico de Queima de Gás Natural

FONTE ANP/SDP/SIGEP

Período	Mar	Terra	Total	Aproveitamento do gás (%)
nov/11	4.955	781	5.736	91,5%
dez/11	4.364	736	5.101	92,9%
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%

FONTE ANP/SDP/SIGEP

Histórico de queima de gás natural nos últimos 12 meses



BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

NOVEMBRO DE 2012

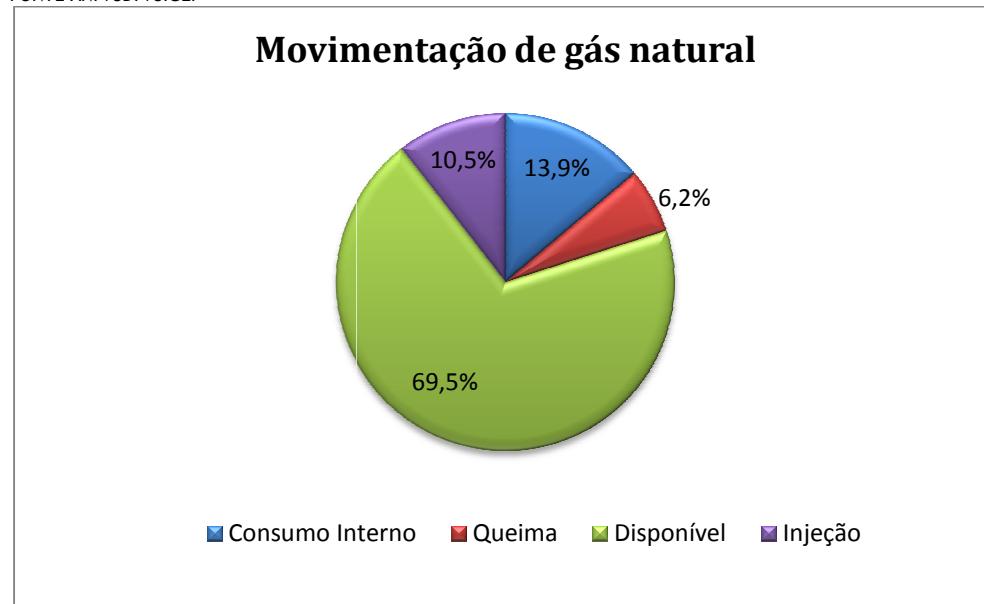
5.2 Movimentação de Gás Natural - novembro de 2012

5.2.1 Distribuição da movimentação de gás natural

FONTE ANP/SDP/SIGEP

Destinação	Em Mm³/d
Consumo Interno	10.162
Queima	4.540
Disponível	50.931
Injeção	7.688
Total	73.320

FONTE ANP/SDP/SIGEP



5.2.2 Queima de gás natural por bacia

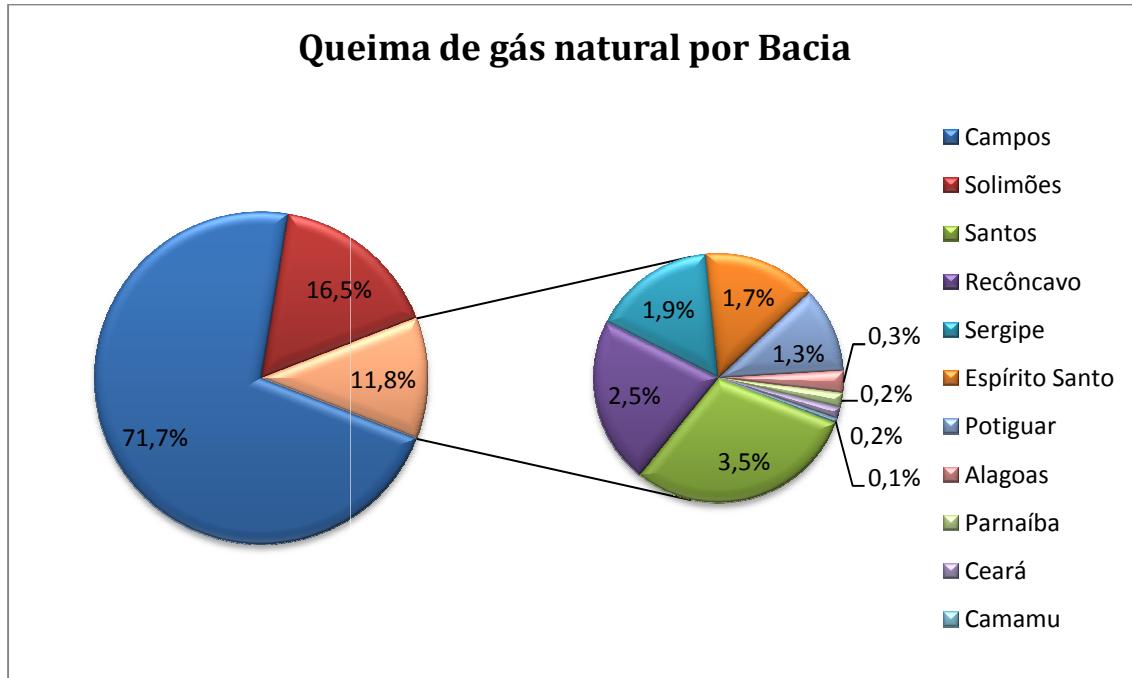
FONTE ANP/SDP/SIGEP

Bacia	Queima de Gás (Mm³/d)
Campos	3.256
Solimões	748
Santos	160
Recôncavo	116
Sergipe	85
Espírito Santo	78
Potiguar	59
Alagoas	15
Parnaíba	10
Ceará	8
Camamu	3
Total geral	4.540

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

NOVEMBRO DE 2012

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 (Mm ³ /d)
1	Campos	BALEIA AZUL	Mar	Petrobras	1.512
2	Campos	MARLIM	Mar	Petrobras	368
3	Solimões	RIO URUCU	Terra	Petrobras	270
4	Solimões	TLD-SOL-T-171	Terra	Petrobras	235
5	Solimões	LESTE DO URUCU	Terra	Petrobras	232
6	Campos	JUBARTE	Mar	Petrobras	194
7	Campos	MARLIM LESTE	Mar	Petrobras	190
8	Campos	MARLIM SUL	Mar	Petrobras	169
9	Campos	RONCADOR	Mar	Petrobras	142
10	Santos	BAÚNA	Mar	Petrobras	101
11	Campos	ESPADARTE	Mar	Petrobras	99
12	Campos	ALBACORA LESTE	Mar	Petrobras	82
13	Campos	TLD-BM-C-36_C-M-401	Mar	Petrobras	80
14	Campos	BARRACUDA	Mar	Petrobras	46
15	Campos	MARIMBÁ	Mar	Petrobras	42
16	Campos	ALBACORA	Mar	Petrobras	39
17	Sergipe	PIRANEMA	Mar	Petrobras	38
18	Campos	TUBARÃO AZUL	Mar	OGX	37
19	Santos	PIRACABA	Mar	Petrobras	31
20	Campos	VOADOR	Mar	Petrobras	29