

2012

Outubro 2012

---

# Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

---

Superintendência de Desenvolvimento e Produção – SDP

1º de dezembro de 2012

# BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

## OUTUBRO 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 LORENÇÃO	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	HAMILTON BRUM DA SILVEIRA
ALESSANDRA DOS ANJOS ALBUQUERQUE CARDOSO	LEANDRO DE MELLO SILVA
ALEXANDRE DE MENEZES OLIVEIRA	LUIZ HENRIQUE DE OLIVEIRA BISPO
ANA LUCIA FERREIRA DE OLIVEIRA	MARCELO BUNN BERGAMASCHI
ANDRÉ SILVEIRA DE MEDEIROS	MARCUS VINICIUS QUINTANILHA WERNER
CELSO FRAGA DA SILVA	PAULA MARIZ DA SILVA
EDUARDO JOSÉ RODRIGUES LOPES	PAULO ALEXANDRE SOUZA DA SILVA
FREDY HENRIQUE MILLER	RAPHAEL RODRIGUES DOS REIS
GUILHERME VELOSO MORENO	RENATA CARVALHO PEREIRA
GUSTAVO RIBEIRO DE MENEZES	VINICIUS JORGE DE MEDEIROS

# BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

## OUTUBRO DE 2012

---

### ÍNDICE

Lista de Abreviaturas .....	4
1 Introdução.....	5
2 Observações sobre a Produção de outubro 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 – outubro 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 – outubro 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 - outubro 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

### OUTUBRO DE 2012

---

#### Lista de Abreviaturas

**bbl**: barris

**m<sup>3</sup>**: 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

### OUTUBRO DE 2012

---

#### 1 Introdução

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

No mês de outubro de 2012, 316 concessões, operadas por 27 empresas, foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 81 são concessões marítimas e 235 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 2.011 Mbbl/d (mil barris por dia) e 73,0 MMm<sup>3</sup>/d (milhões de m<sup>3</sup> por dia), respectivamente, totalizando em torno de 2.470 Mboe/d (mil barris de óleo equivalente por dia).

## BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

### OUTUBRO DE 2012

---

#### 2 Observações sobre a Produção de outubro de 2012

- ✓ A produção de petróleo no Brasil foi de aproximadamente **2.011 Mbbl/d**;
- ✓ **Redução** de cerca de **4,4%** na produção de petróleo se comparada com o mesmo mês em 2011;
- ✓ **Aumento** de aproximadamente **4,6%** na produção de petróleo se comparada ao mês anterior;
- ✓ A produção de gás natural no Brasil foi de aproximadamente **73,0 MMm<sup>3</sup>/d**;
- ✓ **Recorde na produção de gás natural**, superando a produção realizada em junho de 2012, quando foi em média **72,0 MMm<sup>3</sup>/d**;
- ✓ **Aumento** de cerca de **10,1%** na produção de gás natural se comparada ao mesmo mês em 2011;
- ✓ **Aumento** de aproximadamente **1,7%** da produção de gás natural se comparada ao mês anterior;
- ✓ A queima de gás natural foi de cerca de **4,5 MMm<sup>3</sup>/d**;
- ✓ **Redução** de aproximadamente **23,0%** na queima de gás natural se comparada ao mesmo mês em 2011;
- ✓ **Redução** de aproximadamente **1,6%** 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 maior produtor de gás natural, com uma produção média de **326,8 Mboe/d**;
- ✓ Do total de gás natural queimado, **92,4%** é oriundo de concessões na Fase de Produção e **7,6%** de TLDs da Fase de Exploração;
- ✓ Considerando apenas as concessões na Fase de Produção, o aproveitamento de gás natural no mês foi de **94,3%**;
- ✓ Cerca de **93,9%** da produção de petróleo e gás natural são provenientes de campos operados pela Petrobras;
- ✓ Aproximadamente **90,0%** da produção de petróleo e **76,7%** da produção de gás natural do Brasil foram explorados de campos marítimos;

## BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

### OUTUBRO DE 2012

- ✓ 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 (18º);
- ✓ A produção do Pré-sal<sup>1</sup> foi de **181,6 Mbbl/d** de petróleo e **5,6 MMm³/d** de gás natural, totalizando **216,7 Mboe/d**, redução de **1,5%** em relação ao mês passado. Esta produção foi oriunda de **14** poços: 6BRSA639ESS em Jubarte, 9BRSA716RJS, 4BRSA711RJS, 3BRSA496RJS, 9BRSA908DRJS e 7LL3DRJS em Lula, 6BRSA806RJS em Caratinga e Barracuda, 6BRSA817RJS em Marlim Leste, 6BRSA770DRJS em Marlim e Voador, 6BRSA752ARJS em Barracuda, e 7BAZ2ESS, 7BAZ3ESS, 7BAZ4ESS e 7BAZ6ESS em Baleia Azul;
- ✓ A plataforma **P-56**, localizada no campo de Marlim Sul, produziu, através de **8** poços a ela interligados, cerca de **150,8 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 **182,4 Mboe/d**, sendo **146,8 Mbbl/d** de petróleo e **5,6 MMm³/d** de gás natural. Desse total, **3,5 Mboe/d** foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobras, sendo **399,7 boe/d** no Estado de Alagoas, **1.764,2 boe/d** na Bahia, **27,9 boe/d** no Espírito Santo, **989,5 boe/d** no Rio Grande do Norte e **282,9 boe/d** em Sergipe;
- ✓ Os campos cujos contratos são de acumulações marginais produziram um total de **106,4 bbl/d** de petróleo e **33,2 Mm³/d** de gás natural. Dentre esses campos, o de Bom Lugar, operado pela Alvopetro, foi o maior produtor de petróleo, com **44,7 bbl/d**, e o de Morro do Barro, operado pela Panergy, foi o maior produtor de gás natural, com **31,7 Mm³/d**;

<sup>1</sup> 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

### OUTUBRO DE 2012

---

- ✓ O grau API médio do petróleo produzido no mês foi de aproximadamente **24,0°**, sendo que **9%** da produção é considerada óleo leve ( $\geq 31^\circ\text{API}$ ), **57%** é óleo médio ( $\geq 22^\circ\text{API}$  e  $< 31^\circ\text{API}$ ) e **34%** 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 **9.027** poços, sendo **771** marítimos e **8.256** terrestres. O campo com o maior número de poços produtores foi Canto do Amaro, bacia Potiguar, com **1.111** poços;

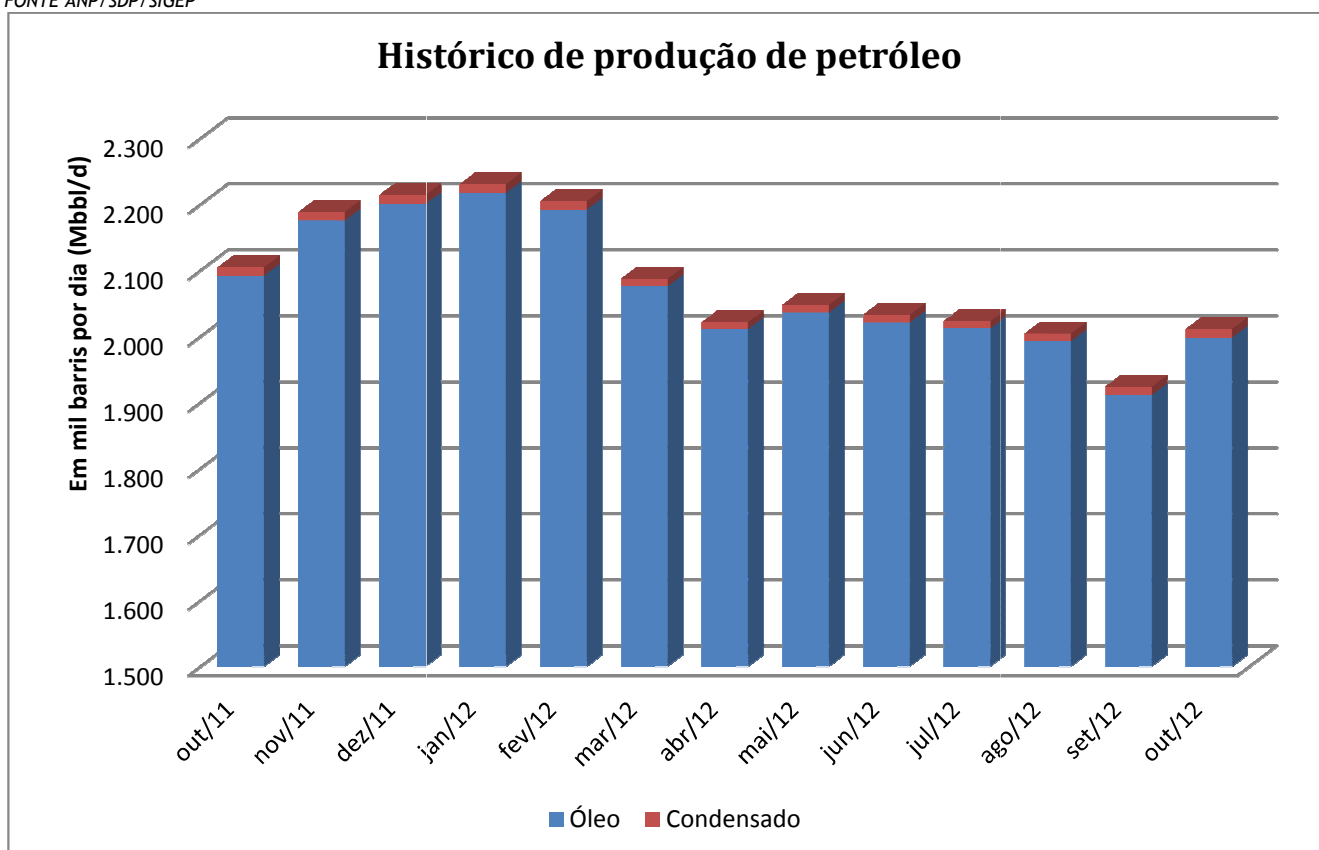
# BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

## OUTUBRO DE 2012

### 3 Histórico da Produção Nacional

#### 3.1 Produção de Petróleo no Brasil

FONTE ANP/SDP/SIGEP



FONTE ANP/SDP/SIGEP

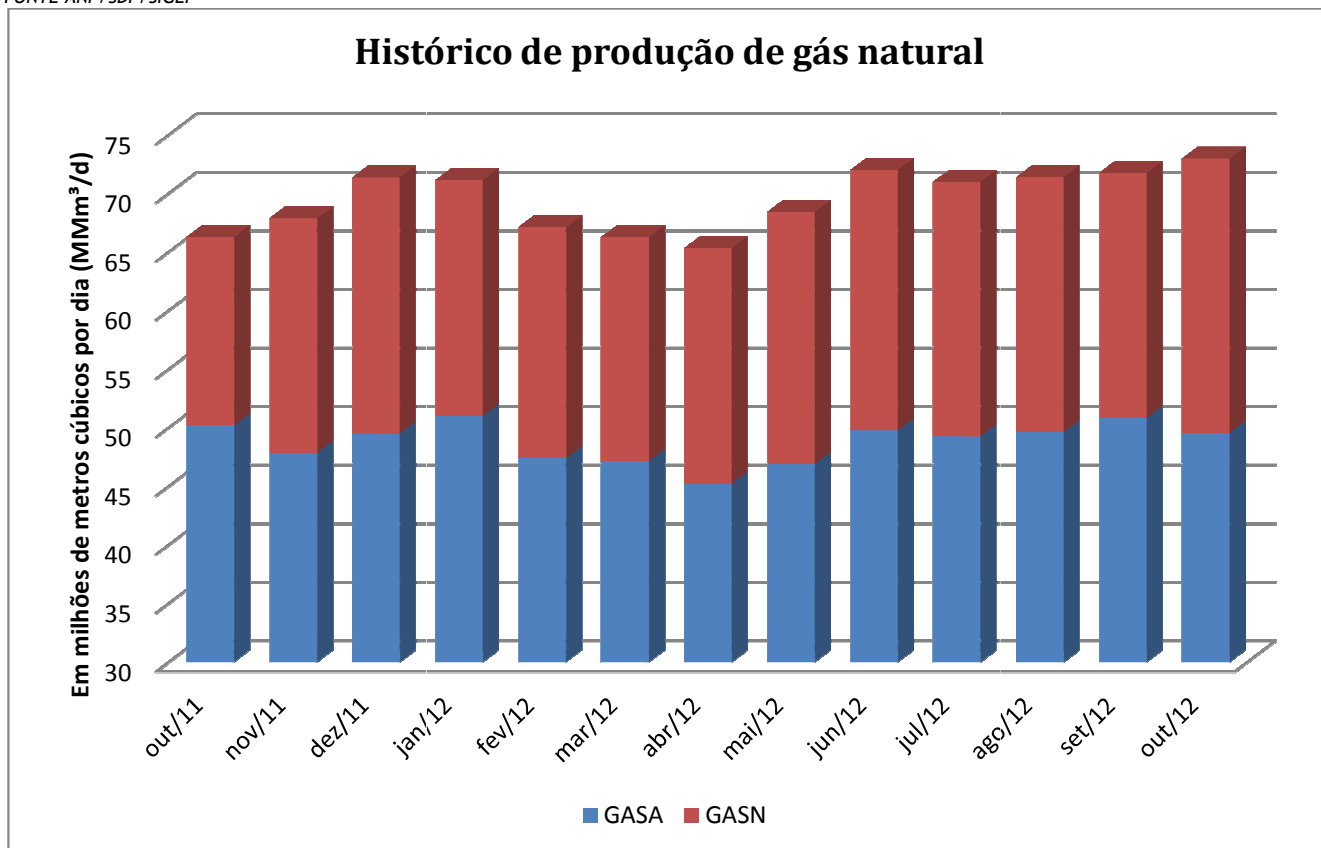
Mbbbl/d	out/11	nov/11	dez/11	jan/12	fev/12	mar/12	abr/12	mai/12	jun/12	jul/12	ago/12	set/12	out/12
<b>Óleo</b>	2.092	2.175	2.201	2.217	2.192	2.076	2.011	2.036	2.021	2.012	1.993	1.911	1.998
<b>Condensado</b>	13	13	13	13	13	11	11	12	12	11	11	12	13
<b>Petróleo</b>	<b>2.105</b>	<b>2.188</b>	<b>2.214</b>	<b>2.231</b>	<b>2.205</b>	<b>2.087</b>	<b>2.022</b>	<b>2.048</b>	<b>2.033</b>	<b>2.023</b>	<b>2.004</b>	<b>1.924</b>	<b>2.011</b>

## BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

### OUTUBRO DE 2012

#### 3.2 Produção de Gás Natural no Brasil

FONTE ANP/SDP/SIGEP



FONTE ANP/SDP/SIGEP

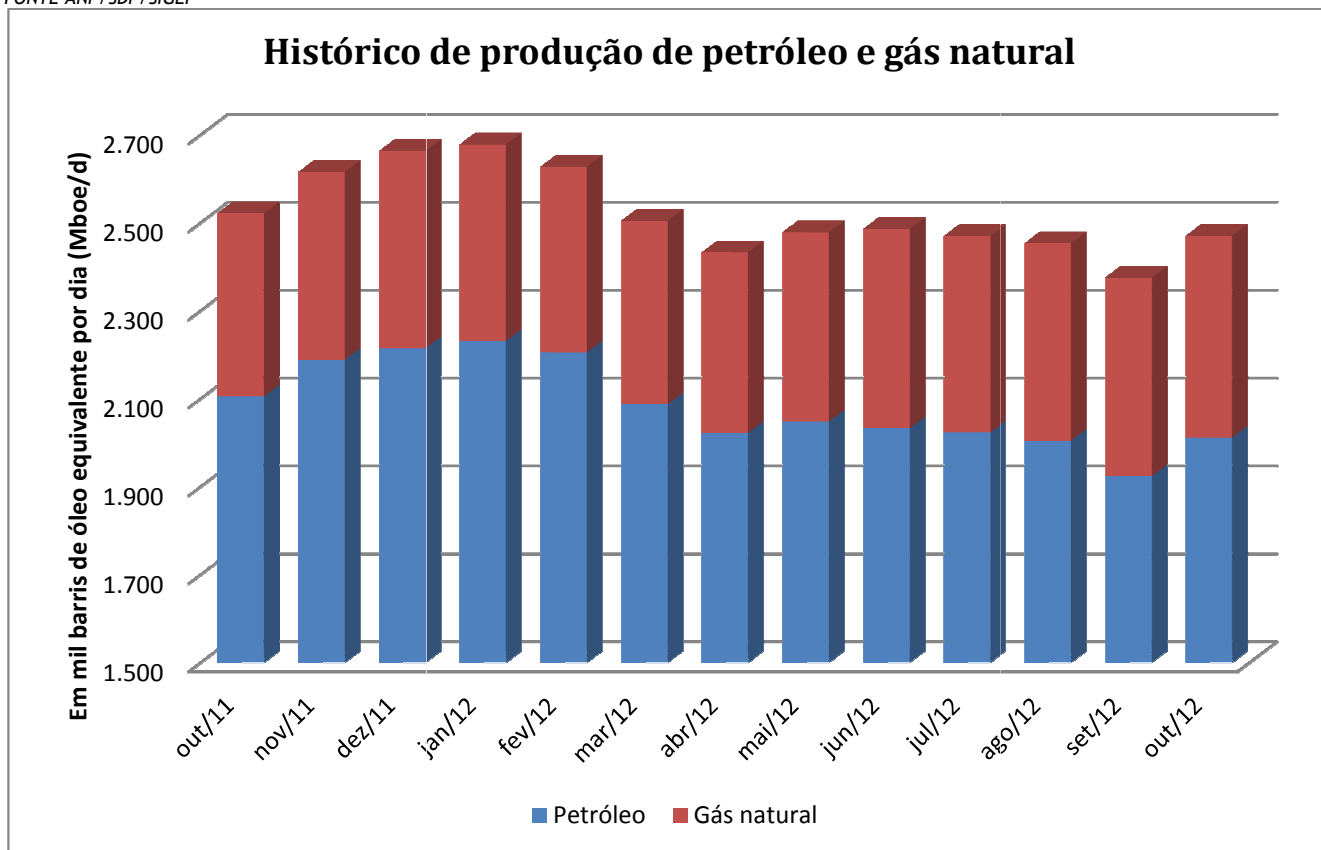
MMm³/d	out/11	nov/11	dez/11	jan/12	fev/12	mar/12	abr/12	mai/12	jun/12	jul/12	ago/12	set/12	out/12
<b>GASA</b>	50,2	47,9	49,5	51,0	47,4	47,1	45,2	46,9	49,7	49,2	49,6	50,8	49,6
<b>GASN</b>	16,0	20,0	21,9	20,1	19,7	19,1	20,1	21,5	22,2	21,7	21,8	20,9	23,4
<b>Gás Total</b>	<b>66,3</b>	<b>67,9</b>	<b>71,4</b>	<b>71,1</b>	<b>67,1</b>	<b>66,3</b>	<b>65,3</b>	<b>68,4</b>	<b>72,0</b>	<b>71,0</b>	<b>71,4</b>	<b>71,7</b>	<b>73,0</b>

## BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

### OUTUBRO DE 2012

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

FONTE ANP/SDP/SIGEP



FONTE ANP/SDP/SIGEP

Mboe/d	out/11	nov/11	dez/11	jan/12	fev/12	mar/12	abr/12	mai/12	jun/12	jul/12	ago/12	set/12	out/12
<b>Petróleo</b>	2.105	2.188	2.214	2.231	2.205	2.087	2.022	2.048	2.033	2.023	2.004	1.924	2.011
<b>Gás Natural</b>	417	427	449	447	422	417	411	430	453	446	449	451	459
<b>Produção Total</b>	<b>2.522</b>	<b>2.615</b>	<b>2.663</b>	<b>2.678</b>	<b>2.627</b>	<b>2.504</b>	<b>2.432</b>	<b>2.478</b>	<b>2.486</b>	<b>2.470</b>	<b>2.453</b>	<b>2.375</b>	<b>2.470</b>

# BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

## OUTUBRO DE 2012

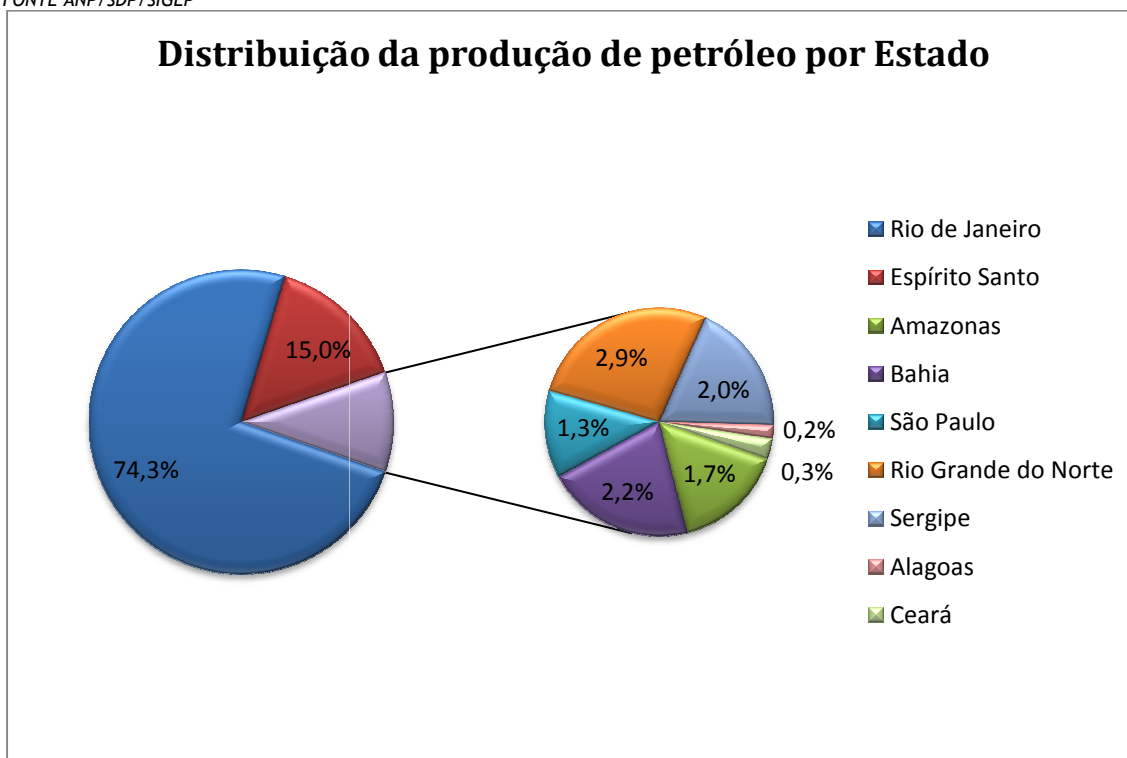
### 4 Dados de Produção – outubro 2012

#### 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	1.495.332	28.685	1.675.763
Espírito Santo	301.805	11.241	372.511
Amazonas	33.672	11.260	104.500
Bahia	44.820	8.612	98.989
São Paulo	26.666	7.060	71.071
Rio Grande do Norte	58.259	1.521	67.827
Sergipe	40.187	2.960	58.806
Alagoas	4.174	1.559	13.977
Ceará	6.330	73	6.792
<b>Total geral</b>	<b>2.011.245</b>	<b>72.971</b>	<b>2.470.236</b>

FONTE ANP/SDP/SIGEP

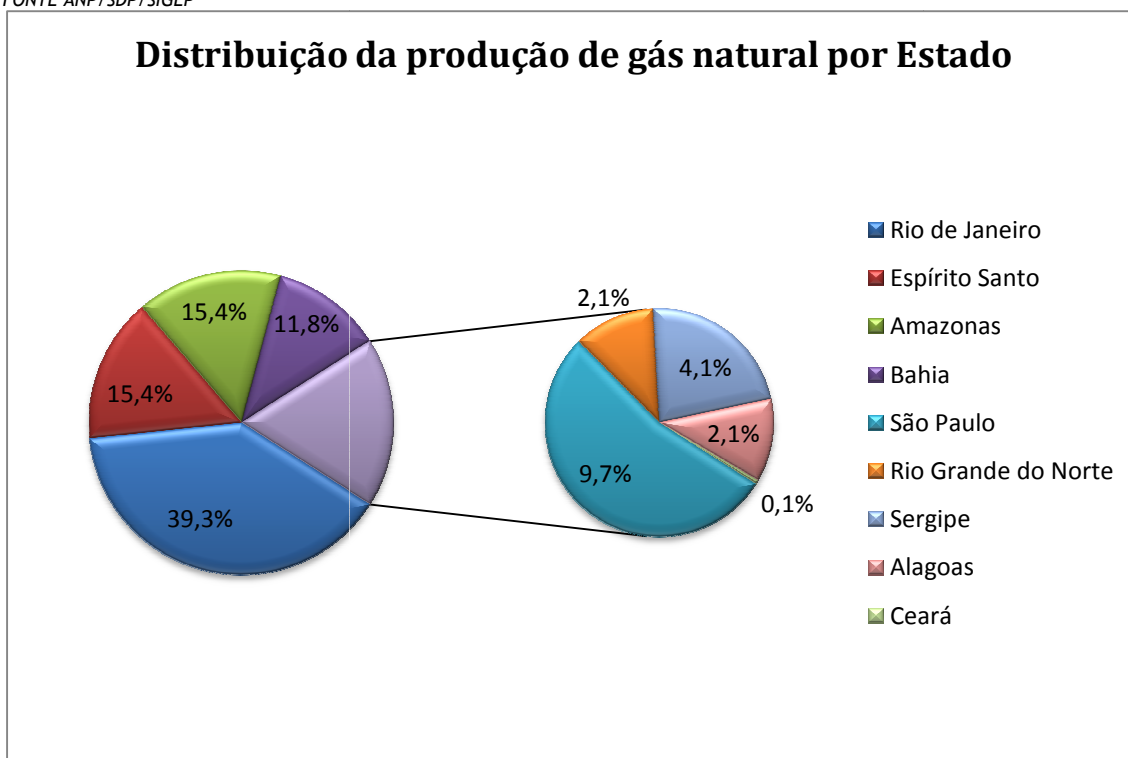




## BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

### OUTUBRO DE 2012

FONTE ANP/SDP/SIGEP



#### 4.2 Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Bacia

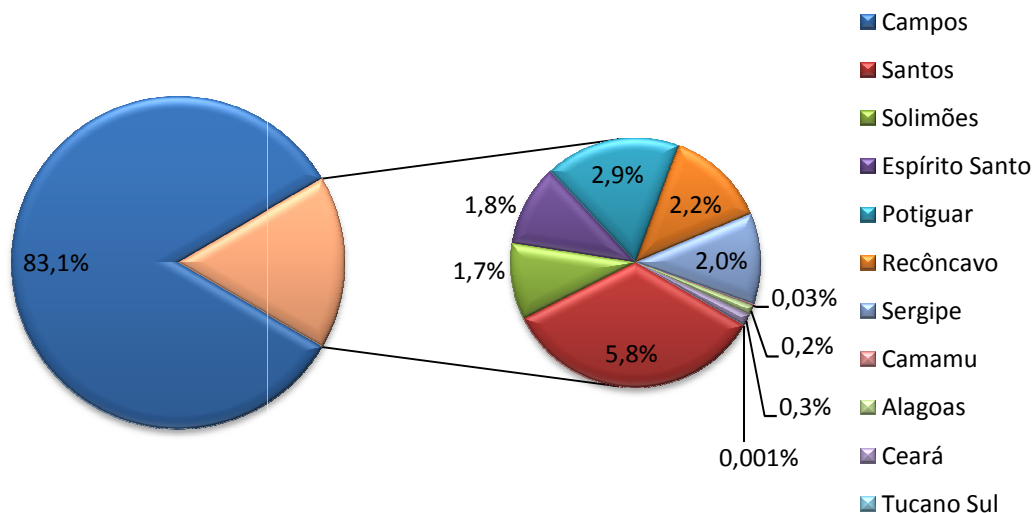
FONTE ANP/SDP/SIGEP

Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
Campos	1.672.096	26.959	1.841.668
Santos	115.696	12.678	195.439
Solimões	33.672	11.260	104.500
Espírito Santo	36.011	7.349	82.238
Potiguar	59.318	1.522	68.891
Recôncavo	44.170	2.859	62.151
Sergipe	40.187	2.960	58.806
Camamu	638	5.721	36.624
Alagoas	4.174	1.559	13.977
Ceará	5.271	73	5.728
Tucano Sul	12	32	214
<b>Total geral</b>	<b>2.011.245</b>	<b>72.971</b>	<b>2.470.236</b>

## BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL OUTUBRO DE 2012

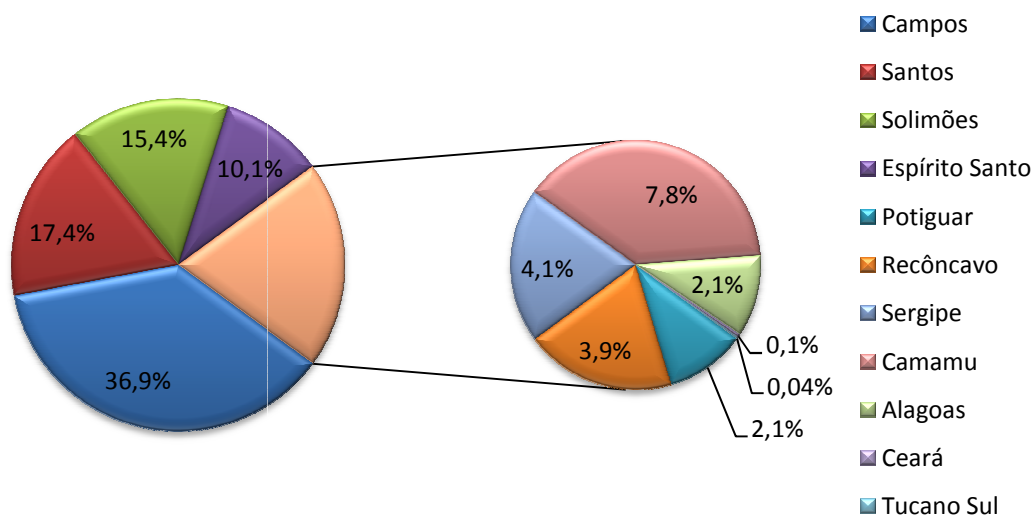
FONTE ANP/SDP/SIGEP

### 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

### OUTUBRO DE 2012

#### 4.3 Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Operador

FONTE ANP/SDP/SIGEP

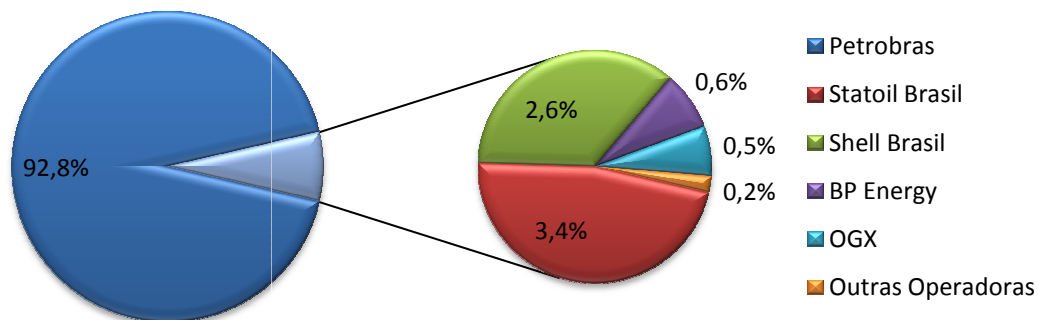
Nº	Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	1.866.688	71.845,3	2.318.594
2	Statoil Brasil	67.761	83,5	68.287
3	Shell Brasil	51.697	868,4	57.159
4	BP Energy	11.812	36,5	12.042
5	OGX	9.984	54,7	10.328
6	Gran Tierra	847	15,1	942
7	Petrosynergy	606	17,5	717
8	Sonangol Starfish	552	6,3	592
9	Partex Brasil	290	0,4	292
10	Petrogal Brasil	224	4,1	250
11	Recôncavo E&P	215	0,8	220
12	W. Petróleo	204	0,7	209
13	Panergy	0	31,7	199
14	UP Petróleo Brasil	145	2,0	158
15	Alvopetro	55	0,6	59
16	UTC Engenharia	34	1,6	44
17	Santana	37	0,5	40
18	UTC Óleo e Gás	32	1,0	39
19	Central Resources	22	0,02	22
20	Severo Villares	16	0,5	19
21	Cheim	8	0,3	9
22	Egesa	7	0,01	7
23	Vipetro	3	0,01	3
24	Silver Marlin	2	0,06	2
25	Genesis 2000	2	0,002	1,6
26	Arclima	1	0,003	1
27	Ral	0,2	0,001	0,2
<b>Total geral</b>		<b>2.011.245</b>	<b>72.971</b>	<b>2.470.236</b>

## BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

### OUTUBRO DE 2012

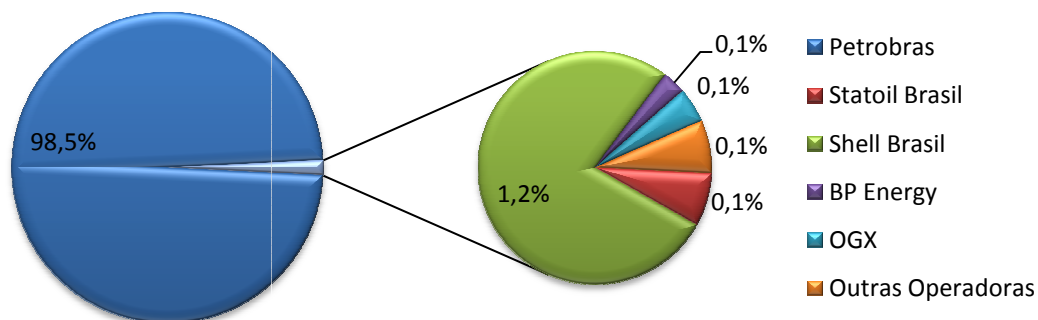
FONTE ANP/SDP/SIGEP

#### 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

### OUTUBRO 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	1.848.254	66.183,7	2.264.549
2	Statoil Brasil	40.657	50,1	40.972
3	Shell Brasil	30.574	519,5	33.842
4	Sinochem Petróleo	27.105	33,4	27.315
5	BG Brasil	19.309	778,2	24.204
6	Manati	285	2.560,2	16.389
7	OGX	9.984	54,7	10.328
8	Petrogal Brasil	7.907	343,8	10.069
9	BP Energy	7.087	21,9	7.225
10	Repsol	6.197	84,5	6.729
11	ONGC Campos	5.392	87,6	5.943
12	EP Energy do Brasil	743	657,2	4.877
13	Maersk Energia	4.725	14,6	4.817
14	Brasoil Manati	63	568,9	3.642
15	Rio das Contas	63	568,9	3.642
16	Unopaso	371	369,9	2.697
17	Gran Tierra	847	15,1	942
18	Petrosynergy	595	17,4	704
19	Recôncavo E&P	215	0,8	220
20	W. Petróleo	204	0,7	209
21	Sonangol Starfish	166	1,9	177
22	Partex Brasil	145	0,2	146
23	ERG	0	22,2	140
24	UP Petróleo Brasil	98	1,4	107
25	Panergy	0	9,5	60
26	Alvopetro	55	0,6	59
27	Santana	37	0,5	40
28	Central Resources	22	0,02	22
29	UTC Engenharia	17	0,8	22
30	Potióleo	17	0,8	22
31	Guanambi	18	0,4	20
32	Severo Villares	16	0,5	19
33	UTC Óleo e Gás	14	0,4	17
34	Aurizônia Petróleo	14	0,4	16
35	Silver Marlin	14	0,2	15
36	TDC	11	0,2	12
37	Cheim	8	0,3	9
38	Egesa	7	0,01	7
39	Phoenix	4	0,2	5
40	Vipetro	3	0,01	3
41	Genesis 2000	2	0,002	2
42	Arclima	1	0,003	1
43	Phoenix Petróleo	0,2	0,003	0,2
44	Ral	0,2	0,001	0,2
45	Quantra	0,1	0,001	0,1
<b>Total geral</b>		<b>2.011.245</b>	<b>72.971</b>	<b>2.470.236</b>

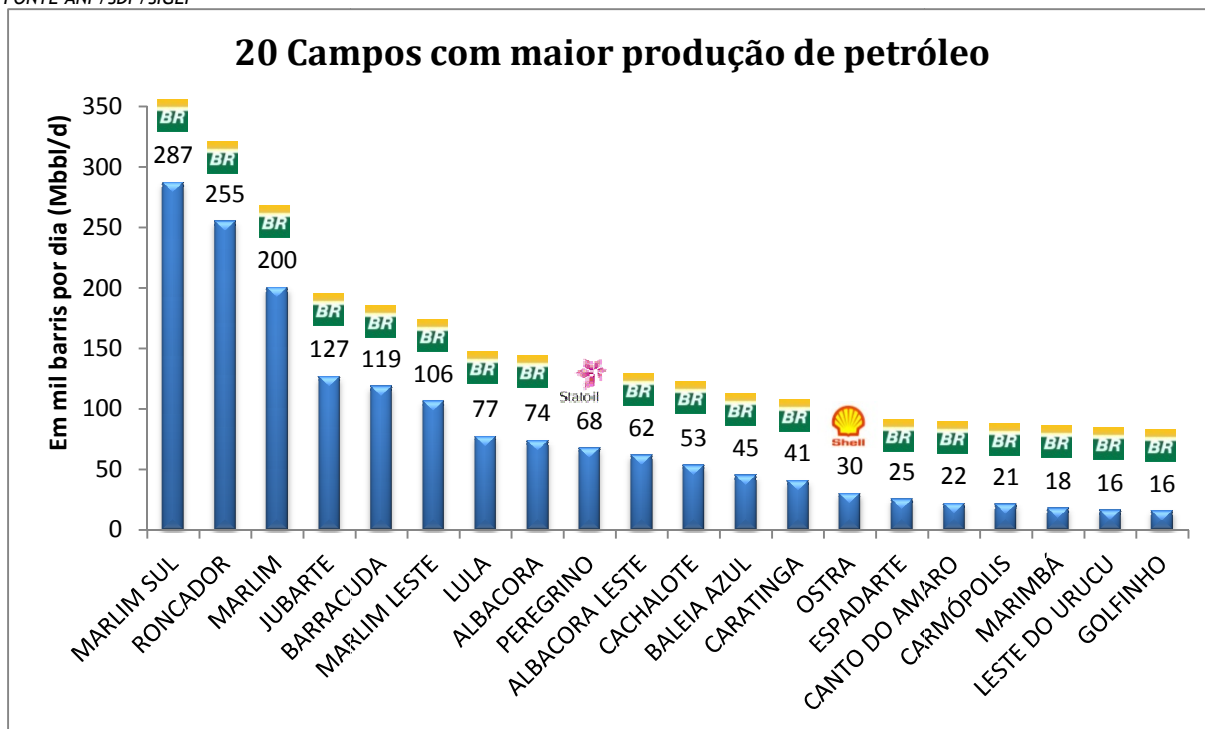
## BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

### OUTUBRO DE 2012

#### 4.5 Ranking – outubro 2012

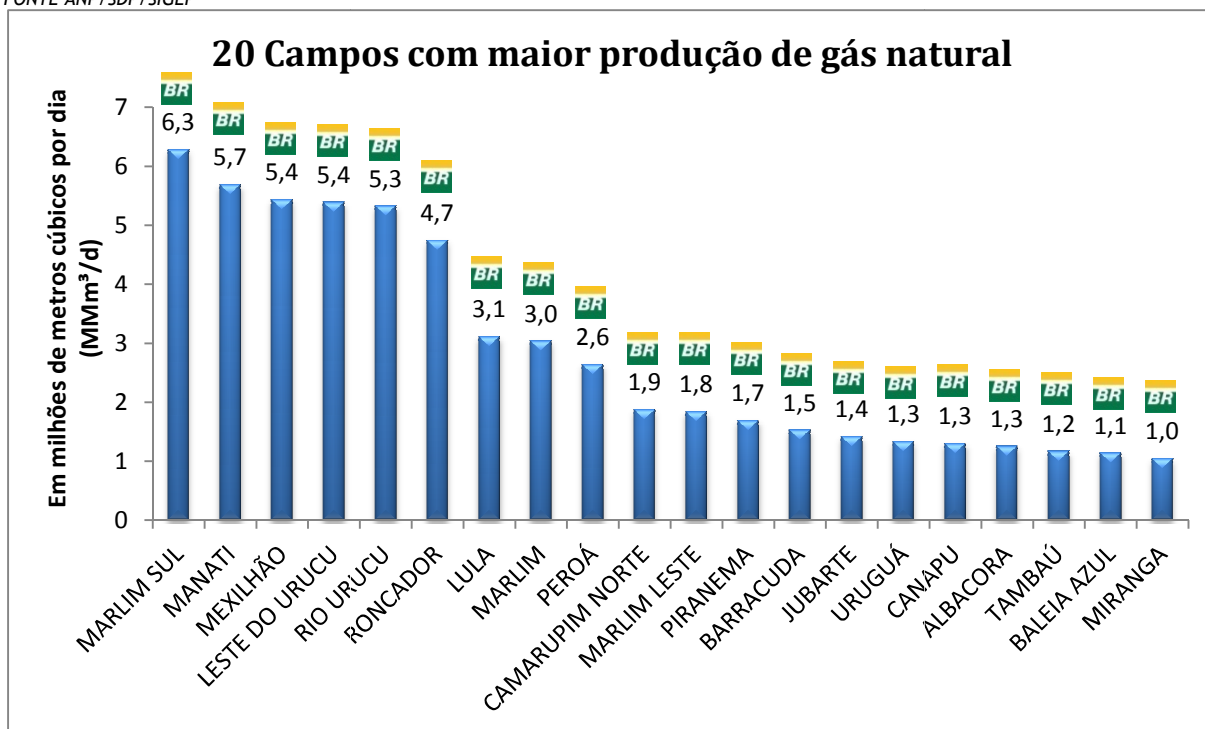
##### 4.5.1 20 Maiores Campos Produtores de Petróleo

FONTE ANP/SDP/SIGEP



##### 4.5.2 20 Maiores Campos Produtores de Gás Natural

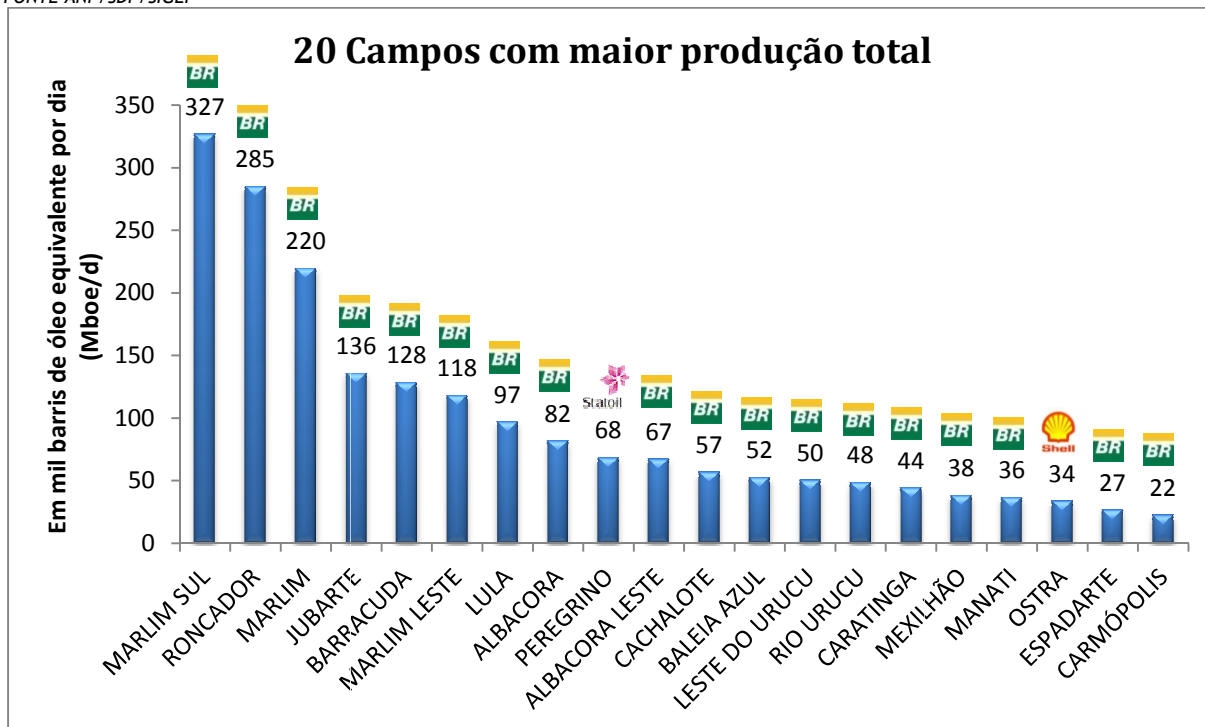
FONTE ANP/SDP/SIGEP



## BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL OUTUBRO DE 2012

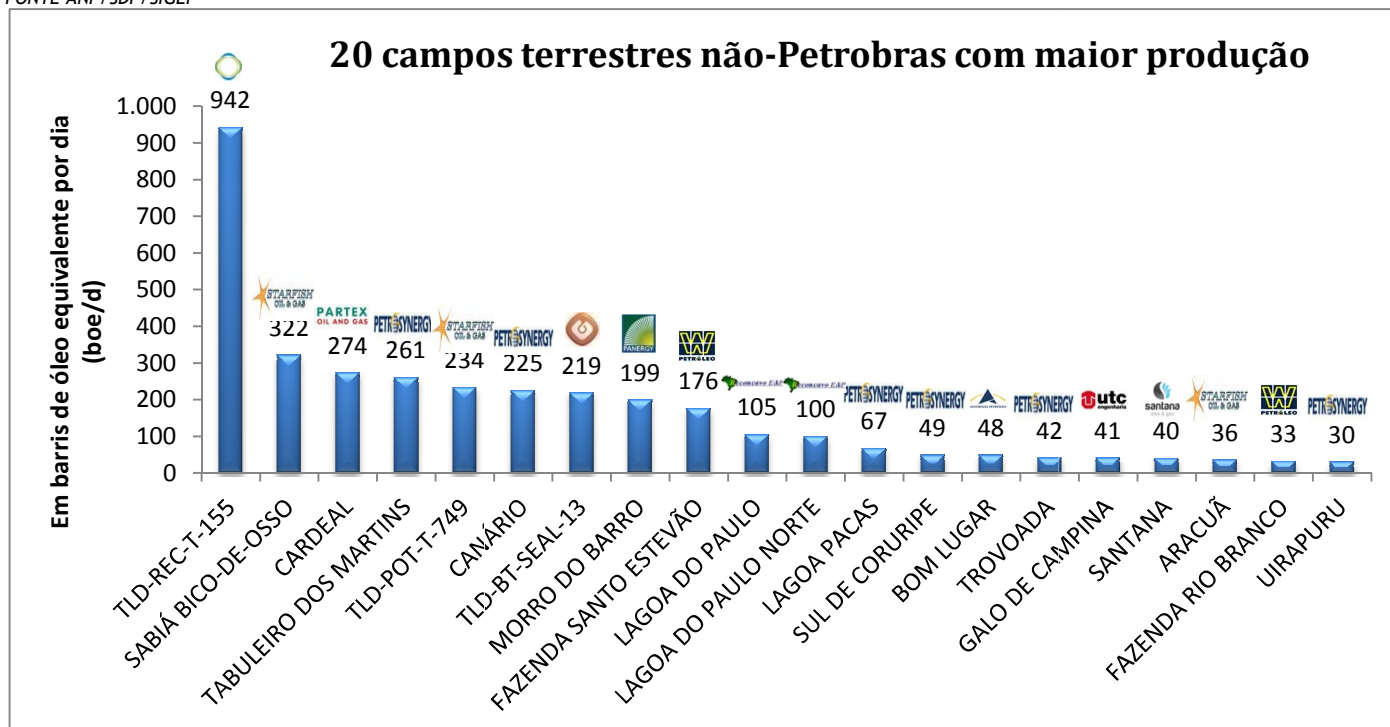
### 4.5.3 20 Maiores Campos Produtores (BOE)

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

### OUTUBRO 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	7LL3DRJS	Mar	Petrobras	29.504
2	Campos	MARLIM LESTE	7MLL10HPRJS	Mar	Petrobras	24.560
3	Campos	MARLIM SUL	7MLS157HRJS	Mar	Petrobras	24.447
4	Campos	MARLIM SUL	7MLS153HRJS	Mar	Petrobras	20.976
5	Campos	MARLIM SUL	7MLS189HPRJS	Mar	Petrobras	20.627
6	Campos	BALEIA AZUL	7BAZ6ESS	Mar	Petrobras	20.468
7	Campos	CACHALOTE	7CHT7HPESS	Mar	Petrobras	19.925
8	Campos	JUBARTE	6BRSA639ESS	Mar	Petrobras	19.550
9	Campos	MARLIM SUL	7MLS159HPRJS	Mar	Petrobras	19.122
10	Santos	LULA	3BRSA496RJS	Mar	Petrobras	18.439
11	Campos	MARLIM LESTE	6BRSA817RJS	Mar	Petrobras	18.215
12	Campos	BALEIA AZUL	7BAZ2ESS	Mar	Petrobras	18.206
13	Campos	CACHALOTE	7CHT9HESS	Mar	Petrobras	17.412
14	Campos	MARLIM SUL	7MLS163HPRJS	Mar	Petrobras	16.946
15	Campos	JUBARTE	7JUB31HESS	Mar	Petrobras	16.888
16	Campos	RONCADOR	7RO41DRJS	Mar	Petrobras	16.466
17	Santos	LULA	9BRSA716RJS	Mar	Petrobras	16.389
18	Campos	CARATINGA / BARRACUDA	6BRSA806RJS	Mar	Petrobras	16.122
19	Campos	CACHALOTE	7CHT5HAESS	Mar	Petrobras	16.088
20	Campos	BARRACUDA	7BR73HPRJS	Mar	Petrobras	15.489
21	Santos	BAÚNA	1BRSA607SPS	Mar	Petrobras	15.454
22	Campos	RONCADOR	7RO46HPRJS	Mar	Petrobras	15.016
23	Campos	MARLIM	7MRL213HARJS	Mar	Petrobras	14.659
24	Campos	JUBARTE	7JUB27HPESS	Mar	Petrobras	14.472
25	Campos	RONCADOR	7RO 0009D RJS	Mar	Petrobras	14.301
26	Campos	RONCADOR	6BRSA963DARJS	Mar	Petrobras	14.291
27	Campos	RONCADOR	7RO92DRJS	Mar	Petrobras	14.130
28	Campos	MARLIM SUL	7MLS63HPRJS	Mar	Petrobras	13.536
29	Campos	MARLIM SUL	7MLS169HPRJS	Mar	Petrobras	13.518
30	Campos	JUBARTE	7JUB16HPESS	Mar	Petrobras	13.172



## BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

### OUTUBRO 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	Espírito Santo	PEROÁ	7PER2ESS	Mar	Petrobras	1.502
2	Campos	MARLIM SUL	7MLS187HPRJS	Mar	Petrobras	1.484
3	Santos	MEXILHÃO	7MXL11HPSPS	Mar	Petrobras	1.467
4	Espírito Santo	CAMARUPIM / CAMARUPIM NORTE	7CMR1HESS	Mar	Petrobras	1.454
5	Espírito Santo	CANAPU	4BRSA265ESS	Mar	Petrobras	1.304
6	Camamu	MANATI	7MNT6DBAS	Mar	Petrobras	1.248
7	Santos	MEXILHÃO	7MXL9HPSPS	Mar	Petrobras	1.095
8	Santos	URUGUÁ	7URG4RJS	Mar	Petrobras	1.055
9	Camamu	MANATI	7MNT2BAS	Mar	Petrobras	1.051
10	Santos	LAGOSTA	7LAG1HASPS	Mar	Petrobras	1.045
11	Santos	LULA	7LL3DRJS	Mar	Petrobras	1.037
12	Santos	TAMBAÚ	9TBU2HARJS	Mar	Petrobras	1.024
13	Santos	MEXILHÃO	7MXL13HSPS	Mar	Petrobras	1.021
14	Sergipe	PIRANEMA	4BRSA189ASES	Mar	Petrobras	1.013
15	Camamu	MANATI	7MNT5DBAS	Mar	Petrobras	987
16	Santos	MEXILHÃO	7MXL7HPSPS	Mar	Petrobras	948
17	Camamu	MANATI	7MNT4BAS	Mar	Petrobras	935
18	Santos	MEXILHÃO	9MXL2HPSPS	Mar	Petrobras	905
19	Santos	LULA	9BRSA716RJS	Mar	Petrobras	813
20	Campos	MARLIM SUL	7MLS157HRJS	Mar	Petrobras	777
21	Santos	LULA	3BRSA496RJS	Mar	Petrobras	762
22	Camamu	MANATI	7MNT1BAS	Mar	Petrobras	742
23	Camamu	MANATI	7MNT3BAS	Mar	Petrobras	725
24	Campos	JUBARTE	6BRSA639ESS	Mar	Petrobras	634
25	Espírito Santo	CAMARUPIM / CAMARUPIM NORTE	7CMN2HESS	Mar	Petrobras	573
26	Solimões	RIO URUCU	7RUC65DPAM	Terra	Petrobras	547
27	Sergipe	PIRANEMA	6BRSA625DSES	Mar	Petrobras	545
28	Campos	BALEIA AZUL	7BAZ6ESS	Mar	Petrobras	526
29	Espírito Santo	PEROÁ	3ESS 0082 ES	Mar	Petrobras	491
30	Campos	BALEIA AZUL	7BAZ2ESS	Mar	Petrobras	463

## BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

### OUTUBRO 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	36.025
2	Campos	MARLIM SUL	7MLS157HRJS	Mar	Petrobras	29.336
3	Campos	MARLIM LESTE	7MLL10HPRJS	Mar	Petrobras	27.312
4	Campos	BALEIA AZUL	7BAZ6ESS	Mar	Petrobras	23.774
5	Campos	JUBARTE	6BRSA639ESS	Mar	Petrobras	23.536
6	Santos	LULA	3BRSA496RJS	Mar	Petrobras	23.233
7	Campos	MARLIM SUL	7MLS153HRJS	Mar	Petrobras	22.707
8	Campos	MARLIM SUL	7MLS189HPRJS	Mar	Petrobras	22.224
9	Santos	LULA	9BRSA716RJS	Mar	Petrobras	21.501
10	Campos	CACHALOTE	7CHT7HPESS	Mar	Petrobras	21.136
11	Campos	BALEIA AZUL	7BAZ2ESS	Mar	Petrobras	21.117
12	Campos	MARLIM LESTE	6BRSA817RJS	Mar	Petrobras	20.722
13	Campos	MARLIM SUL	7MLS159HPRJS	Mar	Petrobras	20.418
14	Campos	MARLIM SUL	7MLS163HPRJS	Mar	Petrobras	19.411
15	Campos	MARLIM SUL	7MLS187HPRJS	Mar	Petrobras	19.045
16	Campos	CACHALOTE	7CHT9HESS	Mar	Petrobras	18.469
17	Campos	RONCADOR	7RO41DRJS	Mar	Petrobras	18.338
18	Campos	CARATINGA / BARRACUDA	6BRSA806RJS	Mar	Petrobras	17.523
19	Campos	JUBARTE	7JUB31HESS	Mar	Petrobras	17.518
20	Campos	BARRACUDA	7BR73HPRJS	Mar	Petrobras	17.088
21	Campos	CACHALOTE	7CHT5HAESS	Mar	Petrobras	16.977
22	Campos	RONCADOR	7RO 0009D RJS	Mar	Petrobras	16.548
23	Campos	RONCADOR	7RO46HPRJS	Mar	Petrobras	16.483
24	Campos	MARLIM	7MRL213HARJS	Mar	Petrobras	16.416
25	Campos	RONCADOR	6BRSA963DARJS	Mar	Petrobras	16.384
26	Santos	BAÚNA	1BRSA607SPS	Mar	Petrobras	16.109
27	Campos	RONCADOR	7RO92DRJS	Mar	Petrobras	15.723
28	Campos	JUBARTE	7JUB27HPESS	Mar	Petrobras	15.011
29	Campos	MARLIM SUL	7MLS63HPRJS	Mar	Petrobras	14.916
30	Campos	MARLIM SUL	7MLS169HPRJS	Mar	Petrobras	14.751

# BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

## OUTUBRO DE 2012

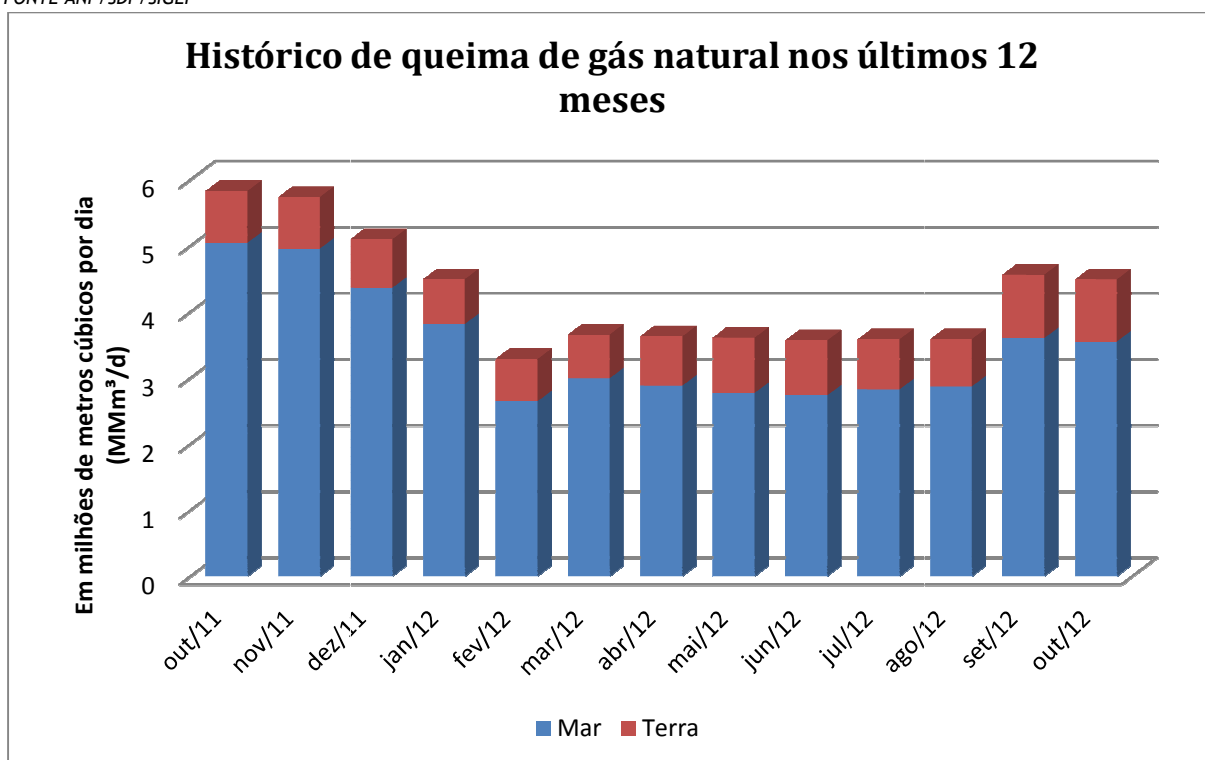
### 5 Movimentação de Gás Natural

#### 5.1 Histórico de Queima de Gás Natural

FONTE ANP/SDP/SIGEP

Período	Mar	Terra	Total	Aproveitamento do gás (%)
out/11	5.046	786	5.831	91,2%
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%

FONTE ANP/SDP/SIGEP



## BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

### OUTUBRO DE 2012

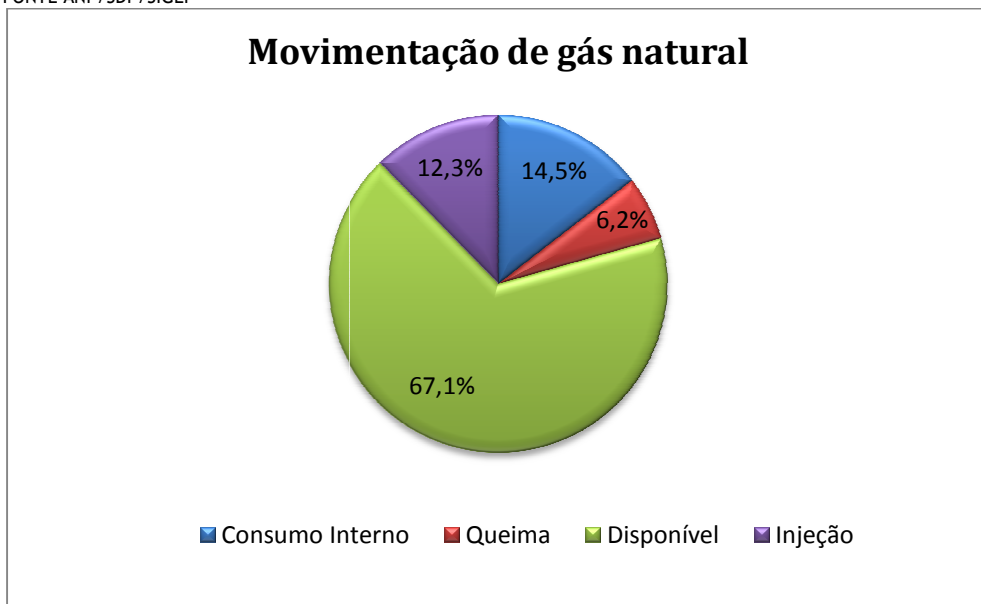
#### 5.2 Movimentação de Gás Natural - outubro de 2012

##### 5.2.1 Distribuição da movimentação de gás natural

FONTES ANP/SDP/SIGEP

Destinação	Em Mm <sup>3</sup> /d
Consumo Interno	10.580
Queima	4.489
Disponível	48.930
Injeção	8.972
<b>Total</b>	<b>72.971</b>

FONTES ANP/SDP/SIGEP



##### 5.2.2 Queima de gás natural por bacia

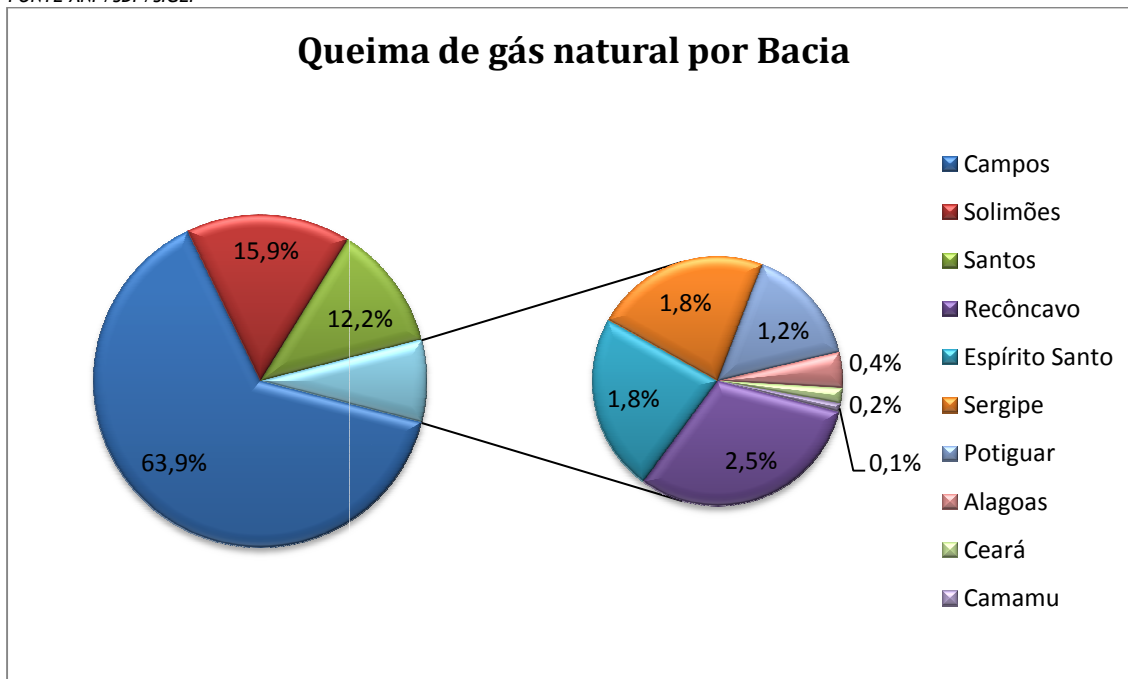
FONTES ANP/SDP/SIGEP

Bacia	Queima de Gás (Mm <sup>3</sup> /d)
Campos	2.867
Solimões	715
Santos	548
Recôncavo	112
Espírito Santo	83
Sergipe	81
Potiguar	55
Alagoas	17
Ceará	7
Camamu	4
<b>Total geral</b>	<b>4.489</b>

## BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

### OUTUBRO 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 (Mm³/d)
1	Campos	BALEIA AZUL	Mar	Petrobras	1.146
2	Santos	LULA	Mar	Petrobras	408
3	Campos	MARLIM	Mar	Petrobras	363
4	Solimões	RIO URUCU	Terra	Petrobras	255
5	Solimões	TLD-SOL-T-171	Terra	Petrobras	231
6	Campos	MARLIM SUL	Mar	Petrobras	219
7	Solimões	LESTE DO URUCU	Terra	Petrobras	219
8	Campos	RONCADOR	Mar	Petrobras	211
9	Campos	MARLIM LESTE	Mar	Petrobras	177
10	Campos	ALBACORA LESTE	Mar	Petrobras	114
11	Campos	ESPADARTE	Mar	Petrobras	102
12	Santos	BAÚNA	Mar	Petrobras	98
13	Campos	TLD-BM-C-36_C-M-401	Mar	Petrobras	88
14	Campos	BARRACUDA	Mar	Petrobras	79
15	Campos	JUBARTE	Mar	Petrobras	74
16	Campos	MARIMBÁ	Mar	Petrobras	36
17	Campos	NAMORADO	Mar	Petrobras	33
18	Sergipe	PIRANEMA	Mar	Petrobras	27
19	Santos	PIRACABA	Mar	Petrobras	27
20	Espírito Santo	GOLFINHO	Mar	Petrobras	24