

AGÊNCIA NACIONAL DO PETRÓLEO, GÁS NATURAL E BIOCOMBUSTÍVEIS

**2012**

Dezembro 2012

---

# Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

---

Superintendência de Desenvolvimento e Produção – SDP

1º de fevereiro de 2013

# BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

## DEZEMBRO 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  
CLAUDIO EDUARDO LOBATO DE ABREU ROCHA  
ELISDINEY SÉFORA TUCCI DA FROTA  
FÁBIO DE ALBUQUERQUE CALDEIRA BRANT  
FRANKLIN JOSÉ DE SOUZA  
GUILHERME EDUARDO ZERBINATTI PAPATERRA  
HUGO OLIVEIRA DIAS  
ISIDORO GARCIA DOS SANTOS  
JOÃO HENRIQUE LIMA DO NASCIMENTO  
JORGE DIAS JÚNIOR  
JOSÉ CARLOS FREDERICE  
KAREN ALVES DE SOUZA QUELHAS  
LEONARDO PINTO DE SOUZA  
LIZA LOPES DE MOURA  
LUCIANA PALMEIRA BRAGA

LUIZ EDUARDO PAIM VARELLA  
LUIZ RODRIGO DUTRA NICÁCIO  
MARIA DE FÁTIMA GUIMARÃES MACHADO  
MARTINHO SOBRAL ROCHA  
MATHEUS DE FREITAS BEZERRA  
MOACYR DE FRANCO MEDEIROS  
NEDSON HUMBERTO FERNANDES  
NONATO JOSÉ REI DA COSTA JUNIOR  
RAFAEL JARDIM CARDOSO  
RITA DE CÁSSIA VINHAIS  
RODOLPHO TENÓRIO VIANA  
TÂNIA MARIA GOMES FERNANDES  
TÚLIO MARTINS CORDEIRO  
VÍTOR PIMENTEL PEREIRA

### **EQUIPE TÉCNICA – NFP**

ALBERTO RODAMILANS FREIRE DE CARVALHO  
ALESSANDRA DOS ANJOS ALBUQUERQUE CARDOSO  
ALEXANDRE DE MENEZES OLIVEIRA  
ANA LUCIA FERREIRA DE OLIVEIRA  
CELSO FRAGA DA SILVA  
EDUARDO JOSÉ RODRIGUES LOPES  
FREDY HENRIQUE MILLER  
GUILHERME VELOSO MORENO  
GUSTAVO RIBEIRO DE MENEZES  
HAMILTON BRUM DA SILVEIRA

LEANDRO DE MELLO SILVA  
LUIZ HENRIQUE DE OLIVEIRA BISPO  
LUIZ OMENA DE OLIVEIRA FILHO  
MARCELO BUNN BERGAMASCHI  
MARCUS VINICIUS QUINTANILHA WERNER  
PAULA MARIZ DA SILVA  
PAULO ALEXANDRE SOUZA DA SILVA  
RAPHAEL RODRIGUES DOS REIS  
RENATA CARVALHO PEREIRA  
VINICIUS JORGE DE MEDEIROS

# BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

## DEZEMBRO DE 2012

---

### ÍNDICE

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

### DEZEMBRO DE 2012

---

#### Lista de Abreviaturas

**bbl**: barris

**m<sup>3</sup>**: metros cúbicos

**boe**: barris de óleo equivalente (1 m<sup>3</sup> ≈ 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

### DEZEMBRO DE 2012

---

#### 1 Introdução

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

No mês de dezembro de 2012, 316 concessões, operadas por 27 empresas, foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 82 são concessões marítimas e 234 terrestres. Vale ressaltar que, do total das concessões produtoras, cinco encontram-se em atividades exploratórias e produzindo através de Testes de Longa Duração (TLD), e outras onze são relativas a contratos de áreas contendo Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente 2.105 Mbbl/d (mil barris por dia) e 76,2 MMm<sup>3</sup>/d (milhões de m<sup>3</sup> por dia), respectivamente, totalizando em torno de 2.584 Mboe/d (mil barris de óleo equivalente por dia).

Durante todo o ano de 2012 foram produzidos cerca de 754 milhões de barris de petróleo e 26 bilhões de metros cúbicos de gás natural, com média de produção de 2.067 Mbbl/d e 71,7 MMm<sup>3</sup>/d, respectivamente.

## BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

### DEZEMBRO DE 2012

---

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

- ✓ A produção de petróleo no Brasil foi de aproximadamente **2.105 Mbbl/d**;
- ✓ **Redução** de cerca de **4,9%** na produção de petróleo se comparada com o mesmo mês em 2011;
- ✓ **Aumento** de aproximadamente **2,9%** na produção de petróleo se comparada ao mês anterior;
- ✓ A produção de gás natural no Brasil foi de aproximadamente **76,2 MMm<sup>3</sup>/d**;
- ✓ **Recorde na produção de gás natural**, superando a produção realizada no mês passado, novembro de 2012, quando foi em média **73,3 MMm<sup>3</sup>/d**;
- ✓ **Aumento** de cerca de **6,8%** na produção de gás natural se comparada ao mesmo mês em 2011;
- ✓ **Aumento** de aproximadamente **3,9%** da produção de gás natural se comparada ao mês anterior;
- ✓ A queima de gás natural foi de cerca de **4,3 MMm<sup>3</sup>/d**;
- ✓ **Redução** de aproximadamente **15,2%** na queima de gás natural se comparada ao mesmo mês em 2011;
- ✓ **Redução** de aproximadamente **4,7%** 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 **346,3 Mboe/d**;
- ✓ O campo com maior produção de gás natural foi Manati, bacia de Camamu, com produção média de **6,3 MMm<sup>3</sup>/d**;
- ✓ Registro de início de produção do campo de Guamaré Sudeste, localizado na bacia Potiguar e operado pela Petrobras, com uma vazão de **1,2 bbl/d**;
- ✓ Do total de gás natural queimado, **94,5%** é oriundo de concessões na Fase de Produção e **5,5%** 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

### DEZEMBRO DE 2012

- ✓ Cerca de **94,1%** da produção de petróleo e gás natural são provenientes de campos operados pela Petrobras;
- ✓ Aproximadamente **91,2%** da produção de petróleo e **77,0%** 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 (10º) e Ostra/Shell (18º);
- ✓ A produção do Pré-sal<sup>1</sup> foi de **242,7 Mbbl/d** de petróleo e **7,9 MMm<sup>3</sup>/d** de gás natural, totalizando **292,5 Mboe/d**, aumento de **7,5%** em relação ao mês passado. Esta produção foi oriunda de **15** poços: 6BRSA639ESS e 7JUB34HESS em Jubarte, 3BRSA496RJS, 9BRSA716RJS, 9BRSA908DRJS e 7LL3DRJS em Lula, 6BRSA806RJS em Caratinga e Barracuda, 6BRSA817RJS e 3BRSA1017DRJS em Marlim Leste, 6BRSA770DRJS em Marlim e Voador, e 6BRSA631DBESS, 7BAZ2ESS, 7BAZ3ESS, 7BAZ4ESS e 7BAZ6ESS em Baleia Azul;
- ✓ Destaque para o início de produção de um novo poço do pré-sal, 6BRSA631DBESS (Baleia Azul), com uma produção de **6,1 Mboe/d**;
- ✓ A plataforma **P-56**, localizada no campo de Marlim Sul, produziu, através de **8** poços a ela interligados, cerca de **143,4 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 **222,3 Mboe/d**, sendo **155,5 Mbbl/d** de petróleo e **10,6 MMm<sup>3</sup>/d** de gás natural. Desse total, **3,5 Mboe/d** foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobras, sendo **411 boe/d** no Estado de Alagoas, **1.785 boe/d** na Bahia, **22 boe/d** no Espírito Santo, **1.009 boe/d** no Rio Grande do Norte e **302 boe/d** em Sergipe;

<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

### DEZEMBRO DE 2012

- 
- ✓ Os campos cujos contratos são de acumulações marginais produziram um total de **88,0 bbl/d** de petróleo e **30,0 Mm<sup>3</sup>/d** de gás natural. Dentre esses campos, o de Bom Lugar, operado pela Alvopetro, foi o maior produtor de petróleo, com **35,1 bbl/d**, e o de Morro do Barro, operado pela Panergy, foi o maior produtor de gás natural, com **28,7 Mm<sup>3</sup>/d**;
  - ✓ O grau API médio do petróleo produzido no mês foi de aproximadamente **23,9°**, sendo que **9%** da produção é considerada óleo leve ( $\geq 31^{\circ}$ API), **57%** é óleo médio ( $\geq 22^{\circ}$ API e  $< 31^{\circ}$ API) e **34%** 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 **9.018** poços, sendo **791** marítimos e **8.227** terrestres. O campo com o maior número de poços produtores foi Carmópolis, bacia de Sergipe, com **1.106** poços;

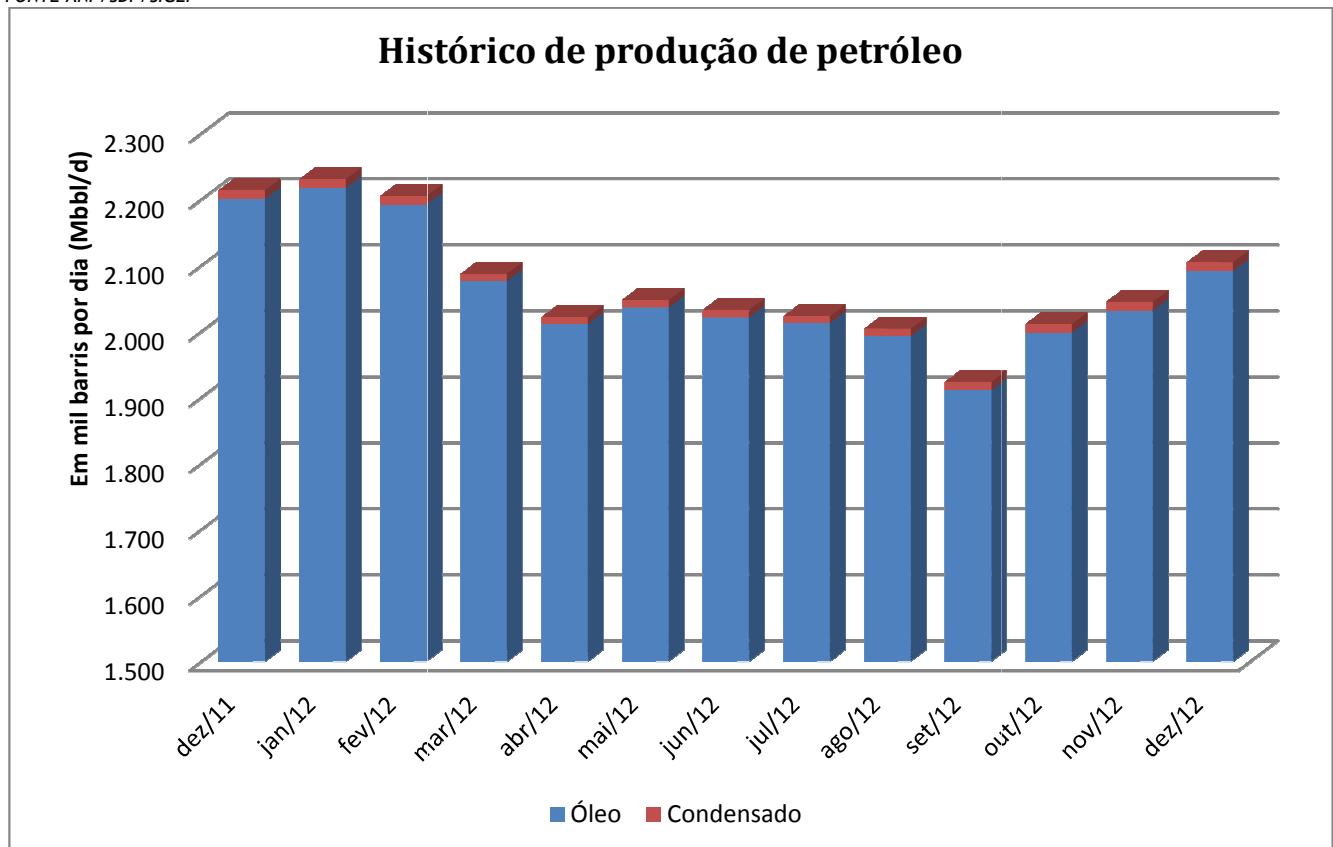
# BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

## DEZEMBRO DE 2012

### 3 Histórico da Produção Nacional

#### 3.1 Produção de Petróleo no Brasil

FONTE ANP/SDP/SIGEP



FONTE ANP/SDP/SIGEP

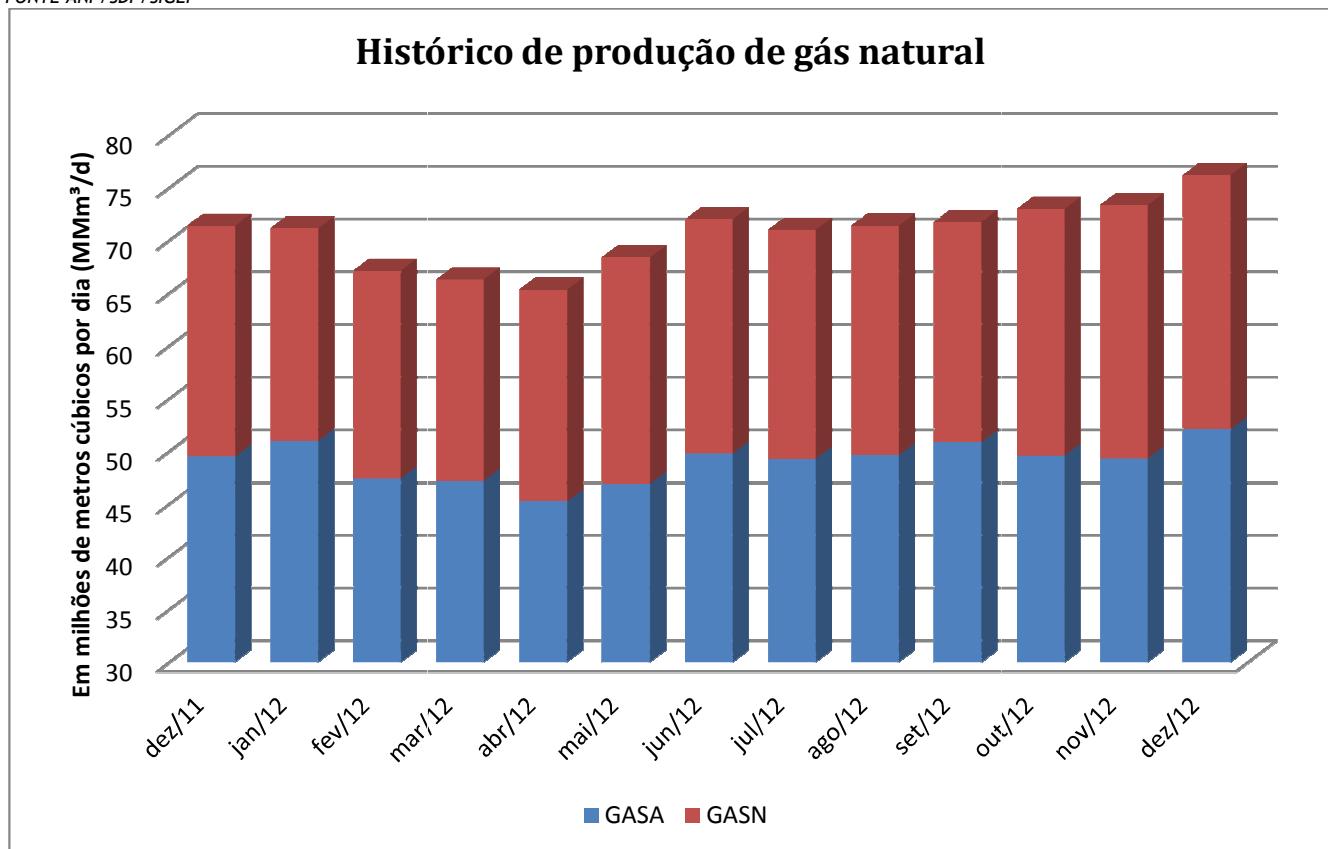
Mbbl/d	dez/11	jan/12	fev/12	mar/12	abr/12	mai/12	jun/12	jul/12	ago/12	set/12	out/12	nov/12	dez/12
<b>Óleo</b>	2.201	2.217	2.192	2.076	2.011	2.036	2.021	2.012	1.993	1.911	1.998	2.032	2.091
<b>Condensado</b>	13	13	13	11	11	12	12	11	11	12	13	13	14
<b>Petróleo</b>	<b>2.214</b>	<b>2.231</b>	<b>2.205</b>	<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>	<b>2.045</b>	<b>2.105</b>

## BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

### DEZEMBRO DE 2012

#### 3.2 Produção de Gás Natural no Brasil

FONTE ANP/SDP/SIGEP



FONTE ANP/SDP/SIGEP

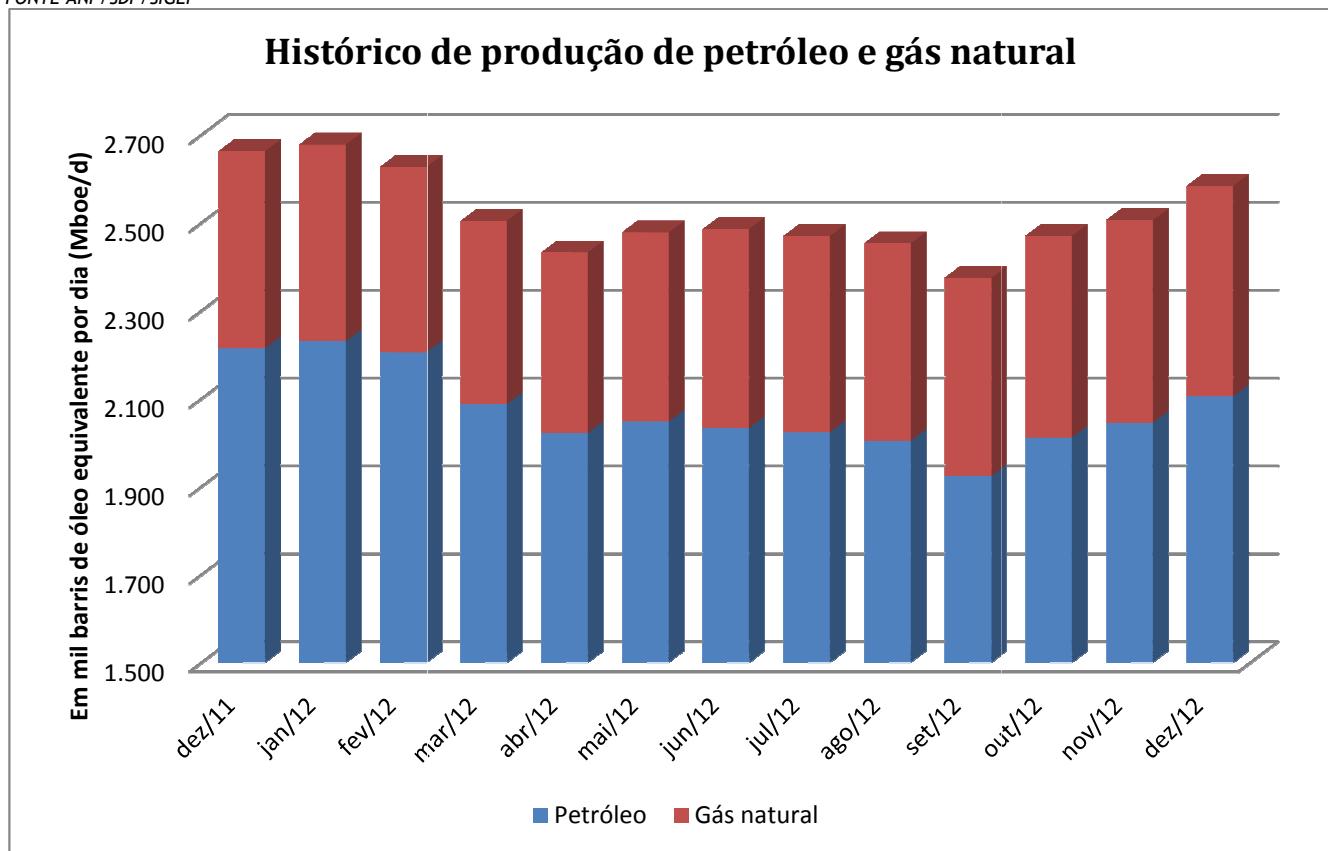
MMm <sup>3</sup> /d	dez/11	jan/12	fev/12	mar/12	abr/12	mai/12	jun/12	jul/12	ago/12	set/12	out/12	nov/12	dez/12
<b>GASA</b>	49,5	51,0	47,4	47,2	45,2	46,9	49,8	49,3	49,6	50,8	49,6	49,3	52,1
<b>GASN</b>	21,9	20,1	19,7	19,1	20,1	21,5	22,2	21,7	21,8	20,9	23,4	24,0	24,1
<b>Gás Total</b>	<b>71,4</b>	<b>71,1</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>	<b>73,3</b>	<b>76,2</b>

## BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

### DEZEMBRO DE 2012

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

FONTE ANP/SDP/SIGEP



FONTE ANP/SDP/SIGEP

Mboe/d	dez/11	jan/12	fev/12	mar/12	abr/12	mai/12	jun/12	jul/12	ago/12	set/12	out/12	nov/12	dez/12
<b>Petróleo</b>	2.214	2.231	2.205	2.087	2.022	2.048	2.033	2.023	2.004	1.924	1.924	2.011	2.045
<b>Gás Natural</b>	449	447	422	417	411	430	453	446	449	451	459	461	479
<b>Produção Total</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>	<b>2.506</b>	<b>2.584</b>

# BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

## DEZEMBRO DE 2012

### 4 Dados de Produção – dezembro 2012

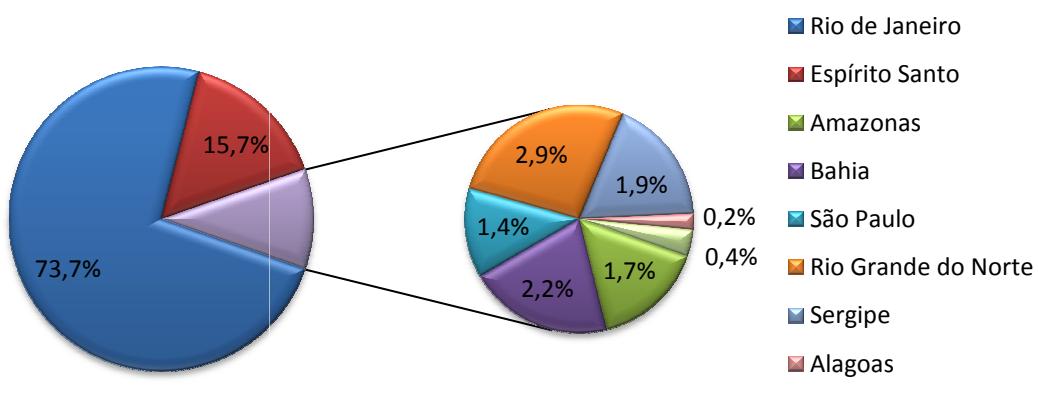
#### 4.1 Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Estado

FONTE ANP/SDP/SIGEP

Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)
Rio de Janeiro	1.551.032	28.785	1.732.091
Espírito Santo	329.466	12.571	408.536
Amazonas	35.505	11.778	109.590
Bahia	45.843	9.139	103.325
São Paulo	28.550	7.529	75.905
Rio Grande do Norte	60.394	1.623	70.602
Sergipe	40.307	2.884	58.444
Alagoas	5.111	1.779	16.299
Ceará	8.514	93	9.098
Maranhão	0	2	15
<b>Total geral</b>	<b>2.104.723</b>	<b>76.182</b>	<b>2.583.905</b>

FONTE ANP/SDP/SIGEP

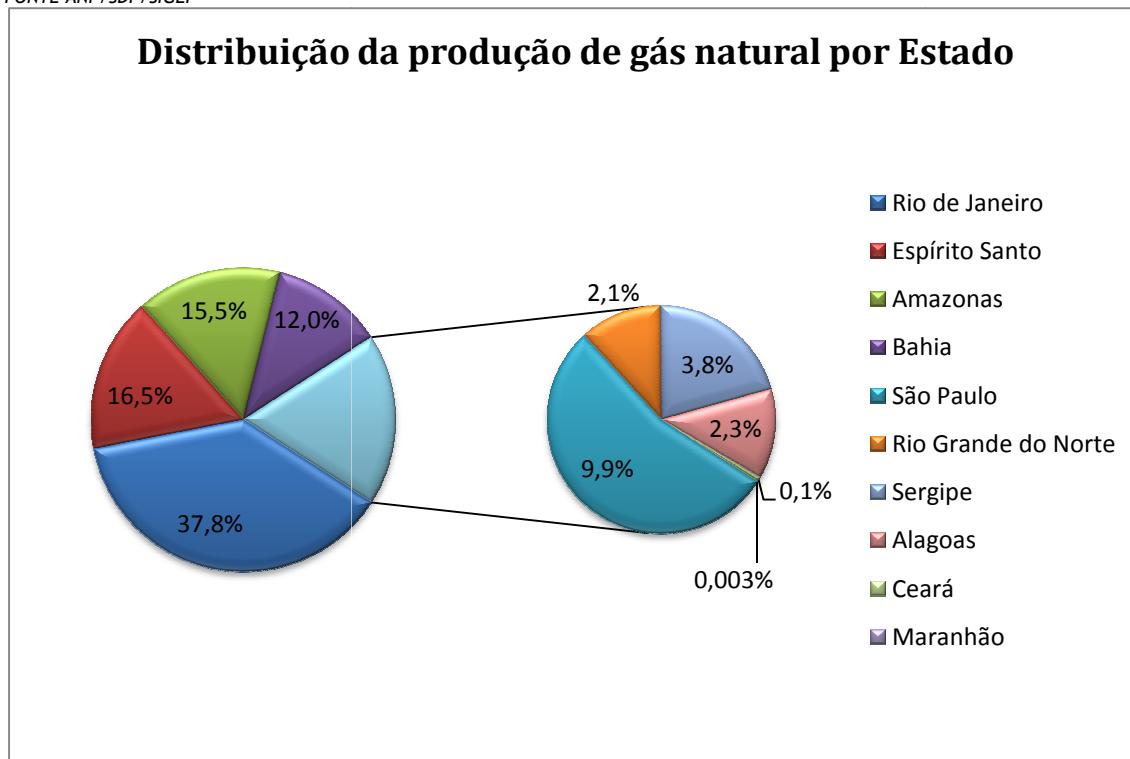
#### Distribuição da produção de petróleo por Estado



## BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

### DEZEMBRO DE 2012

FONTE ANP/SDP/SIGEP



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

FONTE ANP/SDP/SIGEP

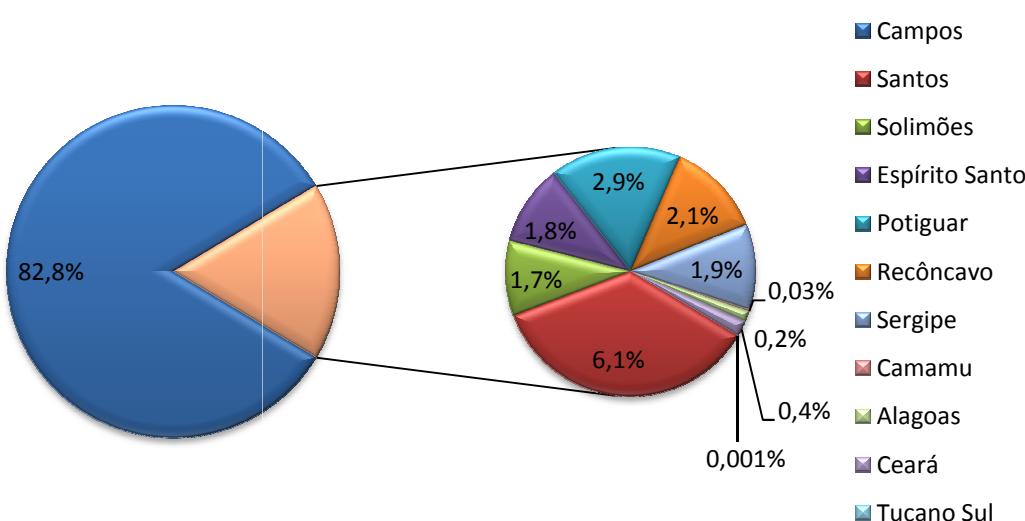
Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)
Campos	1.741.740	28.863	1.923.286
Santos	129.182	12.699	209.060
Solimões	35.505	11.778	109.590
Espírito Santo	38.127	7.323	84.187
Potiguar	61.502	1.624	71.716
Recôncavo	45.131	2.798	62.730
Sergipe	40.307	2.884	58.444
Camamu	700	6.315	40.419
Alagoas	5.111	1.779	16.299
Ceará	7.405	92	7.984
Tucano Sul	12	26	176
Parnaíba	0	2	15
<b>Total geral</b>	<b>2.104.723</b>	<b>76.182</b>	<b>2.583.905</b>

# BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

## DEZEMBRO DE 2012

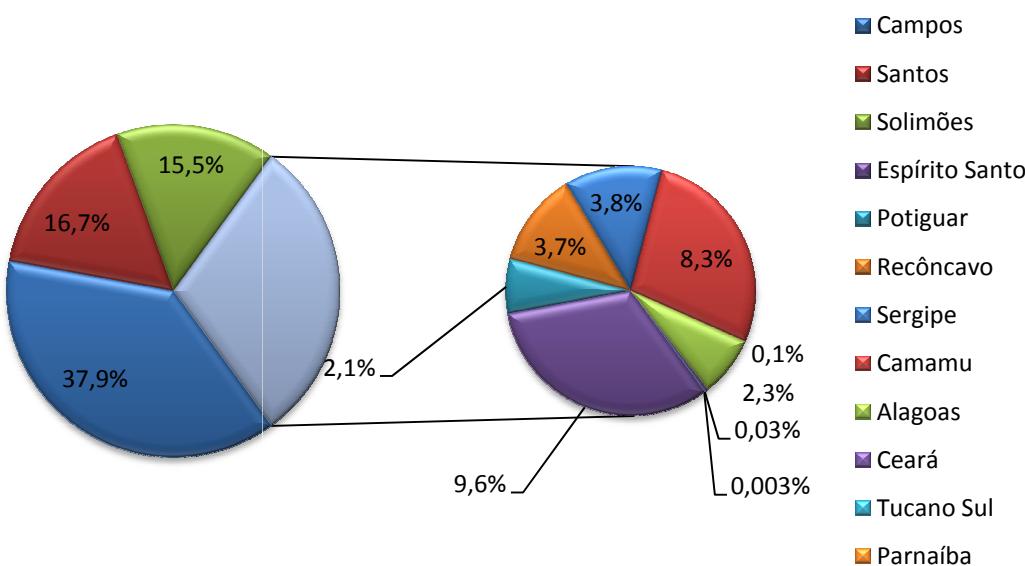
FONTE ANP/SDP/SIGEP

### 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

### DEZEMBRO DE 2012

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

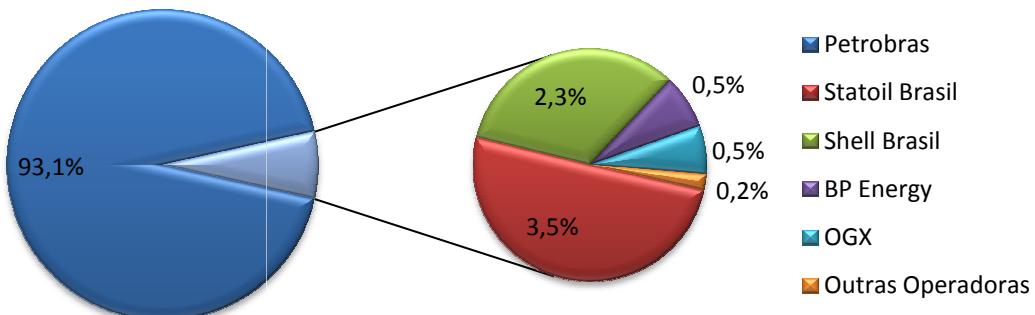
FONTE ANP/SDP/SIGEP

Nº	Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	1.958.658	75.171,4	2.431.486
2	Statoil Brasil	73.549	96,3	74.154
3	Shell Brasil	48.499	738,0	53.141
4	BP Energy	11.000	38,3	11.241
5	OGX	9.819	51,0	10.139
6	Gran Tierra	952	16,9	1.059
7	Petrosynergy	602	19,0	721
8	Sonangol Starfish	565	6,4	606
9	Partex Brasil	265	0,4	267
10	Petrogal Brasil	234	4,8	264
11	W. Petróleo	227	1,2	235
12	Panergy	0	28,7	180
13	Recôncavo E&P	131	0,5	134
14	UTC Óleo e Gás	67	3,3	88
15	Alvopetro	42	0,5	45
16	Santana	30	0,4	32
17	Central Resources	22	0,02	22
18	Severo Villares	18	0,5	21
19	UTC Engenharia	12	0,6	16
20	OGX Maranhão	0	2,4	15
21	UP Petróleo Brasil	12	0,2	13
22	Cheim	10	0,3	13
23	Egesa	6	0,01	6
24	Chevron Frade	0	0,6	4
25	Genesis 2000	2	0,003	2
26	Ral	0,2	0,001	0,2
27	Arclima	0,002	0,0	0,002
<b>Total geral</b>		<b>2.104.723</b>	<b>76.182</b>	<b>2.583.905</b>

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

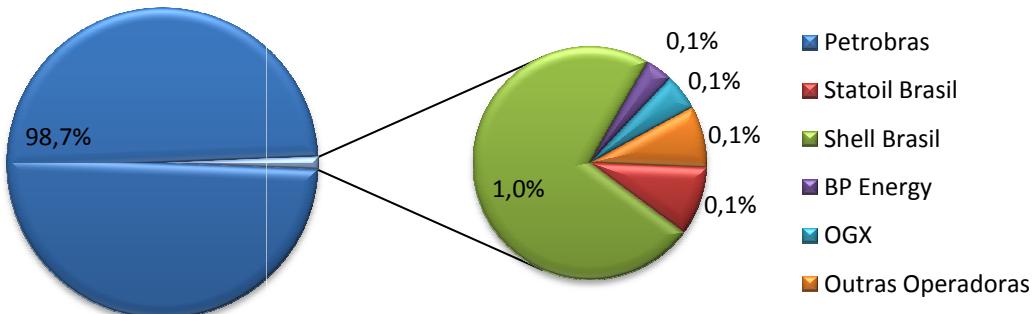
FONTE ANP/SDP/SIGEP

### 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

### DEZEMBRO DE 2012

#### 4.4 Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Concessionário

FONTE ANP/SDP/SIGEP

<b>Nº</b>	<b>Concessionário</b>	<b>Petróleo (bbl/d)</b>	<b>Gás Natural (Mm<sup>3</sup>/d)</b>	<b>Produção Total (boe/d)</b>
1	Petrobras	1.934.692	69.090,9	2.369.273
2	Statoil Brasil	44.129	57,8	44.492
3	Shell Brasil	28.778	442,5	31.561
4	Sinochem Petróleo	29.419	38,5	29.662
5	BG Brasil	22.606	925,7	28.429
6	Queiroz Galvão	314	2.828,7	18.106
7	Petrogal Brasil	9.214	405,2	11.763
8	OGX	9.819	51,0	10.139
9	Repsol	6.271	96,7	6.880
10	BP Energy	6.600	23,0	6.744
11	ONGC Campos	5.011	73,9	5.476
12	EP Energy do Brasil	712	637,3	4.720
13	Maersk Energia	4.400	15,3	4.496
14	Brasoil Manati	70	628,6	4.024
15	Rio das Contas	70	628,6	4.024
16	EP Energy Pescada	168	160,5	1.178
17	Gran Tierra	952	16,9	1.059
18	Petrosynergy	580	18,7	698
19	W. Petróleo	227	1,2	235
20	Sonangol Starfish	170	1,9	182
21	Recôncavo E&P	131	0,5	134
22	Partex Brasil	132	0,2	134
23	ERG	0	20,1	126
24	Panergy	0	8,6	54
25	Alvopetro	42	0,5	45
26	UTC Óleo e Gás	27	1,3	35
27	Aurizônia Petróleo	26	1,2	34
28	Santana	30	0,4	32
29	Silver Marlin	22	0,3	24
30	Central Resources	22	0,02	22
31	Severo Villares	18	0,5	21
32	Guanambi	17	0,4	20
33	Phoenix	13	0,8	18
34	Cheim	10	0,3	13
35	OGX Maranhão	0	1,7	11
36	UP Petróleo Brasil	8	0,1	9
37	UTC Engenharia	6	0,3	8
38	Potíóleo	6	0,3	8
39	Egesa	6	0,01	6
40	Petra Parnaíba	0	0,7	5
41	Genesis 2000	2	0,003	2
42	Chevron Frade	0	0,3	2
43	TDC	1	0,01	1
44	Frade Japão	0	0,1	1
45	Phoenix Petróleo	0,3	0,005	0,3
46	Ral	0,2	0,001	0,2
47	Quantra	0,1	0,001	0,1
48	Arclima	0,002	0,0	0,002
<b>Total geral</b>		<b>2.104.723</b>	<b>76.182</b>	<b>2.583.905</b>

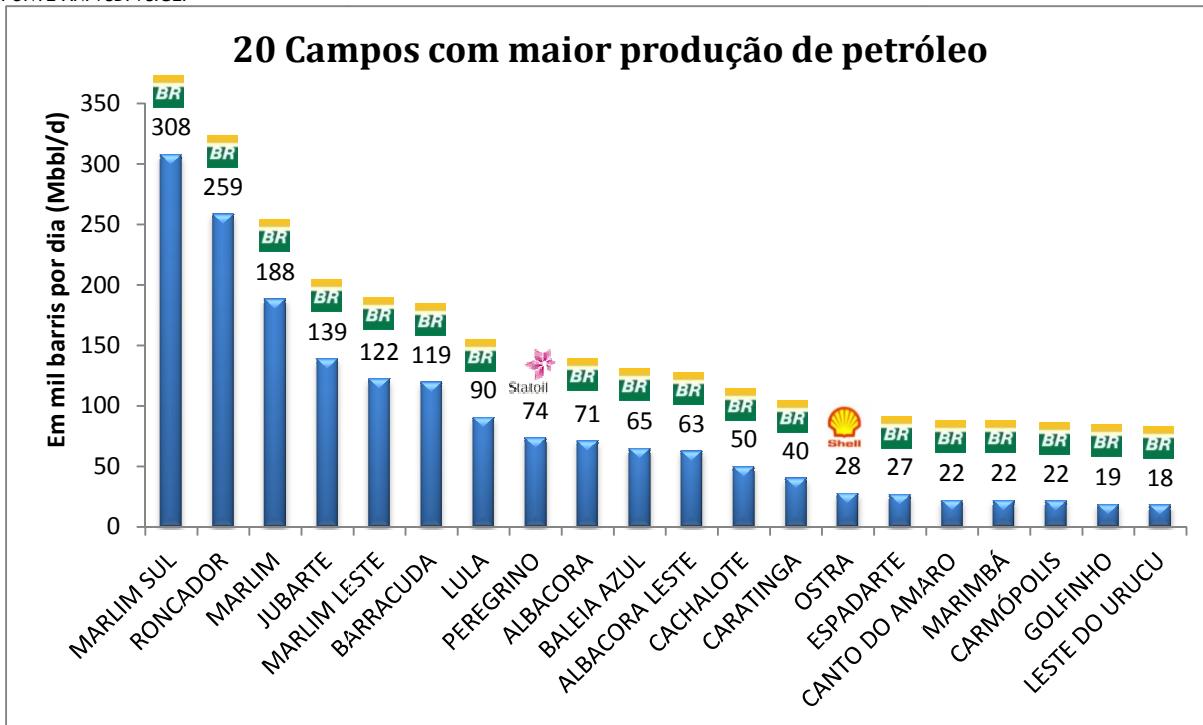
## BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

### DEZEMBRO DE 2012

#### 4.5 Ranking – dezembro 2012

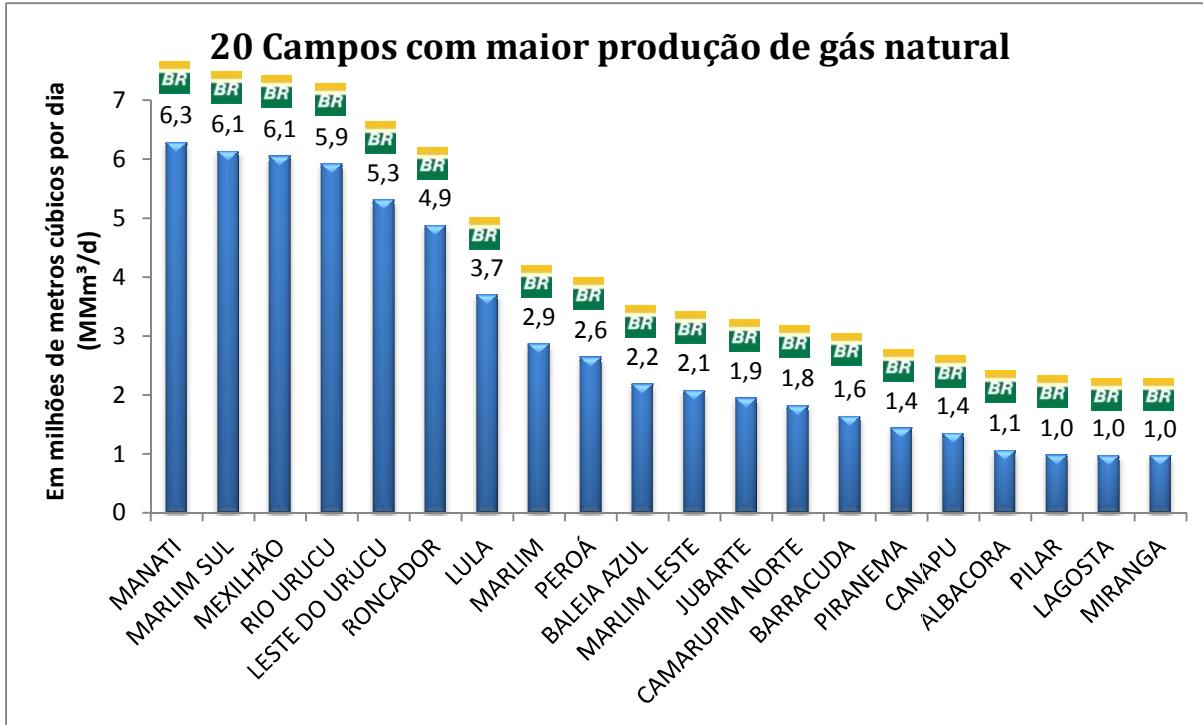
##### 4.5.1 20 Maiores Campos Produtores de Petróleo

FONTE ANP/SDP/SIGEP



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

FONTE ANP/SDP/SIGEP

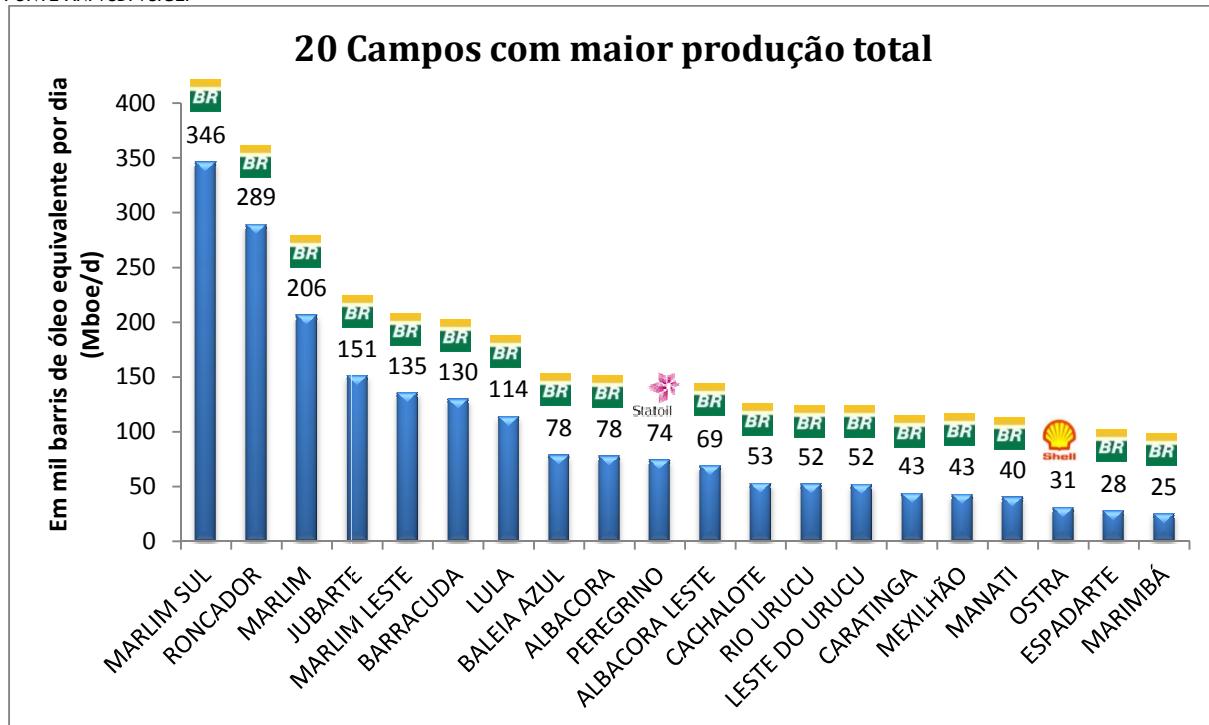


## BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

### DEZEMBRO DE 2012

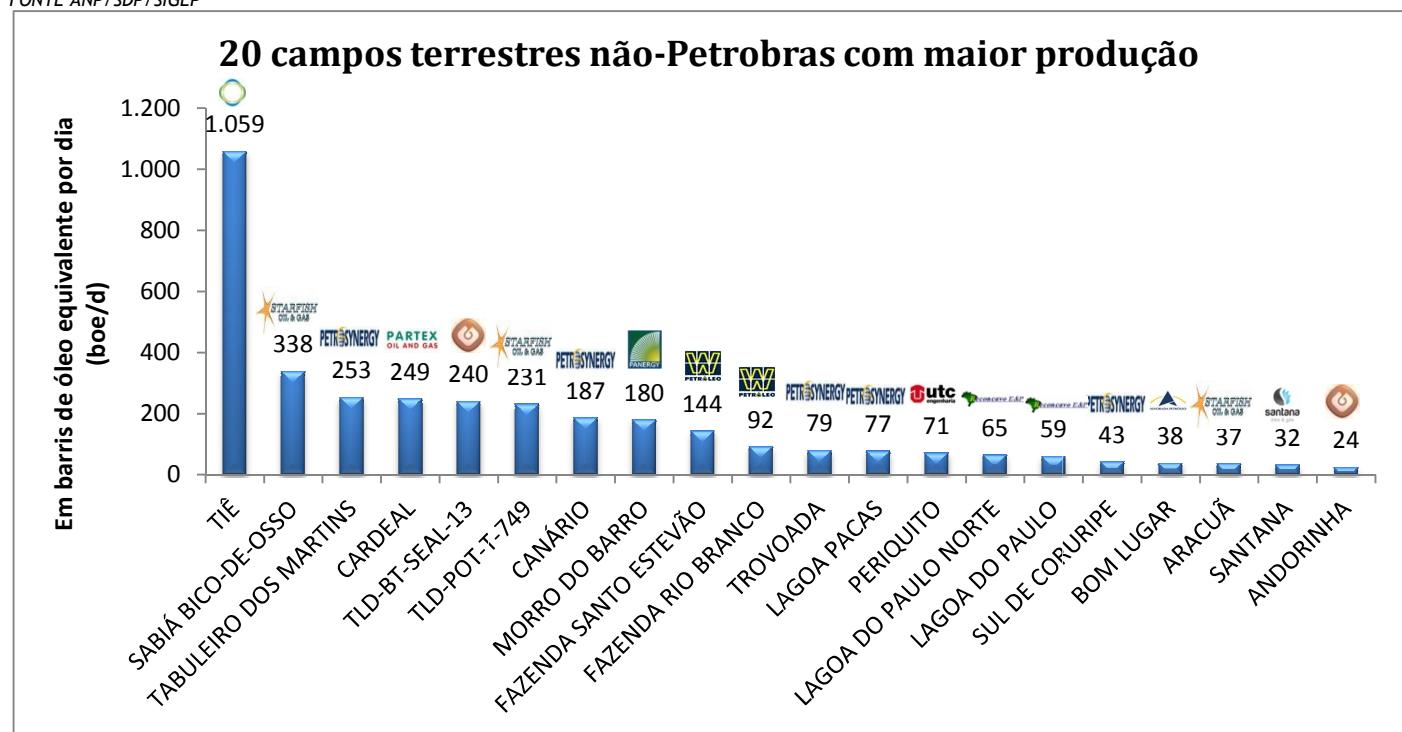
#### 4.5.3 20 Maiores Campos Produtores (BOE)

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

### DEZEMBRO 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	29.989
2	Campos	BALEIA AZUL	7BAZ4ESS	Mar	Petrobras	27.732
3	Santos	LULA	9BRSA716RJS	Mar	Petrobras	26.882
4	Campos	MARLIM SUL	7MLS157HRJS	Mar	Petrobras	24.761
5	Santos	LULA	3BRSA496RJS	Mar	Petrobras	24.363
6	Campos	MARLIM LESTE	7MLL10HPRJS	Mar	Petrobras	23.148
7	Campos	MARLIM SUL	7MLS189HPRJS	Mar	Petrobras	21.105
8	Campos	JUBARTE	6BRSA639ESS	Mar	Petrobras	20.652
9	Campos	MARLIM SUL	7MLS209HARJS	Mar	Petrobras	19.679
10	Campos	MARLIM SUL	7MLS159HPRJS	Mar	Petrobras	19.255
11	Campos	CACHALOTE	7CHT7HPESS	Mar	Petrobras	18.684
12	Campos	MARLIM LESTE	6BRSA817RJS	Mar	Petrobras	18.604
13	Campos	BALEIA AZUL	7BAZ6ESS	Mar	Petrobras	17.667
14	Campos	MARLIM SUL	7MLS153HRJS	Mar	Petrobras	17.359
15	Campos	MARLIM SUL	7MLS163HPRJS	Mar	Petrobras	16.802
16	Campos	RONCADOR	7RO41DRJS	Mar	Petrobras	16.689
17	Santos	BAÚNA	1BRSA607SPS	Mar	Petrobras	16.000
18	Campos	CACHALOTE	7CHT9HESS	Mar	Petrobras	15.891
19	Campos	RONCADOR	7RO46HPRJS	Mar	Petrobras	15.458
20	Campos	CARATINGA / BARRACUDA	6BRSA806RJS	Mar	Petrobras	15.415
21	Campos	CACHALOTE	7CHT5HAESS	Mar	Petrobras	15.249
22	Campos	JUBARTE	7JUB31HESS	Mar	Petrobras	14.889
23	Campos	RONCADOR	7RO 0009D RJS	Mar	Petrobras	14.366
24	Campos	BARRACUDA	7BR73HPARJS	Mar	Petrobras	14.031
25	Campos	MARLIM LESTE	3BRSA1017DRJS	Mar	Petrobras	13.828
26	Campos	RONCADOR	7RO92DRJS	Mar	Petrobras	13.788
27	Campos	RONCADOR	7RO66DRJS	Mar	Petrobras	13.768
28	Campos	MARLIM SUL	7MLS63HPARJS	Mar	Petrobras	13.405
29	Campos	MARLIM	7MRL213HARJS	Mar	Petrobras	13.178
30	Campos	JUBARTE	7JUB34HESS	Mar	Petrobras	13.039

## BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

### DEZEMBRO 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 <sup>3</sup> /d)
1	Espírito Santo	PEROÁ	7PER2ESS	Mar	Petrobras	1.504
2	Santos	MEXILHÃO	9MXL2HPSPS	Mar	Petrobras	1.454
3	Santos	MEXILHÃO	7MXL11HPSPS	Mar	Petrobras	1.435
4	Espírito Santo	CAMARUPIM / CAMARUPIM NORTE	7CMR1HESS	Mar	Petrobras	1.425
5	Campos	MARLIM SUL	7MLS187HPRJS	Mar	Petrobras	1.378
6	Espírito Santo	CANAPU	4RSA265ESS	Mar	Petrobras	1.353
7	Santos	LULA	9RSA716RJS	Mar	Petrobras	1.329
8	Santos	MEXILHÃO	7MXL9HPSPS	Mar	Petrobras	1.327
9	Camamu	MANATI	7MNT6DBAS	Mar	Petrobras	1.170
10	Camamu	MANATI	7MNT2BAS	Mar	Petrobras	1.148
11	Camamu	MANATI	7MNT5DBAS	Mar	Petrobras	1.090
12	Santos	MEXILHÃO	7MXL7HPSPS	Mar	Petrobras	1.056
13	Santos	LULA	7LL3DRJS	Mar	Petrobras	1.044
14	Santos	LULA	3RSA496RJS	Mar	Petrobras	997
15	Camamu	MANATI	7MNT4BAS	Mar	Petrobras	985
16	Campos	BALEIA AZUL	7BAZ4ESS	Mar	Petrobras	982
17	Santos	LAGOSTA	7LAG1HASPS	Mar	Petrobras	973
18	Camamu	MANATI	7MNT3BAS	Mar	Petrobras	964
19	Camamu	MANATI	7MNT1BAS	Mar	Petrobras	930
20	Santos	MEXILHÃO	7MXL13HSPS	Mar	Petrobras	782
21	Sergipe	PIRANEMA	4RSA189ASES	Mar	Petrobras	771
22	Espírito Santo	PEROÁ	3ESS 0082 ES	Mar	Petrobras	736
23	Santos	URUGUÁ	7URG4RJS	Mar	Petrobras	658
24	Campos	JUBARTE	6RSA639ESS	Mar	Petrobras	649
25	Campos	BALEIA AZUL	7BAZ6ESS	Mar	Petrobras	628
26	Espírito Santo	CAMARUPIM / CAMARUPIM NORTE	7CMN2HESS	Mar	Petrobras	556
27	Solimões	RIO URUCU	7RUC 0043HAAM	Terra	Petrobras	533
28	Solimões	RIO URUCU	7RUC65DPAM	Terra	Petrobras	530
29	Sergipe	PIRANEMA	6RSA625DSES	Mar	Petrobras	522
30	Solimões	RIO URUCU	9RUC63DAM	Terra	Petrobras	515

## BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

### DEZEMBRO 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	36.555
2	Santos	LULA	9BRSA716RJS	Mar	Petrobras	35.239
3	Campos	BALEIA AZUL	7BAZ4ESS	Mar	Petrobras	33.911
4	Santos	LULA	3BRSA496RJS	Mar	Petrobras	30.633
5	Campos	MARLIM SUL	7MLS157HPRJS	Mar	Petrobras	27.407
6	Campos	MARLIM LESTE	7MLL10HPRJS	Mar	Petrobras	25.455
7	Campos	JUBARTE	6BRSA639ESS	Mar	Petrobras	24.734
8	Campos	MARLIM SUL	7MLS189HPRJS	Mar	Petrobras	22.682
9	Campos	MARLIM SUL	7MLS209HARJS	Mar	Petrobras	21.625
10	Campos	BALEIA AZUL	7BAZ6ESS	Mar	Petrobras	21.618
11	Campos	MARLIM LESTE	6BRSA817RJS	Mar	Petrobras	20.794
12	Campos	MARLIM SUL	7MLS159HPRJS	Mar	Petrobras	20.565
13	Campos	CACHALOTE	7CHT7HPESS	Mar	Petrobras	19.775
14	Campos	MARLIM SUL	7MLS163HPRJS	Mar	Petrobras	18.803
15	Campos	MARLIM SUL	7MLS153HPRJS	Mar	Petrobras	18.768
16	Campos	RONCADOR	7RO41DRJS	Mar	Petrobras	18.711
17	Campos	MARLIM SUL	7MLS187HPRJS	Mar	Petrobras	17.302
18	Campos	CARATINGA / BARRACUDA	6BRSA806RJS	Mar	Petrobras	16.929
19	Campos	CACHALOTE	7CHT9HESS	Mar	Petrobras	16.810
20	Campos	RONCADOR	7RO46HPRJS	Mar	Petrobras	16.698
21	Santos	BAÚNA	1BRSA607SPS	Mar	Petrobras	16.664
22	Campos	RONCADOR	7RO 0009D RJS	Mar	Petrobras	16.524
23	Campos	CACHALOTE	7CHT5HAESSION	Mar	Petrobras	16.084
24	Campos	JUBARTE	7JUB34HESS	Mar	Petrobras	15.937
25	Campos	RONCADOR	7RO66DRJS	Mar	Petrobras	15.490
26	Campos	JUBARTE	7JUB31HESS	Mar	Petrobras	15.451
27	Campos	RONCADOR	7RO92DRJS	Mar	Petrobras	15.444
28	Campos	BARRACUDA	7BR73HPARJS	Mar	Petrobras	15.403
29	Campos	MARLIM LESTE	3BRSA1017DRJS	Mar	Petrobras	15.036
30	Campos	MARLIM SUL	7MLS63HPARJS	Mar	Petrobras	14.915

## BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

### DEZEMBRO DE 2012

#### 5 Movimentação de Gás Natural

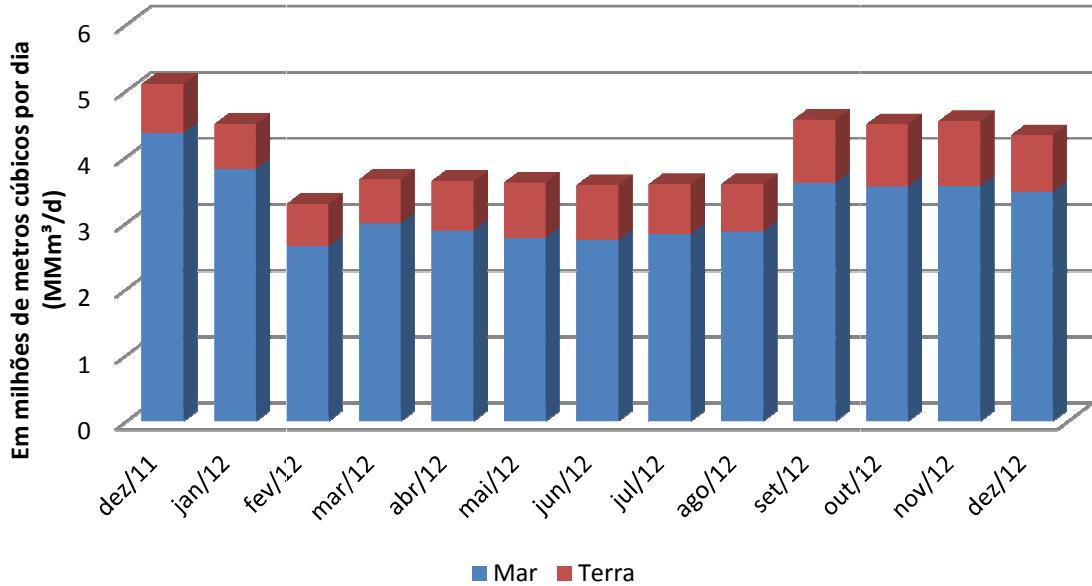
##### 5.1 Histórico de Queima de Gás Natural

FONTE ANP/SDP/SIGEP

Período	Mar	Terra	Total	Aproveitamento do gás (%)
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%
dez/12	3.470	855	4.325	94,3%

FONTE ANP/SDP/SIGEP

#### Histórico de queima de gás natural nos últimos 12 meses



## BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

### DEZEMBRO DE 2012

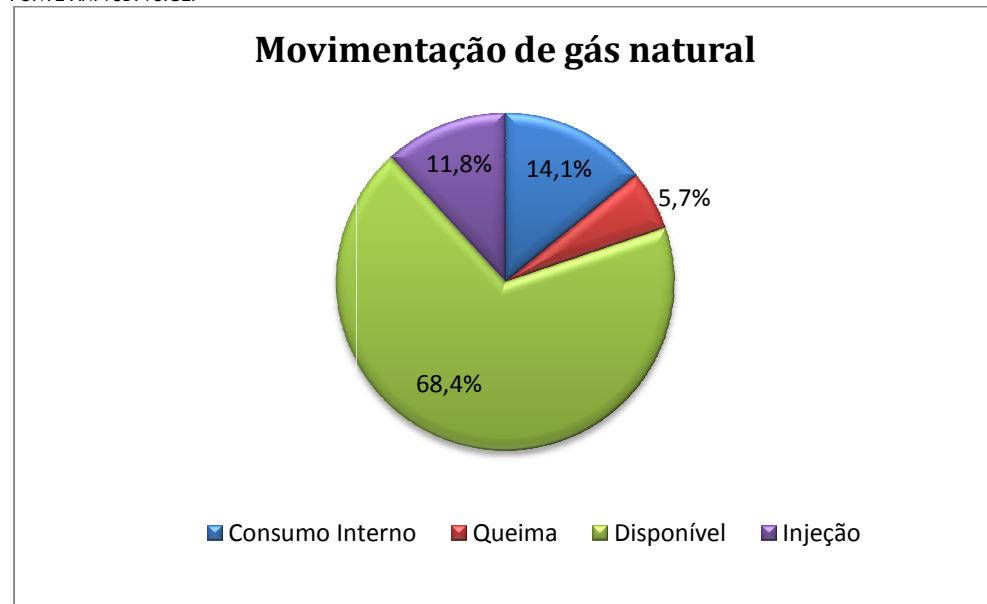
#### 5.2 Movimentação de Gás Natural - dezembro de 2012

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

FONTE ANP/SDP/SIGEP

Destinação	Em Mm <sup>3</sup> /d
Consumo Interno	10.764
Queima	4.325
Disponível	52.127
Injeção	8.966
<b>Total</b>	<b>76.182</b>

FONTE ANP/SDP/SIGEP



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

FONTE ANP/SDP/SIGEP

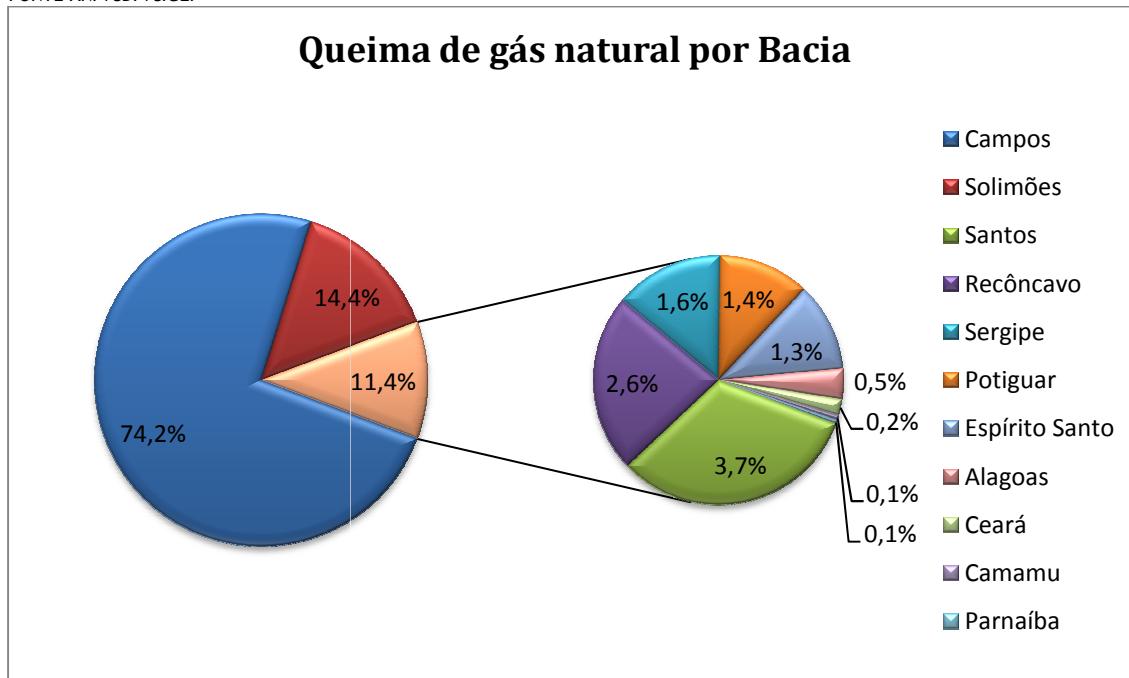
Bacia	Queima de Gás (Mm <sup>3</sup> /d)
Campos	3.207
Solimões	624
Santos	159
Recôncavo	114
Sergipe	70
Potiguar	58
Espírito Santo	57
Alagoas	20
Ceará	10
Camamu	3
Parnaíba	2
<b>Total geral</b>	<b>4.325</b>

## BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

### DEZEMBRO DE 2012

FONTE ANP/SDP/SIGEP

#### Queima de gás natural por Bacia



#### 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 <sup>3</sup> /d)
1	Campos	BALEIA AZUL	Mar	Petrobras	1.056
2	Campos	MARLIM	Mar	Petrobras	577
3	Campos	MARLIM LESTE	Mar	Petrobras	322
4	Solimões	TLD-SOL-T-171	Terra	Petrobras	232
5	Campos	JUBARTE	Mar	Petrobras	224
6	Solimões	RIO URUCU	Terra	Petrobras	206
7	Campos	RONCADOR	Mar	Petrobras	199
8	Solimões	LESTE DO URUCU	Terra	Petrobras	177
9	Campos	MARLIM SUL	Mar	Petrobras	140
10	Campos	ALBACORA LESTE	Mar	Petrobras	139
11	Campos	ESPADARTE	Mar	Petrobras	105
12	Santos	BAÚNA	Mar	Petrobras	97
13	Campos	TARTARUGA MESTIÇA	Mar	Petrobras	80
14	Campos	BARRACUDA	Mar	Petrobras	52
15	Campos	ALBACORA	Mar	Petrobras	49
16	Campos	MARIMBÁ	Mar	Petrobras	45
17	Sergipe	PIRANEMA	Mar	Petrobras	39
18	Santos	PIRACABA	Mar	Petrobras	31
19	Campos	BONITO	Mar	Petrobras	25
20	Campos	NAMORADO	Mar	Petrobras	22