

AGÊNCIA NACIONAL DO PETRÓLEO, GÁS NATURAL E BIOCOMBUSTÍVEIS

**2011**

Dezembro 2011

---

# Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

---

Superintendência de Desenvolvimento e Produção – SDP

1º de fevereiro de 2012

# BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

## DEZEMBRO DE 2011

---

**ELABORADO PELA SUPERINTENDÊNCIA DE DESENVOLVIMENTO E PRODUÇÃO**

**DIRETORIA TÉCNICA**  
FLORIVAL RODRIGUES DE CARVALHO

**COORDENAÇÃO TÉCNICA**

PAULO ALEXANDRE SOUZA DA SILVA – SUPERINTENDENTE DE DESENVOLVIMENTO E PRODUÇÃO  
ANDRÉ LUIZ BARBOSA – SUPERINTENDENTE ADJUNTO DE DESENVOLVIMENTO E PRODUÇÃO

**EQUIPE TÉCNICA – SDP**

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

**EQUIPE TÉCNICA – NFP**

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

# BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

## DEZEMBRO DE 2011

### ÍNDICE

Listas de Abreviaturas .....	4
1 Introdução.....	5
2 Observações sobre a Produção de dezembro de 2011.....	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 2011 .....	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 2011.....	18
4.5.1 20 Maiores Campos Produtores de Petróleo.....	18
4.5.2 20 Maiores Campos Produtores de Gás Natural.....	18
4.5.3 20 Maiores Campos Produtores (BOE).....	19
4.5.4 20 Campos terrestres com maior produção em boe/d (excetuados os campos operados pela Petrobras) .....	19
4.5.5 Relação dos 30 poços com maior produção de petróleo.....	20
4.5.6 Relação dos 30 poços com maior produção de gás natural .....	21
4.5.7 Relação dos 30 poços com maior produção total, em barris de óleo equivalente....	22
5 Movimentação de Gás Natural.....	23
5.1 Histórico de Queima de Gás Natural .....	23
5.2 Movimentação de Gás Natural em dezembro de 2011.....	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 2011

---

#### Lista de Abreviaturas

**bbl:** barris

**m<sup>3</sup>:** metros cúbicos

**boe:** barris de óleo equivalente

**M:** milhar

**MM:** milhões

**d:** dia

**TLD:** Teste de Longa Duração

**UEP:** Unidade Estacionária de Produção

**GASA:** Gás natural associado

**GASN:** Gás natural não associado

## BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

### DEZEMBRO DE 2011

---

#### 1 Introdução

Esta edição do Boletim da Produção possui os dados de produção, referentes a dezembro de 2011, bem como as análises estatísticas e os gráficos extraídos destes dados.

No mês de dezembro de 2011, 306 concessões, operadas por 25 empresas distintas, foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 78 são concessões marítimas e 228 são terrestres. Vale ressaltar, que das 306 concessões, nove encontram-se em atividades exploratórias e produziram através de Testes de Longa Duração (TLD), e outras dez são de Campos Licitados contendo Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente 2.214 Mbbl/d (mil barris por dia) e 71 MMm<sup>3</sup>/d (milhões de m<sup>3</sup> por dia), respectivamente, totalizando em torno de 2.663 Mboe/d (mil barris de óleo equivalente por dia). Esses passam a ser os novos recordes de produção de petróleo e gás natural no Brasil, superando respectivamente, as produções de novembro de 2011 e dezembro de 2010.

Durante todo o ano de 2011, foram produzidos, aproximadamente, 768 milhões de barris de petróleo e 24 bilhões de metros cúbicos de gás natural. Isso representa um total de 919 milhões de barris de óleo equivalente, com uma vazão diária média de 2,52 MMboe/d. Em comparação com o ano de 2010, houve aumento de 2,5% na produção de petróleo e 4,9% na produção de gás natural, quando a vazão diária média ficou em torno de 2,45 MMboe/d.

Em relação a queima de gás natural, houve redução de cerca de 27% em 2011, se comparada a queima realizada em 2010. Em média foram queimados 4,8 MMm<sup>3</sup>/d em 2011 contra uma média de 6,6 MMm<sup>3</sup>/d em 2010.

## BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

### DEZEMBRO DE 2011

---

#### 2 Observações sobre a Produção de dezembro de 2011

- ✓ **Novo Recorde na produção de petróleo no Brasil, aproximadamente 2.214 Mbbl/d;**
- ✓ **Aumento** de aproximadamente **1,6%** na produção de petróleo se comparada com o mesmo mês em 2010;
- ✓ **Aumento** de aproximadamente **1,2%** na produção de petróleo se comparada ao mês anterior;
- ✓ **Novo recorde na produção de gás natural no Brasil, aproximadamente 71 MMm<sup>3</sup>/d;**
- ✓ **Aumento** de aproximadamente **3,1%** na produção de gás natural se comparada ao mesmo mês em 2010;
- ✓ **Aumento** de aproximadamente **5,1%** da produção de gás natural se comparada ao mês anterior;
- ✓ A queima de gás natural foi de aproximadamente **5,1 MMm<sup>3</sup>/d**;
- ✓ **Redução** de aproximadamente **22,8%** na queima de gás natural se comparada ao mesmo mês em 2010;
- ✓ **Redução** de aproximadamente **11,1%** na queima de gás natural se comparada ao mês anterior;
- ✓ Maiores aumentos de produção de petróleo foram registrados nos campos de Lula, Ostra e Albacora Leste, respectivamente, que juntos produziram cerca de **26,6 Mbbl/d** a mais do que fora produzido por esses campos em novembro de 2011;
- ✓ Do total de gás natural queimado, **84,7%** é oriundo de Campos na Fase de Produção e **15,3%** de TLDs da Fase de Exploração;
- ✓ Considerando apenas as Concessões na Fase de Produção, o aproveitamento de gás natural no mês foi de **93,9%**;
- ✓ Cerca de **91,2%** da produção de petróleo e gás natural são provenientes de Campos operados pela Petrobras;
- ✓ Cerca de **91,9%** da produção de petróleo e **76,2%** da produção de gás natural do Brasil foram explotados de campos marítimos;
- ✓ O campo com maior produção de petróleo foi Roncador, bacia de Campos, e Rio Urucu, bacia de Solimões, a maior produção de gás natural;

## BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

### DEZEMBRO DE 2011

- ✓ Dos **20** maiores campos produtores de petróleo, **3** são operados por empresas estrangeiras: Peregrino/Statoil (11º), Frade/Chevron (12º), e Ostra/Shell (13º);
- ✓ Os **3** campos terrestres com maior produção de petróleo e gás natural, em barris de óleo equivalente, foram Rio Urucu, Leste do Urucu e Carmópolis, respectivamente;
- ✓ Os campos terrestres Rio do Urucu e Leste do Urucu, ambos na Bacia de Solimões, ocuparam a **1<sup>a</sup>** e **2<sup>a</sup>** posição, respectivamente, no ranking de maiores produtores de gás natural, e são os únicos campos terrestres entre os **20** maiores produtores em barris de óleo equivalente;
- ✓ Presença de **6** poços terrestres na relação dos **30** poços com maior produção de gás natural, sendo **4** do campo de Rio Urucu e **2** do campo de Leste do Urucu;
- ✓ A produção do Pré-sal foi de **167,5 Mbbl/d** de petróleo e **5,3 MMm<sup>3</sup>/d** de gás natural, totalizando **200,6 Mboe/d**, um aumento de **6,3%** em relação ao mês passado. Produção oriunda de **9** poços: 1BRSA108AESS e 6BRSA639ESS em Jubarte, 9BRSA716RJS, 3RSA496RJS e 9RSA908DRJS em Lula, 6RSA806RJS em Caratinga e Barracuda, 6RSA817RJS em Marlim Leste, 6RSA770DRJS em Marlim e Voador, e 3RSA861SPS no TLD-BM-S-9 (Carioca Nordeste);
- ✓ Dos **9** poços produtores de reservatórios do pré-sal, **8** estão entre os **30** poços com maior produção total, em barris de óleo equivalente. Destaque para os poços do campo de Lula, onde os **3** atualmente produzindo figuram na lista dos **30** maiores produtores;
- ✓ O poço **9RSA716RJS**, do campo de Lula, segue como poço com a maior produção de petróleo, pelo oitavo mês seguido, com uma produção de **26,3 Mbbl/d**. O segundo poço com maior produção, **3RSA496RJS**, também está localizado no campo de Lula, e produziu cerca de **25,4 Mbbl/d**;

## BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

### DEZEMBRO DE 2011

- ✓ A plataforma **P-57**, localizada no campo de Jubarte, produziu, através de **9** poços a ela interligados, cerca de **133,0 Mboe/d** e foi a plataforma com maior produção;
- ✓ A produção oriunda das Bacias maduras terrestres (campos/TLDs das Bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Alagoas) foi de **179,3 Mboe/d**, sendo **146,3 Mbbl/d** de petróleo e **5,2 MMm<sup>3</sup>/d** de gás natural. Desse total, **3,4 Mboe/d** foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobras, sendo **436,1 boe/d** em Alagoas, **1.114,7 boe/d** na Bahia, **39,2 boe/d** no Espírito Santo, **1.522,3 boe/d** no Rio Grande do Norte e **248,1 boe/d** em Sergipe;
- ✓ Os campos com acumulações marginais produziram ao todo **165,2 bbl/d** de petróleo e **30,3 Mm<sup>3</sup>/d** de gás natural. Dentre esses campos, Bom Lugar, operado pela Alvorada, foi o maior produtor de petróleo, com **57,4 bbl/d**, e Morro do Barro, operado pela Panergy, foi o maior produtor de gás natural, com **27,2 Mm<sup>3</sup>/d**;
- ✓ O grau API médio do petróleo produzido no mês foi de aproximadamente **23,6°**, sendo que **8%** da produção é considerada óleo leve ( $\geq 31^{\circ}$ API), **53%** é óleo médio ( $\geq 22^{\circ}$ API e  $< 31^{\circ}$ API) e **39%** é óleo pesado ( $< 22^{\circ}$ API) (classificação de acordo com a Portaria ANP nº 09/2000);
- ✓ A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi oriunda de **9.043** poços. O campo com o maior número de poços produtores foi Canto do Amaro, Bacia de Potiguar, com **1.122** poços.

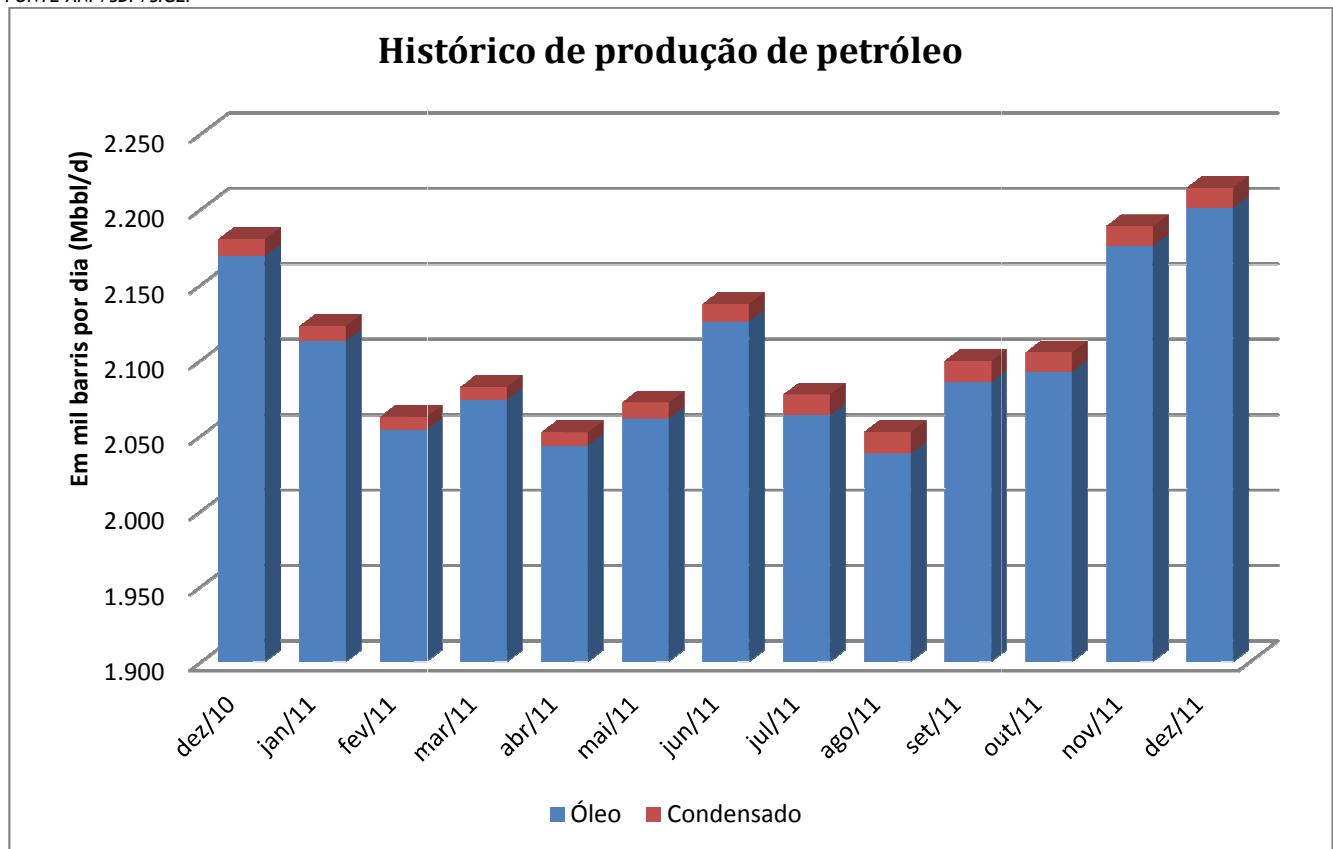
# BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

## DEZEMBRO DE 2011

### 3 Histórico da Produção Nacional

#### 3.1 Produção de Petróleo no Brasil

FONTE ANP/SDP/SIGEP



FONTE ANP/SDP/SIGEP

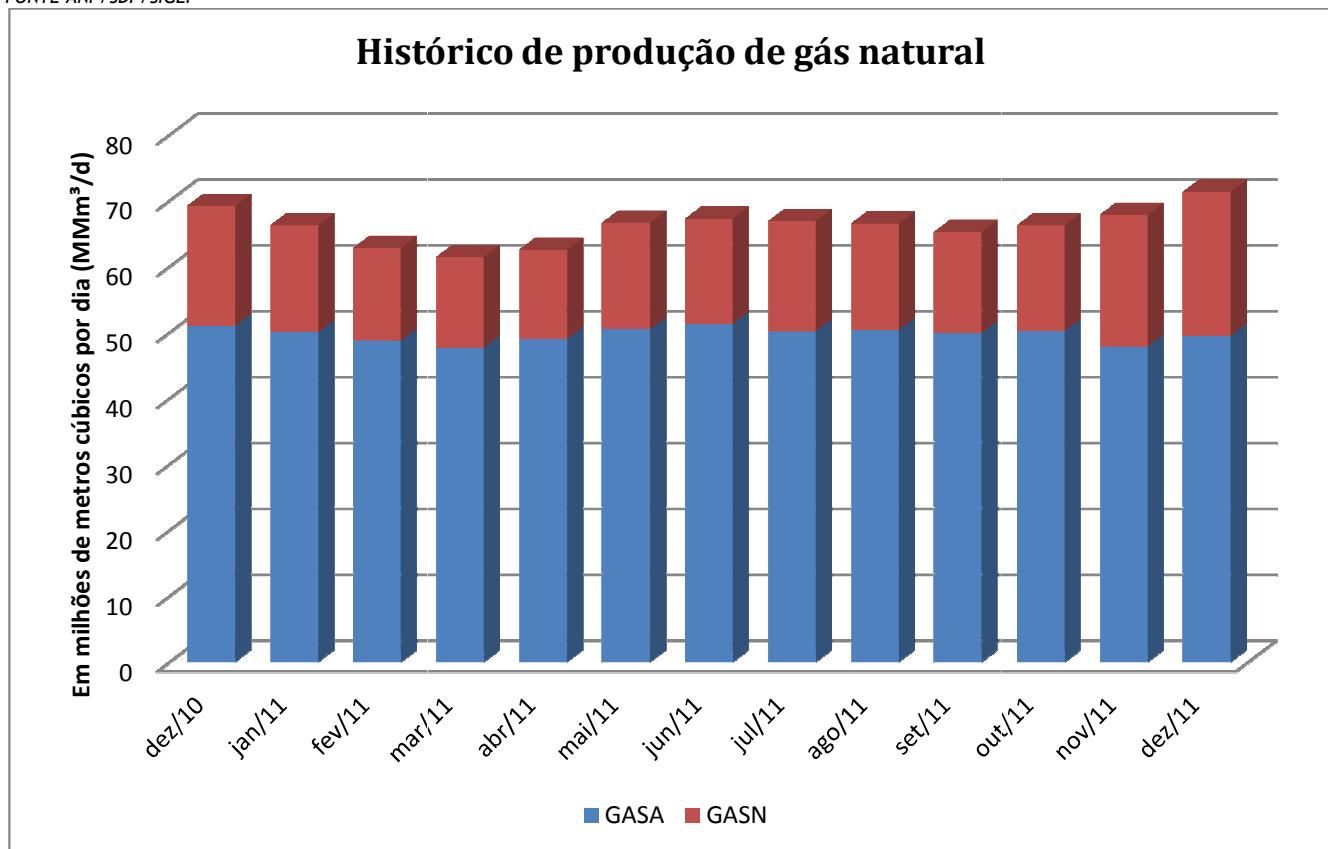
Mbbl/d	dez/10	jan/11	fev/11	mar/11	abr/11	mai/11	jun/11	jul/11	ago/11	set/11	out/11	nov/11	dez/11
Óleo	2.169	2.112	2.053	2.073	2.043	2.061	2.125	2.063	2.038	2.085	2.085	2.092	2.175
Condensado	11	10	9	9	9	11	12	14	14	14	14	13	13
Petróleo	<b>2.180</b>	<b>2.122</b>	<b>2.062</b>	<b>2.082</b>	<b>2.052</b>	<b>2.072</b>	<b>2.137</b>	<b>2.077</b>	<b>2.052</b>	<b>2.099</b>	<b>2.105</b>	<b>2.188</b>	<b>2.214</b>

## BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

### DEZEMBRO DE 2011

#### 3.2 Produção de Gás Natural no Brasil

FONTE ANP/SDP/SIGEP



FONTE ANP/SDP/SIGEP

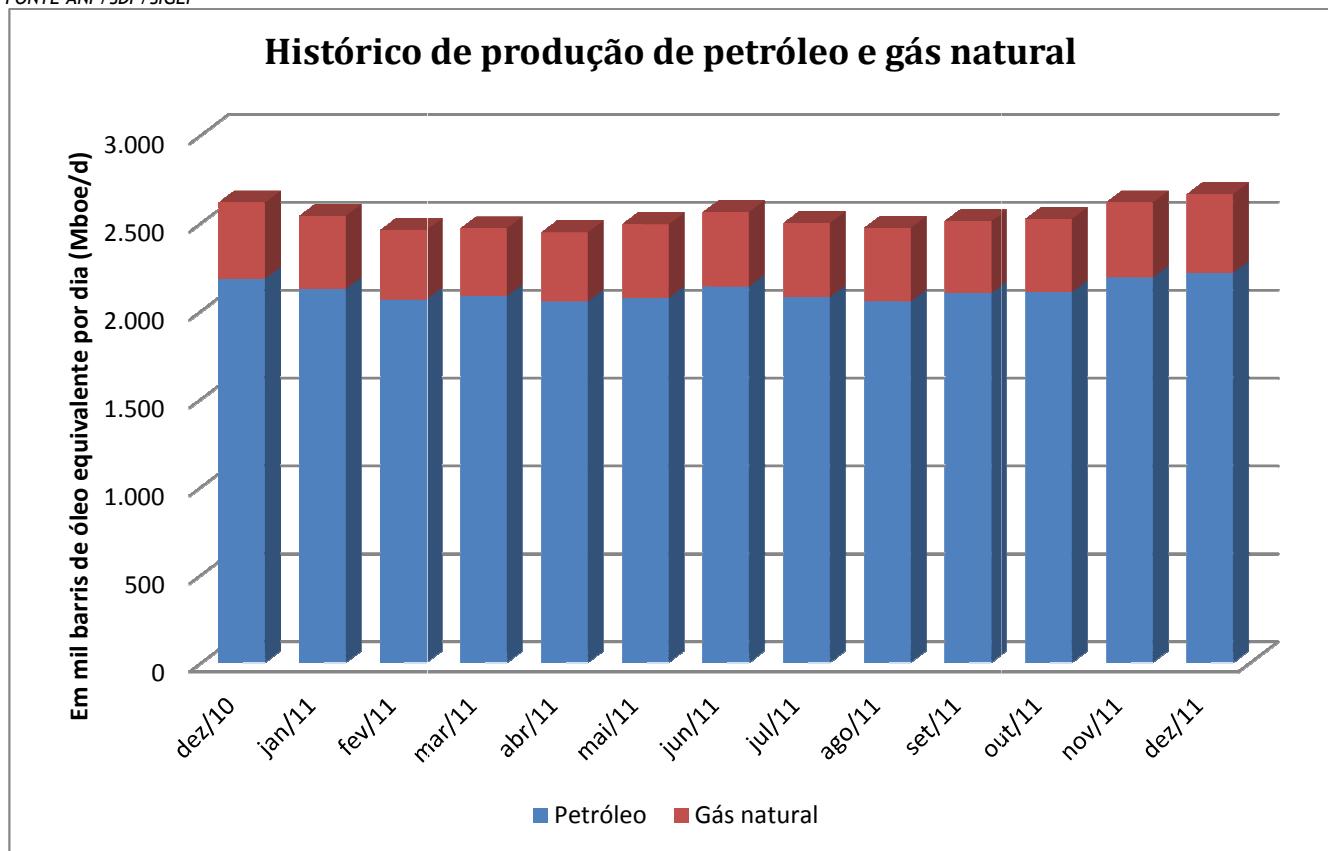
MMm³/d	dez/10	jan/11	fev/11	mar/11	abr/11	mai/11	jun/11	jul/11	ago/11	set/11	out/11	nov/11	dez/11
<b>GASA</b>	51,0	50,0	48,8	47,7	49,0	50,5	51,3	50,2	50,4	49,9	50,2	47,9	49,5
<b>GASN</b>	18,2	16,2	14,1	13,8	13,5	16,2	15,9	16,7	16,2	15,3	16,0	20,0	21,9
<b>Gás Total</b>	<b>69,2</b>	<b>66,3</b>	<b>62,8</b>	<b>61,4</b>	<b>62,5</b>	<b>66,7</b>	<b>67,3</b>	<b>66,9</b>	<b>66,5</b>	<b>65,3</b>	<b>66,3</b>	<b>67,9</b>	<b>71,4</b>

## BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

### DEZEMBRO DE 2011

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

FONTE ANP/SDP/SIGEP



FONTE ANP/SDP/SIGEP

Mboe/d	dez/10	jan/11	fev/11	mar/11	abr/11	mai/11	jun/11	jul/11	ago/11	set/11	out/11	nov/11	dez/11
<b>Petróleo</b>	2.180	2.122	2.062	2.082	2.052	2.072	2.137	2.077	2.052	2.099	2.105	2.188	2.214
<b>Gás Natural</b>	435	417	395	386	393	419	423	421	418	410	417	427	449
<b>Produção Total</b>	<b>2.615</b>	<b>2.539</b>	<b>2.457</b>	<b>2.468</b>	<b>2.445</b>	<b>2.491</b>	<b>2.560</b>	<b>2.498</b>	<b>2.470</b>	<b>2.510</b>	<b>2.522</b>	<b>2.615</b>	<b>2.663</b>

## BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

### DEZEMBRO DE 2011

#### 4 Dados de Produção – dezembro 2011

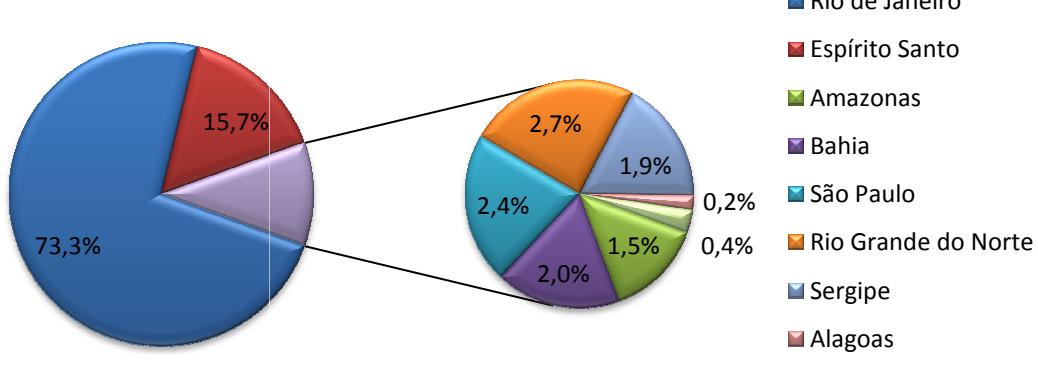
##### 4.1 Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Estado

FONTE ANP/SDP/SIGEP

Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)
Rio de Janeiro	1.622.603	27.501	1.795.586
Espírito Santo	347.120	12.431	425.312
Amazonas	33.764	11.634	106.940
Bahia	43.191	7.862	92.643
São Paulo	52.332	5.970	89.886
Rio Grande do Norte	59.149	1.239	66.943
Sergipe	42.835	2.918	61.186
Alagoas	4.964	1.712	15.733
Ceará	7.972	91	8.544
<b>Total geral</b>	<b>2.213.929</b>	<b>71.358</b>	<b>2.662.774</b>

FONTE ANP/SDP/SIGEP

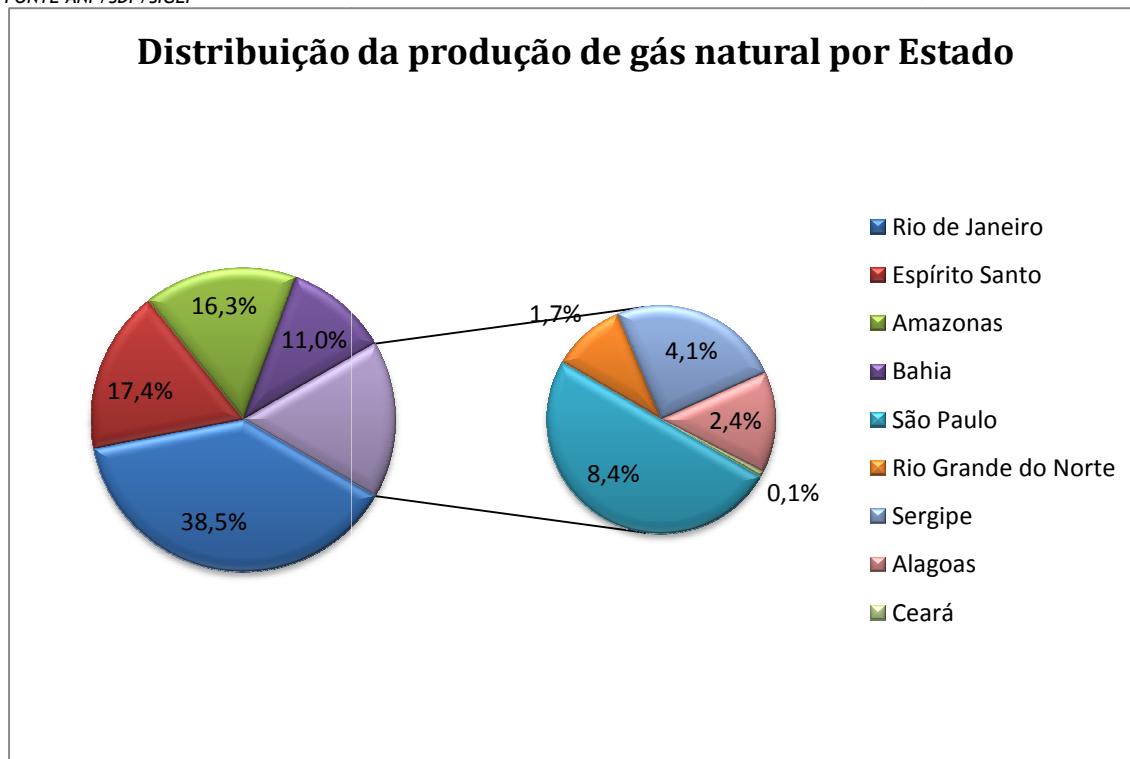
#### Distribuição da produção de petróleo por Estado



# BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

## DEZEMBRO DE 2011

FONTE ANP/SDP/SIGEP



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

FONTE ANP/SDP/SIGEP

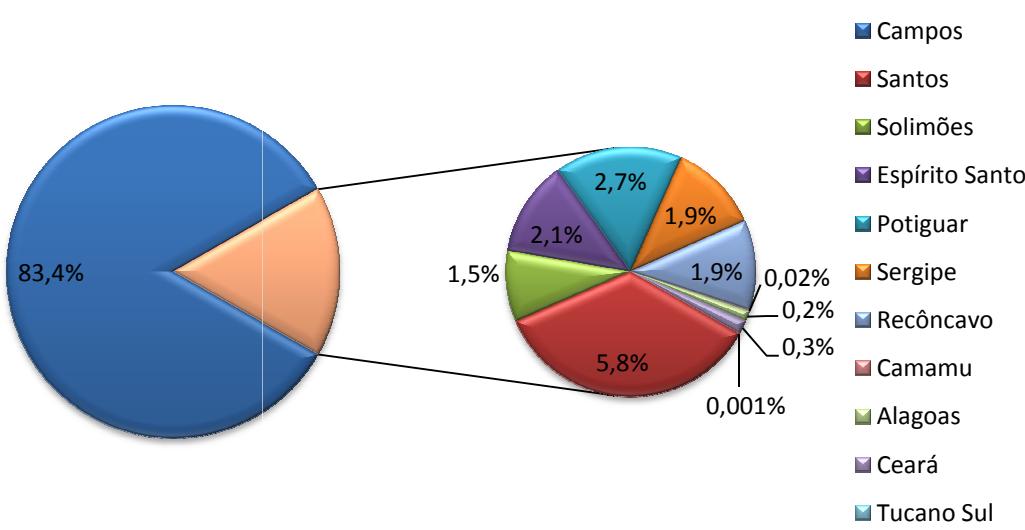
Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
Campos	1.847.519	27.113	2.018.056
Santos	128.982	10.244	193.415
Solimões	33.764	11.634	106.940
Espírito Santo	45.554	8.546	99.312
Potiguar	60.515	1.240	68.316
Sergipe	42.835	2.918	61.186
Recôncavo	42.710	2.578	58.923
Camamu	468	5.215	33.271
Alagoas	4.964	1.712	15.733
Ceará	6.606	90	7.171
Tucano Sul	12	69	449
<b>Total geral</b>	<b>2.213.929</b>	<b>71.358</b>	<b>2.662.774</b>

## BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

### DEZEMBRO DE 2011

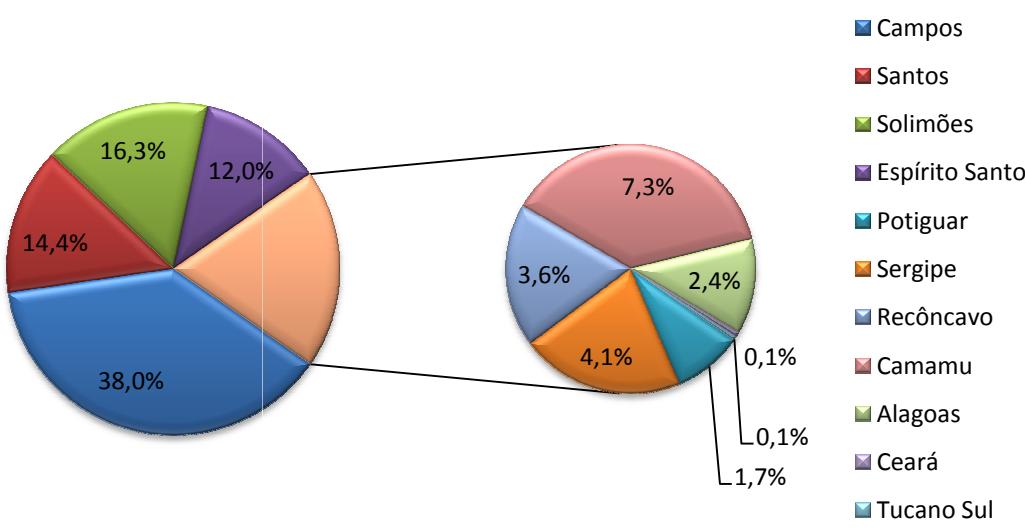
FONTE ANP/SDP/SIGEP

#### **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 2011

---

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

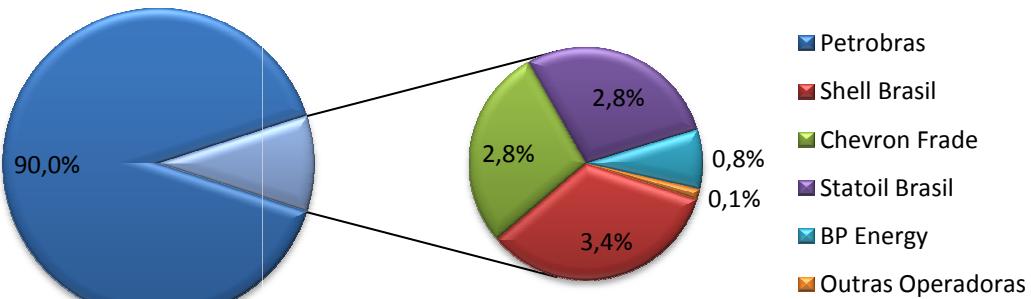
FONTE ANP/SDP/SIGEP

Nº	Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	1.992.308	69.255,89	2.427.928
2	Shell Brasil	74.752	1.091,36	81.617
3	Chevron Frade	62.300	787,63	67.254
4	Statoil Brasil	62.996	112,92	63.707
5	BP Energy	18.365	41,39	18.626
6	Sonangol Starfish	915	8,88	971
7	Petrosynergy	647	14,32	737
8	Gran Tierra	460	8,19	512
9	Partex Brasil	350	0,11	350
10	W. Petróleo	179	0,83	184
11	Petrogal Brasil	178	0,57	182
12	Panergy	0	27,24	171
13	Recôncavo E&P	113	0,39	115
14	UP Petróleo Brasil	70	1,17	78
15	Alvorada	70	0,77	75
16	UTC Engenharia	52	3,52	75
17	Severo Villares	39	1,14	46
18	UTC Óleo e Gás	37	0,89	43
19	Silver Marlin	26	0,84	32
20	Central Resources	30	0,07	31
21	Vipetro	16	0,06	16
22	Cheim	8	0,27	10
23	Egesa	7	0,01	7
24	Nord	6	0,004	6
25	Genesis 2000	2	0,003	2
<b>Total geral</b>		<b>2.213.929</b>	<b>71.358</b>	<b>2.662.774</b>

## BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL DEZEMBRO DE 2011

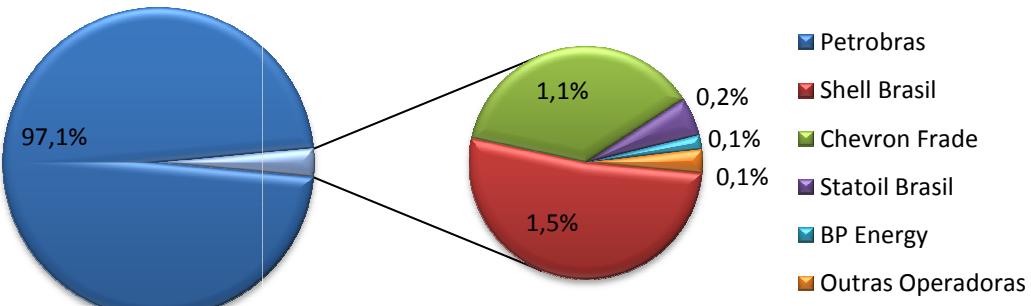
FONTE ANP/SDP/SIGEP

### 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 2011

---

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

FONTE ANP/SDP/SIGEP

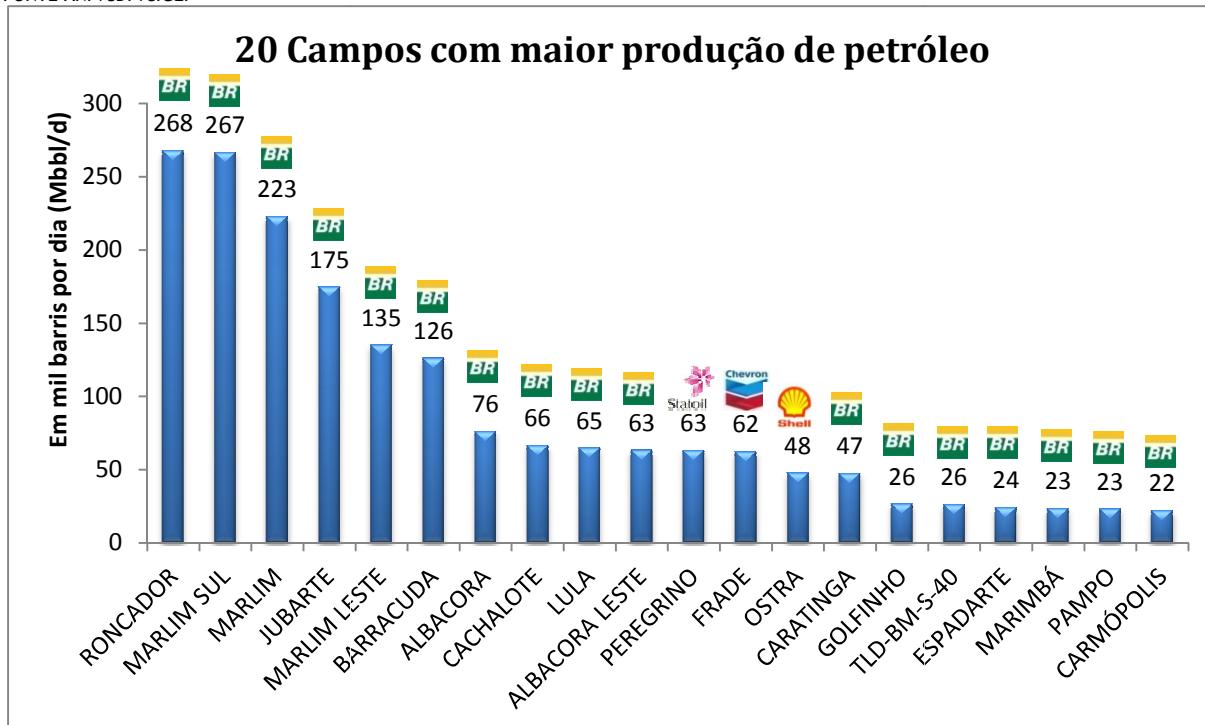
Nº	Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	1.992.876,1	64.235,52	2.396.917,5
2	Shell Brasil	43.450,1	658,02	47.589,1
3	Statoil Brasil	37.797,8	67,75	38.223,9
4	Chevron Frade	32.233,9	407,52	34.797,2
5	BG Brasil	22.619,3	844,78	27.933,0
6	Sinochem Petróleo	25.198,5	45,17	25.482,6
7	Manati	208,6	2.334,53	14.892,7
8	Repsol	11.661,1	220,27	13.046,6
9	Frade Japão	11.375,9	143,82	12.280,6
10	BP Energy	11.019,2	24,83	11.175,4
11	ONGC Campos	8.175,9	107,53	8.852,3
12	Petrogal Brasil	6.576,0	273,87	8.298,7
13	SK Brasil	7.346,2	16,55	7.450,3
14	El Paso	896,3	696,25	5.275,7
15	Brasoil Manati	46,3	518,78	3.309,5
16	Rio das Contas	46,3	518,78	3.309,5
17	Unopaso	186,1	181,97	1.330,7
18	Petrosynergy	647,3	14,32	737,3
19	Gran Tierra	322,2	5,73	358,2
20	Sonangol Starfish	274,6	2,66	291,3
21	Alvorada	207,9	3,22	228,2
22	W. Petróleo	179,1	0,83	184,3
23	Partex Brasil	174,8	0,06	175,2
24	ERG	0,0	19,07	119,9
25	Recôncavo E&P	112,8	0,39	115,3
26	UP Petróleo Brasil	47,4	0,79	52,4
27	Panergy	0,0	8,17	51,4
28	Severo Villares	38,6	1,14	45,8
29	UTC Engenharia	26,2	1,76	37,3
30	Potídeo	26,2	1,76	37,3
31	Silver Marlin	26,3	0,84	31,5
32	Central Resources	30,3	0,07	30,7
33	Guanambi	19,7	0,34	21,9
34	UTC Óleo e Gás	17,0	0,44	19,8
35	Aurizônia Petróleo	16,9	0,44	19,6
36	Vipetro	15,9	0,06	16,3
37	Cheim	8,3	0,27	10,0
38	Egesa	7,2	0,01	7,3
39	TDC	5,3	0,09	5,8
40	Nord	3,8	0,002	3,8
41	Phoenix	3,3	0,01	3,4
42	Mercury	2,6	0,002	2,6
43	Genesis 2000	2,1	0,003	2,2
<b>Total geral</b>		<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

## BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL DEZEMBRO DE 2011

### 4.5 Ranking – dezembro 2011

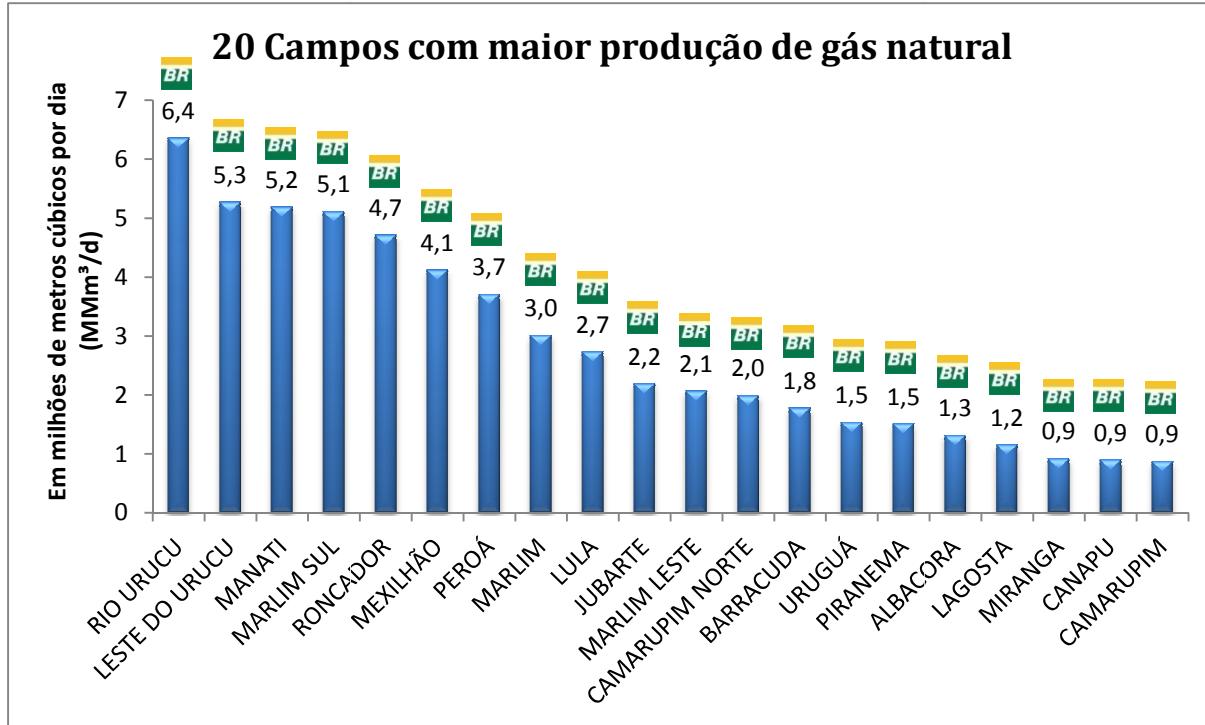
#### 4.5.1 20 Maiores Campos Produtores de Petróleo

FONTE ANP/SDP/SIGEP



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

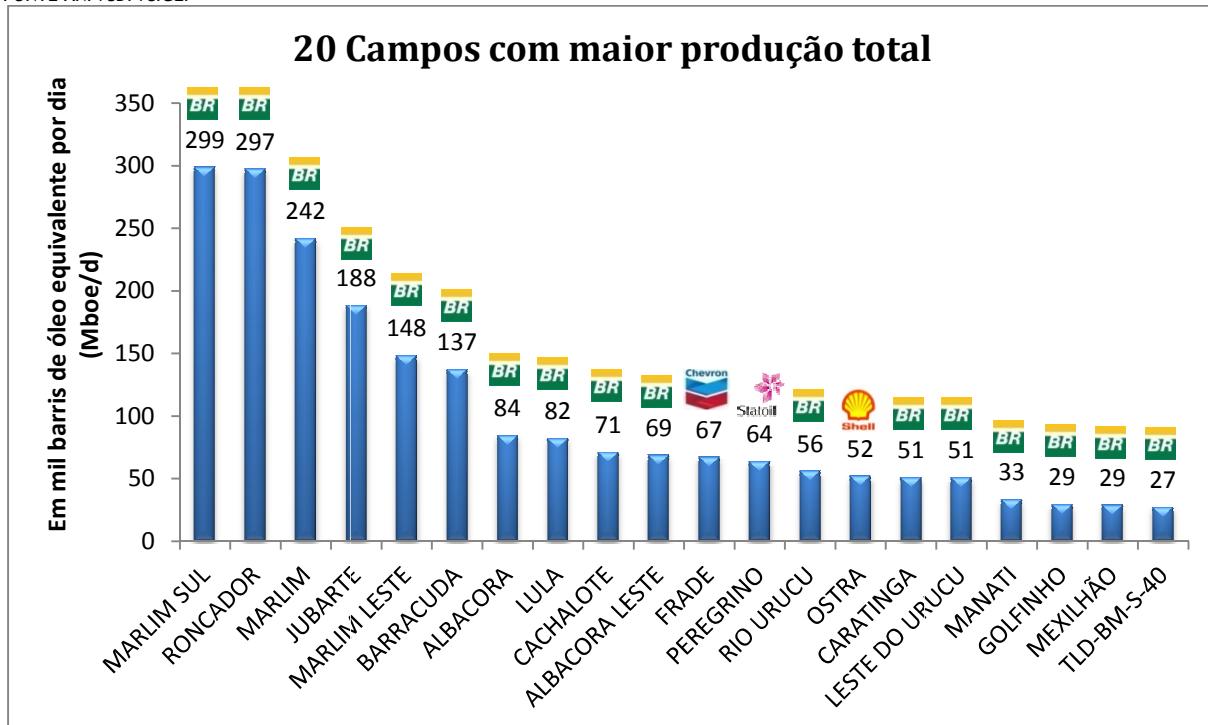
FONTE ANP/SDP/SIGEP



## BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL DEZEMBRO DE 2011

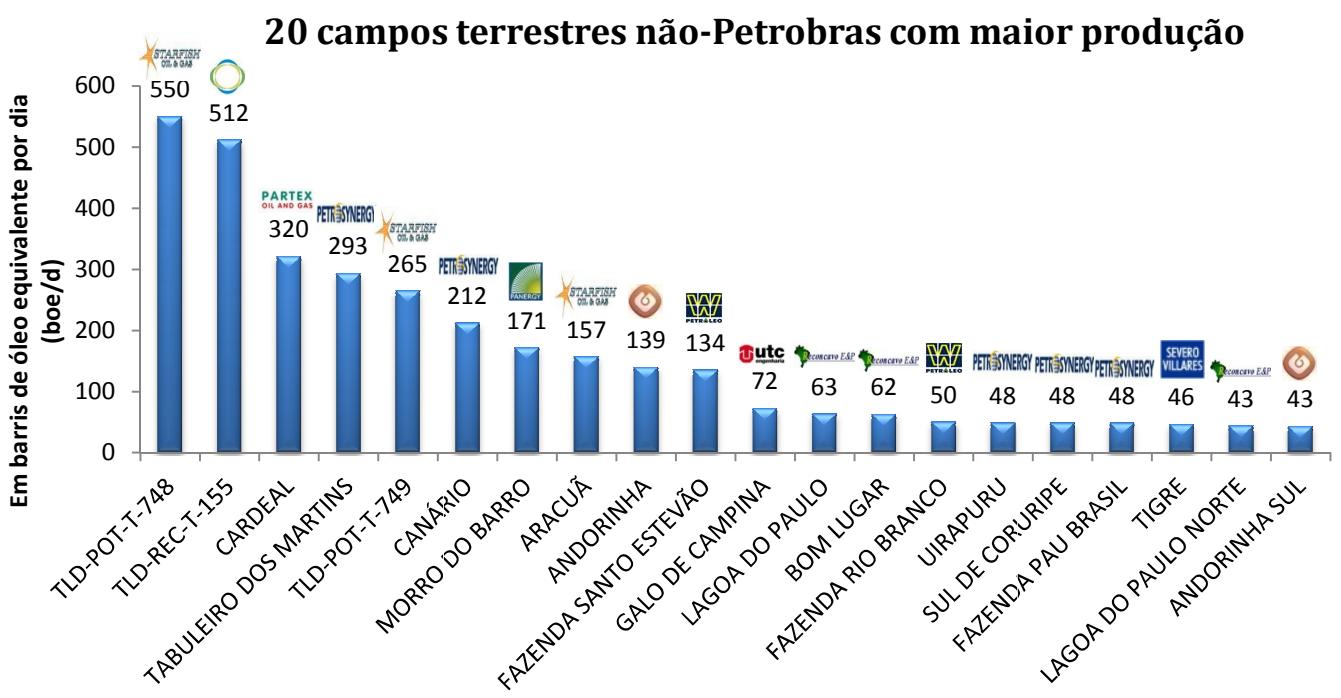
### 4.5.3 20 Maiores Campos Produtores (BOE)

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 2011

#### 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	9BRSA716RJS	Mar	Petrobras	26.299
2	Santos	LULA	3BRSA496RJS	Mar	Petrobras	25.445
3	Campos	CACHALOTE	7CHT7HPESS	Mar	Petrobras	24.343
4	Campos	CACHALOTE	7CHT9HESS	Mar	Petrobras	23.594
5	Campos	JUBARTE	7JUB27HPESS	Mar	Petrobras	22.280
6	Campos	JUBARTE	6BRSA639ESS	Mar	Petrobras	21.537
7	Santos	TLD-BM-S-9	3BRSA861SPS	Mar	Petrobras	21.341
8	Campos	MARLIM LESTE	7MLL54HPRJS	Mar	Petrobras	20.465
9	Campos	MARLIM LESTE	7MLL10HPRJS	Mar	Petrobras	20.406
10	Campos	MARLIM LESTE	6BRSA817RJS	Mar	Petrobras	20.386
11	Campos	JUBARTE	7JUB24HESS	Mar	Petrobras	20.084
12	Campos	MARLIM SUL	7MLS63HPARJS	Mar	Petrobras	20.008
13	Campos	JUBARTE	7JUB19HESS	Mar	Petrobras	19.108
14	Campos	CARATINGA / BARRACUDA	6BRSA806RJS	Mar	Petrobras	18.792
15	Campos	CACHALOTE	7CHT5HAESS	Mar	Petrobras	18.454
16	Campos	MARLIM SUL	7MLS157HRJS	Mar	Petrobras	18.432
17	Campos	JUBARTE	7JUB16HPESS	Mar	Petrobras	17.398
18	Campos	RONCADOR	7RO41DRJS	Mar	Petrobras	16.402
19	Campos	MARLIM LESTE	7MLL50HRJS	Mar	Petrobras	16.126
20	Campos	MARLIM SUL	7MLS179HPRJS	Mar	Petrobras	15.997
21	Campos	MARLIM SUL	7MLS177HPRJS	Mar	Petrobras	15.934
22	Campos	RONCADOR	7RO46HPRJS	Mar	Petrobras	14.865
23	Campos	JUBARTE	7JUB13HPESS	Mar	Petrobras	14.636
24	Campos	RONCADOR	7RO92DRJS	Mar	Petrobras	14.485
25	Santos	TLD-BM-S-40	1BRSA607SPS	Mar	Petrobras	14.466
26	Campos	BARRACUDA	7BR73HPARJS	Mar	Petrobras	14.301
27	Campos	RONCADOR	7RO 0009D RJS	Mar	Petrobras	14.269
28	Campos	MARLIM SUL	7MLS163HPRJS	Mar	Petrobras	14.063
29	Campos	JUBARTE	1BRSA108AESS	Mar	Petrobras	13.997
30	Campos	MARLIM SUL	3BRSA653DRJS	Mar	Petrobras	13.673

## BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

### DEZEMBRO DE 2011

---

#### 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	1.903
2	Santos	MEXILHÃO	7MXL9HPSPS	Mar	Petrobras	1.630
3	Espírito Santo	CAMARUPIM / CAMARUPIM NORTE	7CMR1HESS	Mar	Petrobras	1.543
4	Santos	MEXILHÃO	7MXL7HPSPS	Mar	Petrobras	1.452
5	Santos	LULA	9RSA716RJS	Mar	Petrobras	1.256
6	Santos	URUGUÁ	7URG4RJS	Mar	Petrobras	1.229
7	Camamu	MANATI	7MNT2BAS	Mar	Petrobras	1.197
8	Santos	LAGOSTA	7LAG1HASPS	Mar	Petrobras	1.155
9	Camamu	MANATI	7MNT5DBAS	Mar	Petrobras	1.134
10	Camamu	MANATI	7MNT6DBAS	Mar	Petrobras	1.133
11	Santos	MEXILHÃO	9MXL2HPSPS	Mar	Petrobras	1.039
12	Santos	LULA	3RSA496RJS	Mar	Petrobras	995
13	Espírito Santo	CANAPU	4RSA265ESS	Mar	Petrobras	900
14	Sergipe	PIRANEMA	4RSA189ASES	Mar	Petrobras	881
15	Camamu	MANATI	7MNT3BAS	Mar	Petrobras	820
16	Campos	JUBARTE	6RSA639ESS	Mar	Petrobras	751
17	Solimões	RIO URUCU	7RUC58HPAM	Terra	Petrobras	704
18	Espírito Santo	PEROÁ	6RSA475ESS	Mar	Petrobras	656
19	Espírito Santo	PEROÁ	4ESS 0089A ES	Mar	Petrobras	618
20	Campos	MARLIM SUL	7MLS179HPRJS	Mar	Petrobras	612
21	Solimões	RIO URUCU	7RUC65DPAM	Terra	Petrobras	607
22	Espírito Santo	CAMARUPIM / CAMARUPIM NORTE	7CMN2HESS	Mar	Petrobras	588
23	Campos	MARLIM SUL	7MLS157HRJS	Mar	Petrobras	578
24	Solimões	RIO URUCU	7RUC56HPAM	Terra	Petrobras	544
25	Santos	TLD-BM-S-9	3RSA861SPS	Mar	Petrobras	536
26	Espírito Santo	PEROÁ	7PER1ESS	Mar	Petrobras	531
27	Solimões	RIO URUCU	7RUC 0042HPAM	Terra	Petrobras	527
28	Camamu	MANATI	7MNT4BAS	Mar	Petrobras	527
29	Solimões	LESTE DO URUCU	7LUC 0042HPAM	Terra	Petrobras	525
30	Solimões	LESTE DO URUCU	7LUC67HPAM	Terra	Petrobras	522

## BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

### DEZEMBRO DE 2011

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	9BRSA716RJS	Mar	Petrobras	34.199
2	Santos	LULA	3BRSA496RJS	Mar	Petrobras	31.706
3	Campos	CACHALOTE	7CHT7HPESS	Mar	Petrobras	26.400
4	Campos	JUBARTE	6BRSA639ESS	Mar	Petrobras	26.258
5	Campos	CACHALOTE	7CHT9HESS	Mar	Petrobras	24.996
6	Santos	TLD-BM-S-9	3BRSA861SPS	Mar	Petrobras	24.712
7	Campos	JUBARTE	7JUB27HPESS	Mar	Petrobras	23.258
8	Campos	MARLIM LESTE	6BRSA817RJS	Mar	Petrobras	22.916
9	Campos	MARLIM LESTE	7MLL54HPRJS	Mar	Petrobras	22.574
10	Campos	MARLIM LESTE	7MLL10HPRJS	Mar	Petrobras	22.167
11	Campos	MARLIM SUL	7MLS157HRJS	Mar	Petrobras	22.071
12	Campos	MARLIM SUL	7MLS63HPARJS	Mar	Petrobras	21.986
13	Campos	JUBARTE	7JUB24HESS	Mar	Petrobras	20.965
14	Campos	CARATINGA / BARRACUDA	6BRSA806RJS	Mar	Petrobras	20.134
15	Campos	JUBARTE	7JUB19HESS	Mar	Petrobras	19.947
16	Campos	MARLIM SUL	7MLS179HPRJS	Mar	Petrobras	19.845
17	Campos	CACHALOTE	7CHT5HAESS	Mar	Petrobras	19.724
18	Campos	RONCADOR	7RO41DRJS	Mar	Petrobras	18.358
19	Campos	JUBARTE	7JUB16HPESS	Mar	Petrobras	18.163
20	Campos	MARLIM LESTE	7MLL50HRJS	Mar	Petrobras	17.786
21	Campos	MARLIM SUL	7MLS177HPRJS	Mar	Petrobras	17.568
22	Campos	JUBARTE	1BRSA108AESSION	Mar	Petrobras	16.941
23	Campos	MARLIM SUL	7MLS163HPRJS	Mar	Petrobras	16.889
24	Campos	RONCADOR	7RO46HPRJS	Mar	Petrobras	16.246
25	Campos	RONCADOR	7RO92DRJS	Mar	Petrobras	16.199
26	Santos	LULA	9BRSA908DRJS	Mar	Petrobras	16.172
27	Campos	RONCADOR	7RO_0009D_RJS	Mar	Petrobras	16.088
28	Campos	BARRACUDA	7BR73HPARJS	Mar	Petrobras	15.311
29	Campos	JUBARTE	7JUB13HPESS	Mar	Petrobras	15.279
30	Campos	MARLIM SUL	3BRSA653DRJS	Mar	Petrobras	15.272

# BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

## DEZEMBRO DE 2011

### 5 Movimentação de Gás Natural

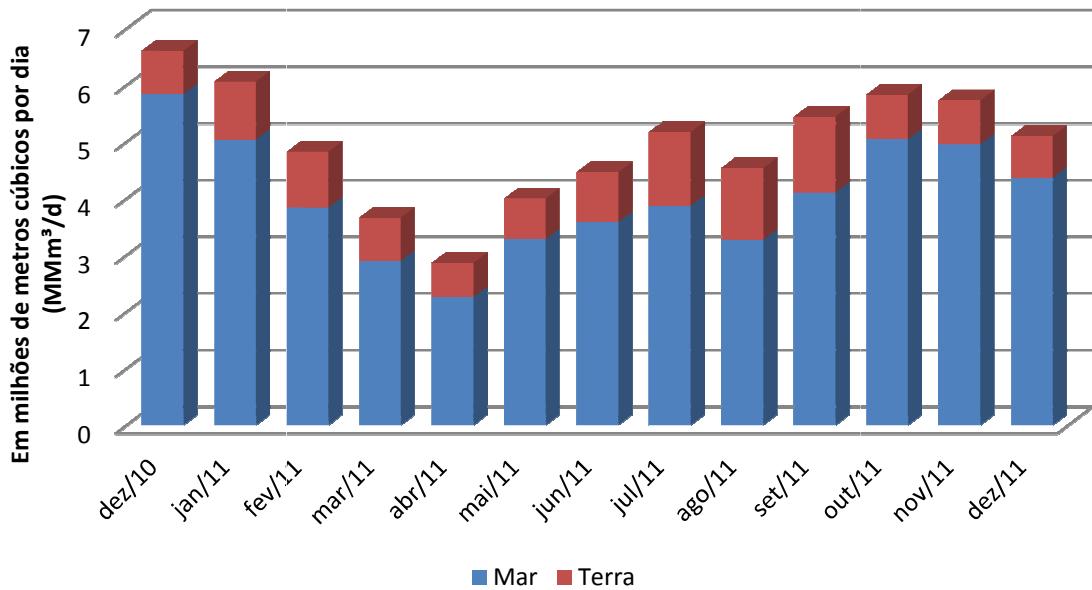
#### 5.1 Histórico de Queima de Gás Natural

FONTE ANP/SDP/SIGEP

Período	Mar	Terra	Total	Aproveitamento do gás (%)
dez/10	5.845	767	6.612	90,45%
jan/11	5.035	1.029	6.064	90,85%
fev/11	3.839	988	4.827	92,32%
mar/11	2.898	764	3.662	94,04%
abr/11	2.260	606	2.866	95,42%
mai/11	3.281	719	4.000	94,00%
jun/11	3.583	885	4.468	93,36%
jul/11	3.872	1.303	5.175	92,26%
ago/11	3.273	1.267	4.539	93,18%
set/11	4.104	1.340	5.445	91,66%
out/11	5.046	786	5.831	91,20%
nov/11	4.955	781	5.736	91,55%
dez/11	4.364	736	5.101	92,85%

FONTE ANP/SDP/SIGEP

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



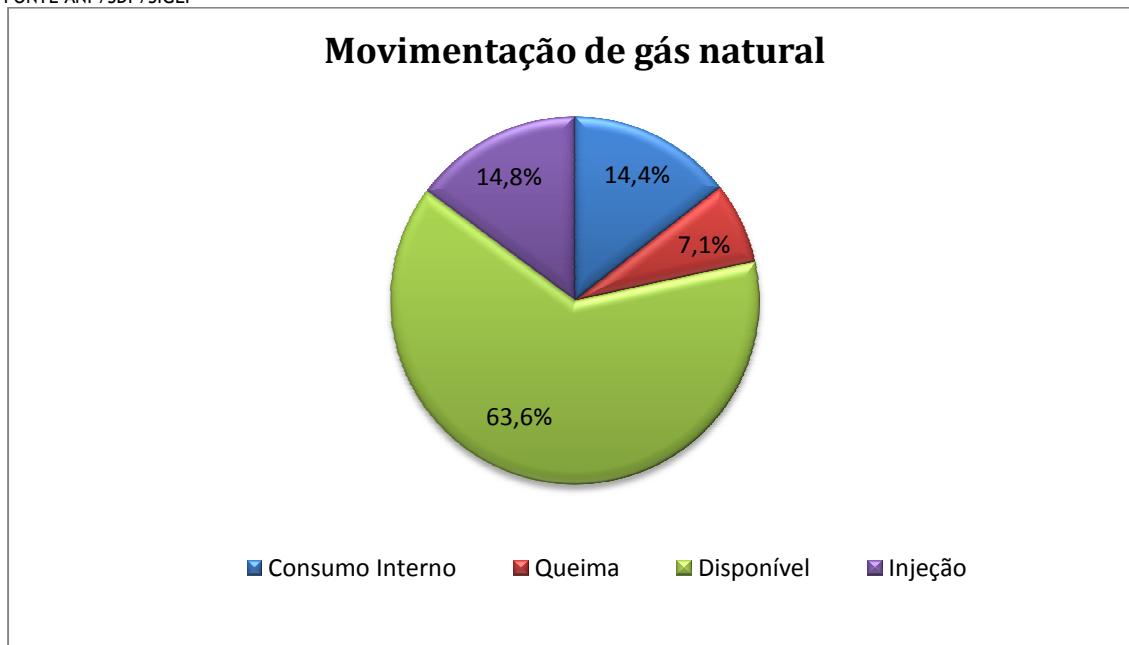
## BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

### DEZEMBRO DE 2011

#### 5.2 Movimentação de Gás Natural em dezembro de 2011

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

FONTE ANP/SDP/SIGEP



FONTE ANP/SDP/SIGEP

Destinação	Em Mm <sup>3</sup> /d
Consumo Interno	10.308
Queima	5.101
Disponível	45.372
Injeção	10.578
<b>Total</b>	<b>71.358</b>

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

FONTE ANP/SDP/SIGEP

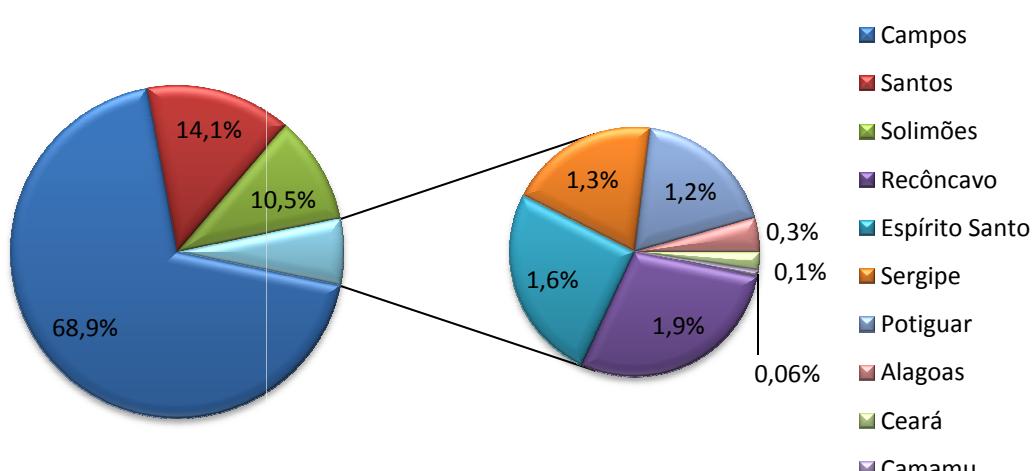
Bacia	Queima de Gás (Mm <sup>3</sup> /d)
Campos	3.516
Santos	720
Solimões	536
Recôncavo	94
Espírito Santo	84
Sergipe	64
Potiguar	61
Alagoas	15
Ceará	8
Camamu	3
<b>Total geral</b>	<b>5.101</b>

## BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

### DEZEMBRO DE 2011

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	MARLIM SUL	Mar	Petrobras	1.143
2	Campos	JUBARTE	Mar	Petrobras	562
3	Campos	MARLIM	Mar	Petrobras	534
4	Santos	TLD-BM-S-9	Mar	Petrobras	500
5	Campos	RONCADOR	Mar	Petrobras	402
6	Solimões	RIO URUCU	Terra	Petrobras	293
7	Solimões	LESTE DO URUCU	Terra	Petrobras	243
8	Santos	TLD-BM-S-40	Mar	Petrobras	150
9	Campos	MARLIM LESTE	Mar	Petrobras	125
10	Campos	TLD-BM-C-36_C-M-401	Mar	Petrobras	122
11	Campos	FRADE	Mar	Chevron Frade	75
12	Campos	ALBACORA LESTE	Mar	Petrobras	69
13	Campos	BARRACUDA	Mar	Petrobras	64
14	Campos	MARIMBÁ	Mar	Petrobras	63
15	Campos	VOADOR	Mar	Petrobras	57
16	Santos	LULA	Mar	Petrobras	56
17	Campos	ALBACORA	Mar	Petrobras	55
18	Campos	ESPADARTE	Mar	Petrobras	43
19	Sergipe	PIRANEMA	Mar	Petrobras	30
20	Espírito Santo	GOLFINHO	Mar	Petrobras	27