

AGÊNCIA NACIONAL DO PETRÓLEO, GÁS NATURAL E BIOCOMBUSTÍVEIS

2011

Fevereiro 2011

---

# Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

---

Superintendência de Desenvolvimento e Produção – SDP

31 de março de 2011

# BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

## FEVEREIRO DE 2011

---

**ELABORADO PELA SUPERINTENDÊNCIA DE DESENVOLVIMENTO E PRODUÇÃO**

**DIRETORIA GERAL**  
HAROLDO BORGES RODRIGUES LIMA

**DIRETORIA TÉCNICA**  
ALLAN KARDEC DUALIBRE

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

**EQUIPE TÉCNICA – SDP**

ALEXANDRE DE MENEZES OLIVEIRA	LUIS EDUARDO ESTEVES
CAROLINE FERREIRA LORENÇAO	LUIZ RODRIGO DUTRA NICÁCIO
ELISDINEY SÉFORA TUCCI DA FROTA	MARCELO BUNN BERGAMASCHI
FÁBIO DE ALBUQUERQUE CALDEIRA BRANT	MARIA DE FÁTIMA GUIMARÃES MACHADO
FRANKLIN JOSÉ DE SOUZA	MARTINHO SOBRAL ROCHA
FRANCYANE ROZESTOLATO BASILE	NONATO JOSÉ REI DA COSTA JUNIOR
HUGO OLIVEIRA DIAS	PAULO VITOR FERREIRA DOS SANTOS
ISIDORO GARCIA DOS SANTOS	RAFAEL JARDIM CARDOSO
JORGE DIAS JÚNIOR	RITA DE CÁSSIA VINHAIS
JOSÉ CARLOS FREDERICE	RODOLPHO TENÓRIO VIANA
JOSUÉ FERNANDO DE CASTRO FILHO	TABITA YALING CHENG LOUREIRO
KAREN ALVES DE SOUZA QUELHAS	VINICIUS JORGE DE MEDEIROS
LEANDRO DE MELLO SILVA	VITOR PIMENTEL PEREIRA
LEONARDO PINTO DE SOUZA	

**EQUIPE TÉCNICA – NFP**

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

# BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

## FEVEREIRO DE 2011

### ÍNDICE

Listas de Abreviaturas .....	4
1 Introdução.....	5
2 Observações sobre a Produção de fevereiro de 2011 .....	6
3 Histórico da Produção Nacional .....	8
3.1 Produção de Petróleo no Brasil .....	8
3.2 Produção de Gás Natural no Brasil .....	9
3.3 Produção de Petróleo e Gás Natural no Brasil (BOE) .....	10
4 Dados de Produção – fevereiro 2011 .....	11
4.1 Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Estado .....	11
4.2 Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Bacia .....	12
4.3 Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Operador .....	14
4.4 Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Concessionário.....	16
4.5 Ranking – fevereiro 2011.....	17
4.5.1 20 Maiores Campos Produtores de Petróleo.....	17
4.5.2 20 Maiores Campos Produtores de Gás Natural.....	18
4.5.3 20 Maiores Campos Produtores (BOE).....	18
4.5.4 Relação dos 30 poços com maior produção de petróleo.....	19
4.5.5 Relação dos 30 poços com maior produção de gás natural .....	20
4.5.6 Relação dos 30 poços com maior produção total, em barris de óleo equivalente....	21
5 Movimentação de Gás Natural.....	22
5.1 Histórico de Queima de Gás Natural .....	22
5.2 Movimentação de Gás Natural em fevereiro de 2011.....	23
5.2.1 Distribuição da movimentação de gás natural .....	23
5.2.2 Queima de gás natural por bacia .....	23
5.3 Ranking dos 20 Maiores Campos Responsáveis pela Queima de Gás Natural.....	24

## BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

### FEVEREIRO 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

**IUGA:** Índice de Utilização do Gás

**UEP:** Unidade Estacionária de Produção

**GASA:** Gás natural associado

**GASN:** Gás natural não associado

## BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

### FEVEREIRO DE 2011

---

#### I Introdução

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

No mês de fevereiro de 2011, 295 concessões, operadas por 23 empresas distintas, foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 72 são concessões marítimas e 223 são terrestres. Vale ressaltar que das 295 concessões, 11 encontram-se em atividades exploratórias e produziram através de Testes de Longa Duração (TLD), e outras 10 são de Campos licitados contendo Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil em fevereiro de 2011 foi de aproximadamente 2.062 Mbbl/dia (mil barris por dia) e 62 MMm<sup>3</sup>/dia (milhões de m<sup>3</sup> por dia), respectivamente, totalizando em torno de 2.457 Mboe/dia (mil barris de óleo equivalente por dia). O campo de Roncador foi o maior produtor de petróleo e o Rio Urucu o maior produtor de gás natural.

## BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

### FEVEREIRO DE 2011

---

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

- ✓ Aumento de aproximadamente **2,3%** na produção de petróleo se comparada com o mesmo mês em 2010;
- ✓ Redução de aproximadamente **2,8%** na produção de petróleo se comparada ao mês de janeiro de 2011;
- ✓ Aumento de aproximadamente **3,8%** na produção de gás natural se comparada ao mesmo mês em 2010;
- ✓ Redução de aproximadamente **5,2%** da produção de gás natural se comparada ao mês de janeiro de 2011;
- ✓ A redução na produção de petróleo e gás natural em relação a janeiro de 2011 foi de aproximadamente **81,7 Mboe/d**. Os principais motivos foram: as paradas programadas da P-25 e P-31, em Albacora; o fato do FPSO de Polvo permanecer fechado durante todo o mês de fevereiro; e a intervenção no gasoduto de Peroá no início do mês;
- ✓ Redução de aproximadamente **42,1%** na queima de gás natural se comparada ao mesmo mês em 2010;
- ✓ Redução de aproximadamente **20,4%** na queima de gás natural se comparada ao mês de janeiro de 2011;
- ✓ Destaque para a menor queima de gás natural, aproximadamente **4,8 MMm<sup>3</sup>/d**, desde abril de 2008;
- ✓ Do volume total de gás natural queimado, **84,9%** é oriundo de Campos na Fase de Produção e **15,1%** de TLDs da Fase de Exploração;
- ✓ Considerando apenas as Concessões na Fase de Produção, o IUGA no mês foi de **93,4%**;
- ✓ Destaque para o desempenho de produção e aproveitamento do gás natural na Bacia de Solimões, com aumento de **3,2%** na produção e queda de **5,3%** na queima, resultando um aproveitamento de **93,5%** do gás natural;
- ✓ Dos **20** maiores campos produtores de petróleo e gás natural, em barris de óleo equivalente, **2** são operados por empresas estrangeiras (Frade/Chevron e Ostra/Shell);

## BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

### FEVEREIRO DE 2011

- ✓ Cerca de **92,9%** da produção de petróleo e gás natural são provenientes de Campos operados pela Petrobras;
- ✓ Cerca de **91,1%** da produção de petróleo e **73,4%** da produção de gás natural do Brasil foram explotados de campos marítimos;
- ✓ Os **3** maiores campos terrestres produtores de petróleo e gás natural, em barris de óleo equivalente, foram Leste do Urucu, Rio do Urucu e Carmópolis;
- ✓ Destaque para os campos terrestres Rio do Urucu e Leste do Urucu, localizados na Bacia de Solimões, na primeira e terceira posição, respectivamente, no ranking de maiores produtores de gás natural;
- ✓ Destaque para a presença de **8** poços terrestres, sendo **7** do campo de Rio Urucu e **1** do campo Leste de Urucu, na relação dos **30** poços com maior produção de gás natural.
- ✓ Foram produzidos do Pré-sal **62,8 Mbbl/d** de petróleo e **2,3 MMm<sup>3</sup>/d** de gás natural (através dos poços 1BRSA108AESS e 6BRSA639ESS, em Jubarte, 9BRSA716RJS, em Lula, e 1BRSA594SPS no TLD-BM-S-9);
- ✓ A produção oriunda das Bacias maduras terrestres (campos/TLDs das Bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Alagoas) foi de **182,9 Mboe/d**, sendo **148,5 Mbbl/d** de petróleo e **5,5 MMm<sup>3</sup>/d** de gás natural. Desse total, **3,8 Mboe/d** foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobras, sendo **367,5 boe/d** em Alagoas, **1.398,6 boe/d** na Bahia, **45,3 boe/d** no Espírito Santo, **1.594,5 boe/d** no Rio Grande do Norte e **385,6 boe/d** em Sergipe.
- ✓ A plataforma **P-54**, localizada no campo de Roncador, produziu aproximadamente **140,8 Mboe/d**, sendo **126,6 Mbbl/d** de petróleo e **2,3 MMm<sup>3</sup>/d** de gás natural, e passou a ser a plataforma com maior produção, ultrapassando a **P-52**, também localizada no campo de Roncador;
- ✓ O grau API médio do petróleo produzido no mês foi de aproximadamente **23,7°**;

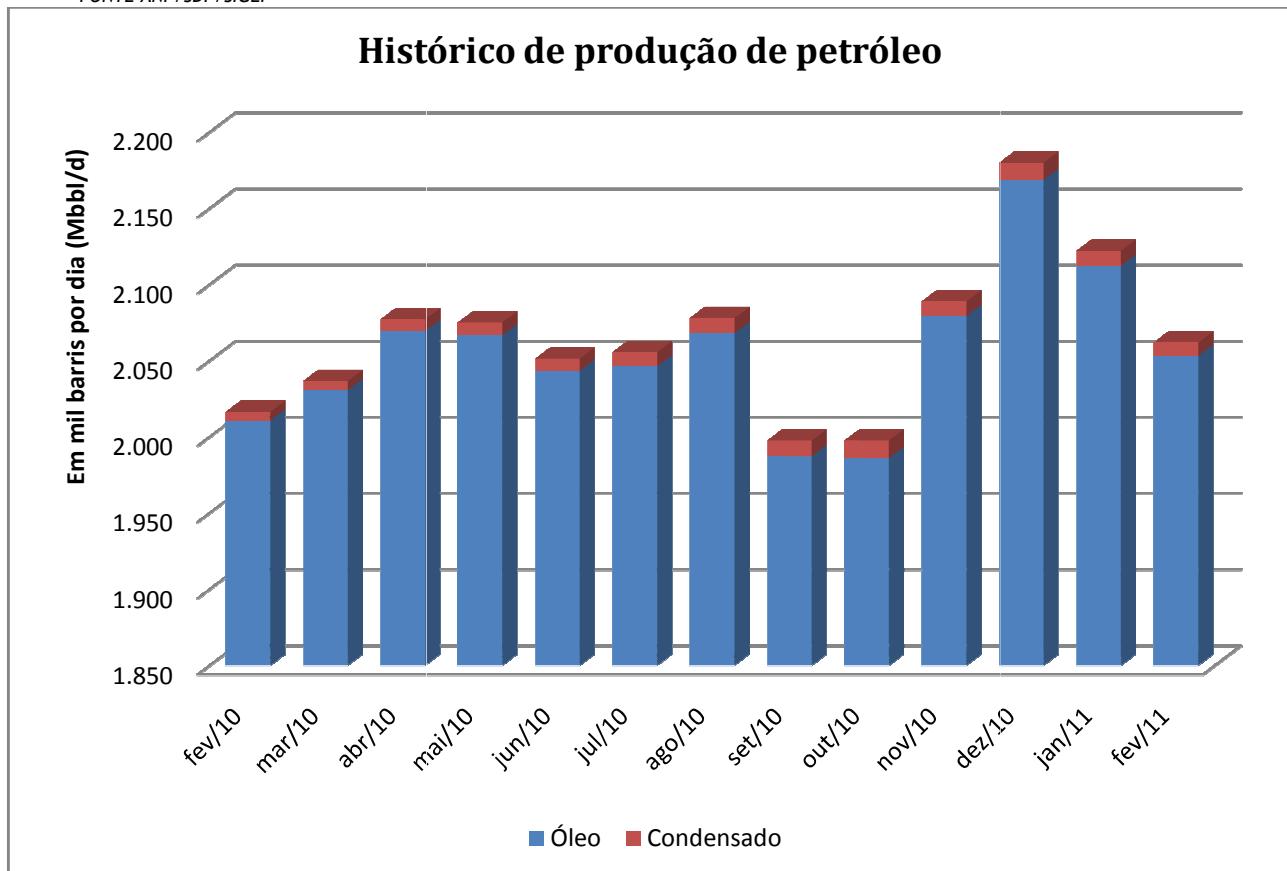
# BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

## FEVEREIRO DE 2011

### 3 Histórico da Produção Nacional

#### 3.1 Produção de Petróleo no Brasil

FONTE ANP/SDP/SIGEP



FONTE ANP/SDP/SIGEP

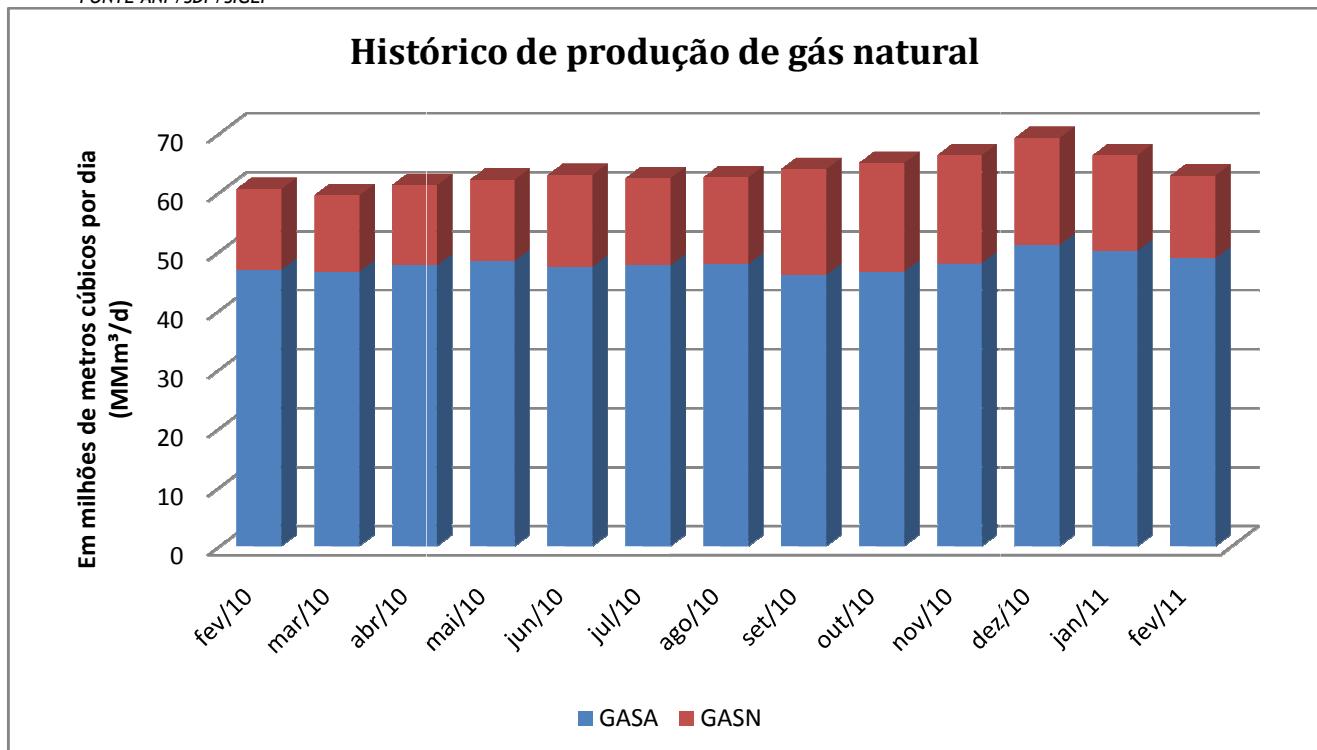
Mbbl/d	fev/10	mar/10	abr/10	mai/10	jun/10	jul/10	ago/10	set/10	out/10	nov/10	dez/10	jan/11	fev/11
<b>Óleo</b>	2.011	2.031	2.069	2.067	2.043	2.047	2.068	1.987	1.986	2.080	2.169	2.112	2.053
<b>Condensado</b>	6	6	8	8	8	9	10	10	12	9	11	10	9
<b>Petróleo</b>	<b>2.017</b>	<b>2.037</b>	<b>2.077</b>	<b>2.075</b>	<b>2.051</b>	<b>2.056</b>	<b>2.078</b>	<b>1.998</b>	<b>1.998</b>	<b>2.089</b>	<b>2.180</b>	<b>2.122</b>	<b>2.062</b>

## BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

### FEVEREIRO DE 2011

#### 3.2 Produção de Gás Natural no Brasil

FONTE ANP/SDP/SIGEP



FONTE ANP/SDP/SIGEP

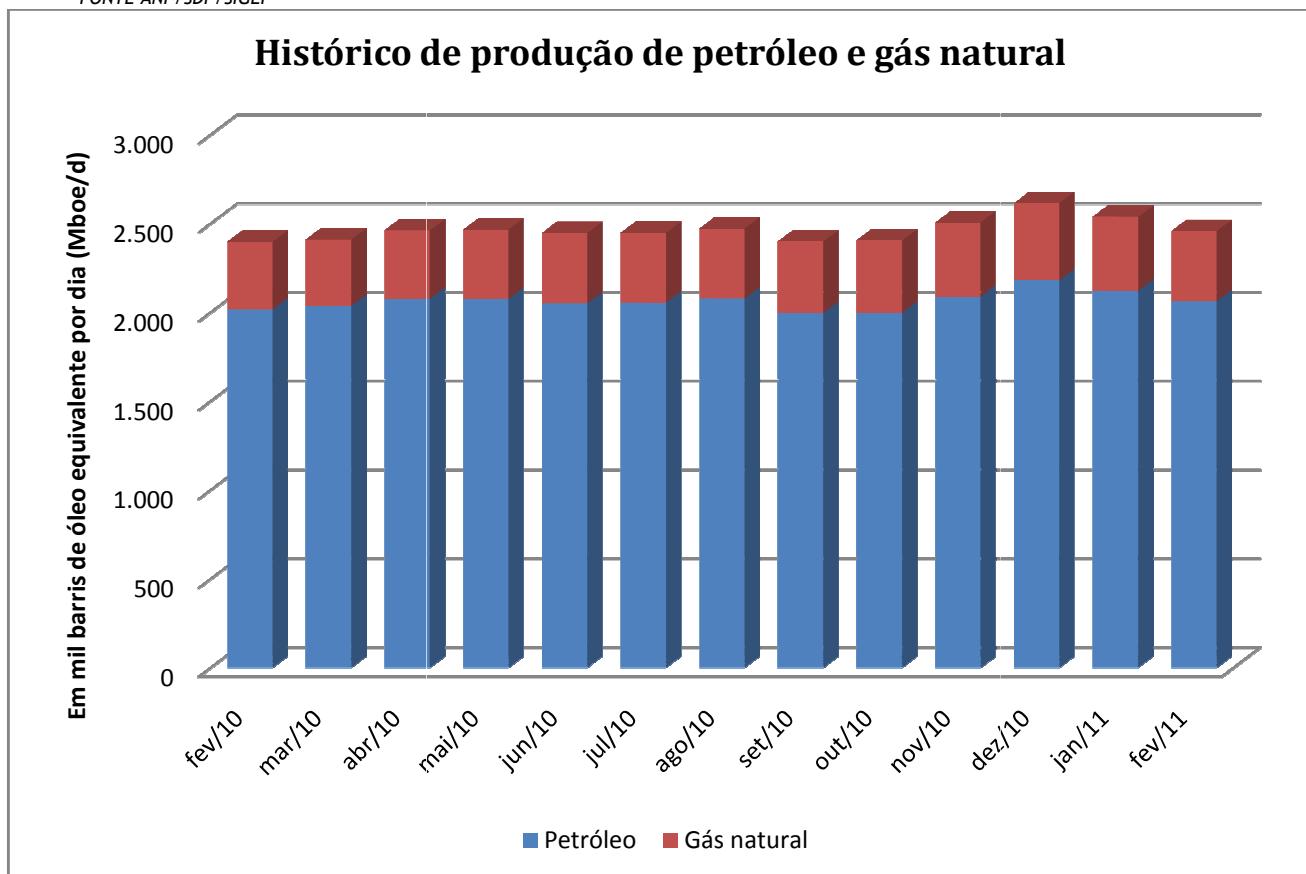
MMm <sup>3</sup> /d	fev/10	mar/10	abr/10	mai/10	jun/10	jul/10	ago/10	set/10	out/10	nov/10	dez/10	jan/11	fev/11
<b>GASA</b>	47	47	48	48	47	48	48	46	47	48	48	51	50
<b>GASN</b>	14	13	14	14	16	15	15	18	18	18	18	18	14
<b>Gás Total</b>	<b>61</b>	<b>59</b>	<b>61</b>	<b>62</b>	<b>63</b>	<b>62</b>	<b>63</b>	<b>64</b>	<b>65</b>	<b>66</b>	<b>69</b>	<b>66</b>	<b>63</b>

## BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

### FEVEREIRO DE 2011

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

FONTE ANP/SDP/SIGEP



FONTE ANP/SDP/SIGEP

Mboe/d	fev/10	mar/10	abr/10	mai/10	jun/10	jul/10	ago/10	set/10	out/10	nov/10	dez/10	jan/11	fev/11	
<b>Petróleo</b>	2.017	2.037	2.077	2.075	2.051	2.056	2.056	2.078	1.998	1.998	2.089	2.180	2.122	2.062
<b>Gás Natural</b>	381	374	385	391	396	392	393	402	409	417	435	417	395	
<b>Produção Total</b>	<b>2.397</b>	<b>2.411</b>	<b>2.462</b>	<b>2.466</b>	<b>2.447</b>	<b>2.448</b>	<b>2.471</b>	<b>2.400</b>	<b>2.406</b>	<b>2.506</b>	<b>2.615</b>	<b>2.539</b>	<b>2.457</b>	

# BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

## FEVEREIRO DE 2011

### 4 Dados de Produção – fevereiro 2011

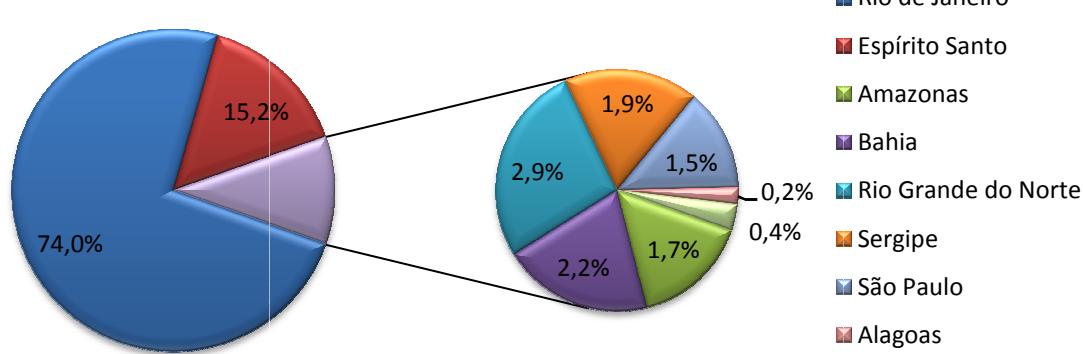
#### 4.1 Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Estado

FONTE ANP/SDP/SIGEP

Estado	Petróleo (bbl/dia)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /dia)	Produção Total (boe/d)
Rio de Janeiro	1.526.420	25.150	1.684.616
Espírito Santo	312.490	9.617	372.980
Amazonas	34.907	11.184	105.253
Bahia	44.787	7.798	93.837
Rio Grande do Norte	60.035	1.888	71.913
Sergipe	40.038	3.522	62.189
São Paulo	30.514	2.134	43.938
Alagoas	5.013	1.442	14.080
Ceará	7.926	83	8.445
<b>Total geral</b>	<b>2.062.130</b>	<b>62.817</b>	<b>2.457.251</b>

FONTE ANP/SDP/SIGEP

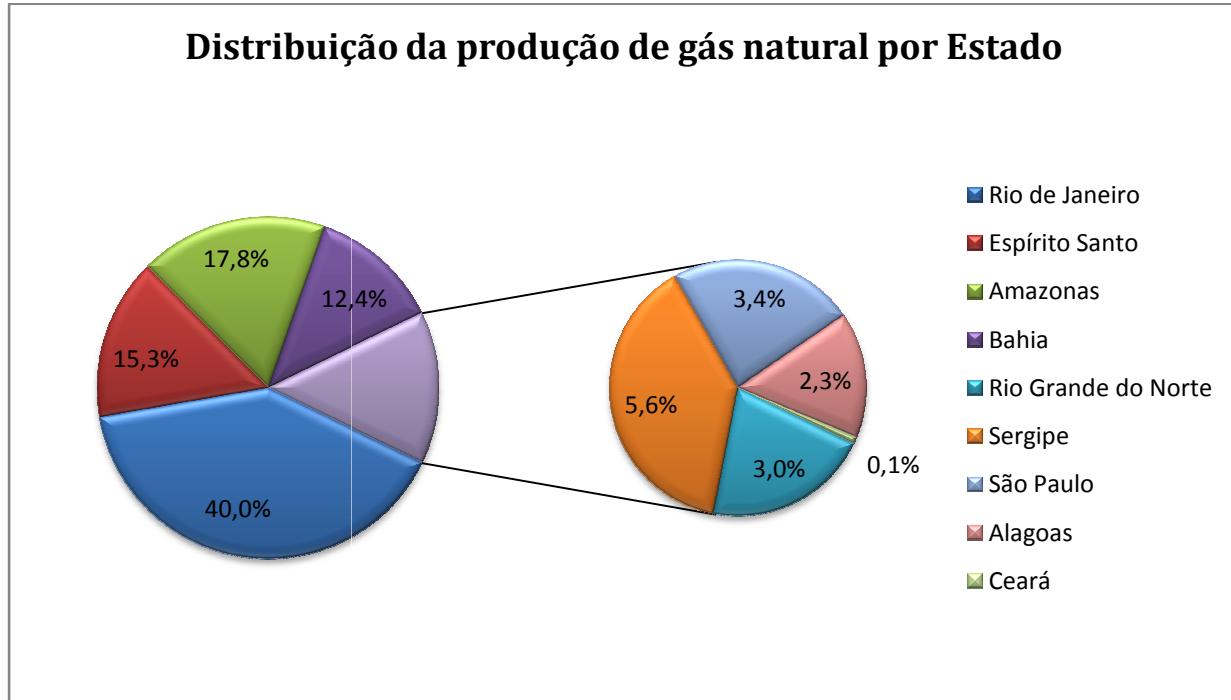
#### Distribuição da produção de petróleo por Estado



## BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

### FEVEREIRO DE 2011

FONTE ANP/SDP/SIGEP



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

FONTE ANP/SDP/SIGEP

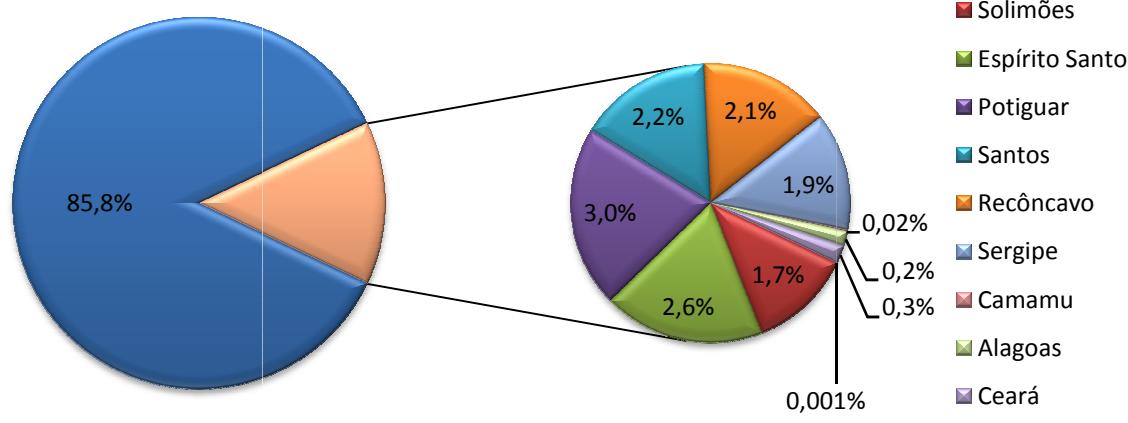
Bacia	Petróleo (bbl/dia)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /dia)	Produção Total (boe/d)
Campos	1.769.522	27.875	1.944.854
Solimões	34.907	11.184	105.253
Espírito Santo	54.516	6.196	93.488
Potiguar	61.735	1.890	73.621
Santos	45.385	2.831	63.192
Recôncavo	44.303	2.887	62.460
Sergipe	40.038	3.522	62.189
Camamu	456	4.798	30.632
Alagoas	5.013	1.442	14.080
Ceará	6.226	81	6.737
Tucano Sul	29	114	745
<b>Total geral</b>	<b>2.062.130</b>	<b>62.817</b>	<b>2.457.251</b>

## BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

### FEVEREIRO DE 2011

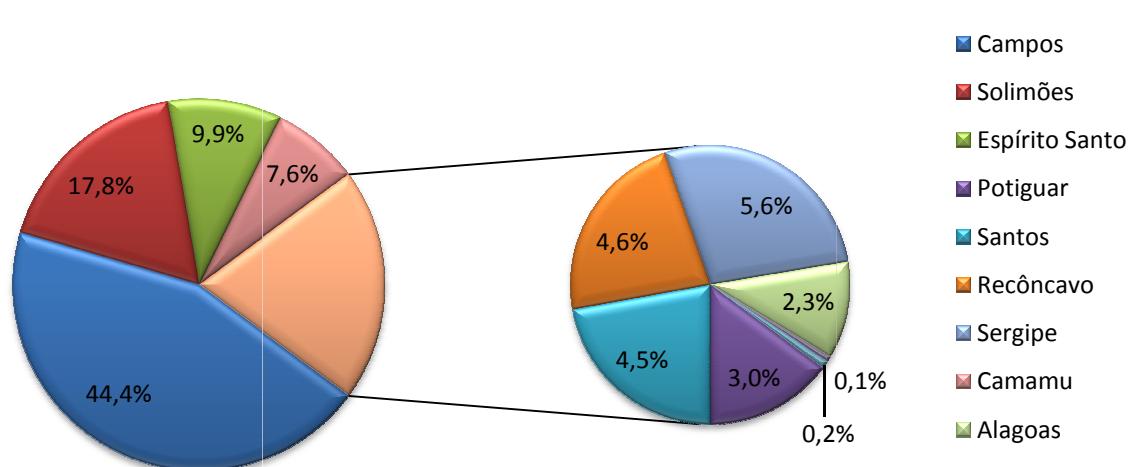
FONTE ANP/SDP/SIGEP

#### **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

### FEVEREIRO DE 2011

---

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

---

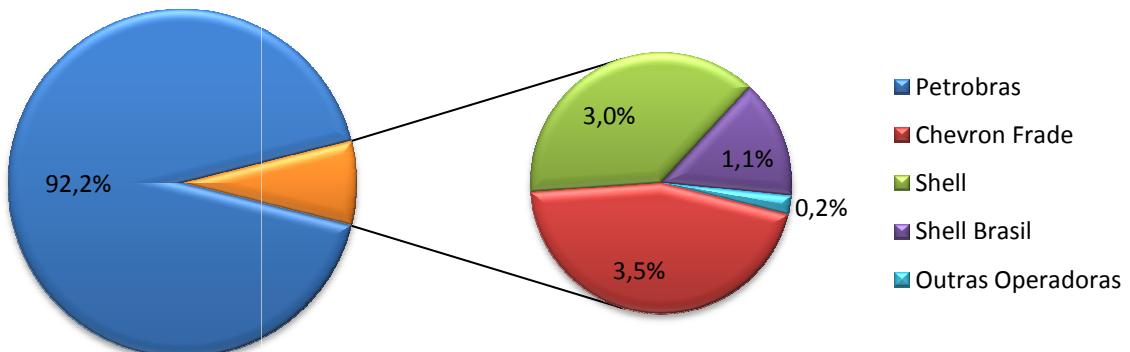
FONTE ANP/SDP/SIGEP

<b>Operador</b>	<b>Petróleo (bbl/dia)</b>	<b>Gás Natural (Mm<sup>3</sup>/dia)</b>	<b>Produção Total (boe/d)</b>
Petrobras	1.900.776	60.948,57	2.284.143
Chevron Frade	72.604	876,62	78.118
Shell	61.243	594,58	64.983
Shell Brasil	23.673	350,72	25.879
Sonangol Starfish	1.400	11,48	1.473
Petrosynergy	651	14,92	745
Alvorada	572	9,23	630
UP Petróleo Brasil	282	4,52	311
W. Petróleo	241	1,36	250
Recôncavo E&P	200	0,74	205
Partex Brasil	186	0,06	186
UTC Engenharia	154	1,92	166
Severo Villares	33	0,61	37
Cheim	30	0,29	32
Petrogal Brasil	26	0,04	26
Silver Marlin	13	0,41	16
Norberto Odebrecht	13	0,04	13
Nord	10	0,01	10
Koch Petróleo	9	0,01	9
Panergy	0	1,23	8
Egesa	7	0,01	7
Vipetro	4	0,01	4
Allpetro	2	0,00	2
<b>Total geral</b>	<b>2.062.130</b>	<b>62.817</b>	<b>2.457.251</b>

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

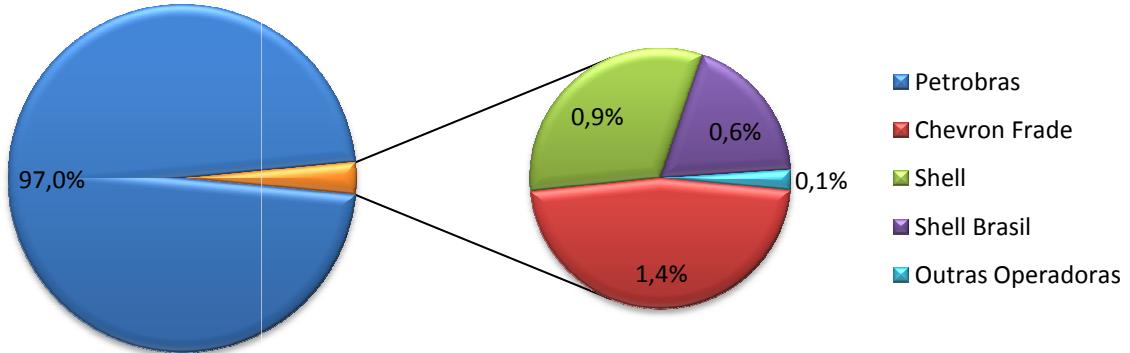
FONTE ANP/SDP/SIGEP

### 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

### FEVEREIRO DE 2011

---

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

---

FONTE ANP/SDP/SIGEP

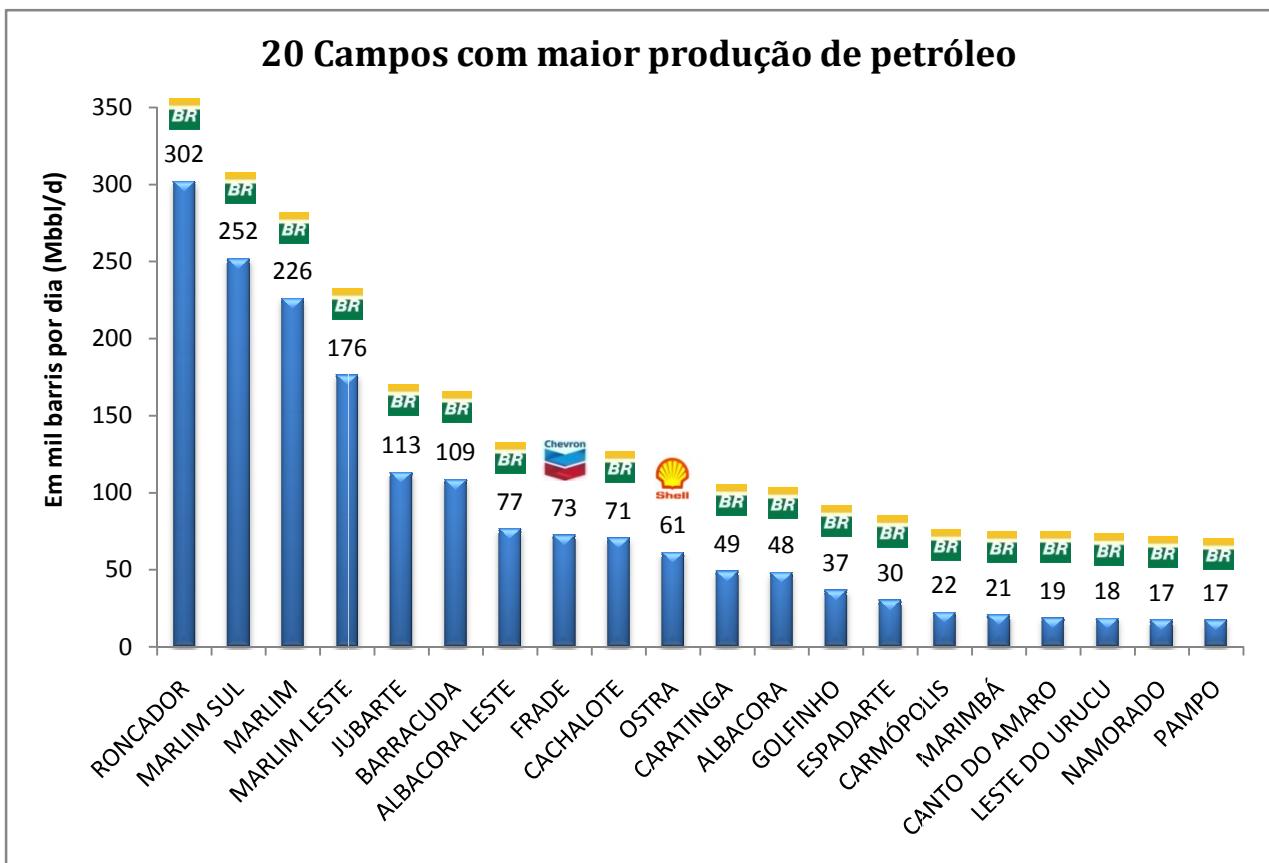
Nº	Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	1.926.985	56.667,26	2.283.422
2	Chevron Frade	37.565	453,56	40.418
3	Shell	30.622	297,29	32.492
4	Shell Brasil Petróleo	18.938	280,58	20.703
5	Frade Japão	13.257	160,07	14.264
6	Queiroz Galvão Manati	197	2.158,35	13.773
7	Repsol	11.480	215,60	12.836
8	BG Brasil	8.300	315,55	10.285
9	ONGC Campos	9.186	89,19	9.747
10	El Paso	862	667,31	5.059
11	Unopaso	465	445,85	3.269
12	Rio das Contas	44	479,63	3.061
13	Brasoil Manati	44	479,63	3.061
14	Petrogal Brasil	1.500	69,69	1.938
15	Petrosynergy	651	14,92	745
16	Alvorada	572	9,23	630
17	Sonangol Starfish	420	3,44	442
18	UP Petróleo Brasil	191	3,05	210
19	Recôncavo E&P	200	0,74	205
20	W. Petróleo	127	0,71	131
21	BrazAlta Brasil	114	0,64	119
22	Partex Brasil	93	0,03	93
23	UTC Engenharia	74	0,95	80
24	Potídeo	46	0,30	48
25	Severo Villares	33	0,61	37
26	Aurizônia Petróleo	28	0,65	32
27	Cheim	30	0,29	32
28	TDC	21	0,34	23
29	Guanambi	21	0,14	22
30	Koch Petróleo	16	0,03	16
31	Silver Marlin	13	0,41	16
32	Egesa	7	0,01	7
33	Norberto Odebrecht	7	0,02	7
34	Nord	6	0,003	6
35	Phoenix	6	0,02	6
36	ERG	0	0,86	5
37	Vipetro	4	0,01	4
38	Mercury	4	0,002	4
39	Allpetro	2	0,00	2
40	Panergy	0	0,37	2
<b>Total geral</b>		<b>2.062.130</b>	<b>62.817</b>	<b>2.457.251</b>

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

### 4.5 Ranking – fevereiro 2011

#### 4.5.1 20 Maiores Campos Produtores de Petróleo

FONTE ANP/SDP/SIGEP

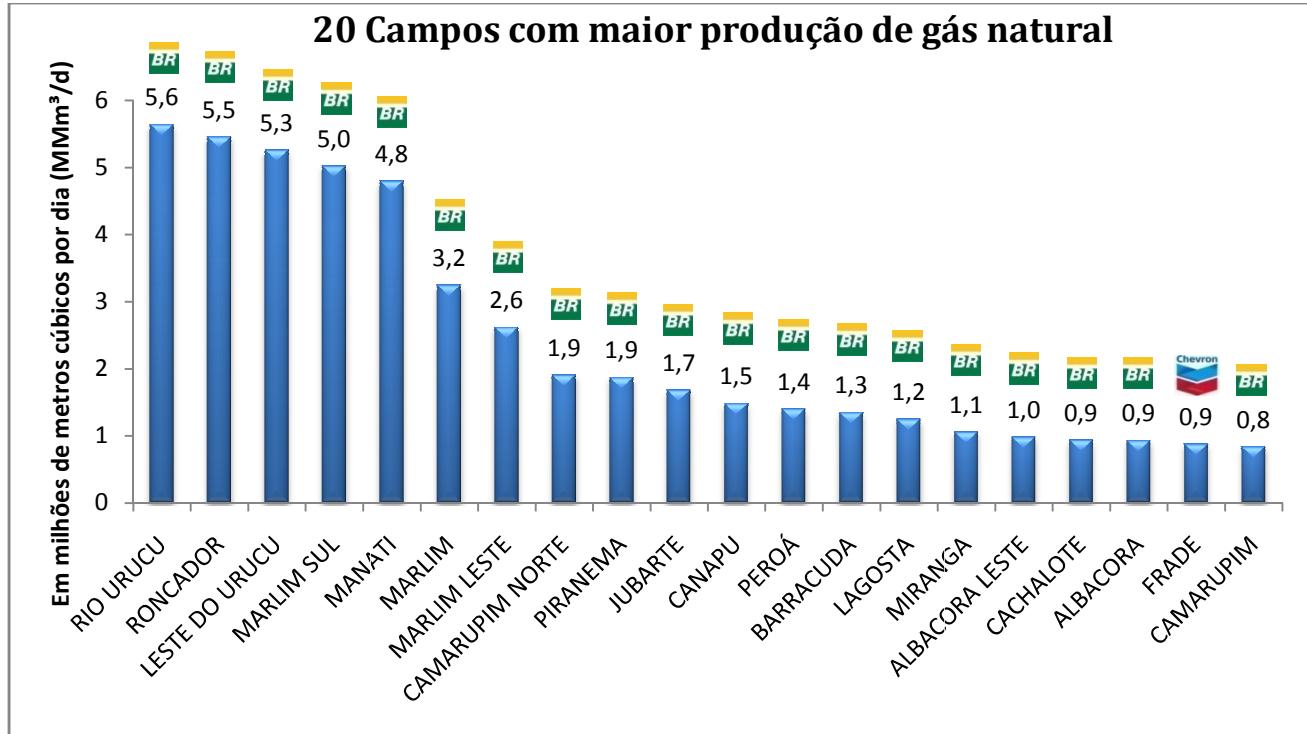


## BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

### FEVEREIRO DE 2011

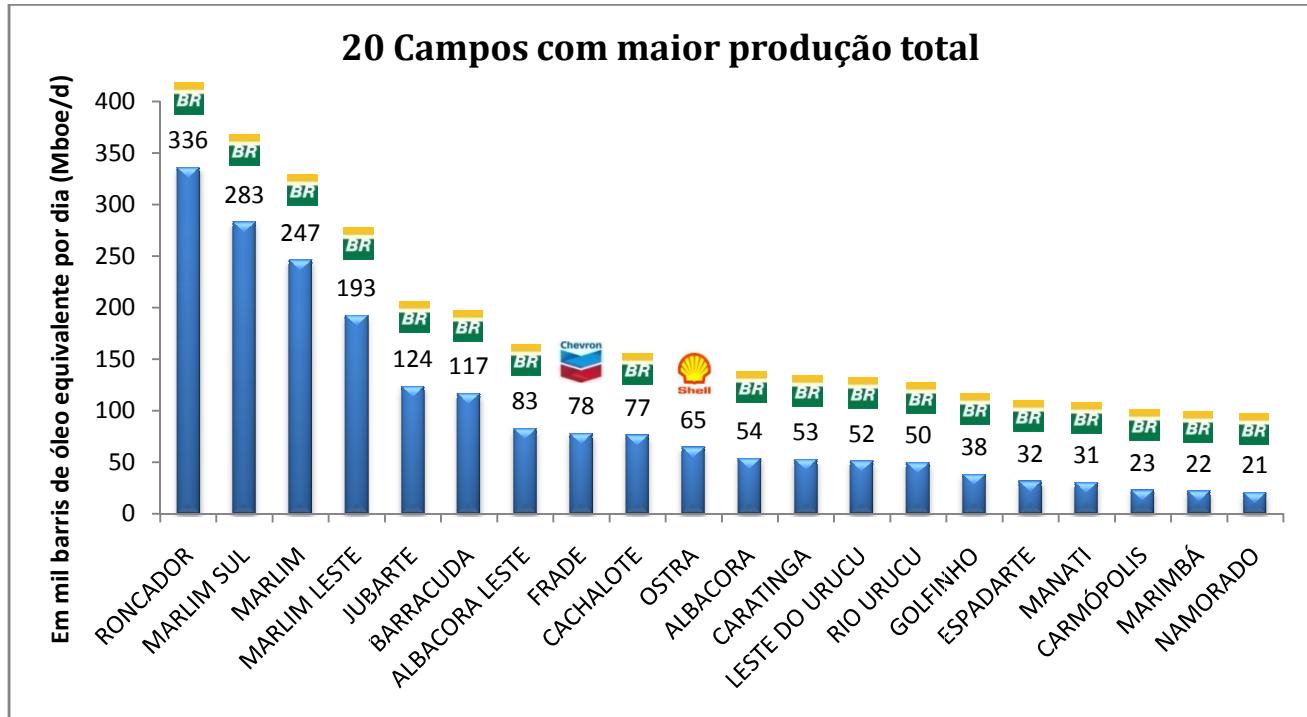
#### 4.5.2 20 Maiores Campos Produtores de Gás Natural

FONTE ANP/SDP/SIGEP



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

FONTE ANP/SDP/SIGEP



## BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

### FEVEREIRO DE 2011

---

4.5.4 Relação dos 30 poços com maior produção de petróleo

FONTE ANP/SDP/SIGEP

Nº	Bacia	Campo	Nome ANP do Poço	Operador	Petróleo (bbl/d)
1	Campos	MARLIM LESTE	7MLL54HPRJS	Petrobras	28.818
2	Campos	CACHALOTE	7CHT7HPESS	Petrobras	25.413
3	Campos	CACHALOTE	7CHT5HAESS	Petrobras	24.954
4	Campos	MARLIM LESTE	7MLL50HRJS	Petrobras	24.217
5	Campos	JUBARTE	6BRSA639ESS	Petrobras	23.420
6	Campos	MARLIM SUL	7MLS63HPARJS	Petrobras	22.682
7	Campos	MARLIM LESTE	7MLL10HPRJS	Petrobras	21.157
8	Campos	BARRACUDA / CARATINGA	6BRSA806RJS	Petrobras	21.146
9	Campos	JUBARTE	7JUB14HAESS	Petrobras	20.617
10	Campos	CACHALOTE	7CHT9HESS	Petrobras	20.285
11	Campos	OSTRA	7OST2HESS	Shell	17.551
12	Campos	MARLIM SUL	7MLS99HPRJS	Petrobras	17.482
13	Campos	MARLIM SUL	7MLS113HARJS	Petrobras	17.280
14	Campos	ALBACORA / ALBACORA LESTE	7ABL71HPRJS	Petrobras	17.202
15	Campos	RONCADOR	7RO41DRJS	Petrobras	16.642
16	Campos	RONCADOR	7RO86HPRJS	Petrobras	16.129
17	Campos	RONCADOR	7RO25DRJS	Petrobras	15.756
18	Campos	RONCADOR	7RO46HPRJS	Petrobras	15.434
19	Santos	TLD-BM-S-9	1BRSA594SPS	Petrobras	15.274
20	Santos	LULA	9BRSA716RJS	Petrobras	14.872
21	Campos	RONCADOR	7RO92DRJS	Petrobras	14.664
22	Campos	MARLIM SUL	7MLS93HPRJS	Petrobras	14.268
23	Campos	RONCADOR	7RO 0009D RJS	Petrobras	14.063
24	Campos	JUBARTE	7JUB13HPESS	Petrobras	13.629
25	Campos	MARLIM SUL	6BRSA647DRJS	Petrobras	13.492
26	Campos	MARLIM SUL	7MLS95HRJS	Petrobras	13.202
27	Campos	OSTRA	7OST3HESS	Shell	12.952
28	Campos	MARLIM SUL	6BRSA517RJS	Petrobras	12.793
29	Campos	BALEIA FRANCA	7BFR3HPESS	Petrobras	12.766
30	Campos	RONCADOR	7RO76HRJS	Petrobras	12.724

## BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

### FEVEREIRO DE 2011

---

#### 4.5.5 Relação dos 30 poços com maior produção de gás natural

---

FONTE ANP/SDP/SIGEP

Nº	Bacia	Campo	Nome ANP do Poço	Operador	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)
1	Espírito Santo	CAMARUPIM / CAMARUPIM NORTE	7CMR1HESS	Petrobras	1.765
2	Espírito Santo	CANAPU	4BRSA265ESS	Petrobras	1.479
3	Camamu	MANATI	7MNT5DBAS	Petrobras	1.398
4	Camamu	MANATI	7MNT4BAS	Petrobras	1.297
5	Santos	LAGOSTA	7LAG1HASPS	Petrobras	1.247
6	Camamu	MANATI	7MNT1BAS	Petrobras	1.076
7	Camamu	MANATI	7MNT2BAS	Petrobras	1.026
8	Campos	MARLIM SUL	7MLS169HPRJS	Petrobras	960
9	Campos	JUBARTE	6BRSA639ESS	Petrobras	841
10	Sergipe	PIRANEMA	3BRSA252SES	Petrobras	832
11	Solimões	RIO URUCU	7RUC58HPAM	Petrobras	717
12	Santos	LULA	9RSA716RJS	Petrobras	697
13	Espírito Santo	CAMARUPIM / CAMARUPIM NORTE	7CMN2HESS	Petrobras	664
14	Solimões	RIO URUCU	7RUC56HPAM	Petrobras	531
15	Sergipe	PIRANEMA	4BRSA189ASES	Petrobras	529
16	Campos	CACHALOTE	7CHT7HPESS	Petrobras	514
17	Solimões	RIO URUCU	9RUC63DAM	Petrobras	511
18	Sergipe	PIRANEMA	6BRSA625DSES	Petrobras	505
19	Campos	RONCADOR	7RO46HPRJS	Petrobras	504
20	Solimões	RIO URUCU	7RUC 0042HPAM	Petrobras	497
21	Solimões	RIO URUCU	7RUC 0039HPAM	Petrobras	476
22	Santos	TLD-BM-S-9	1BRSA594SPS	Petrobras	471
23	Solimões	RIO URUCU	7RUC62HPAM	Petrobras	446
24	Campos	MARLIM LESTE	7MLL54HPRJS	Petrobras	443
25	Solimões	RIO URUCU	7RUC65DPAM	Petrobras	426
26	Potiguar	ARABAIANA	3RNS 0120 RN	Petrobras	413
27	Solimões	LESTE DO URUCU	7LUC65HPAM	Petrobras	407
28	Campos	MARLIM SUL	7MLS167HPARJS	Petrobras	394
29	Campos	MARLIM SUL	7MLS63HPARJS	Petrobras	390
30	Espírito Santo	PEROÁ	6RSA475ESS	Petrobras	383

## BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

### FEVEREIRO DE 2011

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

FONTE ANP/SDP/SIGEP

Nº	Bacia	Campo	Nome ANP do Poço	Operador	Produção (boe/d)
1	Campos	MARLIM LESTE	7MLL54HPRJS	Petrobras	31.607
2	Campos	JUBARTE	6BRSA639ESS	Petrobras	28.712
3	Campos	CACHALOTE	7CHT7HPESS	Petrobras	28.646
4	Campos	MARLIM LESTE	7MLL50HRJS	Petrobras	26.561
5	Campos	CACHALOTE	7CHT5HAESS	Petrobras	26.420
6	Campos	MARLIM SUL	7MLS63HPARJS	Petrobras	25.136
7	Campos	MARLIM LESTE	7MLL10HPRJS	Petrobras	22.937
8	Campos	BARRACUDA / CARATINGA	6BRSA806RJS	Petrobras	22.835
9	Campos	JUBARTE	7JUB14HAESS	Petrobras	21.528
10	Campos	CACHALOTE	7CHT9HESS	Petrobras	21.479
11	Santos	LULA	9BRSA716RJS	Petrobras	19.254
12	Campos	MARLIM SUL	7MLS113HARJS	Petrobras	19.095
13	Campos	MARLIM SUL	7MLS99HPRJS	Petrobras	19.058
14	Campos	ALBACORA / ALBACORA LESTE	7ABL71HPRJS	Petrobras	18.906
15	Campos	RONCADOR	7RO46HPRJS	Petrobras	18.603
16	Campos	OSTRA	7OST2HESS	Shell	18.461
17	Campos	RONCADOR	7RO41DRJS	Petrobras	18.376
18	Santos	TLD-BM-S-9	1BRSA594SPS	Petrobras	18.239
19	Campos	RONCADOR	7RO25DRJS	Petrobras	17.386
20	Campos	RONCADOR	7RO86HPRJS	Petrobras	17.182
21	Campos	MARLIM SUL	7MLS169HPRJS	Petrobras	16.300
22	Campos	MARLIM SUL	7MLS93HPRJS	Petrobras	16.147
23	Campos	RONCADOR	7RO92DRJS	Petrobras	16.103
24	Campos	RONCADOR	7RO 0009D RJS	Petrobras	15.906
25	Campos	MARLIM SUL	6BRSA647DRJS	Petrobras	14.709
26	Campos	MARLIM SUL	7MLS95HRJS	Petrobras	14.333
27	Campos	JUBARTE	7JUB13HPESS	Petrobras	14.224
28	Campos	BALEIA FRANCA	7BFR3HPESS	Petrobras	14.087
29	Campos	MARLIM SUL	6BRSA517RJS	Petrobras	13.832
30	Campos	MARLIM LESTE	7MLL62HPARJS	Petrobras	13.816

# BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

## FEVEREIRO DE 2011

### 5 Movimentação de Gás Natural

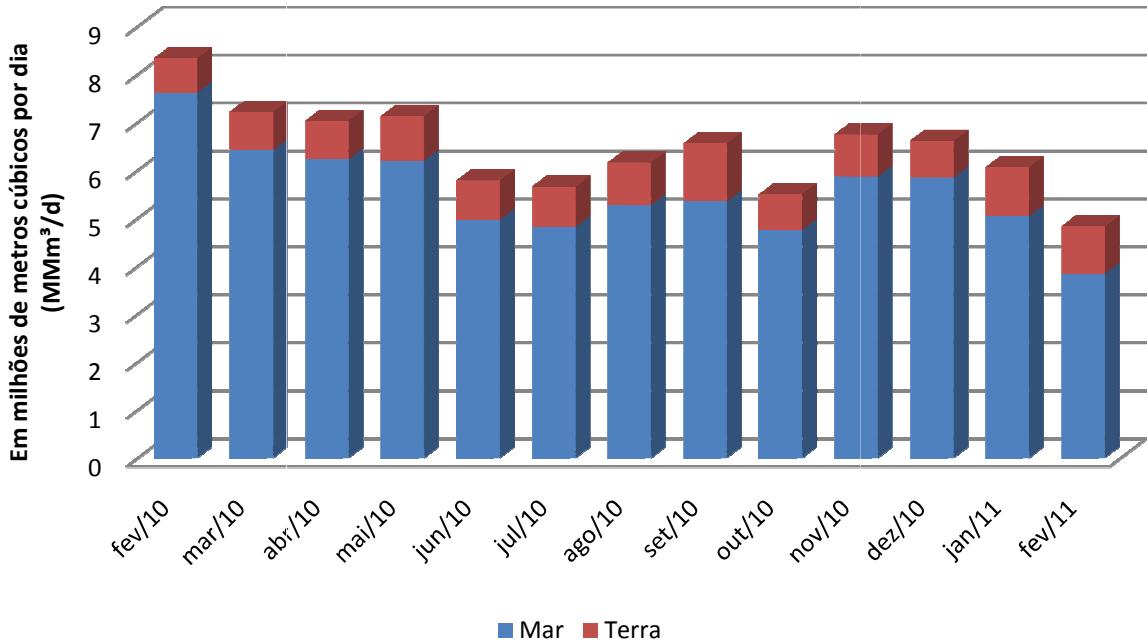
#### 5.1 Histórico de Queima de Gás Natural

FONTE ANP/SDP/SIGEP

Período	Mar	Terra	Total	IUGA (%)
fev/10	7.616	718	8.333	86,2%
mar/10	6.418	799	7.218	87,9%
abr/10	6.223	807	7.030	88,5%
mai/10	6.194	931	7.126	88,5%
jun/10	4.962	825	5.787	90,8%
jul/10	4.816	839	5.655	90,9%
ago/10	5.267	892	6.158	90,1%
set/10	5.350	1.206	6.557	89,7%
out/10	4.746	749	5.495	91,5%
nov/10	5.864	882	6.746	89,8%
dez/10	5.845	767	6.612	90,4%
jan/11	5.035	1.029	6.064	90,8%
fev/11	3.839	988	4.827	92,3%

FONTE ANP/SDP/SIGEP

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



## BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

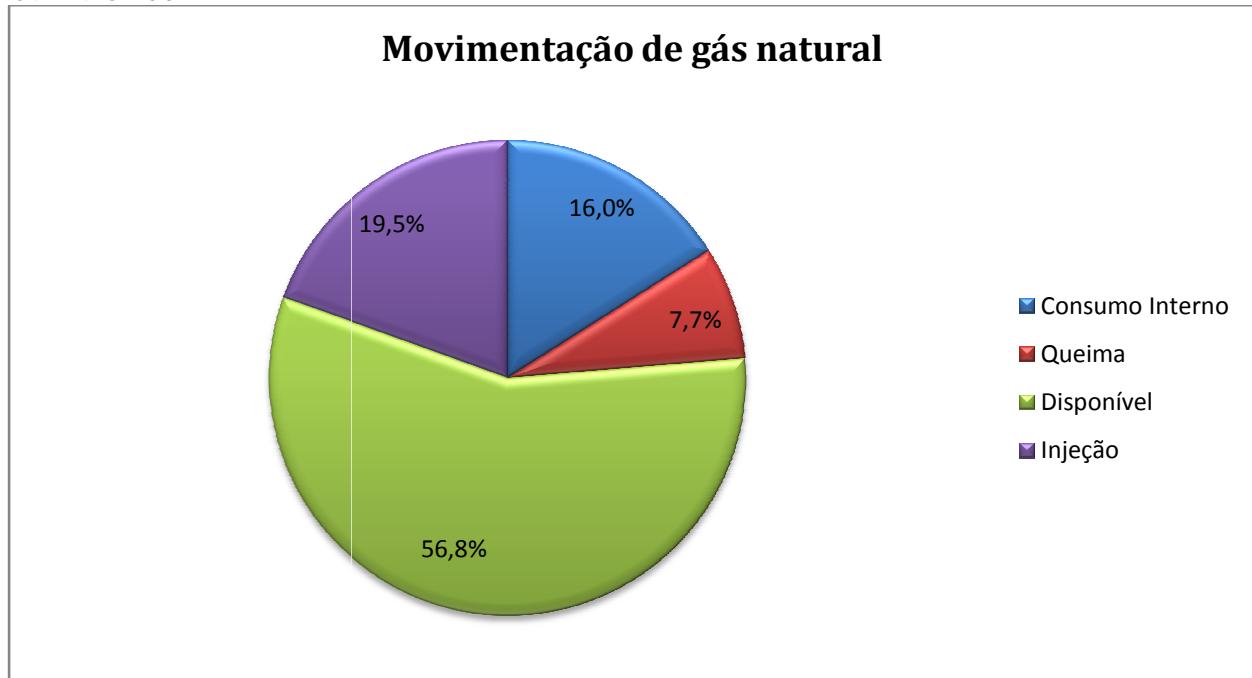
### FEVEREIRO DE 2011

---

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

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

FONTE ANP/SDP/SIGEP



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

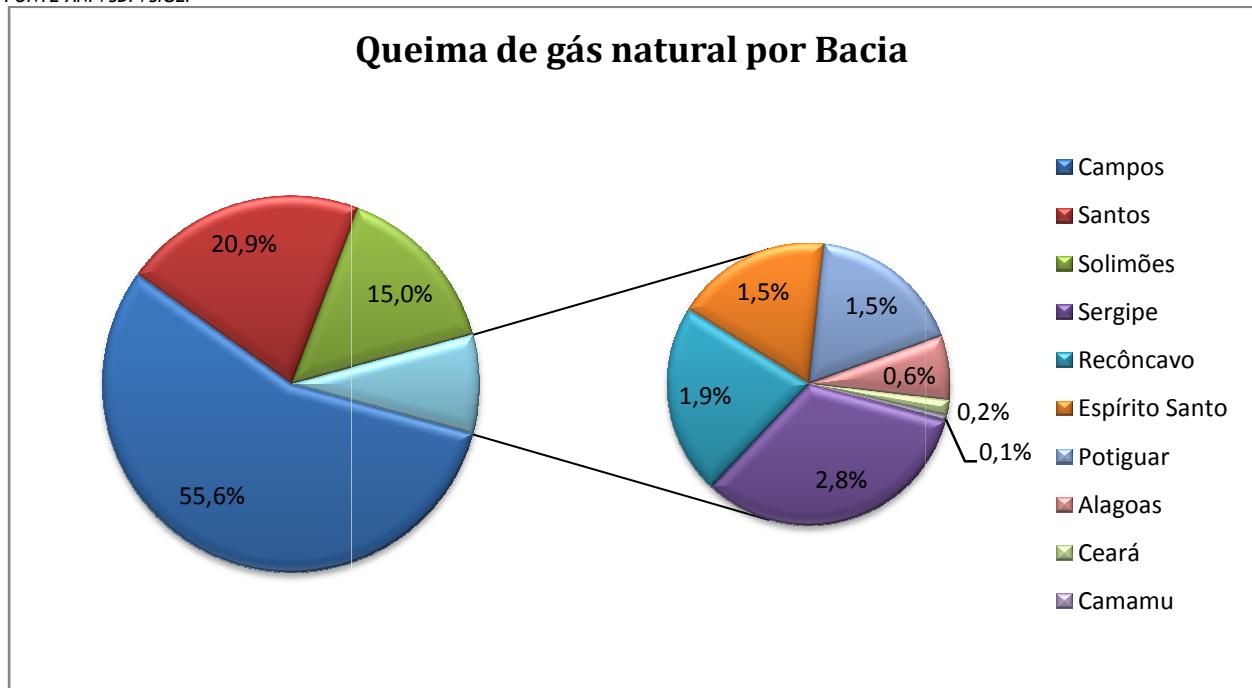
FONTE ANP/SDP/SIGEP

Bacia	Queima de Gás (Mm <sup>3</sup> /d)
Campos	2.686
Santos	1.007
Solimões	722
Sergipe	135
Recôncavo	90
Espírito Santo	73
Potiguar	73
Alagoas	30
Ceará	7
Camamu	3
<b>Total geral</b>	<b>4.827</b>

# BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

## FEVEREIRO DE 2011

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	JUBARTE	Mar	Petrobras	791
2	Campos	MARLIM	Mar	Petrobras	648
3	Santos	LULA	Mar	Petrobras	479
4	Santos	TLD-BM-S-9	Mar	Petrobras	460
5	Solimões	RIO URUCU	Terra	Petrobras	285
6	Solimões	LESTE DO URUCU	Terra	Petrobras	235
7	Campos	RONCADOR	Mar	Petrobras	223
8	Campos	MARLIM LESTE	Mar	Petrobras	204
9	Campos	MARLIM SUL	Mar	Petrobras	194
10	Solimões	TLD-SOL-T-171	Terra	Petrobras	187
11	Campos	ALBACORA LESTE	Mar	Petrobras	154
12	Santos	TLD-BM-S-40	Mar	Petrobras	68
13	Campos	BARRACUDA	Mar	Petrobras	65
14	Campos	MARIMBÁ	Mar	Petrobras	63
15	Campos	CARATINGA	Mar	Petrobras	55
16	Sergipe	SIRIRIZINHO	Terra	Petrobras	50
17	Campos	BONITO	Mar	Petrobras	36
18	Sergipe	PIRANEMA	Mar	Petrobras	34
19	Campos	ALBACORA	Mar	Petrobras	33
20	Campos	NAMORADO	Mar	Petrobras	27