

Superintendência de Desenvolvimento e Produção - SDP

# Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural



**anp**  
Agência Nacional  
do Petróleo,  
Gás Natural e Biocombustíveis

## INTRODUÇÃO

O Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural tem como objetivo fornecer informações mensalmente atualizadas sobre a produção brasileira extraída de reservatórios petrolíferos e gaseíferos.

Nesta edição, de maio de 2017, 298 concessões, operadas por 25 empresas, foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 81 são concessões marítimas e 217 terrestres. Vale ressaltar que, do total das concessões produtoras, uma encontra-se em atividade exploratória e produzindo através de Teste de Longa Duração (TLD), e outras seis são relativas a contratos de áreas contendo Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente 2.653 Mbbbl/d (mil barris por dia) e 105 MMm<sup>3</sup>/d (milhões de m<sup>3</sup> por dia), respectivamente, totalizando em torno de 3.312 Mboe/d (mil barris de óleo equivalente por dia).

## SUMÁRIO

EXPEDIENTE .....	2
LISTA DE ABREVIATURAS E NOTAS EXPLICATIVAS .....	3
OBSERVAÇÕES SOBRE A PRODUÇÃO DO MÊS.....	4
HISTÓRICO DA PRODUÇÃO NACIONAL.....	6
DADOS DE PRODUÇÃO .....	9
MOVIMENTAÇÃO DE GÁS NATURAL .....	23

## METODOLOGIA DE COLETA DE DADOS

Os dados utilizados nesta publicação foram coletados da base de dados do Sistema de Gestão de Exploração e Produção da ANP – SIGEP.

**EXPEDIENTE****Elaborado pela Superintendência de Desenvolvimento e Produção****Diretor Geral**

Décio Fabrício Oddone da Costa

**Diretores**

Aurélio Amaral

Felipe Kury

Waldyr Martins Barroso

**Coordenação Executiva**

Guilherme Eduardo Zerbinatti Papaterra - Superintendente de Desenvolvimento e Produção

Luiz Henrique de O. Bispo – Superintendente Adjunto de Desenvolvimento e Produção

**Elaboração**

Leonardo Pinto de Souza

Pamela Soares Nogueira de Souza (Estagiária)

**Equipe Técnica – SDP**

Alexandre Duarte da Silva

André Cabral Guimarães

Aroldo Almeida Carneiro

Bruno Vieira Gullo

Carlos Augusto Sarmiento Ferreira

Claudio Eduardo Lobato de Abreu Rocha

Danielle Lanchares Ornelas

Danielle Rosa de Oliveira (Estagiária)

Elisdiney Séfora Tucci da Frota

Fábio de Albuquerque Caldeira Brant

Fabrício Badalotti Brandão

Filipe Nathan de Souza Machado

Franklin José de Souza

Hugo Oliveira Dias

Jorge Dias Júnior

José de Ribamar Lopes Bezerra

Juliana Guimarães Martins Erthal

Karen Alves de Souza Quelhas

Kátia da Silva Duarte

Leonardo de Vasconcelos Machado Rodrigues

Lucas Araújo Lima Almeida (Estagiário)

Maíra Fortes Bonafé

Marcelo Silva Veras

Marco Aurélio Gemaque Cantuária (Estagiário)

Maria Clara de Oliveira Ramos (Estagiária)

Mariana Cavadinha Costa da Silva

Martinho Sobral Rocha

Nonato José Rei da Costa Junior

Pedro Henrique Lemmers

Priscilla Lima Xavier

Rafael Jardim Cardoso

Railton Souza de Santana Junior (Estagiário)

Vítor José Campos Bourbon

Yasmim Lira Fernandes (Estagiária)

Yasmim de Mello Muniz (Estagiária)

**Equipe Técnica – NFP**

Gustavo Ribeiro de Menezes - Chefe do Núcleo de Fiscalização da Medição da Produção de Petróleo e Gás Natural

Alberto Rodamilans de Freire Carvalho

Aline Lins Pereira (Estagiária)

Ana Lucia Ferreira de Oliveira

Ana Paula Alves Lavor

Celso Fraga da Silva

Eduardo José Rodrigues Lopes

Flávio Barroso Neves

Guilherme de Oliveira Shinohara

Gustavo Rodrigues Tavares (Estagiário)

Hamilton Brum da Silveira

Hugo Candia Saad

Joana França de Andrade

Julio Carneiro Silveira Ramos

Leandro de Mello Silva

Luiz Filipe Costa Ribeiro (Estagiário)

Luiz Omena de Oliveira Filho

Marcelo Bunn Bergamaschi

Marcos Antonio de Oliveira Adão

Marcus Vinicius Quintanilha Werner

Marta Verônica Ferreira Lima

Mayara de Jesus Rocha Santos (Estagiária)

Muriel Cortez Guerrero

Paula Maria Nogueira Camargos (Estagiária)

Raphael Rodrigues dos Reis

**Secretárias**

Ana Paula Boalente da Cruz (SDP)

Ludmila da Silva Geraldo (NFP)

Michele Teixeira Monteiro (SDP)

Rita de Cássia Vinhais (NFP)

## LISTA DE ABREVIATURAS

**m<sup>3</sup>**: metros cúbicos

**bbbl**: barris (1m<sup>3</sup> ≈ 6,28981 bbl)

**boe**: barris de óleo equivalente (1.000m<sup>3</sup> de gás ≈ 6,28981 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

## NOTAS EXPLICATIVAS

<sup>1</sup> “Pré-sal” refere-se à produção de hidrocarbonetos realizada no horizonte geológico denominado “pré-sal”, em campos localizados na área definida no inciso IV do caput do art. 2º da Lei nº 12.351, de 2010.

<sup>2</sup> Para fins deste Boletim, o termo “pós-sal” refere-se à produção de hidrocarbonetos, em diversos horizontes cronoestratigráficos, com exceção da realizada no horizonte geológico denominado pré-sal<sup>1</sup>.

<sup>3</sup> Apesar de o boletim considerar cada Área de Desenvolvimento do Bloco BC-60 (“Parque das Baleias”) individualmente, ressalta-se que a Resolução de Diretoria da ANP nº 69/2014 determinou a unificação destas Áreas ao Campo de Jubarte. No entanto, em razão de processo arbitral e da demanda judicial instaurados, será conferido o tratamento separado a cada Área de Desenvolvimento até a conclusão de tais processos.

É permitida a reprodução do conteúdo deste Boletim, desde que obrigatoriamente citada a fonte. Reproduções para fins comerciais são rigorosamente proibidas.

## OBSERVAÇÕES SOBRE A PRODUÇÃO DO MÊS

### Produção de Petróleo:

- Neste mês, foi de **2.653 Mbbl/d**.
- Aumentou 4,5%, se comparada com o mês anterior.
- Aumentou 6,7%, se comparada com o mesmo mês em 2016.
- O grau API médio foi de 26,5, sendo 32,4% da produção considerada óleo leve ( $\geq 31^\circ\text{API}$ ), 49,9% óleo médio ( $\geq 22^\circ\text{API}$  e  $< 31^\circ\text{API}$ ) e 17,7% óleo pesado ( $< 22^\circ\text{API}$ ).

### Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **105 MMm<sup>3</sup>/d**.
- Aumentou 2,1%, se comparada ao mês anterior.
- Aumentou 5,0%, se comparada ao mesmo mês em 2016.

### Queima de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **3,7 MMm<sup>3</sup>/d**.
- Aumentou 4,3%, se comparada ao mês anterior.
- Aumentou 1,0%, se comparada ao mesmo mês em 2016.
- O aproveitamento de gás natural no mês foi de **96,5%**.

### Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **95,2%** do petróleo e **84,0%** do gás natural.
- A produção ocorreu em 8.306 poços, sendo 748 marítimos e 7.558 terrestres.
- Campos operados pela Petrobras produziram 94,2% do petróleo e gás natural.

### Pré-sal<sup>1</sup>:

- A produção do pré-sal<sup>1</sup>, oriunda de 75 poços, foi de **1.265 Mbbl/d** de petróleo e **49 MMm<sup>3</sup>/d** de gás natural, totalizando **1.572 Mboe/d**.
- Houve aumento de 5,1% em relação ao mês anterior.
- A produção do pré-sal<sup>1</sup> correspondeu a 47,5% do total produzido no Brasil.

**Campos Recordistas:**

- Lula, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu petróleo: média de **697 Mbbl/d**.
- Lula, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu gás natural: média de **30,1 MMm<sup>3</sup>/d**.
- Estreito, na Bacia Potiguar, teve o maior número de poços produtores: 1.112.
- Dom João Mar, na Bacia de Recôncavo, foi o campo marítimo com maior número de poços produtores: 62.
- A FPSO Cidade de Itaguaí, produzindo do campo de Lula, por meio de 6 poços a ela interligados, produziu 185,0 Mboe/d e foi a UEP com maior produção.

**Campos de Acumulações Marginais:**

- Esses campos produziram **47,9 bbl/d** de petróleo e **1,2 Mm<sup>3</sup>/d** de gás natural.
- O Campo de Rio Ipiranga, operado pela IPI Oil Exploração de Petróleo Ltda., foi o maior produtor, com 32,5 boe/d.

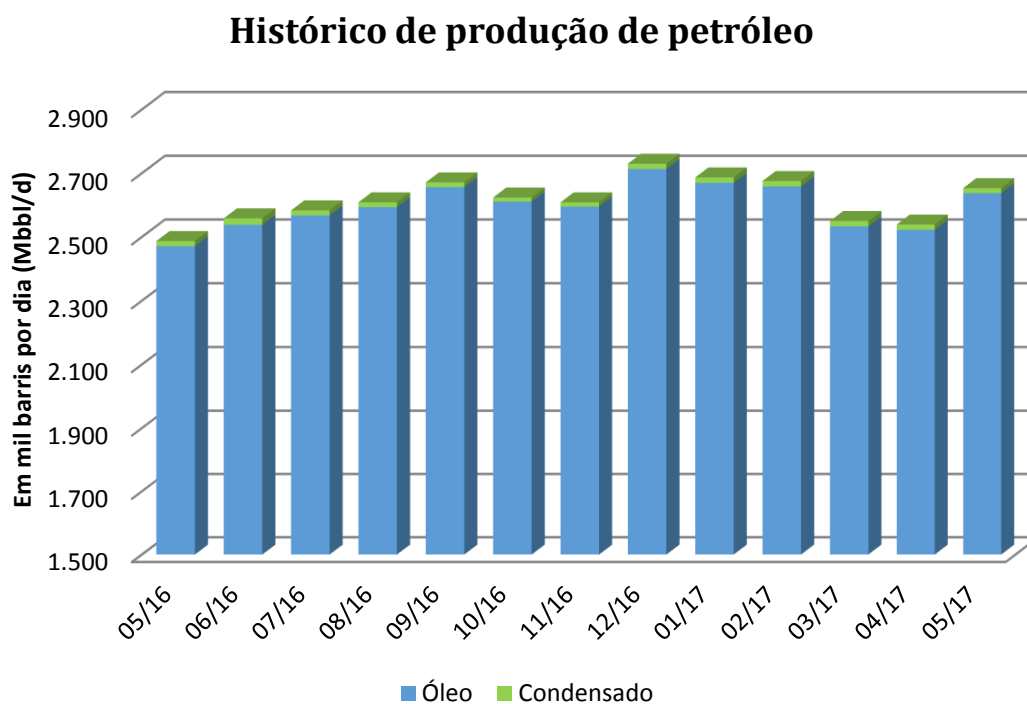
**Campos em Bacias Maduras:**

- As bacias maduras terrestres (campos/TLDs das bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Alagoas) produziram 132,6 Mboe/d, sendo 108,6 Mbbl/d de petróleo e 3,8 MMm<sup>3</sup>/d de gás natural.
- 127,6 Mboe/d foram produzidos pela Petrobras.
- 5,0 Mboe/d foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobras, dos quais:
  - 239 boe/d em Alagoas
  - 2.101 boe/d na Bahia
  - 73 boe/d no Espírito Santo
  - 2.376 boe/d no Rio Grande do Norte
  - 233 boe/d em Sergipe.

## 1 - HISTÓRICO DA PRODUÇÃO NACIONAL

### 1.1 Produção de Petróleo no Brasil

**Gráfico 1.** Histórico de Produção de Petróleo (Mbbbl/d)



Fonte: ANP/SDP/Sigep  
Maio/2017

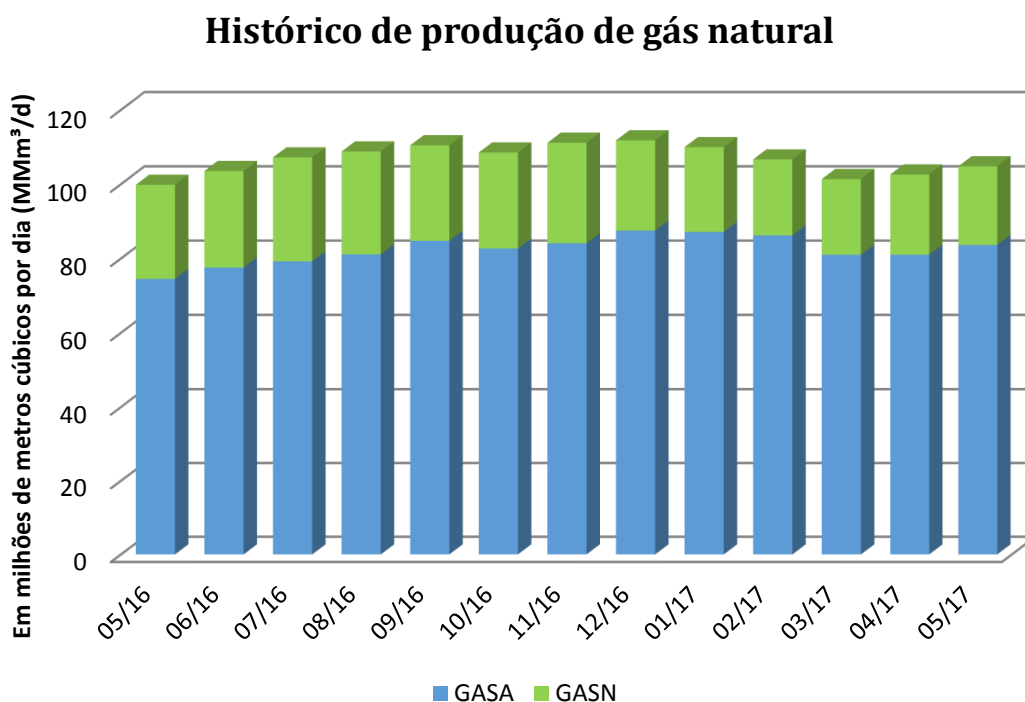
**Tabela 1.** Histórico de Produção de Petróleo – Óleo e Condensado (Mbbbl/d)

	05/16	06/16	07/16	08/16	09/16	10/16	11/16	12/16	01/17	02/17	03/17	04/17	05/17
<b>Óleo</b>	2.471	2.538	2.568	2.593	2.656	2.611	2.595	2.713	2.670	2.659	2.533	2.522	2.637
<b>Condensado</b>	16	20	16	15	15	13	13	17	17	17	17	17	16
<b>Petróleo</b>	<b>2.487</b>	<b>2.558</b>	<b>2.584</b>	<b>2.609</b>	<b>2.671</b>	<b>2.624</b>	<b>2.609</b>	<b>2.730</b>	<b>2.687</b>	<b>2.676</b>	<b>2.550</b>	<b>2.539</b>	<b>2.653</b>

Fonte: ANP/SDP/Sigep.  
Maio/2017

## 1.2 Produção de Gás Natural no Brasil

**Gráfico 2.** Histórico de Produção de Gás Natural (MMm<sup>3</sup>/d)



Fonte: ANP/SDP/Sigep  
Maio/2017

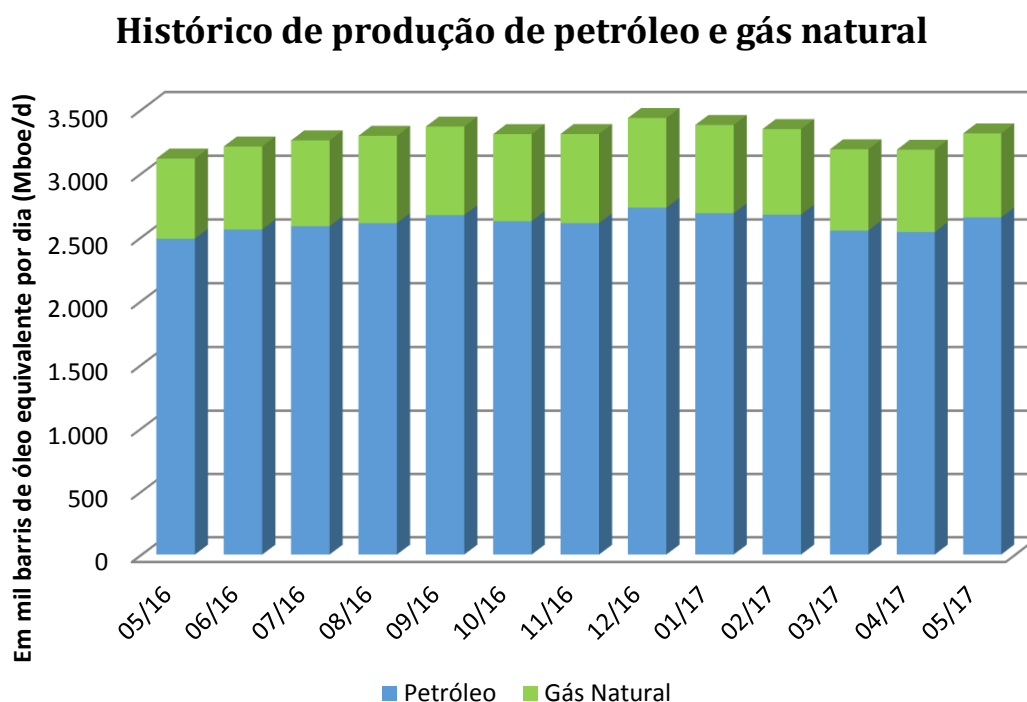
**Tabela 2.** Histórico de Produção de Gás Natural – GASA e GASN (MMm<sup>3</sup>/d)

	05/16	06/16	07/16	08/16	09/16	10/16	11/16	12/16	01/17	02/17	03/17	04/17	05/17
<b>GASA</b>	74	78	79	81	85	83	84	87	87	86	81	81	84
<b>GASN</b>	25	26	28	28	26	26	27	24	23	20	20	22	21
<b>Gás Total</b>	<b>100</b>	<b>104</b>	<b>107</b>	<b>109</b>	<b>110</b>	<b>108</b>	<b>111</b>	<b>112</b>	<b>110</b>	<b>107</b>	<b>101</b>	<b>103</b>	<b>105</b>

Fonte: ANP/SDP/Sigep.  
Maio/2017

### 1.3 Produção de Petróleo e Gás Natural no Brasil (boe)

**Gráfico 3.** Histórico de Produção de Petróleo e Gás Natural (Mboe/d)



Fonte: ANP/SDP/Sigep  
Maio/2017

**Tabela 3.** Histórico de Produção de Petróleo e Gás Natural (Mboe/d)

	05/16	06/16	07/16	08/16	09/16	10/16	11/16	12/16	01/17	02/17	03/17	04/17	05/17
<b>Petróleo</b>	2.487	2.558	2.584	2.609	2.671	2.624	2.609	2.730	2.687	2.676	2.550	2.539	2.653
<b>Gás Natural</b>	628	651	674	684	695	682	699	703	691	671	637	645	659
<b>Produção</b>	<b>3.115</b>	<b>3.210</b>	<b>3.258</b>	<b>3.293</b>	<b>3.366</b>	<b>3.306</b>	<b>3.307</b>	<b>3.433</b>	<b>3.378</b>	<b>3.346</b>	<b>3.187</b>	<b>3.184</b>	<b>3.312</b>
<b>Total</b>													

Fonte: ANP/SDP/Sigep.  
Maio/2017



## 2 – DADOS DE PRODUÇÃO

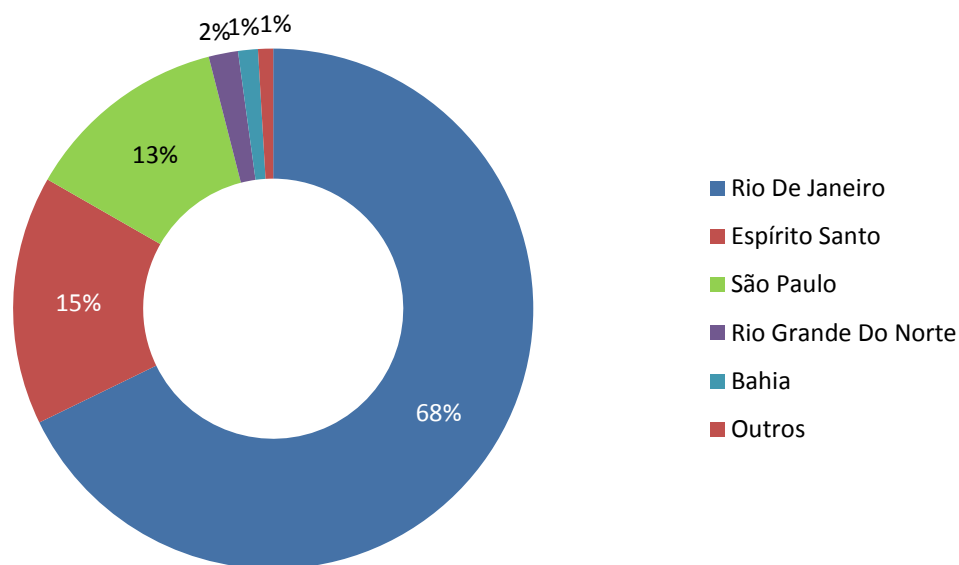
### 2.1 Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Estado

**Tabela 4.** Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Estado

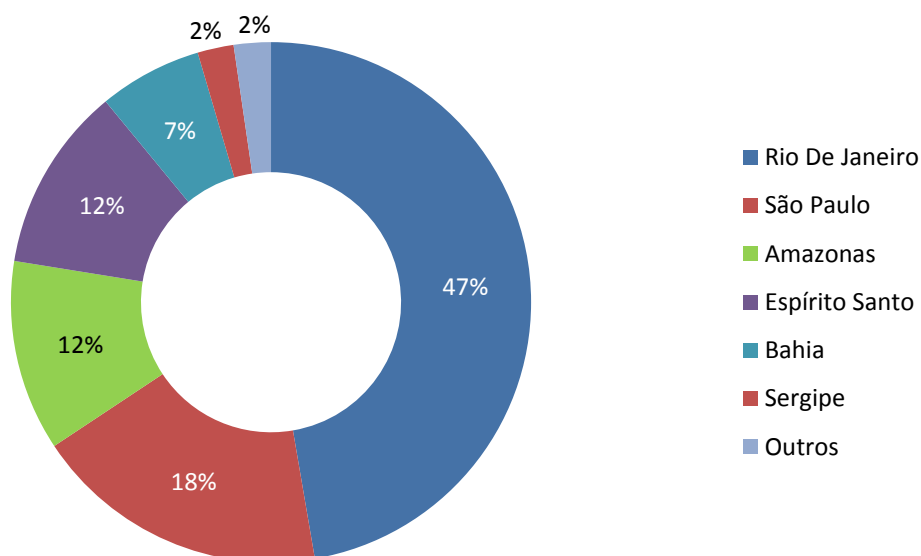
Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio De Janeiro	1.779.076	49.564	2.090.825	44
Espírito Santo	406.314	12.041	482.048	46
São Paulo	334.150	19.255	455.260	6
Amazonas	20.019	12.427	98.185	7
Bahia	32.304	6.725	74.606	80
Rio Grande Do Norte	47.896	726	52.460	77
Sergipe	24.524	2.354	39.333	17
Alagoas	3.576	1.065	10.277	11
Ceará	5.414	89	5.976	6
Maranhão	3	533	3.354	4
<b>Total Geral</b>	<b>2.653.274</b>	<b>104.780</b>	<b>3.312.324</b>	<b>298</b>

Fonte: ANP/SDP/Sigep.  
Maio/2017

**Gráfico 4.** Distribuição da Produção de Petróleo por Estado



Fonte: ANP/SDP/Sigep  
Maio/2017

**Gráfico 5.** Distribuição da Produção de Gás Natural por Estado

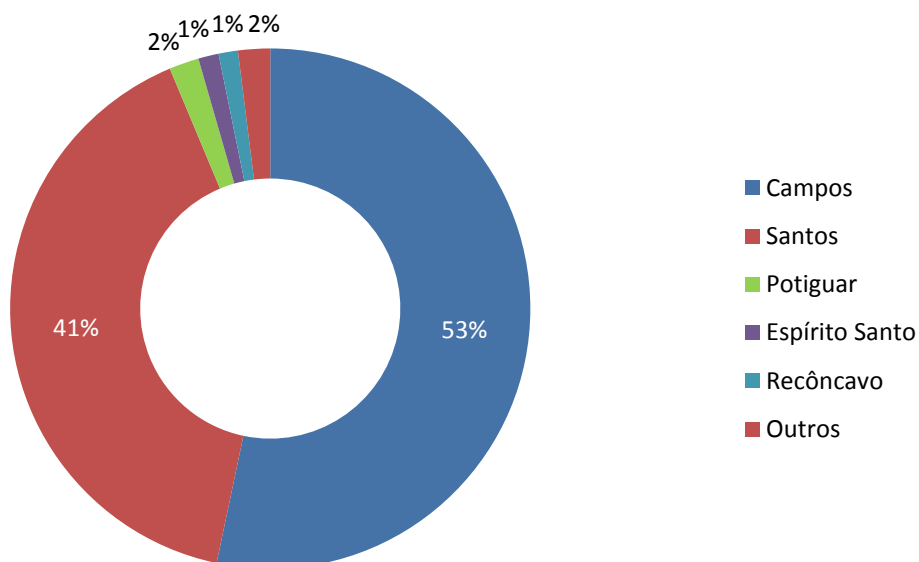
Fonte: ANP/SDP/Sigep  
Maio/2017

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

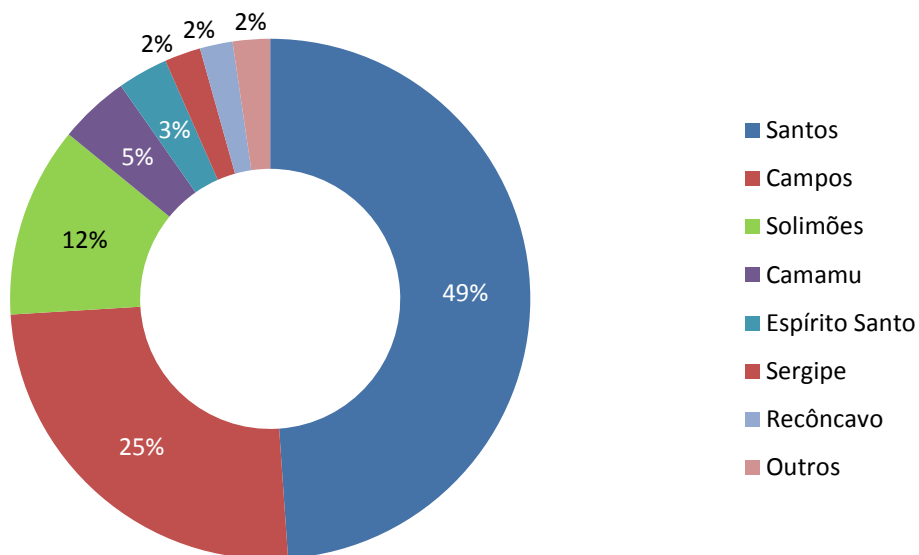
**Tabela 5.** Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Bacia

Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
<b>Campos</b>	1.414.474	26.335	1.580.117	45
<b>Santos</b>	1.071.453	51.243	1.393.762	12
<b>Solimões</b>	20.019	12.427	98.185	7
<b>Espírito Santo</b>	33.612	3.282	54.254	39
<b>Potiguar</b>	49.101	727	53.671	79
<b>Recôncavo</b>	31.825	2.132	45.238	77
<b>Sergipe</b>	24.524	2.354	39.333	17
<b>Camamu</b>	478	4.580	29.284	1
<b>Alagoas</b>	3.576	1.065	10.277	11
<b>Ceará</b>	4.209	88	4.764	4
<b>Parnaíba</b>	3	533	3.354	4
<b>Tucano Sul</b>	1	13	84	2
<b>Total Geral</b>	<b>2.653.274</b>	<b>104.780</b>	<b>3.312.324</b>	<b>298</b>

Fonte: ANP/SDP/Sigep.  
Maio/2017

**Gráfico 6.** Distribuição da Produção de Petróleo por Bacia

Fonte: ANP/SDP/Sigep  
Maio/2017

**Gráfico 7.** Distribuição da Produção de Gás Natural por Bacia

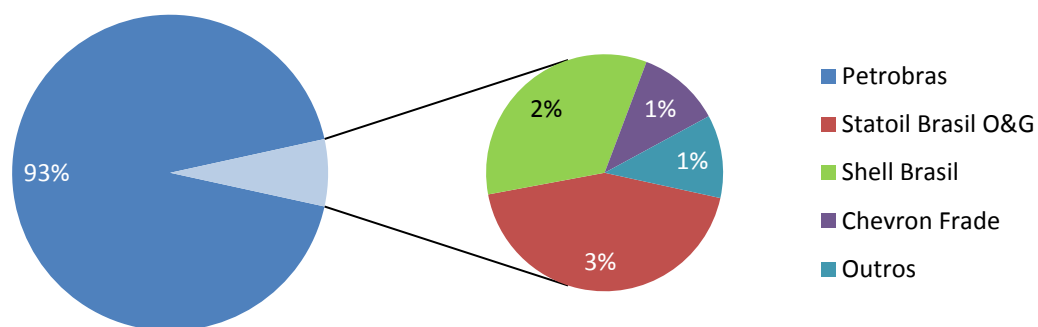
Fonte: ANP/SDP/Sigep  
Maio/2017

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

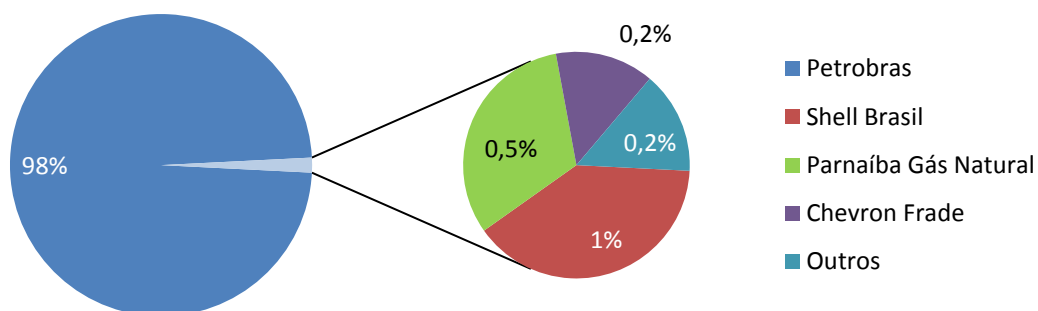
**Tabela 6.** Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Operador

Nº	Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	2.471.604	103.110	3.120.146
2	Statoil Brasil O&G	79.294	112	80.000
3	Shell Brasil	61.189	658	65.328
4	Chevron Frade	20.595	236	22.078
5	Petro Rio	8.303	24	8.453
6	OGX	7.571	21	7.703
7	Parnaíba Gás Natural	3	533	3.354
8	SHB	1.590	20	1.714
9	Gran Tierra	1.227	27	1.396
10	Nova Petróleo Rec	403	5	437
11	Petrosynergy	335	16	434
12	Partex Brasil	396	1	399
13	UP Petróleo	205	2	221
14	Petrogal Brasil	191	3	212
15	UTC EP	92	7	135
16	Recôncavo E&P	105	2	115
17	Santana	47	3	63
18	Vipetro	40	0,1	41
19	IPI	27	0,9	32
20	Perícia	21	0,1	22
21	Alvopetro	15	0,2	16
22	EPG Brasil	12	0,3	13
23	Guto & Cacal	7	0,02	7
24	Leros	2	0,003	2
25	Severo Villares	1	0	1
<b>Total Geral</b>		<b>2.653.274</b>	<b>104.780</b>	<b>3.312.324</b>

Fonte: ANP/SDP/Sigep.  
Maio/2017

**Gráfico 8.** Distribuição da Produção de Petróleo por Operador

Fonte: ANP/SDP/Sigep  
Maio/2017

**Gráfico 9.** Distribuição da Produção de Gás Natural por Operador

Fonte: ANP/SDP/Sigep  
Maio/2017

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

**Tabela 7.** Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Concessionário

Nº	Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	2.067.645	83.898	2.595.364
2	BG Brasil	261.633	10.608	328.356
3	Repsol Sinopec	78.309	2.650	94.977
4	Petrogal Brasil	69.850	3.038	88.961
5	Statoil Brasil O&G	47.576	67	48.000
6	Shell Brasil	35.129	397	37.629
7	Sinochem Petróleo	31.717	45	32.000
8	Queiroz Galvão	215	2.061	13.178
9	ONGC Campos	12.441	116	13.171
10	Chevron Frade	10.656	122	11.423
11	QPI Brasil Petróleo	10.598	99	11.219
12	Petro Rio	8.303	24	8.453
13	OGX	7.571	21	7.703
14	Chevron Brasil	4.468	28	4.645
15	Frade	3.761	43	4.031
16	Brasoil Manati	48	458	2.929
17	Geopark Brasil	48	458	2.929
18	Parnaíba Gás Natural	2	373	2.348
19	Gran Tierra	1.227	27	1.396
20	BPMB Parnaíba	1	160	1.006
21	SHB	480	10	541
22	Nova Petróleo Rec	403	5	437
23	Petrosynergy	329	16	428
24	OP Pescada	40,9	41	300
25	Partex Brasil	198	0,3	200
26	UTC EP	90	7	132
27	Recôncavo E&P	105	2	115
28	Petro Vista	77	1	83
29	UP Petróleo	62	1	66
30	Santana	47	3	63
31	Vipetro	40	0,1	41
32	IPI	27	0,9	32
33	Perícia	21	0,1	22
34	TDC	15	0,2	17
35	EPG Brasil	12	0,3	13
36	Sonangol Guanambi	10	0,2	11
37	Guto & Cacal	7	0,02	7
38	Silver Marlin	5	0,1	6
39	Aurizônia Petróleo	2	0,03	2
40	Leros	2	0,003	2
41	Severo Villares	1	0	1
<b>Total Geral</b>		<b>2.653.170</b>	<b>104.780</b>	<b>3.312.237</b>

Fonte: ANP/SDP/Sigep  
Maio/2017

## 2.5 Produção de Petróleo e Gás Natural no Pré-Sal<sup>1</sup>

### 2.5.1 Lista de Poços Produtores do Pré-Sal

**Tabela 8.** Produção de Poços do Pré-Sal

Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)
7JUB34HESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	31.399	1.163	38.717
7LL80DBRJS	Lula	Santos	31.473	1.058	38.130
7SPH7DSPS	Sapinhoá	Santos	31.041	1.080	37.836
9LL20DRJS	Lula	Santos	28.151	1.404	36.983
8LL81DRJS	Lula	Santos	29.787	1.062	36.469
7LL28DRJS	Lula	Santos	30.086	1.011	36.447
7LL36ARJS	Lula	Santos	27.152	1.364	35.728
8LL37DRJS	Lula	Santos	27.061	1.356	35.588
7LL84DRJS	Lula	Santos	28.963	989	35.184
7SPH1SPS	Sapinhoá	Santos	28.434	989	34.654
7LL51RJS	Lula	Santos	26.094	1.337	34.505
7SPH6SPS	Sapinhoá	Santos	28.823	868	34.281
7LL48DRJS	Lula	Santos	27.605	974	33.729
9LL2RJS	Lula	Santos	25.478	1.286	33.567
7LL61RJS	Lula	Santos	27.550	938	33.452
7LL22DRJS	Lula	Santos	27.368	960	33.405
9LL12DRJS	Lula	Santos	27.395	928	33.233
9LL7RJS	Lula	Santos	26.669	1.019	33.077
7SPH14DSPS	Sapinhoá	Santos	26.436	986	32.636
7LL27RJS	Lula	Santos	23.773	1.243	31.593
1BRSA1116RJS	Itapu	Santos	28.411	380	30.798
7LL31DRJS	Lula	Santos	23.236	1.152	30.479
7SPH8SPS	Sapinhoá	Santos	24.583	894	30.206
3BRSA788SPS	Sapinhoá	Santos	22.507	1.195	30.020
7LPA1DSPS	Lapa	Santos	25.693	663	29.862
9BRSA928SPS	Sapinhoá	Santos	23.866	836	29.127
7LL73DRJS	Lula	Santos	21.561	1.111	28.546
3BRSA865ARJS	Lula	Santos	21.790	874	27.288
9LL19RJS	Lula	Santos	21.960	678	26.226
7SPH2DSPS	Sapinhoá	Santos	21.193	768	26.025
7LL46RJS	Lula	Santos	20.063	859	25.466
7SPH3SPS	Sapinhoá	Santos	20.051	803	25.102
7JUB58DPAESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	20.679	697	25.064
7LL63DRJS	Lula	Santos	18.864	932	24.725
6BRSA1222AESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	20.518	658	24.659
7LL17DRJS	Lula	Santos	20.143	686	24.460
7LL85RJS	Lula	Santos	18.277	874	23.774
7SPH4DSPS	Sapinhoá	Santos	18.933	657	23.066
3BRSA861SPS	Lapa	Santos	19.555	555	23.044
7LL66RJS	Lula	Santos	18.856	656	22.982
7JUB57DPAESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	18.665	640	22.689
9BRSA908DRJS	Lula	Santos	16.424	569	20.002
6BRSA639EES	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	15.879	603	19.672
7BFR12PAESS	Baleia Franca <sup>3</sup>	Campos	15.715	567	19.278
3BRSA821RJS	Lula	Santos	14.376	754	19.120
7BFR7EES	Baleia Franca <sup>3</sup>	Campos	15.440	520	18.711
7JUB44EES	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	13.862	427	16.546
7LL60DRJS	Lula	Santos	11.872	616	15.748
4BRSA711RJS	Lula	Santos	11.711	641	15.743
3BRSA830RJS	Lula	Santos	9.638	800	14.668
9LL6ARJS	Lula	Santos	8.764	783	13.687
7BAZ8EES	Baleia Azul <sup>3</sup>	Campos	9.718	318	11.720
8JUB39EES	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	9.104	297	10.973
7JUB55EES	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	8.986	302	10.885
7BAZ6EES	Baleia Azul <sup>3</sup>	Campos	8.075	307	10.003
7BAZ3EES	Baleia Azul <sup>3</sup>	Campos	7.763	271	9.469
7LL3DRJS	Lula	Santos	7.677	261	9.316
6BRSA631DBEES	Baleia Azul <sup>3</sup>	Campos	7.382	248	8.941

Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)
7MLL73DRJS	Marlim Leste	Campos	7.994	123	8.765
6BRSA806RJS	Barracuda/Caratinga	Campos	7.700	139	8.577
7BAZ4ESS	Baleia Azul <sup>3</sup>	Campos	6.544	224	7.950
9BRSA716RJS	Lula	Santos	5.437	370	7.762
7LL11RJS	Lula	Santos	5.823	222	7.219
7LL45DRJS	Lula	Santos	5.059	256	6.668
6BRSA817RJS	Marlim Leste	Campos	4.756	99	5.382
6BRSA770DRJS	Marlim/Voador	Campos	4.407	143	5.306
7JUB45ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	4.287	131	5.109
7CRT49RJS	Barracuda/Caratinga	Campos	3.271	69	3.703
7MLL72RJS	Marlim Leste	Campos	3.083	50	3.400
3BRSA1017DRJS	Marlim Leste	Campos	<b>1880</b>	<b>27</b>	<b>2048</b>
7LL8HRJS	Lula	Santos	718	48	1.020
7BR69DARJS	Barracuda/Caratinga	Campos	<b>882</b>	<b>11</b>	<b>953</b>
8SRR1ARJS	Sururu	Santos	343	9	400
3RJS 0159 RJ	Pampo	Campos	<b>272</b>	<b>13</b>	<b>356</b>
8BUZ11ARJS	Búzios	Santos	201	5	231
<b>Total Geral</b>			<b>1.265.183</b>	<b>48.804</b>	<b>1.572.151</b>

Fonte: ANP/SDP/Sigep  
Maio/2017

## 2.5.2 Produção Pré-sal por campo

Tabela 9. Produção de campos do Pré-sal

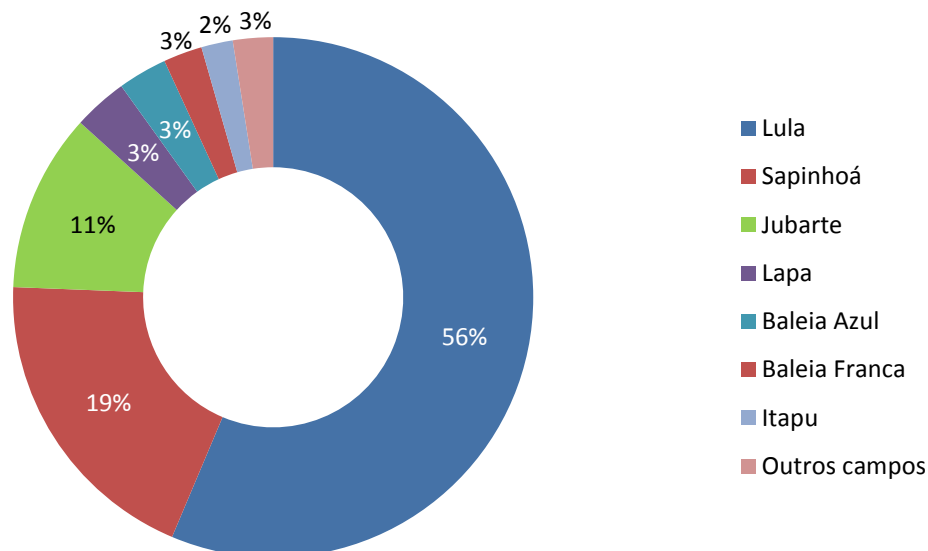
Campo	Petróleo (bbl/d)		Gás natural (Mm <sup>3</sup> /d)		Produção (boe/d)	
	Pré-sal <sup>1</sup>	Pós-sal <sup>2</sup>	Pré-sal <sup>1</sup>	Pós-sal <sup>2</sup>	Pré-sal <sup>1</sup>	Pós-sal <sup>2</sup>
Lula	696.855	0	30.070	0	885.988	0
Sapinhoá	245.865	0	9.076	0	302.953	0
Jubarte <sup>3</sup>	143.379	77.629	4.918	605	174.313	81.434
Lapa	45.248	0	1.217	0	52.906	0
Baleia Azul <sup>3</sup>	39.482	0	1.367	0	48.083	0
Baleia Franca <sup>3</sup>	31.155	5.892	1.087	74	37.990	6.355
Itapu	28.411	0	380	0	30.798	0
Marlim Leste	17.713	57.805	299	902	19.595	63.477
Caratinga	9.837	15.472	182	197	10.983	16.713
Voador	2.424	0	79	0	2.918	0
Marlim	1.983	152.250	64	2.074	2.388	165.296
Barracuda	2.015	20.962	37	317	2.250	22.955
Sururu	343	0	9	0	400	0
Pampo	272	11.983	13	217	356	13.345
Búzios	201	0	5	0	231	0
<b>Outros Campos</b>	0	1.046.100	0	51.591	0	1.370.598
<b>Total Geral</b>	<b>1.265.183</b>	<b>1.388.091</b>	<b>48.804</b>	<b>55.976</b>	<b>1.572.151</b>	<b>1.740.173</b>

Fonte: ANP/SDP/Sigep  
Maio/2017



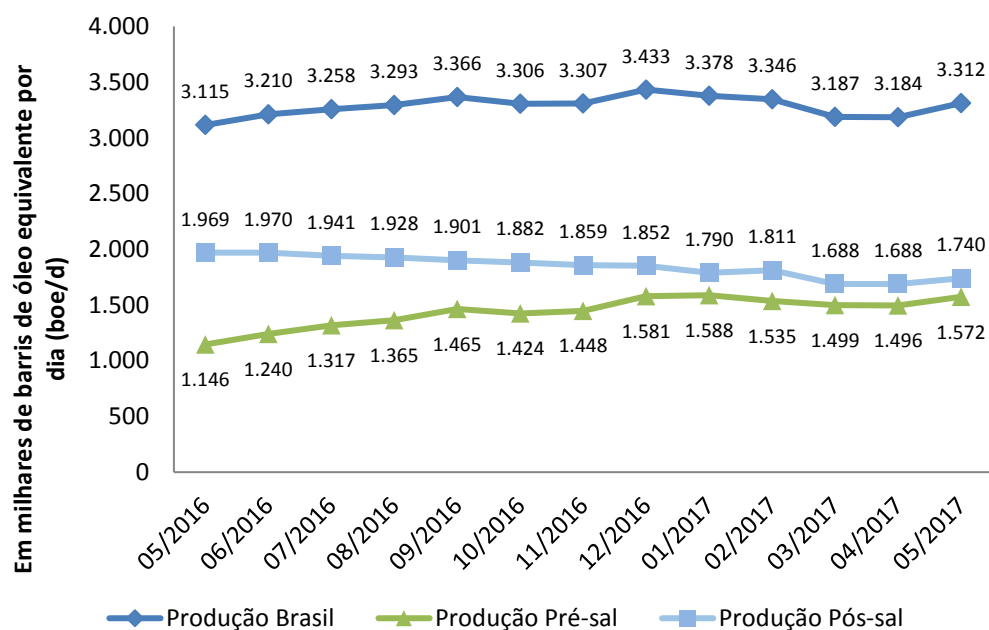
### 2.5.3 Gráficos Relacionados à Produção no Pré-sal<sup>1</sup>

**Gráfico 10.** Distribuição da produção do Pré-Sal por campo



Fonte: ANP/SDP/Sigep  
Maio/2017

**Gráfico 11.** Evolução da produção - Pré-sal<sup>1</sup> x "Pós-sal"<sup>2</sup> (Mboe/d)

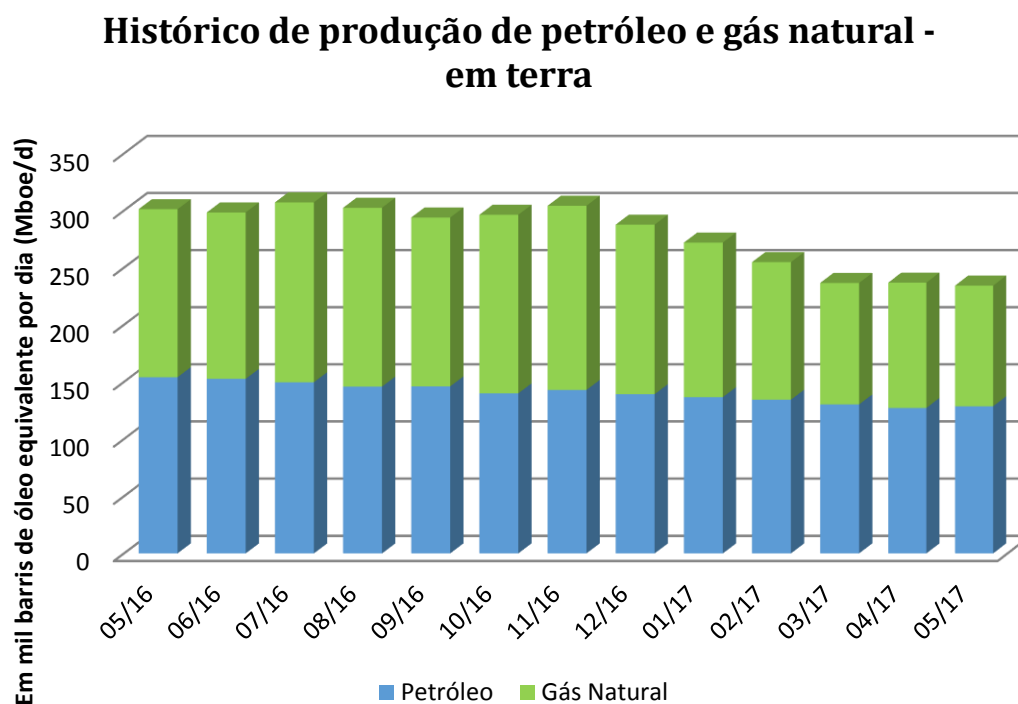


Fonte: ANP/SDP/Sigep  
Maio/2017

## 2.6 Produção de Petróleo e Gás Natural em Campos Terrestres

### 2.6.1 Histórico da Produção

Gráfico 12. Histórico de produção de petróleo e gás natural em terra (Mboe/d)



Fonte: ANP/SDP/Sigep  
Maio/2017

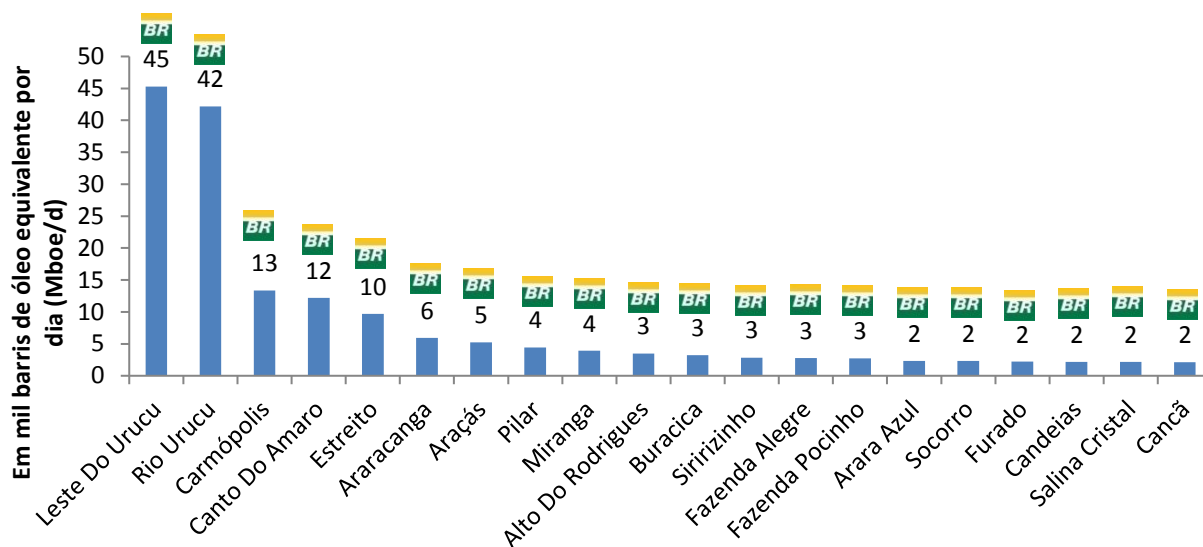
Tabela 10. Histórico de Produção de Petróleo e Gás Natural em terra (Mboe/d)

	05/16	06/16	07/16	08/16	09/16	10/16	11/16	12/16	01/17	02/17	03/17	04/17	05/17
<b>Petróleo</b>	154	153	150	146	146	140	143	139	137	134	130	127	129
<b>Gás Natural</b>	147	146	158	157	148	156	161	148	135	120	106	110	106
<b>Produção Total</b>	<b>301</b>	<b>298</b>	<b>307</b>	<b>302</b>	<b>294</b>	<b>296</b>	<b>304</b>	<b>288</b>	<b>272</b>	<b>255</b>	<b>237</b>	<b>237</b>	<b>234</b>

Fonte: ANP/SDP/Sigep  
Maio/2017

## 2.6.2 20 Campos terrestres com maior produção

Gráfico 13. Os 20 campos terrestres com maior produção (Mboe/d)



Fonte: ANP/SDP/Sigep  
Maio/2017

## 2.6.3 20 Campos terrestres com maior produção (excetuados os campos operados pela Petrobras) (boe/d)

Gráfico 14. Os 20 campos terrestres não-Petrobras com maior produção (boe/d)



Fonte: ANP/SDP/Sigep  
Maio/2017

## 2.6.4 Relação dos 30 poços terrestres com maior produção de petróleo

**Tabela 11.** Os 30 poços terrestres com maior produção de petróleo (bbl/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Operador	Petróleo (bbl/d)
1	3GTE4DPABA	Tiê	Recôncavo	Terra	Gran Tierra	1.227
2	7RUC112HPAAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	1.025
3	9RUC75DAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	778
4	3SUC 0003 AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	752
5	7LUC69HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	741
6	3BRSA1106DAAM	Arara Azul	Solimões	Terra	Petrobras	715
7	7LUC65HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	707
8	7LUC 0038HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	680
9	7LUC61HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	647
10	7RUC103DPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	606
11	7LUC 0032HAAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	575
12	7LUC 0041HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	548
13	3RUC 0016D AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	546
14	7LUC80DPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	528
15	7RUC 0039HPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	486
16	7LUC71HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	479
17	7LUC63HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	456
18	7LUC88HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	432
19	7RUC85HPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	430
20	7LUC67HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	424
21	1SMT 0002 AM	Aracanga	Solimões	Terra	Petrobras	422
22	7PAT1DRN	Patativa	Potiguar	Terra	Petrobras	408
23	9RUC97DPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	396
24	4SMT 0003 AM	Aracanga	Solimões	Terra	Petrobras	387
25	8MJ82BA	Mata De São João	Recôncavo	Terra	Petrobras	377
26	7LUC59HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	377
27	7LUC 0042HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	364
28	4LUC 0003 AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	355
29	7C 0207 BA	Candeias	Recôncavo	Terra e Mar	Petrobras	345
30	7CNC35ES	Cancã	Espírito Santo	Terra	Petrobras	313

Fonte: ANP/SDP/Sigep  
Maio/2017

### 2.6.5 Relação dos 30 poços terrestres com maior produção de gás natural

**Tabela 12.** Os 30 poços terrestres com maior produção de gás natural (Mm<sup>3</sup>/d)

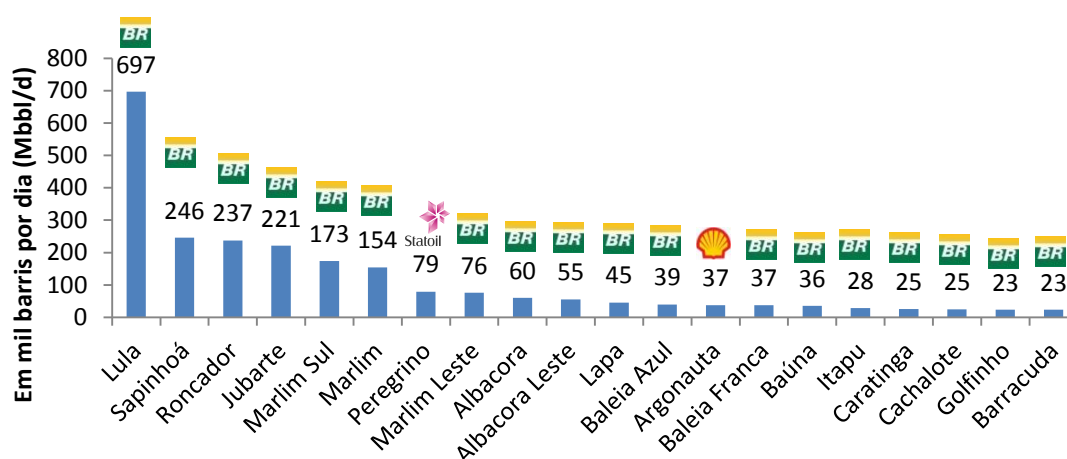
Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Operador	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)
1	9RUC75DAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	553
2	7RUC103DPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	504
3	7LUC71HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	476
4	3RUC 0016D AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	459
5	7LUC 0041HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	416
6	1SMT 0002 AM	Araracanga	Solimões	Terra	Petrobras	409
7	4SMT 0003 AM	Araracanga	Solimões	Terra	Petrobras	408
8	7LUC 0042HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	393
9	7LUC65HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	380
10	7LUC 0038HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	373
11	7LUC80DPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	364
12	7LUC88HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	354
13	7RUC56HPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	339
14	7LUC63HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	329
15	7LUC61HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	283
16	7LUC59HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	282
17	7LUC57HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	266
18	9RUC63DAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	263
19	3BRSA1106DAAM	Arara Azul	Solimões	Terra	Petrobras	258
20	7LUC 0032HAAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	256
21	3BRSA1164DPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	255
22	9RUC97DPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	253
23	7RUC 0024D AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	243
24	7RUC85HPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	240
25	3IMT 0004 AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	230
26	3BRSA515AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	218
27	7RUC 0039HPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	217
28	7RUC86HAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	203
29	7LUC67HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	191
30	7LUC86HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	189

Fonte: ANP/SDP/Sigep  
Maio/2017

## 2.7 Ranking – Maio 2017

### 2.7.1 20 Maiores campos produtores de petróleo

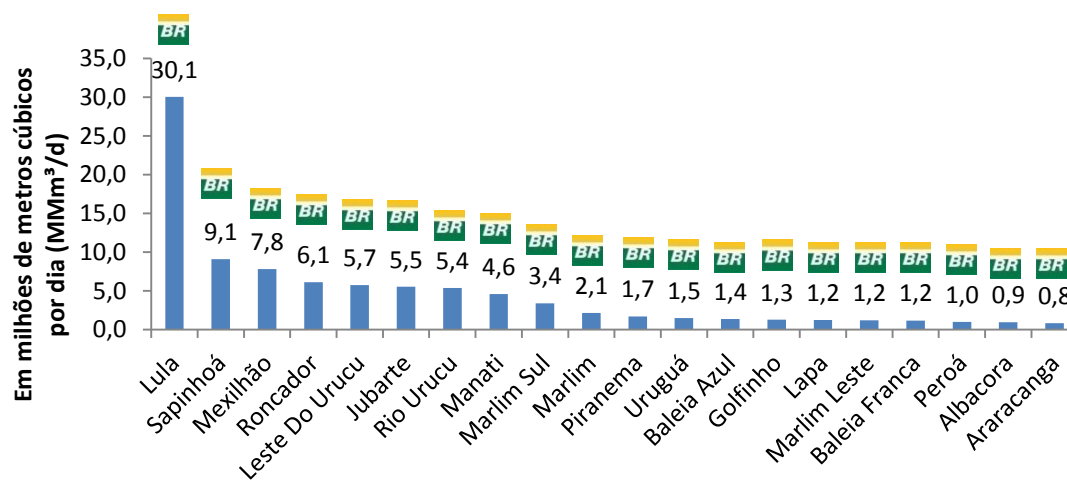
Gráfico 15. Os 20 campos que mais produziram petróleo (Mbbbl/d)



Fonte: ANP/SDP/Sigep  
Maio/2017

### 2.7.2 20 Maiores campos produtores de gás Natural

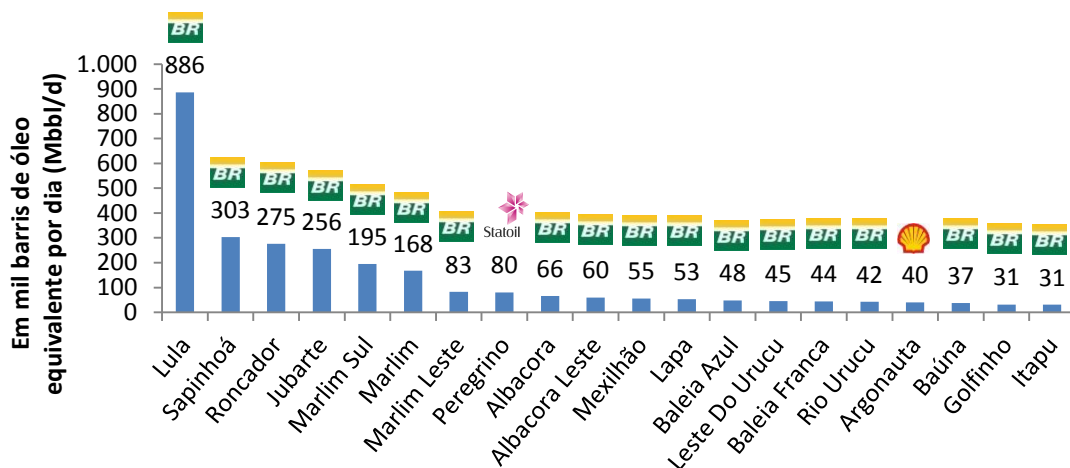
Gráfico 16. Os 20 campos que mais produziram gás natural (MMm<sup>3</sup>/d)



Fonte: ANP/SDP/Sigep  
Maio/2017

### 2.7.3 20 Maiores campos produtores

Gráfico 17. Os 20 campos com maior produção total (Mboe/d)



Fonte: ANP/SDP/Sigep  
Maio/2017

## 2.7.4 Relação dos 30 poços com maior produção de petróleo

**Tabela 13.** Os 30 poços com maior produção de petróleo (bbl/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Operador	Petróleo (bbl/d)
1	7LL80DBRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	31.473
2	7JUB34HESS	JUBARTE <sup>3</sup>	Campos	Mar	Petrobras	31.399
3	7SPH7DSPS	SAPINHOÁ	Santos	Mar	Petrobras	31.041
4	7LL28DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	30.086
5	8LL81DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	29.787
6	7LL84DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	28.963
7	7SPH6SPS	SAPINHOÁ	Santos	Mar	Petrobras	28.823
8	7SPH1SPS	SAPINHOÁ	Santos	Mar	Petrobras	28.434
9	1BRSA1116RJS	ITAPU	Santos	Mar	Petrobras	28.411
10	9LL20DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	28.151
11	7LL48DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	27.605
12	7LL61RJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	27.550
13	9LL12DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	27.395
14	7LL22DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	27.368
15	7LL36ARJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	27.152
16	8LL37DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	27.061
17	9LL7RJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	26.669
18	7SPH14DSPS	SAPINHOÁ	Santos	Mar	Petrobras	26.436
19	7LL51RJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	26.094
20	7LPA1DSPS	LAPA	Santos	Mar	Petrobras	25.693
21	9LL2RJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	25.478
22	7SPH8SPS	SAPINHOÁ	Santos	Mar	Petrobras	24.583
23	9BRSA928SPS	SAPINHOÁ	Santos	Mar	Petrobras	23.866
24	7LL27RJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	23.773
25	7LL31DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	23.236
26	3BRSA788SPS	SAPINHOÁ	Santos	Mar	Petrobras	22.507
27	9LL19RJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	21.960
28	3BRSA865ARJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	21.790
29	7LL73DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	21.561
30	7SPH2DSPS	SAPINHOÁ	Santos	Mar	Petrobras	21.193

Fonte: ANP/SDP/Sigep  
Maio/2017



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

**Tabela 14.** Os 30 poços com maior produção de gás natural (Mm<sup>3</sup>/d)

Nº	Nome ANP do			Localização	Operador	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)
	Poço	Campo	Bacia			
1	7MXL17HPASPS	MEXILHÃO	Santos	Mar	Petrobras	1.909
2	7MXL18HASPS	MEXILHÃO	Santos	Mar	Petrobras	1.902
3	9LL20DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	1.404
4	7LL36ARJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	1.364
5	8LL37DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	1.356
6	7LL51RJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	1.337
7	9LL2RJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	1.286
8	7LL27RJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	1.243
9	3BRSA788SPS	SAPINHOÁ	Santos	Mar	Petrobras	1.195
10	7JUB34HESS	JUBARTE <sup>3</sup>	Campos	Mar	Petrobras	1.163
11	7LL31DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	1.152
12	7LL73DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	1.111
13	7SPH7DSPS	SAPINHOÁ	Santos	Mar	Petrobras	1.080
14	8LL81DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	1.062
15	7LL80DBRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	1.058
16	7MXL9HPSPS	MEXILHÃO	Santos	Mar	Petrobras	1.050
17	9LL7RJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	1.019
18	7LL28DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	1.011
19	7LL84DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	989
20	7SPH1SPS	SAPINHOÁ	Santos	Mar	Petrobras	989
21	7SPH14DSPS	SAPINHOÁ	Santos	Mar	Petrobras	986
22	7LL48DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	974
23	7LL22DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	960
24	7LL61RJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	938
25	7LL63DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	932
26	7MNT5DBAS	MANATI	Camamu	Mar	Petrobras	930
27	9LL12DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	928
28	7SPH8SPS	SAPINHOÁ	Santos	Mar	Petrobras	894
29	9MXL2HPSPS	MEXILHÃO	Santos	Mar	Petrobras	891
30	7MXL11HPSPS	MEXILHÃO	Santos	Mar	Petrobras	876

Fonte: ANP/SDP/Sigep  
Maio/2017

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

**Tabela 15.** Os 30 poços com maior produção total (boe/d)

Nº	Nome ANP do		Bacia	Localização	Operador	Produção (boe/d)
	Poço	Campo				
1	7JUB34HESS	JUBARTE <sup>3</sup>	Campos	Mar	Petrobras	38.717
2	7LL80DBRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	38.130
3	7SPH7DSPS	SAPINHOÁ	Santos	Mar	Petrobras	37.836
4	9LL20DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	36.983
5	8LL81DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	36.469
6	7LL28DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	36.447
7	7LL36ARJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	35.728
8	8LL37DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	35.588
9	7LL84DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	35.184
10	7SPH1SPS	SAPINHOÁ	Santos	Mar	Petrobras	34.654
11	7LL51RJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	34.505
12	7SPH6SPS	SAPINHOÁ	Santos	Mar	Petrobras	34.281
13	7LL48DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	33.729
14	9LL2RJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	33.567
15	7LL61RJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	33.452
16	7LL22DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	33.405
17	9LL12DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	33.233
18	9LL7RJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	33.077
19	7SPH14DSPS	SAPINHOÁ	Santos	Mar	Petrobras	32.636
20	7LL27RJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	31.593
21	1BRSA1116RJS	ITAPU	Santos	Mar	Petrobras	30.798
22	7LL31DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	30.479
23	7SPH8SPS	SAPINHOÁ	Santos	Mar	Petrobras	30.206
24	3BRSA788SPS	SAPINHOÁ	Santos	Mar	Petrobras	30.020
25	7LPA1DSPS	LAPA	Santos	Mar	Petrobras	29.862
26	9BRSA928SPS	SAPINHOÁ	Santos	Mar	Petrobras	29.127
27	7LL73DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	28.546
28	3BRSA865ARJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	27.288
29	9LL19RJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	26.226
30	7SPH2DSPS	SAPINHOÁ	Santos	Mar	Petrobras	26.025

Fonte: ANP/SDP/Sigep  
Maio/2017

## 2.7.7 Relação de 30 plataformas com maior produção

**Tabela 16.** As 30 plataformas com maior produção

Plataforma	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção (boe/d)	Nº poços produtores	Campos Produtores
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	138.783	7.354	185.037	6	Lula
FPSO CIDADE DE MARICÁ	149.233	5.417	183.305	6	Lula
PETROBRAS 58	151.344	4.626	180.443	13	Baleia Anã <sup>3</sup> /Baleia Azul <sup>3</sup> /Baleia Franca <sup>3</sup> /Jubarte <sup>3</sup>
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	133.389	5.023	164.979	5	Sapinhoá
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	126.270	4.872	156.916	5	Lula
FPSO CIDADE DE PARATY	119.756	4.312	146.877	6	Lula
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	112.477	4.054	137.973	5	Sapinhoá
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	98.894	5.377	132.717	6	Lula
PETROBRAS 52	105.631	2.194	119.431	17	Roncador
PETROBRAS 40	85.239	1.653	95.636	15	Marlim Sul
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	61.163	2.213	75.080	5	Baleia Azul <sup>3</sup> /Jubarte <sup>3</sup>
PETROBRAS 57	69.252	529	72.578	16	Jubarte
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	52.047	2.121	65.388	5	Lula
PETROBRAS 50	55.903	779	60.805	17	Albacora/Albacora Leste
PEREGRINO A	57.537	84	58.066	14	Peregrino
PETROBRAS 62	39.457	2.584	55.707	12	Roncador
PETROBRAS 56	48.687	1.074	55.444	9	Marlim Sul
PLATAFORMA DE MEXILHÃO	6.308	7.793	55.326	7	Mexilhão
PETROBRAS 53	48.300	735	52.924	13	Marlim Leste
FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	45.248	1.217	52.906	2	Lapa
PETROBRAS 55	46.625	748	51.327	8	Roncador
FPSO CAPIXABA	44.866	961	50.913	5	Cachalote/Jubarte <sup>3</sup>
PETROBRAS 54	45.247	602	49.032	12	Roncador
FPSO ESPIRITO SANTO	46.077	430	48.780	18	Argonauta/Ostra
PETROBRAS 51	39.338	664	43.513	11	Marlim Sul
PETROBRAS 25	37.144	587	40.837	14	Albacora
FPSO CIDADE DE ITAJAÍ	35.557	284	37.340	6	Baúna
FPSO CIDADE DE VITÓRIA	23.394	2.020	36.102	9	Canapu/Golfinho
PETROBRAS 19	32.471	422	35.125	11	Marlim
PETROBRAS 48	31.422	473	34.397	9	Barracuda/Caratinga

Fonte: ANP/SDP/Sigep  
Maio/2017

### 3 - MOVIMENTAÇÃO DE GÁS NATURAL

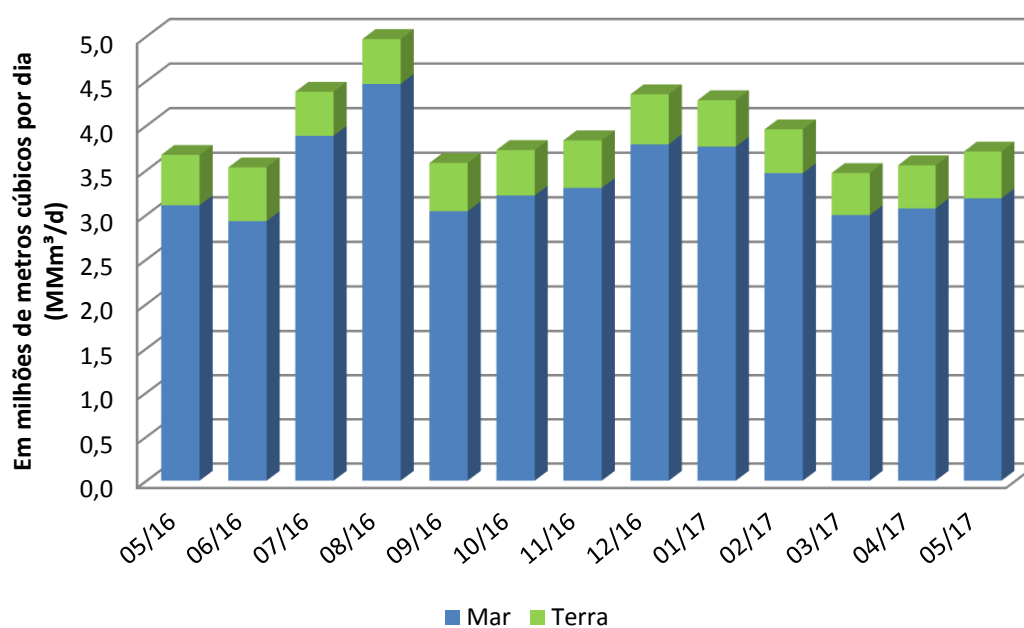
#### 3.1 Histórico de Queima de Gás Natural

**Tabela 17.** Histórico de queima de gás natural nos últimos 12 meses (Mm<sup>3</sup>/d)

Período	Mar	Terra	Total	Aproveitamento do gás (%)
05/16	3.105	565	3.670	96,3%
06/16	2.927	602	3.529	96,6%
07/16	3.884	494	4.378	95,9%
08/16	4.466	503	4.969	95,4%
09/16	3.039	540	3.579	96,8%
10/16	3.215	510	3.724	96,6%
11/16	3.300	533	3.833	96,6%
12/16	3.789	561	4.350	96,1%
01/17	3.763	520	4.283	96,1%
02/17	3.465	491	3.956	96,3%
03/17	2.995	472	3.467	96,6%
04/17	3.069	484	3.553	96,5%
05/17	3.182	525	3.707	96,5%

Fonte: ANP/SDP/Sigep  
Maio/2017

**Gráfico 18.** Histórico de queima de gás natural nos últimos 12 meses (MMm<sup>3</sup>/d)



Fonte: ANP/SDP/Sigep  
Maio/2017

## 3.2 Movimentação de Gás Natural – Maio 2017

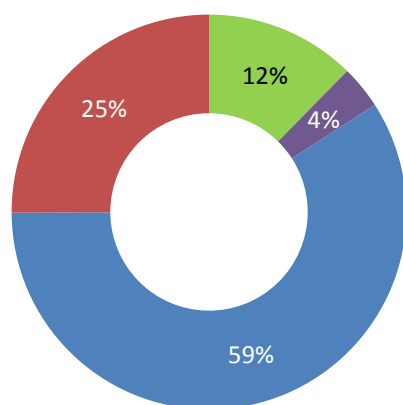
### 3.2.1 Distribuição de movimentação de gás natural

**Tabela 18.** Distribuição da movimentação de gás natural (Mm<sup>3</sup>/d)

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Santos	3.817	1.525	29.636	16.264	51.243
Campos	7.699	1.545	16.651	441	26.335
Solimões	435	263	4.295	7.435	12.427
Camamu	82	3	4.495	0	4.580
Espírito Santo	386	41	2.855	0	3.282
Sergipe	191	72	580	1.511	2.354
Recôncavo	105	73	1.352	602	2.132
Alagoas	3	16	1.047	0	1.065
Potiguar	208	145	373	0	727
Parnaíba	2	19	511	0	533
Ceará	0	6	83	0	88
Tucano Sul	0	0	13	0	13
<b>Total Geral</b>	<b>12.929</b>	<b>3.707</b>	<b>61.892</b>	<b>26.253</b>	<b>104.780</b>

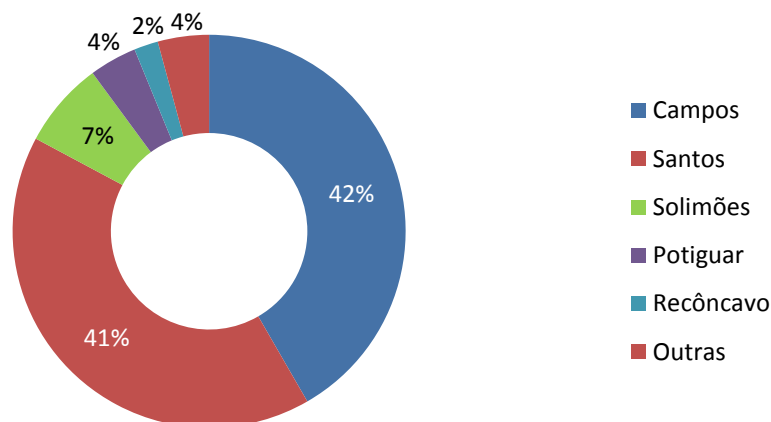
Fonte: ANP/SDP/Sigep  
Maio/2017

**Gráfico 19.** Distribuição da Movimentação de Gás Natural



■ Consumo Interno ■ Queima ■ Disponível ■ Injeção

Fonte: ANP/SDP/Sigep  
Maio/2017

**Gráfico 20.** Queima de gás natural por bacia

Fonte: ANP/SDP/Sigep  
Maio/2017

### 3.3 Ranking dos 20 Maiores Campos Responsáveis por Queima de Gás Natural

**Tabela 19.** Os 20 campos que mais queimaram gás natural neste mês

Nº	Bacia	Campo	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm³/d)
1	Santos	LULA	Mar	Petrobras	1.014
2	Santos	ITAPU	Mar	Petrobras	358
3	Campos	MARLIM	Mar	Petrobras	345
4	Campos	RONCADOR	Mar	Petrobras	287
5	Campos	MARLIM SUL	Mar	Petrobras	179
6	Solimões	LESTE DO URUCU	Terra	Petrobras	151
7	Campos	TARTARUGA VERDE	Mar	Petrobras	124
8	Solimões	RIO URUCU	Terra	Petrobras	109
9	Santos	SAPINHOÁ	Mar	Petrobras	100
10	Campos	JUBARTE <sup>3</sup>	Mar	Petrobras	92
11	Campos	MARLIM LESTE	Mar	Petrobras	72
12	Campos	ALBACORA LESTE	Mar	Petrobras	59
13	Sergipe	PIRANEMA	Mar	Petrobras	50
14	Campos	BARRACUDA	Mar	Petrobras	49
15	Campos	ALBACORA	Mar	Petrobras	38
16	Campos	CARATINGA	Mar	Petrobras	33
17	Campos	PAMPO	Mar	Petrobras	27
18	Campos	NAMORADO	Mar	Petrobras	26
19	Campos	CHERNE	Mar	Petrobras	22
20	Potiguar	CANTO DO AMARO	Terra	Petrobras	22

Fonte: ANP/SDP/Sigep  
Maio/2017

## LISTA DE TABELAS E GRÁFICOS

### Tabelas

Tabela 1.	Histórico de Produção de Petróleo – Óleo e Condensado (Mbbbl/d)
Tabela 2.	Histórico de Produção de Gás Natural – GASA e GASN (MMm <sup>3</sup> /d)
Tabela 3.	Histórico de Produção de Petróleo e Gás Natural (Mboe/d)
Tabela 4.	Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Estado
Tabela 5.	Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Bacia
Tabela 6.	Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Operador
Tabela 7.	Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Concessionário
Tabela 8.	Produção de Poços do Pré-Sal
Tabela 9.	Produção de campos do Pré-sal
Tabela 10.	Histórico de Produção de Petróleo e Gás Natural em terra (Mboe/d)
Tabela 11.	Os 30 poços terrestres com maior produção de petróleo (Mm <sup>3</sup> /d)
Tabela 12.	Os 30 poços terrestres com maior produção de gás natural (Mm <sup>3</sup> /d)
Tabela 13.	Os 30 poços com maior produção de petróleo (bbl/d)
Tabela 14.	Os 30 poços com maior produção de gás natural (Mm <sup>3</sup> /d)
Tabela 15.	Os 30 poços com maior produção total (boe/d)
Tabela 16.	As 30 plataformas com maior produção
Tabela 17.	Histórico de queima de gás natural nos últimos 12 meses (Mm <sup>3</sup> /d)
Tabela 18.	Distribuição da movimentação de gás natural por Bacia (Mm <sup>3</sup> /d)
Tabela 19.	Os 20 campos que mais queimaram gás natural neste mês

### Gráficos

Gráfico 1.	Histórico de Produção de Petróleo (Mbbbl/d)
Gráfico 2.	Histórico de Produção de Gás Natural (MMm <sup>3</sup> /d)
Gráfico 3.	Histórico de Produção de Petróleo e Gás Natural (Mboe/d)
Gráfico 4.	Distribuição da Produção de Petróleo por Estado
Gráfico 5.	Distribuição da Produção de Gás Natural por Estado
Gráfico 6.	Distribuição da Produção de Petróleo por Bacia
Gráfico 7.	Distribuição da Produção de Gás Natural por Bacia
Gráfico 8.	Distribuição da Produção de Petróleo por Operador
Gráfico 9.	Distribuição da Produção de Gás Natural por Operador
Gráfico 10.	Distribuição da produção do Pré-Sal por campo
Gráfico 11.	Evolução da produção - Pré-Sal x “Pós-Sal” (Mboe/d)
Gráfico 12.	Histórico de produção de petróleo e gás natural em terra (Mboe/d)
Gráfico 13.	Os 20 campos terrestres com maior produção (boe/d)
Gráfico 14.	Os 20 campos terrestres não-Petrobras com maior produção (boe/d)
Gráfico 15.	Os 20 campos que mais produziram gás natural (MMm <sup>3</sup> /d)
Gráfico 16.	Os 20 campos com maior produção total (Mboe/d)
Gráfico 17.	Os 20 campos terrestres não-Petrobras com maior produção (boe/d)
Gráfico 18.	Histórico de queima de gás natural nos últimos 12 meses (MMm <sup>3</sup> /d)
Gráfico 19.	Distribuição da Movimentação de Gás Natural
Gráfico 20.	Histórico de queima de gás natural nos últimos 12 meses (MMm <sup>3</sup> /d)