

Superintendência de Desenvolvimento e Produção - SDP

# Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural



## 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 junho de 2017, 300 concessões, operadas por 25 empresas, foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 79 são concessões marítimas e 221 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 sete são relativas a contratos de áreas contendo Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente 2.675 Mbbl/d (mil barris por dia) e 111 MMm<sup>3</sup>/d (milhões de m<sup>3</sup> por dia), respectivamente, totalizando em torno de 3.374 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 Fabricio 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**

Claudio Eduardo Lobato de Abreu Rocha  
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 Sarmento Ferreira  
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)  
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)  
Renata Machado Santos (Estagiária)  
Vitor 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  
Hamilton Brum da Silveira  
Hugo Candia Saad  
Joana França de Andrade  
Júlio 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

**bbl**: barris ( $1m^3 \approx 6,28981$  bbl)

**boe**: barris de óleo equivalente (1.000m<sup>3</sup> de gás  $\approx 6,28981$  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 **2.675 Mbbl/d**.
- Aumentou 0,8%, se comparada com o mês anterior.
- Aumentou 4,5%, se comparada com o mesmo mês em 2016.
- O grau API médio foi de 26,8, sendo 34,4% da produção considerada óleo leve ( $\geq 31^{\circ}$ API), 50,5% óleo médio ( $\geq 22$  API e  $< 31$  API) e 15,1% óleo pesado ( $< 22$  API).

### Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **111 MMm<sup>3</sup>/d**.
- Aumentou 6,1%, se comparada ao mês anterior.
- Aumentou 7,4%, se comparada ao mesmo mês em 2016.

### Queima de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **4,5 MMm<sup>3</sup>/d**.
- Aumentou 21,6%, se comparada ao mês anterior.
- Aumentou 27,7%, se comparada ao mesmo mês em 2016.
- O aproveitamento de gás natural no mês foi de **95,9%**.

### Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **95,3%** do petróleo e **80,8%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras produziram 94,1% do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em 8.220 poços, sendo 744 marítimos e 7.476 terrestres.

### Pré-sal<sup>1</sup>:

- A produção do pré-sal<sup>1</sup>, oriunda de 77 poços, foi de **1.353 Mbbl/d** de petróleo e **53 MMm<sup>3</sup>/d** de gás natural, totalizando **1.686 Mboe/d**.
- Houve aumento de 6,4% em relação ao mês anterior.
- A produção do pré-sal<sup>1</sup> correspondeu a 49,6% do total produzido no Brasil.

### Campos Recordistas:

- Lula, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu petróleo: média de **763 Mbbl/d**.
- Lula, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu gás natural: média de **33,6 MMm<sup>3</sup>/d**.
- Estreito, na Bacia Potiguar, teve o maior número de poços produtores: 1.109.
- Dom João Mar, na Bacia de Recôncavo, foi o campo marítimo com maior número de poços produtores: 61.
- A FPSO Cidade de Mangaratiba, produzindo do campo de Lula, por meio de 7 poços a ela interligados, produziu 188,7 Mboe/d e foi a UEP com maior produção.

**Campos de Acumulações Marginais:**

- Esses campos produziram **72,9 bbl/d** de petróleo e **1,7 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 37,3 boe/d.

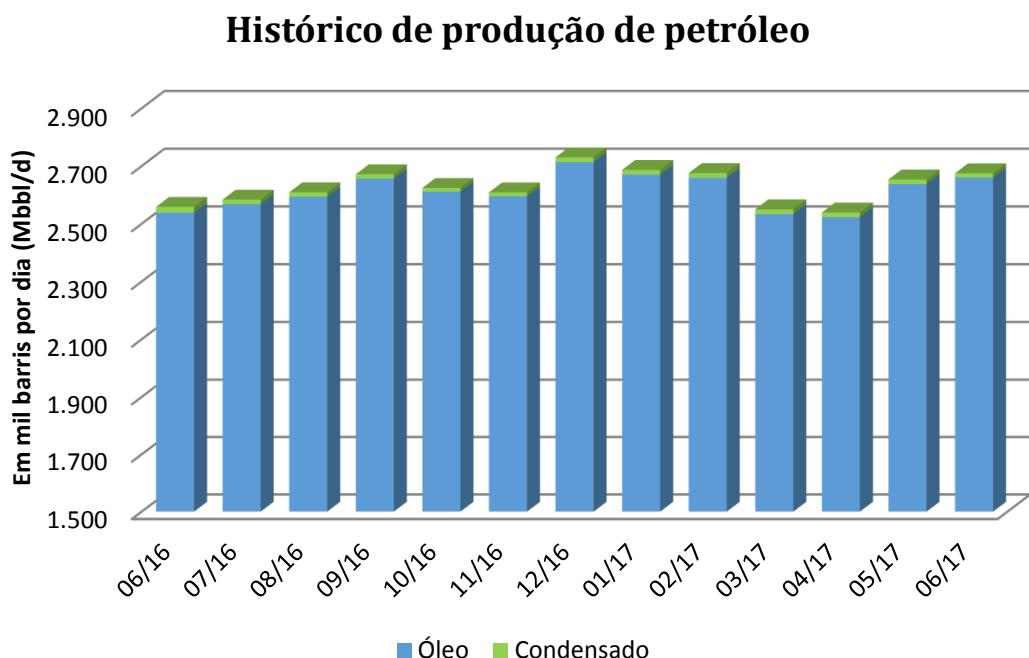
**Campos em Bacias Maduras:**

- As bacias maduras terrestres (campos/TLDs das bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Alagoas) produziram 130,8 Mboe/d, sendo 105,8 Mbbl/d de petróleo e 4,0 MMm<sup>3</sup>/d de gás natural.
- 125,6 Mboe/d foram produzidos pela Petrobras.
- 5,2 Mboe/d foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobras, dos quais:
  - 358 boe/d em Alagoas
  - 2.206 boe/d na Bahia
  - 67 boe/d no Espírito Santo
  - 2.408 boe/d no Rio Grande do Norte
  - 200 boe/d em Sergipe.

## 1 - HISTÓRICO DA PRODUÇÃO NACIONAL

### 1.1 Produção de Petróleo no Brasil

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



**Fonte:** ANP/SDP/Sigep  
Junho/2017

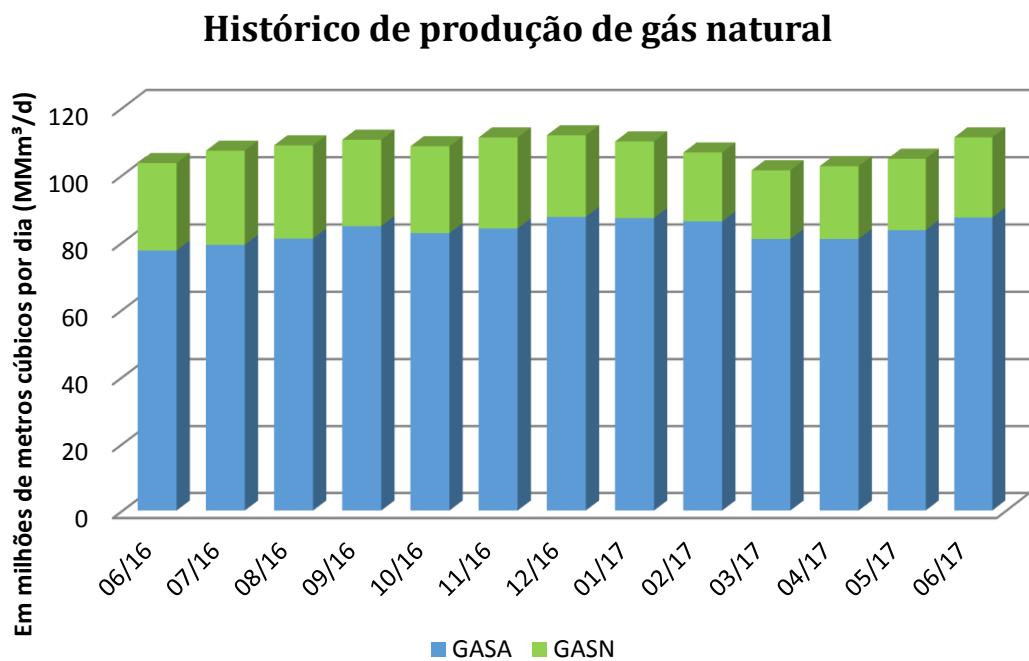
**Tabela 1.** Histórico de Produção de Petróleo – Óleo e Condensado (Mbbl/d)

	06/16	07/16	08/16	09/16	10/16	11/16	12/16	01/17	02/17	03/17	04/17	05/17	06/17
<b>Óleo</b>	2.538	2.568	2.593	2.656	2.611	2.595	2.713	2.670	2.659	2.533	2.522	2.637	2.660
<b>Condensado</b>	20	16	15	15	13	13	17	17	17	17	17	16	15
<b>Petróleo</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>	<b>2.675</b>

**Fonte:** ANP/SDP/Sigep.  
Junho/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  
Junho/2017

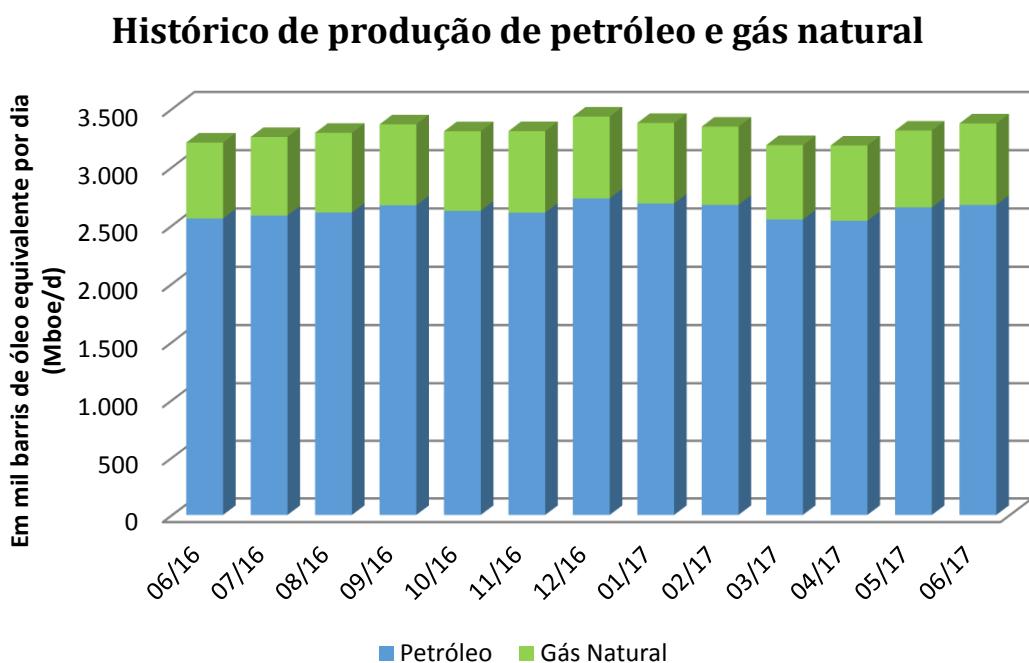
**Tabela 2.** Histórico de Produção de Gás Natural – GASA e GASN (MMm<sup>3</sup>/d)

	06/16	07/16	08/16	09/16	10/16	11/16	12/16	01/17	02/17	03/17	04/17	05/17	06/17
<b>GASA</b>	78	79	81	85	83	84	87	87	86	81	81	84	87
<b>GASN</b>	26	28	28	26	26	27	24	23	20	20	22	21	24
<b>Gás Total</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>	<b>111</b>

**Fonte:** ANP/SDP/Sigep.  
Junho/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  
Junho/2017

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

	06/16	07/16	08/16	09/16	10/16	11/16	12/16	01/17	02/17	03/17	04/17	05/17	06/17
Petróleo	2.558	2.584	2.609	2.671	2.624	2.609	2.730	2.687	2.676	2.550	2.539	2.653	2.675
Gás Natural	651	674	684	695	682	699	703	691	671	637	645	659	699
Produção Total	<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>3.374</b>

**Fonte:** ANP/SDP/Sigep.  
Junho/2017

## 2 – DADOS DE PRODUÇÃO

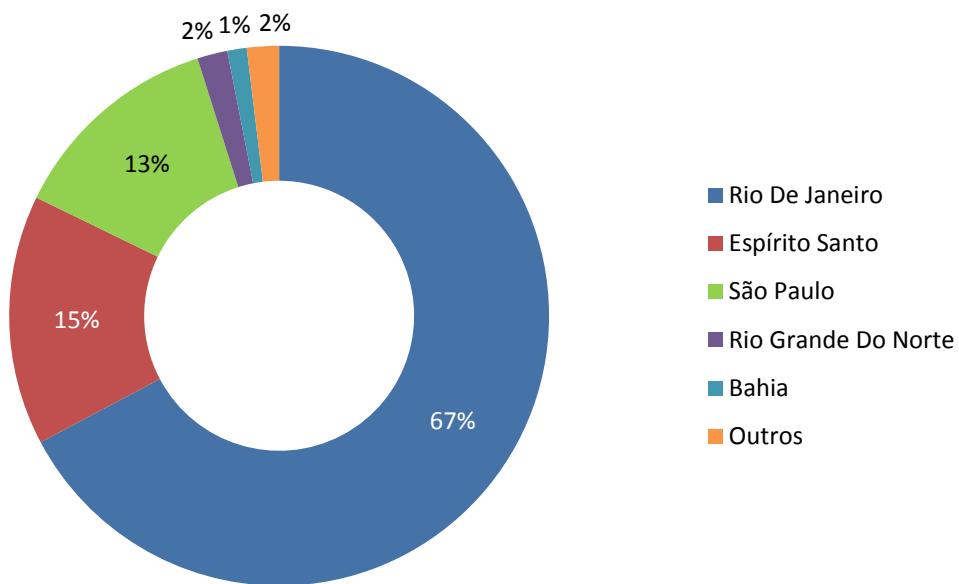
### 2.1 Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Estado

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

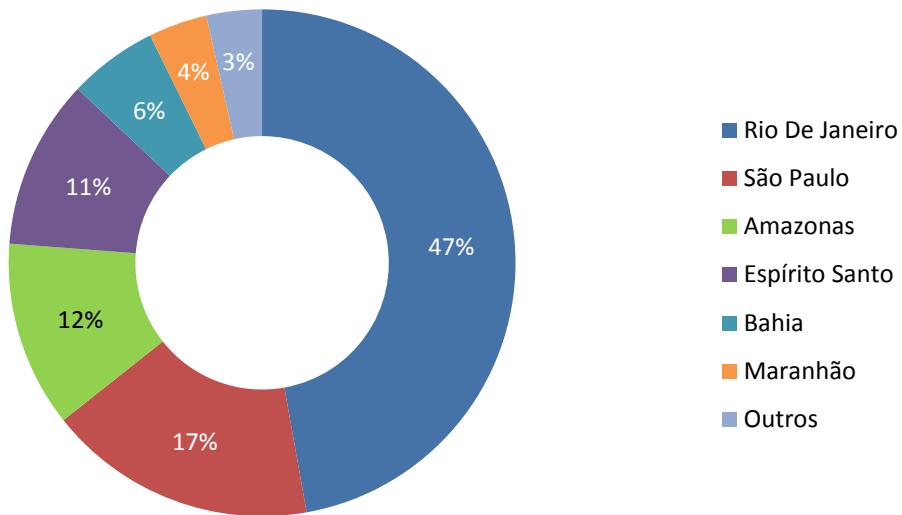
Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio De Janeiro	1.798.475	52.438	2.128.303	42
Espírito Santo	400.387	12.034	476.080	47
São Paulo	345.107	19.064	465.016	6
Amazonas	20.777	13.188	103.725	7
Bahia	31.088	6.315	70.811	81
Rio Grande Do Norte	48.390	1.220	56.063	77
Sergipe	20.851	1.479	30.156	17
Maranhão	23	4.161	26.198	5
Alagoas	3.432	1.136	10.578	12
Ceará	6.238	98	6.856	6
<b>Total Geral</b>	<b>2.674.770</b>	<b>111.135</b>	<b>3.373.785</b>	<b>300</b>

Fonte: ANP/SDP/Sigep.  
Junho/2017

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



Fonte: ANP/SDP/Sigep  
Junho/2017

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

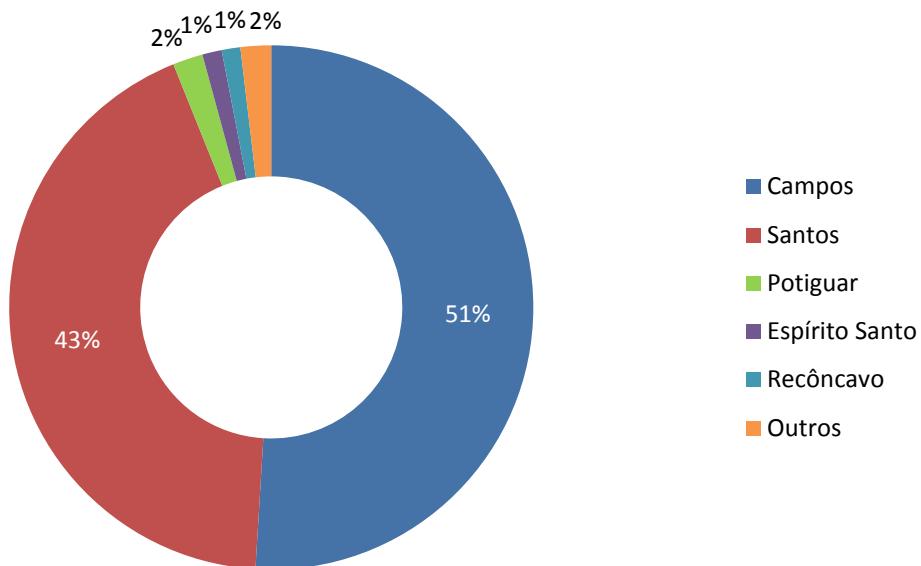
**Fonte:** ANP/SDP/Sigep  
Junho/2017

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

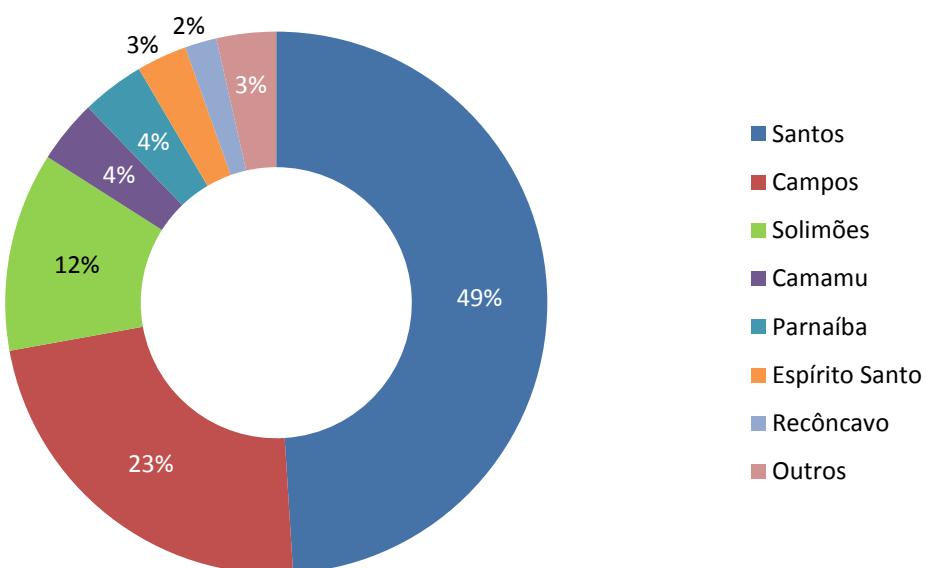
**Tabela 5.** Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Bacia

Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
<b>Campos</b>	1.363.089	25.730	1.524.929	45
<b>Santos</b>	1.148.768	54.465	1.491.343	10
<b>Solimões</b>	20.777	13.188	103.725	7
<b>Potiguar</b>	49.614	1.221	57.293	79
<b>Espírito Santo</b>	32.113	3.341	53.126	40
<b>Recôncavo</b>	30.741	2.106	43.990	78
<b>Sergipe</b>	20.851	1.479	30.156	17
<b>Camamu</b>	346	4.191	26.705	1
<b>Parnaíba</b>	23	4.161	26.198	5
<b>Alagoas</b>	3.432	1.136	10.578	12
<b>Ceará</b>	5.014	97	5.626	4
<b>Tucano Sul</b>	1	18	116	2
<b>Total Geral</b>	<b>2.674.770</b>	<b>111.135</b>	<b>3.373.785</b>	<b>300</b>

**Fonte:** ANP/SDP/Sigep.  
Junho/2017

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

**Fonte:** ANP/SDP/Sigep  
Junho/2017

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

**Fonte:** ANP/SDP/Sigep  
Junho/2017

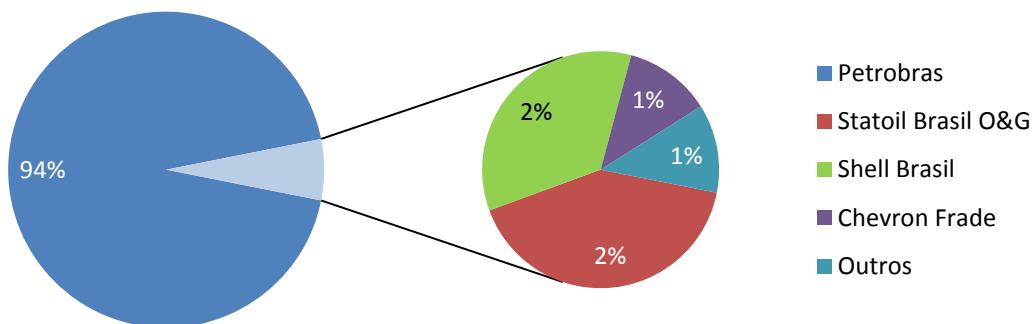
## 2.3 Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Operador

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

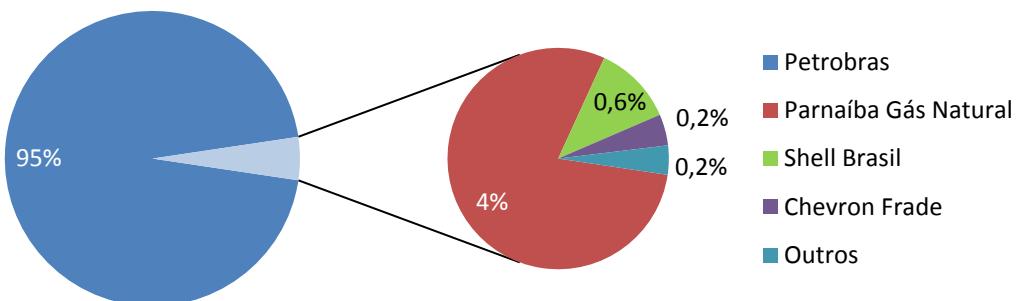
Nº	Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	2.507.973	105.899	3.174.058
2	Statoil Brasil O&G	68.888	90	69.456
3	Shell Brasil	57.965	612	61.814
4	Parnaíba Gás Natural	23	4.161	26.198
5	Chevron Frade	19.778	239	21.279
6	OGX	7.747	21	7.876
7	PetroRio O&G	7.470	22	7.606
8	SHB	1.581	19	1.699
9	Gran Tierra	1.194	24	1.347
10	Petrosynergy	504	21	633
11	Nova Petróleo Rec	420	6	456
12	Partex Brasil	403	1	406
13	UP Petróleo	239	3	261
14	Petrogal Brasil	163	3	183
15	Norteoleum	127	9	181
16	Recôncavo E&P	113	2	123
17	Santana	46	2	60
18	Alvopetro	41	0,5	45
19	IPI	31	1	37
20	Vipetro	29	0,1	29
21	Perícia	19	0,1	20
22	EPG Brasil	11	0,3	13
23	Guto & Cacal	2	0,01	3
24	Leros	1	0,002	1
25	Severo Villares	1	0	1,1
<b>Total Geral</b>		<b>2.674.770</b>	<b>111.135</b>	<b>3.373.785</b>

Fonte: ANP/SDP/Sigep.

Junho/2017

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

**Fonte:** ANP/SDP/Sigep  
Junho/2017

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

**Fonte:** ANP/SDP/Sigep  
Junho/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 (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	2.074.609	85.266	2.610.932
2	BG Brasil	281.913	11.658	355.242
3	Repsol Sinopec	81.427	2.789	98.969
4	Petrogal Brasil	76.480	3.435	98.089
5	Statoil Brasil O&G	41.333	54	41.674
6	Shell Brasil	33.135	370	35.461
7	Sinochem Petróleo	27.555	36	27.783
8	Parnaíba Gás Natural	16	2.913	18.339
9	ONGC Campos	11.913	108	12.591
10	Queiroz Galvão	156	1.886	12.018
11	Chevron Frade	10.233	123	11.010
12	QPI Brasil Petróleo	10.148	92	10.726
13	OGX	7.747	21	7.876
14	BPMB Parnaíba	7	1.248	7.859
15	PetroRio O&G	7.470	22	7.606
16	Frade	3.611	44	3.886
17	Chevron Brasil	3.386	17	3.494
18	Geopark Brasil	35	419	2.671
19	Brasoil Manati	35	419	2.671
20	Gran Tierra	1.194	24	1.347
21	OP Pescada	154	137	1.019
22	Petrosynergy	491	20	618
23	SHB	477	9	535
24	Nova Petróleo Rec	420	6	456
25	Partex Brasil	201	0,3	203
26	Norteoleum	123	8	176
27	Recôncavo E&P	113	2	123
28	Petro Vista	90	1	98
29	UP Petróleo	72	1	78
30	Santana	46	2	60
31	Alvopetro	41	0,5	45
32	IPI	31	1	37
33	Vipetro	29	0,1	29
34	Perícia	19	0,1	20
35	TDC	18	0,3	20
36	Silver Marlin	13	0,2	15
37	EPG Brasil	11	0,3	13
38	Sonangol Guanambi	9	0,2	10
39	Aurizônia Petróleo	4	0,04	4
40	Guto & Cacal	2	0,01	3
41	Leros	1	0,002	1
42	Severo Villares	1,1	0	1
<b>Total Geral</b>		<b>2.674.770</b>	<b>111.135</b>	<b>3.373.806</b>

**Fonte:** ANP/SDP/Sigep  
Junho/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<sup>1</sup>

**Tabela 8.** Produção de Poços do Pré-Sal<sup>1</sup>

Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)
<b>7JUB34HESS</b>	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	31.888	1.201	39.440
<b>7SPH7DSPS</b>	Sapinhoá	Santos	31.877	1.115	38.890
<b>9LL2RJS</b>	Lula	Santos	29.330	1.496	38.737
<b>8LL37DRJS</b>	Lula	Santos	28.403	1.423	37.352
<b>9LL20DRJS</b>	Lula	Santos	28.245	1.439	37.293
<b>7LL31DRJS</b>	Lula	Santos	28.459	1.389	37.197
<b>7LL36ARJS</b>	Lula	Santos	27.955	1.406	36.800
<b>7LL80DBRJS</b>	Lula	Santos	30.313	1.021	36.734
<b>7LL27RJS</b>	Lula	Santos	26.993	1.425	35.958
<b>8LL81DRJS</b>	Lula	Santos	29.290	1.053	35.916
<b>7LL73DRJS</b>	Lula	Santos	26.277	1.445	35.366
<b>7LL60DRJS</b>	Lula	Santos	26.298	1.398	35.093
<b>7LL84DRJS</b>	Lula	Santos	28.914	981	35.085
<b>7LL28DRJS</b>	Lula	Santos	28.667	936	34.556
<b>7SPH1SPS</b>	Sapinhoá	Santos	28.040	961	34.087
<b>7LL51RJS</b>	Lula	Santos	25.420	1.321	33.726
<b>9LL12DRJS</b>	Lula	Santos	27.670	930	33.518
<b>7LL61RJS</b>	Lula	Santos	27.625	932	33.489
<b>7SPH14DSPS</b>	Sapinhoá	Santos	26.664	1.008	33.005
<b>7LL48DRJS</b>	Lula	Santos	26.936	910	32.658
<b>1RSA1116RJS</b>	Itapu	Santos	29.033	388	31.475
<b>3RSA788SPS</b>	Sapinhoá	Santos	23.241	1.233	31.000
<b>7LL22DRJS</b>	Lula	Santos	25.453	866	30.903
<b>9LL7RJS</b>	Lula	Santos	24.821	951	30.804
<b>7SPH2DSPS</b>	Sapinhoá	Santos	24.855	868	30.314
<b>7LPA1DSPS</b>	Lapa	Santos	24.553	625	28.487
<b>7SPH8SPS</b>	Sapinhoá	Santos	22.237	799	27.264
<b>7SPH3SPS</b>	Sapinhoá	Santos	21.726	875	27.228
<b>7LL83DRJS</b>	Lula	Santos	19.647	1.066	26.353
<b>7LL63DRJS</b>	Lula	Santos	19.716	1.005	26.041
<b>3RSA865ARJS</b>	Lula	Santos	20.548	838	25.820
<b>7SPH6SPS</b>	Sapinhoá	Santos	21.574	663	25.745
<b>4RSA711RJS</b>	Lula	Santos	19.009	1.036	25.523
<b>6RSA1222AESS</b>	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	21.177	680	25.454
<b>7SPH4DSPS</b>	Sapinhoá	Santos	19.883	680	24.160
<b>9LL19RJS</b>	Lula	Santos	19.873	595	23.613

Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)
<b>7JUB58DPAESS</b>	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	19.182	671	23.403
<b>7LL17DRJS</b>	Lula	Santos	19.030	648	23.107
<b>9BRSA928SPS</b>	Sapinhoá	Santos	18.665	652	22.767
<b>7LL46RJS</b>	Lula	Santos	17.843	769	22.679
<b>3BRSA861SPS</b>	Lapa	Santos	19.144	531	22.484
<b>7BFR7ESS</b>	Baleia Franca <sup>3</sup>	Campos	18.017	592	21.743
<b>3BRSA830RJS</b>	Lula	Santos	14.038	1.162	21.349
<b>7JUB57DPAESS</b>	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	17.310	561	20.842
<b>9BRSA908DRJS</b>	Lula	Santos	16.528	584	20.202
<b>7BFR12PAESS</b>	Baleia Franca <sup>3</sup>	Campos	16.284	576	19.909
<b>7SPH16DSPS</b>	Sapinhoá	Santos	16.059	599	19.824
<b>7LL85RJS</b>	Lula	Santos	14.993	719	19.513
<b>7LL66RJS</b>	Lula	Santos	15.675	557	19.181
<b>6BRSA639ESS</b>	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	14.909	552	18.380
<b>9BRSA716RJS</b>	Lula	Santos	12.243	774	17.109
<b>7JUB44ESS</b>	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	13.212	403	15.746
<b>7BAZ8ESS</b>	Baleia Azul <sup>3</sup>	Campos	11.520	355	13.754
<b>3BRSA821RJS</b>	Lula	Santos	10.407	530	13.738
<b>7MLL73DRJS</b>	Marlim Leste	Campos	12.503	158	13.496
<b>7LL79DRJS</b>	Lula	Santos	10.806	355	13.038
<b>7LL106DARJS</b>	Lula	Santos	9.789	449	12.611
<b>7LL11RJS</b>	Lula	Santos	9.830	368	12.144
<b>7LL8HRJS</b>	Lula	Santos	7.083	496	10.205
<b>7BAZ6ESS</b>	Baleia Azul <sup>3</sup>	Campos	7.953	307	9.883
<b>7BAZ3ESS</b>	Baleia Azul <sup>3</sup>	Campos	7.725	274	9.450
<b>8JUB39ESS</b>	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	7.655	259	9.285
<b>6BRSA806RJS</b>	Barracuda/Caratinga	Campos	8.465	123	9.237
<b>7JUB55ESS</b>	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	7.573	252	9.156
<b>6BRSA631DBESS</b>	Baleia Azul <sup>3</sup>	Campos	7.342	250	8.917
<b>7BAZ4ESS</b>	Baleia Azul <sup>3</sup>	Campos	6.711	233	8.176
<b>7LL3DRJS</b>	Lula	Santos	6.278	205	7.564
<b>7SPH5SPS</b>	Sapinhoá	Santos	5.265	236	6.747
<b>7BR69DARJS</b>	Barracuda/Caratinga	Campos	5.565	66	5.979
<b>7JUB45ESS</b>	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	<b>4847</b>	<b>154</b>	<b>5815</b>
<b>6BRSA770DRJS</b>	Marlim/Voador	Campos	4.865	150	5.809
<b>3BRSA1017DRJS</b>	Marlim Leste	Campos	<b>3670</b>	<b>64</b>	<b>4076</b>
<b>7CRT49RJS</b>	Barracuda/Caratinga	Campos	3.240	66	3.652
<b>7LL45DRJS</b>	Lula	Santos	<b>2705</b>	<b>140</b>	<b>3584</b>
<b>6BRSA817RJS</b>	Marlim Leste	Campos	2.822	61	3.206
<b>7MLL72RJS</b>	Marlim Leste	Campos	<b>2319</b>	<b>58</b>	<b>2686</b>
<b>3RJS 0159 RJ</b>	Pampo	Campos	276	12	354
			<b>1.352.957</b>	<b>52.931</b>	<b>1.685.880</b>

Fonte: ANP/SDP/Sigep  
Junho/2017

## 2.5.2 Produção Pré-sal<sup>1</sup> por campo

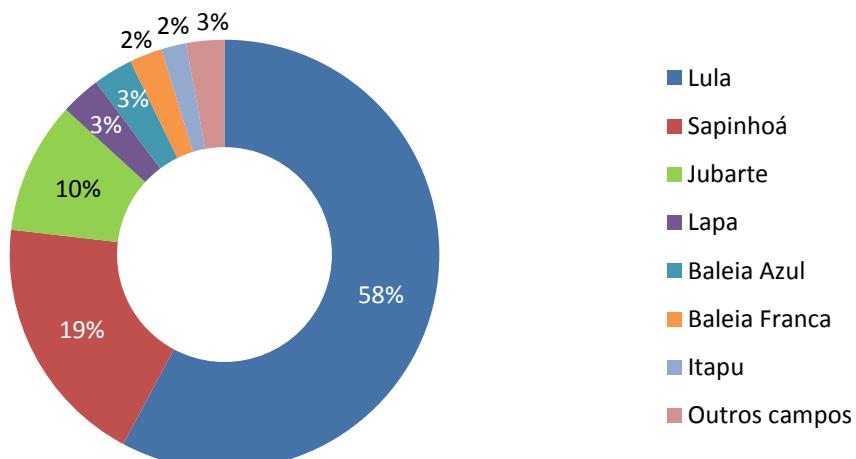
**Tabela 9.** Produção de campos do Pré-sal<sup>1</sup>

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>
<b>Lula</b>	763.110	0	33.617	0	974.557	0
<b>Sapinhoá</b>	260.086	0	9.689	0	321.031	0
<b>Jubarte<sup>3</sup></b>	137.753	76.245	4.733	604	167.521	80.045
<b>Lapa</b>	43.698	0	1.156	0	50.971	0
<b>Baleia Azul<sup>3</sup></b>	41.251	0	1.419	0	50.179	0
<b>Baleia Franca<sup>3</sup></b>	34.302	6.486	1.169	78	41.652	6.976
<b>Itapu</b>	29.033	0	388	0	31.475	0
<b>Marlim Leste</b>	21.314	45.519	342	735	23.463	50.140
<b>Caratinga</b>	14.334	18.111	211	214	15.660	19.455
<b>Barracuda</b>	2.936	49.230	43	610	3.208	53.069
<b>Voador</b>	2.676	0	83	0	3.195	0
<b>Marlim</b>	2.189	107.407	68	1.534	2.614	117.053
<b>Pampo</b>	276	11.881	12	196	354	13.115
<b>Outros Campos</b>	0	1.006.934	0	54.234	0	1.348.053
<b>Total Geral</b>	<b>1.352.957</b>	<b>1.321.813</b>	<b>52.931</b>	<b>58.204</b>	<b>1.685.880</b>	<b>1.687.905</b>

**Fonte:** ANP/SDP/Sigep  
Junho/2017

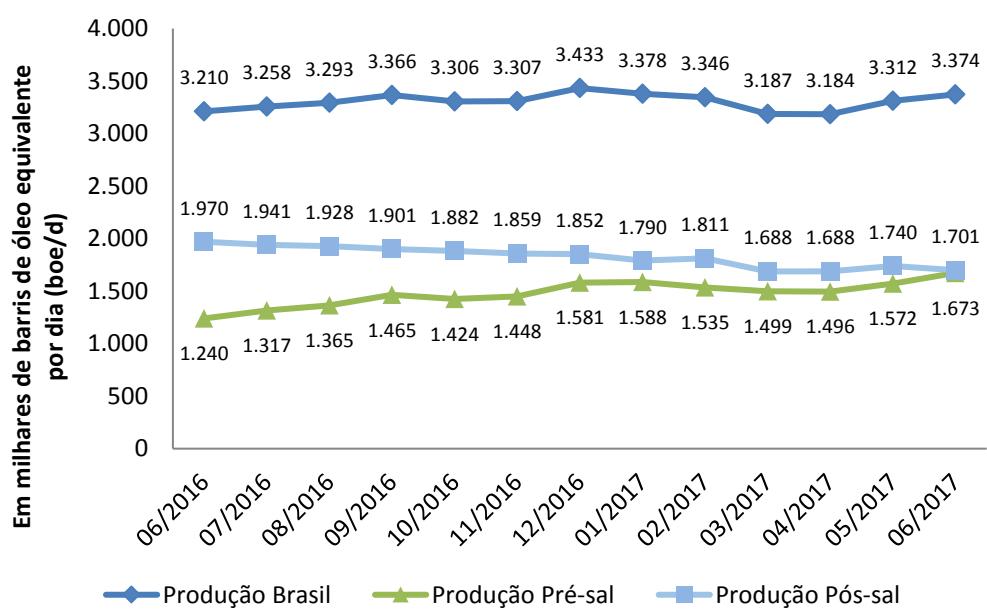
### 2.5.3 Gráficos Relacionados à Produção no Pré-sal<sup>1</sup>

**Gráfico 10.** Distribuição da produção do Pré-Sal<sup>1</sup> por campo



Fonte: ANP/SDP/Sigep  
Junho/2017

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

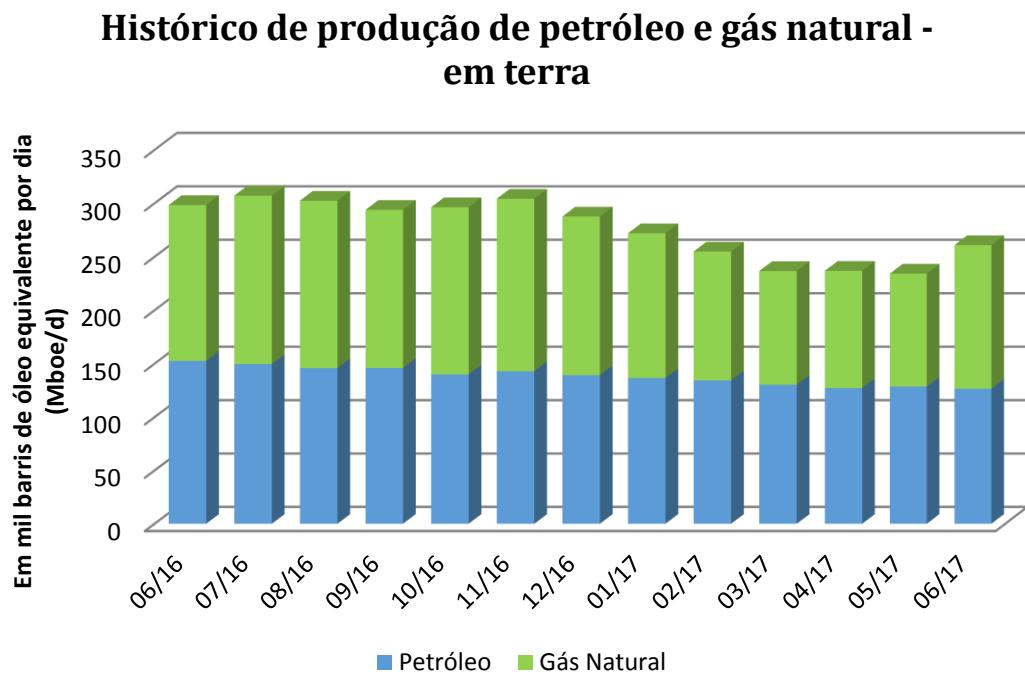


Fonte: ANP/SDP/Sigep  
Junho/2017

## 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  
Junho/2017

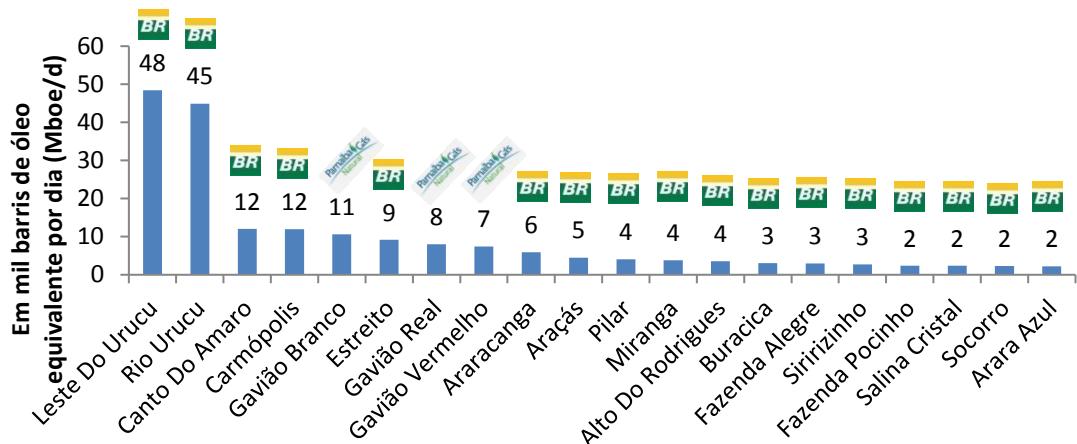
**Tabela 10.** Histórico de Produção de Petróleo e Gás Natural em terra (Mboe/d)

	06/16	07/16	08/16	09/16	10/16	11/16	12/16	01/17	02/17	03/17	04/17	05/17	06/17
Petróleo	153	150	146	146	140	143	139	137	134	130	127	129	127
Gás Natural	146	158	157	148	156	161	148	135	120	106	110	106	134
Produção Total	298	307	302	294	296	304	288	272	255	237	237	234	261

**Fonte:** ANP/SDP/Sigep  
Junho/2017

## 2.6.2 20 Campos terrestres com maior produção

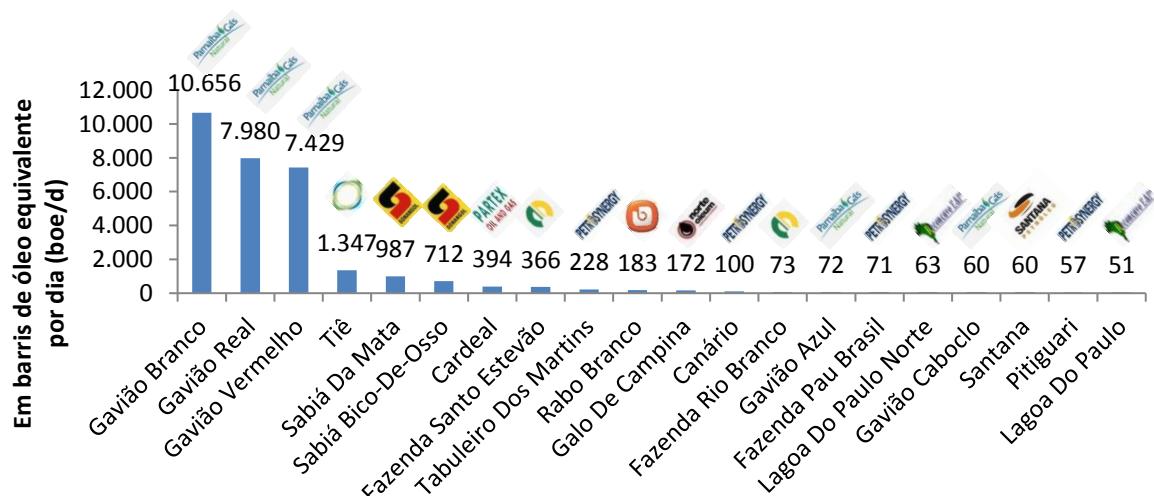
**Gráfico 13.** Os 20 campos terrestres com maior produção (Mboe/d)



**Fonte:** ANP/SDP/Sigep  
Junho/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  
Junho/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	1.194
2	7RUC112HPAAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	978
3	7LUC 0038HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	808
4	9RUC75DAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	800
5	7LUC69HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	779
6	3SUC 0003 AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	705
7	3BRSA1106DAAM	Arara Azul	Solimões	Terra	Petrobras	679
8	7LUC63HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	670
9	7LUC65HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	655
10	7LUC71HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	612
11	7LUC61HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	601
12	7LUC 0042HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	564
13	7LUC 0032HAAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	531
14	3RUC 0016D AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	530
15	7RUC103DPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	527
16	7RUC 0039HPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	520
17	7LUC80DPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	518
18	7LUC 0041HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	511
19	7LUC88HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	468
20	1SMT 0002 AM	Araracanga	Solimões	Terra	Petrobras	417
21	9RUC97DPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	408
22	4SMT 0003 AM	Araracanga	Solimões	Terra	Petrobras	386
23	7RUC85HPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	381
24	7CNC35ES	Cancã	Espírito Santo	Terra	Petrobras	380
25	7LUC59HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	376
26	7LUC67HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	374
27	7PIR272DAL	Pilar	Alagoas	Terra	Petrobras	366
28	4LUC 0003 AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	352
29	3RUC 0011D AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	345
30	7PAT1DRN	Patativa	Potiguar	Terra	Petrobras	342

Fonte: ANP/SDP/Sigep  
Junho/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)

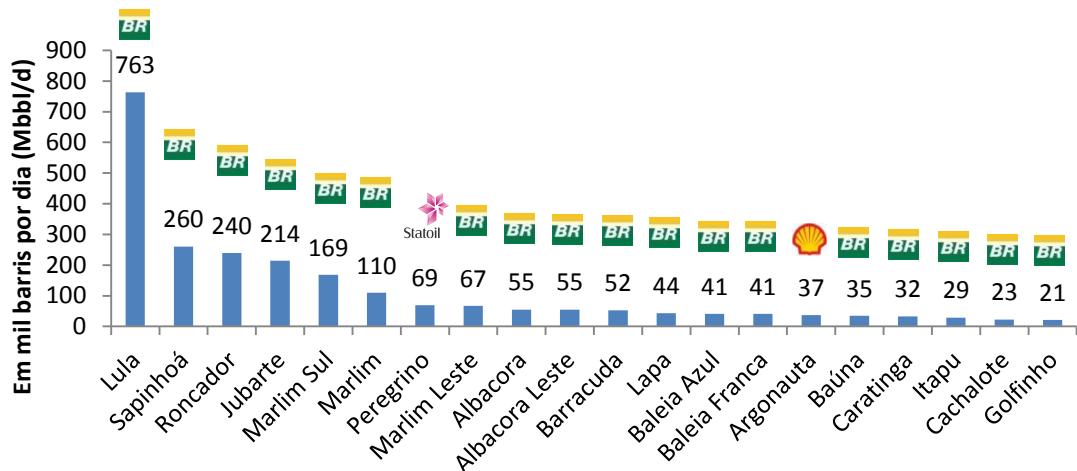
Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Operador	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)
1	7LUC71HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	586
2	9RUC75DAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	570
3	7LUC 0042HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	530
4	7RUC103DPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	503
5	7LUC63HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	479
6	3RUC 0016D AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	449
7	7GVR25DMA	Gavião Real	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	439
8	4SMT 0003 AM	Araracanga	Solimões	Terra	Petrobras	406
9	1SMT 0002 AM	Araracanga	Solimões	Terra	Petrobras	402
10	7LUC 0038HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	394
11	7LUC 0041HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	391
12	7RUC56HPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	390
13	7GVR18MA	Gavião Real	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	390
14	7LUC88HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	381
15	7LUC80DPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	372
16	7LUC65HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	359
17	7LUC86HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	334
18	7RUC83HAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	324
19	1OGX121MA	Gavião Vermelho	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	311
20	7LUC61HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	281
21	7LUC59HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	277
22	7GVR24DMA	Gavião Real	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	272
23	9RUC97DPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	264
24	3IMT 0004 AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	260
25	7RUC 0039HPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	258
26	7RUC85HPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	253
27	3BRSA1164DPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	251
28	3BRSA1106DAAM	Arara Azul	Solimões	Terra	Petrobras	248
29	7RUC 0024D AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	242
30	3PGN7DMA	Gavião Vermelho	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	241

Fonte: ANP/SDP/Sigep  
Junho/2017

## 2.7 Ranking – Junho 2017

### 2.7.1 20 Maiores campos produtores de petróleo

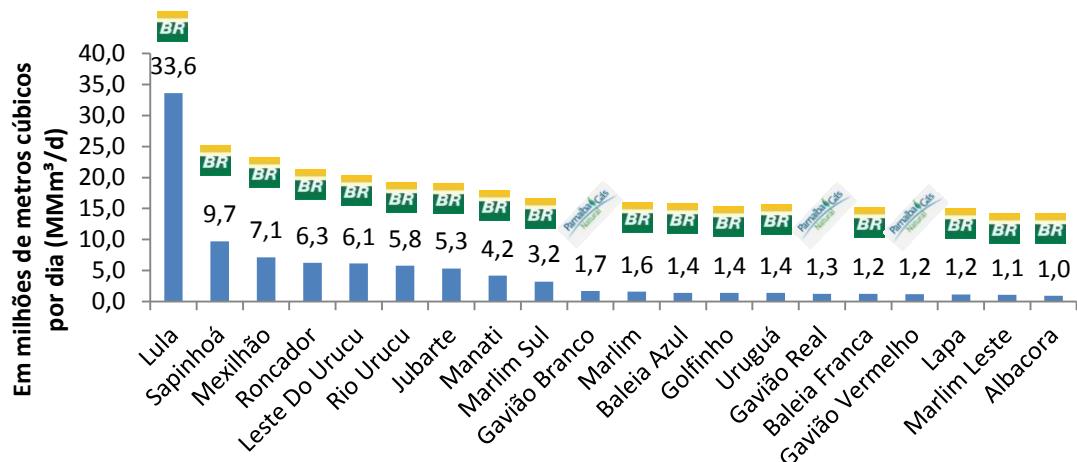
**Gráfico 15.** Os 20 campos que mais produziram petróleo (Mbbl/d)



**Fonte:** ANP/SDP/Sigep  
Junho/2017

### 2.7.2 20 Maiores campos produtores de gás Natural

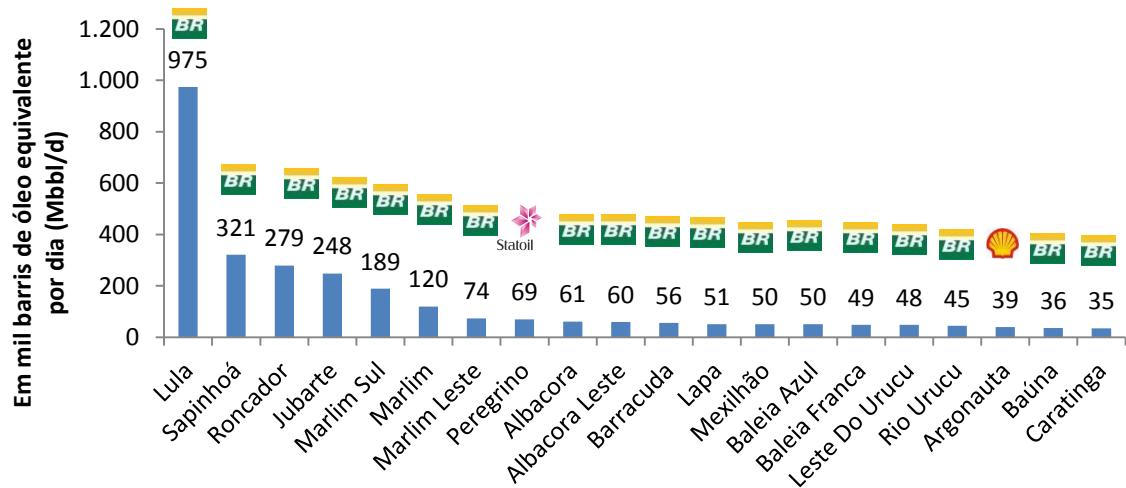
**Gráfico 16.** Os 20 campos que mais produziram gás natural (MMm<sup>3</sup>/d)



**Fonte:** ANP/SDP/Sigep  
Junho/2017

### 2.7.3 20 Maiores campos produtores

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



**Fonte:** ANP/SDP/Sigep  
Junho/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	7JUB34HESS	JUBARTE <sup>3</sup>	Campos	Mar	Petrobras	31.888
2	7SPH7DSPS	SAPINHOÁ	Santos	Mar	Petrobras	31.877
3	7LL80DBRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	30.313
4	9LL2RJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	29.330
5	8LL81DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	29.290
6	1BRSA1116RJS	ITAPU	Santos	Mar	Petrobras	29.033
7	7LL84DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	28.914
8	7LL28DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	28.667
9	7LL31DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	28.459
10	8LL37DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	28.403
11	9LL20DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	28.245
12	7SPH1SPS	SAPINHOÁ	Santos	Mar	Petrobras	28.040
13	7LL36ARJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	27.955
14	9LL12DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	27.670
15	7LL61RJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	27.625
16	7LL27RJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	26.993
17	7LL48DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	26.936
18	7SPH14DSPS	SAPINHOÁ	Santos	Mar	Petrobras	26.664
19	7LL60DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	26.298
20	7LL73DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	26.277
21	7LL22DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	25.453
22	7LL51RJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	25.420
23	7SPH2DSPS	SAPINHOÁ	Santos	Mar	Petrobras	24.855
24	9LL7RJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	24.821
25	7LPA1DSPS	LAPA	Santos	Mar	Petrobras	24.553
26	3BRSA788SPS	SAPINHOÁ	Santos	Mar	Petrobras	23.241
27	7SPH8SPS	SAPINHOÁ	Santos	Mar	Petrobras	22.237
28	7SPH3SPS	SAPINHOÁ	Santos	Mar	Petrobras	21.726
29	7SPH6SPS	SAPINHOÁ	Santos	Mar	Petrobras	21.574
30	6BRSA1222AESS	JUBARTE <sup>3</sup>	Campos	Mar	Petrobras	21.177

Fonte: ANP/SDP/Sigep  
Junho/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 Poço	Campo	Bacia	Localização	Operador	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)
1	7MXL17HPASPS	MEXILHÃO	Santos	Mar	Petrobras	1.869
2	7MXL18HASPS	MEXILHÃO	Santos	Mar	Petrobras	1.679
3	9LL2RJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	1.496
4	7LL73DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	1.445
5	9LL20DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	1.439
6	7LL27RJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	1.425
7	8LL37DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	1.423
8	7LL36ARJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	1.406
9	7LL60DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	1.398
10	7LL31DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	1.389
11	7LL51RJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	1.321
12	3RSA788SPS	SAPINHOÁ	Santos	Mar	Petrobras	1.233
13	7JUB34HESS	JUBARTE <sup>3</sup>	Campos	Mar	Petrobras	1.201
14	3RSA830RJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	1.162
15	7SPH7DSPS	SAPINHOÁ	Santos	Mar	Petrobras	1.115
16	7LL83DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	1.066
17	8LL81DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	1.053
18	4RSA711RJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	1.036
19	7LL80DBRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	1.021
20	7SPH14DSPS	SAPINHOÁ	Santos	Mar	Petrobras	1.008
21	7LL63DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	1.005
22	7MNT5DBAS	MANATI	Camamu	Mar	Petrobras	994
23	7LL84DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	981
24	7MXL9HPSPS	MEXILHÃO	Santos	Mar	Petrobras	980
25	7SPH1SPS	SAPINHOÁ	Santos	Mar	Petrobras	961
26	7RO111HPRJS	RONCADOR	Campos	Mar	Petrobras	955
27	9LL7RJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	951
28	7LL28DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	936
29	7LL61RJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	932
30	9LL12DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	930

Fonte: ANP/SDP/Sigep  
Junho/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 Poço	Campo	Bacia	Localização	Operador	Produção (boe/d)
1	7JUB34HESS	JUBARTE <sup>3</sup>	Campos	Mar	Petrobras	39.440
2	7SPH7DSPS	SAPINHOÁ	Santos	Mar	Petrobras	38.890
3	9LL2RJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	38.737
4	8LL37DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	37.352
5	9LL20DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	37.293
6	7LL31DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	37.197
7	7LL36ARJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	36.800
8	7LL80DBRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	36.734
9	7LL27RJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	35.958
10	8LL81DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	35.916
11	7LL73DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	35.366
12	7LL60DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	35.093
13	7LL84DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	35.085
14	7LL28DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	34.556
15	7SPH1SPS	SAPINHOÁ	Santos	Mar	Petrobras	34.087
16	7LL51RJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	33.726
17	9LL12DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	33.518
18	7LL61RJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	33.489
19	7SPH14DSPS	SAPINHOÁ	Santos	Mar	Petrobras	33.005
20	7LL48DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	32.658
21	1BRSA1116RJS	ITAPU	Santos	Mar	Petrobras	31.475
22	3BRSA788SPS	SAPINHOÁ	Santos	Mar	Petrobras	31.000
23	7LL22DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	30.903
24	9LL7RJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	30.804
25	7SPH2DSPS	SAPINHOÁ	Santos	Mar	Petrobras	30.314
26	7LPA1DSPS	LAPA	Santos	Mar	Petrobras	28.487
27	7SPH8SPS	SAPINHOÁ	Santos	Mar	Petrobras	27.264
28	7SPH3SPS	SAPINHOÁ	Santos	Mar	Petrobras	27.228
29	7LL83DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	26.353
30	7LL63DRJS	LULA	Santos	Mar	Petrobras	26.041

**Fonte:** ANP/SDP/Sigep  
Junho/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 MANGARATIBA	140.181	7.714	188.701	7	Lula
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	136.300	7.033	180.536	5	Lula
PETROBRAS 58	151.563	4.561	180.251	13	Baleia Anã <sup>3</sup> /Baleia Azul <sup>3</sup> /Baleia Franca <sup>3</sup> /Jubarte <sup>3</sup>
FPSO CIDADE DE MARICÁ	146.537	5.316	179.971	6	Lula
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	141.652	5.418	175.728	6	Sapinhoá
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	127.049	4.962	158.257	6	Lula
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	118.435	4.272	145.303	6	Sapinhoá
FPSO CIDADE DE PARATY	113.260	3.943	138.061	6	Lula
PETROBRAS 52	105.246	2.244	119.360	17	Roncador
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	73.485	3.252	93.938	6	Lula
PETROBRAS 40	81.095	1.553	90.863	16	Marlim Sul
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	61.619	2.265	75.865	5	Baleia Azul <sup>3</sup> /Jubarte <sup>3</sup>
PETROBRAS 57	68.512	535	71.880	16	Jubarte <sup>3</sup>
PETROBRAS 50	55.410	788	60.366	17	Albacora/Albacora Leste
PETROBRAS 54	52.694	699	57.092	12	Roncador
PETROBRAS 43	52.794	652	56.898	17	Barracuda/Caratinga
PETROBRAS 56	47.657	1.077	54.433	10	Marlim Sul
PETROBRAS 55	47.674	778	52.564	9	Roncador
PEREGRINO A	51.730	72	52.184	13	Peregrino
FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	43.698	1.156	50.971	2	Lapa
PLATAFORMA DE MEXILHÃO	5.705	7.103	50.382	7	0
PETROBRAS 62	34.091	2.536	50.040	12	Roncador
FPSO CAPIXABA	42.458	933	48.326	5	Cachalote <sup>3</sup> /Jubarte <sup>3</sup>
PETROBRAS 53	43.526	691	47.871	13	Marlim Leste
FPSO ESPIRITO SANTO	44.122	399	46.633	18	Argonauta/Ostra
PETROBRAS 51	39.849	594	43.583	12	Marlim Sul
PETROBRAS 25	33.460	610	37.294	12	Albacora
FPSO CIDADE DE ITAJAÍ	34.504	278	36.250	5	Baúna
PETROBRAS 66	26.298	1.398	35.093	1	Lula
PETROBRAS 48	31.816	426	34.494	9	Barracuda/Caratinga

**Fonte:** ANP/SDP/Sigep  
Junho/2017

### 3 – MOVIMENTAÇÃO DE GÁS NATURAL

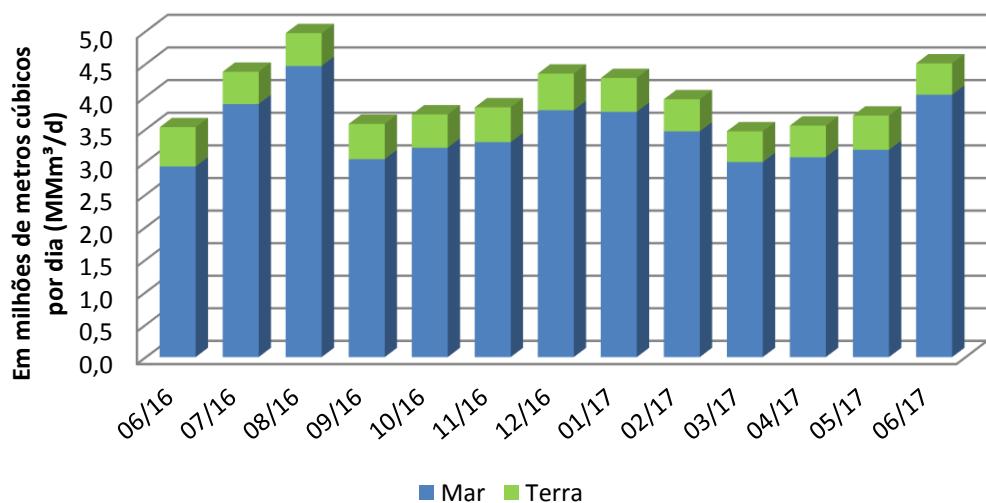
#### 3.1 Histórico de Queima de Gás Natural

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

Período	Mar	Terra	Total	Aproveitamento do gás (%)
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%
06/17	4.025	481	4.507	95,9%

Fonte: ANP/SDP/Sigep  
Junho/2017

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



Fonte: ANP/SDP/Sigep  
Junho/2017

## 3.2 Movimentação de Gás Natural – Junho 2017

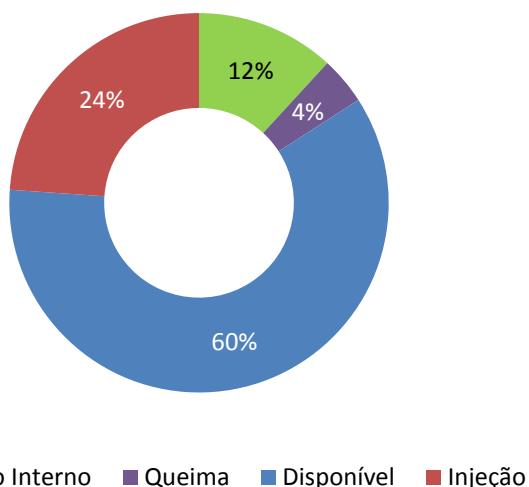
### 3.2.1 Distribuição de movimentação de gás natural

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

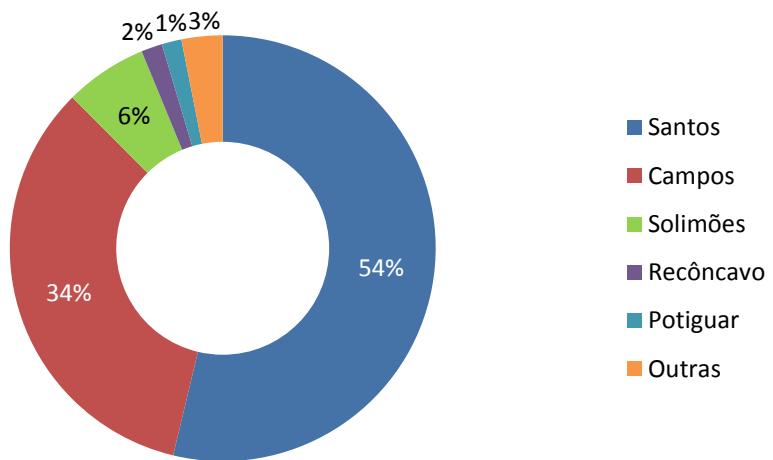
Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Santos	3.836	2.422	31.005	17.203	54.465
Campos	7.928	1.523	16.173	107	25.730
Solimões	465	282	4.527	7.914	13.188
Camamu	77	3	4.111	0	4.191
Parnaíba	8	19	4.130	0	4.157
Espírito Santo	372	34	2.935	0	3.341
Recôncavo	106	72	1.358	570	2.106
Sergipe	118	61	529	771	1.479
Potiguar	228	68	925	0	1.221
Alagoas	3	17	1.116	0	1.136
Ceará	0	6	91	0	97
Tucano Sul	0	0	18	0	18
<b>Total Geral</b>	<b>13.141</b>	<b>4.507</b>	<b>66.918</b>	<b>26.565</b>	<b>111.130</b>

Fonte: ANP/SDP/Sigep  
Junho/2017

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



Fonte: ANP/SDP/Sigep  
Junho/2017

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

**Fonte:** ANP/SDP/Sigep  
Junho/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 (Mm <sup>3</sup> /d)
1	Santos	LULA	Mar	Petrobras	1.833
2	Santos	ITAPU	Mar	Petrobras	366
3	Campos	RONCADOR	Mar	Petrobras	302
4	Campos	MARLIM	Mar	Petrobras	251
5	Campos	MARLIM SUL	Mar	Petrobras	183
6	Solimões	LESTE DO URUCU	Terra	Petrobras	160
7	Campos	TARTARUGA VERDE	Mar	Petrobras	130
8	Santos	SAPINHOÁ	Mar	Petrobras	128
9	Solimões	RIO URUCU	Terra	Petrobras	119
10	Campos	MARLIM LESTE	Mar	Petrobras	103
11	Campos	JUBARTE <sup>3</sup>	Mar	Petrobras	94
12	Santos	LAPA	Mar	Petrobras	80
13	Campos	ALBACORA LESTE	Mar	Petrobras	69
14	Campos	BARRACUDA	Mar	Petrobras	45
15	Sergipe	PIRANEMA	Mar	Petrobras	37
16	Campos	BALEIA AZUL <sup>3</sup>	Mar	Petrobras	32
17	Campos	CARATINGA	Mar	Petrobras	32
18	Campos	NAMORADO	Mar	Petrobras	28
19	Campos	ALBACORA	Mar	Petrobras	25
20	Campos	MARIMBÁ	Mar	Petrobras	23

**Fonte:** ANP/SDP/Sigep  
Junho/2017

## LISTA DE TABELAS E GRÁFICOS

### Tabelas

Tabela 1.	Histórico de Produção de Petróleo – Óleo e Condensado (Mbbl/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 (Mbbl/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)