

Superintendência de Desenvolvimento e Produção - SDP



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

# 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 novembro de 2017, 304 áreas concedidas, uma cessão onerosa e uma de partilha, operadas por 27 empresas, foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 77 são marítimas e 229 terrestres. Vale ressaltar que, do total das áreas produtoras, duas encontram-se em atividade exploratória e produzindo através de Teste de Longa Duração (TLD), e outras oito são relativas a contratos de áreas contendo Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente 2.595 Mbbbl/d (mil barris por dia) e 113 MMm<sup>3</sup>/d (milhões de m<sup>3</sup> por dia), respectivamente, totalizando em torno de 3.308 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

Dirceu Cardoso Amorelli

Felipe Kury

José Cesário Cecchi

**Coordenação Executiva**

Guilherme Eduardo Zerbinatti Papaterra – Superintendente de Desenvolvimento e Produção

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

**Elaboração**

João Paulo Leite (Estagiário)

Leonardo Pinto de Souza

**Equipe Técnica – SDP**

Alexandre Duarte da Silva

André Cabral Guimarães

Aroldo Almeida Carneiro

Bruno Vieira Gullo

Carlos Augusto Sarmento 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

Fabrcio Badalotti Brandão

Filipe Nathan de Souza Machado

Franklin José de Souza

Hugo Oliveira Dias

Jorge Dias Júnior

Juliana Guimarães Martins Erthal

Karen Alves de Souza Quelhas

Kátia da Silva Duarte

Leonardo de Vasconcelos Machado Rodrigues

Maíra Fortes Bonafé

Marco Aurélio Gemaque Cantuária (Estagiário)

Mariana Cavadinha Costa da Silva

Martinho Sobral Rocha

Nonato José Rei da Costa Junior

Pamela Soares Nogueira de Souza (Estagiária)

Pedro Henrique Lemmers

Priscilla Lima Xavier (Estagiária)

Rafael Jardim Cardoso

Railton Souza de Santana Junior (Estagiário)

Renata Machado Santos (Estagiária)

Vítor José Campos Bourbon

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

Ana Lucia Ferreira de Oliveira

Ana Paula Alves Lavor

Celso Fraga da Silva

Clara do Nascimento Natalino (Estagiária)

Eduardo José Rodrigues Lopes

Flávio Barroso Neves

Guilherme de Oliveira Shinohara

Hamilton Brum da Silveira

Higor Marendino Rodrigues (Estagiário)

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)

**Secretárias**

Ana Paula Boalente da Cruz (SDP)

Ludmila da Silva Geraldo (NFP)

Estela Gleice Rodrigues de Castro (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 **2.595 Mbbl/d**.
- Reduziu 1,2%, se comparada com o mês anterior.
- Reduziu 0,5%, se comparada com o mesmo mês em 2016.
- O grau API médio foi de 27,0, sendo 37,6% da produção considerada óleo leve ( $\geq 31^\circ\text{API}$ ), 47,0% óleo médio ( $\geq 22^\circ\text{API}$  e  $< 31^\circ\text{API}$ ) e 15,4% óleo pesado ( $< 22^\circ\text{API}$ ).

### Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **113 MMm<sup>3</sup>/d**.
- Reduziu 1,0%, se comparada ao mês anterior.
- Aumentou 2,1%, se comparada ao mesmo mês em 2016.

### Queima de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **3,6 MMm<sup>3</sup>/d**.
- Aumentou 5,1%, se comparada ao mês anterior.
- Reduziu 6,9%, se comparada ao mesmo mês em 2016.
- O aproveitamento de gás natural no mês foi de **96,9%**.

### Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **95,3%** do petróleo e **79,4%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras produziram 93,7% do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em 8.014 poços, sendo 732 marítimos e 7.282 terrestres.

### Pré-sal<sup>1</sup>:

- A produção do pré-sal<sup>1</sup>, oriunda de 83 poços, foi de **1.327 Mbbl/d** de petróleo e **52 MMm<sup>3</sup>/d** de gás natural, totalizando **1.652 Mboe/d**.
- Houve aumento de 1,5% em relação ao mês anterior.
- A produção do pré-sal<sup>1</sup> correspondeu a 49,9% do total produzido no Brasil.

### Campos Recordistas:

- Lula, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu petróleo: média de **840 Mbbl/d**.
- Lula, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu gás natural: média de **35,5 MMm<sup>3</sup>/d**.
- Estreito, na Bacia Potiguar, teve o maior número de poços produtores: 1.102.
- Marlim Sul, na Bacia de Campos, foi o campo marítimo com maior número de poços produtores: 94.
- A FPSO Cidade de Itaguaí, produzindo no campo de Lula por meio de 6 poços a ela interligados, produziu 190,9 Mboe/d e foi a UEP com maior produção.

**Campos de Acumulações Marginais:**

- Esses campos produziram **57,0 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 28,6 boe/d.

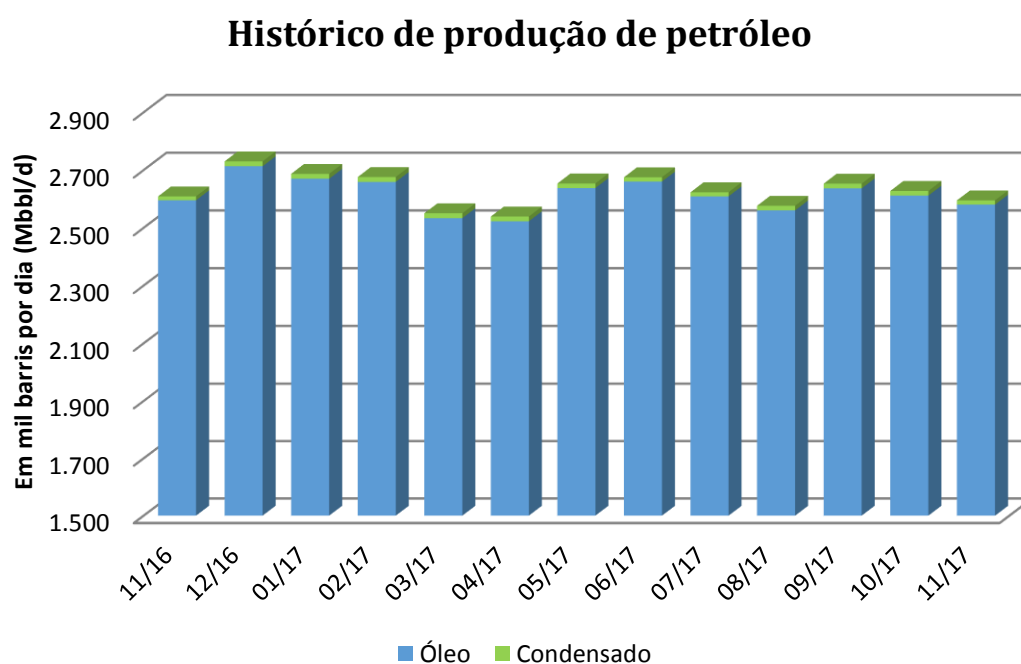
**Campos em Bacias Maduras:**

- As bacias maduras terrestres (campos/TLDs das bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Alagoas) produziram 126,2 Mboe/d, sendo 101,9 Mbbl/d de petróleo e 3,9 MMm<sup>3</sup>/d de gás natural.
- 121,1 Mboe/d foram produzidos pela Petrobras.
- 5,1 Mboe/d foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobras, dos quais:
  - 344 boe/d em Alagoas
  - 2.237 boe/d na Bahia
  - 62 boe/d no Espírito Santo
  - 2.174 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  
Novembro/2017

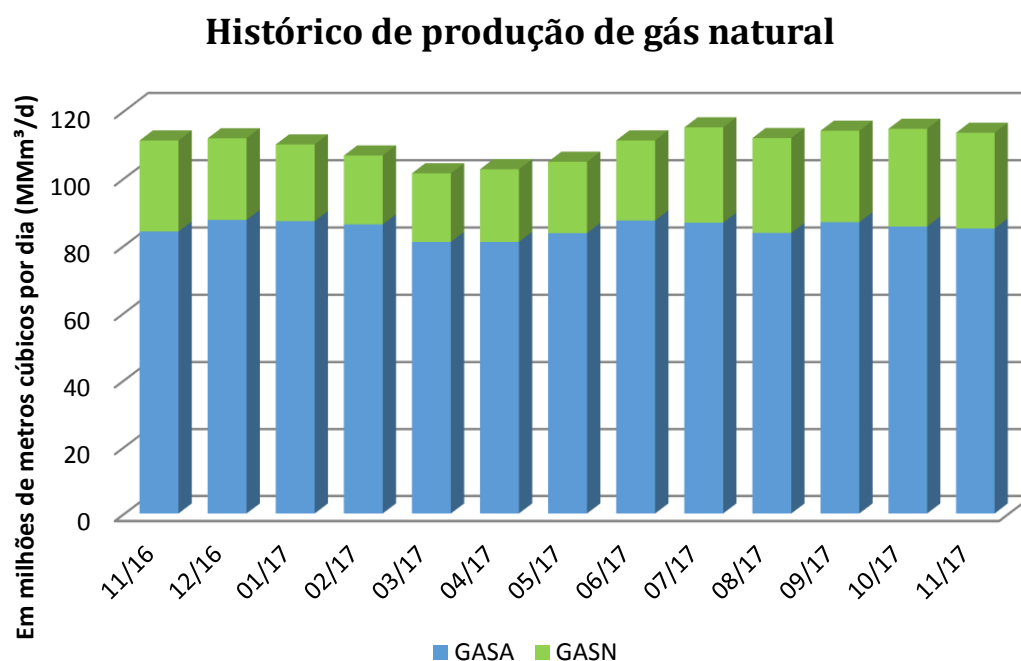
**Tabela 1.** Histórico de Produção de Petróleo – Óleo e Condensado (Mbbbl/d)

	11/16	12/16	01/17	02/17	03/17	04/17	05/17	06/17	07/17	08/17	09/17	10/17	11/17
<b>Óleo</b>	2.595	2.713	2.670	2.659	2.533	2.522	2.637	2.660	2.609	2.560	2.636	2.611	2.580
<b>Condensado</b>	13	17	17	17	17	17	16	15	14	16	16	16	15
<b>Petróleo</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>	<b>2.623</b>	<b>2.576</b>	<b>2.653</b>	<b>2.627</b>	<b>2.595</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Novembro/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  
Novembro/2017

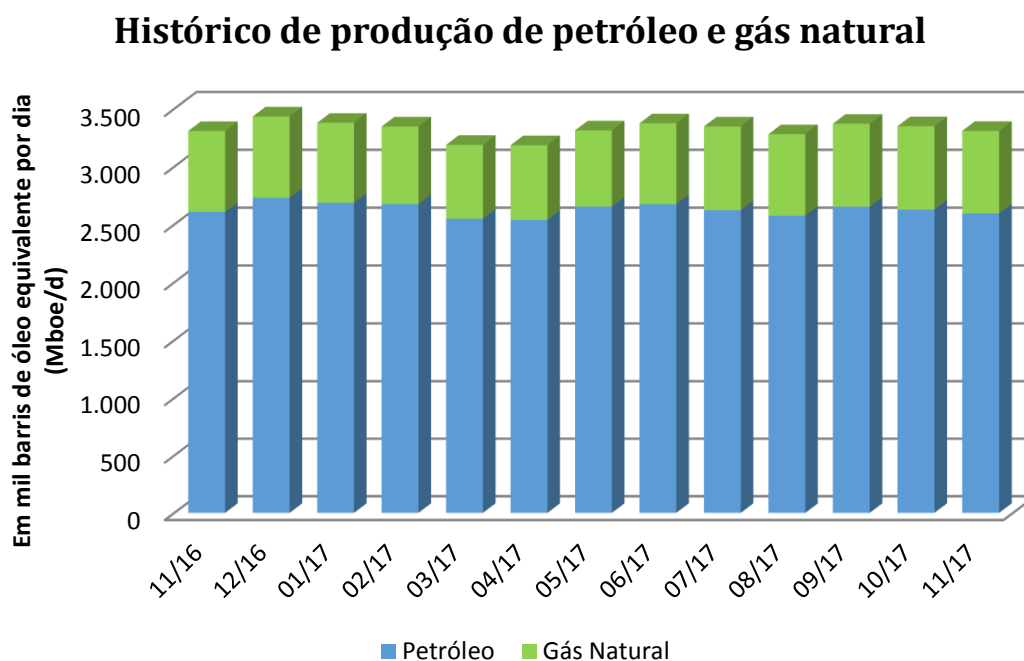
**Tabela 2.** Histórico de Produção de Gás Natural – GASA e GASN (MMm<sup>3</sup>/d)

	11/16	12/16	01/17	02/17	03/17	04/17	05/17	06/17	07/17	08/17	09/17	10/17	11/17
<b>GASA</b>	84	87	87	86	81	81	84	87	87	84	87	86	85
<b>GASN</b>	27	24	23	20	20	22	21	24	28	28	27	29	28
<b>Gás Total</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>	<b>115</b>	<b>112</b>	<b>114</b>	<b>115</b>	<b>113</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Novembro/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  
Novembro/2017

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

	11/16	12/16	01/17	02/17	03/17	04/17	05/17	06/17	07/17	08/17	09/17	10/17	11/17
<b>Petróleo</b>	2.609	2.730	2.687	2.676	2.550	2.539	2.653	2.675	2.623	2.576	2.653	2.627	2.595
<b>Gás Natural</b>	699	703	691	671	637	645	659	699	723	703	717	721	713
<b>Produção Total</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>	<b>3.346</b>	<b>3.280</b>	<b>3.370</b>	<b>3.348</b>	<b>3.308</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Novembro/2017



## 2 - DADOS DE PRODUÇÃO

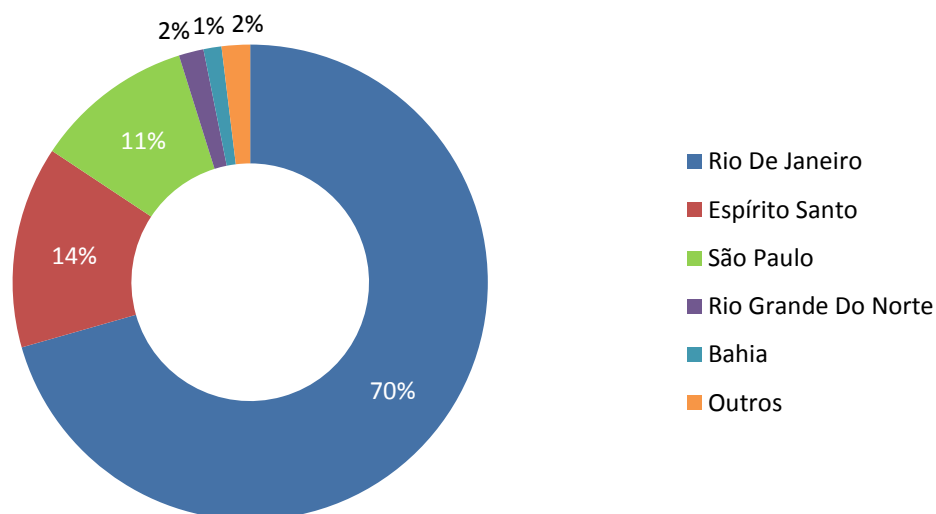
### 2.1 Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Estado

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

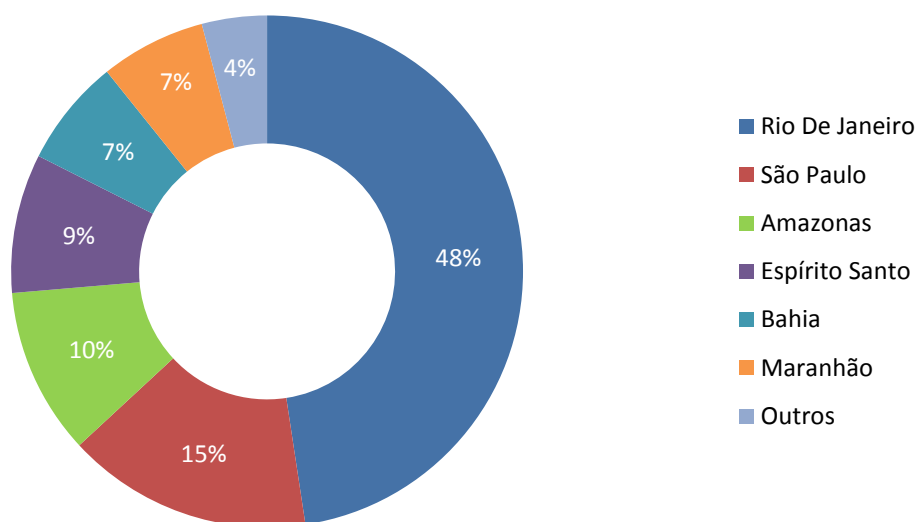
Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio de Janeiro	1.831.276	53.988	2.170.851	41
Espírito Santo	356.480	9.966	419.165	49
São Paulo	281.166	17.588	391.793	5
Amazonas	18.765	11.955	93.960	7
Bahia	31.817	7.710	80.313	83
Rio Grande do Norte	43.822	1.038	50.353	78
Maranhão	58	7.542	47.495	4
Sergipe	22.512	2.431	37.799	21
Alagoas	3.195	1.113	10.197	12
Ceará	5.552	79	6.046	6
<b>Total Geral</b>	<b>2.594.643</b>	<b>113.410</b>	<b>3.307.971</b>	<b>306</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Novembro/2017

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Novembro/2017

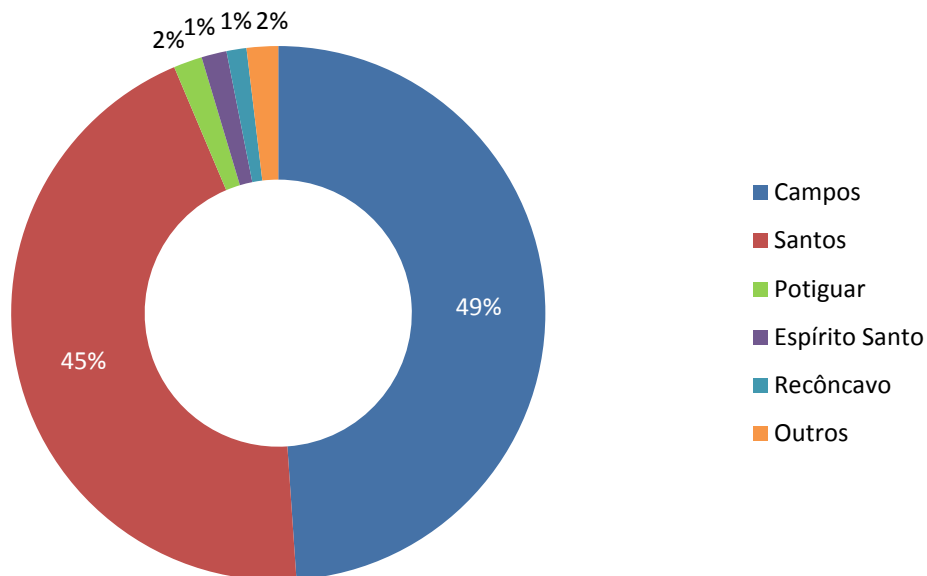
**Gráfico 5.** Distribuição da Produção de Gás Natural por Estado

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Novembro/2017

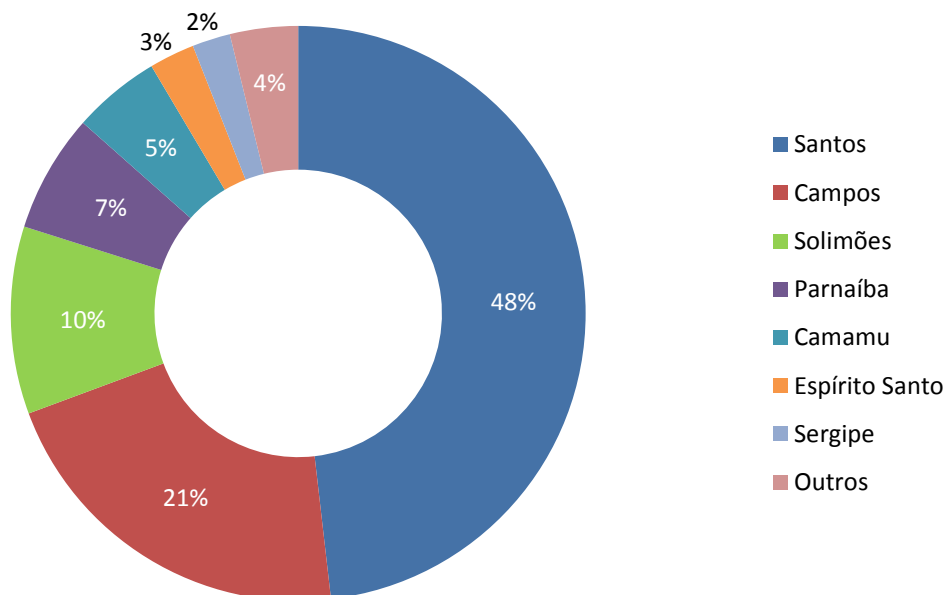
**2.2 Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Bacia****Tabela 5.** Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Bacia

Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Santos	1.160.261	54.639	1.503.929	9
Campos	1.269.123	24.003	1.420.098	44
Solimões	18.765	11.955	93.960	7
Espírito Santo	39.538	2.901	57.782	42
Potiguar	45.020	1.039	51.556	80
Parnaíba	58	7.542	47.495	4
Recôncavo	31.378	2.075	44.433	78
Sergipe	22.512	2.431	37.799	21
Camamu	436	5.602	35.671	1
Alagoas	3.195	1.113	10.197	12
Ceará	4.354	78	4.842	4
Tucano Sul	3	33	209	4
<b>Total Geral</b>	<b>2.594.643</b>	<b>113.410</b>	<b>3.307.971</b>	<b>306</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Novembro/2017

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Novembro/2017

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

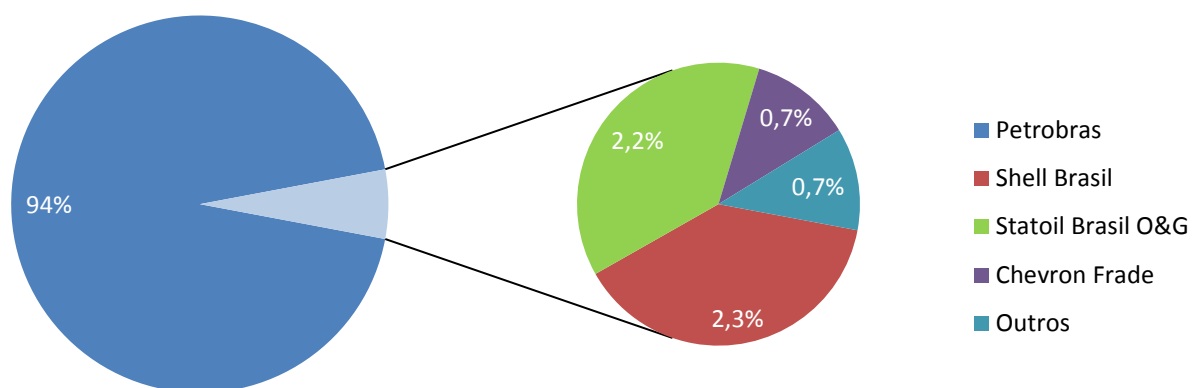
Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Novembro/2017

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

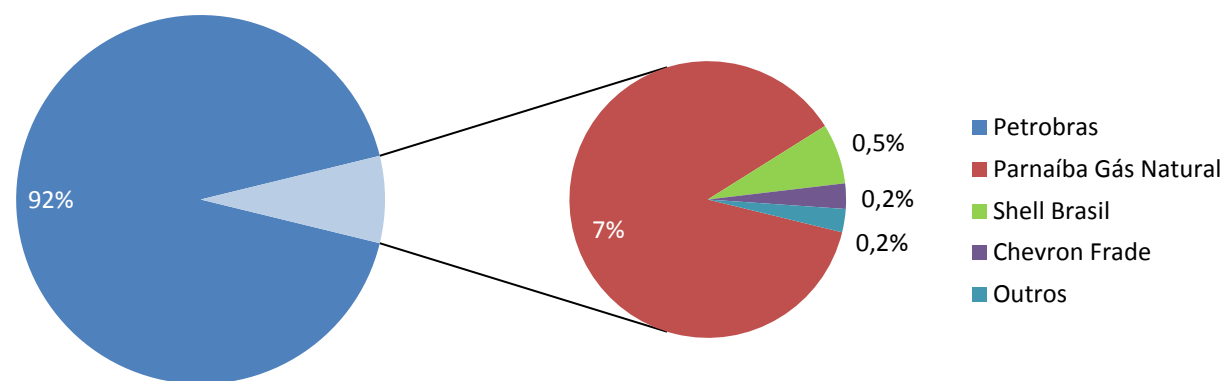
**Tabela 6.** Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Operador

Nº	Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	2.441.125	104.768	3.100.098
2	Shell Brasil	59.612	609	63.442
3	Statoil Brasil O&G	58.129	101	58.766
4	Parnaíba Gás Natural	58	7.542	47.495
5	Chevron Frade	17.790	256	19.401
6	PetroRio O&G	7.742	22	7.882
7	Dommo Energia	5.525	16	5.624
8	SHB	1.427	13	1.509
9	Maha Energy	1.262	37	1.494
10	Petrosynergy	491	9	545
11	Nova Petróleo Rec	372	6	410
12	Partex Brasil	327	0,5	330
13	UP Petróleo	197	3	213
14	Petrogal Brasil	190	3	211
15	Imetame	135	4	160
16	Phoenix	11	16	112
17	Recôncavo E&P	94	1	102
18	Santana	41	2	51
19	IPI	24	1	29
20	Vipetro	26	0,1	27
21	Perícia	20	0,1	20
22	Alvopetro	18	0,2	20
23	EPG Brasil	12	0,3	14
24	Guto & Cacal	7	0,02	7
25	Central Resources	7	0,005	7
26	Leros	1	0,002	1
27	Petroil	1	0	1
<b>Total Geral</b>		<b>2.594.643</b>	<b>113.410</b>	<b>3.307.971</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Novembro/2017

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Novembro/2017

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Novembro/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	2.017.382	83.516	2.542.679
2	Shell Brasil	315.441	11.976	390.767
3	Petrogal Brasil	84.179	3.626	106.988
4	Repsol Sinopec	63.667	2.343	78.401
5	Parnaíba Gás Natural	58	7.542	47.495
6	Statoil Brasil O&G	34.877	61	35.259
7	Sinochem Petróleo	23.252	40	23.506
8	Queiroz Galvão	196	2.521	16.052
9	ONGC Campos	12.374	115	13.096
10	QPI Brasil	10.540	98	11.156
11	Chevron Frade	9.204	133	10.038
12	PetroRio O&G	7.742	22	7.882
13	Dommo Energia	5.525	16	5.624
14	Geopark Brasil	44	560	3.567
15	Brasoil Manati	44	560	3.567
16	Frade	3.248	47	3.543
17	Chevron Brasil	2.855	16	2.957
18	Maha Energy	1.262	37	1.494
19	OP Pescada	132	88	687
20	Petrosynergy	482	9	535
21	SHB	432	7	478
22	Total E&P do Brasil	303	23	446
23	Nova Petróleo Rec	372	6	410
24	CNOOC Petroleum	152	11	223
25	CNODC Brasil	152	11	223
26	Partex Brasil	164	0,5	165
27	Imetame	135	4	160
28	Phoenix	11	16	112
29	Recôncavo E&P	94	1	102
30	Petro Vista	74	1	80
31	UP Petróleo	59	1	64
32	Santana	41	2	51
33	IPI	24	1	29
34	Vipetro	26	0,1	27
35	Perícia	20	0,1	20
36	Alvopetro	18	0,2	20
37	TDC	15	0,2	16
38	EPG Brasil	12	0,3	14
39	Sonangol Guanambi	11	0,2	12
40	Silver Marlin	9	0,05	9
41	Guto & Cacal	7	0,02	7
42	Central Resources	7	0,005	7
43	Leros	1	0,002	1
44	Petroil	1	0	1
<b>Total Geral</b>		<b>2.594.643</b>	<b>113.410</b>	<b>3.307.971</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Novembro/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)
9LL2RJS	Lula	Santos	28.104	1.481	37.417
7LL83DRJS	Lula	Santos	28.453	1.368	37.060
7LL31DRJS	Lula	Santos	27.375	1.385	36.086
7LL80DBRJS	Lula	Santos	29.309	983	35.492
9LL20DRJS	Lula	Santos	27.090	1.323	35.411
7LL15DRJS	Lula	Santos	29.074	1.000	35.364
8LL37DRJS	Lula	Santos	26.845	1.315	35.118
7SPH1SPS	Sapinhoá	Santos	28.613	951	34.595
7LL61RJS	Lula	Santos	28.571	940	34.483
8LL81DRJS	Lula	Santos	27.930	973	34.051
8LL87DRJS	Lula	Santos	27.862	916	33.626
7LL51RJS	Lula	Santos	24.649	1.201	32.203
7LL22DRJS	Lula	Santos	26.465	911	32.196
7LL73DRJS	Lula	Santos	22.691	1.423	31.643
1BRSA1116RJS	Itapu	Santos	29.251	361	31.524
9LL12DRJS	Lula	Santos	25.947	885	31.511
3BRSA839ARJS	Lula	Santos	24.301	1.106	31.259
7LL91RJS	Lula	Santos	25.327	870	30.801
9LL7RJS	Lula	Santos	24.418	925	30.234
7LL60DRJS	Lula	Santos	22.528	1.203	30.098
7LL69RJS	Lula	Santos	25.127	783	30.054
7LL27RJS	Lula	Santos	22.530	1.189	30.008
7SPH4DSPS	Sapinhoá	Santos	24.575	830	29.795
9BRSA928SPS	Sapinhoá	Santos	24.300	855	29.676
7SPH7DSPS	Sapinhoá	Santos	23.829	829	29.040
7SPH5SPS	Sapinhoá	Santos	21.186	1.142	28.366
7LL79DRJS	Lula	Santos	23.263	790	28.231
9LL19RJS	Lula	Santos	23.737	714	28.230
6BRSA1222AESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	21.957	777	26.847
7SPH14DSPS	Sapinhoá	Santos	21.484	768	26.314
7LL28DRJS	Lula	Santos	21.375	730	25.965
7SPH3SPS	Sapinhoá	Santos	19.902	942	25.825
7LL36ARJS	Lula	Santos	19.256	949	25.224
7SPH8SPS	Sapinhoá	Santos	20.092	710	24.560
3BRSA788SPS	Sapinhoá	Santos	19.046	791	24.019
7JUB34HESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	18.906	673	23.141
3BRSA883RJS	Lula	Santos	17.422	904	23.106
3BRSA865ARJS	Lula	Santos	18.353	753	23.086
7LL46RJS	Lula	Santos	18.004	799	23.026

Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)
7LL84DRJS	Lula	Santos	19.006	635	22.999
7LL66RJS	Lula	Santos	18.495	649	22.580
7LL45DRJS	Lula	Santos	16.848	900	22.511
7JUB58DPAESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	18.571	596	22.319
7LL48DRJS	Lula	Santos	18.086	605	21.890
7LL17DRJS	Lula	Santos	17.392	574	21.001
9BRSA908DRJS	Lula	Santos	15.193	875	20.695
7BFR7ESS	Baleia Franca <sup>3</sup>	Campos	16.744	556	20.241
7JUB57DPAESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	15.015	477	18.014
7LL85RJS	Lula	Santos	13.405	656	17.530
7BFR12PAESS	Baleia Franca <sup>3</sup>	Campos	14.415	489	17.489
3BRSA496RJS	Lula	Santos	12.371	675	16.616
7SPH16DSPS	Sapinhoá	Santos	11.546	549	14.996
7BAZ8ESS	Baleia Azul <sup>3</sup>	Campos	12.343	381	14.741
7LL8HRJS	Lula	Santos	9.540	630	13.500
7SPH15DSPS	Sapinhoá	Santos	11.177	354	13.405
7SPH6SPS	Sapinhoá	Santos	11.136	336	13.249
7BAZ4ESS	Baleia Azul <sup>3</sup>	Campos	10.553	323	12.583
7MLL73DRJS	Marlim Leste	Campos	10.367	208	11.676
7JUB44ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	9.814	288	11.626
7LL58RJS	Lula	Santos	8.666	370	10.992
8JUB39ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	8.294	246	9.844
7BAZ6ESS	Baleia Azul <sup>3</sup>	Campos	7.896	276	9.633
7LL102DRJS	Lula	Santos	7.206	235	8.685
6BRSA806RJS	Barracuda/Caratinga	Campos	7.543	129	8.352
7JUB55ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	6.977	200	8.234
9BRSA716RJS	Lula	Santos	5.407	375	7.766
7BAZ3ESS	Baleia Azul <sup>3</sup>	Campos	5.978	202	7.246
6BRSA631DBESS	Baleia Azul <sup>3</sup>	Campos	5.968	197	7.205
7LL3DRJS	Lula	Santos	5.020	172	6.105
6BRSA770DRJS	Marlim/Voador	Campos	4.667	146	5.588
7BR69DARJS	Barracuda/Caratinga	Campos	5.041	80	5.541
7LL63DRJS	Lula	Santos	3.716	183	4.870
7MLL72RJS	Marlim Leste	Campos	3.610	75	4.082
6BRSA817RJS	Marlim Leste	Campos	3.045	55	3.391
7JUB45ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	2.748	100	3.374
6BRSA639ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	2.757	90	3.321
7CRT49RJS	Barracuda/Caratinga	Campos	2.855	47	3.150
3BRSA1017DRJS	Marlim Leste	Campos	2.678	38	2.917
7LL106DARJS	Lula	Santos	2.069	56	2.422
3BRSA1305ARJS	Mero	Santos	1.516	114	2.232
3BRSA821RJS	Lula	Santos	1.608	82	2.124
7SPH2DSPS	Sapinhoá	Santos	409	14	496
4BRSA711RJS	Lula	Santos	1	0	1
<b>Total Geral</b>			<b>1.326.837</b>	<b>51.683</b>	<b>1.651.916</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Novembro/2017



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

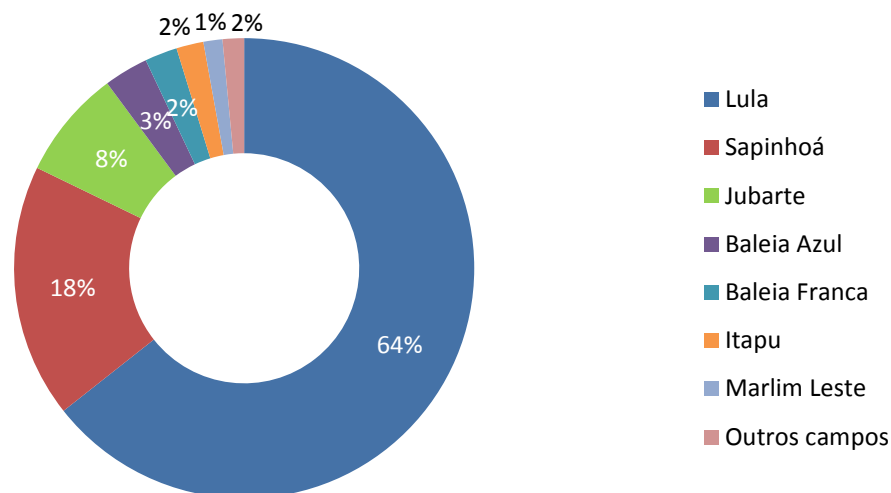
**Tabela 9.** Produção de campos do Pré-sal<sup>1</sup>

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>
Lula	840.034	0	35.491	0	1.063.269	0
Sapinhoá	237.293	0	9.069	0	294.336	0
Jubarte <sup>3</sup>	105.038	71.505	3.447	563	126.720	75.045
Baleia Azul <sup>3</sup>	42.738	0	1.378	0	51.408	0
Baleia Franca <sup>3</sup>	31.159	6.854	1.045	86	37.730	7.394
Itapu	29.251	0	361	0	31.524	0
Marlim Leste	19.701	22.961	376	283	22.065	24.740
Caratinga	12.814	15.741	212	208	14.146	17.051
Voador	2.607	0	82	0	3.122	0
Barracuda	2.625	55.960	43	790	2.897	60.931
Marlim	2.060	144.761	65	2.010	2.466	157.404
Mero	1.516	0	114	0	2.232	0
Outros Campos	0	950.024	0	57.787	0	1.313.491
<b>Total Geral</b>	<b>1.326.837</b>	<b>1.267.807</b>	<b>51.683</b>	<b>61.727</b>	<b>1.651.916</b>	<b>1.656.055</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Novembro/2017

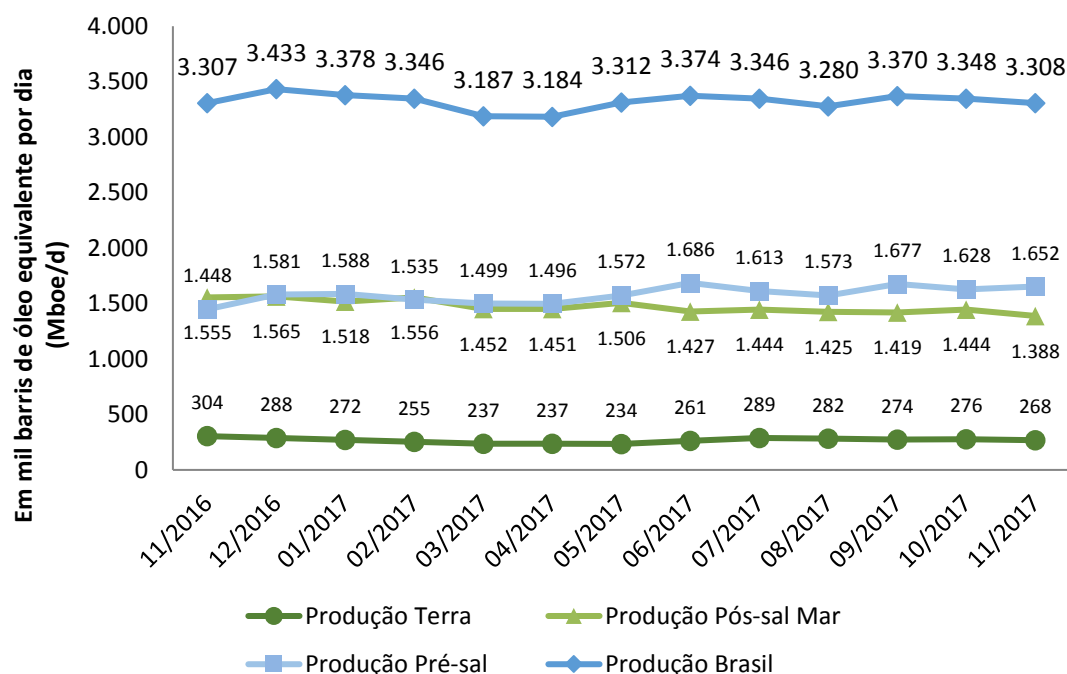
### 2.5.3 Gráficos Relacionados à Produção no Pré-sal<sup>1</sup>

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Novembro/2017

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

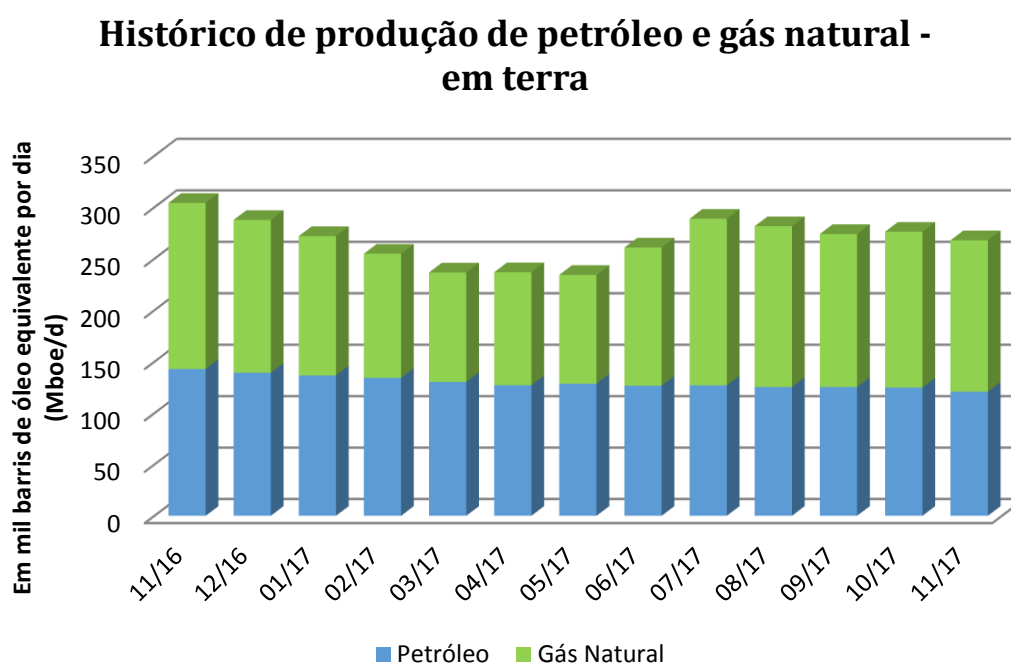


Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Novembro/2017

## 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  
Novembro/2017

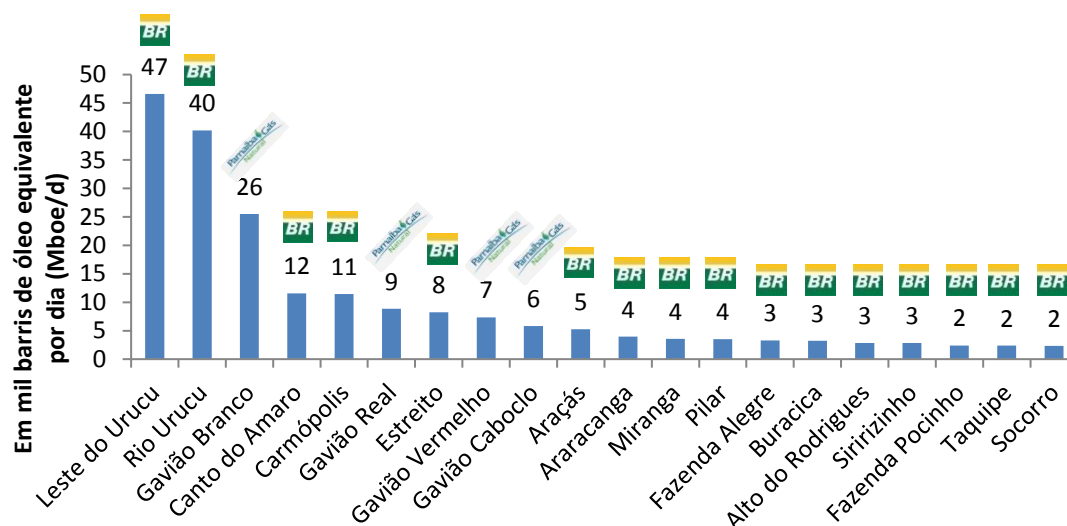
**Tabela 10.** Histórico de Produção de Petróleo e Gás Natural em terra (Mboe/d)

	11/16	12/16	01/17	02/17	03/17	04/17	05/17	06/17	07/17	08/17	09/17	10/17	11/17
<b>Petróleo</b>	143	139	137	134	130	127	129	127	127	125	125	125	121
<b>Gás Natural</b>	161	148	135	120	106	110	106	134	162	156	149	151	147
<b>Produção Total</b>	<b>304</b>	<b>288</b>	<b>272</b>	<b>255</b>	<b>237</b>	<b>237</b>	<b>234</b>	<b>261</b>	<b>289</b>	<b>282</b>	<b>274</b>	<b>276</b>	<b>268</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Novembro/2017

## 2.6.2 20 Campos terrestres com maior produção

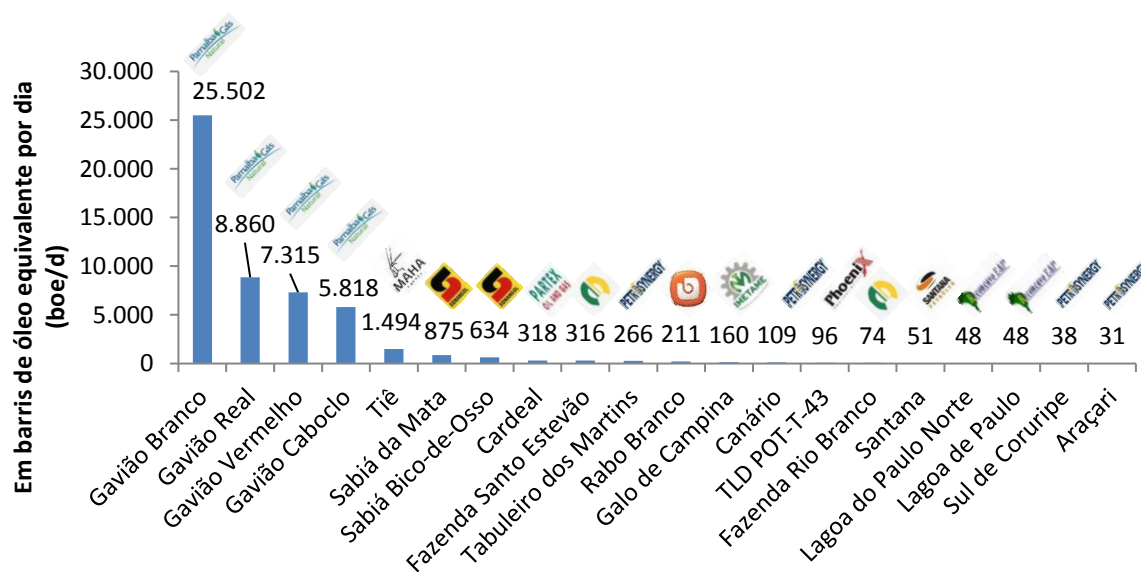
Gráfico 13. Os 20 campos terrestres com maior produção (Mboe/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Novembro/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  
Novembro/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	Maha Energy	1.262
2	7RUC112HPAAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	811
3	3SUC 0003 AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	758
4	7LUC 0038HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	736
5	7LUC63HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	671
6	7LUC69HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	657
7	7LUC90HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	629
8	7LUC 0042HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	608
9	7RUC 0039HPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	587
10	7LUC61HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	586
11	9RUC75DAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	558
12	7LUC65HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	555
13	7LUC 0032HAAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	526
14	7LUC 0041HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	470
15	7LUC71HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	456
16	3BRSA1106DAAM	Arara Azul	Solimões	Terra	Petrobras	444
17	7LUC80DPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	438
18	7RUC58HPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	398
19	7CNC35ES	Cancã	Espírito Santo	Terra	Petrobras	390
20	3RUC 0016D AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	384
21	9RUC97DPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	378
22	7LUC67HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	356
23	7RUC103DPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	353
24	7LUC59HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	343
25	7C 0207 BA	Candeias	Recôncavo	Terra e Mar	Petrobras	337
26	7RUC 0018D AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	327
27	4LUC 0003 AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	326
28	7RUC86HAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	313
29	7LUC84HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	297
30	7LUC57HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	287

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Novembro/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)

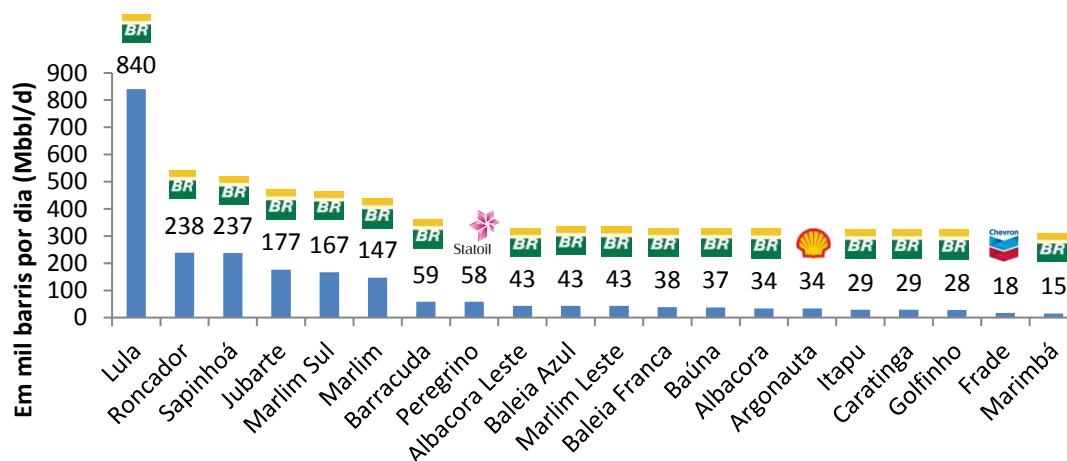
Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Operador	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)
1	7LUC 0042HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	574
2	7LUC63HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	499
3	9RUC75DAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	452
4	7LUC71HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	420
5	7GVB6MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	390
6	7LUC 0041HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	388
7	7LUC 0038HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	369
8	7RUC 0039HPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	358
9	7LUC80DPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	356
10	7LUC65HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	352
11	7GVB10MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	344
12	7RUC56HPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	344
13	3RUC 0016D AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	341
14	7GVB2DMA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	337
15	7GBSE2DMA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	337
16	7LUC61HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	335
17	3PGN4MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	332
18	1OGX121MA	Gavião Vermelho	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	319
19	7LUC84HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	310
20	7GVC2DMA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	309
21	3PGN7DMA	Gavião Vermelho	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	303
22	7RUC103DPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	301
23	7GVB5DMA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	294
24	7GBSE1DMA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	291
25	7RUC58HPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	290
26	7GVB11DMA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	289
27	7RUC 0018D AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	288
28	4OGX111MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	287
29	7LUC59HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	280
30	1SMT 0002 AM	Aracanga	Solimões	Terra	Petrobras	276

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Novembro/2017

## 2.7 Ranking – Novembro 2017

### 2.7.1 20 Maiores campos produtores de petróleo

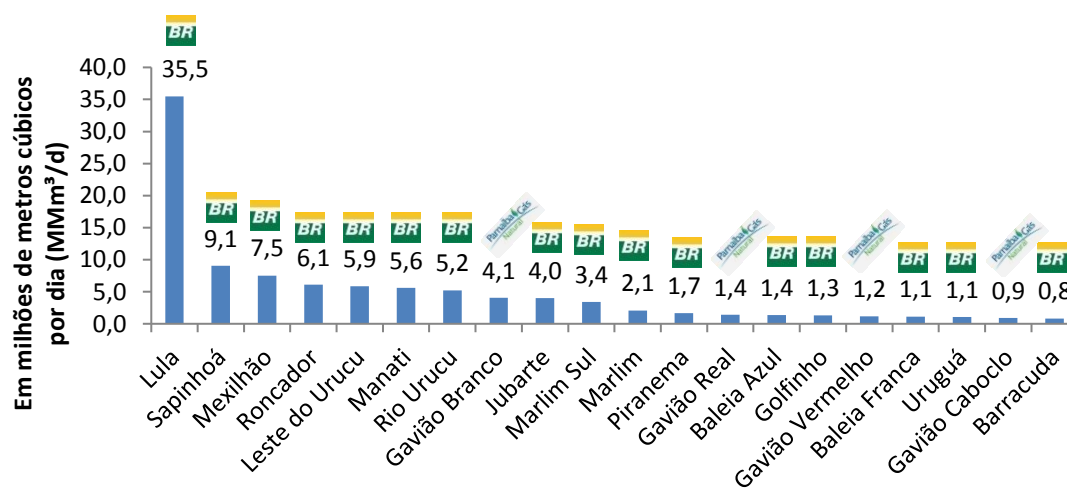
Gráfico 15. Os 20 campos que mais produziram petróleo (Mbbbl/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Novembro/2017

### 2.7.2 20 Maiores campos produtores de gás Natural

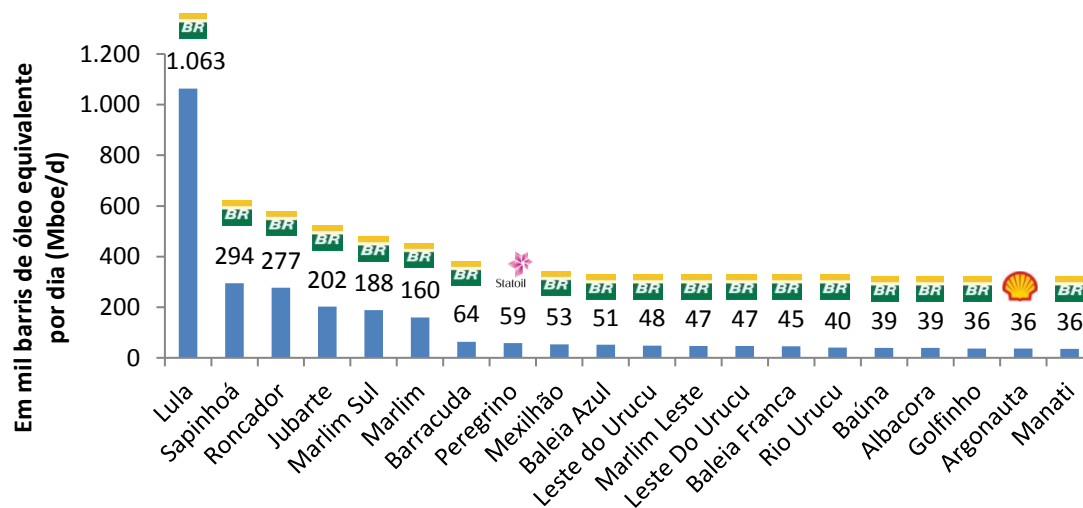
Gráfico 16. Os 20 campos que mais produziram gás natural (MMm<sup>3</sup>/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Novembro/2017

### 2.7.3 20 Maiores campos produtores

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Novembro/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	29.309
2	1BRSA1116RJS	Itapu	Santos	Mar	Petrobras	29.251
3	7LL15DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	29.074
4	7SPH1SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	28.613
5	7LL61RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	28.571
6	7LL83DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	28.453
7	9LL2RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	28.104
8	8LL81DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	27.930
9	8LL87DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	27.862
10	7LL31DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	27.375
11	9LL20DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	27.090
12	8LL37DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	26.845
13	7LL22DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	26.465
14	9LL12DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	25.947
15	7LL91RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	25.327
16	7LL69RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	25.127
17	7LL51RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	24.649
18	7SPH4DSPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	24.575
19	9LL7RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	24.418
20	3BRSA839ARJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	24.301
21	9BRSA928SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	24.300
22	7SPH7DSPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	23.829
23	9LL19RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	23.737
24	7LL79DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	23.263
25	7LL73DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	22.691
26	7LL27RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	22.530
27	7LL60DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	22.528
28	6BRSA1222AESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	Mar	Petrobras	21.957
29	7SPH14DSPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	21.484
30	7LL28DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	21.375

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Novembro/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	7MXL18HASPS	Mexilhão	Santos	Mar	Petrobras	1.882
2	7MXL17HPASPS	Mexilhão	Santos	Mar	Petrobras	1.824
3	9LL2RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.481
4	7LL73DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.423
5	7LL31DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.385
6	7LL83DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.368
7	9LL20DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.323
8	8LL37DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.315
9	7LL60DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.203
10	7LL51RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.201
11	7MNT5DBAS	Manati	Camamu	Mar	Petrobras	1.191
12	7LL27RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.189
13	7SPH5SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	1.142
14	7MNT2BAS	Manati	Camamu	Mar	Petrobras	1.121
15	3BRSA839ARJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.106
16	7LL15DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.000
17	7MNT4BAS	Manati	Camamu	Mar	Petrobras	997
18	7LL80DBRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	983
19	8LL81DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	973
20	7SPH1SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	951
21	7LL36ARJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	949
22	7SPH3SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	942
23	7LL61RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	940
24	7MXL9HPSPS	Mexilhão	Santos	Mar	Petrobras	939
25	4BRSA1001ESS	Golfinho	Espírito Santo	Mar	Petrobras	935
26	9LL7RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	925
27	8LL87DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	916
28	7LL22DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	911
29	7RO111HPRJS	Roncador	Campos	Mar	Petrobras	907
30	3BRSA883RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	904

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Novembro/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	9LL2RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	37.417
2	7LL83DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	37.060
3	7LL31DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	36.086
4	7LL80DBRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	35.492
5	9LL20DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	35.411
6	7LL15DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	35.364
7	8LL37DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	35.118
8	7SPH1SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	34.595
9	7LL61RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	34.483
10	8LL81DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	34.051
11	8LL87DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	33.626
12	7LL51RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	32.203
13	7LL22DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	32.196
14	7LL73DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	31.643
15	1BRSA1116RJS	Itapu	Santos	Mar	Petrobras	31.524
16	9LL12DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	31.511
17	3BRSA839ARJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	31.259
18	7LL91RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	30.801
19	9LL7RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	30.234
20	7LL60DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	30.098
21	7LL69RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	30.054
22	7LL27RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	30.008
23	7SPH4DSPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	29.795
24	9BRSA928SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	29.676
25	7SPH7DSPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	29.040
26	7SPH5SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	28.366
27	7LL79DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	28.231
28	9LL19RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	28.230
29	6BRSA1222AESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	Mar	Petrobras	26.847
30	7SPH14DSPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	26.314

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Novembro/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	144.831	7.318	190.858	6	Lula
FPSO CIDADE DE MARICÁ	150.349	5.183	182.950	8	Lula
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	140.462	5.261	173.555	7	Lula
PETROBRAS 58	138.652	4.166	164.857	13	Baleia Anã <sup>3</sup> /Baleia Azul <sup>3</sup> /Baleia Franca <sup>3</sup> /Jubarte <sup>3</sup>
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	123.311	6.323	163.084	6	Lula
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	118.984	4.733	148.753	6	Sapinhoá
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	118.309	4.336	145.583	7	Sapinhoá
FPSO CIDADE DE PARATY	119.650	4.011	144.879	6	Lula
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	89.147	4.269	116.000	7	Lula
PETROBRAS 52	94.206	2.014	106.875	16	Roncador
PETROBRAS 66 (P-66)	72.283	3.126	91.943	4	Lula
PETROBRAS 40	73.472	1.333	81.854	16	Marlim/Marlim Sul
PETROBRAS 57	64.758	499	67.897	16	Jubarte <sup>3</sup>
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	49.300	1.671	59.809	5	Baleia Azul <sup>3</sup> /Jubarte <sup>3</sup>
PETROBRAS 55	53.824	911	59.555	11	Roncador
PETROBRAS 54	53.472	665	57.655	12	Roncador
PETROBRAS 56	48.807	1.334	57.197	10	Marlim Sul
PETROBRAS 43	51.566	691	55.915	19	Barracuda/Caratinga
PLATAFORMA DE MEXILHÃO	5.882	7.525	53.212	7	Mexilhão
PETROBRAS 62	36.743	2.501	52.472	12	Roncador
PETROBRAS 50	47.099	821	52.263	16	Albacora/Albacora Leste
PETROBRAS 51	44.262	725	48.823	12	Marlim Sul
FPSO ESPIRITO SANTO	45.828	425	48.503	19	Argonauta/Ostra
PETROBRAS 53	42.663	659	46.805	15	Marlim Leste
PEREGRINO A	42.783	75	43.256	14	Peregrino
FPSO CIDADE DE VITÓRIA	28.059	1.816	39.481	9	Canapu/Golfinho
PETROBRAS 48	35.574	562	39.110	11	Barracuda/Caratinga
FPSO CIDADE DE ITAJAÍ	37.108	258	38.734	6	Baúna
PLATAFORMA DE MANATI 1	436	5.602	35.671	6	Manati
PETROBRAS 19	32.565	419	35.197	10	Marlim/Marlim Sul

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Novembro/2017

### 3 - MOVIMENTAÇÃO DE GÁS NATURAL

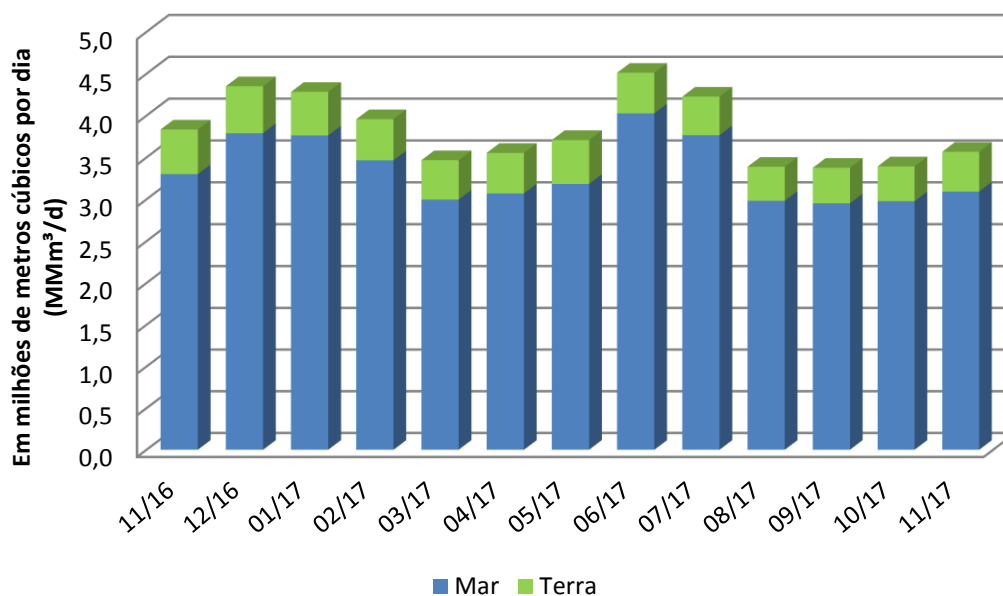
#### 3.1 Histórico de Queima de Gás Natural

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

Período	Mar	Terra	Total	Aproveitamento do gás (%)
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	486	4.511	95,9%
07/17	3.765	461	4.226	96,3%
08/17	2.982	406	3.387	97,0%
09/17	2.950	425	3.376	97,0%
10/17	2.977	416	3.392	97,0%
11/17	3.092	475	3.567	96,9%

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Novembro/2017

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Novembro/2017

## 3.2 Movimentação de Gás Natural – Novembro 2017

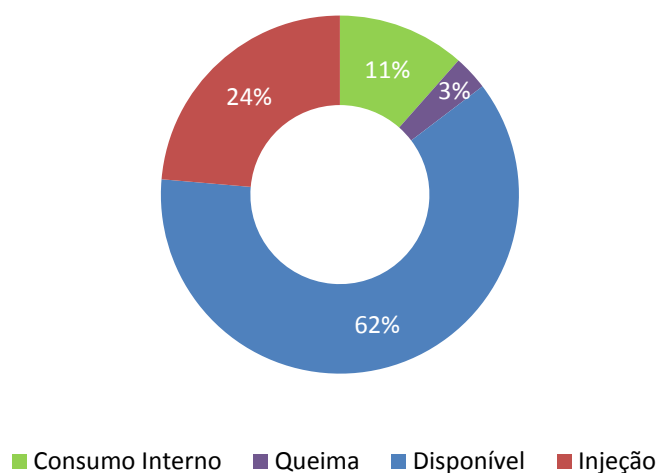
### 3.2.1 Distribuição de movimentação de gás natural

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

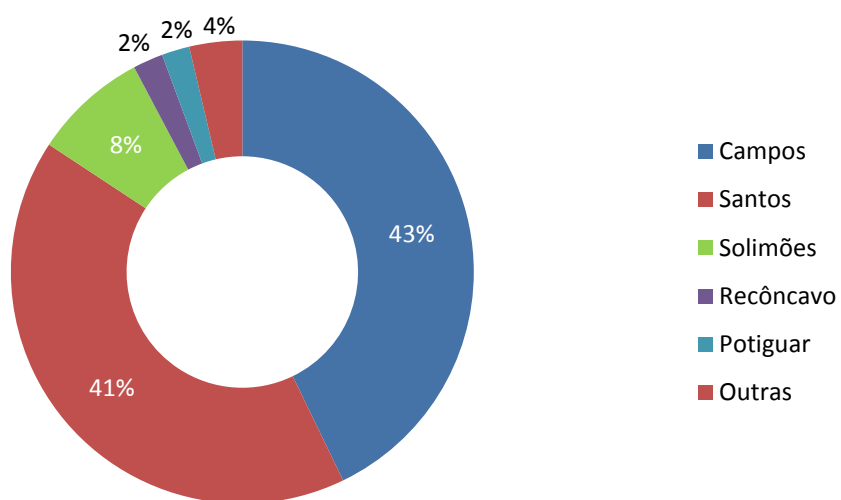
Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Santos	3.685	1.478	30.194	19.281	54.639
Campos	7.979	1.528	14.293	204	24.003
Solimões	378	285	6.112	5.180	11.955
Parnaíba	29	6	7.506	0	7.542
Camamu	126	3	5.473	0	5.602
Espírito Santo	409	41	2.450	0	2.901
Sergipe	188	60	672	1.511	2.431
Recôncavo	123	75	1.250	628	2.075
Alagoas	3	16	1.094	0	1.113
Potiguar	149	69	821	0	1.039
Ceará	0	5	73	0	78
Tucano Sul	0	0	33	0	33
<b>Total Geral</b>	<b>13.069</b>	<b>3.567</b>	<b>69.971</b>	<b>26.803</b>	<b>113.410</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Novembro/2017

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Novembro/2017

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Novembro/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	880
2	Campos	Marlim	Mar	Petrobras	370
3	Santos	Itapu	Mar	Petrobras	340
4	Campos	Roncador	Mar	Petrobras	275
5	Campos	Marlim Sul	Mar	Petrobras	185
6	Solimões	Leste Do Urucu	Terra	Petrobras	177
7	Campos	Jubarte <sup>3</sup>	Mar	Petrobras	135
8	Santos	Sapinhoá	Mar	Petrobras	121
9	Santos	Mero	Mar	Petrobras	114
10	Solimões	Rio Urucu	Terra	Petrobras	106
11	Campos	Tartaruga Verde	Mar	Petrobras	80
12	Campos	Albacora Leste	Mar	Petrobras	53
13	Campos	Barracuda	Mar	Petrobras	53
14	Campos	Marlim Leste	Mar	Petrobras	46
15	Campos	Albacora	Mar	Petrobras	43
16	Sergipe	Piranema	Mar	Petrobras	34
17	Campos	Baleia Franca <sup>3</sup>	Mar	Petrobras	34
18	Campos	Baleia Azul <sup>3</sup>	Mar	Petrobras	25
19	Campos	Caratinga	Mar	Petrobras	24
20	Campos	Cherne	Mar	Petrobras	22

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Novembro/2017



## LISTA DE TABELAS E GRÁFICOS

### Tabelas

Tabela 1.	Histórico de Produção de Petróleo – Óleo e Condensado (Mbb/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 (bb/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 (Mbb/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 Onshore e Offshore - Pré-Sal <sup>1</sup> x “Pós-sal <sup>2</sup> ” (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)