

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 julho de 2018, 308 áreas concedidas, uma área de cessão onerosa e uma de partilha, operadas por 32 empresas, foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 78 são marítimas e 232 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 10 são relativas a contratos de áreas contendo Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente 2.575 Mbbl/d (mil barris por dia) e 116 MMm<sup>3</sup>/d (milhões de m<sup>3</sup> por dia), respectivamente, totalizando em torno de 3.305 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 – DISTRIBUIÇÃO .....	11
RANKING.....	21
LISTA DE TABELAS E GRÁFICOS .....	32

## 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  
Mariana Cavadinha Costa da Silva – Superintendente Adjunta de Desenvolvimento e Produção

**Elaboração**

Marco Aurélio Nunes de Faria (Estagiário)  
Leonardo Pinto de Souza

**Equipe Técnica – SDP**

Alexandre Carlos Camacho Rodrigues	Juliana Guimarães Martins Erthal
Alexandre Duarte da Silva	Karen Alves de Souza Quelhas
André Cabral Guimarães	Karla de Marins Cabral (Estagiária)
Anna Carolina Arantes Peres (Estagiária)	Kátia da Silva Duarte
Arnaldo Warszawski	Larissa de Jesus Souza (Estagiária)
Aroldo Almeida Carneiro	Leonardo de Lima Martinez (Estagiário)
Bruno Vieira Gullo	Leonardo de Vasconcelos Machado Rodrigues
Carina Genizelli de Mello (Estagiária)	Luciana Tavares dos Santos de Almeida
Daisy Velozo Pastor Andrade (Estagiária)	Maíra Fortes Bonafé
Elisdiney Séfora Tucci da Frota	Maria Eduarda Moreira (Estagiária)
Fabício Badalotti Brandão	Martinho Sobral Rocha
Filipe Nathan de Souza Machado	Nonato José Rei da Costa Junior
Franklin José de Souza	Pedro Henrique Lemmers
Hugo Oliveira Dias	Rafael Bastos da Silva
Isidoro Garcia dos Santos	Raphael Ranna Theodorio da Silva
João Paulo Leite (Estagiário)	Tainara Ferreira Soares (Estagiária)
Jorge Dias Júnior	

**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	Joana França de Andrade
Ana Lucia Ferreira de Oliveira	Júlio Carneiro Silveira Ramos
Celso Fraga da Silva	Leandro de Mello Silva
Clara do Nascimento Natalino (Estagiária)	Letícia Moreira Albuquerque (Estagiária)
Douglas da Silva Silveira (Estagiário)	Luiz Omena de Oliveira Filho
Eduardo José Rodrigues Lopes	Marcelo Bunn Bergamaschi
Flávio Barroso Neves	Marcos Antonio de Oliveira Adão
Guilherme de Oliveira Shinohara	Marcus Vinicius Quintanilha Werner
Hamilton Brum da Silveira	Marta Verônica Ferreira Lima
Higor Marendino Rodrigues (Estagiário)	Muriel Cortez Guerrero
Hugo Candia Saad	Paula Maria Nogueira Camargos (Estagiária)

**Secretárias**

Ana Paula Boalente da Cruz (SDP)	Estela Gleice Rodrigues de Castro (SDP)
Ludmila da Silva Geraldo (NFP)	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

**AnC**: Área não Contratada

**AIP**: Acordo de Individualização da Produção

## 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.

<sup>4</sup> O 'Campo' "AnC Tartaruga Verde", presente neste boletim, refere-se a uma jazida compartilhada entre o campo de Tartaruga Verde e área não contratada da União, e encontra-se em Acordo de Individualização da Produção (AIP).

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 **2.575 Mbbl/d**.
- Reduziu 0,6%, se comparada com o mês anterior.
- Reduziu 1,8%, se comparada com o mesmo mês em 2017.
- O grau API médio foi de 27,2, sendo 39,7% da produção considerada óleo leve ( $\geq 31^\circ$ API), 46,7% óleo médio ( $\geq 22$  API e  $< 31$  API) e 13,7% óleo pesado ( $< 22$  API).

### Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **116 MMm<sup>3</sup>/d**.
- Aumentou 0,9%, se comparada ao mês anterior.
- Aumentou 0,8%, se comparada ao mesmo mês em 2017.

### Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **96,7%**.
- Disponibilizado ao mercado **63,0 MMm<sup>3</sup>/d** de Gás Natural.
- A queima diminuiu 6,6%, se comparada ao mês anterior.
- A queima diminuiu 8,2%, se comparada ao mesmo mês em 2017.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **3,9 MMm<sup>3</sup>/d**.

### Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **95,7%** do petróleo e **77,6%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras produziram 93,3% do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em 7.483 poços, sendo 718 marítimos e 6.765 terrestres.

### Pré-sal<sup>1</sup>:

- A produção do Pré-sal<sup>1</sup>, oriunda de 87 poços, foi de **1.454 Mbbl/d** de petróleo e **58 MMm<sup>3</sup>/d** de gás natural, totalizando **1.821 Mboe/d**.
- Houve aumento de 3,3% em relação ao mês anterior.
- A produção do Pré-sal<sup>1</sup> correspondeu a 55,1% do total produzido no Brasil.

### Destaques:

- Lula, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu petróleo: média de **879Mbbl/d**.
- Lula, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu gás natural: média de **36,8 MMm<sup>3</sup>/d**.
- Estreito, na Bacia Potiguar, teve o maior número de poços produtores: 1106.
- Marlim Sul, na Bacia de Campos, foi o campo marítimo com maior número de poços produtores: 96.

- A Unidade de Produção FPSO Cidade de Maricá, produzindo no Campo de Lula, por meio de 8 poços a ela interligados, produziu **150,9 Mbbl/d** e foi a instalação com maior produção de petróleo.
- A instalação Polo Arara, produzindo nos Campos de Arara Azul, Araracanga, Carapanaúba, Cupiúba, Rio Urucu e Sudoeste Urucu, por meio de 39 poços a ela interligados, produziu **8,0 MMm<sup>3</sup>/d** e foi a instalação com maior produção de Gás Natural.

**Campos de Acumulações Marginais:**

- Esses campos produziram **71,7 bbl/d** de petróleo e **0,7 Mm<sup>3</sup>/d** de gás natural.
- O Campo de Bom Lugar, operado pela Alvopectro, foi o maior produtor, com 19,7 boe/d.

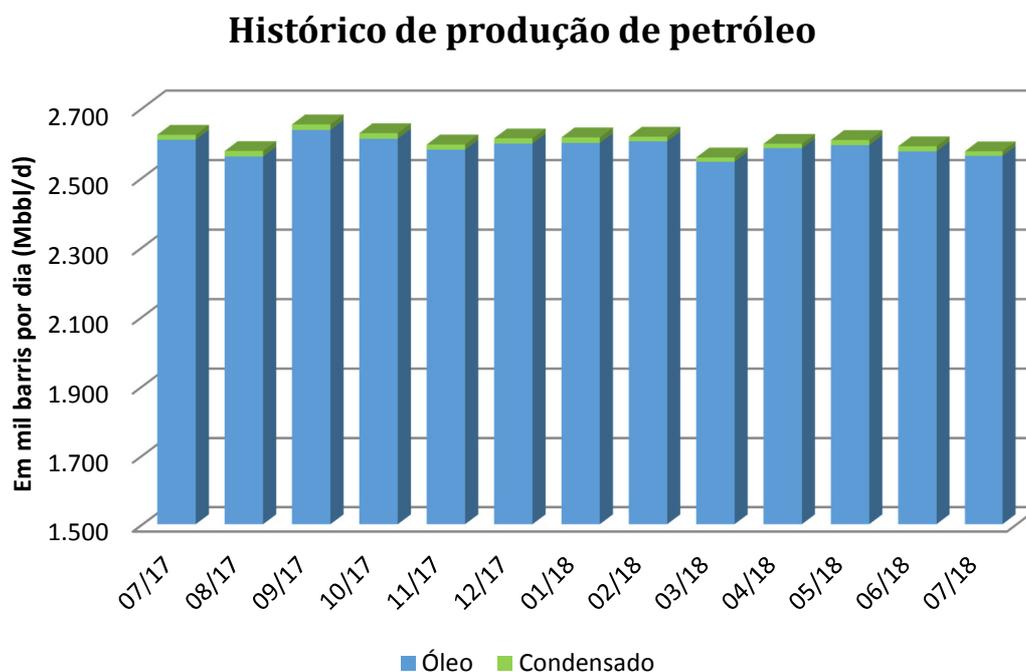
**Campos em Bacias Maduras:**

- As bacias maduras terrestres (campos/TLDs das bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Alagoas) produziram 112,8 Mboe/d, sendo 89,7 Mbbl/d de petróleo e 3,7 MMm<sup>3</sup>/d de gás natural.
- 108,6 Mboe/d foram produzidos pela Petrobras.
- 4,2 Mboe/d foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobras, dos quais:
  - 353 boe/d em Alagoas
  - 1.964 boe/d na Bahia
  - 34 boe/d no Espírito Santo
  - 1.608 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 (Mbbbl/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Julho/2018

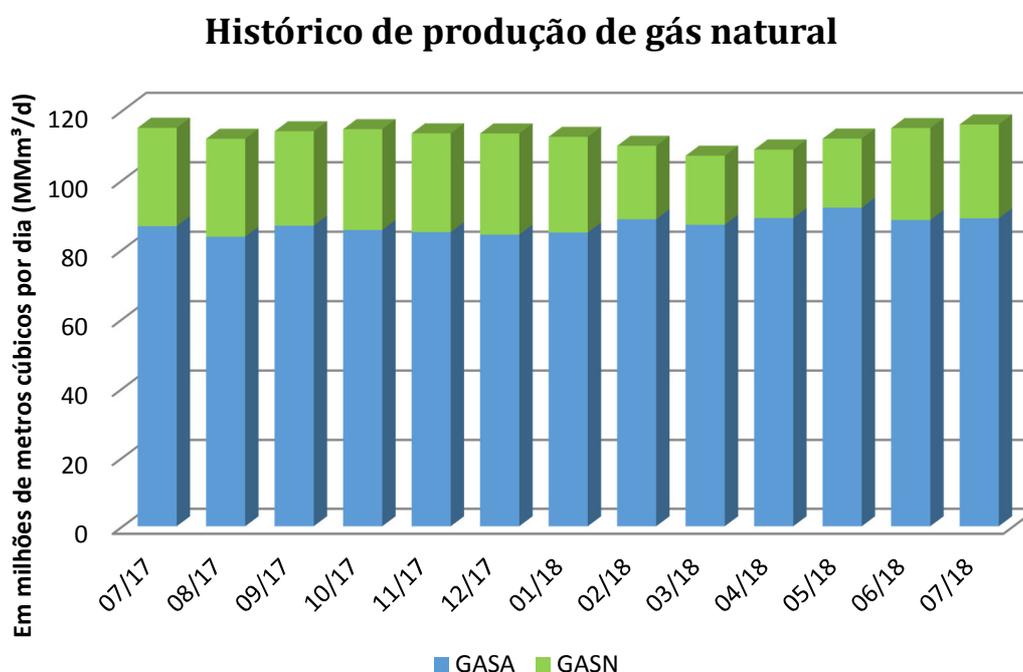
**Tabela 1.** Histórico de produção de petróleo – óleo e condensado (Mbbbl/d)

	07/17	08/17	09/17	10/17	11/17	12/17	01/18	02/18	03/18	04/18	05/18	06/18	07/18
<b>Óleo</b>	2.609	2.560	2.636	2.611	2.580	2.597	2.599	2.604	2.545	2.584	2.593	2.575	2.562
<b>Condensado</b>	14	16	16	16	15	15	16	13	12	13	14	15	13
<b>Petróleo</b>	<b>2.623</b>	<b>2.576</b>	<b>2.653</b>	<b>2.627</b>	<b>2.595</b>	<b>2.612</b>	<b>2.615</b>	<b>2.617</b>	<b>2.557</b>	<b>2.597</b>	<b>2.607</b>	<b>2.590</b>	<b>2.575</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Julho/2018

## 1.2 Produção de gás natural no Brasil

**Gráfico 2.** Histórico de produção de gás natural (MMm<sup>3</sup>/d)

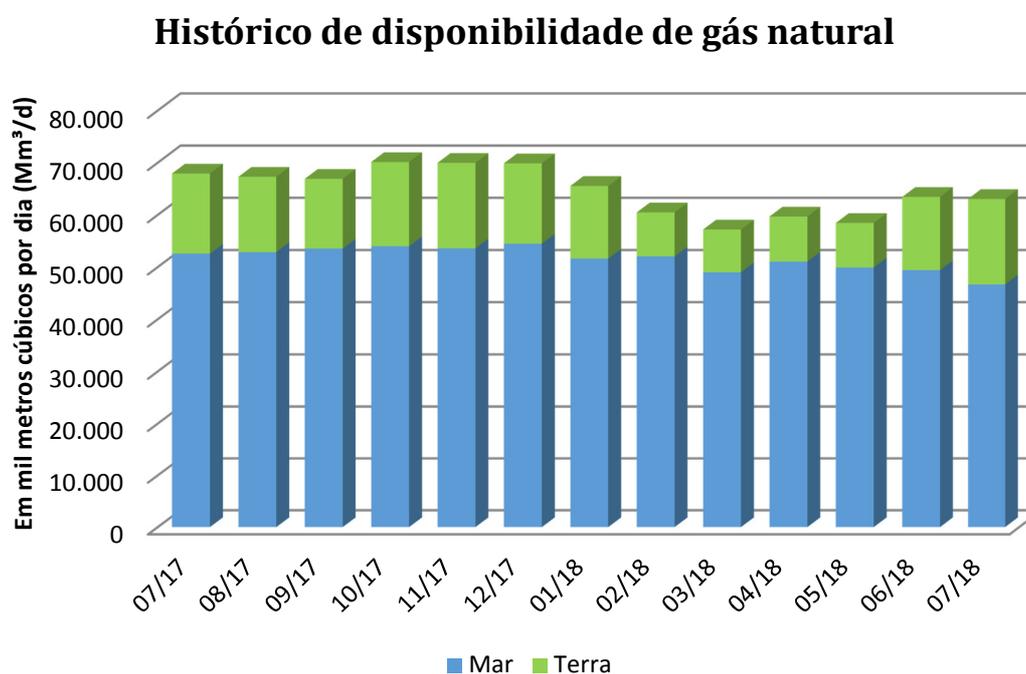


Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Julho/2018

**Tabela 2.** Histórico de produção de gás natural – GASA e GASN (MMm<sup>3</sup>/d)

	07/17	08/17	09/17	10/17	11/17	12/17	01/18	02/18	03/18	04/18	05/18	06/18	07/18
<b>GASA</b>	87	84	87	86	85	84	85	89	87	89	92	88	89
<b>GASN</b>	28	28	27	29	28	29	28	21	20	20	20	26	27
<b>Gás Total</b>	<b>115</b>	<b>112</b>	<b>114</b>	<b>115</b>	<b>113</b>	<b>113</b>	<b>112</b>	<b>110</b>	<b>107</b>	<b>109</b>	<b>112</b>	<b>115</b>	<b>116</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Julho/2018

**Gráfico 3.** Histórico de disponibilidade de gás natural (Mm<sup>3</sup>/d)

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Julho/2018

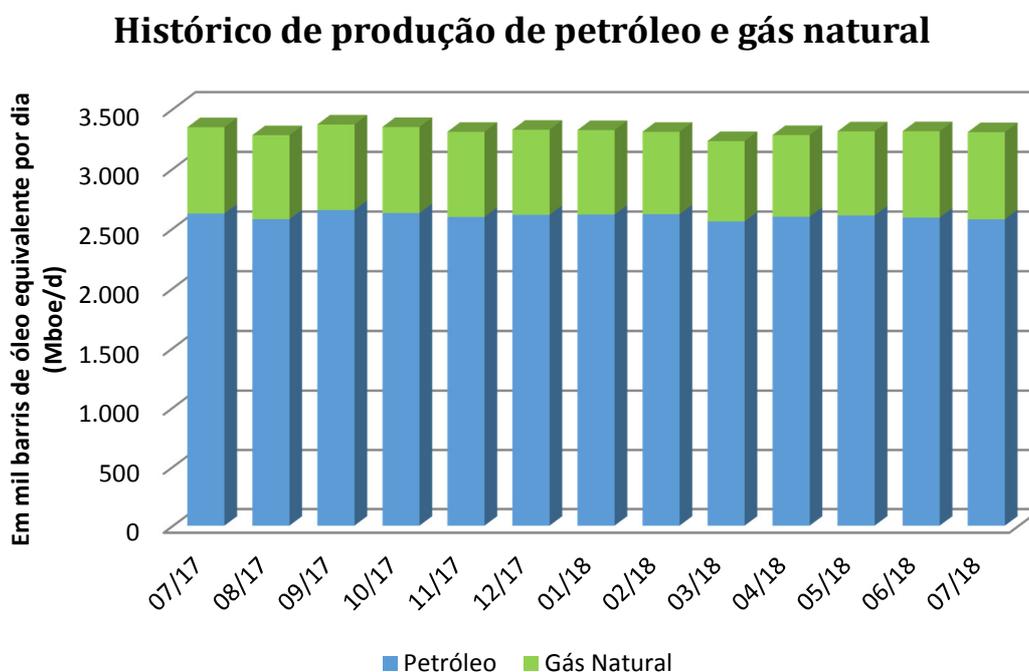
**Tabela 3.** Histórico da movimentação de gás natural (Mm<sup>3</sup>/d)

Período	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
07/17	13.343	4.226	67.928	29.509	115.006
08/17	13.286	3.387	67.296	27.870	111.840
09/17	13.346	3.376	66.905	30.376	114.003
10/17	13.472	3.392	70.129	27.611	114.604
11/17	13.069	3.567	69.971	26.803	113.410
12/17	12.936	3.866	69.874	26.696	113.373
01/18	12.809	4.019	65.542	30.040	112.409
02/18	12.847	3.598	60.473	32.894	109.813
03/18	13.025	3.323	57.190	33.434	106.972
04/18	12.990	3.424	59.679	32.655	108.747
05/18	13.122	4.126	58.453	36.191	111.892
06/18	12.903	4.152	63.439	34.424	114.918
07/18	12.899	3.879	63.040	36.153	115.970

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Julho/2018

### 1.3 Produção de petróleo e gás natural no Brasil (boe)

**Gráfico 4.** Histórico de produção de petróleo e gás natural (Mboe/d)

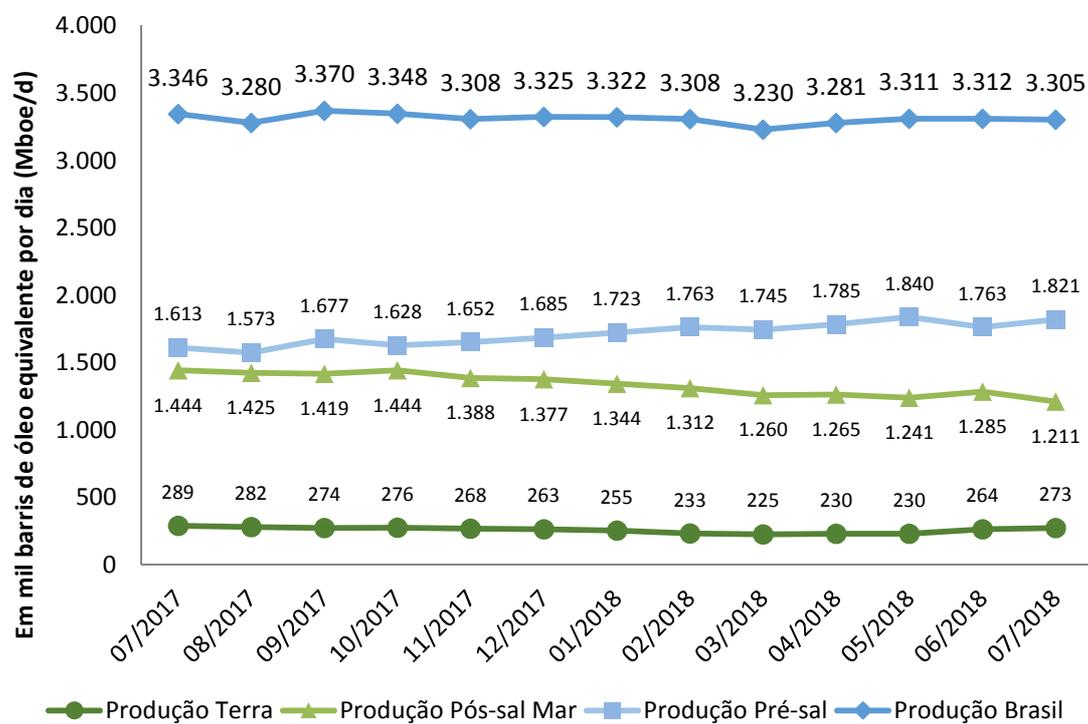


Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Julho/2018

**Tabela 4.** Histórico de produção de petróleo e gás natural (Mboe/d)

	07/17	08/17	09/17	10/17	11/17	12/17	01/18	02/18	03/18	04/18	05/18	06/18	07/18
<b>Petróleo</b>	2.623	2.576	2.653	2.627	2.595	2.612	2.615	2.617	2.557	2.597	2.607	2.590	2.575
<b>Gás Natural</b>	723	703	717	721	713	713	707	691	673	684	704	723	729
<b>Produção Total</b>	<b>3.346</b>	<b>3.280</b>	<b>3.370</b>	<b>3.348</b>	<b>3.308</b>	<b>3.325</b>	<b>3.322</b>	<b>3.308</b>	<b>3.230</b>	<b>3.281</b>	<b>3.311</b>	<b>3.312</b>	<b>3.305</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Julho/2018

**Gráfico 5.** Evolução da produção onshore e offshore – Pré-sal<sup>1</sup> x “Pós-sal<sup>2</sup>” (Mboe/d)

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Julho/2018

## 2 DADOS DE PRODUÇÃO – DISTRIBUIÇÃO

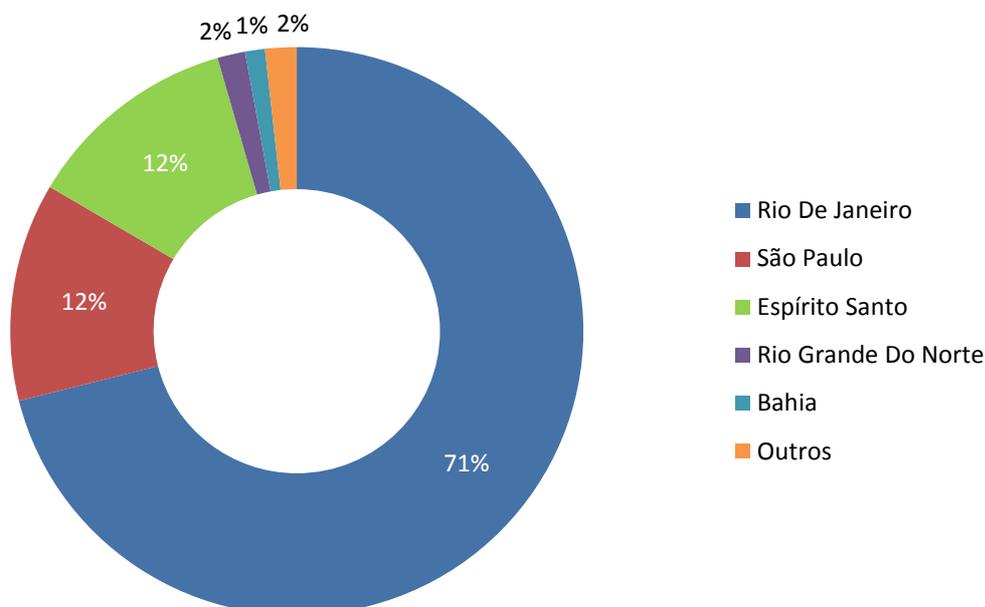
### 2.1 Produção de petróleo e gás natural por estado

**Tabela 5.** Distribuição da produção de petróleo e gás natural por estado

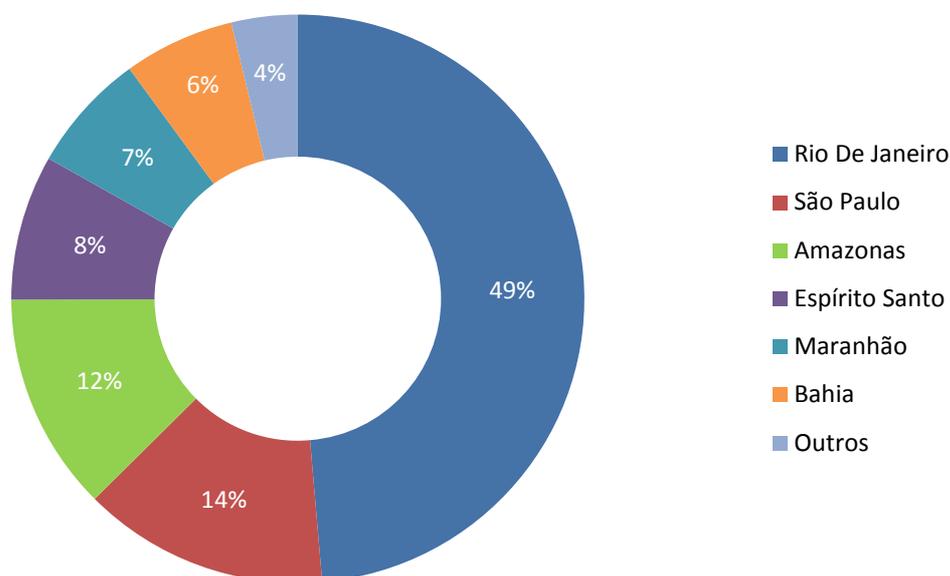
Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio De Janeiro	1.829.716	56.410	2.184.522	41
São Paulo	319.768	16.144	421.311	6
Espírito Santo	310.980	9.592	371.311	48
Amazonas	19.871	14.353	110.149	7
Bahia	28.887	7.261	74.556	83
Maranhão	75	7.868	49.566	5
Rio Grande Do Norte	39.833	953	45.826	81
Sergipe	17.927	2.172	31.592	21
Alagoas	2.474	1.117	9.497	12
Ceará	5.599	100	6.228	6
<b>Total Geral</b>	<b>2.575.129</b>	<b>115.970</b>	<b>3.304.556</b>	<b>310</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Julho/2018

**Gráfico 6.** Distribuição da produção de petróleo por estado



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Julho/2018

**Gráfico 7.** Distribuição da produção de gás natural por estado

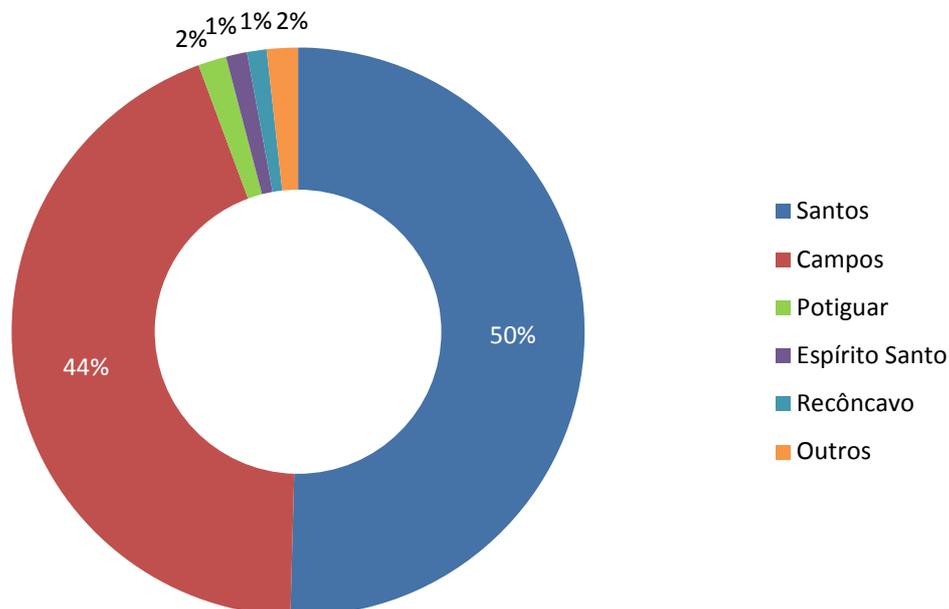
Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Julho/2018

## 2.2 Produção de petróleo e gás natural por bacia

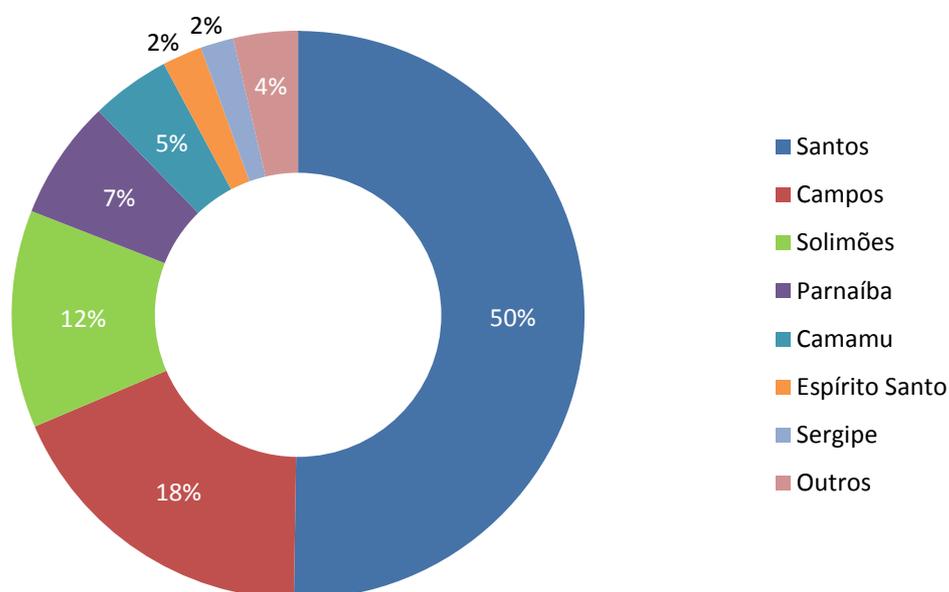
**Tabela 6.** Distribuição da produção de petróleo e gás natural por bacia

Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Santos	1.298.580	58.259	1.665.016	13
Campos	1.131.080	21.276	1.264.902	42
Solimões	19.871	14.353	110.149	7
Parnaíba	75	7.868	49.566	5
Espírito Santo	30.805	2.611	47.226	40
Potiguar	40.936	954	46.934	83
Recôncavo	28.456	2.027	41.205	77
Camamu	429	5.208	33.187	2
Sergipe	17.927	2.172	31.592	21
Alagoas	2.474	1.117	9.497	12
Ceará	4.496	99	5.119	4
Tucano Sul	2	26	164	4
<b>Total Geral</b>	<b>2.575.129</b>	<b>115.970</b>	<b>3.304.556</b>	<b>310</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Julho/2018

**Gráfico 8.** Distribuição da produção de petróleo por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Julho/2018

**Gráfico 9.** Distribuição da produção de gás natural por bacia

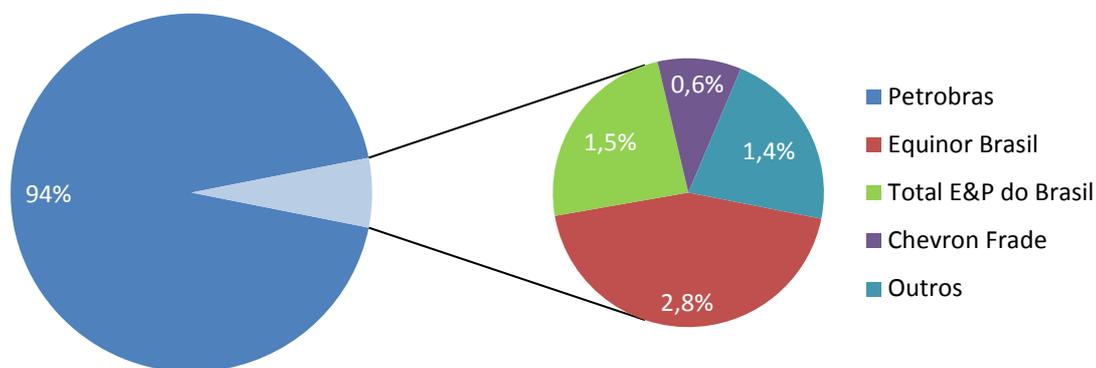
Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Julho/2018

## 2.3 Produção de petróleo e gás natural por operador

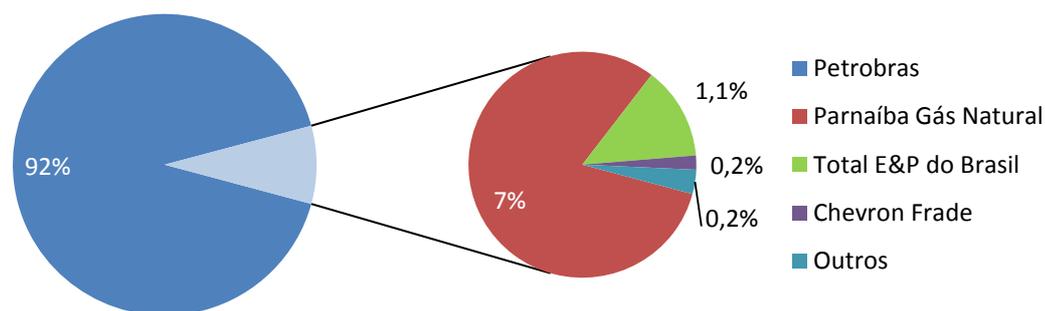
**Tabela 7.** Distribuição da produção de petróleo e gás natural por operador

Nº	Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	2.414.458	106.278	3.082.925
2	Equinor Brasil	70.914	117	71.648
3	Parnaíba Gás Natural	75	7.868	49.566
4	Total E&P do Brasil	38.691	1.290	46.804
5	Chevron Frade	16.038	198	17.282
6	Queiroz Galvão	13.063	89	13.625
7	PetroRio O&G	9.560	24	9.712
8	Dommo Energia	6.221	18	6.334
9	Shell Brasil	2.327	25	2.481
10	Maha Energy	1.352	22	1.490
11	SHB	914	8	962
12	Petrosynergy	392	8	441
13	Partex Brasil	299	0,4	301
14	Nova Petróleo Rec	183	3	200
15	Imetame	144	6	183
16	Petrogal Brasil	162	3	181
17	Recôncavo E&P	87	1	93
18	Phoenix	28	10	89
19	Santana	48	1	56
20	Alvopetro	33	0,4	35
21	Great Oil	29	0,05	29
22	Perícia	24	0,1	25
23	Norteoleum	21	0,2	23
24	Vipetro	17	0,04	18
25	UP Petróleo	16	0,1	17
26	Guto & Cacal	12	0,04	12
27	IPI	9	0,3	10
28	Central Resources	6	0,005	6
29	EPG Brasil	5	0,06	5
30	Nord	2	0,003	2
31	Leros	1	0,002	1
32	Petroil	0,1	0	0,1
<b>Total Geral</b>		<b>2.575.129</b>	<b>115.970</b>	<b>3.304.556</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Julho/2018

**Gráfico 10.** Distribuição da produção de petróleo por operador

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Julho/2018

**Gráfico 11.** Distribuição da produção de gás natural por operador

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Julho/2018

## 2.4 Produção de petróleo e gás natural por concessionário

**Tabela 8.** 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	1.946.155	82.882	2.467.469
2	Shell Brasil	316.373	13.125	398.930
3	Petrogal Brasil	88.966	3.784	112.767
4	Repsol Sinopec	74.519	2.827	92.300
5	Parnaíba Gás Natural	75	7.868	49.566
6	Equinor Brasil	42.548	70	42.989
7	Total E&P do Brasil	23.411	1.030	29.891
8	Sinochem Petróleo	28.365	47	28.659
9	Queiroz Galvão	4.111	2.370	19.020
10	Dommo Energia	11.446	54	11.784
11	PetroRio O&G	9.560	24	9.712
12	Chevron Frade	8.298	102	8.941
13	CNODC Brasil	3.885	258	5.505
14	CNOOC Petroleum	3.885	258	5.505
15	Barra Energia	3.919	27	4.087
16	Brasoil Manati	43	521	3.318
17	Geopark Brasil	43	521	3.318
18	Frade	2.929	36	3.156
19	Chevron Brasil	2.504	19	2.623
20	Maha Energy	1.352	22	1.490
21	ONGC Campos	628	7	670
22	QPI Brasil	535	6	571
23	OP Pescada	87	77	570
24	Petrosynergy	392	8	441
25	SHB	280	5	314
26	Nova Petróleo Rec	183	3	200
27	Imetame	144	6	183
28	Partex Brasil	149	0,2	151
29	Recôncavo E&P	87	1	93
30	Phoenix	28	10	89
31	Santana	48	1	56
32	Alvopetro	34	0,4	37
33	Great Oil	28	0,05	28
34	Perícia	24	0,1	25
35	Vipetro	17	0,04	18
36	Guto & Cacal	12	0,04	12
37	Aurizônia Petróleo	11	0,1	11
38	Norteoleum	11	0,1	11
39	Sonangol Guanambi	10	0,1	11
40	IPI	9	0,3	10
41	Petro Vista	6	0,04	6
42	UP Petróleo	6	0,04	6
43	Central Resources	6	0,005	6
44	EPG Brasil	5	0,06	5
45	Nord	2	0,003	2
46	Leros	1	0,002	1
47	Petroil	0,1	0	0,1
<b>Total Geral</b>		<b>2.575.129</b>	<b>115.970</b>	<b>3.304.556</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Julho/2018

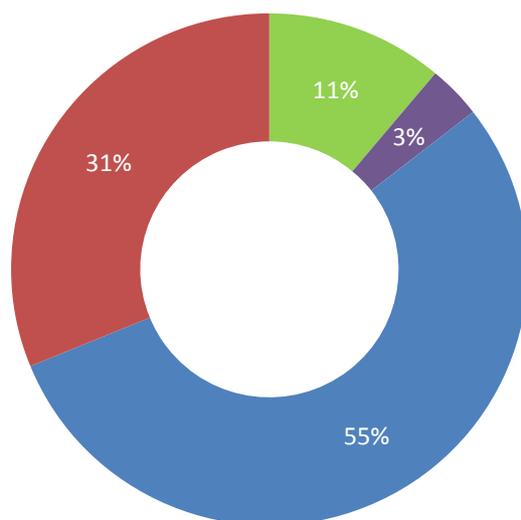
## 2.5 Movimentação de gás natural por destinação

**Tabela 9.** Movimentação de gás natural por destinação (Mm<sup>3</sup>/d)

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Santos	4.303	1.925	25.825	26.206	58.259
Campos	6.991	1.548	12.585	152	21.276
Solimões	476	162	6.010	7.705	14.353
Parnaíba	31	6	7.832	0	7.868
Camamu	98	3	5.107	0	5.208
Espírito Santo	343	32	2.236	0	2.611
Sergipe	180	67	466	1.459	2.172
Recôncavo	138	64	1.195	630	2.027
Alagoas	3	16	1.097	0,0001	1.117
Potiguar	336	49	569	0	954
Ceará	0	7	92	0	99
Tucano Sul	0	1	25	0	26
<b>Total Geral</b>	<b>12.899</b>	<b>3.879</b>	<b>63.040</b>	<b>36.153</b>	<b>115.970</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Julho/2018

**Gráfico 12.** Distribuição da movimentação de gás natural



Consumo Interno Queima Disponível Injeção

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Julho/2018

## 2.6 Produção de petróleo e gás natural no Pré-sal<sup>1</sup>

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

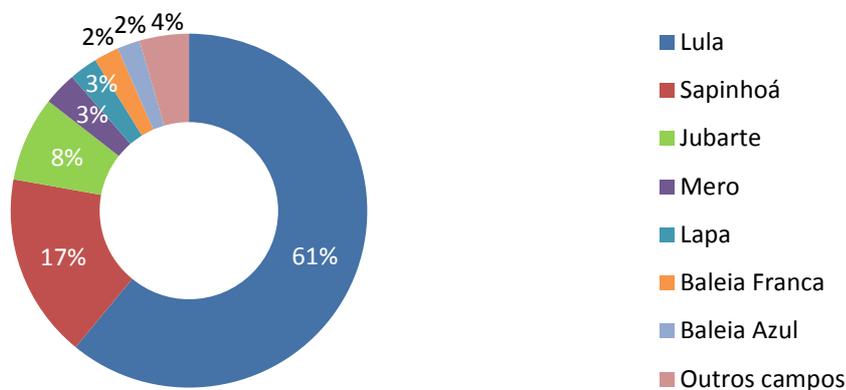
Tabela 10. Distribuição da produção dos campos do Pré-sal<sup>1</sup>

Campo	Petróleo (bbl/d)		Gás natural (Mm <sup>3</sup> /d)		Produção (boe/d)	
	Pré-sal	Pós-sal	Pré-sal	Pós-sal	Pré-sal	Pós-sal
Lula	878.718	0	36.799	0	1.110.173	0
Sapinhoá	246.070	0	9.802	0	307.722	0
Jubarte <sup>3</sup>	116.890	67.249	3.830	548	140.983	70.694
Mero	38.846	0	2.576	0	55.048	0
Lapa	38.691	0	1.290	0	46.804	0
Baleia Franca <sup>3</sup>	33.683	4.360	1.227	47	41.401	4.658
Baleia Azul <sup>3</sup>	30.914	0	1.030	0	37.390	0
Búzios	29.859	0	862	0	35.280	0
Marlim Leste	19.862	52.524	425	785	22.532	57.458
Sururu	9.333	0	283	0	11.112	0
Barracuda	3.812	57.511	65	818	4.218	62.658
Caratinga	3.518	12.640	60	232	3.893	14.096
Voador	1.651	0	56	0	2.000	0
Marlim	1.304	119.131	44	1.640	1.580	129.445
Pirambu <sup>3</sup>	767	0	29	0	947	0
Outros Campos	0	807.797	0	53.526	0	1.144.463
<b>Total Geral</b>	<b>1.453.917</b>	<b>1.121.212</b>	<b>58.375</b>	<b>57.595</b>	<b>1.821.084</b>	<b>1.483.472</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Julho/2018

### 2.6.2 Gráficos relacionados à produção do Pré-sal<sup>1</sup>

Gráfico 13. Distribuição da produção do Pré-sal<sup>1</sup> por campo



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Julho/2018

2.6.3 Lista de poços do Pré-sal<sup>1</sup>Tabela 11. 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)
3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	38.846	2.576	55.048
7-LL-15D-RJS	Lula	Santos	35.970	1.336	44.376
8-LL-87D-RJS	Lula	Santos	33.488	1.094	40.371
7-SPH-17-SPS	Sapinhoá	Santos	31.454	1.024	37.893
7-LL-28D-RJS	Lula	Santos	30.814	1.086	37.642
9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	28.773	1.406	37.614
7-SPH-1-SPS	Sapinhoá	Santos	30.891	1.050	37.497
8-LL-81D-RJS	Lula	Santos	29.071	1.087	35.905
7-LL-27-RJS	Lula	Santos	26.979	1.406	35.822
9-BUZ-7-RJS	Búzios	Santos	29.859	862	35.280
7-LL-48D-RJS	Lula	Santos	28.983	999	35.263
7-LL-80DB-RJS	Lula	Santos	28.889	997	35.158
7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	26.739	1.302	34.930
7-LL-60D-RJS	Lula	Santos	25.792	1.452	34.924
8-LL-37D-RJS	Lula	Santos	26.307	1.217	33.960
7-SPH-7D-SPS	Sapinhoá	Santos	26.414	928	32.248
7-LL-91-RJS	Lula	Santos	26.265	871	31.741
7-SPH-4D-SPS	Sapinhoá	Santos	26.042	889	31.631
7-LL-97-RJS	Lula	Santos	25.858	902	31.528
7-SPH-14D-SPS	Sapinhoá	Santos	23.997	1.139	31.159
7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	23.840	1.154	31.101
7-LL-22D-RJS	Lula	Santos	25.327	850	30.674
9-LL-7-RJS	Lula	Santos	24.529	944	30.465
7-LL-84D-RJS	Lula	Santos	25.019	829	30.236
6-BRSA-1222A-ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	25.440	762	30.235
7-LL-79D-RJS	Lula	Santos	24.888	849	30.229
7-LL-69-RJS	Lula	Santos	24.953	821	30.119
7-LL-61-RJS	Lula	Santos	24.951	816	30.086
3-BRSA-883-RJS	Lula	Santos	21.922	1.262	29.862
3-BRSA-788-SPS	Sapinhoá	Santos	22.026	962	28.077
7-SPH-3-SPS	Sapinhoá	Santos	19.557	1.352	28.060
7-LL-90D-RJS	Lula	Santos	23.009	769	27.844
9-BRSA-928-SPS	Sapinhoá	Santos	22.351	778	27.242
3-BRSA-839A-RJS	Lula	Santos	21.319	935	27.197
7-LL-102D-RJS	Lula	Santos	22.011	746	26.704
7-LL-36A-RJS	Lula	Santos	19.643	1.014	26.020
7-SPH-6-SPS	Sapinhoá	Santos	21.057	630	25.018
7-LPA-1D-SPS	Lapa	Santos	21.287	558	24.796
7-JUB-34H-ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	19.964	747	24.661
7-BFR-7-ESS	Baleia Franca <sup>3</sup>	Campos	20.171	689	24.506
7-LL-46-RJS	Lula	Santos	18.846	884	24.407
3-BRSA-496-RJS	Lula	Santos	18.362	921	24.152
9-LL-2-RJS	Lula	Santos	17.536	1.049	24.134
7-LL-31D-RJS	Lula	Santos	18.089	893	23.706
7-JUB-58DPA-ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	18.885	606	22.694
9-LL-12D-RJS	Lula	Santos	18.560	638	22.570
8-LPA-2D-SPS	Lapa	Santos	17.404	732	22.008

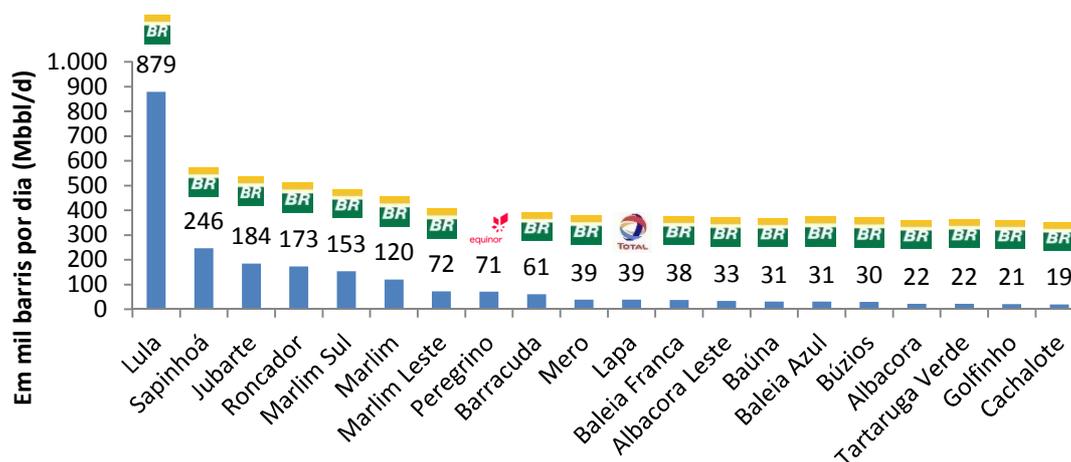
Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)
7-LL-85-RJS	Lula	Santos	16.550	818	21.696
7-LL-45D-RJS	Lula	Santos	15.106	814	20.227
7-LL-66-RJS	Lula	Santos	15.982	548	19.428
7-LL-17D-RJS	Lula	Santos	15.915	514	19.151
7-LL-3D-RJS	Lula	Santos	15.367	511	18.579
6-BRSA-639-ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	14.593	496	17.711
7-BFR-12PA-ESS	Baleia Franca <sup>3</sup>	Campos	13.511	538	16.895
7-JUB-57DPA-ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	13.805	453	16.652
7-BAZ-8-ESS	Baleia Azul <sup>3</sup>	Campos	12.798	398	15.298
3-BRSA-821-RJS	Lula	Santos	10.911	585	14.589
3-BRSA-830-RJS	Lula	Santos	9.786	728	14.362
7-SPH-16D-SPS	Sapinhoá	Santos	10.772	511	13.986
7-JUB-44-ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	10.134	307	12.064
8-JUB-39-ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	9.896	314	11.872
9-BRSA-1212-RJS	Sururu	Santos	9.333	283	11.112
9-BRSA-908D-RJS	Lula	Santos	6.680	550	10.137
7-BAZ-4-ESS	Baleia Azul <sup>3</sup>	Campos	8.288	288	10.102
7-LL-51-RJS	Lula	Santos	7.562	362	9.841
7-MLL-73D-RJS	Marlim Leste	Campos	8.602	194	9.821
3-BRSA-865A-RJS	Lula	Santos	6.991	260	8.625
7-SPH-5-SPS	Sapinhoá	Santos	6.225	343	8.381
6-BRSA-631DB-ESS	Baleia Azul <sup>3</sup>	Campos	5.446	187	6.624
7-SPH-2D-SPS	Sapinhoá	Santos	5.274	198	6.519
7-LL-8H-RJS	Lula	Santos	3.989	312	5.952
7-BAZ-3-ESS	Baleia Azul <sup>3</sup>	Campos	4.382	156	5.366
7-JUB-55-ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	4.174	146	5.095
7-BR-69DA-RJS	Barracuda/Caratinga	Campos	4.503	60	4.879
7-MLL-78D-RJS	Marlim Leste	Campos	4.114	76	4.593
6-BRSA-770D-RJS	Marlim/Voador	Campos	2.955	99	3.580
7-CRT-49-RJS	Barracuda/Caratinga	Campos	2.827	64	3.232
7-MLL-72-RJS	Marlim Leste	Campos	2.790	65	3.201
7-LL-63D-RJS	Lula	Santos	2.136	109	2.819
7-LL-106DA-RJS	Lula	Santos	2.212	67	2.634
6-BRSA-817-RJS	Marlim Leste	Campos	1.997	46	2.284
7-LL-58-RJS	Lula	Santos	1.793	57	2.150
7-MLL-77D-RJS	Marlim Leste	Campos	1.665	26	1.827
7-LL-11-RJS	Lula	Santos	1.008	38	1.245
7-PRB-1-ESS	Pirambu <sup>3</sup>	Campos	767	29	947
3-BRSA-1017D-RJS	Marlim Leste	Campos	693	18	807
7-SPH-8-SPS	Sapinhoá	Santos	10	0,4	12
<b>Total Geral</b>			<b>1.453.917</b>	<b>58.375</b>	<b>1.821.084</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Julho/2018

### 3 RANKING

#### 3.1 Os 20 maiores campos produtores de petróleo

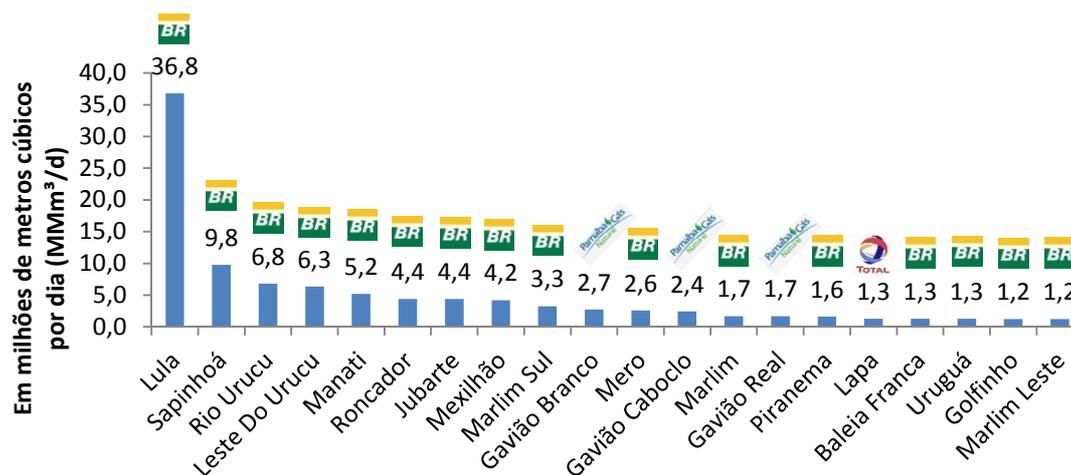
Gráfico 14. Os 20 campos que mais produziram petróleo (Mbbbl/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Julho/2018

#### 3.2 Os 20 maiores campos produtores de gás natural

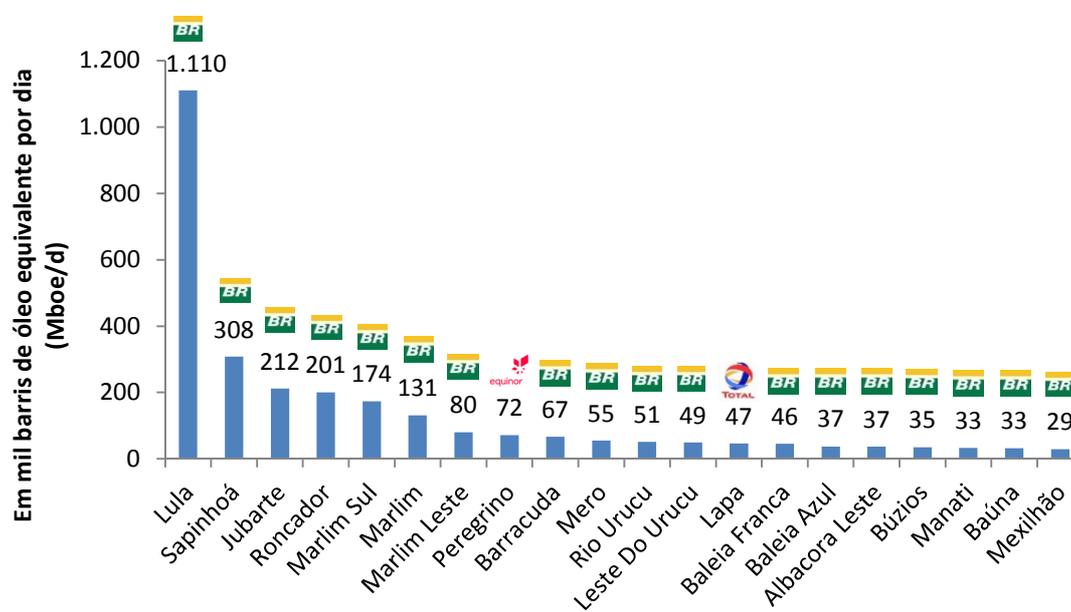
Gráfico 15. Os 20 campos que produziram gás natural (MMm<sup>3</sup>/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Julho/2018

### 3.3 Os 20 maiores campos produtores

**Gráfico 16.** Os 20 campos com maior produção total (Mboe/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Julho/2018

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

**Tabela 12.** Os 30 poços com maior produção de petróleo (bbl/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Operador	Petróleo (bbl/d)
1	3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	Mar	Petrobras	38.846
2	7-LL-15D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	35.970
3	8-LL-87D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	33.488
4	7-SPH-17-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	31.454
5	7-SPH-1-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	30.891
6	7-LL-28D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	30.814
7	9-BUZ-7-RJS	Búzios	Santos	Mar	Petrobras	29.859
8	8-LL-81D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	29.071
9	7-LL-48D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	28.983
10	7-LL-80DB-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	28.889
11	9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	28.773
12	7-LL-27-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	26.979
13	7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	26.739
14	7-SPH-7D-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	26.414
15	8-LL-37D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	26.307
16	7-LL-91-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	26.265
17	7-SPH-4D-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	26.042
18	7-LL-97-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	25.858
19	7-LL-60D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	25.792
20	6-BRSA-1222A-ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	Mar	Petrobras	25.440
21	7-LL-22D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	25.327
22	7-LL-84D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	25.019
23	7-LL-69-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	24.953
24	7-LL-61-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	24.951
25	7-LL-79D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	24.888
26	9-LL-7-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	24.529
27	7-SPH-14D-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	23.997
28	7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	23.840
29	7-LL-90D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	23.009
30	9-BRSA-928-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	22.351

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Julho/2018

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

**Tabela 13.** 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	3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	Mar	Petrobras	2.576
2	7-LL-60D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.452
3	7-LL-27-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.406
4	9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.406
5	7-SPH-3-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	1.352
6	7-LL-15D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.336
7	7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.302
8	7-MXL-17HPA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	Petrobras	1.272
9	3-BRSA-883-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.262
10	8-LL-37D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.217
11	7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.154
12	7-SPH-14D-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	1.139
13	8-LL-87D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.094
14	7-MNT-5D-BAS	Manati	Camamu	Mar	Petrobras	1.088
15	8-LL-81D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.087
16	7-LL-28D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.086
17	4-BRSA-1001-ESS	Golfo	Espírito Santo	Mar	Petrobras	1.073
18	7-SPH-1-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	1.050
19	9-LL-2-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.049
20	7-MNT-6D-BAS	Manati	Camamu	Mar	Petrobras	1.037
21	7-SPH-17-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	1.024
22	7-LL-36A-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.014
23	7-LL-48D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	999
24	7-LL-80DB-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	997
25	3-BRSA-788-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	962
26	9-LL-7-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	944
27	3-BRSA-839A-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	935
28	7-MNT-2-BAS	Manati	Camamu	Mar	Petrobras	932
29	7-SPH-7D-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	928
30	3-BRSA-496-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	921

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Julho/2018

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

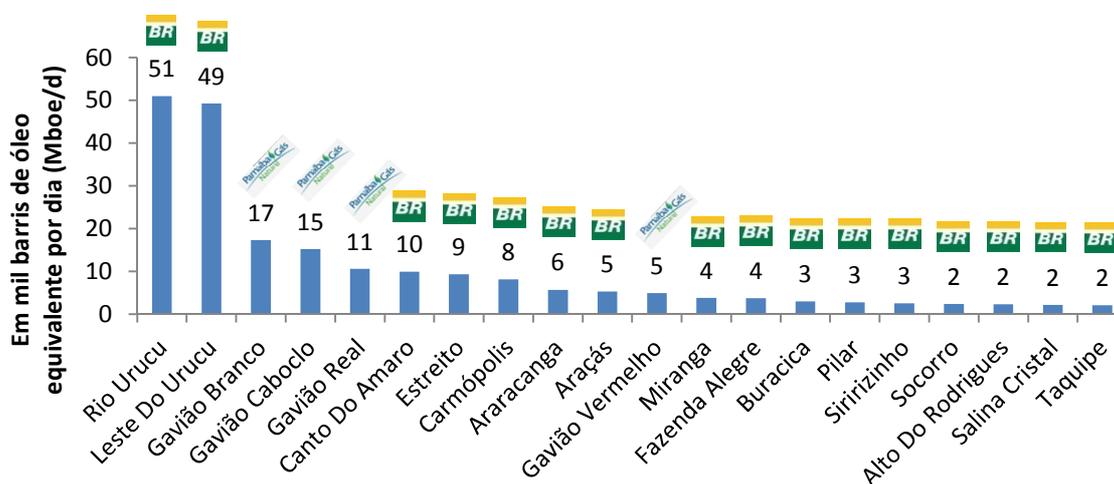
**Tabela 14.** Os 30 poços com maior produção total (boe/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Operador	Produção (boe/d)
1	3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	Mar	Petrobras	55.048
2	7-LL-15D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	44.376
3	8-LL-87D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	40.371
4	7-SPH-17-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	37.893
5	7-LL-28D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	37.642
6	9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	37.614
7	7-SPH-1-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	37.497
8	8-LL-81D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	35.905
9	7-LL-27-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	35.822
10	9-BUZ-7-RJS	Búzios	Santos	Mar	Petrobras	35.280
11	7-LL-48D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	35.263
12	7-LL-80DB-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	35.158
13	7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	34.930
14	7-LL-60D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	34.924
15	8-LL-37D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	33.960
16	7-SPH-7D-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	32.248
17	7-LL-91-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	31.741
18	7-SPH-4D-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	31.631
19	7-LL-97-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	31.528
20	7-SPH-14D-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	31.159
21	7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	31.101
22	7-LL-22D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	30.674
23	9-LL-7-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	30.465
24	7-LL-84D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	30.236
25	6-BRSA-1222A-ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	Mar	Petrobras	30.235
26	7-LL-79D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	30.229
27	7-LL-69-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	30.119
28	7-LL-61-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	30.086
29	3-BRSA-883-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	29.862
30	3-BRSA-788-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	28.077

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Julho/2018

### 3.7 Os 20 campos terrestres com maior produção

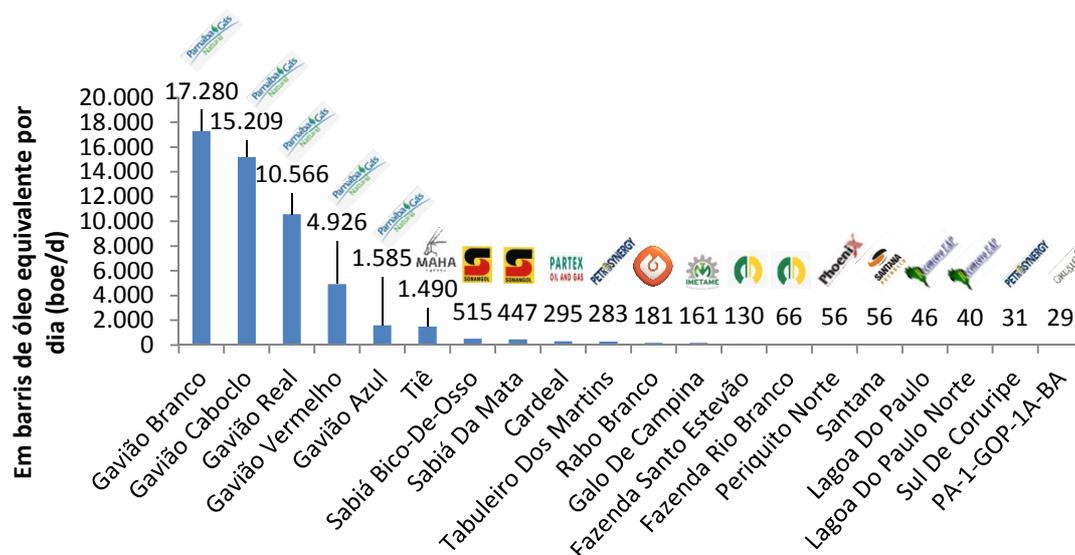
Gráfico 17. Os 20 campos terrestres com maior produção (Mboe/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Julho/2018

### 3.8 Os 20 campos terrestres com maior produção excetuando os campos operados pela Petrobras (boe/d)

Gráfico 18. Os 20 campos terrestres não-Petrobras com maior produção (boe/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Julho/2018

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

**Tabela 15.** Os 30 poços terrestres com maior produção de petróleo (bbl/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Operador	Petróleo (bbl/d)
1	3-GTE-4DPA-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	Maha Energy	1.197
2	7-LUC-69HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	989
3	1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	Petrobras	845
4	7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	770
5	3-SUC-3-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	683
6	9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	635
7	7-RUC-112HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	620
8	7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	613
9	7-LUC-61HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	590
10	7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	568
11	7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	513
12	7-LUC-32HA-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	497
13	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	471
14	7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	462
15	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	446
16	7-LUC-90HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	436
17	7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	430
18	7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	419
19	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	398
20	7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	392
21	4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	Petrobras	392
22	3-BRSA-1171DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	364
23	9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	360
24	7-RUC-89H-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	354
25	7-AR-371D-BA	Araçás	Recôncavo	Terra	Petrobras	336
26	4-LUC-3-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	335
27	1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	Petrobras	321
28	7-ANB-7D-AL	Anambé	Alagoas	Terra	Petrobras	313
29	7-LUC-67HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	313
30	3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	308

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Julho/2018

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

**Tabela 16.** 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	7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	586
2	7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	526
3	9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	493
4	7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	475
5	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	440
6	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	440
7	4-SMT-3-AM	Aracanga	Solimões	Terra	Petrobras	425
8	7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	413
9	7-GVC-2D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	395
10	7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	394
11	7-GVB-6-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	394
12	3-PGN-5-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	392
13	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	390
14	7-LUC-61HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	385
15	7-GVC-6D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	381
16	1-SMT-2-AM	Aracanga	Solimões	Terra	Petrobras	365
17	7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	363
18	7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	352
19	7-GBSE-2D-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	343
20	3-PGN-4-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	342
21	7-RUC-56HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	335
22	3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	328
23	7-LUC-84HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	323
24	7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	323
25	3-BRSA-1171DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	313
26	7-LUC-86HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	313
27	1-OGX-121-MA	Gavião Vermelho	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	312
28	7-GVB-10-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	298
29	7-GVB-11D-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	298
30	1-OGX-107-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	297

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Julho/2018

### 3.11 Relação de 30 instalações com maior produção de petróleo

**Tabela 17.** As 30 instalações com maior produção de petróleo (bbl/d)

Instalação	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção (boe/d)	Nº poços produtores	Campos Produtores
FPSO CIDADE DE MARICÁ	150.912	5.089	182.923	8	Lula
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	146.361	5.667	182.005	7	Lula
PETROBRAS 58	145.468	4.361	172.899	13	Baleia Anã <sup>3</sup> /Baleia Azul <sup>3</sup> /Baleia Franca <sup>3</sup> /Jubarte <sup>3</sup>
PETROBRAS 66 (P-66)	143.543	5.952	180.982	6	Lula
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	135.729	5.193	168.393	7	Sapinhoá
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	130.344	6.235	169.561	6	Lula
FPSO CIDADE DE PARATY	119.946	4.409	147.675	6	Lula
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	111.336	6.044	149.352	6	Lula
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	110.341	4.609	139.329	6	Sapinhoá
PETROBRAS 52	77.197	1.495	86.599	16	Roncador
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	76.277	3.402	97.675	6	Lula
PETROBRAS 40	67.141	1.368	75.744	15	Marlim/Marlim Sul
PETROBRAS 57	59.979	480	63.001	16	Jubarte <sup>3</sup>
PEREGRINO A	54.439	92	55.015	17	Peregrino
PETROBRAS 43	52.321	593	56.051	18	Barracuda/Caratinga
PETROBRAS 56	45.288	1.273	53.295	10	Marlim Sul
PETROBRAS 54	45.137	573	48.742	12	Roncador
PETROBRAS 53	42.465	739	47.111	15	Marlim Leste
PETROBRAS 51	40.706	637	44.709	12	Marlim Sul
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	38.846	1.408	47.700	5	Baleia Azul <sup>3</sup> / Jubarte <sup>3</sup> /Pirambu <sup>3</sup>
FPSO PIONEIRO DE LIBRA	38.846	2.576	55.048	1	Mero
FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	38.691	1.290	46.804	2	Lapa
PETROBRAS 50	36.064	587	39.757	14	Albacora/Albacora Leste
FPSO CAPIXABA	33.555	707	38.004	4	Cachalote <sup>3</sup> /Jubarte <sup>3</sup>
PETROBRAS 19	31.145	393	33.619	10	Marlim/Marlim Sul
FPSO CIDADE DE ITAJAÍ	31.066	243	32.594	6	Baúna
PETROBRAS 62	30.428	2.021	43.141	13	Roncador
FPSO CIDADE DE NITEROI	29.920	470	32.880	6	Marlim Leste
PETROBRAS 74 (P-74)	29.859	862	35.280	1	Búzios
PETROBRAS 48	25.160	581	28.814	11	Barracuda/Caratinga

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Julho/2018

### 3.12 Relação de 30 instalações com maior produção de gás natural

**Tabela 18.** As 30 instalações com maior produção de gás natural (Mm<sup>3</sup>/d)

Instalação	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção (boe/d)	Nº poços produtores	Campos Produtores
POLO ARARA	10.519	8.014	60.926	39	Arara Azul / Aracanga / Carapanaúba / Cupiúba / Rio Urucu / Sudoeste Urucu
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	130.344	6.235	169.561	6	Lula
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	111.336	6.044	149.352	6	Lula
PETROBRAS 66 (P-66)	143.543	5.952	180.982	6	Lula
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	146.361	5.667	182.005	7	Lula
PLATAFORMA DE MANATI 1	427	5.208	33.185	6	Manati
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	135.729	5.193	168.393	7	Sapinhoá
ESTAÇÃO DE PRODUÇÃO E ESCOAMENTO DE GAVIÃO BRANCO	45	5.158	32.489	20	Gavião Branco/Gavião Caboclo
FPSO CIDADE DE MARICÁ	150.912	5.089	182.923	8	Lula
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	110.341	4.609	139.329	6	Sapinhoá
FPSO CIDADE DE PARATY	119.946	4.409	147.675	6	Lula
PETROBRAS 58	145.468	4.361	172.899	13	Baleia Anã <sup>3</sup> / Baleia Azul <sup>3</sup> / Baleia Franca <sup>3</sup> / Jubarte <sup>3</sup>
PLATAFORMA DE MEXILHÃO	3.146	4.187	29.484	7	Mexilhão
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	76.277	3.402	97.675	6	Lula
ESTAÇÃO COLETORA DE GAVIÃO REAL	30	2.710	17.077	21	Gavião Azul / Gavião Real / Gavião Vermelho
FPSO PIONEIRO DE LIBRA	38.846	2.576	55.048	1	Mero
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-12	3.597	2.390	18.628	9	Leste Do Urucu
PETROBRAS 62	30.428	2.021	43.141	13	Roncador
PLATAFORMA DE PIRANEMA	3.616	1.640	13.930	4	Piranema
FPSO CIDADE DE VITÓRIA	20.811	1.581	30.758	8	Canapu/Golfinho
FPSO CIDADE DE SANTOS	8.993	1.506	18.466	8	Tambaú/Uruguá
PETROBRAS 52	77.197	1.495	86.599	16	Roncador
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	38.846	1.408	47.700	5	Baleia Azul <sup>3</sup> /Jubarte <sup>3</sup> /Pirambu <sup>3</sup>
PETROBRAS 40	67.141	1.368	75.744	15	Marlim/Marlim Sul
FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	38.691	1.290	46.804	2	Lapa
PETROBRAS 56	45.288	1.273	53.295	10	Marlim Sul
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-04	1.220	1.068	7.937	4	Leste Do Urucu
PEROA	299	949	6.268	4	Cangoá/Peroá
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-09	987	888	6.575	3	Leste Do Urucu
PETROBRAS 74 (P-74)	29.859	862	35.280	1	Búzios

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Julho/2018

### 3.13 Os 20 maiores campos responsáveis por queima de gás natural

**Tabela 19.** Os 20 campos com maior queima neste mês

Nº	Campo	Bacia	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm³/d)
1	Búzios	Santos	Mar	Petrobras	814
2	Lula	Santos	Mar	Petrobras	379
3	Marlim	Campos	Mar	Petrobras	335
4	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	314
5	Tartaruga Verde	Campos	Mar	Petrobras	287
6	Sururu	Santos	Mar	Petrobras	248
7	Roncador	Campos	Mar	Petrobras	215
8	Marlim Leste	Campos	Mar	Petrobras	102
9	Marlim Sul	Campos	Mar	Petrobras	100
10	Leste Do Uruçu	Solimões	Terra	Petrobras	96
11	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	Mar	Petrobras	78
12	Albacora Leste	Campos	Mar	Petrobras	71
13	Rio Uruçu	Solimões	Terra	Petrobras	63
14	Barracuda	Campos	Mar	Petrobras	60
15	Mexilhão	Santos	Mar	Petrobras	56
16	Mero	Santos	Mar	Petrobras	48
17	Piranema	Sergipe	Mar	Petrobras	41
18	AnC Tartaruga Verde <sup>4</sup>	Campos	Mar	Petrobras	31
19	Pampo	Campos	Mar	Petrobras	30
20	Atlanta	Santos	Mar	Queiroz Galvão	29

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Julho/2018

## 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 da movimentação de gás natural (Mm <sup>3</sup> /d)
Tabela 4.	Histórico de produção de petróleo e gás natural (Mboe/d)
Tabela 5.	Distribuição da produção de petróleo e gás natural por estado
Tabela 6.	Distribuição da produção de petróleo e gás natural por bacia
Tabela 7.	Distribuição da produção de petróleo e gás natural por operador
Tabela 8.	Distribuição da produção de petróleo e gás natural por concessionário
Tabela 9.	Movimentação de gás natural por destinação (Mm <sup>3</sup> /d)
Tabela 10.	Distribuição da produção dos campos do Pré-sal <sup>1</sup>
Tabela 11.	Produção de poços do Pré-sal <sup>1</sup>
Tabela 12.	Os 30 poços com maior produção de petróleo (bb/d)
Tabela 13.	Os 30 poços com maior produção de gás natural (Mm <sup>3</sup> /d)
Tabela 14.	Os 30 poços com maior produção total (boe/d)
Tabela 15.	Os 30 poços terrestres com maior produção de petróleo (bb/d)
Tabela 16.	Os 30 poços terrestres com maior produção de gás natural (Mm <sup>3</sup> /d)
Tabela 17.	As 30 instalações com maior produção de petróleo (bb/d)
Tabela 18.	As 30 instalações com maior produção de gás natural (Mm <sup>3</sup> /d)
Tabela 19.	Os 20 campos com maior queima 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 da disponibilidade de gás natural (MMm <sup>3</sup> /d)
Gráfico 4.	Histórico de produção de petróleo e gás natural (Mboe/d)
Gráfico 5.	Evolução da produção onshore e offshore – Pré-sal <sup>1</sup> x “Pós-sal <sup>2</sup> ” (Mboe/d)
Gráfico 6.	Distribuição da produção de petróleo por estado
Gráfico 7.	Distribuição da produção de gás natural por estado
Gráfico 8.	Distribuição da produção de petróleo por bacia
Gráfico 9.	Distribuição da produção de gás natural por bacia
Gráfico 10.	Distribuição da produção de petróleo por operador
Gráfico 11.	Distribuição da produção de gás natural por operador
Gráfico 12.	Distribuição da movimentação de gás natural
Gráfico 13.	Distribuição da produção do Pré-sal <sup>1</sup> por campo
Gráfico 14.	Os 20 campos que mais produziram petróleo (Mbb/d)
Gráfico 15.	Os 20 campos que 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 com maior produção (Mboe/d)
Gráfico 18.	Os 20 campos terrestres não-Petrobras com maior produção (boe/d)