

Superintendência de Desenvolvimento e Produção - SDP

# Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural



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

## INTRODUÇÃO

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

Nesta edição, de agosto de 2018, 307 áreas concedidas, uma (1) área de cessão onerosa e uma (1) de partilha, operadas por 32 empresas, foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 77 são marítimas e 232 terrestres. Vale ressaltar que, do total das áreas produtoras, duas (2) encontram-se em atividade exploratória e produzindo através de Teste de Longa Duração (TLD), e outras nove (9) são relativas a contratos de áreas contendo Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente 2.522 Mbbl/d (mil barris por dia) e 106 MMm<sup>3</sup>/d (milhões de m<sup>3</sup> por dia), respectivamente, totalizando em torno de 3.191 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**

Marcelo Paiva de Castilho Carneiro – 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**

Airton Marques	Jorge Dias Júnior
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)	Maira 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 Eitor dos Santos (Estagiário)
Isidoro Garcia dos Santos	Raphael Ranna Theodorio da Silva
João Paulo Leite (Estagiário)	Tainara Ferreira Soares (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	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	

**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 **2.522 Mbbl/d**.
- Reduziu 2,1%, se comparada com o mês anterior.
- Reduziu 2,1%, se comparada com o mesmo mês em 2017.
- O grau API médio foi de 26,9, sendo 36,4% da produção considerada óleo leve ( $\geq 31^\circ$ API), 48,0% óleo médio ( $\geq 22$  API e  $< 31$  API) e 15,6% óleo pesado ( $< 22$  API).

### Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **106 MMm<sup>3</sup>/d**.
- Reduziu 8,3%, se comparada ao mês anterior.
- Reduziu 4,9%, se comparada ao mesmo mês em 2017.

### Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **97,1%**.
- Disponibilizado ao mercado **52,2 MMm<sup>3</sup>/d** de Gás Natural.
- A queima diminuiu 19,3%, se comparada ao mês anterior.
- A queima diminuiu 7,6%, se comparada ao mesmo mês em 2017.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **3,1 MMm<sup>3</sup>/d**.

### Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **95,7%** do petróleo e **75,3%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras produziram 91,6% do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em 7.462 poços, sendo 698 marítimos e 6.764 terrestres.

### Pré-sal<sup>1</sup>:

- A produção do Pré-sal<sup>1</sup>, oriunda de 88 poços, foi de **1.374 Mbbl/d** de petróleo e **55 MMm<sup>3</sup>/d** de gás natural, totalizando **1.720 Mboe/d**.
- Houve redução de 5,6% em relação ao mês anterior.
- A produção do Pré-sal<sup>1</sup> correspondeu a 53,9% do total produzido no Brasil.

### Destaques:

- Lula, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu petróleo: média de **802 Mbbl/d**.
- Lula, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu gás natural: média de **33,0 MMm<sup>3</sup>/d**.
- Estreito, na Bacia Potiguar, teve o maior número de poços produtores: 1132.
- Marlim Sul, na Bacia de Campos, foi o campo marítimo com maior número de poços produtores: 93.
- A Plataforma Petrobras 58, produzindo nos Campos de Baleia Anã, Baleia Azul, Baleia Franca e Jubarte, por meio de 13 poços a ela interligados, produziu **143,4 Mbbl/d** e foi a instalação com maior produção de petróleo.
- A instalação Polo Arara, produzindo nos Campos de Arara Azul, Araracanga, Carapanáuba, Cupiúba, Rio Urucu e Sudoeste Urucu, por meio de 39 poços a ela

interligados, produziu **8,4 MMm<sup>3</sup>/d** e foi a instalação com maior produção de Gás Natural.

**Campos de Acumulações Marginais:**

- Esses campos produziram **53,9 bbl/d** de petróleo e **0,7 Mm<sup>3</sup>/d** de gás natural.
- O Campo de Foz do Vaza-barris, operado pela Guto & Cacal, foi o maior produtor, com 11,8 boe/d.

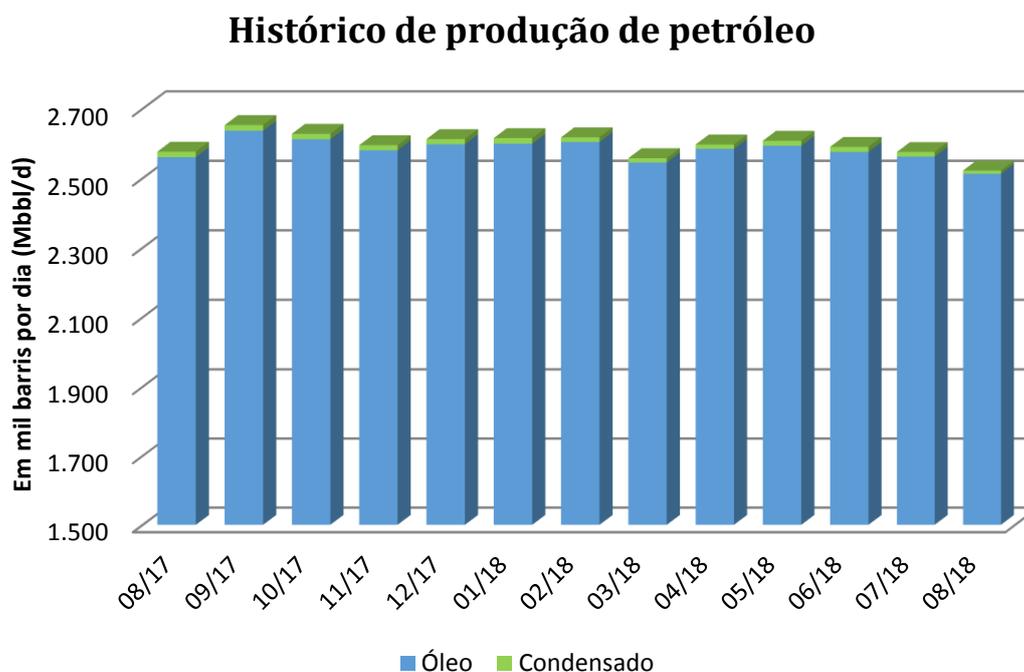
**Campos em Bacias Maduras:**

- As bacias maduras terrestres (campos/TLDs das bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Alagoas) produziram 110,3 Mboe/d, sendo 87,3 Mbbl/d de petróleo e 3,7 MMm<sup>3</sup>/d de gás natural.
- 105,9 Mboe/d foram produzidos pela Petrobras.
- 4,4 Mboe/d foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobras, dos quais:
  - 352 boe/d em Alagoas
  - 2.207 boe/d na Bahia
  - 41 boe/d no Espírito Santo
  - 1.590 boe/d no Rio Grande do Norte
  - 204 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  
Agosto/2018

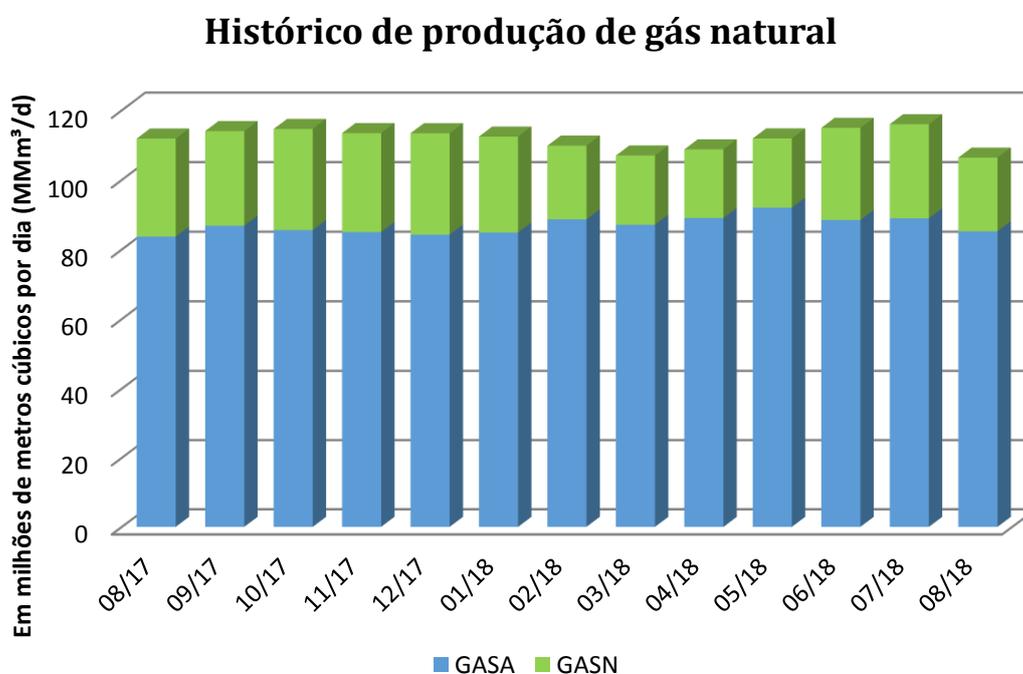
**Tabela 1.** Histórico de produção de petróleo – óleo e condensado (Mbbbl/d)

	08/17	09/17	10/17	11/17	12/17	01/18	02/18	03/18	04/18	05/18	06/18	07/18	08/18
<b>Óleo</b>	2.560	2.636	2.611	2.580	2.597	2.599	2.604	2.545	2.584	2.593	2.575	2.562	2.512
<b>Condensado</b>	16	16	16	15	15	16	13	12	13	14	15	13	9
<b>Petróleo</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>	<b>2.522</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Agosto/2018

## 1.2 Produção de gás natural no Brasil

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

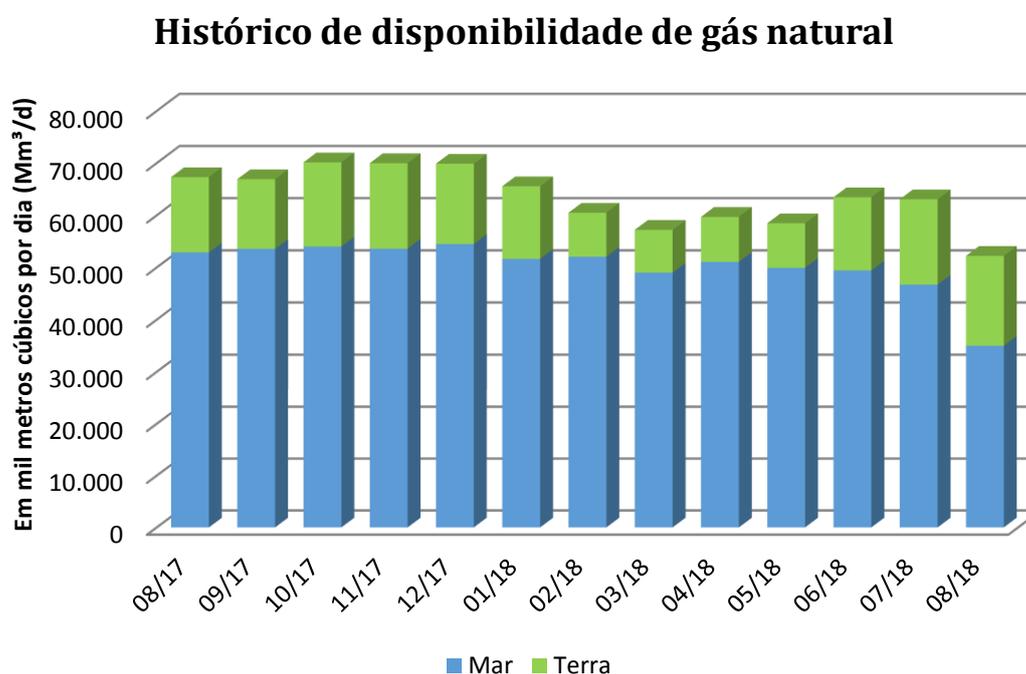


Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Agosto/2018

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

	08/17	09/17	10/17	11/17	12/17	01/18	02/18	03/18	04/18	05/18	06/18	07/18	08/18
<b>GASA</b>	84	87	86	85	84	85	89	87	89	92	88	89	85
<b>GASN</b>	28	27	29	28	29	28	21	20	20	20	26	27	21
<b>Gás Total</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>	<b>106</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Agosto/2018

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Agosto/2018

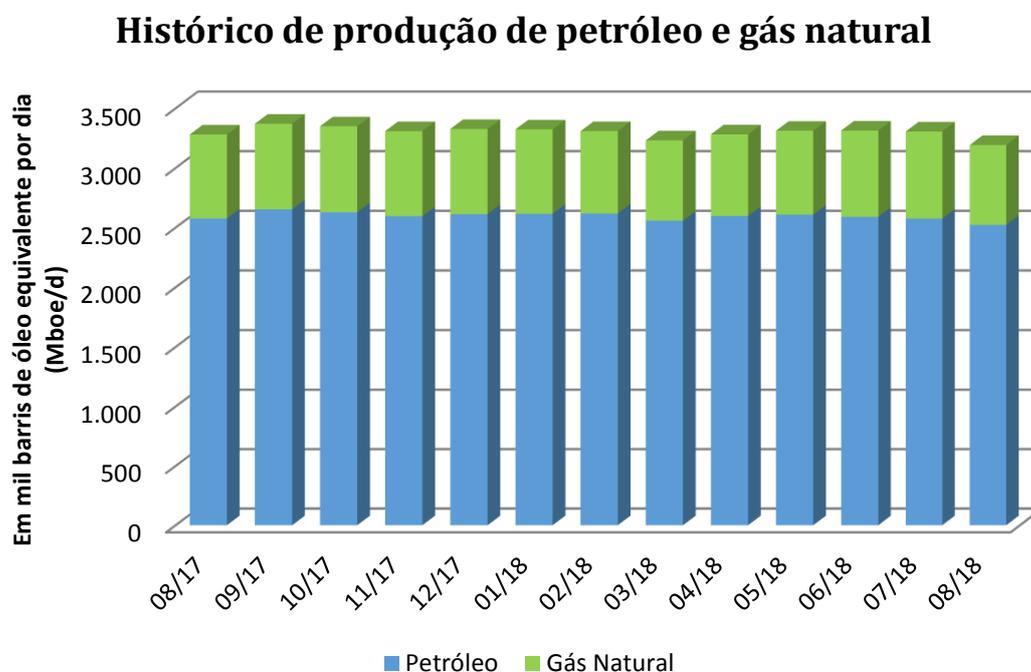
**Tabela 3.** Histórico da movimentação de gás natural (Mm<sup>3</sup>/d)

Período	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
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	12.906	4.152	63.441	34.424	114.923
07/18	12.899	3.879	63.040	36.153	115.970
08/18	13.040	3.131	52.204	37.992	106.367

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Agosto/2018

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

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

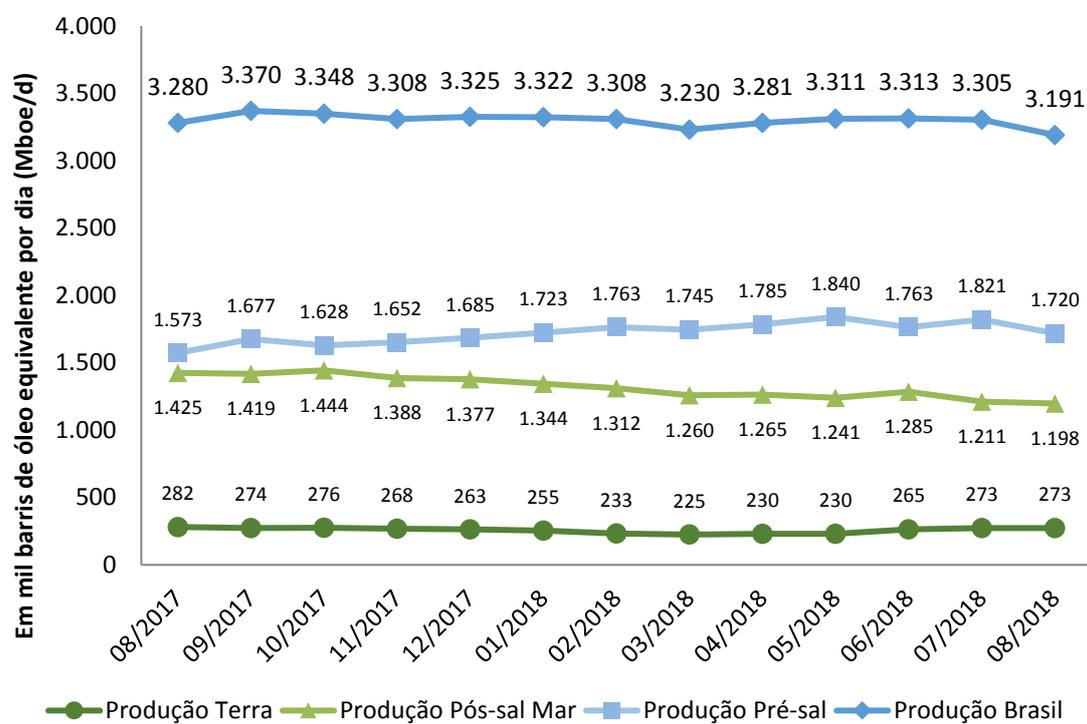


Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Agosto/2018

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

	08/17	09/17	10/17	11/17	12/17	01/18	02/18	03/18	04/18	05/18	06/18	07/18	08/18
<b>Petróleo</b>	2.576	2.653	2.627	2.595	2.612	2.615	2.617	2.557	2.597	2.607	2.590	2.575	2.522
<b>Gás Natural</b>	703	717	721	713	713	707	691	673	684	704	723	729	669
<b>Produção Total</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>3.313</b>	<b>3.305</b>	<b>3.191</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Agosto/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  
Agosto/2018

## 2 DADOS DE PRODUÇÃO - DISTRIBUIÇÃO

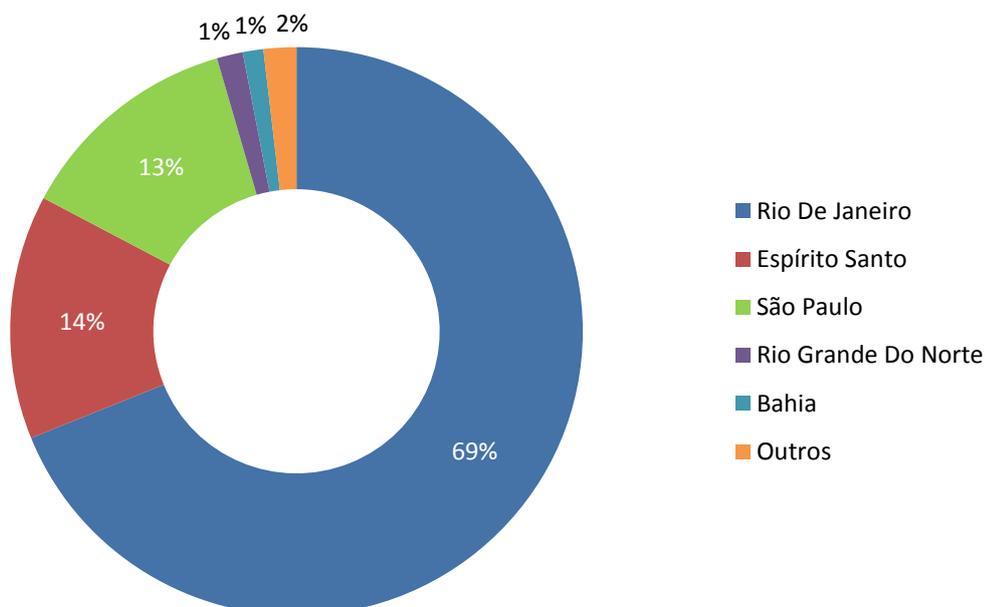
### 2.1 Produção de petróleo e gás natural por estado

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

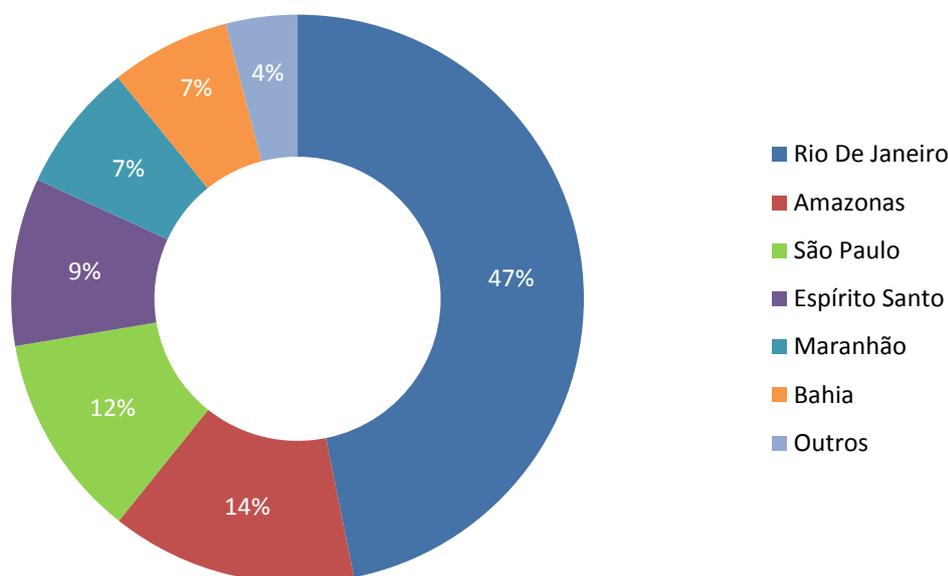
Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio De Janeiro	1.736.805	49.819	2.050.154	41
Espírito Santo	350.304	10.149	414.142	48
São Paulo	321.725	12.347	399.388	5
Amazonas	20.367	14.774	113.294	7
Bahia	29.340	7.187	74.547	82
Maranhão	90	7.796	49.127	5
Rio Grande Do Norte	37.024	934	42.897	82
Sergipe	17.510	2.150	31.032	21
Alagoas	2.885	1.095	9.772	12
Ceará	5.696	116	6.422	6
<b>Total Geral</b>	<b>2.521.746</b>	<b>106.367</b>	<b>3.190.777</b>	<b>309</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Agosto/2018

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Agosto/2018

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

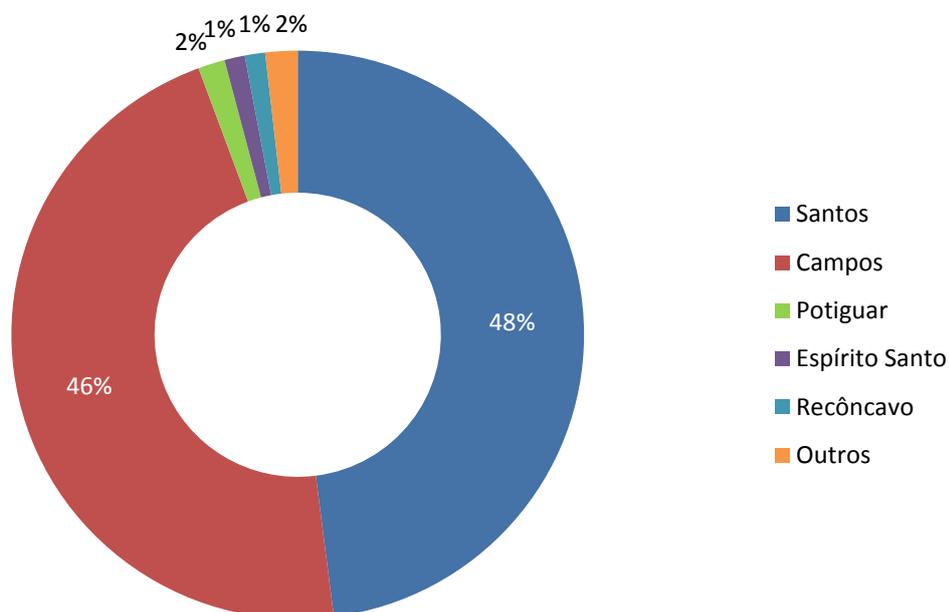
Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Agosto/2018

## 2.2 Produção de petróleo e gás natural por bacia

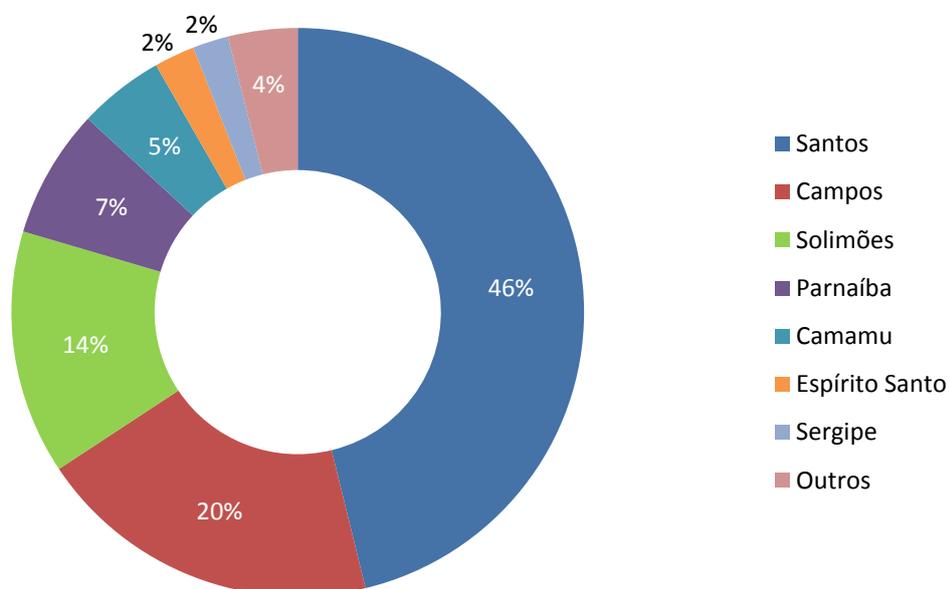
**Tabela 6.** Distribuição da produção de petróleo e gás natural por bacia

Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Santos	1.210.075	49.135	1.519.122	12
Campos	1.169.719	20.741	1.300.175	42
Solimões	20.367	14.774	113.294	7
Parnaíba	90	7.796	49.127	5
Espírito Santo	29.040	2.440	44.387	40
Potiguar	38.139	935	44.018	84
Recôncavo	28.896	1.997	41.454	77
Camamu	443	5.157	32.881	1
Sergipe	17.510	2.150	31.032	21
Alagoas	2.885	1.095	9.772	12
Ceará	4.580	115	5.301	4
Tucano Sul	1	34	212	4
<b>Total Geral</b>	<b>2.521.746</b>	<b>106.367</b>	<b>3.190.777</b>	<b>309</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Agosto/2018

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Agosto/2018

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

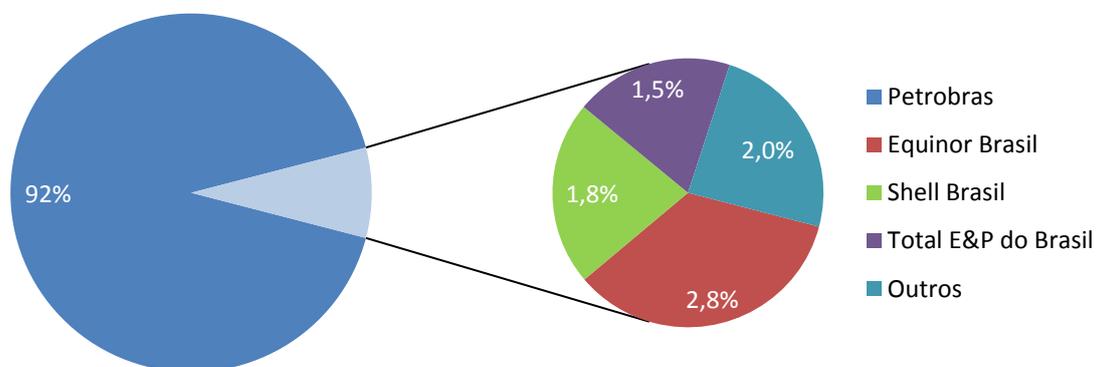
Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Agosto/2018

## 2.3 Produção de petróleo e gás natural por operador

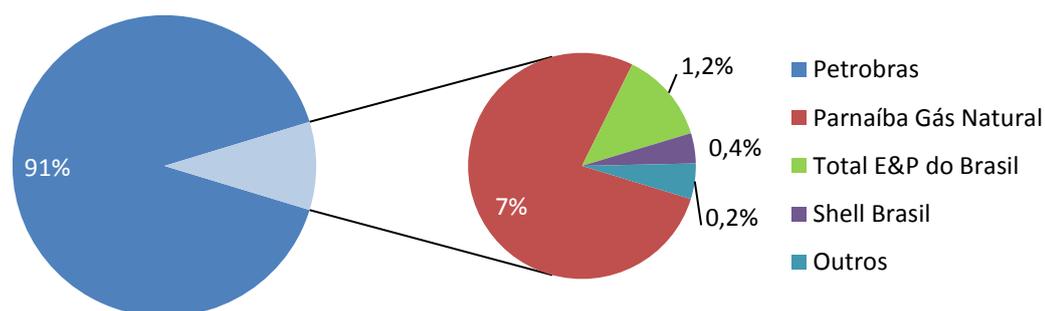
**Tabela 7.** Distribuição da produção de petróleo e gás natural por operador

Nº	Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	2.317.127	96.316	2.922.933
2	Equinor Brasil	71.171	122	71.941
3	Parnaíba Gás Natural	90	7.796	49.127
4	Shell Brasil	45.387	436	48.126
5	Total E&P do Brasil	38.803	1.310	47.044
6	Chevron Frade	15.848	197	17.085
7	Queiroz Galvão	12.929	85	13.466
8	PetroRio O&G	10.470	25	10.630
9	Dommo Energia	5.913	17	6.021
10	Maha Energy	1.553	24	1.702
11	SHB	910	8	959
12	Petrosynergy	395	8	444
13	Partex Brasil	286	0,4	289
14	Nova Petróleo Rec	233	3	249
15	Imetame	145	8	195
16	Petrogal Brasil	160	3	179
17	Recôncavo E&P	103	1	109
18	Phoenix	25	6	66
19	Santana	38	1	44
20	Perícia	29	0,1	30
21	Vipetro	24	0,1	25
22	Alvopetro	17	0,2	18
23	Norteoleum	17	0,2	18
24	Great Oil	16	0,03	16
25	Central Resources	15	0,02	15
26	Guto & Cacal	12	0,04	12
27	IPI	9	0,3	11
28	EPG Brasil	9	0,2	10
29	UP Petróleo	9	0	9
30	Nord	2	0,003	2
31	Leros	1	0,002	1
32	Petroil	1	0	1
<b>Total Geral</b>		<b>2.521.746</b>	<b>106.367</b>	<b>3.190.777</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Agosto/2018

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Agosto/2018

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Agosto/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 (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	1.827.042	73.192	2.287.406
2	Shell Brasil	319.642	12.466	398.051
3	Petrogal Brasil	80.552	3.384	101.838
4	Repsol Sinopec	76.939	2.933	95.389
5	Equinor Energy	47.404	987	53.610
6	Parnaíba Gás Natural	90	7.796	49.127
7	Equinor Brasil	42.702	73	43.164
8	Sinochem Petróleo	28.468	49	28.776
9	Total E&P do Brasil	21.655	986	27.855
10	Queiroz Galvão	4.078	2.346	18.836
11	ONGC Campos	12.254	118	12.994
12	Dommo Energia	11.084	51	11.407
13	QPI Brasil	10.439	100	11.069
14	PetroRio O&G	10.470	25	10.630
15	Chevron Frade	8.200	102	8.840
16	CNODC Brasil	3.858	258	5.483
17	CNOOC Petroleum	3.858	258	5.483
18	Barra Energia	3.879	26	4.040
19	Brasoil Manati	44	516	3.288
20	Geopark Brasil	44	516	3.288
21	Frade	2.894	36	3.120
22	Chevron Brasil	2.976	18	3.092
23	Maha Energy	1.553	24	1.702
24	OP Pescada	90	73	550
25	Petrosynergy	395	8	444
26	SHB	277	5	310
27	Nova Petróleo Rec	233	3	249
28	Imetame	145	8	195
29	Partex Brasil	143	0,2	144
30	Recôncavo E&P	103	1	109
31	Phoenix	25	6	66
32	Santana	38	1	44
33	Perícia	29	0,1	30
34	Vipetro	24	0,1	25
35	Alvopetro	17	0,2	19
36	Great Oil	15	0,03	16
37	Central Resources	15	0,02	15
38	Guto & Cacal	12	0,04	12
39	Sonangol Guanambi	10	0,1	11
40	IPI	9	0,3	11
41	EPG Brasil	9	0,2	10
42	Aurizônia Petróleo	8	0,1	9
43	Norteoleum	8	0,1	9
44	Petro Vista	3	0	3
45	UP Petróleo	3	0	3
46	Nord	2	0,003	2
47	Leros	1	0,002	1
48	Petroil	1	0	1
<b>Total Geral</b>		<b>2.521.746</b>	<b>106.367</b>	<b>3.190.777</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Agosto/2018

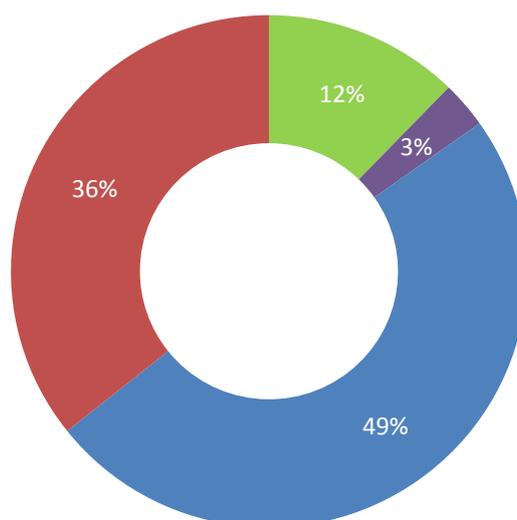
## 2.5 Movimentação de gás natural por destinação

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

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Santos	4.129	1.121	15.518	28.367	49.135
Campos	7.308	1.607	11.450	376	20.741
Solimões	483	152	6.909	7.229	14.774
Parnaíba	30	6	7.760	0	7.796
Camamu	106	3	5.048	0	5.157
Espírito Santo	349	31	2.060	0	2.440
Sergipe	181	77	481	1.411	2.150
Recôncavo	129	60	1.199	608	1.997
Alagoas	3	17	1.074	0,002	1.095
Potiguar	322	48	564	0	935
Ceará	0,001	7	108	0	115
Tucano Sul	0	1	33	0	34
<b>Total Geral</b>	<b>13.040</b>	<b>3.131</b>	<b>52.204</b>	<b>37.992</b>	<b>106.367</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Agosto/2018

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



■ Consumo Interno ■ Queima ■ Disponível ■ Injeção

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Agosto/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

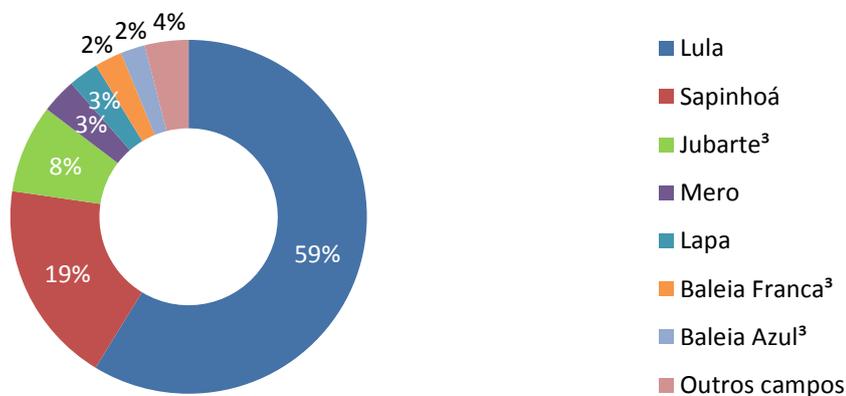
Tabela 10. Distribuição da produção dos campos do Pré-sal<sup>1</sup>

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	802.340	0	33.037	0	1.010.135	0
Sapinhoá	255.363	0	10.226	0	319.679	0
Jubarte <sup>3</sup>	113.662	66.455	3.994	556	138.784	69.952
Mero	38.577	0	2.584	0	54.830	0
Lapa	38.803	0	1.310	0	47.044	0
Baleia Franca <sup>3</sup>	34.549	5.795	1.341	75	42.984	6.267
Baleia Azul <sup>3</sup>	31.499	0	1.045	0	38.071	0
Búzios	24.303	0	778	0	29.196	0
Marlim Leste	25.140	49.975	467	780	28.077	54.883
Barracuda	4.016	60.831	65	831	4.426	66.057
Caratinga	3.707	12.642	60	201	4.085	13.904
Sururu	1.596	0	46	0	1.885	0
Pirambu <sup>3</sup>	457	0	13	0	537	0
Pampo	57	9.164	1	25	61	9.323
Voador	25	0	1	0	30	0
Marlim	20	123.146	1	1.737	24	134.073
Outros Campos	0	819.625	0	47.194	0	1.116.468
<b>Total Geral</b>	<b>1.374.113</b>	<b>1.147.633</b>	<b>54.968</b>	<b>51.400</b>	<b>1.719.848</b>	<b>1.470.928</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Agosto/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  
Agosto/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	38.577	2.584	54.830
7-LL-15D-RJS	Lula	Santos	32.241	1.201	39.796
7-SPH-17-SPS	Sapinhoá	Santos	31.508	1.045	38.082
9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	28.775	1.379	37.451
7-LL-28D-RJS	Lula	Santos	30.666	1.060	37.332
7-LL-27-RJS	Lula	Santos	28.117	1.418	37.037
7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	28.404	1.336	36.808
7-SPH-1-SPS	Sapinhoá	Santos	29.672	1.009	36.021
7-LL-80DB-RJS	Lula	Santos	28.902	998	35.180
8-LL-37D-RJS	Lula	Santos	26.229	1.213	33.859
7-SPH-7D-SPS	Sapinhoá	Santos	27.399	968	33.490
8-LL-81D-RJS	Lula	Santos	26.509	1.101	33.437
7-SPH-14D-SPS	Sapinhoá	Santos	25.226	1.237	33.009
9-LL-2-RJS	Lula	Santos	23.610	1.391	32.358
8-LL-87D-RJS	Lula	Santos	26.807	866	32.254
7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	24.678	1.203	32.245
7-LL-91-RJS	Lula	Santos	26.297	872	31.782
7-LL-51-RJS	Lula	Santos	23.839	1.144	31.037
7-SPH-4D-SPS	Sapinhoá	Santos	25.666	835	30.920
6-BRSA-1222A-ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	25.643	828	30.851
7-LL-31D-RJS	Lula	Santos	23.431	1.152	30.674
7-LL-97-RJS	Lula	Santos	24.574	822	29.748
7-LL-22D-RJS	Lula	Santos	24.440	823	29.616
9-LL-12D-RJS	Lula	Santos	24.238	831	29.463
9-LL-7-RJS	Lula	Santos	23.660	909	29.379
3-BRSA-788-SPS	Sapinhoá	Santos	22.940	1.002	29.246
9-BUZ-7-RJS	Búzios	Santos	24.303	778	29.196
3-BRSA-839A-RJS	Lula	Santos	22.896	972	29.008
7-LL-69-RJS	Lula	Santos	23.671	738	28.313
7-LL-60D-RJS	Lula	Santos	21.191	1.117	28.217
7-SPH-8-SPS	Sapinhoá	Santos	21.372	787	26.324
7-JUB-34H-ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	21.047	810	26.139
7-LL-90D-RJS	Lula	Santos	21.594	691	25.940
7-BFR-7-ESS	Baleia Franca <sup>3</sup>	Campos	21.007	784	25.936
7-LL-61-RJS	Lula	Santos	21.456	698	25.845
7-LL-48D-RJS	Lula	Santos	20.818	716	25.321
7-LL-102D-RJS	Lula	Santos	20.916	677	25.173
7-LPA-1D-SPS	Lapa	Santos	21.484	539	24.871
7-SPH-2D-SPS	Sapinhoá	Santos	20.083	728	24.664
3-BRSA-883-RJS	Lula	Santos	17.735	949	23.702
7-LL-46-RJS	Lula	Santos	17.530	821	22.695
8-LPA-2D-SPS	Lapa	Santos	17.319	772	22.173
7-LL-45D-RJS	Lula	Santos	16.726	863	22.151
7-LL-85-RJS	Lula	Santos	15.987	798	21.006
7-SPH-3-SPS	Sapinhoá	Santos	14.356	966	20.430
7-JUB-58DPA-ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	16.190	549	19.645
7-LL-84D-RJS	Lula	Santos	16.182	535	19.546

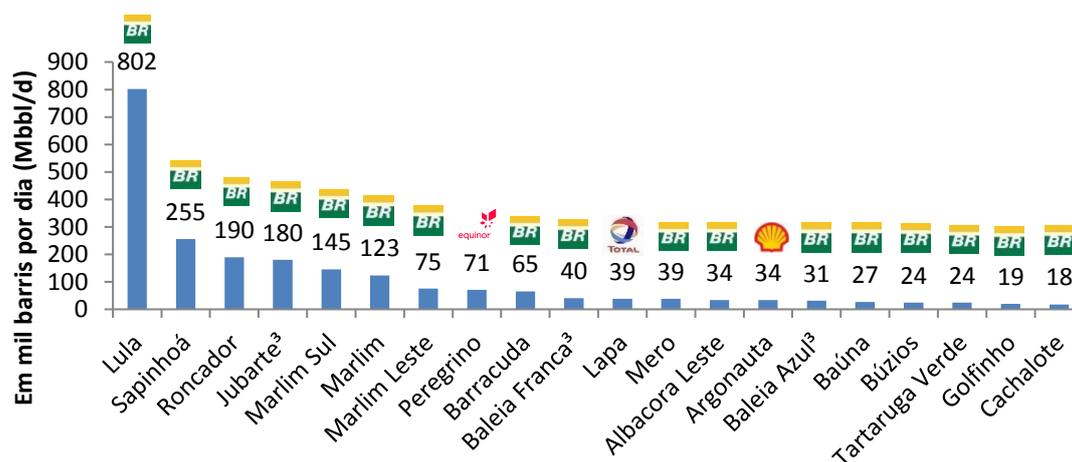
Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)
7-LL-66-RJS	Lula	Santos	15.792	544	19.212
7-LL-17D-RJS	Lula	Santos	15.073	487	18.137
7-LL-79D-RJS	Lula	Santos	14.499	500	17.644
6-BRSA-639-ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	14.212	541	17.616
7-JUB-57DPA-ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	14.305	498	17.440
7-BFR-12PA-ESS	Baleia Franca <sup>3</sup>	Campos	13.543	557	17.047
7-BAZ-8-ESS	Baleia Azul <sup>3</sup>	Campos	13.912	455	16.777
9-BRSA-928-SPS	Sapinhoá	Santos	13.562	484	16.604
3-BRSA-821-RJS	Lula	Santos	11.129	589	14.832
7-SPH-5-SPS	Sapinhoá	Santos	10.865	589	14.568
7-LL-100-RJS	Lula	Santos	10.783	444	13.576
7-SPH-16D-SPS	Sapinhoá	Santos	10.091	494	13.200
8-JUB-39-ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	9.861	347	12.043
3-BRSA-496-RJS	Lula	Santos	8.779	450	11.612
7-BAZ-4-ESS	Baleia Azul <sup>3</sup>	Campos	8.074	261	9.718
7-MLL-73D-RJS	Marlim Leste	Campos	8.267	175	9.371
7-MLL-77D-RJS	Marlim Leste	Campos	7.321	94	7.911
7-JUB-44-ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	6.290	208	7.596
9-BRSA-908D-RJS	Lula	Santos	4.731	340	6.867
6-BRSA-631DB-ESS	Baleia Azul <sup>3</sup>	Campos	5.264	179	6.390
7-BAZ-3-ESS	Baleia Azul <sup>3</sup>	Campos	4.249	149	5.187
7-BR-69DA-RJS	Barracuda/Caratinga	Campos	4.625	64	5.028
7-LL-11-RJS	Lula	Santos	3.866	141	4.753
7-JUB-55-ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	3.643	117	4.377
7-MLL-78D-RJS	Marlim Leste	Campos	3.799	72	4.249
7-CRT-49-RJS	Barracuda/Caratinga	Campos	3.098	61	3.484
7-MLL-72-RJS	Marlim Leste	Campos	3.035	66	3.450
7-SPH-6-SPS	Sapinhoá	Santos	2.622	79	3.121
7-JUB-45-ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	2.472	96	3.077
7-LL-3D-RJS	Lula	Santos	2.459	87	3.003
6-BRSA-817-RJS	Marlim Leste	Campos	2.214	47	2.508
7-LL-8H-RJS	Lula	Santos	1.537	111	2.237
9-BRSA-1212-RJS	Sururu	Santos	1.596	46	1.885
7-LL-58-RJS	Lula	Santos	1.512	48	1.814
3-BRSA-1017D-RJS	Marlim Leste	Campos	505	13	587
7-PRB-1-ESS	Pirambu <sup>3</sup>	Campos	457	13	537
7-LL-106DA-RJS	Lula	Santos	60	2	72
7-PM-17D-RJS	Pampo	Campos	57	1	61
6-BRSA-770D-RJS	Marlim/Voador	Campos	44	1	53
9-BRSA-716-RJS	Lula	Santos	1	0,1	1
7-SPH-15D-SPS	Sapinhoá	Santos	1	0,02	1
<b>Total Geral</b>			<b>1.374.113</b>	<b>54.968</b>	<b>1.719.848</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Agosto/2018

### 3 RANKING

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

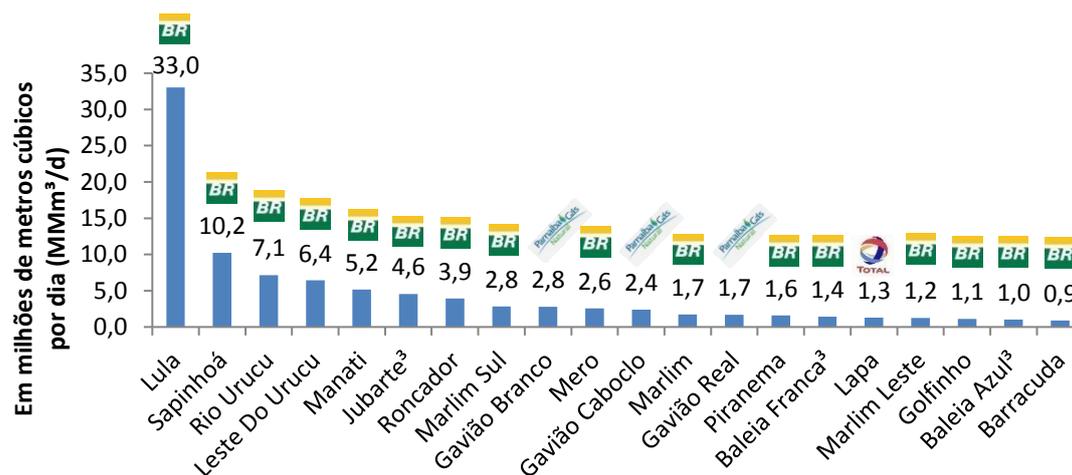
Gráfico 14. Os 20 campos que mais produziram petróleo (Mbbbl/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Agosto/2018

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

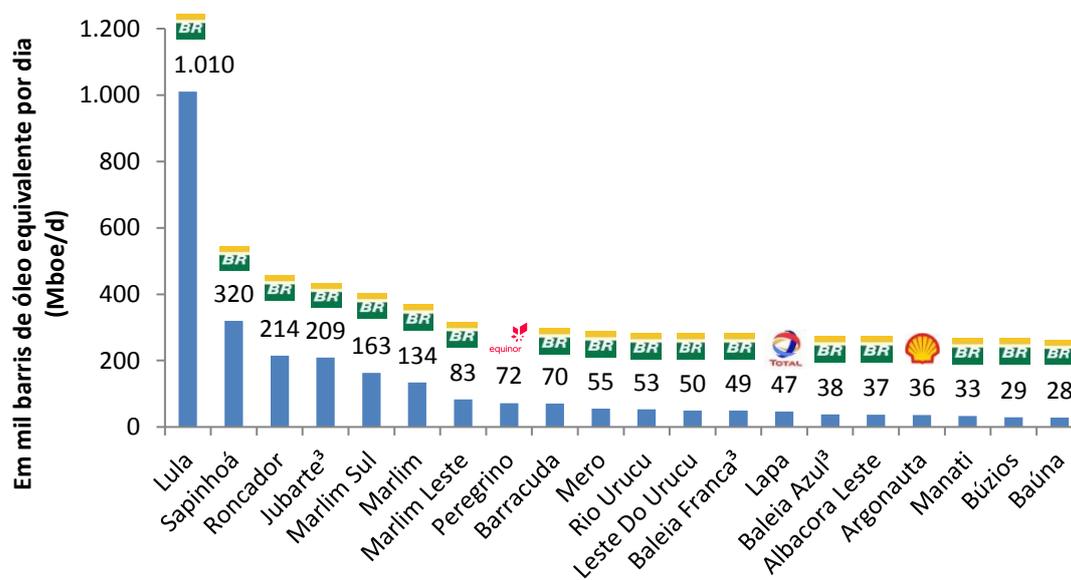
Gráfico 15. Os 20 campos que produziram gás natural (MMm³/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Agosto/2018

### 3.3 Os 20 maiores campos produtores

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Agosto/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	38.577
2	7-LL-15D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	32.241
3	7-SPH-17-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	31.508
4	7-LL-28D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	30.666
5	7-SPH-1-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	29.672
6	7-LL-80DB-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	28.902
7	9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	28.775
8	7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	28.404
9	7-LL-27-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	28.117
10	7-SPH-7D-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	27.399
11	8-LL-87D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	26.807
12	8-LL-81D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	26.509
13	7-LL-91-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	26.297
14	8-LL-37D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	26.229
15	7-SPH-4D-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	25.666
16	6-BRSA-1222A-ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	Mar	Petrobras	25.643
17	7-SPH-14D-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	25.226
18	7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	24.678
19	7-LL-97-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	24.574
20	7-LL-22D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	24.440
21	9-BUZ-7-RJS	Búzios	Santos	Mar	Petrobras	24.303
22	9-LL-12D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	24.238
23	7-LL-51-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	23.839
24	7-LL-69-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	23.671
25	9-LL-7-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	23.660
26	9-LL-2-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	23.610
27	7-LL-31D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	23.431
28	3-BRSA-788-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	22.940
29	3-BRSA-839A-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	22.896
30	7-LL-90D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	21.594

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Agosto/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	2.584
2	7-LL-27-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.418
3	9-LL-2-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.391
4	9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.379
5	7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.336
6	7-SPH-14D-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	1.237
7	8-LL-37D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.213
8	7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.203
9	7-LL-15D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.201
10	7-MNT-6D-BAS	Manati	Camamu	Mar	Petrobras	1.155
11	7-LL-31D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.152
12	7-LL-51-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.144
13	7-LL-60D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.117
14	8-LL-81D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.101
15	7-LL-28D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.060
16	7-SPH-17-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	1.045
17	7-SPH-1-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	1.009
18	3-BRSA-788-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	1.002
19	7-LL-80DB-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	998
20	4-BRSA-1001-ESS	Golfinho	Espírito Santo	Mar	Petrobras	996
21	3-BRSA-839A-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	972
22	7-SPH-7D-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	968
23	7-SPH-3-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	966
24	3-BRSA-883-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	949
25	9-LL-7-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	909
26	7-MNT-5D-BAS	Manati	Camamu	Mar	Petrobras	902
27	7-LL-91-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	872
28	7-MNT-2-BAS	Manati	Camamu	Mar	Petrobras	871
29	8-LL-87D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	866
30	7-LL-45D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	863

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Agosto/2018

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

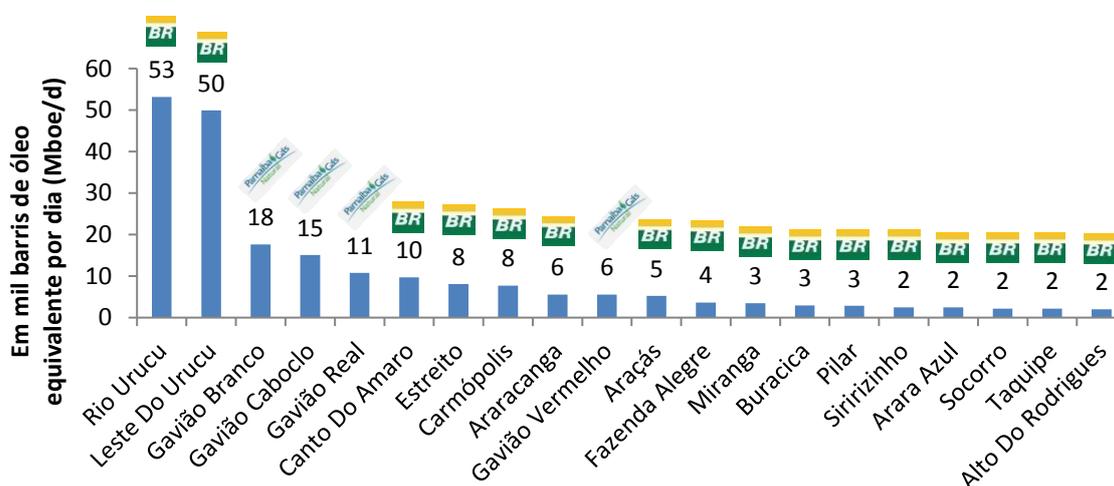
**Tabela 14.** Os 30 poços com maior produção total (boe/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Operador	Produção (boe/d)
1	3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	Mar	Petrobras	54.830
2	7-LL-15D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	39.796
3	7-SPH-17-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	38.082
4	9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	37.451
5	7-LL-28D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	37.332
6	7-LL-27-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	37.037
7	7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	36.808
8	7-SPH-1-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	36.021
9	7-LL-80DB-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	35.180
10	8-LL-37D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	33.859
11	7-SPH-7D-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	33.490
12	8-LL-81D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	33.437
13	7-SPH-14D-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	33.009
14	9-LL-2-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	32.358
15	8-LL-87D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	32.254
16	7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	32.245
17	7-LL-91-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	31.782
18	7-LL-51-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	31.037
19	7-SPH-4D-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	30.920
20	6-BRSA-1222A-ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	Mar	Petrobras	30.851
21	7-LL-31D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	30.674
22	7-LL-97-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	29.748
23	7-LL-22D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	29.616
24	9-LL-12D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	29.463
25	9-LL-7-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	29.379
26	3-BRSA-788-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	29.246
27	9-BUZ-7-RJS	Búzios	Santos	Mar	Petrobras	29.196
28	3-BRSA-839A-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	29.008
29	7-LL-69-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	28.313
30	7-LL-60D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	28.217

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Agosto/2018

### 3.7 Os 20 campos terrestres com maior produção

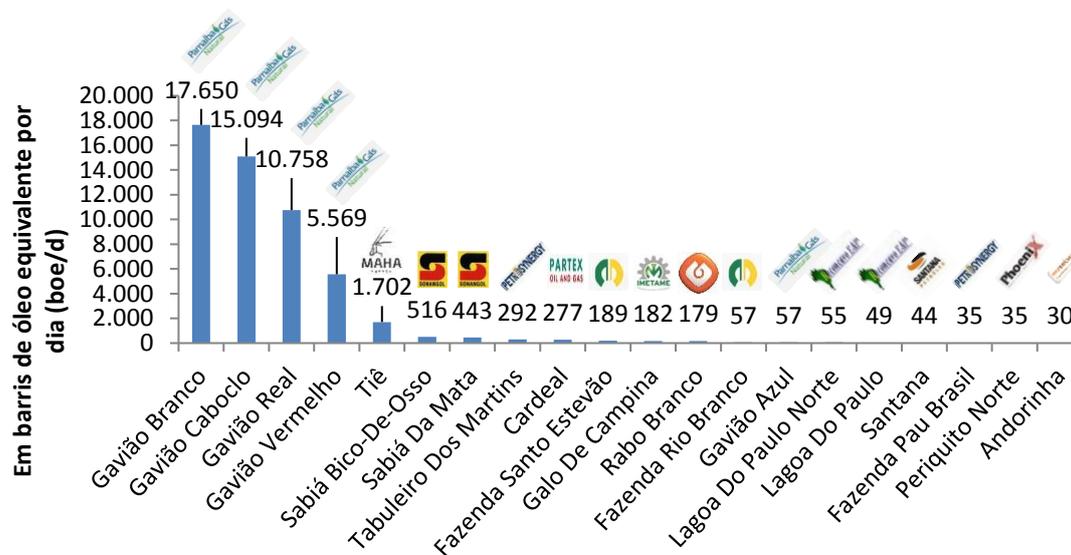
Gráfico 17. Os 20 campos terrestres com maior produção (Mboe/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Agosto/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  
Agosto/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	1.153
2	1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	Petrobras	1.019
3	7-LUC-69HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	964
4	7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	759
5	3-SUC-3-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	688
6	9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	658
7	7-LUC-61HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	630
8	7-ANB-7D-AL	Anambé	Alagoas	Terra	Petrobras	626
9	7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	597
10	7-LUC-38HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	588
11	7-RUC-112HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	581
12	7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	558
13	7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	519
14	7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	483
15	7-LUC-90HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	470
16	7-LUC-32HA-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	459
17	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	445
18	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	437
19	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	413
20	7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	409
21	3-GTE-3D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	Maha Energy	401
22	7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	375
23	4-SMT-3-AM	Aracanga	Solimões	Terra	Petrobras	369
24	3-BRSA-1171DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	367
25	7-RUC-89H-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	360
26	9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	350
27	7-C-207-BA	Candeias	Recôncavo	Terra e Mar	Petrobras	341
28	1-SMT-2-AM	Aracanga	Solimões	Terra	Petrobras	329
29	4-LUC-3-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	324
30	7-LUC-67HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	320

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Agosto/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-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	582
2	7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	566
3	9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	539
4	7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	485
5	7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	472
6	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	439
7	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	436
8	4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	Petrobras	412
9	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	410
10	7-LUC-61HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	402
11	7-GVB-6-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	394
12	7-GVC-6D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	393
13	7-GVC-2D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	392
14	7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	391
15	3-PGN-5-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	383
16	1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	Petrobras	362
17	7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	355
18	3-PGN-4-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	347
19	7-GBSE-2D-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	347
20	7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	343
21	7-RUC-56HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	331
22	7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	320
23	3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	317
24	7-LUC-84HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	313
25	3-BRSA-1171DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	307
26	7-GVB-10-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	296
27	7-GVB-11D-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	296
28	7-LUC-86HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	296
29	7-GVC-3D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	294
30	7-RUC-18D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	291

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Agosto/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
PETROBRAS 58	143.367	4.534	171.885	13	Baleia Anã <sup>3</sup> /Baleia Azul <sup>3</sup> /Baleia Franca <sup>3</sup> /Jubarte <sup>3</sup>
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	141.158	5.615	176.472	8	Sapinhoá
PETROBRAS 66 (P-66)	140.464	5.438	174.669	7	Lula
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	138.944	5.502	173.552	7	Lula
FPSO CIDADE DE MARICÁ	126.805	4.237	153.456	7	Lula
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	126.418	5.912	163.601	5	Lula
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	120.288	6.159	159.029	5	Lula
FPSO CIDADE DE PARATY	117.415	4.301	144.464	6	Lula
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	114.205	4.611	143.208	6	Sapinhoá
PETROBRAS 52	81.770	1.582	91.719	16	Roncador
PETROBRAS 40	64.881	1.305	73.088	15	Marlim/Marlim Sul
PETROBRAS 57	58.683	481	61.709	16	Jubarte <sup>3</sup>
PEREGRINO A	54.491	95	55.090	17	Peregrino
PETROBRAS 43	51.589	606	55.402	18	Barracuda/Caratinga
FPSO ESPIRITO SANTO	45.387	436	48.126	19	Argonauta/Ostra
PETROBRAS 54	44.864	588	48.562	12	Roncador
PETROBRAS 53	41.265	679	45.534	14	Marlim Leste
PETROBRAS 56	40.798	930	46.647	10	Marlim Sul
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	39.090	1.412	47.971	5	Baleia Azul <sup>3</sup> / Jubarte <sup>3</sup> /Pirambu <sup>3</sup>
PETROBRAS 51	38.927	602	42.712	12	Marlim Sul
FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	38.803	1.310	47.044	2	Lapa
FPSO PIONEIRO DE LIBRA	38.577	2.584	54.830	1	Mero
PETROBRAS 55	37.700	602	41.483	10	Roncador
PETROBRAS 50	36.987	539	40.380	14	Albacora/Albacora Leste
FPSO CAPIXABA	34.737	847	40.065	5	Cachalote <sup>3</sup> /Jubarte <sup>3</sup>
FPSO CIDADE DE NITEROI	33.850	569	37.427	6	Marlim Leste
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	32.006	1.488	41.364	6	Lula
PETROBRAS 19	30.035	385	32.455	10	Marlim/Marlim Sul
PETROBRAS 48	29.607	551	33.071	10	Barracuda/Caratinga
FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	27.988	350	30.187	3	Anc Tartaruga Verde <sup>4</sup> /Tartaruga Verde

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Agosto/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	10.855	8.352	63.386	39	Arara Azul/Aracanga /Carapanaúba/Cupiúba/Rio Urucu/Sudoeste Urucu
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	120.288	6.159	159.029	5	Lula
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	126.418	5.912	163.601	5	Lula
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	141.158	5.615	176.472	8	Sapinhoá
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	138.944	5.502	173.552	7	Lula
PETROBRAS 66 (P-66)	140.464	5.438	174.669	7	Lula
ESTAÇÃO DE PRODUÇÃO E ESCOAMENTO DE GAVIÃO BRANCO	43	5.199	32.744	20	Gavião Branco / Gavião Caboclo
PLATAFORMA DE MANATI 1	443	5.157	32.881	6	Manati
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	114.205	4.611	143.208	6	Sapinhoá
PETROBRAS 58	143.367	4.534	171.885	13	Baleia Anã <sup>3</sup> /Baleia Azul <sup>3</sup> /Baleia Franca <sup>3</sup> /Jubarte <sup>3</sup>
FPSO CIDADE DE PARATY	117.415	4.301	144.464	6	Lula
FPSO CIDADE DE MARICÁ	126.805	4.237	153.456	7	Lula
ESTAÇÃO COLETORA DE GAVIÃO REAL	47	2.597	16.383	21	Gavião Azul/Gavião Real / Gavião Vermelho
FPSO PIONEIRO DE LIBRA	38.577	2.584	54.830	1	Mero
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-12	3.437	2.282	17.789	9	Leste Do Urucu
PLATAFORMA DE PIRANEMA	3.558	1.603	13.638	4	Piranema
PETROBRAS 52	81.770	1.582	91.719	16	Roncador
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	32.006	1.488	41.364	6	Lula
FPSO CIDADE DE VITÓRIA	19.446	1.471	28.697	8	Canapu/Golfinho
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	39.090	1.412	47.971	5	Baleia Azul <sup>3</sup> /Jubarte <sup>3</sup> /Pirambu <sup>3</sup>
FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	38.803	1.310	47.044	2	Lapa
PETROBRAS 40	64.881	1.305	73.088	15	Marlim/Marlim Sul
PETROBRAS 62	25.280	1.176	32.676	13	Roncador
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-04	1.134	1.042	7.688	4	Leste Do Urucu
PETROBRAS 56	40.798	930	46.647	10	Marlim Sul
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-09	938	928	6.778	3	Leste Do Urucu
PEROA	300	887	5.877	4	Cangoá/Peroá
FPSO CAPIXABA	34.737	847	40.065	5	Cachalote <sup>3</sup> /Jubarte <sup>3</sup>
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-43	1.227	801	6.268	3	Leste Do Urucu
PETROBRAS 74 (P-74)	24.303	778	29.196	1	Búzios

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Agosto/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	Lula	Santos	Mar	Petrobras	423
2	Búzios	Santos	Mar	Petrobras	392
3	Marlim	Campos	Mar	Petrobras	295
4	Roncador	Campos	Mar	Petrobras	275
5	Tartaruga Verde	Campos	Mar	Petrobras	228
6	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	202
7	Marlim Sul	Campos	Mar	Petrobras	140
8	Marlim Leste	Campos	Mar	Petrobras	127
9	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	Mar	Petrobras	111
10	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	90
11	Albacora Leste	Campos	Mar	Petrobras	61
12	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	61
13	Barracuda	Campos	Mar	Petrobras	59
14	Piranema	Sergipe	Mar	Petrobras	52
15	Sururu	Santos	Mar	Petrobras	37
16	Marimbá	Campos	Mar	Petrobras	32
17	Baleia Franca <sup>3</sup>	Campos	Mar	Petrobras	30
18	Mero	Santos	Mar	Petrobras	30
19	Anc Tartaruga Verde <sup>4</sup>	Campos	Mar	Petrobras	27
20	Cherne	Campos	Mar	Petrobras	27

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Agosto/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)