

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 janeiro de 2019, 307 áreas concedidas, uma (1) área de cessão onerosa e Cinco (5) de partilha, operadas por 32 empresas, foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 76 são marítimas e 237 terrestres. Vale ressaltar que, do total das áreas produtoras, 13 são relativas a contratos de áreas contendo Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente 2.631 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 3.343 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**

Aline Trindade Vito (Estagiária)  
Leonardo Pinto de Souza

**Equipe Técnica – SDP**

Alexandre Carlos Camacho Rodrigues  
Alexandre Duarte da Silva  
André Cabral Guimarães  
Anna Carolina Arantes Peres (Estagiária)  
Ana Lucia Ferreira de Oliveira  
Arnaldo Warszawski  
Aroldo Almeida Carneiro  
Bruno Augusto de Castilho Guilhermino  
Bruno Vieira Gullo  
Carina Genizelli de Mello (Estagiária)  
Daisy Vellozo Pastor Andrade (Estagiária)  
Elisdiney Séfora Tucci da Frota  
Fabrício Badalotti Brandão  
Filipe Nathan de Souza Machado  
Franklin José de Souza  
Hugo Oliveira Dias  
Isidoro Garcia dos Santos

Jorge Dias Júnior  
Juliana Guimarães Martins Erthal  
Kátia da Silva Duarte  
Larissa de Jesus Souza (Estagiária)  
Leandro Trinta de Farias  
Leonardo de Lima Martinez (Estagiário)  
Leonardo de Vasconcelos Machado Rodrigues  
Luciana Peres Pimentel de Gay Ger  
Luciana Tavares dos Santos de Almeida  
Maria Eduarda Moreira (Estagiária)  
Mariana Athar (Estagiária)  
Martinho Sobral Rocha  
Nonato José Rei da Costa Junior  
Pedro Henrique Lemmers  
Rafael Eitor dos Santos (Estagiário)  
Raphael Ranna Theodorio da Silva  
Thalita Peçanha Madeira

**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 Paula Alves Lavor  
Celso Fraga da Silva  
Clara do Nascimento Natalino (Estagiária)  
Daniel Souza Cruz (Estagiário)  
Douglas da Silva Silveira (Estagiário)  
Eduardo José Rodrigues Lopes  
Flávio Barroso Neves  
Guilherme de Oliveira Shinohara  
Gustavo Ribeiro de Menezes  
Hamilton Brum da Silveira

Hugo Candia Saad  
Joana França de Andrade  
Júlio Carneiro Silveira Ramos  
Leandro de Mello Silva  
Letícia Moreira Albuquerque (Estagiária)  
Luiz Omena de Oliveira Filho  
Marcelo Bunn Bergamaschi  
Marcos Antonio de Oliveira Adão  
Marcus Vinicius Quintanilha Werner  
Marta Verônica Ferreira Lima  
Muriel Cortez Guerrero

**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

**AnC**: Área não Contratada

**AIP**: Acordo de Individualização da Produção

## NOTAS EXPLICATIVAS

"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 **2.631 Mbbl/d**.
- Diminuiu 2,2 %, se comparada com o mês anterior.
- Aumentou 0,6 %, se comparada com o mesmo mês em 2018.
- O grau API médio foi de 27,2 sendo 37,9 % da produção considerada óleo leve ( $\geq 31^\circ\text{API}$ ), 48,2 % óleo médio ( $\geq 22$  API e  $< 31$  API) e 13,9 % óleo pesado ( $< 22$  API).

### Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **113 MMm<sup>3</sup>/d**.
- Diminuiu 0,4 %, se comparada ao mês anterior.
- Aumentou 0,7 %, se comparada ao mesmo mês em 2018.

### Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **95,0 %**.
- Disponibilizado ao mercado **60,3 MMm<sup>3</sup>/d** de Gás Natural.
- A queima aumentou 21,4 %, se comparada ao mês anterior.
- A queima aumentou 40,4 %, se comparada ao mesmo mês em 2018.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **5,6 MMm<sup>3</sup>/d**.

### Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **95,9%** do petróleo e **82,1%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras produziram 93,7 % do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em 7.360 poços, sendo 717 marítimos e 6.643 terrestres.

### Pré-sal<sup>1</sup>:

- A produção do Pré-sal<sup>1</sup>, oriunda de 90 poços, foi de **1.456 Mbbl/d** de petróleo e **61,5 MMm<sup>3</sup>/d** de gás natural, totalizando **1.837 Mboe/d**.
- Houve uma redução de 2,7% em relação ao mês anterior.
- A produção do Pré-sal<sup>1</sup> correspondeu a 54,9% do total produzido no Brasil.

### Destaques:

- Lula, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu petróleo: média de **889 Mbbl/d**.
- Lula, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu gás natural: média de **38,3 MMm<sup>3</sup>/d**.
- Estreito, na Bacia Potiguar, teve o maior número de poços produtores: 1.130.
- Marlim Sul, na Bacia de Campos, foi o campo marítimo com maior número de poços produtores: 87.

- A Plataforma FPSO Cidade de Maricá , produzindo no Campo de Lula por meio de 07 poços a ela interligados, produziu **150,1 Mbbbl/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 **8,5 MMm<sup>3</sup>/d** e foi a instalação com maior produção de Gás Natural.

**Campos de Acumulações Marginais:**

- Esses campos produziram **69,4 bbl/d** de petróleo e **0,4 Mm<sup>3</sup>/d** de gás natural.
- O Campo de Foz do Vaza-Barris, operado pela Guto&Cacal , foi o maior produtor, com 17,9 boe/d.

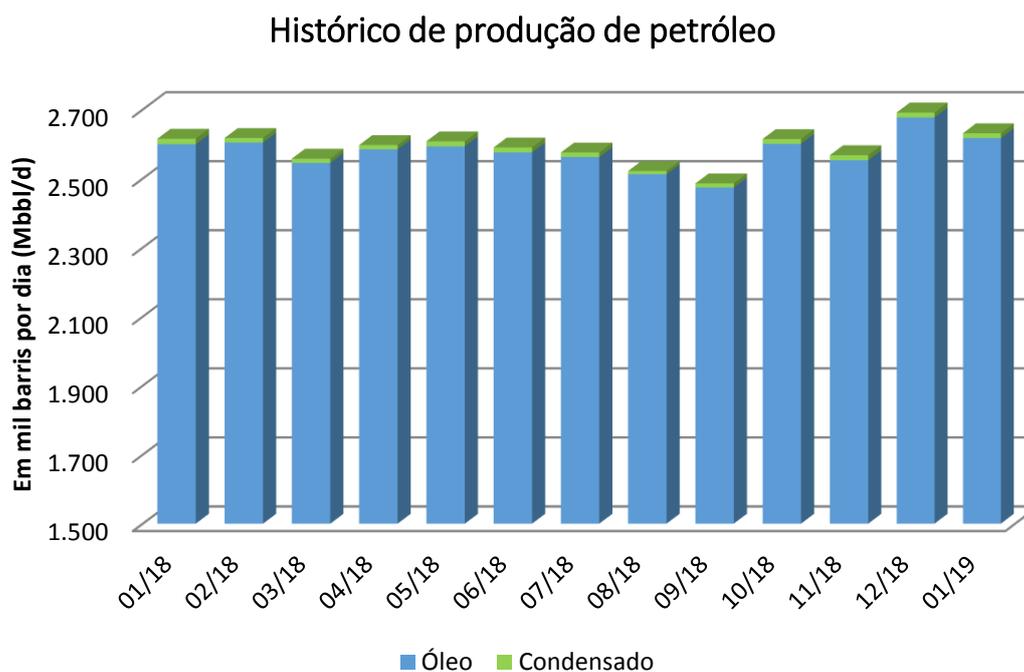
**Campos em Bacias Maduras:**

- As bacias maduras terrestres (campos/TLDs das bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Alagoas) produziram 114,0 Mboe/d, sendo 89,2 Mbbbl/d de petróleo e 3,9 MMm<sup>3</sup>/d de gás natural.
- 107,3 Mboe/d foram produzidos pela Petrobras.
- 6,7 Mboe/d foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobras, dos quais:
  - 358 boe/d em Alagoas
  - 2.991 boe/d na Bahia
  - 29 boe/d no Espírito Santo
  - 3.112 boe/d no Rio Grande do Norte
  - 203 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  
Janeiro/2019

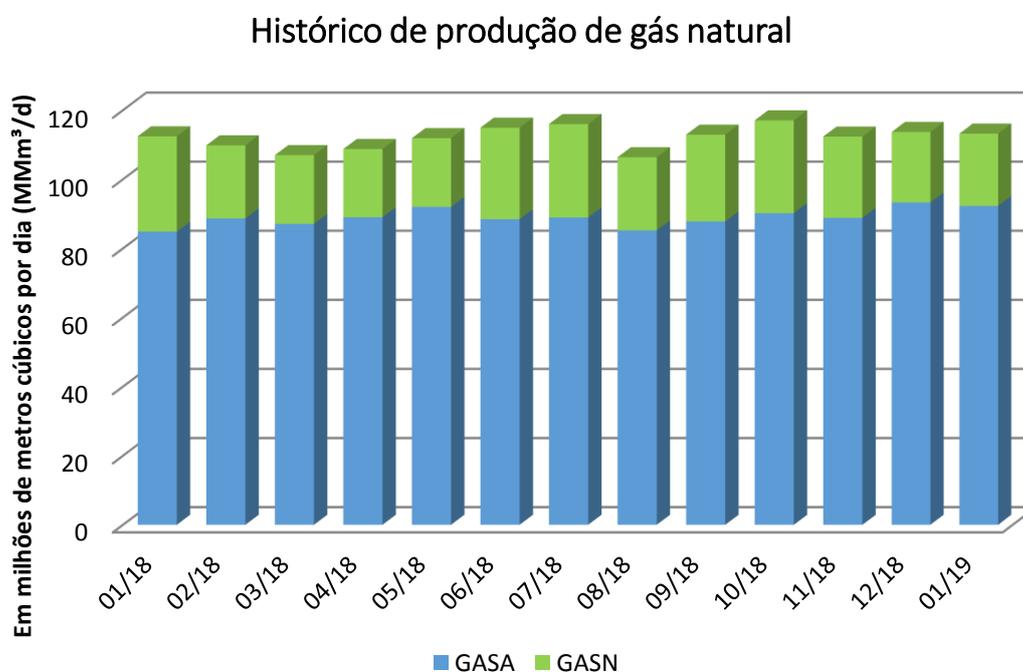
**Tabela 1.** Histórico de produção de petróleo – óleo e condensado (Mbbbl/d)

	01/18	02/18	03/18	04/18	05/18	06/18	07/18	08/18	09/18	10/18	11/18	12/18	01/19
<b>Óleo</b>	2.599	2.604	2.545	2.584	2.593	2.575	2.562	2.512	2.474	2.600	2.553	2.677	2.617
<b>Condensado</b>	16	13	12	13	14	15	13	9	12	14	15	15	14
<b>Petróleo</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>	<b>2.486</b>	<b>2.614</b>	<b>2.567</b>	<b>2.691</b>	<b>2.631</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2019

## 1.2 Produção de gás natural no Brasil

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

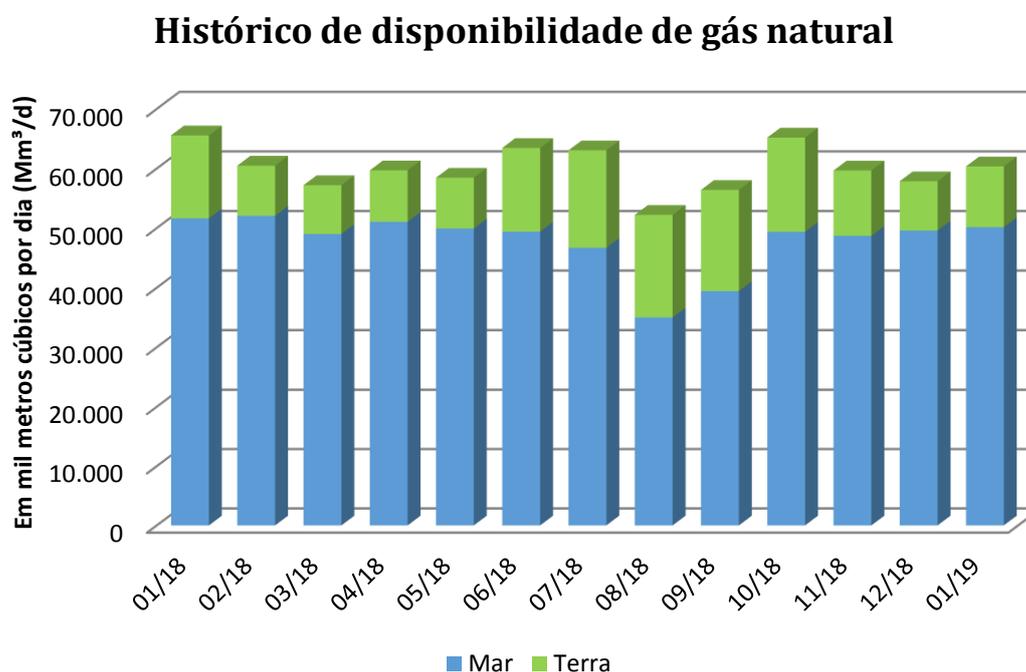


Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2019

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

	01/18	02/18	03/18	04/18	05/18	06/18	07/18	08/18	09/18	10/18	11/18	12/18	01/19
<b>GASA</b>	85	89	87	89	92	88	89	85	88	90	89	93	92
<b>GASN</b>	28	21	20	20	20	26	27	21	25	27	24	20	21
<b>Gás Total</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>	<b>113</b>	<b>117</b>	<b>112</b>	<b>114</b>	<b>113</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2019

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2019

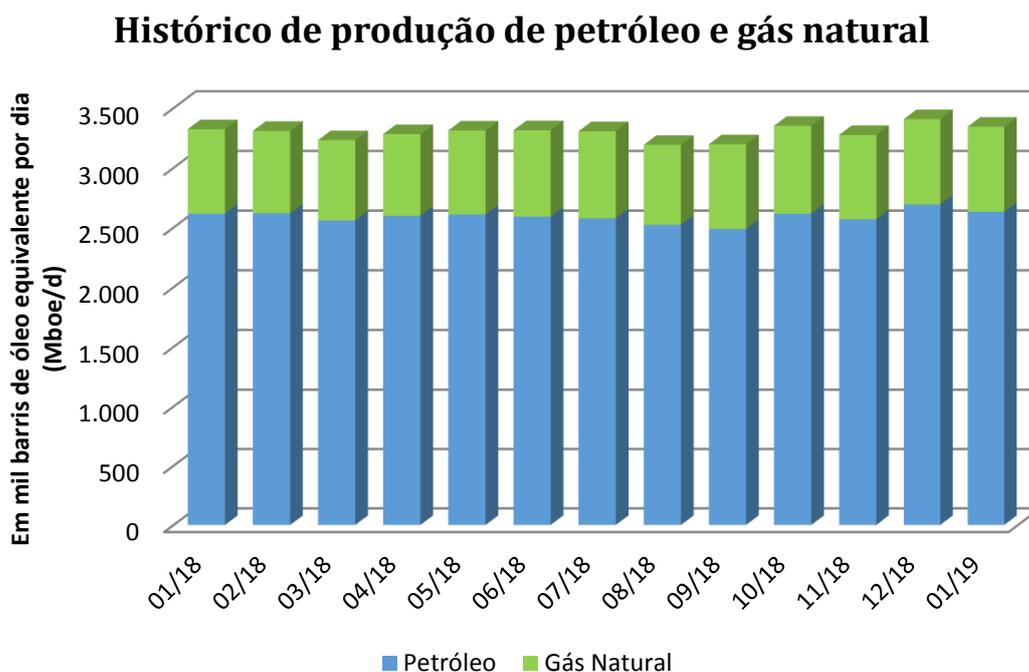
**Tabela 3.** Histórico da movimentação de gás natural (Mm<sup>3</sup>/d)

Período	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
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
09/18	13.855	3.113	56.396	39.538	112.902
10/18	13.744	3.015	65.180	35.098	117.037
11/18	13.265	4.213	59.651	35.222	112.352
12/18	13.779	4.646	57.853	37.405	113.684
01/19	13.603	5.642	60.341	33.610	113.197

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2019

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

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

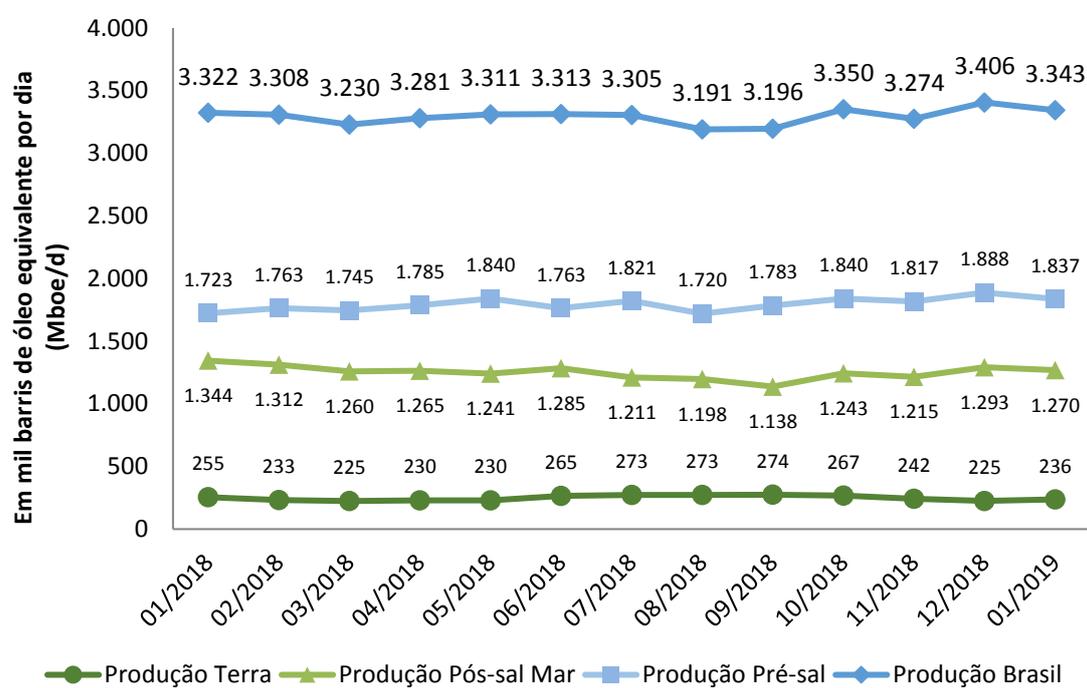


Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2019

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

	01/18	02/18	03/18	04/18	05/18	06/18	07/18	08/18	09/18	10/18	11/18	12/18	01/19
<b>Petróleo</b>	2.615	2.617	2.557	2.597	2.607	2.590	2.575	2.522	2.486	2.614	2.567	2.691	2.631
<b>Gás Natural</b>	707	691	673	684	704	723	729	669	710	736	707	715	712
<b>Produção Total</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>	<b>3.196</b>	<b>3.350</b>	<b>3.274</b>	<b>3.406</b>	<b>3.343</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2019

**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  
Janeiro/2019

## 2 DADOS DE PRODUÇÃO – DISTRIBUIÇÃO

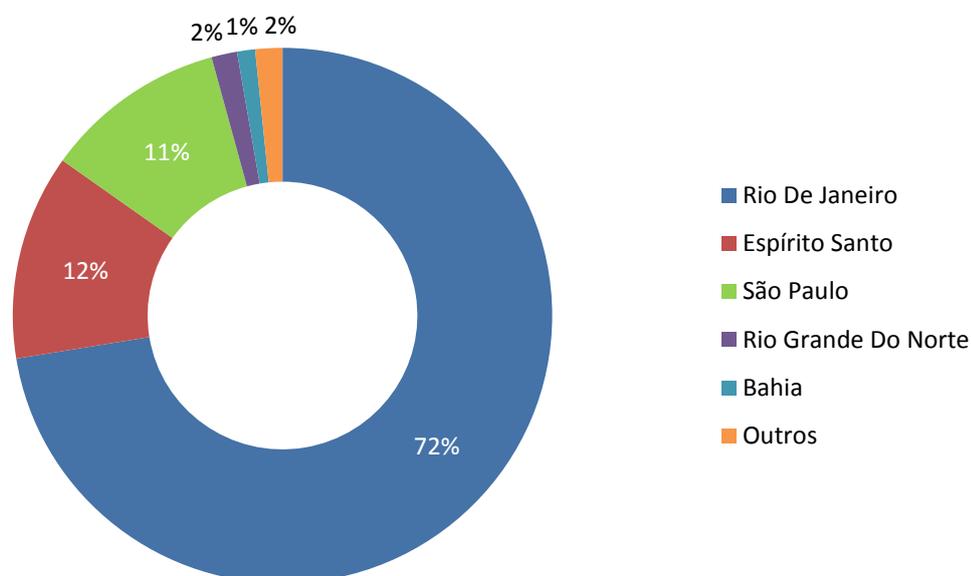
### 2.1 Produção de petróleo e gás natural por estado

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

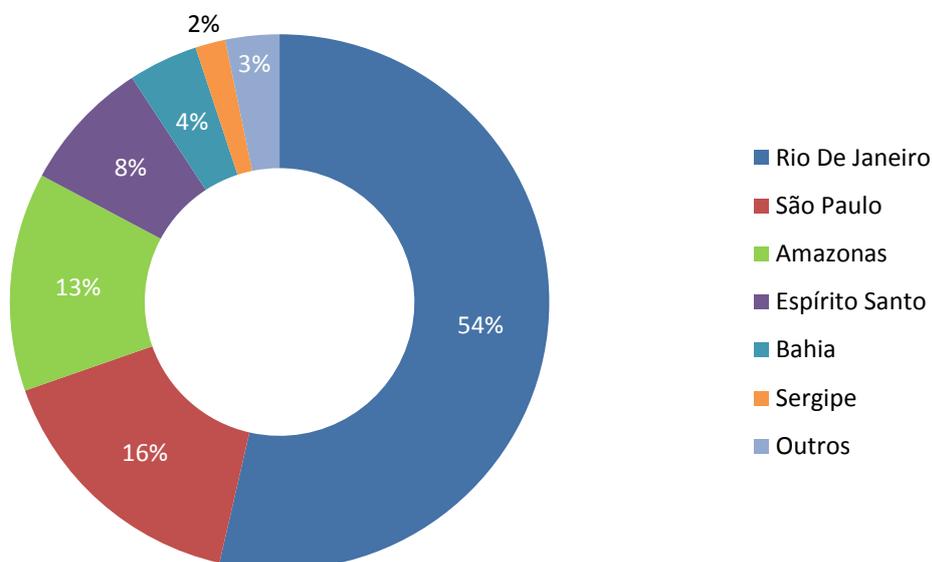
Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio De Janeiro	1.905.466	60.647	2.286.922	38
São Paulo	287.563	18.172	401.861	9
Espírito Santo	326.443	9.007	383.097	46
Amazonas	19.449	14.943	113.440	7
Bahia	28.405	4.725	58.126	89
Rio Grande Do Norte	40.434	979	46.591	82
Sergipe	15.630	2.040	28.459	21
Alagoas	2.600	1.213	10.228	11
Maranhão	24	1.407	8.872	4
Ceará	4.911	64	5.315	6
<b>Total Geral</b>	<b>2.630.926</b>	<b>113.197</b>	<b>3.342.911</b>	<b>313</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2019

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2019

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

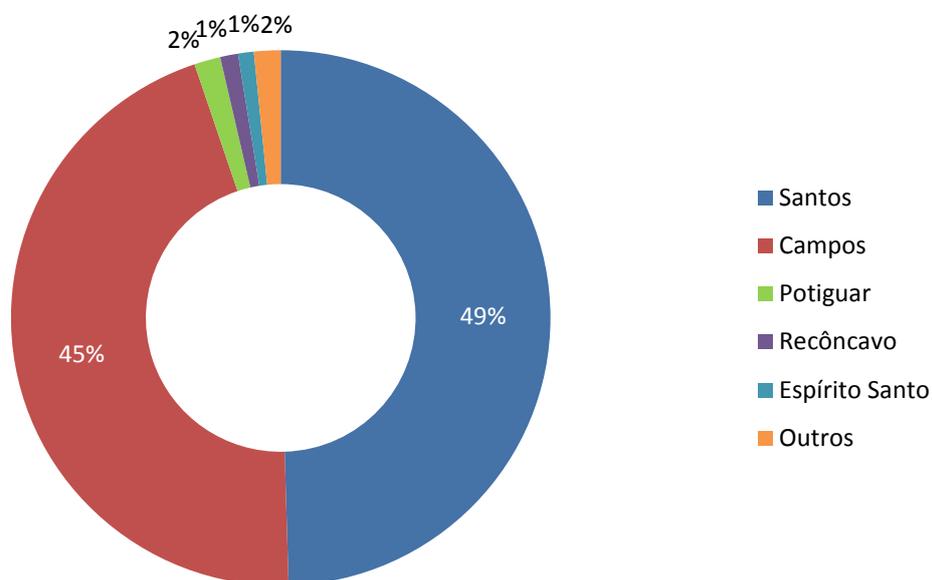
Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2019

## 2.2 Produção de petróleo e gás natural por bacia

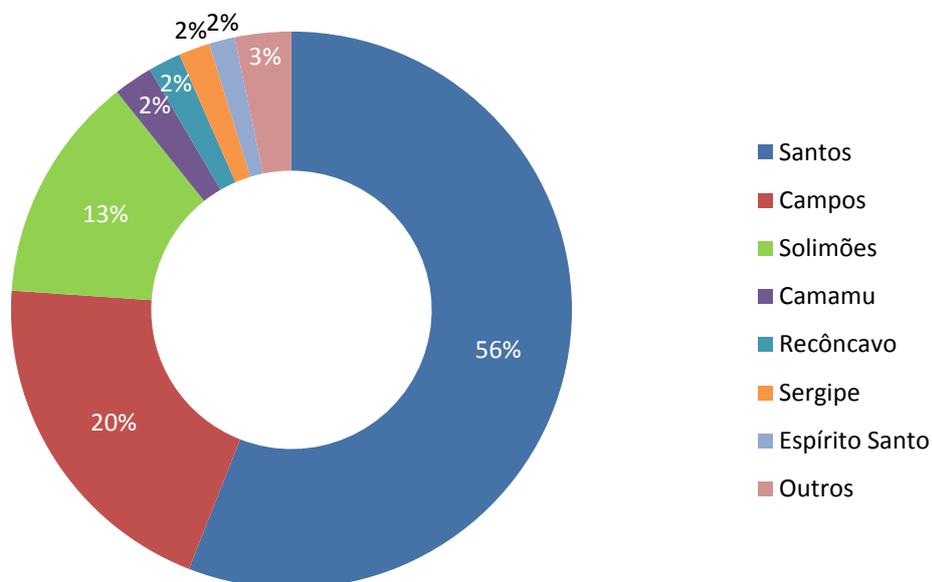
**Tabela 6.** Distribuição da produção de petróleo e gás natural por bacia

Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Santos	1.303.205	63.338	1.701.588	15
Campos	1.191.513	22.813	1.335.002	40
Solimões	19.449	14.943	113.440	7
Potiguar	41.372	980	47.535	84
Recôncavo	28.170	2.137	41.613	82
Espírito Santo	24.754	1.675	35.290	38
Sergipe	15.630	2.040	28.459	21
Camamu	235	2.567	16.384	2
Alagoas	2.600	1.213	10.228	11
Parnaíba	24	1.407	8.872	4
Ceará	3.972	63	4.372	4
Tucano Sul	0	20	129	5
<b>Total Geral</b>	<b>2.630.926</b>	<b>113.197</b>	<b>3.342.911</b>	<b>313</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2019

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2019

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

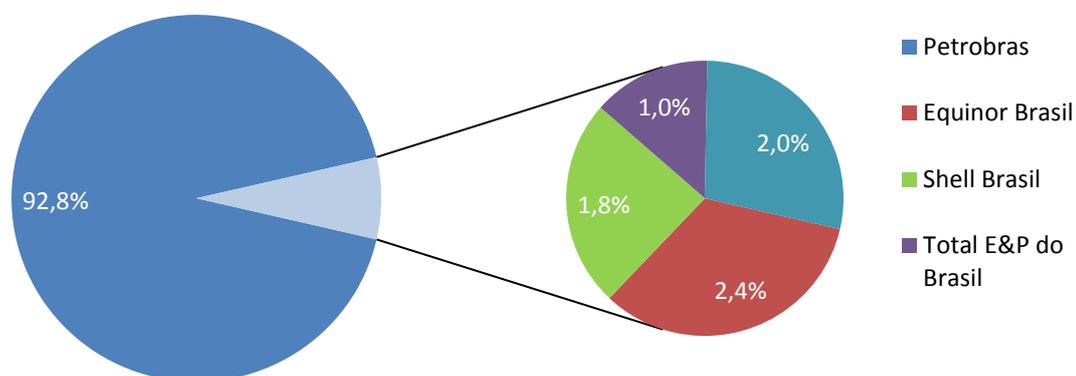
Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2019

## 2.3 Produção de petróleo e gás natural por operador

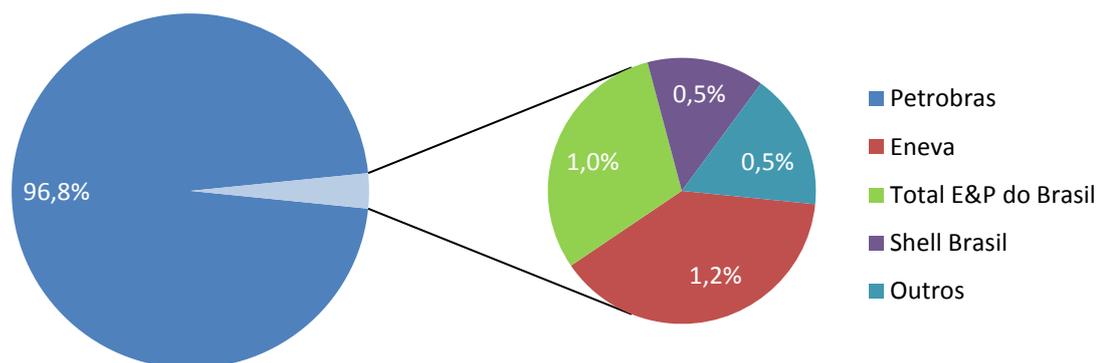
**Tabela 7** Distribuição da produção de petróleo e gás natural por operador

Nº	Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	2.441.534	109.581	3.130.775
2	Equinor Brasil	63.404	105	64.066
3	Shell Brasil	46.170	513	49.396
4	Total E&P do Brasil	26.189	1.098	33.097
5	Chevron Frade	19.464	281	21.230
6	Queiroz Galvão	12.056	78	12.547
7	PetroRio O&G	9.997	26	10.161
8	Eneva	24	1.407	8.872
9	Dommo Energia	5.965	17	6.072
10	SHB	2.400	11	2.468
11	Maha Energy	2.135	39	2.382
12	Petrosynergy	489	7	533
13	Imetame	194	17	298
14	Partex Brasil	263	0,4	265
15	Nova Petróleo Rec	221	2	236
16	Petrogal Brasil	156	3	175
17	Recôncavo E&P	90	1	99
18	Phoenix	20	9	75
19	Santana	61	1	68
20	Perícia	19	0,1	19
21	Guto & Cacal	18	0,1	18
22	Vipetro	15	0,04	15
23	Alvopetro	13	0,1	14
24	EPG Brasil	7	0,1	7
25	Newo	6	0,01	6
26	Ubuntu Engenharia	6	0,01	6
27	Central Resources	6	0,005	6
28	Nord	2	0,005	2
29	Leros	1	0,002	1
30	Energizzi Energias	1	0,01	1
31	Petroborn	0	0,1	1
32	Petroil	0,4	0	0,4
<b>Total Geral</b>		<b>2.630.926</b>	<b>113.197</b>	<b>3.342.911</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2019

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2019

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2019

## 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	1.937.996	86.519	2.482.183
2	Shell Brasil	333.093	13.522	418.147
3	Petrogal Brasil	89.057	3.898	113.575
4	Repsol Sinopec	68.349	2.721	85.463
5	Equinor Energy	47.840	1.375	56.487
6	Equinor Brasil	38.043	63	38.440
7	Sinochem Petróleo	25.362	42	25.627
8	Total E&P do Brasil	16.013	839	21.291
9	Queiroz Galvão	3.722	1.179	11.136
10	Dommo Energia	10.788	48	11.090
11	Chevron Frade	10.070	145	10.984
12	ONGC Campos	10.188	101	10.824
13	PetroRio O&G	9.997	26	10.161
14	QPI Brasil	8.679	86	9.220
15	Eneva	24	1.407	8.872
16	CNODC Brasil	3.423	227	4.853
17	CNOOC Petroleum	3.423	227	4.853
18	Frade	3.554	51	3.877
19	Barra Energia	3.617	23	3.764
20	Chevron Brasil	3.357	24	3.507
21	Maha Energy	2.135	39	2.382
22	Brasoil Manati	23	257	1.638
23	Geopark Brasil	23	257	1.638
24	SHB	726	7	770
25	OP Pescada	117	74	582
26	Petrosynergy	489	7	533
27	Imetame	191	16	294
28	Nova Petróleo Rec	221	2	236
29	Partex Brasil	131	0,2	133
30	Recôncavo E&P	90	1	99
31	Phoenix	20	9	75
32	Santana	61	1	68
33	Perícia	19	0,1	19
34	Guto & Cacal	18	0,1	18
35	Vipetro	15	0,04	15
36	Alvopetro	13	0,1	14
37	Sonangol Guanambi	8	0,1	9
38	EPG Brasil	7	0,1	7
39	Newo	6	0,01	6
40	Ubuntu Engenharia	6	0,01	6
41	Central Resources	6	0,005	6
42	IPI	4	0,04	4
43	Nord	2	0,005	2
44	Leros	1	0,002	1
45	Energizzi Energias	1	0,01	1
46	Petroborn	0	0,1	1
47	Petroil	0,4	0	0,4
<b>Total Geral</b>		<b>2.630.926</b>	<b>113.197</b>	<b>3.342.911</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2019

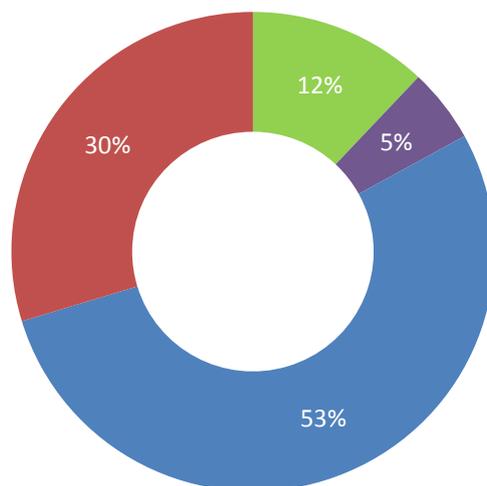
## 2.5 Movimentação de gás natural por destinação

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

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Santos	4.437	3.739	31.889	23.272	63.338
Campos	7.607	1.455	13.537	214	22.813
Solimões	485	217	6.071	8.170	14.943
Camamu	71	3	2.493	0	2.567
Recôncavo	116	66	1.328	627	2.137
Sergipe	184	55	474	1.327	2.040
Espírito Santo	344	29	1.302	0	1.675
Parnaíba	4	8	1.394	0	1.407
Alagoas	4	14	1.196	0	1.213
Potiguar	352	48	580	0	980
Ceará	0	6	57	0	63
Tucano Sul	0	0,1	20	0	20
<b>Total Geral</b>	<b>13.603</b>	<b>5.642</b>	<b>60.341</b>	<b>33.610</b>	<b>113.197</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2019

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



■ Consumo Interno ■ Queima ■ Disponível ■ Injeção

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2019

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

### 2.6.1 Produção do Pré-sal por campo

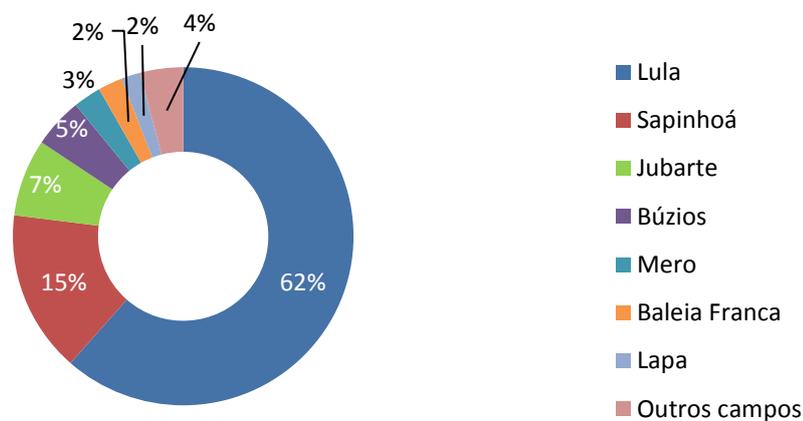
**Tabela 10.** Distribuição da produção dos campos do Pré-sal<sup>1</sup>

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	889.061	0	38.255	0	1.129.678	0
Sapinhoá	226.336	0	9.233	0	284.409	0
Jubarte	111.181	61.406	3.882	504	135.601	64.576
Búzios	71.244	0	2.608	0	87.650	0
Mero	34.232	0	2.274	0	48.534	0
Baleia Franca	33.968	5.595	1.374	77	42.609	6.077
Lapa	26.189	0	1.098	0	33.097	0
Baleia Azul	25.070	0	858	0	30.467	0
Marlim Leste	18.760	38.705	309	608	20.701	42.532
Sudoeste De Sapinhoá	5.107	0	208	0	6.418	0
Noroeste De Sapinhoa	2.971	0	121	0	3.733	0
Voador	2.531	0	75	0	3.616	0
Barracuda	3.227	50.589	62	698	3.338	54.977
Marlim	1.999	103.735	59	1.579	3.004	113.667
Caratinga	2.978	10.603	57	204	2.373	11.887
Nordeste De Sapinhoá	618	0	25	0	777	0
Pirambu	555	0	17	0	662	0
Outros Campos	0	904.266	0	49.010	0	1.212.530
<b>Total Geral</b>	<b>1.456.027</b>	<b>1.174.899</b>	<b>60.516</b>	<b>52.680</b>	<b>1.836.664</b>	<b>1.506.247</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2019

### 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  
Janeiro/2019

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	34.232	2.274	48.534
	Sapinhoá/Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De				
7-SPH-17-SPS	Sapinhoa/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	32.725	1.176	40.123
9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	29.419	1.491	38.795
9-LL-12D-RJS	Lula	Santos	31.394	1.114	38.404
7-LL-15D-RJS	Lula	Santos	31.031	1.124	38.098
7-LL-27-RJS	Lula	Santos	27.673	1.370	36.293
7-LL-66-RJS	Lula	Santos	29.609	987	35.814
7-LL-80DB-RJS	Lula	Santos	29.241	1.007	35.577
7-LL-28D-RJS	Lula	Santos	29.242	1.001	35.540
9-LL-2-RJS	Lula	Santos	25.249	1.593	35.270
7-LL-61-RJS	Lula	Santos	29.109	974	35.237
7-LL-51-RJS	Lula	Santos	26.516	1.366	35.111
7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	24.793	1.633	35.067
8-LL-81D-RJS	Lula	Santos	27.107	1.204	34.682
7-SPH-14D-SPS	Sapinhoá	Santos	25.352	1.368	33.955
7-LL-70-RJS	Lula	Santos	26.904	901	32.568
7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	24.717	1.164	32.039
7-LL-91-RJS	Lula	Santos	25.641	862	31.060
8-LL-37D-RJS	Lula	Santos	23.750	1.149	30.980
7-SPH-7D-SPS	Sapinhoá	Santos	25.378	881	30.917
6-BRSA-1222A-ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	25.382	838	30.651
8-LL-87D-RJS	Lula	Santos	25.228	831	30.456
9-LL-7-RJS	Lula	Santos	24.305	937	30.202
	Sapinhoá/Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De				
3-BRSA-788-SPS	Sapinhoa/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	23.278	1.077	30.054
7-SPH-8-SPS	Sapinhoá	Santos	24.322	857	29.709
7-LL-22D-RJS	Lula	Santos	24.307	839	29.582
	Sapinhoá/Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De				
7-SPH-1-SPS	Sapinhoa/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	23.954	818	29.100
3-BRSA-496-RJS	Lula	Santos	21.770	1.148	28.989
7-LL-97-RJS	Lula	Santos	23.808	821	28.971
9-BRSA-1191-RJS	Búzios	Santos	23.551	824	28.733
7-LL-59-RJS	Lula	Santos	22.364	999	28.645
7-LL-79D-RJS	Lula	Santos	22.825	766	27.645
7-LL-69-RJS	Lula	Santos	22.757	737	27.395
3-BRSA-1053-RJS	Búzios	Santos	21.656	856	27.038
7-SPH-2D-SPS	Sapinhoá/Nordeste De Sapinhoá	Santos	21.862	754	26.602
3-BRSA-839A-RJS	Lula	Santos	20.487	901	26.155
7-BFR-7-ESS	Baleia Franca <sup>3</sup>	Campos	20.507	706	24.949
7-LL-90D-RJS	Lula	Santos	20.448	692	24.803
7-JUB-34H-ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	19.854	773	24.719
7-LL-60D-RJS	Lula	Santos	18.401	999	24.686
	Sapinhoá/Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De				
7-SPH-4D-SPS	Sapinhoa/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	19.922	682	24.210
7-LL-31D-RJS	Lula	Santos	18.170	881	23.713
	Sapinhoá/Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De				
9-BRSA-928-SPS	Sapinhoa/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	18.901	749	23.610
7-LL-100-RJS	Lula	Santos	17.988	733	22.600
7-LL-45D-RJS	Lula	Santos	16.890	867	22.345
7-LL-84D-RJS	Lula	Santos	18.332	615	22.199
9-BRSA-908D-RJS	Lula	Santos	13.471	1.195	20.986
8-LPA-2D-SPS	Lapa	Santos	15.116	732	19.723
7-JUB-58DPA-ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	15.614	541	19.017

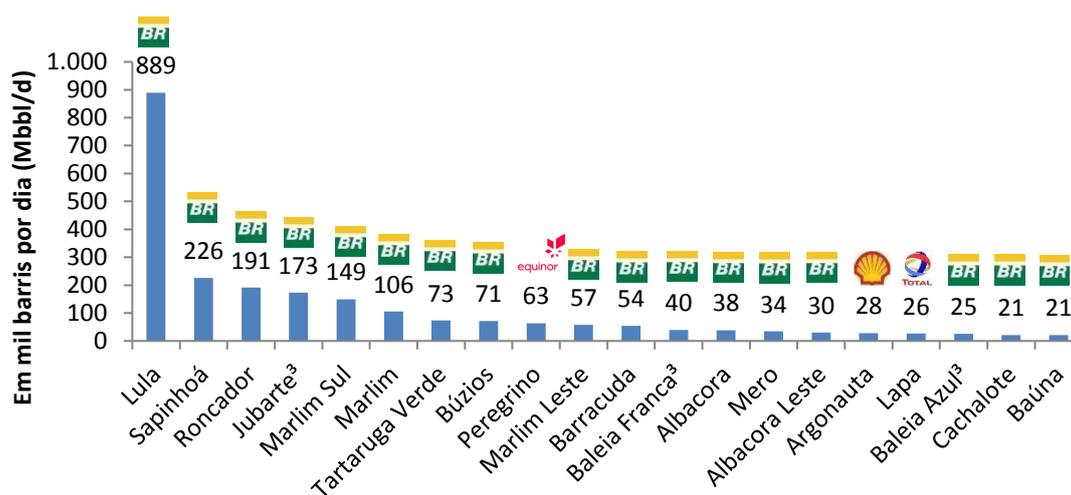
Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
7-LL-46-RJS	Lula	Santos	14.466	711	18.936
7-LL-17D-RJS	Lula	Santos	14.918	466	17.847
3-BRSA-830-RJS	Lula	Santos	12.233	884	17.792
7-BFR-12PA-ESS	Baleia Franca <sup>3</sup>	Campos	13.462	667	17.659
6-BRSA-639-ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	14.444	501	17.599
7-BUZ-17-RJS	Búzios	Santos	14.128	504	17.296
7-LL-102D-RJS	Lula	Santos	13.847	475	16.836
7-JUB-57DPA-ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	13.364	492	16.461
7-LL-48D-RJS	Lula	Santos	12.581	454	15.437
7-SPH-3-SPS	Sapinhoá	Santos	10.313	800	15.346
9-BUZ-7-RJS	Búzios	Santos	11.908	425	14.583
3-BRSA-883-RJS	Lula	Santos	10.818	567	14.383
3-BRSA-861-SPS	Lapa	Santos	11.073	366	13.373
3-BRSA-821-RJS	Lula	Santos	9.414	600	13.187
7-SPH-16D-SPS	Sapinhoá	Santos	8.232	403	10.765
8-JUB-39-ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	8.833	300	10.720
7-LL-8H-RJS	Lula	Santos	7.496	486	10.554
7-BAZ-8-ESS	Baleia Azul <sup>3</sup>	Campos	8.654	284	10.440
7-LL-3D-RJS	Lula	Santos	8.510	299	10.392
7-JUB-44-ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	8.609	282	10.385
7-MLL-73D-RJS	Marlim Leste	Campos	9.184	131	10.007
7-BAZ-4-ESS	Baleia Azul <sup>3</sup>	Campos	8.041	283	9.824
7-LL-11-RJS	Lula	Santos	7.693	268	9.377
6-BRSA-631DB-ESS	Baleia Azul <sup>3</sup>	Campos	4.437	155	5.410
6-BRSA-770D-RJS	Marlim/Voador	Campos	4.530	135	5.378
7-BR-69DA-RJS	Barracuda/Caratinga	Campos	4.702	68	5.126
7-BAZ-3-ESS	Baleia Azul <sup>3</sup>	Campos	3.939	136	4.792
7-LL-58-RJS	Lula	Santos	3.893	129	4.704
7-MLL-77D-RJS	Marlim Leste	Campos	3.378	65	3.785
7-JUB-55-ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	3.116	100	3.743
7-MLL-72-RJS	Marlim Leste	Campos	2.847	46	3.134
7-JUB-45-ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	1.964	54	2.305
7-CRT-49-RJS	Barracuda	Campos	1.503	51	1.827
7-MLL-78D-RJS	Marlim Leste	Campos	1.588	31	1.784
6-BRSA-817-RJS	Marlim Leste	Campos	1.070	21	1.200
	Sapinhoá/Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De				
7-SPH-6-SPS	Sapinhoa/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	794	24	946
3-BRSA-1017D-RJS	Marlim Leste	Campos	692	15	789
7-PRB-1-ESS	Pirambu	Campos	555	17	662
7-LL-85-RJS	Lula	Santos	245	13	324
7-SPH-15D-SPS	Sapinhoá	Santos	0,5	0,02	1
7-LL-106DA-RJS	Lula	Santos	0,02	0	0,02
<b>Total Geral</b>			<b>1.456.027</b>	<b>60.516</b>	<b>1.836.664</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2019

### 3 RANKING

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

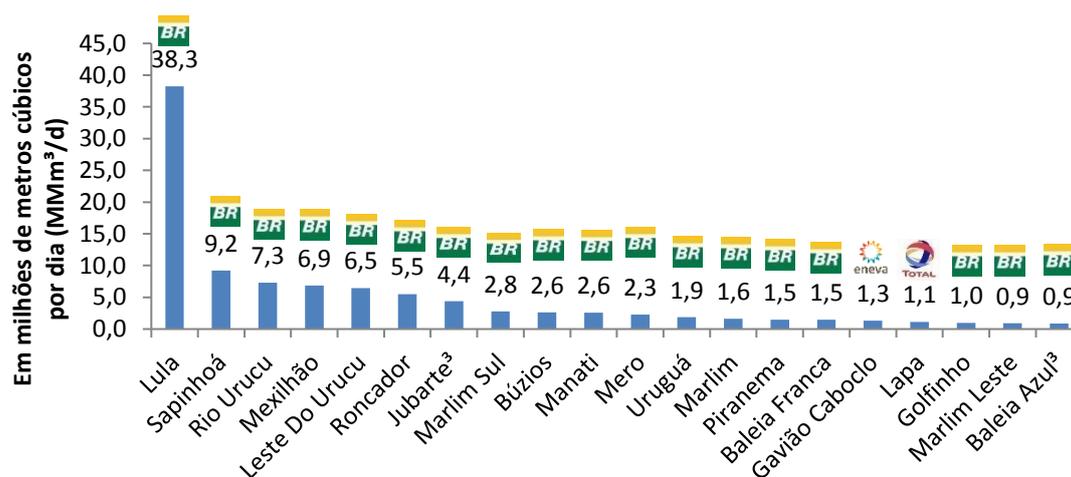
Gráfico 14. Os 20 campos que mais produziram petróleo (Mbbbl/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2019

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

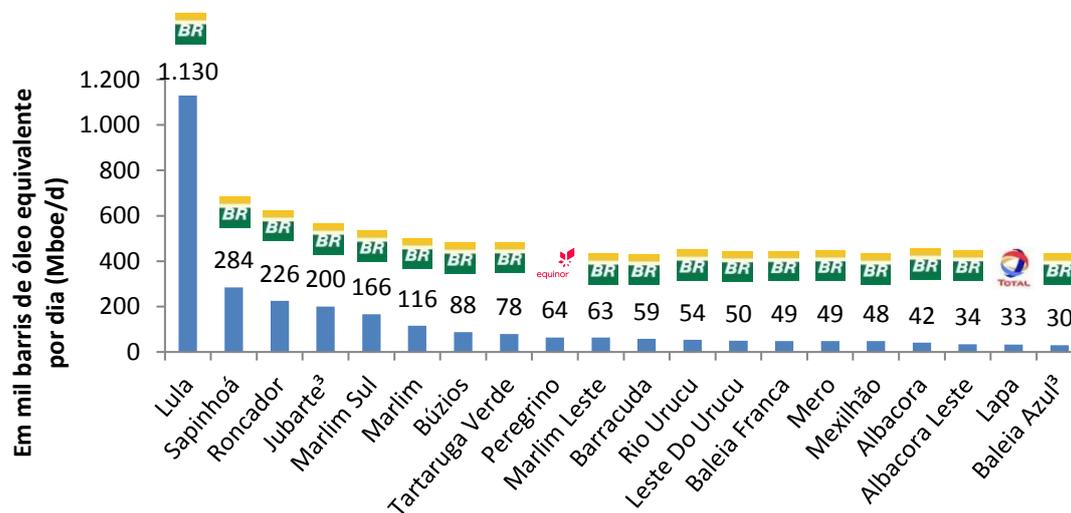
Gráfico 15. Os 20 campos que produziram gás natural (MMm³/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2019

### 3.3 Os 20 maiores campos produtores

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2019

### 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	34.232
2	7-SPH-17-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	31.514
3	9-LL-12D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	31.394
4	7-LL-15D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	31.031
5	7-LL-66-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	29.609
6	9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	29.419
7	7-LL-28D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	29.242
8	7-LL-80DB-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	29.241
9	7-LL-61-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	29.109
10	7-LL-27-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	27.673
11	8-LL-81D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	27.107
12	7-LL-70-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	26.904
13	7-LL-51-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	26.516
14	7-LL-91-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	25.641
15	6-BRSA-1222A-ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	Mar	Petrobras	25.382
16	9-LL-2-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	25.249
17	8-LL-87D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	25.228
18	7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	24.793
19	7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	24.717
20	7-SPH-7D-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	24.439
21	7-SPH-14D-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	24.414
22	7-LL-22D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	24.307
23	9-LL-7-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	24.305
24	7-LL-97-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	23.808
25	8-LL-37D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	23.750
26	9-BRSA-1191-RJS	Búzios	Santos	Mar	Petrobras	23.551
27	7-SPH-8-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	23.422
28	7-SPH-1-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	23.068
29	7-LL-79D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	22.825
30	7-LL-69-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	22.757

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2019

### 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	2.274
2	7-MXL-18HA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	Petrobras	1.878
3	7-MXL-17HPA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	Petrobras	1.807
4	7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.633
5	9-LL-2-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.593
6	9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.491
7	7-LL-27-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.370
8	7-LL-51-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.366
9	7-RO-154D-RJS	Roncador	Campos	Mar	Petrobras	1.328
10	7-SPH-14D-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	1.317
11	8-LL-81D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.204
12	9-BRSA-908D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.195
13	7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.164
14	8-LL-37D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.149
15	3-BRSA-496-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.148
16	7-SPH-17-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	1.133
17	7-LL-15D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.124
18	9-LL-12D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.114
19	3-BRSA-788-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	1.037
20	7-LL-80DB-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.007
21	7-LL-28D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.001
22	7-LL-60D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	999
23	7-LL-59-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	999
24	7-LL-66-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	987
25	7-LL-61-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	974
26	9-LL-7-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	937
27	3-BRSA-839A-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	901
28	7-LL-70-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	901
29	3-BRSA-830-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	884
30	7-LL-31D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	881

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2019

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

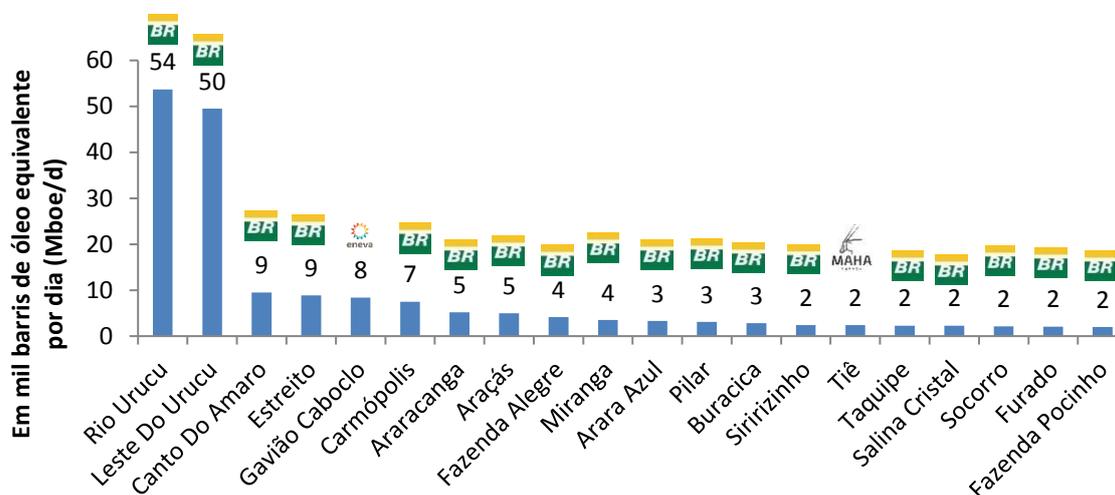
**Tabela 14.** Os 30 poços com maior produção total (boe/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Operador	Produção (boe/d)
1	3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	Mar	Petrobras	48.534
2	9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	38.795
3	7-SPH-17-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	38.638
4	9-LL-12D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	38.404
5	7-LL-15D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	38.098
6	7-LL-27-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	36.293
7	7-LL-66-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	35.814
8	7-LL-80DB-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	35.577
9	7-LL-28D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	35.540
10	9-LL-2-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	35.270
11	7-LL-61-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	35.237
12	7-LL-51-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	35.111
13	7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	35.067
14	8-LL-81D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	34.682
15	7-SPH-14D-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	32.699
16	7-LL-70-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	32.568
17	7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	32.039
18	7-LL-91-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	31.060
19	8-LL-37D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	30.980
20	6-BRSA-1222A-ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	Mar	Petrobras	30.651
21	8-LL-87D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	30.456
22	9-LL-7-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	30.202
23	7-SPH-7D-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	29.774
24	7-LL-22D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	29.582
25	3-BRSA-496-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	28.989
26	7-LL-97-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	28.971
27	3-BRSA-788-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	28.942
28	9-BRSA-1191-RJS	Búzios	Santos	Mar	Petrobras	28.733
29	7-LL-59-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	28.645
30	7-SPH-8-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	28.610

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2019

### 3.7 Os 20 campos terrestres com maior produção

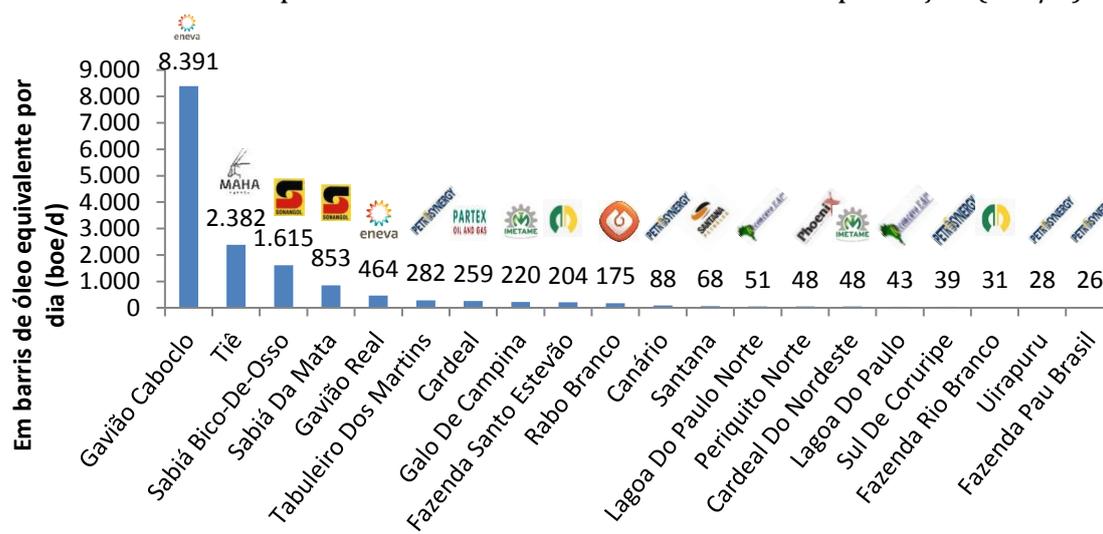
Gráfico 17. Os 20 campos terrestres com maior produção (Mboe/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2019

### 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  
Janeiro/2019

### 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	1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	Petrobras	1.457
2	3-GTE-4DPA-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	Maha Energy	1.144
3	3-GTE-3D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	Maha Energy	991
4	9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	840
5	7-LUC-69HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	825
6	7-LUC-38HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	727
7	7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	599
8	3-SUC-3-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	539
9	7-RUC-112HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	500
10	7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	490
11	7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	452
12	7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	449
13	7-LUC-90HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	446
14	7-LUC-32HA-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	441
15	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	409
16	7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	402
17	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	400
18	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	357
19	7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	349
20	4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	Petrobras	347
21	7-FAL-118-ES	Fazenda Alegre	Espírito Santo	Terra	Petrobras	337
22	7-LUC-61HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	335
23	9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	326
24	3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	315
25	7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	312
26	7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	308
27	7-LUC-67HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	306
28	3-BRSA-515-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	301
29	4-LUC-3-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	300
30	3-BRSA-1171DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	297

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2019

### 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	9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	520
2	7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	514
3	7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	506
4	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	448
5	7-LUC-90HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	414
6	7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	410
7	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	408
8	7-LUC-38HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	405
9	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	400
10	4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	Petrobras	387
11	7-RUC-56HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	376
12	7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	365
13	7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	349
14	1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	Petrobras	335
15	7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	318
16	3-BRSA-1171DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	311
17	7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	307
18	7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	302
19	7-RUC-18D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	299
20	1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	Petrobras	298
21	9-LUC-91D-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	284
22	3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	283
23	7-RUC-107HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	276
24	7-LUC-17-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	276
25	7-LUC-86HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	273
26	9-RUC-104DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	259
27	9-RUC-63D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	259
28	9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	255
29	3-BRSA-515-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	252
30	7-LUC-19D-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	238

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2019

### 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	150.147	5.104	182.251	7	Lula
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	143.369	5.733	179.426	8	Lula
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	140.080	5.785	176.469	8	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá
PETROBRAS 58	134.416	4.379	161.959	13	Baleia Anã <sup>3</sup> /Baleia Azul <sup>3</sup> /Baleia Franca <sup>3</sup> /Jubarte <sup>3</sup>
PETROBRAS 66 (P-66)	128.066	5.025	159.675	7	Lula
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	124.965	6.541	166.108	5	Lula
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	124.931	6.760	167.452	6	Lula
FPSO CIDADE DE PARATY	116.606	4.297	143.632	6	Lula
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	94.952	3.802	118.867	5	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá
FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	84.959	971	91.067	6	Tartaruga Verde/Tartaruga Verde Sudoeste
PETROBRAS 52	77.456	1.552	87.219	16	Roncador
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	74.072	3.894	98.566	5	Lula
PETROBRAS 40	68.683	1.056	75.322	16	Marlim/Marlim Sul
PETROBRAS 57	55.184	446	57.989	16	Jubarte <sup>3</sup>
PETROBRAS 74 (P-74)	49.587	1.753	60.612	3	Búzios/Búzios
PETROBRAS 43	48.515	564	52.061	19	Barracuda/Caratinga
PEREGRINO A	44.217	78	44.710	16	Peregrino
PETROBRAS 55	43.472	738	48.113	11	Roncador
PETROBRAS 56	42.553	1.088	49.396	10	Marlim Sul
PETROBRAS 53	40.779	619	44.670	15	Marlim Leste
PETROBRAS 54	38.900	604	42.698	12	Roncador
PETROBRAS 51	38.007	616	41.883	12	Marlim Sul
FPSO ESPIRITO SANTO	37.735	374	40.089	19	Argonauta/Ostra
FPSO CAPIXABA	37.529	769	42.363	5	Cachalote/Jubarte <sup>3</sup>
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	36.826	1.364	45.408	5	Baleia Azul <sup>3</sup> /Jubarte <sup>3</sup> /Pirambu
FPSO PIONEIRO DE LIBRA	34.232	2.274	48.534	1	Mero
PETROBRAS 62	31.530	2.605	47.918	13	Roncador
PETROBRAS 50	31.384	524	34.680	15	Albacora/Albacora Leste
PETROBRAS 69	26.904	901	32.568	1	Lula
FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	26.189	1.098	33.097	2	Lapa

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2019

### 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	10.565	8.481	63.911	39	Arara Azul/Araracanga/Carapanaúba/Cupiúba/Rio Urucu/Sudoeste Urucu
PLATAFORMA DE MEXILHÃO	4.898	6.872	48.124	7	Mexilhão
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	124.931	6.760	167.452	6	Lula
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	124.965	6.541	166.108	5	Lula
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	140.080	5.785	176.469	8	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	143.369	5.733	179.426	8	Lula
FPSO CIDADE DE MARICÁ	150.147	5.104	182.251	7	Lula
PETROBRAS 66 (P-66)	128.066	5.025	159.675	7	Lula
PETROBRAS 58	134.416	4.379	161.959	13	Baleia Anã <sup>3</sup> /Baleia Azul <sup>3</sup> /Baleia Franca <sup>3</sup> /Jubarte <sup>3</sup>
FPSO CIDADE DE PARATY	116.606	4.297	143.632	6	Lula
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	74.072	3.894	98.566	5	Lula
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	94.952	3.802	118.867	5	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá
PETROBRAS 62	31.530	2.605	47.918	13	Roncador
PLATAFORMA DE MANATI 1	233	2.567	16.381	6	Manati
FPSO PIONEIRO DE LIBRA	34.232	2.274	48.534	1	Mero
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-12	2.979	2.159	16.556	10	Leste Do Urucu
FPSO CIDADE DE SANTOS	9.050	1.950	21.318	8	Tambaú/Uruguá
PETROBRAS 74 (P-74)	49.587	1.753	60.612	3	Búzios
PETROBRAS 52	77.456	1.552	87.219	16	Roncador
PLATAFORMA DE PIRANEMA	2.191	1.489	11.557	4	Piranema
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	36.826	1.364	45.408	5	Baleia Azul <sup>3</sup> /Jubarte <sup>3</sup> /Pirambu
ESTAÇÃO DE PRODUÇÃO E ESCOAMENTO DE GAVIÃO BRANCO	21	1.333	8.408	17	Gavião Branco/Gavião Caboclo
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-04	1.415	1.294	9.556	6	Leste Do Urucu
FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	26.189	1.098	33.097	2	Lapa
PETROBRAS 56	42.553	1.088	49.396	10	Marlim Sul
PETROBRAS 40	68.683	1.056	75.322	16	Marlim/Marlim Sul
FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	84.959	971	91.067	6	Tartaruga Verde/Tartaruga Verde Sudoeste
FPSO CIDADE DE VITÓRIA	14.735	970	20.838	7	Golfinho
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-09	913	909	6.632	4	Leste Do Urucu
PETROBRAS 69	26.904	901	32.568	1	Lula

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2019

### 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	1.377
2	Lapa	Santos	Mar	Total E&P do Brasil	1096
3	Búzios	Santos	Mar	Petrobras	1.004
4	Marlim	Campos	Mar	Petrobras	343
5	Roncador	Campos	Mar	Petrobras	305
6	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	168
7	Marlim Sul	Campos	Mar	Petrobras	122
8	Leste Do Uruçu	Solimões	Terra	Petrobras	121
9	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	Mar	Petrobras	104
10	Rio Uruçu	Solimões	Terra	Petrobras	94
11	Albacora	Campos	Mar	Petrobras	68
12	Mero	Santos	Mar	Petrobras	66
13	Albacora Leste	Campos	Mar	Petrobras	65
14	Barracuda	Campos	Mar	Petrobras	61
15	Marlim Leste	Campos	Mar	Petrobras	57
16	Tartaruga Verde	Campos	Mar	Petrobras	44
17	Baleia Franca <sup>3</sup>	Campos	Mar	Petrobras	29
18	Namorado	Campos	Mar	Petrobras	28
19	Piranema	Sergipe	Mar	Petrobras	27
20	Marimbá	Campos	Mar	Petrobras	27

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2019

## 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)