

Superintendência de Desenvolvimento e Produção - SDP

# Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

(Retificado em 09/05/2019)



**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 março de 2019, 308 áreas concedidas, duas (2) áreas de cessão onerosa e cinco (5) de partilha, operadas por 32 empresas, foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 79 são marítimas e 236 terrestres. Vale ressaltar que, do total das áreas produtoras, 12 são relativas a contratos de áreas contendo Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente 2,560 MMbbl/d (milhões barris por dia) e 111 MMm<sup>3</sup>/d (milhões de m<sup>3</sup> por dia), respectivamente, totalizando em torno de 3,261 MMboe/d (milhões barris de óleo equivalente por dia).

## SUMÁRIO

OBSERVAÇÕES SOBRE A PRODUÇÃO DO MÊS.....	2
HISTÓRICO DA PRODUÇÃO NACIONAL.....	4
DADOS DE PRODUÇÃO – DISTRIBUIÇÃO .....	9
RANKING.....	19
LISTA DE ABREVIATURAS E NOTAS EXPLICATIVAS .....	30
LISTA DE TABELAS E GRÁFICOS .....	31
EXPEDIENTE.....	32

## OBSERVAÇÕES SOBRE A PRODUÇÃO DO MÊS

### Produção de Petróleo:

- Neste mês, foi de **2,560 MMbbl/d**.
- Aumentou 2,8 %, se comparada com o mês anterior.
- Aumentou 0,1 %, se comparada com o mesmo mês em 2018.
- O grau API médio foi de 27,6 sendo 39,7 % da produção considerada óleo leve ( $\geq 31^\circ\text{API}$ ), 48,9 % óleo médio ( $\geq 22$  API e  $< 31$  API) e 11,4 % óleo pesado ( $< 22$  API).

### Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **111 MMm<sup>3</sup>/d**.
- Aumentou 1,2 %, se comparada ao mês anterior.
- Aumentou 4,2 %, se comparada ao mesmo mês em 2018.

### Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **94,7 %**.
- Disponibilizado ao mercado **57,1 MMm<sup>3</sup>/d** de Gás Natural.
- A queima aumentou 15,0 %, se comparada ao mês anterior.
- A queima aumentou 76,9 %, se comparada ao mesmo mês em 2018.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **5,9 MMm<sup>3</sup>/d**.
- As principais justificativas para o aumento na queima de gás neste mês são os inícios dos comissionamentos das plataformas FPSO P-76 e P-77, ambas localizadas no campo de Búzios.

### Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **95,7%** do petróleo e **82,4%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras produziram 94,9 % do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em 7.254 poços, sendo 684 marítimos e 6.570 terrestres.

### Pré-sal<sup>1</sup>:

- A produção do Pré-sal<sup>1</sup>, oriunda de 91 poços, foi de **1,542 MMbbl/d** de petróleo e **62,7 MMm<sup>3</sup>/d** de gás natural, totalizando **1,936 MMboe/d**.
- Houve um aumento de 6,0% em relação ao mês anterior e um aumento de 11,0% se comparada ao mesmo mês de 2018.
- A produção do Pré-sal<sup>1</sup> correspondeu a 59,4% do total produzido no Brasil.

### Destques:

- Lula, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu petróleo: média de **909 Mbbl/d**.
- Lula, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu gás natural: média de **38,0 MMm<sup>3</sup>/d**.

- Estreito, na Bacia Potiguar, teve o maior número de poços produtores: 1.125.
- Marlim Sul, na Bacia de Campos, foi o campo marítimo com maior número de poços produtores: 66.
- A Plataforma FPSO Cidade de Maricá, produzindo no Campo de Lula por meio de seis poços a ela interligados, produziu **150,0 Mbbl/d** e foi a instalação com maior produção de petróleo.
- A instalação Polo Arara, produzindo nos Campos de Arara Azul, Aracanga, Carapanaúba, Cupiúba, Rio Urucu e Sudoeste Urucu, por meio de 38 poços a ela interligados, produziu **9,0 MMm<sup>3</sup>/d** e foi a instalação com maior produção de Gás Natural.
- Início de operação da Plataforma FPSO P-77, no campo de Búzios.

#### Campos de Acumulações Marginais:

- Esses campos produziram **66,5 bbl/d** de petróleo e **9,0 Mm<sup>3</sup>/d** de gás natural.
- O Campo de Iraí, operado pela Petroborn, foi o maior produtor com 53,5 boe/d.

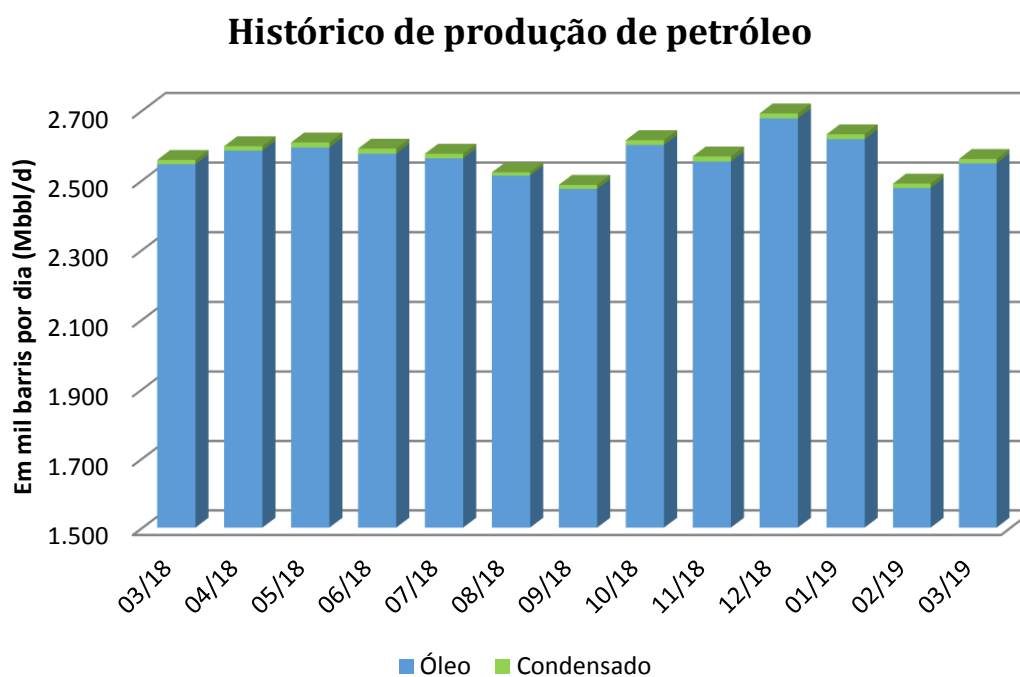
#### Campos em Bacias Maduras:

- As bacias maduras terrestres (campos/TLDs das bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Alagoas) produziram 110,5Mboe/d, sendo 85,9 Mbbl/d de petróleo e 3,9 MMm<sup>3</sup>/d de gás natural.
- 103,0 Mboe/d foram produzidos pela Petrobras.
- 7,5 Mboe/d foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobras, dos quais:
  - 352 boe/d em Alagoas
  - 4.203 boe/d na Bahia
  - 21 boe/d no Espírito Santo
  - 2.712 boe/d no Rio Grande do Norte
  - 186 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  
Março/2019

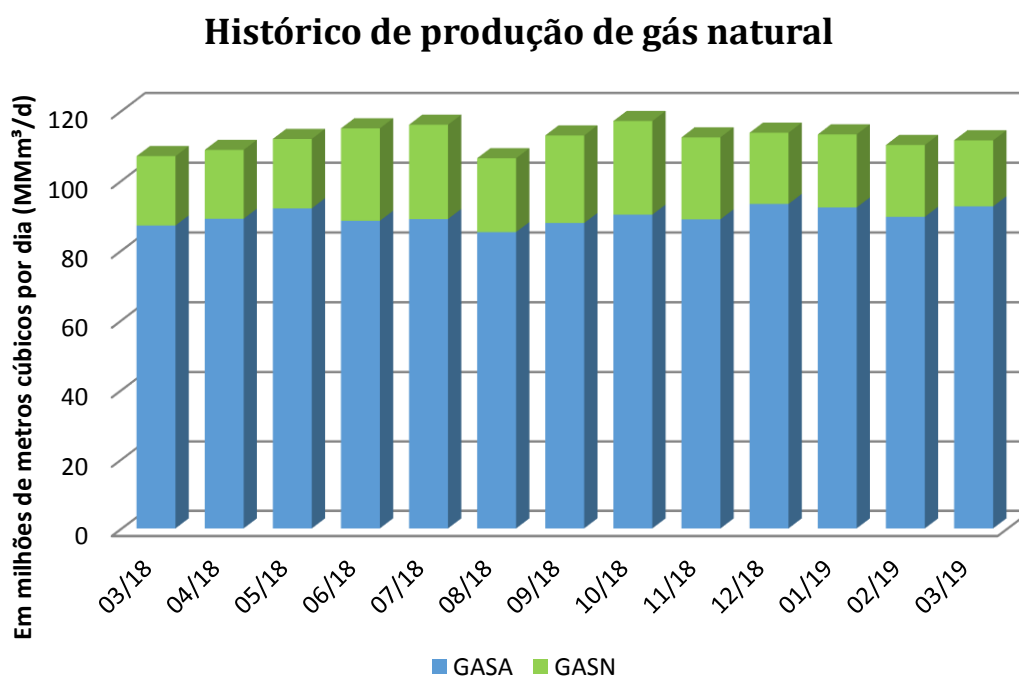
**Tabela 1.** Histórico de produção de petróleo – óleo e condensado (Mbbbl/d)

	03/18	04/18	05/18	06/18	07/18	08/18	09/18	10/18	11/18	12/18	01/19	02/19	03/19
<b>Óleo</b>	2.545	2.584	2.593	2.575	2.562	2.512	2.474	2.600	2.553	2.677	2.617	2.477	2.547
<b>Condensado</b>	12	13	14	15	13	9	12	14	15	15	14	13	13
<b>Petróleo</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>	<b>2.489</b>	<b>2.560</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Março/2019

## 1.2 Produção de gás natural no Brasil

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

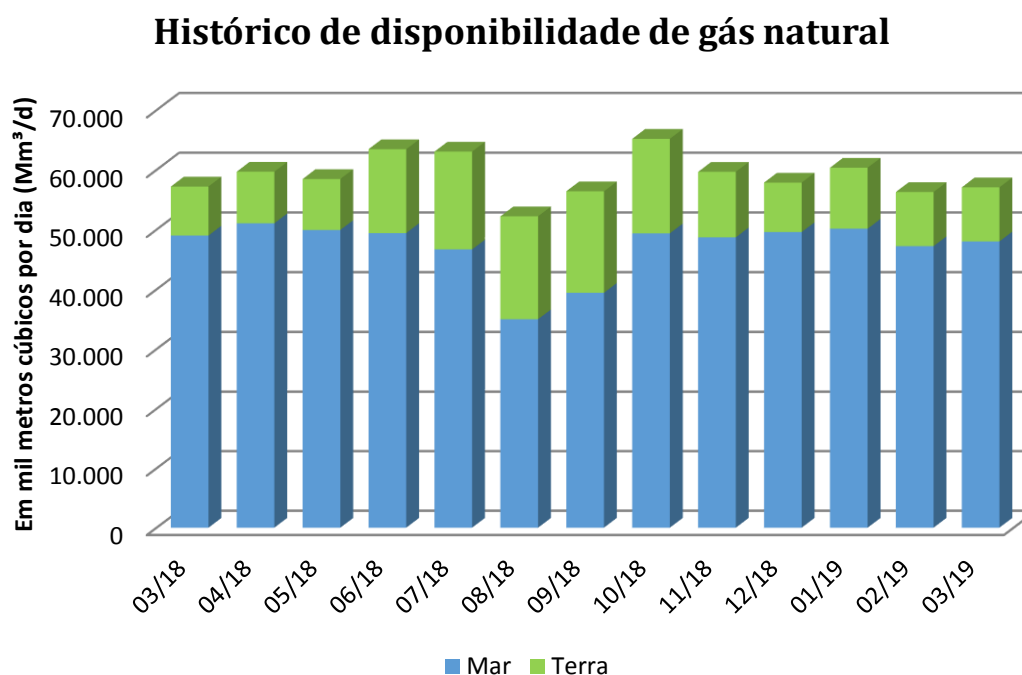


Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Março/2019

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

	03/18	04/18	05/18	06/18	07/18	08/18	09/18	10/18	11/18	12/18	01/19	02/19	03/19
<b>GASA</b>	87	89	92	88	89	85	88	90	89	93	92	90	93
<b>GASN</b>	20	20	20	26	27	21	25	27	24	20	21	21	19
<b>Gás Total</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>	<b>110</b>	<b>111</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Março/2019

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Março/2019

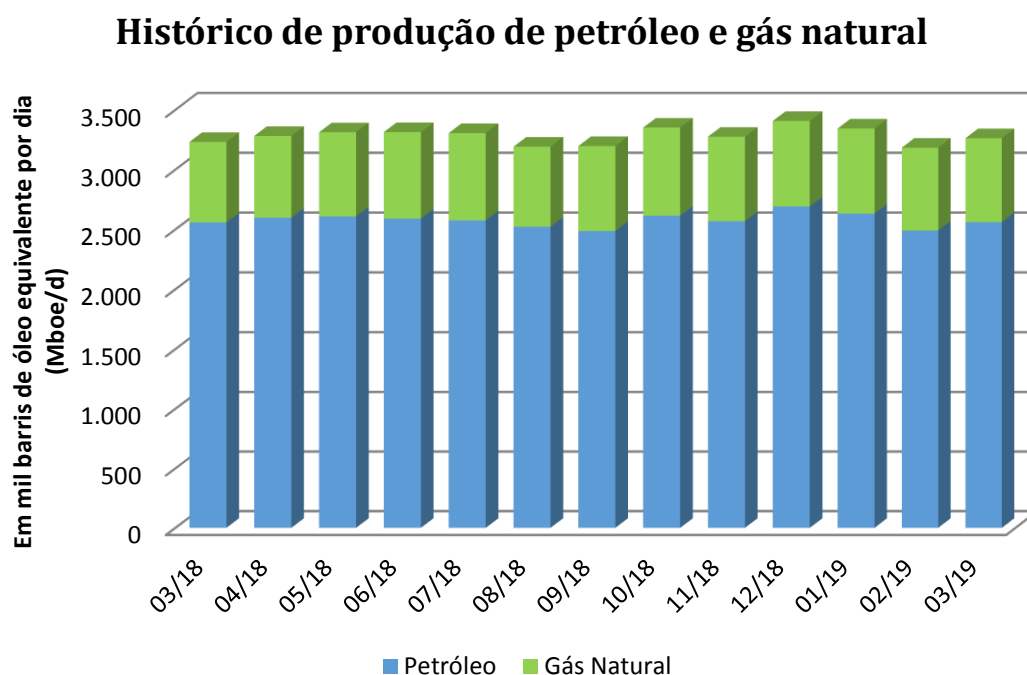
**Tabela 3.** Histórico da movimentação de gás natural (Mm<sup>3</sup>/d)

Período	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
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
02/19	12.554	5.112	56.276	36.211	110.153
03/19	12.711	5.879	57.059	35.843	111.491

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Março/2019

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

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

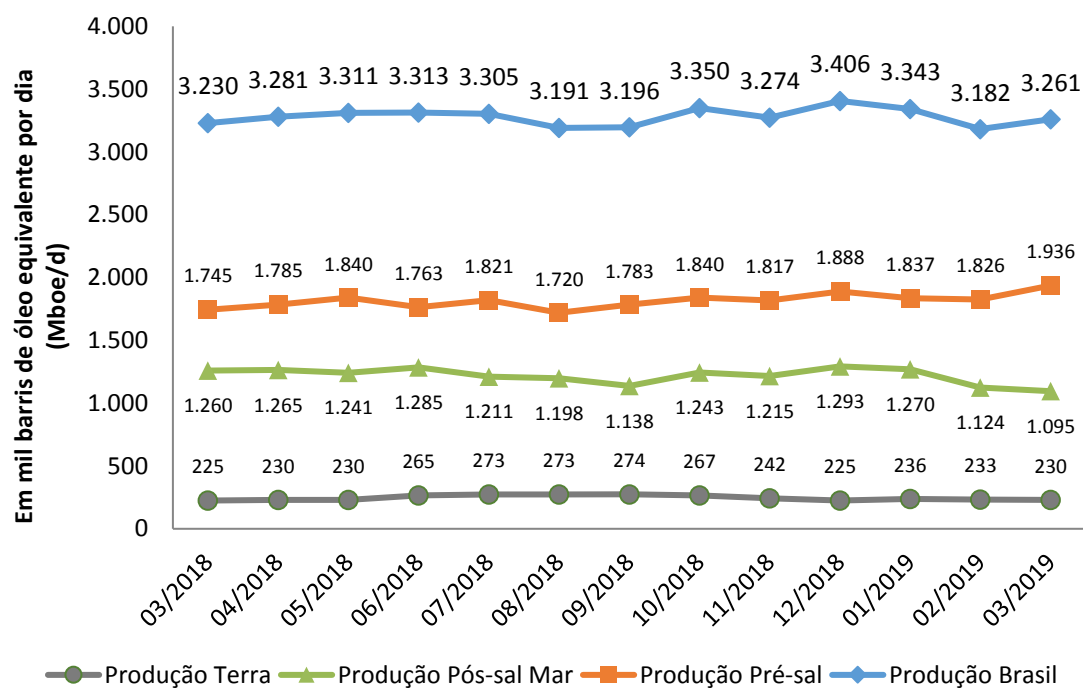


Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Março/2019

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

	03/18	04/18	05/18	06/18	07/18	08/18	09/18	10/18	11/18	12/18	01/19	02/19	03/19
<b>Petróleo</b>	2.557	2.597	2.607	2.590	2.575	2.522	2.486	2.614	2.567	2.691	2.631	2.489	2.560
<b>Gás Natural</b>	673	684	704	723	729	669	710	736	707	715	712	693	701
<b>Produção Total</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>	<b>3.182</b>	<b>3.261</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Março/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  
Março/2019



## 2 DADOS DE PRODUÇÃO – DISTRIBUIÇÃO

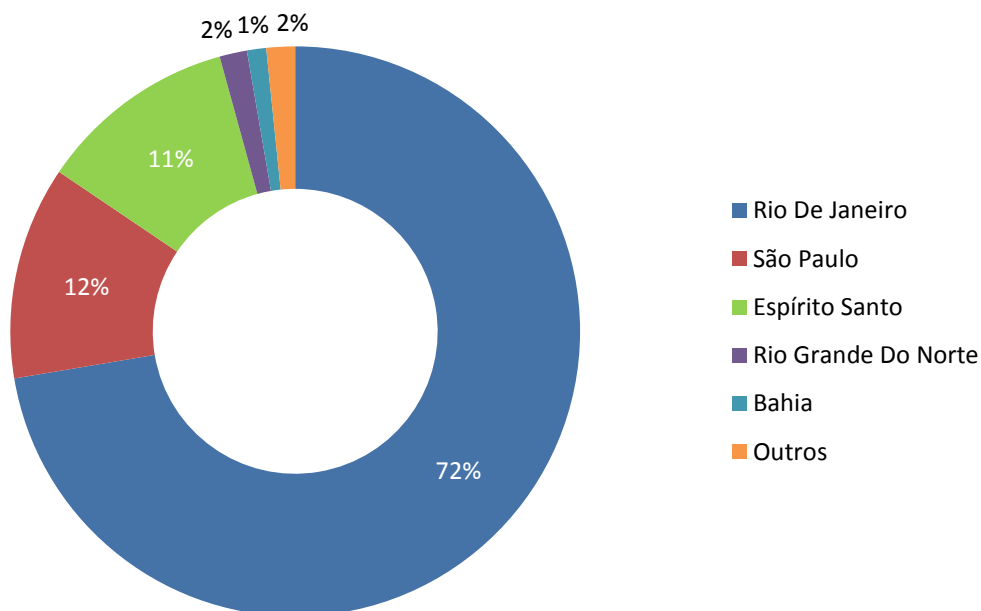
### 2.1 Produção de petróleo e gás natural por estado

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

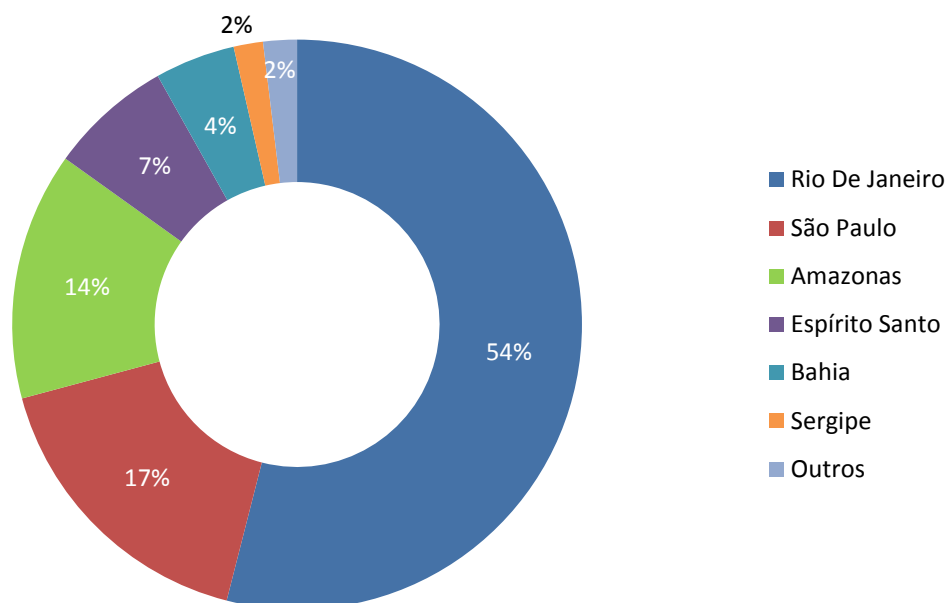
Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio De Janeiro	1.852.223	60.181	2.230.748	38
São Paulo	309.808	18.777	427.911	9
Espírito Santo	288.670	7.777	337.585	48
Amazonas	20.102	15.689	118.781	7
Bahia	27.959	5.079	59.903	88
Rio Grande Do Norte	39.853	965	45.921	83
Sergipe	14.325	1.857	26.005	20
Alagoas	2.492	1.084	9.312	12
Ceará	4.660	71	5.109	6
Maranhão	4	12	80	4
<b>Total Geral</b>	<b>2.560.096</b>	<b>111.491</b>	<b>3.261.355</b>	<b>315</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Março/2019

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Março/2019

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

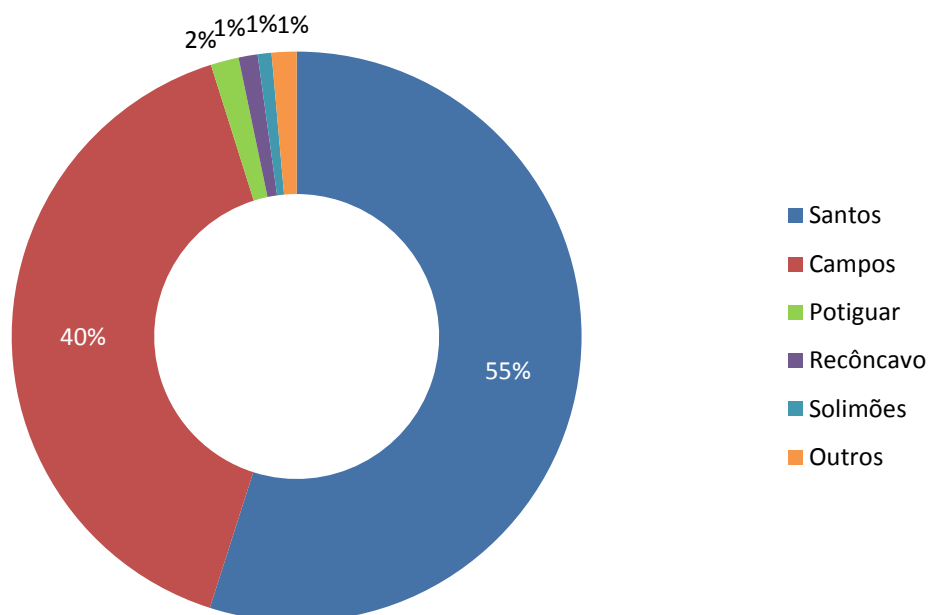
Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Março/2019

## 2.2 Produção de petróleo e gás natural por bacia

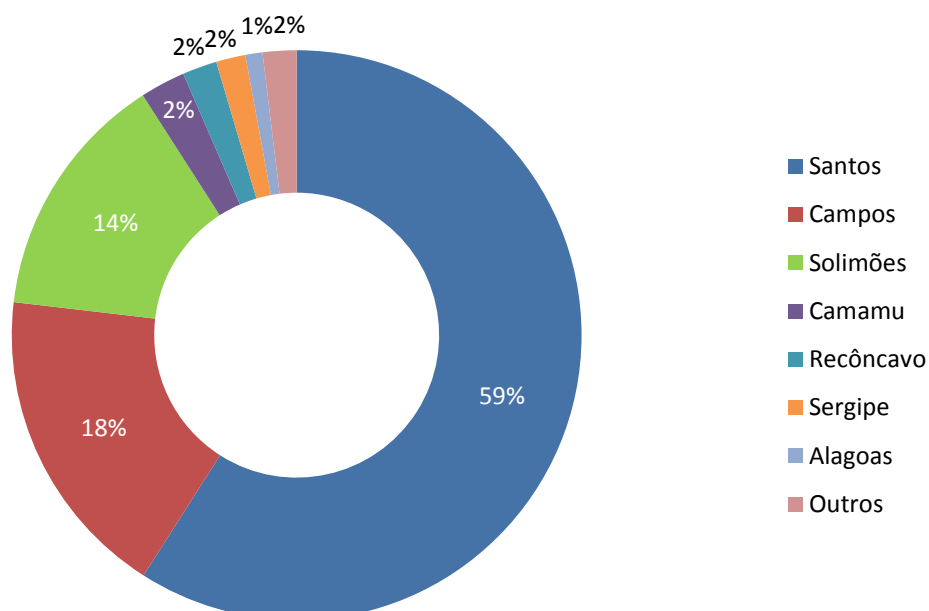
**Tabela 6.** Distribuição da produção de petróleo e gás natural por bacia

Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Santos	1.406.209	65.814	1.820.167	16
Campos	1.029.334	19.867	1.154.295	39
Solimões	20.102	15.689	118.781	7
Potiguar	40.738	965	46.810	85
Recôncavo	27.655	2.185	41.400	81
Sergipe	14.325	1.857	26.005	20
Espírito Santo	15.158	1.053	21.781	40
Camamu	302	2.858	18.280	2
Alagoas	2.492	1.084	9.312	12
Ceará	3.775	71	4.219	4
Tucano Sul	2	35	222	5
Parnaíba	4	12	80	4
<b>Total Geral</b>	<b>2.560.096</b>	<b>111.491</b>	<b>3.261.355</b>	<b>315</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Março/2019

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Março/2019

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Março/2019

## 2.3 Produção de petróleo e gás natural por operador

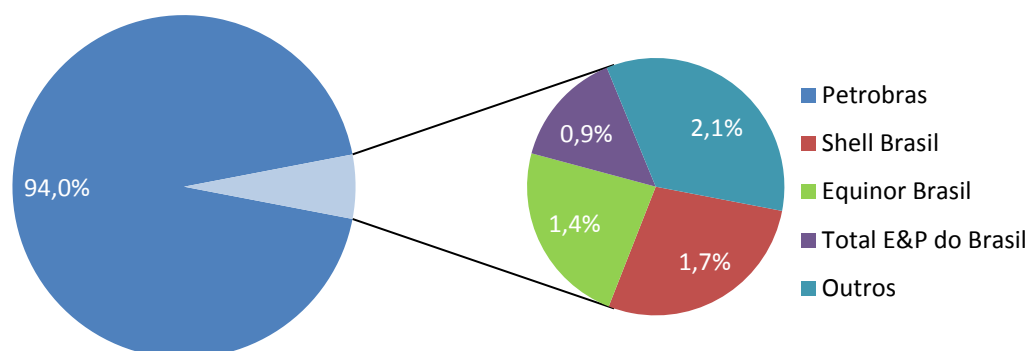
**Tabela 7** Distribuição da produção de petróleo e gás natural por operador

Nº	Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	2.405.814	109.536	3.094.777
2	Shell Brasil	43.112	448	45.931
3	Equinor Brasil	35.822	61	36.208
4	Total E&P do Brasil	22.544	820	27.699
5	Petro Rio Jaguar	18.901	250	20.472
6	Queiroz Galvão	12.295	80	12.799
7	PetroRio O&G	9.290	25	9.446
8	Dommo Energia	5.845	17	5.952
9	Maha Energy	2.419	48	2.721
10	SHB	1.998	11	2.067
11	Imetame	211	144	1.114
12	Petrosynergy	456	8	504
13	UP Petróleo	432	5	461
14	Nova Petróleo Rec	278	4	302
15	Partex Brasil	257	0,4	259
16	Petrogal Brasil	153	3	170
17	Recôncavo E&P	101	1	110
18	Eneva	4	12	80
19	Phoenix	18	9	71
20	Santana	62	1	70
21	Petroborn	0	9	53
22	Perícia	18	0,1	18
23	Newo	17	0,02	17
24	EPG Brasil	13	0,3	15
25	Alvopetro	13	0,1	14
26	Vipetro	6	0,02	7
27	Great Energy	6	0,01	6
28	Central Resources	5	0,004	5
29	Ubuntu Engenharia	5	0,01	5
30	Guto & Cacal	1	0,004	1
31	Leros	1	0,002	1
32	Energizzi Energias	1	0,01	1
<b>Total Geral</b>		<b>2.560.096</b>	<b>111.491</b>	<b>3.261.355</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

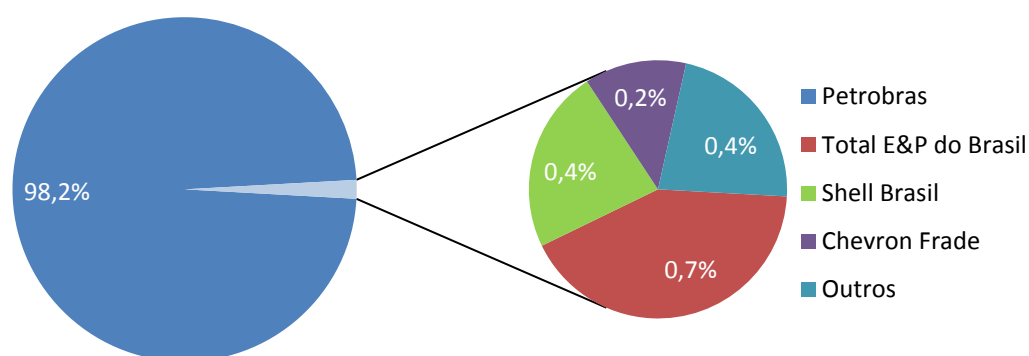
Março/2019

Nota: Considera todos os campos operados pela empresa, independentemente do percentual de sua participação no contrato.

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Março/2019

Nota: Considera todos os campos operados pela empresa, independentemente do percentual de sua participação no contrato.

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Março/2019

Nota: Considera todos os campos operados pela empresa, independentemente do percentual de sua participação no contrato.

## 2.4 Produção de petróleo e gás natural por consorciado

**Tabela 8.** Distribuição da produção de petróleo e gás natural por consorciado

Nº	Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	1.884.550	86.113	2.426.182
2	Shell Brasil	341.704	13.630	427.432
3	Petrogal Brasil	91.077	3.876	115.459
4	Repsol Sinopec	73.312	2.941	91.808
5	Equinor Energy	41.858	1.062	48.540
6	Equinor Brasil	21.493	37	21.725
7	Total E&P do Brasil	14.155	708	18.607
8	Sinochem Petróleo	14.329	25	14.483
9	Queiroz Galvão	3.824	1.310	12.065
10	Dommo Energia	10.763	49	11.071
11	ONGC Campos	10.192	97	10.805
12	Chevron Frade	9.779	129	10.592
13	PetroRio O&G	9.290	25	9.446
14	QPI Brasil	8.682	83	9.204
15	Chevron Brasil	6.835	37	7.065
16	CNODC Brasil	3.132	210	4.456
17	CNOOC Petroleum	3.132	210	4.456
18	Barra Energia	3.688	24	3.840
19	Frade	3.452	46	3.738
20	Maha Energy	2.419	48	2.721
21	Brasoil Manati	30	286	1.828
22	Geopark Brasil	30	286	1.828
23	Imetame	207	144	1.110
24	SHB	603	6	643
25	Petrosynergy	456	8	504
26	OP Pescada	88	62	481
27	Nova Petróleo Rec	278	4	302
28	Petro Vista	162	2	173
29	UP Petróleo	162	2	173
30	Partex Brasil	129	0,2	130
31	Recôncavo E&P	101	1	110
32	Eneva	4	12	80
33	Phoenix	18	9	71
34	Santana	62	1	70
35	Petroborn	0	9	53
36	Perícia	18	0,1	18
37	EPG Brasil	13	0,3	15
38	Alvopetro	13	0,1	14
39	Sonangol Guanambi	11	0,2	12
40	NTF	8	0,01	8
41	Newo	8	0,01	8
42	Vipetro	6	0,02	7
43	Central Resources	5	0,004	5
44	Ubuntu Engenharia	5	0,01	5
45	IPI	4	0,05	5
46	Great Energy	3	0,005	3
47	Great 108	3	0,005	3
48	Guto & Cacal	1	0,004	1
49	Leros	1	0,002	1
50	Energizzi Energias	1	0,01	1
<b>Total Geral</b>		<b>2.560.096</b>	<b>111.491</b>	<b>3.261.355</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Março/2019

Nota: Considera apenas a parcela relativa à participação da empresa nos contratos.

## 2.5 Movimentação de gás natural por destinação

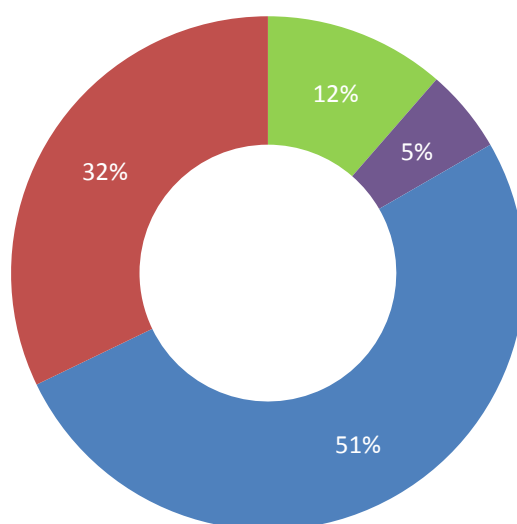
**Tabela 9.** Movimentação de gás natural por destinação (Mm<sup>3</sup>/d)

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Santos	4.707	4.124	31.726	25.257	65.814
Campos	6.668	1.223	11.933	43	19.867
Solimões	497	236	6.281	8.674	15.689
Camamu	73	9	2.775	0	2.858
Recôncavo	105	70	1.367	643	2.185
Sergipe	165	79	388	1.226	1.857
Alagoas	4	14	1.067	0,2	1.084
Espírito Santo	152	57	844	0	1.053
Potiguar	337	53	575	0	965
Ceará	0	6	65	0	71
Tucano Sul	0	0,1	35	0	35
Parnaíba	2	7	3	0	12
<b>Total Geral</b>	<b>12.711</b>	<b>5.879</b>	<b>57.059</b>	<b>35.843</b>	<b>111.491</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Março/2019

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



■ Consumo Interno ■ Queima ■ Disponível ■ Injeção

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Março/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 <sup>C</sup>	909.235	0	38.004	0	1.148.271	0
Sapinhoá <sup>C</sup>	251.031	0	10.309	0	315.875	0
Búzios <sup>CO</sup>	112.865	0	4.208	0	139.329	0
Jubarte <sup>3C</sup>	110.074	45.316	3.691	373	133.288	47.665
Mero <sup>P</sup>	31.321	0	2.105	0	44.560	0
Baleia Franca <sup>3C</sup>	29.693	1.480	1.211	16	37.310	1.580
Baleia Azul <sup>3C</sup>	23.382	0	810	0	28.474	0
Sul De Lula <sup>CO</sup>	23.378	0	763	0	28.176	0
Lapa <sup>C</sup>	22.544	0	820	0	27.699	0
Marlim Leste <sup>C</sup>	13.816	30.370	238	531	15.313	33.710
Sudoeste De Sapinhoá <sup>P</sup>	5.664	0	233	0	7.128	0
Noroeste De Sapinhoá <sup>P</sup>	3.295	0	135	0	4.146	0
Barracuda <sup>C</sup>	1.994	37.777	49	754	2.304	42.518
Caratinga <sup>C</sup>	1.841	9.480	45	238	2.127	10.975
Nordeste De Sapinhoá <sup>P</sup>	686	0	28	0	863	0
Voador <sup>C</sup>	451	0	26	0	615	0
Pirambu <sup>3C</sup>	437	0	12	0	514	0
Marlim <sup>C</sup>	356	59.696	21	851	486	65.050
Outros Campos	0	833.911	0	46.022	0	1.123.379
<b>Total Geral</b>	<b>1.542.064</b>	<b>1.018.032</b>	<b>62.707</b>	<b>48.785</b>	<b>1.936.477</b>	<b>1.324.878</b>

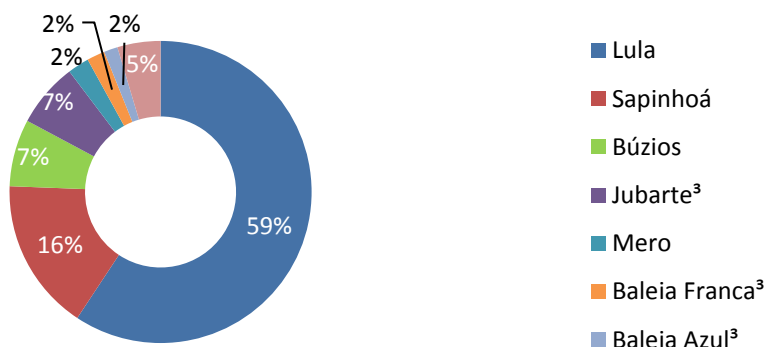
Legenda: C : Concessão / CO: Cessão Onerosa/ P: Partilha

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Março/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

Março/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	31.321	2.105	44.560
9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	29.742	1.475	39.021
7-SPH-17-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	31.302	1.197	38.832
7-LL-15D-RJS	Lula	Santos	30.314	1.119	37.351
9-LL-12D-RJS	Lula	Santos	30.563	1.053	37.187
7-LL-67D-RJS	Lula	Santos	30.168	933	36.038
7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	25.053	1.716	35.844
7-LL-51-RJS	Lula	Santos	26.731	1.402	35.552
7-LL-27-RJS	Lula	Santos	27.080	1.337	35.488
7-SPH-1-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	29.010	1.019	35.421
7-LL-80DB-RJS	Lula	Santos	29.068	1.007	35.404
7-LL-61-RJS	Lula	Santos	29.090	955	35.094
8-LL-81D-RJS	Lula	Santos	26.315	1.273	34.325
7-LL-66-RJS	Lula	Santos	28.011	931	33.867
7-LL-28D-RJS	Lula	Santos	27.568	940	33.481
7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	25.745	1.211	33.361
9-LL-2-RJS	Lula	Santos	23.766	1.508	33.252
7-SPH-14D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	24.479	1.354	32.992
7-SPH-2D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	26.903	951	32.886
6-BRSA-1222A-ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	26.520	830	31.743
9-BUZ-1-RJS	Búzios	Santos	25.430	974	31.558
9-BRSA-1191-RJS	Búzios	Santos	25.760	913	31.503
8-LL-87D-RJS	Lula	Santos	25.693	858	31.092
9-LL-7-RJS	Lula	Santos	24.499	938	30.400
7-LL-79D-RJS	Lula	Santos	25.016	854	30.390
7-LL-91-RJS	Lula	Santos	24.876	848	30.210
7-LL-22D-RJS	Lula	Santos	24.460	862	29.883
7-LL-59-RJS	Lula	Santos	22.984	1.070	29.715
7-LL-70-RJS	Lula	Santos	24.223	867	29.678
3-BRSA-788-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	22.838	994	29.092
7-SPH-4D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	23.637	841	28.929
7-LL-97-RJS	Lula	Santos	23.675	732	28.278
4-BRSA-1047-RJS	Sul De Lula	Santos	23.378	763	28.176
7-LL-84D-RJS	Lula	Santos	23.181	763	27.982
3-BRSA-496-RJS	Lula	Santos	20.714	1.087	27.552
9-BRSA-928-SPS	Nordeste De Sapinhoá	Santos	22.063	832	27.298
7-SPH-8-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	22.246	800	27.278
7-LL-69-RJS	Lula	Santos	23.047	666	27.237
7-LL-60D-RJS	Lula	Santos	20.745	1.004	27.062
3-BRSA-839A-RJS	Lula	Santos	21.208	899	26.860

Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)
7-SPH-7D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	21.635	773	26.496
7-JUB-34H-ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	20.136	781	25.047
7-LL-90D-RJS	Lula	Santos	20.859	623	24.779
7-BUZ-17-RJS	Búzios	Santos	20.018	741	24.679
7-BFR-7-ESS	Baleia Franca <sup>3</sup>	Campos	19.669	766	24.487
7-LL-31D-RJS	Lula	Santos	18.563	901	24.229
8-LL-37D-RJS	Lula	Santos	18.011	897	23.654
9-BUZ-7-RJS	Búzios	Santos	18.414	652	22.516
7-LL-100-RJS	Lula	Santos	18.091	661	22.247
3-BRSA-883-RJS	Lula	Santos	16.695	794	21.691
7-LL-45D-RJS	Lula	Santos	15.667	804	20.727
6-BRSA-639-ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	16.116	519	19.378
3-BRSA-1053-RJS	Búzios	Santos	15.329	593	19.056
7-SPH-3-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	12.689	986	18.891
7-LL-46-RJS	Lula	Santos	14.082	698	18.472
7-JUB-58DPA-ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	14.926	500	18.069
7-LL-102D-RJS	Lula	Santos	13.703	411	16.291
7-LL-58-RJS	Lula	Santos	13.474	447	16.287
7-JUB-57DPA-ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	13.304	468	16.245
8-LPA-2D-SPS	Lapa	Santos	12.716	494	15.824
7-SPH-6-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	12.557	411	15.145
3-BRSA-854-RJS	Lula	Santos	12.267	409	14.839
9-BRSA-908D-RJS	Lula	Santos	8.640	865	14.080
3-BRSA-821-RJS	Lula	Santos	9.715	538	13.096
7-BFR-12PA-ESS	Baleia Franca <sup>3</sup>	Campos	10.024	445	12.824
3-BRSA-861-SPS	Lapa	Santos	9.828	325	11.875
7-SPH-16D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	8.933	412	11.525
7-LL-3D-RJS	Lula	Santos	9.272	325	11.317
8-JUB-39-ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	9.473	265	11.140
7-LL-17D-RJS	Lula	Santos	9.016	280	10.779
7-MLL-73D-RJS	Marlim Leste	Campos	9.575	153	10.540
3-BRSA-830-RJS	Lula	Santos	7.222	508	10.417
9-BUZ-4-RJS	Búzios	Santos	7.914	334	10.017
7-BAZ-4-ESS	Baleia Azul <sup>3</sup>	Campos	8.199	285	9.991
7-JUB-44-ESS	Jubarte	Campos	7.898	275	9.626
7-BAZ-8-ESS	Baleia Azul <sup>3</sup>	Campos	7.622	252	9.210
7-LL-8H-RJS	Lula	Santos	6.309	389	8.755
7-LL-11-RJS	Lula	Santos	4.114	142	5.004
6-BRSA-631DB-ESS	Baleia Azul <sup>3</sup>	Campos	4.056	146	4.976
7-BAZ-3-ESS	Baleia Azul <sup>3</sup>	Campos	3.504	126	4.298
7-MLL-72-RJS	Marlim Leste	Campos	3.018	56	3.372
7-BR-69DA-RJS	Barracuda/Caratinga	Campos	2.894	55	3.243
7-SPH-5-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	2.384	134	3.226
7-JUB-55-ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	1.702	54	2.040
7-CRT-49-RJS	Barracuda/Caratinga	Campos	941	39	1.188
6-BRSA-770D-RJS	Marlim/Voador	Campos	807	47	1.100
3-BRSA-1017D-RJS	Marlim Leste	Campos	739	19	858
6-BRSA-817-RJS	Marlim Leste	Campos	484	9	543
7-PRB-1-ESS	Pirambu <sup>3</sup>	Campos	437	12	514
9-BRSA-716-RJS	Lula	Santos	1	0,1	1
7-SPH-15D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	0,1	0,005	0,2
<b>Total Geral</b>			<b>1.542.064</b>	<b>62.707</b>	<b>1.936.477</b>

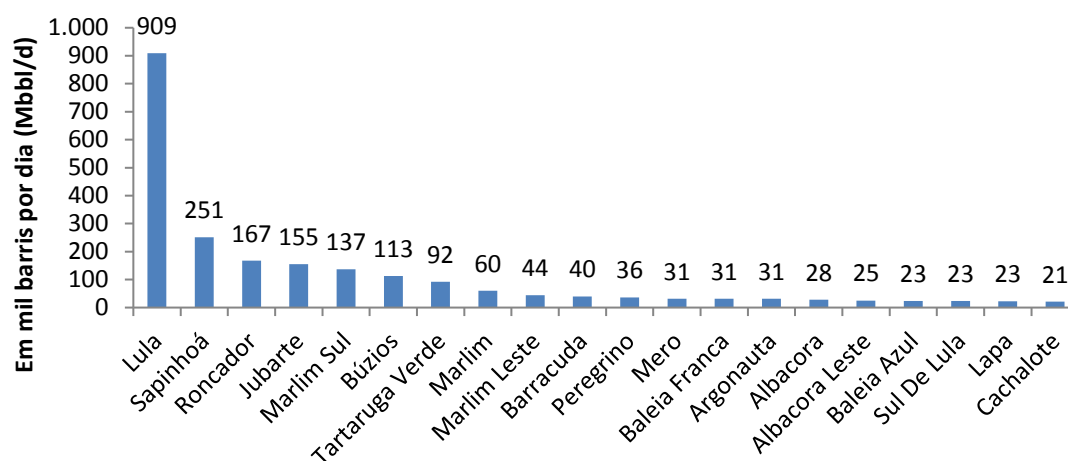
Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Março/2019

### 3 RANKING

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

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

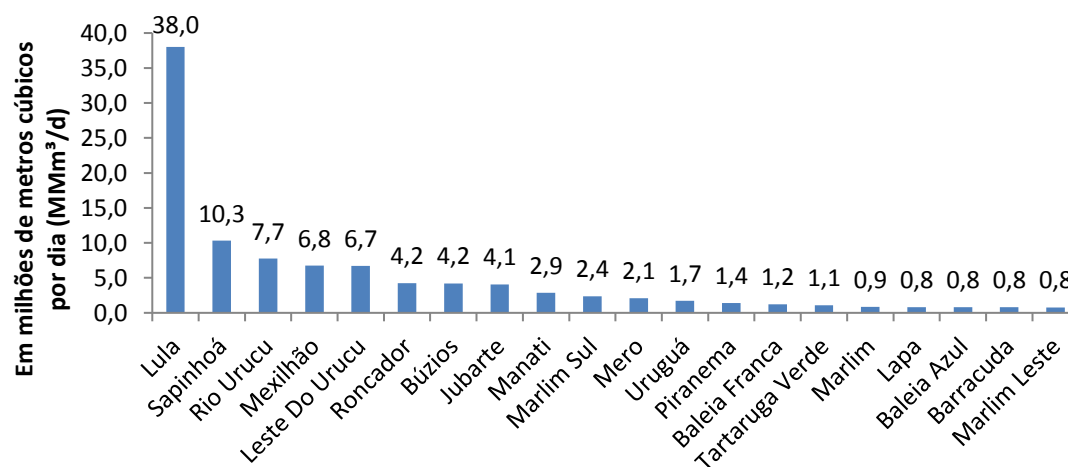


Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Março/2019

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

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

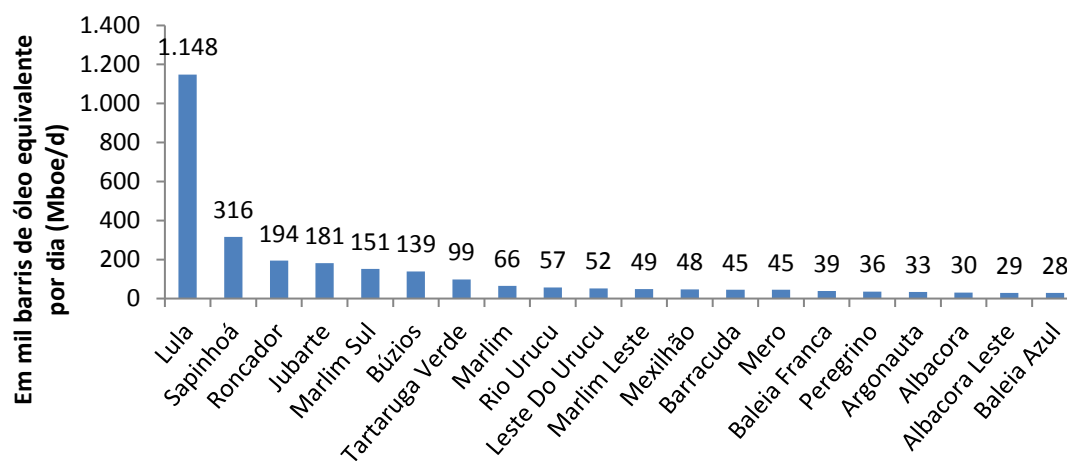


Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Março/2019

### 3.3 Os 20 maiores campos produtores

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Março/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	Petróleo (bbl/d)
1	3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	Mar	31.321
2	7-SPH-17-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	31.302
3	9-LL-12D-RJS	Lula	Santos	Mar	30.563
4	7-LL-15D-RJS	Lula	Santos	Mar	30.314
5	7-LL-67D-RJS	Lula	Santos	Mar	30.168
6	9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	Mar	29.742
7	7-LL-61-RJS	Lula	Santos	Mar	29.090
8	7-LL-80DB-RJS	Lula	Santos	Mar	29.068
9	7-SPH-1-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	29.010
10	7-LL-66-RJS	Lula	Santos	Mar	28.011
11	7-LL-28D-RJS	Lula	Santos	Mar	27.568
12	7-LL-27-RJS	Lula	Santos	Mar	27.080
13	7-SPH-2D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	26.903
14	7-LL-51-RJS	Lula	Santos	Mar	26.731
15	6-BRSA-1222A-ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	Mar	26.520
16	8-LL-81D-RJS	Lula	Santos	Mar	26.315
17	9-BRSA-1191-RJS	Búzios	Santos	Mar	25.760
18	7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	Mar	25.745
19	8-LL-87D-RJS	Lula	Santos	Mar	25.693
20	9-BUZ-1-RJS	Búzios	Santos	Mar	25.430
21	7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	Mar	25.053
22	7-LL-79D-RJS	Lula	Santos	Mar	25.016
23	7-LL-91-RJS	Lula	Santos	Mar	24.876
24	9-LL-7-RJS	Lula	Santos	Mar	24.499
25	7-SPH-14D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	24.479
26	7-LL-22D-RJS	Lula	Santos	Mar	24.460
27	7-LL-70-RJS	Lula	Santos	Mar	24.223
28	9-LL-2-RJS	Lula	Santos	Mar	23.766
29	7-LL-97-RJS	Lula	Santos	Mar	23.675
30	7-SPH-4D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	23.637

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Março/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	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)
1	3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	Mar	2.105
2	7-MXL-18HA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.864
3	7-MXL-17HPA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.786
4	7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	Mar	1.716
5	9-LL-2-RJS	Lula	Santos	Mar	1.508
6	9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	Mar	1.475
7	7-LL-51-RJS	Lula	Santos	Mar	1.402
8	7-SPH-14D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.354
9	7-LL-27-RJS	Lula	Santos	Mar	1.337
10	8-LL-81D-RJS	Lula	Santos	Mar	1.273
11	7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	Mar	1.211
12	7-SPH-17-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.197
13	7-LL-15D-RJS	Lula	Santos	Mar	1.119
14	3-BRSA-496-RJS	Lula	Santos	Mar	1.087
15	7-LL-59-RJS	Lula	Santos	Mar	1.070
16	9-LL-12D-RJS	Lula	Santos	Mar	1.053
17	7-SPH-1-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.019
18	7-LL-80DB-RJS	Lula	Santos	Mar	1.007
19	7-LL-60D-RJS	Lula	Santos	Mar	1.004
20	3-BRSA-788-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	994
21	7-SPH-3-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	986
22	9-BUZ-1-RJS	Búzios	Santos	Mar	974
23	7-LL-61-RJS	Lula	Santos	Mar	955
24	7-SPH-2D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	951
25	7-LL-28D-RJS	Lula	Santos	Mar	940
26	9-LL-7-RJS	Lula	Santos	Mar	938
27	7-LL-67D-RJS	Lula	Santos	Mar	933
28	7-LL-66-RJS	Lula	Santos	Mar	931
29	9-BRSA-1191-RJS	Búzios	Santos	Mar	913
30	7-LL-31D-RJS	Lula	Santos	Mar	901

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Março/2019

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

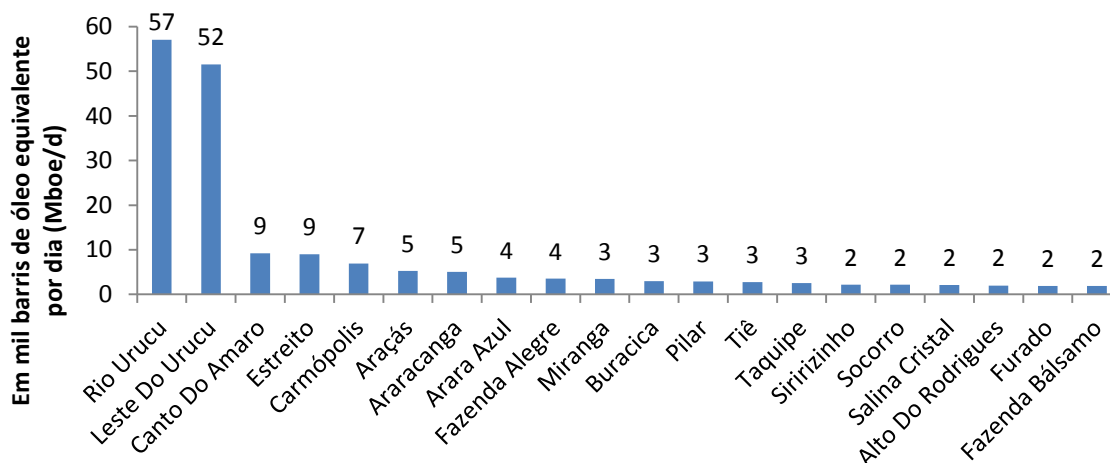
**Tabela 14.** Os 30 poços com maior produção total (boe/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
1	3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	Mar	44.560
2	9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	Mar	39.021
3	7-SPH-17-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	38.832
4	7-LL-15D-RJS	Lula	Santos	Mar	37.351
5	9-LL-12D-RJS	Lula	Santos	Mar	37.187
6	7-LL-67D-RJS	Lula	Santos	Mar	36.038
7	7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	Mar	35.844
8	7-LL-51-RJS	Lula	Santos	Mar	35.552
9	7-LL-27-RJS	Lula	Santos	Mar	35.488
10	7-SPH-1-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	35.421
11	7-LL-80DB-RJS	Lula	Santos	Mar	35.404
12	7-LL-61-RJS	Lula	Santos	Mar	35.094
13	8-LL-81D-RJS	Lula	Santos	Mar	34.325
14	7-LL-66-RJS	Lula	Santos	Mar	33.867
15	7-LL-28D-RJS	Lula	Santos	Mar	33.481
16	7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	Mar	33.361
17	9-LL-2-RJS	Lula	Santos	Mar	33.252
18	7-SPH-14D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	32.992
19	7-SPH-2D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	32.886
20	6-BRSA-1222A-ESS	Jubarte	Campos	Mar	31.743
21	9-BUZ-1-RJS	Búzios	Santos	Mar	31.558
22	9-BRSA-1191-RJS	Búzios	Santos	Mar	31.503
23	8-LL-87D-RJS	Lula	Santos	Mar	31.092
24	9-LL-7-RJS	Lula	Santos	Mar	30.400
25	7-LL-79D-RJS	Lula	Santos	Mar	30.390
26	7-LL-91-RJS	Lula	Santos	Mar	30.210
27	7-LL-22D-RJS	Lula	Santos	Mar	29.883
28	7-LL-59-RJS	Lula	Santos	Mar	29.715
29	7-LL-70-RJS	Lula	Santos	Mar	29.678
30	3-BRSA-788-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	29.092

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Março/2019

### 3.7 Os 20 campos terrestres com maior produção

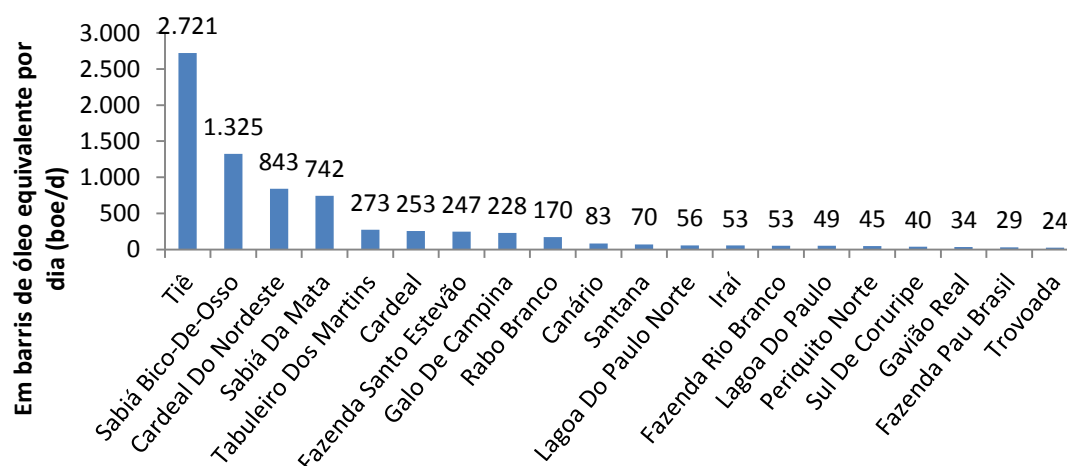
Gráfico 17. Os 20 campos terrestres com maior produção (Mboe/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Março/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  
Março/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	Petróleo (bbl/d)
1	3-GTE-4DPA-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	1.603
2	1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	1.519
3	7-LUC-69HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	852
4	3-GTE-3D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	815
5	7-LUC-38HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	703
6	7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	551
7	3-SUC-3-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	535
8	9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	521
9	7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	508
10	7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	469
11	7-RUC-112HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	469
12	7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	454
13	7-LUC-90HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	426
14	7-LUC-32HA-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	423
15	7-LUC-25-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	409
16	7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	395
17	7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	384
18	7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	375
19	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	374
20	7-LUC-61HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	373
21	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	366
22	4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	364
23	3-BRSA-1171DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	357
24	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	357
25	7-RUC-56HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	350
26	7-RUC-89H-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	344
27	3-BRSA-515-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	327
28	7-LUC-67HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	327
29	7-RUC-65DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	324
30	7-SDM-4-RN	Angico/Janduí/Sabiá Da Mata	Potiguar	Terra	309

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Março/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	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)
1	9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	567
2	7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	541
3	7-RUC-56HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	484
4	7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	470
5	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	442
6	7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	438
7	7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	425
8	7-LUC-90HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	419
9	7-LUC-38HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	413
10	7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	409
11	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	405
12	4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	404
13	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	399
14	3-BRSA-1171DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	392
15	7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	370
16	7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	363
17	1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	353
18	7-LUC-84HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	335
19	7-LUC-86HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	315
20	7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	311
21	1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	307
22	7-RUC-18D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	295
23	3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	295
24	9-RUC-104DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	288
25	7-LUC-17-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	285
26	3-BRSA-515-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	266
27	7-RUC-24D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	256
28	9-RUC-63D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	254
29	9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	254
30	7-RUC-86H-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	250

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Março/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	150.011	5.008	181.509	6	Lula
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	143.991	5.941	181.360	8	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	141.825	5.835	178.527	6	Lula
PETROBRAS 66 (P-66)	136.814	4.892	167.586	7	Lula
PETROBRAS 58	122.743	3.958	147.635	13	Baleia Anã <sup>3</sup> /Baleia Azul <sup>3</sup> /Baleia Franca <sup>3</sup> /Jubarte <sup>3</sup>
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	120.744	6.389	160.932	5	Lula
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	118.044	6.269	157.474	6	Lula
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	116.685	4.764	146.651	6	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá
FPSO CIDADE DE PARATY	105.186	3.881	129.594	6	Lula
FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	102.622	1.207	110.217	7	Tartaruga Verde/Tartaruga Verde Sudoeste
PETROBRAS 52	72.794	1.436	81.829	16	Roncador
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	69.953	3.520	92.095	6	Lula
PETROBRAS 40	64.940	1.034	71.444	16	Marlim/Marlim Sul
PETROBRAS 74 (P-74)	64.192	2.306	78.698	3	Búzios
PETROBRAS 69	59.868	2.039	72.694	3	Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 53	44.186	769	49.023	15	Marlim Leste
PETROBRAS 55	43.558	750	48.274	12	Roncador
PETROBRAS 57	39.465	317	41.459	17	Jubarte <sup>3</sup>
PETROBRAS 51	38.119	592	41.840	12	Marlim Sul
FPSO ESPIRITO SANTO	37.750	361	40.018	19	Argonauta/Ostra
FPSO CAPIXABA	37.222	738	41.865	4	Cachalote <sup>3</sup> /Jubarte <sup>3</sup>
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	36.333	1.350	44.825	5	Baleia Azul <sup>3</sup> /Jubarte <sup>3</sup> /Pirambu <sup>3</sup>
PETROBRAS 56	34.236	761	39.022	10	Marlim Sul
PETROBRAS 43	32.841	563	36.382	19	Barracuda/Caratinga
FPSO PIONEIRO DE LIBRA	31.321	2.105	44.560	1	Mero
PETROBRAS 54	30.470	375	32.832	11	Roncador
PETROBRAS 67 (P-67)	30.168	933	36.038	1	Lula
PETROBRAS 50	26.051	634	30.039	11	Albacora/Albacora Leste
PETROBRAS 76	25.430	974	31.558	1	Búzios
PETROBRAS 18	24.384	289	26.205	8	Marlim/Marlim Sul

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Março/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	10.893	8.956	67.224	38	Arara Azul/Araracanga/Carapanaúba/Cupiúba/Rio Uruçu/Sudoeste Uruçu
PLATAFORMA DE MEXILHÃO	5.078	6.752	47.544	7	Mexilhão
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	120.744	6.389	160.932	5	Lula
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	118.044	6.269	157.474	6	Lula
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	143.991	5.941	181.360	8	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	141.825	5.835	178.527	6	Lula
FPSO CIDADE DE MARICÁ	150.011	5.008	181.509	6	Lula
PETROBRAS 66 (P-66)	136.814	4.892	167.586	7	Lula
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	116.685	4.764	146.651	6	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá
PETROBRAS 58	122.743	3.958	147.635	13	Baleia Anã <sup>3</sup> /Baleia Azul <sup>3</sup> /Baleia Franca <sup>3</sup> /Jubarte <sup>3</sup>
FPSO CIDADE DE PARATY	105.186	3.881	129.594	6	Lula
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	69.953	3.520	92.095	6	Lula
PLATAFORMA DE MANATI 1	300	2.858	18.278	6	Manati
PETROBRAS 74 (P-74)	64.192	2.306	78.698	3	Búzios
FPSO PIONEIRO DE LIBRA	31.321	2.105	44.560	1	Mero
PETROBRAS 69	59.868	2.039	72.694	3	Lula
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-12	3.013	1.979	15.458	9	Leste Do Uruçu
FPSO CIDADE DE SANTOS	7.307	1.878	19.121	8	Tambaú/Uruguá
PETROBRAS 62	20.609	1.688	31.224	14	Roncador
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-04	1.522	1.515	11.054	6	Leste Do Uruçu
PETROBRAS 52	72.794	1.436	81.829	16	Lula
PLATAFORMA DE PIRANEMA	2.066	1.394	10.835	3	Piranema
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	36.333	1.350	44.825	5	Baleia Azul <sup>3</sup> /Jubarte <sup>3</sup> /Pirambu <sup>3</sup>
FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	102.622	1.207	110.217	7	Tartaruga Verde/Tartaruga Verde Sudoeste
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-09	1.005	1.053	7.629	3	Leste Do Uruçu
PETROBRAS 40	64.940	1.034	71.444	16	Marlim/Marlim Sul
PETROBRAS 76	25.430	974	31.558	1	Búzios
PETROBRAS 67 (P-67)	30.168	933	36.038	1	Lula
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-43	1.242	911	6.975	3	Leste Do Uruçu
PEROA	319	895	5.947	4	Cangoá/Peroá

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Março/2019

### 3.12 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 (Mm <sup>3</sup> /d)
1	Búzios	Santos	Mar	Petrobras	2.016
2	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1683
3	Roncador	Campos	Mar	Petrobras	269
4	Marlim	Campos	Mar	Petrobras	187
5	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	164
6	Marlim Sul	Campos	Mar	Petrobras	152
7	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	131
8	Sul De Lula	Santos	Mar	Petrobras	118
9	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	Mar	Petrobras	118
10	Mero	Santos	Mar	Petrobras	108
11	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	104
12	Marlim Leste	Campos	Mar	Petrobras	61
13	Albacora	Campos	Mar	Petrobras	53
14	Barracuda	Campos	Mar	Petrobras	51
15	Piranema	Sergipe	Mar	Petrobras	48
16	Albacora Leste	Campos	Mar	Petrobras	41
17	Golfinho	Espírito Santo	Mar	Petrobras	32
18	Baleia Franca <sup>3</sup>	Campos	Mar	Petrobras	29
19	Marimbá	Campos	Mar	Petrobras	27
20	Cherne	Campos	Mar	Petrobras	26

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Março/2019

## 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.

É permitida a reprodução do conteúdo deste Boletim, desde que obrigatoriamente citada a fonte. Reproduções para fins comerciais são rigorosamente proibidas.

## 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)

## 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  
Ana Lucia Ferreira de Oliveira  
Arnaldo Warszawski  
Aroldo Almeida Carneiro  
Bruno Augusto de Castilho Guilhermino  
Bruno da Costa Linhares (Estagiário)  
Bruno Vieira Gullo  
Carina Genizelli de Mello (Estagiária)  
Elisdiney Séfora Tucci da Frota  
Filipe Nathan de Souza Machado  
Franklin José de Souza  
Iara Maiana Araujo e Silva (Estagiária)  
Isidoro Garcia dos Santos  
Jeferson Araujo da Silva (Estagiário)  
Juliana Guimarães Martins Erthal

Kátia da Silva Duarte  
Larissa Barbosa Rodriguez Lourenço (Estagiária)  
Larissa de Jesus Souza (Estagiária)  
Leandro Trinta de Farias  
Leonardo de Lima Martinez (Estagiário)  
Luciana Peres Pimentel de Gay Ger  
Luciana Tavares dos Santos de Almeida  
Maria Eduarda Moreira (Estagiária)  
Martinho Sobral Rocha  
Natália Silva (Estagiária)  
Nonato José Rei da Costa Junior  
Pedro Henrique Lemmers  
Raphael Ranna Theodorio da Silva  
Sarah Ferreira Matos (Estagiária)  
Sílvia Toscano Santos (Estagiária)  
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  
Hamilton Brum da Silveira  
Hugo Candia Saad

Jean Carlos Santos (Estagiário)  
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)