

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 março de 2020, 298 áreas concedidas, duas (2) áreas de cessão onerosa e cinco (5) de partilha, operadas por 34 empresas, foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 75 são marítimas e 223 terrestres. Vale ressaltar que, do total das áreas produtoras, 8 são relativas a contratos de áreas contendo Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente 2,973 MMbbl/d (milhões de barris por dia) e 122 MMm<sup>3</sup>/d (milhões de m<sup>3</sup> por dia), respectivamente, totalizando em torno de 3,739 MMboe/d (milhões de 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.....	23
LISTA DE ABREVIATURAS E NOTAS EXPLICATIVAS .....	35
LISTA DE TABELAS E GRÁFICOS.....	36
EXPEDIENTE.....	37

## OBSERVAÇÕES SOBRE A PRODUÇÃO DO MÊS

### Produção de Petróleo:

- Neste mês, foi de **2,973 MMbbl/d**.
- Aumentou 0,1 %, se comparada com o mês anterior.
- Aumentou 16,1 %, se comparada com o mesmo mês em 2019.
- O grau API médio foi de 27,7 sendo 3,3 % da produção considerada óleo leve ( $\geq 31^\circ\text{API}$ ), 86,8 % óleo médio ( $\geq 22$  API e  $< 31$  API) e 9,9 % óleo pesado ( $< 22$  API).

### Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **122 MMm<sup>3</sup>/d**.
- Reduziu 5,6 %, se comparada ao mês anterior.
- Aumentou 9,2 %, se comparada ao mesmo mês em 2019.

### Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **97,2 %**.
- Disponibilizado ao mercado **47,9 MMm<sup>3</sup>/d** de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **3,398 MMm<sup>3</sup>/d**.
- A queima reduziu 6,7 %, se comparada ao mês anterior.
- A queima reduziu 42,2 %, se comparada ao mesmo mês em 2019.

### Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **96,7%** do petróleo e **85,4%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **94,3 %** do petróleo e gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, com participação exclusiva (100%), produziram **43,3%** do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em 7.143 poços, sendo 629 marítimos e 6.514 terrestres.

### Pré-sal<sup>1</sup>:

- A produção do Pré-sal<sup>1</sup>, oriunda de 117 poços, foi de **1,986 MMbbl/d** de petróleo e **80,590 MMm<sup>3</sup>/d** de gás natural, totalizando **2,493 MMboe/d**.
- Houve uma redução de 0,2 % em relação ao mês anterior e um aumento de 28,8 % se comparada ao mesmo mês de 2019.
- A produção do Pré-sal<sup>1</sup> correspondeu a 66,7 % do total produzido no Brasil.

### Destaques:

- Lula, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu petróleo: média de **877 Mbbl/d**.
- Lula, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu gás natural: média de **37,9 MMm<sup>3</sup>/d**.
- Estreito, na Bacia Potiguar, teve o maior número de poços produtores: **1.077**.

- Marlim Sul, na Bacia de Campos, foi o campo marítimo com maior número de poços produtores: **64**.
- A Plataforma PETROBRAS 69 produzindo no Campo de Lula por meio de seis poços a ela interligados, produziu **147,883 Mbbl/d** e foi a instalação com maior produção de petróleo.
- A instalação POLO ARARA, produzindo no Campo de Arara Azul /Araracanga /Carapanaúba /Cupiúba /Rio Urucu /Sudoeste Urucu, por meio de 35 poços a ela interligados, produziu **7,645 MMm<sup>3</sup>/d** e foi a instalação com maior produção de Gás Natural.

#### Campos de Acumulações Marginais:

- Esses campos produziram **53,0 bbl/d** de petróleo e **10,0 Mm<sup>3</sup>/d** de gás natural.
- O Campo de Iraí, operado pela Petroborn, foi o maior produtor com **59,8 boe/d**.

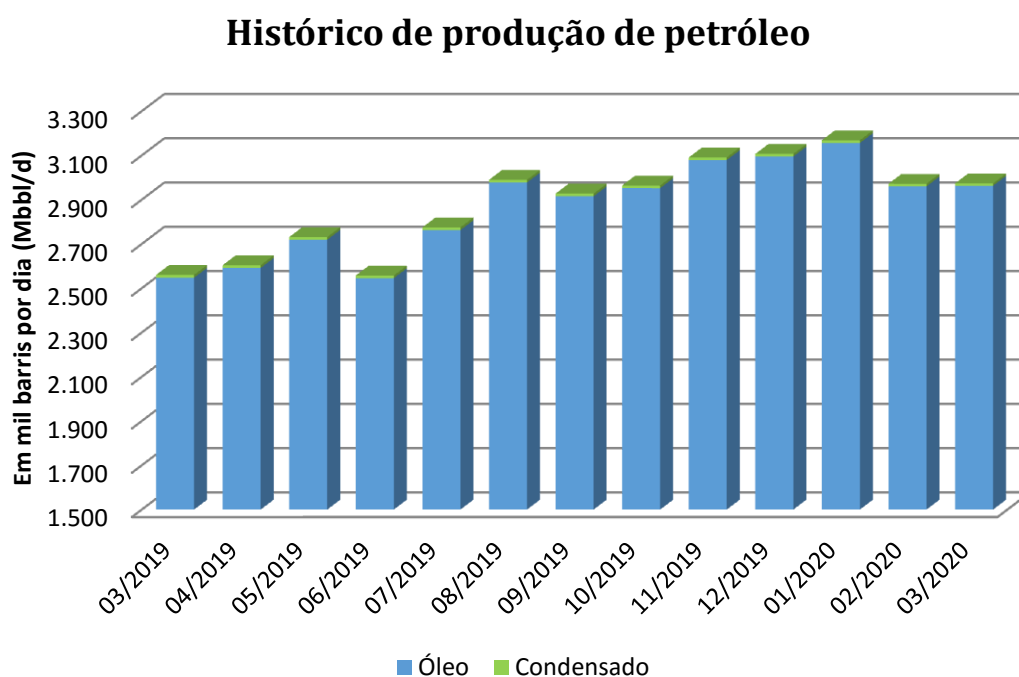
#### Campos em Bacias Maduras:

- As bacias maduras terrestres (campos/TLDs das bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Alagoas) produziram 101,1 Mboe/d, sendo 81,4 Mbbl/d de petróleo e 3,1 MMm<sup>3</sup>/d de gás natural.
- 89,2 Mboe/d foram produzidos pela Petrobras.
- 11,9 Mboe/d foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobras, dos quais:
  - 373 boe/d em Alagoas
  - 3.464 boe/d na Bahia
  - 39 boe/d no Espírito Santo
  - 7.819 boe/d no Rio Grande do Norte
  - 212 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/2020

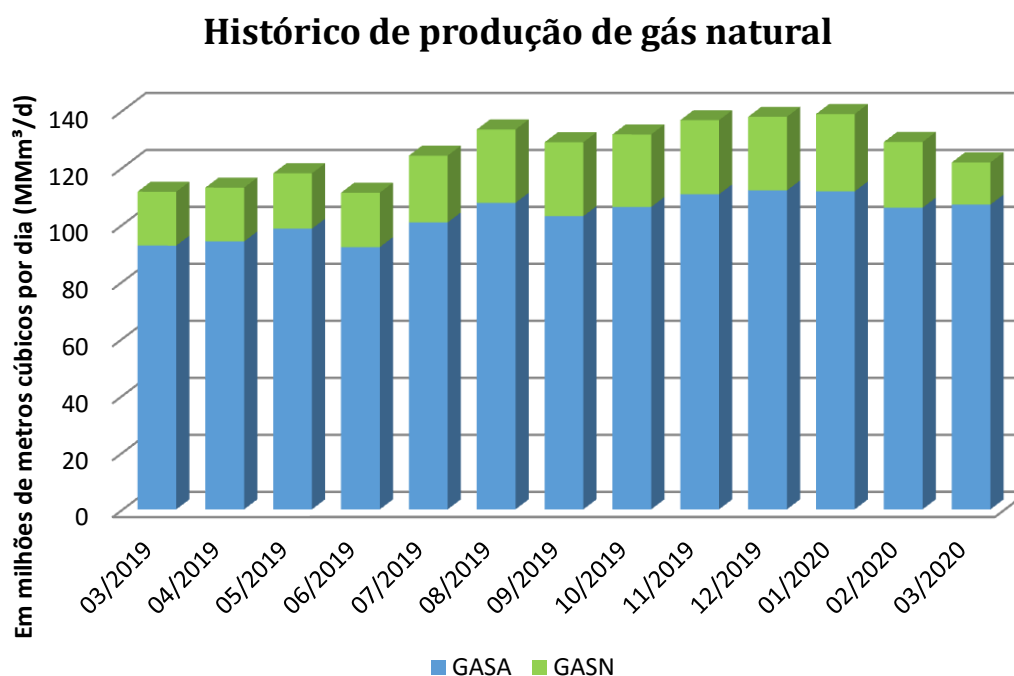
**Tabela 1.** Histórico de produção de petróleo – óleo e condensado (Mbbbl/d)

	03/19	04/19	05/19	06/19	07/19	08/19	09/19	10/19	11/19	12/19	01/20	02/20	03/20
<b>Óleo</b>	2.547	2.592	2.719	2.545	2.762	2.977	2.915	2.952	3.079	3.095	3.156	2.960	2.963
<b>Condensado</b>	13	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	10
<b>Petróleo</b>	<b>2.560</b>	<b>2.604</b>	<b>2.731</b>	<b>2.557</b>	<b>2.775</b>	<b>2.989</b>	<b>2.927</b>	<b>2.964</b>	<b>3.090</b>	<b>3.107</b>	<b>3.168</b>	<b>2.972</b>	<b>2.973</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Março/2020

## 1.2 Produção de gás natural no Brasil

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

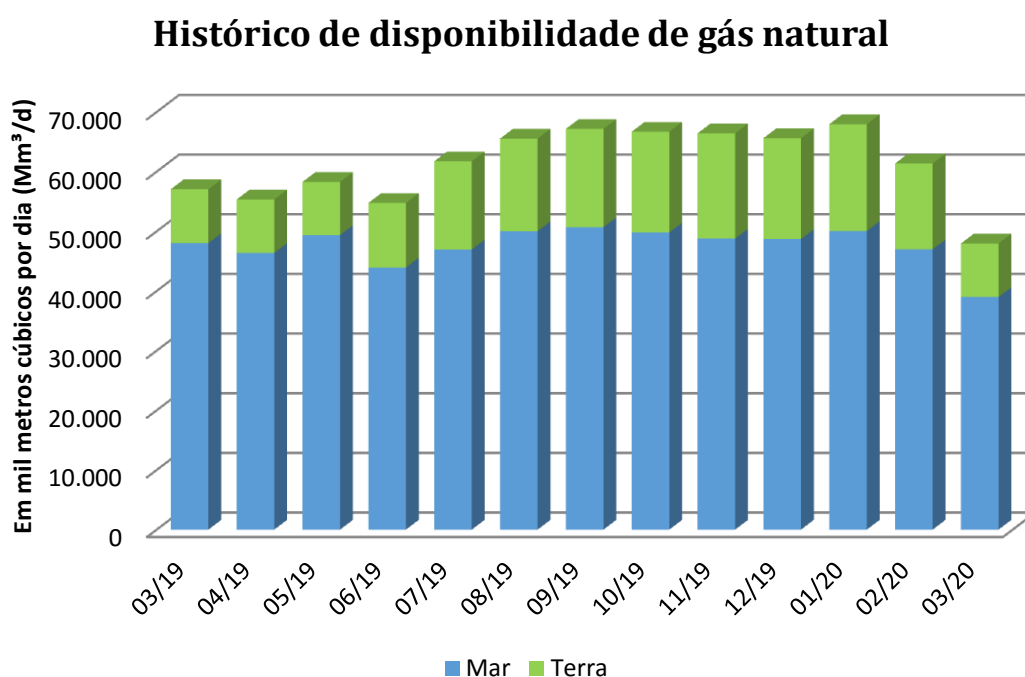


Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Março/2020

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

	03/19	04/19	05/19	06/19	07/19	08/19	09/19	10/19	11/19	12/19	01/20	02/20	03/20
<b>GASA</b>	93	94	99	92	101	108	103	106	111	112	112	106	107
<b>GASN</b>	19	19	19	19	23	26	26	25	26	26	27	23	15
<b>Gás Total</b>	<b>111</b>	<b>113</b>	<b>118</b>	<b>111</b>	<b>124</b>	<b>133</b>	<b>129</b>	<b>132</b>	<b>137</b>	<b>138</b>	<b>139</b>	<b>129</b>	<b>122</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Março/2020

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Março/2020

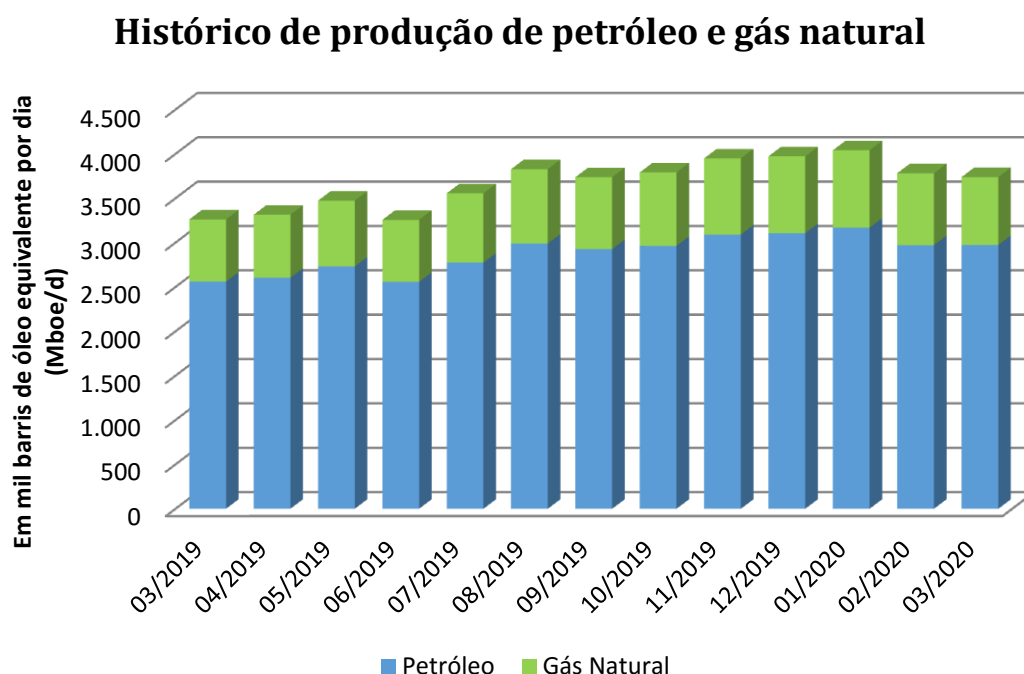
**Tabela 3.** Histórico da movimentação de gás natural (Mm<sup>3</sup>/d)

Período	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
03/19	12.711	5.879	57.059	35.843	111.491
04/19	12.897	6.041	55.335	38.656	112.928
05/19	13.315	4.906	58.276	41.442	117.939
06/19	13.104	4.051	54.753	39.244	111.152
07/19	13.768	3.470	61.729	45.190	124.157
08/19	14.394	3.323	65.535	50.071	133.323
09/19	14.288	3.275	67.163	44.130	128.856
10/19	14.285	3.508	66.689	47.114	131.595
11/19	14.345	3.432	66.420	52.399	136.597
12/19	14.347	3.679	65.606	54.146	137.779
01/20	14.641	4.034	67.944	52.083	138.701
02/20	14.165	3.644	61.365	49.762	128.935
03/20	14.380	3.398	47.959	56.012	121.749

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Março/2020

### 1.3 Produção de petróleo e gás natural no Brasil

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

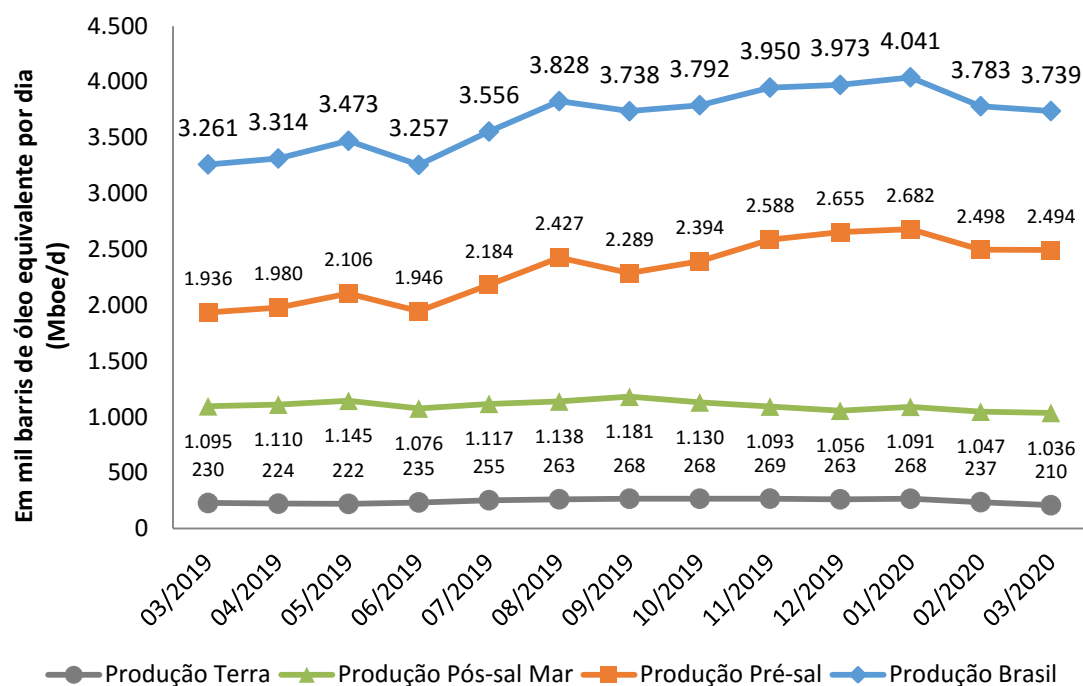


Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Março/2020

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

	03/19	04/19	05/19	06/19	07/19	08/19	09/19	10/19	11/19	12/19	01/20	02/20	03/20
<b>Petróleo</b>	2.560	2.604	2.731	2.557	2.775	2.989	2.927	2.964	3.090	3.107	3.168	2.972	2.973
<b>Gás Natural</b>	701	710	742	699	781	839	810	828	859	867	873	811	766
<b>Produção Total</b>	<b>3.261</b>	<b>3.314</b>	<b>3.473</b>	<b>3.257</b>	<b>3.556</b>	<b>3.828</b>	<b>3.738</b>	<b>3.792</b>	<b>3.950</b>	<b>3.973</b>	<b>4.041</b>	<b>3.783</b>	<b>3.739</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Março/2020

**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/2020



## 2 DADOS DE PRODUÇÃO – DISTRIBUIÇÃO

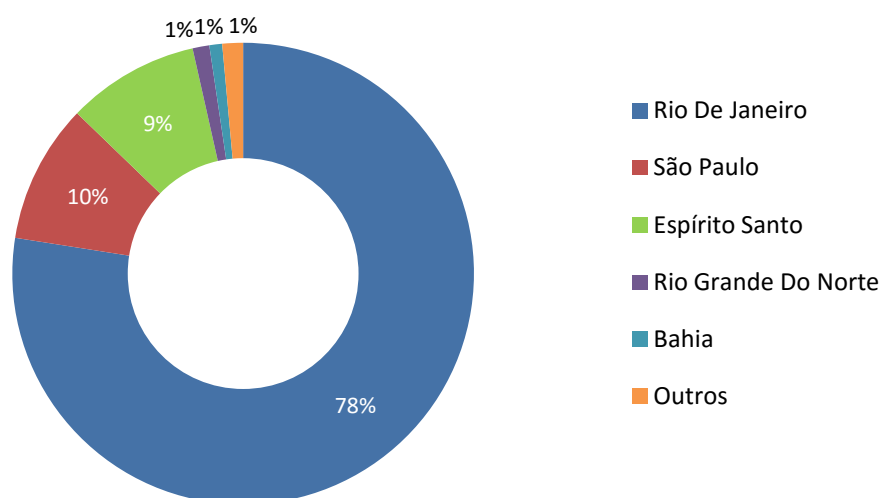
### 2.1 Produção de petróleo e gás natural por estado

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

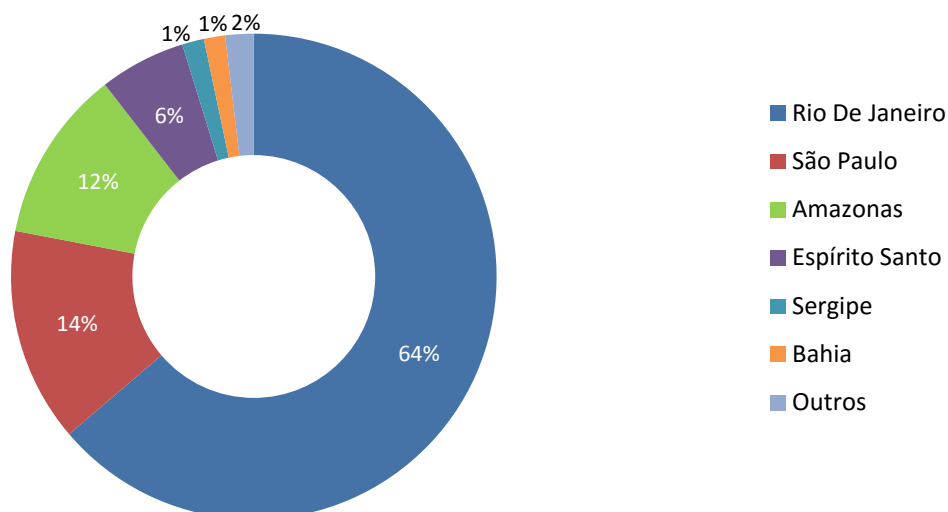
Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio De Janeiro	2.303.726	77.619	2.791.937	41
São Paulo	289.654	17.356	398.823	9
Espírito Santo	275.418	6.993	319.402	39
Amazonas	16.276	13.986	104.248	8
Rio Grande Do Norte	34.880	740	39.533	81
Bahia	26.547	1.719	37.359	78
Sergipe	19.755	1.777	30.930	22
Alagoas	2.765	856	8.148	10
Ceará	4.347	68	4.774	6
Maranhão	18	635	4.011	4
<b>Total Geral</b>	<b>2.973.386</b>	<b>121.749</b>	<b>3.739.166</b>	<b>298</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Março/2020

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Março/2020

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

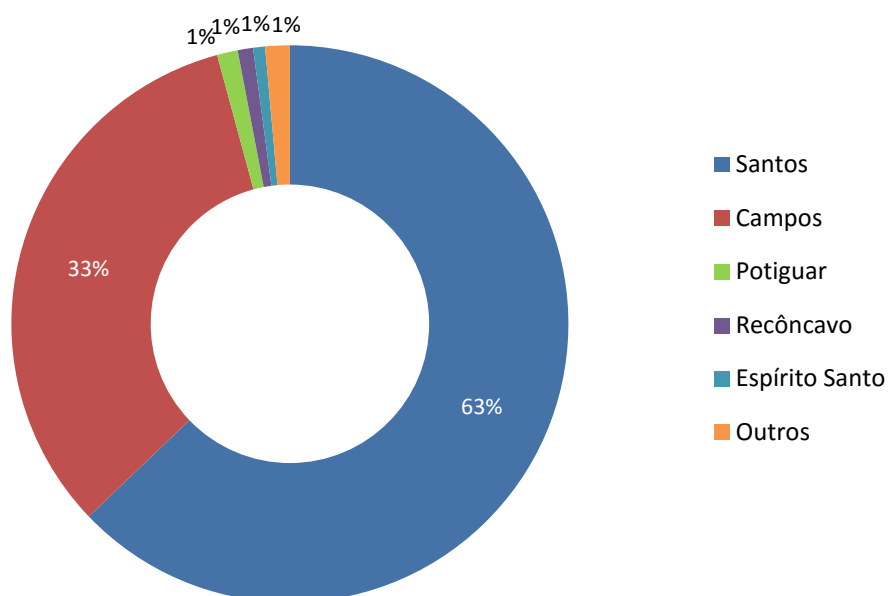
Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Março/2020

## 2.2 Produção de petróleo e gás natural por bacia

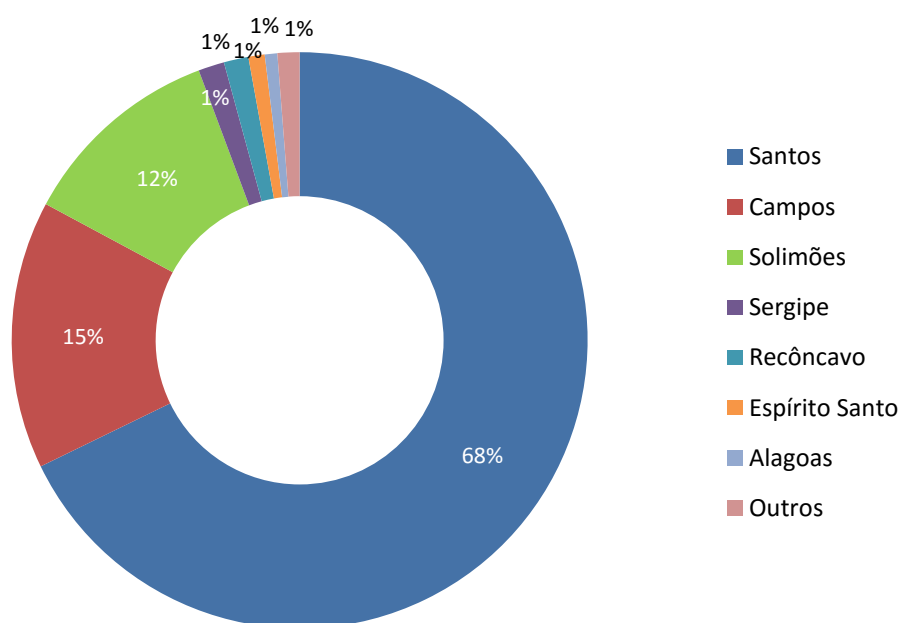
**Tabela 6.** Distribuição da produção de petróleo e gás natural por bacia

Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Santos	1.868.381	82.530	2.387.479	19
Campos	979.856	18.327	1.095.126	34
Solimões	16.261	13.960	104.068	7
Potiguar	35.698	741	40.358	83
Recôncavo	26.547	1.684	37.141	72
Sergipe	19.755	1.777	30.930	22
Espírito Santo	20.561	1.112	27.556	36
Alagoas	2.765	856	8.148	10
Parnaíba	18	635	4.011	4
Ceará	3.528	67	3.950	4
Tucano Sul	0	33	205	5
Amazonas	15	26	181	1
Camamu	0	2	13	1
<b>Total Geral</b>	<b>2.973.386</b>	<b>121.749</b>	<b>3.739.166</b>	<b>298</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Março/2020

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Março/2020

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Março/2020

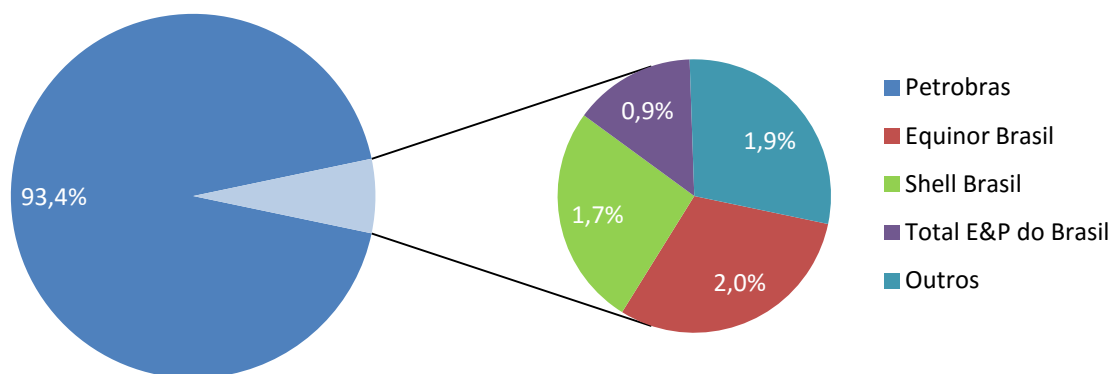
## 2.3 Produção de petróleo e gás natural por operador

**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	2.778.248	118.968	3.526.535
2	Equinor Brasil	59.648	94	60.237
3	Shell Brasil	51.113	566	54.670
4	Total E&P do Brasil	28.107	842	33.404
5	Petro Rio Jaguar	19.423	254	21.020
6	Petro Rio O&G	9.434	29	9.614
7	Enauta Energia S.A.	7.549	53	7.885
8	Potiguar E&P S.A.	4.819	140	5.701
9	Dommo Energia	5.325	15	5.421
10	Eneva	33	661	4.192
11	Perenco Brasil	3.569	15	3.665
12	Maha Energy	2.993	60	3.367
13	SHB	1.490	10	1.552
14	Petrosynergy	406	8	457
15	Imetame	178	12	254
16	Geopark Brasil	230	1	239
17	Nova Petróleo	196	2	210
18	Partex Brasil	193	0,3	194
19	Petrogal Brasil	157	2	171
20	Phoenix Óleo & Gás	62	4	88
21	Recôncavo E&P	72	0,7	76
22	Petroborn	0	10	60
23	Santana	42	1	50
24	BGM	29	0,02	30
25	Guto & Cacal	21	0,05	21
26	EPG Brasil	16	0,4	19
27	Perícia	17	0,1	17
28	Vipetro	9	0,02	9
29	Ubuntu Engenharia	4	0,01	4
30	Nord	1	0,002	1
31	Alvopetro	1	0,01	1
32	Leros	1	0,001	1
33	Energizzi Energias	0,3	0,01	0,4
34	Central Resources	0,00002	0,000003	0,00004
<b>Total Geral</b>		<b>2.973.386</b>	<b>121.749</b>	<b>3.739.166</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Março/2020

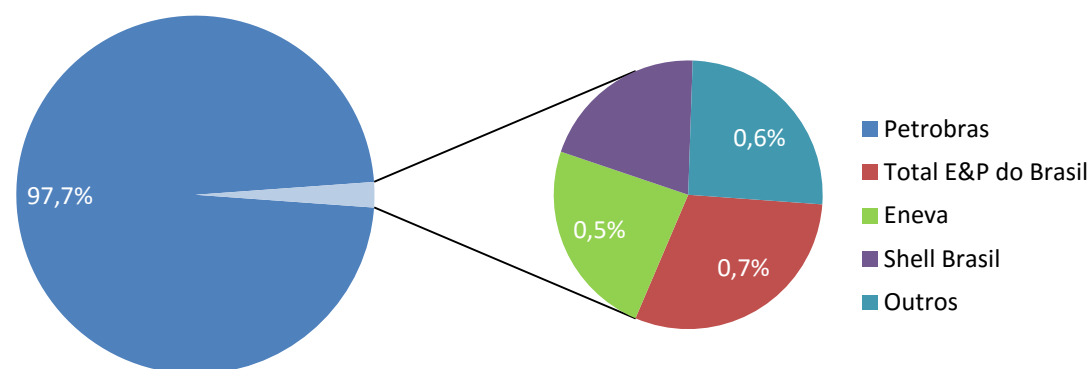
Nota: Considera todos os campos operados pela empresa, independentemente do percentual de sua participação no contrato.

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Março/2020

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/2020

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 (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	2.187.577	95.687	2.789.429
2	Shell Brasil	353.187	14.086	441.784
3	Petrogal Brasil	94.508	3.963	119.435
4	Repsol Sinopec	70.469	2.928	88.883
5	Petronas	49.219	568	52.792
6	Equinor Energy	38.538	1.164	45.859
7	Total E&P do Brasil	32.569	1.059	39.232
8	Equinor Brasil	35.789	56	36.142
9	Sinochem Petróleo	23.859	37	24.095
10	ONGC Campos	11.551	107	12.224
11	Petro Rio Jaguar	10.049	131	10.875
12	QPI Brasil	9.840	91	10.413
13	Petro Rio O&G	9.434	29	9.614
14	Potiguar E&P S.A.	5.959	147	6.885
15	CNODC Brasil	4.305	293	6.147
16	CNOOC Petroleum	4.305	293	6.147
17	Chevron Brasil	5.472	30	5.662
18	Dommo Energia	5.325	15	5.421
19	Eneva	33	661	4.192
20	Enauta Energia S.A.	3.774	28	3.948
21	Barra Energia	3.774	27	3.942
22	Frade	3.547	46	3.838
23	Perenco Brasil	3.569	15	3.665
24	Maha Energy	2.861	58	3.228
25	IBV Brasil Petróleo	1.944	119	2.690
26	OP Pescada	91	64	493
27	SHB	449	5	483
28	Petrosynergy	406	8	457
29	Imetame	178	12,1	254
30	Nova Petróleo	196	2,2	210
31	Geopark Brasil	161	1	169
32	Partex Brasil	96	0,1	97
33	Phoenix Óleo & Gás	62	4,1	88
34	Recôncavo E&P	72	0,7	76
35	Geopar - Geosol	69	0,4	72
36	Petroborn	0	9,5	60
37	Santana	42	1,2	50
39	BGM	29	0,02	30
40	Guto & Cacal	21	0,05	21
41	Petro-Victory	17	0,2	18
42	EPG Brasil	11	0,2	12
43	Vipetro	9	0,02	9
44	Sonangol Guanambi	7	0,1	8
45	Perícia	5	0,02	5
46	Ubuntu Engenharia	4	0,01	4
47	Brasoil Manati	0	0,2	1
48	Nord	1	0,002	1
49	Alvopetro	1	0,01	1

50	Leros	1	0,001	1
51	Energizzi Energias	0,3	0,01	0,4
52	Central Resources	0,00002	0,000003	0,00004
<b>Total Geral</b>		<b>2.973.386</b>	<b>121.749</b>	<b>3.739.166</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Março/2020

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

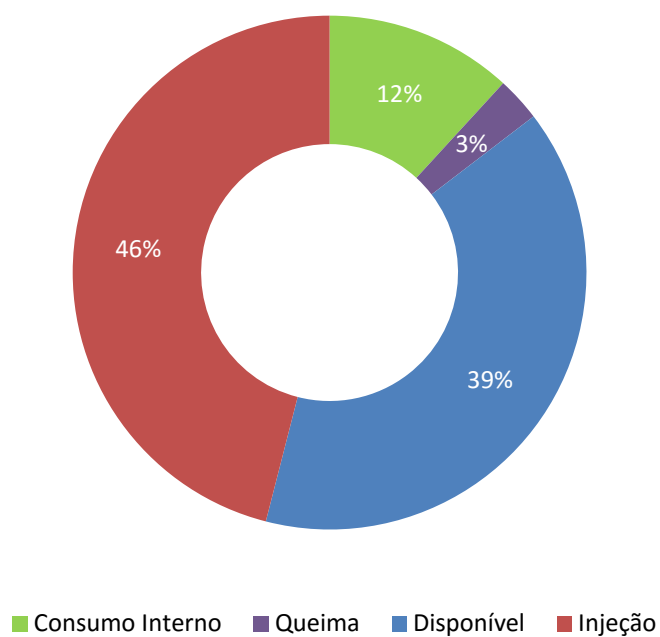
## 2.5 Movimentação de gás natural por destinação

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

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Santos	6.529	1.607	26.933	47.462	82.530
Campos	6.600	1.031	10.606	89	18.327
Solimões	460	239	6.049	7.212	13.960
Sergipe	152	338	479	808	1.777
Recôncavo	106	56	1.080	442	1.684
Espírito Santo	291	29	792	0	1.112
Alagoas	4	18	835	0,004	856
Potiguar	234	40	467	0	741
Parnaíba	3	6	625	0	635
Ceará	0	5	62	0	67
Tucano Sul	0	0	32	0	33
Amazonas	0	26	0	0	26
Camamu	1	1	0	0	2
<b>Total Geral</b>	<b>14.380</b>	<b>3.398</b>	<b>47.959</b>	<b>56.012</b>	<b>121.749</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Março/2020

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Março/2020



## 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>	876.623	0	37.918	0	1.115.119	0
Búzios <sup>co</sup>	520.045	0	19.792	0	644.534	0
Sapinhoá <sup>c</sup>	231.792	0	10.256	0	296.298	0
Jubarte <sup>c</sup>	135.266	76.809	4.791	693	165.403	81.169
Sul De Lula <sup>co</sup>	55.175	0	2.175	0	68.853	0
Berbigão <sup>c</sup>	62.763	0	795	0	67.764	0
Mero <sup>p</sup>	43.048	0	2.929	0	61.472	0
Lapa <sup>c</sup>	28.107	0	842	0	33.404	0
Marlim Leste <sup>c</sup>	7.703	40.218	122	581	8.472	43.871
Sudoeste De Sapinhoá <sup>p</sup>	5.230	0	231	0	6.686	0
Anc_Lula	4.133	0	163	0	5.158	0
Tambuata <sup>c</sup>	3.357	0	128	0	4.160	0
Noroeste De Sapinhoá <sup>p</sup>	3.042	0	135	0	3.889	0
Barracuda <sup>c</sup>	3.053	42.177	81	873	3.559	47.667
Caratinga <sup>c</sup>	2.818	9.842	74	223	3.285	11.245
Marlim <sup>c</sup>	2.677	72.438	83	1.004	3.202	78.750
Voador <sup>c</sup>	1.392	0	43	0	1.664	0
Nordeste De Sapinhoá <sup>p</sup>	633	0	28	0	809	0
Anc_Brava	97	0	3	0	116	0
Outros Campos	0	744.947	0	37.786	0	982.615
<b>Total Geral</b>	<b>1.986.955</b>	<b>986.431</b>	<b>80.590</b>	<b>41.160</b>	<b>2.493.848</b>	<b>1.245.317</b>

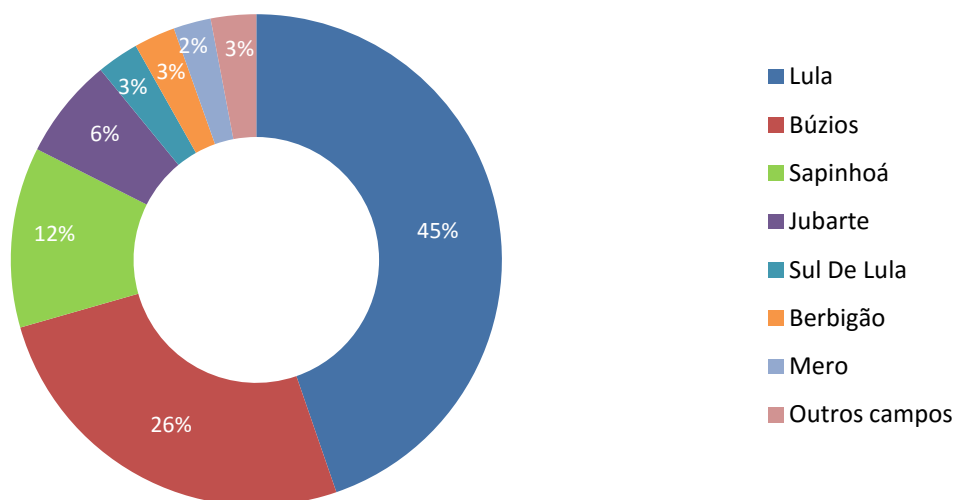
Legenda: C: Concessão / CO: Cessão Onerosa/ P: Partilha

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Março/2020

## 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/2020

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	43.048	2.929	61.472
7-BUZ-29D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	47.189	1.619	57.372
7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	38.122	1.653	48.521
7-BUZ-10-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	38.105	1.361	46.667
9-BRSA-1191-RJS	Búzios	Santos	36.985	1.439	46.034
7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	35.866	1.388	44.599
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	33.460	1.303	41.653
	Nordeste De				
7-SPH-20D-SPS	Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	32.523	1.215	40.165
3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	31.926	1.225	39.632
7-BUZ-12-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	32.314	1.126	39.399
7-BUZ-30-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	31.881	1.121	38.934
9-BUZ-1-RJS	Búzios	Santos	30.442	1.320	38.744
7-LL-15D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	28.683	1.249	36.537
9-LL-12D-RJS	Anc_Lula	Santos	28.908	1.184	36.357
	Nordeste De				
7-SPH-17-SPS	Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	28.036	1.300	36.210
9-LL-2-RJS	Lula	Santos	24.907	1.733	35.807
8-LL-87D-RJS	Anc_Lula	Santos	29.520	944	35.460
7-BUZ-25-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	28.440	1.072	35.180
9-BUZ-3-RJS	Búzios	Santos	28.377	1.009	34.721
7-BBG-2D-RJS	Berbigão	Santos	31.846	406	34.402
7-SLL-5-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	28.051	960	34.088
9-BUZ-4-RJS	Búzios	Santos	28.043	956	34.055
7-LL-51-RJS	Lula	Santos	25.128	1.398	33.922
7-LL-61-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	27.967	943	33.898
7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	25.010	1.356	33.541
7-LL-66-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	27.612	915	33.368
9-BBG-1D-RJS	Berbigão	Santos	30.917	389	33.362

<b>7-LL-80DB-RJS</b>	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	26.760	1.040	33.299
<b>7-SLL-2-RJS</b>	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	26.972	915	32.724
<b>7-LL-70-RJS</b>	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	25.975	955	31.983
<b>9-BUZ-7-RJS</b>	Búzios	Santos	25.252	992	31.494
<b>7-LL-103D-RJS</b>	Lula	Santos	23.785	1.175	31.174
<b>7-SPH-1-SPS</b>	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	24.489	888	30.077
<b>4-BRSA-1047-RJS</b>	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	24.453	803	29.503
<b>3-BRSA-1053-RJS</b>	Búzios/Tambuatá	Santos	23.884	867	29.338
<b>9-LL-7-RJS</b>	Anc_Lula	Santos	22.447	958	28.473
<b>7-LL-59-RJS</b>	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	22.453	950	28.430
<b>7-LL-91-RJS</b>	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	23.082	823	28.260
<b>6-BRSA-1222A-ESS</b>	Jubarte	Campos	23.280	760	28.058
<b>7-LL-28D-RJS</b>	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	22.942	791	27.920
<b>7-LL-97-RJS</b>	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	22.452	782	27.372
<b>7-SLL-3-RJS</b>	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	21.727	866	27.173
<b>3-BRSA-788-SPS</b>	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	21.891	831	27.117
<b>7-SPH-14D-SPS</b>	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	18.594	1.265	26.551
<b>3-BRSA-883-RJS</b>	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	19.199	1.081	25.996
<b>8-LL-81D-RJS</b>	Anc_Lula	Santos	19.262	1.055	25.896
<b>7-LL-90D-RJS</b>	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	20.856	728	25.434
<b>3-BRSA-830-RJS</b>	Lula	Santos	17.678	1.188	25.150
<b>3-BRSA-854-RJS</b>	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	20.704	688	25.033
<b>7-LL-22D-RJS</b>	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	20.613	700	25.019
<b>9-BRSA-928-SPS</b>	Nordeste De Sapinhoá	Santos	19.018	947	24.976
<b>7-LL-67D-RJS</b>	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	19.808	820	24.967
<b>7-LL-102D-RJS</b>	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	19.654	763	24.452
<b>7-LL-27-RJS</b>	Lula	Santos	18.574	912	24.313
<b>7-SPH-4D-SPS</b>	Nordeste De Sapinhoá	Santos	19.727	717	24.237
<b>7-SPH-5-SPS</b>	Nordeste De Sapinhoá	Santos	16.016	1.285	24.099
<b>7-SPH-7D-SPS</b>	Nordeste De Sapinhoá	Santos	19.487	674	23.723

<b>3-BRSA-1184-RJS</b>	Búzios/Tambuatá	Santos	18.772	677	23.029
<b>7-LL-110D-RJS</b>	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	18.939	634	22.927
<b>7-LL-100-RJS</b>	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	18.387	714	22.875
<b>7-SPH-2D-SPS</b>	Nordeste De Sapinhoá	Santos	17.846	658	21.984
<b>7-SPH-6-SPS</b>	Nordeste De Sapinhoá	Santos	18.464	551	21.931
<b>7-LL-68-RJS</b>	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	17.814	609	21.645
<b>7-LL-36A-RJS</b>	Lula	Santos	14.840	1.006	21.169
<b>7-LL-63D-RJS</b>	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	15.138	875	20.644
<b>9-LL-20D-RJS</b>	Lula	Santos	15.299	775	20.173
<b>7-LL-60D-RJS</b>	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	13.323	997	19.593
<b>7-BUZ-17-RJS</b>	Búzios/Tambuatá	Santos	14.343	792	19.322
<b>7-LL-46-RJS</b>	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	14.677	735	19.299
<b>6-BRSA-639-ESS</b>	Jubarte	Campos	14.902	507	18.089
<b>7-BFR-7-ESS</b>	Jubarte	Campos	14.515	536	17.885
<b>8-LPA-2D-SPS</b>	Lapa	Santos	14.358	414	16.963
<b>7-JUB-57DPA-ESS</b>	Jubarte	Campos	13.871	489	16.945
<b>3-BRSA-861-SPS</b>	Lapa	Santos	13.748	428	16.440
<b>7-LL-34D-RJS</b>	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	13.024	457	15.902
<b>7-LL-95D-RJS</b>	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	12.701	422	15.358
<b>7-LL-17D-RJS</b>	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	11.731	355	13.962
<b>3-BRSA-821-RJS</b>	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	10.144	552	13.615
<b>7-LL-79D-RJS</b>	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	10.924	400	13.441
<b>7-LL-58-RJS</b>	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	10.507	418	13.134
<b>7-JUB-58DPA-ESS</b>	Jubarte	Campos	10.661	358	12.916
<b>7-LL-11-RJS</b>	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	10.093	377	12.465
<b>7-JUB-34H-ESS</b>	Jubarte	Campos	9.677	437	12.426
<b>7-BFR-12PA-ESS</b>	Jubarte	Campos	8.096	432	10.816
<b>7-LL-113D-RJS</b>	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	8.679	271	10.382
<b>4-BRSA-711-RJS</b>	Lula	Santos	7.530	452	10.375
<b>7-BAZ-10DA-ESS</b>	Jubarte	Campos	8.515	242	10.036
<b>3-BRSA-496-RJS</b>	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	7.171	419	9.806
<b>8-LL-37D-RJS</b>	Lula	Santos	6.414	372	8.753

7-BAZ-4-ESS	Jubarte	Campos	7.281	229	8.724
7-LL-85-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	5.464	366	7.764
7-BAZ-8-ESS	Jubarte	Campos	5.862	187	7.039
7-JUB-44-ESS	Jubarte	Campos	4.534	149	5.470
8-JUB-39-ESS	Jubarte	Campos	4.473	141	5.358
7-BR-69DA-RJS	Barracuda/Caratinga	Campos	4.454	113	5.165
6-BRSA-770D-RJS	Anc_Brava/Marlim/Voador	Campos	4.166	130	4.982
7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	3.734	183	4.884
6-BRSA-631DB-ESS	Jubarte	Campos	3.797	130	4.615
7-SPH-3-SPS	Nordeste De Sapinhoá	Santos	2.374	241	3.888
7-MLL-72-RJS	Marlim Leste	Campos	3.274	47	3.569
7-BAZ-3-ESS	Jubarte	Campos	2.500	86	3.043
7-BAZ-9HA-ESS	Jubarte	Campos	2.387	84	2.915
7-SPH-8-SPS	Nordeste De Sapinhoá	Santos	2.233	78	2.722
7-MLL-77D-RJS	Marlim Leste	Campos	1.945	27	2.116
7-MLL-78D-RJS	Marlim Leste	Campos	1.645	26	1.808
7-CRT-49-RJS	Barracuda/Caratinga	Campos	1.416	42	1.680
7-LL-3D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	1.084	39	1.326
7-LL-45D-RJS	Lula	Santos	990	47	1.286
7-LL-114D-RJS	Lula	Santos	915	40	1.168
7-LL-31D-RJS	Lula	Santos	860	44	1.138
3-BRSA-1017D-RJS	Marlim Leste	Campos	838	22	979
7-JUB-55-ESS	Jubarte	Campos	805	21	937
9-BRSA-908D-RJS	Anc_Lula	Santos	258	16	360
3-BRSA-839A-RJS	Lula	Santos	103	5	133
7-JUB-45-ESS	Jubarte	Campos	109	3	130
7-LL-84D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	1	0	2
7-LL-69-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	1	0	1
<b>Total Geral</b>			<b>1.986.955</b>	<b>80.590</b>	<b>2.493.848</b>

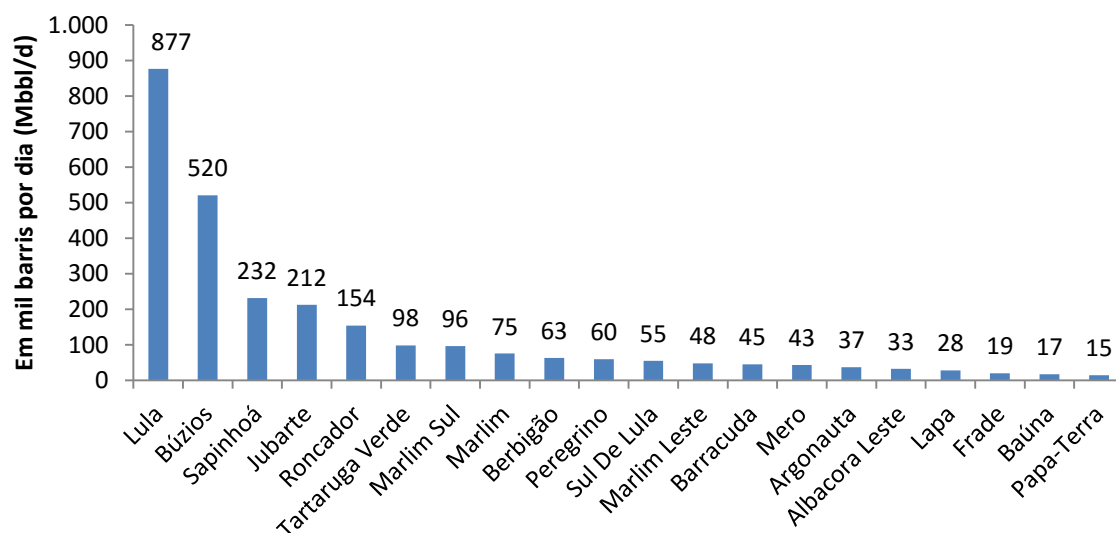
Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Março/2020

### 3 RANKING

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

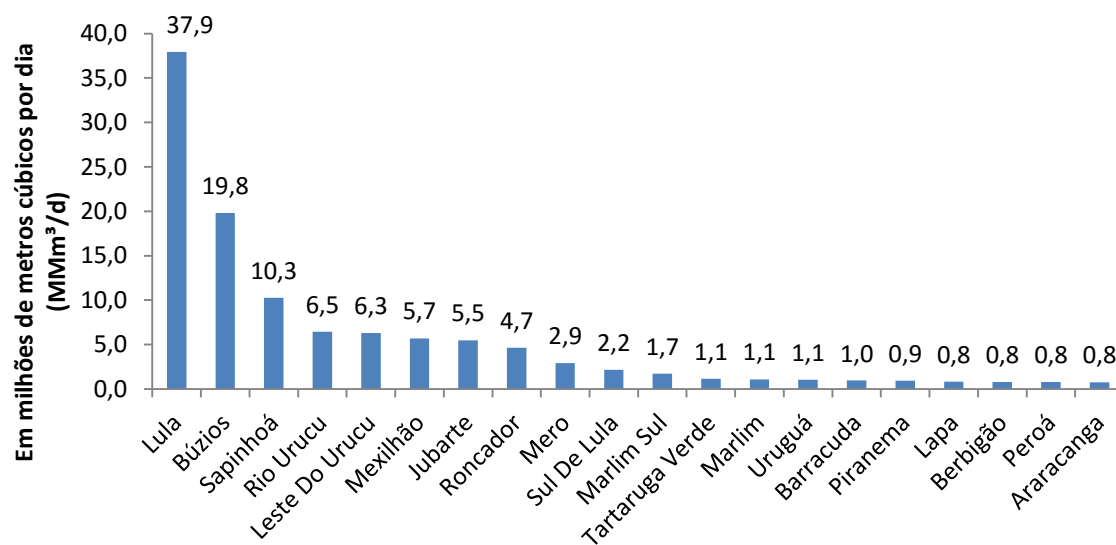
Gráfico 14. Os 20 campos que mais produziram petróleo (Mbbbl/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Março/2020

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

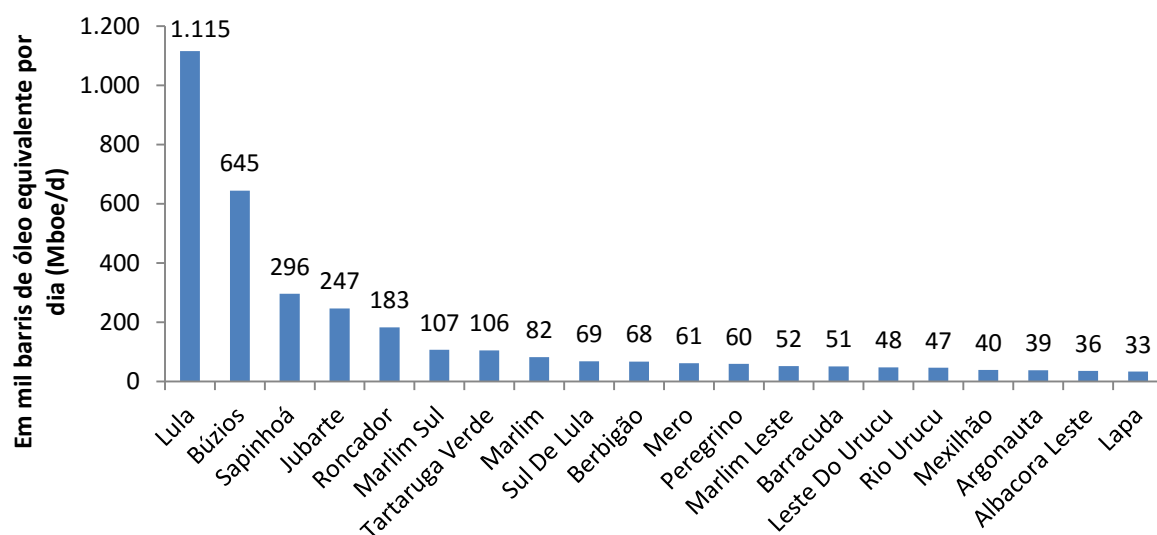
Gráfico 15. Os 20 campos que produziram gás natural (MMm<sup>3</sup>/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Março/2020

### 3.3 Os 20 maiores campos produtores

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Março/2020



### 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	7-BUZ-29D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	47.189
2	3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	Mar	43.048
3	7-BUZ-31D-RJS	Tambuatá	Santos	Mar	38.122
4	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	38.105
5	9-BRSA-1191-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	36.985
6	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	35.866
7	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	33.460
8	7-SPH-20D-SPS	Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	32.523
9	7-BUZ-12-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	32.314
10	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	31.926
11	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	31.881
12	7-BBG-2D-RJS	Berbigão	Santos	Mar	31.846
13	9-BBG-1D-RJS	Berbigão	Santos	Mar	30.917
14	9-BUZ-1-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	30.442
15	8-LL-87D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	29.520
16	9-LL-12D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	28.908
17	7-LL-15D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	28.683
18	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	28.440
19	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	28.377
20	7-SLL-5-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	28.051
21	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	28.043
22	7-SPH-17-SPS	Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	28.036
23	7-LL-61-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	27.967
24	7-LL-66-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	27.612
25	7-SLL-2-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	26.972
26	7-LL-80DB-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	26.760
27	7-LL-70-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	25.975
28	9-BUZ-7-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	25.252
29	7-LL-51-RJS	Lula	Santos	Mar	25.128
30	7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	Mar	25.010

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Março/2020

### 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	2.929
2	9-LL-2-RJS	Lula	Santos	Mar	1.733
3	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.653
4	7-BUZ-29D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.619
5	7-MXL-18HA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.579
6	7-MXL-17HPA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.445
7	9-BRSA-1191-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.439
8	7-LL-51-RJS	Lula	Santos	Mar	1.398
9	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.388
10	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.361
11	7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	Mar	1.356
12	9-BUZ-1-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.320
13	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.303
14	7-SPH-17-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.300
15	7-SPH-5-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.285
16	7-SPH-14D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.265
17	7-RO-154D-RJS	Roncador	Campos	Mar	1.254
18	7-LL-15D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	1.249
19	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.225
20	7-SPH-20D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.215
21	3-BRSA-830-RJS	Lula	Santos	Mar	1.188
22	9-LL-12D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	1.184
23	7-LL-103D-RJS	Lula	Santos	Mar	1.175
24	7-BUZ-12-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.126
25	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.121
26	3-BRSA-883-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	1.081
27	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.072
28	8-LL-81D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	1.055
29	7-LL-80DB-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	1.040
30	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.009

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Março/2020

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

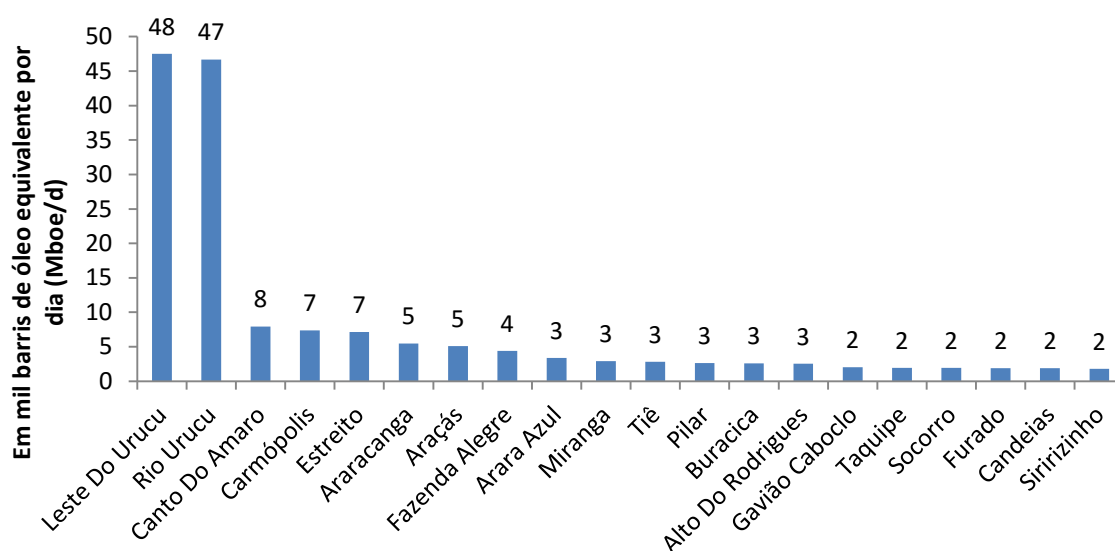
**Tabela 14.** Os 30 poços com maior produção total (boe/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
1	3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	Mar	61.472
2	7-BUZ-29D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	57.372
3	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	48.521
4	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	46.667
5	9-BRSA-1191-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	46.034
6	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	44.599
7	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	41.653
8	7-SPH-20D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	40.165
9	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	39.632
10	7-BUZ-12-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	39.399
11	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	38.934
12	9-BUZ-1-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	38.744
13	7-LL-15D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	36.537
14	9-LL-12D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	36.357
15	7-SPH-17-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	36.210
16	9-LL-2-RJS	Lula	Santos	Mar	35.807
17	8-LL-87D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	35.460
18	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	35.180
19	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	34.721
20	7-BBG-2D-RJS	Berbigão	Santos	Mar	34.402
21	7-SLL-5-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	34.088
22	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	34.055
23	7-LL-51-RJS	Lula	Santos	Mar	33.922
24	7-LL-61-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	33.898
25	7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	Mar	33.541
26	7-LL-66-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	33.368
27	9-BBG-1D-RJS	Berbigão	Santos	Mar	33.362
28	7-LL-80DB-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	33.299
29	7-SLL-2-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	32.724
30	7-LL-70-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	31.983

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Março/2020

### 3.7 Os 20 campos terrestres com maior produção

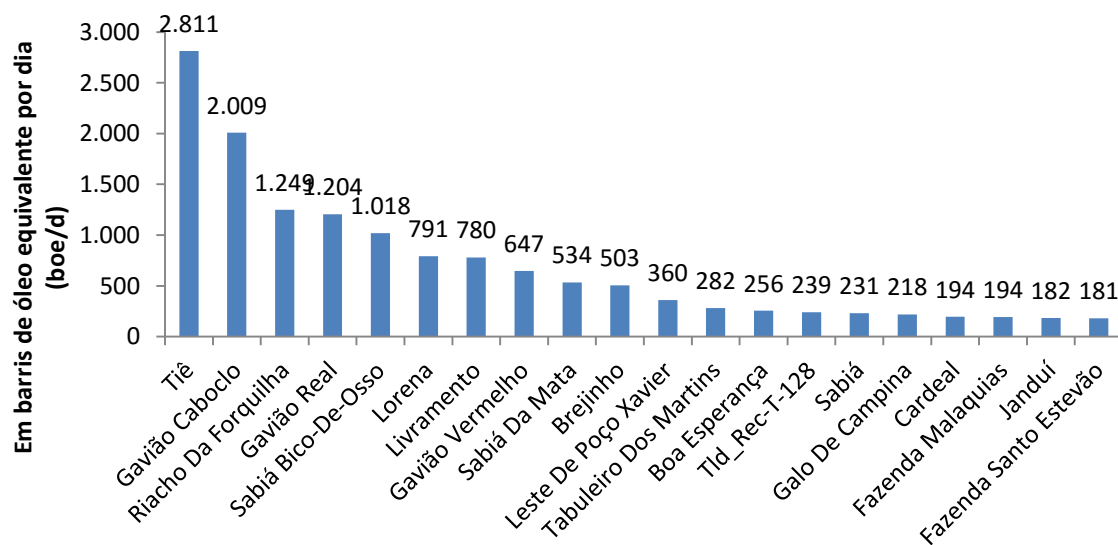
Gráfico 17. Os 20 campos terrestres com maior produção (Mboe/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Março/2020

### 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/2020

### 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	7-TIE-1D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	2.177
2	1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	1.394
3	7-LUC-69HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	849
4	7-CS-233D-BA	Cassarongongo	Recôncavo	Terra	664
5	3-SUC-3-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	611
6	9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	585
7	7-LUC-38HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	546
8	7-MJ-94D-BA	Mata De São João	Recôncavo	Terra	543
9	4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	509
10	7-LUC-67HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	475
11	7-LUC-25-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	437
12	7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	416
13	7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	409
14	7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	402
15	7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	389
16	7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	388
17	7-RUC-112HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	359
18	7-LUC-32HA-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	348
19	7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	336
20	7-LUC-57HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	335
21	7-ANB-16D-AL	Anambé	Alagoas	Terra	323
22	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	307
23	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	307
24	9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	305
25	4-LUC-3-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	301
26	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	297
27	7-ANB-7D-AL	Anambé	Alagoas	Terra	286
28	7-LUC-17-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	271
29	7-RUC-58HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	270
30	4-RUC-10-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	265

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Março/2020

### 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	558
2	4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	532
3	7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	458
4	7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	442
5	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	426
6	7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	419
7	7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	412
8	7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	411
9	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	385
10	7-LUC-57HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	380
11	7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	380
12	7-LUC-38HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	353
13	7-RUC-56HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	337
14	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	337
15	1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	313
16	7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	303
17	7-LUC-17-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	299
18	7-LUC-84HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	295
19	3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	286
20	7-LUC-59HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	270
21	9-RUC-104DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	254
22	7-LUC-90HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	254
23	9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	253
24	9-RUC-63D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	250
25	7-RUC-18D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	247
26	7-RUC-65DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	245
27	1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	229
28	7-LUC-22DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	225
29	7-LUC-31HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	224
30	3-LUC-8-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	217

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Março/2020

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

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

Instalação	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção (boe/d)	Nº poços produtores	Campos Produtores
PETROBRAS 69	147.883	5.186	180.505	6	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	141.228	5.913	178.421	7	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá
FPSO CIDADE DE MARICÁ	139.654	5.280	172.863	7	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 74 (P-74)	138.480	5.597	173.684	5	Búzios/Tambuatá
PETROBRAS 75 (P-75)	137.556	4.856	168.097	4	Búzios/Tambuatá
PETROBRAS 76	136.357	5.587	171.496	4	Búzios/Tambuatá
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	134.145	5.926	171.422	7	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 66 (P-66)	113.872	5.064	145.724	7	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 77	111.009	3.881	135.417	4	Búzios/Tambuatá
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	110.579	6.087	148.864	7	Lula
FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	110.466	1.252	118.343	9	Tartaruga Verde/Tartaruga Verde Sudoeste
FPSO CIDADE DE PARATY	104.207	4.024	129.519	6	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	99.470	4.736	129.262	6	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá
PETROBRAS 58	94.833	3.175	114.800	11	Jubarte
PETROBRAS 67 (P-67)	78.265	2.792	95.823	5	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	75.189	4.600	104.121	8	Lula
PETROBRAS 68	62.763	795	67.764	2	Berbigão
PETROBRAS 52	57.327	1.092	64.192	13	Roncador
PETROBRAS 57	50.546	416	53.160	15	Jubarte
PETROBRAS 40	50.446	824	55.629	13	Marlim/Marlim Sul
FPSO PIONEIRO DE LIBRA	43.048	2.929	61.472	1	Mero
FPSO ESPIRITO SANTO	42.781	396	45.275	21	Argonauta/Ostra
PEREGRINO A	41.502	68	41.927	14	Peregrino
PETROBRAS 43	39.909	831	45.135	17	Barracuda/Caratinga
PETROBRAS 55	37.849	627	41.790	12	Roncador
PETROBRAS 50	35.230	592	38.953	13	Albacora/Albacora Leste
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	34.157	1.209	41.760	6	Jubarte
FPSO CAPIXABA	32.540	685	36.851	5	Jubarte
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	32.138	1.296	40.291	5	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 51	32.036	555	35.528	12	Marlim Sul

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Março/2020

### 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	8.451	7.645	56.536	35	Arara Azul/Araracanga/Carapanaúba/Cupiúba/Rio Uruçu/Sudoeste Uruçu
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	110.579	6.087	148.864	7	Lula
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	134.145	5.926	171.422	7	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	141.228	5.913	178.421	7	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá
PLATAFORMA DE MEXILHÃO	3.841	5.700	39.696	7	Mexilhão
PETROBRAS 74 (P-74)	138.480	5.597	173.684	5	Búzios/Tambuatá
PETROBRAS 76	136.357	5.587	171.496	4	Búzios/Tambuatá
FPSO CIDADE DE MARICÁ	139.654	5.280	172.863	7	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 69	147.883	5.186	180.505	6	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 66 (P-66)	113.872	5.064	145.724	7	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 75 (P-75)	137.556	4.856	168.097	4	Búzios/Tambuatá
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	99.470	4.736	129.262	6	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	75.189	4.600	104.121	8	Lula
FPSO CIDADE DE PARATY	104.207	4.024	129.519	6	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 77	111.009	3.881	135.417	4	Búzios/Tambuatá
PETROBRAS 58	94.833	3.175	114.800	11	Jubarte
FPSO PIONEIRO DE LIBRA	43.048	2.929	61.472	1	Mero
PETROBRAS 67 (P-67)	78.265	2.792	95.823	5	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 62	27.485	2.354	42.293	12	Roncador
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-12	1.926	1.562	11.749	8	Leste Do Uruçu



PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-04	1.547	1.436	10.582	7	Leste Do Urucu
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	32.138	1.296	40.291	5	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	110.466	1.252	118.343	9	Tartaruga Verde/Tartaruga Verde Sudoeste
FPSO CIDADE DE SANTOS	6.033	1.221	13.711	8	Tambaú/Uruguá
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	34.157	1.209	41.760	6	Jubarte
PETROBRAS 52	57.327	1.092	64.192	13	Roncador
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-05	1.128	1.052	7.742	4	Leste Do Urucu
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-09	816	1.023	7.251	4	Leste Do Urucu
PEROA	302	942	6.226	5	Cangoá/Peroá
PLATAFORMA DE PIRANEMA	2.459	919	8.240	3	Piranema

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Março/2020

### 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	828
2	Búzios	Santos	Mar	Petrobras	471
3	Berbigão	Santos	Mar	Petrobras	411
4	Roncador	Campos	Mar	Petrobras	269
5	Marlim	Campos	Mar	Petrobras	173
6	Marlim Sul	Campos	Mar	Petrobras	148
7	Jubarte	Campos	Mar	Petrobras	143
8	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	138
9	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	103
10	TLD-Seal –M 426	Sergipe	Mar	Petrobras	88
11	Atlanta	Santos	Mar	Enauta Energia S.A.	68
12	Albacora Leste	Campos	Mar	Petrobras	65
13	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	62
14	Sul De Lula	Santos	Mar	Petrobras	60
15	Barracuda	Campos	Mar	Petrobras	54
16	Marlim Leste	Campos	Mar	Petrobras	43
17	Piranema	Sergipe	Mar	Petrobras	32
18	Tartaruga Verde	Campos	Mar	Petrobras	29
19	Mero	Santos	Mar	Petrobras	28
20	Cherne	Campos	Mar	Petrobras	27

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Março/2020

## 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> O 'Campo' "AnC\_Lula", presente neste boletim, refere-se a uma jazida compartilhada entre o campo de Lula 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.

## LISTA DE TABELAS E GRÁFICOS

### Tabelas

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

Thalita Peçanha Madeira

**Equipe Técnica – SDP**

Alexandre Carlos Camacho Rodrigues  
 Amanda Bandeira Grigoriadis (Estagiária)  
 Amanda Carla Marcanzoni (Estagiária)  
 Ana Lucia Ferreira de Oliveira  
 André Cabral Guimarães  
 Arnaldo Warszawski  
 Aroldo Almeida Carneiro  
 Bruno Augusto de Castilho Guilhermino  
 Bruno Vieira Gullo  
 Daniele Cristina Schneider (Estagiária)  
 Elisdiney Séfora Tucci da Frota  
 Fabrício Badalotti Brandão  
 Franklin José de Souza  
 Gabriela Teixeira (Estagiária)  
 Hugo Candia Saad  
 Iara Maiana Araujo e Silva (Estagiária)  
 Isidoro Garcia dos Santos  
 Jessica Rodrigues Vieira (Estagiária)  
 Jorge Eduardo de Campos Pinto

Juliana Guimarães Martins Erthal  
 Kátia da Silva Duarte  
 Larissa Barbosa Rodriguez Lourenço (Estagiária)  
 Leandro Trinta de Farias  
 Luana Barreto da Mota (Estagiária)  
 Luciana Palmeira Braga  
 Luciana Peres Pimentel de Gay Ger  
 Luciana Tavares dos Santos de Almeida  
 Marcelo Mafra Borges de Macedo  
 Marco Antonio Barbosa Fidelis  
 Maria Luiza Cyrino Paiva (Estagiária)  
 Martinho Sobral Rocha  
 Natália Silva (Estagiária)  
 Nonato José Rei da Costa Junior  
 Raizza Soledad Peres Carrillo (Estagiária)  
 Raphael Ranna Theodorio da Silva  
 Rosana de Rezende Andrade  
 Sílvia Toscano Santos

**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  
 Hamilton Brum da Silveira  
 Jean Carlos Santos (Estagiário)

Júlio Carneiro Silveira Ramos  
 Kerick Robery Leite de Sousa  
 Leandro de Mello Silva  
 Leandro Sousa da Silva  
 Leonardo Pinto de Sousa  
 Letícia Moreira Albuquerque (Estagiária)  
 Marcelo Bunn Bergamaschi  
 Marcus Vinicius Quintanilha Werner  
 Marta Verônica Ferreira Lima  
 Muriel Cortez Guerrero

**Secretárias**

Ludmila da Silva Geraldo (NFP)

Estela Gleice Rodrigues de Castro (SDP)