

Superintendência de Desenvolvimento e Produção - SDP

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

(Retificado em 25/04/2019)



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 fevereiro de 2019, 310 áreas concedidas, duas (2) áreas de cessão onerosa e cinco (5) de partilha, operadas por 33 empresas, foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 78 são marítimas e 239 terrestres. Vale ressaltar que, do total das áreas produtoras, 13 são relativas a contratos de áreas contendo Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente 2,489 MMbbl/d (mil barris por dia) e 110 MMm³/d (milhões de m³ por dia), respectivamente, totalizando em torno de 3,182 MMboe/d (mil 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 **2,489 MMbbl/d**.
- Diminuiu 5,4 %, se comparada com o mês anterior.
- Diminuiu 4,9 %, se comparada com o mesmo mês em 2018.
- O grau API médio foi de 27,4 sendo 39,7 % da produção considerada óleo leve ($\geq 31^\circ\text{API}$), 48,4 % óleo médio ($\geq 22^\circ\text{API}$ e $< 31^\circ\text{API}$) e 12,0 % óleo pesado ($< 22^\circ\text{API}$).
- Principais justificativas para redução da produção: interdição da P-43 (Barracuda e Caratinga) pela ANP/SSM; e parada programa para manutenção da FPSO Capixaba (Jubarte e Cachalote).

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **110 MMm³/d**.
- Diminuiu 2,7 %, se comparada ao mês anterior.
- Aumentou 0,3 %, se comparada ao mesmo mês em 2018.

Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **95,4 %**.
- Disponibilizado ao mercado **56,2 MMm³/d** de Gás Natural.
- A queima diminuiu 9,4 %, se comparada ao mês anterior.
- A queima aumentou 42,1 %, se comparada ao mesmo mês em 2018.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **5,1 MMm³/d**.

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **95,7%** do petróleo e **82,0%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras produziram 94,0 % do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em 7.250 poços, sendo 695 marítimos e 6.555 terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do Pré-sal¹, oriunda de 88 poços, foi de **1,450 MMbbl/d** de petróleo e **59,8 MMm³/d** de gás natural, totalizando **1,826 MMboe/d**.
- Houve uma redução de 0,6% em relação ao mês anterior e um aumento de 3,6% se comparada ao mesmo mês de 2018.
- A produção do Pré-sal¹ correspondeu a 57,4% do total produzido no Brasil.

Destaques:

- Lula, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu petróleo: média de **885 Mbbl/d**.
- Lula, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu gás natural: média de **37,5 MMm³/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: 87.
- A Plataforma FPSO Cidade de Maricá , produzindo no Campo de Lula por meio de 06 poços a ela interligados, produziu **146,0 Mbb/d** e foi a instalação com maior produção de petróleo.
- A instalação Polo Arara, produzindo nos Campos de Arara Azul, Araracanga, Carapanaúba, Cupiúba, Rio Urucu e Sudoeste Urucu, por meio de 38 poços a ela interligados, produziu **9,0 MMm³/d** e foi a instalação com maior produção de Gás Natural.

Campos de Acumulações Marginais:

- Esses campos produziram **63,8 bbl/d** de petróleo e **0,6 Mm³/d** de gás natural.
- O Campo de Iraúna, operado pela Imetame Energia, foi o maior produtor com 11,1 boe/d.

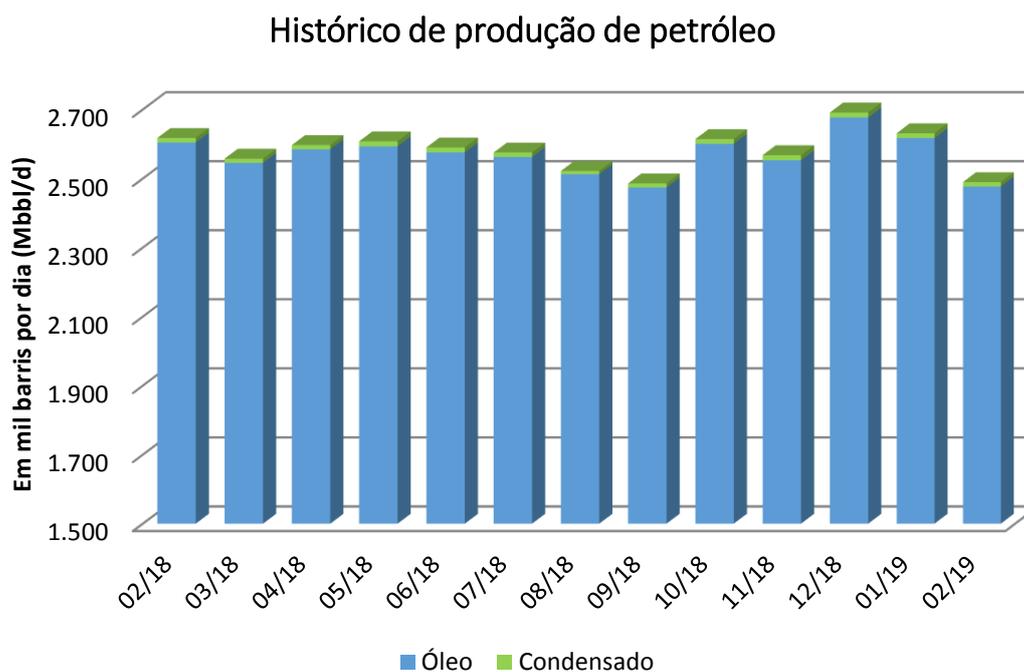
Campos em Bacias Maduras:

- As bacias maduras terrestres (campos/TLDs das bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Alagoas) produziram 113,2 Mboe/d, sendo 88,2 Mbb/d de petróleo e 4,0 MMm³/d de gás natural.
- 105,7 Mboe/d foram produzidos pela Petrobras.
- 7,5 Mboe/d foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobras, dos quais:
 - 332 boe/d em Alagoas
 - 3.936 boe/d na Bahia
 - 35 boe/d no Espírito Santo
 - 2.967 boe/d no Rio Grande do Norte
 - 199 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
Fevereiro/2019

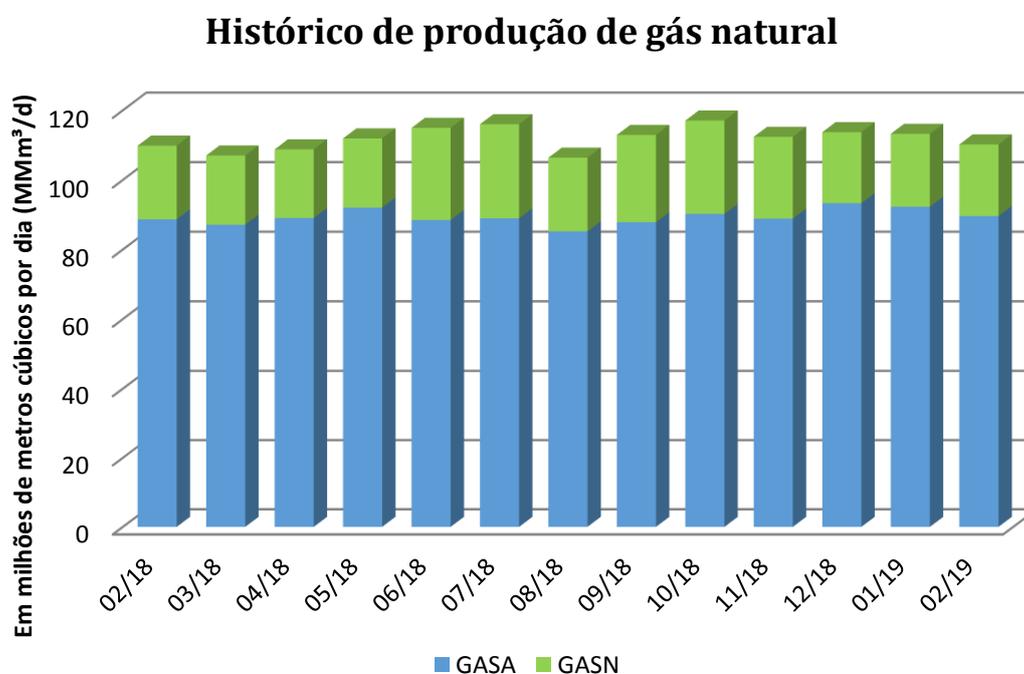
Tabela 1. Histórico de produção de petróleo – óleo e condensado (Mbbbl/d)

	02/18	03/18	04/18	05/18	06/18	07/18	08/18	09/18	10/18	11/18	12/18	01/19	02/19
Óleo	2.604	2.545	2.584	2.593	2.575	2.562	2.512	2.474	2.600	2.553	2.677	2.617	2.477
Condensado	13	12	13	14	15	13	9	12	14	15	15	14	13
Petróleo	2.617	2.557	2.597	2.607	2.590	2.575	2.522	2.486	2.614	2.567	2.691	2.631	2.489

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2019

1.2 Produção de gás natural no Brasil

Gráfico 2. Histórico de produção de gás natural (MMm³/d)

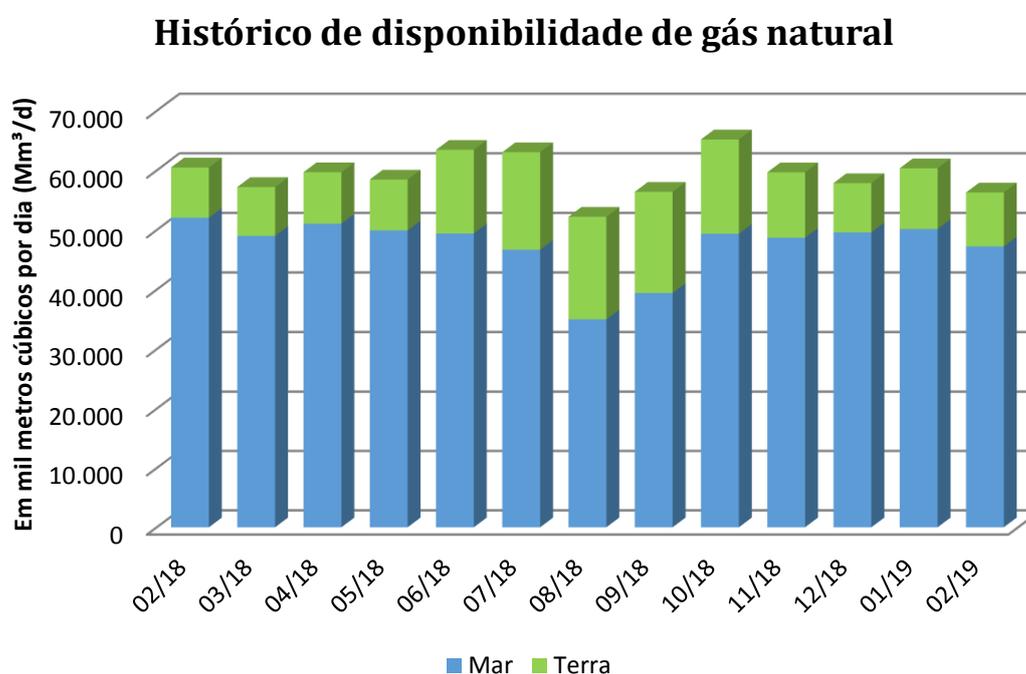


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2019

Tabela 2. Histórico de produção de gás natural – GASA e GASN (MMm³/d)

	02/18	03/18	04/18	05/18	06/18	07/18	08/18	09/18	10/18	11/18	12/18	01/19	02/19
GASA	89	87	89	92	88	89	85	88	90	89	93	92	90
GASN	21	20	20	20	26	27	21	25	27	24	20	21	21
Gás Total	110	107	109	112	115	116	106	113	117	112	114	113	110

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2019

Gráfico 3. Histórico de disponibilidade de gás natural (Mm³/d)

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2019

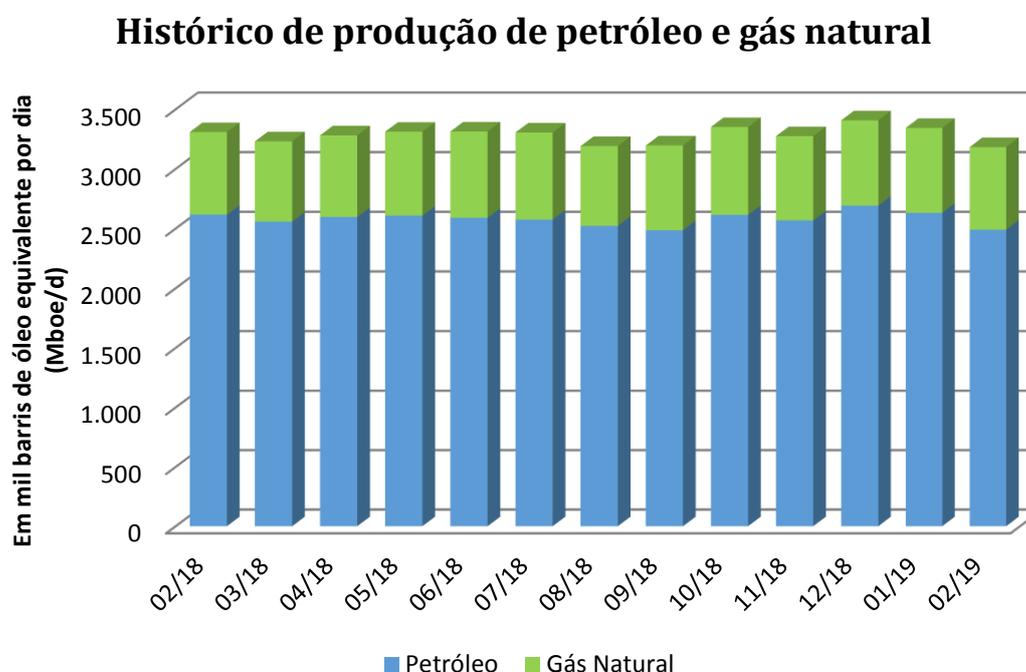
Tabela 3. Histórico da movimentação de gás natural (Mm³/d)

Período	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
02/18	12.847	3.598	60.473	32.894	109.813
03/18	13.025	3.323	57.190	33.434	106.972
04/18	12.990	3.424	59.679	32.655	108.747
05/18	13.122	4.126	58.453	36.191	111.892
06/18	12.906	4.152	63.441	34.424	114.923
07/18	12.899	3.879	63.040	36.153	115.970
08/18	13.040	3.131	52.204	37.992	106.367
09/18	13.855	3.113	56.396	39.538	112.902
10/18	13.744	3.015	65.180	35.098	117.037
11/18	13.265	4.213	59.651	35.222	112.352
12/18	13.779	4.646	57.853	37.405	113.684
01/19	13.603	5.642	60.341	33.610	113.197
02/19	12.554	5.112	56.276	36.211	110.153

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2019

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

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

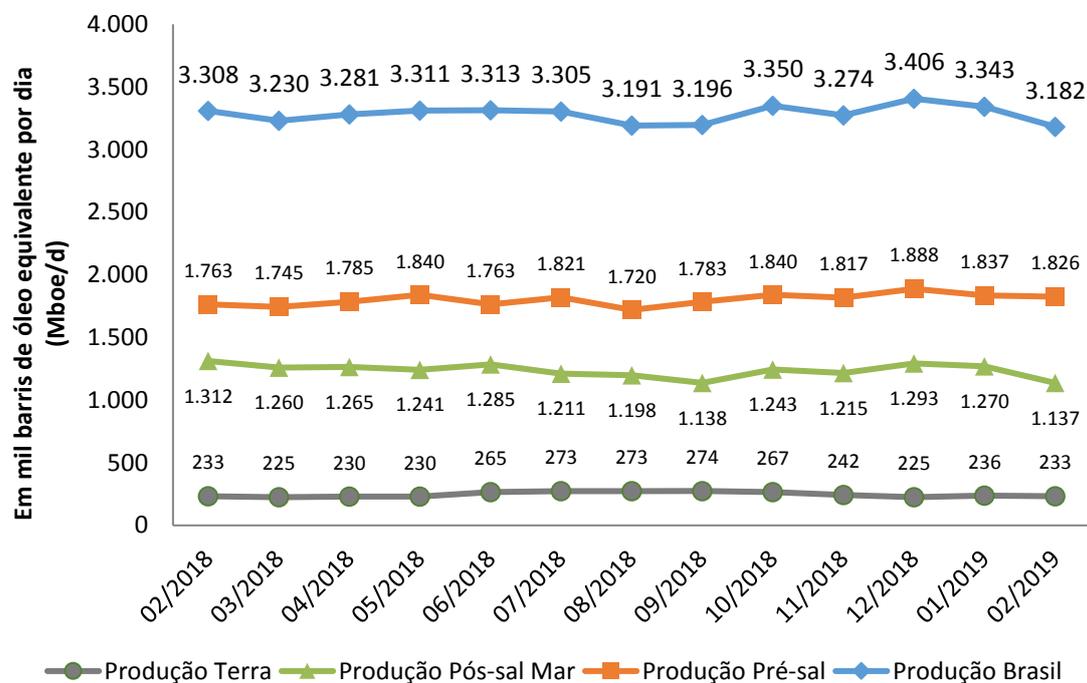


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2019

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

	02/18	03/18	04/18	05/18	06/18	07/18	08/18	09/18	10/18	11/18	12/18	01/19	02/19
Petróleo	2.617	2.557	2.597	2.607	2.590	2.575	2.522	2.486	2.614	2.567	2.691	2.631	2.489
Gás Natural	691	673	684	704	723	729	669	710	736	707	715	712	693
Produção Total	3.308	3.230	3.281	3.311	3.313	3.305	3.191	3.196	3.350	3.274	3.406	3.343	3.182

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2019

Gráfico 5. Evolução da produção onshore e offshore – Pré-sal¹ x “Pós-sal²” (Mboe/d)

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2019

2 DADOS DE PRODUÇÃO – DISTRIBUIÇÃO

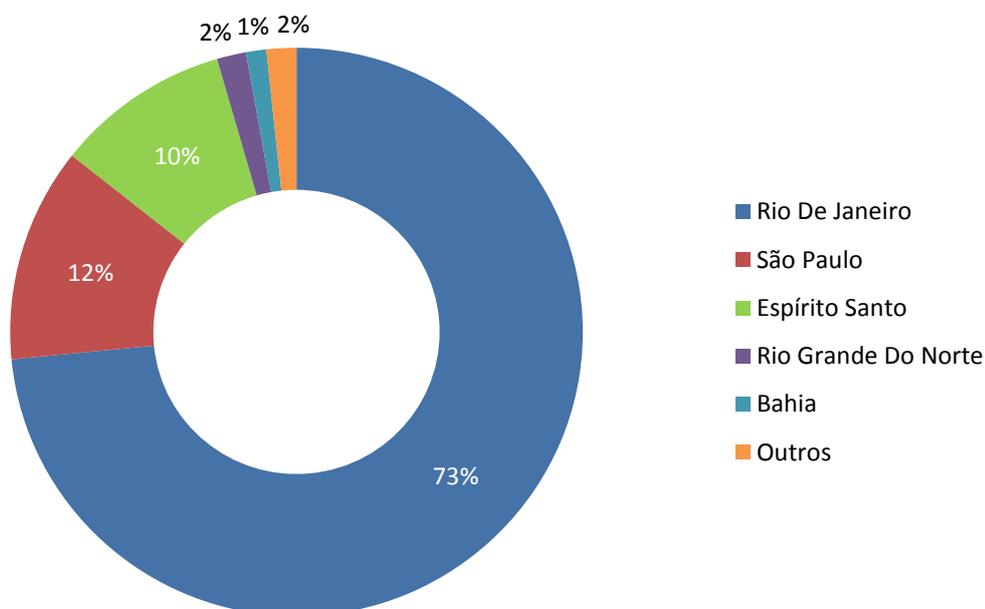
2.1 Produção de petróleo e gás natural por estado

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

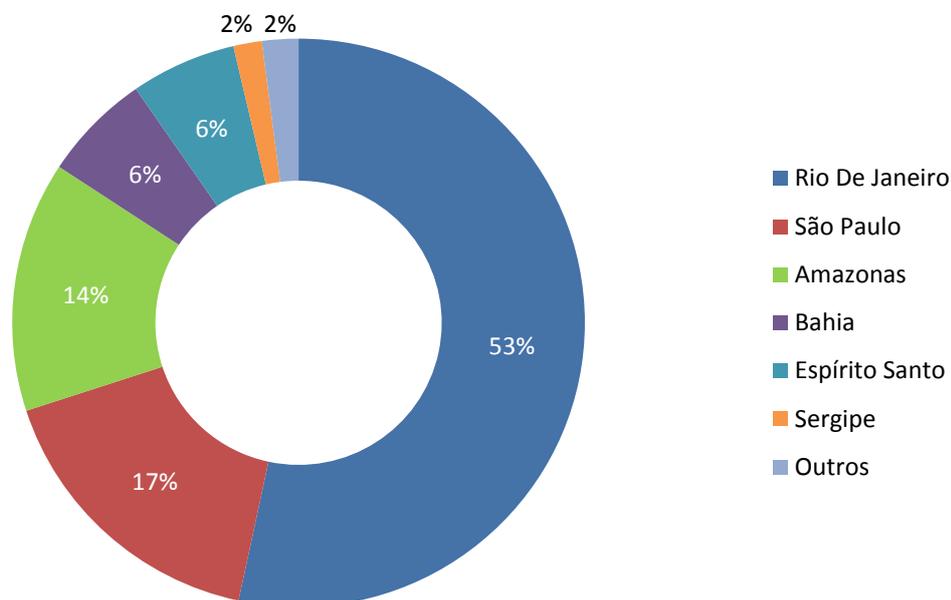
Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio De Janeiro	1.828.754	58.778	2.198.458	38
São Paulo	303.734	18.318	418.953	9
Espírito Santo	245.519	6.568	286.830	46
Amazonas	19.878	15.702	118.642	7
Bahia	28.568	6.759	71.078	90
Rio Grande Do Norte	41.040	985	47.234	84
Sergipe	14.801	1.767	25.913	21
Alagoas	2.463	1.090	9.319	12
Ceará	4.660	62	5.048	6
Maranhão	7	124	790	4
Total Geral	2.489.424	110.153	3.182.263	317

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2019

Gráfico 6. Distribuição da produção de petróleo por estado



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2019

Gráfico 7. Distribuição da produção de gás natural por estado

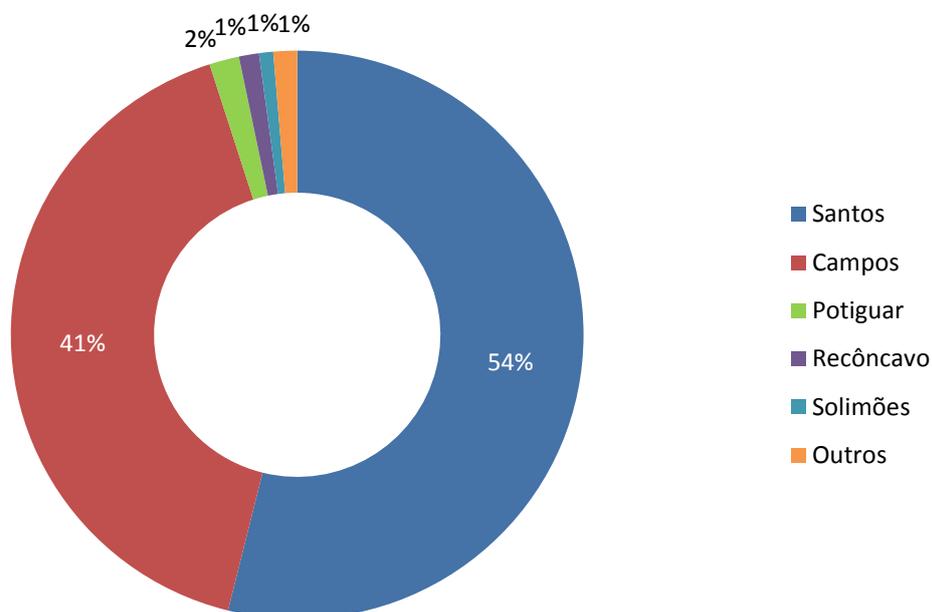
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2019

2.2 Produção de petróleo e gás natural por bacia

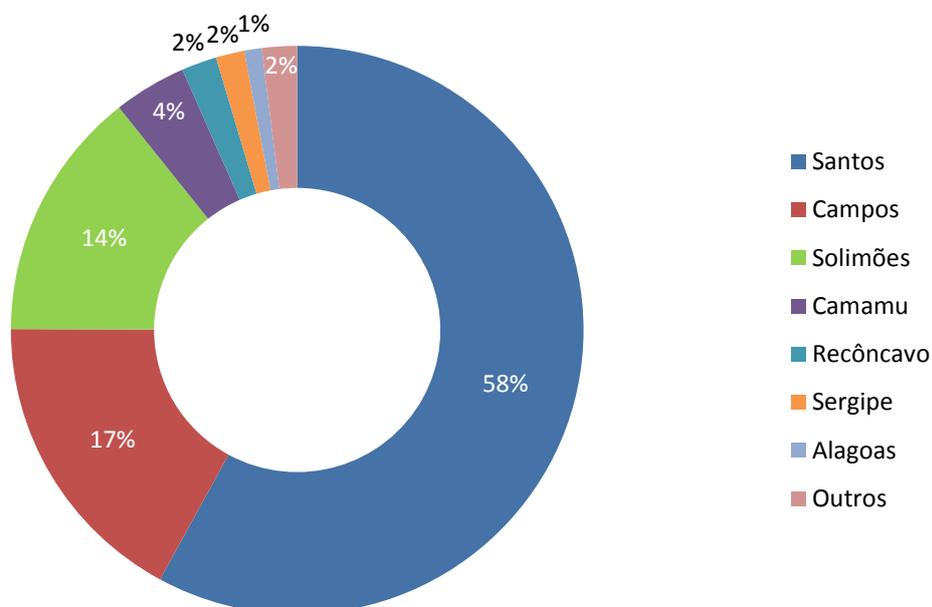
Tabela 6. Distribuição da produção de petróleo e gás natural por bacia

Bacia	Petróleo (bbi/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Santos	1.341.508	63.838	1.743.037	16
Campos	1.024.671	18.836	1.143.147	39
Solimões	19.878	15.702	118.642	7
Potiguar	41.905	985	48.103	86
Recôncavo	28.182	2.190	41.957	83
Camamu	383	4.544	28.965	2
Sergipe	14.801	1.767	25.913	21
Espírito Santo	11.829	990	18.056	38
Alagoas	2.463	1.090	9.319	12
Ceará	3.796	61	4.179	4
Parnaíba	7	124	790	4
Tucano Sul	2	24	156	5
Total Geral	2.489.424	110.153	3.182.263	317

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2019

Gráfico 8. Distribuição da produção de petróleo por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2019

Gráfico 9. Distribuição da produção de gás natural por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2019

2.3 Produção de petróleo e gás natural por operador

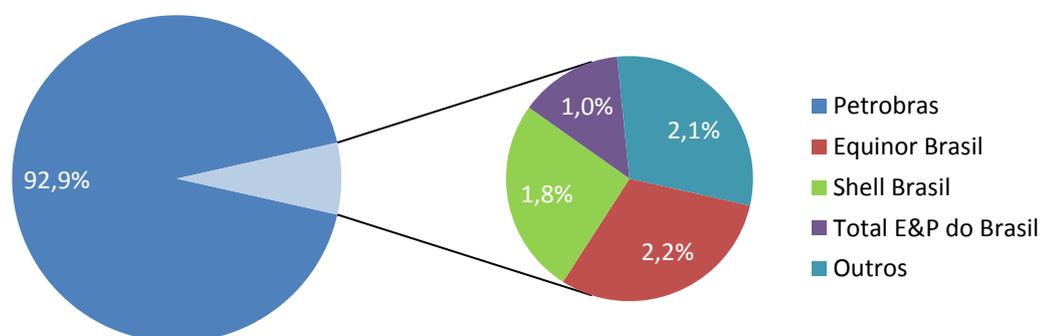
Tabela 7 Distribuição da produção de petróleo e gás natural por operador

Nº	Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	2.313.452	107.936	2.992.347
2	Equinor Brasil	53.719	98	54.336
3	Shell Brasil	45.380	495	48.496
4	Total E&P do Brasil	23.837	934	29.709
5	Chevron Frade	18.862	251	20.441
6	Queiroz Galvão	12.418	80	12.924
7	PetroRio O&G	9.396	25	9.550
8	Dommo Energia	5.945	17	6.054
9	Maha Energy	2.429	47	2.726
10	SHB	2.231	12	2.306
11	Imetame	202	107	874
12	Eneva	7	124	790
13	Petrosynergy	464	7	508
14	Nova Petróleo Rec	270	4	298
15	Partex Brasil	259	0,4	261
16	Petrogal Brasil	160	3	179
17	UP Petróleo	136	1	142
18	Recôncavo E&P	75	1	82
19	Santana	63	1	70
20	Phoenix	18	8	67
21	Vipetro	19	0,05	19
22	Alvopetro	16	0,1	17
23	Perícia	14	0,05	15
24	Great Energy	12	0,02	12
25	Guto & Cacal	10	0,03	10
26	EPG Brasil	9	0,2	9
27	Newo	6	0,007	6
28	Ubuntu Engenharia	6	0,01	6
29	Central Resources	5	0,004	5
30	Leros	1	0,002	1
31	Petroborn	0	0,2	1
32	Energizzi Energias	1	0,009	1
33	Petroil	0,3	0,0	0,3
Total Geral		2.489.424	110.153	3.182.263

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

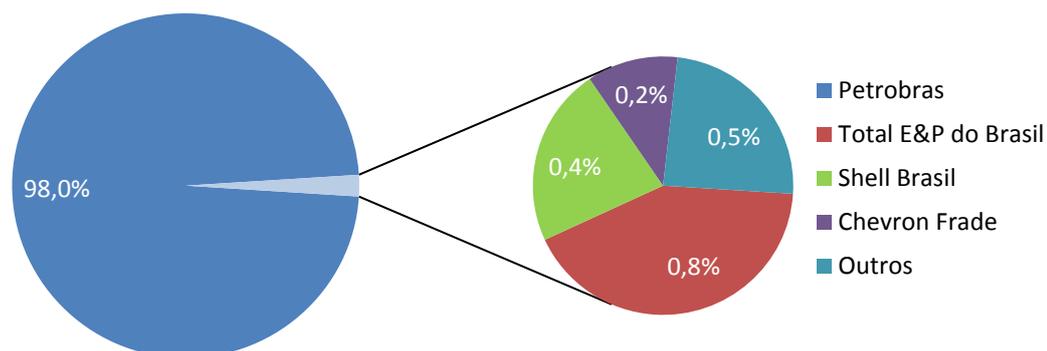
Fevereiro/2019

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
Fevereiro/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
Fevereiro/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 (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	1.792.924	83.293	2.316.821
2	Shell Brasil	340.187	13.651	426.050
3	Petrogal Brasil	88.681	3.822	112.724
4	Repsol Sinopec	72.911	2.907	91.198
5	Equinor Energy	45.403	1.094	52.285
6	Equinor Brasil	32.232	59	32.601
7	Total E&P do Brasil	16.708	881	22.248
8	Sinochem Petróleo	21.488	39	21.734
9	Queiroz Galvão	3.896	2.069	16.909
10	Dommo Energia	10.913	49	11.223
11	ONGC Campos	10.155	102	10.795
12	Chevron Frade	9.759	130	10.576
13	PetroRio O&G	9.396	25	9.550
14	QPI Brasil	8.650	87	9.195
15	Chevron Brasil	5.801	37	6.033
16	CNODC Brasil	4.183	277	5.925
17	CNOOC Petroleum	4.183	277	5.925
18	Barra Energia	3.725	24	3.877
19	Frade	3.444	46	3.733
20	Brasoil Manati	38	454	2.896
21	Geopark Brasil	38	454	2.896
22	Maha Energy	2.429	47	2.726
23	Imetame	197	107	868
24	Eneva	7	124	790
25	SHB	673	7	718
26	OP Pescada	167	66	583
27	Petrosynergy	464	7	508
28	Nova Petróleo Rec	270	4	298
29	Partex Brasil	130	0,2	131
30	Recôncavo E&P	75	1	82
31	Santana	63	1	70
32	Phoenix	18	8	67
33	Petro Vista	51	0,4	53
34	UP Petróleo	51	0,4	53
35	Vipetro	19	0,05	19
36	Alvopetro	16	0,1	17
37	Perícia	14	0,05	15
38	Sonangol Guanambi	10	0,2	11
39	Guto & Cacal	10	0,03	10
40	EPG Brasil	9	0,2	9
41	Ubuntu Engenharia	6	0,01	6
42	Great Energy	6	0,01	6
43	Great 108	6	0,01	6
44	IPI	5	0,06	5
45	Central Resources	5	0,004	5
46	NTF	3	0,003	3
47	Newo	3	0,003	3
48	Leros	1	0,002	1
49	Petroborn	0	0,2	1
50	Energizzi Energias	1	0	1
51	Petroil	0,3	0	0,3
Total Geral		2.489.424	110.153	3.182.263

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Fevereiro/2019

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

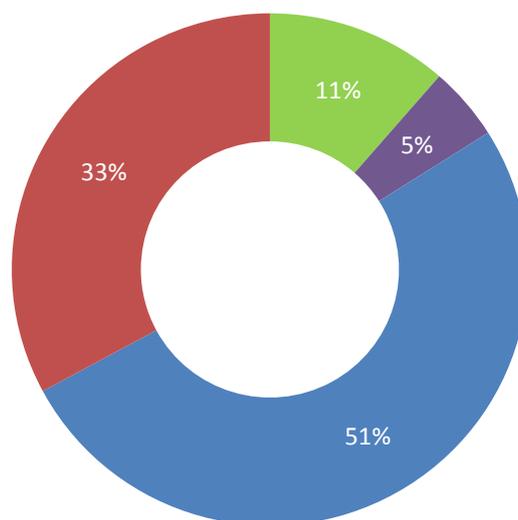
2.5 Movimentação de gás natural por destinação

Tabela 9. Movimentação de gás natural por destinação (Mm³/d)

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Santos	4.638	3.319	30.512	25.369	63.838
Campos	6.634	1.327	10.720	156	18.836
Solimões	497	190	6.104	8.911	15.702
Camamu	119	3	4.422	0	4.544
Recôncavo	113	69	1.385	624	2.190
Sergipe	166	85	364	1.151	1.767
Alagoas	4	17	1.070	0	1.090
Espírito Santo	72	40	878	0	990
Potiguar	308	51	627	0	985
Parnaíba	3	6	115	0	124
Ceará	0	5,4	55	0	61
Tucano Sul	0	0,10	24	0	24
Total Geral	12.554	5.112	56.276	36.211	110.153

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2019

Gráfico 12. Distribuição da movimentação de gás natural



■ Consumo Interno ■ Queima ■ Disponível ■ Injeção

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2019

2.6 Produção de petróleo e gás natural no Pré-sal¹

2.6.1 Produção do Pré-sal por campo

Tabela 10. Distribuição da produção dos campos do Pré-sal¹

Campo	Petróleo (bbl/d)		Gás natural (Mm ³ /d)		Produção (boe/d)	
	Pré-sal	Pós-sal	Pré-sal	Pós-sal	Pré-sal	Pós-sal
Lula ^C	885.273	0	37.497	0	1.121.124	0
Sapinhoá ^C	251.444	0	10.142	0	315.234	0
Jubarte ^{3C}	84.224	59.611	2.944	508	102.739	62.804
Búzios ^{CO}	78.574	0	2.725	0	95.711	0
Mero ^P	41.826	0	2.770	0	59.249	0
Lapa ^C	23.837	0	934	0	29.709	0
Baleia Azul ^{3C}	24.302	0	826	0	29.499	0
Baleia Franca ^{3C}	22.558	2.561	859	34	27.964	2.777
Sul De Lula ^{CO}	11.061	0	343	0	13.216	0
Marlim Leste ^C	11.816	25.272	189	392	13.006	27.740
Sudoeste De Sapinhoá ^P	5.674	0	229	0	7.113	0
Noroeste De Sapinhoá ^P	3.300	0	133	0	4.138	0
Voador ^C	2.026	0	63	0	2.422	0
Marlim ^C	1.600	79.706	50	1.163	1.913	87.021
Barracuda ^C	831	20.495	23	473	978	23.469
Caratinga ^C	767	7.784	22	204	902	9.069
Nordeste De Sapinhoá ^P	687	0	28	0	861	0
Pirambu ^{3C}	196	0	5	0	229	0
Outros Campos	0	843.999	0	47.597	0	1.143.377
Total Geral	1.449.996	1.039.428	59.781	50.372	1.826.007	1.356.256

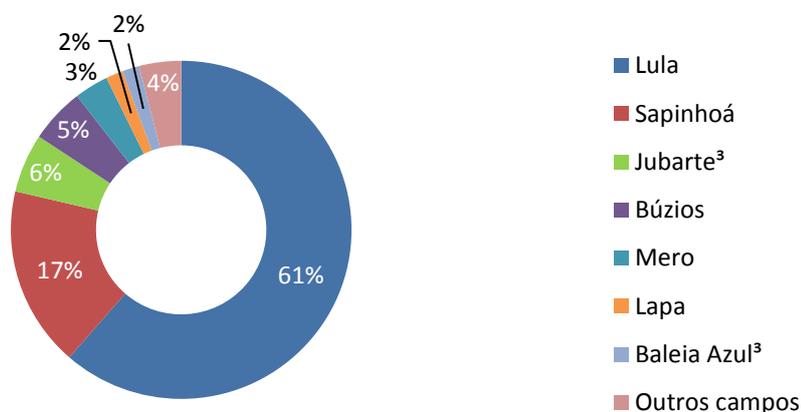
Legenda: C : Concessão / CO: Cessão Onerosa / P: Partilha

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Fevereiro/2019

2.6.2 Gráficos relacionados à produção do Pré-sal¹

Gráfico 13. Distribuição da produção do Pré-sal¹ por campo



Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Fevereiro/2019

2.6.3 Lista de Poços do Pré-sal¹Tabela 11. Produção de poços do Pré-sal¹

Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	41.826	2.770	59.249
7-LL-15D-RJS	Lula	Santos	32.188	1.188	39.663
7-SPH-17-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	32.156	1.166	39.490
9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	29.220	1.464	38.428
9-BRSA-1191-RJS	Búzios	Santos	30.802	1.083	37.616
9-LL-12D-RJS	Lula	Santos	30.377	1.060	37.046
7-SPH-1-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	29.375	1.004	35.691
7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	24.827	1.696	35.494
7-LL-80DB-RJS	Lula	Santos	29.042	1.004	35.360
7-LL-51-RJS	Lula	Santos	26.421	1.398	35.216
8-LL-81D-RJS	Lula	Santos	27.266	1.224	34.967
7-LL-28D-RJS	Lula	Santos	28.612	991	34.843
7-LL-61-RJS	Lula	Santos	28.817	952	34.807
7-LL-66-RJS	Lula	Santos	28.507	945	34.453
7-SPH-2D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	27.407	943	33.339
7-SPH-14D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	24.787	1.358	33.328
7-LL-70-RJS	Lula	Santos	26.899	1.019	33.312
7-LL-27-RJS	Lula	Santos	25.222	1.224	32.922
9-LL-2-RJS	Lula	Santos	22.717	1.443	31.792
7-LL-84D-RJS	Lula	Santos	26.208	869	31.676
7-LL-91-RJS	Lula	Santos	25.250	858	30.645
7-LL-22D-RJS	Lula	Santos	24.885	889	30.478
7-LL-79D-RJS	Lula	Santos	25.058	853	30.424
7-SPH-7D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	25.032	829	30.245
8-LL-37D-RJS	Lula	Santos	23.049	1.120	30.095
9-LL-7-RJS	Lula	Santos	24.164	940	30.080
7-SPH-4D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	24.671	847	29.998
3-BRSA-788-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	22.936	1.065	29.638
7-LL-67D-RJS	Lula	Santos	24.506	773	29.365
7-LL-59-RJS	Lula	Santos	22.634	1.059	29.298
7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	22.693	1.048	29.284
3-BRSA-496-RJS	Lula	Santos	21.636	1.145	28.838
9-BRSA-928-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	23.007	911	28.736
6-BRSA-1222A-ESS	Jubarte ³	Campos	23.757	776	28.640
7-LL-97-RJS	Lula	Santos	22.887	757	27.649
3-BRSA-839A-RJS	Lula	Santos	20.886	893	26.502
7-LL-69-RJS	Lula	Santos	22.038	688	26.366
7-LL-60D-RJS	Lula	Santos	18.329	958	24.357
7-LL-90D-RJS	Lula	Santos	19.788	642	23.828
8-LL-87D-RJS	Lula	Santos	19.173	639	23.191
7-LL-100-RJS	Lula	Santos	17.249	674	21.491

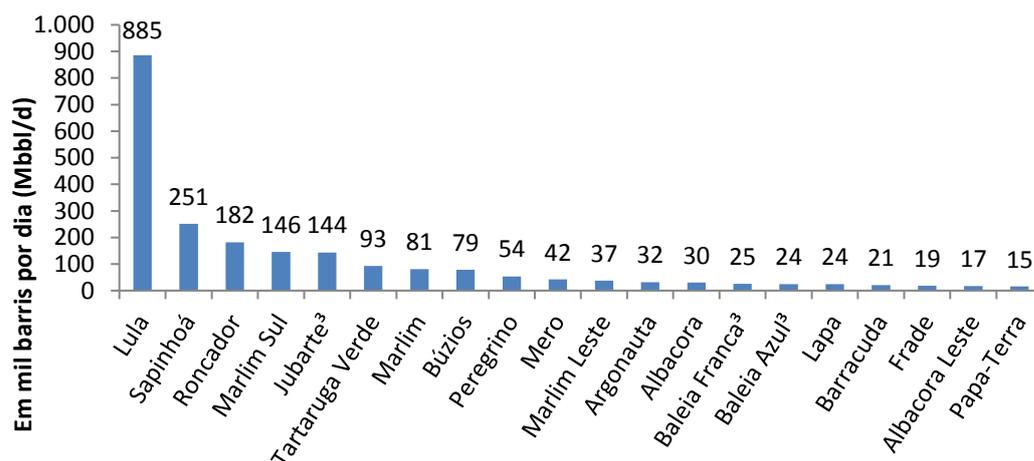
Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
9-BUZ-7-RJS	Búzios	Santos	17.363	629	21.317
7-BFR-7-ESS	Baleia Franca ³	Campos	17.400	605	21.208
7-JUB-34H-ESS	Jubarte ³	Campos	16.381	641	20.415
7-SPH-3-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	13.308	1.030	19.785
7-LL-46-RJS	Lula	Santos	14.625	723	19.175
7-LL-31D-RJS	Lula	Santos	14.497	728	19.078
7-SPH-8-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	15.398	522	18.680
7-LL-45D-RJS	Lula	Santos	13.228	683	17.522
7-SPH-6-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	13.735	428	16.429
8-LPA-2D-SPS	Lapa	Santos	12.884	560	16.407
7-LL-102D-RJS	Lula	Santos	13.436	438	16.190
7-JUB-58DPA-ESS	Jubarte ³	Campos	13.284	449	16.108
3-BRSA-830-RJS	Lula	Santos	10.994	777	15.880
7-LL-17D-RJS	Lula	Santos	13.221	417	15.844
3-BRSA-883-RJS	Lula	Santos	11.903	604	15.700
7-LL-58-RJS	Lula	Santos	12.888	432	15.602
7-BUZ-17-RJS	Búzios	Santos	11.741	423	14.405
7-JUB-57DPA-ESS	Jubarte ³	Campos	11.740	413	14.335
3-BRSA-821-RJS	Lula	Santos	9.706	622	13.620
3-BRSA-861-SPS	Lapa	Santos	10.953	373	13.302
4-BRSA-1047-RJS	Sul De Lula	Santos	11.061	343	13.216
3-BRSA-1053-RJS	Búzios	Santos	10.773	302	12.674
9-BRSA-908D-RJS	Lula	Santos	7.800	713	12.286
7-SPH-16D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	9.293	428	11.986
7-LL-3D-RJS	Lula	Santos	9.257	327	11.313
7-BAZ-4-ESS	Baleia Azul ³	Campos	8.349	291	10.182
8-JUB-39-ESS	Jubarte ³	Campos	8.264	286	10.061
9-BUZ-1-RJS	Búzios	Santos	7.896	287	9.700
7-BAZ-8-ESS	Baleia Azul ³	Campos	7.849	256	9.456
7-MLL-73D-RJS	Marlim Leste	Campos	8.350	126	9.145
7-LL-8H-RJS	Lula	Santos	6.356	397	8.856
7-LL-11-RJS	Lula	Santos	6.810	218	8.183
7-JUB-44-ESS	Jubarte ³	Campos	6.522	230	7.970
7-BFR-12PA-ESS	Baleia Franca ³	Campos	5.158	254	6.756
6-BRSA-631DB-ESS	Baleia Azul ³	Campos	4.355	148	5.288
7-BAZ-3-ESS	Baleia Azul ³	Campos	3.749	131	4.573
6-BRSA-770D-RJS	Marlim/Voador	Campos	3.625	113	4.335
7-JUB-55-ESS	Jubarte ³	Campos	2.627	82	3.142
7-MLL-72-RJS	Marlim Leste	Campos	2.162	36	2.386
6-BRSA-639-ESS	Jubarte ³	Campos	1.648	67	2.069
7-BR-69DA-RJS	Barracuda/Caratinga	Campos	1.346	34	1.560
6-BRSA-817-RJS	Marlim Leste	Campos	702	14	787
3-BRSA-1017D-RJS	Marlim Leste	Campos	602	14	688
7-CRT-49-RJS	Barracuda/Caratinga	Campos	252	11	319
7-PRB-1-ESS	Pirambu ³	Campos	196	5	229
9-BRSA-716-RJS	Lula	Santos	1	0,1	2
7-SPH-15D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	0,4	0,01	0,5
Total Geral			1.449.996	59.781	1.826.007

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2019

3 RANKING

3.1 Os 20 maiores campos produtores de petróleo

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

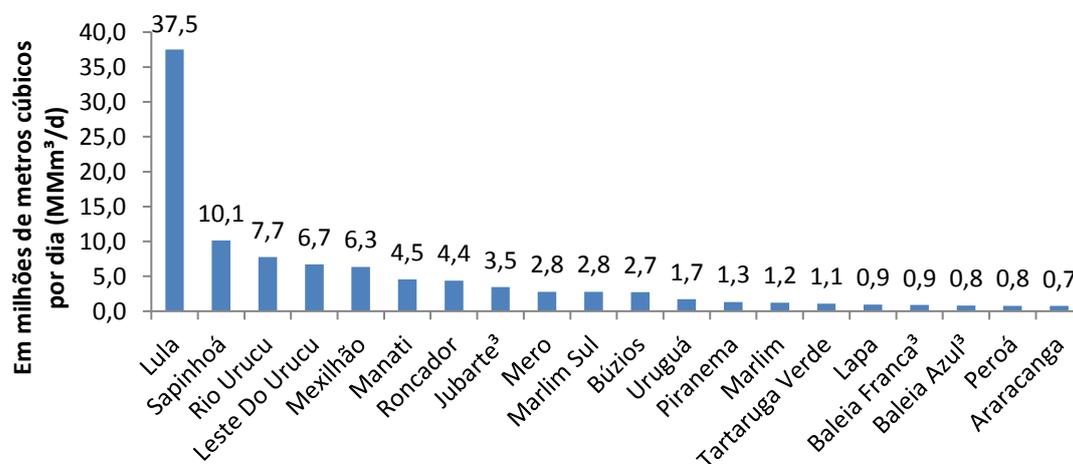


Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Fevereiro/2019

3.2 Os 20 maiores campos produtores de gás natural

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

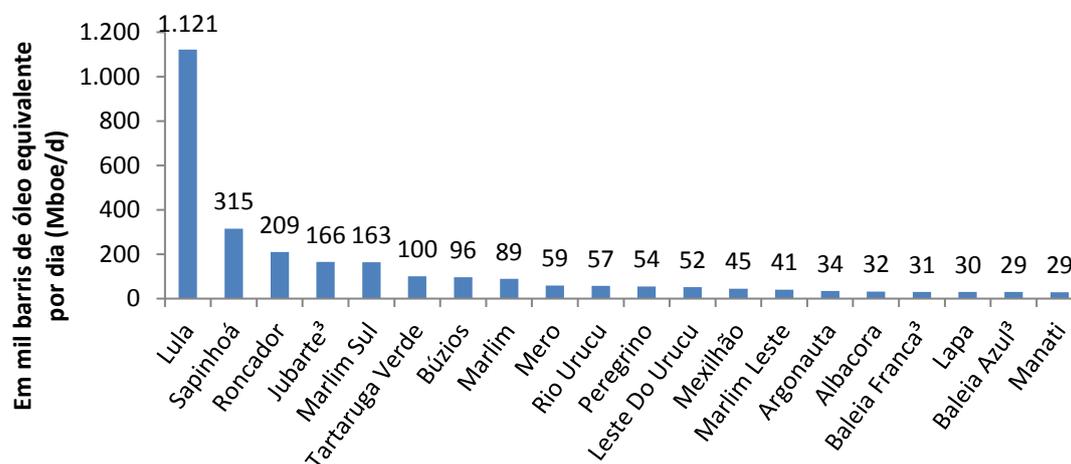


Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Fevereiro/2019

3.3 Os 20 maiores campos produtores

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/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	41.826
2	7-LL-15D-RJS	Lula	Santos	Mar	32.188
3	7-SPH-17-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	32.156
4	9-BRSA-1191-RJS	Búzios	Santos	Mar	30.802
5	9-LL-12D-RJS	Lula	Santos	Mar	30.377
6	7-SPH-1-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	29.375
7	9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	Mar	29.220
8	7-LL-80DB-RJS	Lula	Santos	Mar	29.042
9	7-LL-61-RJS	Lula	Santos	Mar	28.817
10	7-LL-28D-RJS	Lula	Santos	Mar	28.612
11	7-LL-66-RJS	Lula	Santos	Mar	28.507
12	7-SPH-2D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	27.407
13	8-LL-81D-RJS	Lula	Santos	Mar	27.266
14	7-LL-70-RJS	Lula	Santos	Mar	26.899
15	7-LL-51-RJS	Lula	Santos	Mar	26.421
16	7-LL-84D-RJS	Lula	Santos	Mar	26.208
17	7-LL-91-RJS	Lula	Santos	Mar	25.250
18	7-LL-27-RJS	Lula	Santos	Mar	25.222
19	7-LL-79D-RJS	Lula	Santos	Mar	25.058
20	7-SPH-7D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	25.032
21	7-LL-22D-RJS	Lula	Santos	Mar	24.885
22	7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	Mar	24.827
23	7-SPH-14D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	24.787
24	7-SPH-4D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	24.671
25	7-LL-67D-RJS	Lula	Santos	Mar	24.506
26	9-LL-7-RJS	Lula	Santos	Mar	24.164
27	6-BRSA-1222A-ESS	Jubarte	Campos	Mar	23.757
28	8-LL-37D-RJS	Lula	Santos	Mar	23.049
29	9-BRSA-928-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	23.007
30	3-BRSA-788-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	22.936

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2019

3.5 Relação dos 30 poços com maior produção de gás natural

Tabela 13. Os 30 poços com maior produção de gás natural (Mm³/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Gás Natural (Mm ³ /d)
1	3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	Mar	2.770
2	7-MXL-18HA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.804
3	7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	Mar	1.696
4	7-MXL-17HPA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.646
5	9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	Mar	1.464
6	9-LL-2-RJS	Lula	Santos	Mar	1.443
7	7-LL-51-RJS	Lula	Santos	Mar	1.398
8	7-SPH-14D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.358
9	8-LL-81D-RJS	Lula	Santos	Mar	1.224
10	7-LL-27-RJS	Lula	Santos	Mar	1.224
11	7-LL-15D-RJS	Lula	Santos	Mar	1.188
12	7-SPH-17-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.166
13	3-BRSA-496-RJS	Lula	Santos	Mar	1.145
14	8-LL-37D-RJS	Lula	Santos	Mar	1.120
15	7-MNT-6D-BAS	Manati	Camamu	Mar	1.111
16	9-BRSA-1191-RJS	Búzios	Santos	Mar	1.083
17	3-BRSA-788-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.065
18	9-LL-12D-RJS	Lula	Santos	Mar	1.060
19	7-LL-59-RJS	Lula	Santos	Mar	1.059
20	7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	Mar	1.048
21	7-SPH-3-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.030
22	7-LL-70-RJS	Lula	Santos	Mar	1.019
23	7-LL-80DB-RJS	Lula	Santos	Mar	1.004
24	7-SPH-1-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.004
25	7-LL-28D-RJS	Lula	Santos	Mar	991
26	7-LL-60D-RJS	Lula	Santos	Mar	958
27	7-LL-61-RJS	Lula	Santos	Mar	952
28	7-LL-66-RJS	Lula	Santos	Mar	945
29	7-SPH-2D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	943
30	9-LL-7-RJS	Lula	Santos	Mar	940

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2019

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

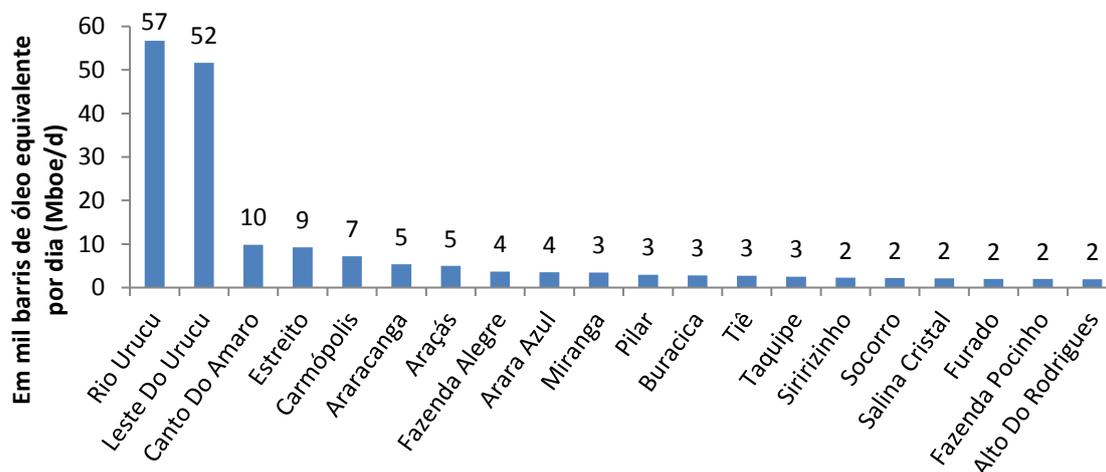
Tabela 14. Os 30 poços com maior produção total (boe/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
1	3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	Mar	59.249
2	7-LL-15D-RJS	Lula	Santos	Mar	39.663
3	7-SPH-17-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	39.490
4	9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	Mar	38.428
5	9-BRSA-1191-RJS	Búzios	Santos	Mar	37.616
6	9-LL-12D-RJS	Lula	Santos	Mar	37.046
7	7-SPH-1-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	35.691
8	7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	Mar	35.494
9	7-LL-80DB-RJS	Lula	Santos	Mar	35.360
10	7-LL-51-RJS	Lula	Santos	Mar	35.216
11	8-LL-81D-RJS	Lula	Santos	Mar	34.967
12	7-LL-28D-RJS	Lula	Santos	Mar	34.843
13	7-LL-61-RJS	Lula	Santos	Mar	34.807
14	7-LL-66-RJS	Lula	Santos	Mar	34.453
15	7-SPH-2D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	33.339
16	7-SPH-14D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	33.328
17	7-LL-70-RJS	Lula	Santos	Mar	33.312
18	7-LL-27-RJS	Lula	Santos	Mar	32.922
19	9-LL-2-RJS	Lula	Santos	Mar	31.792
20	7-LL-84D-RJS	Lula	Santos	Mar	31.676
21	7-LL-91-RJS	Lula	Santos	Mar	30.645
22	7-LL-22D-RJS	Lula	Santos	Mar	30.478
23	7-LL-79D-RJS	Lula	Santos	Mar	30.424
24	7-SPH-7D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	30.245
25	8-LL-37D-RJS	Lula	Santos	Mar	30.095
26	9-LL-7-RJS	Lula	Santos	Mar	30.080
27	7-SPH-4D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	29.998
28	3-BRSA-788-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	29.638
29	7-LL-67D-RJS	Lula	Santos	Mar	29.365
30	7-LL-59-RJS	Lula	Santos	Mar	29.298

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2019

3.7 Os 20 campos terrestres com maior produção

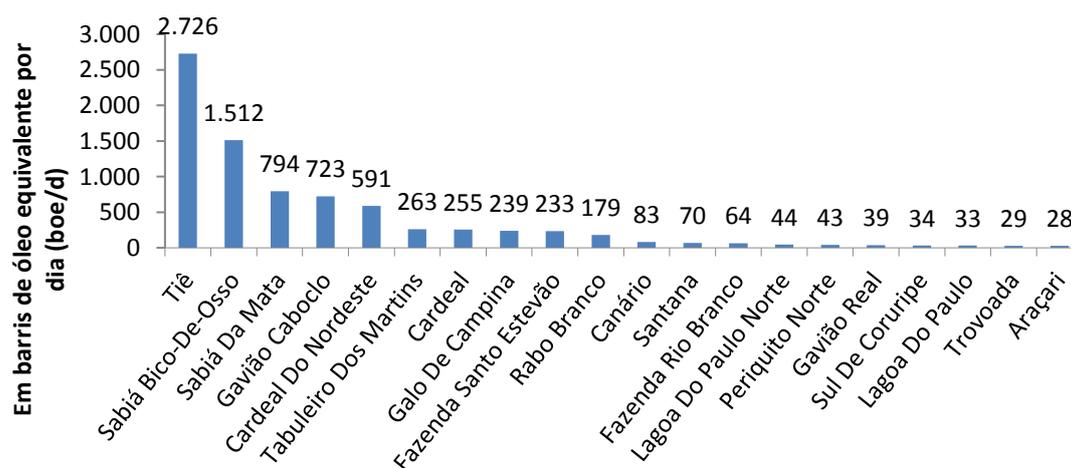
Gráfico 17. Os 20 campos terrestres com maior produção (Mboe/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/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
Fevereiro/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	1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	1.474
2	3-GTE-4DPA-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	1.311
3	3-GTE-3D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	1.118
4	7-LUC-69HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	957
5	7-LUC-38HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	722
6	9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	604
7	7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	565
8	3-SUC-3-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	557
9	7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	521
10	7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	516
11	7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	504
12	7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	485
13	7-RUC-112HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	481
14	7-LUC-32HA-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	466
15	7-LUC-90HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	443
16	7-LUC-61HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	396
17	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	395
18	7-LUC-67HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	391
19	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	389
20	4-SMT-3-AM	Aracanga	Solimões	Terra	387
21	7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	386
22	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	380
23	7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	375
24	7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	354
25	7-SDM-4-RN	Angico/Janduí/Sabiá Da Mata	Potiguar	Terra	322
26	9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	315
27	4-BRSA-1228D-BA	Bonsucesso/Gomo	Recôncavo	Terra	309
28	3-BRSA-1171DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	301
29	7-FAL-118-ES	Fazenda Alegre	Espírito Santo	Terra	301
30	7-SBO-5-RN	Sabiá/Sabiá Bico-De-Osso	Potiguar	Terra	298

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/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 (Mm³/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Gás Natural (Mm ³ /d)
1	9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	587
2	7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	535
3	7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	523
4	7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	512
5	7-RUC-56HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	472
6	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	448
7	7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	427
8	7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	423
9	4-SMT-3-AM	Aracanga	Solimões	Terra	422
10	7-LUC-90HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	421
11	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	409
12	7-LUC-38HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	406
13	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	399
14	7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	373
15	7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	360
16	7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	347
17	7-LUC-86HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	337
18	1-SMT-2-AM	Aracanga	Solimões	Terra	325
19	7-RUC-107HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	324
20	1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	323
21	3-BRSA-1171DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	311
22	3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	297
23	7-LUC-84HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	291
24	7-LUC-17-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	290
25	7-RUC-18D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	285
26	7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	282
27	7-LUC-69HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	262
28	7-RUC-86H-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	260
29	7-RUC-92DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	260
30	7-RUC-65DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	251

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/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 ³ /d)	Produção (boe/d)	Nº poços produtores	Campos Produtores
FPSO CIDADE DE MARICÁ	145.969	4.898	176.775	6	Lula
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	143.337	5.797	179.796	8	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	142.983	5.809	179.524	6	Lula
PETROBRAS 66 (P-66)	125.629	4.762	155.582	7	Lula
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	124.402	6.571	165.735	5	Lula
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	117.768	4.735	147.549	5	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá
FPSO CIDADE DE PARATY	115.423	4.326	142.632	6	Lula
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	109.351	5.903	146.478	6	Lula
PETROBRAS 58	105.514	3.452	127.227	12	Baleia Anã ³ /Baleia Azul ³ /Baleia Franca ³ /Jubarte ³
FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	104.912	1.229	112.642	7	Tartaruga Verde/Tartaruga Verde Sudoeste
PETROBRAS 52	74.961	1.478	84.259	16	Roncador
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	70.109	3.436	91.720	6	Lula
PETROBRAS 40	67.035	1.137	74.184	16	Marlim/Marlim Sul
PETROBRAS 74 (P-74)	59.906	2.136	73.338	3	Búzios/Búzios
PETROBRAS 57	54.962	453	57.809	16	Jubarte ³
FPSO PIONEIRO DE LIBRA	41.826	2.770	59.249	1	Mero
PETROBRAS 55	41.689	715	46.184	12	Roncador
PETROBRAS 56	41.340	1.018	47.743	10	Marlim Sul
PETROBRAS 54	39.388	588	43.085	12	Roncador
PETROBRAS 69	37.961	1.362	46.528	2	Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 51	37.899	621	41.806	12	Marlim Sul
FPSO ESPIRITO SANTO	37.610	377	39.980	19	Argonauta/Ostra
PETROBRAS 53	37.089	581	40.746	15	Marlim Leste
PEREGRINO A	35.693	69	36.126	16	Peregrino
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	33.030	1.217	40.687	5	Baleia Azul ³ /Jubarte ³ /Pirambu ³
PETROBRAS 62	25.573	1.596	35.611	13	Roncador
PETROBRAS 19	25.161	292	26.999	10	Marlim/Marlim Sul
PETROBRAS 67 (P-67)	24.506	773	29.365	1	Lula
FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	23.837	934	29.709	2	Lapa
PETROBRAS 18	19.879	248	21.440	8	Marlim/Marlim Sul

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2019

3.12 Relação de 30 instalações com maior produção de gás natural

Tabela 18. As 30 instalações com maior produção de gás natural (Mm³/d)

Instalação	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm ³ /d)	Produção (boe/d)	Nº poços produtores	Campos Produtores
POLO ARARA	10.515	8.975	66.967	38	Arara Azul/Araracanga/Carapanaúba/Cupiúba/Rio Urucu/Sudoeste Urucu
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	124.402	6.571	165.735	5	Lula
PLATAFORMA DE MEXILHÃO	4.665	6.349	44.599	7	Mexilhão
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	109.351	5.903	146.478	6	Lula
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	142.983	5.809	179.524	6	Lula
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	143.337	5.797	179.796	8	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá
FPSO CIDADE DE MARICÁ	145.969	4.898	176.775	6	Lula
PETROBRAS 66 (P-66)	125.629	4.762	155.582	7	Lula
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	117.768	4.735	147.549	5	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá
PLATAFORMA DE MANATI 1	379	4.544	28.960	6	Manati
FPSO CIDADE DE PARATY	115.423	4.326	142.632	6	Lula
PETROBRAS 58	105.514	3.452	127.227	12	Baleia Anã ³ /Baleia Azul ³ /Baleia Franca ³ /Jubarte ³
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	70.109	3.436	91.720	6	Lula
FPSO PIONEIRO DE LIBRA	41.826	2.770	59.249	1	Mero
PETROBRAS 74 (P-74)	59.906	2.136	73.338	3	Búzios
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-12	2.930	2.130	16.328	10	Leste Do Urucu
FPSO CIDADE DE SANTOS	8.621	2.105	21.859	8	Tambaú/Uruguá
PETROBRAS 62	25.573	1.596	35.611	13	Roncador
PETROBRAS 52	74.961	1.478	84.259	16	Roncador
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-04	1.423	1.404	10.252	6	Leste Do Urucu
PETROBRAS 69	37.961	1.362	46.528	2	Lula
PLATAFORMA DE PIRANEMA	2.128	1.333	10.511	3	Piranema
FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	104.912	1.229	112.642	7	Tartaruga Verde/Tartaruga Verde Sudoeste
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	33.030	1.217	40.687	5	Baleia Azul ³ /Jubarte ³ /Pirambu
PETROBRAS 40	67.035	1.137	74.184	16	Marlim/Marlim Sul
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-09	1.081	1.073	7.832	4	Leste Do Urucu
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-43	1.385	1.030	7.864	3	Leste Do Urucu
PETROBRAS 56	41.340	1.018	47.743	10	Marlim Sul
FPSO CIDADE DE CARAGUATUBA	23.837	934	29.709	2	Lapa
PEROA	262	889	5.852	4	Cangoá/Peroá

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/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 ³ /d)
1	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.521
2	Búzios	Santos	Mar	Petrobras	817
3	Lapa	Santos	Mar	Total E&P do Brasil	745
4	Roncador	Campos	Mar	Petrobras	284
5	Marlim	Campos	Mar	Petrobras	263
6	Marlim Sul	Campos	Mar	Petrobras	151
7	Jubarte ³	Campos	Mar	Petrobras	117
8	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	104
9	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	84
10	Mero	Santos	Mar	Petrobras	72
11	Sul De Lula	Santos	Mar	Petrobras	69
12	Marlim Leste	Campos	Mar	Petrobras	66
13	Barracuda	Campos	Mar	Petrobras	58
14	Piranema	Sergipe	Mar	Petrobras	55
15	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	55
16	Albacora	Campos	Mar	Petrobras	52
17	Albacora Leste	Campos	Mar	Petrobras	38
18	Marimbá	Campos	Mar	Petrobras	28
19	Baleia Franca ³	Campos	Mar	Petrobras	27
20	Tartaruga Verde	Campos	Mar	Petrobras	23

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2019

LISTA DE ABREVIATURAS

m³: metros cúbicos

bbbl: barris (1m³ ≈ 6,28981 bbl)

boe: barris de óleo equivalente (1.000m³ 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.

² 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-sal¹.

³ 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 ³ /d)
Tabela 3.	Histórico da movimentação de gás natural (Mm ³ /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 ³ /d)
Tabela 10.	Distribuição da produção dos campos do Pré-sal ¹
Tabela 11.	Produção de poços do Pré-sal ¹
Tabela 12.	Os 30 poços com maior produção de petróleo (bb/d)
Tabela 13.	Os 30 poços com maior produção de gás natural (Mm ³ /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 ³ /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 ³ /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 ³ /d)
Gráfico 3.	Histórico da disponibilidade de gás natural (MMm ³ /d)
Gráfico 4.	Histórico de produção de petróleo e gás natural (Mboe/d)
Gráfico 5.	Evolução da produção onshore e offshore – Pré-sal ¹ x “Pós-sal ² ” (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 ¹ por campo
Gráfico 14.	Os 20 campos que mais produziram petróleo (Mbb/d)
Gráfico 15.	Os 20 campos que produziram gás natural (MMm ³ /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	Jorge Dias Júnior
Alexandre Duarte da Silva	Juliana Guimarães Martins Erthal
André Cabral Guimarães	Kátia da Silva Duarte
Anna Carolina Arantes Peres (Estagiária)	Larissa de Jesus Souza (Estagiária)
Ana Lucia Ferreira de Oliveira	Leandro Trinta de Farias
Arnaldo Warszawski	Leonardo de Lima Martinez (Estagiário)
Aroldo Almeida Carneiro	Leonardo de Vasconcelos Machado Rodrigues
Bruno Augusto de Castilho Guilhermino	Luciana Peres Pimentel de Gay Ger
Bruno Vieira Gullo	Luciana Tavares dos Santos de Almeida
Carina Genizelli de Mello (Estagiária)	Maria Eduarda Moreira (Estagiária)
Daisy Vellozo Pastor Andrade (Estagiária)	Mariana Athar (Estagiária)
Elisdiney Séfora Tucci da Frota	Martinho Sobral Rocha
Fabrcio Badalotti Brandão	Nonato José Rei da Costa Junior
Filipe Nathan de Souza Machado	Pedro Henrique Lemmers
Franklin José de Souza	Rafael Eitor dos Santos (Estagiário)
Hugo Oliveira Dias	Raphael Ranna Theodorio da Silva
Isidoro Garcia dos Santos	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	Hugo Candia Saad
Ana Paula Alves Lavor	Jean Carlos Santos (Estagiário)
Celso Fraga da Silva	Joana França de Andrade
Clara do Nascimento Natalino (Estagiária)	Júlio Carneiro Silveira Ramos
Daniel Souza Cruz (Estagiário)	Leandro de Mello Silva
Douglas da Silva Silveira (Estagiário)	Letícia Moreira Albuquerque (Estagiária)
Eduardo José Rodrigues Lopes	Luiz Omena de Oliveira Filho
Flávio Barroso Neves	Marcelo Bunn Bergamaschi
Guilherme de Oliveira Shinohara	Marcos Antonio de Oliveira Adão
Gustavo Ribeiro de Menezes	Marcus Vinicius Quintanilha Werner
Hamilton Brum da Silveira	Marta Verônica Ferreira Lima
	Muriel Cortez Guerrero

Secretárias

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