

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 maio de 2019, 296 áreas concedidas, duas (2) áreas de cessão onerosa e cinco (5) de partilha, operadas por 32 empresas, foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 71 são marítimas e 232 terrestres. Vale ressaltar que, do total das áreas produtoras, 10 são relativas a contratos de áreas contendo Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente 2,731 MMbbl/d (milhões de barris por dia) e 118 MMm³/d (milhões de m³ por dia), respectivamente, totalizando em torno de 3,473 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.....	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 **2,731 MMbbl/d**.
- Aumentou 4,9 %, se comparada com o mês anterior.
- Aumentou 4,7 %, se comparada com o mesmo mês em 2018.
- O grau API médio foi de 27,5 sendo 37,4 % da produção considerada óleo leve ($\geq 31^\circ\text{API}$), 51,8 % óleo médio ($\geq 22^\circ\text{API}$ e $< 31^\circ\text{API}$) e 10,8 % óleo pesado ($< 22^\circ\text{API}$).
- Recorde na produção de petróleo, superando a produção realizada em dezembro de 2016 (2,730 MMbbl/d).

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **118 MMm³/d**.
- Aumentou 4,4 %, se comparada ao mês anterior.
- Aumentou 5,4 %, se comparada ao mesmo mês em 2018.
- Recorde na produção de gás natural, superando a produção realizada em outubro de 2018 (117 MMm³/d).

Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **95,8 %**.
- Disponibilizado ao mercado **58,3 MMm³/d** de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **4,9 MMm³/d**.
- A queima reduziu 18,8 %, se comparada ao mês anterior.
- A queima aumentou 18,9 %, se comparada ao mesmo mês em 2018.

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **96,3%** do petróleo e **83,8%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras produziram 94,4 % do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em 7.107 poços, sendo 642 marítimos e 6.465 terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do Pré-sal¹, oriunda de 97 poços, foi de **1,674 MMbbl/d** de petróleo e **68,7 MMm³/d** de gás natural, totalizando **2,106 MMboe/d**.
- Houve um aumento de 6,4 % em relação ao mês anterior e um aumento de 14,5 % se comparada ao mesmo mês de 2018.
- A produção do Pré-sal¹ correspondeu a 60,7 % do total produzido no Brasil.

Destaques:

- Lula, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu petróleo: média de **910 Mbbl/d**.

- Lula, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu gás natural: média de **39,1 MMm³/d**.
- Estreito, na Bacia Potiguar, teve o maior número de poços produtores: 1.117.
- Marlim Sul, na Bacia de Campos, foi o campo marítimo com maior número de poços produtores: 77.
- A Plataforma FPSO Cidade de Maricá, produzindo no Campo de Lula por meio de sete poços a ela interligados, produziu **149,9 Mbbl/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 **8,7 MMm³/d** e foi a instalação com maior produção de Gás Natural.

Campos de Acumulações Marginais:

- Esses campos produziram **67,0 bbl/d** de petróleo e **11 Mm³/d** de gás natural.
- O Campo de Iraí, operado pela Petrobrás, foi o maior produtor com 66,2 boe/d.

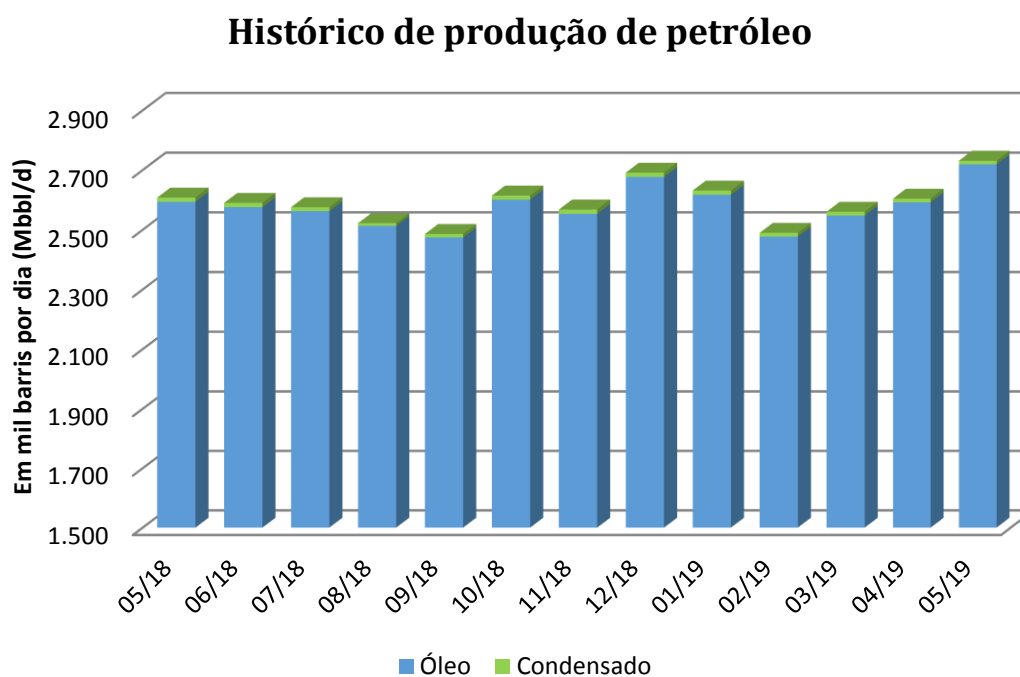
Campos em Bacias Maduras:

- As bacias maduras terrestres (campos/TLDs das bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Alagoas) produziram 105,4 Mboe/d, sendo 82,9 Mbbl/d de petróleo e 3,6 MMm³/d de gás natural.
- 98,9 Mboe/d foram produzidos pela Petrobrás.
- 6,6 Mboe/d foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobrás, dos quais:
 - 371 boe/d em Alagoas
 - 3.240 boe/d na Bahia
 - 26 boe/d no Espírito Santo
 - 2.713 boe/d no Rio Grande do Norte
 - 210 boe/d em Sergipe.

1 HISTÓRICO DA PRODUÇÃO NACIONAL

1.1 Produção de petróleo no Brasil

Gráfico 1. Histórico de produção de petróleo (Mbbl/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Maio/2019

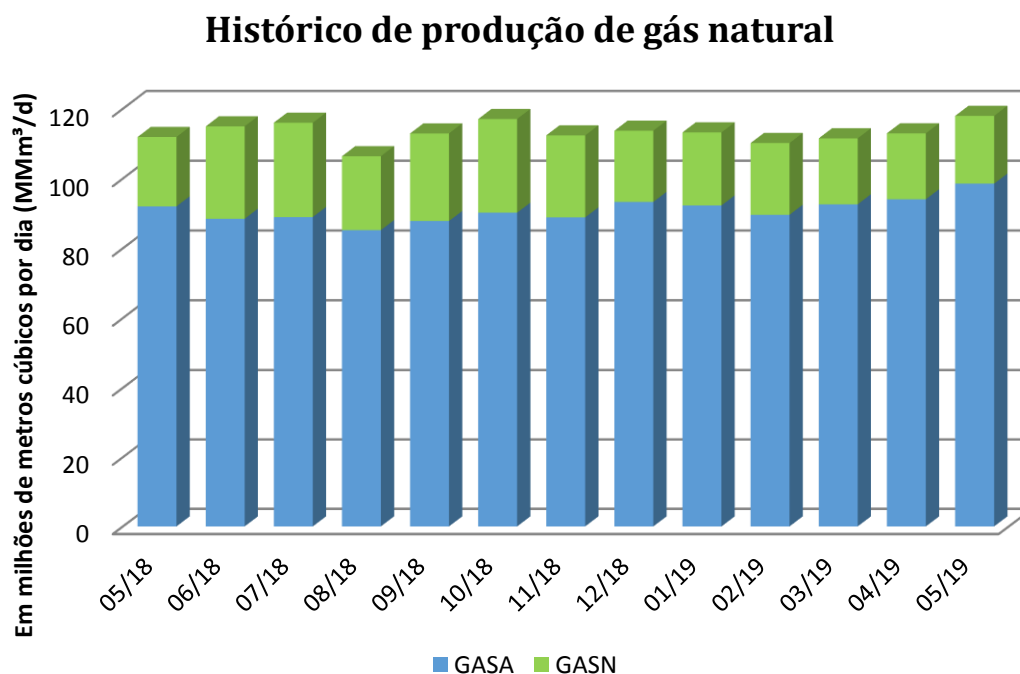
Tabela 1. Histórico de produção de petróleo – óleo e condensado (Mbbl/d)

	05/18	06/18	07/18	08/18	09/18	10/18	11/18	12/18	01/19	02/19	03/19	04/19	05/19
Óleo	2.593	2.575	2.562	2.512	2.474	2.600	2.553	2.677	2.617	2.477	2.547	2.592	2.719
Condensado	14	15	13	9	12	14	15	15	14	13	13	12	12
Petróleo	2.607	2.590	2.575	2.522	2.486	2.614	2.567	2.691	2.631	2.489	2.560	2.604	2.731

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Maio/2019

1.2 Produção de gás natural no Brasil

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

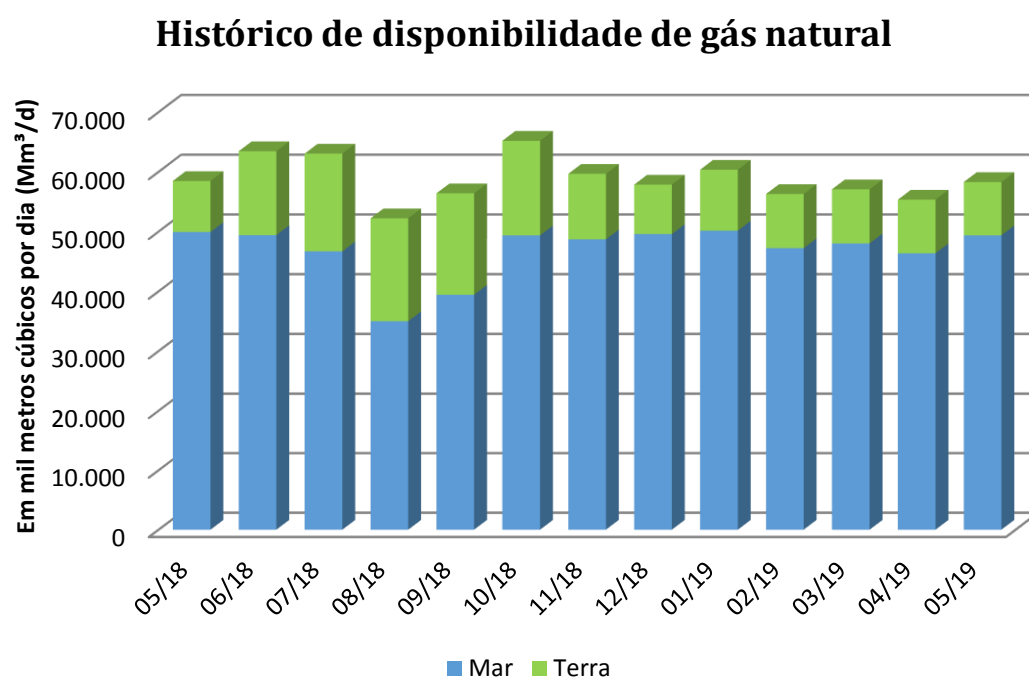


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Maio/2019

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

	05/18	06/18	07/18	08/18	09/18	10/18	11/18	12/18	01/19	02/19	03/19	04/19	05/19
GASA	92	88	89	85	88	90	89	93	92	90	93	94	99
GASN	20	26	27	21	25	27	24	20	21	21	19	19	19
Gás Total	112	115	116	106	113	117	112	114	113	110	111	113	118

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Maio/2019

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Maio/2019

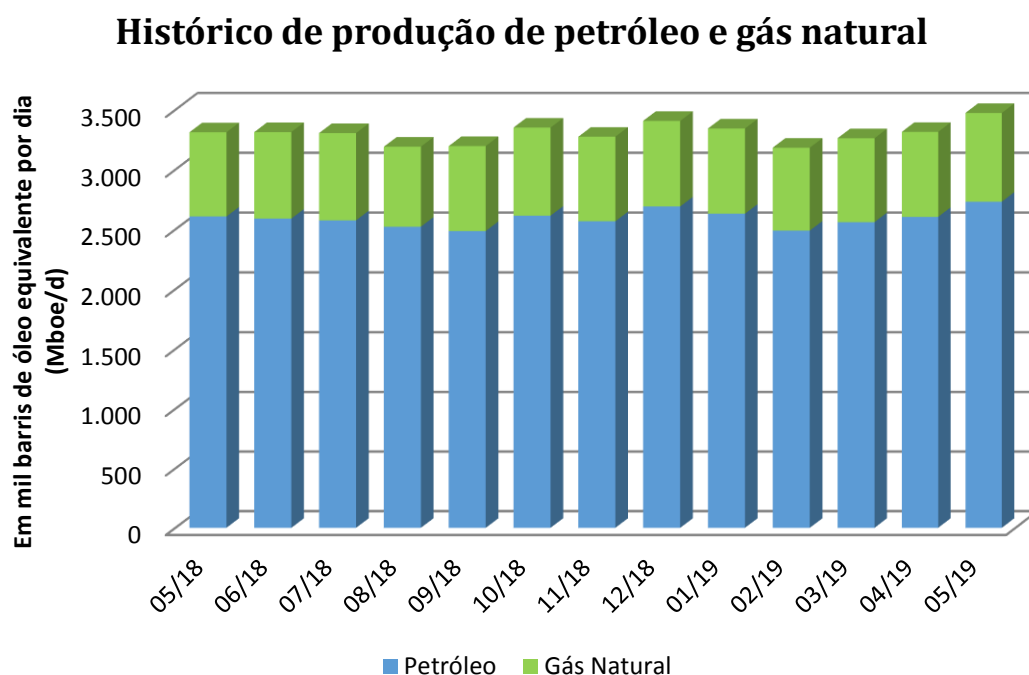
Tabela 3. Histórico da movimentação de gás natural (Mm³/d)

Período	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
05/18	13.122	4.126	58.453	36.191	111.892
06/18	12.906	4.152	63.441	34.424	114.923
07/18	12.899	3.879	63.040	36.153	115.970
08/18	13.040	3.131	52.204	37.992	106.367
09/18	13.855	3.113	56.396	39.538	112.902
10/18	13.744	3.015	65.180	35.098	117.037
11/18	13.265	4.213	59.651	35.222	112.352
12/18	13.779	4.646	57.853	37.405	113.684
01/19	13.603	5.642	60.341	33.610	113.197
02/19	12.554	5.112	56.276	36.211	110.153
03/19	12.711	5.879	57.059	35.843	111.491
04/19	12.897	6.041	55.335	38.656	112.928
05/19	13.315	4.906	58.276	41.442	117.939

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Maio/2019

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

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

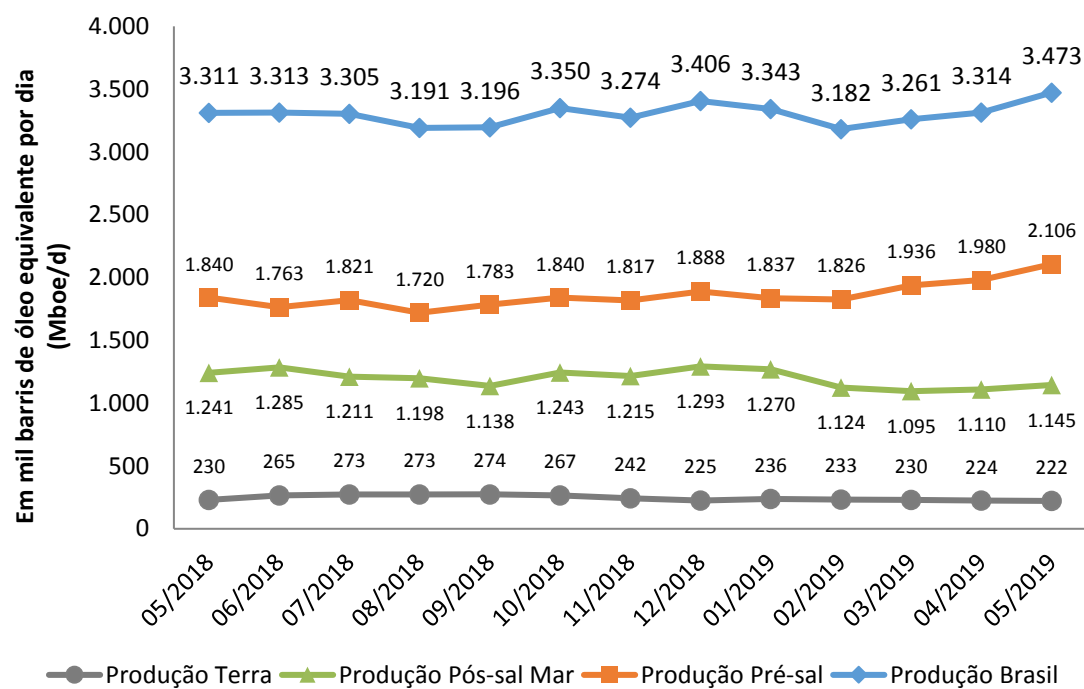


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Maio/2019

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

	05/18	06/18	07/18	08/18	09/18	10/18	11/18	12/18	01/19	02/19	03/19	04/19	05/19
Petróleo	2.607	2.590	2.575	2.522	2.486	2.614	2.567	2.691	2.631	2.489	2.560	2.604	2.731
Gás Natural	704	723	729	669	710	736	707	715	712	693	701	710	742
Produção Total	3.311	3.313	3.305	3.191	3.196	3.350	3.274	3.406	3.343	3.182	3.261	3.314	3.473

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Maio/2019

Gráfico 5. Evolução da produção onshore e offshore – Pré-sal¹ x “Pós-sal”² (Mboe/d)

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Maio/2019

2 DADOS DE PRODUÇÃO – DISTRIBUIÇÃO

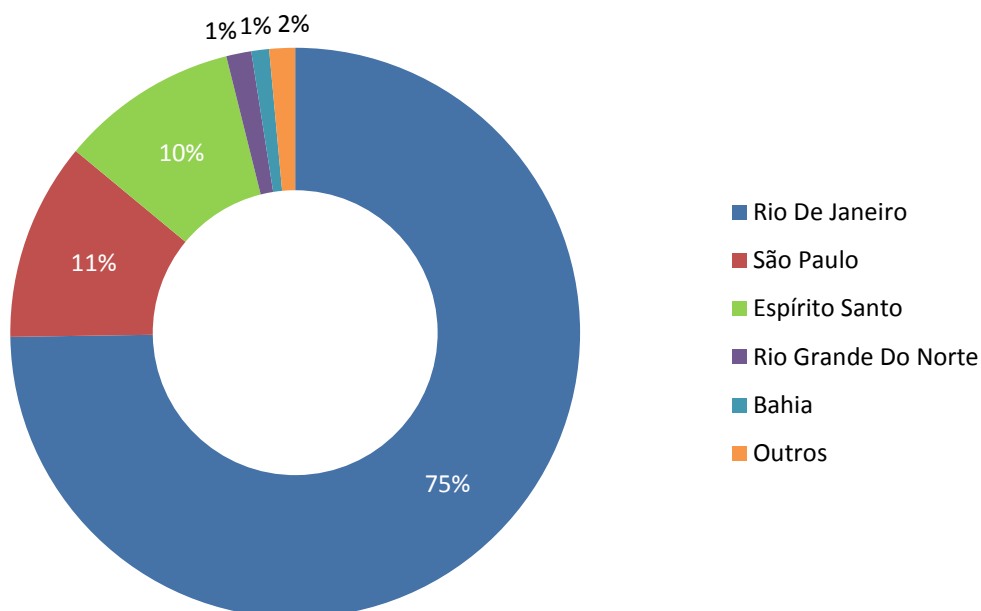
2.1 Produção de petróleo e gás natural por estado

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

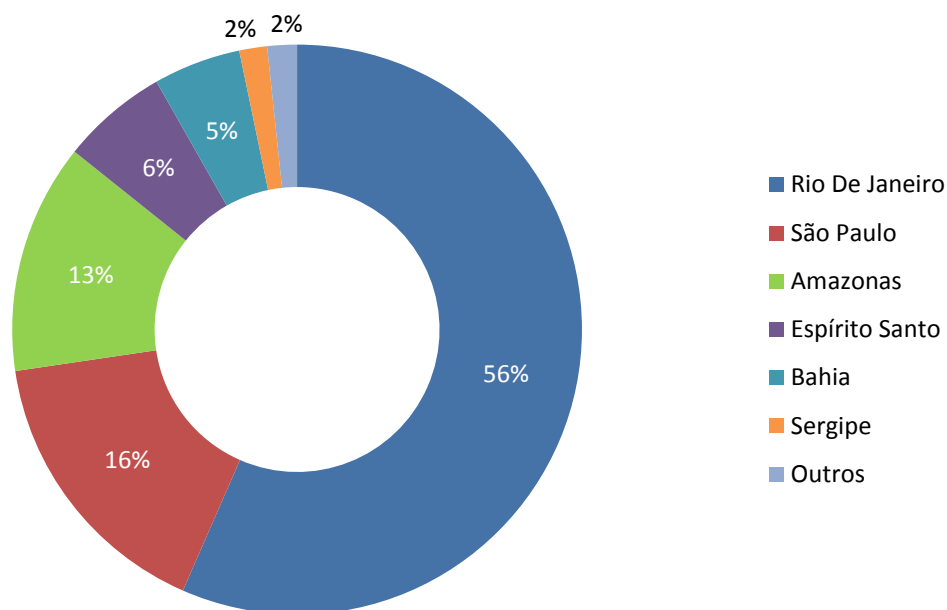
Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio De Janeiro	2.041.813	66.711	2.461.413	36
São Paulo	306.971	18.995	426.443	9
Espírito Santo	275.948	7.139	320.848	43
Amazonas	18.735	15.405	115.626	7
Bahia	27.527	5.847	64.307	86
Rio Grande Do Norte	38.773	957	44.793	82
Sergipe	13.893	1.863	25.610	19
Alagoas	2.196	879	7.727	11
Ceará	5.084	72	5.537	6
Maranhão	2	71	451	4
Total Geral	2.730.942	117.939	3.472.757	303

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Maio/2019

Gráfico 6. Distribuição da produção de petróleo por estado



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Maio/2019

Gráfico 7. Distribuição da produção de gás natural por estado

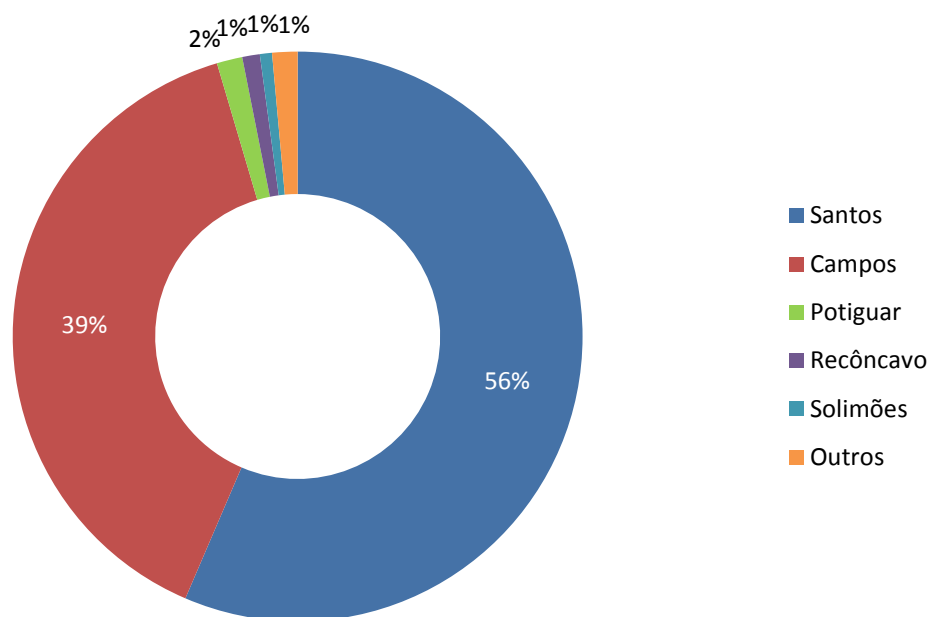
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Maio/2019

2.2 Produção de petróleo e gás natural por bacia

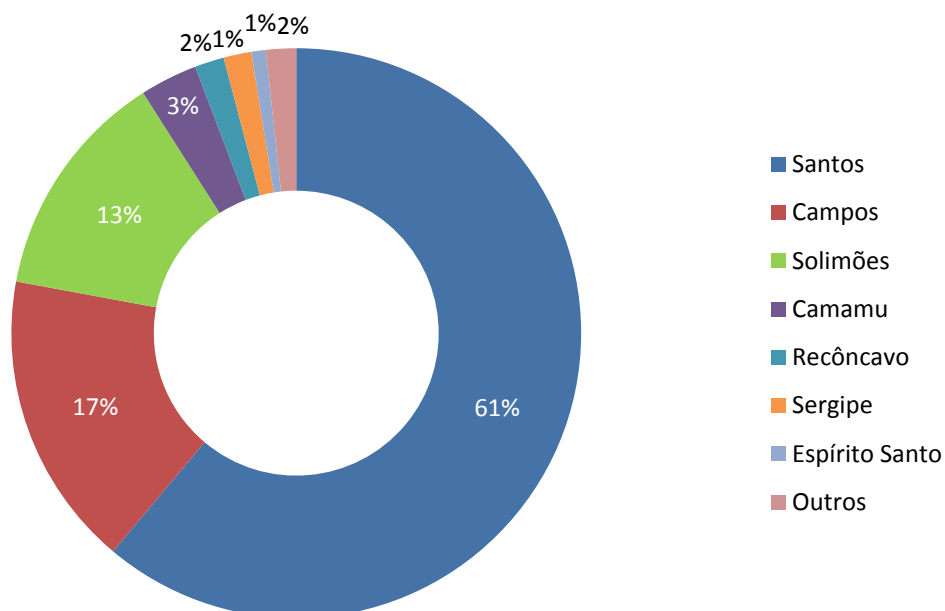
Tabela 6. Distribuição da produção de petróleo e gás natural por bacia

Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Santos	1.541.562	72.083	1.994.948	17
Campos	1.064.519	19.798	1.189.048	33
Solimões	18.735	15.405	115.626	7
Potiguar	39.636	958	45.662	84
Recôncavo	27.226	1.962	39.568	80
Sergipe	13.893	1.863	25.610	19
Espírito Santo	18.650	963	24.709	38
Camamu	300	3.849	24.510	1
Alagoas	2.196	879	7.727	11
Ceará	4.220	71	4.669	4
Parnaíba	2	71	451	4
Tucano Sul	2	36	229	5
Total Geral	2.730.942	117.939	3.472.757	303

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Maio/2019

Gráfico 8. Distribuição da produção de petróleo por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Maio/2019

Gráfico 9. Distribuição da produção de gás natural por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Maio/2019

2.3 Produção de petróleo e gás natural por operador

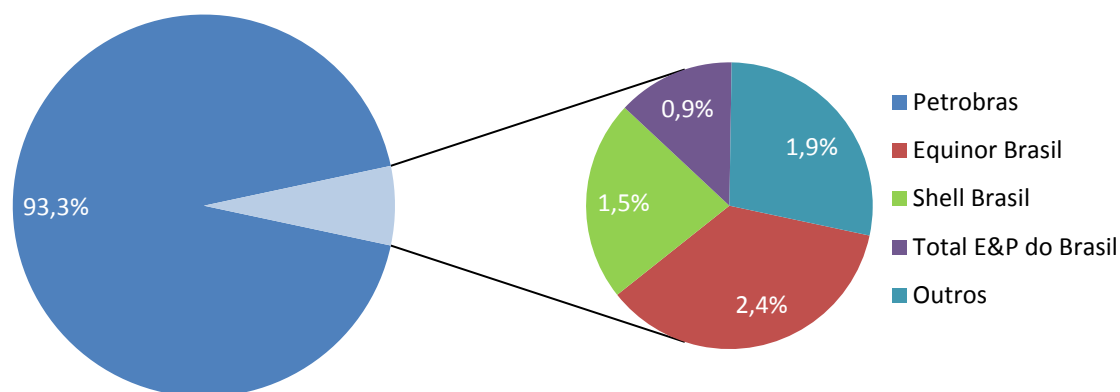
Tabela 7 Distribuição da produção de petróleo e gás natural por operador

Nº	Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	2.548.315	115.845	3.276.956
2	Equinor Brasil	65.698	103	66.347
3	Shell Brasil	41.370	444	44.166
4	Total E&P do Brasil	24.251	1.001	30.546
5	Petro Rio Jaguar	18.715	247	20.267
6	Enauta Energia S.A.	12.213	80	12.716
7	PetroRio O&G	8.542	23	8.689
8	Dommo Energia	5.886	17	5.991
9	Maha Energy	2.324	46	2.615
10	SHB	1.906	11	1.973
11	Petrosynergy	464	8	512
12	Eneva	2	71	451
13	Imetame	182	13	266
14	Nova Petróleo	230	4	253
15	Partex Brasil	246	0,4	248
16	Phoenix	140	9	197
17	Petrogal Brasil	156	3	175
18	Recôncavo E&P	88	1	96
19	Santana	61	1	69
20	Petroborn	0	11	66
21	Geopark Brasil	40	0,2	42
22	Vipetro	21	0,05	21
23	Perícia	19	0,06	20
24	Guto & Cacal	18	0,04	18
25	EPG Brasil	15	0,3	17
26	Newo	14	0,01	14
27	Alvopetro	7	0,08	8
28	Great Energy	6	0,2	7
29	Central Resources	5	0,004	5
30	Ubuntu Engenharia	4	0,007	5
31	Leros	1	0,002	1
32	Energizzi Energias	0,03	0,0005	0,03
Total Geral		2.730.942	117.939	3.472.757

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Maio/2019

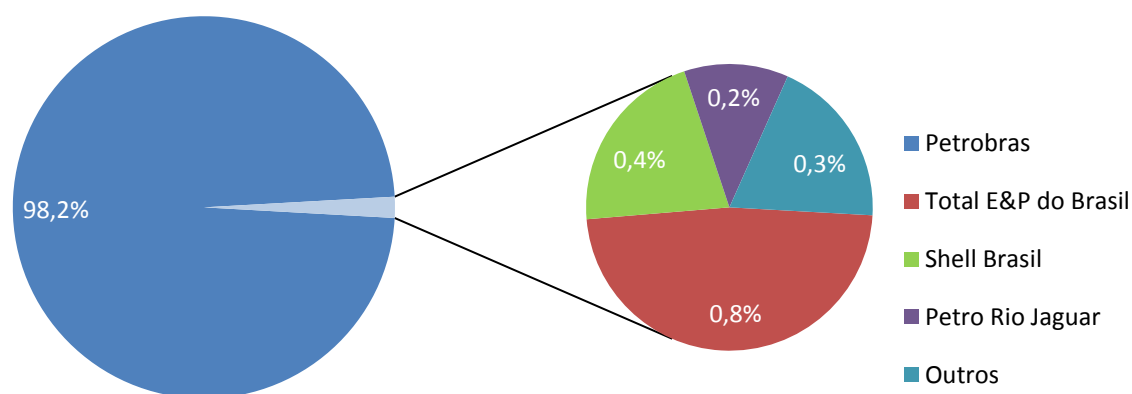
Nota: Considera todos os campos operados pela empresa, independentemente do percentual de sua participação no contrato.

Gráfico 10. Distribuição da produção de petróleo por operador

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Maio/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

Maio/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	2.033.390	91.636	2.609.763
2	Shell Brasil	339.564	13.867	426.783
3	Petrogal Brasil	91.566	4.002	116.737
4	Repsol Sinopec	72.407	3.003	91.292
5	Equinor Energy	43.425	1.205	51.003
6	Equinor Brasil	39.419	62	39.808
7	Sinochem Petróleo	26.279	41	26.539
8	Total E&P do Brasil	12.286	610	16.121
9	Enauta Energia S.A.	3.799	1.756	14.844
10	Dommo Energia	10.771	49	11.078
11	Petro Rio Jaguar	9.683	128	10.486
12	ONGC Campos	9.241	91	9.811
13	PetroRio O&G	8.542	23	8.689
14	QPI Brasil	7.872	77	8.358
15	Chevron Brasil	7.313	49	7.622
16	Barra Energia	3.664	24	3.815
17	Frade	3.418	45	3.701
18	CNODC Brasil	1.899	130	2.715
19	CNOOC Petroleum	1.899	130	2.715
20	Maha Energy	2.324	46	2.615
21	Geopark Brasil	58	385	2.480
22	Brasoil Manati	30	385	2.451
23	SHB	574	6	612
24	OP Pescada	95	72	547
25	Petrosynergy	464	8	512
26	Eneva	2	71	451
27	Imetame	182	13	266
28	Nova Petróleo	230	4	253
29	Phoenix	140	9	197
30	Partex Brasil	123	0,2	124
31	Recôncavo E&P	88	1	96
32	Santana	61	1	69
33	Petroborn	0	11	66
34	Vipetro	21	0,05	21
35	Perícia	19	0,1	20
36	Guto & Cacal	18	0,04	18
37	EPG Brasil	15	0,3	17
38	Geopar - Geosol	12	0,1	13
39	Sonangol Guanambi	8	0,1	9
40	Alvopetro	7	0,08	8
41	NTF	7	0,01	7
42	Newo	7	0,01	7
43	Central Resources	5	0,004	5
44	Ubuntu Engenharia	4	0,01	5
45	Great Energy	3	0,1	4
46	Great 108	3	0,09	4
47	Leros	1	0,002	1
48	Energizzi Energias	0,03	0,0005	0,03
Total Geral		2.730.942	117.939	3.472.757

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Maio/2019

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

2.5 Movimentação de gás natural por destinação

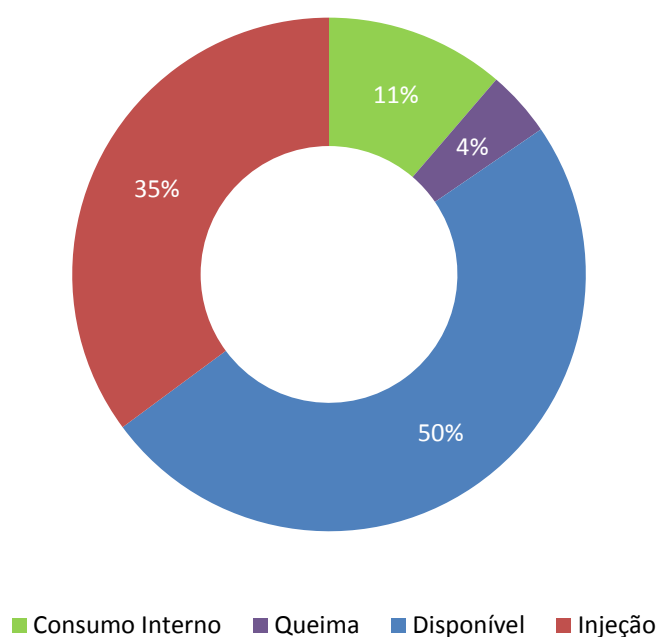
Tabela 9. Movimentação de gás natural por destinação (Mm³/d)

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Santos	5.180	3.222	32.435	31.245	72.083
Campos	6.772	1.153	11.720	154	19.798
Solimões	484	255	6.345	8.320	15.405
Camamu	88	3	3.758	0	3.849
Recôncavo	117	61	1.237	547	1.962
Sergipe	163	56	467	1.176	1.863
Espírito Santo	199	37	728	0	963
Potiguar	307	56	595	0	958
Alagoas	4	17	859	0	879
Parnaíba	2	38	31	0	71
Ceará	0	6	65	0	71
Tucano Sul	0	1	35	0	36
Total Geral	13.315	4.906	58.276	41.442	117.939

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Maio/2019

Gráfico 12. Distribuição da movimentação de gás natural



Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Maio/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 (Mm³/d)		Produção (boe/d)	
	Pré-sal	Pós-sal	Pré-sal	Pós-sal	Pré-sal	Pós-sal
Lula ^C	910.140	0	39.100	0	1.156.073	0
Sapinhoá ^C	247.601	0	10.394	0	312.980	0
Búzios ^{CO}	227.721	0	8.517	0	281.290	0
Jubarte ^C	147.607	71.105	5.154	653	180.028	75.213
Sul De Lula ^{CO}	53.021	0	2.078	0	66.090	0
Lapa ^C	24.251	0	1.001	0	30.546	0
Mero ^P	18.993	0	1.297	0	27.151	0
Marlim Leste ^C	20.974	47.472	360	753	23.237	52.206
Sudoeste De Sapinhoá ^P	5.587	0	235	0	7.062	0
Anc_Lula ³	3.972	0	156	0	4.951	0
Noroeste De Sapinhoá ^P	3.250	0	136	0	4.108	0
Barracuda ^C	3.105	42.777	70	720	3.543	47.303
Caratinga ^C	2.866	7.770	64	181	3.270	8.909
Voador ^C	2.351	0	75	0	2.825	0
Marlim ^C	1.857	77.637	60	950	2.231	83.614
Nordeste De Sapinhoá ^P	676	0	28	0	855	0
Outros Campos	0	810.207	0	45.957	0	1.099.270
Total Geral	1.673.974	1.056.968	68.725	49.214	2.106.241	1.366.515

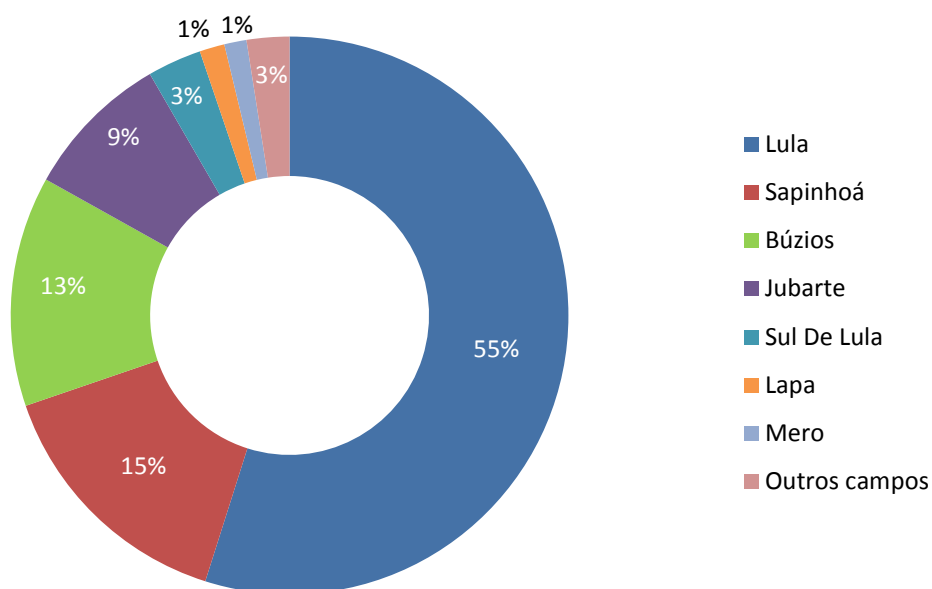
Legenda: C: Concessão / CO: Cessão Onerosa/ P: Partilha

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Maio/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
Maio/2019

2.6.3 Lista de Poços do Pré-sal¹

Tabela 11. Produção de poços do Pré-sal¹

Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
9-BRSA-1191-RJS	Búzios	Santos	38.942	1.449	48.053
7-LL-15D-RJS	Anc_Lula³/Lula/Sul De Lula	Santos	35.197	1.487	44.548
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios	Santos	34.289	1.290	42.404
9-BUZ-3-RJS	Búzios	Santos	33.824	1.170	41.186
9-LL-2-RJS	Lula	Santos	28.317	1.862	40.032
9-LL-12D-RJS	Anc_Lula³/Lula/Sul De Lula	Santos	32.316	1.199	39.857
7-SPH-17-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	31.282	1.293	39.414
7-LL-27-RJS	Lula	Santos	29.550	1.453	38.690
7-BUZ-17-RJS	Búzios	Santos	30.463	1.143	37.653
9-BUZ-7-RJS	Búzios	Santos	30.409	1.145	37.608
9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	28.049	1.331	36.422
7-LL-48D-RJS	Anc_Lula³/Lula/Sul De Lula	Santos	28.989	1.069	35.712
7-SPH-1-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	28.923	1.014	35.300
7-LL-80DB-RJS	Anc_Lula³/Lula/Sul De Lula	Santos	28.926	989	35.147
7-LL-28D-RJS	Anc_Lula³/Lula/Sul De Lula	Santos	28.441	1.025	34.885
7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	26.283	1.267	34.252
7-LL-51-RJS	Lula	Santos	25.979	1.309	34.214
7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	24.397	1.517	33.939
7-LL-67D-RJS	Anc_Lula³/Lula/Sul De Lula	Santos	27.944	873	33.437
7-LL-66-RJS	Anc_Lula³/Lula/Sul De Lula	Santos	27.575	914	33.327
7-SPH-2D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	26.732	999	33.013
6-BRSA-1222A-ESS	Jubarte	Campos	27.149	919	32.929
7-LL-70-RJS	Anc_Lula³/Lula/Sul De Lula	Santos	26.340	988	32.553
7-LL-59-RJS	Anc_Lula³/Lula/Sul De Lula	Santos	24.907	1.135	32.043
7-LL-84D-RJS	Anc_Lula³/Lula/Sul De Lula	Santos	26.468	876	31.979
7-SPH-20D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	25.519	1.001	31.814
7-LL-60D-RJS	Anc_Lula³/Lula/Sul De Lula	Santos	23.336	1.252	31.212
4-BRSA-1047-RJS	Anc_Lula³/Lula/Sul De Lula	Santos	25.329	876	30.836
7-LL-91-RJS	Anc_Lula³/Lula/Sul De Lula	Santos	25.023	856	30.407
9-LL-7-RJS	Anc_Lula³/Lula/Sul De Lula	Santos	24.281	937	30.174
7-SPH-8-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De	Santos	24.167	922	29.965

Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
	Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá				
8-LL-81D-RJS	Anc_Lula³/Lula/Sul De Lula	Santos	21.817	1.149	29.047
7-LL-22D-RJS	Anc_Lula³/Lula/Sul De Lula	Santos	23.574	866	29.024
7-LL-79D-RJS	Anc_Lula³/Lula/Sul De Lula	Santos	24.068	750	28.785
9-BUZ-1-RJS	Búzios	Santos	23.065	872	28.550
	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De				
7-SPH-4D-SPS	Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	23.035	827	28.238
7-LL-97-RJS	Anc_Lula³/Lula/Sul De Lula	Santos	23.219	777	28.103
7-LL-69-RJS	Anc_Lula³/Lula/Sul De Lula	Santos	23.325	714	27.817
	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De				
3-BRSA-788-SPS	Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	21.686	947	27.644
3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	18.993	1.297	27.151
	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De				
9-BRSA-928-SPS	Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	21.718	798	26.736
3-BRSA-854-RJS	Anc_Lula³/Lula/Sul De Lula	Santos	21.468	748	26.175
3-BRSA-496-RJS	Anc_Lula³/Lula/Sul De Lula	Santos	19.616	962	25.668
9-BUZ-4-RJS	Búzios	Santos	20.015	817	25.156
3-BRSA-839A-RJS	Lula	Santos	19.814	820	24.972
7-LL-90D-RJS	Anc_Lula³/Lula/Sul De Lula	Santos	20.662	672	24.887
3-BRSA-883-RJS	Anc_Lula³/Lula/Sul De Lula	Santos	18.666	976	24.805
8-LL-87D-RJS	Anc_Lula³/Lula/Sul De Lula	Santos	20.302	689	24.635
	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De				
7-SPH-14D-SPS	Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	17.606	1.032	24.094
7-BFR-7-ESS	Jubarte	Campos	19.304	668	23.507
	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De				
7-SPH-7D-SPS	Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	18.784	709	23.242
7-LL-31D-RJS	Lula	Santos	17.549	880	23.085
3-BRSA-830-RJS	Lula	Santos	15.822	1.117	22.848
7-LL-100-RJS	Anc_Lula³/Lula/Sul De Lula	Santos	17.737	712	22.214
7-LL-45D-RJS	Lula	Santos	16.206	828	21.413
7-LL-46-RJS	Anc_Lula³/Lula/Sul De Lula	Santos	16.044	796	21.054
3-BRSA-1053-RJS	Búzios	Santos	16.715	630	20.679
	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De				
7-SPH-3-SPS	Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	13.743	1.071	20.479
7-JUB-34H-ESS	Jubarte	Campos	16.118	625	20.051
9-BRSA-908D-RJS	Anc_Lula³/Lula/Sul De Lula	Santos	11.590	1.185	19.041
8-LL-37D-RJS	Lula	Santos	14.277	699	18.672

Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
7-SLL-5-RJS	Anc_Lula³/Lula/Sul De Lula	Santos	15.098	524	18.395
7-JUB-58DPA-ESS	Jubarte	Campos	15.230	485	18.281
6-BRSA-639-ESS	Jubarte	Campos	14.070	458	16.950
7-LL-17D-RJS	Anc_Lula³/Lula/Sul De Lula	Santos	13.947	452	16.791
7-JUB-57DPA-ESS	Jubarte	Campos	13.300	472	16.266
3-BRSA-821-RJS	Anc_Lula³/Lula/Sul De Lula	Santos	11.782	638	15.796
8-LPA-2D-SPS	Lapa	Santos	12.343	503	15.505
3-BRSA-861-SPS	Lapa	Santos	11.908	498	15.041
7-BFR-12PA-ESS	Jubarte	Campos	10.607	477	13.609
7-MLL-73D-RJS	Marlim Leste	Campos	10.716	174	11.810
7-LL-102D-RJS	Anc_Lula³/Lula/Sul De Lula	Santos	8.332	261	9.973
7-JUB-44-ESS	Jubarte	Campos	8.363	249	9.927
7-LL-61-RJS	Anc_Lula³/Lula/Sul De Lula	Santos	7.709	259	9.340
7-BAZ-8-ESS	Jubarte	Campos	7.511	232	8.970
7-LL-8H-RJS	Anc_Lula³/Lula/Sul De Lula	Santos	6.452	299	8.333
7-LL-58-RJS	Anc_Lula³/Lula/Sul De Lula	Santos	6.600	222	7.996
7-MLL-77D-RJS	Marlim Leste	Campos	6.886	124	7.669
7-BAZ-4-ESS	Jubarte	Campos	6.072	209	7.384
7-BR-69DA-RJS	Barracuda/Caratinga	Campos	4.904	93	5.489
6-BRSA-770D-RJS	Marlim/Voador	Campos	4.208	135	5.056
7-LL-3D-RJS	Anc_Lula³/Lula/Sul De Lula	Santos	3.812	122	4.581
6-BRSA-631DB-ESS	Jubarte	Campos	3.232	114	3.948
7-BAZ-3-ESS	Jubarte	Campos	2.682	97	3.291
7-MLL-72-RJS	Marlim Leste	Campos	2.630	44	2.905
7-SPH-6-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	1.903	64	2.305
7-SPH-5-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	1.607	99	2.228
7-JUB-55-ESS	Jubarte	Campos	1.476	54	1.813
7-JUB-45-ESS	Jubarte	Campos	1.255	52	1.585
7-BAZ-9HA-ESS	Jubarte	Campos	1.201	44	1.475
7-CRT-49-RJS	Barracuda/Caratinga	Campos	1.068	41	1.324
3-BRSA-1017D-RJS	Marlim Leste	Campos	677	17	782
7-SPH-16D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	409	20	534
7-MLL-78D-RJS	Marlim Leste	Campos	65	1	71
7-JUB-36-ESS	Jubarte	Campos	36	1	43
9-BRSA-716-RJS	Anc_Lula³/Lula/Sul De Lula	Santos	1	0,04	1
7-SPH-15D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	0,1	0,002	0,1
Total Geral			1.673.974	68.725	2.106.241

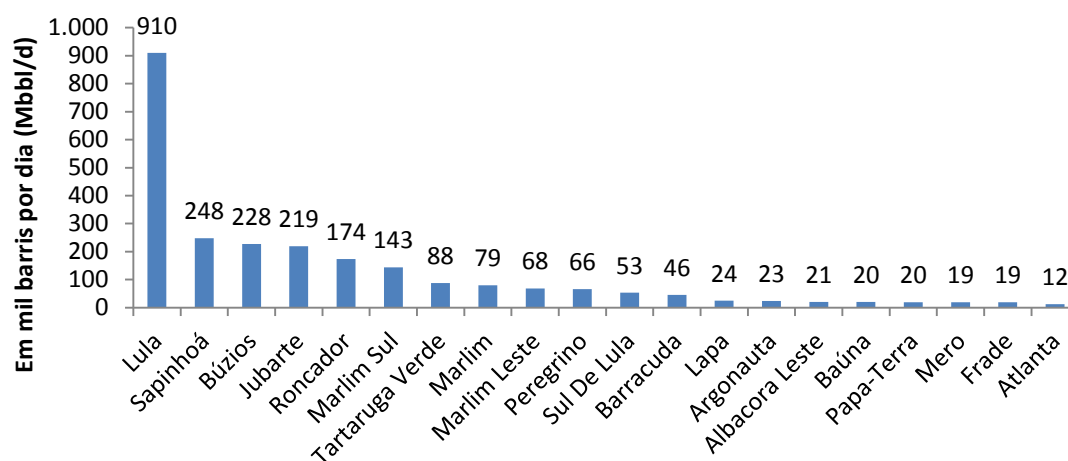
Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Maio/2019

3 RANKING

3.1 Os 20 maiores campos produtores de petróleo

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

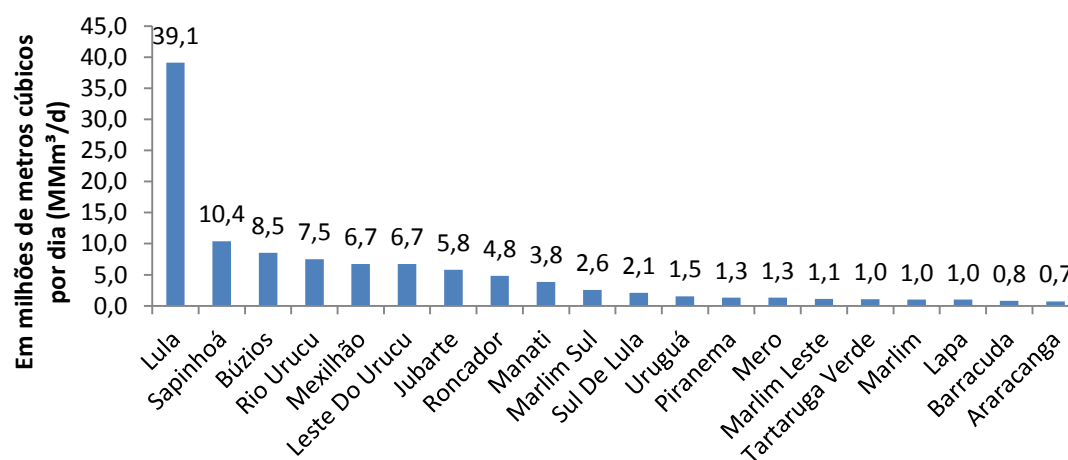


Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Maio/2019

3.2 Os 20 maiores campos produtores de gás natural

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

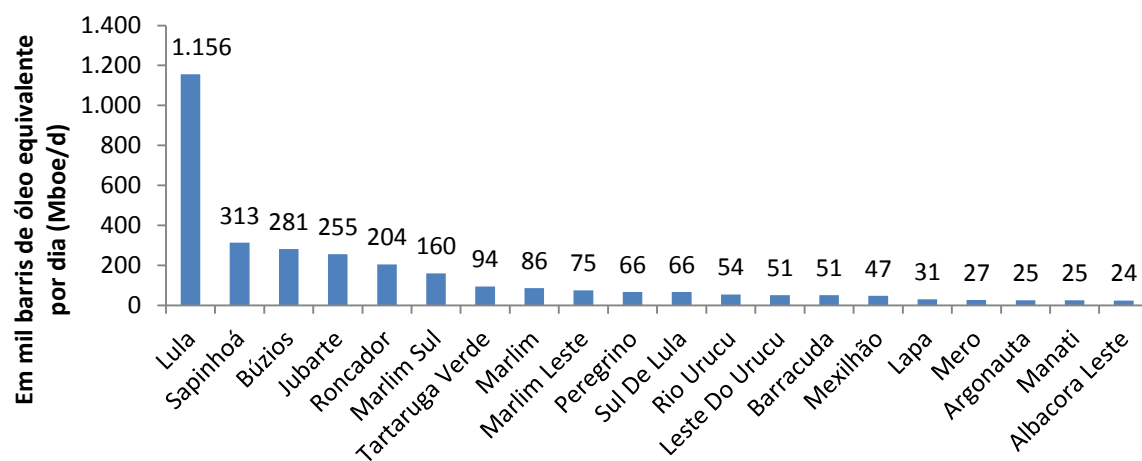


Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Maio/2019

3.3 Os 20 maiores campos produtores

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Maio/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	9-BRSA-1191-RJS	Búzios	Santos	Mar	38.942
2	7-LL-15D-RJS	Anc_Lula ³ /Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	35.197
3	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios	Santos	Mar	34.289
4	9-BUZ-3-RJS	Búzios	Santos	Mar	33.824
5	9-LL-12D-RJS	Anc_Lula ³ /Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	32.316
6	7-SPH-17-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	31.282
7	7-BUZ-17-RJS	Búzios	Santos	Mar	30.463
8	9-BUZ-7-RJS	Búzios	Santos	Mar	30.409
9	7-LL-27-RJS	Lula	Santos	Mar	29.550
10	7-LL-48D-RJS	Anc_Lula ³ /Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	28.989
11	7-LL-80DB-RJS	Anc_Lula ³ /Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	28.926
12	7-SPH-1-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	28.923
13	7-LL-28D-RJS	Anc_Lula ³ /Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	28.441
14	9-LL-2-RJS	Lula	Santos	Mar	28.317
15	9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	Mar	28.049
16	7-LL-67D-RJS	Anc_Lula ³ /Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	27.944
17	7-LL-66-RJS	Anc_Lula ³ /Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	27.575
18	6-BRSA-1222A-ESS	Jubarte	Campos	Mar	27.149
19	7-SPH-2D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	26.732
20	7-LL-84D-RJS	Anc_Lula ³ /Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	26.468
21	7-LL-70-RJS	Anc_Lula ³ /Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	26.340
22	7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	Mar	26.283
23	7-LL-51-RJS	Lula	Santos	Mar	25.979
24	7-SPH-20D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	25.519
25	4-BRSA-1047-RJS	Anc_Lula ³ /Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	25.329
26	7-LL-91-RJS	Anc_Lula ³ /Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	25.023
27	7-LL-59-RJS	Anc_Lula ³ /Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	24.907
28	7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	Mar	24.397
29	9-LL-7-RJS	Anc_Lula ³ /Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	24.281
30	7-SPH-8-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	24.167

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Maio/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	7-MXL-18HA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	2.069
2	9-LL-2-RJS	Lula	Santos	Mar	1.862
3	7-MXL-17HPA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.709
4	7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	Mar	1.517
5	7-LL-15D-RJS	Anc_Lula ³ /Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	1.487
6	7-LL-27-RJS	Lula	Santos	Mar	1.453
7	9-BRSA-1191-RJS	Búzios	Santos	Mar	1.449
8	9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	Mar	1.331
9	7-LL-51-RJS	Lula	Santos	Mar	1.309
10	3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	Mar	1.297
11	7-SPH-17-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.293
12	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios	Santos	Mar	1.290
13	7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	Mar	1.267
14	7-LL-60D-RJS	Anc_Lula ³ /Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	1.252
15	9-LL-12D-RJS	Anc_Lula ³	Santos	Mar	1.199
16	9-BRSA-908D-RJS	Anc_Lula ³	Santos	Mar	1.185
17	9-BUZ-3-RJS	Búzios	Santos	Mar	1.170
18	8-LL-81D-RJS	Anc_Lula ³	Santos	Mar	1.149
19	9-BUZ-7-RJS	Búzios	Santos	Mar	1.145
20	7-BUZ-17-RJS	Búzios	Santos	Mar	1.143
21	7-LL-59-RJS	Anc_Lula ³ /Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	1.135
22	3-BRSA-830-RJS	Lula	Santos	Mar	1.117
23	7-SPH-3-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa	Santos	Mar	1.071
24	7-LL-48D-RJS	Anc_Lula ³ /Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	1.069
25	7-RO-111HP-RJS	Roncador	Campos	Mar	1.064
26	7-SPH-14D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.032
27	7-LL-28D-RJS	Anc_Lula ³ /Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	1.025
28	7-SPH-1-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.014
29	7-SPH-20D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.001
30	7-SPH-2D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	999

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Maio/2019

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

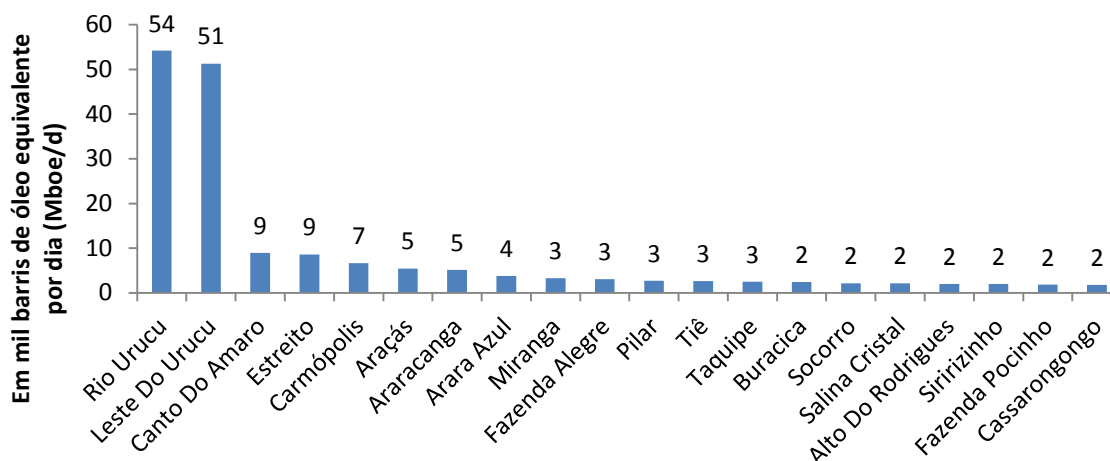
Tabela 14. Os 30 poços com maior produção total (boe/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
1	9-BRSA-1191-RJS	Búzios	Santos	Mar	48.053
2	7-LL-15D-RJS	Anc_Lula³/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	44.548
3	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios	Santos	Mar	42.404
4	9-BUZ-3-RJS	Búzios	Santos	Mar	41.186
5	9-LL-2-RJS	Lula	Santos	Mar	40.032
6	9-LL-12D-RJS	Anc_Lula³/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	39.857
7	7-SPH-17-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	39.414
8	7-LL-27-RJS	Lula	Santos	Mar	38.690
9	7-BUZ-17-RJS	Búzios	Santos	Mar	37.653
10	9-BUZ-7-RJS	Búzios	Santos	Mar	37.608
11	9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	Mar	36.422
12	7-LL-48D-RJS	Anc_Lula³/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	35.712
13	7-SPH-1-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	35.300
14	7-LL-80DB-RJS	Anc_Lula³/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	35.147
15	7-LL-28D-RJS	Anc_Lula³/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	34.885
16	7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	Mar	34.252
17	7-LL-51-RJS	Lula	Santos	Mar	34.214
18	7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	Mar	33.939
19	7-LL-67D-RJS	Anc_Lula³/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	33.437
20	7-LL-66-RJS	Anc_Lula³/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	33.327
21	7-SPH-2D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	33.013
22	6-BRSA-1222A-ESS	Jubarte	Campos	Mar	32.929
23	7-LL-70-RJS	Anc_Lula³/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	32.553
24	7-LL-59-RJS	Anc_Lula³/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	32.043
25	7-LL-84D-RJS	Anc_Lula³/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	31.979
26	7-SPH-20D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	31.814
27	7-LL-60D-RJS	Anc_Lula³/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	31.212
28	4-BRSA-1047-RJS	Anc_Lula³/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	30.836
29	7-LL-91-RJS	Anc_Lula³/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	30.407
30	9-LL-7-RJS	Anc_Lula³/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	30.174

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Maio/2019

3.7 Os 20 campos terrestres com maior produção

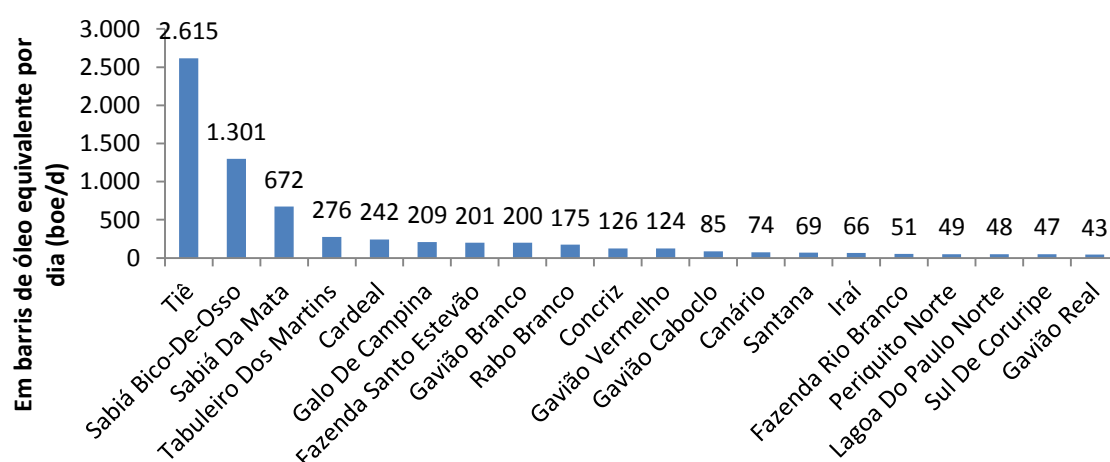
Gráfico 17. Os 20 campos terrestres com maior produção (Mboe/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Maio/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
Maio/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	1.593
2	3-GTE-4DPA-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	1.549
3	7-LUC-69HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	904
4	3-GTE-3D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	775
5	7-LUC-38HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	688
6	3-SUC-3-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	655
7	7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	638
8	9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	605
9	7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	571
10	7-LUC-25-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	546
11	7-RUC-112HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	490
12	7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	443
13	7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	410
14	7-LUC-90HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	398
15	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	387
16	7-LUC-32HA-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	386
17	7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	385
18	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	380
19	4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	376
20	7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	338
21	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	338
22	9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	336
23	4-LUC-3-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	309
24	7-RUC-56HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	308
25	7-LUC-59HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	295
26	7-SBO-5-RN	Sabiá/Sabiá Bico-De-Osso	Potiguar	Terra	295
27	7-SDM-4-RN	Angico/Janduí/Sabiá Da Mata	Potiguar	Terra	294
28	7-LUC-17-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	292
29	3-BRSA-1171DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	285
30	3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	275

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Maio/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	7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	590
2	9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	573
3	7-RUC-56HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	500
4	7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	488
5	7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	465
6	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	439
7	7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	423
8	7-LUC-90HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	422
9	4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	403
10	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	396
11	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	390
12	7-LUC-84HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	383
13	7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	382
14	7-LUC-38HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	375
15	9-LUC-91D-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	360
16	7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	355
17	1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	349
18	7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	338
19	7-LUC-86HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	325
20	1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	321
21	9-RUC-104DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	319
22	7-LUC-17-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	294
23	3-BRSA-1171DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	288
24	3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	287
25	7-RUC-107HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	286
26	7-RUC-18D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	285
27	9-RUC-63D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	278
28	3-BRSA-515-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	271
29	7-LUC-59HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	253
30	9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	252

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Maio/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 (Mm³/d)	Produção (boe/d)	Nº poços produtores	Campos Produtores
FPSO CIDADE DE MARICÁ	149.959	5.228	182.845	7	Anc_Lula³/Lula/Sul De Lula
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	141.357	5.987	179.012	9	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	140.997	5.862	177.871	6	Anc_Lula³/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 66 (P-66)	135.277	5.363	169.011	7	Anc_Lula³/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 74 (P-74)	134.102	5.027	165.718	4	Búzios
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	133.728	7.408	180.321	6	Lula
PETROBRAS 58	118.455	3.704	141.750	12	Baleia Anã/Jubarte
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	115.758	4.807	145.993	6	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá
FPSO CIDADE DE PARATY	112.941	4.468	141.044	5	Anc_Lula³/Lula/Sul De Lula
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	112.517	5.676	148.218	5	Lula
FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	98.897	1.151	106.137	7	Tartaruga Verde/Tartaruga Verde Sudoeste
PETROBRAS 69	88.234	3.136	107.959	4	Anc_Lula³/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 40	66.359	999	72.645	16	Marlim/Marlim Sul
PETROBRAS 52	66.147	1.231	73.890	16	Roncador
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	65.538	3.318	86.409	6	Anc_Lula³/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 75 (P-75)	50.539	1.801	61.865	2	Búzios
PETROBRAS 57	44.913	375	47.275	17	Jubarte
PEREGRINO A	44.435	72	44.886	16	Peregrino
PETROBRAS 43	44.414	685	48.723	18	Barracuda/Caratinga
PETROBRAS 55	41.997	750	46.715	12	Roncador
PETROBRAS 56	40.792	1.013	47.163	10	Marlim Sul
PETROBRAS 51	36.527	578	40.159	12	Marlim Sul
PETROBRAS 54	35.987	473	38.960	11	Roncador
PETROBRAS 53	35.940	587	39.630	12	Marlim Leste
FPSO ESPIRITO SANTO	34.227	336	36.338	20	Abalone/Argonauta/Ostra
FPSO CIDADE DE NITEROI	32.507	526	35.814	6	Marlim Leste
PETROBRAS 19	31.417	334	33.521	10	Marlim/Marlim Sul
FPSO CAPIXABA	30.396	673	34.627	5	Jubarte
PETROBRAS 62	29.569	2.365	44.447	13	Roncador
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	29.306	1.088	36.149	5	Jubarte

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Maio/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	9.757	8.680	64.353	38	Arara Azul/Araracanga/Carapanaúba/Cupiúba/Rio Urucu/Sudoeste Urucu
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	133.728	7.408	180.321	6	Lula
PLATAFORMA DE MEXILHÃO	4.840	6.742	47.248	7	Mexilhão
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	141.357	5.987	179.012	9	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	140.997	5.862	177.871	6	Anc_Lula ³ /Lula/Sul De Lula
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	112.517	5.676	148.218	5	Lula
PETROBRAS 66 (P-66)	135.277	5.363	169.011	7	Anc_Lula ³ /Lula/Sul De Lula
FPSO CIDADE DE MARICÁ	149.959	5.228	182.845	7	Anc_Lula ³ /Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 74 (P-74)	134.102	5.027	165.718	4	Búzios
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	115.758	4.807	145.993	6	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá
FPSO CIDADE DE PARATY	112.941	4.468	141.044	5	Anc_Lula ³ /Lula/Sul De Lula
PLATAFORMA DE MANATI 1	300	3.849	24.510	6	Manati
PETROBRAS 58	118.455	3.704	141.750	12	Baleia Anã/Jubarte
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	65.538	3.318	86.409	6	Anc_Lula ³ /Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 69	88.234	3.136	107.959	4	Anc_Lula ³ /Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 62	29.569	2.365	44.447	13	Roncador
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-12	2.846	1.891	14.741	8	Leste Do Urucu
FPSO CIDADE DE SANTOS	8.531	1.860	20.233	8	Tambaú/Uruguá
PETROBRAS 75 (P-75)	50.539	1.801	61.865	2	Búzios
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-04	1.583	1.535	11.236	6	Leste Do Urucu
PLATAFORMA DE PIRANEMA	2.382	1.315	10.652	4	Lula
FPSO PIONEIRO DE LIBRA	18.993	1.297	27.151	1	Mero
PETROBRAS 52	66.147	1.231	73.890	16	Roncador
FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	98.897	1.151	106.137	7	Tartaruga Verde/Tartaruga Verde Sudoeste
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-09	1.009	1.101	7.936	3	Leste Do Urucu
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	29.306	1.088	36.149	5	Jubarte
PETROBRAS 56	40.792	1.013	47.163	10	Marlim Sul
FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	24.251	1.001	30.546	2	Lapa
PETROBRAS 40	66.359	999	72.645	16	Marlim/Marlim Sul
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-43	1.226	889	6.817	3	Leste Do Urucu

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Maio/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 (Mm³/d)
1	Búzios	Santos	Mar	Petrobras	2.007
2	Lula	Santos	Mar	Petrobras	996
3	Roncador	Campos	Mar	Petrobras	246
4	Marlim	Campos	Mar	Petrobras	202
5	Jubarte	Campos	Mar	Petrobras	176
6	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	142
7	Marlim Sul	Campos	Mar	Petrobras	141
8	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	112
9	Marlim Leste	Campos	Mar	Petrobras	75
10	Sul De Lula	Santos	Mar	Petrobras	74
11	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	58
12	Albacora Leste	Campos	Mar	Petrobras	41
13	Barracuda	Campos	Mar	Petrobras	40
14	Mero	Santos	Mar	Petrobras	33
15	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	Eneva	30
16	Piranema	Sergipe	Mar	Petrobras	30
17	Albacora	Campos	Mar	Petrobras	30
18	Namorado	Campos	Mar	Petrobras	29
19	Marimbá	Campos	Mar	Petrobras	26
20	Lapa	Santos	Mar	Total E&P do Brasil	25

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Maio/2019

LISTA DE ABREVIATURAS

m³: metros cúbicos

bbl: 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 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 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 (bbl/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 (bbl/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 (bbl/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 (Mbbbl/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 (Mbbbl/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

Lais dos Santos Reverte (Estagiária)
Leonardo Pinto de Souza

Equipe Técnica – SDP

Alexandre Carlos Camacho Rodrigues
Alexandre Duarte da Silva
Aline Trindade Vito (Estagiária)
André Cabral Guimarães
Ana Lucia Ferreira de Oliveira
Arnaldo Warszawski
Aroldo Almeida Carneiro
Bruno Augusto de Castilho Guilhermino
Bruno da Costa Linhares (Estagiário)
Bruno Vieira Gullo
Elisdiney Séfora Tucci da Frota
Franklin José de Souza
Hugo Candia Saad
Iara Maiana Araujo e Silva (Estagiária)
Isidoro Garcia dos Santos
Jeferson Araujo da Silva (Estagiário)
Jessica Rodrigues Vieira (Estagiária)

Juliana Guimarães Martins Erthal
Kátia da Silva Duarte
Larissa Barbosa Rodriguez Lourenço (Estagiária)
Larissa de Jesus Souza (Estagiária)
Leandro Trinta de Farias
Luana Barreto da Mota (Estagiária)
Luciana Peres Pimentel de Gay Ger
Luciana Tavares dos Santos de Almeida
Maria Luiza Cyrino Paiva (Estagiária)
Martinho Sobral Rocha
Natália Silva (Estagiária)
Nonato José Rei da Costa Junior
Pedro Henrique Lemmers
Raphael Ranna Theodorio da Silva
Sarah Ferreira Matos (Estagiária)
Sílvia Toscano Santos (Estagiária)
Thalita Peçanha Madeira

Equipe Técnica – NFP

Gustavo Ribeiro de Menezes - Chefe do Núcleo de Fiscalização da Medição da Produção de Petróleo e Gás Natural

Alberto Rodamilans de Freire Carvalho
Ana Paula Alves Lavor
Celso Fraga da Silva
Clara do Nascimento Natalino (Estagiária)
Daniel Souza Cruz (Estagiário)
Douglas da Silva Silveira (Estagiário)
Eduardo José Rodrigues Lopes
Flávio Barroso Neves
Guilherme de Oliveira Shinohara
Hamilton Brum da Silveira

Jean Carlos Santos (Estagiário)
Júlio Carneiro Silveira Ramos
Leandro de Mello Silva
Letícia Moreira Albuquerque (Estagiária)
Luiz Omena de Oliveira Filho
Marcelo Bunn Bergamaschi
Marcos Antonio de Oliveira Adão
Marcus Vinicius Quintanilha Werner
Marta Verônica Ferreira Lima
Muriel Cortez Guerrero

Secretárias

Ana Paula Boalente da Cruz (SDP)
Ludmila da Silva Geraldo (NFP)

Estela Gleice Rodrigues de Castro (SDP)
Rita de Cássia Vinhais (NFP)