

Superintendência de Desenvolvimento e Produção - SDP



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

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 setembro de 2019, 293 áreas concedidas, duas (2) áreas de cessão onerosa e cinco (5) de partilha, operadas por 34 empresas, foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 71 são marítimas e 229 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 2,927 MMbbl/d (milhões de barris por dia) e 129 MMm³/d (milhões de m³ por dia), respectivamente, totalizando em torno de 3,738 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 **2,927 MMbbl/d**.
- Reduziu 2,1 %, se comparada com o mês anterior.
- Aumentou 17,8 %, se comparada com o mesmo mês em 2018.
- O grau API médio foi de 27,5 sendo 36,4 % da produção considerada óleo leve ($\geq 31^\circ\text{API}$), 52,7 % óleo médio ($\geq 22^\circ\text{API}$ e $< 31^\circ\text{API}$) e 10,9 % óleo pesado ($< 22^\circ\text{API}$).

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **129 MMm³/d**.
- Reduziu 3,4 %, se comparada ao mês anterior.
- Aumentou 14,1 %, se comparada ao mesmo mês em 2018.

Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **97,5 %**.
- Disponibilizado ao mercado **67,1 MMm³/d** de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **3,275 MMm³/d**.
- A queima reduziu 1,4 %, se comparada ao mês anterior.
- A queima aumentou 5,2 %, se comparada ao mesmo mês em 2018.

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **96,4%** do petróleo e **80,0%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **92,9 %** do petróleo e gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, com participação exclusiva (100%), produziram 44,0% do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em 7.221 poços, sendo 655 marítimos e 6.566 terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do Pré-sal¹, oriunda de 110 poços, foi de **1,827 MMbbl/d** de petróleo e **73,3 MMm³/d** de gás natural, totalizando **2,289 MMboe/d**.
- Houve uma redução de 5,7 % em relação ao mês anterior e um aumento de 28,3 % se comparada ao mesmo mês de 2018.
- A produção do Pré-sal¹ correspondeu a 61,2 % do total produzido no Brasil.

Destaques:

- Lula, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu petróleo: média de **962 MMbbl/d**.
- Lula, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu gás natural: média de **39,7 MMm³/d**.
- Estreito, na Bacia Potiguar, teve o maior número de poços produtores: 1.105.

- Marlim Sul, na Bacia de Campos, foi o campo marítimo com maior número de poços produtores: 74.
- A Plataforma Petrobras 66 (P-66), produzindo no Campo de Lula por meio de sete poços a ela interligados, produziu **143,8 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 36 poços a ela interligados, produziu **8,6 MMm³/d** e foi a instalação com maior produção de Gás Natural.

Campos de Acumulações Marginais:

- Esses campos produziram **48,5 bbl/d** de petróleo e **1,0 Mm³/d** de gás natural.
- O Campo de Itaparica, operado pela Newo, foi o maior produtor com 16,7 boe/d.

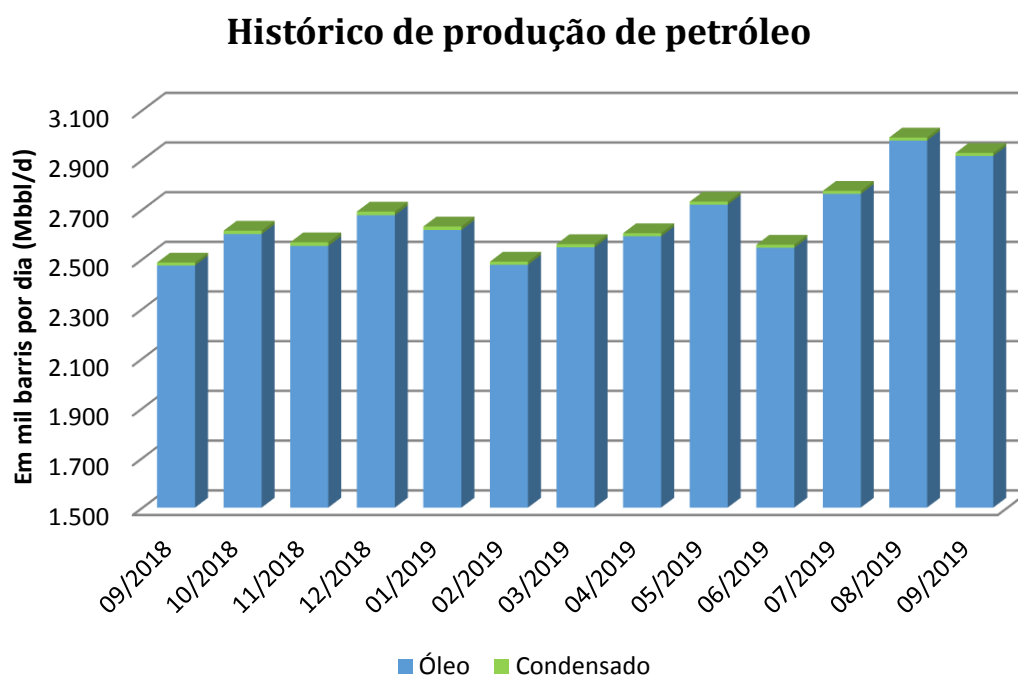
Campos em Bacias Maduras:

- As bacias maduras terrestres (campos/TLDs das bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Alagoas) produziram 109,7 Mboe/d, sendo 87,5 Mbbl/d de petróleo e 3,5 MMm³/d de gás natural.
- 101,6 Mboe/d foram produzidos pela Petrobras.
- 8,1 Mboe/d foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobras, dos quais:
 - 369 boe/d em Alagoas
 - 5.238 boe/d na Bahia
 - 17 boe/d no Espírito Santo
 - 2.298 boe/d no Rio Grande do Norte
 - 188 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
Setembro/2019

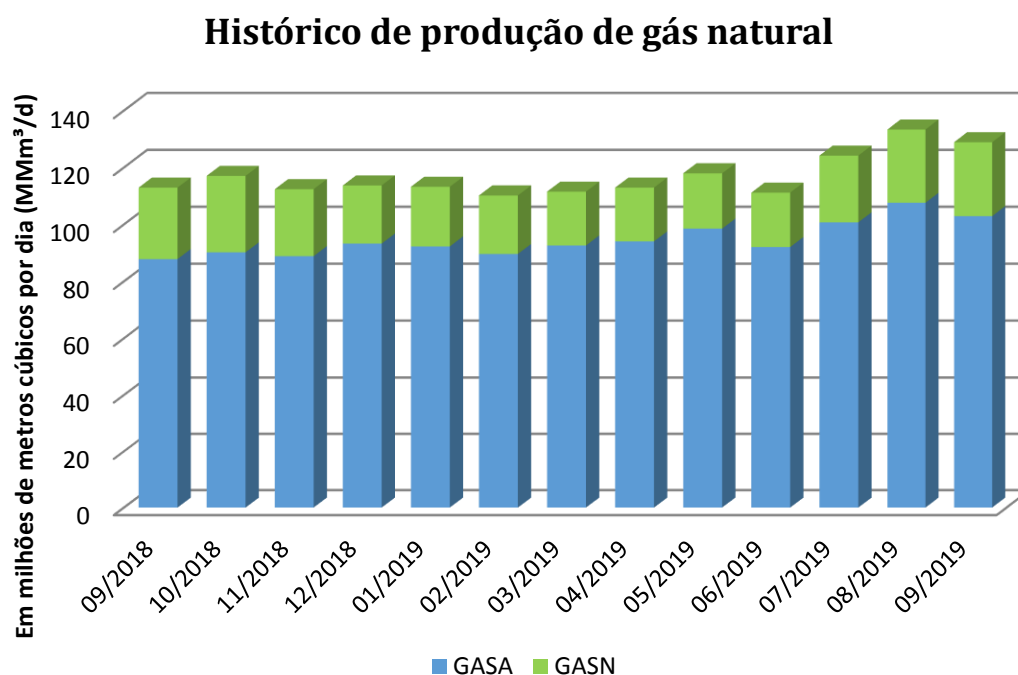
Tabela 1. Histórico de produção de petróleo – óleo e condensado (Mbbl/d)

	09/18	10/18	11/18	12/18	01/19	02/19	03/19	04/19	05/19	06/19	07/19	08/19	09/19
Óleo	2.474	2.600	2.553	2.677	2.617	2.477	2.547	2.592	2.719	2.545	2.762	2.977	2.915
Condensado	12	14	15	15	14	13	13	12	12	12	12	12	12
Petróleo	2.486	2.614	2.567	2.691	2.631	2.489	2.560	2.604	2.731	2.557	2.775	2.989	2.927

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2019

1.2 Produção de gás natural no Brasil

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

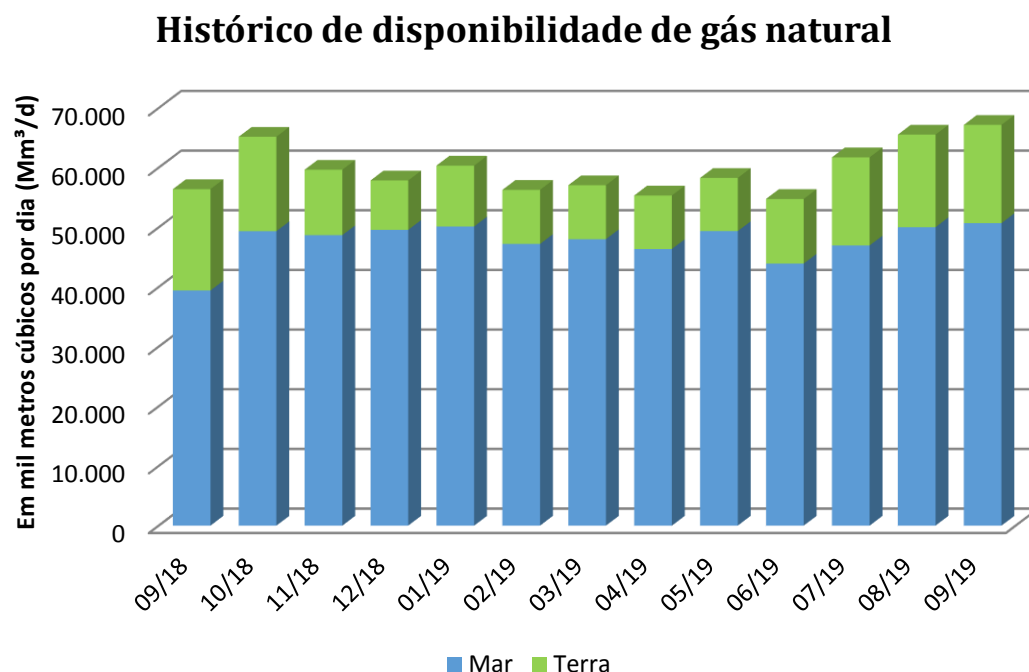


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2019

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

	09/18	10/18	11/18	12/18	01/19	02/19	03/19	04/19	05/19	06/19	07/19	08/19	09/19
GASA	88	90	89	93	92	90	93	94	99	92	101	108	103
GASN	25	27	24	20	21	21	19	19	19	19	23	26	26
Gás Total	113	117	112	114	113	110	111	113	118	111	124	133	129

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2019

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2019

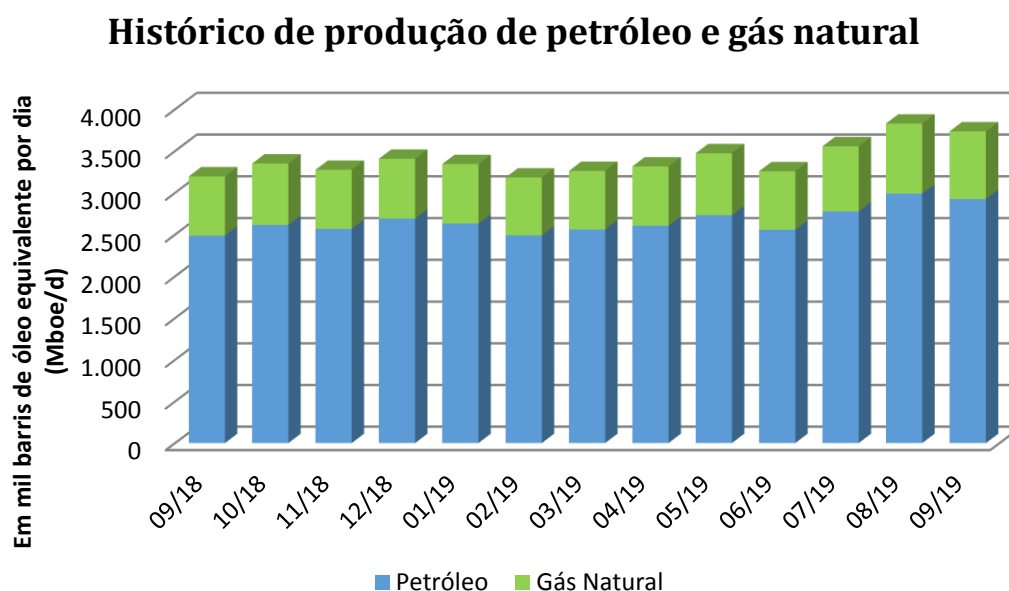
Tabela 3. Histórico da movimentação de gás natural (Mm³/d)

Período	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
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
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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2019

1.3 Produção de petróleo e gás natural no Brasil

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

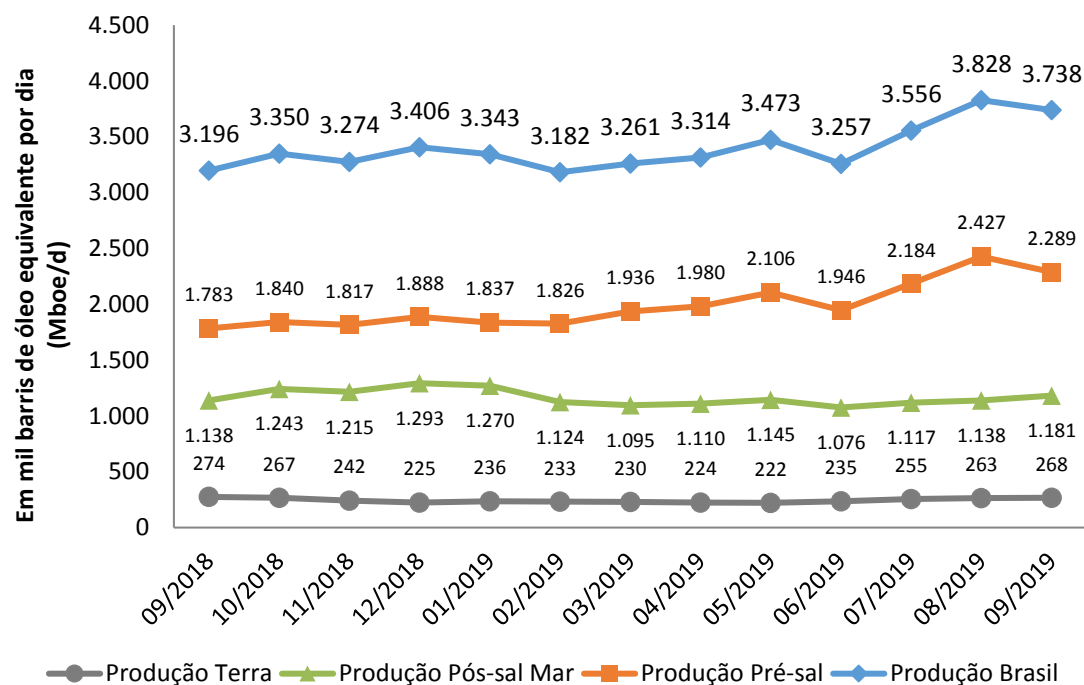


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2019

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

	09/18	10/18	11/18	12/18	01/19	02/19	03/19	04/19	05/19	06/19	07/19	08/19	09/19
Petróleo	2.486	2.614	2.567	2.691	2.631	2.489	2.560	2.604	2.731	2.557	2.775	2.989	2.927
Gás Natural	710	736	707	715	712	693	701	710	742	699	781	839	810
Produção Total	3.196	3.350	3.274	3.406	3.343	3.182	3.261	3.314	3.473	3.257	3.556	3.828	3.738

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2019

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2019

2 DADOS DE PRODUÇÃO – DISTRIBUIÇÃO

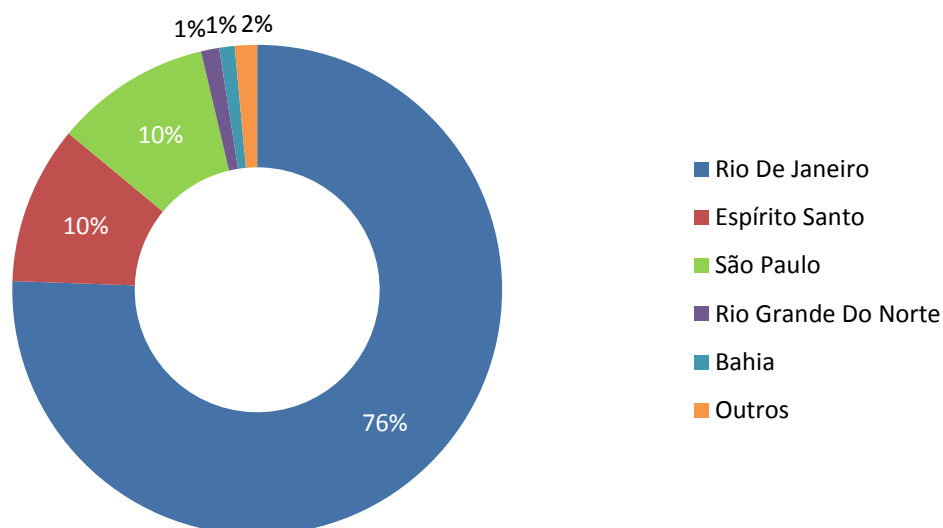
2.1 Produção de petróleo e gás natural por estado

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

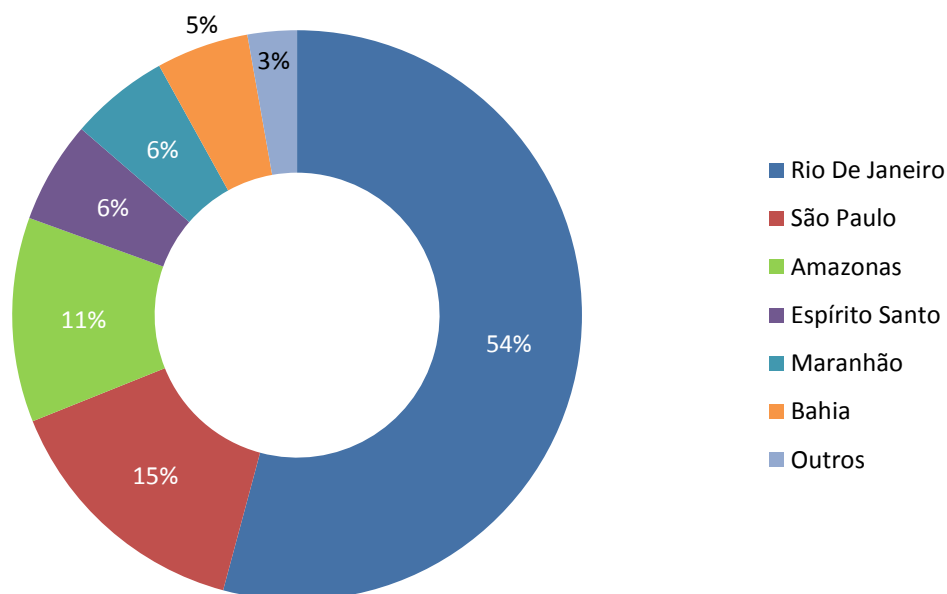
Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio De Janeiro	2.212.786	69.821	2.651.948	37
São Paulo	300.878	18.999	420.378	9
Espírito Santo	305.666	7.462	352.603	38
Amazonas	18.306	14.963	112.423	7
Bahia	29.812	6.756	72.303	83
Maranhão	96	7.252	45.709	6
Rio Grande Do Norte	35.199	777	40.084	81
Sergipe	16.086	2.055	29.009	22
Alagoas	3.025	688	7.355	11
Ceará	5.421	83	5.946	6
Total Geral	2.927.275	128.856	3.737.757	300

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2019

Gráfico 6. Distribuição da produção de petróleo por estado



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2019

Gráfico 7. Distribuição da produção de gás natural por estado

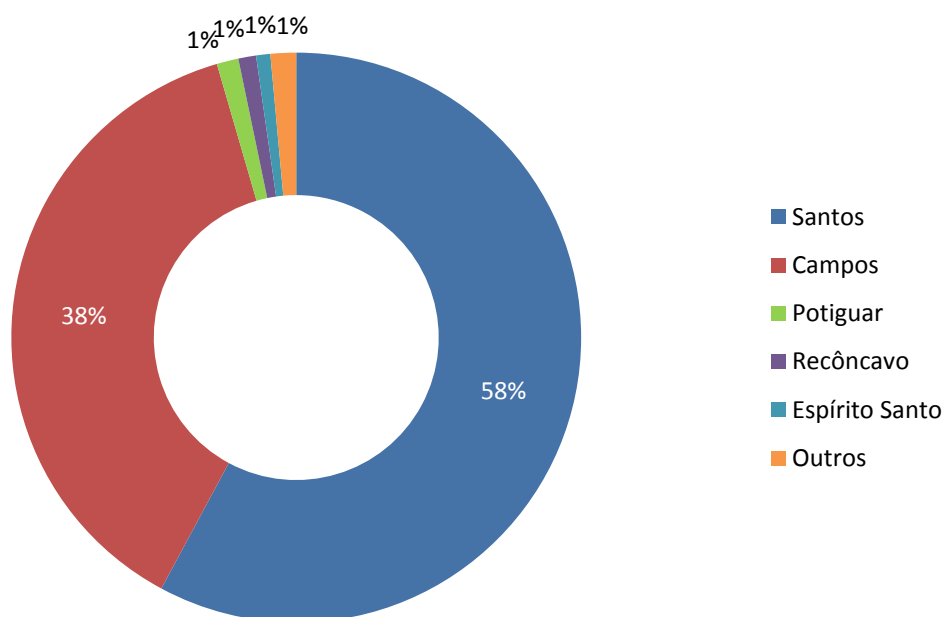
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2019

2.2 Produção de petróleo e gás natural por bacia

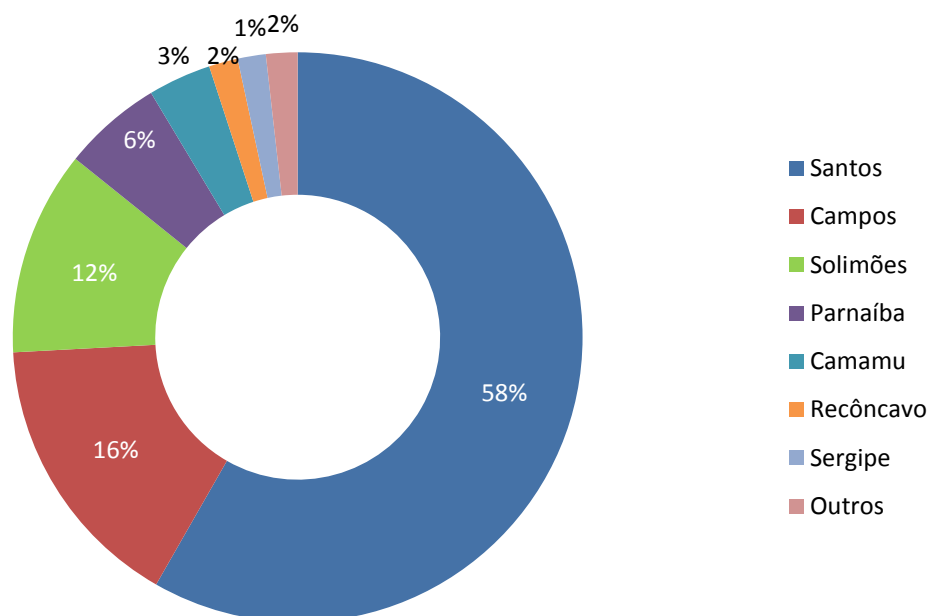
Tabela 6. Distribuição da produção de petróleo e gás natural por bacia

Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Santos	1.691.665	75.080	2.163.903	16
Campos	1.104.135	20.474	1.232.914	34
Solimões	18.306	14.963	112.423	7
Parnaíba	96	7.252	45.709	6
Recôncavo	29.413	2.118	42.734	77
Potiguar	36.050	777	40.939	83
Camamu	397	4.611	29.400	1
Sergipe	16.086	2.055	29.009	22
Espírito Santo	23.530	728	28.112	34
Alagoas	3.025	688	7.355	11
Ceará	4.570	83	5.091	4
Tucano Sul	1	27	169	5
Total Geral	2.927.275	128.856	3.737.757	300

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2019

Gráfico 8. Distribuição da produção de petróleo por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2019

Gráfico 9. Distribuição da produção de gás natural por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2019

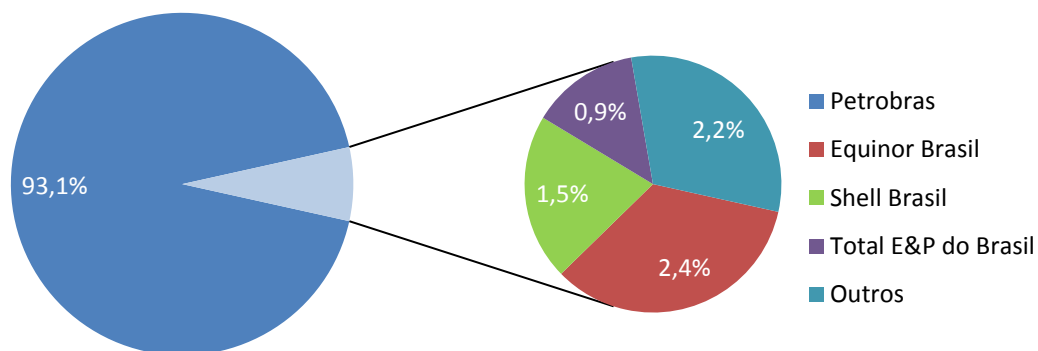
2.3 Produção de petróleo e gás natural por operador

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	2.720.981	119.304	3.471.381
2	Equinor Brasil	69.512	113	70.223
3	Eneva	96	7.252	45.709
4	Shell Brasil	42.576	432	45.290
5	Total E&P do Brasil	27.694	1.027	34.156
6	Enauta Energia S.A.	24.506	160	25.515
7	Petro Rio Jaguar	17.992	242	19.514
8	Petro Rio O&G	8.137	23	8.281
9	Dommo Energia	5.728	17	5.834
10	Maha Energy	3.805	97	4.413
11	Perenco Brasil	3.122	15	3.215
12	SHB	1.610	10	1.671
13	Imetame	172	139	1.046
14	Petrosynergy	443	8,6	497
15	Partex Brasil	236	0	238
16	Nova Petróleo	173	2	186
17	Petrogal Brasil	150	3	166
18	Phoenix	59	9	113
19	Recôncavo E&P	89	1,5	99
20	Geopark Brasil	58	0,36	61
21	Santana	48	1,1	55
22	EPG Brasil	15	0,4	18
23	Perícia	17	0,05	17
24	Newo	17	0,02	17
25	Vipetro	16	0,0	17
26	Alvopetro	8	0,1	9
27	Great Energy	6	0,162	7
28	Ubuntu Engenharia	4	0,0	4
29	Petroborn	0	0,60	3,8
30	Guto & Cacal	2	0,005	2,3
31	Nord	2	0,003	2,1
32	Leros	1,5	0,00	1,5
Total Geral		2.927.275	128.856,35	3.737.757

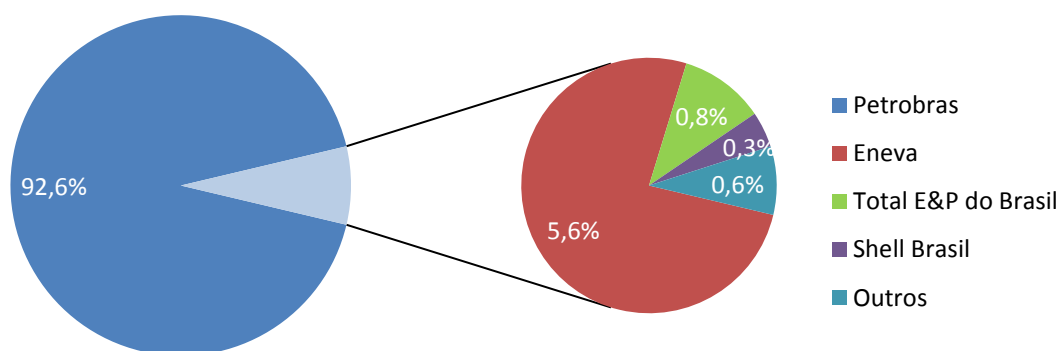
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2019

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
Setembro/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
Setembro/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	2.197.694	94.573	2.792.539
2	Shell Brasil	350.728	13.942	438.422
3	Petrogal Brasil	96.801	4.067	122.379
4	Repsol Sinopec	70.921	3.001	89.797
5	Equinor Energy	42.022	1.296	50.174
6	Eneva	96	7.252	45.709
7	Equinor Brasil	41.707	68	42.134
8	Sinochem Petróleo	27.805	45	28.089
9	Enauta Energia S.A.	12.432	2.155	25.987
10	Total E&P do Brasil	12.143	528	15.462
11	Barra Energia	12.253	80	12.757
12	Petro Rio Jaguar	9.309	125	10.096
13	ONGC Campos	9.355	87	9.900
14	QPI Brasil	7.969	74	8.434
15	Petro Rio O&G	8.137	23	8.281
16	Chevron Brasil	7.756	41	8.013
17	Dommo Energia	5.728	17	5.834
18	Maha Energy	3.687	94	4.281
19	Frade	3.285	44	3.563
20	Perenco Brasil	3.122	15	3.215
21	Geopark Brasil	81	461	2.982
22	Brasoil Manati	40	461	2.940
23	CNODC Brasil	1.225	84	1.753
24	CNOOC Petroleum	1.225	84	1.753
25	Imetame	172	139	1.046
26	SHB	485	5	518
27	OP Pescada	62	72	512
28	Petrosynergy	443	9	497
29	Nova Petróleo	173	2,1	186
30	Partex Brasil	118	0,2	119
31	Phoenix	59	9	113
32	Recôncavo E&P	89	2	99
33	Santana	48	1,1	55
34	Geopar - Geosol	17	0,1	18
35	EPG Brasil	15	0,36	18
36	Perícia	17	0,05	17
37	Vipetro	16	0,04	17
38	Alvopetro	8	0,09	9
39	NTF	8	0,01	8
40	Newo	8	0,01	8
41	Ubuntu Engenharia	4	0,0	4
42	Petroborn	0	0,602	4
43	Great Energy	3	0,082	3
44	Great 108	2,8	0,079	3
45	Guto & Cacal	2,2	0,005	2
46	Nord	2,1	0,003	2
47	Leros	1,5	0,0024	1,5

48	Energizzi Energias	0,4	0	0,5
49	Oil Group	0,1	0	0,1
50	Petroil	0,1	0,0000	0,1
51	Sonangol Guanambi	0,1	0,0009	0,1
Total Geral		2.927.274,7	128.856,3	3.737.756,6

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Setembro/2019

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

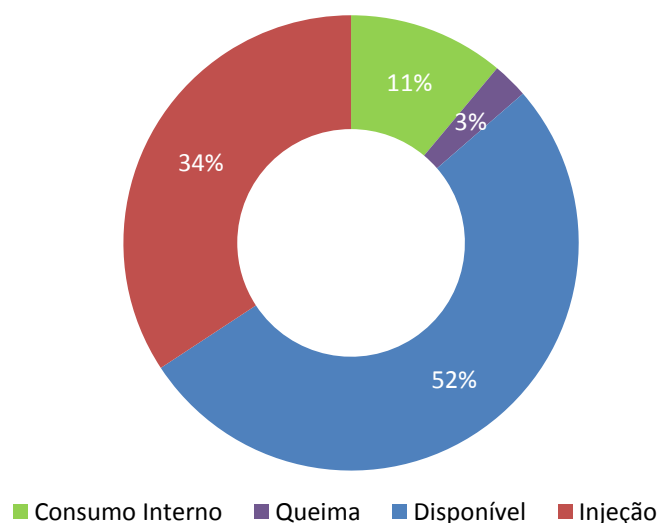
2.5 Movimentação de gás natural por destinação

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

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Santos	5.703	1.800	32.893	34.684	75.080
Campos	7.258	989	12.187	40	20.474
Solimões	476	239	6.796	7.452	14.963
Parnaíba	15	7	7.230	0	7.252
Camamu	101	3	4.506	0	4.611
Recôncavo	132	72	1.382	532	2.118
Sergipe	197	76	360	1.422	2.055
Potiguar	233	42	502	0	777
Espírito Santo	168	24	537	0	728
Alagoas	4	16	668	0	688
Ceará	0	6	76	0	83
Tucano Sul	0	1	26	0	27
Total Geral	14.288	3.275	67.163	44.130	128.856

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Setembro/2019

Gráfico 12. Distribuição da movimentação de gás natural

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2019

2.6 Produção de petróleo e gás natural no Pré-sal¹

2.6.1 Produção do Pré-sal por campo

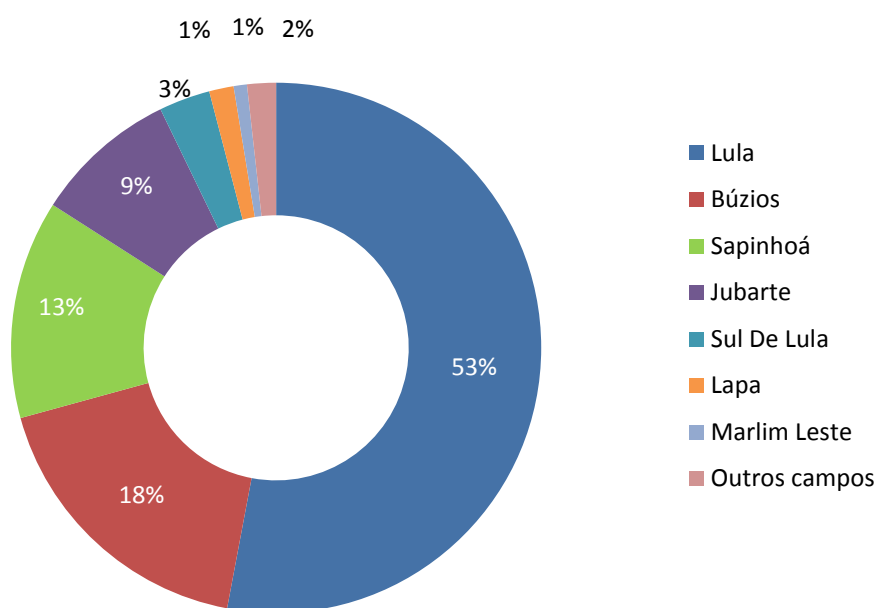
Tabela 10. Distribuição da produção dos campos do Pré-sal¹

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	962.215	0	39.748	0	1.212.224	0
Búzios ^{co}	327.828	0	12.538	0	406.688	0
Sapinhoá ^c	239.701	0	10.395	0	305.085	0
Jubarte ^c	164.953	82.002	5.618	791	200.288	86.980
Sul De Lula ^{co}	57.528	0	2.218	0	71.481	0
Lapa ^c	27.694	0	1.027	0	34.156	0
Marlim Leste ^c	16.605	41.612	317	665	18.600	45.796
Mero ^p	12.250	0	840	0	17.535	0
Sudoeste De Sapinhoá ^p	5.409	0	235	0	6.884	0
Anc_Lula	4.310	0	166	0	5.355	0
Noroeste De Sapinhoá ^p	3.146	0	136	0	4.004	0
Barracuda ^c	2.602	38.860	52	605	2.927	42.667
Caratinga ^c	2.402	3.305	48	50	2.702	3.620
Nordeste De Sapinhoá ^p	655	0	28	0	833	0
Outros Campos	0	934.197	0	53.377	0	1.269.932
Total Geral	1.827.298	1.099.977	73.367	55.489	2.288.762	1.448.995

Legenda: C: Concessão / CO: Cessão Onerosa/ P: Partilha
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/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
Setembro/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	41.216	1.557	51.008
7-SPH-20D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	34.548	1.348	43.028
7-LL-15D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	33.160	1.471	42.411
7-BUZ-29D-RJS	Búzios	Santos	33.456	1.217	41.108
7-BUZ-10-RJS	Búzios	Santos	33.776	1.163	41.093
9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	29.746	1.478	39.040
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios	Santos	29.341	1.311	37.585
7-LL-103D-RJS	Lula	Santos	28.019	1.366	36.607
9-LL-12D-RJS	Anc_Lula	Santos	29.127	1.165	36.454
9-BUZ-1-RJS	Búzios	Santos	28.385	1.149	35.614
7-LL-51-RJS	Lula	Santos	26.361	1.402	35.176
7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	27.000	1.285	35.080
7-LL-80DB-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	28.733	1.008	35.071
7-BUZ-24D-RJS	Búzios	Santos	27.732	1.122	34.790
7-LL-28D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	27.928	989	34.152
7-SPH-1-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	27.924	963	33.981
7-LL-67D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	27.837	940	33.751
7-LL-66-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	26.994	907	32.699
7-LL-110D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	26.795	854	32.168
9-BUZ-7-RJS	Búzios	Santos	25.886	977	32.029
6-BRSA-1222A-ESS	Jubarte	Campos	26.166	867	31.618
7-LL-59-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	24.878	1.061	31.555
7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	24.065	1.126	31.146
7-LL-91-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	25.804	844	31.113
7-SPH-2D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	25.062	892	30.673
9-BUZ-4-RJS	Búzios	Santos	25.259	845	30.571
7-LL-34D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	25.512	791	30.487
7-LL-97-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	24.605	880	30.137
7-SPH-8-SPS	Nordeste De Sapinhoá	Santos	24.532	891	30.136

9-LL-7-RJS	Anc_Lula	Santos	23.773	933	29.639
8-LL-81D-RJS	Anc_Lula	Santos	22.549	1.101	29.471
7-LL-22D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	23.793	845	29.105
3-BRSA-788-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	23.219	926	29.042
7-BUZ-17-RJS	Búzios	Santos	22.185	1.084	29.002
7-LL-27-RJS	Lula	Santos	22.102	1.064	28.792
7-LL-69-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	23.435	774	28.304
7-SPH-4D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	22.963	788	27.921
7-LL-79D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	23.061	762	27.856
7-LL-61-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	22.516	773	27.375
7-SPH-14D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	18.012	1.430	27.006
7-SPH-5-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	18.497	1.350	26.991
7-LL-90D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	22.003	778	26.897
7-SLL-2-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	22.425	710	26.891
3-BRSA-496-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	19.759	1.049	26.358
7-LL-95D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	21.257	708	25.713
3-BRSA-1053-RJS	Búzios	Santos	21.153	714	25.643
9-BUZ-3-RJS	Búzios	Santos	20.523	740	25.178
7-LL-102D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	20.712	707	25.161
7-LL-100-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	19.404	821	24.565
4-BRSA-1047-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	20.397	640	24.425
3-BRSA-883-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	17.975	997	24.244
7-SLL-5-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	19.617	643	23.661
7-BFR-7-ESS	Jubarte	Campos	18.652	609	22.482
7-LL-46-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	16.793	816	21.926
7-LL-60D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	15.682	991	21.912
7-SPH-7D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	17.717	613	21.575
7-LL-70-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	17.461	623	21.383
3-BRSA-839A-RJS	Lula	Santos	16.022	703	20.444
3-BRSA-1184-RJS	Búzios	Santos	15.213	521	18.491

6-BRSA-639-ESS	Jubarte	Campos	15.324	481	18.346
3-BRSA-854-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	15.103	480	18.122
7-SLL-3-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	14.514	552	17.985
3-BRSA-861-SPS	Lapa	Santos	13.671	655	17.794
3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	12.250	840	17.535
7-JUB-57DPA-ESS	Jubarte	Campos	14.129	508	17.322
7-SPH-6-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	14.373	455	17.235
7-JUB-58DPA-ESS	Jubarte	Campos	14.117	460	17.010
7-LL-31D-RJS	Lula	Santos	12.467	624	16.389
8-LPA-2D-SPS	Lapa	Santos	14.022	372	16.362
3-BRSA-821-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	11.640	644	15.692
7-LL-17D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	12.552	447	15.366
7-BAZ-10DA-ESS	Jubarte	Campos	12.872	382	15.277
4-BRSA-711-RJS	Lula	Santos	11.319	581	14.973
7-JUB-34H-ESS	Jubarte	Campos	11.708	459	14.593
8-LL-37D-RJS	Lula	Santos	9.307	452	12.151
7-LL-114D-RJS	Lula	Santos	9.556	360	11.818
7-SPH-17-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	9.006	402	11.533
7-BFR-12PA-ESS	Jubarte	Campos	8.807	401	11.327
7-LL-45D-RJS	Lula	Santos	8.527	419	11.164
9-BRSA-928-SPS	Nordeste De Sapinhoá	Santos	8.796	358	11.046
9-LL-2-RJS	Lula	Santos	7.769	518	11.026
7-MLL-73D-RJS	Marlim Leste	Campos	9.785	181	10.925
9-BRSA-908D-RJS	Anc_Lula	Santos	6.747	629	10.700
7-LL-84D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	8.505	286	10.304
7-LL-63D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	7.514	377	9.882
7-BAZ-4-ESS	Jubarte	Campos	7.809	266	9.480
7-BAZ-8-ESS	Jubarte	Campos	7.272	225	8.686
8-JUB-39-ESS	Jubarte	Campos	7.043	209	8.361
7-JUB-44-ESS	Jubarte	Campos	6.572	240	8.080
7-LL-36A-RJS	Lula	Santos	5.661	312	7.626
7-LL-48D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	6.113	232	7.569

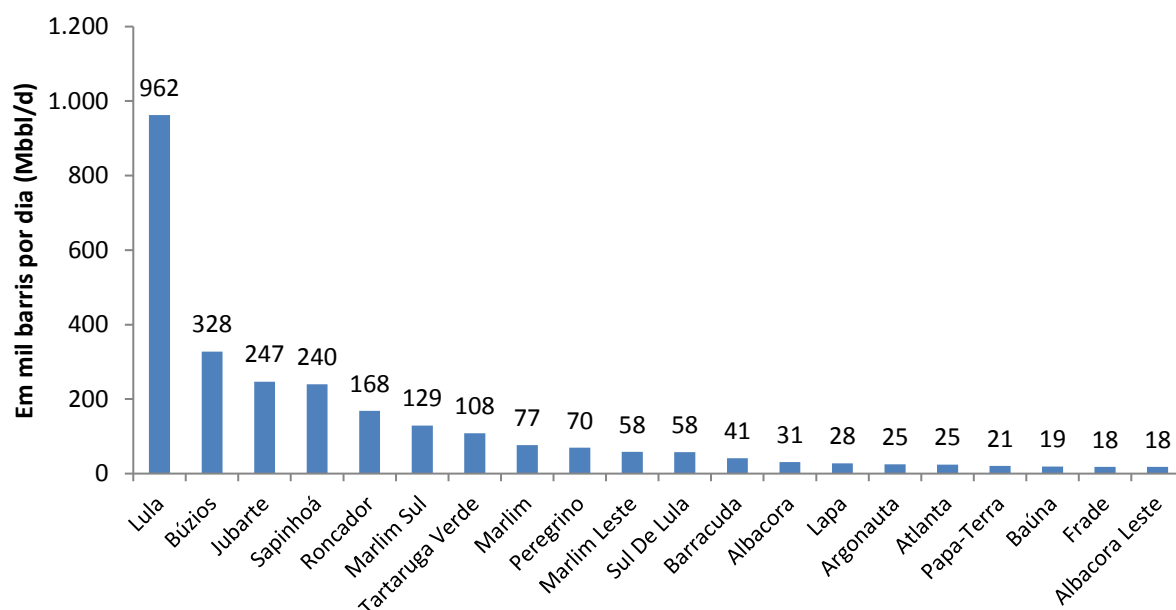
7-LL-11-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	6.242	207	7.543
7-LL-8H-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	5.775	265	7.444
7-LL-3D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	5.903	202	7.172
7-SPH-3-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	4.261	378	6.639
8-LL-87D-RJS	Anc_Lula	Santos	5.399	184	6.558
3-BRSA-830-RJS	Lula	Santos	3.972	285	5.764
7-BR-69DA-RJS	Barracuda/Caratinga	Campos	5.004	99,30	5.628
6-BRSA-631DB-ESS	Jubarte	Campos	3.958,2	147,139	4.883,6
7-BUZ-31D-RJS	Búzios	Santos	3.704	138,89	4.577
7-BAZ-3-ESS	Jubarte	Campos	3.151,4	110,378	3.845,7
7-MLL-72-RJS	Marlim Leste	Campos	3.182	59,95	3.559
7-BAZ-9HA-ESS	Jubarte	Campos	2.730,5	109,780	3.421,0
7-JUB-45-ESS	Jubarte	Campos	2.400	66,99	2.821
7-JUB-55-ESS	Jubarte	Campos	2.241,8	78,415	2.735,0
7-LL-58-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	2.172	74,61	2.641
7-MLL-77D-RJS	Marlim Leste	Campos	1.986,7	38,290	2.227,5
3-BRSA-1017D-RJS	Marlim Leste	Campos	812	21,36	946
7-MLL-78D-RJS	Marlim Leste	Campos	839,8	16,350	942,7
9-BRSA-716-RJS	Anc_Lula	Santos	1	0,09	2
Total Geral			1.827.298	73.367	2.288.762

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2019

3 RANKING

3.1 Os 20 maiores campos produtores de petróleo

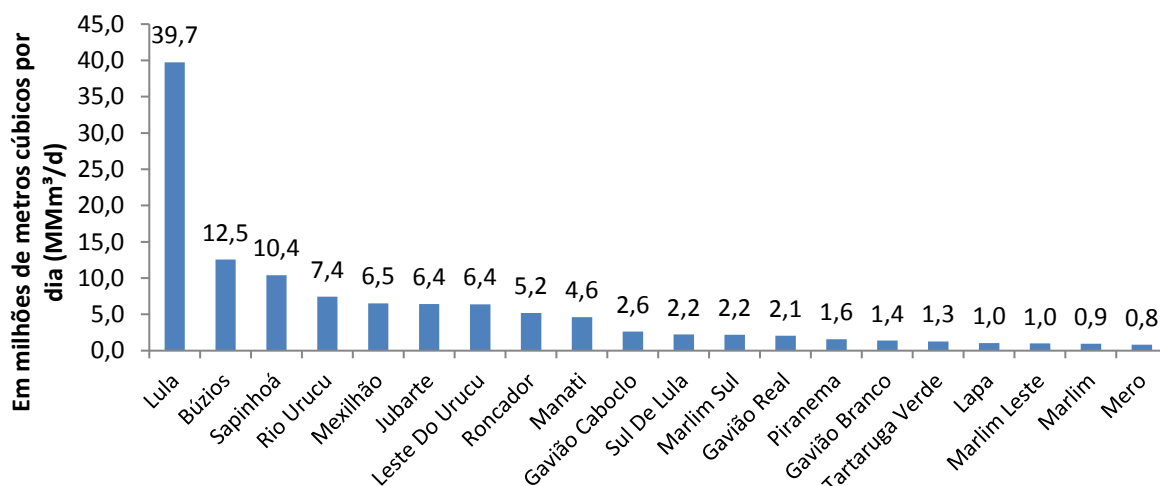
Gráfico 14. Os 20 campos que mais produziram petróleo (Mbbl/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2019

3.2 Os 20 maiores campos produtores de gás natural

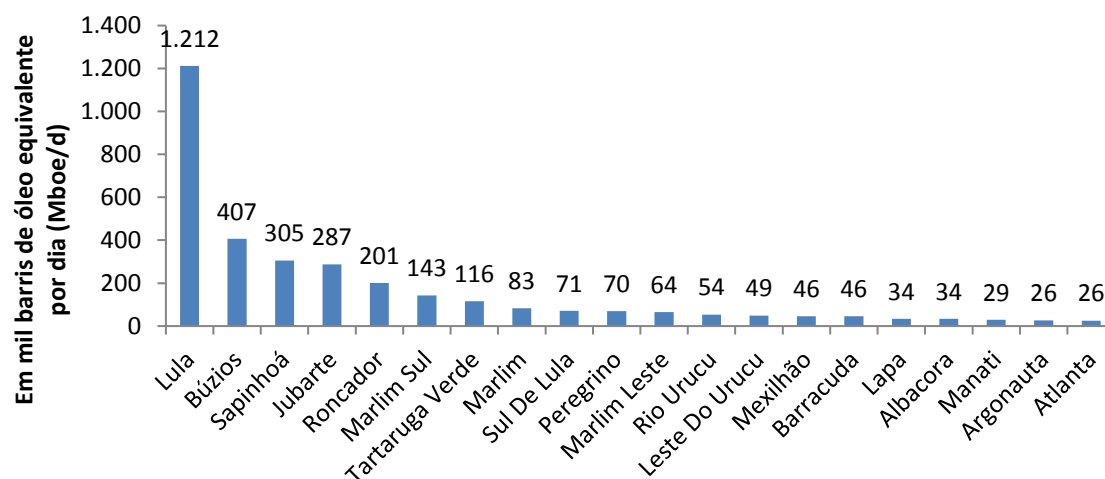
Gráfico 15. Os 20 campos que produziram gás natural (MMm³/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2019

3.3 Os 20 maiores campos produtores

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/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	41.216
2	7-SPH-20D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	34.548
3	7-BUZ-10-RJS	Búzios	Santos	Mar	33.776
4	7-BUZ-29D-RJS	Búzios	Santos	Mar	33.456
5	7-LL-15D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	33.160
6	9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	Mar	29.746
7	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios	Santos	Mar	29.341
8	9-LL-12D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	29.127
9	7-LL-80DB-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	28.733
10	9-BUZ-1-RJS	Búzios	Santos	Mar	28.385
11	7-LL-103D-RJS	Lula	Santos	Mar	28.019
12	7-LL-28D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	27.928
13	7-SPH-1-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	27.924
14	7-LL-67D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	27.837
15	7-BUZ-24D-RJS	Búzios	Santos	Mar	27.732
16	7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	Mar	27.000
17	7-LL-66-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	26.994
18	7-LL-110D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	26.795
19	7-LL-51-RJS	Lula	Santos	Mar	26.361
20	6-BRSA-1222A-ESS	Jubarte	Campos	Mar	26.166
21	9-BUZ-7-RJS	Búzios	Santos	Mar	25.886
22	7-LL-91-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	25.804
23	7-LL-34D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	25.512
24	9-BUZ-4-RJS	Búzios	Santos	Mar	25.259
25	7-SPH-2D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	25.062
26	7-LL-59-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	24.878
27	7-LL-97-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	24.605
28	7-SPH-8-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	24.532
29	7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	Mar	24.065
30	7-LL-22D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	23.793

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/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	1.919
2	7-MXL-17HPA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.592
3	9-BRSA-1191-RJS	Búzios	Santos	Mar	1.557
4	9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	Mar	1.478
5	7-LL-15D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	1.471
6	7-SPH-14D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.430
7	7-LL-51-RJS	Lula	Santos	Mar	1.402
8	7-LL-103D-RJS	Lula	Santos	Mar	1.366
9	7-SPH-5-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.350
10	7-SPH-20D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.348
11	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios	Santos	Mar	1.311
12	7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	Mar	1.285
13	7-RO-111HP-RJS	Roncador	Campos	Mar	1.218
14	7-BUZ-29D-RJS	Búzios	Santos	Mar	1.217
15	7-RO-154D-RJS	Roncador	Campos	Mar	1.201
16	9-LL-12D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	1.165
17	7-BUZ-10-RJS	Búzios	Santos	Mar	1.163
18	9-BUZ-1-RJS	Búzios	Santos	Mar	1.149
19	7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	Mar	1.126
20	7-BUZ-24D-RJS	Búzios	Santos	Mar	1.122
21	8-LL-81D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	1.101
22	7-BUZ-17-RJS	Búzios	Santos	Mar	1.084
23	7-LL-27-RJS	Lula	Santos	Mar	1.064
24	7-LL-59-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	1.061
25	3-BRSA-496-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	1.049
26	7-LL-80DB-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	1.008
27	3-BRSA-883-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	997
28	7-LL-60D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	991
29	7-LL-28D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	989
30	7-MNT-6D-BAS	Manati	Camamu	Mar	981

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2019

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

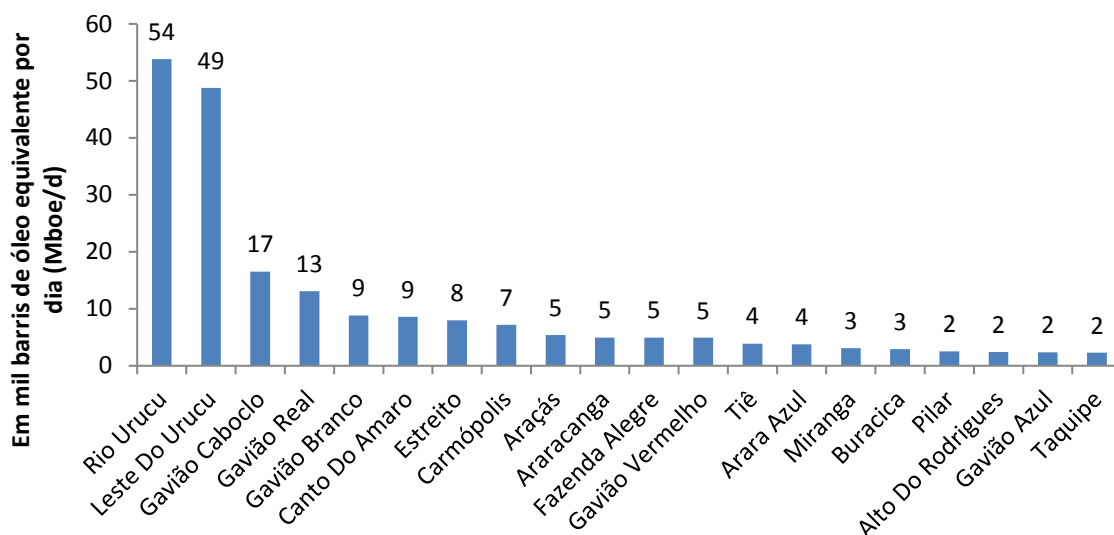
Tabela 14. Os 30 poços com maior produção total (boe/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
1	9-BRSA-1191-RJS	Búzios	Santos	Mar	51.008
2	7-SPH-20D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	43.028
3	7-LL-15D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	42.411
4	7-BUZ-29D-RJS	Búzios	Santos	Mar	41.108
5	7-BUZ-10-RJS	Búzios	Santos	Mar	41.093
6	9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	Mar	39.040
7	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios	Santos	Mar	37.585
8	7-LL-103D-RJS	Lula	Santos	Mar	36.607
9	9-LL-12D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	36.454
10	9-BUZ-1-RJS	Búzios	Santos	Mar	35.614
11	7-LL-51-RJS	Lula	Santos	Mar	35.176
12	7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	Mar	35.080
13	7-LL-80DB-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	35.071
14	7-BUZ-24D-RJS	Búzios	Santos	Mar	34.790
15	7-LL-28D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	34.152
16	7-SPH-1-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	33.981
17	7-LL-67D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	33.751
18	7-LL-66-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	32.699
19	7-LL-110D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	32.168
20	9-BUZ-7-RJS	Búzios	Santos	Mar	32.029
21	6-BRSA-1222A-ESS	Jubarte	Campos	Mar	31.618
22	7-LL-59-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	31.555
23	7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	Mar	31.146
24	7-LL-91-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	31.113
25	7-SPH-2D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	30.673
26	9-BUZ-4-RJS	Búzios	Santos	Mar	30.571
27	7-LL-34D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	30.487
28	7-LL-97-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	30.137
29	7-SPH-8-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	30.136
30	9-LL-7-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	29.639

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2019

3.7 Os 20 campos terrestres com maior produção

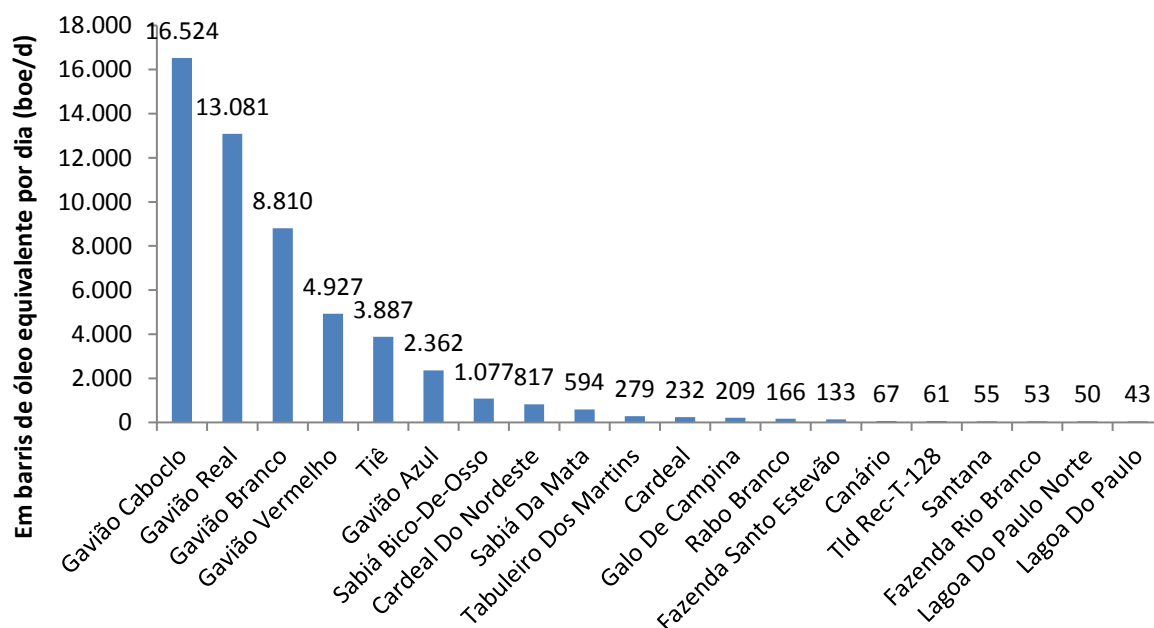
Gráfico 17. Os 20 campos terrestres com maior produção (Mboe/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/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
Setembro/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	7-TIE-1D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	1.887
2	1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	1.577
3	3-GTE-4DPA-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	1.446
4	7-LUC-69HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	895
5	7-ANB-16D-AL	Anambé	Alagoas	Terra	750
6	3-SUC-3-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	699
7	7-LUC-38HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	658
8	9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	632
9	7-CNC-15-ES	Cancã	Espírito Santo	Terra	538
10	7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	513
11	7-LUC-25-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	499
12	7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	498
13	7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	495
14	7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	494
15	7-LUC-29H-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	463
16	7-RUC-112HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	453
17	7-LUC-32HA-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	392
18	4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	387
19	7-LUC-90HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	383
20	7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	373
21	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	347
22	7-FAL-111D-ES	Fazenda Alegre	Espírito Santo	Terra	346
23	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	340
24	7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	336
25	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	333
26	7-FAL-134D-ES	Fazenda Alegre	Espírito Santo	Terra	332
27	9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	331
28	4-LUC-3-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	312
29	7-LUC-59HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	308
30	4-RUC-10-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	307

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/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	573
2	7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	525
3	7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	508
4	7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	506
5	7-LUC-90HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	502
6	7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	468
7	7-RUC-56HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	441
8	7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	417
9	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	403
10	7-GVC-2D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	399
11	4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	396
12	7-GVC-6D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	394
13	7-LUC-84HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	394
14	7-GVR-18-MA	Gavião Real	Parnaíba	Terra	392
15	3-PGN-5-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	390
16	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	386
17	7-GVR-24D-MA	Gavião Real	Parnaíba	Terra	377
18	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	375
19	7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	363
20	7-LUC-38HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	357
21	7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	354
22	1-OGX-107-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	349
23	1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	344
24	7-GVR-25D-MA	Gavião Real	Parnaíba	Terra	343
25	3-PGN-4-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	338
26	7-GBSE-2D-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	335
27	9-RUC-104DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	327
28	1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	300
29	7-GVC-3D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	299
30	3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	297

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/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
PETROBRAS 66 (P-66)	143.815	5.947	181.220	7	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	142.529	5.763	178.776	6	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	142.115	6.997	186.123	7	Lula
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	141.408	6.065	179.556	7	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá
FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	121.231	1.383	129.933	9	Tartaruga Verde/Tartaruga Verde Sudoeste
PETROBRAS 74 (P-74)	118.628	4.928	149.623	4	Búzios
PETROBRAS 58	116.358	3.724	139.782	13	Baleia Anã/Jubarte
FPSO CIDADE DE PARATY	115.315	4.603	144.270	6	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 69	109.517	3.649	132.467	6	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 75 (P-75)	108.908	3.834	133.022	4	Búzios
FPSO CIDADE DE MARICÁ	108.338	3.997	133.482	8	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	107.503	4.729	137.250	6	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	99.776	4.976	131.072	8	Lula
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	82.503	3.616	105.244	7	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 67 (P-67)	80.144	2.585	96.406	3	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 52	67.149	1.231	74.889	16	Roncador
PETROBRAS 76	59.820	2.410	74.982	3	Búzios
PETROBRAS 40	58.760	950	64.734	15	Marlim/Marlim Sul
PETROBRAS 57	50.529	429	53.229	16	Jubarte
PEREGRINO A	50.340	87	50.884	15	Peregrino
PETROBRAS 43	47.169	755	51.915	18	Barracuda/Caratinga
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	42.229	1.474	51.500	6	Jubarte
PETROBRAS 77	40.472	1.366	49.062	2	Búzios
FPSO CAPIXABA	38.371	786	43.313	5	Jubarte
PETROBRAS 56	38.321	732	42.926	10	Marlim Sul
PETROBRAS 54	36.645	467	39.581	11	Roncador
PETROBRAS 55	36.404	618	40.292	11	Roncador
FPSO ESPIRITO SANTO	34.650	321	36.667	20	Argonauta/Ostra
PETROBRAS 53	34.105	548	37.553	11	Marlim Leste
PETROBRAS 51	32.614	530	35.945	12	Marlim Sul

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/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	9.664	8.586	63.668	36	Arara Azul/Araracanga/Carapanaúba/Cupiúba/Rio Urucu/Sudoeste Urucu
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	142.115	6.997	186.123	7	Lula
PLATAFORMA DE MEXILHÃO	4.637	6.529	45.704	7	Mexilhão
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	141.408	6.065	179.556	7	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá
PETROBRAS 66 (P-66)	143.815	5.947	181.220	7	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	142.529	5.763	178.776	6	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	99.776	4.976	131.072	8	Lula
PETROBRAS 74 (P-74)	118.628	4.928	149.623	4	Búzios
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	107.503	4.729	137.250	6	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá
PLATAFORMA DE MANATI 1	397	4.611	29.400	6	Manati
FPSO CIDADE DE PARATY	115.315	4.603	144.270	6	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
ESTAÇÃO DE PRODUÇÃO E ESCOAMENTO DE GAVIÃO BRANCO	65	4.017	25.334	24	Gavião Branco/Gavião Caboclo
FPSO CIDADE DE MARICÁ	108.338	3.997	133.482	8	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 75 (P-75)	108.908	3.834	133.022	4	Búzios
PETROBRAS 58	116.358	3.724	139.782	13	Baleia Anã/Jubarte
PETROBRAS 69	109.517	3.649	132.467	6	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	82.503	3.616	105.244	7	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
ESTAÇÃO COLETORA DE GAVIÃO REAL	27	3.234	20.371	22	Gavião Azul/Gavião Real/Gavião Vermelho
PETROBRAS 62	27.889	2.869	45.936	12	Roncador
PETROBRAS 67 (P-67)	80.144	2.585	96.406	3	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 76	59.820	2.410	74.982	3	Búzios
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-12	2.425	1.867	14.170	8	Leste Do Urucu
PLATAFORMA DE PIRANEMA	3.406	1.566	13.254	4	Piranema
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	42.229	1.474	51.500	6	Jubarte
FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	121.231	1.383	129.933	9	Tartaruga Verde/Tartaruga Verde Sudoeste
PETROBRAS 77	40.472	1.366	49.062	2	Búzios
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-09	1.143	1.266	9.106	4	Leste Do Urucu

PETROBRAS 52	67.149	1.231	74.889	16	Roncador
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-04	1.575	1.113	8.577	6	Leste Do Urucu
FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	27.694	1.027	34.156	2	Lapa

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2019

3.13 Os 20 maiores campos responsáveis por queima de gás natural

Tabela 19. Os 20 campos com maior queima neste mês

Nº	Campo	Bacia	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm³/d)
1	Lula	Santos	Mar	Petrobras	895
2	Búzios	Santos	Mar	Petrobras	614
3	Marlim	Campos	Mar	Petrobras	198
4	Roncador	Campos	Mar	Petrobras	132
5	Jubarte	Campos	Mar	Petrobras	128
6	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	125
7	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	112
8	Marlim Sul	Campos	Mar	Petrobras	112
9	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	106
10	Sul De Lula	Santos	Mar	Petrobras	63
11	Marlim Leste	Campos	Mar	Petrobras	62
12	Albacora	Campos	Mar	Petrobras	57
13	Albacora Leste	Campos	Mar	Petrobras	50
14	Mero	Santos	Mar	Petrobras	43
15	Tartaruga Verde	Campos	Mar	Petrobras	41
16	Piranema	Sergipe	Mar	Petrobras	39
17	Atlanta	Santos	Mar	Enauta Energia S.A.	33
18	Cherne	Campos	Mar	Petrobras	26
19	Barracuda	Campos	Mar	Petrobras	26
20	Marimbá	Campos	Mar	Petrobras	24

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/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)
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
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
Leonardo Pinto de Souza
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
Maria Luiza Cyrino Paiva (Estagiária)
Martinho Sobral Rocha
Natália Silva (Estagiária)
Nonato José Rei da Costa Junior
Pedro Henrique Lemmers
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
Letícia Moreira Albuquerque (Estagiária)
Marcelo Bunn Bergamaschi
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)