

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 janeiro de 2020, 295 áreas concedidas, duas (2) áreas de cessão onerosa e cinco (5) de partilha, operadas por 34 empresas, foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 74 são marítimas e 228 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 3,168 MMbbl/d (milhões de barris por dia) e 139 MMm³/d (milhões de m³ por dia), respectivamente, totalizando em torno de 4,041 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.....	22
LISTA DE ABREVIATURAS E NOTAS EXPLICATIVAS	34
LISTA DE TABELAS E GRÁFICOS	35
EXPEDIENTE.....	36

OBSERVAÇÕES SOBRE A PRODUÇÃO DO MÊS

Produção de Petróleo:

- Neste mês, foi de **3,168 MMbbl/d**.
- Aumentou 2,0 %, se comparada com o mês anterior.
- Aumentou 20,4 %, se comparada com o mesmo mês em 2019.
- O grau API médio foi de 27,6 sendo 3,1 % da produção considerada óleo leve ($\geq 31^\circ\text{API}$), 83,4 % óleo médio (≥ 22 API e < 31 API) e 13,5 % óleo pesado (< 22 API).

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **139 MMm³/d**.
- Aumentou 0,7 %, se comparada ao mês anterior.
- Aumentou 22,6 %, se comparada ao mesmo mês em 2019.

Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **97,1 %**.
- Disponibilizado ao mercado **67,9 MMm³/d** de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **4,034 MMm³/d**.
- A queima aumentou 9,6 %, se comparada ao mês anterior.
- A queima reduziu 28,5 %, se comparada ao mesmo mês em 2019.

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **96,9%** do petróleo e **80,8%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **93,3 %** do petróleo e gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, com participação exclusiva (100%), produziram 41,5% do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em 7.227 poços, sendo 649 marítimos e 6.558 terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do Pré-sal¹, oriunda de 119 poços, foi de **2,150 MMbbl/d** de petróleo e **84,572 MMm³/d** de gás natural, totalizando **2,682 MMboe/d**.
- Houve um aumento de 1,0 % em relação ao mês anterior e um aumento de 46,0 % se comparada ao mesmo mês de 2019.
- A produção do Pré-sal¹ correspondeu a 66,4 % do total produzido no Brasil.

Destaques:

- Lula, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu petróleo: média de **1,052 MMbbl/d**.
- Lula, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu gás natural: média de **44,1 MMm³/d**.
- Estreito, na Bacia Potiguar, teve o maior número de poços produtores: 1.085.

- Marlim Sul, na Bacia de Campos, foi o campo marítimo com maior número de poços produtores: 70.
- A Plataforma FPSO CIDADE DE MARICÁ produzindo no Campo de Lula por meio de sete poços a ela interligados, produziu **150,234 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 35 poços a ela interligados, produziu **8,482 MMm³/d** e foi a instalação com maior produção de Gás Natural.

Campos de Acumulações Marginais:

- Esses campos produziram **59,3 bbl/d** de petróleo e **7,3 Mm³/d** de gás natural.
- O Campo de Iraí, operado pela Petroborn, foi o maior produtor com 43,1 boe/d.

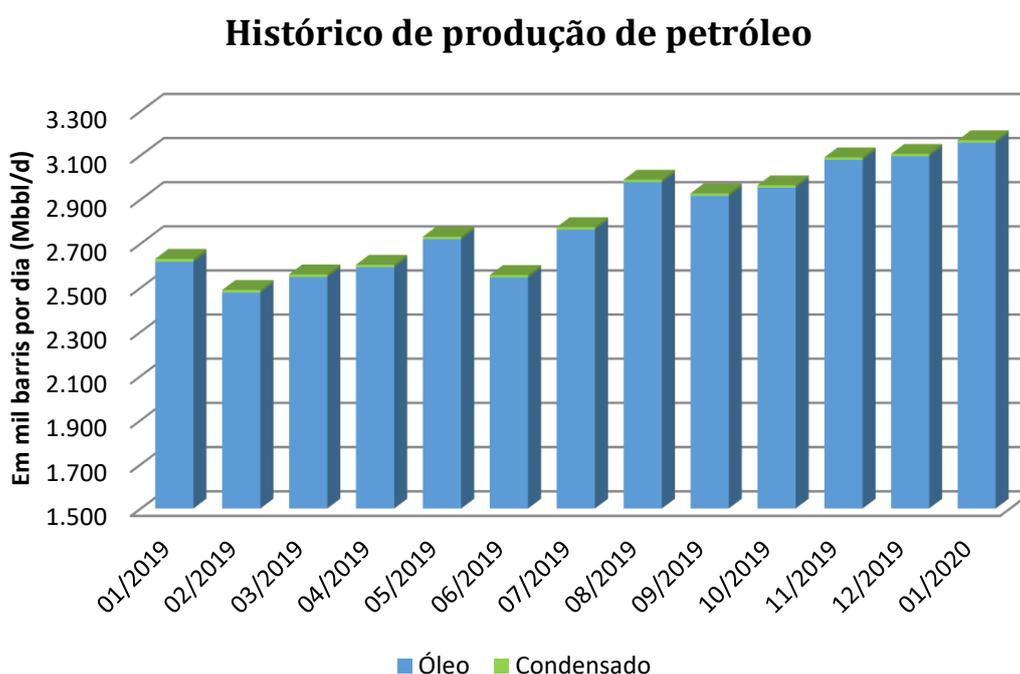
Campos em Bacias Maduras:

- As bacias maduras terrestres (campos/TLDs das bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Alagoas) produziram 104,8 Mboe/d, sendo 82,6 Mbbl/d de petróleo e 3,5 MMm³/d de gás natural.
- 92,1 Mboe/d foram produzidos pela Petrobras.
- 12,8 Mboe/d foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobras, dos quais:
 - 337 boe/d em Alagoas
 - 4.323 boe/d na Bahia
 - 15 boe/d no Espírito Santo
 - 7.892 boe/d no Rio Grande do Norte
 - 200 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
Janeiro/2020

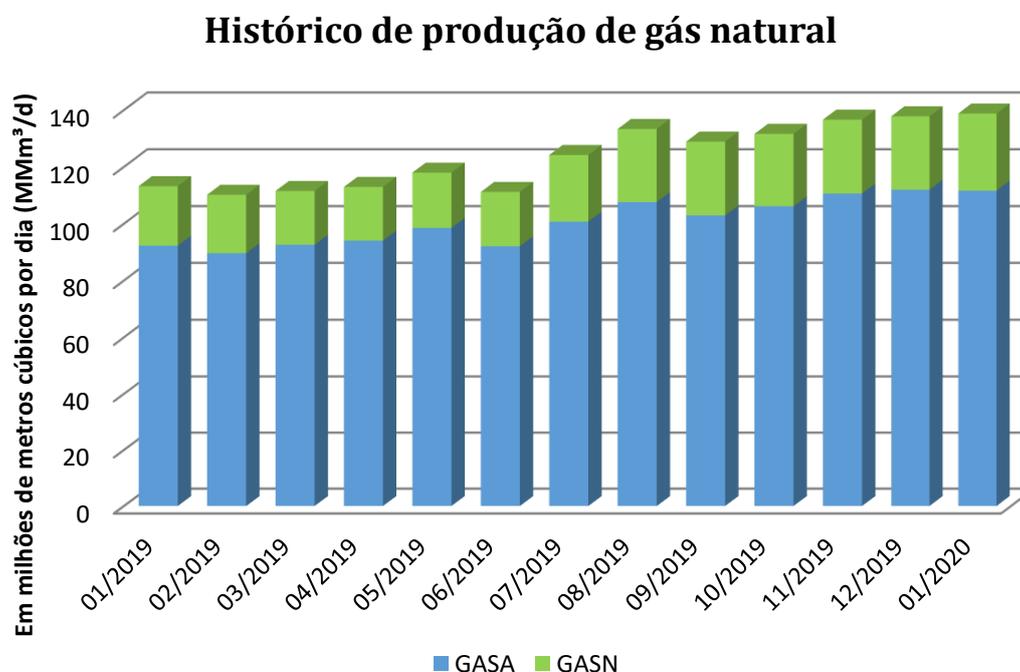
Tabela 1. Histórico de produção de petróleo – óleo e condensado (Mbbbl/d)

	01/19	02/19	03/19	04/19	05/19	06/19	07/19	08/19	09/19	10/19	11/2019	12/19	01/20
Óleo	2.617	2.477	2.547	2.592	2.719	2.545	2.762	2.977	2.915	2.952	3.079	3.095	3.156
Condensado	14	13	13	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Petróleo	2.631	2.489	2.560	2.604	2.731	2.557	2.775	2.989	2.927	2.964	3.090	3.107	3.168

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2020

1.2 Produção de gás natural no Brasil

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

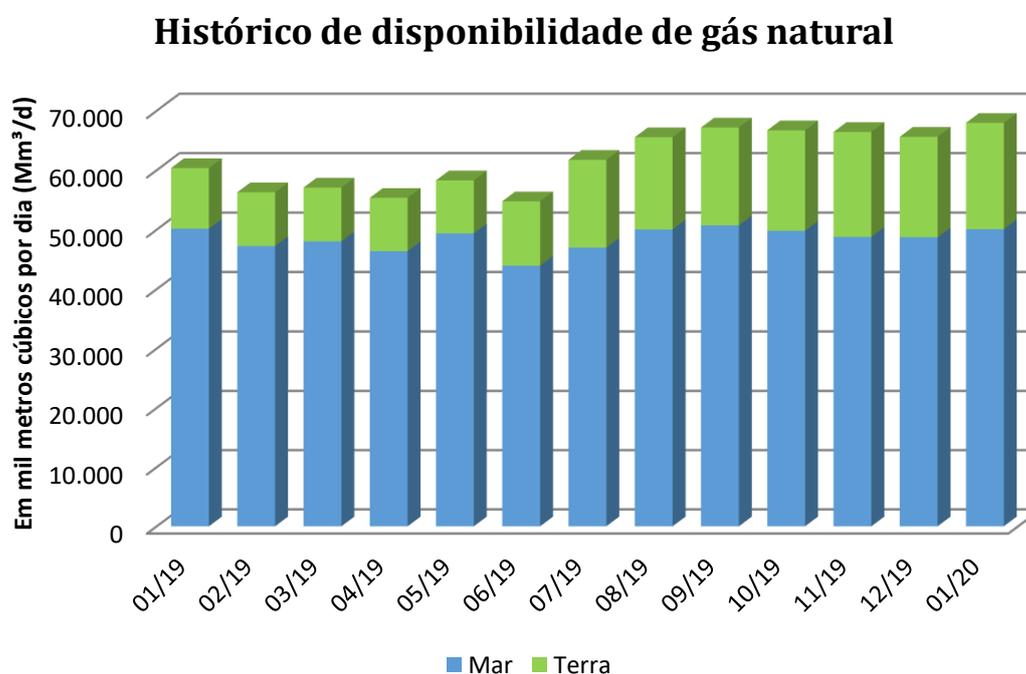


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2020

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

	01/19	02/19	03/19	04/19	05/19	06/19	07/19	08/19	09/19	10/19	11/19	12/19	01/20
GASA	92	90	93	94	99	92	101	108	103	106	111	112	112
GASN	21	21	19	19	19	19	23	26	26	25	26	26	27
Gás Total	113	110	111	113	118	111	124	133	129	132	137	138	139

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2020

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2020

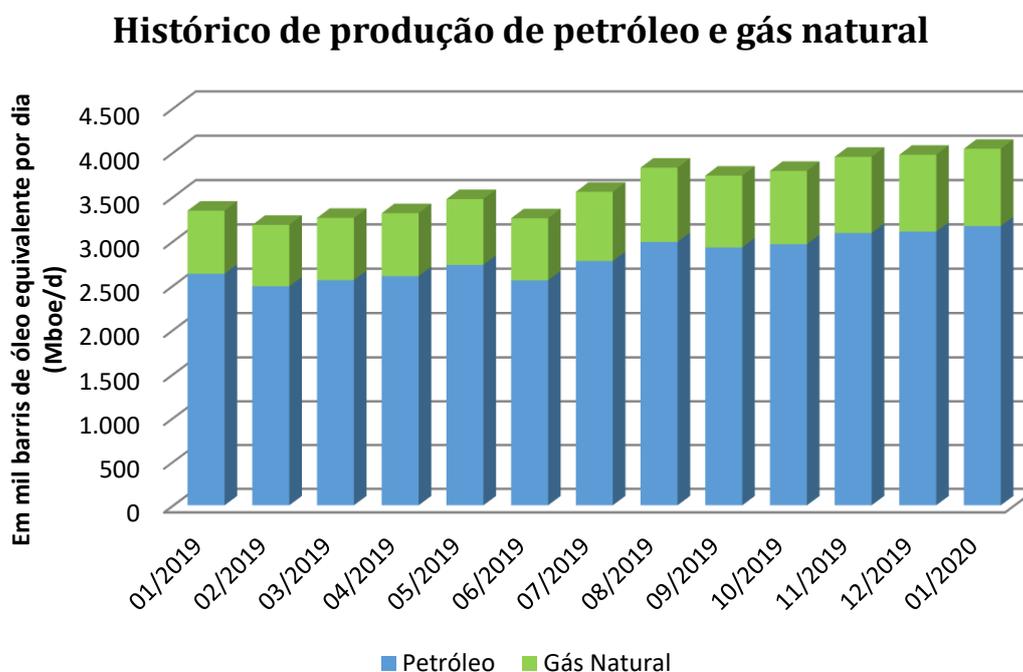
Tabela 3. Histórico da movimentação de gás natural (Mm³/d)

Período	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
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
10/19	14.285	3.508	66.689	47.114	131.595
11/19	14.345	3.432	66.420	52.399	136.597
12/19	14.347	3.679	65.606	54.146	137.779
01/20	14.641	4.034	67.996	52.083	138.753

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2020

1.3 Produção de petróleo e gás natural no Brasil

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

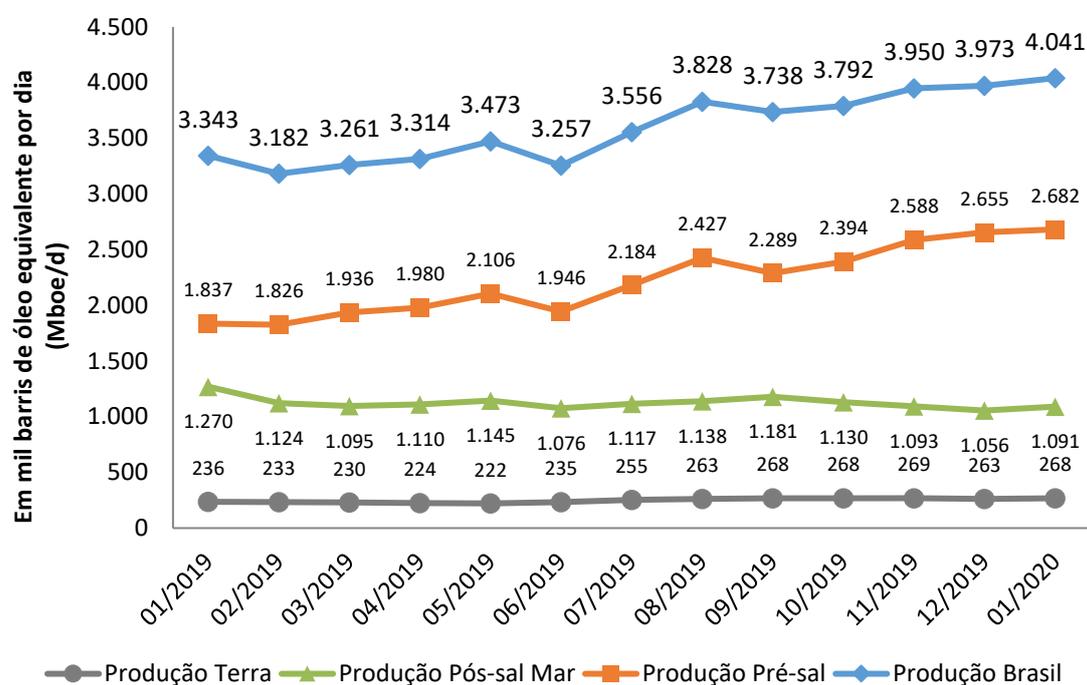


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2020

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

	01/19	02/19	03/19	04/19	05/19	06/19	07/19	08/19	09/19	10/19	11/19	12/19	01/20
Petróleo	2.631	2.489	2.560	2.604	2.731	2.557	2.775	2.989	2.927	2.964	3.090	3.107	3.168
Gás Natural	712	693	701	710	742	699	781	839	810	828	859	867	873
Produção Total	3.343	3.182	3.261	3.314	3.473	3.257	3.556	3.828	3.738	3.792	3.950	3.973	4.041

Janeiro/2020

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2020

2 DADOS DE PRODUÇÃO – DISTRIBUIÇÃO

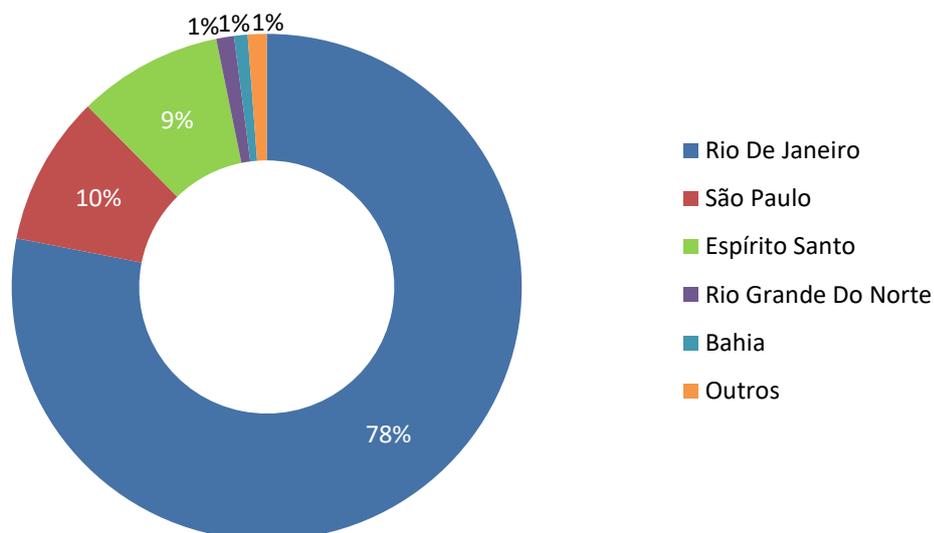
2.1 Produção de petróleo e gás natural por estado

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

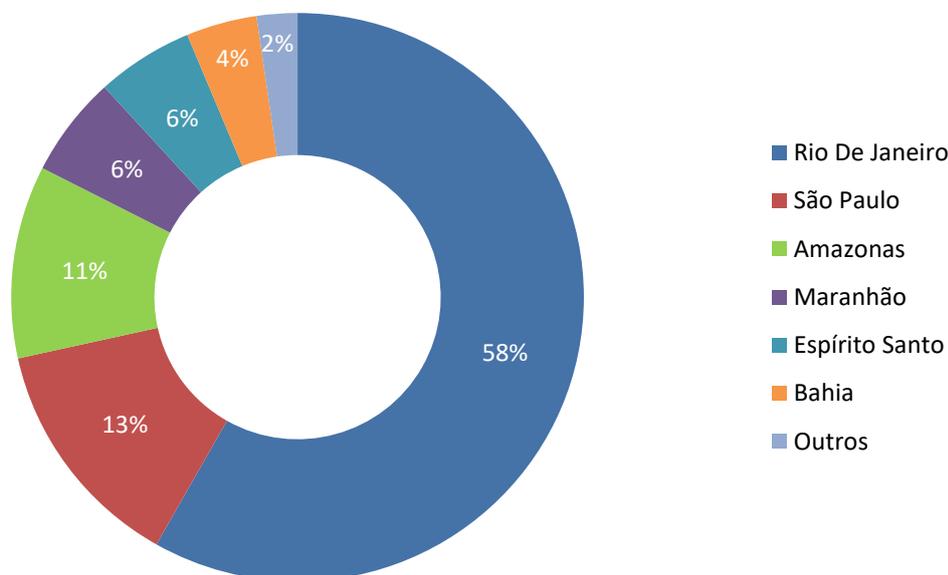
Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio De Janeiro	2.473.993	80.757	2.981.937	39
São Paulo	302.653	18.506	419.051	9
Espírito Santo	291.121	7.606	338.959	39
Amazonas	17.056	15.213	112.745	7
Bahia	27.210	5.549	62.111	85
Maranhão	88	7.941	50.035	5
Rio Grande Do Norte	35.603	878	41.128	81
Sergipe	14.828	1.437	23.866	21
Alagoas	2.637	817	7.778	10
Ceará	3.219	49	3.527	6
Total Geral	3.168.408	138.753	4.041.137	302

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2020

Gráfico 6. Distribuição da produção de petróleo por estado



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2020

Gráfico 7. Distribuição da produção de gás natural por estado

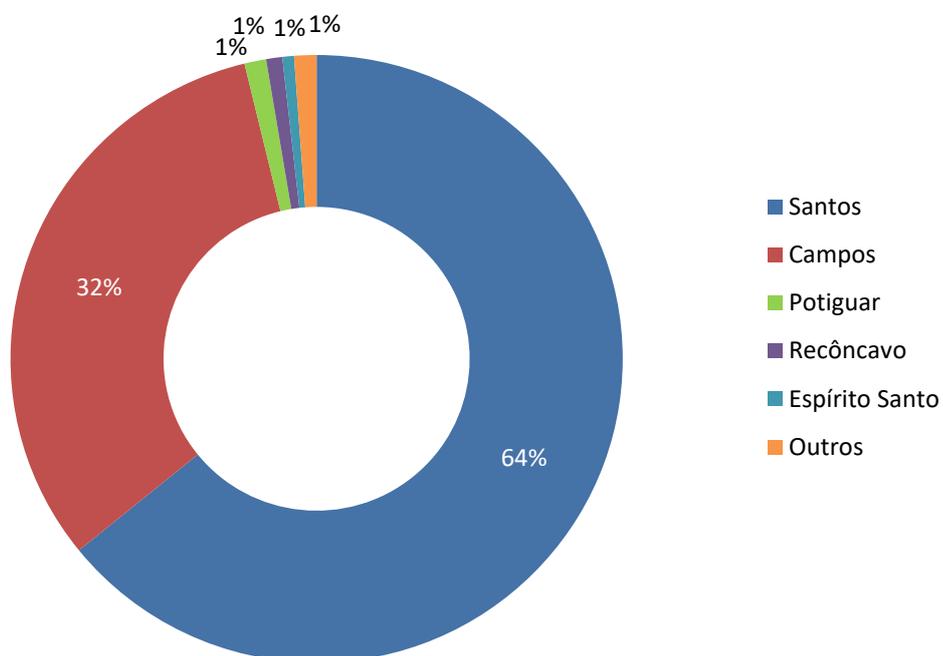
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2020

2.2 Produção de petróleo e gás natural por bacia

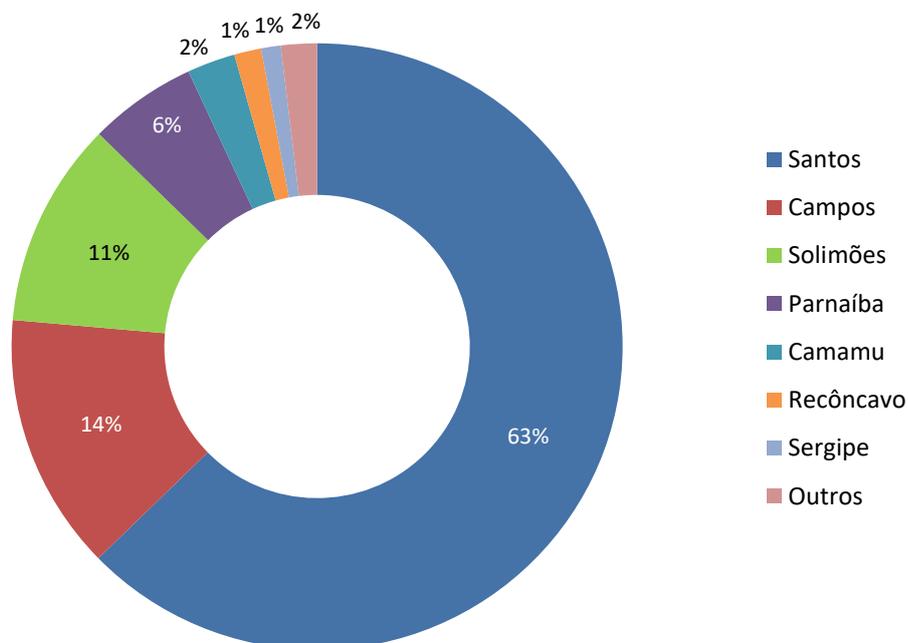
Tabela 6. Distribuição da produção de petróleo e gás natural por bacia

Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Santos	2.032.345	86.993	2.579.516	18
Campos	1.016.021	19.005	1.135.559	35
Solimões	17.056	15.213	112.745	7
Parnaíba	88	7.941	50.035	5
Potiguar	36.409	879	41.939	83
Recôncavo	26.912	1.983	39.384	79
Espírito Santo	19.400	870	24.869	34
Sergipe	14.828	1.437	23.866	21
Camamu	299	3.539	22.557	1
Alagoas	2.637	817	7.778	10
Ceará	2.413	48	2.716	4
Tucano Sul	0	27	171	5
Total Geral	3.168.406	138.753	4.041.135	302

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2020

Gráfico 8. Distribuição da produção de petróleo por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2020

Gráfico 9. Distribuição da produção de gás natural por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2020

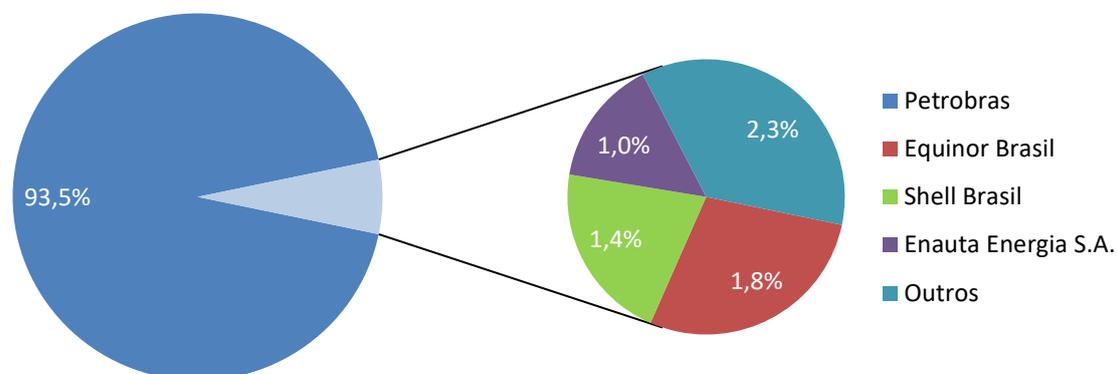
2.3 Produção de petróleo e gás natural por operador

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

Nº	Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	2.961.747	128.385	3.769.264
2	Equinor Brasil	58.498	113	59.206
3	Eneva	88	7.941	50.035
4	Shell Brasil	43.487	501	46.638
5	Total E&P do Brasil	29.347	859	34.750
6	Enauta Energia S.A.	30.678	211	32.006
7	Petro Rio Jaguar	18.977	235	20.457
8	Petro Rio O&G	8.290	23	8.435
9	Dommo Energia	5.750	16	5.853
10	Potiguar E&P S.A.	4.309	211	5.638
11	Maha Energy	3.087	84	3.616
12	SHB	1.576	10	1.637
13	Perenco Brasil	1.120	7	1.167
14	Imetame	192	127	993
15	Petrosynergy	333	8	380
16	Partex Brasil	216	0,3	218
17	Nova Petróleo	177	2	192
18	Petrogal Brasil	159	2	173
19	Recôncavo E&P	101	1	107
20	Phoenix Óleo & Gás	60	6	98
21	Geopark Brasil	66	0,4	68
22	Santana	48	1	56
23	Petroborn	0	7	43
24	Perícia	20	0,1	20
25	Newo	19	0,02	19
26	EPG Brasil	15	0,3	17
27	Alvopetro	16	0,2	17
28	Vipetro	13	0,03	14
29	Guto & Cacal	9	0,02	9
30	Ubuntu Engenharia	5	0,1	6
31	Central Resources	4	0,005	4
32	Leros	1	0,002	1
33	Energizzi Energias	1	0,01	1
34	Petroil	0,2	0	0,2
Total Geral		3.168.408	138.752,92	4.041.137

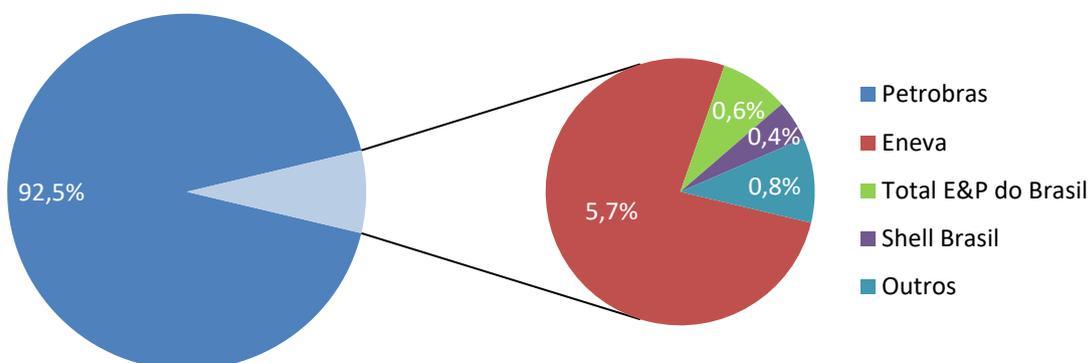
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2020

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

Gráfico 10. Distribuição da produção de petróleo por operador

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2020

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

Gráfico 11. Distribuição da produção de gás natural por operador

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2020

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

2.4 Produção de petróleo e gás natural por consorciado

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

Nº	Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	2.320.023	101.995	2.961.554
2	Shell Brasil	392.129	15.263	488.132
3	Petrogal Brasil	112.561	4.579	141.361
4	Repsol Sinopec	72.289	2.965	90.940
5	Petronas	50.563	589	54.268
6	Eneva	88	7.941	50.035
7	Equinor Energy	37.147	938	43.046
8	Equinor Brasil	35.099	68	35.524
9	Total E&P do Brasil	28.590	687	32.910
10	Enauta Energia S.A.	15.473	1.698	26.154
11	Sinochem Petróleo	23.399	45	23.682
12	Barra Energia	15.339	106	16.003
13	ONGC Campos	10.153	102	10.796
14	Petro Rio Jaguar	9.818	122	10.584
15	QPI Brasil	8.649	87	9.196
16	Petro Rio O&G	8.290	23	8.435
17	Potiguar E&P S.A.	5.520	218	6.893
18	Dommo Energia	5.750	16	5.853
19	Chevron Brasil	4.940	30	5.131
20	Frade	3.465	43	3.736
21	Maha Energy	2.969	82	3.487
22	Geopark Brasil	76	354	2.303
23	CNODC Brasil	1.607	107	2.279
24	CNOOC Petroleum	1.607	107	2.279
25	Brasoil Manati	30	354	2.256
26	Perenco Brasil	1.120	7	1.167
27	Imetame	192	127	993
28	OP Pescada	91	68	515
29	SHB	474	4,8	504
30	Petrosynergy	333	7,5	380
31	Nova Petróleo	177	2	192
32	Partex Brasil	108	0	109
33	Recôncavo E&P	101	1,0	107
34	Phoenix Óleo & Gás	60	6,0	98
35	Santana	48	1,20	56
36	Petroborn	0	6,9	43
37	Geopar - Geosol	20	0,1	20
38	Petro-Victory	19	0,2	20
39	Alvopetro	16	0,19	17
40	Vipetro	13	0,03	14
41	EPG Brasil	11	0,19	12
42	NTF	9	0,01	9
43	Newo	9	0,01	9
44	Guto & Cacal	9	0,02	9
45	Sonangol Guanambi	7	0,10	8
46	Perícia	6	0,02	6
47	Ubuntu Engenharia	5	0,05	6
48	Central Resources	4	0,005	4
49	Leros	1	0,002	1
50	Energizzi Energias	1	0,01	1
51	Oil Group	0,1	0	0,1
52	Petroil	0,1	0	0,1
Total Geral		3.168.408	138.753	4.041.137

Fonte: ANP/SDP/SIGEP Janeiro/2020

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

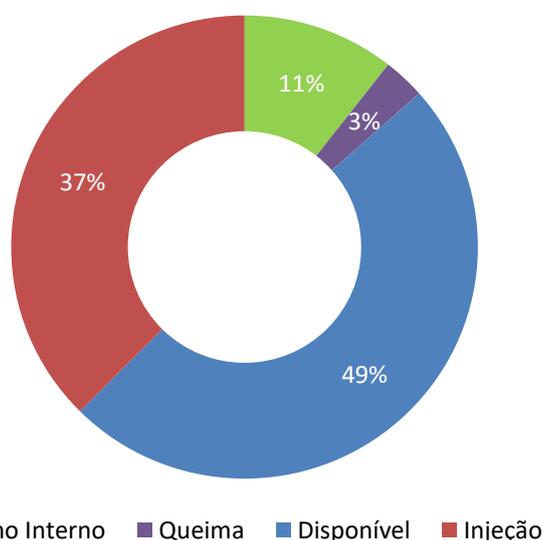
2.5 Movimentação de gás natural por destinação

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

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Santos	6.339	2.363	34.586	43.705	86.993
Campos	6.980	1.172	10.735	119	19.005
Solimões	477	270	7.454	7.013	15.213
Parnaíba	29	11	7.901	0	7.941
Camamu	81	3	3.455	0	3.539
Recôncavo	108	53	1.344	478	1.983
Sergipe	176	56	436	769	1.437
Espírito Santo	197	38	634	0	870
Potiguar	247	46	587	0	879
Alagoas	3	18	796	0	817
Ceará	0	4	45	0	48
Tucano Sul	3	1	23	0	27
Total Geral	14.641	4.034	67.996	52.083	138.753

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2020

Gráfico 12. Distribuição da movimentação de gás natural



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2020

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

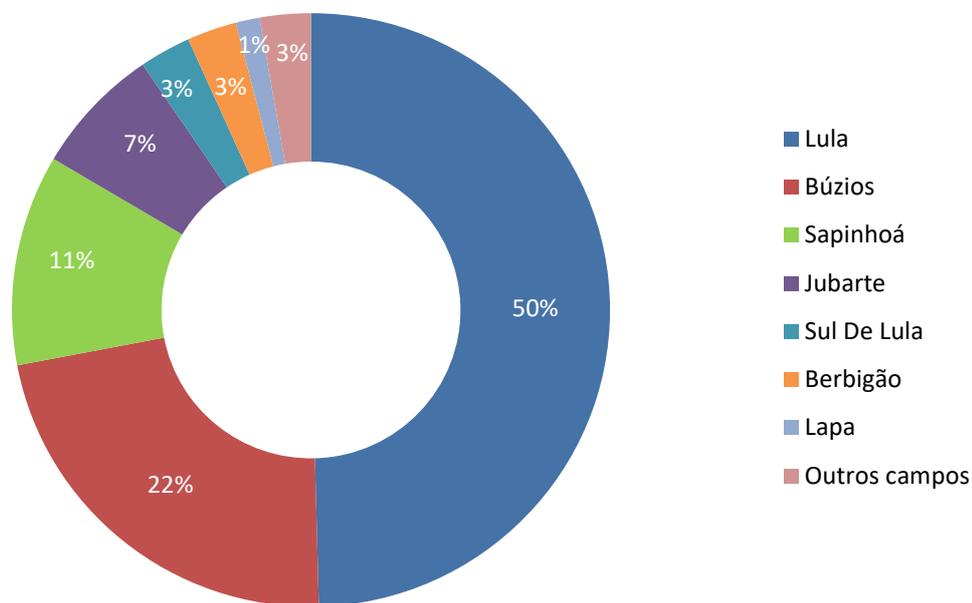
Campo	Petróleo (bbl/d)		Gás natural (Mm³/d)		Produção (boe/d)	
	Pré-sal	Pós-sal	Pré-sal	Pós-sal	Pré-sal	Pós-sal
Lula ^c	1.052.445	0	44.097	0	1.329.804	0
Búzios ^{co}	487.264	0	18.194	0	601.704	0
Sapinhoá ^c	242.616	0	10.419	0	308.152	0
Jubarte ^c	152.297	78.674	5.594	741	187.484	83.332
Sul De Lula ^{co}	60.216	0	2.287	0	74.599	0
Berbigão ^c	67.134	0	767	0	71.958	0
Lapa ^c	29.347	0	859	0	34.750	0
Mero ^p	16.066	0	1.069	0	22.787	0
Marlim Leste ^c	15.641	40.575	301	619	17.533	44.471
Sudoeste De Sapinhoá ^p	5.475	0	235	0	6.953	0
Anc_Lula	4.511	0	171	0	5.589	0
Noroeste De Sapinhoá ^p	3.184	0	137	0	4.045	0
Tambuatá ^c	3.145	0	117	0	3.884	0
Barracuda ^c	3.081	40.392	83	770	3.600	45.235
Marlim ^c	2.835	78.048	88	1.075	3.391	84.809
Caratinga ^c	2.844	8.919	76	274	3.323	10.645
Voador ^c	1.474	0	46	0	1.763	0
Nordeste De Sapinhoá ^p	663	0	28	0	842	0
Anc_Brava	103	0	3	0	123	0
Outros Campos	0	771.460	0	50.701	0	1.090.362
Total Geral	2.150.340	1.018.068	84.572	54.181	2.682.283	1.358.854

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Janeiro/2020

2.6.2 Gráficos relacionados à produção do Pré-sal¹

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2020

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)
7-BUZ-10-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	44.659	1.612	54.800
9-BUZ-4-RJS	Búzios	Santos	42.090	1.465	51.302
7-BUZ-29D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	41.899	1.396	50.679
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	38.580	1.498	48.003
9-BRSA-1191-RJS	Búzios	Santos	37.490	1.482	46.810
7-BUZ-12-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	37.991	1.255	45.883
7-LL-27-RJS	Lula	Santos	31.974	1.537	41.645
7-SPH-20D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa	Santos	33.148	1.298	41.312
9-BUZ-3-RJS	Búzios	Santos	32.569	1.153	39.823
7-LL-15D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	30.566	1.426	39.534
7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	31.286	1.252	39.162
9-LL-12D-RJS	Anc_Lula	Santos	29.207	1.200	36.755
7-BBG-2D-RJS	Berbigão	Santos	33.853	375	36.211
7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	27.670	1.288	35.769
9-BBG-1D-RJS	Berbigão	Santos	33.280	392	35.747
7-LL-80DB-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	28.301	1.071	35.036
9-LL-20D-RJS	#N/D	#N/D	26.850	1.289	34.957
8-LL-87D-RJS	Anc_Lula	Santos	28.422	937	34.316
7-LL-84D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	28.308	946	34.256
7-LL-61-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	27.918	936	33.803
7-LL-103D-RJS	Lula	Santos	25.883	1.197	33.415
9-BUZ-7-RJS	Búzios	Santos	26.863	1.007	33.197
7-LL-66-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	27.294	901	32.960
7-SPH-1-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	26.751	961	32.794
7-LL-36A-RJS	Lula	Santos	23.202	1.506	32.678
7-LL-51-RJS	Lula	Santos	24.682	1.269	32.661
9-LL-2-RJS	#N/D	#N/D	22.495	1.511	31.996
7-SLL-5-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	25.645	866	31.092
7-LL-28D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	25.282	874	30.780
7-LL-67D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	24.956	910	30.678

7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	23.452	1.111	30.439
3-BRSA-1053-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	24.625	894	30.248
7-LL-59-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	23.914	993	30.162
7-SLL-2-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	24.712	836	29.972
7-LL-91-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	24.499	864	29.932
7-SPH-2D-SPS	Nordeste De Sapinhoá	Santos	24.152	889	29.746
7-LL-70-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	23.995	865	29.439
7-LL-110D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	24.315	794	29.309
7-BUZ-25-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	23.736	864	29.169
9-LL-7-RJS	#N/D	#N/D	23.057	966	29.136
6-BRSA-1222A-ESS	Jubarte	Campos	24.152	777	29.039
3-BRSA-1184-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	23.776	829	28.988
9-BUZ-1-RJS	Búzios	Santos	23.117	932	28.976
7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	22.898	928	28.733
7-LL-68-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	24.148	727	28.723
3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	22.772	921	28.562
7-SPH-4D-SPS	Nordeste De Sapinhoá	Santos	23.240	817	28.378
7-SPH-8-SPS	Nordeste De Sapinhoá	Santos	23.015	842	28.311
8-LL-81D-RJS	Anc_Lula	Santos	20.923	1.103	27.859
7-LL-69-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	22.927	768	27.755
4-BRSA-1047-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	22.859	761	27.644
7-LL-97-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	22.454	809	27.544
7-LL-34D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	22.893	714	27.382
3-BRSA-788-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	21.424	843	26.724
7-LL-79D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	22.070	717	26.579
7-LL-90D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	21.175	769	26.010
7-LL-22D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	20.761	744	25.442
4-BRSA-711-RJS	Lula	Santos	18.834	1.047	25.418
9-BRSA-928-SPS	Nordeste De Sapinhoá	Santos	19.473	936	25.360
7-LL-95D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	20.484	628	24.436
7-SLL-3-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	19.646	758	24.415
7-LL-102D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	19.196	721	23.733
3-BRSA-496-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	17.493	966	23.567
3-BRSA-854-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	18.909	649	22.992
3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	16.066	1.069	22.787

3-BRSA-839A-RJS	Lula	Santos	17.532	807	22.607
7-SPH-14D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	15.446	1.111	22.434
7-SPH-6-SPS	Nordeste De Sapinhoá	Santos	18.528	556	22.023
7-LL-31D-RJS	Lula	Santos	16.599	809	21.687
7-BFR-7-ESS	Jubarte	Campos	16.563	639	20.581
7-SPH-17-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	15.729	747	20.426
7-SPH-7D-SPS	Nordeste De Sapinhoá	Santos	16.278	587	19.971
6-BRSA-639-ESS	Jubarte	Campos	15.702	517	18.954
7-BUZ-17-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	13.737	751	18.462
7-JUB-57DPA-ESS	Jubarte	Campos	14.505	535	17.871
8-LPA-2D-SPS	Lapa	Santos	15.205	414	17.813
7-LL-46-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	13.370	670	17.584
3-BRSA-830-RJS	Lula	Santos	12.299	829	17.514
3-BRSA-861-SPS	Lapa	Santos	14.142	444	16.937
7-SPH-5-SPS	Nordeste De Sapinhoá	Santos	10.731	872	16.217
7-LL-45D-RJS	Lula	Santos	12.358	558	15.870
7-LL-100-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	12.612	517	15.865
7-JUB-34H-ESS	Jubarte	Campos	12.367	522	15.649
7-BFR-12PA-ESS	Jubarte	Campos	11.096	590	14.804
7-JUB-58DPA-ESS	Jubarte	Campos	11.878	436	14.622
7-LL-17D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	12.144	360	14.410
7-LL-11-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	10.543	423	13.206
9-BRSA-908D-RJS	Anc_Lula	Santos	8.566	628	12.513
3-BRSA-821-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	9.094	480	12.111
7-BAZ-10DA-ESS	Jubarte	Campos	9.524	300	11.412
7-LL-58-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	9.085	307	11.016
7-MLL-73D-RJS	Marlim Leste	Campos	9.376	190	10.570
7-LL-114D-RJS	Lula	Santos	7.855	332	9.944
8-LL-37D-RJS	Lula	Santos	6.774	375	9.130
7-BAZ-4-ESS	Jubarte	Campos	7.216	239	8.719

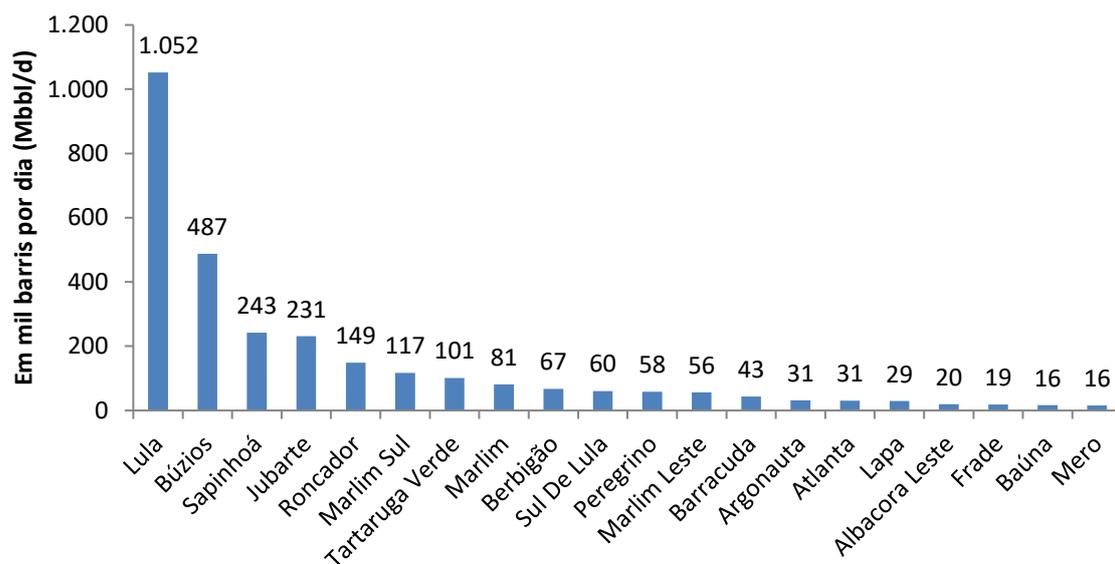
7-LL-60D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	5.861	412	8.451
3-BRSA-883-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	6.278	335	8.388
7-LL-85-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	5.337	380	7.725
7-BAZ-8-ESS	Jubarte	Campos	6.120	214	7.468
7-JUB-44-ESS	Jubarte	Campos	5.787	184	6.943
7-SPH-3-SPS	Nordeste De Sapinhoá	Santos	4.024	361	6.295
7-LL-8H-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	4.845	203	6.125
8-JUB-39-ESS	Jubarte	Campos	4.938	185	6.103
7-LL-3D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	4.648	156	5.630
7-BR-69DA-RJS	Barracuda/Caratinga	Campos	4.732	98	5.352
6-BRSA-770D-RJS	Anc_Brava/Marlim/Voador	Campos	4.411	138	5.277
6-BRSA-631DB-ESS	Jubarte	Campos	3.669	127	4.466
7-BAZ-3-ESS	Jubarte	Campos	2.914	103	3.564
7-BAZ-9HA-ESS	Jubarte	Campos	2.727	108	3.409
7-BUZ-30-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	2.322	75	2.791
7-MLL-77D-RJS	Marlim Leste	Campos	2.462	43	2.734
7-JUB-55-ESS	Jubarte	Campos	2.168	89	2.731
7-MLL-72-RJS	Marlim Leste	Campos	2.315	34	2.527
7-CRT-49-RJS	Barracuda/Caratinga	Campos	1.193	60	1.571
7-MLL-78D-RJS	Marlim Leste	Campos	884	18	996
3-BRSA-1017D-RJS	Marlim Leste	Campos	604	16	706
7-PRB-1-ESS	Jubarte	Campos	564	17	672
7-JUB-45-ESS	Jubarte	Campos	407	11	479
7-LL-106DA-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	0,1	0,002	0,1
Total Geral			2.150.340	84.572	2.682.283

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2020

3 RANKING

3.1 Os 20 maiores campos produtores de petróleo

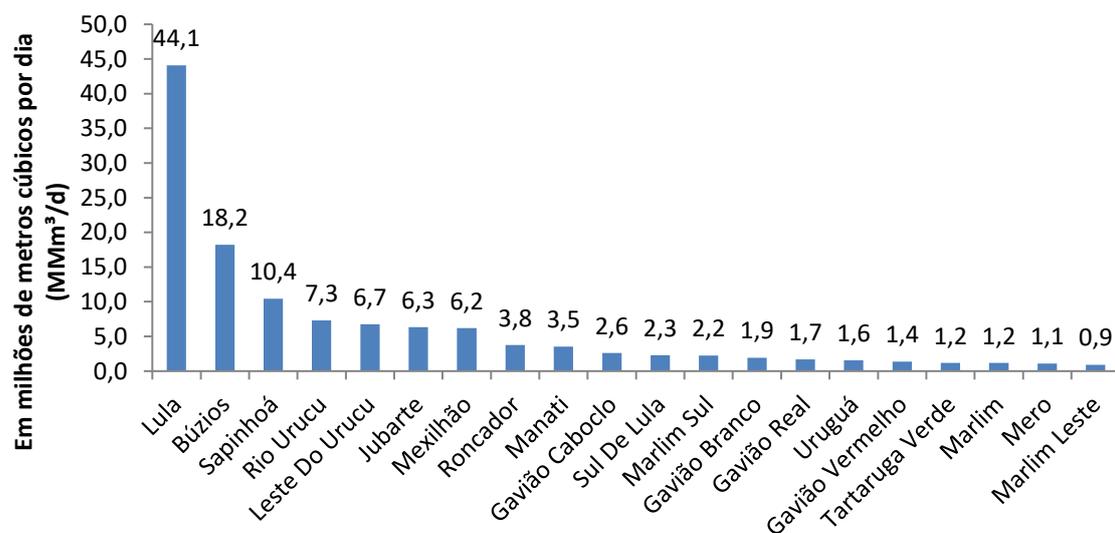
Gráfico 14. Os 20 campos que mais produziram petróleo (Mbbbl/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2020

3.2 Os 20 maiores campos produtores de gás natural

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

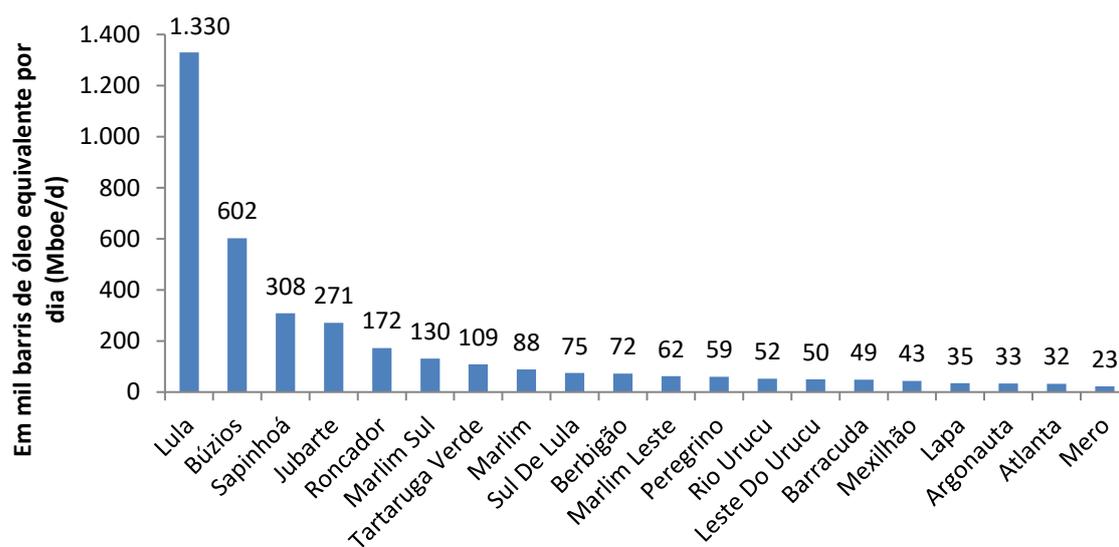


Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Janeiro/2020

3.3 Os 20 maiores campos produtores

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2020

3.4 Relação dos 30 poços com maior produção de petróleo

Tabela 12. Os 30 poços com maior produção de petróleo (bbl/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Petróleo (bbl/d)
1	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	44.659
2	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	42.090
3	7-BUZ-29D-RJS	Tambuatá	Santos	Mar	41.899
4	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	38.580
5	7-BUZ-12-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	37.991
6	9-BRSA-1191-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	37.490
7	7-BBG-2D-RJS	Berbigão	Santos	Mar	33.853
8	9-BBG-1D-RJS	Berbigão	Santos	Mar	33.280
9	7-SPH-20D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	33.148
10	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	32.569
11	7-LL-27-RJS	Lula	Santos	Mar	31.974
12	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	31.286
13	7-LL-15D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	30.566
14	9-LL-12D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	29.207
15	8-LL-87D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	28.422
16	7-LL-84D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	28.308
17	7-LL-80DB-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	28.301
18	7-LL-61-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	27.918
19	7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	Mar	27.670
20	7-LL-66-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	27.294
21	9-BUZ-7-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	26.863
22	9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	Mar	26.850
23	7-SPH-1-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	26.751
24	7-LL-103D-RJS	Lula	Santos	Mar	25.883
25	7-SLL-5-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	25.645
26	7-LL-28D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	25.282
27	7-LL-67D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	24.956
28	7-SLL-2-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	24.712
29	7-LL-51-RJS	Lula	Santos	Mar	24.682
30	3-BRSA-1053-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	24.625

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2020

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	1.789
2	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.612
3	7-MXL-17HPA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.554
4	7-LL-27-RJS	Lula	Santos	Mar	1.537
5	9-LL-2-RJS	Lula	Santos	Mar	1.511
6	7-LL-36A-RJS	Lula	Santos	Mar	1.506
7	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.498
8	9-BRSA-1191-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.482
9	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.465
10	7-LL-15D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	1.426
11	7-BUZ-29D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.396
12	7-SPH-20D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.298
13	9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	Mar	1.289
14	7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	Mar	1.288
15	7-LL-51-RJS	Lula	Santos	Mar	1.269
16	7-BUZ-12-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.255
17	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.252
18	9-LL-12D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	1.200
19	7-LL-103D-RJS	Lula	Santos	Mar	1.197
20	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.153
21	7-SPH-14D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.111
22	7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	Mar	1.111
23	8-LL-81D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	1.103
24	7-LL-80DB-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	1.071
25	3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	Mar	1.069
26	4-BRSA-711-RJS	Lula	Santos	Mar	1.047
27	9-BUZ-7-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.007
28	7-LL-59-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	993
29	9-LL-7-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	966
30	3-BRSA-496-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	966

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2020

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

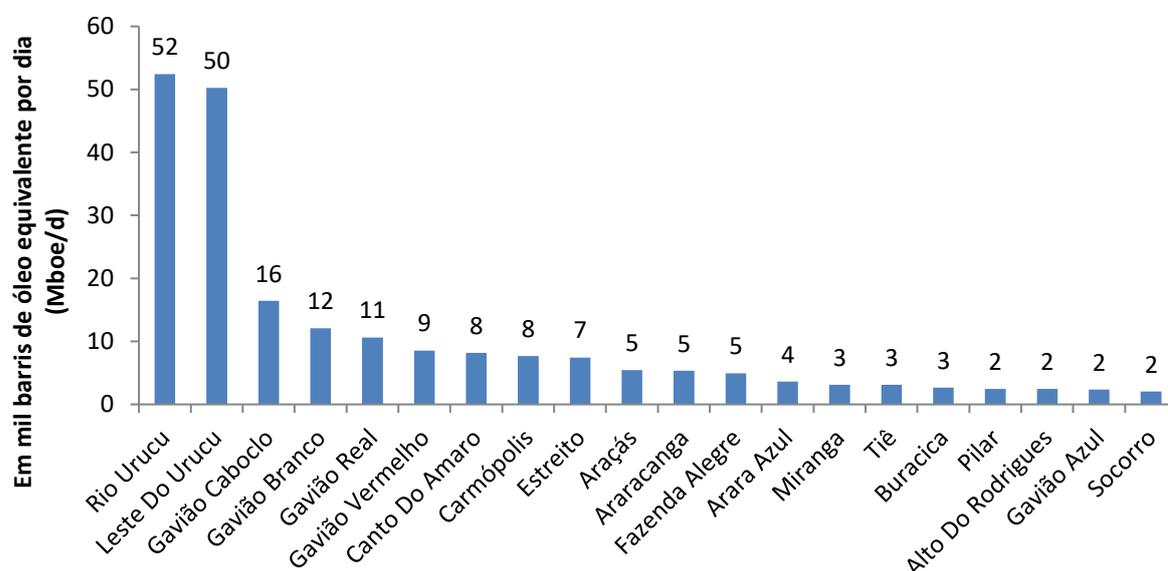
Tabela 14. Os 30 poços com maior produção total (boe/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
1	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	54.800
2	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	51.302
3	7-BUZ-29D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	50.679
4	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	48.003
5	9-BRSA-1191-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	46.810
6	7-BUZ-12-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	45.883
7	7-LL-27-RJS	Lula	Santos	Mar	41.645
8	7-SPH-20D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	41.312
9	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	39.823
10	7-LL-15D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	39.534
11	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	39.162
12	9-LL-12D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	36.755
13	7-BBG-2D-RJS	Berbigão	Santos	Mar	36.211
14	7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	Mar	35.769
15	9-BBG-1D-RJS	Berbigão	Santos	Mar	35.747
16	7-LL-80DB-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	35.036
17	9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	Mar	34.957
18	8-LL-87D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	34.316
19	7-LL-84D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	34.256
20	7-LL-61-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	33.803
21	7-LL-103D-RJS	Lula	Santos	Mar	33.415
22	9-BUZ-7-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	33.197
23	7-LL-66-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	32.960
24	7-SPH-1-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	32.794
25	7-LL-36A-RJS	Lula	Santos	Mar	32.678
26	7-LL-51-RJS	Lula	Santos	Mar	32.661
27	9-LL-2-RJS	Lula	Santos	Mar	31.996
28	7-SLL-5-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	31.092
29	7-LL-28D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	30.780
30	7-LL-67D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	30.678

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2020

3.7 Os 20 campos terrestres com maior produção

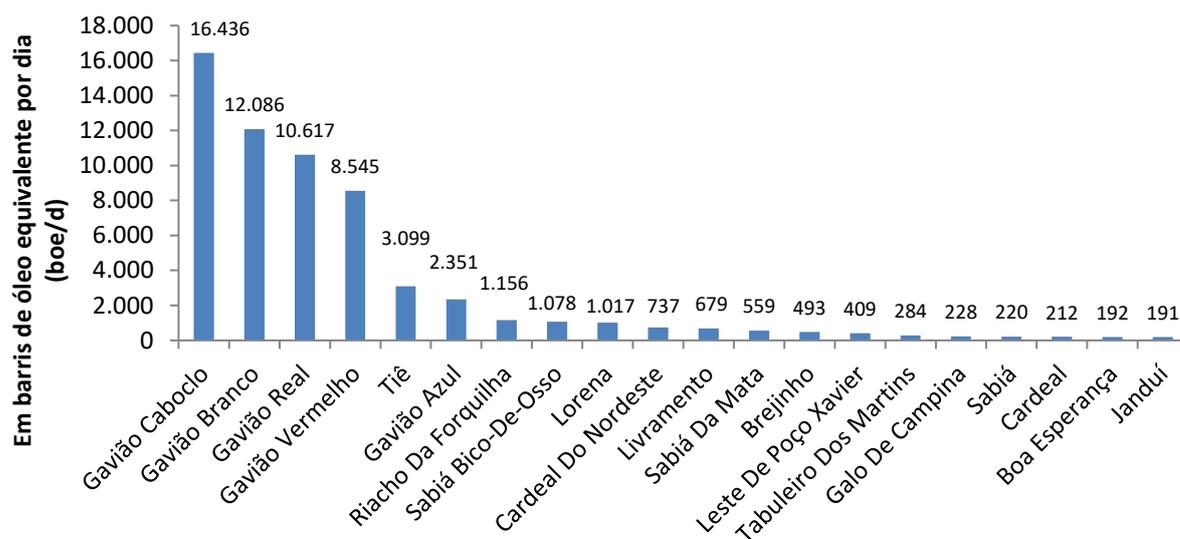
Gráfico 17. Os 20 campos terrestres com maior produção (Mboe/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2020

3.8 Os 20 campos terrestres com maior produção excetuando os campos operados pela Petrobras (boe/d)

Gráfico 18. Os 20 campos terrestres não-Petrobras com maior produção (boe/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2020

3.9 Relação dos 30 poços terrestres com maior produção de petróleo

Tabela 15. Os 30 poços terrestres com maior produção de petróleo (bbl/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Petróleo (bbl/d)
1	7-TIE-1D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	2.088
2	1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	1.496
3	7-LUC-69HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	760
4	9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	635
5	7-LUC-38HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	572
6	7-ANB-16D-AL	Anambé	Alagoas	Terra	566
7	3-SUC-3-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	529
8	4-SMT-3-AM	Aracanga	Solimões	Terra	520
9	7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	490
10	7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	465
11	7-LUC-25-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	457
12	7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	452
13	7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	440
14	7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	428
15	3-GTE-3D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	406
16	7-RUC-112HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	372
17	7-LUC-57HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	362
18	7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	351
19	7-LUC-32HA-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	349
20	7-CAM-1432-RN	Canto Do Amaro	Potiguar	Terra	342
21	9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	337
22	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	334
23	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	325
24	7-CNC-24-ES	Cancã	Espírito Santo	Terra	308
25	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	307
26	4-LUC-3-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	298
27	7-FAL-118-ES	Fazenda Alegre	Espírito Santo	Terra	286
28	7-LUC-59HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	279
29	7-FAL-92D-ES	Fazenda Alegre	Espírito Santo	Terra	277
30	7-LUC-29H-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	276

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2020

3.10 Relação dos 30 poços terrestres com maior produção de gás natural

Tabela 16. Os 30 poços terrestres com maior produção de gás natural (Mm³/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Gás Natural (Mm ³ /d)
1	9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	601
2	7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	527
3	7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	524
4	4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	511
5	7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	487
6	7-GVB-6-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	486
7	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	438
8	7-LUC-57HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	435
9	7-GVB-10-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	434
10	7-RUC-56HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	432
11	7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	431
12	7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	412
13	7-GVR-18-MA	Gavião Real	Parnaíba	Terra	409
14	7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	401
15	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	394
16	7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	385
17	7-GVC-2D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	373
18	7-LUC-38HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	368
19	7-LUC-84HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	351
20	9-RUC-104DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	351
21	1-OGX-107-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	349
22	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	349
23	3-PGN-5-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	348
24	3-PGN-7D-MA	Gavião Vermelho	Parnaíba	Terra	348
25	1-OGX-121-MA	Gavião Vermelho	Parnaíba	Terra	346
26	7-GVC-6D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	344
27	7-GVR-24D-MA	Gavião Real	Parnaíba	Terra	340
28	1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	334
29	7-GVC-3D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	324
30	7-GVR-25D-MA	Gavião Real	Parnaíba	Terra	321

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2020

3.11 Relação de 30 instalações com maior produção de petróleo

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

Instalação	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm ³ /d)	Produção (boe/d)	Nº poços produtores	Campos Produtores
FPSO CIDADE DE MARICÁ	150.234	5.226	183.106	6	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	150.084	7.911	199.842	8	Lula
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	148.376	7.554	195.887	7	Lula
PETROBRAS 75 (P-75)	143.752	5.055	175.549	4	Búzios/Tambuatá
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	143.568	5.983	181.202	7	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá
PETROBRAS 74 (P-74)	140.406	5.602	175.641	5	Búzios/Tambuatá
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	139.401	6.047	177.434	8	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 69	135.766	4.736	165.553	6	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	113.481	1.306	121.698	9	Tartaruga Verde/Tartaruga Verde Sudoeste
PETROBRAS 66 (P-66)	110.504	4.331	137.746	7	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 58	108.719	3.794	132.586	12	Baleia Anã/Jubarte
FPSO CIDADE DE PARATY	108.389	4.308	135.484	6	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	108.370	4.836	138.790	6	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá
PETROBRAS 77	106.178	3.623	128.964	4	Búzios/Tambuatá
PETROBRAS 76	100.073	4.032	125.433	4	Búzios/Tambuatá
PETROBRAS 67 (P-67)	96.313	3.144	116.092	4	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	78.106	3.298	98.849	6	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 68	67.134	767	71.958	2	Berbigão
PETROBRAS 52	59.342	1.143	66.532	14	Roncador
PETROBRAS 57	50.539	421	53.188	15	Jubarte
PETROBRAS 40	46.807	723	51.357	14	Marlim/Marlim Sul
PEREGRINO A	42.289	85	42.825	14	Peregrino
PETROBRAS 43	41.479	692	45.833	17	Barracuda/Caratinga
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	38.980	1.417	47.890	7	Jubarte
FPSO ESPIRITO SANTO	37.605	378	39.985	23	Abalone/Argonauta/Ostra
PETROBRAS 56	36.209	945	42.153	10	Marlim Sul
FPSO CAPIXABA	35.877	725	40.438	5	Jubarte
PETROBRAS 55	34.172	565	37.727	11	Roncador
PETROBRAS 51	33.393	557	36.898	12	Marlim Sul
PETROBRAS 54	32.827	441	35.604	10	Roncador

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2020

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	9.127	8.482	62.480	35	Arara Azul/Araracanga/Carapanaúba/Cupiúba/Rio Uruçu/Sudoeste Uruçu
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	150.084	7.911	199.842	8	Lula
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	148.376	7.554	195.887	7	Lula
PLATAFORMA DE MEXILHÃO	4.307	6.221	43.437	7	Mexilhão
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	139.401	6.047	177.434	8	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	143.568	5.983	181.202	7	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá
PETROBRAS 74 (P-74)	140.406	5.602	175.641	5	Búzios/Tambuatá
FPSO CIDADE DE MARICÁ	150.234	5.226	183.106	6	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 75 (P-75)	143.752	5.055	175.549	4	Búzios/Tambuatá
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	108.370	4.836	138.790	6	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá
PETROBRAS 69	135.766	4.736	165.553	6	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
ESTAÇÃO DE PRODUÇÃO E ESCOAMENTO DE GAVIÃO BRANCO	67	4.524	28.522	25	Gavião Branco/Gavião Caboclo
PETROBRAS 66 (P-66)	110.504	4.331	137.746	7	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
FPSO CIDADE DE PARATY	108.389	4.308	135.484	6	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 76	100.073	4.032	125.433	4	Búzios/Tambuatá
PETROBRAS 58	108.719	3.794	132.586	12	Baleia Anã/Jubarte
PETROBRAS 77	106.178	3.623	128.964	4	Búzios/Tambuatá
PLATAFORMA DE MANATI 1	299	3.539	22.557	6	Manati
ESTAÇÃO COLETORA DE GAVIÃO REAL	22	3.417	21.513	20	Gavião Real/Gavião Vermelho
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	78.106	3.298	98.849	6	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 67 (P-67)	96.313	3.144	116.092	4	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-12	2.085	1.653	12.480	8	Leste Do Uruçu
PETROBRAS 62	22.249	1.602	32.322	12	Roncador
FPSO CIDADE DE SANTOS	8.232	1.574	18.135	7	Uruguá

PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-04	1.597	1.500	11.029	7	Leste Do Urucu
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	38.980	1.417	47.890	7	Jubarte
FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	113.481	1.306	121.698	9	Tartaruga Verde/Tartaruga Verde Sudoeste
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-09	982	1.152	8.227	4	Leste Do Urucu
PETROBRAS 52	59.342	1.143	66.532	14	Roncador
FPSO PIONEIRO DE LIBRA	16.066	1.069	22.787	1	Mero

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2020

3.13 Os 20 maiores campos responsáveis por queima de gás natural

Tabela 19. Os 20 campos com maior queima neste mês

Nº	Campo	Bacia	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm³/d)
1	Lula	Santos	Mar	Petrobras	857
2	Berbigão	Santos	Mar	Petrobras	615
3	Búzios	Santos	Mar	Petrobras	580
4	Roncador	Campos	Mar	Petrobras	304
5	Jubarte	Campos	Mar	Petrobras	188
6	Marlim	Campos	Mar	Petrobras	147
7	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	139
8	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	129
9	Marlim Sul	Campos	Mar	Petrobras	122
10	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	112
11	Atlanta	Santos	Mar	Enauta Energia S.A.	69
12	Marlim Leste	Campos	Mar	Petrobras	67
13	Sul De Lula	Santos	Mar	Petrobras	62
14	Barracuda	Campos	Mar	Petrobras	50
15	Albacora Leste	Campos	Mar	Petrobras	37
16	Cherne	Campos	Mar	Petrobras	34
17	Tartaruga Verde	Campos	Mar	Petrobras	29
18	Peregrino	Campos	Mar	Equinor Brasil	24
19	Piranema	Sergipe	Mar	Petrobras	23
20	Golfinho	Espírito Santo	Mar	Petrobras	22

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2020

LISTA DE ABREVIATURAS

m³: metros cúbicos

bb1: 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

Thalita Peçanha Madeira

Equipe Técnica – SDP

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

Juliana Guimarães Martins Erthal
Kátia da Silva Duarte
Larissa Barbosa Rodriguez Lourenço (Estagiária)
Leandro Trinta de Farias
Luana Barreto da Mota (Estagiária)
Luciana Palmeira Braga
Luciana Peres Pimentel de Gay Ger
Luciana Tavares dos Santos de Almeida
Marcelo Mafra Borges de Macedo
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
Leandro Sousa da Silva
Leonardo Pinto de Sousa
Letícia Moreira Albuquerque (Estagiária)
Marcelo Bunn Bergamaschi
Marcus Vinicius Quintanilha Werner
Marta Verônica Ferreira Lima
Muriel Cortez Guerrero

Secretárias

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

Estela Gleice Rodrigues de Castro (SDP)