

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 agosto de 2020, 269 áreas concedidas, três (3) áreas de cessão onerosa e cinco (5) de partilha, operadas por 35 empresas, foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 63 são marítimas e 206 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 3,087MMbbl/d (milhões de barris por dia) e 134 MMm³/d (milhões de m³ por dia), respectivamente, totalizando em torno de 3,927 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.....	18
EFEITOS DA PANDEMIA/COVID-19.....	38
LISTA DE ABREVIATURAS E NOTAS EXPLICATIVAS.....	43
LISTA DE TABELAS E GRÁFICOS.....	44
EXPEDIENTE.....	46

OBSERVAÇÕES SOBRE A PRODUÇÃO DO MÊS

Produção de Petróleo:

- Neste mês, foi de **3,087 MMbbl/d**.
- Aumentou **0,3 %**, se comparada com o mês anterior.
- Aumentou **3,3 %**, se comparada com o mesmo mês em 2019.
- O grau API médio foi de 28,0 sendo 2,7 % da produção considerada óleo leve ($\geq 31^\circ\text{API}$), 86,1 % óleo médio (≥ 22 API e < 31 API) e 11,1 % óleo pesado (< 22 API).

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **134 MMm³/d**.
- Aumentou **2,4 %**, se comparada ao mês anterior.
- Aumentou **0,1%**, se comparada ao mesmo mês em 2019.

Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **97,0 %**.
- Disponibilizado ao mercado **55,7 MMm³/d** de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **3,9 MMm³/d**.
- A queima reduziu **0,2 %**, se comparada ao mês anterior.
- A queima aumentou **20,2 %**, se comparada ao mesmo mês em 2019.

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **96,9%** do petróleo e **85,5%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **94,7 %** do petróleo e gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, com participação exclusiva (100%), produziram **42,9%** do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em **6.775** poços, sendo **517** marítimos e **6.258** terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do Pré-sal¹, oriunda de 117 poços, foi de **2,201 MMbbl/d** de petróleo e **91,398 MMm³/d** de gás natural, totalizando **2,776 MMboe/d**.
- Houve um aumento de **1,4 %** em relação ao mês anterior e um aumento de **14,4 %** se comparada ao mesmo mês de 2019.
- A produção do Pré-sal¹ correspondeu a **70,7 %** do total produzido no Brasil.

Destaques:

- Tupi, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu petróleo: média de **1.004 Mbbl/d**.
- Tupi, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu gás natural: média de **44,5 MMm³/d**.
- Estreito, na Bacia Potiguar, teve o maior número de poços produtores: **1.097**.

- Marlim Sul, na Bacia de Campos, foi o campo marítimo com maior número de poços produtores: **67**.
- A Plataforma PETROBRAS 77 produzindo no Campo de Búzios por meio de quatro poços a ela interligados, produziu **165,598 Mbbl/d** e foi a instalação com maior produção de petróleo.
- A instalação FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ, produzindo no Campo de Tupi, por meio de 7 poços a ela interligados, produziu **7,337 MMm³/d** e foi a instalação com maior produção de Gás Natural.

Campos de Acumulações Marginais:

- Esses campos produziram **83,0 bbl/d** de petróleo e **56,2 Mm³/d** de gás natural, correspondentes à **436,3 boe/d**.
- O Campo de Iraí, operado pela Petroborn, foi o maior produtor com **349,0 boe/d**.

Campos em Bacias Maduras:

- As bacias maduras terrestres (campos/TLDs das bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Alagoas) produziram **99,4 Mboe/d**, sendo **79,2 Mbbl/d** de petróleo e **3,2 MMm³/d** de gás natural.
- **82,4 Mboe/d** foram produzidos pela Petrobras.
- **17,0 Mboe/d** foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobras, dos quais:
 - 11.126 boe/d no Rio Grande do Norte
 - 5.337 boe/d na Bahia
 - 290 boe/d em Alagoas
 - 134 boe/d no Espírito Santo
 - 130 boe/d em Sergipe.

Efeitos da pandemia/COVID-19:

- Devido aos efeitos da pandemia, **33** campos permaneceram com suas respectivas produções temporariamente interrompidas durante o mês de agosto. Destes, **16** são campos marítimos e **17** terrestres.
- Um total de **60** instalações marítimas permaneceu com produção interrompida durante o mês de agosto, devido aos efeitos da pandemia.

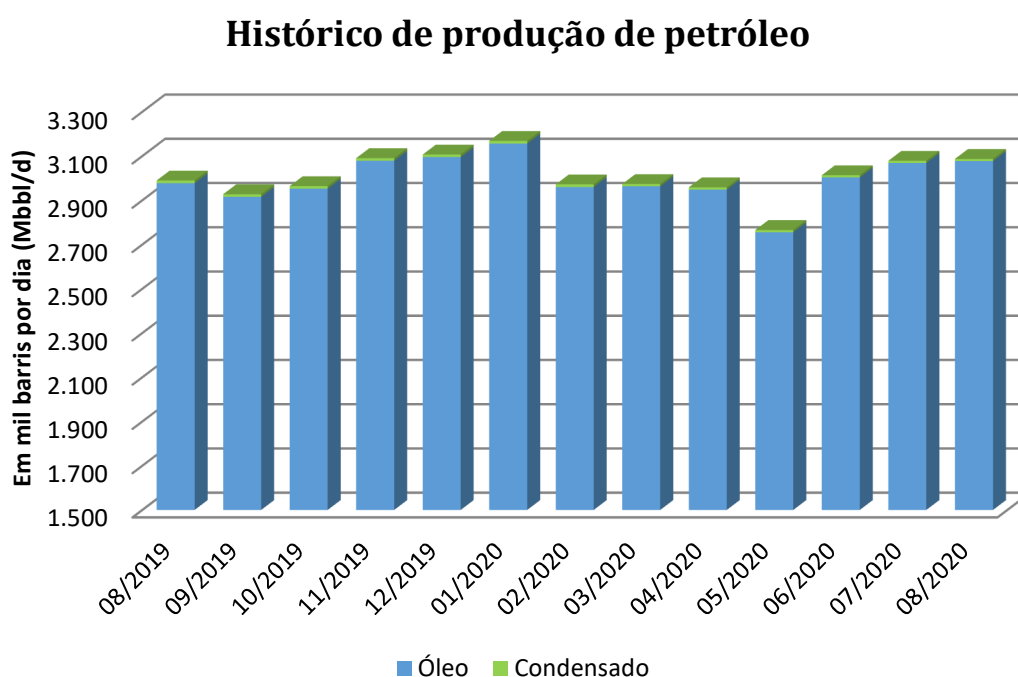
Novas correlações no Boletim Mensal de Produção (BMP):

- Inseridas a partir de junho/2020 - **Gráficos 19 a 26**, contendo (i) dados dos 20 campos marítimos e terrestres com maior produção total acumulada de petróleo e gás natural; e (ii) os 20 campos marítimos e terrestres com maior média histórica de produção.
- Inseridas a partir de julho/2020 - **Gráficos 27 a 30**, contendo dados das 20 instalações marítimas com (i) maior volume de gás natural injetado; (ii) maior volume de gás natural queimado; (iii) maior relação de queima vs produção de gás natural; e (iv) maior relação de injeção vs produção de gás natural.
- Inseridas a partir de agosto/2020 - **Gráficos 31 a 34**, contendo informações sobre as frações recuperadas de campos e bacias.

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
Agosto/2020

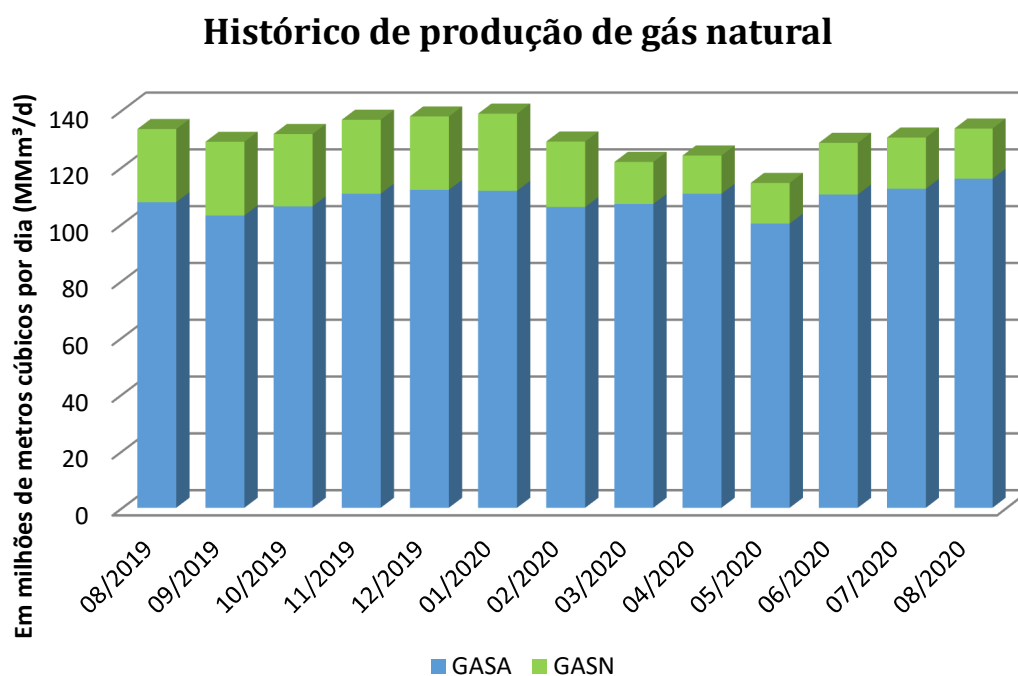
Tabela 1. Histórico de produção de petróleo – óleo e condensado (Mbbbl/d)

	08/19	09/19	10/19	11/19	12/19	01/20	02/20	03/20	04/20	05/20	06/20	07/20	08/20
Óleo	2.977	2.915	2.952	3.079	3.095	3.156	2.960	2.963	2.948	2.755	3.003	3.068	3.077
Condensado	12	12	12	12	12	12	12	10	10	10	10	10	10
Petróleo	2.989	2.927	2.964	3.090	3.107	3.168	2.972	2.973	2.958	2.765	3.013	3.078	3.087

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2020

1.2 Produção de gás natural no Brasil

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

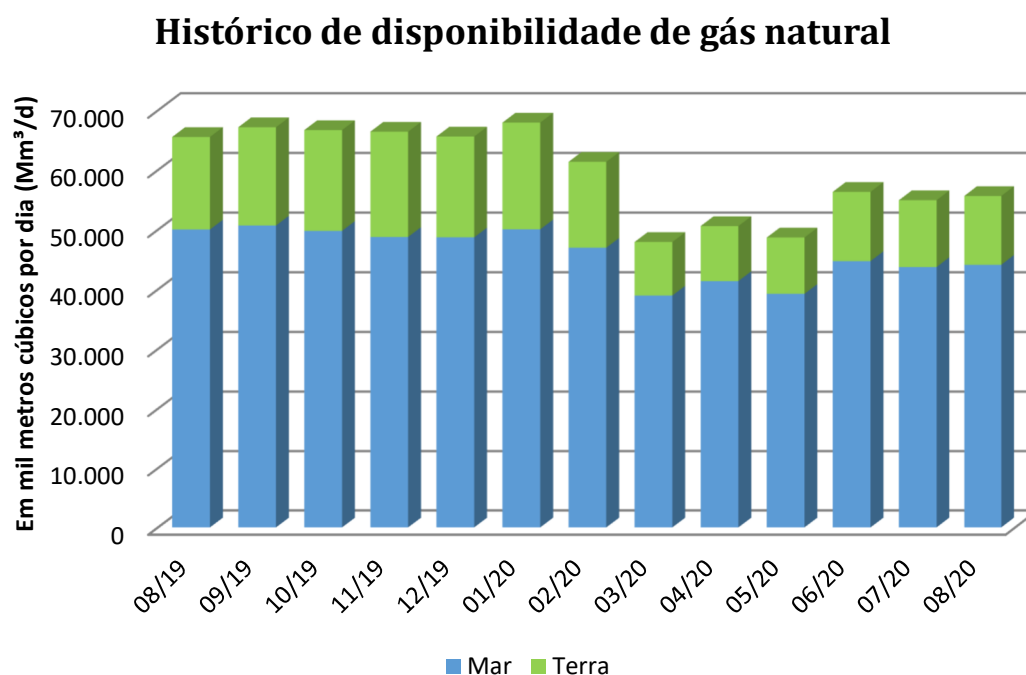


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2020

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

	08/19	09/19	10/19	11/19	12/19	01/20	02/20	03/20	04/20	05/20	06/20	07/20	08/20
GASA	108	103	106	111	112	112	106	107	111	100	110	112	116
GASN	26	26	25	26	26	27	23	15	13	14	18	18	18
Gás Total	133	129	132	137	138	139	129	122	124	114	128	130	134

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2020

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2020

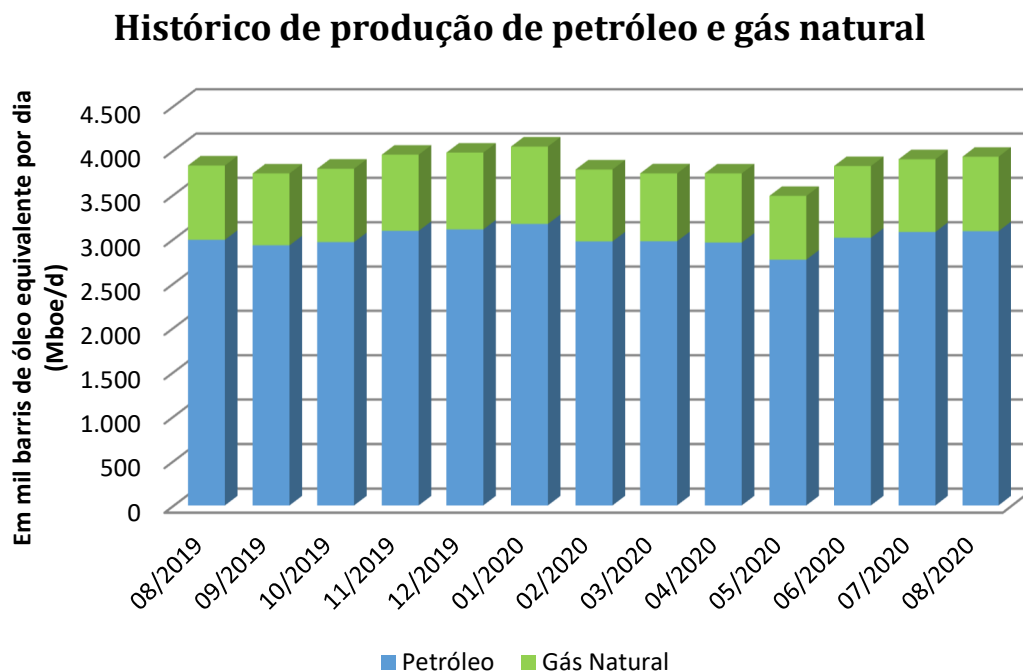
Tabela 3. Histórico da movimentação de gás natural (Mm³/d)

Período	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
08/19	14.394	3.323	65.535	50.071	133.323
09/19	14.288	3.275	67.163	44.130	128.856
10/19	14.285	3.508	66.689	47.114	131.595
11/19	14.345	3.432	66.420	52.399	136.597
12/19	14.347	3.679	65.606	54.146	137.779
01/20	14.641	4.034	67.944	52.083	138.701
02/20	14.165	3.644	61.365	49.762	128.935
03/20	14.380	3.398	47.959	56.012	121.749
04/20	14.339	2.724	50.601	56.343	124.006
05/20	13.733	2.782	48.677	49.175	114.367
06/20	14.314	3.132	56.334	54.693	128.473
07/20	14.153	4.001	54.926	57.253	130.332
08/20	14.288	3.995	55.647	59.586	133.516

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2020

1.3 Produção de petróleo e gás natural no Brasil

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

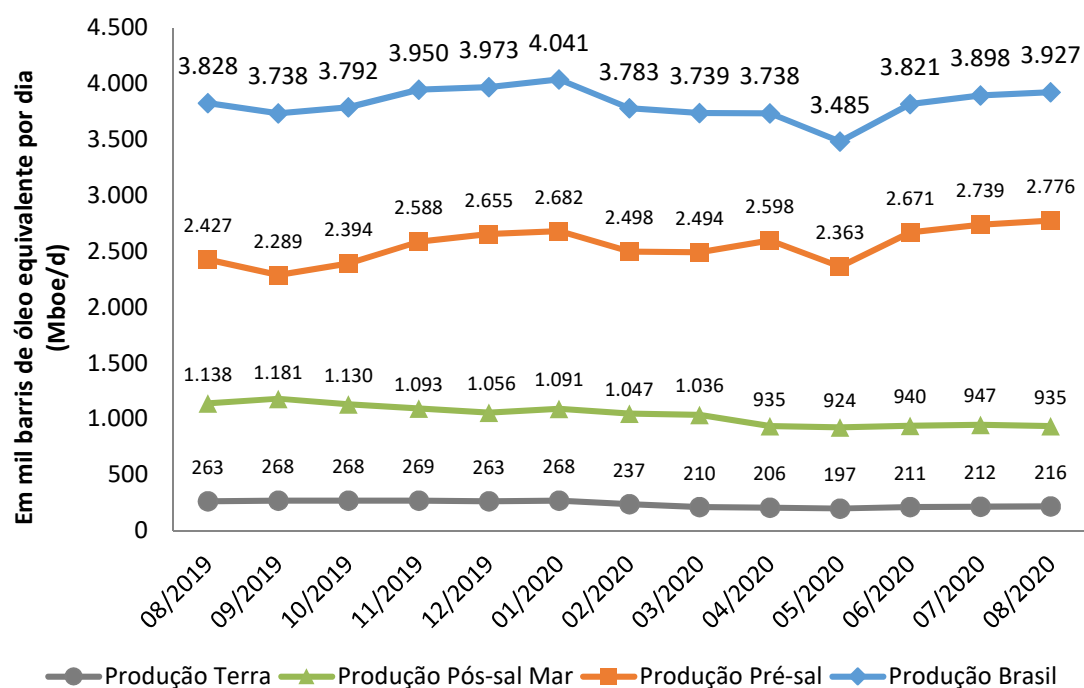


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2020

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

	08/19	09/19	10/19	11/19	12/19	01/20	02/20	03/20	04/20	05/20	06/20	07/20	08/20
Petróleo	2.989	2.927	2.964	3.090	3.107	3.168	2.972	2.973	2.958	2.765	3.013	3.078	3.087
Gás Natural	839	810	828	859	867	873	811	766	780	719	808	820	840
Produção Total	3.828	3.738	3.792	3.950	3.973	4.041	3.783	3.739	3.738	3.485	3.821	3.898	3.927

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2020

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2020

2 DADOS DE PRODUÇÃO – DISTRIBUIÇÃO

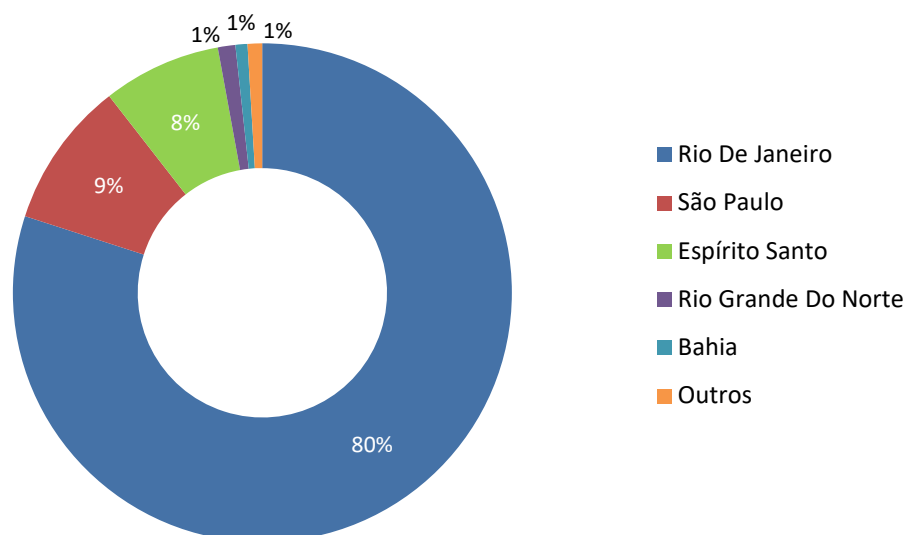
2.1 Produção de petróleo e gás natural por estado

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

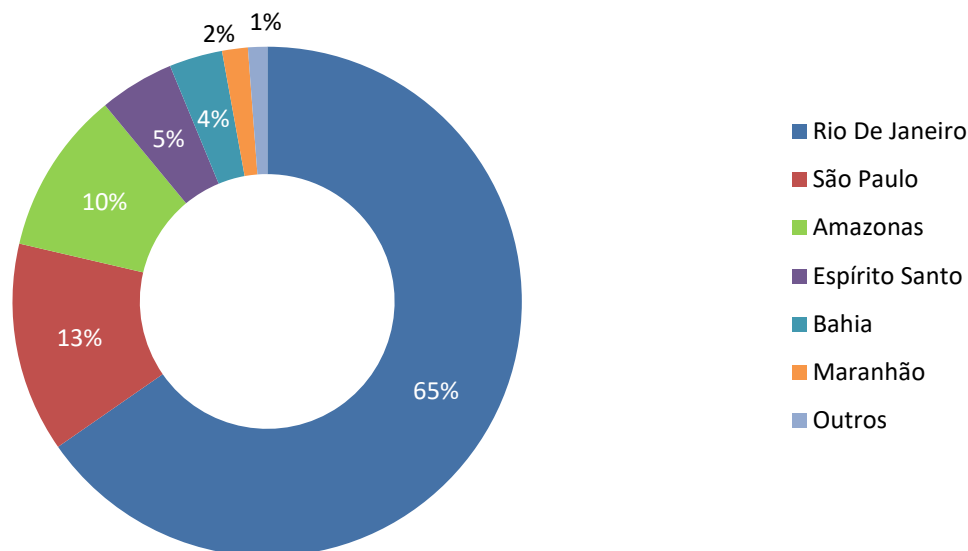
Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio de Janeiro	2.468.653	87.237	3.017.360	39
São Paulo	293.037	17.779	404.865	8
Espírito Santo	236.636	6.356	276.613	40
Amazonas	15.324	13.820	102.246	7
Bahia	24.210	4.513	52.595	72
Rio Grande do Norte	35.080	651	39.177	72
Maranhão	78	2.186	13.827	6
Sergipe	10.783	68	11.212	12
Alagoas	2.465	905	8.155	11
Ceará	706	1	712	2
Total Geral	3.086.971	133.516	3.926.762	269

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2020

Gráfico 6. Distribuição da produção de petróleo por estado



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2020

Gráfico 7. Distribuição da produção de gás natural por estado

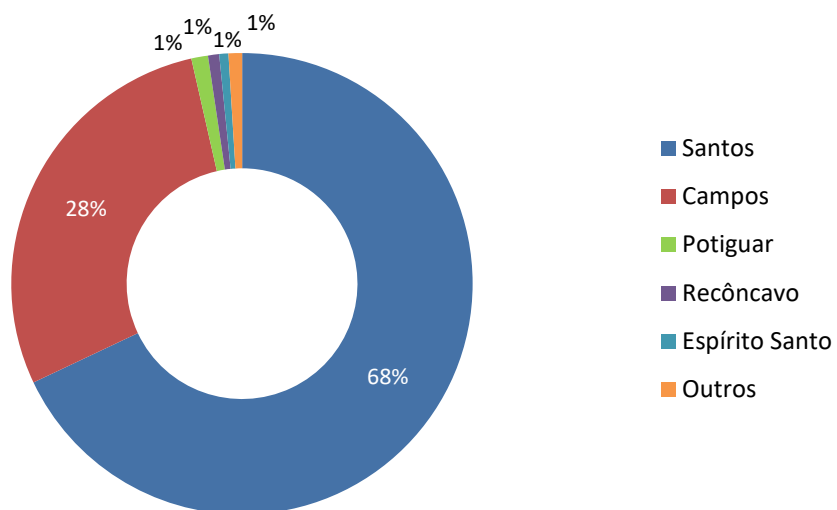
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2020

2.2 Produção de petróleo e gás natural por bacia

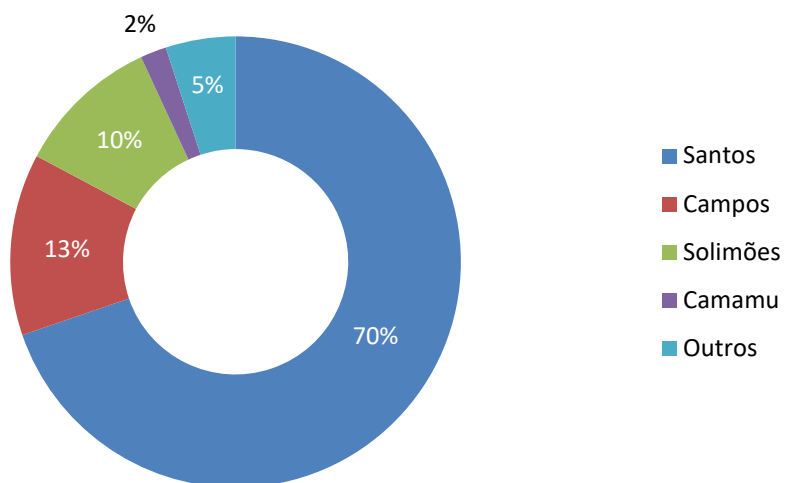
Tabela 6. Distribuição da produção de petróleo e gás natural por bacia

Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Santos	2.097.668	93.118	2.683.360	21
Campos	880.519	17.398	989.949	31
Solimões	15.324	13.820	102.246	7
Potiguar	35.786	652	39.888	74
Recôncavo	24.033	1.936	36.208	66
Espírito Santo	20.139	857	25.529	35
Camamu	176	2.496	15.876	1
Parnaíba	38	2.186	13.786	5
Sergipe	10.783	68	11.212	12
Alagoas	2.465	905	8.155	11
Tucano Sul	1	81	511	5
Barreirinhas	40	0,3	42	1
Total Geral	3.086.971	133.516	3.926.762	269

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2020

Gráfico 8. Distribuição da produção de petróleo por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2020

Gráfico 9. Distribuição da produção de gás natural por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2020

2.3 Produção de petróleo e gás natural por operador

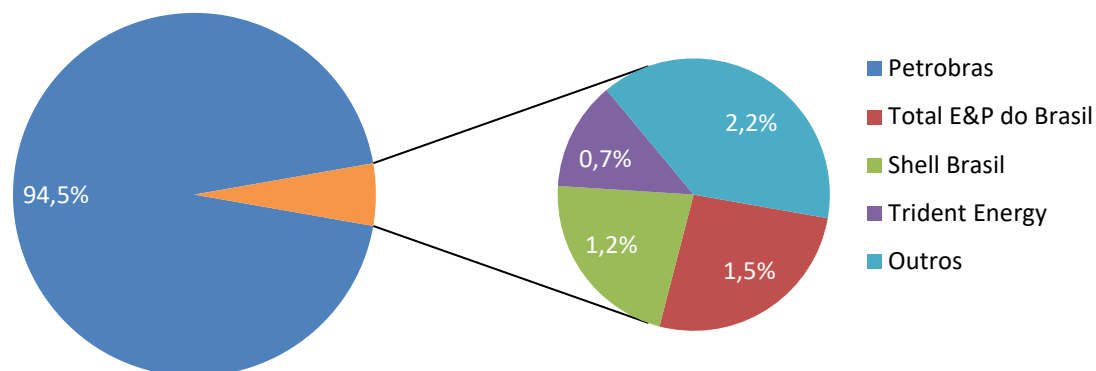
Tabela 7 Distribuição da produção de petróleo e gás natural por operador

Nº	Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	2.915.926	127.643	3.718.773
2	Total E&P do Brasil	44.968	1.769	56.094
3	Shell Brasil	37.534	478	40.541
4	Trident Energy	22.124	252	23.711
5	Petro Rio Jaguar	18.236	218	19.610
6	Petro Rio O&G	18.841	54	19.181
7	Eneva	38	2.186	13.786
8	Enauta Energia S.A.	10.636	80	11.136
9	Potiguar E&P S.A.	4.734	178	5.852
10	SPE 3R Petroleum	3.905	160	4.912
11	Perenco Brasil	3.530	17	3.637
12	Maha Energy	3.141	67	3.562
13	SHB	1.436	14	1.526
14	Alvopetro	32	175	1.135
15	Imetame	185	148	1.114
16	Central Resources	461	2	471
17	Petrosynergy	327	11	393
18	Petroborn	0	55	349
19	Nova Petróleo	193	2	203
20	Partex Brasil	195	0,3	196
21	BGM	115	0,1	116
22	Petrogal Brasil	100	1	105
23	Recôncavo E&P	99	1	104
24	Phoenix Óleo & Gás	57	4	84
25	Santana	47	1	54
26	Oeste de Canoas	40	0,3	42
27	Vipetro	18	0,04	18
28	EPG Brasil	14	0,3	17
29	Perícia	14	0,05	15
30	Newo	7	0,01	7
31	Guto & Cacal	5	0,02	5
32	Ubuntu Engenharia	4	0,007	4
33	Nord	3	0,005	3
34	Energizzi Energias	2	0,03	2
35	Leros	1	0,002	1
Total Geral		3.086.971	133.516	3.926.762

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

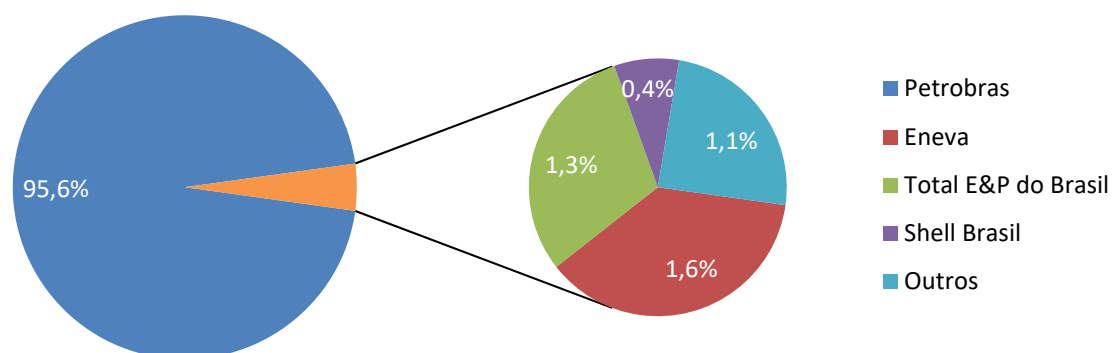
Agosto/2020

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
Agosto/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
Agosto/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	2.303.582	102.073	2.945.603
2	Shell Brasil	377.303	15.550	475.107
3	Petrogal Brasil	109.604	4.732	139.368
4	Repsol Sinopec	71.704	3.060	90.951
5	Petronas	44.205	515	47.445
6	Equinor Energy	37.698	1.058	44.350
7	Total E&P do Brasil	35.799	1.080	42.591
8	Trident Energy	22.124	252	23.711
9	Petro Rio O&G	17.209	50	17.523
10	Eneva	38	2.186	13.786
11	Enauta Energia S.A.	5.397	1.163	12.712
12	Petro Rio Jaguar	9.435	113	10.146
13	Chevron Brasil	8.474	59	8.847
14	ONGC Campos	8.137	90	8.700
15	QPI Brasil	6.931	76	7.411
16	Potiguar E&P S.A.	5.837	188	7.019
17	Barra Energia	5.318	40	5.568
18	SPE 3R Petroleum	3.824	85	4.357
19	Perenco Brasil	3.530	17	3.637
20	Frade	3.330	40	3.581
21	Maha Energy	2.978	65	3.384
22	Dommo Energia	1.632	4	1.658
23	Brasoil Manati	18	250	1.588
24	Geopark Brasil	18	250	1.588
25	Alvopetro	32	175	1.135
26	Imetame	185	148	1.114
27	OP Pescada	100	77	586
28	SHB	434	7	477
29	Central Resources	461	2	471
30	CNODC Brasil	291	19	412
31	CNOOC Petroleum	291	19	412
32	Petrosynergy	327	11	393
33	Petroborn	0	55	349
34	Nova Petróleo	193	1,5	203
35	BGM	115	0	116
36	Recôncavo E&P	99	1	104
37	Partex Brasil	97	0,1	98
38	Phoenix Óleo & Gás	57	4	84
39	Santana	47	1	54
40	Petro-Victory	34	0,3	36
41	Oeste de Canoas	20	0,1	21
42	Vipetro	18	0,04	18
43	EPG Brasil	10	0,2	11
44	Sonangol Guanambi	8	0,1	8
45	Guto & Cacal	5	0,02	5
46	Ubuntu Engenharia	4	0,01	4
47	Perícia	4	0,01	4
48	NTF	4	0,004	4
49	Newo	4	0,004	4
50	Nord	3	0,005	3
51	Energizzi Energias	2	0,03	2
52	Leros	1	0,002	1
Total Geral		3.086.971	133.516	3.926.762

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2020

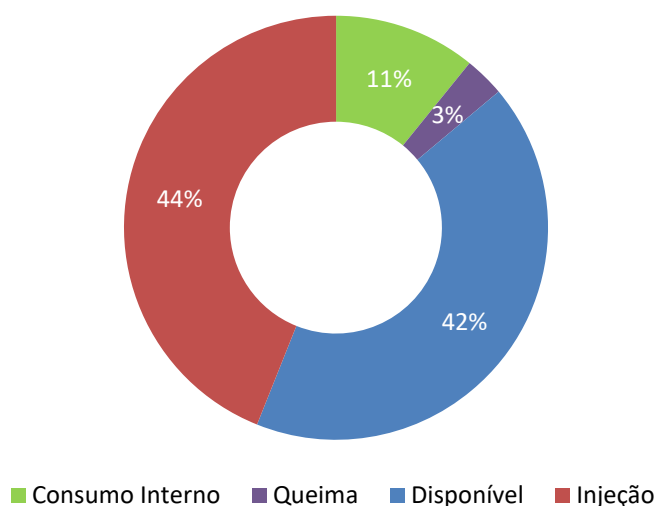
2.5 Movimentação de gás natural por destinação

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

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Santos	6.936	2.575	30.928	52.679	93.118
Campos	6.355	1.048	9.832	163	17.398
Solimões	450	184	6.857	6.329	13.820
Camamu	65	3	2.428	0	2.496
Parnaíba	5	7	2.174	0	2.186
Recôncavo	99	62	1.360	415	1.936
Alagoas	4	15	886	0	905
Espírito Santo	261	27	569	0	857
Potiguar	76	47	529	0	652
Tucano Sul	0	1	81	0	81
Sergipe	38	27	4	0	68
Total Geral	14.288	3.995	55.647	59.586	133.516

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2020

Gráfico 12. Distribuição da movimentação de gás natural



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/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	Pós-sal	Gás natural	Pós-sal	Produção	Pós-sal
	(bbl/d) Pré-sal		(Mm ³ /d) Pré-sal		(boe/d) Pré-sal	
Tupi ^c	1.003.716	0	44.507	0	1.283.657	0
Búzios ^{co}	605.217	0	24.276	0	757.911	0
Sapinhoá ^c	220.086	0	9.811	0	281.798	0
Jubarte ^c	123.993	56.922	4.620	508	153.050	60.118
Sul de Tupi ^{co}	59.279	0	2.404	0	74.400	0
Berbigão ^c	51.728	0	719	0	56.251	0
Lapa ^c	44.968	0	1.769	0	56.094	0
Sururu ^c	30.303	0	988	0	36.515	0
Atapu ^{co}	20.719	0	772	0	25.576	0
Albacora ^c	7.935	30.795	259	458	9.561	33.673
Sudoeste de Sapinhoá ^p	4.966	0	221	0	6.359	0
Anc_Tupi	4.441	0	180	0	5.574	0
Oeste de Atapu ^c	4.302	0	160	0	5.311	0
Tambuatá ^c	3.906	0	157	0	4.892	0
Mero ^p	2.906	0	193	0	4.120	0
Noroeste de Sapinhoá ^p	2.889	0	129	0	3.699	0
Marlim Leste ^c	3.118	29.657	65	509	3.527	32.857
Barracuda ^c	2.371	32.322	46	582	2.663	35.985
Caratinga ^c	2.189	6.956	43	158	2.458	7.952
Marlim ^c	824	58.947	27	693	996	63.307
Nordeste de Sapinhoá ^p	601	0	27	0	770	0
Voador ^c	428	0	14	0	518	0
Anc_Norte_Atapu	240	0	9	0	296	0
Anc_Brava	30	0	1	0	36	0
Total Geral	2.201.155	215.599	91.398	2.908	2.776.031	233.893

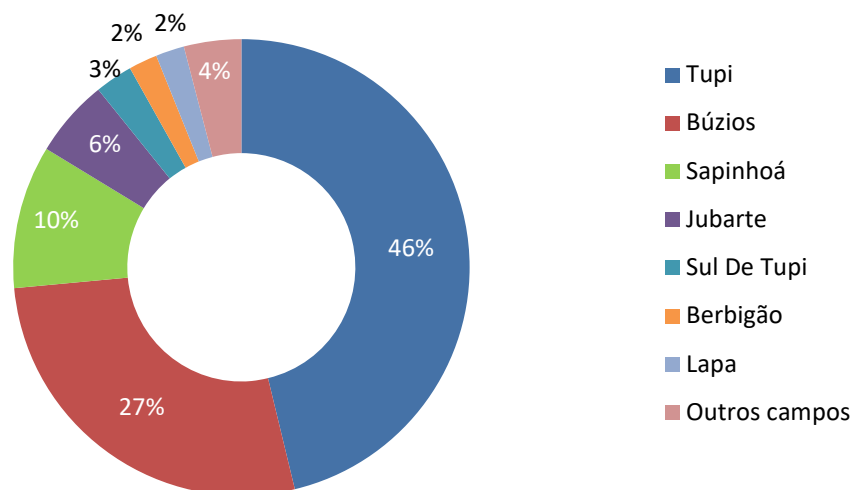
Legenda: C: Concessão / CO: Cessão Onerosa/ P: Partilha

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Agosto/2020

2.6.2 Gráficos relacionados à produção do Pré-sal¹

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



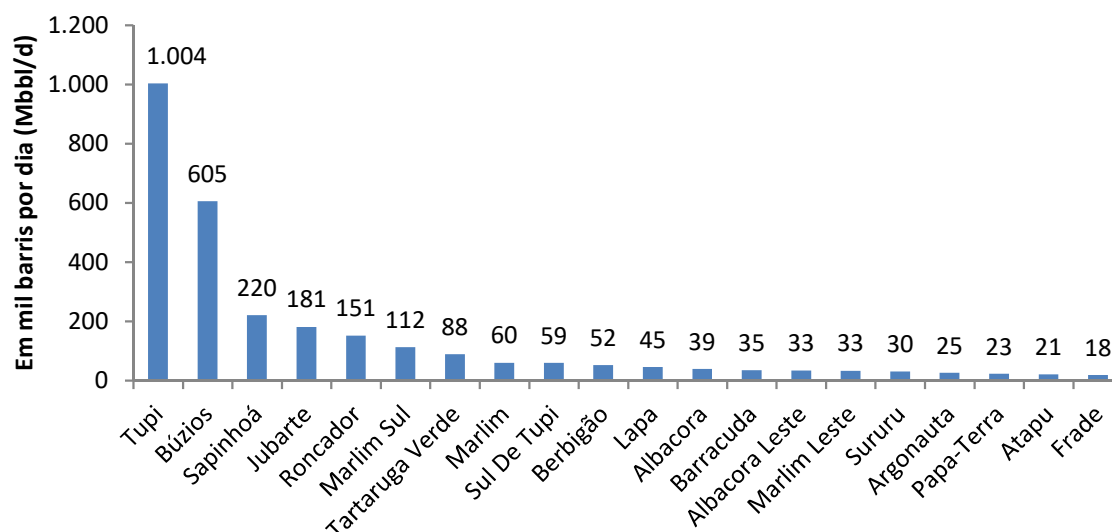
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2020

* A Lista de Poços do Pré-sal¹ com a produção de todos os poços pode ser encontrada no arquivo Excel, publicado no site da ANP em conjunto com este Boletim, na aba “2. Dados de Produção” (Tabela Adicional 1).

3 RANKING

3.1 Os 20 maiores campos produtores de petróleo

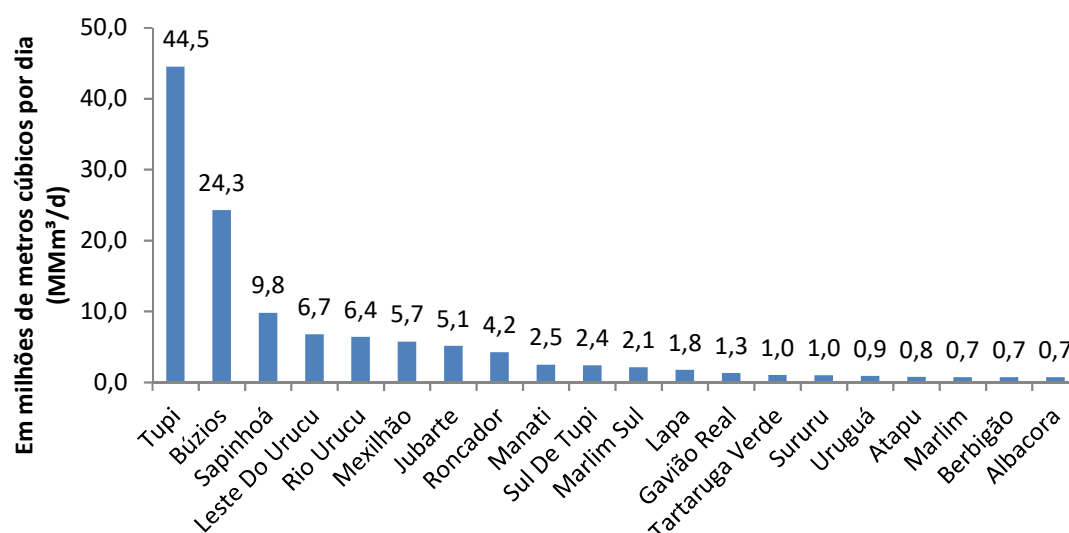
Gráfico 14. Os 20 campos que mais produziram petróleo (Mbbbl/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2020

3.2 Os 20 maiores campos produtores de gás natural

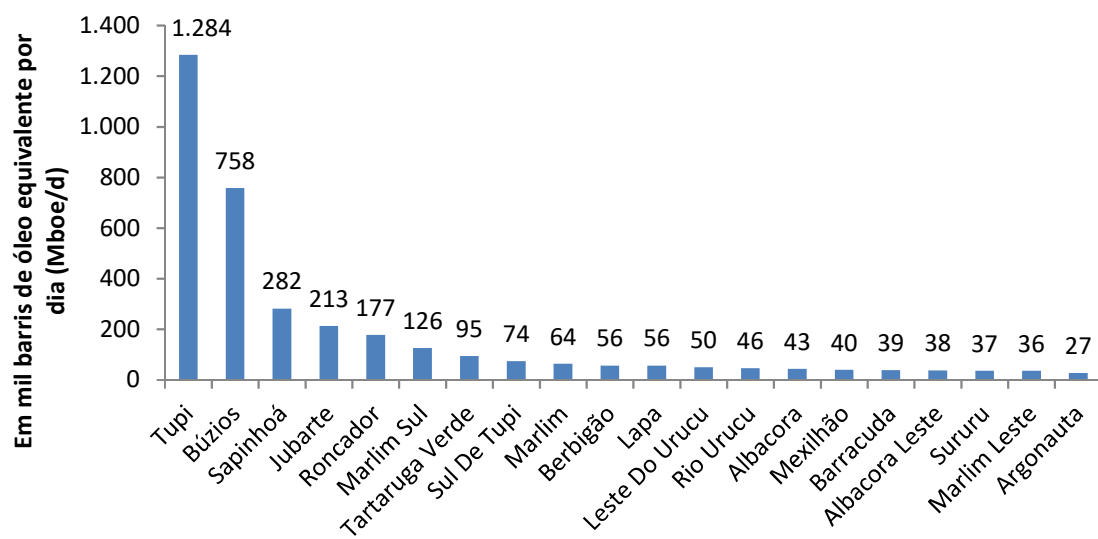
Gráfico 15. Os 20 campos que produziram gás natural (MMm³/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2020

3.3 Os 20 maiores campos produtores

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2020

3.4 Relação dos 30 poços com maior produção de petróleo

Tabela 11. Os 30 poços com maior produção de petróleo (bbl/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Petróleo (bbl/d)
1	7-BUZ-12-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	56.456
2	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	51.313
3	7-BUZ-10-RJS	Berbigão	Santos	Mar	51.279
4	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	47.612
5	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	42.035
6	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	42.003
7	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	41.409
8	7-BUZ-23-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	39.397
9	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	37.121
10	9-BRSA-1191-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	35.767
11	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	34.951
12	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	32.068
13	7-SPH-20D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	30.999
14	7-SRR-2-RJS	Sururu	Santos	Mar	30.303
15	3-BRSA-1184-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	30.018
16	9-BUZ-1-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	29.644
17	7-LL-80DB-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	27.346
18	9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	27.203
19	8-LL-87D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	26.897
20	9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	26.684
21	7-SPH-17-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	26.565
22	7-SLL-5-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	26.472
23	7-SLL-2-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	26.346
24	7-LL-61-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	26.346
25	7-BBG-2D-RJS	Berbigão	Santos	Mar	26.154
26	7-LL-66-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	25.972
27	9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	25.754
28	9-BBG-1D-RJS	Berbigão	Santos	Mar	25.574
29	9-ATP-1-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	25.261
30	7-LL-70-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	24.615

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2020

3.5 Relação dos 30 poços com maior produção de gás natural

Tabela 12. 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-BUZ-31D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	2.028
2	7-BUZ-12-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	2.016
3	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.988
4	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.985
5	9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.869
6	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.671
7	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.643
8	7-MXL-18HA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.639
9	4-BRSA-711-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.636
10	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.604
11	7-BUZ-23-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.536
12	9-BRSA-1191-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.531
13	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.510
14	7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.489
15	7-MXL-17HPA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.415
16	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.290
17	7-LL-73D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.287
18	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.271
19	7-SPH-17-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.265
20	9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.245
21	3-BRSA-1053-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.237
22	7-SPH-3-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.230
23	7-LL-51-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.226
24	7-SPH-20D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.210
25	7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.195
26	3-BRSA-830-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.183
27	7-SPH-14D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.179
28	7-LL-80DB-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.163
29	7-LL-103D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.129
30	3-BRSA-883-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.127

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Agosto/2020

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

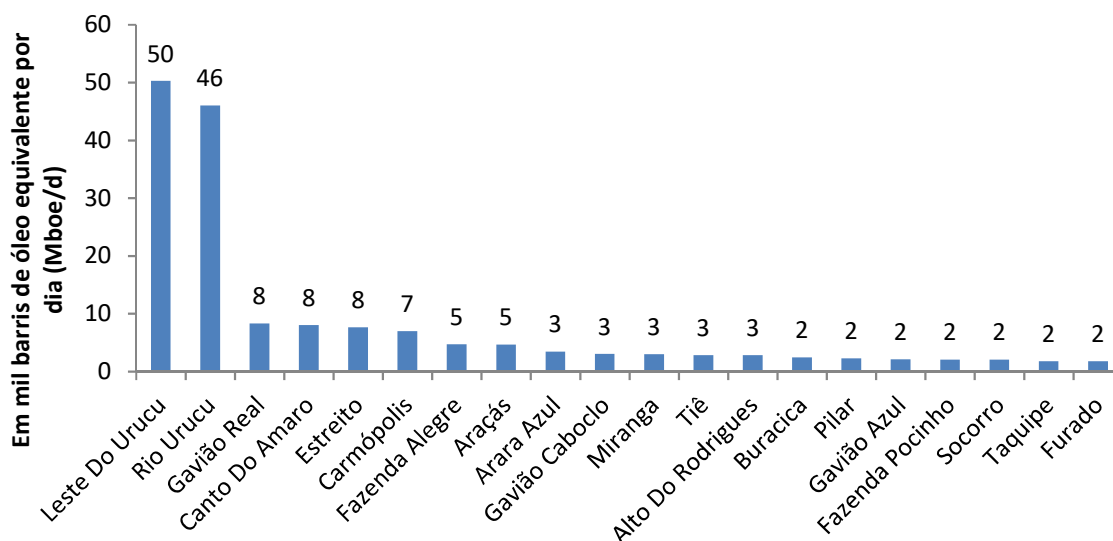
Tabela 13. Os 30 poços com maior produção total (boe/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
1	7-BUZ-12-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	69.135
2	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	63.796
3	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	63.783
4	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	60.371
5	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	52.548
6	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	51.501
7	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	51.498
8	7-BUZ-23-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	49.057
9	9-BRSA-1191-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	45.399
10	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	45.287
11	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	45.233
12	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	40.062
13	7-SPH-20D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	38.608
14	9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	38.441
15	3-BRSA-1184-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	36.737
16	9-BUZ-1-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	36.628
17	7-SRR-2-RJS	Sururu	Santos	Mar	36.515
18	4-BRSA-711-RJS	Tupi	Santos	Mar	34.832
19	7-LL-80DB-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	34.663
20	7-SPH-17-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	34.521
21	9-LL-12D-RJS	Tambuata	Santos	Mar	34.189
22	9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	33.587
23	7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	32.992
24	8-LL-87D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	32.586
25	7-SLL-5-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	32.275
26	7-SLL-2-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	32.115
27	7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	32.064
28	7-LL-61-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	32.023
29	7-LL-103D-RJS	Tupi	Santos	Mar	31.708
30	7-LL-66-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	31.506

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2020

3.7 Os 20 campos terrestres com maior produção

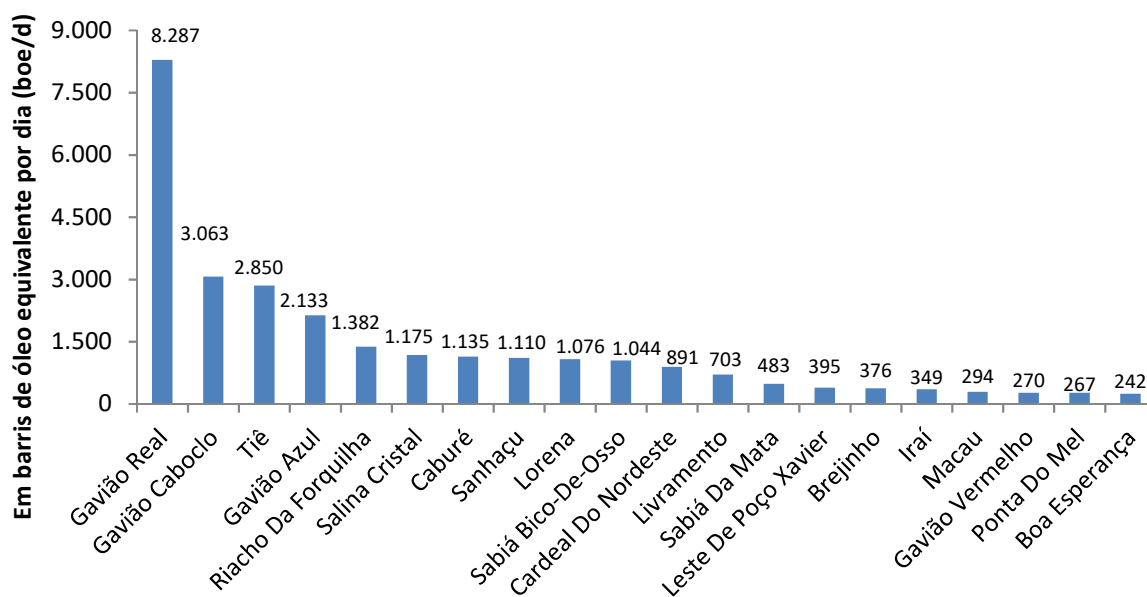
Gráfico 17. Os 20 campos terrestres com maior produção (Mboe/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/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
Agosto/2020

3.9 Relação dos 30 poços terrestres com maior produção de petróleo

Tabela 14. 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	1.465
2	1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	1.391
3	3-GTE-3D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	641
4	3-SUC-3-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	569
5	7-LUC-38HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	541
6	9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	529
7	7-LUC-42HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	478
8	7-CNC-24-ES	Cancã	Espírito Santo	Terra	456
9	7-LUC-71HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	445
10	7-LUC-25-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	419
11	7-LUC-41HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	410
12	7-LUC-65HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	395
13	7-LUC-67HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	388
14	3-GTE-4DPA-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	382
15	7-LUC-57HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	357
16	7-LUC-63HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	356
17	7-CNC-28-ES	Cancã	Espírito Santo	Terra	351
18	7-LUC-80DP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	337
19	9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	302
20	4-LUC-3-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	298
21	7-MJ-94D-BA	Mata de São João	Recôncavo	Terra	295
22	7-RUC-112HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	294
23	7-LUC-84HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	294
24	7-LUC-32HA-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	285
25	7-C-207-BA	Candeias	Recôncavo	Terra e Mar	279
26	7-LUC-59HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	264
27	7-LUC-17-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	254
28	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	254
29	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	252
30	7-RUC-56HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	252

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2020

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

Tabela 15. 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	559
2	7-LUC-71HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	527
3	7-LUC-42HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	517
4	7-LUC-84HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	459
5	7-RUC-56HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	443
6	9-RUC-104DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	437
7	7-LUC-65HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	436
8	7-GVR-18-MA	Gavião Real	Parnaíba	Terra	433
9	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	397
10	7-LUC-57HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	390
11	7-LUC-41HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	383
12	7-LUC-80DP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	379
13	7-LUC-63HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	377
14	7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	367
15	7-GVR-24D-MA	Gavião Real	Parnaíba	Terra	360
16	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	357
17	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	330
18	7-LUC-38HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	327
19	1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	324
20	7-GVR-25D-MA	Gavião Real	Solimões	Terra	306
21	7-RUC-79HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	293
22	7-LUC-17-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	290
23	9-LUC-91D-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	280
24	3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Parnaíba	Terra	274
25	9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	263
26	7-LUC-73HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	262
27	7-LUC-59HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	254
28	7-RUC-92DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	248
29	7-GVA-2DP-MA	Gavião Azul	Parnaíba	Terra	245
30	3-LUC-8-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	240

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2020

3.11 Relação de 30 instalações com maior produção de petróleo

Tabela 16. 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
PETROBRAS 77	165.598	5.884	202.606	4	Búzios/Tambuatá
PETROBRAS 76	160.637	6.395	200.857	4	Búzios/Tambuatá
PETROBRAS 75	148.873	6.406	189.166	5	Búzios/Tambuatá
PETROBRAS 69	141.933	5.446	176.187	6	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	140.115	7.337	186.263	7	Tupi
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	136.170	5.730	172.214	6	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
PETROBRAS 74	134.016	5.749	170.173	5	Búzios/Tambuatá
PETROBRAS 67	133.975	4.786	164.077	6	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	132.458	5.958	169.932	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
FPSO CIDADE DE MARICÁ	129.149	4.777	159.196	8	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	121.350	7.069	165.810	8	Tupi
PETROBRAS 66	116.927	5.669	152.582	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	99.448	1.145	106.651	9	Tartaruga Verde/Tartaruga Verde Sudoeste
PETROBRAS 58	97.865	3.260	118.372	12	Baleia Anã/Jubarte
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	92.371	4.458	120.411	6	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
FPSO CIDADE DE PARATY	82.514	3.203	102.659	4	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PETROBRAS 68	82.031	1.707	92.766	3	Berbigão/Sururu
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	69.016	2.847	86.924	5	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PETROBRAS 52	57.394	1.065	64.090	12	Roncador
PETROBRAS 40	48.397	692	52.750	13	Marlim/Marlim Sul
PETROBRAS 57	47.271	396	49.760	15	Jubarte

FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	44.968	1.769	56.094	3	Lapa
PETROBRAS 56	36.766	968	42.852	10	Marlim Sul
PETROBRAS 50	34.693	752	39.424	14	Albacora/Albacora Leste
PETROBRAS 55	34.617	601	38.397	11	Roncador
PETROBRAS 54	32.870	430	35.573	10	Roncador
FPSO ESPIRITO SANTO	30.136	332	32.222	22	Abalone/Argonauta/Ostra
PETROBRAS 43	28.405	447	31.217	15	Barracuda/Caratinga
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	27.763	1.033	34.261	6	Jubarte
PETROBRAS 51	27.639	472	30.605	12	Marlim Sul

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2020

3.12 Relação de 30 instalações com maior produção de gás natural

Tabela 17. 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
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	140.115	7.337	186.263	7	Tupi
POLO ARARA	7.509	7.071	51.984	32	Arara Azul/Aracanga/Carapanaúba/Cupiúba/Rio Uruçu/Sudoeste Uruçu
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	121.350	7.069	165.810	8	Tupi
PETROBRAS 75	148.873	6.406	189.166	5	Búzios/Tambuatá
PETROBRAS 76	160.637	6.395	200.857	4	Búzios/Tambuatá
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	132.458	5.958	169.932	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PETROBRAS 77	165.598	5.884	202.606	4	Búzios/Tambuatá
PETROBRAS	134.016	5.749	170.173	5	Búzios/Tambuatá
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	136.170	5.730	172.214	6	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
PLATAFORMA DE MEXILHÃO	3.870	5.717	39.827	7	Mexilhão

PETROBRAS 66	116.927	5.669	152.582	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PETROBRAS 69	141.933	5.446	176.187	6	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PETROBRAS 67	133.975	4.786	164.077	6	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
FPSO CIDADE DE MARICÁ	129.149	4.777	159.196	8	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	92.371	4.458	120.411	6	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
PETROBRAS 58	97.865	3.260	118.372	12	Baleia Anã/Jubarte
FPSO CIDADE DE PARATY	82.514	3.203	102.659	4	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	69.016	2.847	86.924	5	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PLATAFORMA DE MANATI 1	176	2.496	15.876	5	Manati
PETROBRAS 62	25.911	2.135	39.339	12	Roncador
FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	44.968	1.769	56.094	3	Lapa
PETROBRAS 68	82.031	1.707	92.766	3	Berbigão/Sururu
ESTAÇÃO COLETORA DE GAVIÃO REAL	11	1.698	10.689	10	Gavião Azul/Gavião Real/Gavião Vermelho
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-04	1.828	1.644	12.170	7	Leste do Urucu
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-12	2.081	1.500	11.517	8	Leste do Urucu
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-09	1.005	1.240	8.808	4	Leste do Urucu
FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	99.448	1.145	106.651	9	Tartaruga Verde/Tartaruga Verde Sudoeste
PETROBRAS 52	57.394	1.065	64.090	12	Roncador
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	27.763	1.033	34.261	6	Jubarte
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-05	1.025	976	7.164	4	Leste do Urucu

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2020

3.13 Os 20 maiores campos responsáveis por queima de gás natural

Tabela 18. Os 20 campos com maior queima neste mês

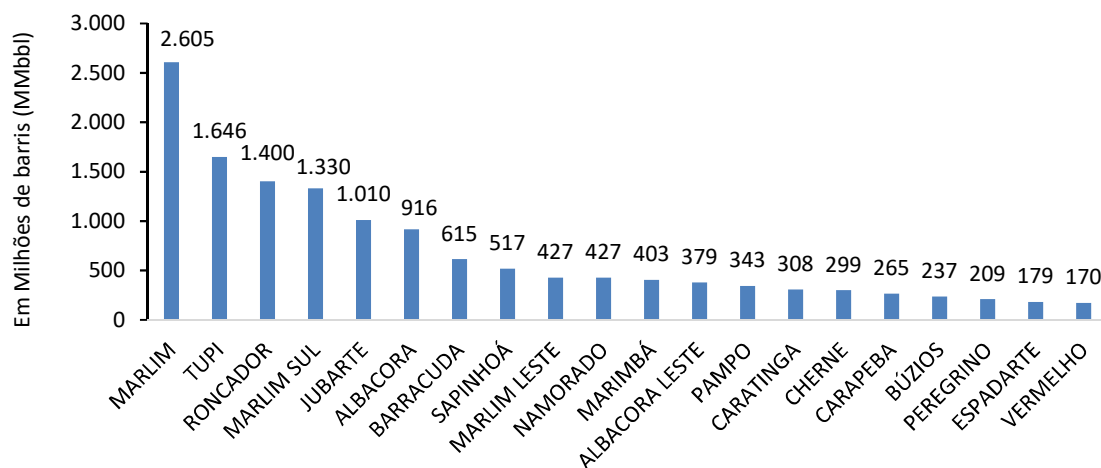
Nº	Campo	Bacia	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm ³ /d)
1	Búzios	Santos	Mar	Petrobras	849
2	Atapu	Santos	Mar	Petrobras	763
3	Tupi	Santos	Mar	Petrobras	516
4	Roncador	Campos	Mar	Petrobras	210
5	Oeste de Atapu	Santos	Mar	Petrobras	159
6	Jubarte	Campos	Mar	Petrobras	154
7	Marlim	Campos	Mar	Petrobras	143
8	Marlim Sul	Campos	Mar	Petrobras	109
9	Leste do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	102
10	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	86
11	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	81
12	Marlim Leste	Campos	Mar	Petrobras	64
13	Albacora	Campos	Mar	Petrobras	50
14	Albacora Leste	Campos	Mar	Petrobras	46
15	Sururu	Santos	Mar	Petrobras	42
16	Barracuda	Campos	Mar	Petrobras	41
17	Sul de Tupi	Santos	Mar	Petrobras	34
18	Marimbá	Campos	Mar	Trident Energy	34
19	Berbigão	Santos	Mar	Petrobras	30
20	Pampo	Campos	Mar	Trident Energy	27

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2020

3.14 Os 20 campos marítimos com maior produção acumulada

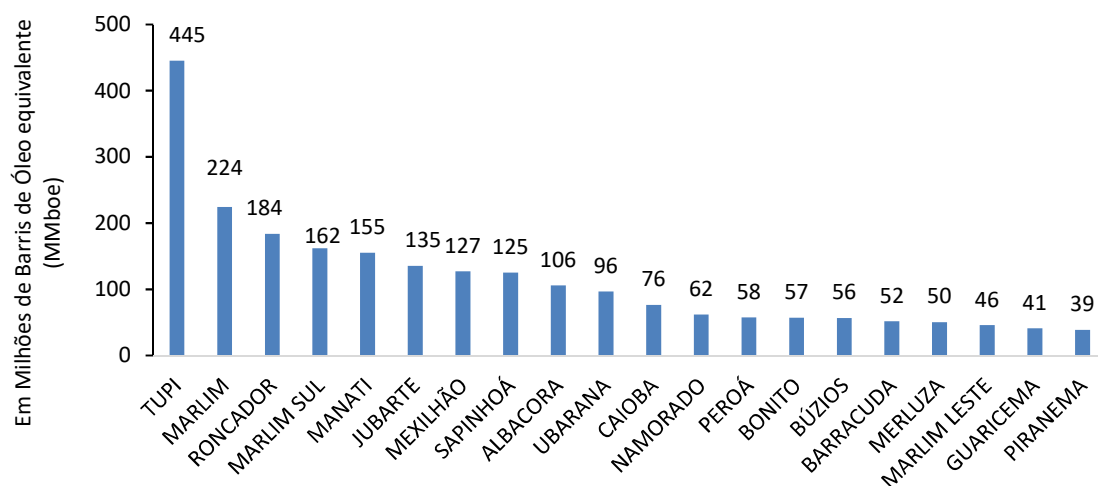
* Os dados referentes aos gráficos desta sessão, incluindo as datas de início da produção dos campos, constam no arquivo em Excel publicado no site da ANP junto com o Boletim.

Gráfico 19. Os 20 campos marítimos com maior produção total acumulada de petróleo (MMbbl).



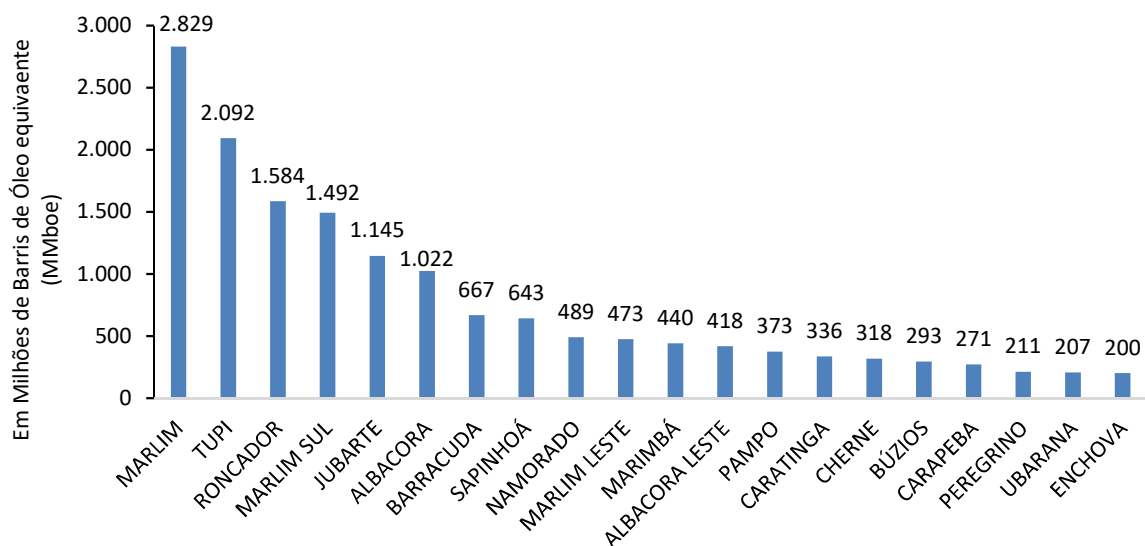
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2020

Gráfico 20. Os 20 campos marítimos com maior produção total acumulada de gás natural (MMboe).



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2020

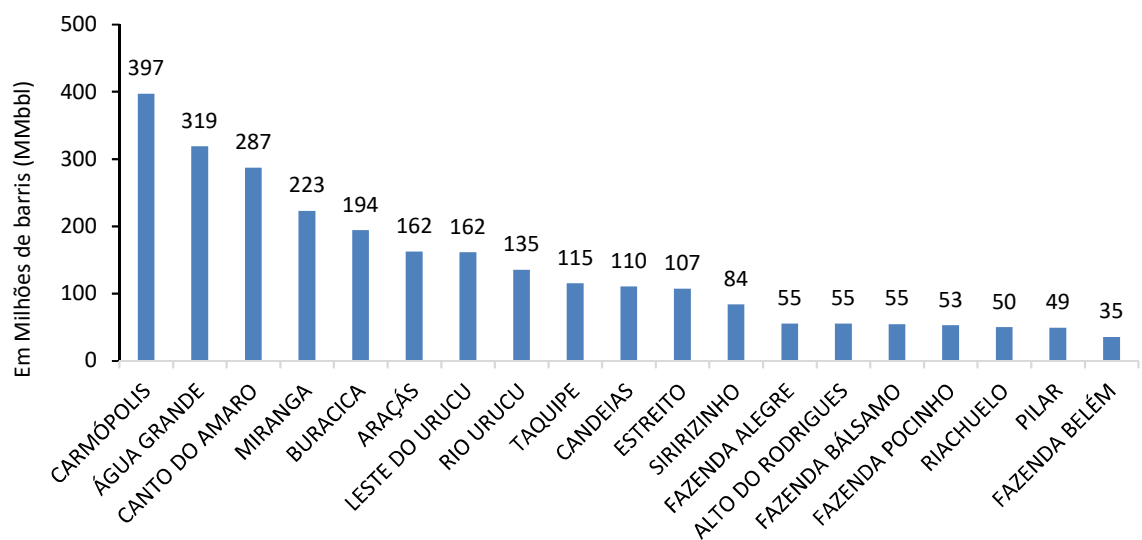
Gráfico 21. Os 20 campos marítimos com maior produção total acumulada em barris de óleo equivalente (MMboe).



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2020

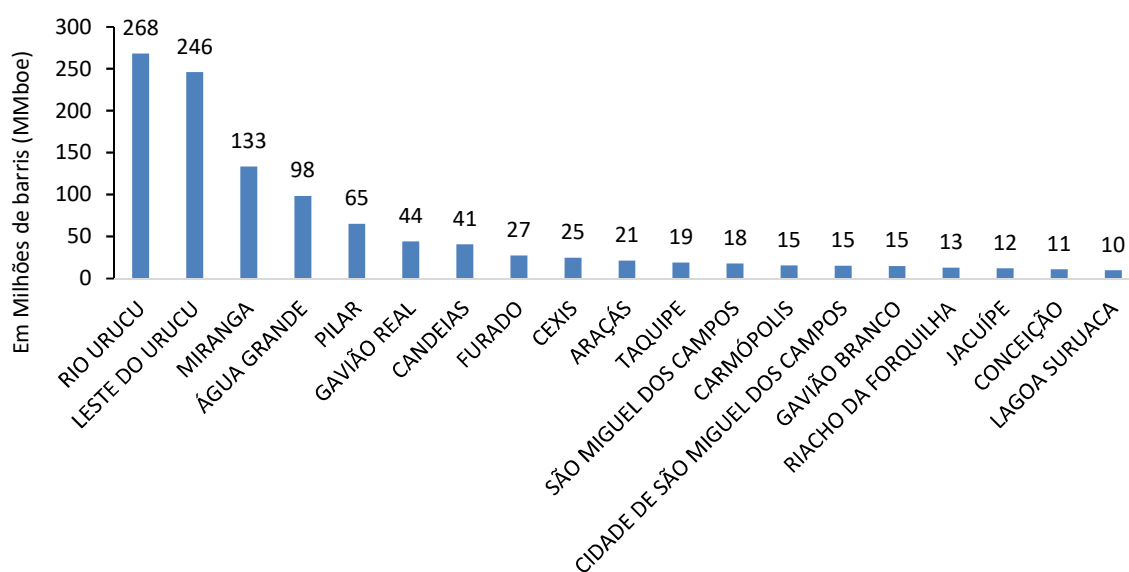
3.15 Os 20 campos terrestres com maior produção acumulada

Gráfico 22. Os 20 campos terrestres com maior produção total acumulada de petróleo (MMbbl).



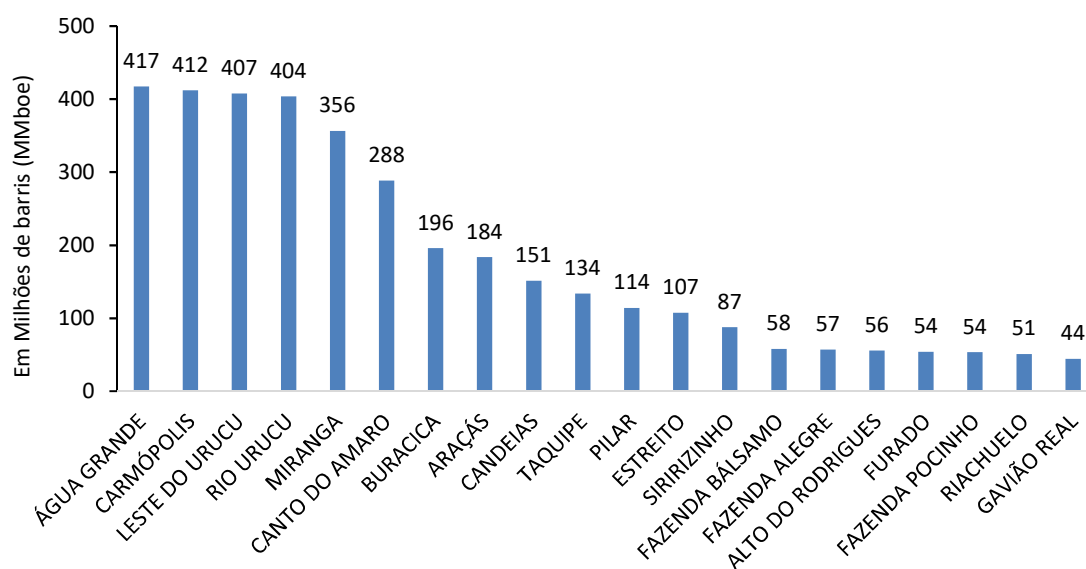
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2020

Gráfico 23. Os 20 campos terrestres com maior produção total acumulada de gás natural (MMboe).



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2020

Gráfico 24. Os 20 campos terrestres com maior produção total acumulada em barris de óleo equivalente (MMboe).

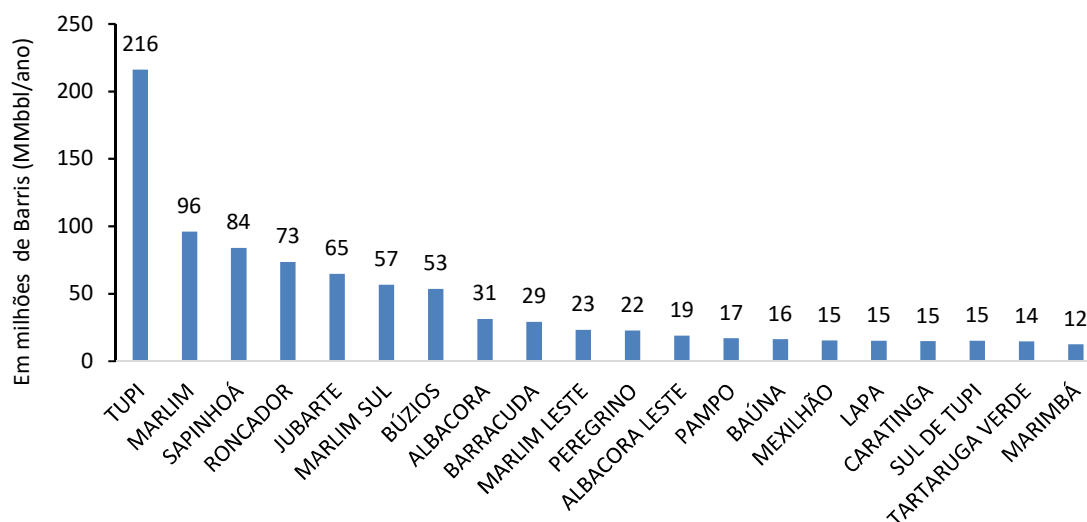


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2020

3.16 Os 20 campos com maiores médias históricas anuais de produção

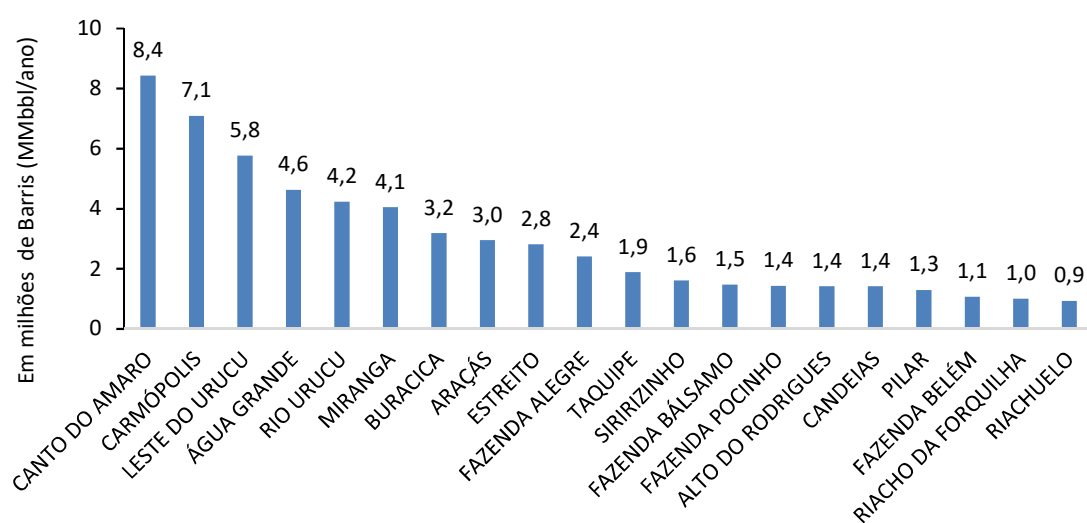
* Média histórica anual de produção = produção total acumulada de petróleo (MMbbl) / período total de produção do campo (ano).

Gráfico 25. Os 20 campos marítimos com maior média histórica anual de produção de petróleo (MMbbl/ano).



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2020

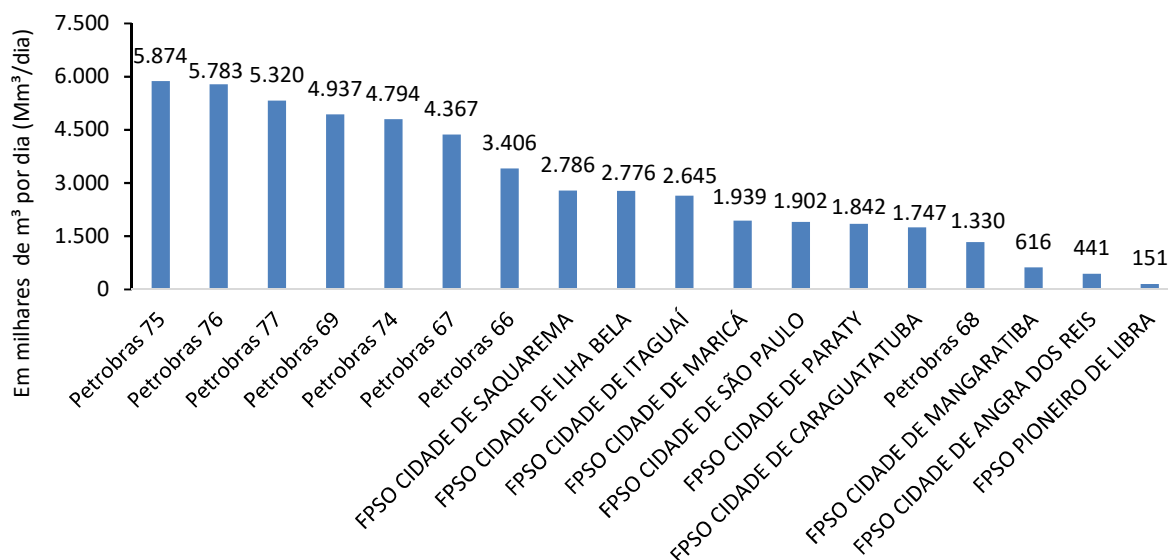
Gráfico 26. Os 20 campos terrestres com maior média histórica anual de produção de petróleo (MMbbl/ano).



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2020

3.17 As 20 instalações marítimas com maior volume de injeção de gás natural (Mm³/d)

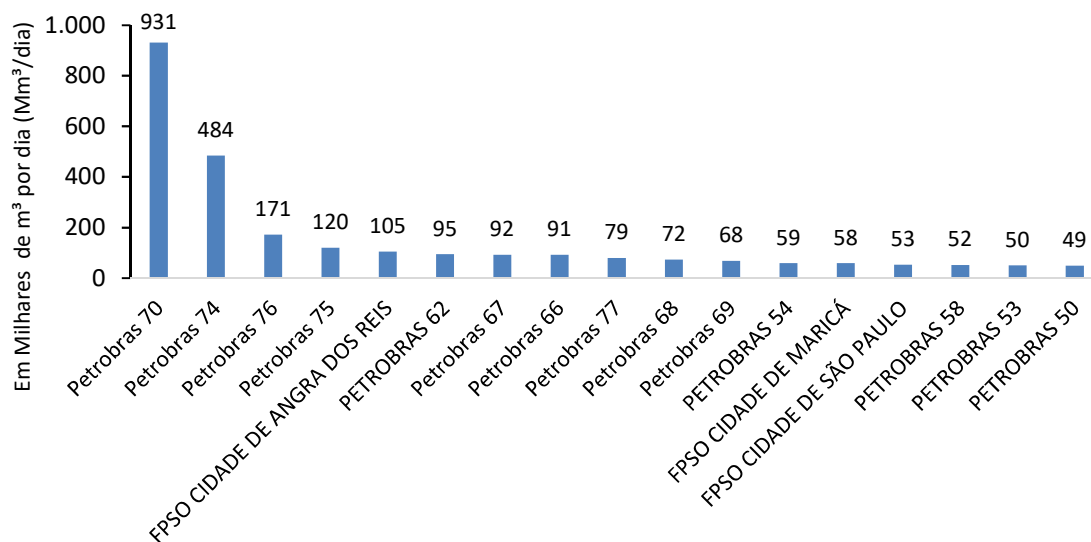
Gráfico 27. As 20 instalações marítimas com maior volume de gás natural injetado.



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2020

3.18 As 20 instalações marítimas com maior volume de queima de gás natural (Mm³/d)

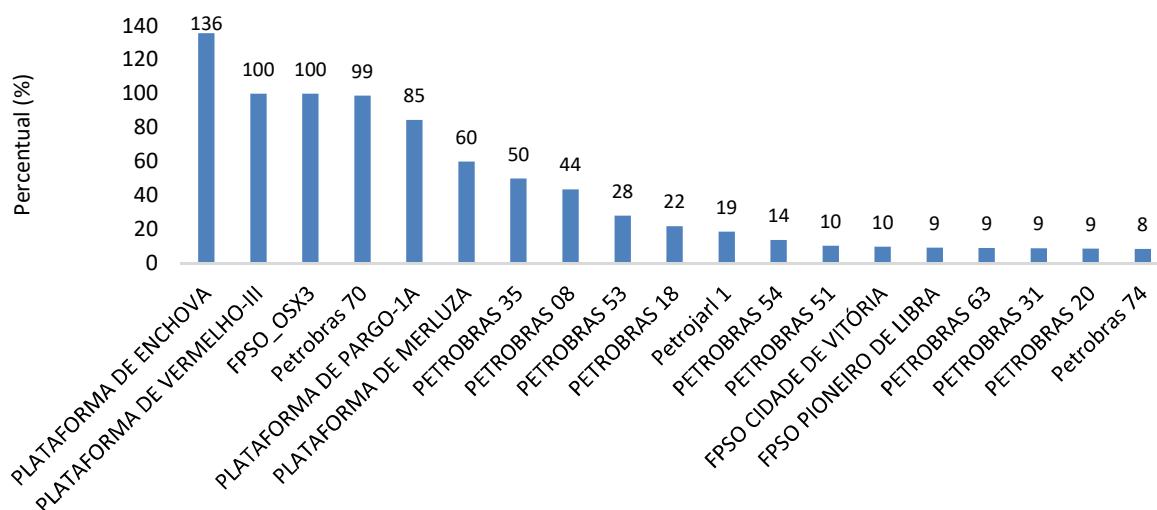
Gráfico 28. As 20 instalações marítimas com maior volume de queima de gás natural.



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2020

3.19 As 20 instalações marítimas com maior relação de queima de gás natural vs produção de gás natural

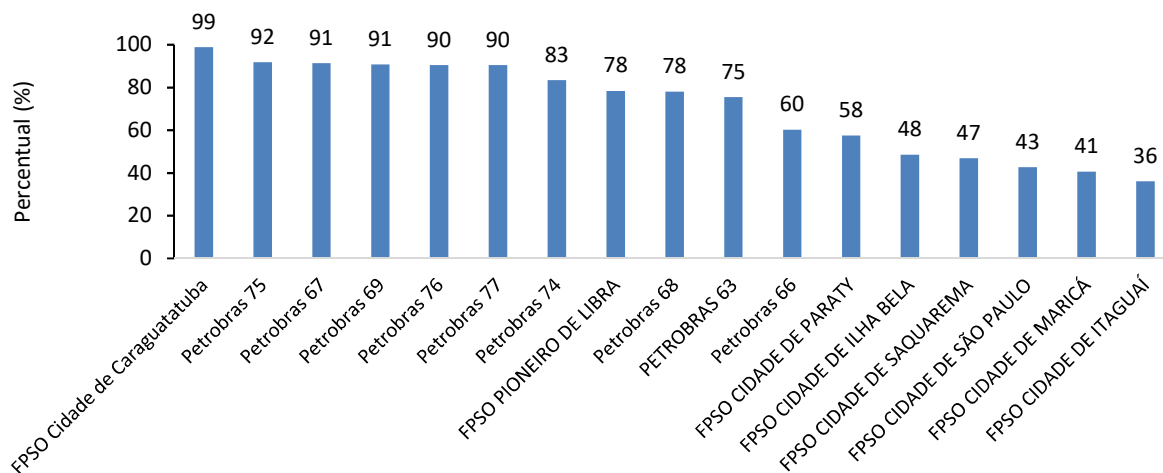
Gráfico 29. As 20 instalações marítimas com maior relação percentual de volume de queima de gás natural por volume de gás natural produzido.



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2020

3.20 As 20 instalações marítimas com maior relação de gás natural injetado vs produção de gás natural

Gráfico 30. As 20 instalações marítimas com maior relação percentual de volume de gás natural injetado por volume de gás natural produzido.

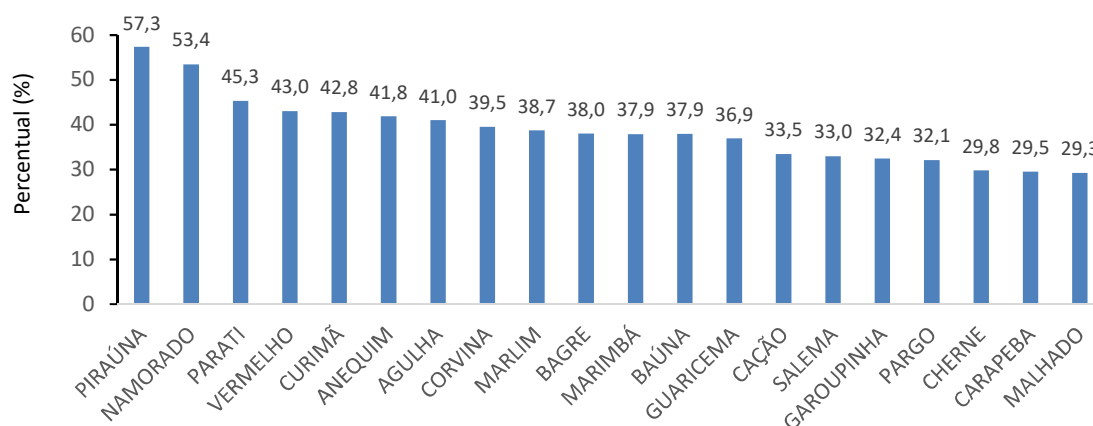


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2020

3.21 Os campos marítimos com maior fração recuperada de petróleo

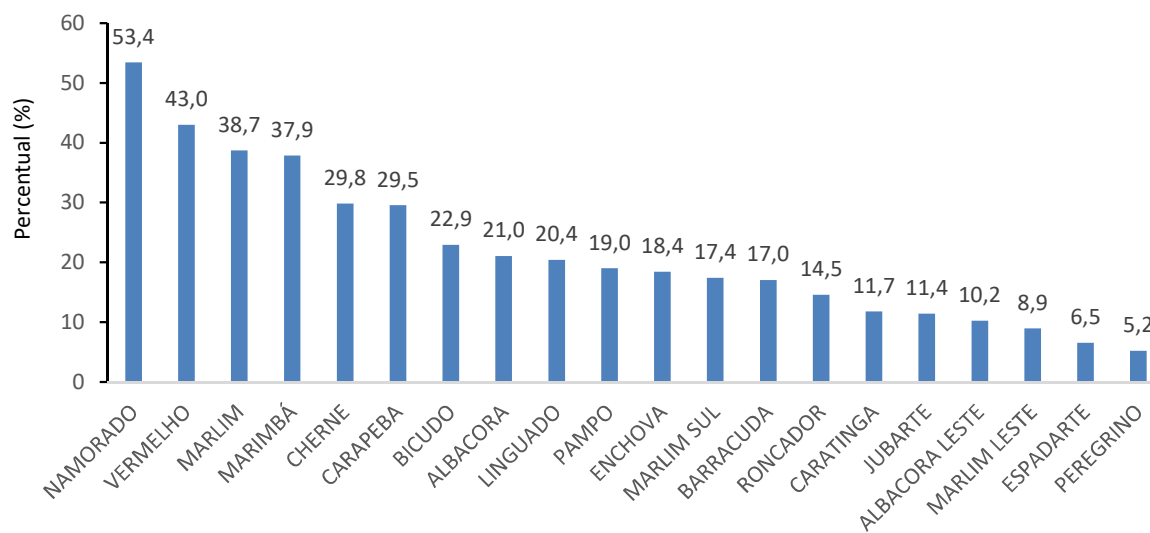
*Fração Recuperada = Produção acumulada/Volume de óleo *in place* (Voip)

Gráfico 31. As 20 maiores frações recuperadas de campos marítimos maduros.

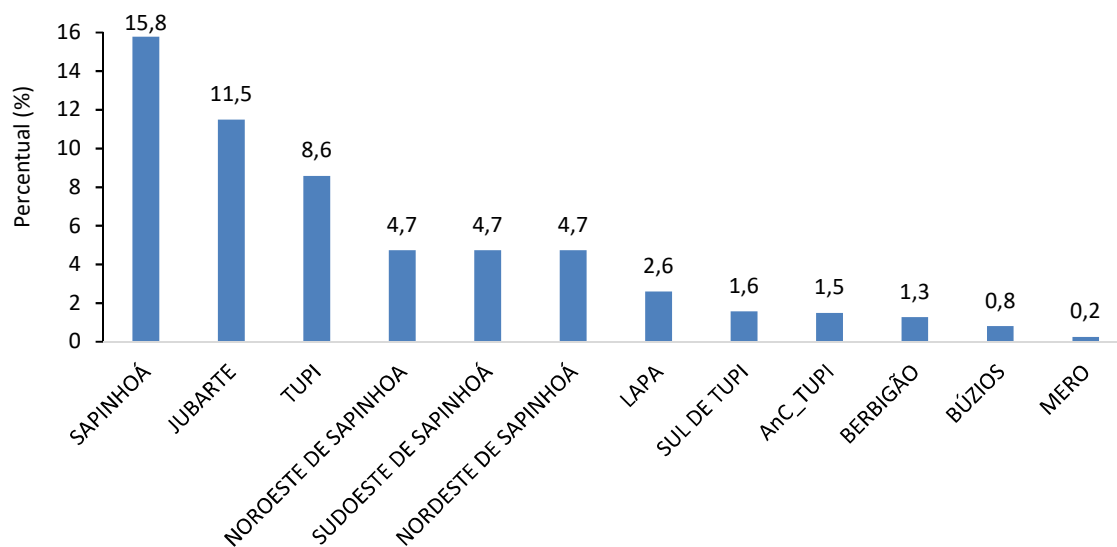


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2020

Gráfico 32. As 20 maiores frações recuperadas da Bacia de Campos.

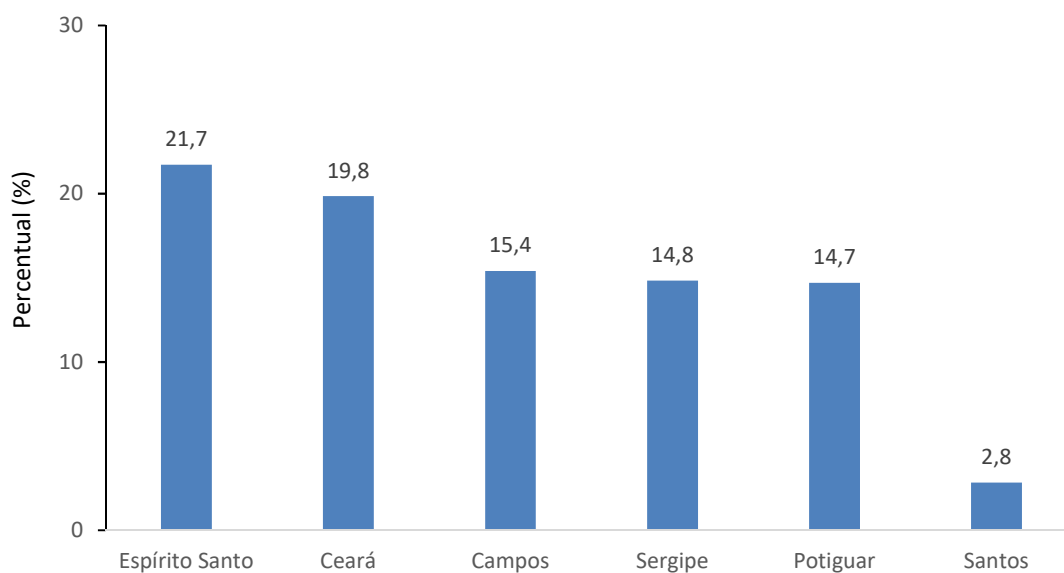


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2020

Gráfico 33. As frações recuperadas dos principais campos do pré-sal.

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2020

3.22 As frações recuperadas da porção marítima das bacias

Gráfico 34. As frações recuperadas da porção marítima das bacias.

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2020

4 EFEITOS DA PANDEMIA/COVID-19

4.1 Interrupção temporária da produção

Tabela 19. Campos com produção interrompida temporariamente

Campo	Operador	Bacia	Ambiente	Data de início da interrupção	Data do fim da interrupção
CAIOBA	Petrobras	Sergipe	MAR	26/03/2020	-
CAMORIM	Petrobras	Sergipe	MAR	26/03/2020	-
GUARICEMA	Petrobras	Sergipe	MAR	26/03/2020	-
GAROUPA	Petrobras	Campos	MAR	26/03/2020	-
CHERNE	Petrobras	Campos	MAR	26/03/2020	-
ABALONE	Shell	Campos	MAR	01/03/2020	01/08/2020
NAMORADO	Petrobras	Campos	MAR	26/03/2020	-
BAGRE	Petrobras	Campos	MAR	26/03/2020	-
BARRACUDA	Petrobras	Campos	MAR	07/04/2020	26/04/2020
CARATINGA	Petrobras	Campos	MAR	04/04/2020	26/04/2020
ATUM	Petrobras	Ceará	MAR	26/03/2020	-
XARÉU	Petrobras	Ceará	MAR	26/03/2020	-
CURIMÃ	Petrobras	Ceará	MAR	26/03/2020	-
ESPADA	Petrobras	Ceará	MAR	26/03/2020	-
UBARANA	Petrobras	Potiguar	MAR	26/03/2020	-
OESTE DE UBARANA	Petrobras	Potiguar	MAR	26/03/2020	-
AGULHA	Petrobras	Potiguar	MAR	26/03/2020	-
AGUILHADA	Petrobras	Sergipe	TERRA	26/03/2020	-
ANGELIM	Petrobras	Sergipe	TERRA	26/03/2020	-
ARUARI	Petrobras	Sergipe	TERRA	26/03/2020	-
ATALAIA SUL	Petrobras	Sergipe	TERRA	26/03/2020	-
BREJO GRANDE	Petrobras	Sergipe	TERRA	26/03/2020	-
ILHA PEQUENA	Petrobras	Sergipe	TERRA	26/03/2020	-
BARRINHA	Petrobras	Potiguar	TERRA	26/03/2020	-
BARRINHA LESTE	Petrobras	Potiguar	TERRA	26/03/2020	-
BARRINHA SUDOESTE	Petrobras	Potiguar	TERRA	26/03/2020	-
POÇO VERDE	Petrobras	Potiguar	TERRA	26/03/2020	-
SERRA DO MEL	Petrobras	Potiguar	TERRA	26/03/2020	-
SERRA VERMELHA	Petrobras	Potiguar	TERRA	26/03/2020	-
VALE DO QUIRICÓ	Energizzi	Recôncavo	TERRA	26/03/2020	03/07/2020
LAGOA DO PAULO SUL	Recôncavo E&P	Recôncavo	TERRA	26/03/2020	-
JURITI	Recôncavo E&P	Recôncavo	TERRA	26/03/2020	-
BREJINHO	Petrobras	Recôncavo	TERRA	16/04/2020	-
CANABRAVA	Petrobras	Recôncavo	TERRA	16/04/2020	-

MANATI	Petrobras	Camamu	MAR	22/02/2020	23/05/2020
PEROÁ	Petrobras	Espírito Santo	MAR	03/04/2020	27/05/2020
CANGOÁ	Petrobras	Espírito Santo	MAR	03/04/2020	27/05/2020
MERLUZA	Petrobras	Santos	MAR	27/03/2020	-
LAGOSTA	Petrobras	Santos	MAR	27/03/2020	-
RIO SUMAÚBA	Petrobras	Recôncavo	TERRA	11/05/2020	-

**TOTAL DE CAMPOS QUE
INTERROMPERAM A PRODUÇÃO** 40

**TOTAL DE CAMPOS QUE
RETORNARAM A OPERAR** 7

**TOTAL DE CAMPOS QUE
PERMANECEM COM PRODUÇÃO
INTERROMPIDA** 33

Tabela 20. Plataformas com produção temporariamente interrompida

UEP	Nome da UEP	Campo	Tipo	Local	Data de início da interrupção	Data do fim da interrupção
PCB-1	PLATAFORMA DE CAIOBA 1	CAIOBA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCB-2	PLATAFORMA DE CAIOBA 2	CAIOBA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCB-3	PLATAFORMA DE CAIOBA 3	CAIOBA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCB-4	PLATAFORMA DE CAIOBA 4	CAIOBA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCM-1	PLATAFORMA DE CAMORIM 1	CAMORIM	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCM-2	PLATAFORMA DE CAMORIM 2	CAMORIM	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCM-3	PLATAFORMA DE CAMORIM 3	CAMORIM	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCM-4	PLATAFORMA DE CAMORIM 4	CAMORIM	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCM-5	PLATAFORMA DE CAMORIM 5	CAMORIM	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCM-6	PLATAFORMA DE CAMORIM 6	CAMORIM	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCM-7	PLATAFORMA DE CAMORIM 7	CAMORIM	FIXA	MAR	26/03/2020	-

PCM-8	PLATAFORMA DE CAMORIM 8	CAMORIM	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCM-9	PLATAFORMA DE CAMORIM 9	CAMORIM	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCM-10	PLATAFORMA DE CAMORIM 10	CAMORIM	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PGA-1	PLATAFORMA DE GUARICEMA 1	GUARICEMA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PGA-2	PLATAFORMA DE GUARICEMA 2	GUARICEMA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PGA-3	PLATAFORMA DE GUARICEMA 3	GUARICEMA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PGA-4	PLATAFORMA DE GUARICEMA 4	GUARICEMA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PGA-5	PLATAFORMA DE GUARICEMA 5	GUARICEMA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PGA-8	PLATAFORMA DE GUARICEMA 8	GUARICEMA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PRB-1	PLATAFORMA DE ROBALO 1	ROBALO	FIXA	MAR	26/03/2020	-
P-09	PETROBRAS P-09	CONGRO, CORVINA E MALHADO	SEMI-SUB	MAR	26/03/2020	-
PGP-1	PLATAFORMA DE GAROUPA 1	GAROUPA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCH-1	PLATAFORMA DE CHERNE 1	CHERNE	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCH-2	PLATAFORMA DE CHERNE 2	CHERNE	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PNA-1	PLATAFORMA DE NAMORADO 1	NAMORADO	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PNA-2	PLATAFORMA DE NAMORADO 2	NAMORADO	FIXA	MAR	26/03/2020	-
P-43	PETROBRAS P-43	BARRACUDA	FPSO	MAR	07/04/2020	23/05/2020
P-48	PETROBRAS P-48	CARATINGA	FPSO	MAR	04/04/2020	26/04/2020
PAT-1	PLATAFORMA DE ATUM 1	ATUM	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PAT-2	PLATAFORMA DE ATUM 2	ATUM	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PAT-3	PLATAFORMA DE ATUM 3	ATUM	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PXA-1	PLATAFORMA DE XARÉU 1	XARÉU	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PXA-2	PLATAFORMA DE XARÉU 2	XARÉU	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PXA-3	PLATAFORMA DE XARÉU 3	XARÉU	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCR-1	PLATAFORMA DE CURIMÃ 1	CURIMÃ	FIXA	MAR	26/03/2020	-

PCR-2	PLATAFORMA DE CURIMÃ 2	CURIMÃ	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PEP-1	PLATAFORMA DE ESPADA 1	ESPADA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PART-2	PLATAFORMA DE ARATUM 2	ARATUM	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCIO-1	PLATAFORMA DE CIOBA 1	CIOBA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PUB-1	PLATAFORMA DE UBARANA 1	UBARANA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PUB-2	PLATAFORMA DE UBARANA 2	UBARANA	FIXA CONCRETO	MAR	26/03/2020	-
PUB-3	PLATAFORMA DE UBARANA 3	UBARANA	FIXA CONCRETO	MAR	26/03/2020	-
PUB-4	PLATAFORMA DE UBARANA 4	UBARANA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PUB-5	PLATAFORMA DE UBARANA 5	UBARANA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PUB-6	PLATAFORMA DE UBARANA 6	UBARANA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PUB-7	PLATAFORMA DE UBARANA 7	UBARANA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PUB-8	PLATAFORMA DE UBARANA 8	UBARANA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PUB-9	PLATAFORMA DE UBARANA 9	UBARANA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PUB-10	PLATAFORMA DE UBARANA 10	UBARANA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PUB-11	PLATAFORMA DE UBARANA 11	UBARANA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PUB-12	PLATAFORMA DE UBARANA 12	UBARANA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PUB-13	PLATAFORMA DE UBARANA 13	UBARANA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PUB-15	PLATAFORMA DE UBARANA 15	UBARANA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
POUB-1	PLATAFORMA DE OESTE DE UBARANA 1	OESTE DE UBARANA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
POUB-2	PLATAFORMA DE OESTE DE UBARANA 2	OESTE DE UBARANA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PBIQ-1	PLATAFORMA DE BIQUARA 1	BIQUARA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PAG-1	PLATAFORMA DE AGULHA 1	AGULHA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PAG-2	PLATAFORMA DE AGULHA 2	AGULHA	FIXA CONCRETO	MAR	26/03/2020	-
PAG-3	PLATAFORMA DE AGULHA 3	AGULHA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PMNT	PLATAFORMA DE MANATI	MANATI	FIXA	MAR	22/02/2020	23/05/2020

PPER	PLATAFORMA DE PEROÁ	PEROÁ E CANGOÁ	FIXA	MAR	03/04/2020	27/05/2020
PMLZ	PLATAFORMA DE MERLUZA	MERLUZA E LAGOSTA	FIXA	MAR	27/03/2020	-
FPSO CMB	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	TUPI	FPSO	MAR	30/04/2020	09/05/2020
FPSO CAR	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	TUPI	FPSO	MAR	05/05/2020	16/05/2020
FPSO CST	FPSO CIDADE DE SANTOS	UGUGUÁ E TAMBAÚ	FPSO	MAR	08/04/2020	18/04/2020
FPSO CAPX	FPSP CAPIXABA	JUBARTE E PARQUE DAS BALEIAS	FPSO	MAR	09/04/2020	-

Total de plataformas que interromperam a produção

67

Pico de instalações que chegaram a interromper temporariamente suas operações

Plataformas que retornaram à operação

7

Total de plataformas que permanecem com produção interrompida

60

LISTA DE ABREVIATURAS

m³: metros cúbicos

bbf: 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_Tupi", presente neste boletim, refere-se a uma jazida compartilhada entre o campo de Tupi e área não contratada da União, e encontra-se em Acordo de Individualização da Produção (AIP).

⁴ Áreas com Acumulações Marginais: Área de Concessão com descobertas conhecidas de petróleo e/ou gás natural, onde não houve produção ou a produção foi interrompida ou foi solicitada a terminação antecipada do contrato por falta de interesse econômico.

⁵ Em cumprimento à decisão judicial a ANP realizou a alteração da denominação dos campos Lula, Sul de Lula e AnC_Lula; para respectivamente: Tupi, Sul de Tupi e AnC_Tupi.

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.	Os 30 poços com maior produção de petróleo (bbl/d)
Tabela 12.	Os 30 poços com maior produção de gás natural (Mm ³ /d)
Tabela 13.	Os 30 poços com maior produção total (boe/d)
Tabela 14.	Os 30 poços terrestres com maior produção de petróleo (bbl/d)
Tabela 15.	Os 30 poços terrestres com maior produção de gás natural (Mm ³ /d)
Tabela 16.	As 30 instalações com maior produção de petróleo (bbl/d)
Tabela 17.	As 30 instalações com maior produção de gás natural (Mm ³ /d)
Tabela 18.	Os 20 campos com maior queima neste mês
Tabela 19.	Campos com produção interrompida temporariamente
Tabela 20.	Plataformas com produção temporariamente interrompida

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)
- Gráfico 19. Os 20 campos marítimos com maior produção acumulada de petróleo (Mbbl)
- Gráfico 20. Os 20 campos marítimos com maior produção acumulada de gás (Mboe)
- Gráfico 21. Os 20 campos marítimos com maior produção total acumulada (Mboe)
- Gráfico 22. Os 20 campos terrestres com maior produção acumulada de petróleo (Mbbl)
- Gráfico 23. Os 20 campos terrestres com maior produção acumulada de gás (Mboe)
- Gráfico 24. Os 20 campos terrestres com maior produção total acumulada (Mboe)
- Gráfico 25. Os 20 campos marítimos com melhor índice de produtividade (MMbbl)
- Gráfico 26. Os 20 campos terrestres com melhor índice de produtividade (MMbbl)
- Gráfico 27. As 20 instalações marítimas com maior volume de gás natural injetado (Mm³/d)
- Gráfico 28. As 20 instalações marítimas com maior volume de queima de gás natural (Mm³/d)
- Gráfico 29. As 20 instalações marítimas com maior relação de volume de queima de gás natural por volume de gás natural produzido (%)
- Gráfico 30. As 20 instalações marítimas com maior relação de volume de gás natural injetado por volume de gás natural produzido (%)
- Gráfico 31. As 20 maiores frações recuperadas de campos marítimos maduros (%)
- Gráfico 32. As 20 maiores frações recuperadas da Bacia de Campos (%)
- Gráfico 33. As frações recuperadas dos principais campos do pré-sal (%)
- Gráfico 34. As frações recuperadas de petróleo da porção marítima das bacias (%)

EXPEDIENTE**Elaborado pela Superintendência de Desenvolvimento e Produção****Diretor Geral**

José Gutman (Interino)

Diretores

Dirceu Cardoso Amorelli

Felipe Kury

José Cesário Cecchi

Marcelo Paiva de Castilho Carneiro (Substituto)

Coordenação Executiva

Mariana Cavadinha Costa da Silva – Superintendente Adjunta de Desenvolvimento e Produção

Elaboração

Coordenação Administrativa - SDP

Equipe Técnica – SDP

Alexandre Carlos Camacho Rodrigues

Amanda Bandeira Grigoriadis (Estagiária)

André Cabral Guimarães

Arnaldo Warszawski

Aroldo Almeida Carneiro

Bruno Augusto de Castilho Guilhermino

Bruno Suane Barbosa

Bruno Vieira Gullo

Elisdiney Séfora Tucci da Frota

Fabrício Badalotti Brandão

Franklin José de Souza

Gabriela Souza Marques

Iara Maia Araujo e Silva (Estagiária)

Isidoro Garcia dos Santos

Jessica Rodrigues Vieira (Estagiária)

Jorge Eduardo de Campos Pinto

Julia Chaves Reinol da Silva (Estagiária)

Juliana Guimarães Martins Erthal

Kátia da Silva Duarte

Leandro Trinta de Farias

Luana Barreto da Mota (Estagiária)

Luciana Palmeira Braga

Luciana Tavares dos Santos de Almeida

Marcelo Mafra Borges de Macedo

Marco Antonio Barbosa Fidelis

Maria Luiza Cyrino Paiva (Estagiária)

Martinho Sobral Rocha

Natália Silva (Estagiária)

Nonato José Rei da Costa Junior

Raizza Soledad Peres Carrillo (Estagiária)

Roberto de Castro Rebello

Rosana de Rezende Andrade

Sílvia Toscano Santos

Suzi Ane Costa Barbosa Scherma

Tainara Ferreira Soares (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

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)

Julia Brand Bragantin

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)

Luis Wolmer Diniz Mariani

Marcelo Bunn Bergamaschi

Marcus Vinicius Quintanilha Werner

Marta Verônica Ferreira Lima

Muriel Cortez Guerrero

Secretárias

Lucinete Maria Ferreira Bezerra (NFP)

Ludmila da Silva Geraldo (NFP)

Estela Gleice Rodrigues de Castro (SDP)

Mariana Campos Sampaio (SDP)