

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 portadores de hidrocarbonetos.

Nesta edição de janeiro de 2021, constam dados de 260 áreas produtoras sendo: 252 áreas de concessão, 3 de cessão onerosa e 5 de partilha de produção, operadas por 37 empresas, que foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 60 são áreas marítimas e 200 terrestres. Vale ressaltar que, do total das áreas produtoras, 10 são relativas a contratos de áreas terrestres contendo Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente 2,873MMbbl/d (milhões de barris por dia) e 136 MMm³/d (milhões de m³ por dia), respectivamente, totalizando 3,731 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
LISTA DE ABREVIATURAS E NOTAS EXPLICATIVAS.....	37
LISTA DE TABELAS E GRÁFICOS.....	38
EXPEDIENTE.....	40

OBSERVAÇÕES SOBRE A PRODUÇÃO DO MÊS

Produção de Petróleo:

- Neste mês, foi de **2,873 MMbbl/d**.
- Aumentou **5,4 %**, se comparada com o mês anterior.
- Reduziu **9,3 %**, se comparada com o mesmo mês em 2020.
- O grau API médio foi de **28,2** sendo 2,8 % da produção considerada óleo leve ($\geq 31^\circ\text{API}$), 91,4 % óleo médio (≥ 22 API e < 31 API) e 5,8 % óleo pesado (< 22 API).

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **136 MMm³/d**.
- Aumentou **7,4 %**, se comparada ao mês anterior.
- Reduziu **1,7%**, se comparada ao mesmo mês em 2020.

Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **97,9 %**.
- Disponibilizado ao mercado **61,1 MMm³/d** de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **2,9 MMm³/d**.
- A queima reduziu **4,9 %**, se comparada ao mês anterior.
- A queima reduziu **28,1 %**, se comparada ao mesmo mês em 2020.

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 **6.472** poços, sendo **484** marítimos e **5.988** terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do Pré-sal¹, oriunda de **119** poços, foi de **2,074 MMbbl/d** de petróleo e **88,3 MMm³/d** de gás natural, totalizando **2,629 MMboe/d**.
- Houve um aumento de **8,2 %** em relação ao mês anterior e uma redução de **2,0%** se comparada ao mesmo mês de 2020.
- A produção do Pré-sal¹ correspondeu a **70,5 %** do total produzido no Brasil.

Destaques:

- **Tupi**, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu petróleo: média de **920 Mbbl/d**.
- **Tupi**, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu gás natural: média de **42,6 MMm³/d**.
- **Estreito**, na Bacia Potiguar, teve o maior número de poços produtores: **1.036**.

- **Marlim Sul e Tupi**, na Bacia de Campos e Santos respectivamente, foram os campos marítimos com maior número de poços produtores: **56**.
- A Plataforma **PETROBRAS 77** produzindo no Campo de Búzios por meio de **4** poços a ela interligados, produziu **146,524 Bbl/d** e foi a instalação com maior produção de petróleo.
- A instalação **POLO ARARA**, produzindo no Campo de Arara, por meio de **32** poços a ela interligados, produziu **7,116 MMm³/d** e foi a instalação com maior produção de Gás Natural.

Campos de Acumulações Marginais:

- Esses campos produziram **107,5 bbl/d** de petróleo e **26,7 Mm³/d** de gás natural, correspondentes à **275,3 boe/d**.
- O Campo de Iraí, operado pela Petroborn, foi o maior produtor com **163,6 boe/d**.

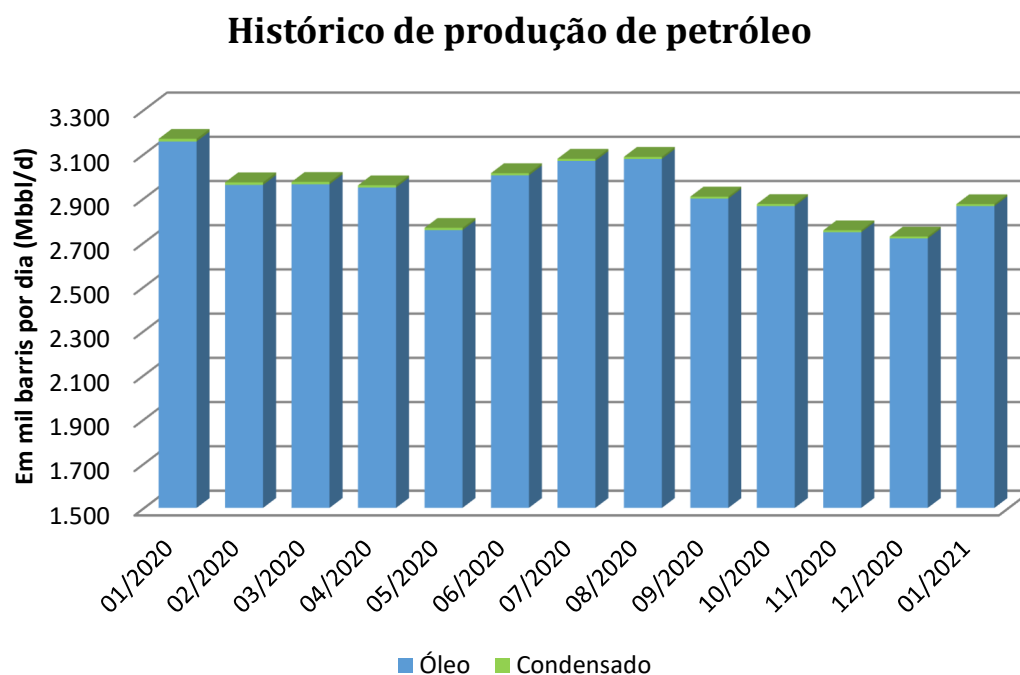
Campos em Bacias Maduras:

- As bacias maduras terrestres (campos/TLDs das bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Alagoas) produziram **97,3 Mboe/d**, sendo **77,4 Mbbl/d** de petróleo e **3,2 MMm³/d** de gás natural.
- **77,9 Mboe/d** foram produzidos pela Petrobras.
- **19 Mboe/d** foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobras, dos quais:
 - 12.122 boe/d no Rio Grande do Norte
 - 6.642 boe/d na Bahia
 - 344 boe/d no Espírito Santo
 - 218 boe/d em Alagoas
 - 112 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/2021

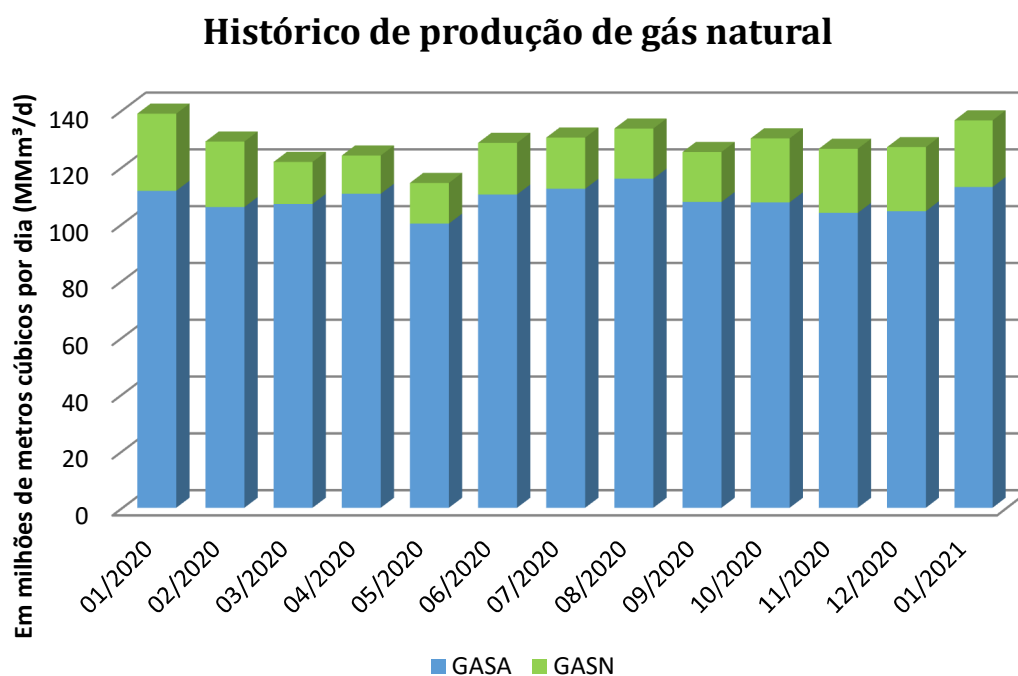
Tabela 1. Histórico de produção de petróleo – óleo e condensado (Mbbbl/d)

	01/20	02/20	03/20	04/20	05/20	06/20	07/20	08/20	09/20	10/20	11/20	12/20	01/21
Óleo	3.156	2.960	2.963	2.948	2.755	3.003	3.068	3.077	2.898	2.865	2.746	2.718	2.864
Condensado	12	12	10	10	10	10	10	10	9	9	9	9	9
Petróleo	3.168	2.972	2.973	2.958	2.765	3.013	3.078	3.087	2.907	2.874	2.755	2.726	2.873

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2021

1.2 Produção de gás natural no Brasil

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

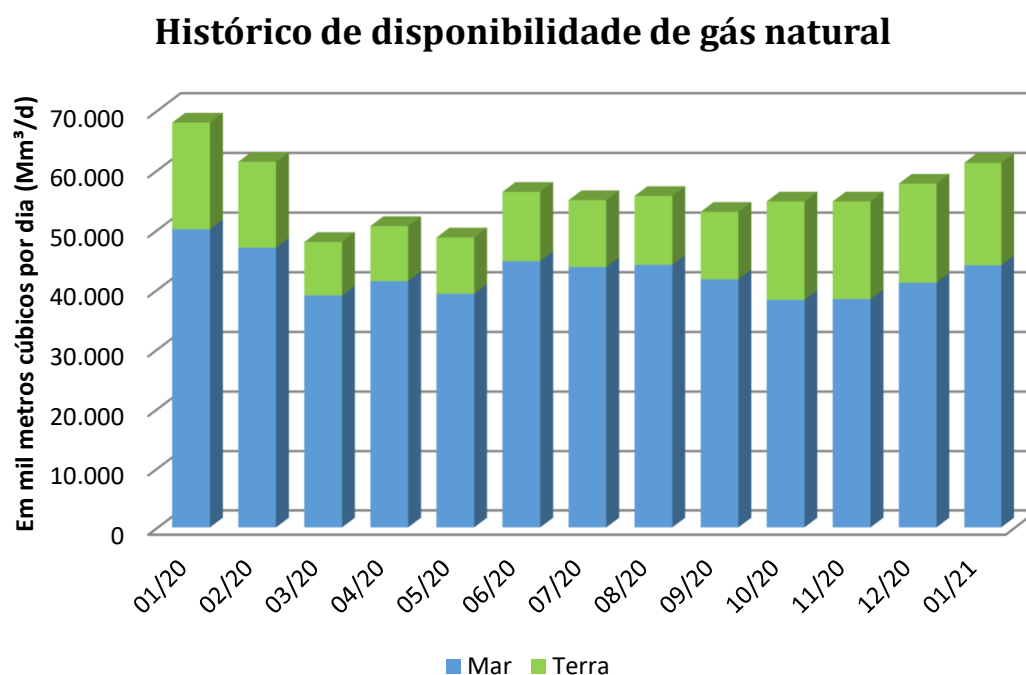


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2021

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

	01/20	02/20	03/20	04/20	05/20	06/20	07/20	08/20	09/20	10/20	11/20	12/20	01/21
GASA	112	106	107	111	100	110	112	116	108	108	104	104	113
GASN	27	23	15	13	14	18	18	18	18	23	23	23	23
Gás Total	139	129	122	124	114	128	130	134	125	130	126	127	136

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2021

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2021

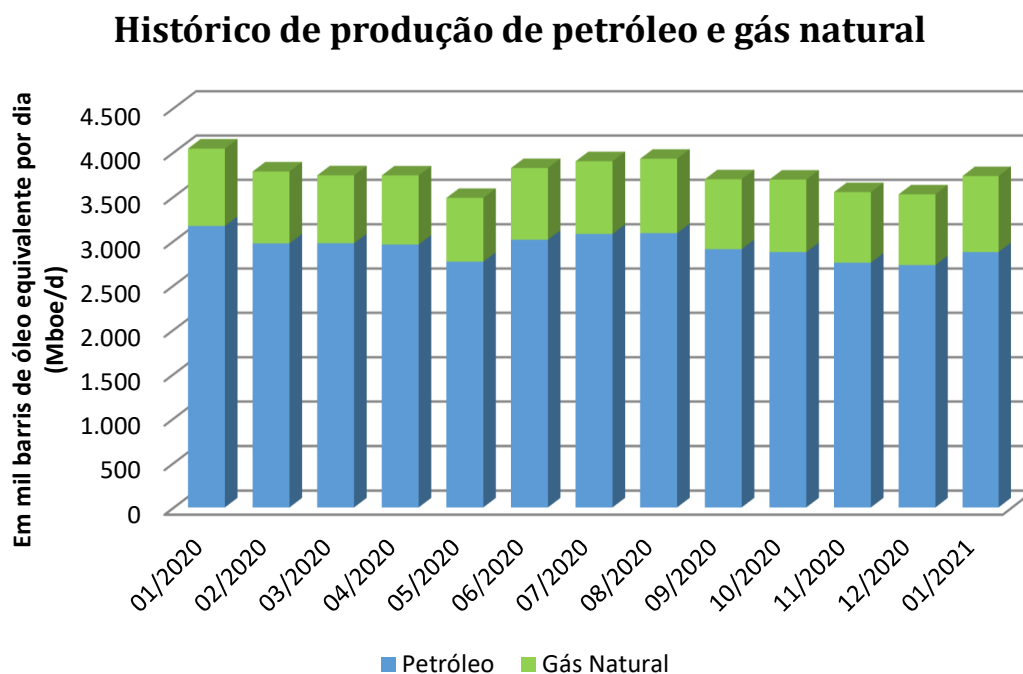
Tabela 3. Histórico da movimentação de gás natural (Mm³/d)

Período	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
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
09/20	13.771	3.476	52.985	55.023	125.256
10/20	14.174	3.026	54.733	58.117	130.051
11/20	13.440	3.138	54.727	55.093	126.398
12/20	13.422	3.049	57.709	52.781	126.962
01/21	14.021	2.901	61.192	57.815	135.929

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2021

1.3 Produção de petróleo e gás natural no Brasil

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

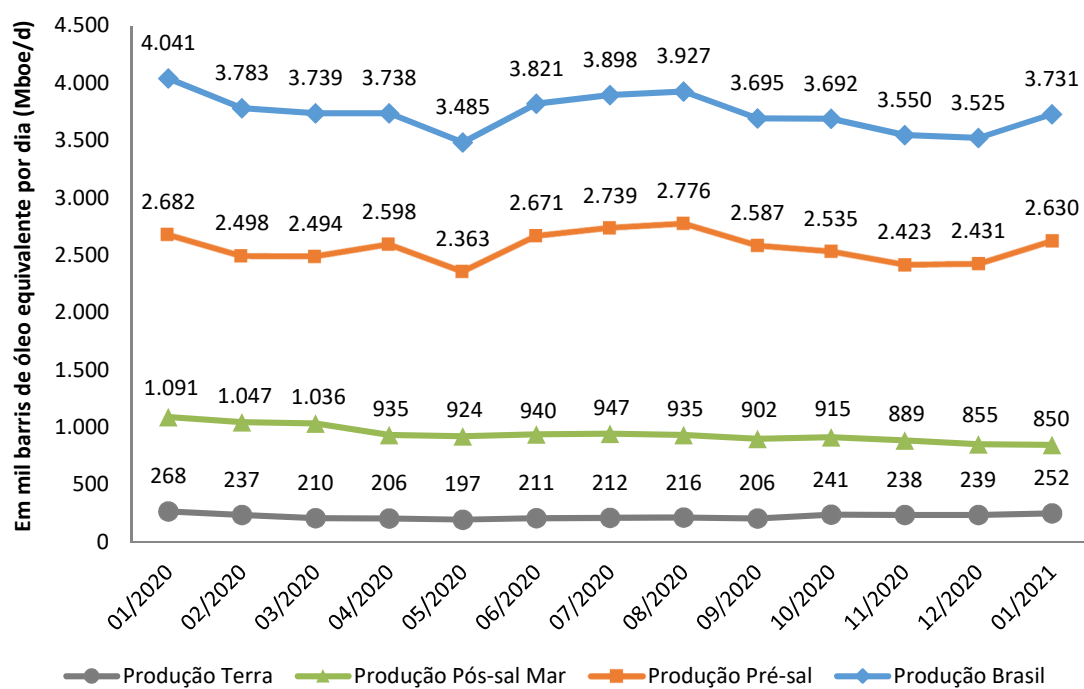


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2021

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

	01/20	02/20	03/20	04/20	05/20	06/20	07/20	08/20	09/20	10/20	11/20	12/20	01/21
Petróleo	3.168	2.972	2.973	2.958	2.765	3.013	3.078	3.087	2.907	2.874	2.755	2.726	2.873
Gás Natural	873	811	766	780	719	808	820	840	788	818	795	799	858
Produção Total	4.041	3.783	3.739	3.738	3.485	3.821	3.898	3.927	3.695	3.692	3.550	3.525	3.731

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2021

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2021

2 DADOS DE PRODUÇÃO – DISTRIBUIÇÃO

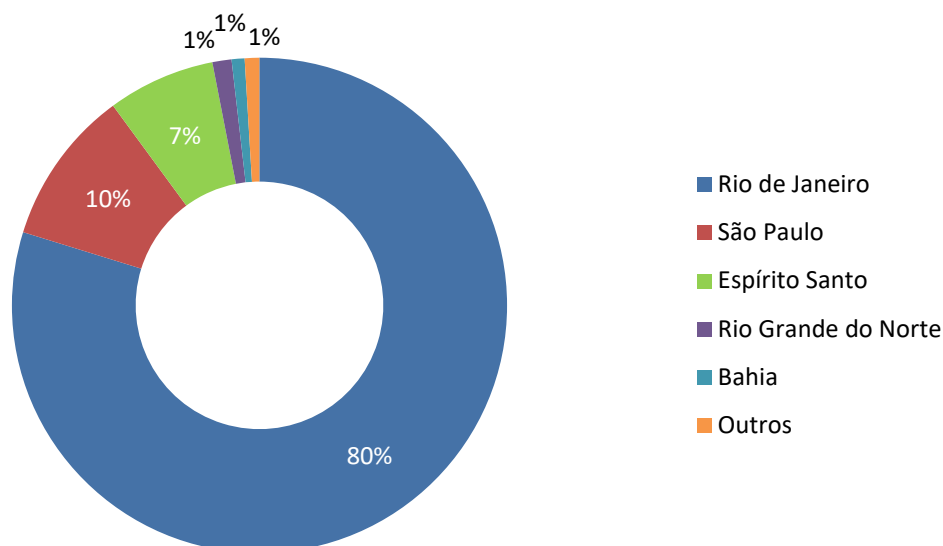
2.1 Produção de petróleo e gás natural por Estado

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

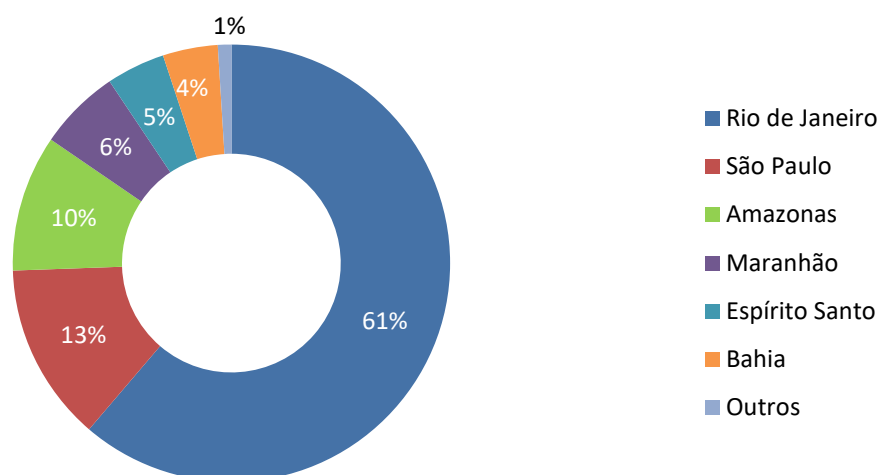
Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio de Janeiro	2.291.859	83.568	2.817.483	37
São Paulo	291.862	17.995	405.049	8
Espírito Santo	201.866	5.918	239.088	39
Amazonas	15.621	13.774	102.258	6
Bahia	24.436	5.547	59.327	72
Maranhão	103	8.232	51.884	6
Rio Grande do Norte	35.629	652	39.732	69
Sergipe	8.823	57	9.182	11
Alagoas	2.126	653	6.231	10
Ceará	691	1	696	2
Total Geral	2.873.014	136.398	3.730.929	260

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2021

Gráfico 6. Distribuição da produção de petróleo por estado



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2021

Gráfico 7. Distribuição da produção de gás natural por estado

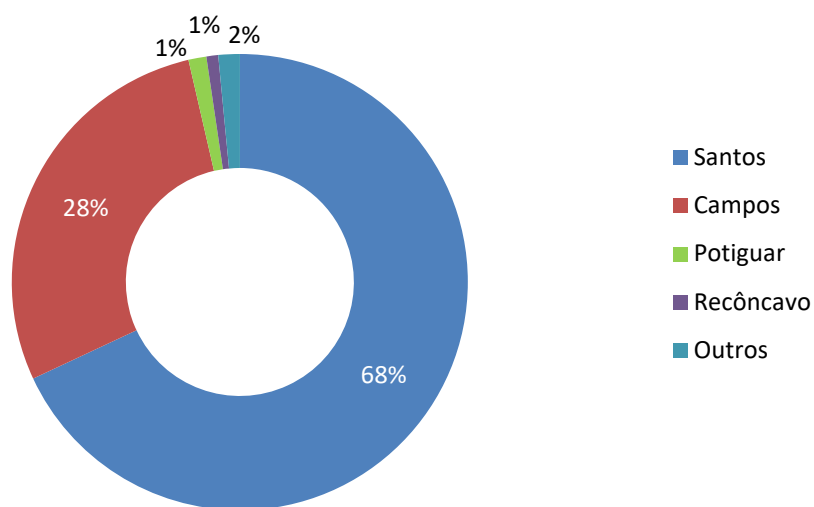
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2021

2.2 Produção de petróleo e gás natural por bacia

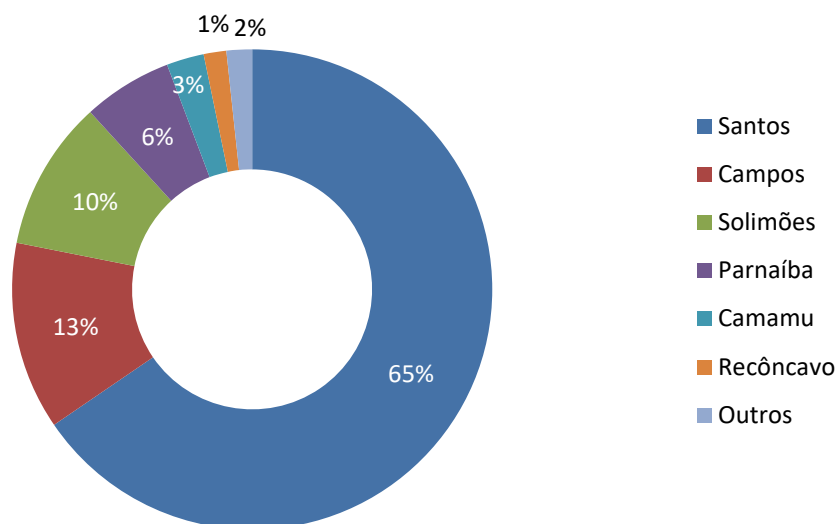
Tabela 6. Distribuição da produção de petróleo e gás natural por bacia

Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Santos	1.955.046	89.264	2.516.502	21
Campos	814.173	17.272	922.809	28
Solimões	15.621	13.774	102.258	6
Parnaíba	71	8.232	51.850	5
Potiguar	36.319	653	40.428	71
Recôncavo	24.177	2.067	37.175	66
Espírito Santo	16.367	945	22.310	35
Camamu	257	3.432	21.842	1
Sergipe	8.823	57	9.182	11
Alagoas	2.126	653	6.231	10
Tucano Sul	2,1	49	309	5
Barreirinhas	32	0,2	33	1
Total Geral	2.873.014	136.398	3.730.929	260

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2021

Gráfico 8. Distribuição da produção de petróleo por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2021

Gráfico 9. Distribuição da produção de gás natural por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2021

2.3 Produção de petróleo e gás natural por operador

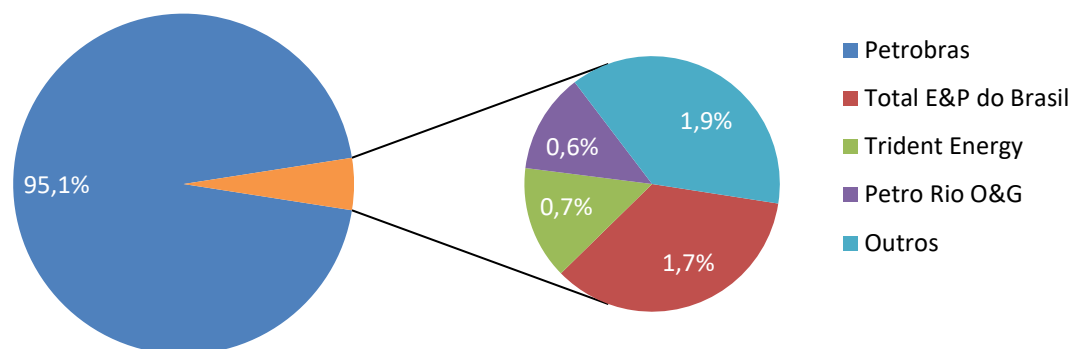
Tabela 7 Distribuição da produção de petróleo e gás natural por operador

Nº	Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	2.731.010	124.712	3.515.425
2	Total E&P do Brasil	49.803	1.869	61.556
3	Eneva	71	8.232	51.850
4	Trident Energy	20.237	230	21.683
5	Petro Rio Jaguar	17.080	199	18.331
6	Petro Rio O&G	17.875	50	18.190
7	Karoon	14.580	97	15.190
8	Potiguar E&P S.A.	5.319	220	6.705
9	SPE 3R Petroleum	4.228	151	5.175
10	Perenco Brasil	4.438	22	4.574
11	Maha Energy	3.244	71	3.689
12	Alvopetro	52	274	1.776
13	Shell Brasil	1.616	13	1.700
14	SHB	1.284	16	1.387
15	Imetame	173	166	1.216
16	Duna Energia	478	1	487
17	Petrosynergy	339	11	408
18	Imetame Lagoa Parda	0	4	264
19	Nova Petróleo	188	2	199
20	Partex Brasil	183	0,3	185
21	Enauta Energia	171	1	180
22	Petroborn	0	26	164
23	Eagle	2	23	146
24	Petrom	76	1	84
25	Recôncavo E&P	78	1	82
26	BGM	59	0,05	59
27	Phoenix Óleo & Gás	26	3	48
28	Santana	40	1	47
29	Oeste de Canoas	32	0,2	33
30	Newo	25	0,03	25
31	EPG Brasil	14	0,3	16
32	Ubuntu Engenharia	14	0,01	14
33	Perícia	12	0,04	13
34	Vipetro	11	0,03	11
35	Guto & Cacal	9	0,03	10
36	Energizzi Energias	4	0,05	4
37	Nord	3	0,004	3
Total Geral		2.873.014	136.398	3.730.929

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

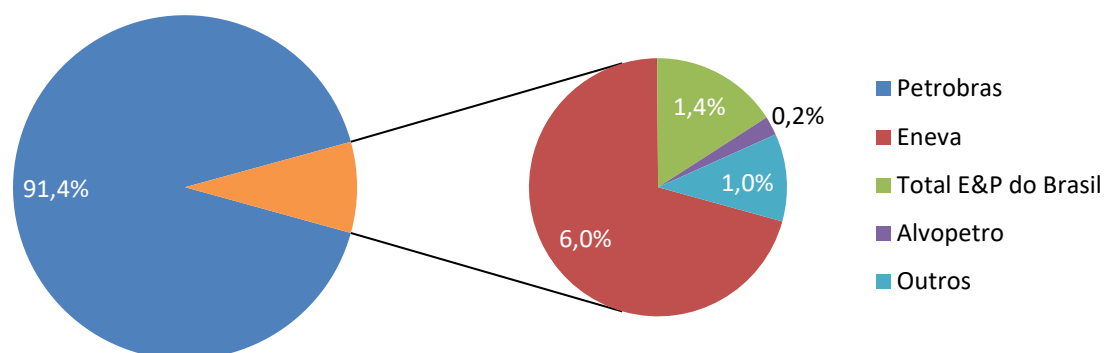
Janeiro/2021

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/2021

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/2021

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	2.135.227	97.811	2.750.442
2	Shell Brasil	343.513	15.324	439.899
3	Petrogal Brasil	102.098	4.549	130.709
4	Repsol Sinopec	71.388	3.173	91.345
5	Total E&P do Brasil	44.507	1.492	53.894
6	Eneva	71	8.232	51.850
7	Petronas	40.408	494	43.514
8	Equinor Energy	31.850	1.095	38.736
9	Trident Energy	20.237	230	21.683
10	Petro Rio O&G	16.200	46	16.491
11	Karoon	14.580	97	15.190
15	Petro Rio Jaguar	13.961	163	14.984
12	Enauta Energia	201	1.545	9.919
13	Potiguar E&P S.A.	6.309	232	7.769
14	Chevron Brasil	7.021	47	7.320
16	SPE 3R Petroleum	4.160	83	4.683
17	Perenco Brasil	4.438	22	4.574
18	CNODC Brasil	2.763	185	3.930
19	CNOOC Petroleum	2.763	185	3.930
20	Maha Energy	3.167	69	3.600
21	PetroRio White Shark	3.119	36	3.347
22	Brasoil Manati	26	343	2.184
23	Geopark Brasil	26	343	2.184
24	Alvopetro	52	274	1.776
25	Dommo Energia	1.675	4	1.699
26	Imetame	173	166	1.216
27	OP Pescada	88	68	515
28	Duna Energia	478	1	487
29	ONGC Campos	436	4	459
30	SHB	388	7	433
31	Petrosynergy	339	11	408
32	QPI Brasil	372	3	391
33	Imetame Lagoa Parda	239	4	264
34	Nova Petróleo	0	2	199
35	Petroborn	0	26	164
36	Eagle	2	23	146
37	Partex Brasil	92	0,1	93
38	Barra Energia	86	0,7	90
39	Recôncavo E&P	78	1	82
40	BGM	59	0,05	59
41	Phoenix Óleo & Gás	26	3	48
42	Santana	40	1	47
43	Petrom	38	0,7	42
44	Petro-Victory	29	0,3	31
45	Oeste de Canoas	16	0,1	17
46	Ubuntu Engenharia	14	0,01	14
47	NTF	12	0,01	12
48	Newo	12	0,01	12
49	Vipetro	11	0,03	11
50	EPG Brasil	9	0,2	11
51	Guto & Cacal	9	0,03	10
52	Sonangol Guanambi	7	0,1	7
53	Energizzi Energias	4	0,05	4
54	Perícia	4	0,01	4
Total Geral		2.754.582	126.398	3.549.601

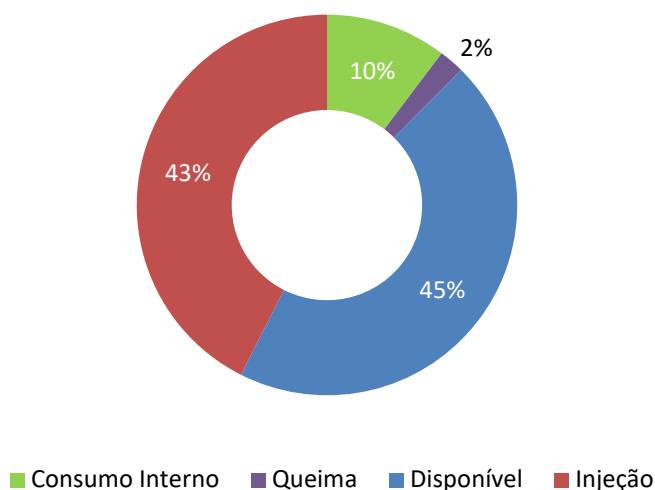
2.5 Movimentações de gás natural por destinação

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

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Santos	7.194	1.477	29.600	50.993	89.264
Campos	5.798	1.064	10.139	270	17.272
Solimões	447	151	7.103	6.073	13.774
Parnaíba	10	7	7.748	0	7.764
Camamu	86	3	3.342	0	3.432
Recôncavo	97	74	1.416	479	2.067
Espírito Santo	291	33	621	0	945
Potiguar	62	57	535	0	653
Alagoas	3	13	636	0	653
Sergipe	33	22	3	0	57
Tucano Sul	0	0	49	0	49
Barreirinhas	0	0,2	0	0	0,2
Total Geral	14.021	2.901	61.192	57.815	135.929

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2021

Gráfico 12. Distribuição da movimentação de gás natural



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2021

2.6 Produção de petróleo e gás natural no Pré-sal¹

2.6.1 Produção do Pré-sal por campo

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

Campo	Petróleo (bbl/d)		Gás natural (Mm ³ /d)		Produção (boe/d)	
	Pré-sal	Pós-sal	Pré-sal	Pós-sal	Pré-sal	Pós-sal
Tupi ^c	920.434	0	42.557	0	1.188.112	0
Búzios ^{co}	511.281	0	20.358	0	639.331	0
Sapinhoá ^c	215.589	0	10.217	0	279.852	0
Jubarte ^c	119.476	61.047	4.336	595	146.749	64.786
Sul de Tupi ^{co}	54.674	0	2.366	0	69.558	0
Berbigão ^c	57.194	0	762	0	61.984	0
Lapa ^c	49.803	0	1.869	0	61.556	0
Atapu ^{co}	39.672	0	1.386	0	48.390	0
Mero ^p	27.634	0	1.854	0	39.296	0
Sururu ^c	29.880	0	1.013	0	36.251	0
Oeste de Atapu ^c	8.238	0	288	0	10.049	0
Albacora ^c	8.506	28.593	228	461	9.937	31.490
Sudoeste de Sapinhoá ^p	4.865	0	231	0	6.315	0
Marlim Leste ^c	5.429	45.230	72	796	5.883	50.237
Anc_Tupi	4.096	0	177	0	5.211	0
Tambuatá ^c	3.300	0	131	0	4.126	0
Noroeste de Sapinhoá ^p	2.830	0	134	0	3.673	0
Barracuda ^c	3.190	38.123	71	618	3.639	42.010
Caratinga ^c	2.945	6.197	66	154	3.359	7.164
Marlim ^c	2.647	45.840	91	566	3.220	49.402
Voador ^c	1.376	0	47	0	1.674	0
Nordeste de Sapinhoá ^p	589	0	28	0	764	0
Anc_Norte_Atapu	460	0	16	0	560	0
Anc_Brava	96	0	3	0	116	0
Total Geral	2.073.059	225.031	88.255	3.189	2.628.167	245.090

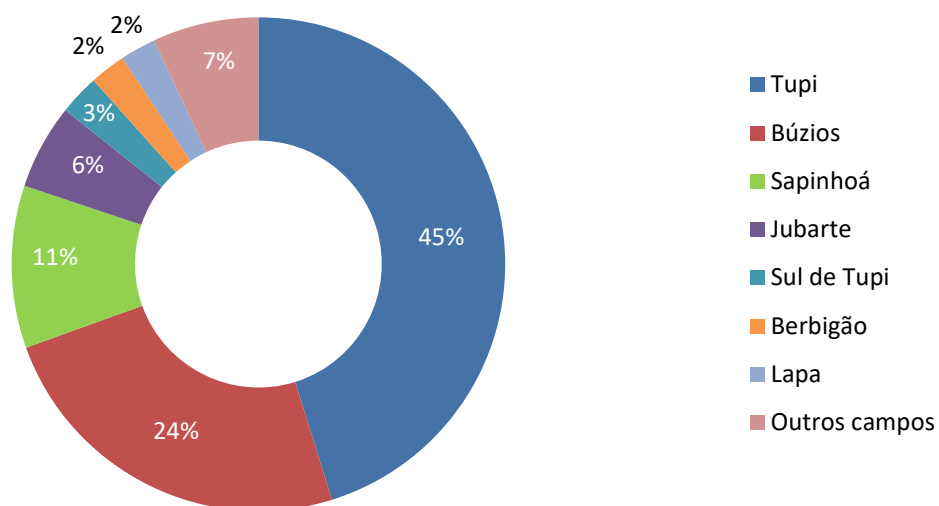
Legenda: C: Concessão / CO: Cessão Onerosa/ P: Partilha

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Janeiro/2021

2.6.2 Gráficos relacionados à produção do Pré-sal¹

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



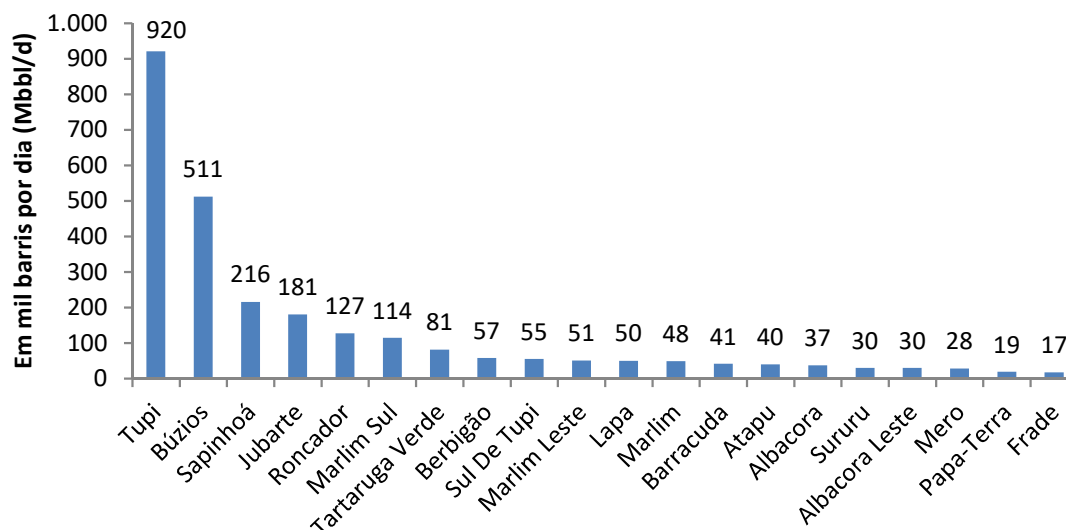
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2021

* 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

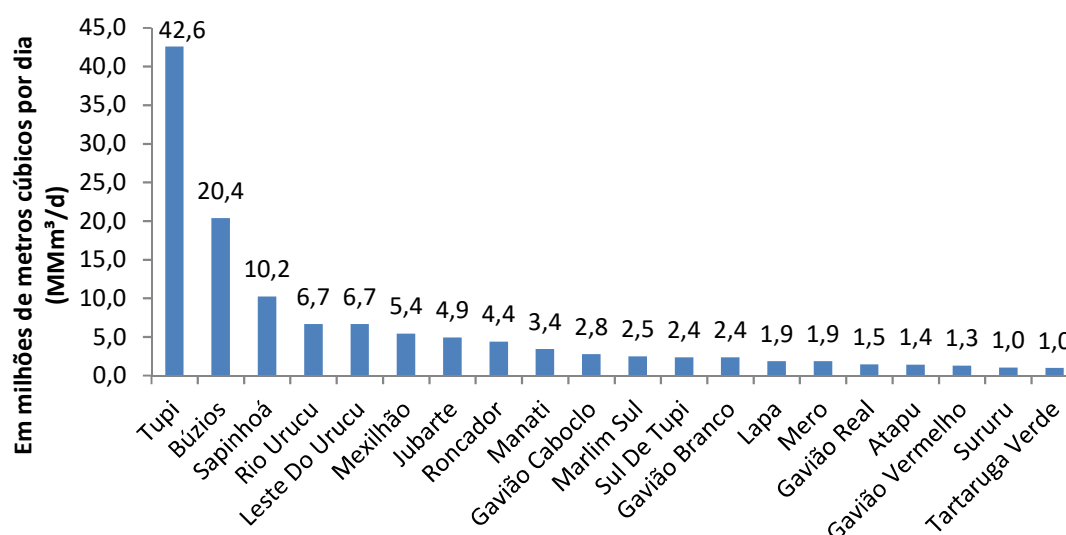
Gráfico 14. Os 20 campos que mais produziram petróleo (Mbbbl/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2021

3.2 Os 20 maiores campos produtores de gás natural

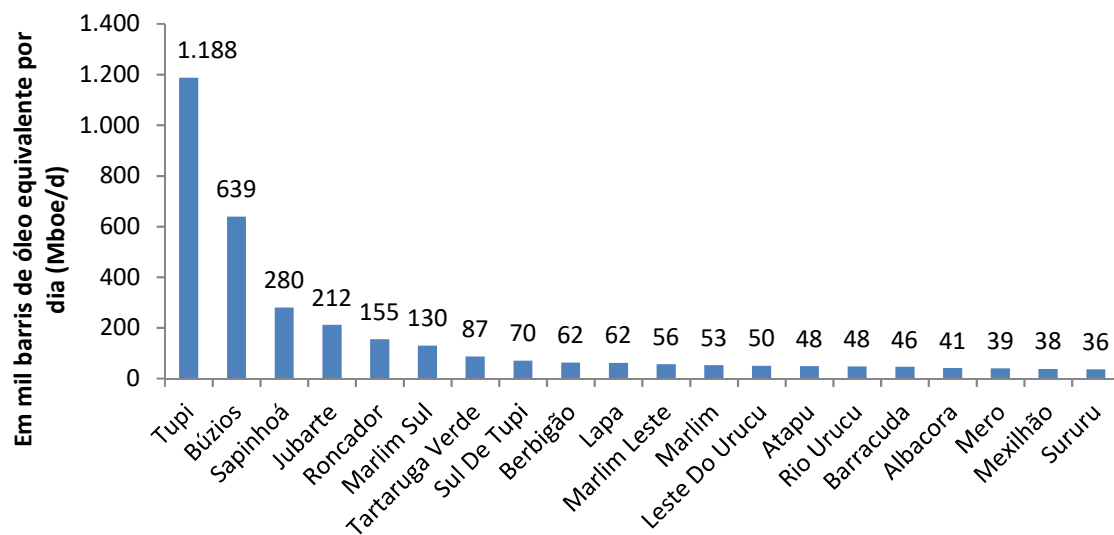
Gráfico 15. Os 20 campos que produziram gás natural (MMm³/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2021

3.3 Os 20 maiores campos produtores

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2021

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	9-ATP-1-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	48.370
2	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	47.597
3	7-BUZ-23-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	43.016
4	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	42.331
5	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	40.337
6	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	39.183
7	7-BUZ-12-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	38.119
8	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	35.123
9	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	30.916
10	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	30.074
11	7-SRR-2-RJS	Sururu	Santos	Mar	29.880
12	9-BUZ-7-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	29.861
13	7-SPH-20D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	29.415
14	9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	28.667
15	7-SPH-22-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	28.383
16	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	28.287
17	7-LL-103D-RJS	Tupi	Santos	Mar	27.771
18	3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	Mar	27.634
19	9-BUZ-1-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	27.470
20	7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	26.967
21	7-LL-80DB-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	26.796
22	7-LL-84D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	26.630
23	7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	26.085
24	7-LL-61-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	26.039
25	8-LL-87D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	25.959
26	3-BRSA-1184-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	25.685
27	7-LL-66-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	25.513
28	7-SLL-5-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	25.205
29	7-LL-28D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	25.069
30	7-SLL-2-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	24.852

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2021

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	3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	Mar	1.854
2	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.816
3	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.789
4	7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.713
5	9-ATP-1-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	1.690
6	7-MXL-18HA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.567
7	7-BUZ-23-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.529
8	9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.475
9	7-BUZ-12-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.461
10	9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.456
11	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.452
12	7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.449
13	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.438
14	7-SPH-5-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.410
15	7-LL-103D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.355
16	7-MXL-17HPA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.343
17	7-LL-70-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.339
18	7-SPH-22-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.336
19	7-SPH-17-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.330
20	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.312
21	4-BRSA-711-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.291
22	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.290
23	3-BRSA-883-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.263
24	7-LL-60D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.234
25	7-LL-102D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.204
26	7-SPH-14D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.202
27	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.187
28	7-SPH-20D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.156
29	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.141
30	7-SLL-3-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.123

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2021

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

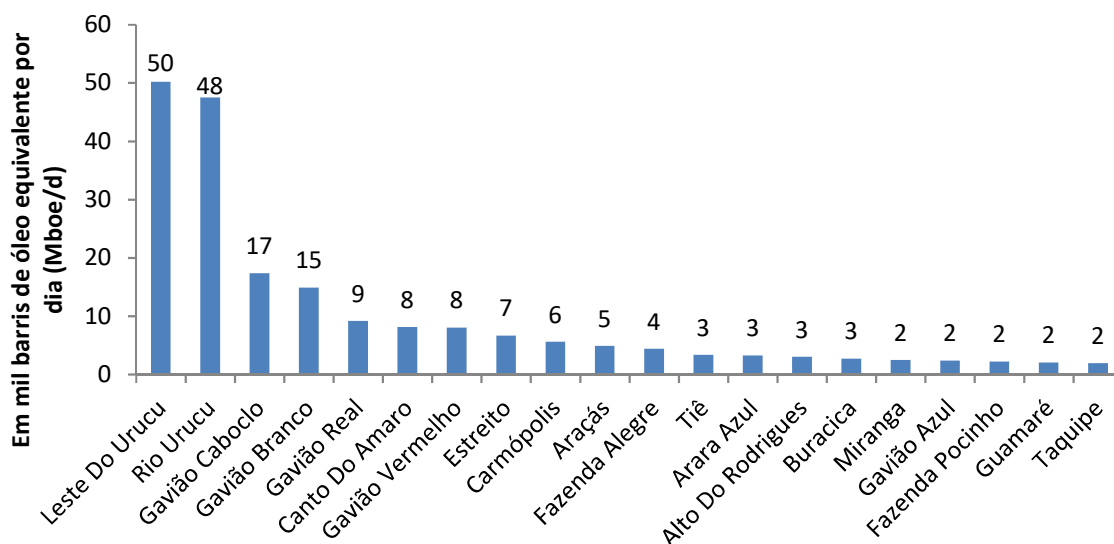
Tabela 13. Os 30 poços com maior produção total (boe/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
1	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	59.018
2	9-ATP-1-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	58.999
3	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	53.584
4	7-BUZ-23-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	52.636
5	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	49.381
6	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	48.316
7	7-BUZ-12-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	47.307
8	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	43.376
9	3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	Mar	39.296
10	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	38.383
11	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	38.189
12	9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	37.943
13	7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	36.857
14	7-SPH-22-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	36.785
15	7-SPH-20D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	36.686
16	9-BUZ-7-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	36.624
17	7-LL-103D-RJS	Tupi	Santos	Mar	36.291
18	7-SRR-2-RJS	Sururu	Santos	Mar	36.251
19	7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	36.079
20	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	35.464
21	9-BUZ-1-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	34.170
22	7-LL-80DB-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	33.123
23	7-LL-84D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	32.431
24	3-BRSA-1184-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	32.424
25	7-LL-61-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	31.712
26	8-LL-87D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	31.485
27	9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	31.113
28	7-SLL-5-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	31.067
29	7-LL-28D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	31.044
30	7-LL-66-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	30.976

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2021

3.7 Os 20 campos terrestres com maior produção

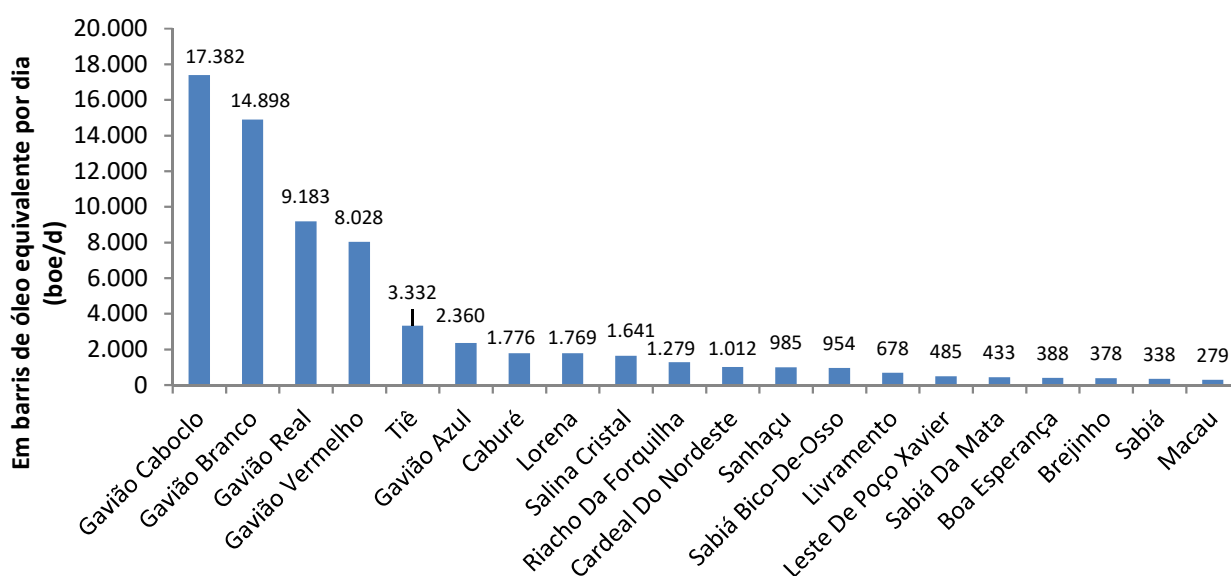
Gráfico 17. Os 20 campos terrestres com maior produção (Mboe/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2021

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/2021

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-2DB-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	1.520
2	1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	1.323
3	7-LUC-36HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	661
4	3-SUC-3-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	600
5	7-TIE-1D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	599
6	9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	506
7	3-GTE-3D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	488
8	7-LUC-71HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	417
9	7-LUC-69HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	402
10	7-LUC-41HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	400
11	7-LUC-42HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	397
12	7-LUC-67HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	389
13	7-LUC-25-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	374
14	7-LUC-50HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	356
15	7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	349
16	7-CAM-1432-RN	Canto do Amaro	Potiguar	Terra	347
17	7-LUC-65HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	340
18	3-GTE-4DPA-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	331
19	7-ANB-16D-AL	Anambé	Alagoas	Terra	313
20	7-LUC-38HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	300
21	4-LUC-3-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	293
22	7-CNC-24-ES	Cancã	Espírito Santo	Terra	289
23	7-LUC-80DP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	286
24	7-C-207-BA	Candeias	Recôncavo	Terra	286
25	7-MJ-94D-BA	Mata de São João	Recôncavo	Terra	286
26	7-LUC-57HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	270
27	8-FAL-174D-ES	Fazenda Alegre	Espírito Santo	Terra	263
28	9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	259
29	7-LUC-63HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	258
30	7-RUC-112HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	256

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2021

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	565
2	7-GVB-6-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	512
3	7-LUC-42HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	479
4	7-LUC-71HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	474
5	7-GVR-18-MA	Gavião Real	Parnaíba	Terra	465
6	9-RUC-104DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	459
7	7-GVB-10-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	456
8	7-LUC-84HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	445
9	7-RUC-56HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	422
10	3-PGN-5-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	421
11	7-LUC-65HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	410
12	7-GVC-6D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	406
13	7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	397
14	7-GVC-2D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	385
15	1-OGX-107-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	383
16	7-LUC-80DP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	379
17	7-LUC-41HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	377
18	7-GVR-24D-MA	Gavião Real	Parnaíba	Terra	376
19	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	370
20	7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	369
21	3-PGN-7D-MA	Gavião Vermelho	Parnaíba	Terra	366
22	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	349
23	7-GVC-4D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	344
24	7-GVR-25D-MA	Gavião Real	Parnaíba	Terra	338
25	3-PGN-4-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	316
26	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	314
27	7-GVC-3D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	312
28	1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	310
29	3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	304
30	1-OGX-121-MA	Gavião Vermelho	Parnaíba	Terra	302

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2021

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	146.524	5.660	182.126	4	Búzios/Tambuatá
FPSO CIDADE DE MARICÁ	136.714	4.882	167.423	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PETROBRAS 69	136.539	6.055	174.625	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	132.279	5.881	169.268	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PETROBRAS 74	130.479	5.396	164.419	5	Búzios/Tambuatá
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	130.341	5.846	167.112	7	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
PETROBRAS 76	128.162	5.286	161.407	4	Búzios/Tambuatá
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	126.362	6.688	168.428	6	Tupi
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	109.486	6.238	148.723	8	Tupi
PETROBRAS 75	109.417	4.148	135.506	4	Búzios/Tambuatá
PETROBRAS 66	107.258	5.791	143.684	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PETROBRAS 67	94.755	3.909	119.342	6	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	93.532	4.763	123.493	7	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	90.809	1.096	97.702	10	Tartaruga Verde/Tartaruga Verde Sudoeste
PETROBRAS 58	89.376	2.976	108.095	13	Baleia Anã/Jubarte
PETROBRAS 68	87.074	1.774	98.235	4	Berbigão/Sururu
FPSO CIDADE DE PARATY	74.576	3.233	94.908	4	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	61.234	2.424	76.480	4	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PETROBRAS 40	54.881	1.149	62.106	14	Marlim/Marlim Sul
FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	49.803	1.869	61.556	4	Lapa
PETROBRAS 70	48.370	1.690	58.999	1	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu
PETROBRAS 52	44.562	821	49.728	15	Roncador
PETROBRAS 57	40.688	365	42.983	15	Jubarte
PETROBRAS 43	34.374	432	37.089	17	Barracuda/Caratinga
PETROBRAS 55	33.198	566	36.759	10	Roncador
PETROBRAS 53	32.847	486	35.903	10	Marlim Leste
PETROBRAS 56	31.872	723	36.418	9	Marlim Sul
PETROBRAS 50	31.135	559	34.648	13	Albacora/Albacora Leste
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	30.515	1.100	37.432	6	Jubarte
PETROBRAS 51	28.051	642	32.092	12	Marlim Sul

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2021

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
POLO ARARA	7.315	7.116	52.076	32	Arara Azul/Carapanaúba/Cupiúba/Rio Urucu/Sudoeste Urucu
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	126.362	6.688	168.428	6	Tupi
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	109.486	6.238	148.723	8	Tupi
PETROBRAS 69	136.539	6.055	174.625	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	132.279	5.881	169.268	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	130.341	5.846	167.112	7	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
PETROBRAS 66	107.258	5.791	143.684	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PETROBRAS 77	146.524	5.660	182.126	4	Búzios/Tambuatá
PLATAFORMA DE MEXILHÃO	3.605	5.415	37.666	7	Mexilhão
PETROBRAS 74	130.479	5.396	164.419	5	Búzios/Tambuatá
PETROBRAS 76	128.162	5.286	161.407	4	Búzios/Tambuatá
ESTAÇÃO DE PRODUÇÃO E ESCOAMENTO DE GAVIÃO BRANCO	51	5.124	32.280	26	Gavião Branco/Gavião Caboclo
FPSO CIDADE DE MARICÁ	136.714	4.882	167.423	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	93.532	4.763	123.493	7	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
PETROBRAS 75	109.417	4.148	135.506	4	Búzios/Tambuatá
PETROBRAS 67	94.755	3.909	119.342	6	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PLATAFORMA DE MANATI 1	257	3.432	21.842	6	Manati
FPSO CIDADE DE PARATY	74.576	3.233	94.908	4	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
ESTAÇÃO COLETORA DE GAVIÃO REAL	20	3.108	19.570	13	Gavião Azul/Gavião Real/Gavião Vermelho
PETROBRAS 58	89.376	2.976	108.095	13	Baleia Anã/Jubarte
PETROBRAS 62	27.643	2.747	44.921	12	Roncador
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	61.234	2.424	76.480	4	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	49.803	1.869	61.556	4	Lapa
FPSO PIONEIRO DE LIBRA	27.634	1.854	39.296	1	Mero
PETROBRAS 68	87.074	1.774	98.235	4	Berbigão/Sururu
PETROBRAS 70	48.370	1.690	58.999	1	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-12	1.905	1.609	12.025	8	Leste do Urucu
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-04	1.663	1.553	11.430	7	Leste do Urucu
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-09	1.537	1.243	9.355	4	Leste do Urucu
PETROBRAS 40	54.881	1.149	62.106	14	Marlim/Marlim Sul

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2021

3.13 Os 20 maiores campos responsáveis por queima de gás natural

Tabela 18. Os 20 campos com maior queima neste mês

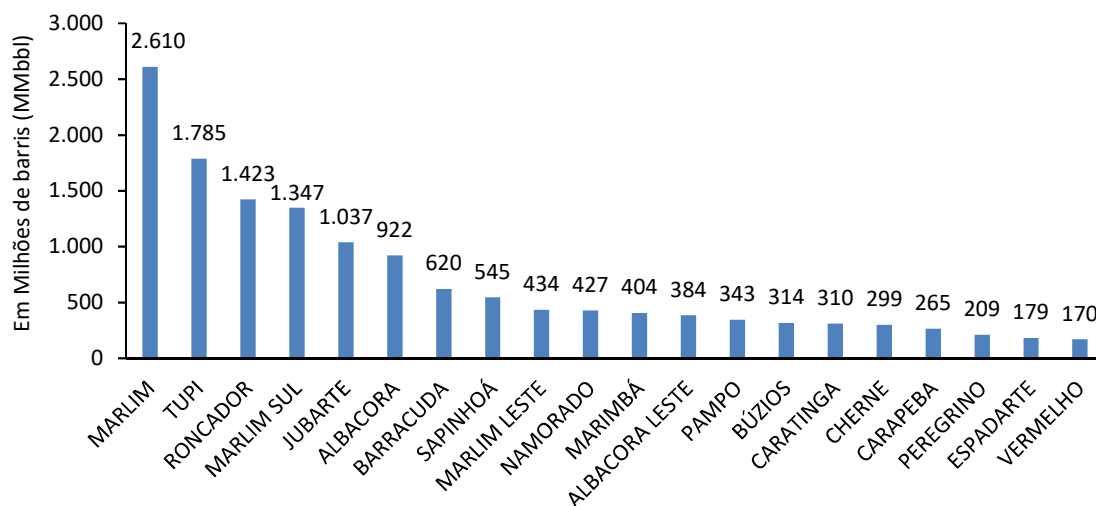
Nº	Campo	Bacia	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm ³ /d)
1	Búzios	Santos	Mar	Petrobras	615
2	Tupi	Santos	Mar	Petrobras	496
3	Roncador	Campos	Mar	Petrobras	259
4	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	125
5	Marlim	Campos	Mar	Petrobras	123
6	Jubarte	Campos	Mar	Petrobras	101
7	Marlim Sul	Campos	Mar	Petrobras	101
8	Atapu	Santos	Mar	Petrobras	86
9	Leste do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	81
10	Marlim Leste	Campos	Mar	Petrobras	76
11	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	69
12	Albacora Leste	Campos	Mar	Petrobras	64
13	Barracuda	Campos	Mar	Petrobras	58
14	Albacora	Campos	Mar	Petrobras	42
15	Sul de Tupi	Santos	Mar	Petrobras	36
16	Mero	Santos	Mar	Petrobras	34
17	Tartaruga Verde	Campos	Mar	Petrobras	31
18	Pampo	Campos	Mar	Trident Energy	29
19	Enchova Oeste	Campos	Mar	Trident Energy	22
20	Marimbá	Campos	Mar	Trident Energy	21

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2021

3.14 Os 20 campos marítimos com maior produção acumulada

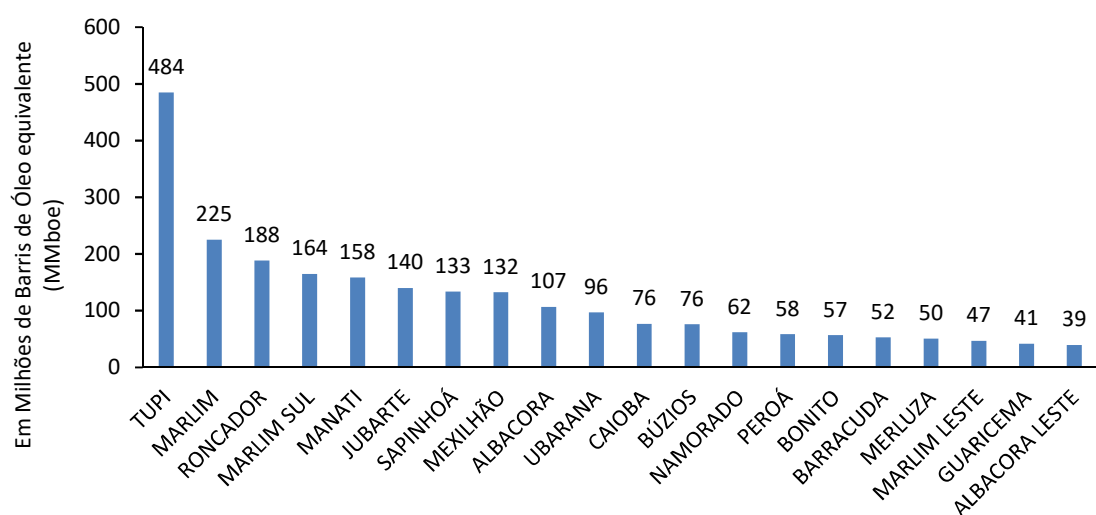
* Os dados referentes aos gráficos desta sessão, incluindo as datas de início da produção dos campos, constam no arquivo em Excel publicado no site da ANP junto com o Boletim.

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



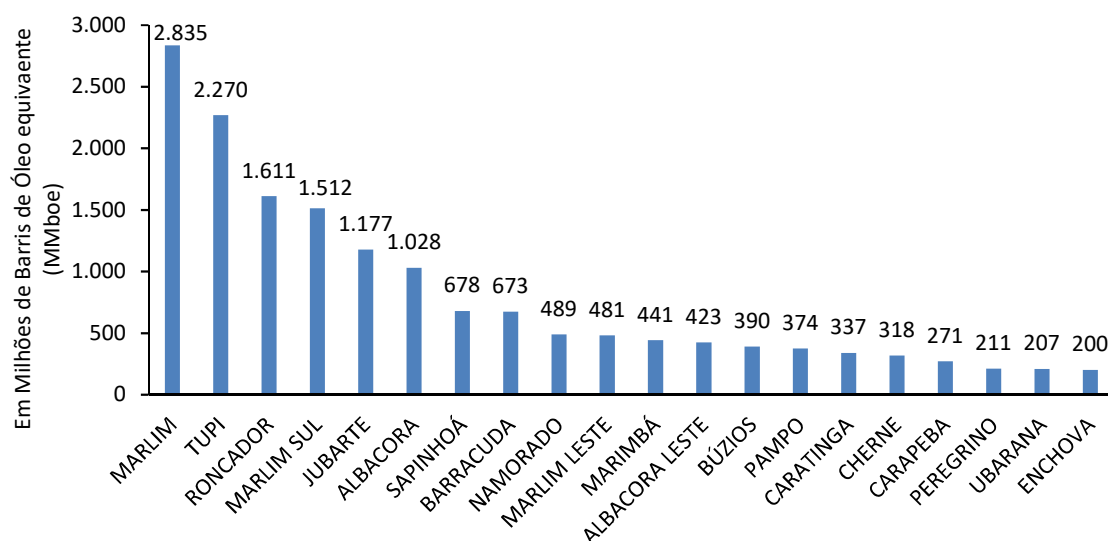
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2021

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2021

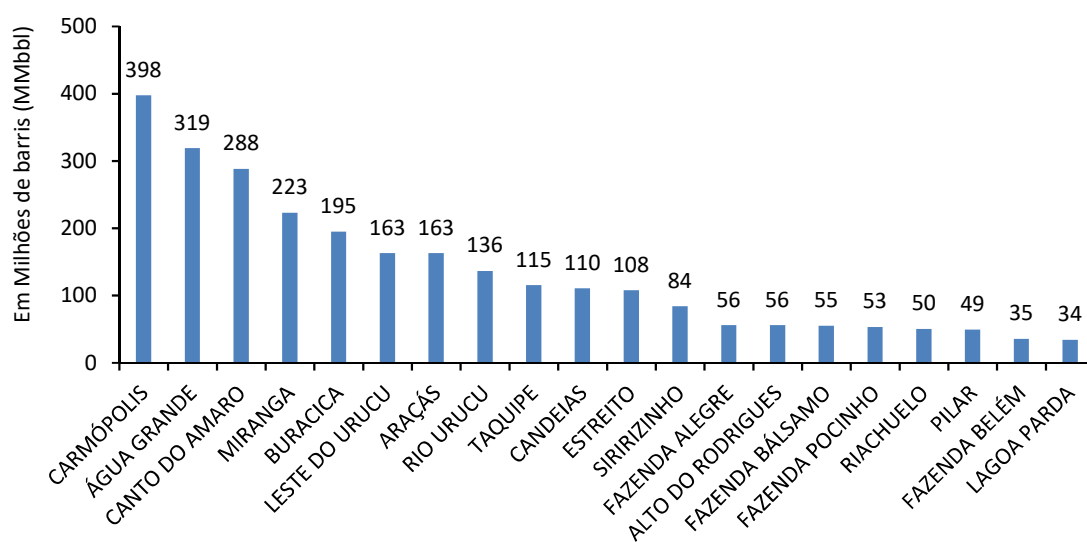
Gráfico 21. Os 20 campos marítimos com maior produção total acumulada em barris de óleo equivalente (MMboe).



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2021

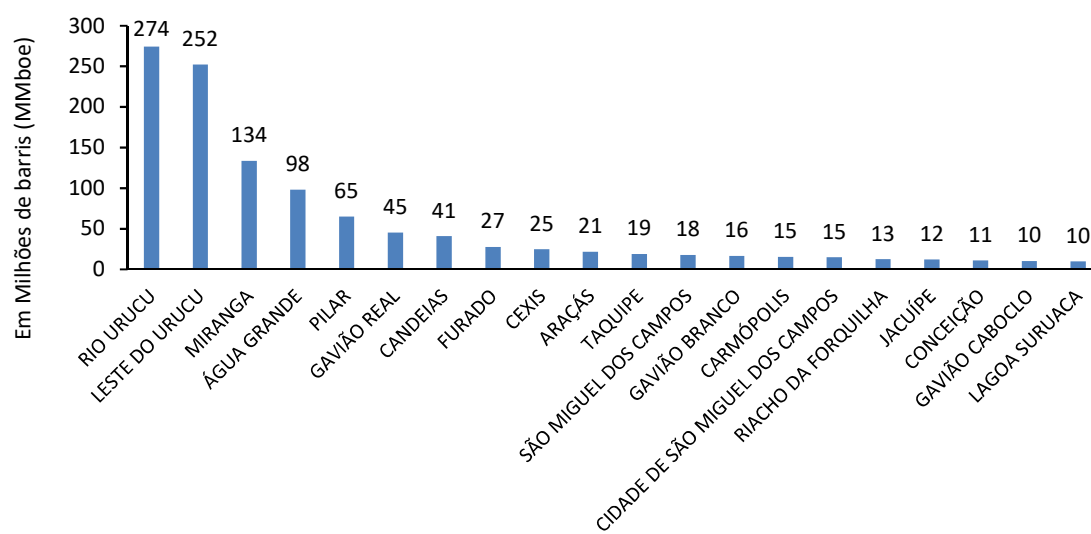
3.15 Os 20 campos terrestres com maior produção acumulada

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



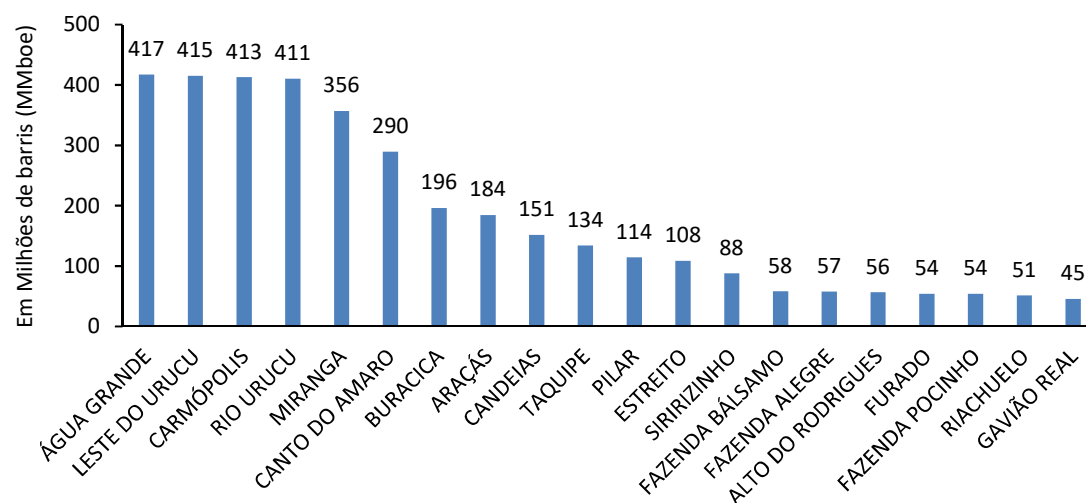
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2021

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2021

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

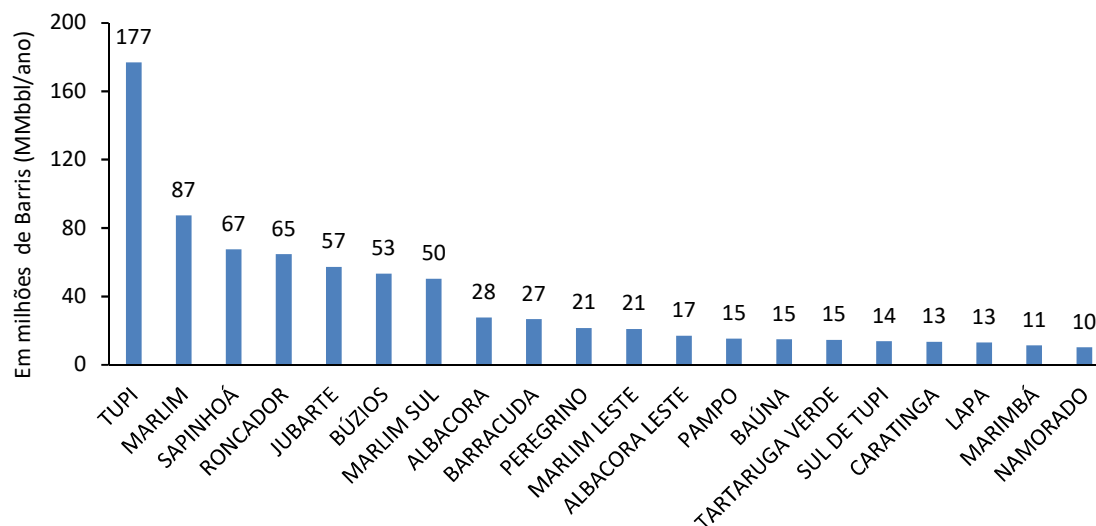


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2021

3.16 Os 20 campos com maiores médias históricas anuais de produção

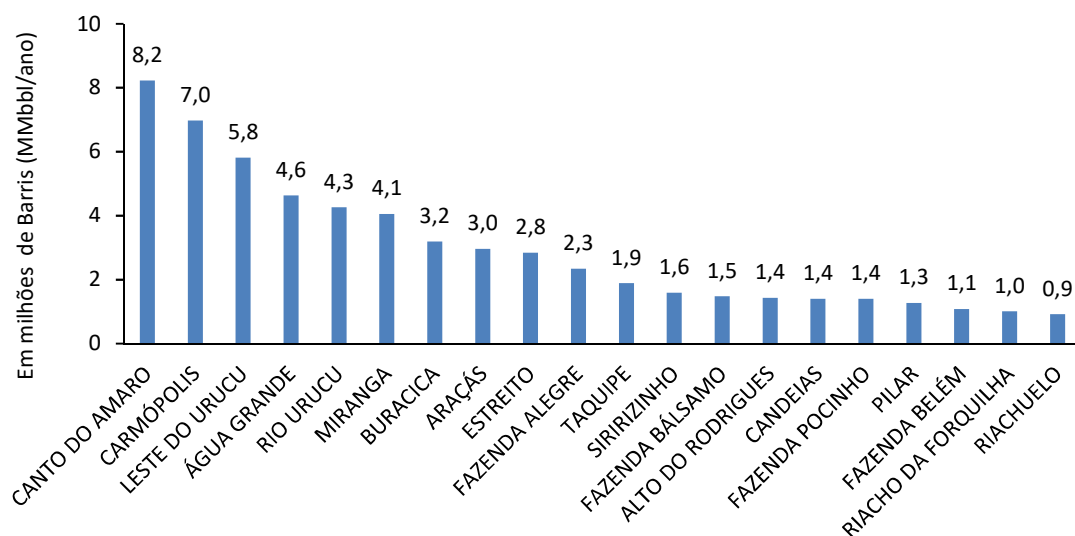
* Média histórica anual de produção = produção total acumulada de petróleo (MMbbl) / período total de produção do campo (ano).

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2021

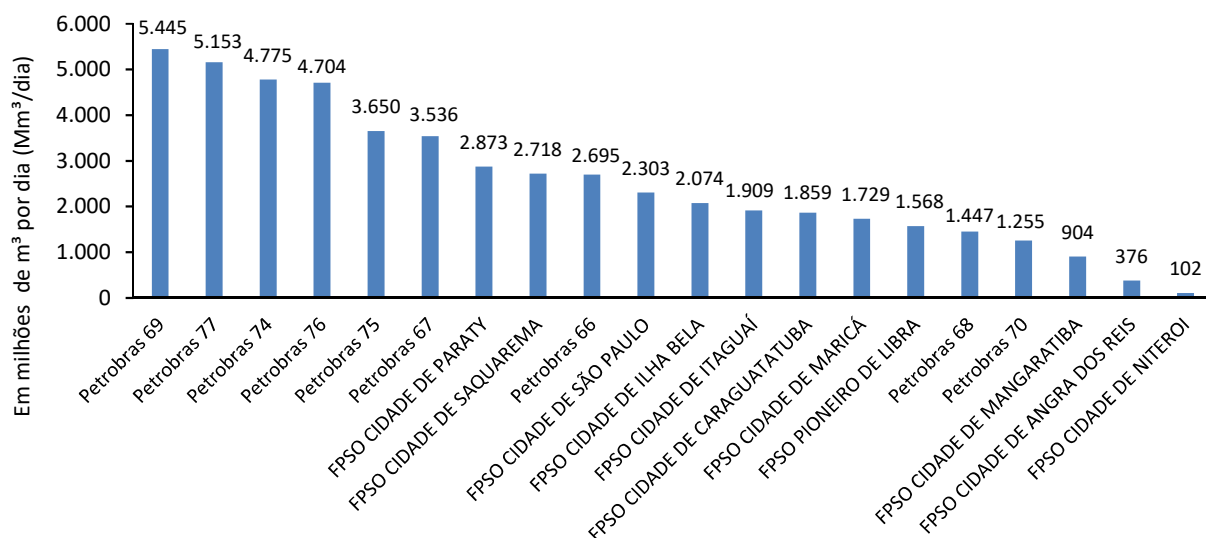
Gráfico 26. Os 20 campos terrestres com maior média histórica anual de produção de petróleo (MMbbl/ano).



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2021

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

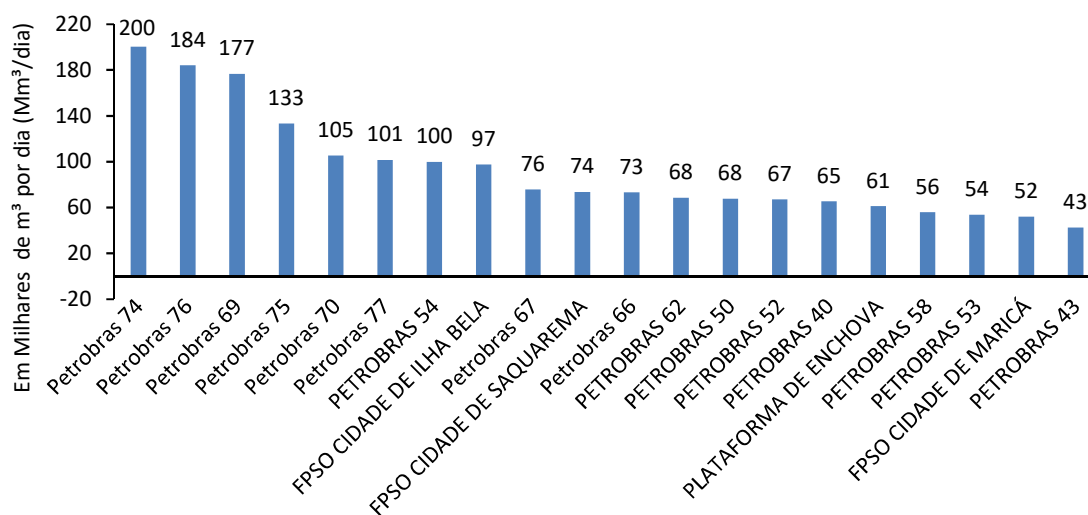
Gráfico 27. As 20 instalações marítimas com maior volume de gás natural injetado.



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2021

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

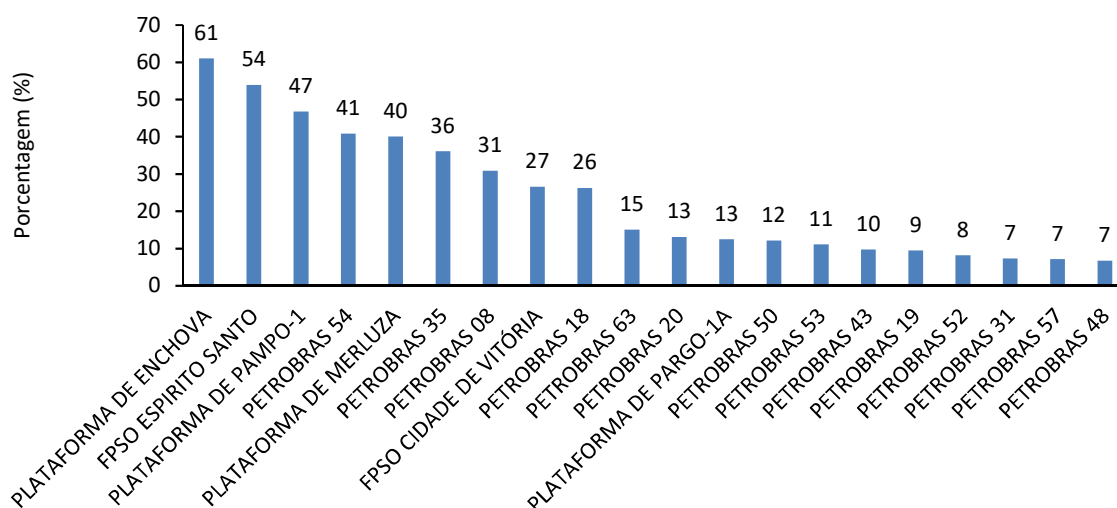
Gráfico 28. As 20 instalações marítimas com maior volume de queima de gás natural.



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2021

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

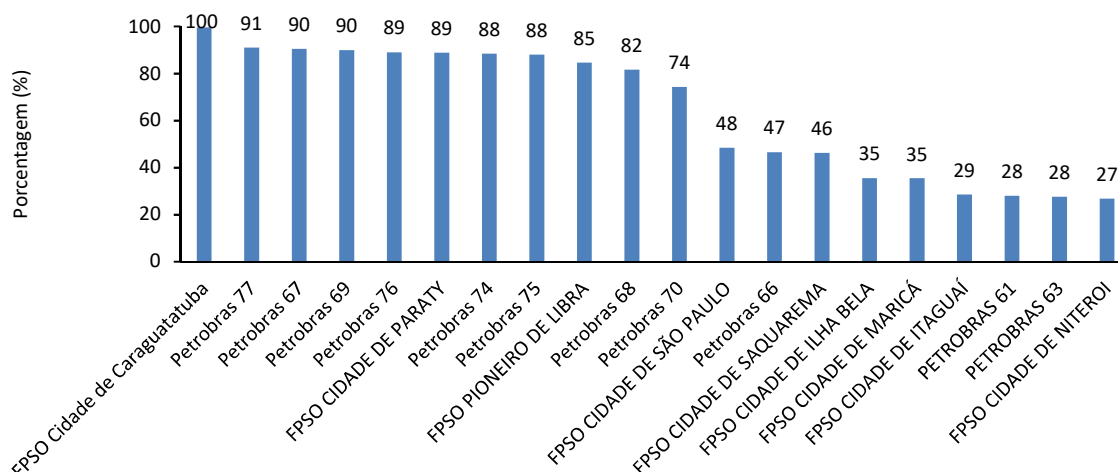
Gráfico 29. As 20 instalações marítimas com maior relação percentual de volume de queima de gás natural por volume de gás natural produzido.



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2021

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.

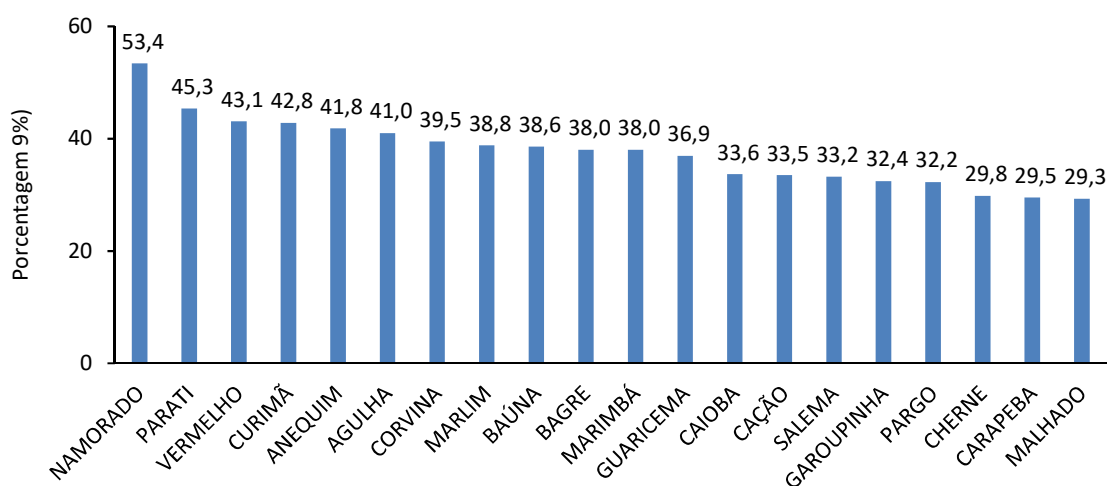


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2021

3.21 Os campos marítimos com maior fração recuperada de petróleo

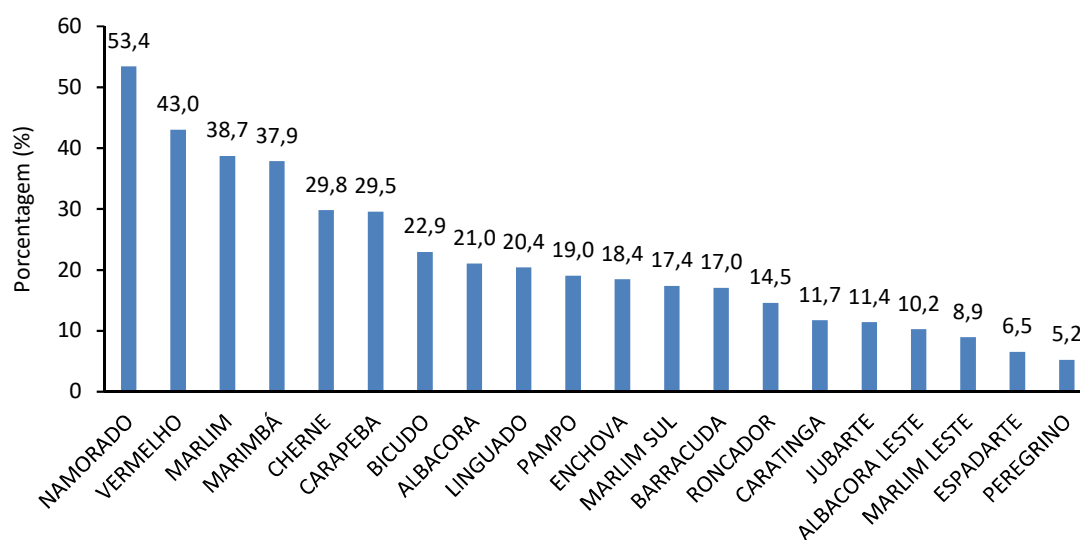
*Fração Recuperada = Produção acumulada/Volume de óleo *in place* (Voip)

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

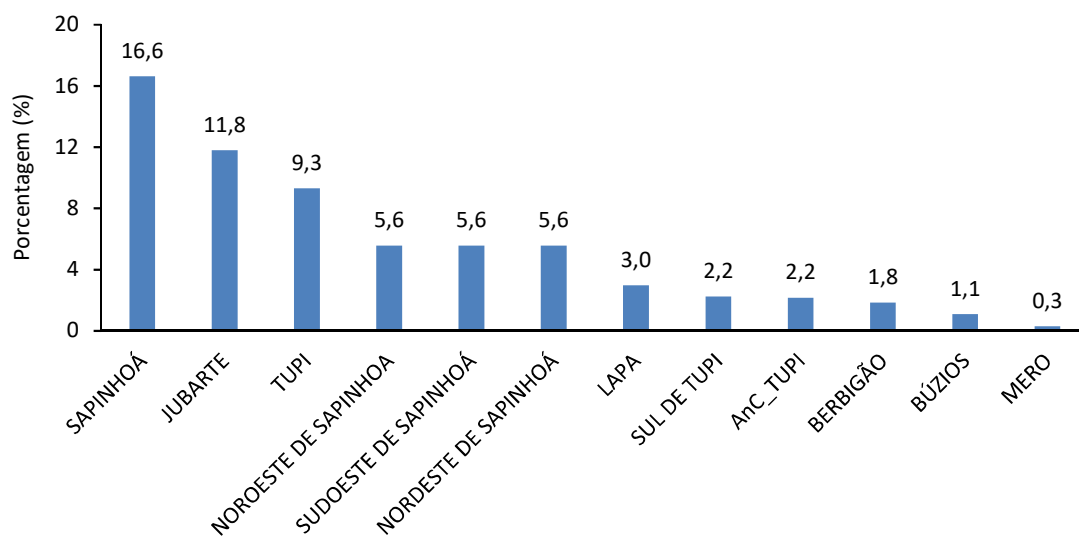


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2021

Gráfico 32. As 20 maiores frações recuperadas dos 20 campos mais produtivos da Bacia de Campos.

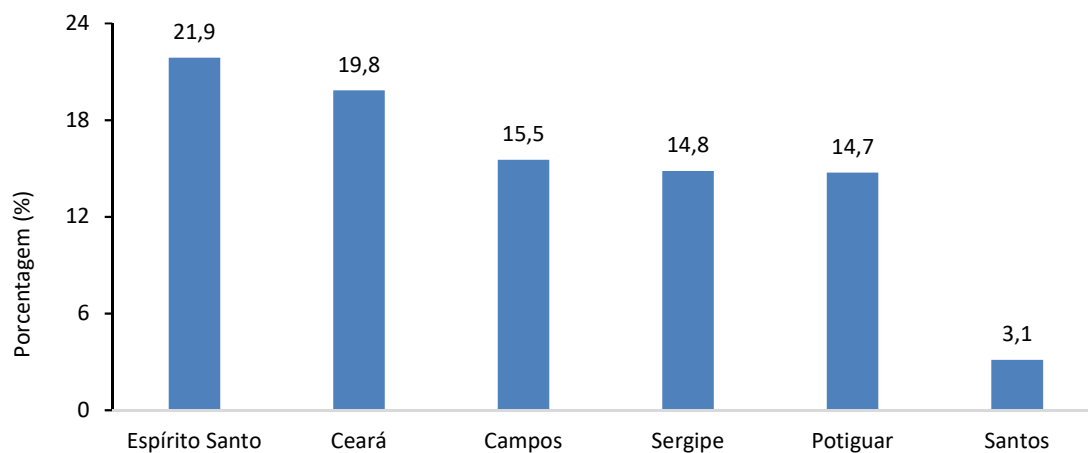


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2021

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2021

3.22 As frações recuperadas da porção marítima das bacias

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2021

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

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

Rodolfo Henrique de Saboia

Diretores

Dirceu Cardoso Amorelli

José Cesário Cecchi

Marcelo Paiva de Castilho Carneiro (Interino)

Symone Christine de Santana Araújo

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)

Anderson Barreto Chagas

André Cabral Guimarães

Arnaldo Warszawski

Aroldo Almeida Carneiro

Bruna Perizotto

Bruno Augusto de Castilho Guilhermino

Bruno Suane Barbosa

Bruno Vieira Gullo

Carlos Sebastião da Costa

Elisdiney Séfora Tucci da Frota

Fabrcio Badalotti Brandão

Franklin José de Souza

Gabriela Souza Marques

Iara Maiana Araujo e Silva (Estagiária)

Isidoro Garcia dos Santos

Jessica Rodrigues Vieira

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

Martinho Sobral Rocha

Natália Silva (Estagiária)

Nonato José Rei da Costa Junior

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 Bragantim

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

Vitor Araujo Barsocchi

Secretárias

Lucinete Maria Ferreira Bezerra (NFP)

Ludmila da Silva Geraldo (NFP)

Estela Gleice Rodrigues de Castro (SDP)

Mariana Campos Sampaio (SDP)