



anp
 Agência Nacional
 do Petróleo,
 Gás Natural e Biocombustíveis

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

INTRODUÇÃO

O Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural tem como objetivo fornecer informações mensalmente atualizadas sobre a produção brasileira extraída de reservatórios portadores de hidrocarbonetos.

Nesta edição de agosto de 2021, constam dados de 267 áreas produtoras sendo: 259 áreas de concessão, 4 de cessão onerosa e 4 de partilha de produção, operadas por 36 empresas, que foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 57 são áreas marítimas e 210 terrestres. Vale ressaltar que, do total das áreas produtoras, 11 são relativas a contratos de áreas terrestres contendo Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente 2,997MMbbl/d (milhões de barris por dia) e 137 MMm³/d (milhões de m³ por dia), respectivamente, totalizando 3,856 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 **2,997 MMbbl/d**.
- Reduziu **1,6 %**, se comparada com o mês anterior.
- Reduziu **2,9 %**, se comparada com o mesmo mês em 2020.
- O grau API médio foi de **28,0** sendo 2,3 % da produção considerada óleo leve ($\geq 31^\circ\text{API}$), 91,2 % óleo médio (≥ 22 API e < 31 API) e 6,5 % óleo pesado (< 22 API).

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **137 MMm³/d**.
- Reduziu **1,9 %**, se comparada ao mês anterior.
- Aumentou **2,3%**, se comparada ao mesmo mês em 2020.

Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **97,7 %**.
- Disponibilizado ao mercado **55,3 MMm³/d** de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **3,1 MMm³/d**.
- A queima reduziu **11,8 %**, se comparada ao mês anterior.
- A queima reduziu **22,4 %**, se comparada ao mesmo mês em 2020.

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **97,2%** do petróleo e **81,9%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **92,5 %** do petróleo e gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, com participação exclusiva (100%), produziram **41,9%** do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em **6.272** poços, sendo **495** marítimos e **5.777** terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do Pré-sal¹, oriunda de **131** poços, foi de **2,193 MMbbl/d** de petróleo e **90,8 MMm³/d** de gás natural, totalizando **2,764 MMboe/d**.
- Houve uma redução de **1,5 %** em relação ao mês anterior e uma redução de **0,4** se comparada ao mesmo mês de 2020.
- A produção do Pré-sal¹ correspondeu a **71,7 %** do total produzido no Brasil.

Destaques:

- **Tupi**, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu petróleo: média de **922,0 Mbbl/d**.
- **Tupi**, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu gás natural: média de **41,9 MMm³/d**.
- **Estreito**, na Bacia Potiguar, teve o maior número de poços produtores: **992**.

- **Tupi**, na Bacia de Santos respectivamente, foi o campo marítimo com maior número de poços produtores: **63**.
- A Plataforma **PETROBRAS 70** produzindo no Campo de Atapu por meio de **4** poços a ela interligados, produziu **159.200 bbl/d** e foi a instalação com maior produção de petróleo.
- A instalação **Polo Arara**, produzindo no Campo de Arara Azul, Carapaúna, Cupiúba, Rio Urucu e Sudoeste Urucu, por meio de **29** poços a ela interligados, produziu **6,800 MMm³/d** e foi a instalação com maior produção de Gás Natural.

Campos de Acumulações Marginais:

- Esses campos produziram **93,3 bbl/d** de petróleo e **43,5 Mm³/d** de gás natural, correspondentes à **366,9 boe/d**.
- O Campo de Iraí, operado pela Petroborn, foi o maior produtor com **267,2 boe/d**.

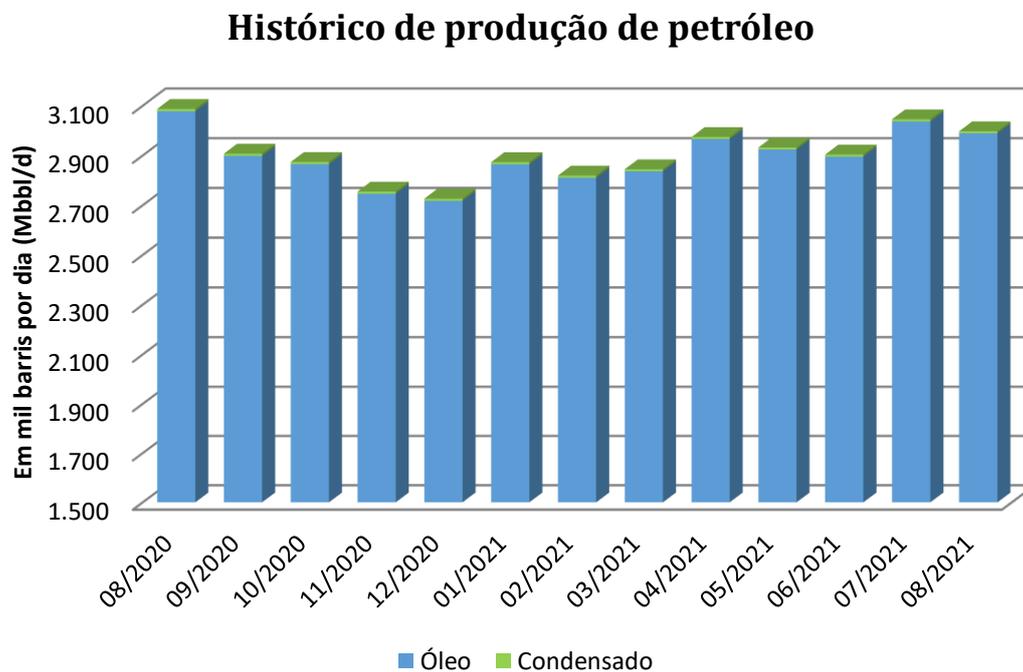
Campos em Bacias Maduras:

- As bacias maduras terrestres (campos/TLDs das bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Alagoas) produziram **91,897 Mboe/d**, sendo **71,2 Mbbl/d** de petróleo e **3,3 MMm³/d** de gás natural.
- **67,5 Mboe/d** foram produzidos pela Petrobras.
- **24,4 Mboe/d** foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobras, dos quais:
 - 15.339 boe/d no Rio Grande do Norte
 - 8.140 boe/d na Bahia
 - 481 boe/d no Espírito Santo
 - 235 boe/d em Alagoas
 - 184 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
Agosto/2021

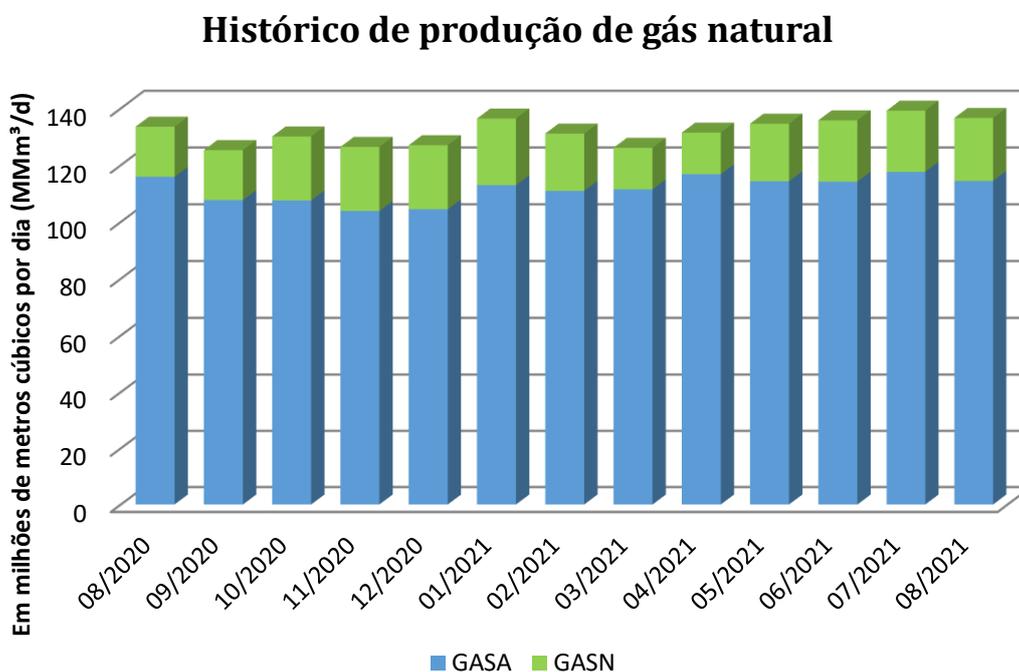
Tabela 1. Histórico de produção de petróleo – óleo e condensado (Mbbbl/d)

	08/20	09/20	10/20	11/20	12/20	01/21	02/21	03/21	04/21	05/21	06/21	07/21	08/21
Óleo	3.077	2.898	2.865	2.746	2.718	2.864	2.810	2.836	2.966	2.924	2.895	3.037	2.989
Condensado	10	9	9	9	9	9	9	8	8	8	8	9	8
Petróleo	3.087	2.907	2.874	2.755	2.726	2.873	2.819	2.844	2.974	2.932	2.903	3.045	2.997

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2021

1.2 Produção de gás natural no Brasil

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

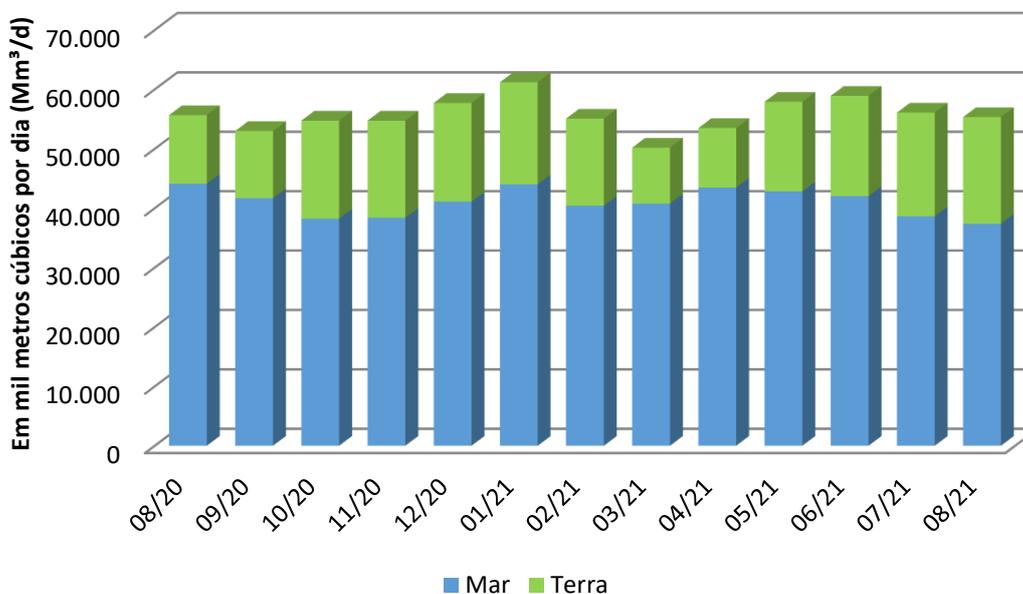


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2021

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

	08/20	09/20	10/20	11/20	12/20	01/21	02/21	03/21	04/21	05/21	06/21	07/21	08/21
GASA	116	108	108	104	104	113	111	111	117	114	114	118	114
GASN	18	18	23	23	23	23	20	15	15	20	22	22	22
Gás Total	134	125	130	126	127	136	131	126	131	135	136	139	137

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2021

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2021

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

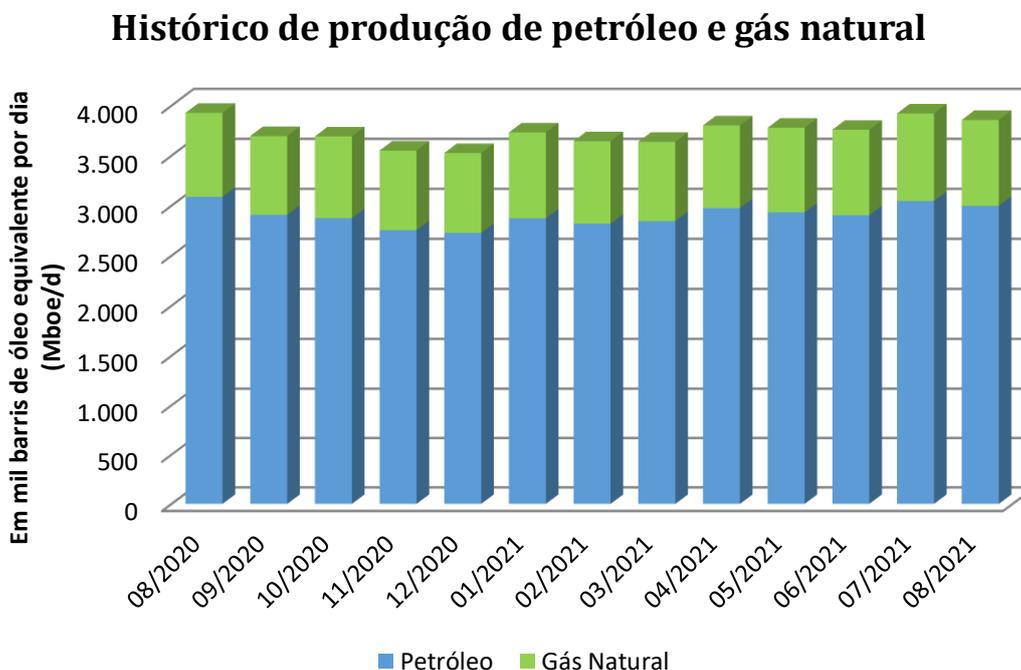
Período	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção	Aproveitamento
08/20	14.288	3.995	55.647	59.586	133.516	97,0%
09/20	13.771	3.476	52.985	55.023	125.256	97,2%
10/20	14.174	3.026	54.733	58.117	130.051	97,7%
11/20	13.440	3.138	54.727	55.093	126.398	97,5%
12/20	13.422	3.049	57.709	52.781	126.962	97,6%
01/21	14.021	2.901	61.192	57.815	135.929	97,9%
02/21	13.449	3.475	55.066	59.096	131.087	97,3%
03/21	13.426	3.173	50.177	59.310	126.086	97,5%
04/21	14.028	2.889	53.494	61.021	131.432	97,8%
05/21	13.734	2.948	57.898	59.974	134.554	97,8%
06/21	13.370	3.128	58.909	60.343	135.750	97,7%
07/21	14.040	3.516	56.087	65.536	139.178	97,5%
08/21	13.698	3.102	55.322	64.472	136.594	97,7%

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2021

* O índice percentual de Aproveitamento de GN = (GN Consumo Interno + GN Disponível + GN Injeção) / GN total produzido, onde GN total produzido = GN Consumo Interno + GN Queima + GN Disponível + GN Injeção
GN = Gás Natural

1.3 Produção de petróleo e gás natural no Brasil

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

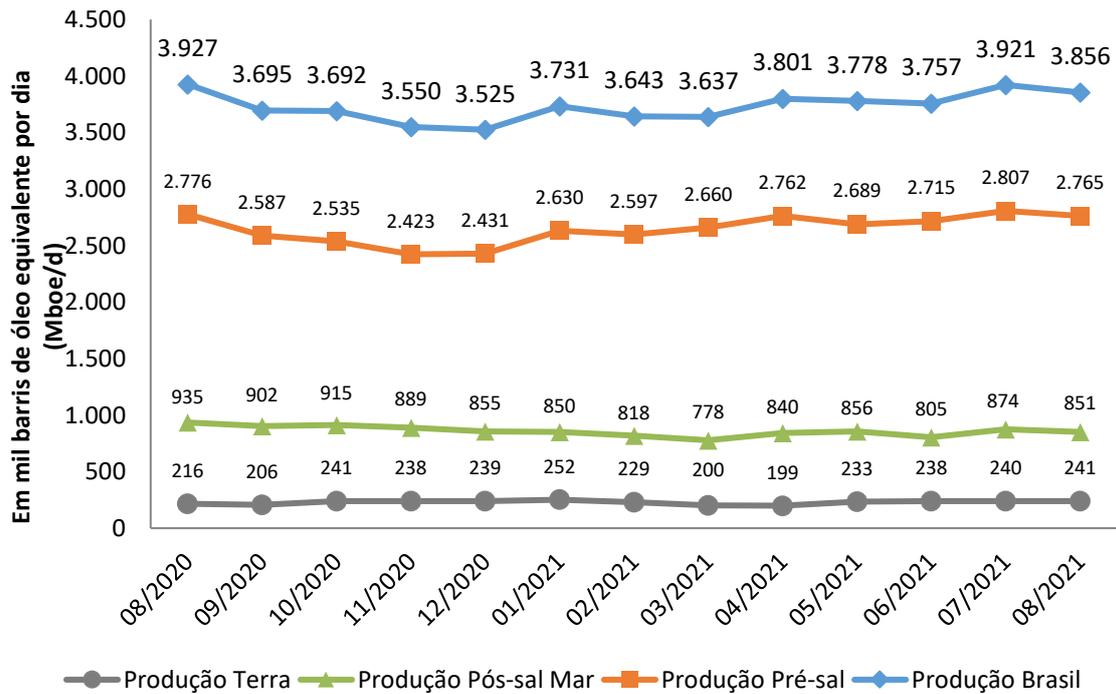


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2021

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

	08/20	09/20	10/20	11/20	12/20	01/21	02/21	03/21	04/21	05/21	06/21	07/21	08/21
Petróleo	3.087	2.907	2.874	2.755	2.726	2.873	2.819	2.844	2.974	2.932	2.903	3.045	2.997
Gás Natural	840	788	818	795	799	858	825	793	827	846	854	875	859
Produção Total	3.927	3.695	3.692	3.550	3.525	3.731	3.643	3.637	3.801	3.778	3.757	3.921	3.856

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2021

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2021

2 DADOS DE PRODUÇÃO – DISTRIBUIÇÃO

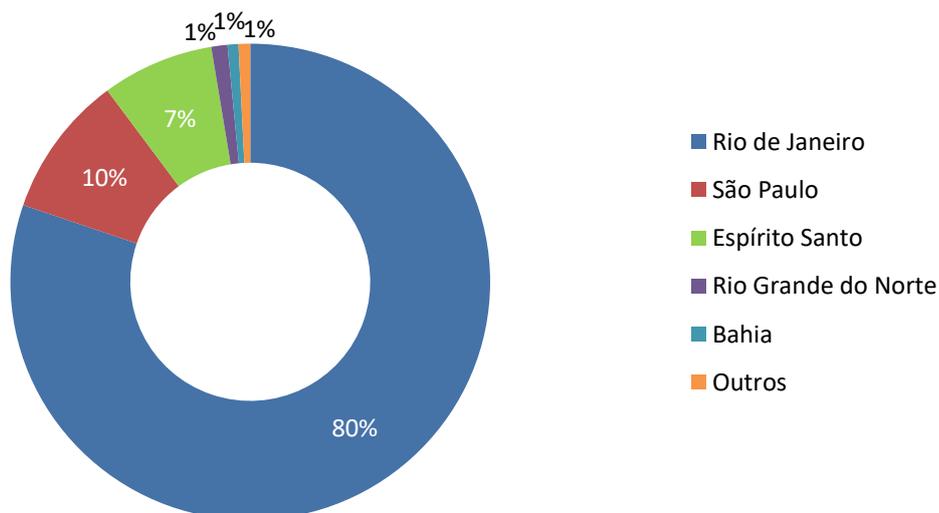
2.1 Produção de petróleo e gás natural por Estado

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

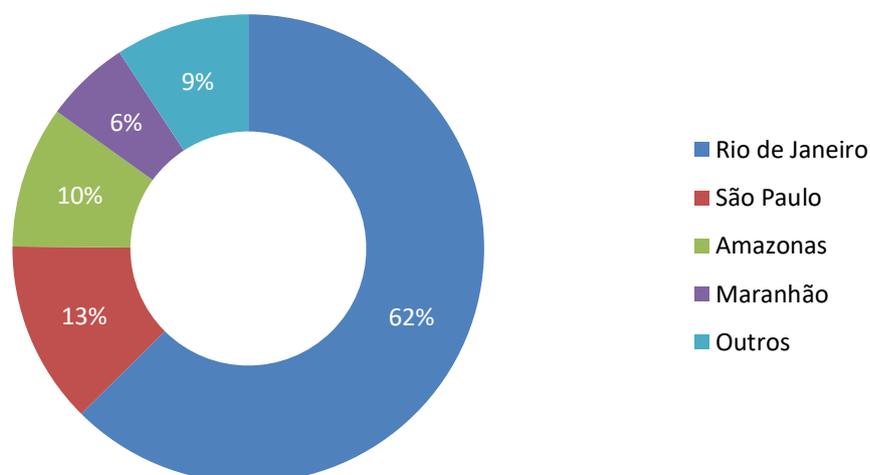
Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio de Janeiro	2.404.306	85.405	2.941.488	37
São Paulo	288.387	17.223	396.716	7
Espírito Santo	226.333	5.912	263.516	37
Amazonas	13.862	13.402	98.160	7
Bahia	21.899	5.329	55.419	73
Maranhão	100	7.992	50.368	7
Rio Grande do Norte	32.633	682	36.924	69
Sergipe	7.508	45	7.794	17
Alagoas	1.397	602	5.186	11
Ceará	707	1	713	2
Total Geral	2.997.133	136.594	3.856.286	267

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2021

Gráfico 6. Distribuição da produção de petróleo por estado



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2021

Gráfico 7. Distribuição da produção de gás natural por estado

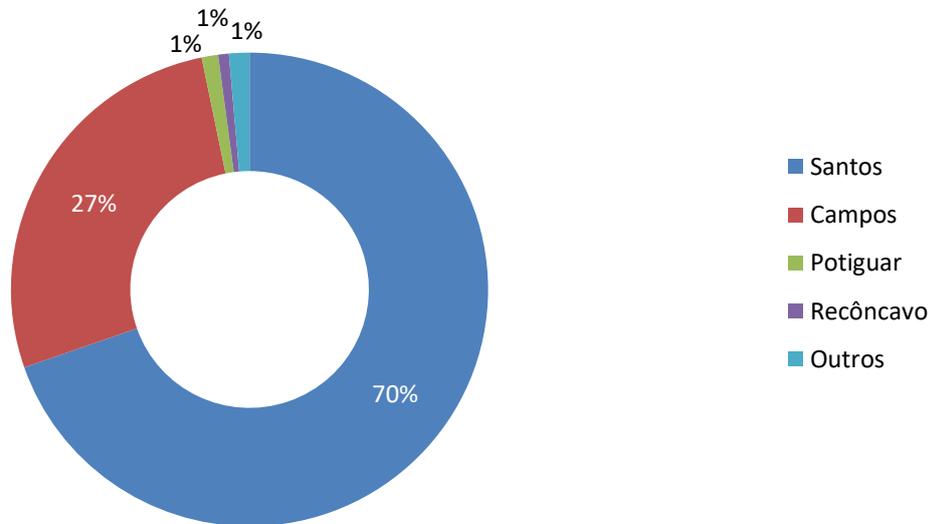
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2021

2.2 Produção de petróleo e gás natural por bacia

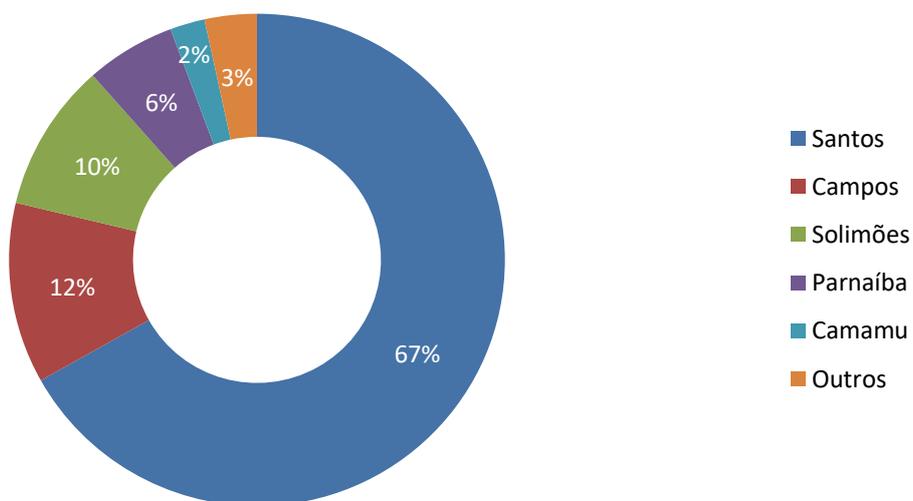
Tabela 6. Distribuição da produção de petróleo e gás natural por bacia

Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Santos	2.087.872	91.321	2.662.262	20
Campos	812.763	16.214	914.747	28
Solimões	13.843	13.324	97.649	6
Parnaíba	73	7.992	50.340	6
Potiguar	33.341	683	37.637	71
Recôncavo	21.668	2.166	35.294	69
Espírito Santo	18.391	1.005	24.712	33
Camamu	229	3.100	19.726	1
Sergipe	7.508	45	7.794	17
Alagoas	1.397	602	5.186	11
Amazonas	19	78	511	1
Tucano Sul	2	63	399	3
Barreirinhas	27	0	28	1
Total Geral	2.997.133	136.594	3.856.286	267

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2021

Gráfico 8. Distribuição da produção de petróleo por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2021

Gráfico 9. Distribuição da produção de gás natural por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2021

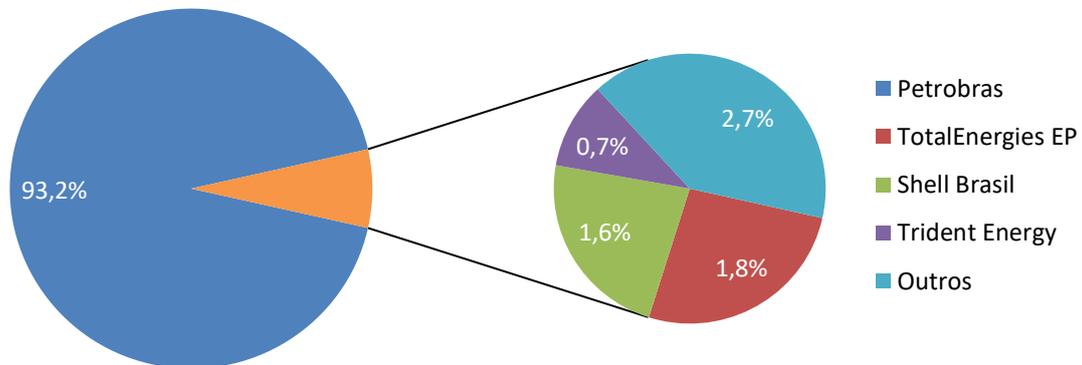
2.3 Produção de petróleo e gás natural por operador

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

Nº	Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	2.786.562	123.919	3.565.992
2	TotalEnergies EP	55.496	2.176	69.181
3	Shell Brasil	48.248	491	51.336
4	Eneva	91	8.070	50.851
5	Trident Energy	21.856	243	23.383
6	Petro Rio Jaguar	16.582	194	17.803
7	Petro Rio O&G	15.847	55	16.195
8	Enauta Energia	14.945	119	15.692
9	Karoon Brasil	14.048	90	14.612
10	Potiguar E&P S.A.	6.780	330	8.859
11	Perenco Brasil	6.058	34	6.274
12	3R MACAU S.A.	4.709	137	5.569
13	Maha Energy	2.906	82	3.420
14	Alvopetro	65	308	1.999
15	Imetame	163	250	1.733
16	3R Rio Ventura S.A	778	16	878
17	Duna Energia	441	1	445
18	Imetame Lagoa Parda	0	4	392
19	Petrosynergy	302	4	328
20	Petroborn	0	42	267
21	Nova Petróleo	187	2	198
22	Petrom	153	3	173
23	Partex Brasil	166	0	167
24	Origem	2	21	132
25	Recôncavo E&P	107	1	113
26	Energizzi Energias	60	1	68
27	BGM	66	0,1	66
28	Phoenix Óleo & Gás	44	1	49
29	Oeste de Canoas	27	0,2	28
30	Newo	28	0,03	28
31	Perícia	14	0,04	14
32	Vipetro	13	0,03	13
33	Ubuntu Engenharia	13	0,01	13
34	EPG Brasil	6	0,07	6
35	Guto & Cacal	5	0,02	5
36	Nord	2	0,003	2
Total Geral		2.997.133	136.594	3.856.286

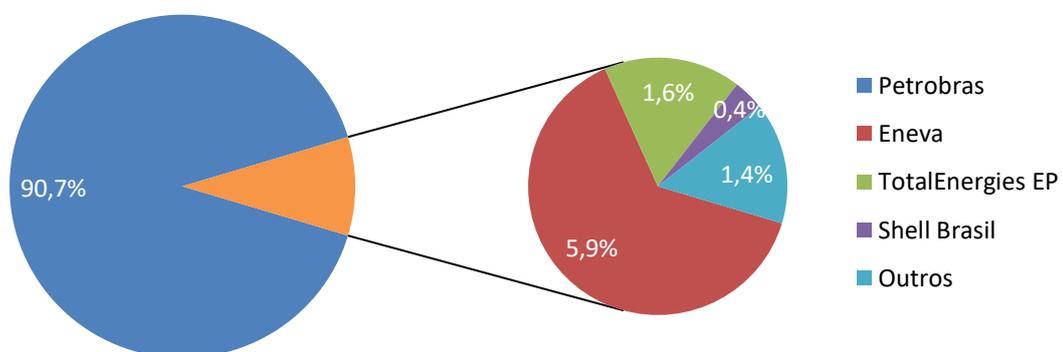
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2021

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
Agosto/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
Agosto/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 (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	2.184.805	98.020	2.801.335
2	Shell Brasil	369.508	15.358	466.107
3	Petrogal Brasil	105.504	4.628	134.613
4	Repsol Sinopec	70.809	3.136	90.531
5	TotalEnergies EP	53.428	1.766	64.536
6	Eneva	91	8.070	50.851
7	Petronas	40.647	466	43.577
8	Equinor Energy	35.781	946	41.732
9	Enauta Energia	15.048	1.514	24.568
10	Trident Energy	21.856	243	23.383
11	Petro Rio O&G	14.463	51	14.784
12	Karoon Brasil	14.048	90	14.612
13	Petro Rio Jaguar	13.554	159	14.552
14	ONGC Campos	12.201	114	12.915
15	QP Brasil	10.393	97	11.002
16	Potiguar E&P S.A.	6.545	328	8.608
17	Chevron Brasil	7.150	50	7.464
18	Perenco Brasil	6.058	34	6.274
19	3R MACAU S.A.	4.647	74	5.109
20	Maha Energy	2.869	81	3.380
21	PetroRio	3.028	35	3.251
22	Alvopetro	65	308	1.999
23	Brasoil Manati	23	310	1.973
24	Geopark Brasil	23	310	1.973
25	Imetame	163	250	1.733
26	Dommo Energia	1.384	4	1.411
27	3R Rio Ventura S.A	778	16	878
28	Duna Energia	441	1	445
29	3R Pescada LTDA	99	55	443
30	Imetame Lagoa Parda	366	4	392
31	SHB	318	4	345
32	Petrosynergy	302	4	328
33	Petroborn	0	42	267
34	Nova Petróleo	187	2	198
35	Origem	2	21	132
36	Recôncavo E&P	107	1	113
37	Petrom	76	2	86
38	Partex Brasil	83	0	84
39	Energizzi Energias	60	1	68
40	BGM	66	0,1	66
41	Phoenix Óleo & Gás	44	1	49
42	Petro-Victory	24	0,1	24
43	Oeste de Canoas	13	0,1	14
44	NTF	14	0,01	14
45	Newo	14	0,01	14
46	Vipetro	13	0,03	13
47	Ubuntu Engenharia	13	0,01	13
48	Sonangol Guanambi	7	0,1	8
49	EPG Brasil	5	0,05	6
50	Guto & Cacal	5	0,02	5
51	Perícia	4	0,01	4
52	Nord	2	0,003	2
Total Geral		2.997.133	136.594	3.856.286

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Agosto/2021

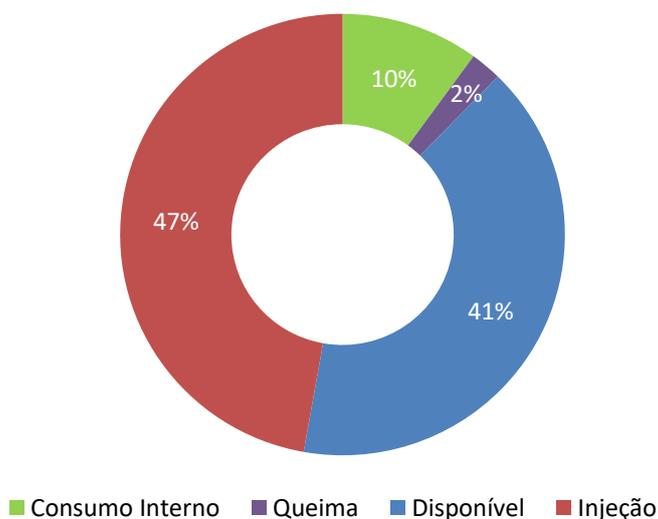
2.5 Movimentações de gás natural por destinação

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

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Santos	6.911	1.725	23.964	58.720	91.321
Campos	5.764	954	9.444	52	16.214
Solimões	432	204	7.470	5.218	13.324
Parnaíba	21	13	7.957	0	7.992
Camamu	69	3	3.028	0	3.100
Recôncavo	103	59	1.522	482	2.166
Espírito Santo	300	49	656	0	1.005
Potiguar	68	45	571	0	683
Alagoas	3	23	577	0	602
Amazonas	0	10	68	0	78
Tucano Sul	0	0	63	0	63
Sergipe	27	17	1	0	45
Barreirinhas	0	0	0	0	0
Total Geral	13.698	3.102	55.322	64.472	136.594

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2021

Gráfico 12. Distribuição da movimentação de gás natural



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/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	921.845	0	41.922	0	1.185.526	0
Búzios ^{co}	535.193	0	21.324	0	669.317	0
Sapinhoá ^c	207.740	0	9.761	0	269.133	0
Atapu ^{co}	130.573	0	4.383	0	158.141	0
Jubarte ^c	112.752	46.686	3.965	493	137.690	49.786
Lapa ^c	55.496	0	2.176	0	69.181	0
Sul de Tupi ^{co}	54.563	0	2.310	0	69.091	0
Sururu ^c	56.165	0	1.972	0	68.566	0
Berbigão ^c	41.676	0	565	0	45.226	0
Oeste de Atapu ^c	27.115	0	910	0	32.840	0
Marlim Leste ^c	11.940	56.422	305	1.152	13.857	63.668
Albacora ^c	8.319	29.846	231	454	9.771	32.704
Sépia ^{co}	7.347	0	205	0	8.635	0
Sudoeste de Sapinhoá ^P	4.688	0	220	0	6.073	0
Anc_Tupi	4.088	0	173	0	5.176	0
Tambuata ^c	3.454	0	138	0	4.320	0
Noroeste de Sapinhoá ^P	2.727	0	128	0	3.533	0
Barracuda ^c	2.286	23.592	38	310	2.526	25.540
Caratinga ^c	2.110	2.179	35	28	2.332	2.358
Anc_Norte_Atapu	1.512	0	51	0	1.832	0
Sépia Leste ^c	1.009	0	28	0	1.185	0
Nordeste de Sapinhoá ^P	567	0	27	0	735	0
Outros Campos	0	645.241	0	43.292	0	917.543
Total Geral	2.193.165	803.966	90.864	45.730	2.764.684	1.091.600

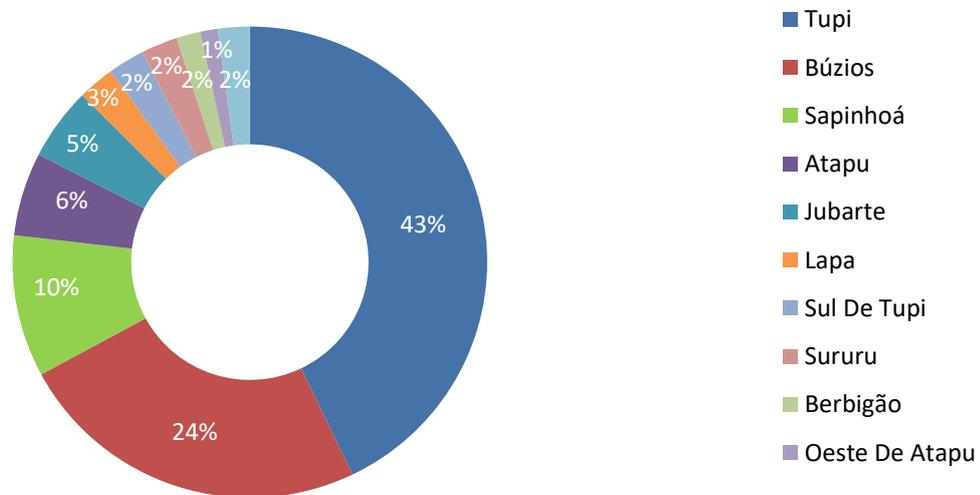
Legenda: C: Concessão / CO: Cessão Onerosa/ P: Partilha

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Agosto/2021

2.6.2 Gráficos relacionados à produção do Pré-sal¹

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



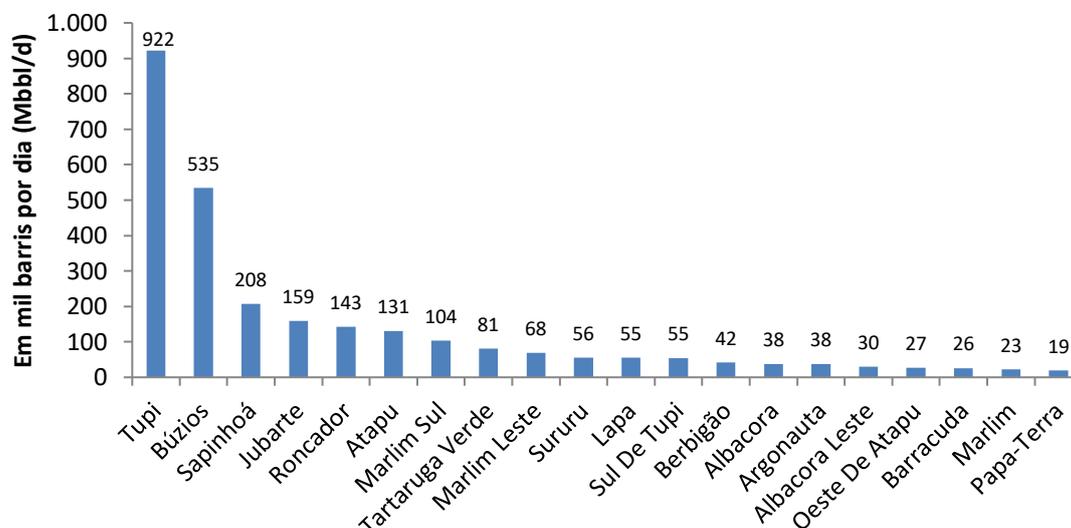
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2021

* 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

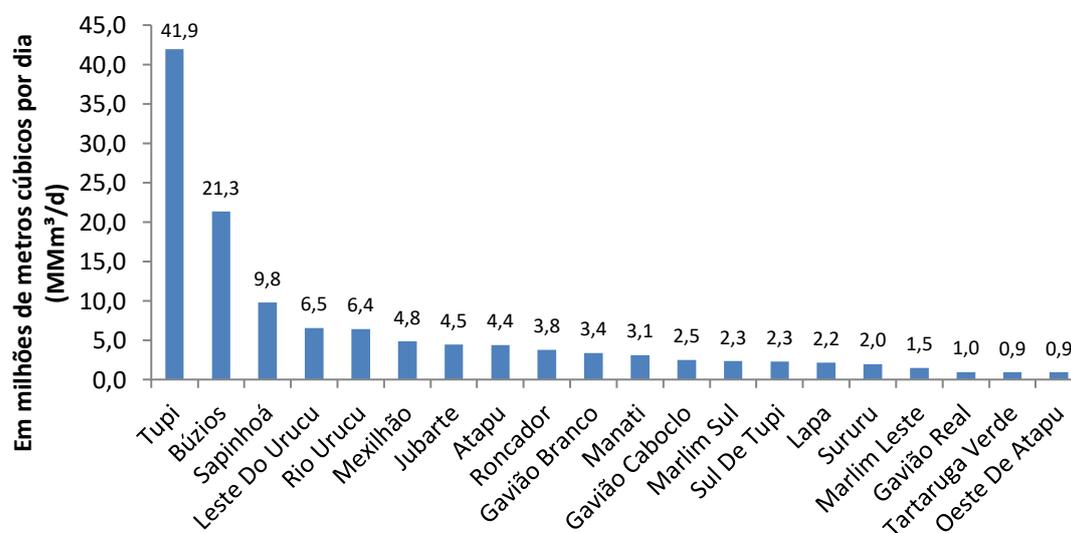
Gráfico 14. Os 20 campos que mais produziram petróleo (Mbbbl/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2021

3.2 Os 20 maiores campos produtores de gás natural

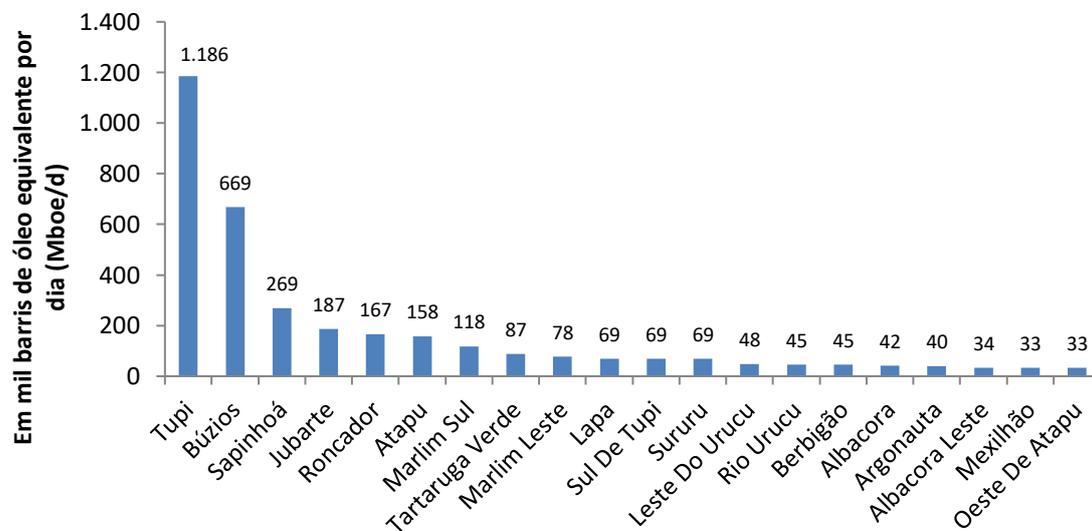
Gráfico 15. Os 20 campos que produziram gás natural (MMm³/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2021

3.3 Os 20 maiores campos produtores

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/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	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	51.843
2	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	51.536
3	7-ATP-6-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	50.860
4	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	49.474
5	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	49.010
6	9-ATP-1-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	48.204
7	7-BUZ-23-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	46.651
8	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	38.672
9	7-SPH-20D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	32.337
10	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	31.085
11	7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	31.077
12	3-BRSA-1172-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	30.593
13	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	30.058
14	7-BUZ-36DA-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	29.927
15	1-BRSA-1146-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	29.543
16	9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	28.702
17	9-BUZ-1-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	28.232
18	8-LL-87D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	27.882
19	7-SRR-2-RJS	Sururu	Santos	Mar	27.382
20	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	27.287
21	3-BRSA-1184-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	27.089
22	9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	26.772
23	7-LL-84D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	26.415
24	7-LL-61-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	26.233
25	7-LL-66-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	26.136
26	7-LL-51-RJS	Tupi	Santos	Mar	26.074
27	7-LL-103D-RJS	Tupi	Santos	Mar	25.886
28	7-LL-80DB-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	25.757
29	7-LL-27-RJS	Tupi	Santos	Mar	25.388
30	7-LL-115-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	24.748

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/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	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	2.121
2	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.928
3	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.894
4	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.766
5	7-ATP-6-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	1.662
6	9-ATP-1-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	1.640
7	9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.632
8	7-BUZ-23-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.601
9	7-SPH-22-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.599
10	7-LL-119D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.552
11	7-MXL-18HA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.528
12	9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.468
13	7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.395
14	7-BUZ-36DA-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.357
15	7-LL-51-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.357
16	9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.347
17	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.344
18	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.329
19	7-LL-67D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.319
20	7-MXL-17HPA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.268
21	7-RO-111HP-RJS	Roncador	Campos	Mar	1.263
22	7-LL-103D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.258
23	3-BRSA-1184-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.242
24	7-LL-27-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.214
25	7-SPH-20D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.208
26	3-BRSA-1053-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.163
27	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.156
28	7-LL-102D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.106
29	9-BUZ-1-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.043
30	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.035

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2021

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

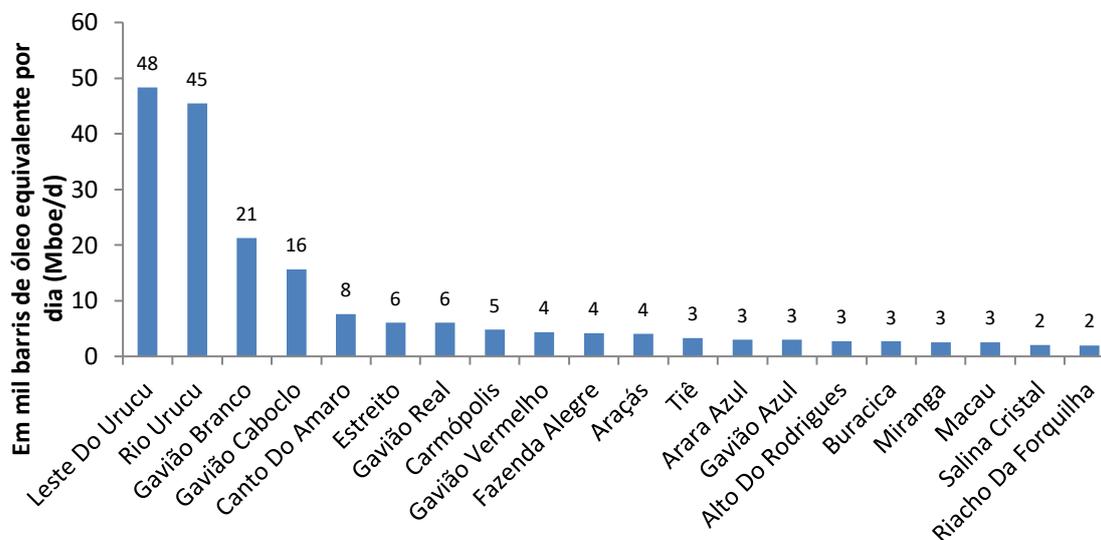
Tabela 13. Os 30 poços com maior produção total (boe/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
1	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	65.185
2	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	62.641
3	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	61.603
4	7-ATP-6-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	61.316
5	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	60.921
6	9-ATP-1-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	58.519
7	7-BUZ-23-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	56.721
8	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	47.123
9	7-SPH-20D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	39.938
10	7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	39.853
11	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	39.444
12	7-BUZ-36DA-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	38.464
13	9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	37.938
14	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	37.326
15	3-BRSA-1172-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	37.105
16	1-BRSA-1146-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	35.873
17	9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	35.243
18	3-BRSA-1184-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	34.901
19	9-BUZ-1-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	34.791
20	7-LL-51-RJS	Tupi	Santos	Mar	34.609
21	7-SPH-22-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	34.424
22	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	33.799
23	7-LL-103D-RJS	Tupi	Santos	Mar	33.796
24	8-LL-87D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	33.783
25	7-LL-119D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	33.643
26	7-SRR-2-RJS	Sururu	Santos	Mar	33.371
27	7-LL-27-RJS	Tupi	Santos	Mar	33.023
28	9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	32.583
29	7-LL-84D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	32.216
30	7-LL-61-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	32.007

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2021

3.7 Os 20 campos terrestres com maior produção

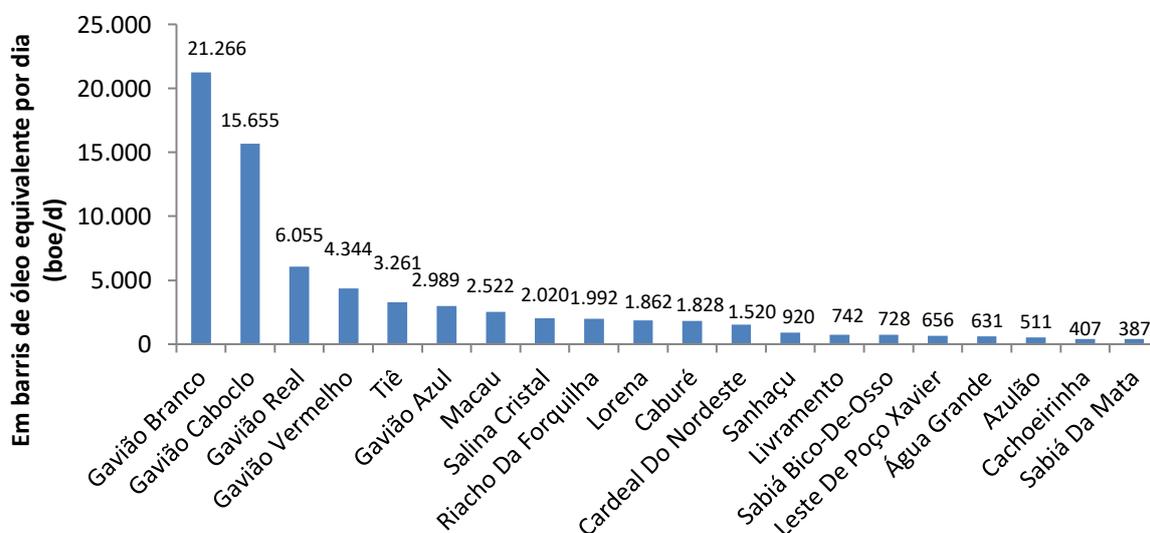
Gráfico 17. Os 20 campos terrestres com maior produção (Mboe/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/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
Agosto/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	1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	1.193
2	7-TIE-2DB-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	928
3	7-TIE-1D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	835
4	3-SUC-3-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	587
5	7-LUC-69HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	570
6	9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	564
7	7-CNC-9-ES	Cancã	Espírito Santo	Terra	544
8	3-GTE-3D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	531
9	7-LUC-38HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	414
10	7-LUC-65HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	373
11	7-LUC-25-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	372
12	7-FAL-172-ES	Fazenda Alegre	Espírito Santo	Terra	346
13	7-LUC-36HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	333
14	7-LUC-71HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	323
15	7-LUC-41HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	320
16	3-GTE-4DPA-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	318
17	7-RFQ-15D-RN	Riacho da Forquilha	Potiguar	Terra	311
18	7-C-207-BA	Candeias	Recôncavo	Terra	300
19	9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	292
20	8-FAL-171-ES	Fazenda Alegre	Espírito Santo	Terra	279
21	7-LUC-80DP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	277
22	7-LUC-63HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	274
23	7-LUC-32HA-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	273
24	7-LUC-57HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	270
25	4-LUC-3-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	268
26	3-CAC-4-RN	Cachoeirinha	Potiguar	Terra	247
27	7-LUC-42HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	241
28	7-RUC-56HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	239
29	7-LUC-59HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	233
30	7-RUC-83H-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	231

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/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	603
2	9-RUC-104DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	521
3	7-RUC-56HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	485
4	7-GVB-6-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	437
5	7-GVB-10-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	437
6	7-LUC-84HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	429
7	7-LUC-65HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	426
8	7-LUC-71HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	416
9	7-GVC-2D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	400
10	1-OGX-107-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	395
11	3-PGN-5-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	395
12	7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	394
13	7-LUC-80DP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	367
14	7-GVC-6D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	360
15	7-GVA-2DP-MA	Gavião Azul	Parnaíba	Terra	353
16	7-GVB-15D-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	349
17	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	346
18	7-LUC-57HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	344
19	7-LUC-41HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	342
20	7-RUC-83H-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	339
21	7-GVC-3D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	323
22	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	318
23	7-GVC-4D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	299
24	1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	295
25	7-LUC-17-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	292
26	3-PGN-4-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	292
27	7-LUC-63HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	290
28	7-GBSE-2D-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	288
29	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	288
30	7-GVB-16-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	285

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Agosto/2021

3.11 Relação de 30 instalações com maior produção de petróleo

Tabela 16. As 30 instalações com maior produção de petróleo (bbl/d)

Nº	Instalação	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm³/d)	Produção (boe/d)	Nº poços produtores	Campos Produtores
1	PETROBRAS 70	159.200	5.344	192.813	4	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu
2	PETROBRAS 77	155.501	6.421	195.891	5	Búzios/Tambuatá
3	PETROBRAS 75	154.355	5.873	191.298	4	Búzios/Tambuatá
4	PETROBRAS 67	145.254	5.460	179.596	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
5	PETROBRAS 76	141.219	5.648	176.746	4	Búzios/Tambuatá
6	FPSO CIDADE DE MARICÁ	138.536	5.268	171.669	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
7	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	126.238	6.428	166.672	7	Tupi
8	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	125.259	5.578	160.342	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
9	FPSO CIDADE DE ILHA BELA	124.478	5.335	158.032	7	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
10	PETROBRAS 66	117.007	5.482	151.490	8	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
11	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	112.415	6.571	153.747	8	Tupi
12	FPSO CIDADE DE PARATY	103.786	4.664	133.119	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
13	PETROBRAS 68	97.841	2.536	113.792	6	Berbigão/Sururu
14	FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	91.244	4.801	121.442	7	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
15	PETROBRAS 74	86.628	3.500	108.642	5	Búzios/Tambuatá
16	FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	86.242	985	92.436	10	Tartaruga Verde/Tartaruga Verde Sudoeste
17	PETROBRAS 58	79.895	2.529	95.802	12	Baleia Anã/Jubarte
18	PETROBRAS 52	61.768	1.125	68.843	14	Roncador
19	PETROBRAS 69	61.160	2.869	79.207	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
20	PETROBRAS 53	60.282	1.288	68.387	11	Marlim Leste
21	FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	55.496	2.176	69.181	4	Lapa
22	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	50.840	2.084	63.951	5	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
23	PETROBRAS 40	48.647	1.121	55.697	14	Marlim/Marlim Sul
24	FPSO ESPIRITO SANTO	45.188	421	47.833	24	Argonauta/Ostra
25	PETROBRAS 55	34.100	608	37.925	10	Roncador
26	FPSO CIDADE DE ANCHIETA	32.236	1.164	39.559	6	Jubarte
27	PETROBRAS 50	31.038	600	34.813	13	Albacora/Albacora Leste
28	PETROBRAS 43	30.167	412	32.756	14	Barracuda/Caratinga
29	PETROBRAS 57	28.906	274	30.628	15	Jubarte
30	PETROBRAS 56	28.639	682	32.928	9	Marlim Sul

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/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)

Nº	Instalação	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm ³ /d)	Produção (boe/d)	Nº poços produtores	Campos Produtores
1	POLO ARARA	6.513	6.800	49.282	29	Arara Azul/Carapanaúba/Cupiúba/Rio Urucu/Leste Do Urucu
2	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	112.415	6.571	153.747	8	Anc_Tupi
3	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	126.238	6.428	166.672	7	Tupi
4	PETROBRAS 77	155.501	6.421	195.891	5	Búzios/Manati
5	PETROBRAS 75	154.355	5.873	191.298	4	Búzios/Búzios
6	ESTAÇÃO DE PRODUÇÃO E ESCOAMENTO DE GAVIÃO BRANCO	42	5.863	36.921	27	Gavião Branco/Jubarte
7	PETROBRAS 76	141.219	5.648	176.746	4	Búzios/Búzios
8	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	125.259	5.578	160.342	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Nordeste de Sapinhoá
9	PETROBRAS 66	117.007	5.482	151.490	8	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Anc_Tupi
10	PETROBRAS 67	145.254	5.460	179.596	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Berbigão
11	PETROBRAS 70	159.200	5.344	192.813	4	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Búzios
12	FPSO CIDADE DE ILHA BELA	124.478	5.335	158.032	7	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Tupi
13	FPSO CIDADE DE MARICÁ	138.536	5.268	171.669	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Anc_Tupi
14	PLATAFORMA DE MEXILHÃO	3.122	4.822	33.450	7	Arara Azul
15	FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	91.244	4.801	121.442	7	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Marlim Leste
16	FPSO CIDADE DE PARATY	103.786	4.664	133.119	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Anc_Tupi
17	PETROBRAS 74	86.628	3.500	108.642	5	Búzios/Búzios
18	PLATAFORMA DE MANATI 1	229	3.100	19.726	5	Mexilhão
19	PETROBRAS 69	61.160	2.869	79.207	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Anc_Norte_Atapu
20	PETROBRAS 68	97.841	2.536	113.792	6	Berbigão/Anc_Tupi
21	PETROBRAS 58	79.895	2.529	95.802	12	Baleia Anã/Roncador
22	FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	55.496	2.176	69.181	4	Nordeste de Sapinhoá
23	ESTAÇÃO COLETORA DE GAVIÃO REAL	31	2.124	13.388	25	Gavião Azul/Gavião Real/Gavião Branco
24	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	50.840	2.084	63.951	5	Anc_Tupi/Sul De Tupi/Lapa
25	PETROBRAS 62	23.641	1.847	35.260	12	Anc_Tupi
26	PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-12	2.105	1.810	13.492	10	Leste do Urucu/
27	PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-04	1.507	1.610	11.633	8	Leste do Urucu
28	PETROBRAS 53	60.282	1.288	68.387	11	Baleia Anã
29	FPSO CIDADE DE ANCHIETA	32.236	1.164	39.559	6	Anc_Tupi
30	PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-09	1.092	1.133	8.221	4	Leste do Urucu

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2021

3.13 Os 20 maiores campos responsáveis por queima de gás natural

Tabela 18. Os 20 campos com maior queima neste mês

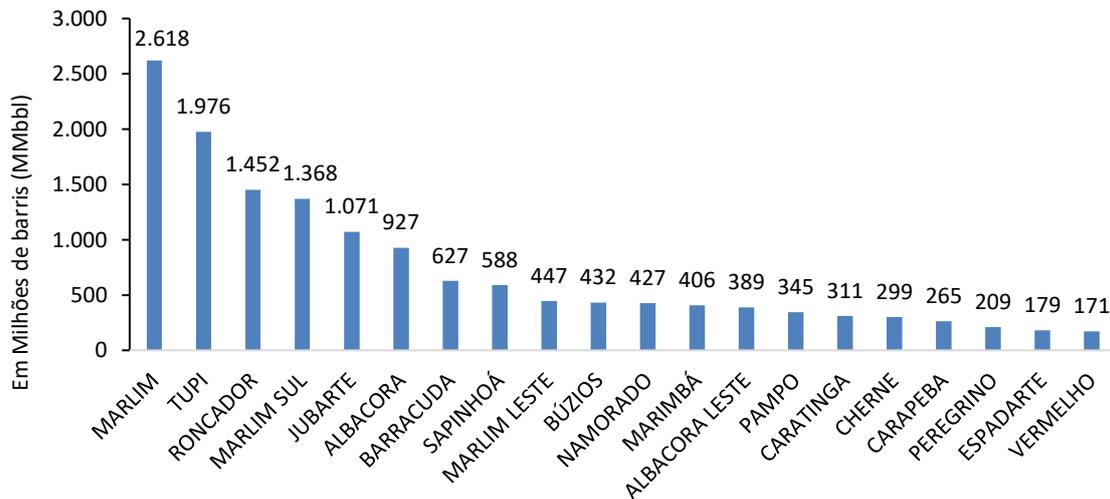
Nº	Campo	Bacia	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm ³ /d)
1	Tupi	Santos	Mar	Petrobras	587
2	Búzios	Santos	Mar	Petrobras	472
3	Sépia	Santos	Mar	Petrobras	205
4	Roncador	Campos	Mar	Petrobras	175
5	Jubarte	Campos	Mar	Petrobras	121
6	Leste do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	106
7	Marlim Sul	Campos	Mar	Petrobras	102
8	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	98
9	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	93
10	Sururu	Santos	Mar	Petrobras	93
11	Atapu	Santos	Mar	Petrobras	91
12	Albacora	Campos	Mar	Petrobras	84
13	Marlim	Campos	Mar	Petrobras	80
14	Albacora Leste	Campos	Mar	Petrobras	64
15	Marlim Leste	Campos	Mar	Petrobras	46
16	Atlanta	Santos	Mar	Enauta Energia	45
17	Sul de Tupi	Santos	Mar	Petrobras	41
18	Namorado	Campos	Mar	Petrobras	36
19	Golfinho	Espírito Santo	Mar	Petrobras	36
20	Polvo	Campos	Mar	Petro Rio O&G	34

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2021

3.14 Os 20 campos marítimos com maior produção acumulada

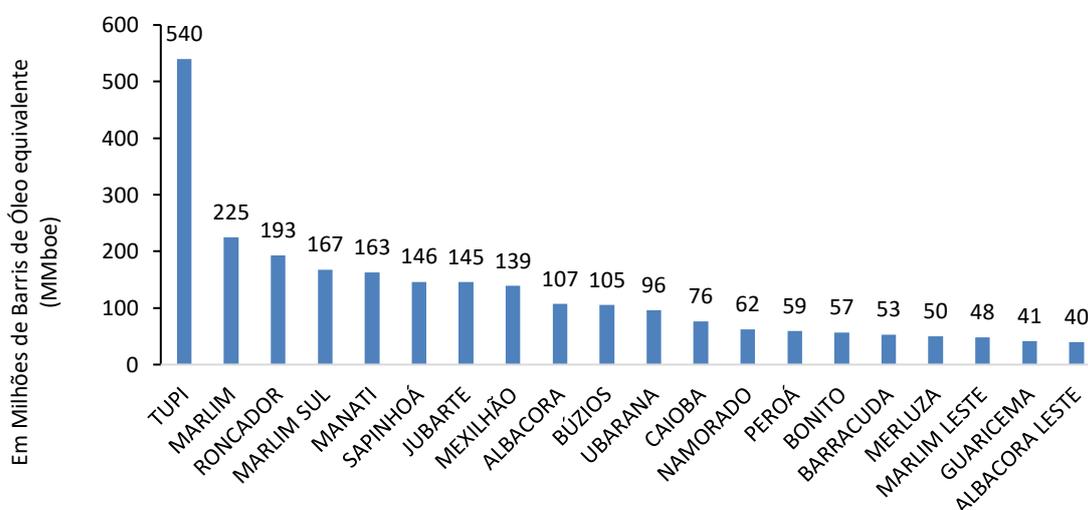
* Os dados referentes aos gráficos desta sessão, incluindo as datas de início da produção dos campos, constam no arquivo em Excel publicado no site da ANP junto com o Boletim.

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



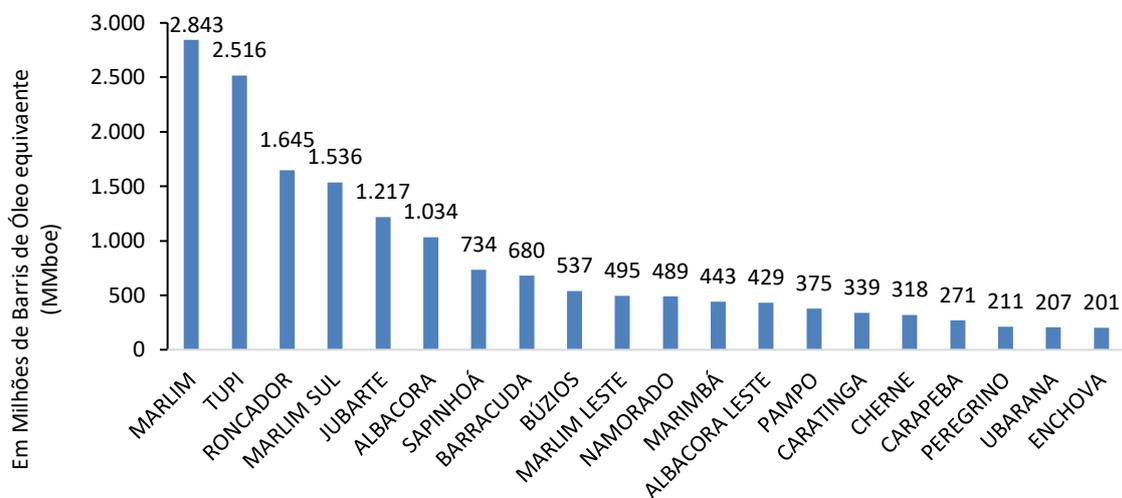
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2021

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2021

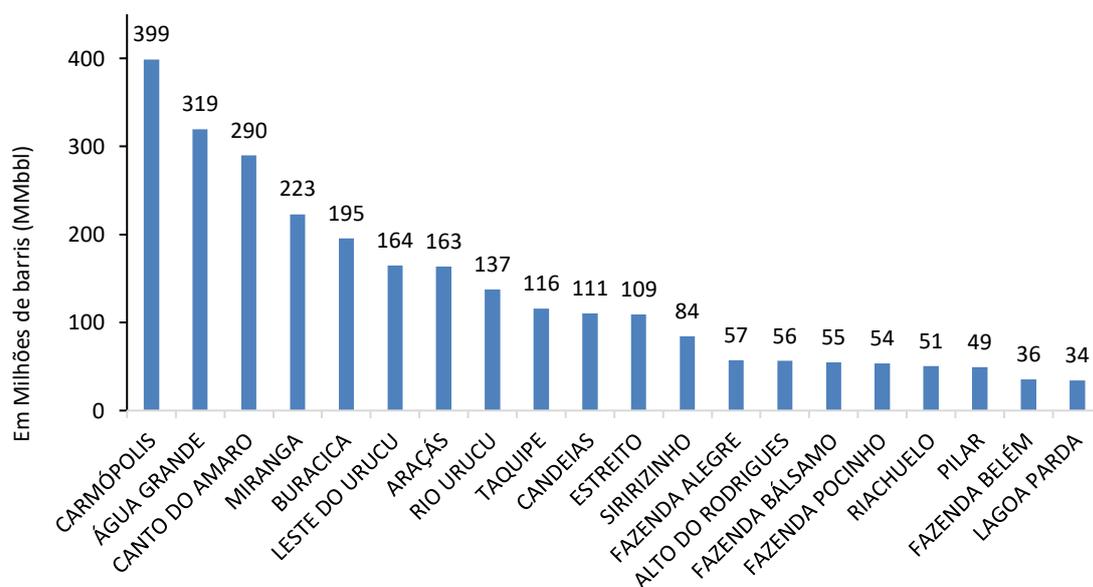
Gráfico 21. Os 20 campos marítimos com maior produção total acumulada em barris de óleo equivalente (MMboe).



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2021

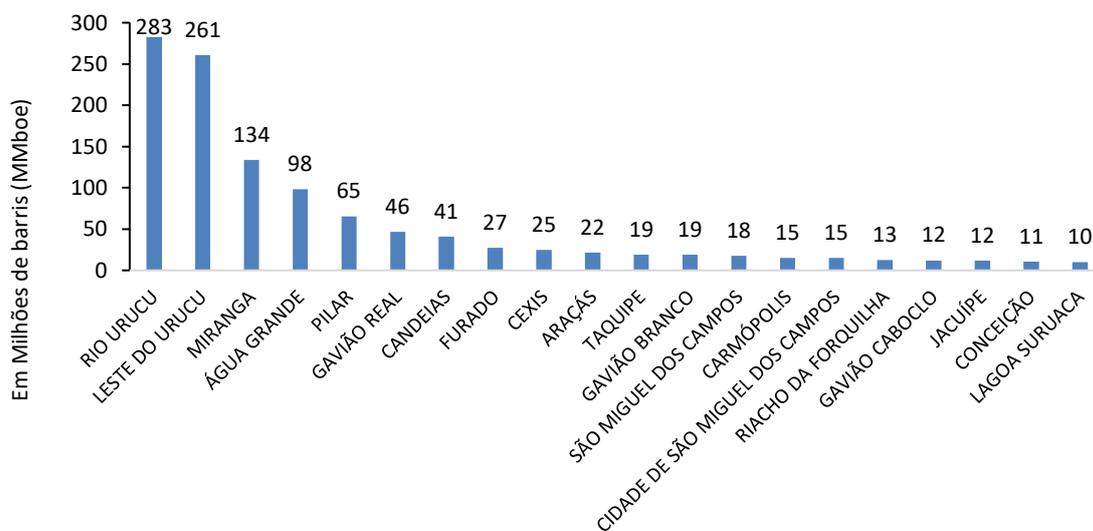
3.15 Os 20 campos terrestres com maior produção acumulada

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



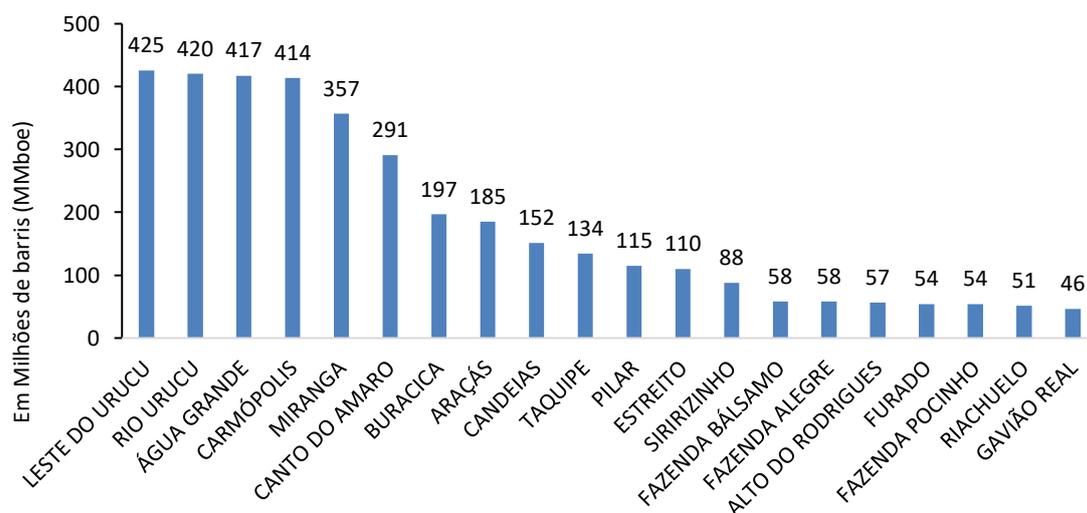
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2021

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2021

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

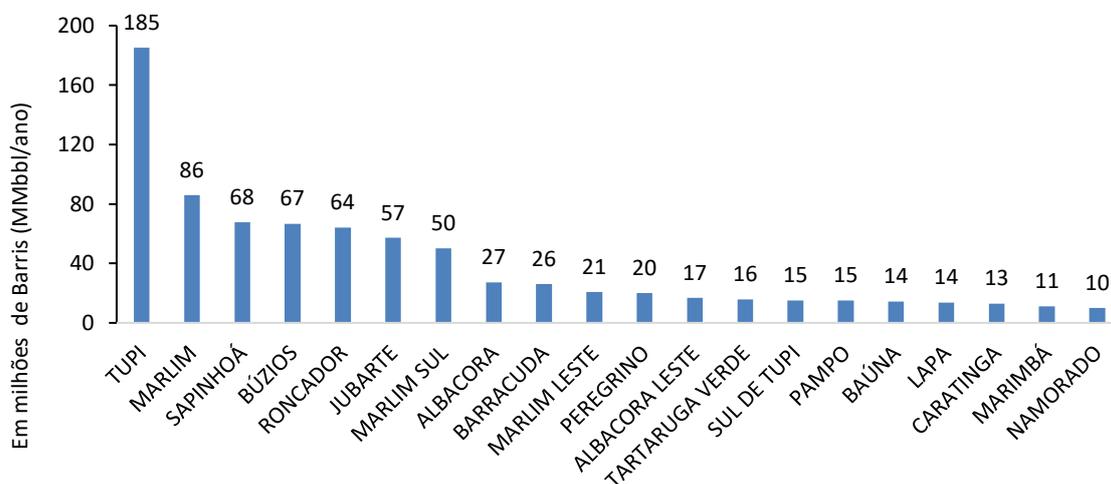


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2021

3.16 Os 20 campos com maiores médias históricas anuais de produção

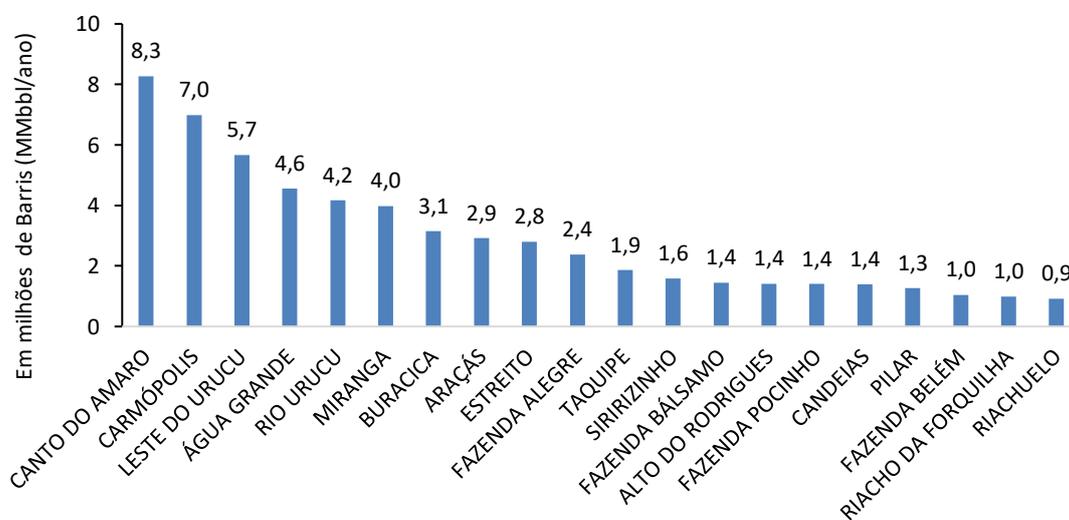
* Média histórica anual de produção = produção total acumulada de petróleo (MMbbl) / período total de produção do campo (ano).

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2021

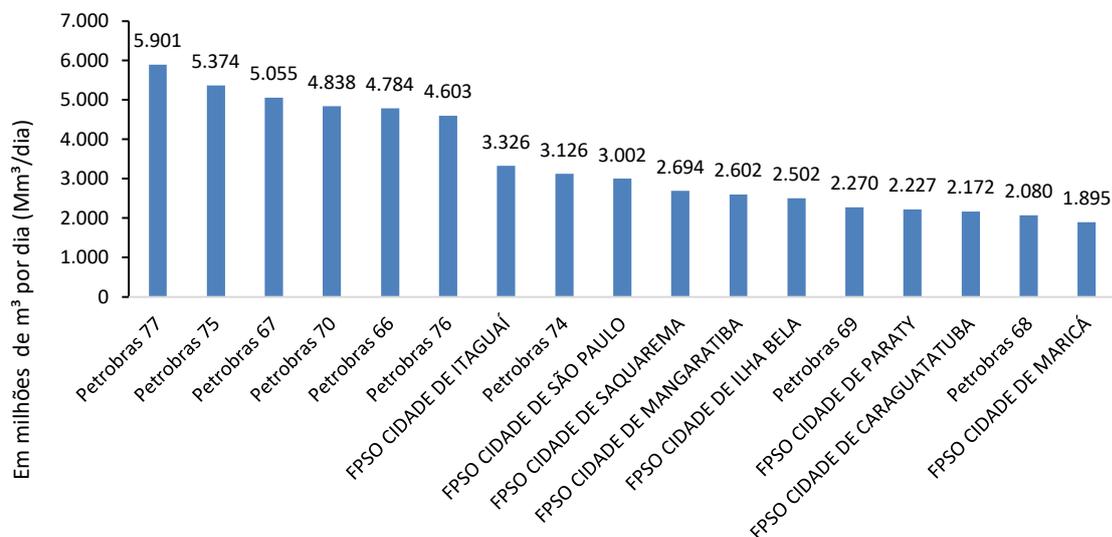
Gráfico 26. Os 20 campos terrestres com maior média histórica anual de produção de petróleo (MMbbl/ano).



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2021

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

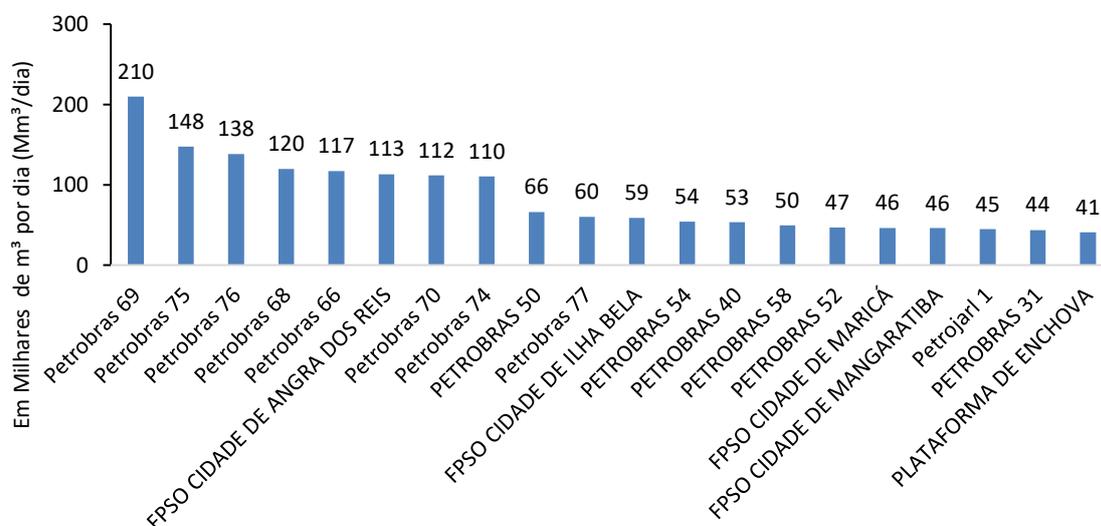
Gráfico 27. As 20 instalações marítimas com maior volume de gás natural injetado.



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2021

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

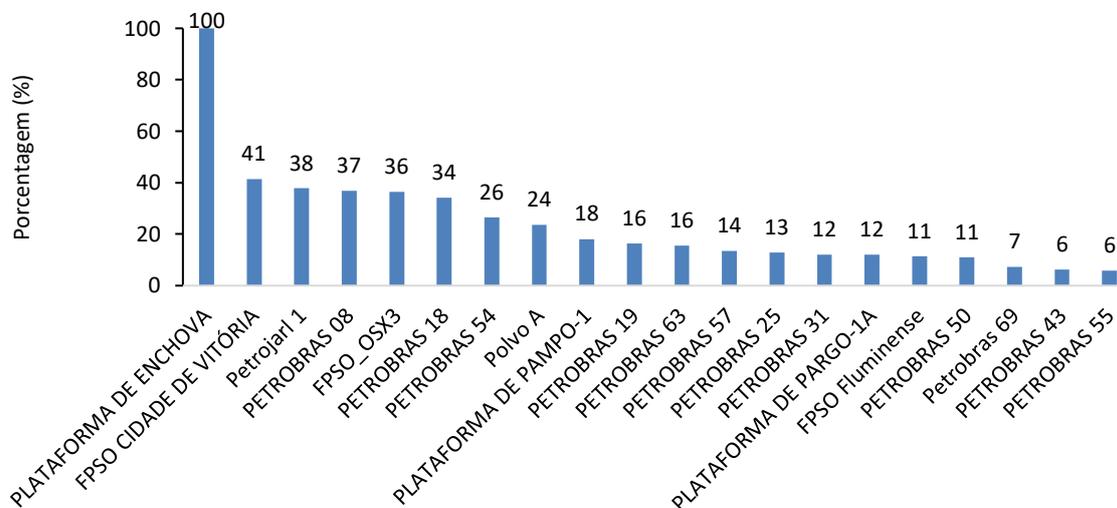
Gráfico 28. As 20 instalações marítimas com maior volume de queima de gás natural.



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2021

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

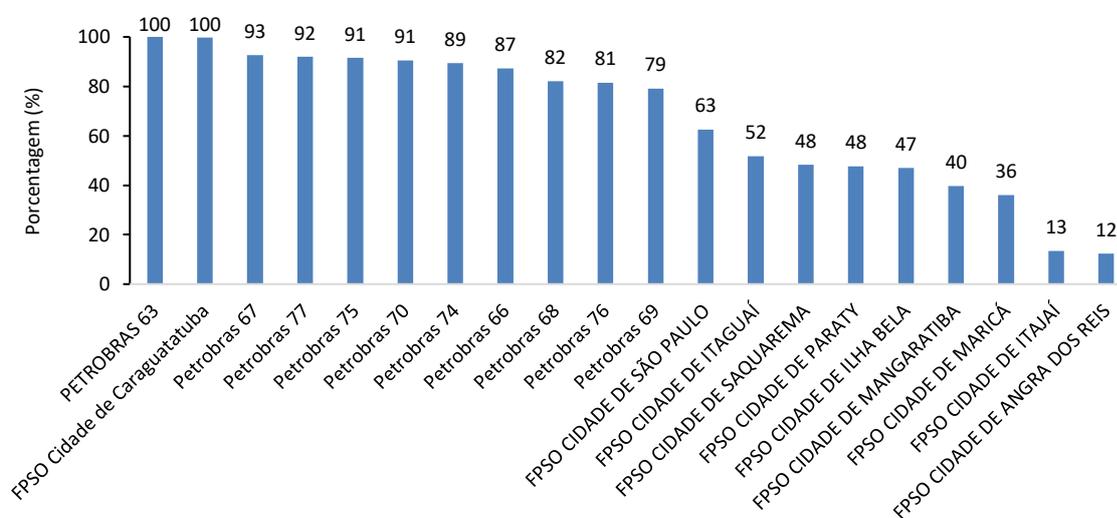
Gráfico 29. As 20 instalações marítimas com maior relação percentual de volume de queima de gás natural por volume de gás natural produzido.



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/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.

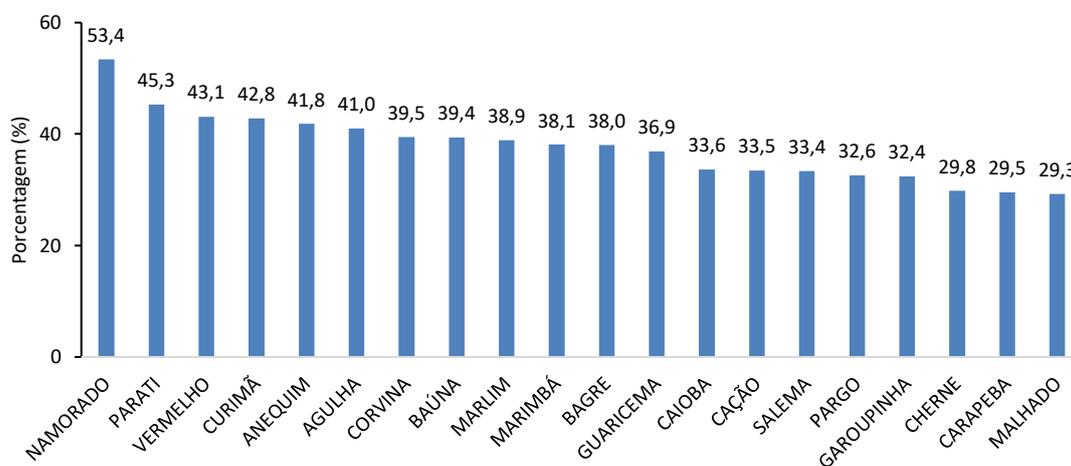


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2021

3.21 Os campos marítimos com maior fração recuperada de petróleo

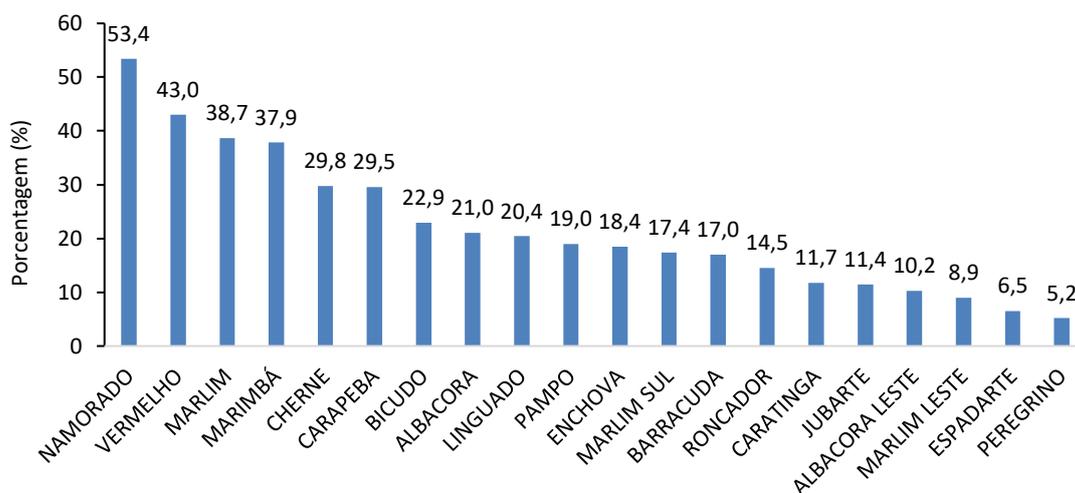
*Fração Recuperada = Produção acumulada/Volume de óleo *in place* (Voip)

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

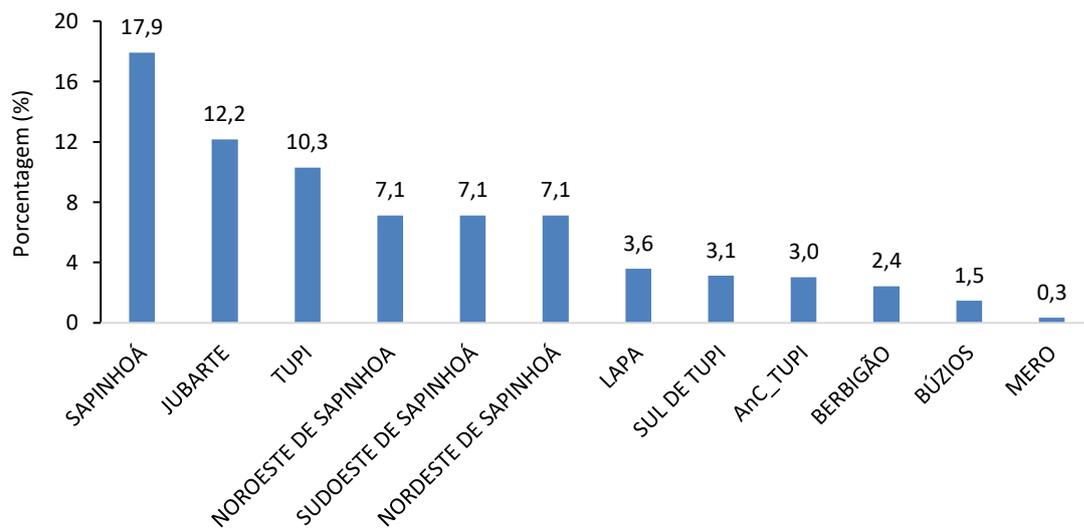


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2021

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

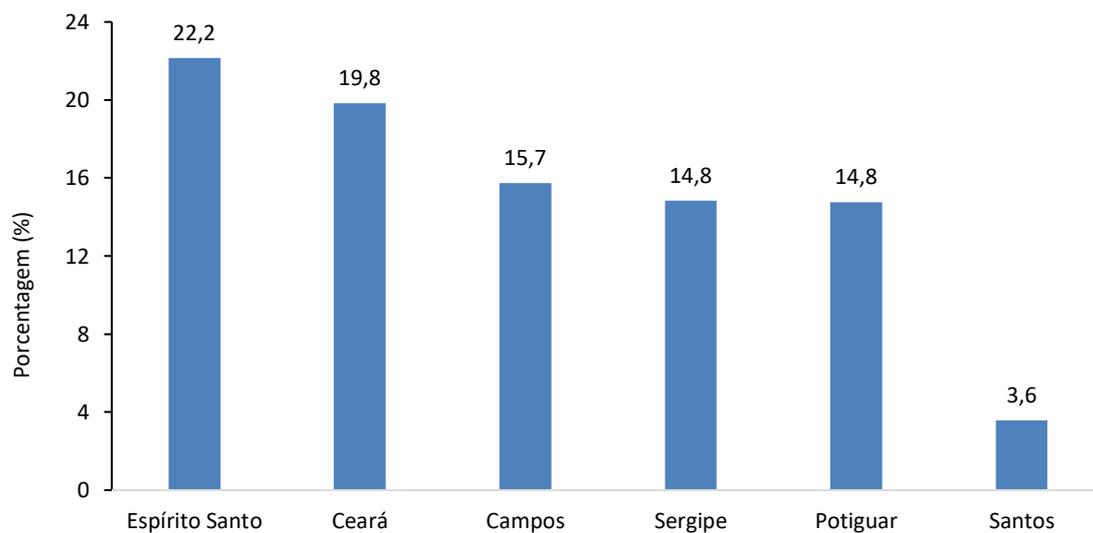


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2021

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/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
Agosto/2021

LISTA DE ABREVIATURAS

m³: metros cúbicos

bbbl: 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 (Mbb/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 (bb/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 (bb/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 (bb/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 (Mbb/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 (Mbb/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 (Mbbbl)
- 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 (Mbbbl)
- 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 (MMbbbl)
- Gráfico 26. Os 20 campos terrestres com melhor índice de produtividade (MMbbbl)
- 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

Raphael Neves Moura

Symone Christine de Santana Araújo

Coordenação Executiva

Marcelo Paiva de Castilho Carneiro - Superintendente de Desenvolvimento e Produção

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

Elaboração

Coordenação Administrativa - SDP

Equipe Técnica – SDP

Alexandre Carlos Camacho Rodrigues

Anderson Barreto Chagas

André Cabral Guimarães

Anna Gabrielle Oliveira de Souza (Estagiária)

Arnaldo Warszawski

Aroldo Almeida Carneiro

Bruna Perizotto (Estagiária)

Bruno Augusto de Castilho Guilhermino

Bruno Suane Barbosa

Bruno Vieira Gullo

Carolina Silva Bastos (Estagiária)

Christine Dutra da Silva (Estagiária)

Fabrizio Badalotti Brandão

Franklin José de Souza

Gabriela Souza Marques

Isidoro Garcia dos Santos

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

Luciana Palmeira Braga

Luciana Tavares dos Santos de Almeida

Luiz Rodrigo Dutra Nicácio

Maíra Fortes Bonafé

Marília Rocha Zimmermann (Estagiária)

Martinho Sobral Rocha

Nonato José Rei da Costa Junior

Roberto de Castro Rebello

Sílvia Toscano Santos

Suzi Ane Costa Barbosa

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

Eduardo José Rodrigues Lopes

Fábio Barbosa Pires

Flávio Barroso Neves

Hamilton Brum da Silveira

Joana Luize Augustin (Estagiária)

Júlio Carneiro Silveira Ramos

Kerick Robery Leite de Sousa

Leandro de Mello Silva

Leandro Sousa da Silva

Leonardo Pinto de Sousa

Luis Wolmer Diniz Mariani

Marcelo Bunn Bergamaschi

Marcus Vinicius Quintanilha Werner

Marta Verônica Ferreira Lima

Muriel Cortez Guerrero

Rayan Paixão Tavares Batista (Estagiária)

Thalia Soares Fragoso (Estagiária)

Tiago Rodrigues de Castro (Estagiário)

Secretárias

Lucinete Maria Ferreira Bezerra (NFP)

Ludmila da Silva Geraldo (NFP)

Estela Gleice Rodrigues de Castro (SDP)

Mariana Campos Sampaio (SDP)