

Superintendência de Desenvolvimento e Produção - SDP



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 junho de 2021, constam dados de 271 áreas produtoras sendo: 263 áreas de concessão, 3 de cessão onerosa e 5 de partilha de produção, operadas por 37 empresas, que foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 58 são áreas marítimas e 213 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 2,903MMbbl/d (milhões de barris por dia) e 136 MMm³/d (milhões de m³ por dia), respectivamente, totalizando 3,757 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 **2,903 MMbbl/d**.
- Reduziu **1,0 %**, se comparada com o mês anterior.
- Reduziu **3,6 %**, se comparada com o mesmo mês em 2020.
- O grau API médio foi de **28,1** sendo 2,4 % da produção considerada óleo leve ($\geq 31^{\circ}$ API), 90,8 % óleo médio (≥ 22 API e < 31 API) e 6,8 % óleo pesado (< 22 API).

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **136 MMm³/d**.
- Aumentou **0,9 %**, se comparada ao mês anterior.
- Aumentou **5,7%**, 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 **58,9 MMm³/d** de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **3,1 MMm³/d**.
- A queima aumentou **6,1 %**, se comparada ao mês anterior.
- A queima reduziu **0,1 %**, se comparada ao mesmo mês em 2020.

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **97,0%** do petróleo e **82,5%** 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 **40,7%** do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em **6.437** poços, sendo **495** marítimos e **5.942** terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do Pré-sal¹, oriunda de **129** poços, foi de **2,142 MMbbl/d** de petróleo e **90,9 MMm³/d** de gás natural, totalizando **2,714 MMboe/d**.
- Houve um aumento de **0,9 %** em relação ao mês anterior e um aumento de **1,6** se comparada ao mesmo mês de 2020.
- A produção do Pré-sal¹ correspondeu a **72,2 %** do total produzido no Brasil.

Destaques:

- **Tupi**, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu petróleo: média de **914,0 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: **1.005**.
- **Tupi**, na Bacia de Santos respectivamente, foi o campo marítimo com maior número de poços produtores: **61**.
- A Plataforma **PETROBRAS 75** produzindo no Campo de Búzios por meio de **4** poços a ela interligados, produziu **156.416 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 **6,863 MMm³/d** e foi a instalação com maior produção de Gás Natural.

Campos de Acumulações Marginais:

- Esses campos produziram **75,1 bbl/d** de petróleo e **46,2 Mm³/d** de gás natural, correspondentes à **365,4 boe/d**.
- O Campo de Iraí, operado pela Petroborn, foi o maior produtor com **284,0 boe/d**.

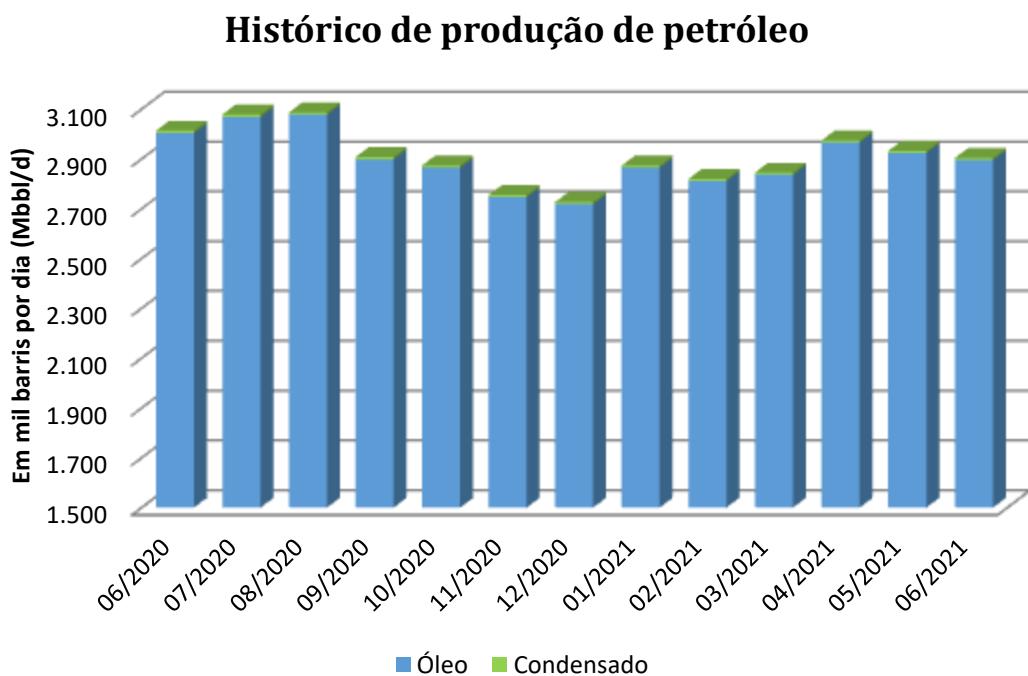
Campos em Bacias Maduras:

- As bacias maduras terrestres (campos/TLDs das bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Alagoas) produziram **92,9 Mboe/d**, sendo **73,2 Mbbl/d** de petróleo e **3,1 MMm³/d** de gás natural.
- **69,5 Mboe/d** foram produzidos pela Petrobras.
- **23,4 Mboe/d** foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobras, dos quais:
 - 15.666 boe/d no Rio Grande do Norte
 - 6.911 boe/d na Bahia
 - 481 boe/d no Espírito Santo
 - 218 boe/d em Alagoas
 - 190 boe/d em Sergipe

1 HISTÓRICO DA PRODUÇÃO NACIONAL

1.1 Produção de petróleo no Brasil

Gráfico 1. Histórico de produção de petróleo (Mbbl/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2021

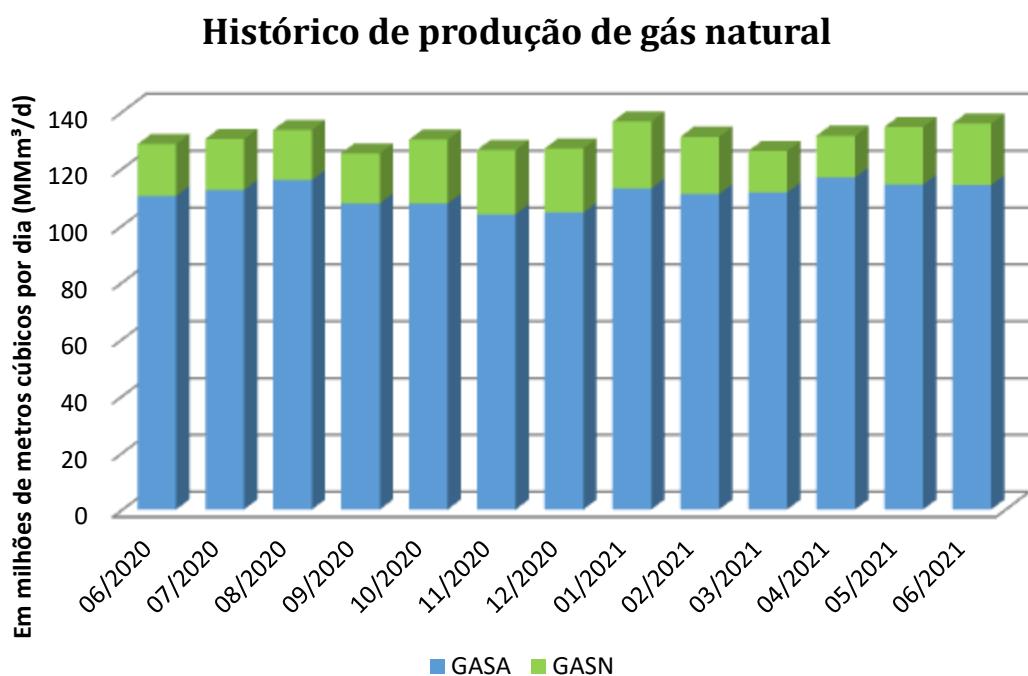
Tabela 1. Histórico de produção de petróleo – óleo e condensado (Mbbl/d)

	06/20	07/20	08/20	09/20	10/20	11/20	12/20	01/21	02/21	03/21	04/21	05/21	06/21
Óleo	3.003	3.068	3.077	2.898	2.865	2.746	2.718	2.864	2.810	2.836	2.966	2.924	2.895
Condensado	10	10	10	9	9	9	9	9	9	8	8	8	8
Petróleo	3.013	3.078	3.087	2.907	2.874	2.755	2.726	2.873	2.819	2.844	2.974	2.932	2.903

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2021

1.2 Produção de gás natural no Brasil

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

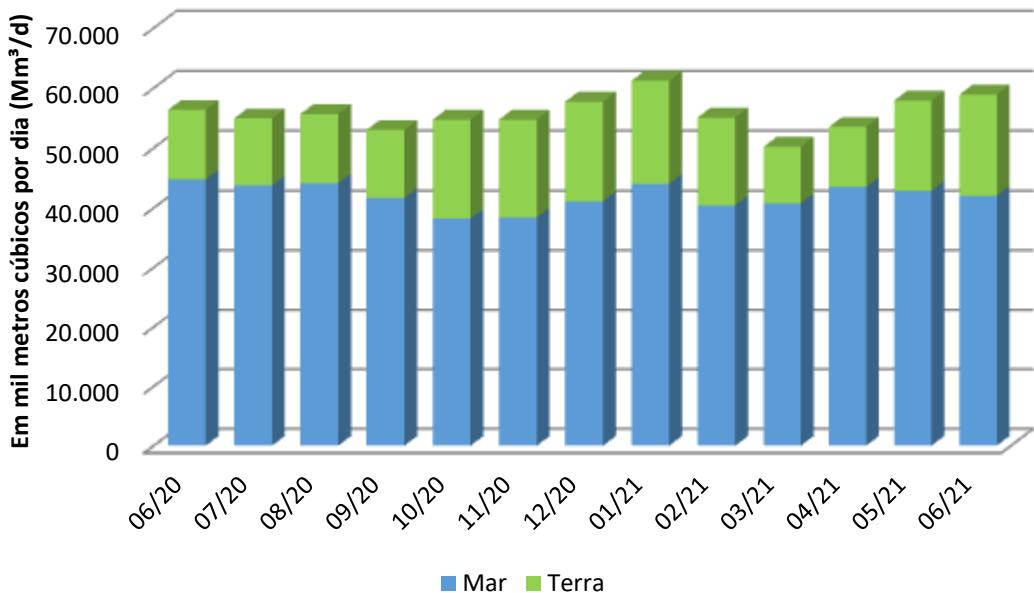


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2021

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

	06/20	07/20	08/20	09/20	10/20	11/20	12/20	01/21	02/21	03/21	04/21	05/21	06/21
GASA	110	112	116	108	108	104	104	113	111	111	117	114	114
GASN	18	18	18	18	23	23	23	23	20	15	15	20	22
Gás Total	128	130	134	125	130	126	127	136	131	126	131	135	136

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2021

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2021

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

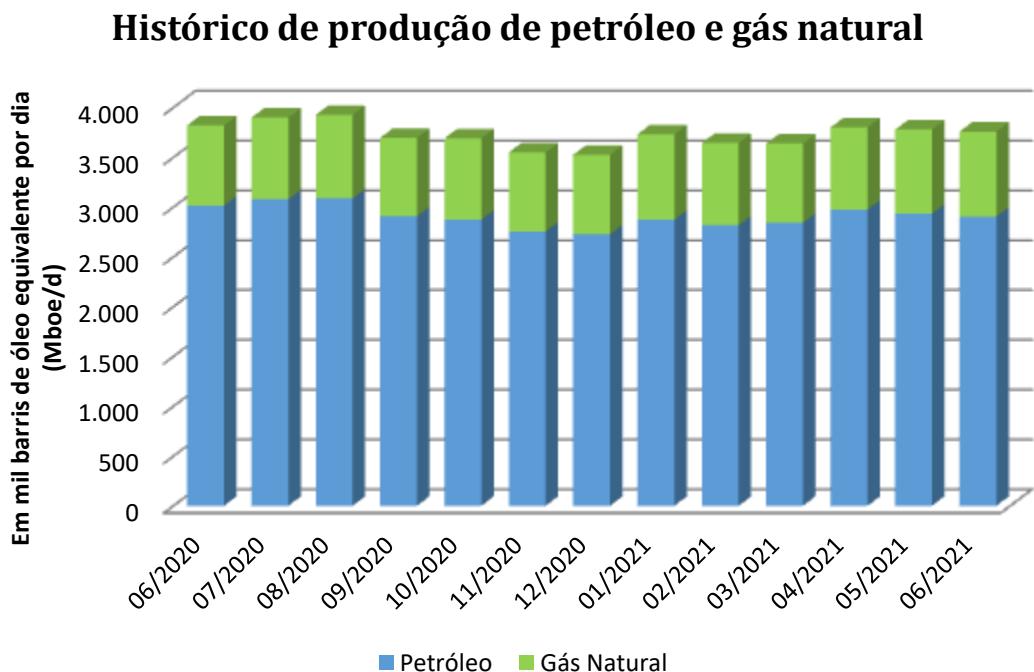
Período	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção	Aproveitamento *
06/20	14.314	3.132	56.334	54.693	128.473	97,6%
07/20	14.153	4.001	54.926	57.253	130.332	96,9%
08/20	14.288	3.995	55.647	59.586	133.516	97,0%
09/20	13.771	3.476	52.985	55.023	125.256	97,2%
10/20	14.174	3.026	54.733	58.117	130.051	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%

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/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)

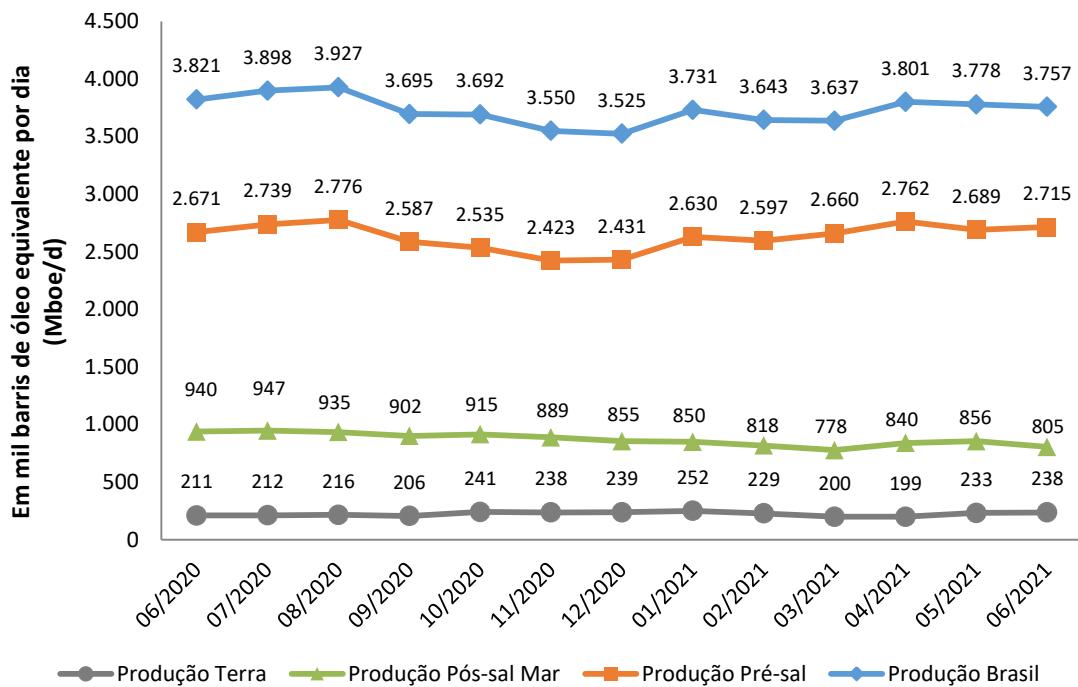


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2021

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

	06/20	07/20	08/20	09/20	10/20	11/20	12/20	01/21	02/21	03/21	04/21	05/21	06/21
Petróleo	3.013	3.078	3.087	2.907	2.874	2.755	2.726	2.873	2.819	2.844	2.974	2.932	2.903
Gás Natural	808	820	840	788	818	795	799	858	825	793	827	846	854
Produção Total	3.821	3.898	3.927	3.695	3.692	3.550	3.525	3.731	3.643	3.637	3.801	3.778	3.757

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2021

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2021

2 DADOS DE PRODUÇÃO – DISTRIBUIÇÃO

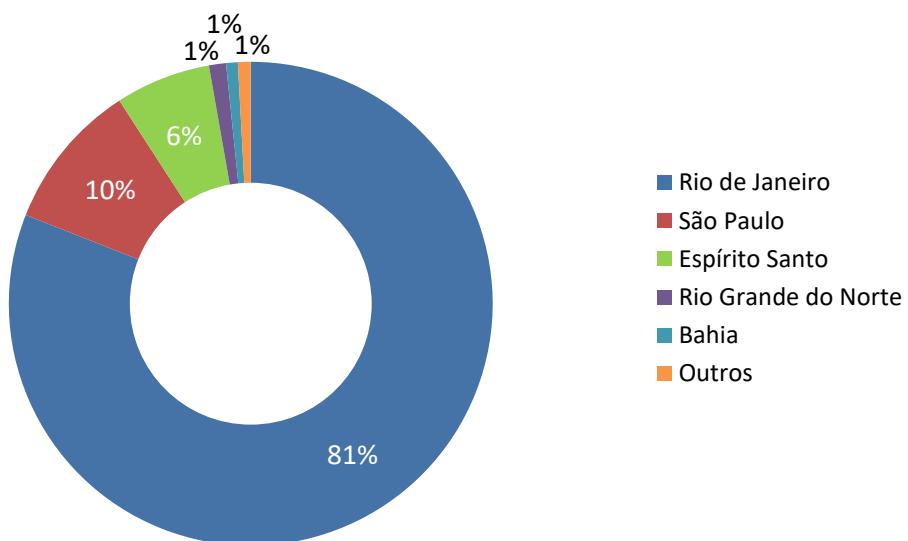
2.1 Produção de petróleo e gás natural por Estado

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

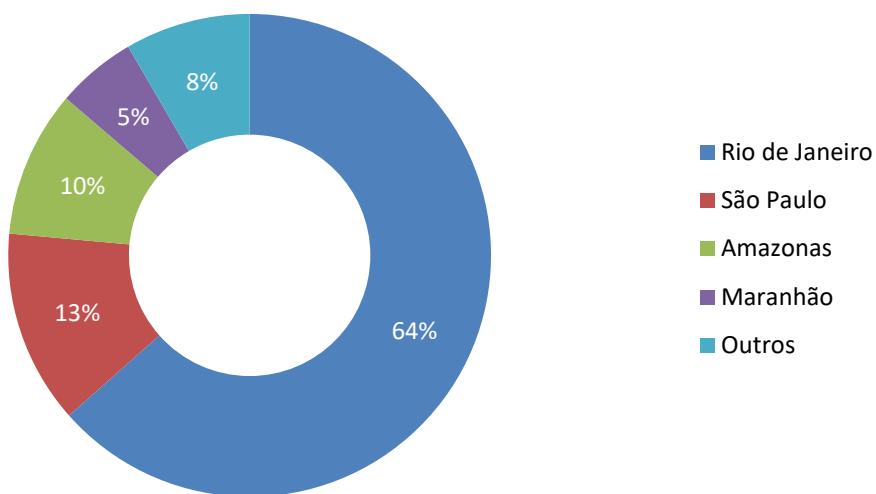
Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio de Janeiro	2.351.127	86.133	2.892.884	37
São Paulo	286.948	17.633	397.858	7
Espírito Santo	184.942	4.317	212.097	38
Amazonas	14.653	13.333	98.514	7
Bahia	22.680	5.876	59.637	78
Maranhão	99	7.264	45.788	6
Rio Grande do Norte	33.000	696	37.379	69
Sergipe	7.695	50	8.010	17
Alagoas	1.603	447	4.415	10
Ceará	691	1	696	2
Total Geral	2.903.437	135.750	3.757.279	271

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2021

Gráfico 6. Distribuição da produção de petróleo por estado



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2021

Gráfico 7. Distribuição da produção de gás natural por estado

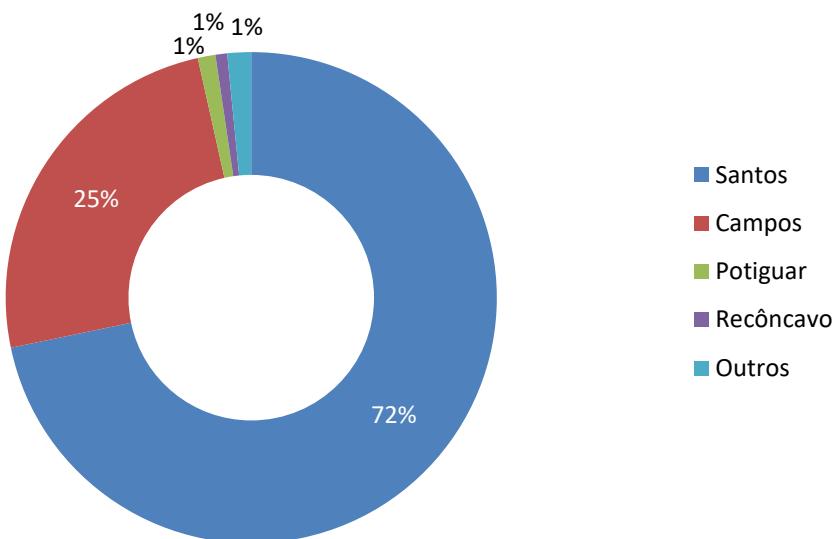
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2021

2.2 Produção de petróleo e gás natural por bacia

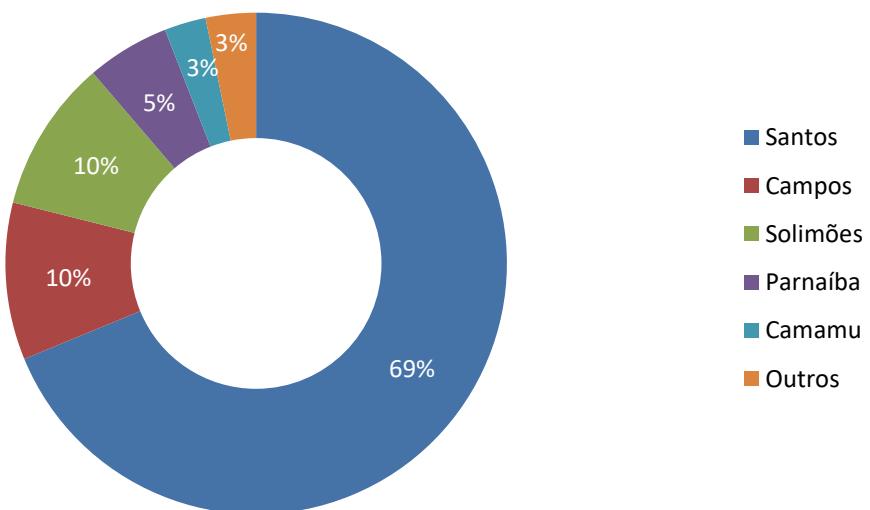
Tabela 6. Distribuição da produção de petróleo e gás natural por bacia

Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Santos	2.082.517	93.370	2.669.797	19
Campos	719.377	13.757	805.907	30
Solimões	14.651	13.323	98.452	6
Parnaíba	81	7.264	45.769	5
Potiguar	33.690	697	38.075	71
Recôncavo	22.368	2.174	36.042	74
Espírito Santo	21.122	956	27.135	33
Camamu	309	3.636	23.179	1
Sergipe	7.695	50	8.010	17
Alagoas	1.603	447	4.415	10
Tucano Sul	2	66	416	3
Amazonas	2	10	62	1
Barreirinhas	18	0	19	1
Total Geral	2.903.437	135.750	3.757.279	271

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2021

Gráfico 8. Distribuição da produção de petróleo por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2021

Gráfico 9. Distribuição da produção de gás natural por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2021

2.3 Produção de petróleo e gás natural por operador

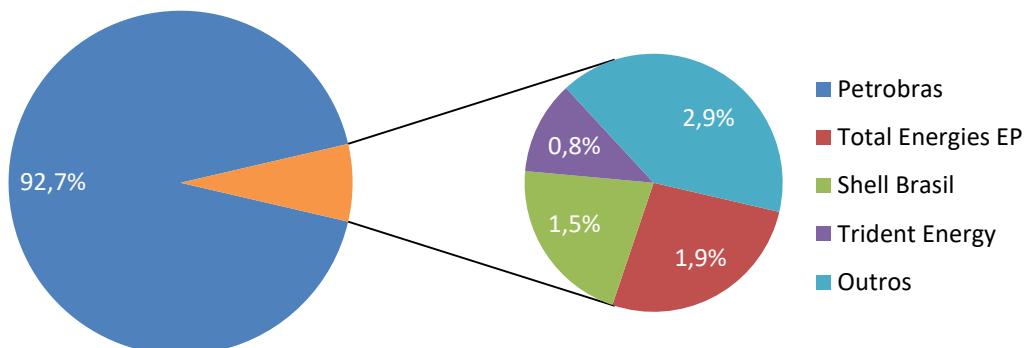
Tabela 7 Distribuição da produção de petróleo e gás natural por operador

Nº	Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	2.692.799	124.194	3.473.955
2	Total Energies EP	55.946	1.922	68.034
3	Shell Brasil	44.778	450	47.610
4	Eneva	82	7.273	45.831
5	Trident Energy	24.597	270	26.295
6	Enauta Energia	17.290	134	18.136
7	Petro Rio Jaguar	16.442	181	17.582
8	Karoon Brasil	14.335	90	14.899
9	Petro Rio O&G	14.459	43	14.732
10	Potiguar E&P S.A.	6.030	305	7.946
11	Perenco Brasil	5.771	31	5.967
12	3R MACAU S.A.	4.784	137	5.648
13	Maha Energy	2.814	69	3.246
14	Alvopetro	63	313	2.033
15	Imetame	147	244	1.681
16	SHB	1.076	9	1.134
17	Duna Energia	492	0,7	497
18	Imetame Lagoa Parda	0	5	402
19	Petrosynergy	297	4	322
20	Petroborn	0	45	284
21	Nova Petróleo	183	2	198
22	Petrom	156	3	173
23	Partex Brasil	171	0,2	173
24	Eagle	2	21	132
25	Recôncavo E&P	86	1	92
26	BGM	54	0,04	54
27	Phoenix Óleo & Gás	45	0,9	50
28	Energizzi Energias	37	1	43
29	Slim Drilling	39	0,2	41
30	Oeste de Canoas	18	0,1	19
31	Vipetro	15	0,04	15
32	Ubuntu Engenharia	14	0,01	14
33	Newo	14	0,01	14
34	Perícia	10	0,03	10
35	Guto & Cacal	8	0,03	8
36	EPG Brasil	6	0,1	7
37	Nord	2	0,003	2
Total Geral		2.903.437	135.750	3.757.279

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

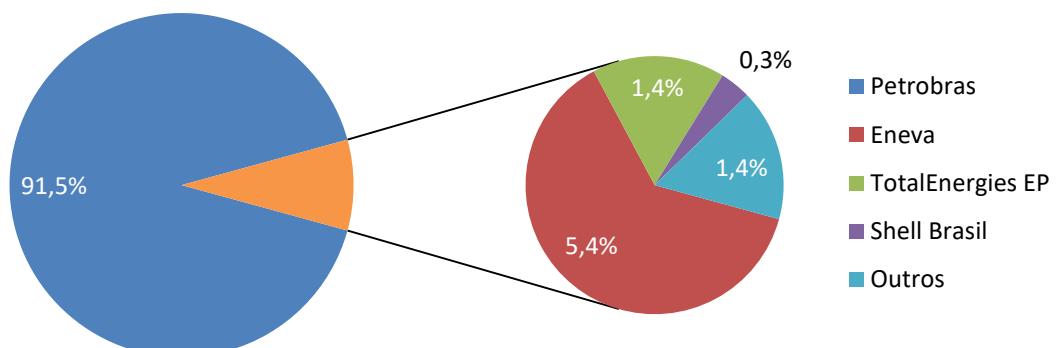
Junho/2021

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
Junho/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
Junho/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	2.097.368	96.609	2.705.018
2	Shell Brasil	371.262	15.911	471.340
3	Petrogal Brasil	103.724	4.645	132.940
4	Repsol Sinopec	69.400	3.127	89.069
5	Total Energies EP	54.391	1.877	66.200
6	Eneva	82	7.273	45.831
7	Equinor Energy	32.997	931	38.854
8	Petronas	28.700	330	30.779
9	Enauta Energia	17.429	1.771	28.566
10	Trident Energy	24.597	270	26.295
11	Karoon Brasil	14.335	90	14.899
12	Petro Rio Jaguar	13.440	148	14.371
13	Petro Rio O&G	13.371	41	13.627
14	ONGC Campos	11.282	109	11.968
15	QPI Brasil	9.610	93	10.195
16	Potiguar E&P S.A.	6.869	311	8.826
17	Chevron Brasil	6.632	50	6.946
18	Perenco Brasil	5.771	31	5.967
19	CNODC Brasil	4.039	263	5.694
20	CNOOC Petroleum	4.039	263	5.694
21	3R MACAU S.A.	4.721	74	5.185
22	PetroRio White Shark	3.002	33	3.211
23	Maha Energy	2.740	67	3.162
24	Brasoil Manati	31	364	2.318
25	Geopark Brasil	31	364	2.318
26	Alvopetro	63	313	2.033
27	Imetame	147	244	1.681
28	Dommo Energia	1.088	3	1.105
29	Duna Energia	492	1	497
30	3R Pescada LTDA	85	58	453
31	Imetame Lagoa Parda	373	5	402
32	SHB	324	4	352
33	Petrosynergy	297	4	322
34	Petroborn	0	45	284
35	Nova Petróleo	183	2	198
36	Eagle	2	21	132
37	Recôncavo E&P	86	1	92
38	Petrom	78	1	87
39	Partex Brasil	86	0,1	86
40	BGM	54	0,04	54
41	Phoenix Óleo & Gás	45	1	50
42	Energizzi Energias	37	1	43
43	Geopar - Geosol	24	0,1	24
44	Petro-Victory	17	0,1	17
45	Slim Drilling	16	0,1	16
46	Vipetro	15	0,04	15
47	Ubuntu Engenharia	14	0,01	14
48	Oeste de Canoas	9	0,1	10
49	Guto & Cacal	8	0,03	8
50	NTF	7	0,01	7
51	Newo	7	0,01	7
52	Sonangol Guanambi	6	0,1	6
53	EPG Brasil	6	0,1	6
54	Perícia	3	0,01	3
55	Nord	2	0,003	2
Total Geral		2.903.437	135.750	3.757.279

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Junho/2021

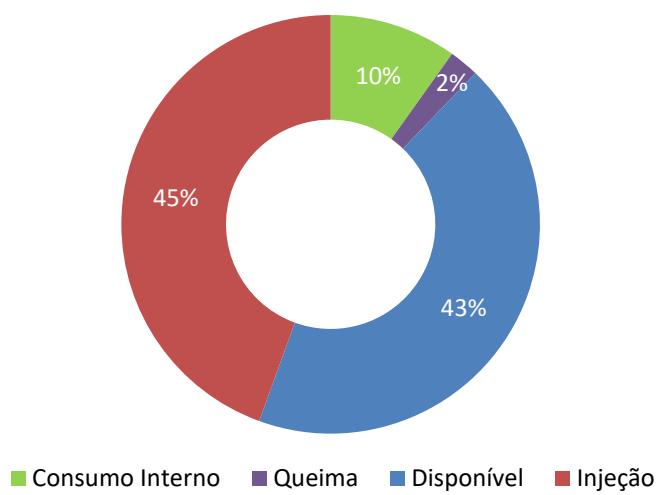
2.5 Movimentações de gás natural por destinação

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

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Santos	7.147	1.719	30.013	54.491	93.370
Campos	5.178	988	7.536	55	13.757
Solimões	421	226	7.402	5.274	13.323
Parnaíba	10	9	7.245	0	7.264
Camamu	82	3	3.551	0	3.636
Recôncavo	100	74	1.476	523	2.174
Espírito Santo	339	25	592	0	956
Potiguar	63	43	591	0	697
Alagoas	3	12	433	0,001	447
Tucano Sul	0	0	66	0	66
Sergipe	27	18	5	0	50
Amazonas	0	10	0	0	10
Barreirinhas	0	0	0	0	0
Total Geral	13.370	3.128	58.909	60.343	135.750

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2021

Gráfico 12. Distribuição da movimentação de gás natural



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/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) Pré-sal	Pós-sal	Gás natural (Mm ³ /d) Pré-sal	Pós-sal	Produção (boe/d) Pré-sal	Pós-sal
Tupi ^c	913.753	0	42.620	0	1.181.827	0
Búzios ^{co}	551.826	0	21.497	0	687.041	0
Sapinhoá ^c	203.184	0	9.898	0	265.442	0
Atapu ^{co}	91.881	0	3.161	0	111.763	0
Jubarte ^c	67.685	53.487	2.424	526	82.933	56.793
Sul de Tupi ^{co}	54.010	0	2.361	0	68.859	0
Lapa ^c	55.946	0	1.922	0	68.034	0
Sururu ^c	54.092	0	1.754	0	65.123	0
Mero ^p	40.388	0	2.631	0	56.937	0
Berbigão ^c	44.575	0	569	0	48.157	0
Oeste de Atapu ^c	19.080	0	656	0	23.209	0
Marlim Leste ^c	11.502	59.556	277	881	13.245	65.097
Albacora ^c	7.464	21.515	196	346	8.697	23.689
Sudoeste de Sapinhoá ^p	5.884	0	287	0	7.688	0
Anc_Tupi	4.046	0	177	0	5.159	0
Noroeste de Sapinhoá ^p	3.424	0	167	0	4.473	0
Tambuatá ^c	3.562	0	139	0	4.434	0
Marlim ^c	2.759	34.997	64	502	3.165	38.152
Barracuda ^c	2.040	23.107	34	353	2.256	25.329
Total Geral	2.137.102	192.662	90.836	2.607	2.708.442	209.059

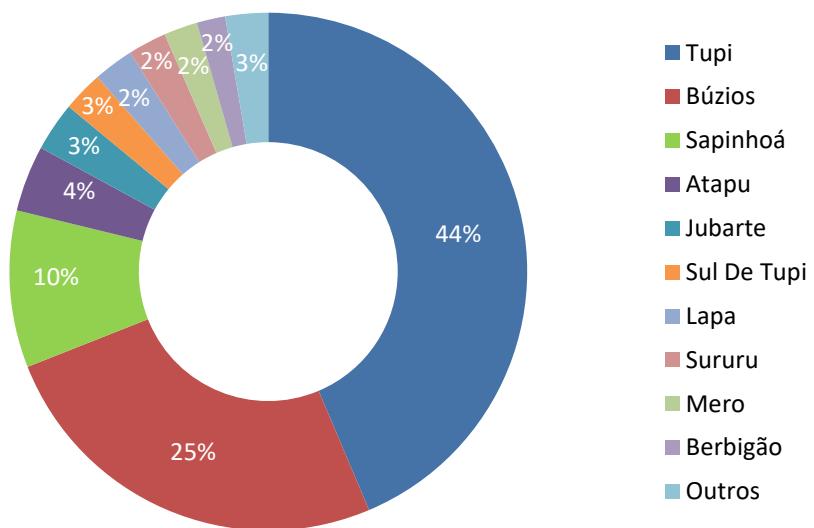
Legenda: C: Concessão / CO: Cessão Onerosa/ P: Partilha

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Junho/2021

2.6.2 Gráficos relacionados à produção do Pré-sal¹

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



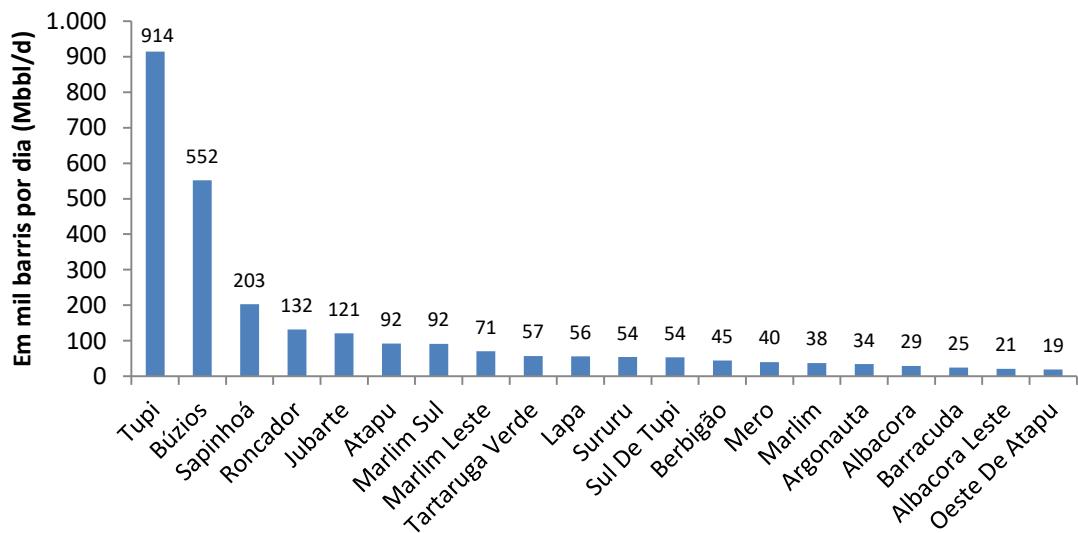
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2021

* 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

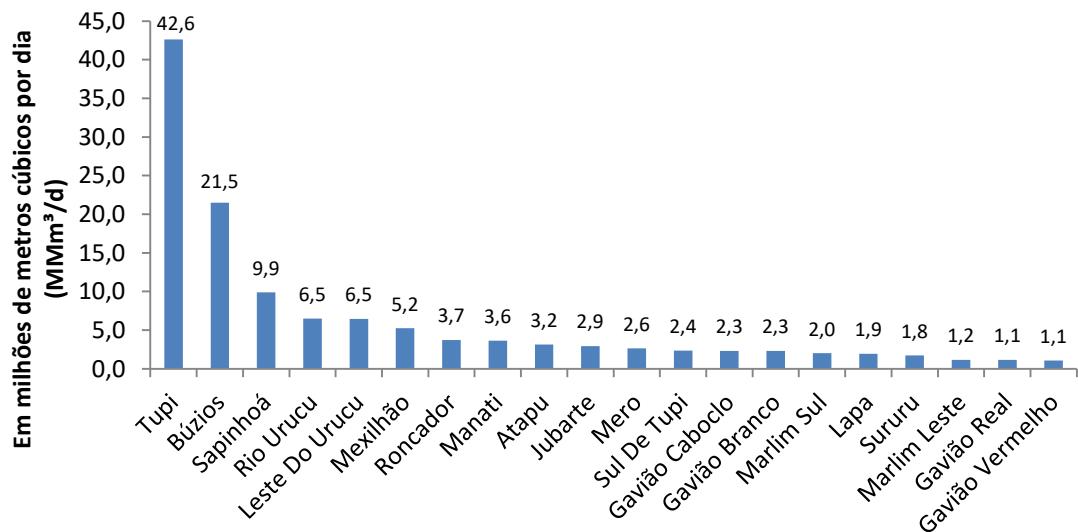
Gráfico 14. Os 20 campos que mais produziram petróleo (Mbbl/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2021

3.2 Os 20 maiores campos produtores de gás natural

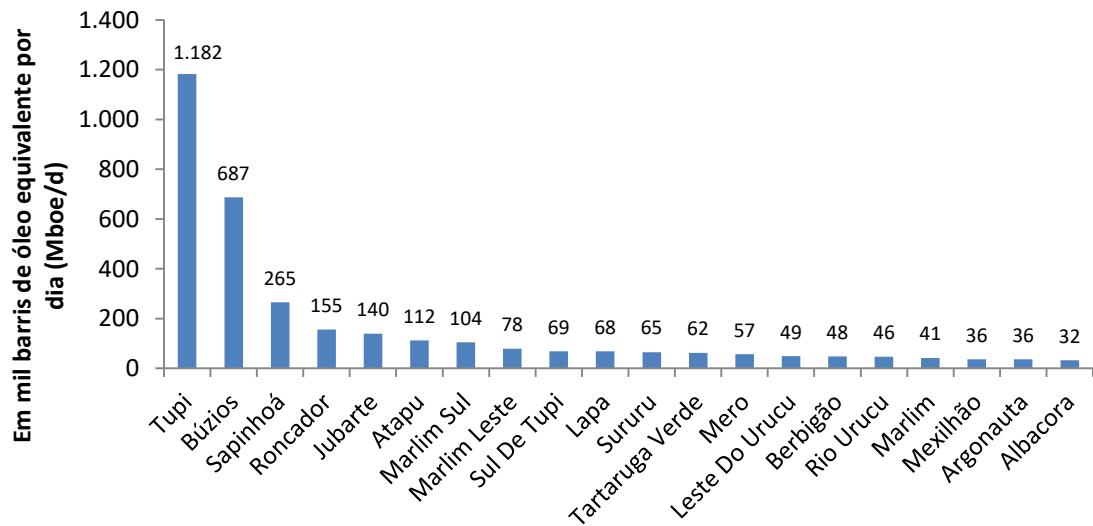
Gráfico 15. Os 20 campos que produziram gás natural (MMm³/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2021

3.3 Os 20 maiores campos produtores

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/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-10-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	54.946
2	9-ATP-1-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	52.513
3	7-BUZ-23-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	49.697
4	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	47.048
5	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	43.164
6	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	42.267
7	3-BRSA-1172-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	42.262
8	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	42.180
9	3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	Mar	40.388
10	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	39.488
11	9-BUZ-7-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	30.520
12	7-SPH-20D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	29.889
13	7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	29.515
14	9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	29.244
15	8-LL-87D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	28.303
16	7-SRR-2-RJS	Sururu	Santos	Mar	28.149
17	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	27.863
18	9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	27.701
19	7-LL-103D-RJS	Tupi	Santos	Mar	27.669
20	9-BUZ-1-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	26.781
21	7-LL-84D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	26.685
22	7-LL-61-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	26.601
23	7-LL-66-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	26.345
24	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	26.303
25	7-BUZ-36DA-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	25.891
26	7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	25.808
27	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	25.600
28	7-LL-80DB-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	25.514
29	7-SLL-2-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	25.221
30	9-BRSA-1191-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	24.694

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/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	2.631
2	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.965
3	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.839
4	9-ATP-1-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	1.802
5	7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.749
6	7-LL-67D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.742
7	7-BUZ-23-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.678
8	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.617
9	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.611
10	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.609
11	7-SPH-22-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.583
12	7-MXL-18HA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.548
13	7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.526
14	9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.487
15	3-BRSA-1172-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	1.465
16	7-LL-119D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.455
17	9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.395
18	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.324
19	7-LL-103D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.300
20	7-SPH-14D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.298
21	7-MXL-17HPA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.271
22	4-BRSA-711-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.261
23	9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.241
24	7-LL-102D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.185
25	9-BRSA-1191-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.140
26	9-BUZ-7-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.136
27	7-SPH-17-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.110
28	7-LL-83D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.108
29	7-SPH-20D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.103
30	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.083

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Junho/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)

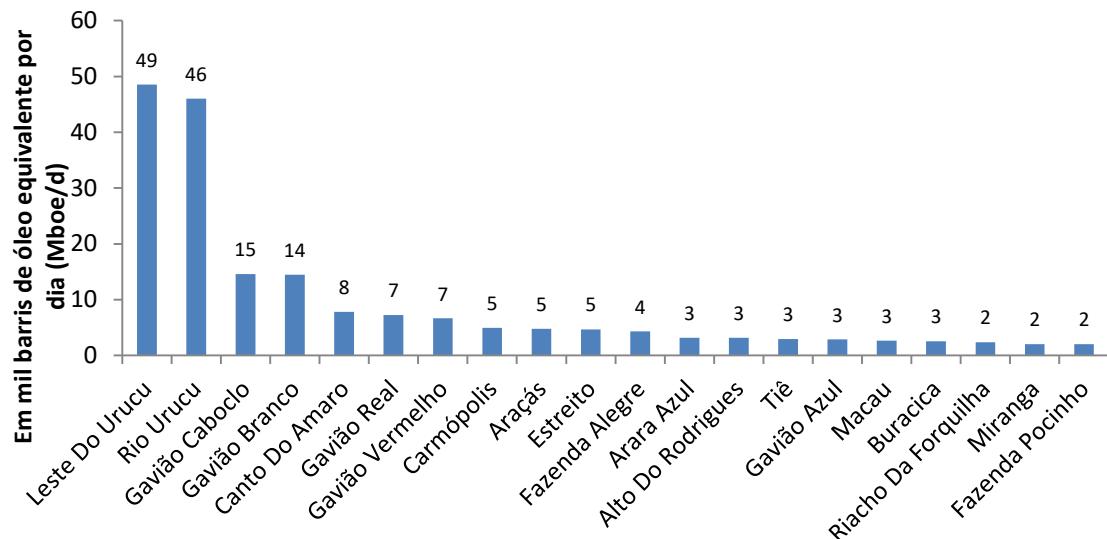
Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
1	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	66.511
2	9-ATP-1-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	63.849
3	7-BUZ-23-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	60.253
4	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	59.409
5	3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	Mar	56.937
6	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	53.294
7	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	52.388
8	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	52.349
9	3-BRSA-1172-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	51.477
10	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	47.814
11	7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	39.111
12	9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	38.595
13	9-BUZ-7-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	37.666
14	7-SPH-20D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	36.825
15	7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	36.811
16	7-LL-103D-RJS	Tupi	Santos	Mar	35.846
17	9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	35.505
18	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	34.672
19	8-LL-87D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	34.385
20	7-SPH-22-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	34.030
21	7-SRR-2-RJS	Sururu	Santos	Mar	33.924
22	9-BUZ-1-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	33.287
23	7-BUZ-36DA-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	32.612
24	7-LL-84D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	32.558
25	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	32.495
26	7-LL-61-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	32.424
27	7-LL-119D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	32.090
28	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	31.985
29	7-LL-66-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	31.970
30	9-BRSA-1191-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	31.864

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Junho/2021

3.7 Os 20 campos terrestres com maior produção

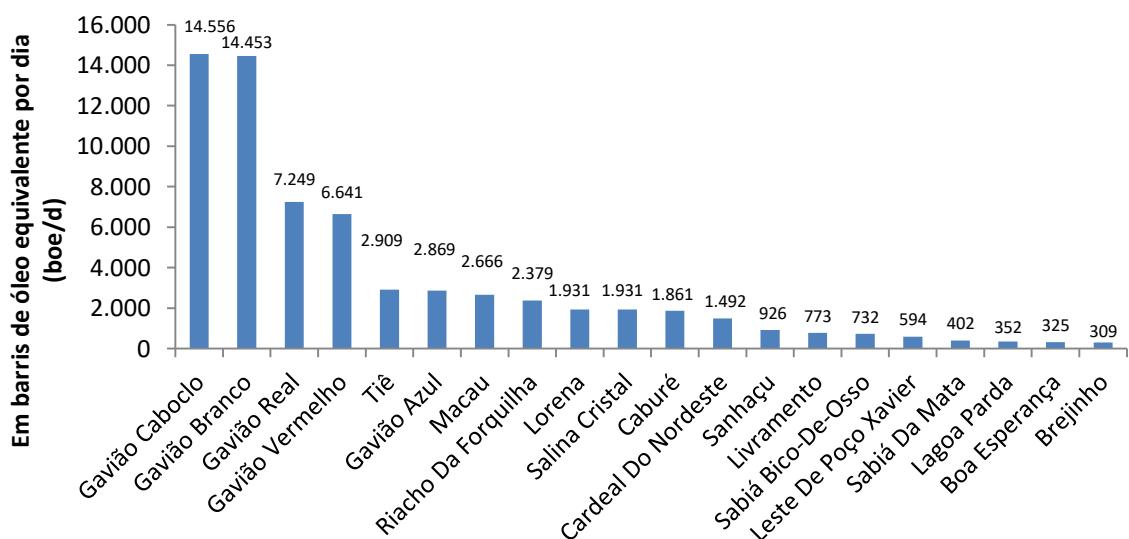
Gráfico 17. Os 20 campos terrestres com maior produção (Mboe/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/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
Junho/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	1.331
2	7-TIE-1D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	870
3	7-TIE-2DB-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	733
4	3-SUC-3-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	615
5	9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	589
6	3-GTE-3D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	542
7	7-LUC-69HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	536
8	7-LUC-36HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	518
9	7-RFQ-15D-RN	Riacho da Forquilha	Potiguar	Terra	509
10	7-LUC-42HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	477
11	7-LUC-38HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	461
12	7-LUC-25-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	457
13	7-RFQ-30D-RN	Riacho da Forquilha	Potiguar	Terra	375
14	7-LUC-41HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	375
15	7-CNC-9-ES	Cancã	Espírito Santo	Terra	353
16	7-LUC-65HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	334
17	7-LUC-71HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	316
18	7-FAL-172-ES	Fazenda Alegre	Espírito Santo	Terra	306
19	7-LUC-80DP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	297
20	7-LUC-57HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	297
21	9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	296
22	4-LUC-3-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	281
23	7-LUC-63HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	281
24	7-C-207-BA	Candeias	Recôncavo	Terra	263
25	7-RUC-56HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	262
26	8-FAL-171-ES	Fazenda Alegre	Espírito Santo	Terra	257
27	7-RUC-112HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	255
28	7-LUC-32HA-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	253
29	3-GTE-4DPA-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	252
30	7-LUC-17-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	246

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Junho/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	645
2	7-LUC-42HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	516
3	7-RUC-56HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	506
4	9-RUC-104DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	502
5	7-GVB-10-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	482
6	7-GVB-6-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	440
7	7-LUC-71HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	434
8	7-LUC-84HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	431
9	7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	416
10	3-PGN-5-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	400
11	7-LUC-41HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	384
12	7-GVC-6D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	381
13	7-LUC-57HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	370
14	7-LUC-80DP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	368
15	7-LUC-65HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	362
16	7-GVR-18-MA	Gavião Real	Parnaíba	Terra	361
17	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	358
18	7-GVC-2D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	357
19	1-OGX-107-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	350
20	7-GVA-2DP-MA	Gavião Azul	Parnaíba	Terra	339
21	7-RUC-83H-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	338
22	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	324
23	7-GVC-3D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	313
24	3-PGN-7D-MA	Gavião Vermelho	Parnaíba	Terra	310
25	7-GVR-24D-MA	Gavião Real	Parnaíba	Terra	306
26	7-LUC-63HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	300
27	1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	294
28	7-LUC-17-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	294
29	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	290
30	7-GVR-25D-MA	Gavião Real	Parnaíba	Terra	289

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Junho/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 (Mm ³ /d)	Produção (boe/d)	Nº poços produtores	Campos Produtores
1	PETROBRAS 75	156.416	5.519	191.130	4	Búzios/Tambuatá
2	FPSO CIDADE DE MARICÁ	140.662	5.217	173.476	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
3	PETROBRAS 74	136.850	5.662	172.464	5	Búzios/Tambuatá
4	PETROBRAS 77	134.831	5.357	168.528	5	Búzios/Tambuatá
5	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	129.230	5.697	165.063	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
6	PETROBRAS 67	128.382	5.566	163.393	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
7	PETROBRAS 76	127.291	5.097	159.353	4	Búzios/Tambuatá
8	FPSO CIDADE DE ILHA BELA	126.067	5.634	161.501	9	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
9	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	125.075	6.584	166.489	6	Tupi
10	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	112.400	6.477	153.138	8	Tupi
11	PETROBRAS 70	112.026	3.854	136.267	3	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu
12	PETROBRAS 66	101.113	4.949	132.240	8	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
13	FPSO CIDADE DE PARATY	99.397	4.602	128.345	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
14	PETROBRAS 68	98.668	2.323	113.279	6	Berbigão/Sururu
15	PETROBRAS 69	97.995	4.560	126.675	6	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
16	FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	87.137	4.753	117.032	7	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
17	PETROBRAS 53	63.932	1.036	70.449	10	Marlim Leste
18	FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	60.769	696	65.149	10	Tartaruga Verde/Tartaruga Verde Sudoeste
19	PETROBRAS 52	57.592	1.022	64.022	15	Roncador
20	FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	55.946	1.922	68.034	4	Lapa
21	FPSO ESPÍRITO SANTO	41.784	404	44.327	24	Abalone/Argonauta/Ostra
22	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	40.388	2.631	56.937	1	Mero
23	PETROBRAS 40	39.769	899	45.426	14	Marlim/Marlim Sul
24	PETROBRAS 57	39.666	374	42.019	15	Jubarte
25	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	37.556	1.505	47.025	5	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
26	PETROBRAS 55	33.586	611	37.428	9	Roncador
27	FPSO CIDADE DE ANCHIETA	32.939	1.195	40.456	6	Jubarte
28	PETROBRAS 51	30.106	643	34.153	11	Marlim Sul
29	PETROBRAS 43	28.786	449	31.608	16	Barracuda/Caratinga
30	PETROBRAS 58	25.539	843	30.840	12	Baleia Anã/Jubarte

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/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	6.738	6.863	49.907	29	Arara Azul/Carapanaúba/Cupiúba/Rio Urucu/Sudoeste Urucu
2	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	125.075	6.584	166.489	6	Tupi
3	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	112.400	6.477	153.138	8	Tupi
4	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	129.230	5.697	165.063	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
5	PETROBRAS 74	136.850	5.662	172.464	5	Búzios/Tambuatá Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
6	FPSO CIDADE DE ILHA BELA	126.067	5.634	161.501	9	Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
7	PETROBRAS 67	128.382	5.566	163.393	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
8	PETROBRAS 75	156.416	5.519	191.130	4	Búzios/Tambuatá
9	PETROBRAS 77	134.831	5.357	168.528	5	Búzios/Tambuatá
10	PLATAFORMA DE MEXILHÃO	3.464	5.235	36.392	7	Mexilhão
11	FPSO CIDADE DE MARICÁ	140.662	5.217	173.476	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
12	PETROBRAS 76	127.291	5.097	159.353	4	Búzios/Tambuatá
13	PETROBRAS 66	101.113	4.949	132.240	8	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
14	FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	87.137	4.753	117.032	7	Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
15	ESTAÇÃO DE PRODUÇÃO E ESCOAMENTO DE GAVIÃO BRANCO	43	4.605	29.010	27	Gavião Branco/Gavião Caboclo
16	FPSO CIDADE DE PARATY	99.397	4.602	128.345	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
17	PETROBRAS 69	97.995	4.560	126.675	6	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
18	PETROBRAS 70	112.026	3.854	136.267	3	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu
19	PLATAFORMA DE MANATI 1	309	3.636	23.179	6	Manati
20	ESTAÇÃO COLETORA DE GAVIÃO REAL	37	2.659	16.759	14	Gavião Azul/Gavião Real/Gavião Vermelho
21	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	40.388	2.631	56.937	1	Mero
22	PETROBRAS 68	98.668	2.323	113.279	6	Berbigão/Sururu
23	FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	55.946	1.922	68.034	4	Lapa
24	PETROBRAS 62	16.018	1.844	27.615	12	Roncador
25	PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-12	2.125	1.630	12.376	10	Leste do Urucu
26	PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-04	1.596	1.607	11.703	7	Leste do Urucu
27	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	37.556	1.505	47.025	5	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
28	FPSO CIDADE DE ANCHIETA	32.939	1.195	40.456	6	Jubarte
29	PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-09	1.214	1.094	8.094	4	Leste do Urucu
30	PETROBRAS 53	63.932	1.036	70.449	10	Marlim Leste

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2021

3.13 Os 20 maiores campos responsáveis por queima de gás natural

Tabela 18. Os 20 campos com maior queima neste mês

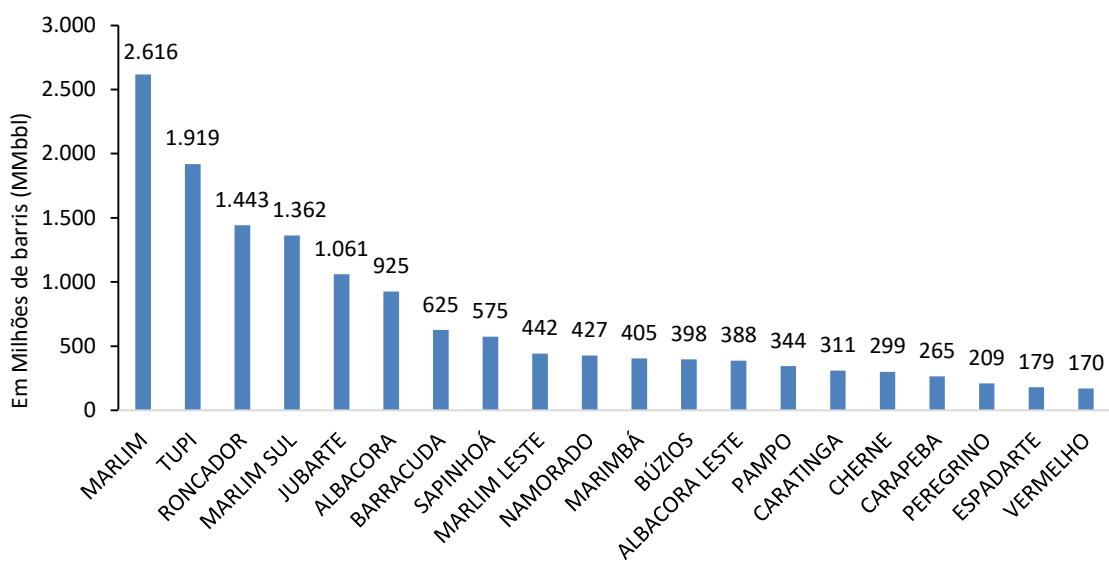
Nº	Campo	Bacia	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm ³ /d)
1	Búzios	Santos	Mar	Petrobras	710
2	Tupi	Santos	Mar	Petrobras	671
3	Roncador	Campos	Mar	Petrobras	223
4	Leste do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	117
5	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	108
6	Jubarte	Campos	Mar	Petrobras	108
7	Marlim Sul	Campos	Mar	Petrobras	106
8	Marlim	Campos	Mar	Petrobras	101
9	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	98
10	Albacora Leste	Campos	Mar	Petrobras	95
11	Albacora	Campos	Mar	Petrobras	65
12	Mero	Santos	Mar	Petrobras	58
13	Sul de Tupi	Santos	Mar	Petrobras	46
14	Marlim Leste	Campos	Mar	Petrobras	44
15	Sururu	Santos	Mar	Petrobras	35
16	Pampo	Campos	Mar	Trident Energy	35
17	Atlanta	Santos	Mar	Enauta Energia	29
18	Barracuda	Campos	Mar	Petrobras	27
19	Atapu	Santos	Mar	Petrobras	26
20	Marimbá	Campos	Mar	Trident Energy	24

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2021

3.14 Os 20 campos marítimos com maior produção acumulada

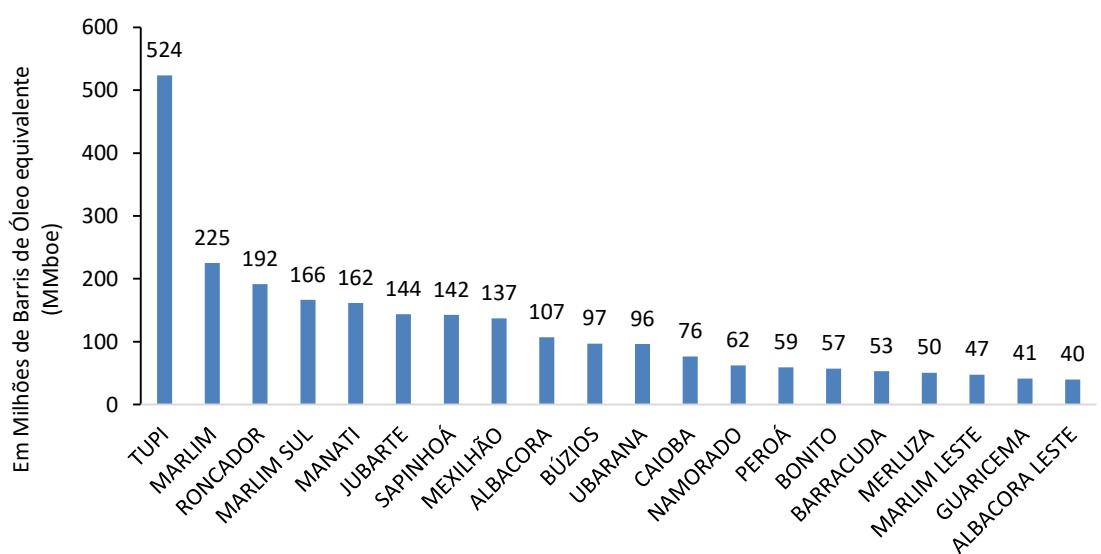
* Os dados referentes aos gráficos desta sessão, incluindo as datas de início da produção dos campos, constam no arquivo em Excel publicado no site da ANP junto com o Boletim.

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



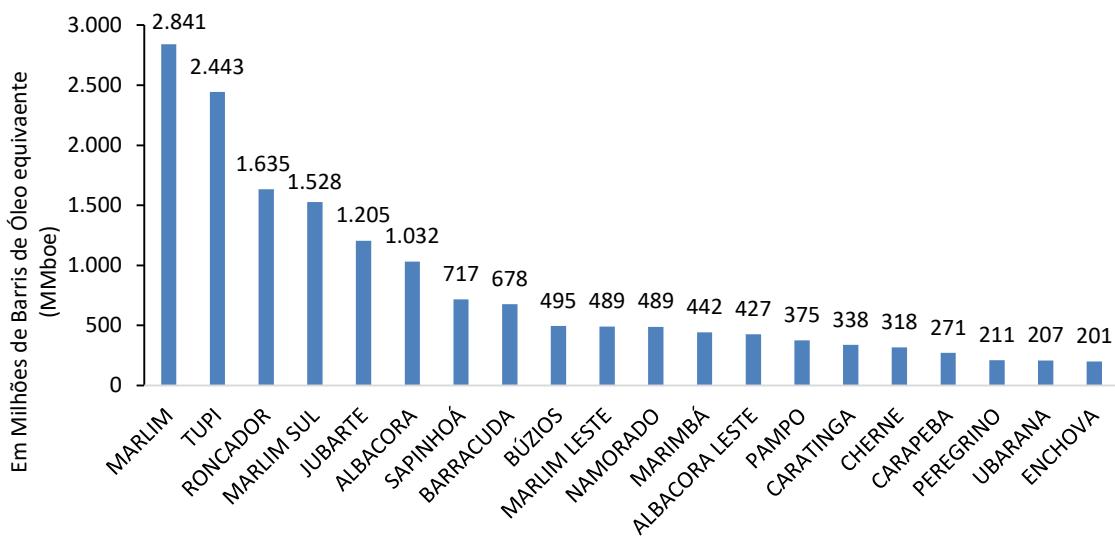
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2021

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2021

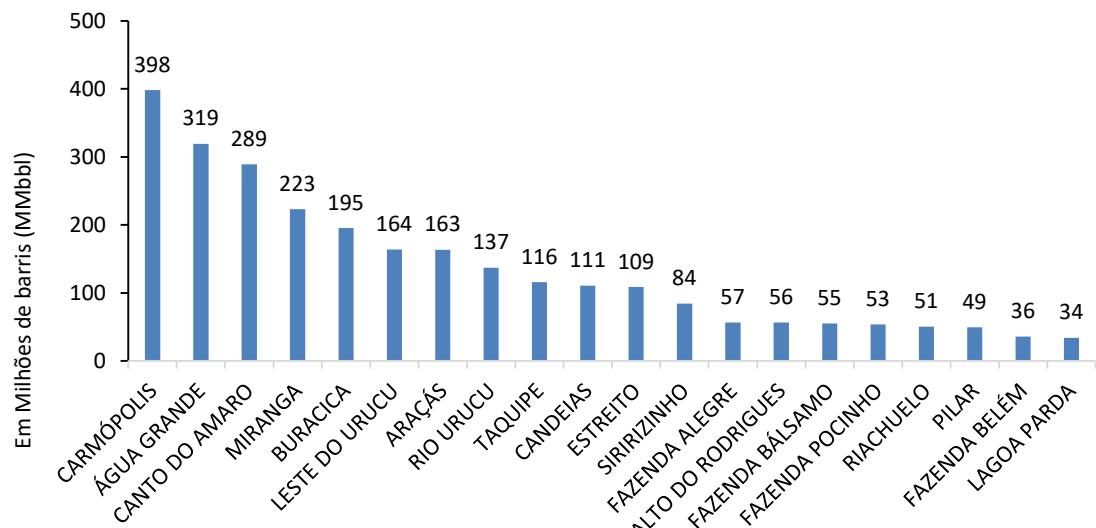
Gráfico 21. Os 20 campos marítimos com maior produção total acumulada em barris de óleo equivalente (MMboe).



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2021

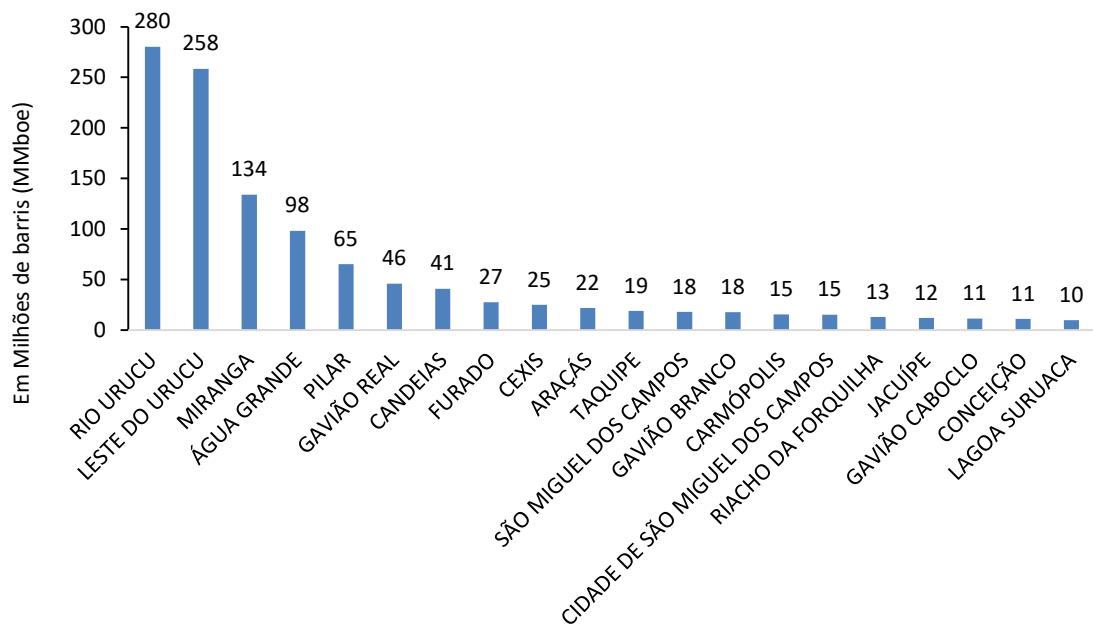
3.15 Os 20 campos terrestres com maior produção acumulada

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



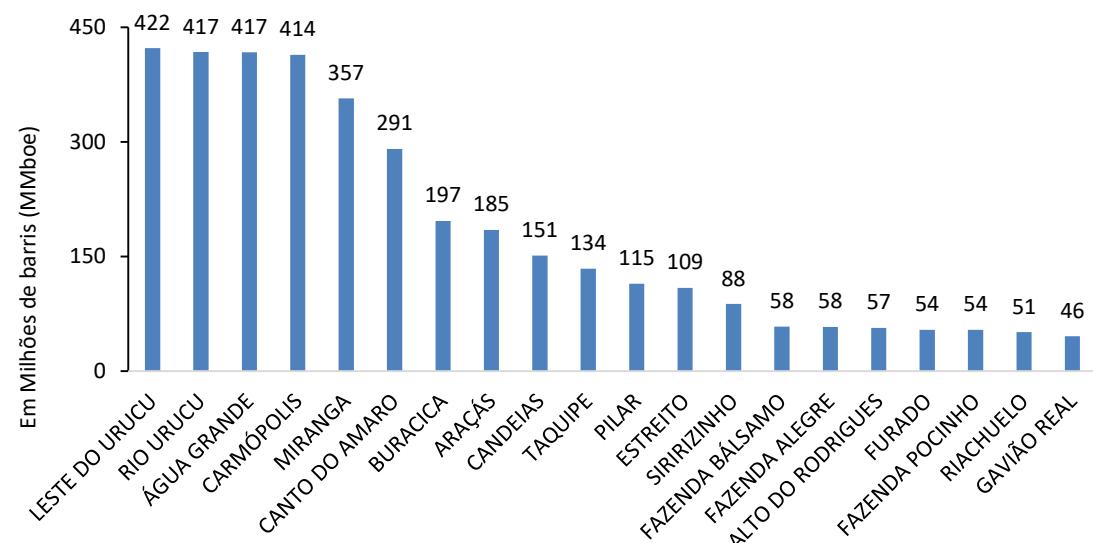
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2021

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2021

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

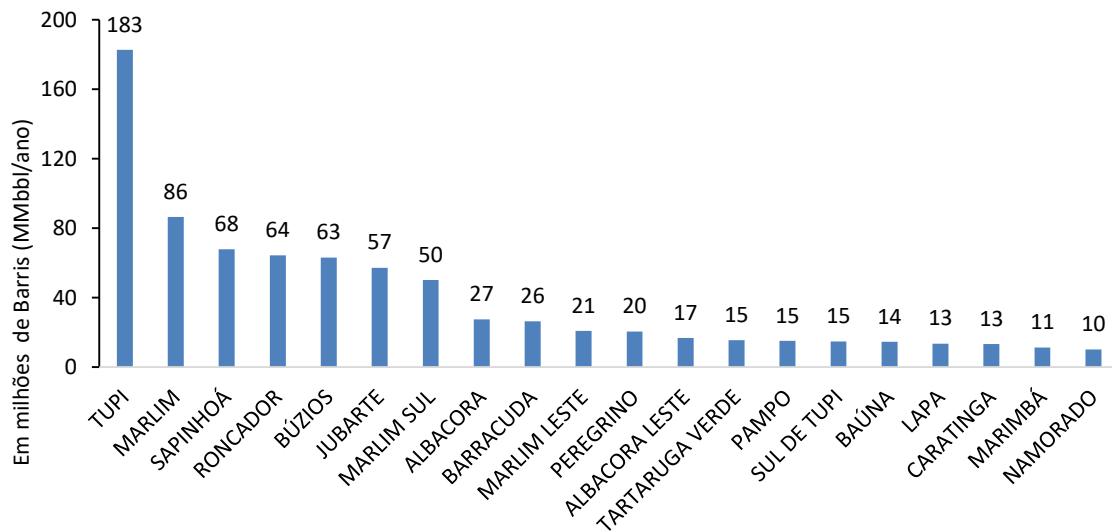


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2021

3.16 Os 20 campos com maiores médias históricas anuais de produção

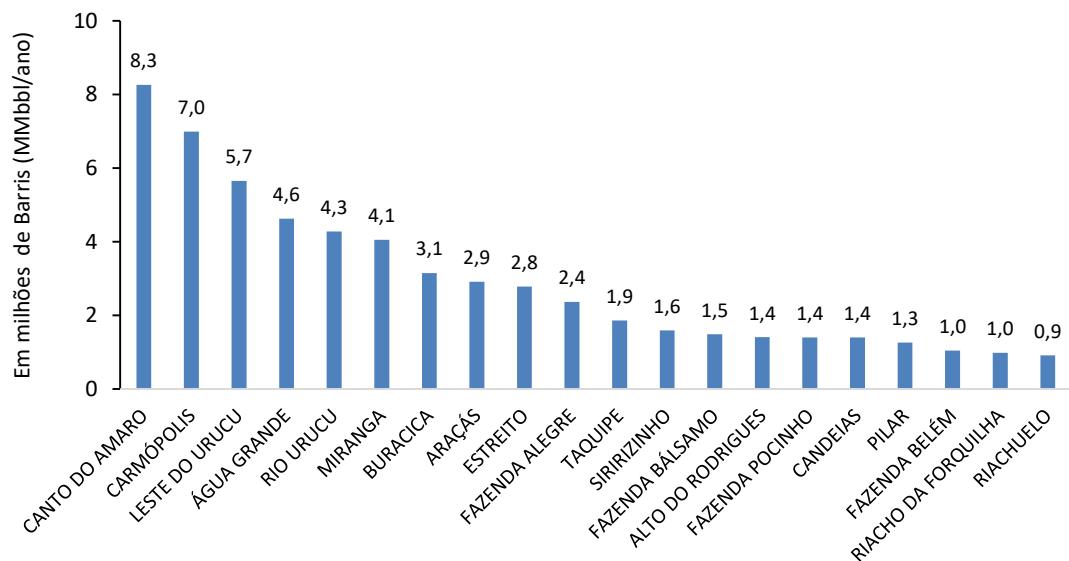
* Média histórica anual de produção = produção total acumulada de petróleo (MMbbl) / período total de produção do campo (ano).

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2021

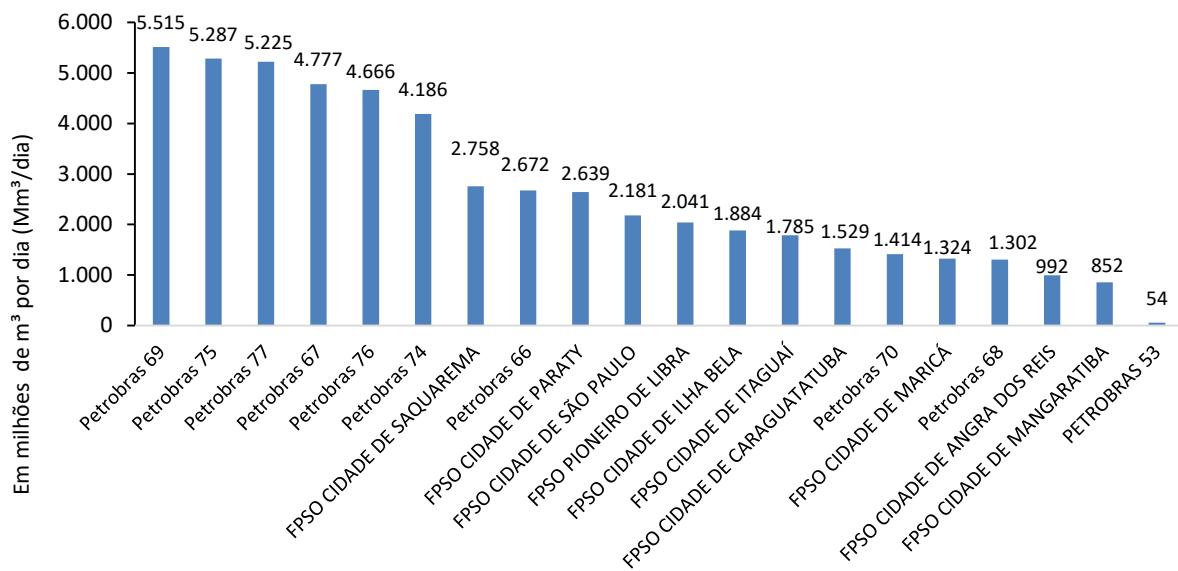
Gráfico 26. Os 20 campos terrestres com maior média histórica anual de produção de petróleo (MMbbl/ano).



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/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.

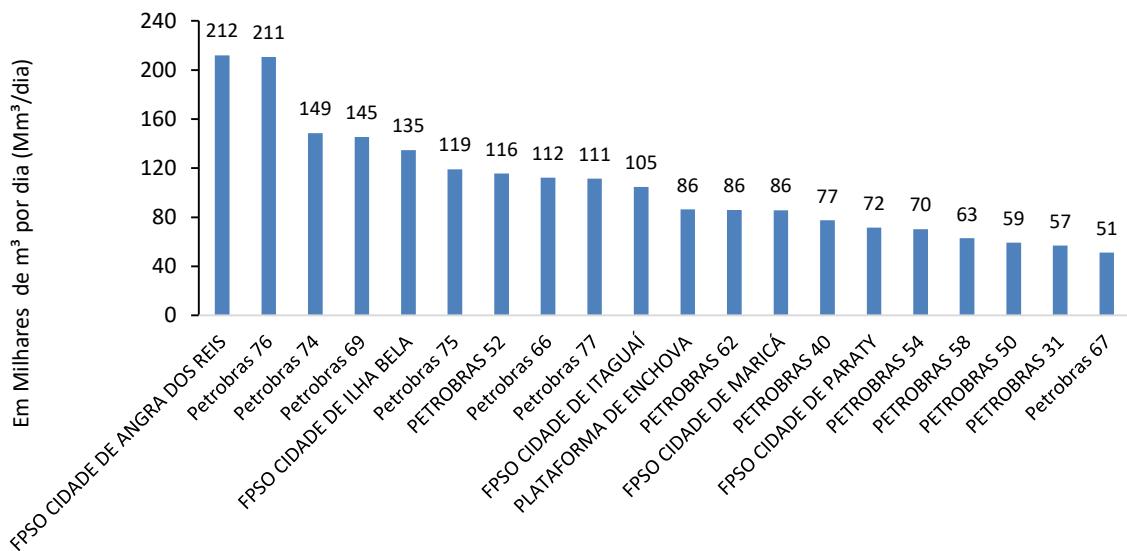


Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Junho/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.

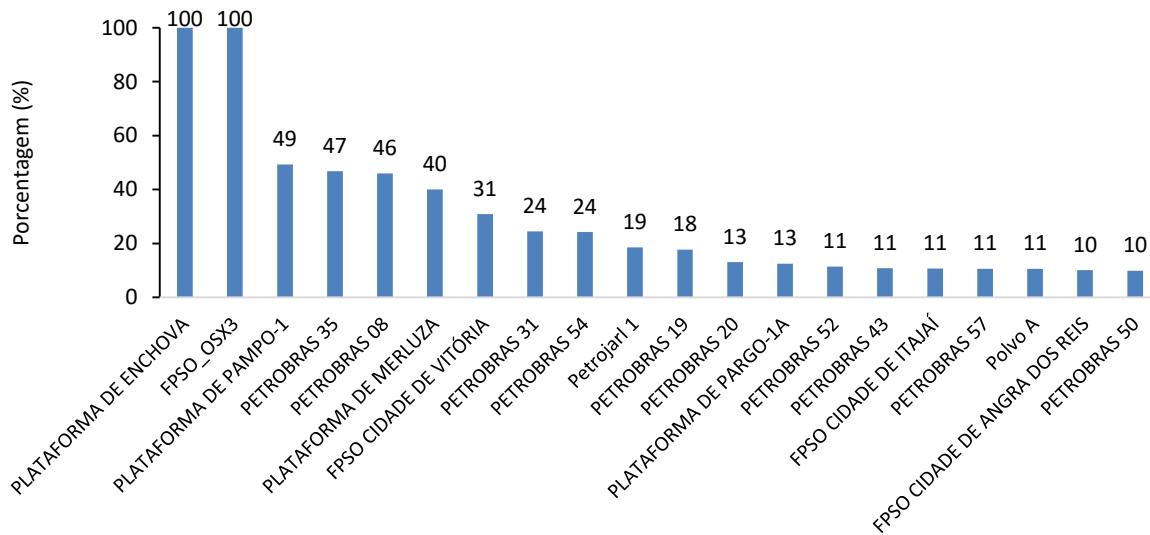


Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Junho/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.

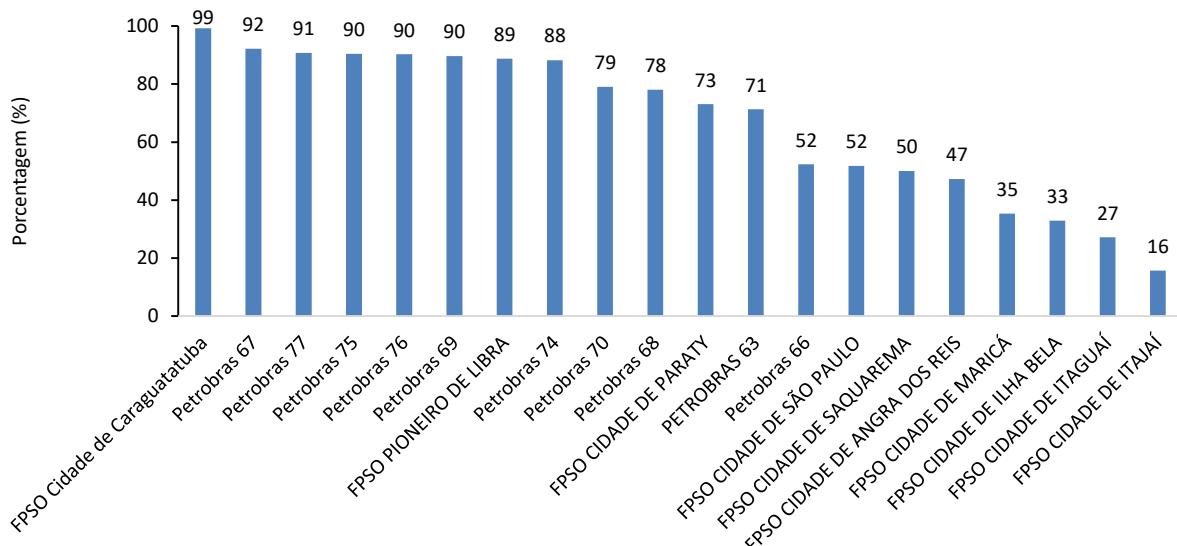


Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Junho/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.



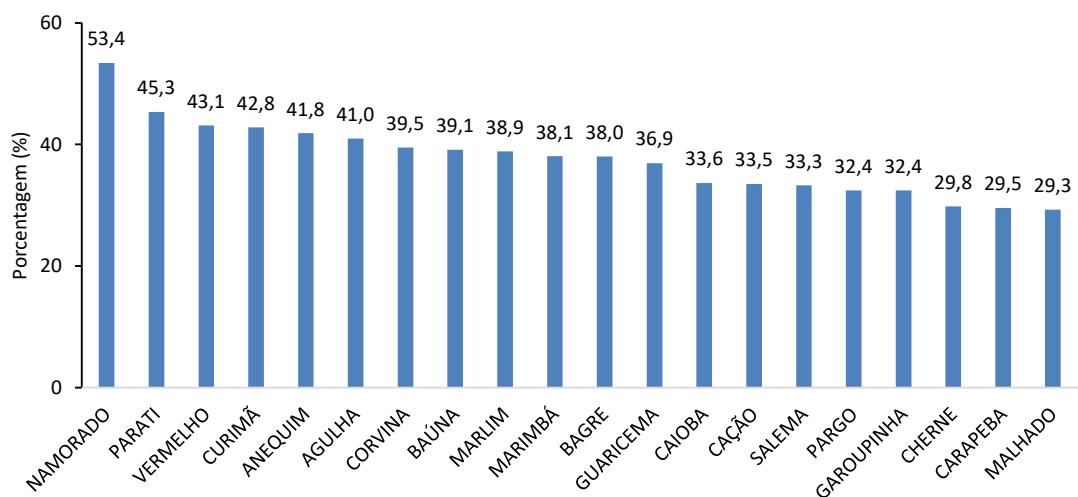
Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Junho/2021

3.21 Os campos marítimos com maior fração recuperada de petróleo

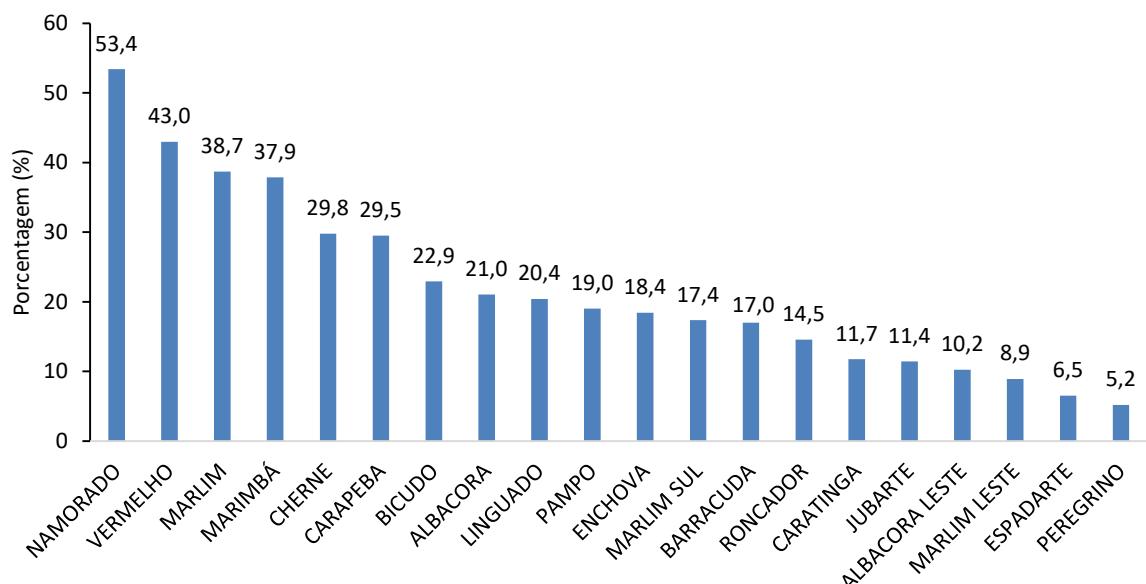
*Fração Recuperada = Produção acumulada/Volume de óleo *in place* (Voip)

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

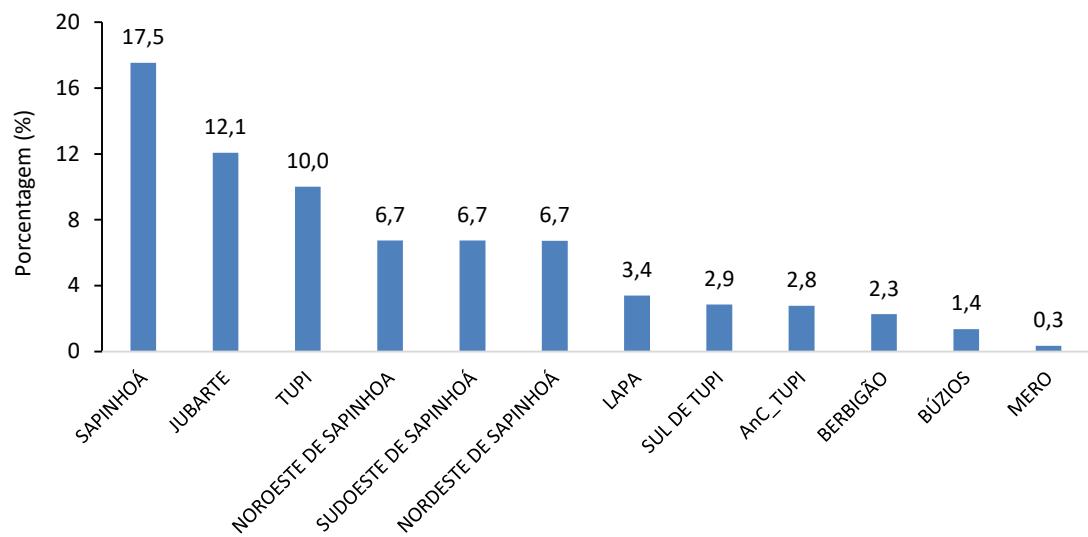


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2021

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

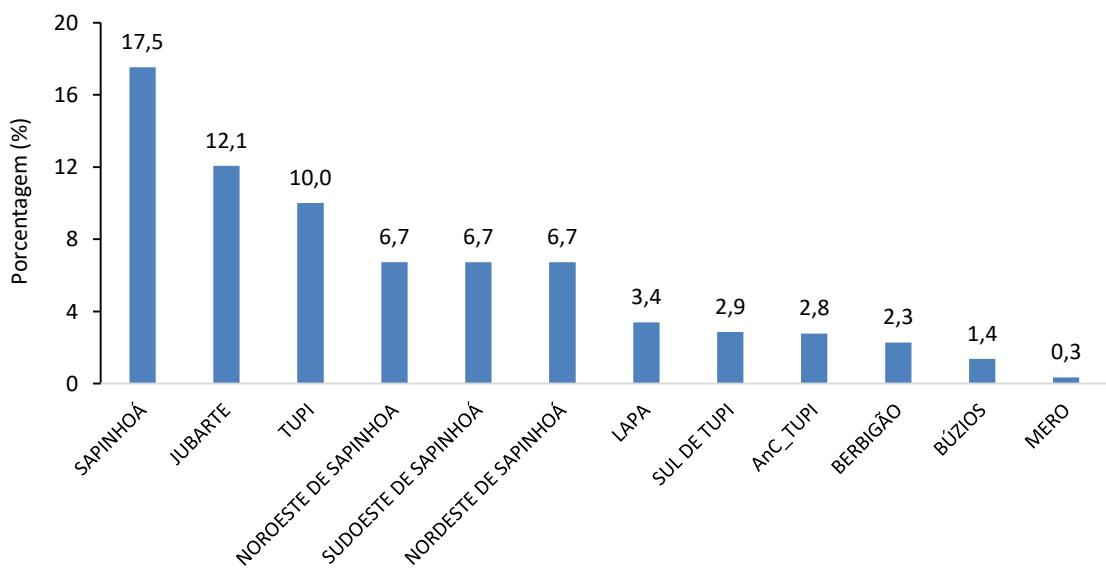


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2021

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/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
Junho/2021

LISTA DE ABREVIATURAS

- m³:** metros cúbicos
bbl: barris ($1m^3 \approx 6,28981$ bbl)
boe: barris de óleo equivalente (1.000m³ de gás $\approx 6,28981$ 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 (Mbbl/d)
Tabela 2. Histórico de produção de gás natural – GASA e GASN (MMm³/d)
Tabela 3. Histórico da movimentação de gás natural (MMm³/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 (MMm³/d)
Tabela 10. Distribuição da produção dos campos do Pré-sal¹
Tabela 11. Os 30 poços com maior produção de petróleo (bbl/d)
Tabela 12. Os 30 poços com maior produção de gás natural (MMm³/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 (MMm³/d)
Tabela 16. As 30 instalações com maior produção de petróleo (bbl/d)
Tabela 17. As 30 instalações com maior produção de gás natural (MMm³/d)
Tabela 18. Os 20 campos com maior queima neste mês

Gráficos

- Gráfico 1. Histórico de produção de petróleo (Mbbl/d)
Gráfico 2. Histórico de produção de gás natural (MMm³/d)
Gráfico 3. Histórico da disponibilidade de gás natural (MMm³/d)
Gráfico 4. Histórico de produção de petróleo e gás natural (Mboe/d)
Gráfico 5. Evolução da produção onshore e offshore – Pré-sal¹ 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-sal¹ por campo
Gráfico 14. Os 20 campos que mais produziram petróleo (Mbbl/d)
Gráfico 15. Os 20 campos que produziram gás natural (MMm³/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

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)

Fabrício 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

Marcelo Mafra Borges de Macedo

Marilia Rocha Zimmermann (Estagiária)

Martinho Sobral Rocha

Nonato José Rei da Costa Junior

Raissa da Silva Zeferino (Estagiária)

Roberto de Castro Rebelló

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

Leandro de Mello Silva

Celso Fraga da Silva

Leandro Sousa da Silva

Clara do Nascimento Natalino

Leonardo Pinto de Sousa

Eduardo José Rodrigues Lopes

Luis Wolmer Diniz Marianí

Fábio Barbosa Pires

Marcelo Bunn Bergamaschi

Flávio Barroso Neves

Marcus Vinicius Quintanilha Werner

Hamilton Brum da Silveira

Marta Verônica Ferreira Lima

Joana Luize Augustin (Estagiária)

Muriel Cortez Guerrero

Julia Brand Bragantin (Estagiária)

Rayan Paixão Tavares Batista (Estagiária)

Júlio Carneiro Silveira Ramos

Thalia Soares Fragoso (Estagiária)

Kerick Robery Leite de Sousa

Tiago Rodrigues de Castro (Estagiário)

Secretárias

Lucinete Maria Ferreira Bezerra (NFP)

Estela Gleice Rodrigues de Castro (SDP)

Ludmila da Silva Geraldo (NFP)

Mariana Campos Sampaio (SDP)