

30/4/2022 | Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural – Circulação Externa

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 março de 2022, constam dados de 284 áreas produtoras sendo: 273 áreas de concessão, 5 de cessão onerosa e 6 de partilha de produção, operadas por 41 empresas, que foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 63 são áreas marítimas e 221 terrestres. Vale ressaltar que, do total das áreas produtoras, 12 são relativas a contratos de áreas terrestres contendo Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente 2,981MMbbl/d (milhões de barris por dia) e 134 MMm³/d (milhões de m³ por dia), respectivamente, totalizando 3,827MMboe/d (milhões de barris de óleo equivalente por dia).

A partir de 01/09/2021, a produção do campo de Búzios está atribuída aos contratos de cessão onerosa nº 48610.012913/2010-05 e de partilha de produção nº 48610.220924/2019-97, oriundo da Rodada de Licitações dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa, conforme participações estabelecidas no Acordo de Coparticipação de Búzios (ACP de Búzios), aprovado por meio da Resolução de Diretoria nº 1060, de 12/08/2021. A parcela de participação de Búzios para o Contrato de Cessão Onerosa é de 26,1205% e para o contrato de Partilha de Produção é de 73,8795%.

Em virtude da aprovação do Acordo de Individualização da Produção (AIP) da Jazida Compartilhada de Mero, por meio da Resolução de Diretoria nº 758/2021, a partir de janeiro de 2022, 3,5% (três vírgula cinco por cento) da produção dessa jazida será atribuída à AnC_Mero. Essa produção se refere à parcela cabível à União, representada pela Pré-Sal Petróleo S.A. (PPSA), pois essa área não está sob contrato.

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



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

OBSERVAÇÕES SOBRE A PRODUÇÃO DO MÊS

Produção de Petróleo:

- Neste mês, foi de **2,981 MMbbl/d**.
- Aumentou **2,2%**, se comparada com o mês anterior.
- Aumentou **4,8%**, se comparada com o mesmo mês em 2021.
- O grau API médio foi de **28,2°** sendo 2,1 % da produção considerada óleo leve ($\geq 31^\circ$ API), 92,6 % óleo médio ($\geq 22^\circ$ API e $< 31^\circ$ API) e 5,3 % óleo pesado ($< 22^\circ$ API).

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **134 MMm³/d**.
- Aumentou **0,9%**, se comparada ao mês anterior.
- Aumentou **6,6%**, se comparada ao mesmo mês em 2021.

Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **97,8%**.
- Disponibilizado ao mercado **51,7 MMm³/d** de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **2,9 MMm³/d**.
- A queima reduziu **2,0%**, se comparada ao mês anterior.
- A queima reduziu **6,2%**, se comparada ao mesmo mês em 2021.

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **97,1%** do petróleo e **86,9%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **94,2%** do petróleo e gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, com participação exclusiva (100%), produziram **28,6%** do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em **6.143** poços, sendo **466** marítimos e **5.677** terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do Pré-sal¹, oriunda de **131** poços, foi de **2,267 MMbbl/d** de petróleo e **96,7 MMm³/d** de gás natural, totalizando **2,876 MMboe/d**.
- Houve um aumento de **1,2%** em relação ao mês anterior e um aumento de **8,1%** se comparada ao mesmo mês de 2021.
- A produção do Pré-sal¹ correspondeu a **75,2%** do total produzido no Brasil.

Destaques:

- **Tupi**, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu petróleo: média de **906,0 Mbbl/d**.
- **Tupi**, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu gás natural: média de **43,0 MMm³/d**.
- **Estreito**, na Bacia Potiguar, teve o maior número de poços produtores: **949**.

- **Tupi**, na Bacia de Santos respectivamente, foi o campo marítimo com maior número de poços produtores: **61**.
- A Plataforma **PETROBRAS 77** produzindo no Campo de Búzios por meio de **5** poços a ela interligados, produziu **156.496 bbl/d** e foi a instalação com maior produção de petróleo.
- A instalação **FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ**, produzindo no Campo de Tupi, por meio de **7** poços a ela interligados, produziu **7,794 MMm³/d** e foi a instalação com maior produção de Gás Natural.

Campos de Acumulações Marginais:

- Esses campos produziram **92,3 bbl/d** de petróleo e **31,9 Mm³/d** de gás natural, correspondentes à **293,0 boe/d**.
- O Campo de Iraí, operado pela Petroborn, foi o maior produtor com **191,2 boe/d**.

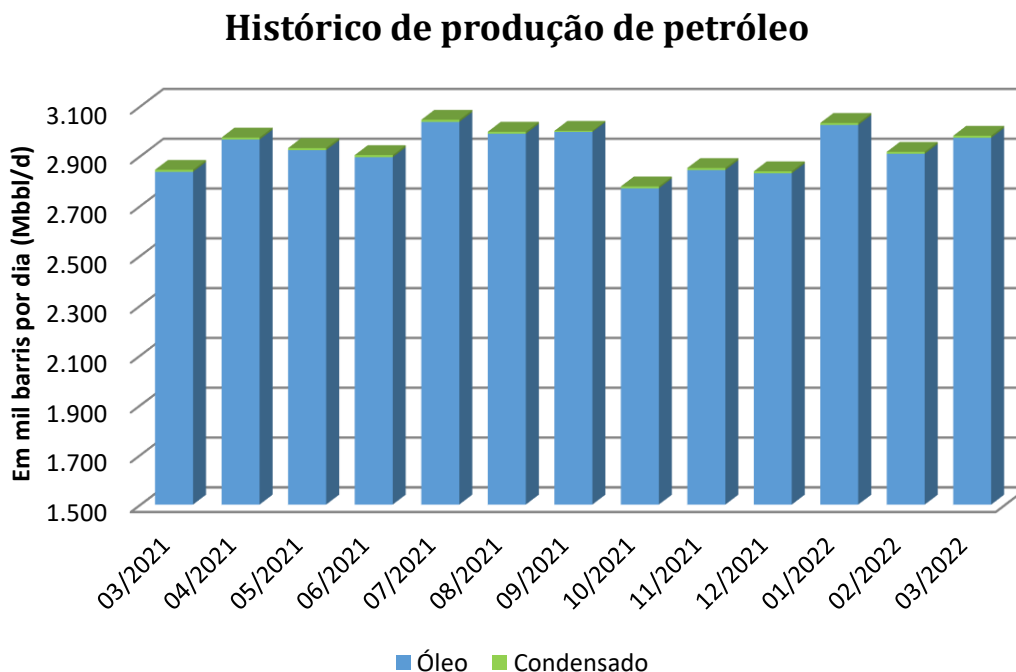
Campos em Bacias Maduras:

- As bacias maduras terrestres (campos/TLDs das bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Alagoas) produziram **95,385 Mboe/d**, sendo **73,485 Mbbl/d** de petróleo e **3,482 MMm³/d** de gás natural.
- **51,0 Mboe/d** foram produzidos pela Petrobras.
- **44,4 Mboe/d** foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobras, dos quais:
 - 20.424 boe/d no Rio Grande do Norte
 - 16.475 boe/d na Bahia
 - 5.979 boe/d em Alagoas
 - 1.329 boe/d no Espírito Santo
 - 175 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
Março/2022

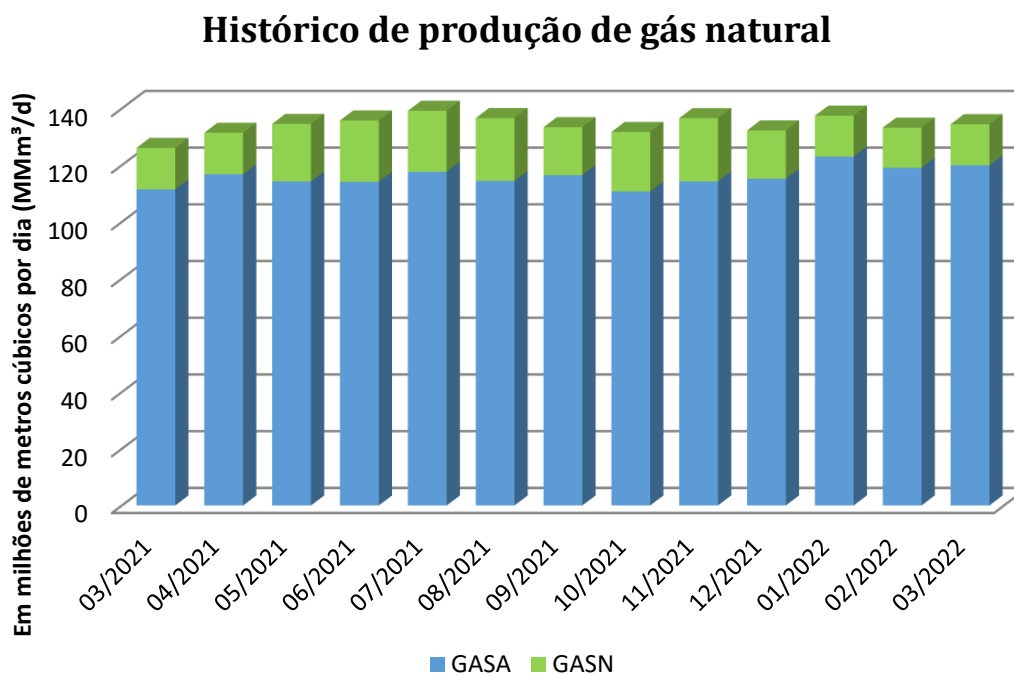
Tabela 1. Histórico de produção de petróleo – óleo e condensado (Mbbbl/d)

	03/21	04/21	05/21	06/21	07/21	08/21	09/21	10/21	11/21	12/21	01/22	02/22	03/22
Óleo	2.836	2.966	2.924	2.895	3.037	2.989	2.996	2.770	2.843	2.830	3.025	2.909	2.973
Condensado	8	8	8	8	9	8	4	8	8	8	8	8	8
Petróleo	2.844	2.974	2.932	2.903	3.045	2.997	3.001	2.778	2.852	2.838	3.032	2.917	2.981

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2022

1.2 Produção de gás natural no Brasil

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

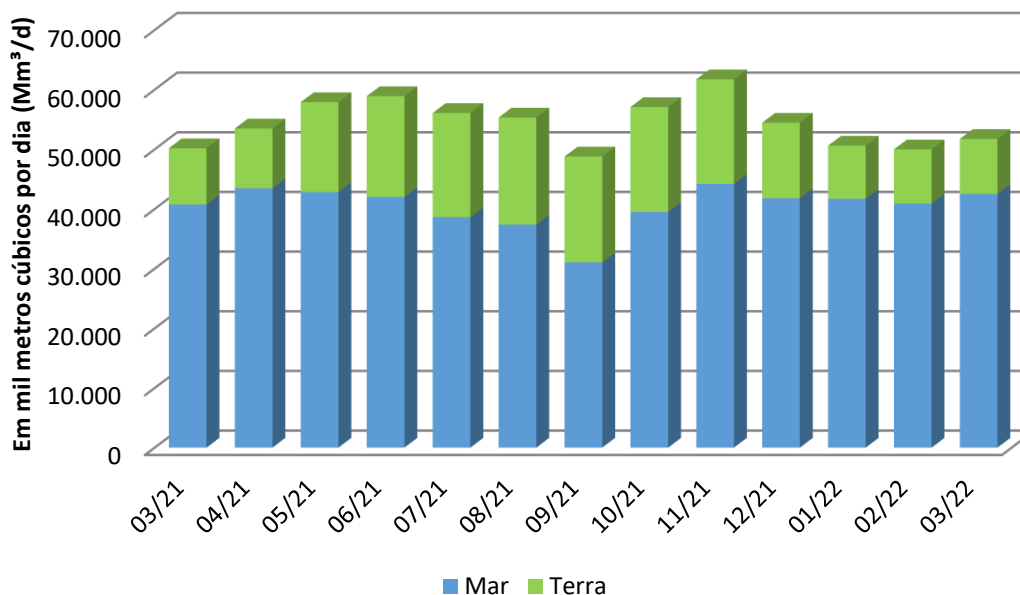


v Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2022

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

	03/21	04/21	05/21	06/21	07/21	08/21	09/21	10/21	11/21	12/21	01/22	02/22	03/22
GASA	111	117	114	114	118	114	116	111	114	115	123	119	120
GASN	15	15	20	22	22	22	17	21	22	17	14	14	15
Gás Total	126	131	135	136	139	137	133	132	137	132	137	133	134

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2022

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2022

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

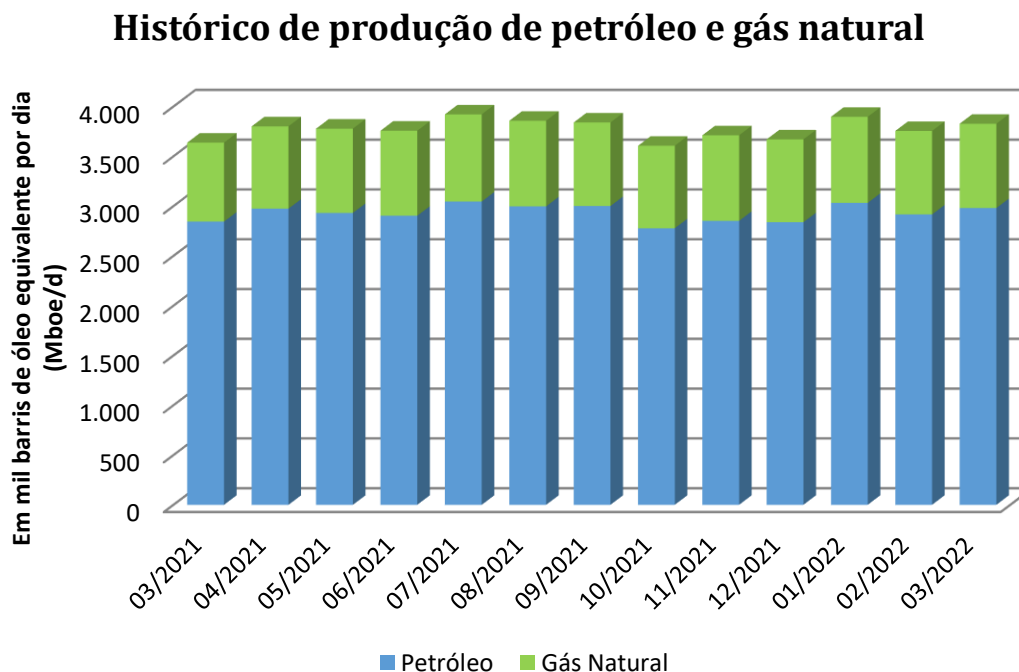
Período	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção	Aproveitamento
03/21	13.426	3.173	50.177	59.310	126.086	97,5%
04/21	14.028	2.889	53.494	61.021	131.432	97,8%
05/21	13.734	2.948	57.898	59.974	134.554	97,8%
06/21	13.370	3.128	58.909	60.343	135.750	97,7%
07/21	14.040	3.516	56.087	65.536	139.178	97,5%
08/21	13.698	3.103	55.322	64.472	136.596	97,7%
09/21	13.569	3.984	48.796	67.034	133.383	97,0%
10/21	12.930	4.344	57.084	57.346	131.704	96,7%
11/21	13.647	3.790	61.730	57.418	136.585	97,2%
12/21	13.747	3.329	54.465	60.698	132.239	97,5%
01/22	15.115	3.231	50.612	68.473	137.431	97,6%
02/22	14.241	3.038	49.992	65.949	133.220	97,7%
03/22	14.119	2.977	51.736	65.611	134.442	97,8%

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2022

* 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)

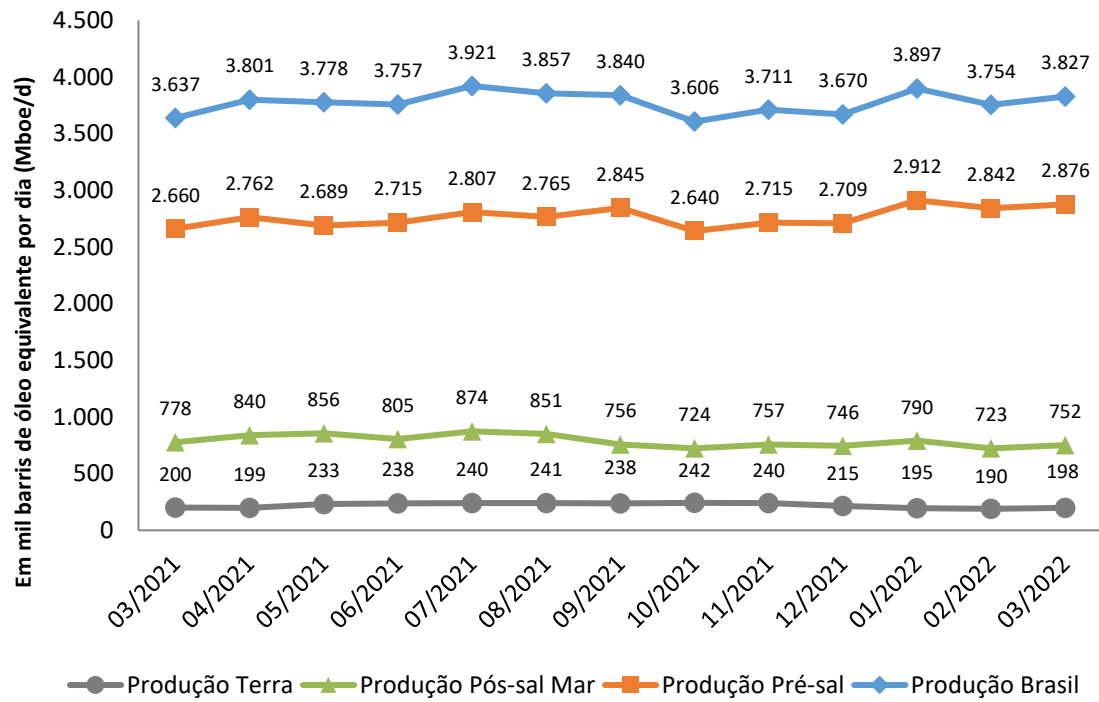


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2022

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

	03/21	04/21	05/21	06/21	07/21	08/21	09/21	10/21	11/21	12/21	01/22	02/22	03/22
Petróleo	2.844	2.974	2.932	2.903	3.045	2.997	3.001	2.778	2.852	2.838	3.032	2.917	2.981
Gás Natural	793	827	846	854	875	859	839	828	859	832	864	838	846
Produção Total	3.637	3.801	3.778	3.757	3.921	3.857	3.840	3.606	3.711	3.670	3.897	3.754	3.827

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2022

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2022

2 DADOS DE PRODUÇÃO – DISTRIBUIÇÃO

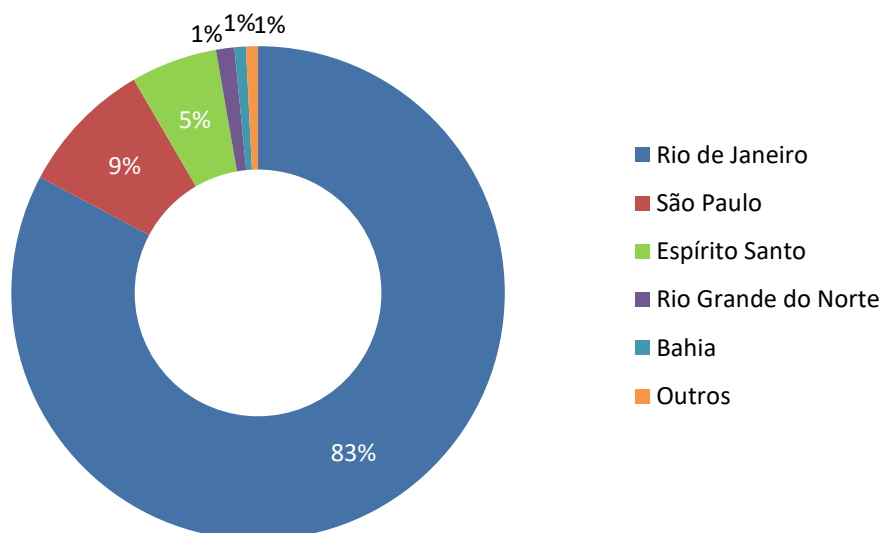
2.1 Produção de petróleo e gás natural por Estado

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

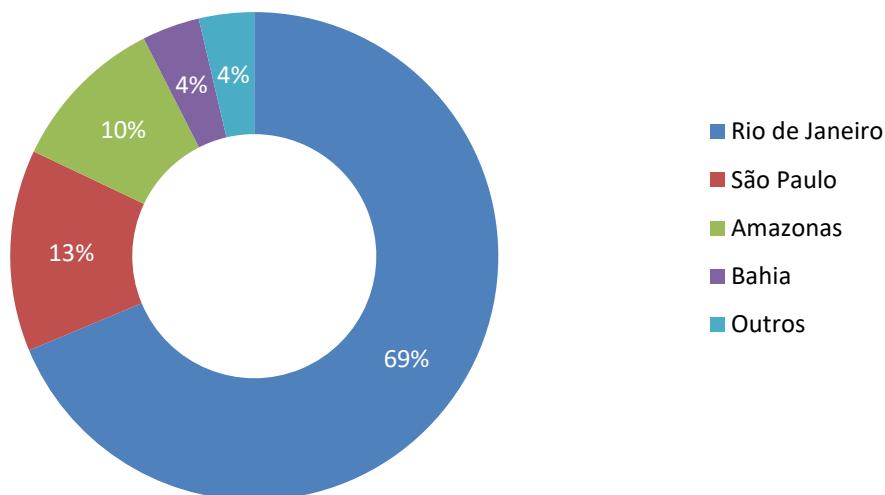
Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio de Janeiro	2.473.138	92.358	3.054.053	42
São Paulo	274.595	17.955	387.531	7
Espírito Santo	152.350	3.369	173.541	38
Amazonas	13.820	14.073	102.339	8
Bahia	20.778	5.139	53.101	84
Rio Grande do Norte	35.054	896	40.691	70
Sergipe	7.779	50	8.096	17
Alagoas	3.057	569	6.637	11
Ceará	595	1	600	2
Maranhão	17	31	211	6
Total Geral	2.981.184	134.442	3.826.800	285

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2022

Gráfico 6. Distribuição da produção de petróleo por estado



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2022

Gráfico 7. Distribuição da produção de gás natural por estado

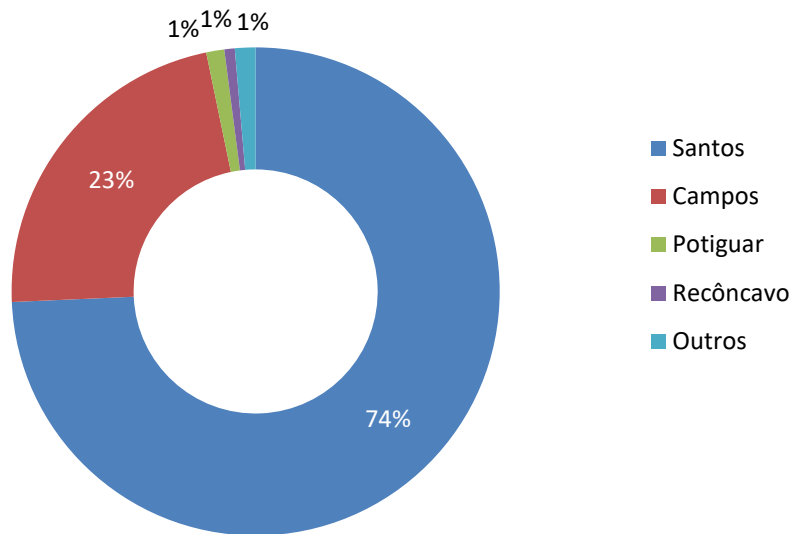
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2022

2.2 Produção de petróleo e gás natural por bacia

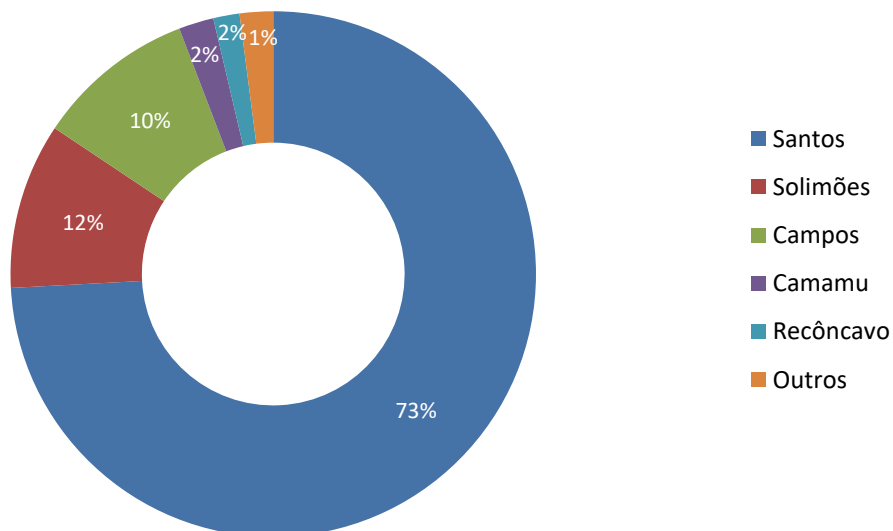
Tabela 6. Distribuição da produção de petróleo e gás natural por bacia

Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Santos	2.215.295	99.698	2.842.379	25
Campos	668.977	13.195	751.974	29
Solimões	13.667	13.724	99.989	7
Potiguar	35.649	897	41.291	72
Recôncavo	20.516	2.169	34.161	78
Espírito Santo	15.811	789	20.773	33
Camamu	256	2.893	18.450	1
Sergipe	7.779	50	8.096	17
Alagoas	3.057	569	6.637	11
Amazonas	153	349	2.350	1
Tucano Sul	7	77	490	5
Parnaíba	2	31	194	5
Barreirinhas	16	0	17	1
Total Geral	2.981.184	134.442	3.826.800	285

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2022

Gráfico 8. Distribuição da produção de petróleo por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2022

Gráfico 9. Distribuição da produção de gás natural por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2022

2.3 Produção de petróleo e gás natural por operador

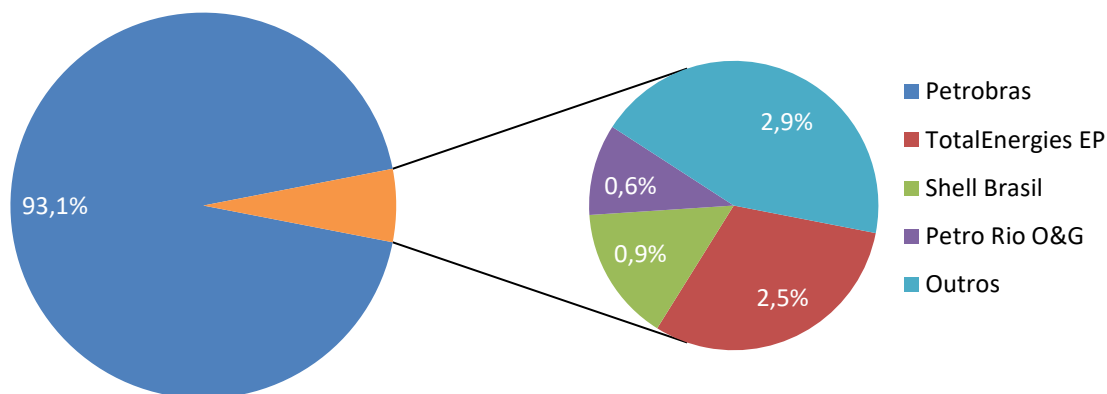
Tabela 7 Distribuição da produção de petróleo e gás natural por operador

Nº	Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	2.799.209	128.221	3.605.692
2	TotalEnergies EP	56.079	2.437	71.407
3	Shell Brasil	27.436	277	29.181
4	Petro Rio O&G	18.531	97	19.142
5	Petro Rio Jaguar	15.564	196	16.798
6	Enauta Energia	12.210	76	12.686
7	Potiguar E&P S.A.	8.651	532	11.994
8	Karoon Brasil	9.308	62	9.700
9	Trident Energy	8.034	102	8.679
10	3R Macau	6.460	158	7.453
11	Origem Alagoas	2.821	565	6.376
12	Perenco Brasil	4.902	38	5.138
13	SPE Miranga	1.195	526	4.504
14	Maha Energy	3.219	126	4.012
15	PetroRecôncavo	3.155	108	3.833
16	Eneva	154	380	2.544
17	Alvopetro	59	290	1.884
18	3R Rio Ventura S.A	0	20	1.102
19	Imetame	145	129	957
20	Seacrest SPE Cicaré	885	5	915
21	3R Areia	439	1	442
22	Petrosynergy	308	4	336
23	Origem	7	47	302
24	Imetame Lagoa Parda	249	4	274
25	Mandacaru Energia	233	0,3	235
26	Slim Drilling	202	1	209
27	Petroborn	0	30	191
28	Petrom	150	1	156
29	Nova Petróleo	130	2	142
30	BGM	115	0,1	116
31	Recôncavo E&P	78	1	87
32	Energizzi Energias	66	1	74
33	Phoenix Óleo & Gás	38	4	63
34	Perícia	39	0,1	40
35	Newo	21	0,02	21
36	Oeste de Canoas	16	0,1	17
37	Ubuntu Engenharia	15	0,02	15
38	EPG Brasil	11	0,3	13
39	Vipetro	12	0,03	13
40	Guto & Cacal	5	0,02	5
41	Nord	2	0,003	2
	Total Geral	2.981.129	134.442	3.826.746

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

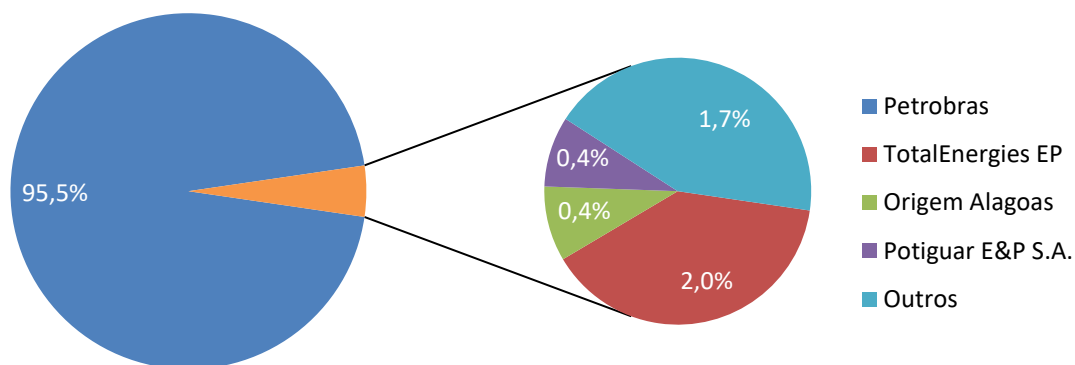
Março/2022

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
Março/2022

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
Março/2022

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	2.138.687	98.144	2.755.995
2	Shell Brasil	362.616	16.360	465.514
3	Petrogal Brasil	107.285	4.782	137.361
4	Repsol Sinopec	68.282	3.267	88.833
5	TotalEnergies EP	64.790	2.597	81.123
6	Petronas	43.307	481	46.331
7	Equinor Energy	32.836	926	38.657
8	CNODC Brasil	25.505	1.153	32.759
9	CNOOC Petroleum	25.505	1.153	32.759
10	Enauta Energia	12.325	1.377	20.989
11	Petro Rio O&G	16.248	84	16.779
12	Petro Rio Jaguar	12.722	160	13.730
13	Potiguar E&P S.A.	8.073	524	11.368
14	Karoon Brasil	9.308	62	9.700
15	Trident Energy	8.034	102	8.679
16	ONGC Campos	7.408	75	7.879
17	3R Macau	6.460	158	7.453
18	QPI Brasil	6.310	64	6.712
19	Origem Alagoas	2.821	565	6.376
20	Perenco Brasil	4.902	38	5.138
21	SPE Miranga	1.195	526	4.504
22	Maha Energy	3.165	125	3.954
23	PetroRecôncavo	3.155	108	3.833
24	PetroRio	2.842	36	3.067
25	Eneva	154	380	2.544
26	Dommo Energia	2.283	13	2.363
27	Alvopetro	59	290	1.884
28	Brasoil Manati	26	289	1.845
29	Geopark Brasil	26	289	1.845
30	3R Rio Ventura S.A	976	20	1.102
31	Imetame	145	129	957
32	Seacrest SPE Cicaré	885	5	915
33	SHB	695	10	757
34	3R Areia	439	1	442
35	3R Pescada LTDA	77	52	402
36	Petrosynergy	308	4	336
37	Origem	7	47	302
38	Imetame Lagoa Parda	249	4	274
39	Petroborn	0	30	191
40	Petrom	150	1	156
41	Nova Petróleo	130	2	142
42	Geopar - Geosol	121	0,6	125
43	Mandacaru Energia	116	0,2	117
44	BGM	115	0,1	116
45	Recôncavo E&P	78	1	87
46	Slim Drilling	81	0,4	84
47	Energizzi Energias	66	1	74
48	Phoenix Óleo & Gás	38	4	63
49	Petro-Victory	39	0,2	40
50	Ubuntu Engenharia	15	0,02	15
51	Vipetro	12	0,03	13
52	Perícia	12	0,04	12
53	NTF	11	0,01	11
54	Newo	11	0,01	11
55	EPG Brasil	8	0,1	9
56	Oeste de Canoas	8	0,1	8
57	Sonangol Guanambi	5	0,1	6
58	Guto & Cacal	5	0,02	5
59	Nord	2	0,003	2
Total Geral		2.981.129	134.442	3.826.746

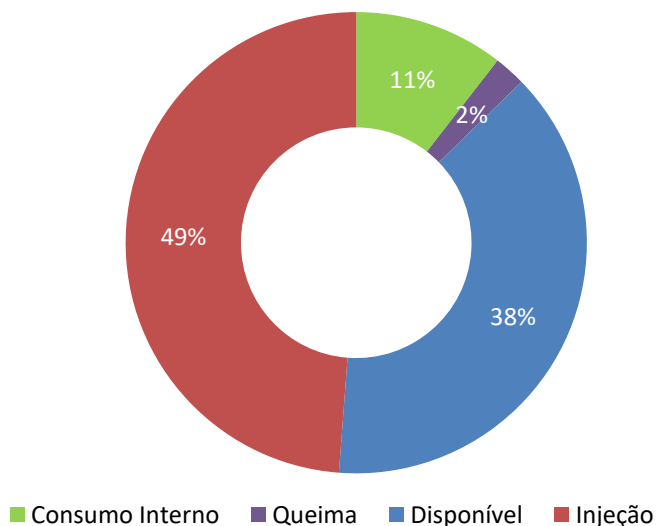
2.5 Movimentações de gás natural por destinação

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

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Santos	7.787	1.566	32.306	58.039	99.698
Solimões	439	245	6.081	6.960	13.724
Campos	5.306	952	6.730	208	13.195
Camamu	76	3	2.813	0	2.893
Recôncavo	115	75	1.589	391	2.169
Potiguar	100	36	762	0	897
Espírito Santo	267	39	482	0	788
Alagoas	2	17	550	0	569
Amazonas	2	13	335	0	349
Tucano Sul	3	0	74	0	77
Sergipe	20	16	2	13	50
Parnaíba	2	16	13	0	31
Barreirinhas	0	0	0	0	0
Total Geral	14.119	2.977	51.736	65.611	134.442

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2022

Gráfico 12. Distribuição da movimentação de gás natural



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2022

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	905.782	0	42.950	0	1.175.930	0
Búzios ^{co+p}	560.495	0	22.546	0	702.309	0
Sapinhoá ^c	198.248	0	9.996	0	261.121	0
Sépia ^{co}	109.230	0	3.195	0	129.329	0
Sururu ^c	79.321	0	2.758	0	96.670	0
Atapu ^{co}	78.540	0	2.672	0	95.347	0
Lapa ^c	56.079	0	2.437	0	71.407	0
Sul de Tupi ^{co}	52.664	0	2.283	0	67.023	0
Jubarte ^c	55.056	52.687	1.766	526	66.162	55.998
Mero ^p	46.323	0	3.092	0	65.770	0
Berbigão ^c	36.587	0	475	0	39.575	0
Oeste de Atapu ^c	16.310	0	555	0	19.800	0
Sul De Berbigão ^p	17.821	0	226	0	19.242	0
Sépia Leste ^{co}	14.995	0	439	0	17.754	0
Marlim Leste ^c	11.950	63.684	220	1.262	13.334	71.622
Sudoeste de Sapinhoá ^p	4.473	0	226	0	5.892	0
Anc_Tupi	3.945	0	171	0	5.021	0
Albacora ^c	4.110	6.563	87	133	4.658	7.402
Tambuatá ^c	3.618	0	146	0	4.533	0
Noroeste de Sapinhoá ^p	2.602	0	131	0	3.427	0
Anc_Mero	1.680	0	112	0	2.385	0
Marlim ^c	1.920	27.151	56	486	2.270	30.211
Barracuda ^c	1.842	25.813	62	553	2.233	29.290
Caratinga ^c	1.700	5.006	57	140	2.061	5.889
Total Geral	2.265.290	180.904	96.658	3.101	2.873.254	200.411

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

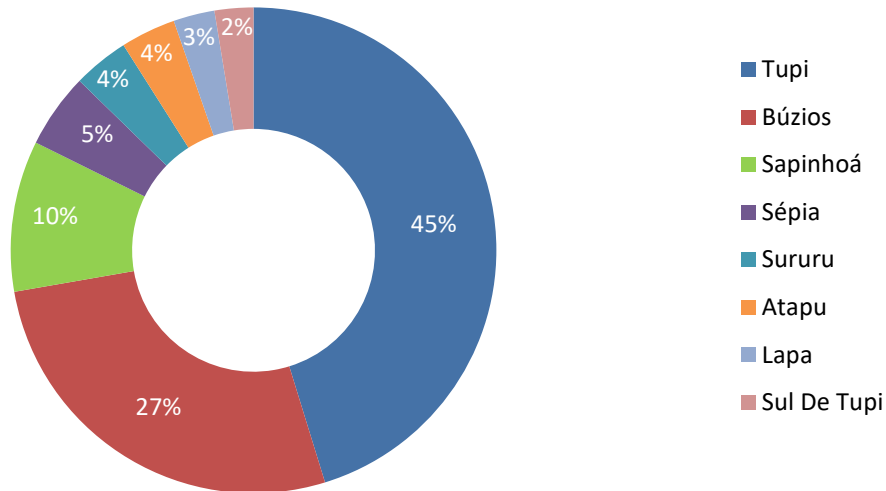
Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Março/2022

* A partir de 01/09/2021, a produção do campo de Búzios está atribuída aos contratos de cessão onerosa nº 48610.012913/2010-05 e de partilha de produção nº 48610.220924/2019-97, oriundo da Rodada de Licitações dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa, conforme participações estabelecidas no Acordo de Coparticipação de Búzios (ACP de Búzios), aprovado por meio da Resolução de Diretoria nº 1060, de 12/08/2021. A parcela de participação de Búzios para o Contrato de Cessão Onerosa é de 26,1205% e para o contrato de Partilha de Produção é de 73,8795%.

2.6.2 Gráficos relacionados à produção do Pré-sal¹

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



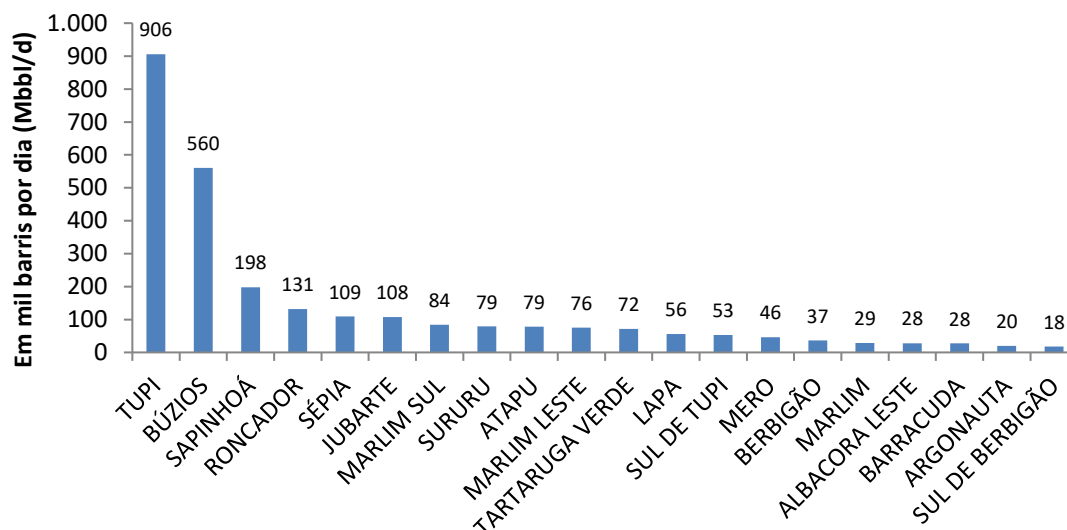
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2022

* 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

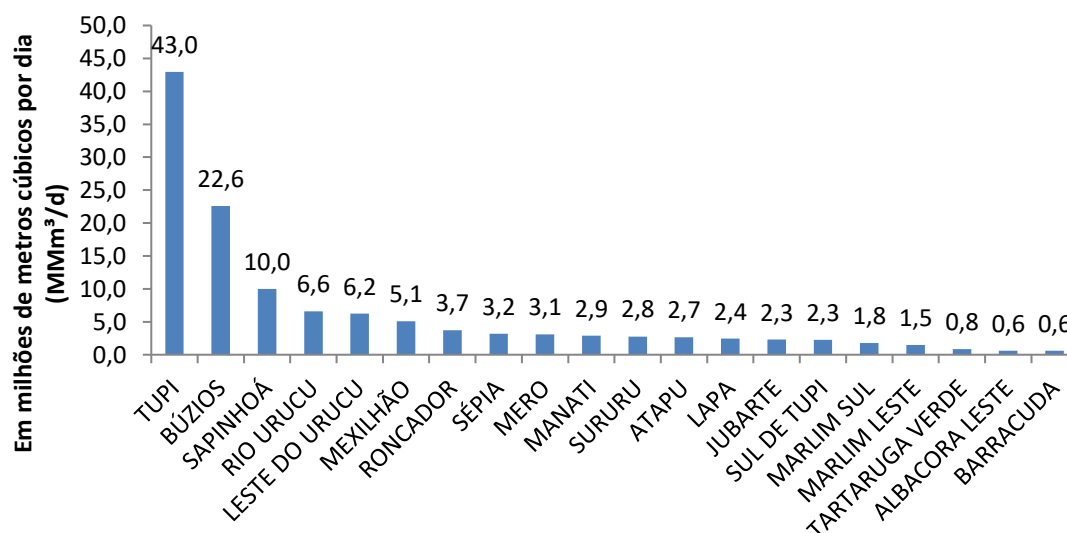
Gráfico 14. Os 20 campos que mais produziram petróleo (Mbbbl/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2022

3.2 Os 20 maiores campos produtores de gás natural

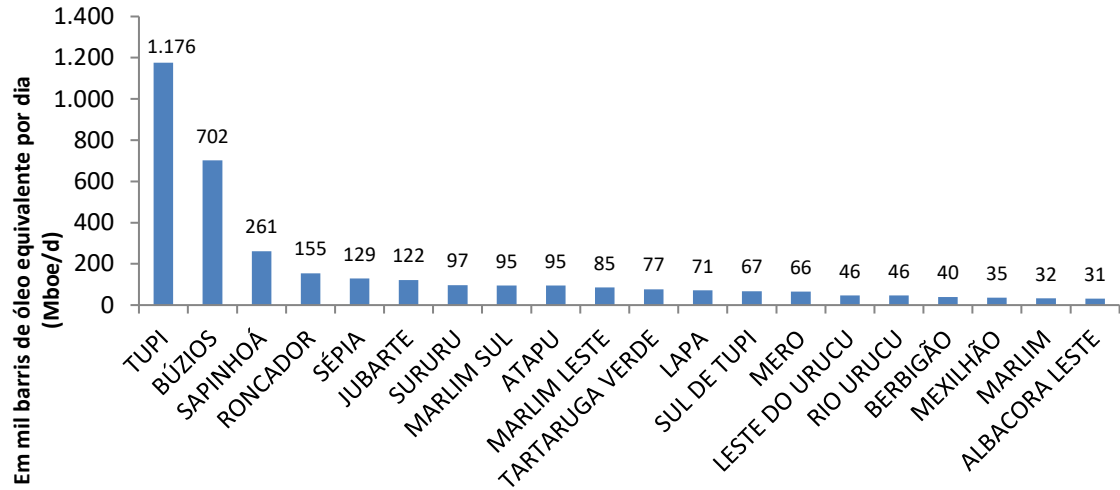
Gráfico 15. Os 20 campos que produziram gás natural (MMm³/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2022

3.3 Os 20 maiores campos produtores

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2022

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-24D-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	48.966
2	3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero/Mero	Santos	Mar	48.003
3	7-BUZ-23-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	47.610
4	9-BRSA-1254-RJS	Sépia/Sépia Leste	Santos	Mar	46.360
5	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	46.249
6	9-ATP-1-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste De Atapu	Santos	Mar	45.159
7	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	43.718
8	3-BRSA-1201-RJS	Sépia/Sépia Leste	Santos	Mar	42.056
9	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	41.198
10	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	39.226
11	7-ATP-6-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste De Atapu	Santos	Mar	36.939
12	7-SEP-6-RJS	Sépia/Sépia Leste	Santos	Mar	35.809
13	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	35.795
14	7-SPH-20D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	31.970
15	7-BUZ-12-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	30.058
16	7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi/Sul De Tupi/Tupi	Santos	Mar	29.690
17	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	29.106
18	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	28.750
19	9-BUZ-1-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	28.005
20	9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi/Sul De Tupi/Tupi	Santos	Mar	27.343
21	9-BRSA-1212-RJS	Sururu	Santos	Mar	27.254
22	9-BUZ-7-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	27.050
23	7-LL-84D-RJS	Anc_Tupi/Sul De Tupi/Tupi	Santos	Mar	25.768
24	7-LL-61-RJS	Anc_Tupi/Sul De Tupi/Tupi	Santos	Mar	25.718
25	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	25.642
26	8-LL-87D-RJS	Anc_Tupi/Sul De Tupi/Tupi	Santos	Mar	25.622
27	7-SRR-2-RJS	Sururu	Santos	Mar	25.583
28	7-LL-66-RJS	Anc_Tupi/Sul De Tupi/Tupi	Santos	Mar	25.498
29	3-BRSA-1184-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	25.182
30	7-LL-80DB-RJS	Anc_Tupi/Sul De Tupi/Tupi	Santos	Mar	24.888

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2022

A partir de 01/09/2021, a produção do campo de Búzios está atribuída aos contratos de cessão onerosa nº 48610.012913/2010-05 e de partilha de produção nº 48610.220924/2019-97, oriundo da Rodada de Licitações dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa, conforme participações estabelecidas no Acordo de Coparticipação de Búzios (ACP de Búzios), aprovado por meio da Resolução de Diretoria nº 1060, de 12/08/2021. A parcela de participação de Búzios para o Contrato de Cessão Onerosa é de 26,1205% e para o contrato de Partilha de Produção é de 73,8795%.

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-1322-RJS	Anc_Mero/Mero	Santos	Mar	3.204
2	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	2.052
3	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.806
4	7-SPH-22-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.759
5	7-BUZ-23-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.748
6	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.605
7	7-LL-119D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.555
8	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.522
9	9-ATP-1-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	1.519
10	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.484
11	7-RO-111HP-RJS	Roncador	Campos	Mar	1.445
12	7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.413
13	7-MXL-18HA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.401
14	9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.396
15	7-SPH-14D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.376
16	7-SPH-3-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.375
17	9-BRSA-1254-RJS	Sépie/Sépie Leste	Santos	Mar	1.352
18	7-LL-51-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.347
19	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.340
20	7-BUZ-12-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.331
21	7-ATP-6-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	1.252
22	3-BRSA-1201-RJS	Sépie/Sépie Leste	Santos	Mar	1.242
23	7-SPH-17-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.233
24	7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.213
25	4-BRSA-711-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.204
26	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.196
27	7-MXL-17HPA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.191
28	7-SLL-5-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.190
29	7-LL-83D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.171
30	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.169

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Março/2022

A partir de 01/09/2021, a produção do campo de Búzios está atribuída aos contratos de cessão onerosa nº 48610.012913/2010-05 e de partilha de produção nº 48610.220924/2019-97, oriundo da Rodada de Licitações dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa, conforme participações estabelecidas no Acordo de Coparticipação de Búzios (ACP de Búzios), aprovado por meio da Resolução de Diretoria nº 1060, de 12/08/2021. A parcela de participação de Búzios para o Contrato de Cessão Onerosa é de 26,1205% e para o contrato de Partilha de Produção é de 73,8795%

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)

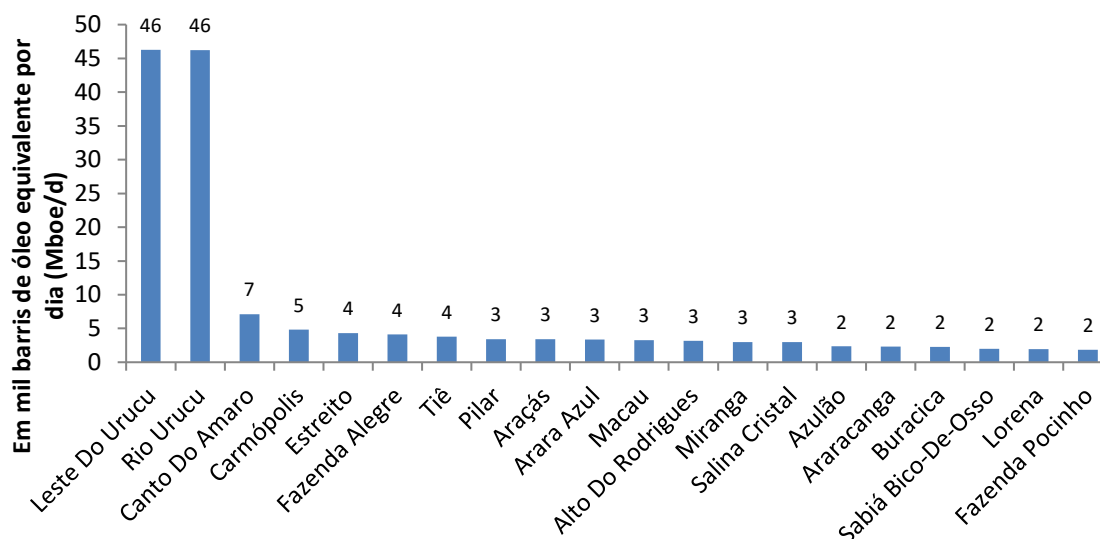
Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
1	3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero/Mero	Santos	Mar	68.155
2	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	61.875
3	7-BUZ-23-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	58.606
4	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	57.610
5	9-BRSA-1254-RJS	Sépia/Sépia Leste	Santos	Mar	54.866
6	9-ATP-1-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	54.715
7	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	53.814
8	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	50.772
9	3-BRSA-1201-RJS	Sépia/Sépia Leste	Santos	Mar	49.865
10	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	48.561
11	7-ATP-6-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	44.817
12	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	44.221
13	7-SEP-6-RJS	Sépia/Sépia Leste	Santos	Mar	42.352
14	7-SPH-20D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	39.072
15	7-BUZ-12-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	38.428
16	7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	37.317
17	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	36.461
18	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	36.274
19	9-BUZ-1-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	34.638
20	9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	33.921
21	9-BUZ-7-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	33.345
22	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	32.709
23	9-BRSA-1212-RJS	Sururu	Santos	Mar	32.505
24	7-LL-119D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	32.498
25	7-SRR-2-RJS	Sururu	Santos	Mar	32.419
26	7-LL-83D-RJS	Tupi	Santos	Mar	31.864
27	7-LL-84D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	31.609
28	8-LL-87D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	31.547
29	7-LL-61-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	31.502
30	3-BRSA-1184-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	31.436

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2022

A partir de 01/09/2021, a produção do campo de Búzios está atribuída aos contratos de cessão onerosa nº 48610.012913/2010-05 e de partilha de produção nº 48610.220924/2019-97, oriundo da Rodada de Licitações dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa, conforme participações estabelecidas no Acordo de Coparticipação de Búzios (ACP de Búzios), aprovado por meio da Resolução de Diretoria nº 1060, de 12/08/2021. A parcela de participação de Búzios para o Contrato de Cessão Onerosa é de 26,1205% e para o contrato de Partilha de Produção é de 73,8795%.

3.7 Os 20 campos terrestres com maior produção

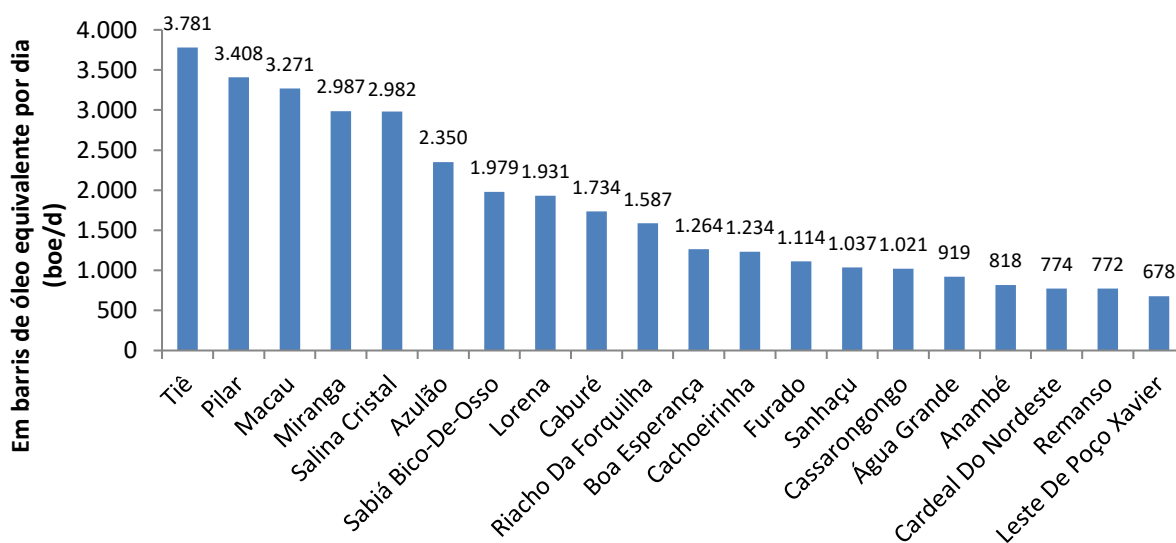
Gráfico 17. Os 20 campos terrestres com maior produção (Mboe/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2022

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
Março/2022

3.9 Relação dos 30 poços terrestres com maior produção de petróleo

Tabela 14. Os 30 poços terrestres com maior produção de petróleo (bbl/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Petróleo (bbl/d)
1	7-TIE-4HE-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	1.507
2	3-BRSA-1106DA-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	1.009
3	7-TIE-2DB-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	767
4	9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	601
5	7-LUC-36HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	534
6	7-LUC-69HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	493
7	3-SUC-3-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	459
8	7-TIE-1D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	432
9	7-SER-37D-RNS	Macau	Potiguar	Terra	383
10	7-SBO-17-RN	Sabiá/Sabiá Bico-de-Osso	Potiguar	Terra	371
11	7-LUC-65HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	371
12	7-LUC-42HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	362
13	7-LUC-71HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	337
14	7-SBO-18-RN	Sabiá/Sabiá Bico-de-Osso	Potiguar	Terra	336
15	3-BRSA-1323-RN	Boa Esperança	Potiguar	Terra	329
16	7-LUC-38HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	323
17	9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	288
18	7-LUC-67HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	285
19	7-SER-38D-RNS	Macau	Potiguar	Terra	281
20	7-PIR-146-AL	Pilar	Alagoas	Terra	281
21	7-LUC-41HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	278
22	7-LUC-80DP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	272
23	7-BE-37D-RN	Boa Esperança	Potiguar	Terra	266
24	4-LUC-3-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	260
25	4-RUC-10-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	260
26	1-SMT-2-AM	Aracanga	Solimões	Terra	258
27	7-LUC-57HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	255
28	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	253
29	3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	246
30	7-SER-28D-RNS	Macau	Potiguar	Terra	236

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2022

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	690
2	7-LUC-65HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	533
3	7-LUC-71HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	495
4	7-RUC-56HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	480
5	9-RUC-104DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	454
6	7-LUC-42HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	424
7	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	388
8	7-RUC-107HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	377
9	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	376
10	3-BRSA-1106DA-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	371
11	7-LUC-57HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	355
12	7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	341
13	7-LUC-41HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	336
14	1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	326
15	3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	312
16	7-LUC-80DP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	305
17	7-LUC-17-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	281
18	9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	275
19	7-LUC-63HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	274
20	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	274
21	4-RUC-10-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	259
22	7-LUC-59HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	255
23	7-LUC-22DP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	249
24	3-LUC-8-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	243
25	7-RUC-58HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	239
26	7-LUC-31HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	229
27	9-RUC-63D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	229
28	9-LUC-91D-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	225
29	3-BRSA-515-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	222
30	7-LUC-73HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	209

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2022

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 77	156.496	6.396	196.728	5	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata
2	PETROBRAS 75	145.225	5.631	180.645	5	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata
3	FPSO CIDADE DE MARICÁ	136.074	5.046	167.811	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
4	PETROBRAS 68	133.728	3.459	155.487	7	Berbigão/Sul de Berbigão/Sururu
5	PETROBRAS 76	131.720	5.400	165.684	4	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata
6	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	131.087	7.794	180.110	8	Tupi
7	PETROBRAS 74	130.673	5.264	163.785	5	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata
8	PETROBRAS 67	124.467	5.098	156.534	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
9	FPSO CARIOCA	124.226	3.634	147.083	3	Sépia/Sépia Leste
10	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	120.681	5.670	156.344	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
11	FPSO CIDADE DE ILHA BELA	116.109	5.492	150.650	8	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
12	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	115.278	6.570	156.600	8	Tupi
13	PETROBRAS 66	105.809	4.393	133.439	8	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
14	FPSO CIDADE DE PARATY	99.494	4.516	127.896	5	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
15	PETROBRAS 70	95.759	3.258	116.251	5	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu
16	FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	90.988	1.004	97.304	11	Espadarte/Tartaruga Verde/Tartaruga Verde Sudoeste
17	FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	89.756	4.888	120.503	6	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
18	PETROBRAS 69	86.419	4.576	115.199	6	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
19	PETROBRAS 52	57.234	1.105	64.187	15	Roncador
20	FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	56.079	2.437	71.407	4	Lapa
21	PETROBRAS 53	52.380	1.102	59.309	7	Marlim Leste
22	PETROBRAS 58	52.007	1.459	61.184	12	Baleia Anã/Jubarte
23	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	48.003	3.204	68.155	1	Anc_Mero/Mero
24	PETROBRAS 40	44.110	1.022	50.540	14	Marlim/Marlim Sul
25	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	43.083	1.742	54.040	5	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
26	PETROBRAS 57	39.666	376	42.033	16	Jubarte
27	PETROBRAS 50	29.803	670	34.018	12	Albacora/Albacora Leste
28	PETROBRAS 62	29.307	1.912	41.332	11	Roncador
29	FPSO ESPIRITO SANTO	27.436	277	29.181	20	Abalone/Argonauta/Ostra
30	PETROBRAS 55	27.105	483	30.146	8	Roncador

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2022

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	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	131.087	7.794	180.110	8	Tupi
2	POLO ARARA	6.672	7.484	53.746	33	Arara Azul/Araracanga/Carapanaúba/Cupiúba/Rio Urucu/Sudoeste Urucu
3	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	115.278	6.570	156.600	8	Tupi
4	PETROBRAS 77	156.496	6.396	196.728	5	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá
5	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	120.681	5.670	156.344	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
6	PETROBRAS 75	145.225	5.631	180.645	5	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá
7	FPSO CIDADE DE ILHA BELA	116.109	5.492	150.650	8	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
8	PETROBRAS 76	131.720	5.400	165.684	4	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá
9	PETROBRAS 74	130.673	5.264	163.785	5	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá
10	PETROBRAS 67	124.467	5.098	156.534	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
11	PLATAFORMA DE MEXILHÃO	3.344	5.076	35.272	7	Mexilhão
12	FPSO CIDADE DE MARICÁ	136.074	5.046	167.811	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
13	FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	89.756	4.888	120.503	6	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
14	PETROBRAS 69	86.419	4.576	115.199	6	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
15	FPSO CIDADE DE PARATY	99.494	4.516	127.896	5	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
16	PETROBRAS 66	105.809	4.393	133.439	8	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
17	FPSO CARIOCA	124.226	3.634	147.083	3	Sépia/Sépia Leste
18	PETROBRAS 68	133.728	3.459	155.487	7	Berbigão/Sul de Berbigão/Sururu
19	PETROBRAS 70	95.759	3.258	116.251	5	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu
20	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	48.003	3.204	68.155	1	Anc_Mero/Mero
21	PLATAFORMA DE MANATI 1	256	2.893	18.450	6	Manati
22	FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	56.079	2.437	71.407	4	Lapa
23	PETROBRAS 62	29.307	1.912	41.332	11	Roncador
24	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	43.083	1.742	54.040	5	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
25	PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-12	1.657	1.622	11.859	10	Leste do Urucu
26	PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-04	1.424	1.558	11.226	8	Leste do Urucu
27	PETROBRAS 58	52.007	1.459	61.184	12	Baleia Anã/Jubarte
28	PETROBRAS 52	57.234	1.105	64.187	15	Roncador
29	PETROBRAS 53	52.380	1.102	59.309	7	Marlim Leste
30	PETROBRAS 40	44.110	1.022	50.540	14	Marlim/Marlim Sul

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2022

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	520
3	Roncador	Campos	Mar	Petrobras	223
4	Marlim Sul	Campos	Mar	Petrobras	142
5	Leste do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	122
6	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	120
7	Jubarte	Campos	Mar	Petrobras	103
8	Marlim	Campos	Mar	Petrobras	102
9	Sururu	Santos	Mar	Petrobras	73
10	Lapa	Santos	Mar	TotalEnergies EP	64
11	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	63
12	Albacora	Campos	Mar	Petrobras	57
13	Mero	Santos	Mar	Petrobras	54
14	Albacora Leste	Campos	Mar	Petrobras	52
15	Atapu	Santos	Mar	Petrobras	51
16	Barracuda	Campos	Mar	Petrobras	48
17	Marlim Leste	Campos	Mar	Petrobras	46
18	Tubarão Martelo	Campos	Mar	Petro Rio O&G	42
19	Sépia	Santos	Mar	Petrobras	42
20	Sul De Tupi	Santos	Mar	Petrobras	41

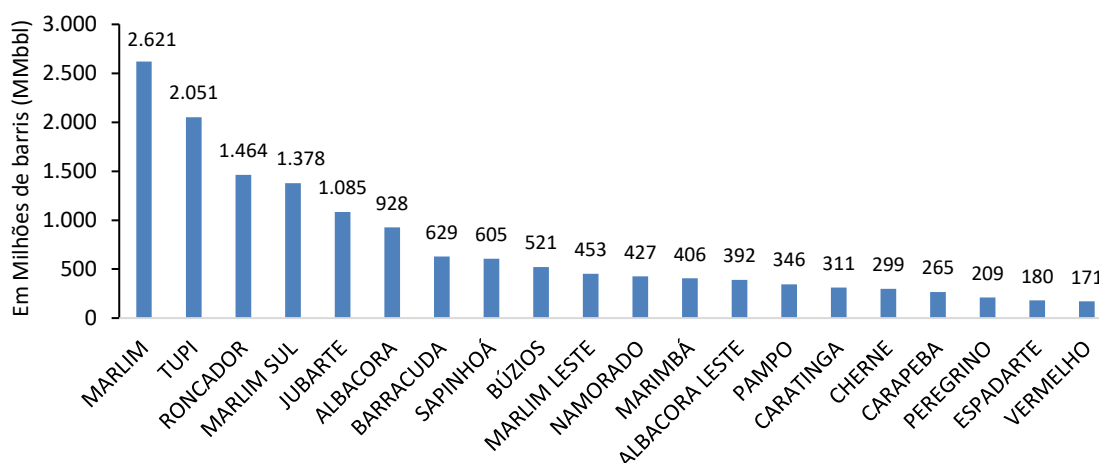
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2022

A partir de 01/09/2021, a produção do campo de Búzios está atribuída aos contratos de cessão onerosa nº 48610.012913/2010-05 e de partilha de produção nº 48610.220924/2019-97, oriundo da Rodada de Licitações dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa, conforme participações estabelecidas no Acordo de Coparticipação de Búzios (ACP de Búzios), aprovado por meio da Resolução de Diretoria nº 1060, de 12/08/2021. A parcela de participação de Búzios para o Contrato de Cessão Onerosa é de 26,1205% e para o contrato de Partilha de Produção é de 73,8795%.

3.14 Os 20 campos marítimos com maior produção acumulada

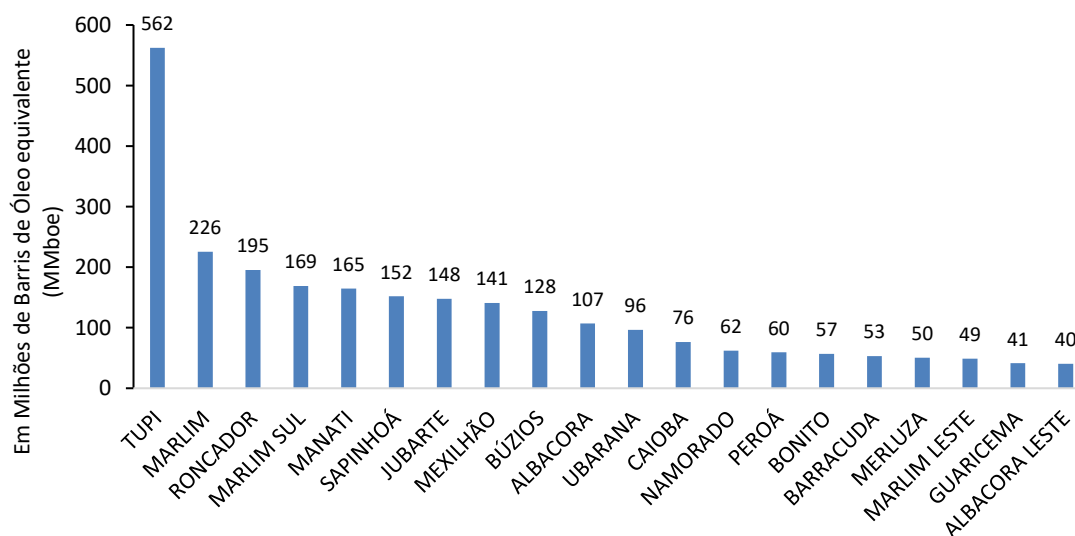
* Os dados referentes aos gráficos desta sessão, incluindo as datas de início da produção dos campos, constam no arquivo em Excel publicado no site da ANP junto com o Boletim.

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



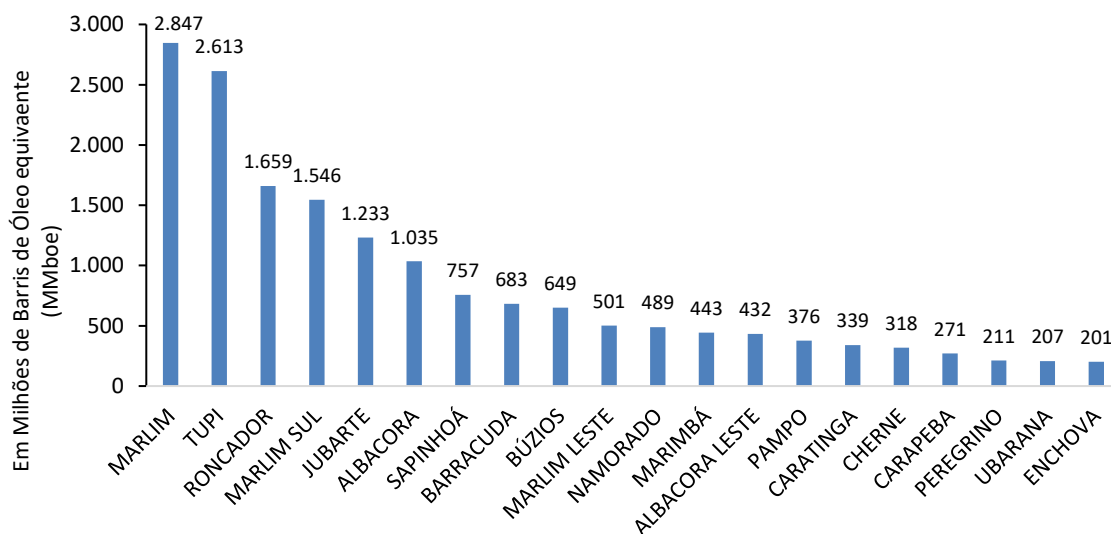
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2022

Gráfico 20. Os 20 campos marítimos com maior produção total acumulada de gás natural (Bilhões de m³).



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2022

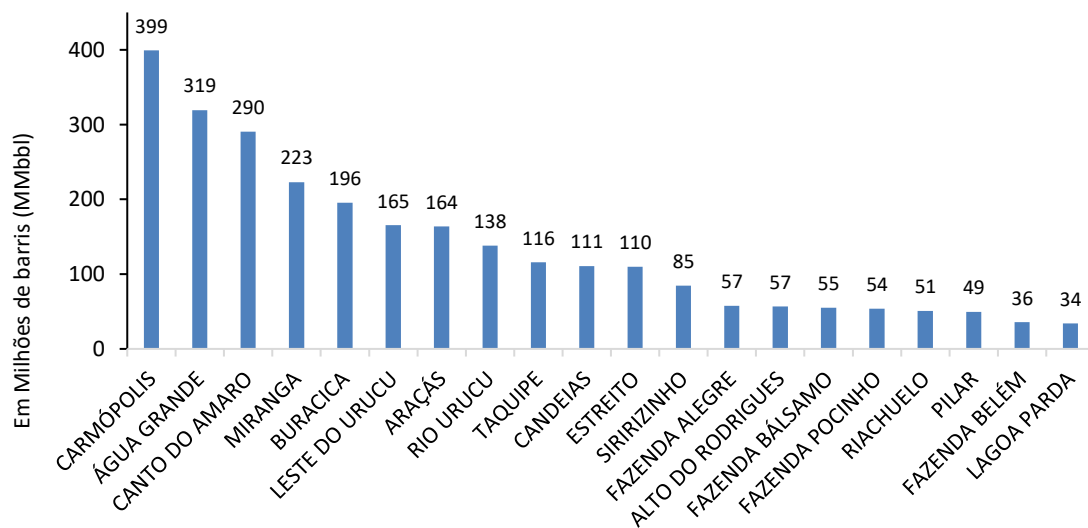
Gráfico 21. Os 20 campos marítimos com maior produção total acumulada em barris de óleo equivalente (MMboe).



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2022

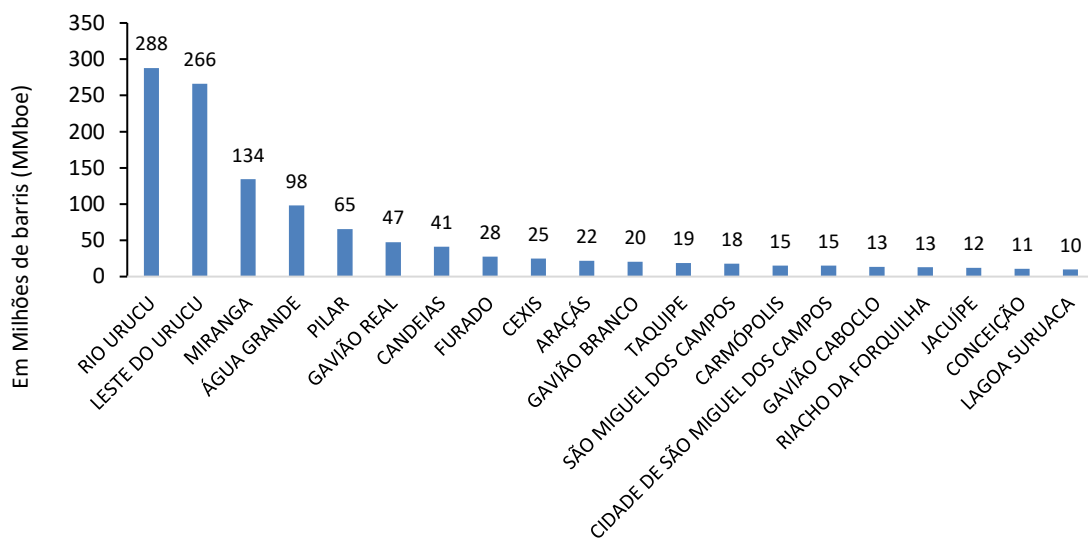
3.15 Os 20 campos terrestres com maior produção acumulada

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



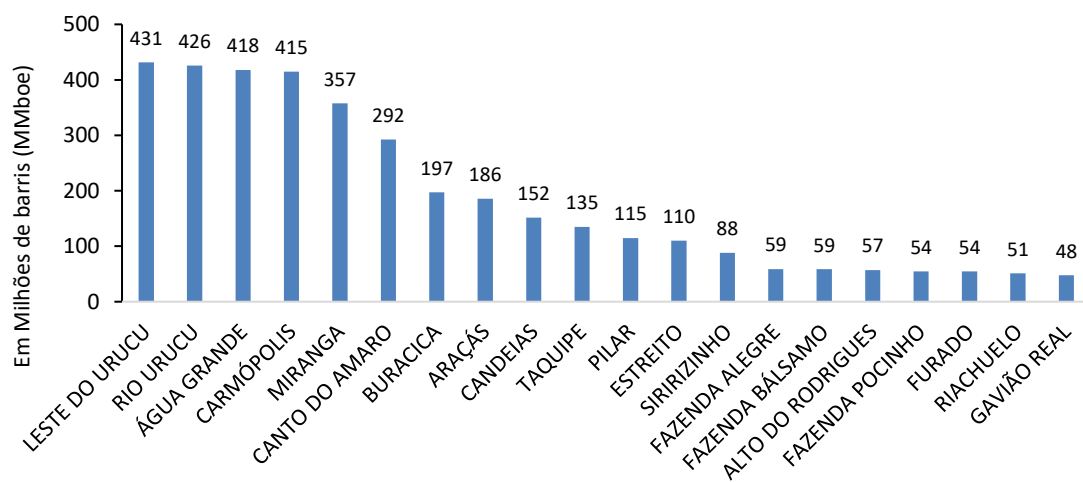
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2022

Gráfico 23. Os 20 campos terrestres com maior produção total acumulada de gás natural (Bilhões de m³).



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2022

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

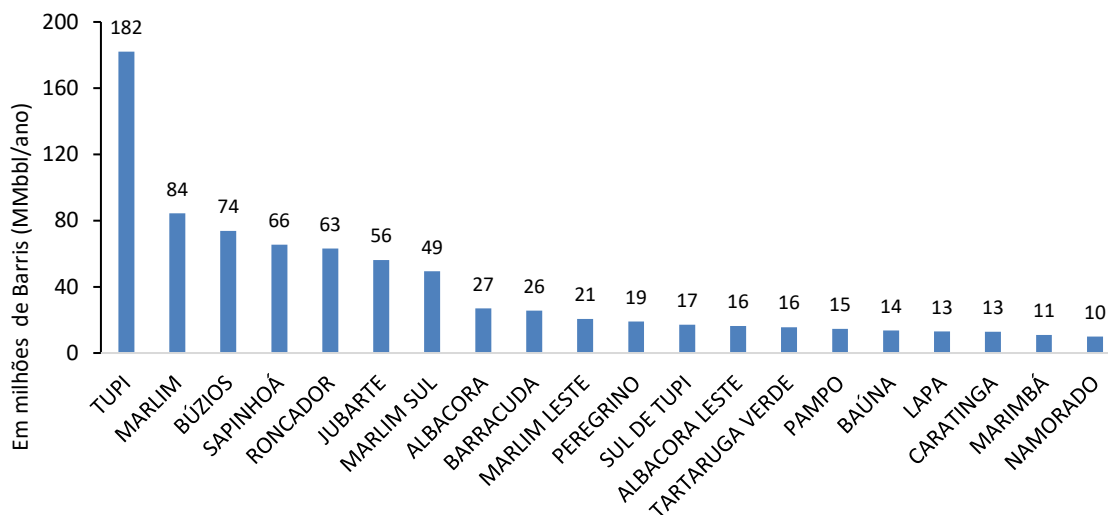


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2022

3.16 Os 20 campos com maiores médias históricas anuais de produção

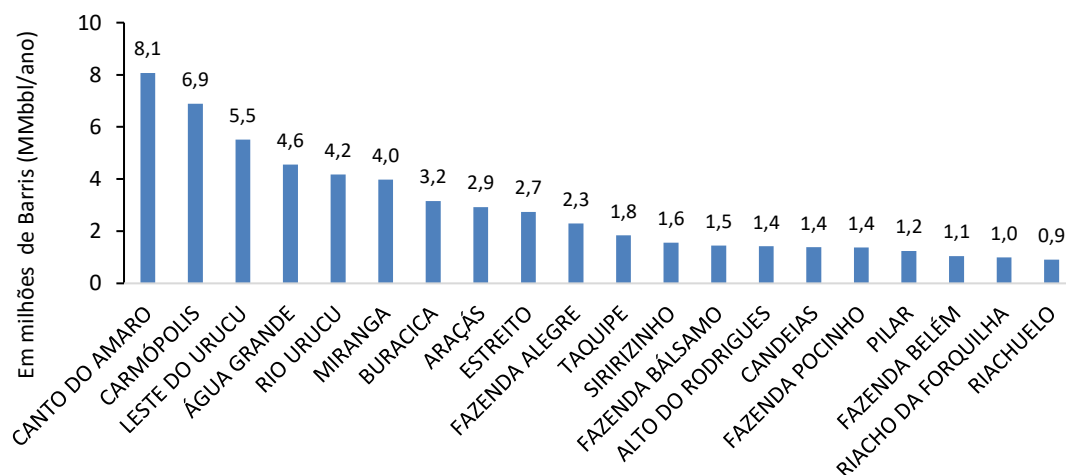
* Média histórica anual de produção = produção total acumulada de petróleo (MMbbl) / período total de produção do campo (ano).

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2022

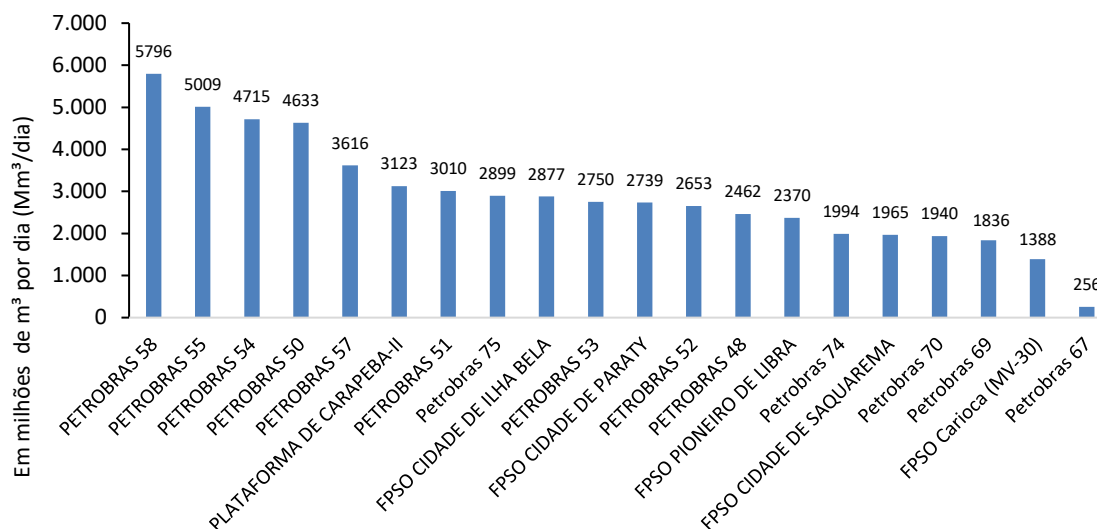
Gráfico 26. Os 20 campos terrestres com maior média histórica anual de produção de petróleo (MMbbl/ano).



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2022

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

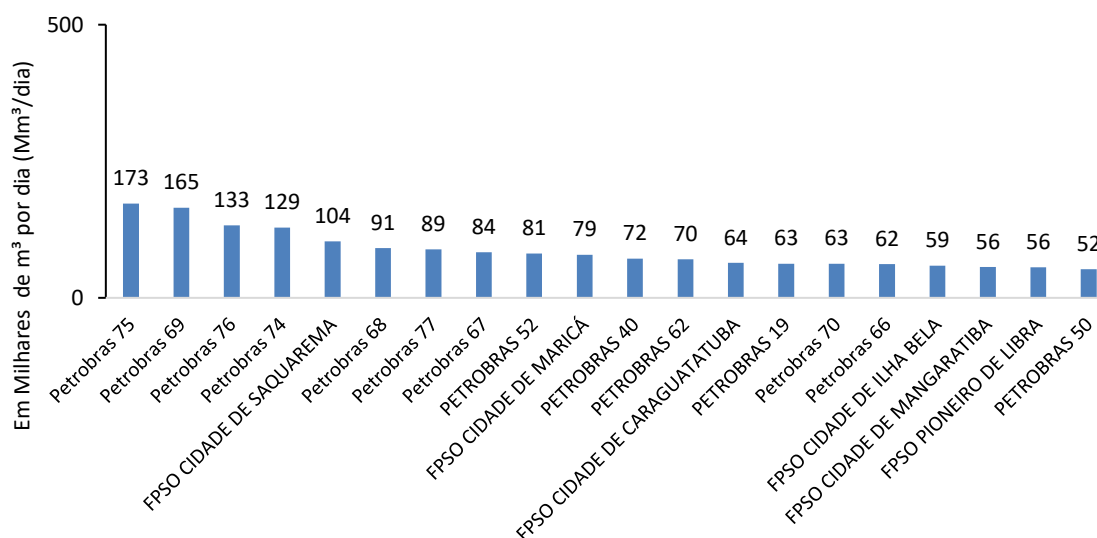
Gráfico 27. As 20 instalações marítimas com maior volume de gás natural injetado.



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2022

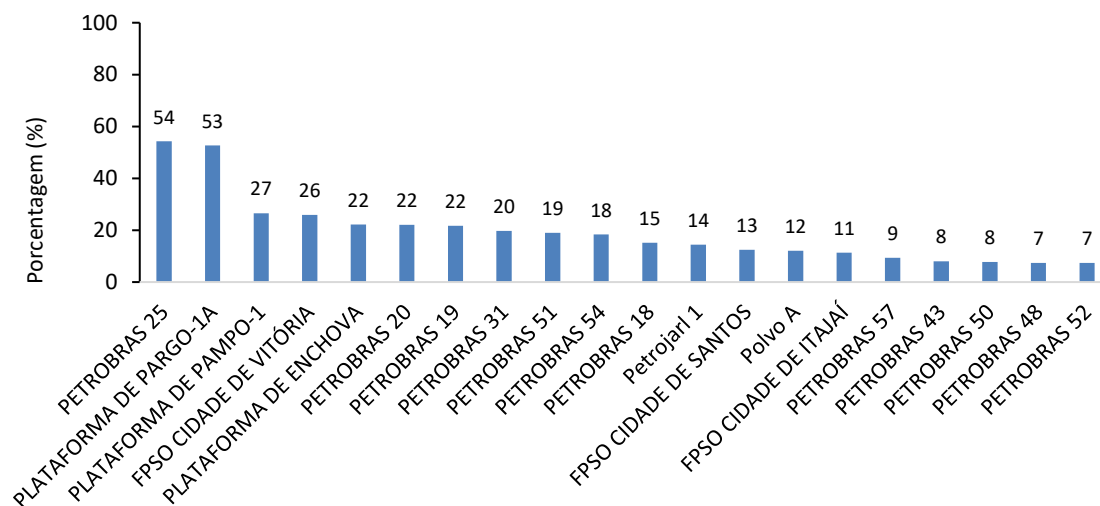
3.18 As 20 instalações marítimas com maior volume de queima de gás natural (Mm³/d)

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



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

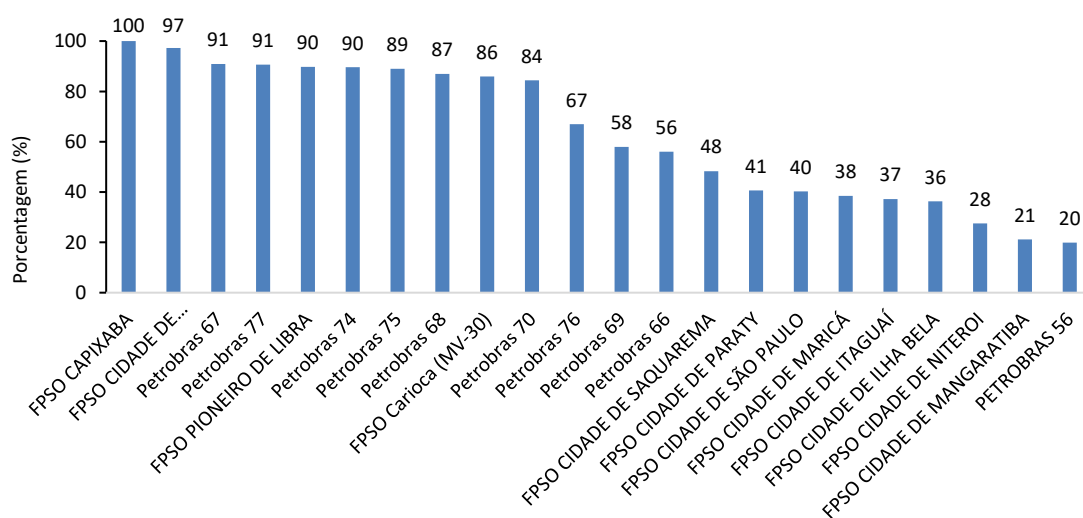
Gráfico 29. As 20 instalações marítimas com maior relação percentual de volume de queima de gás natural por volume de gás natural produzido.



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2022

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.

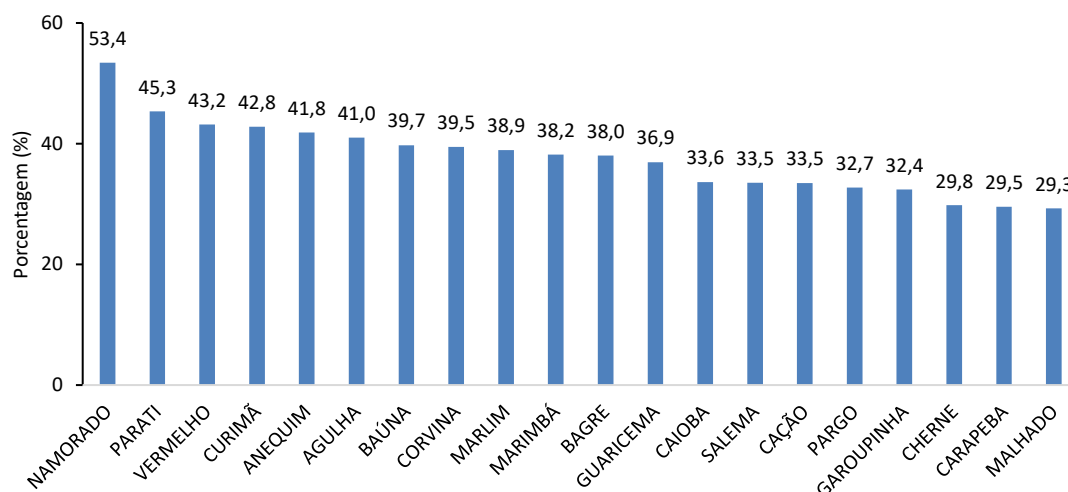


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2022

3.21 Os campos marítimos com maior fração recuperada de petróleo

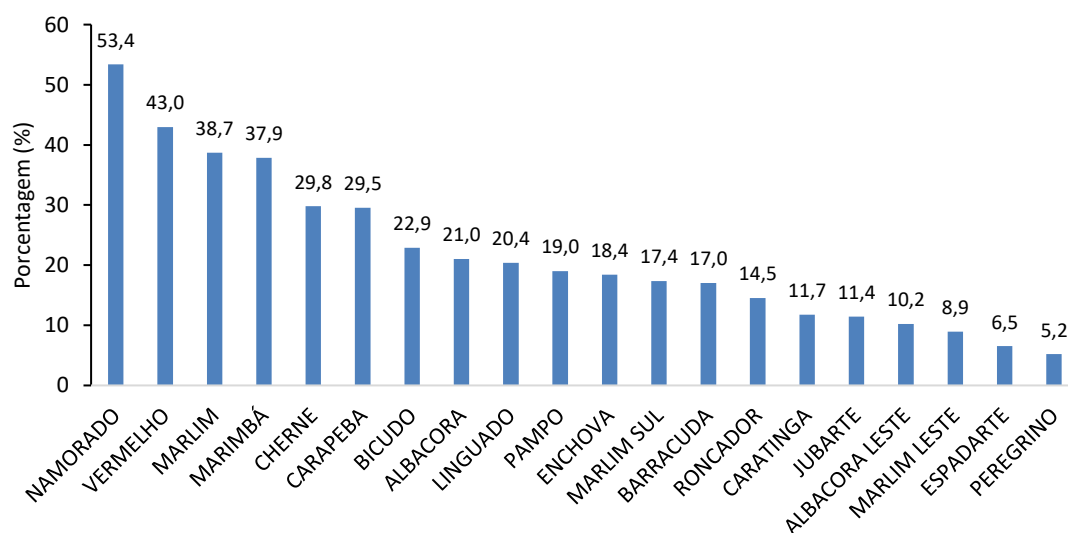
*Fração Recuperada = Produção acumulada/Volume de óleo *in place* (Voip)

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

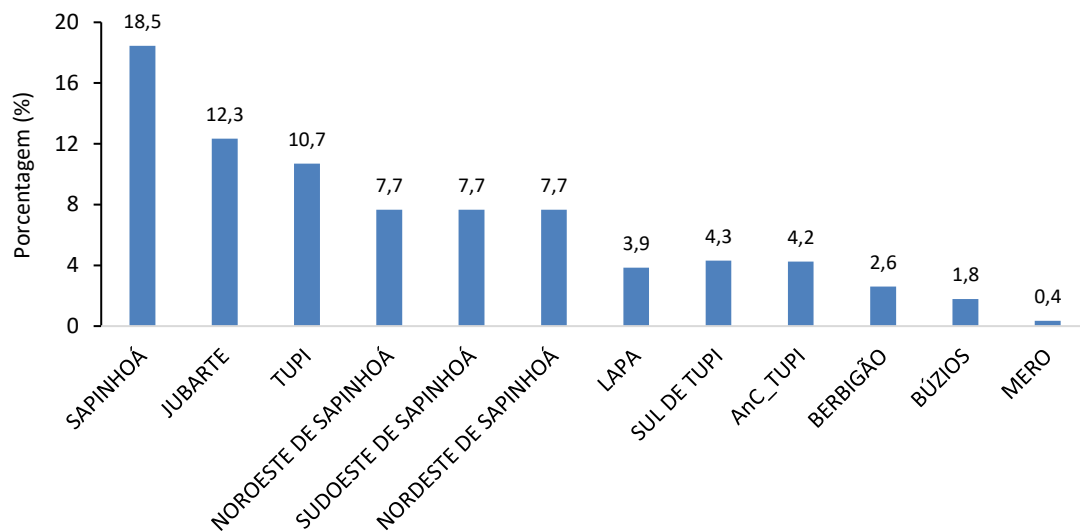


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2022

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

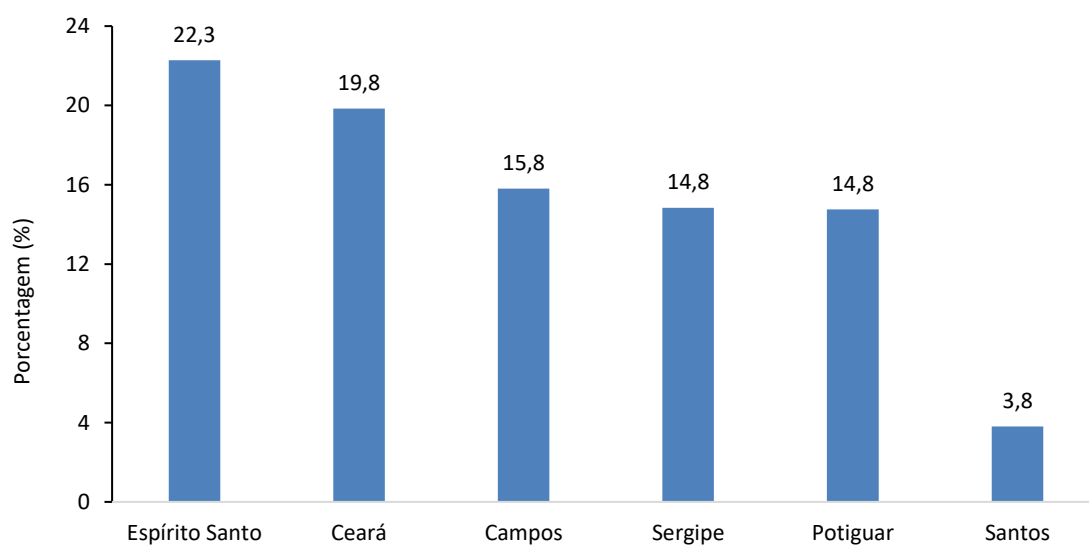


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2022

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2022

3.22 As frações recuperadas da porção marítima das bacias

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2022

LISTA DE ABREVIATURAS

m³: metros cúbicos

bbl: 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

¹ “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.

⁶ A partir de 01/09/2021, a produção do campo de Búzios está atribuída aos contratos de cessão onerosa nº 48610.012913/2010-05 e de partilha de produção nº 48610.220924/2019-97, oriundo da Rodada de Licitações dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa, conforme participações estabelecidas no Acordo de Coparticipação de Búzios (ACP de Búzios), aprovado por meio da Resolução de Diretoria nº 1060, de 12/08/2021. A parcela de participação de Búzios para o Contrato de Cessão Onerosa é de 26,1205% e para o contrato de Partilha de Produção é de 73,8795%.

É permitida a reprodução do conteúdo deste Boletim, desde que obrigatoriamente citada a fonte. Reproduções para fins comerciais são rigorosamente proibidas.

LISTA DE TABELAS E GRÁFICOS

Tabelas

Tabela 1.	Histórico de produção de petróleo – óleo e condensado (Mbbbl/d)
Tabela 2.	Histórico de produção de gás natural – GASA e GASN (MMm ³ /d)
Tabela 3.	Histórico da movimentação de gás natural (Mm ³ /d)
Tabela 4.	Histórico de produção de petróleo e gás natural (Mboe/d)
Tabela 5.	Distribuição da produção de petróleo e gás natural por estado
Tabela 6.	Distribuição da produção de petróleo e gás natural por bacia
Tabela 7.	Distribuição da produção de petróleo e gás natural por operador
Tabela 8.	Distribuição da produção de petróleo e gás natural por concessionário
Tabela 9.	Movimentação de gás natural por destinação (Mm ³ /d)
Tabela 10.	Distribuição da produção dos campos do Pré-sal ¹
Tabela 11.	Os 30 poços com maior produção de petróleo (bbl/d)
Tabela 12.	Os 30 poços com maior produção de gás natural (Mm ³ /d)
Tabela 13.	Os 30 poços com maior produção total (boe/d)
Tabela 14.	Os 30 poços terrestres com maior produção de petróleo (bbl/d)
Tabela 15.	Os 30 poços terrestres com maior produção de gás natural (Mm ³ /d)
Tabela 16.	As 30 instalações com maior produção de petróleo (bbl/d)
Tabela 17.	As 30 instalações com maior produção de gás natural (Mm ³ /d)
Tabela 18.	Os 20 campos com maior queima neste mês

Gráficos

Gráfico 1.	Histórico de produção de petróleo (Mbbbl/d)
Gráfico 2.	Histórico de produção de gás natural (MMm ³ /d)
Gráfico 3.	Histórico da disponibilidade de gás natural (MMm ³ /d)
Gráfico 4.	Histórico de produção de petróleo e gás natural (Mboe/d)
Gráfico 5.	Evolução da produção onshore e offshore – Pré-sal ¹ x “Pós-sal ² ” (Mboe/d)
Gráfico 6.	Distribuição da produção de petróleo por estado
Gráfico 7.	Distribuição da produção de gás natural por estado
Gráfico 8.	Distribuição da produção de petróleo por bacia
Gráfico 9.	Distribuição da produção de gás natural por bacia
Gráfico 10.	Distribuição da produção de petróleo por operador
Gráfico 11.	Distribuição da produção de gás natural por operador
Gráfico 12.	Distribuição da movimentação de gás natural
Gráfico 13.	Distribuição da produção do Pré-sal ¹ por campo
Gráfico 14.	Os 20 campos que mais produziram petróleo (Mbbbl/d)
Gráfico 15.	Os 20 campos que produziram gás natural (MMm ³ /d)
Gráfico 16.	Os 20 campos com maior produção total (Mboe/d)
Gráfico 17.	Os 20 campos terrestres com maior produção (Mboe/d)
Gráfico 18.	Os 20 campos terrestres não-Petrobras com maior produção (boe/d)

- Gráfico 19. Os 20 campos marítimos com maior produção acumulada de petróleo (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

Claudio Jorge Martins de Souza

Luiz Henrique de Oliveira Bispo

Marina Abelha Ferreira

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 de Processos, Dados e de Fiscalização Dinâmica - CPDF

Equipe Técnica – SDP

Alexandre Carlos Camacho Rodrigues

Alexandre da Costa Pereira

Aline Camargo de Souza

Anderson Barreto Chagas

André Cabral Guimarães

Anna Gabrielle Oliveira de Souza (Estagiária)

Arnaldo Warszawski

Aroldo Almeida Carneiro

Bruno Augusto de Castilho Guilhermino

Bruno Vieira Gullo

Christine Dutra da Silva (Estagiária)

Emily Katarine Ferreira Vale (Estagiária)

Fabício Badalotti Brandão

Franklin José de Souza

Gabriela Souza Marques

Isidoro Garcia dos Santos

Jorge Eduardo de Campos Pinto

Juliana Guimarães Martins Erthal

Kátia da Silva Duarte

Lawrence Pinto Silva (Estagiário)

Leandro Trinta de Farias

Luana Barreto da Mota

Luciana Tavares dos Santos de Almeida

Luiz Rodrigo Dutra Nicácio

Maíra Fortes Bonafé

Marcelo Vitor Martins de Menezes

Martinho Sobral Rocha

Matheus Pereira da Rocha (Estagiário)

Natalia Quintana Pinto Cardoso (Estagiária)

Nonato José Rei da Costa Junior

Paula Cibele Moura Cabral (Estagiária)

Renan Jorge Menezes Ribeiro

Roberto de Castro Rebello

Silas Valente

Suzi Ane Costa Barbosa

Thalita Peçanha Madeira

Thatianne de Araujo Lins da Silva (Estagiária)

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

André Gustavo Farias Américo (Estagiário)

Bruno Eustaquio Lima Pereira

Celso Fraga da Silva

Eduarda Ximenes Mendes (Estagiária)

Eduardo José Rodrigues Lopes

Fábio Barbosa Pires

Flávio Barroso Neves

Hamilton Brum da Silveira

Joana Luize Augustin

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

Maria Estefani Karolayne Borges de Barros (Estagiária)

Marta Verônica Ferreira Lima

Muriel Cortez Guerrero

Paula Mariz da Silva

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)