

31/3/2022 | 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 fevereiro de 2022, constam dados de 278 áreas produtoras sendo: 267 áreas de concessão, 5 de cessão onerosa e 6 de partilha de produção, operadas por 41 empresas, que foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 62 são áreas marítimas e 216 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 2,917MMbbl/d (milhões de barris por dia) e 133 MMm³/d (milhões de m³ por dia), respectivamente, totalizando 3,754 MMboe/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 **2,917 MMbbl/d**.
- Reduziu **3,8%**, se comparada com o mês anterior.
- Aumentou **3,5%**, se comparada com o mesmo mês em 2021.
- O grau API médio foi de **28,2°** sendo 2,4 % da produção considerada óleo leve ($\geq 31^\circ$ API), 92,6 % óleo médio ($\geq 22^\circ$ API e $< 31^\circ$ API) e 5,0 % óleo pesado ($< 22^\circ$ API).

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **133 MMm³/d**.
- Reduziu **3,1%**, se comparada ao mês anterior.
- Aumentou **1,6%**, se comparada ao mesmo mês em 2021.

Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **97,7%**.
- Disponibilizado ao mercado **49,9 MMm³/d** de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **3,0 MMm³/d**.
- A queima reduziu **6,0%**, se comparada ao mês anterior.
- A queima reduziu **12,6%**, se comparada ao mesmo mês em 2021.

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **97,1%** do petróleo e **87,5%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **94,1%** do petróleo e gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, com participação exclusiva (100%), produziram **28,5%** do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em **6.149** poços, sendo **468** marítimos e **5.681** terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do Pré-sal¹, oriunda de **127** poços, foi de **2,235 MMbbl/d** de petróleo e **96,4 MMm³/d** de gás natural, totalizando **2,841 MMboe/d**.
- Houve uma redução de **2,4%** em relação ao mês anterior e um aumento de **9,4%** se comparada ao mesmo mês de 2021.
- A produção do Pré-sal¹ correspondeu a **75,7%** do total produzido no Brasil.

Destaques:

- **Tupi**, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu petróleo: média de **901,0 Mbbl/d**.
- **Tupi**, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu gás natural: média de **42,8 MMm³/d**.
- **Estreito**, na Bacia Potiguar, teve o maior número de poços produtores: **962**.

- **Tupi**, na Bacia de Santos respectivamente, foi o campo marítimo com maior número de poços produtores: **62**.
- A Plataforma **PETROBRAS 77** produzindo no Campo de Búzios por meio de **5** poços a ela interligados, produziu **165.598 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 **7,894 MMm³/d** e foi a instalação com maior produção de Gás Natural.

Campos de Acumulações Marginais:

- Esses campos produziram **110,3 bbl/d** de petróleo e **29,2 Mm³/d** de gás natural, correspondentes à **293,7 boe/d**.
- O Campo de Iraí, operado pela Petroborn, foi o maior produtor com **213,4 boe/d**.

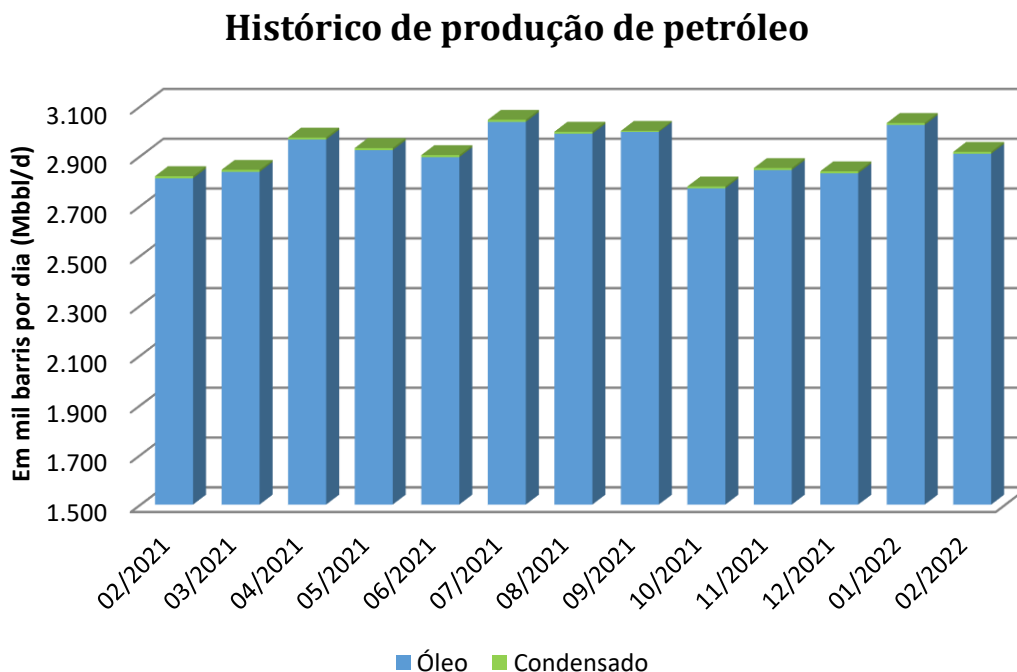
Campos em Bacias Maduras:

- As bacias maduras terrestres (campos/TLDs das bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Alagoas) produziram **92,834 Mboe/d**, sendo **72,056 Mbbl/d** de petróleo e **3,303 MMm³/d** de gás natural.
- **50,1 Mboe/d** foram produzidos pela Petrobras.
- **42,7 Mboe/d** foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobras, dos quais:
 - 20.403 boe/d no Rio Grande do Norte
 - 17.003 boe/d na Bahia
 - 3.817 boe/d em Alagoas
 - 1.318 boe/d no Espírito Santo
 - 169 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
Fevereiro/2022

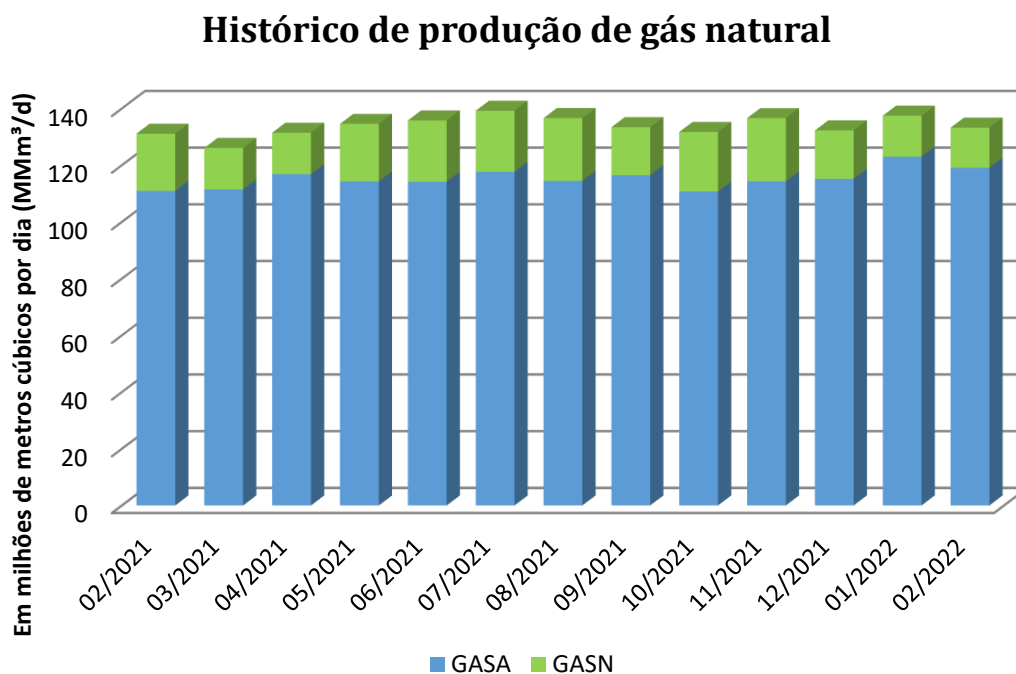
Tabela 1. Histórico de produção de petróleo – óleo e condensado (Mbbbl/d)

	02/21	03/21	04/21	05/21	06/21	07/21	08/21	09/21	10/21	11/21	12/21	01/22	02/22
Óleo	2.810	2.836	2.966	2.924	2.895	3.037	2.989	2.996	2.770	2.843	2.830	3.025	2.909
Condensado	9	8	8	8	8	9	8	4	8	8	8	8	8
Petróleo	2.819	2.844	2.974	2.932	2.903	3.045	2.997	3.001	2.778	2.852	2.838	3.032	2.917

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

1.2 Produção de gás natural no Brasil

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

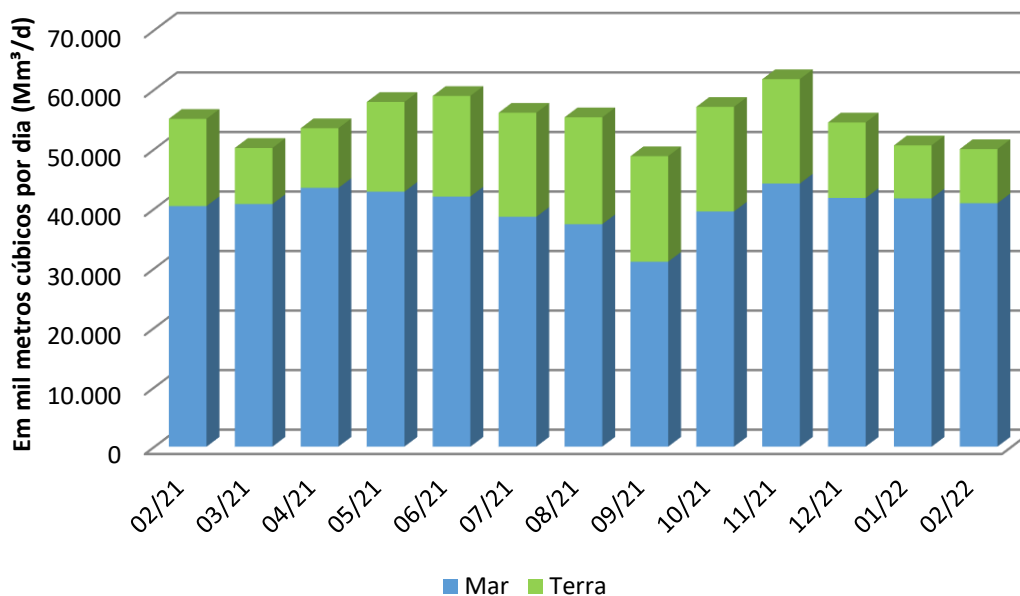


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

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

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

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

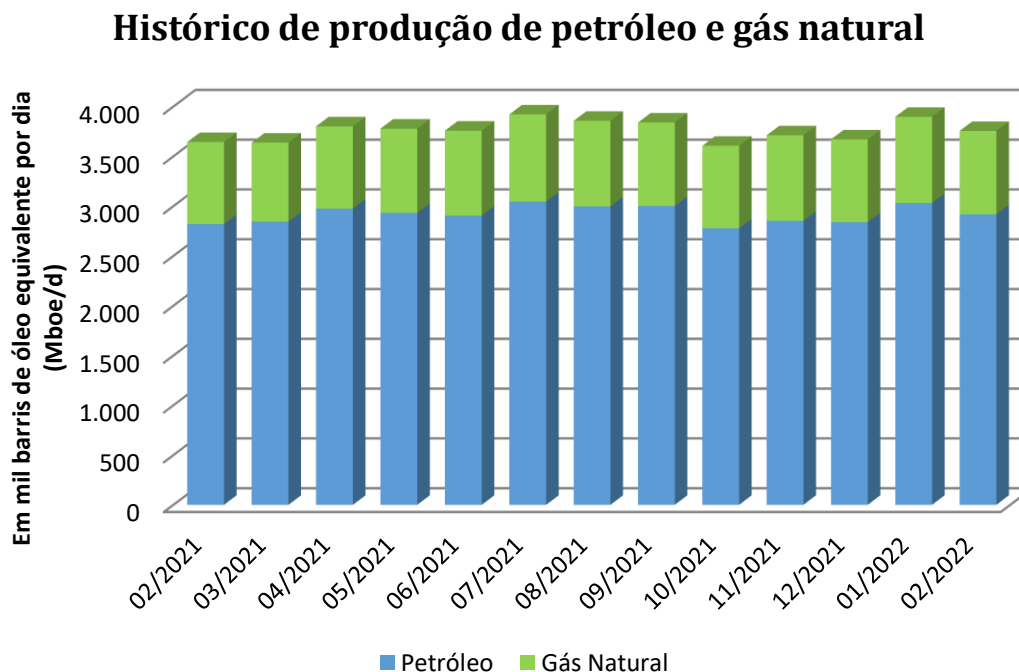
Período	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção	Aproveitamento
02/21	13.449	3.475	55.066	59.096	131.087	97,3%
03/21	13.426	3.173	50.177	59.310	126.086	97,5%
04/21	14.028	2.889	53.494	61.021	131.432	97,8%
05/21	13.734	2.948	57.898	59.974	134.554	97,8%
06/21	13.370	3.128	58.909	60.343	135.750	97,7%
07/21	14.040	3.516	56.087	65.536	139.178	97,5%
08/21	13.698	3.103	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%

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/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)

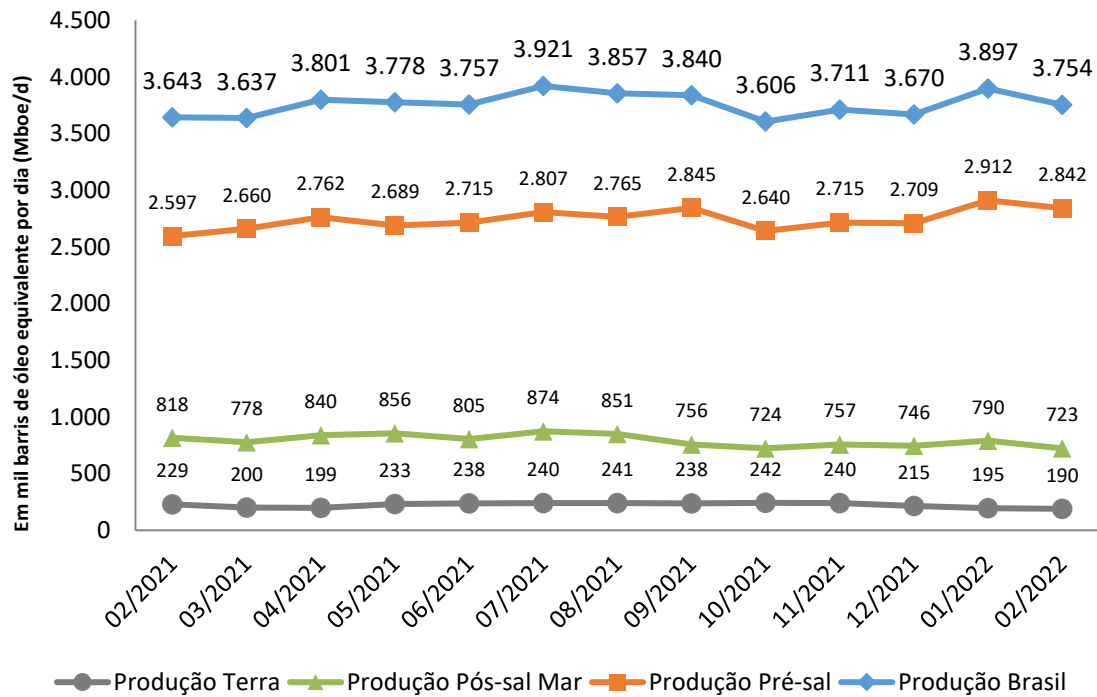


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

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

	02/21	03/21	04/21	05/21	06/21	07/21	08/21	09/21	10/21	11/21	12/21	01/22	02/22
Petróleo	2.819	2.844	2.974	2.932	2.903	3.045	2.997	3.001	2.778	2.852	2.838	3.032	2.917
Gás Natural	825	793	827	846	854	875	859	839	828	859	832	864	838
Produção Total	3.643	3.637	3.801	3.778	3.757	3.921	3.857	3.840	3.606	3.711	3.670	3.897	3.754

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

2 DADOS DE PRODUÇÃO – DISTRIBUIÇÃO

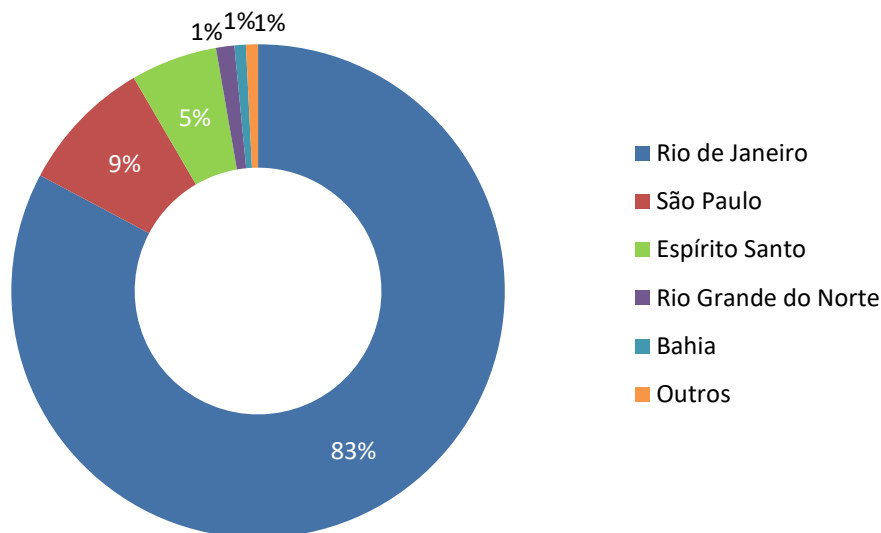
2.1 Produção de petróleo e gás natural por Estado

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

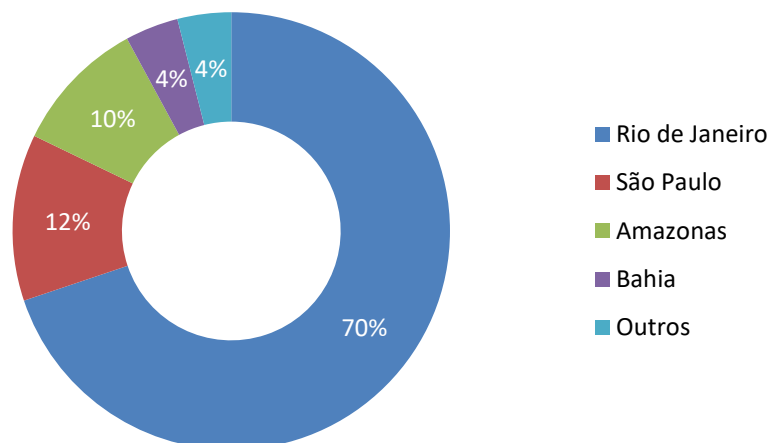
Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio de Janeiro	2.413.852	93.041	2.999.064	42
São Paulo	257.808	16.408	361.012	7
Espírito Santo	165.152	3.914	189.768	35
Amazonas	13.192	13.233	96.425	8
Bahia	21.754	5.255	54.804	81
Rio Grande do Norte	35.007	907	40.713	69
Sergipe	7.417	36	7.641	17
Alagoas	1.805	406	4.358	12
Maranhão	18	20	145	5
Total Geral	2.916.555	133.220	3.754.485	278

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

Gráfico 6. Distribuição da produção de petróleo por estado



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

Gráfico 7. Distribuição da produção de gás natural por estado

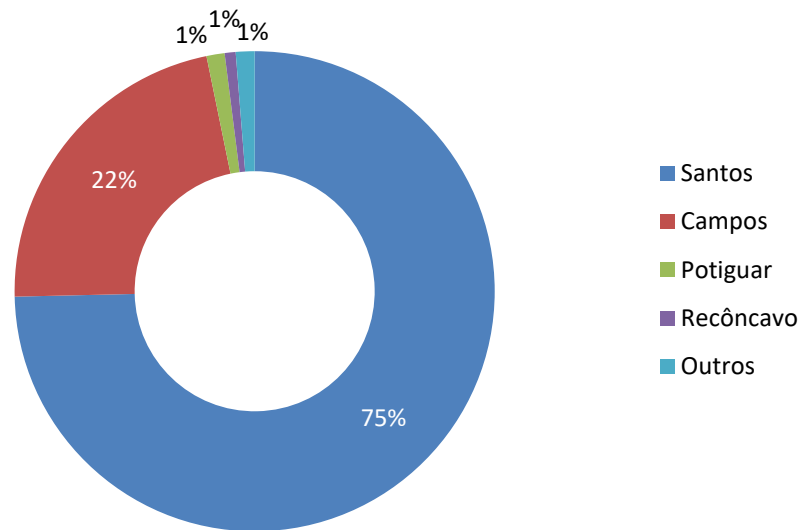
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

2.2 Produção de petróleo e gás natural por bacia

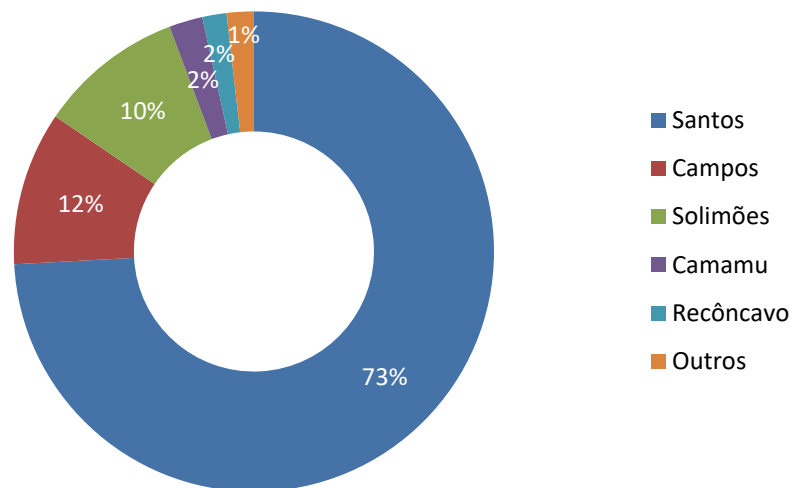
Tabela 6. Distribuição da produção de petróleo e gás natural por bacia

Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Santos	2.176.971	98.786	2.798.315	25
Campos	645.706	13.794	732.469	28
Solimões	13.104	13.026	95.038	7
Potiguar	35.556	908	41.267	71
Recôncavo	21.513	2.167	35.142	75
Camamu	237	3.012	19.179	1
Espírito Santo	14.135	783	19.061	31
Sergipe	7.417	36	7.641	17
Alagoas	1.805	406	4.358	12
Amazonas	88	207	1.387	1
Tucano Sul	4	76	484	5
Parnaíba	1	20	127	4
Barreirinhas	17	0	18	1
Total Geral	2.916.555	133.220	3.754.485	278

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

Gráfico 8. Distribuição da produção de petróleo por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

Gráfico 9. Distribuição da produção de gás natural por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

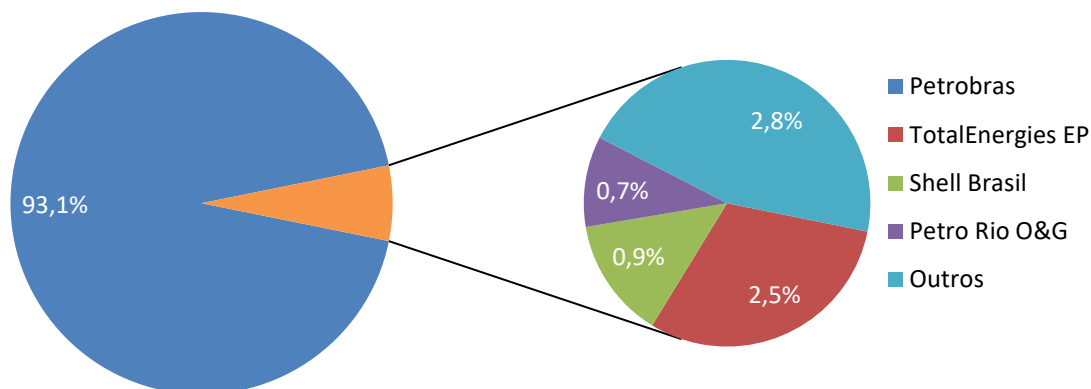
2.3 Produção de petróleo e gás natural por operador

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	2.731.083	127.208	3.531.200
2	TotalEnergies EP	56.706	2.567	72.852
3	Shell Brasil	25.196	250	26.771
4	Petro Rio O&G	18.968	93	19.553
5	Petro Rio Jaguar	15.696	191	16.900
6	Karoon Brasil	12.783	82	13.301
7	Potiguar E&P S.A.	8.877	529	12.202
8	Trident Energy	11.295	123	12.071
9	Enauta Energia	8.250	52	8.576
10	Perenco Brasil	7.439	52	7.767
11	3R Macau	6.198	160	7.205
12	Maha Energy	3.957	132	4.788
13	SPE Miranga	1.101	507	4.290
14	Origem Energia	1.572	401	4.096
15	PetroRecôncavo	3.083	110	3.777
16	Alvopetro	42	289	1.859
17	Eneva	89	227	1.515
18	3R Rio Ventura S.A	0	20	1.098
19	Imetame	153	128	955
20	Karavan	861	5	892
21	3R Areia	459	1	463
22	Petrosynergy	334	5	365
23	Origem	4	48	307
24	Imetame Lagoa Parda	234	3	254
25	Mandacaru Energia	235	0,3	237
26	Slim Drilling	207	1	214
27	Petroborn	0	28	177
28	Nova Petróleo	140	2	150
29	Petrom	142	1	149
30	BGM	130	0,1	130
31	Recôncavo E&P	79	1	87
32	Energizzi Energias	65	1	73
33	Phoenix Óleo & Gás	46	1	51
34	Perícia	46	0,1	47
35	Newo	31	0,03	31
36	Ubuntu Engenharia	28	0,04	28
37	Oeste de Canoas	17	0,1	18
38	Vipetro	18	0,0	18
39	EPG Brasil	10	0,2	12
40	Guto & Cacal	6	0,02	7
41	Nord	2	0,003	2
Total Geral		2.916.555	133.220	3.754.485

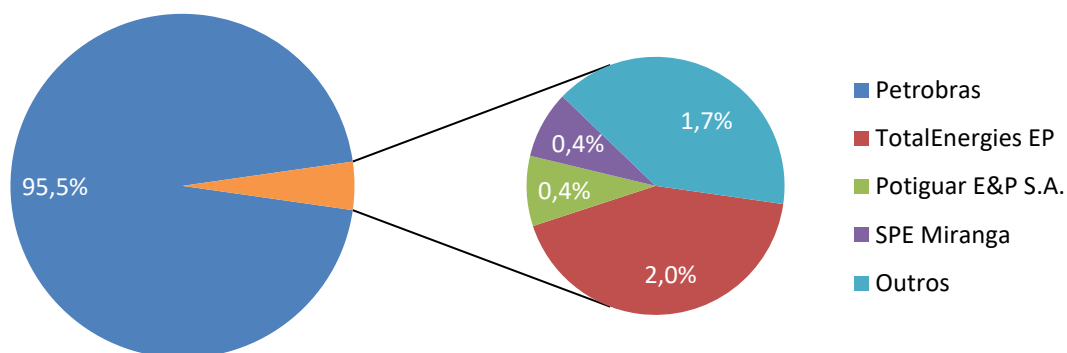
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

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
Fevereiro/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
Fevereiro/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	2.087.743	97.704	2.702.285
2	Shell Brasil	353.600	15.945	453.889
3	Petrogal Brasil	106.608	4.775	136.643
4	Repsol Sinopec	63.092	2.932	81.535
5	TotalEnergies EP	64.489	2.684	81.373
6	Petronas	44.028	487	47.090
7	Equinor Energy	30.188	1.025	36.633
8	CNODC Brasil	25.227	1.166	32.563
9	CNOOC Petroleum	25.227	1.166	32.563
10	Enauta Energia	8.357	1.407	17.207
11	Petro Rio O&G	16.644	82	17.157
12	Petro Rio Jaguar	12.829	157	13.814
13	Karoon Brasil	12.783	82	13.301
14	Trident Energy	11.295	123	12.071
15	Potiguar E&P S.A.	8.288	522	11.573
16	Perenco Brasil	7.439	52	7.767
17	ONGC Campos	6.803	68	7.228
18	3R Macau	6.198	160	7.205
19	QPI Brasil	5.795	58	6.157
20	Maha Energy	3.904	131	4.730
21	SPE Miranga	1.101	507	4.290
22	Origem Energia	1.572	401	4.096
23	PetroRecôncavo	3.083	110	3.777
24	PetroRio	2.866	35	3.086
25	Dommo Energia	2.324	11	2.396
26	Brasoil Manati	24	301	1.918
27	Geopark Brasil	24	301	1.918
28	Alvopetro	42	289	1.859
29	Eneva	89	227	1.515
30	3R Rio Ventura S.A	971	20	1.098
31	Imetame	153	128	955
32	Karavan	861	5	892
33	SHB	707	9	761
34	3R Areia	459	1	463
35	3R Pescada LTDA	78	57	434
36	Petrosynergy	334	5	365
37	Origem	4	48	307
38	Imetame Lagoa Parda	234	3	254
39	Petroborn	0	28	177
40	Nova Petróleo	140	2	150
41	Petrom	142	1	149
42	BGM	130	0,1	130
43	Geopar - Geosol	124	1	129
44	Mandacaru Energia	117	0,2	118
45	Recôncavo E&P	79	1	87
46	Slim Drilling	83	0,4	86
47	Energizzi Energias	65	1	73
48	Phoenix Óleo & Gás	46	1	51
49	Petro-Victory	44	0,3	45
50	Ubuntu Engenharia	28	0,4	28
51	Vipetro	18	0,4	18
52	NTF	16	0,2	16
53	Newo	16	0,2	16
54	Perícia	14	0,4	14
55	Oeste de Canoas	9	0,1	9
56	EPG Brasil	7	0,1	8
57	Sonangol Guanambi	6	0,1	7
58	Guto & Cacal	6	0,02	7
59	Nord	2	0,003	2
	Total Geral	2.916.555	133.220	3.754.485

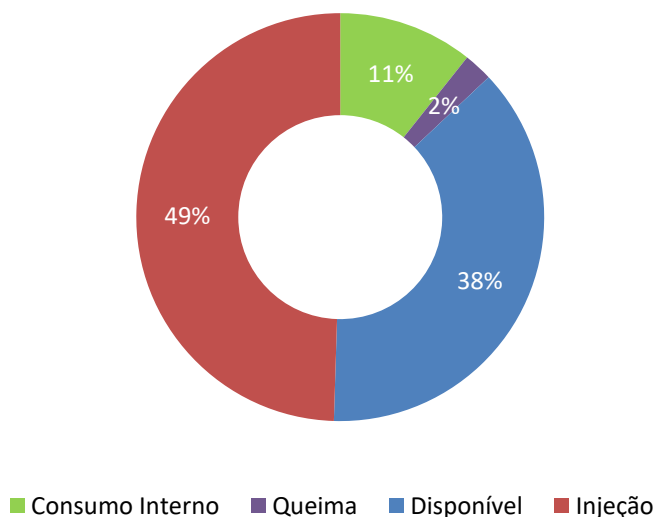
2.5 Movimentações de gás natural por destinação

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

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Santos	8.044	1.625	29.788	59.329	98.786
Campos	5.204	930	7.503	157	13.794
Solimões	411	270	6.286	6.060	13.026
Camamu	76	3	2.932	0	3.012
Recôncavo	120	72	1.572	402	2.167
Potiguar	104	39	765	0	908
Espírito Santo	258	41	485	0	783
Alagoas	2	19	385	0	406
Amazonas	2	8	197	0	207
Tucano Sul	2	0	74	0	76
Sergipe	17	15	2	2	36
Parnaíba	1	15	4	0	20
Barreirinhas	0	0	0	0	0
Total Geral	14.241	3.038	49.992	65.949	133.220

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

Gráfico 12. Distribuição da movimentação de gás natural



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/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)	Pós-sal	Gás natural (Mm ³ /d)	Pós-sal	Produção (boe/d)	Pós-sal
	Pré-sal		Pré-sal		Pré-sal	
Tupi ^C	901.023	0	42.817	0	1.170.334	0
Búzios ^{CO+P}	549.146	0	22.514	0	690.748	0
Sapinhoá ^C	178.311	0	8.595	0	232.372	0
Sépia ^{CO}	116.005	0	3.432	0	137.595	0
Atapu ^{CO}	85.529	0	3.131	0	105.225	0
Sururu ^C	78.805	0	2.697	0	95.771	0
Jubarte ^C	66.180	56.643	2.279	575	80.517	60.262
Lapa ^C	56.706	0	2.567	0	72.852	0
Mero ^P	47.686	0	3.230	0	68.004	0
Sul de Tupi ^{CO}	52.485	0	2.276	0	66.798	0
Berbigão ^C	31.723	0	437	0	34.474	0
Oeste de Atapu ^C	17.761	0	650	0	21.851	0
Sépia Leste	15.925	0	471	0	18.889	0
Marlim Leste ^C	9.616	54.410	176	1.114	10.720	61.415
Albacora ^C	5.656	5.025	151	107	6.604	5.698
Sudoeste de Sapinhoá ^P	4.024	0	194	0	5.243	0
Anc_Tupi	3.932	0	170	0	5.004	0
Tambuatá ^C	3.544	0	145	0	4.458	0
Barracuda ^C	2.713	32.776	71	737	3.162	37.412
Noroeste de Sapinhoá ^P	2.340	0	113	0	3.050	0
Caratinga ^C	2.504	4.099	66	115	2.919	4.825
Anc_Mero	1.730	0	117	0	2.466	0
Anc_Norte_Atapu	991	0	36	0	1.219	0
Nordeste de Sapinhoá ^P	487	0	23	0	635	0
Total Geral	2.234.823	152.954	96.361	2.648	2.840.911	169.612

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

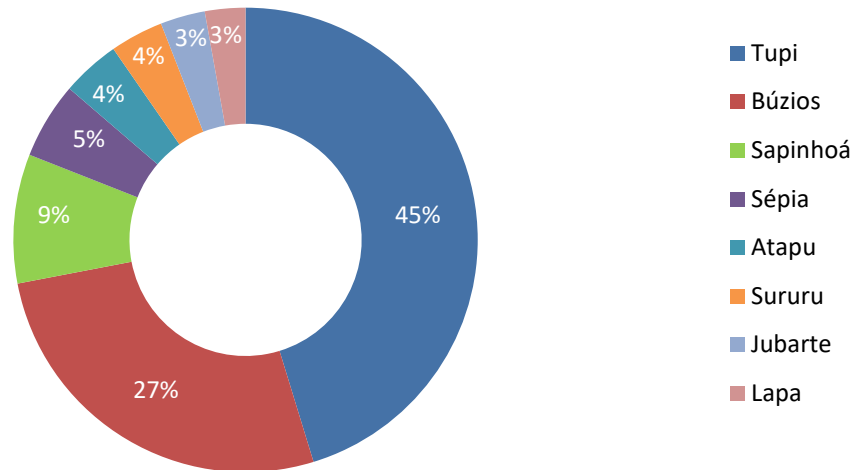
Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Fevereiro/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



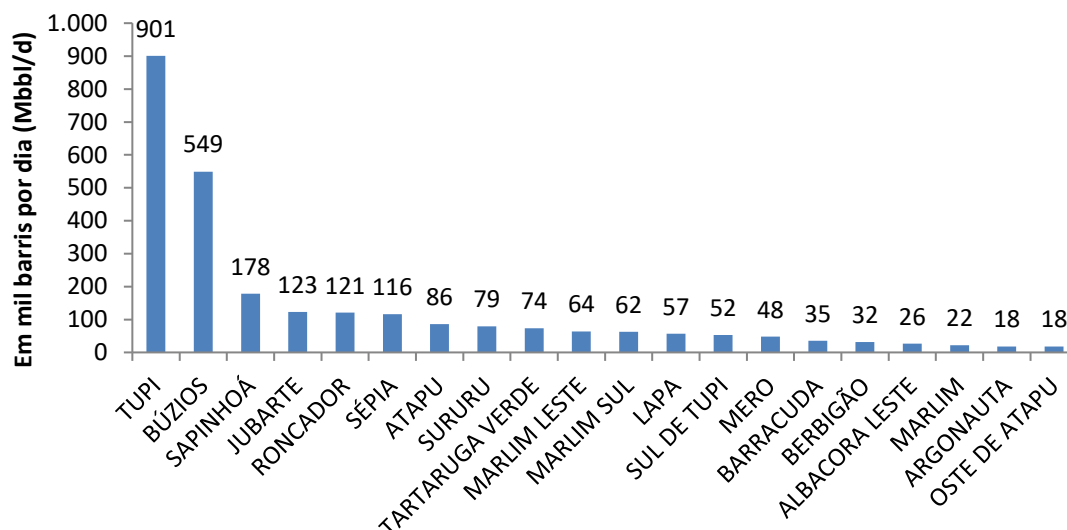
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

* 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

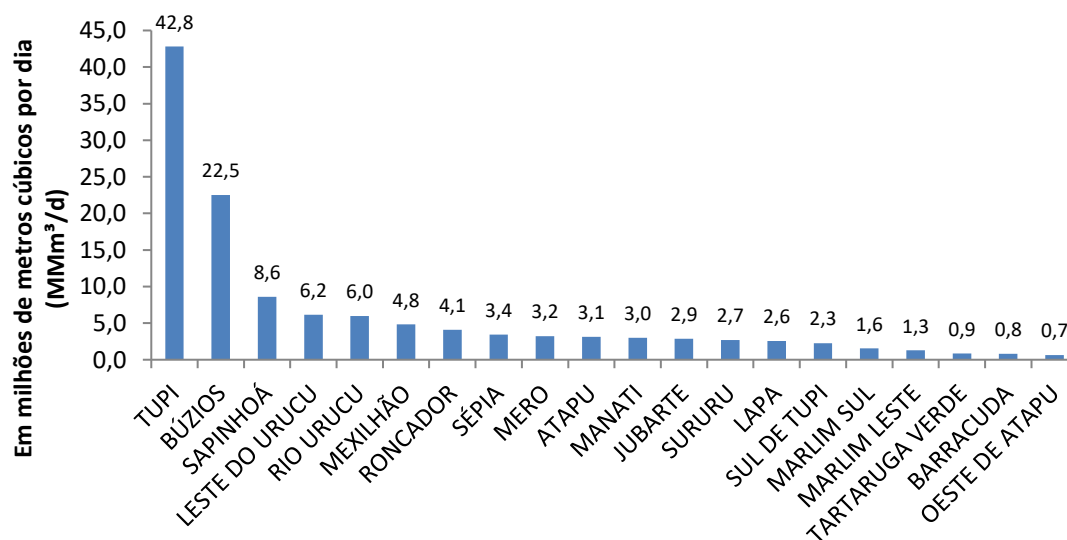
Gráfico 14. Os 20 campos que mais produziram petróleo (Mbbbl/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

3.2 Os 20 maiores campos produtores de gás natural

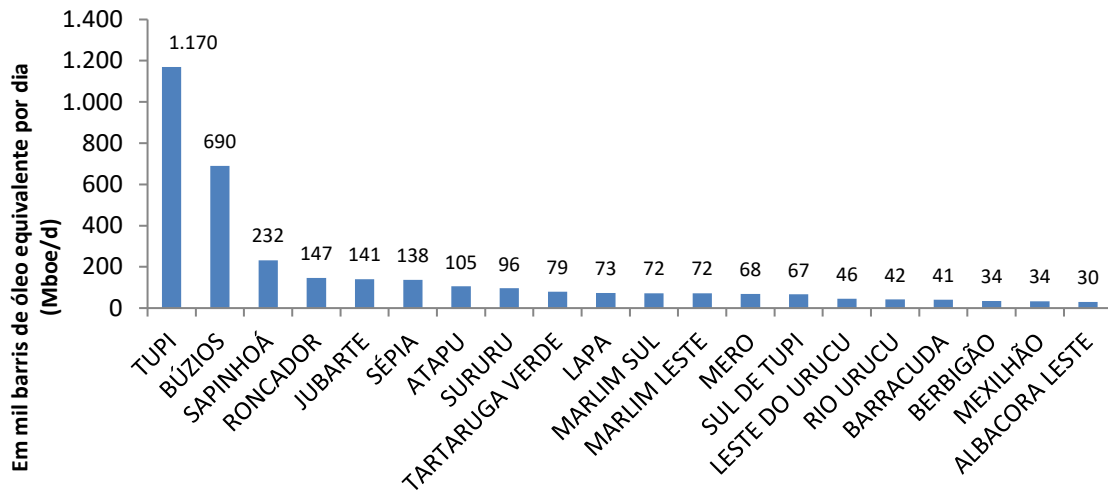
Gráfico 15. Os 20 campos que produziram gás natural (MMm³/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

3.3 Os 20 maiores campos produtores

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/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	3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero/Mero	Santos	Mar	49.416
2	9-BRSA-1254-RJS	Sépia/Sépia Leste	Santos	Mar	49.224
3	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	46.603
4	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	46.596
5	7-ATP-6-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	45.801
6	3-BRSA-1201-RJS	Sépia/Sépia Leste	Santos	Mar	44.910
7	7-BUZ-23-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	43.597
8	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	42.229
9	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	41.745
10	9-ATP-1-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	40.201
11	7-BUZ-12-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	38.769
12	7-SEP-6-RJS	Sépia/Sépia Leste	Santos	Mar	37.797
13	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	37.528
14	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	36.880
15	7-SPH-20D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	31.645
16	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	29.364
17	9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	28.877
18	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	28.784
19	9-BUZ-1-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	28.057
20	7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	28.008
21	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	27.910
22	7-SRR-2-RJS	Sururu	Santos	Mar	26.310
23	9-BUZ-7-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	26.158
24	7-LL-83D-RJS	Tupi	Santos	Mar	25.786
25	7-SLL-2-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	25.324
26	9-BRSA-1212-RJS	Sururu	Santos	Mar	24.968
27	7-LL-80DB-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	24.934
28	7-LL-103D-RJS	Tupi	Santos	Mar	24.819
29	7-LL-115-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	24.052
30	8-LL-87D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	23.751

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/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	3.347
2	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.986
3	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.813
4	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.804
5	7-BUZ-12-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.707
6	7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.701
7	7-ATP-6-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	1.691
8	7-BUZ-23-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.646
9	9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.617
10	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.589
11	7-SPH-22-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.530
12	7-MXL-18HA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.529
13	7-RO-111HP-RJS	Roncador	Campos	Mar	1.519
14	9-BRSA-1254-RJS	Sépia/Sépie Leste	Santos	Mar	1.469
15	9-ATP-1-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	1.464
16	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.449
17	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.442
18	7-LL-119D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.413
19	7-LL-51-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.363
20	9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.348
21	3-BRSA-1201-RJS	Sépie/Sépie Leste	Santos	Mar	1.338
22	7-MXL-17HPA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.318
23	8-LPA-2D-SPS	Lapa	Santos	Mar	1.296
24	7-SPH-17-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.292
25	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.264
26	7-LL-103D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.237
27	3-BRSA-883-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.236
28	7-LL-83D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.224
29	7-SLL-5-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.224
30	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.198

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/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)

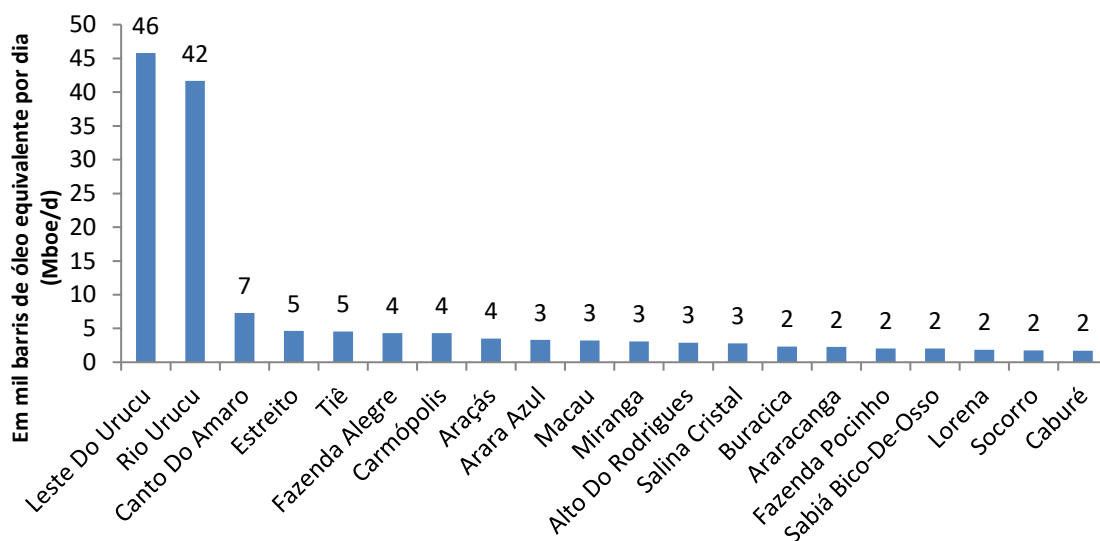
Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
1	3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero/Mero	Santos	Mar	70.471
2	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	59.096
3	9-BRSA-1254-RJS	Sépia/Sépia Leste	Santos	Mar	58.465
4	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	57.941
5	7-ATP-6-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	56.440
6	7-BUZ-23-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	53.947
7	3-BRSA-1201-RJS	Sépia/Sépia Leste	Santos	Mar	53.324
8	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	53.150
9	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	52.223
10	7-BUZ-12-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	49.505
11	9-ATP-1-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	49.411
12	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	46.597
13	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	45.992
14	7-SEP-6-RJS	Sépia/Sépia Leste	Santos	Mar	44.696
15	9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	39.045
16	7-SPH-20D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	38.521
17	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	37.314
18	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	36.320
19	7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	35.285
20	9-BUZ-1-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	34.835
21	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	34.699
22	7-LL-83D-RJS	Tupi	Santos	Mar	33.488
23	7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	33.479
24	7-SRR-2-RJS	Sururu	Santos	Mar	32.908
25	7-LL-103D-RJS	Tupi	Santos	Mar	32.600
26	9-BUZ-7-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	32.406
27	7-SLL-5-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	31.302
28	7-LL-80DB-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	30.976
29	7-LL-51-RJS	Tupi	Santos	Mar	30.827
30	7-SLL-2-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	30.647

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/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

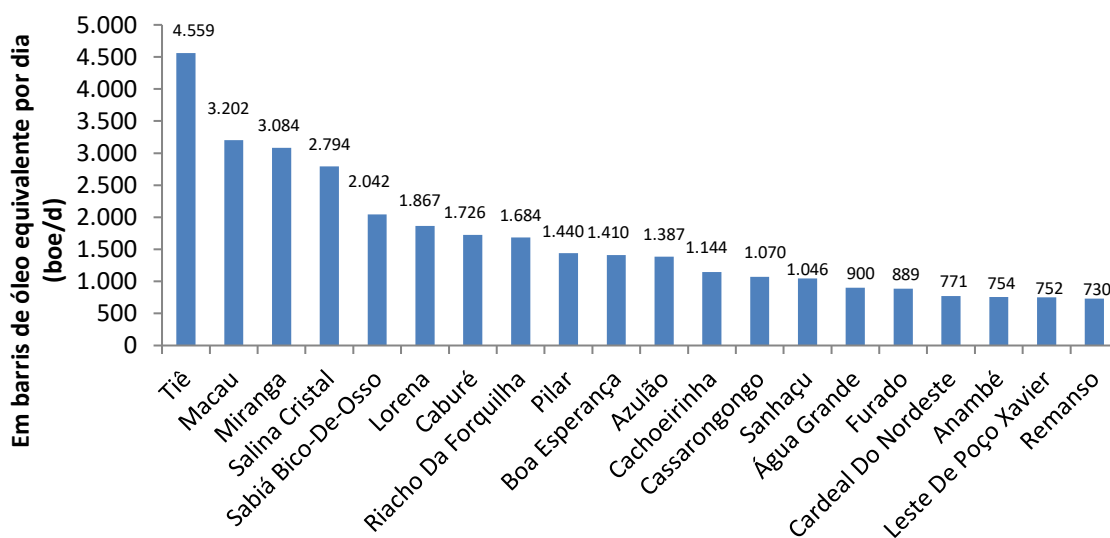
Gráfico 17. Os 20 campos terrestres com maior produção (Mboe/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/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
Fevereiro/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-4H-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	1.848
2	3-BRSA-1106DA-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	1.005
3	7-TIE-2DB-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	925
4	7-LUC-36HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	587
5	7-TIE-1D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	469
6	7-LUC-69HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	455
7	9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	450
8	3-SUC-3-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	446
9	7-SER-37D-RNS	Macau	Potiguar	Terra	425
10	7-LUC-42HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	424
11	7-LUC-41HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	390
12	3-BRSA-1323-RN	Boa Esperança	Potiguar	Terra	379
13	7-SBO-17-RN	Sabiá/Sabiá Bico-de-Osso	Potiguar	Terra	371
14	7-SBO-18-RN	Sabiá/Sabiá Bico-de-Osso	Potiguar	Terra	365
15	7-LUC-65HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	355
16	7-LUC-38HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	349
17	7-FAL-153D-ES	Fazenda Alegre	Espírito Santo	Terra	330
18	7-LUC-63HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	326
19	7-BE-37D-RN	Boa Esperança	Potiguar	Terra	317
20	3-GTE-4DPA-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	290
21	7-LUC-57HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	285
22	9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	277
23	7-SER-38D-RNS	Macau	Potiguar	Terra	265
24	7-LUC-71HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	262
25	4-LUC-3-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	255
26	7-SER-27D-RNS	Macau	Potiguar	Terra	253
27	1-SUC-1-AM	Sudoeste Urucu	Solimões	Terra	249
28	1-SMT-2-AM	Aracanga	Solimões	Terra	248
29	3-BRSA-1218-AM	Sudoeste Urucu	Solimões	Terra	241
30	7-LUC-17-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	237

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/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	532
2	7-LUC-65HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	489
3	7-LUC-42HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	485
4	7-LUC-41HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	458
5	7-RUC-56HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	449
6	9-RUC-104DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	409
7	7-LUC-71HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	391
8	7-LUC-63HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	376
9	3-BRSA-1106DA-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	371
10	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	360
11	7-RUC-107HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	357
12	7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	352
13	7-LUC-57HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	349
14	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	348
15	1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	322
16	7-LUC-80DP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	301
17	3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	298
18	7-LUC-17-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	281
19	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	265
20	9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	258
21	7-LUC-59HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	247
22	9-LUC-91D-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	241
23	7-LUC-22DP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	236
24	7-LUC-73HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	233
25	9-RUC-63D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	233
26	3-BRSA-515-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	226
27	7-RUC-58HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	223
28	3-LUC-8-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	222
29	7-RUC-24D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	205
30	7-RUC-108DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	201

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/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	165.598	6.807	208.415	5	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá/
2	PETROBRAS 76	145.189	6.075	183.402	4	Búzios/Búzios_Eco/Búzios
3	PETROBRAS 67	136.938	5.572	171.986	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Berbigão
4	FPSO CARIOCA	131.931	3.904	156.484	3	Sépia/Anc_Tupi
5	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	130.504	7.894	180.155	7	Tupi
6	PETROBRAS 75	124.685	4.954	155.844	4	Búzios/Búzios_Eco/Búzios
7	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	121.553	5.654	157.118	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Nordeste de Sapinhoá
8	FPSO CIDADE DE MARICÁ	120.153	4.362	147.587	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Anc_Tupi
9	PETROBRAS 74	117.217	4.822	147.545	5	Búzios/Búzios_Eco/Búzios
10	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	113.337	6.429	153.777	8	Anc_Tupi
11	PETROBRAS 68	110.560	3.135	130.281	7	Berbigão/Sul de Berbigão/Anc_Tupi
12	PETROBRAS 66	110.359	4.651	139.612	8	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Anc_Tupi
13	FPSO CIDADE DE ILHA BELA	107.514	4.670	136.885	6	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Tupi
14	PETROBRAS 70	104.281	3.818	128.295	4	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Búzios
15	PETROBRAS 69	94.381	4.982	125.719	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Anc_Norte_Atapu
16	FPSO CIDADE DE PARATY	94.224	4.241	120.897	6	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Anc_Tupi
17	FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	92.569	1.021	98.993	11	Espadarte/Tartaruga Verde/Lapa
18	FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	77.648	4.256	104.415	6	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Argonauta
19	PETROBRAS 58	66.573	2.027	79.324	12	Baleia Anã/Anc_Tupi
20	PETROBRAS 52	58.018	1.093	64.891	15	Marlim Leste
21	FPSO CIDADE DE CARAGUATUBA	56.706	2.567	72.852	4	Nordeste de Sapinhoá
22	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	49.416	3.347	70.471	1	Anc_Mero/Marlim
23	PETROBRAS 40	46.697	1.274	54.712	14	Marlim/Barracuda
24	PETROBRAS 53	40.951	757	45.713	6	Roncador
25	PETROBRAS 57	39.822	370	42.148	16	Baleia Anã
26	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	35.989	1.478	45.286	5	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Espadarte
27	PETROBRAS 43	32.586	532	35.933	15	Barracuda/Albacora
28	PETROBRAS 50	28.059	632	32.034	12	Albacora/Roncador
29	PETROBRAS 55	27.716	500	30.864	9	Jubarte
30	FPSO ESPIRITO SANTO	25.196	250	26.771	23	Argonauta/Anc_Mero

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/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	130.504	7.894	180.155	7	Tupi
2	POLO ARARA	6.102	6.857	49.231	33	Arara Azul/Araracanga/Carapanaúba/Cupiúba/Rio Urucu/Sudoeste Urucu
3	PETROBRAS 77	165.598	6.807	208.415	5	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá
4	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	113.337	6.429	153.777	8	Tupi
5	PETROBRAS 76	145.189	6.075	183.402	4	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá
6	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	121.553	5.654	157.118	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
7	PETROBRAS 67	136.938	5.572	171.986	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
8	PETROBRAS 69	94.381	4.982	125.719	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
9	PETROBRAS 75	124.685	4.954	155.844	4	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá
10	PLATAFORMA DE MEXILHÃO	3.157	4.834	33.560	7	Mexilhão
11	PETROBRAS 74	117.217	4.822	147.545	5	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá
12	FPSO CIDADE DE ILHA BELA	107.514	4.670	136.885	6	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
13	PETROBRAS 66	110.359	4.651	139.612	8	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
14	FPSO CIDADE DE MARICÁ	120.153	4.362	147.587	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
15	FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	77.648	4.256	104.415	6	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
16	FPSO CIDADE DE PARATY	94.224	4.241	120.897	6	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
17	FPSO CARIOCA	131.931	3.904	156.484	3	Sépie/Sépie Leste
18	PETROBRAS 70	104.281	3.818	128.295	4	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu
19	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	49.416	3.347	70.471	1	Anc_Mero/Mero
20	PETROBRAS 68	110.560	3.135	130.281	7	Berbigão/Sul de Berbigão/Sururu
21	PLATAFORMA DE MANATI 1	237	3.012	19.179	6	Manati
22	FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	56.706	2.567	72.852	4	Lapa
23	PETROBRAS 62	21.194	2.356	36.011	11	Roncador
24	PETROBRAS 58	66.573	2.027	79.324	12	Baleia Anã/Jubarte
25	PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-04	1.586	1.643	11.918	7	Leste do Urucu
26	PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-12	1.520	1.507	11.002	9	Leste do Urucu
27	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	35.989	1.478	45.286	5	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
28	PETROBRAS 40	46.697	1.274	54.712	14	Marlim/Marlim Sul
29	PETROBRAS 52	58.018	1.093	64.891	15	Roncador
30	FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	92.569	1.021	98.993	11	Espadarte/Tartaruga Verde/Tartaruga Verde Sudoeste

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	670
2	Búzios	Santos	Mar	Petrobras	466
3	Roncador	Campos	Mar	Petrobras	196
4	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	145
5	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	122
6	Albacora	Campos	Mar	Petrobras	113
7	Marlim	Campos	Mar	Petrobras	105
8	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	95
9	Jubarte	Campos	Mar	Petrobras	93
10	Marlim Sul	Campos	Mar	Petrobras	77
11	Sururu	Santos	Mar	Petrobras	76
12	Atapu	Santos	Mar	Petrobras	73
13	Albacora Leste	Campos	Mar	Petrobras	54
14	Barracuda	Campos	Mar	Petrobras	53
15	Marlim Leste	Campos	Mar	Petrobras	51
16	Sul De Tupi	Santos	Mar	Petrobras	47
17	Sépia	Santos	Mar	Petrobras	46
18	Tubarão Martelo	Campos	Mar	Petro Rio O&G	35
19	Cherne	Campos	Mar	Petrobras	35
20	Golfinho	Espírito Santos	Mar	Petrobras	34

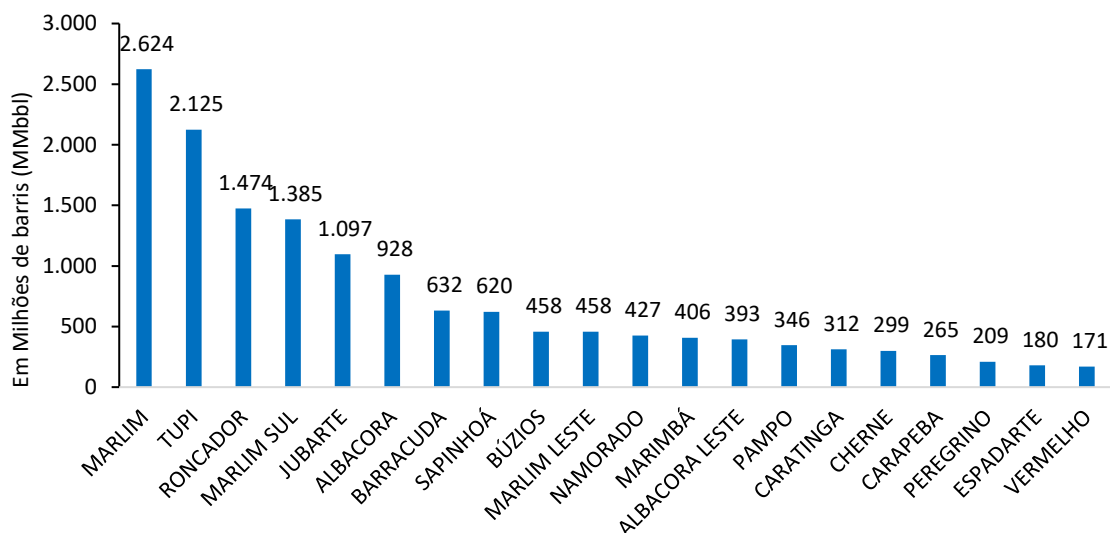
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

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

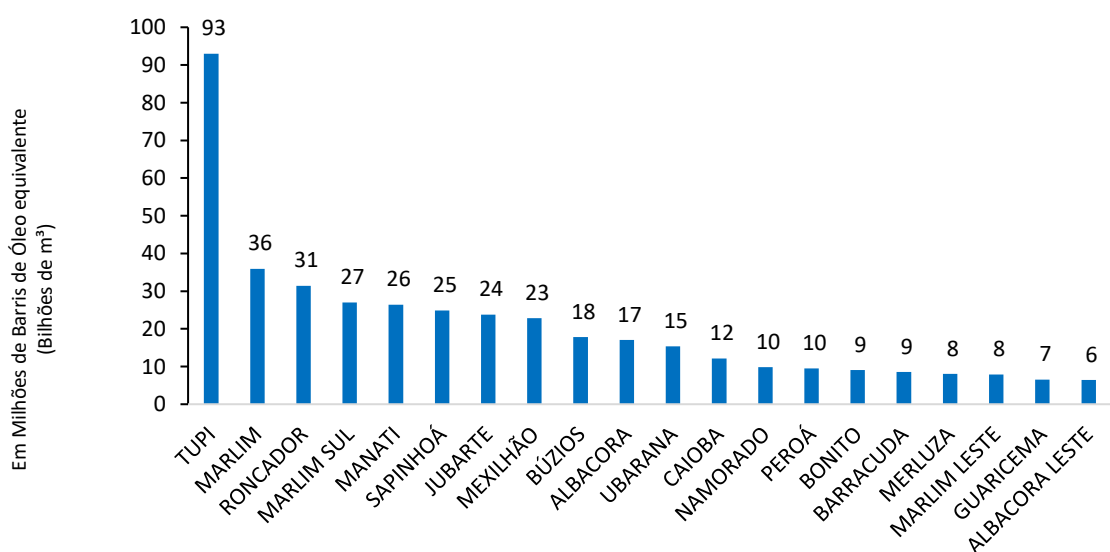
* Os dados referentes aos gráficos desta sessão, incluindo as datas de início da produção dos campos, constam no arquivo em Excel publicado no site da ANP junto com o Boletim.

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



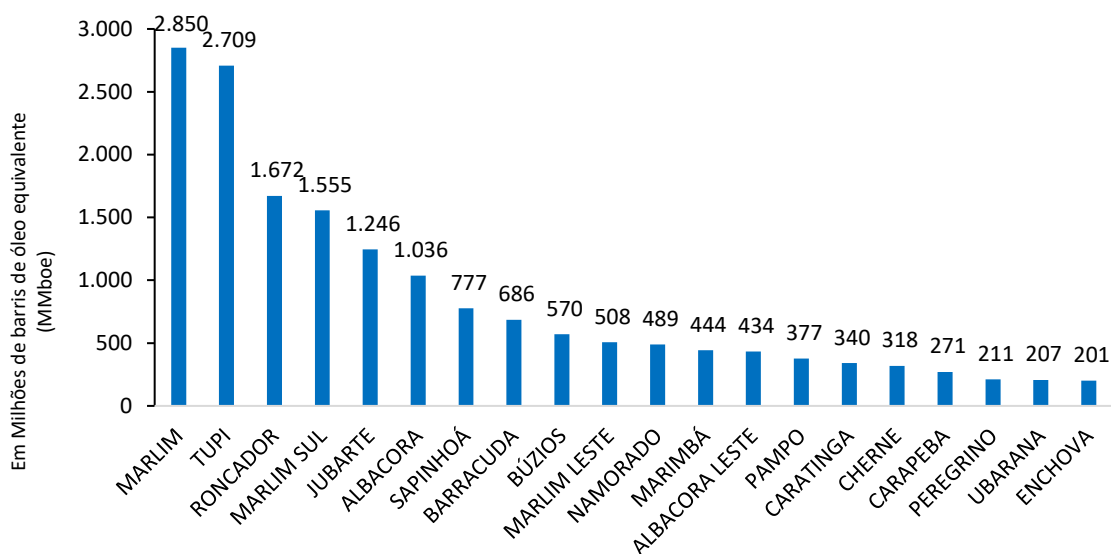
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

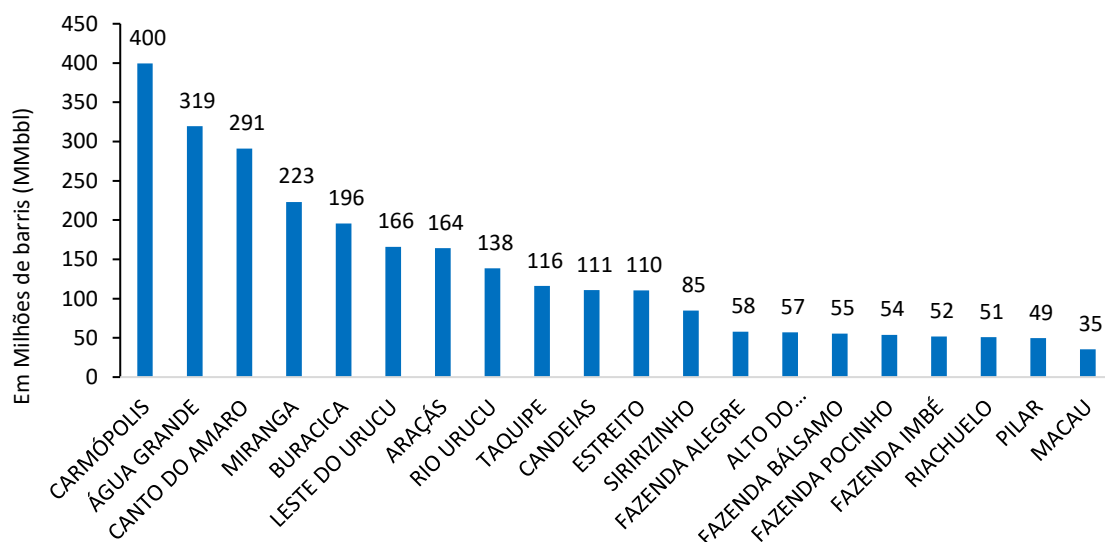
Gráfico 21. Os 20 campos marítimos com maior produção total acumulada em barris de óleo equivalente (MMboe).



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

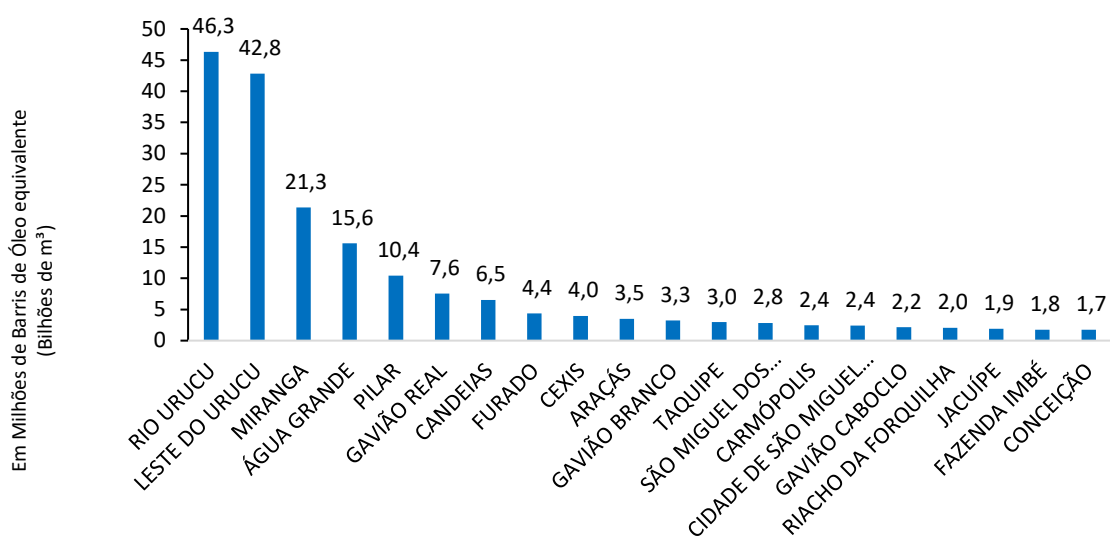
3.15 Os 20 campos terrestres com maior produção acumulada

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



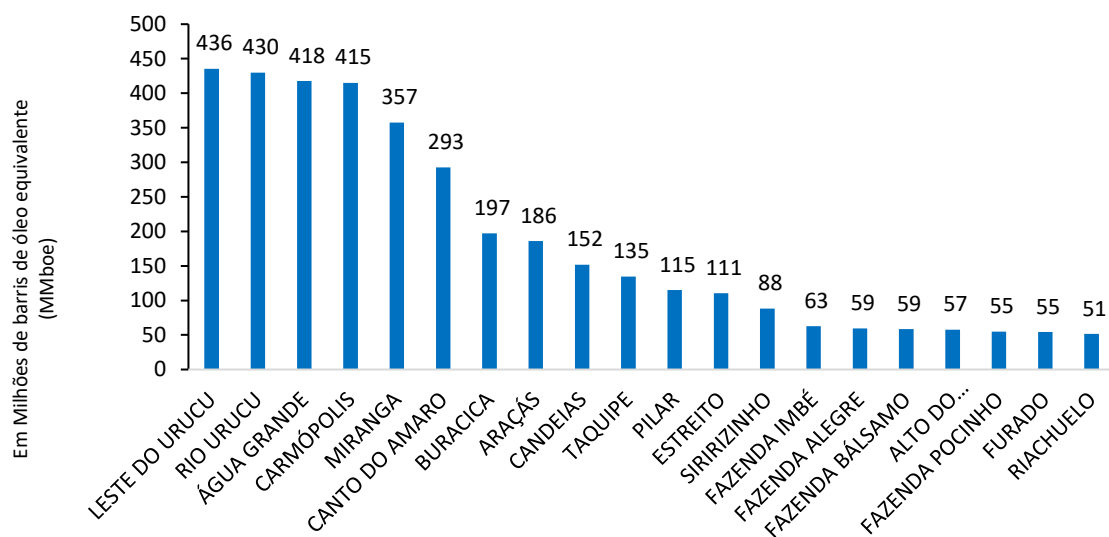
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

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

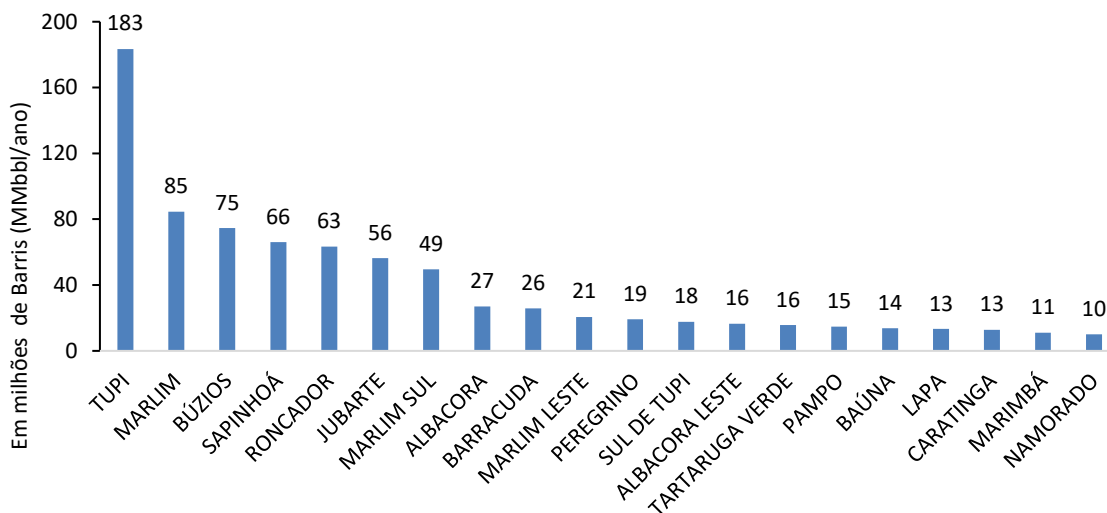


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

3.16 Os 20 campos com maiores médias históricas anuais de produção

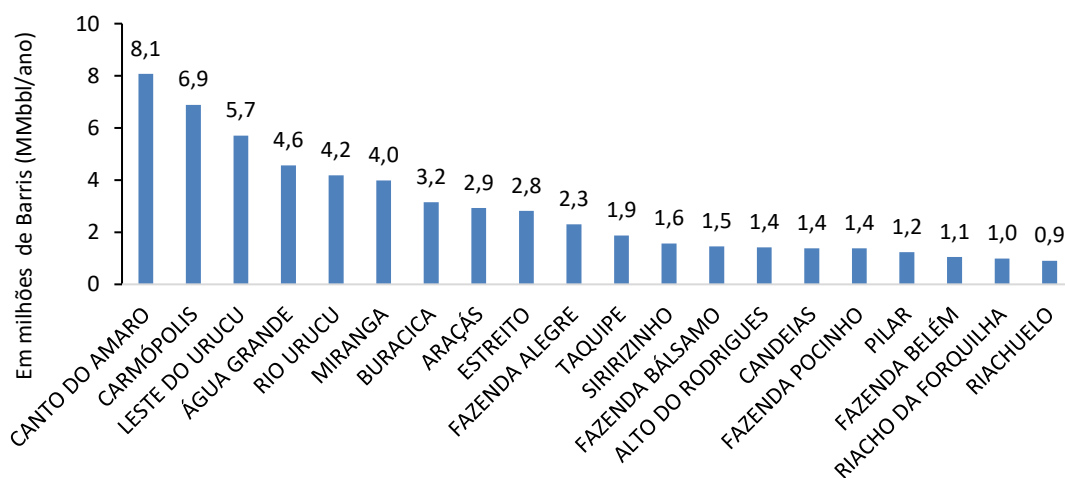
* Média histórica anual de produção = produção total acumulada de petróleo (MMbbl) / período total de produção do campo (ano).

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

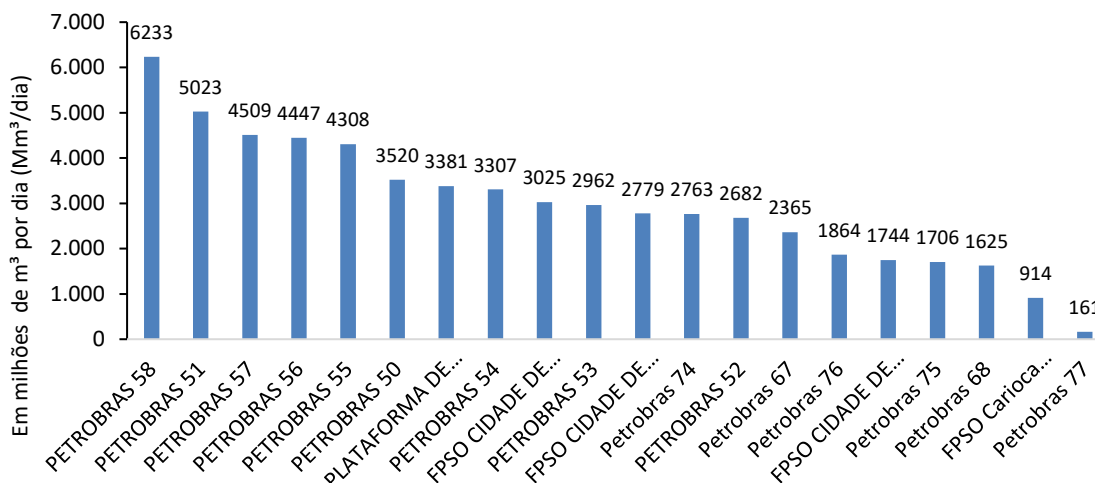
Gráfico 26. Os 20 campos terrestres com maior média histórica anual de produção de petróleo (MMbbl/ano).



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

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

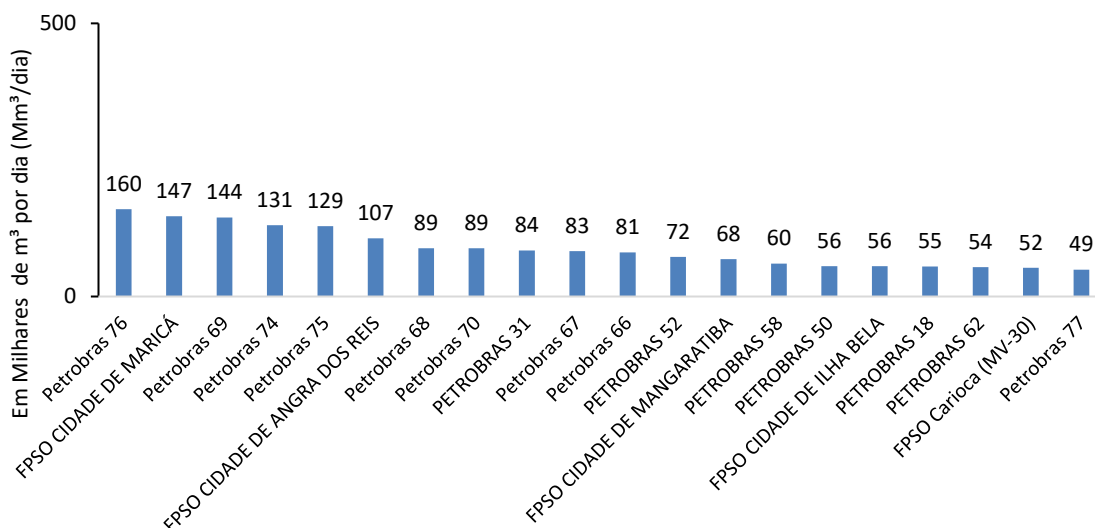
Gráfico 27. As 20 instalações marítimas com maior volume de gás natural injetado.



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

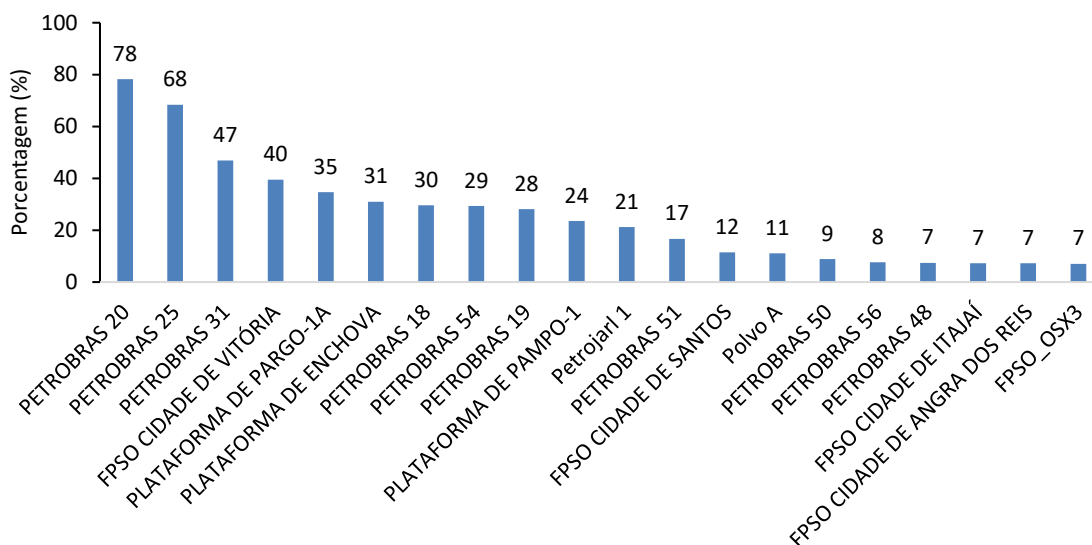
3.18 As 20 instalações marítimas com maior volume de queima de gás natural (Mm³/d)

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

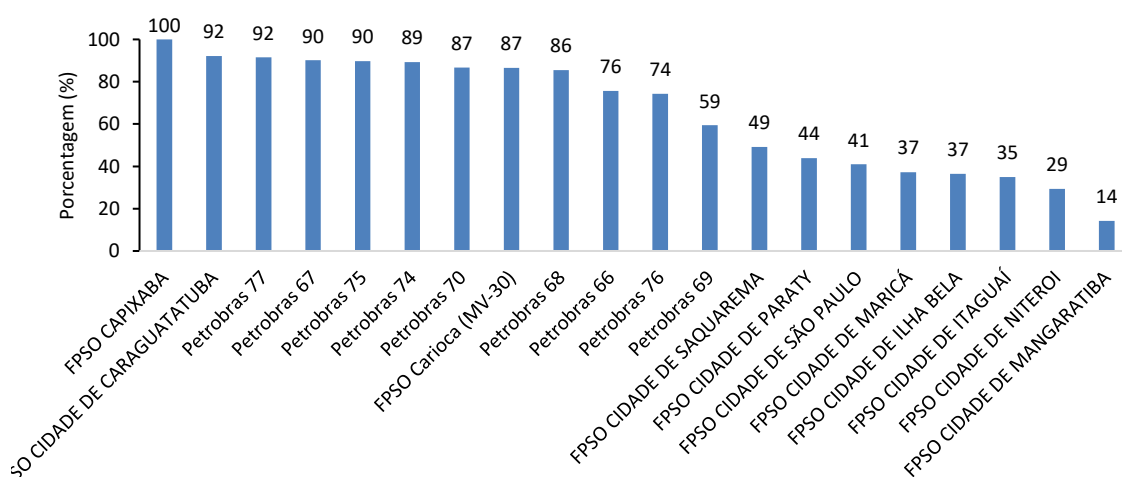
Gráfico 29. As 20 instalações marítimas com maior relação percentual de volume de queima de gás natural por volume de gás natural produzido.



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/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.

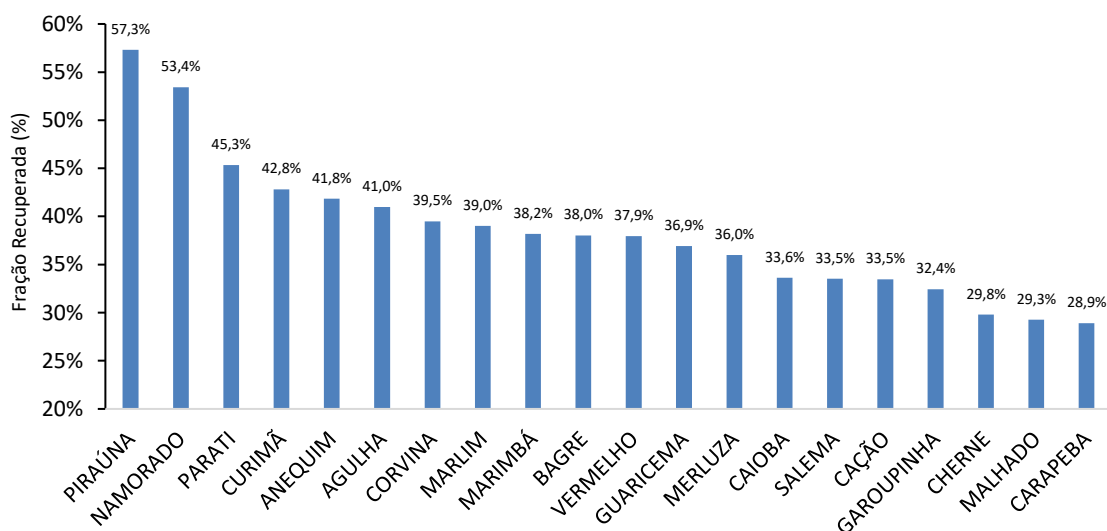


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

3.21 Os campos marítimos com maior fração recuperada de petróleo

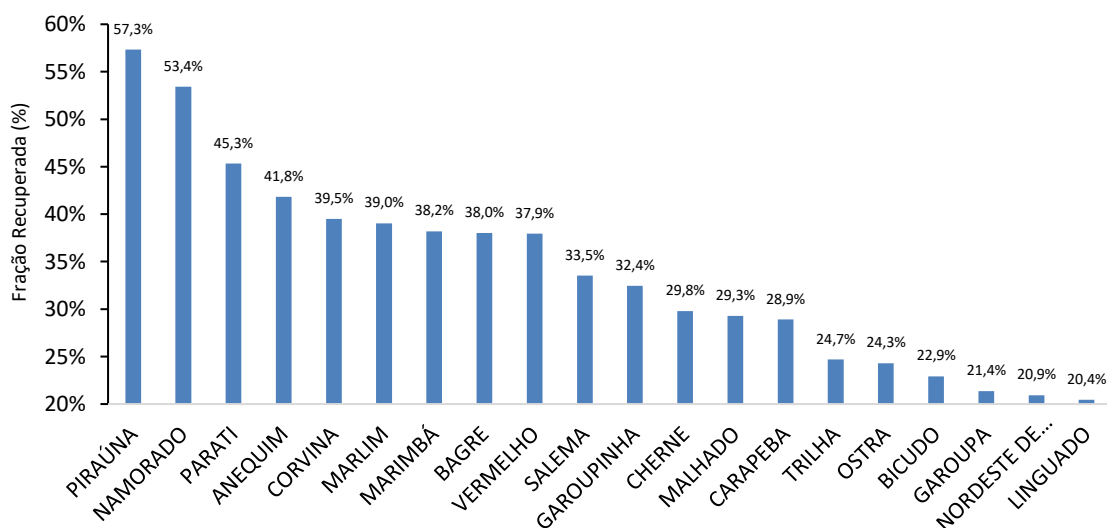
*Fração Recuperada = Produção acumulada/Volume de óleo *in place* (Voip)

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

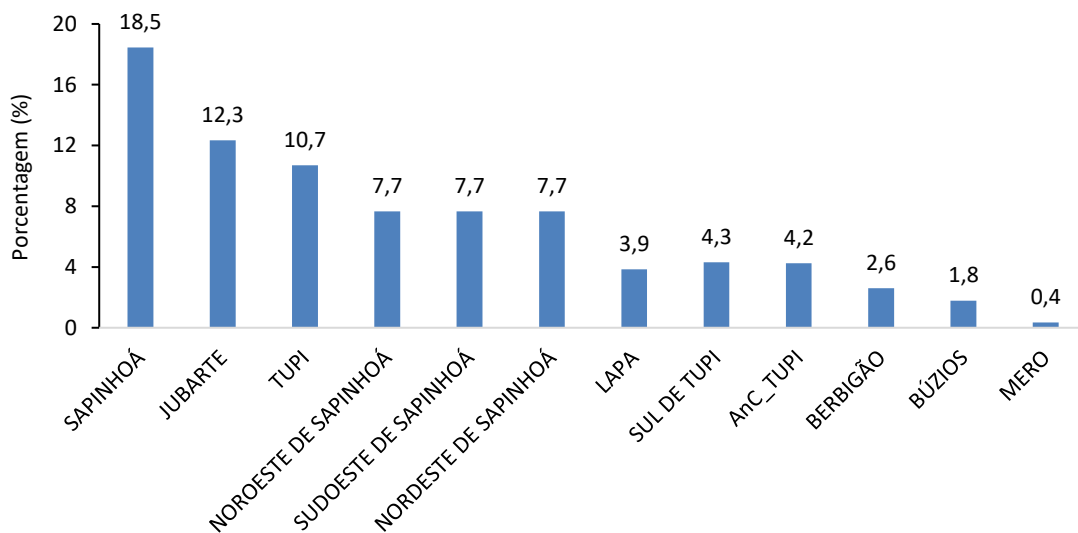


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

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

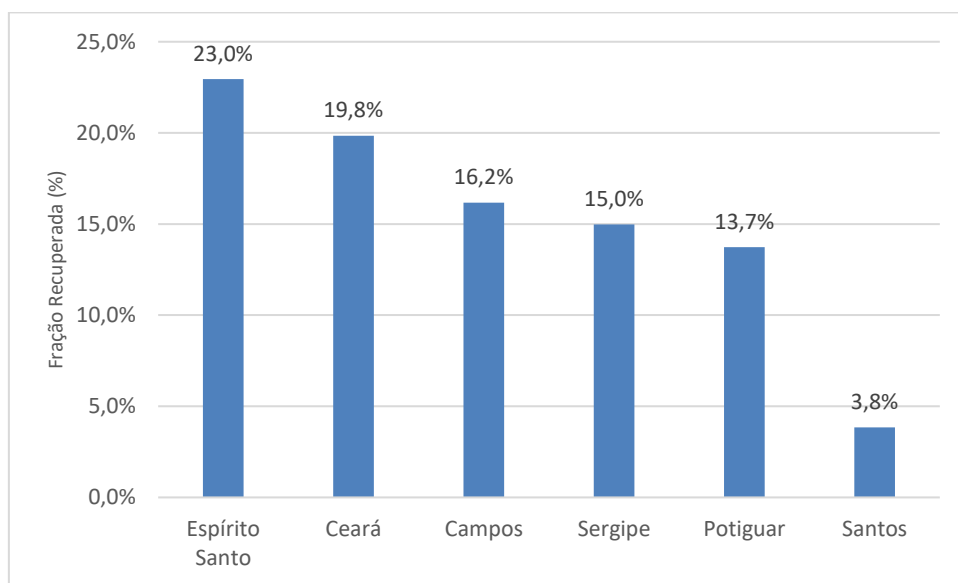


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/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
Fevereiro/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 (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

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

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)

Fabrício 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

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 Vitor Martins de Meneses

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

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

André Gustavo Farias Américo (Estagiário)

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

Thalia Soares Fragoso (Estagiária)

Tiago Rodrigues de Castro (Estagiário)

Secretárias

Lucinete Maria Ferreira Bezerra (NFP)

Ludmila da Silva Geraldo (NFP)

Estela Gleice Rodrigues de Castro (SDP)

Mariana Campos Sampaio (SDP)