

31/5/2022 | 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 abril de 2022, constam dados de 286 áreas produtoras sendo: 275 áreas de concessão, 5 de cessão onerosa e 6 de partilha de produção, operadas por 42 empresas, que foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 62 são áreas marítimas e 224 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 2,999MMbbl/d (milhões de barris por dia) e 137 MMm³/d (milhões de m³ por dia), respectivamente, totalizando 3,860MMboe/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.....	31
LISTA DE TABELAS E GRÁFICOS.....	32
EXPEDIENTE.....	34



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

OBSERVAÇÕES SOBRE A PRODUÇÃO DO MÊS

Produção de Petróleo:

- Neste mês, foi de **2,999 MMbbl/d**.
- Aumentou **0,6%**, se comparada com o mês anterior.
- Aumentou **0,8%**, se comparada com o mesmo mês em 2021.
- O grau API médio foi de **28,2°** sendo 2,2 % da produção considerada óleo leve ($\geq 31^\circ$ API), 92,9 % óleo médio ($\geq 22^\circ$ API e $< 31^\circ$ API) e 4,9 % óleo pesado ($< 22^\circ$ API).

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **137 MMm³/d**.
- Aumentou **1,8%**, se comparada ao mês anterior.
- Aumentou **4,1%**, se comparada ao mesmo mês em 2021.

Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **98,0%**.
- Disponibilizado ao mercado **52,2 MMm³/d** de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **2,8 MMm³/d**.
- A queima reduziu **7,3%**, se comparada ao mês anterior.
- A queima reduziu **4,5%**, se comparada ao mesmo mês em 2021.

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **97,3%** do petróleo e **86,5%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **94,4%** do petróleo e gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, com participação exclusiva (100%), produziram **30,3%** do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em **6.089** poços, sendo **447** marítimos e **5.642** terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do Pré-sal¹, oriunda de **129** poços, foi de **2,298 MMbbl/d** de petróleo e **97,6 MMm³/d** de gás natural, totalizando **2,911 MMboe/d**.
- Houve um aumento de **1,2%** em relação ao mês anterior e um aumento de **5,4%** se comparada ao mesmo mês de 2021.
- A produção do Pré-sal¹ correspondeu a **75,4%** do total produzido no Brasil.

Destaques:

- **Tupi**, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu petróleo: média de **858,0 Mbbl/d**.
- **Tupi**, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu gás natural: média de **41,2 MMm³/d**.
- **Estreito**, na Bacia Potiguar, teve o maior número de poços produtores: **952**.

- **Tupi**, na Bacia de Santos respectivamente, foi o campo marítimo com maior número de poços produtores: **64**.
- A Plataforma **PETROBRAS 77** produzindo no Campo de Búzios por meio de **5** poços a ela interligados, produziu **158.096 bbl/d** e foi a instalação com maior produção de petróleo.
- A instalação **POLO ARARA**, produzindo no Campo de Arara Azul, Araracanga, Carapanaúba, Cupiúba, Rio Urucu, Leste Do Urucu, por meio de **33** poços a ela interligados, produziu **7,756 MMm³/d** e foi a instalação com maior produção de Gás Natural.

Campos de Acumulações Marginais:

- Esses campos produziram **136,0 bbl/d** de petróleo e **37,6 Mm³/d** de gás natural, correspondentes à **372,3 boe/d**.
- O Campo de Iraí, operado pela Petroborn, foi o maior produtor com **212,9 boe/d**.

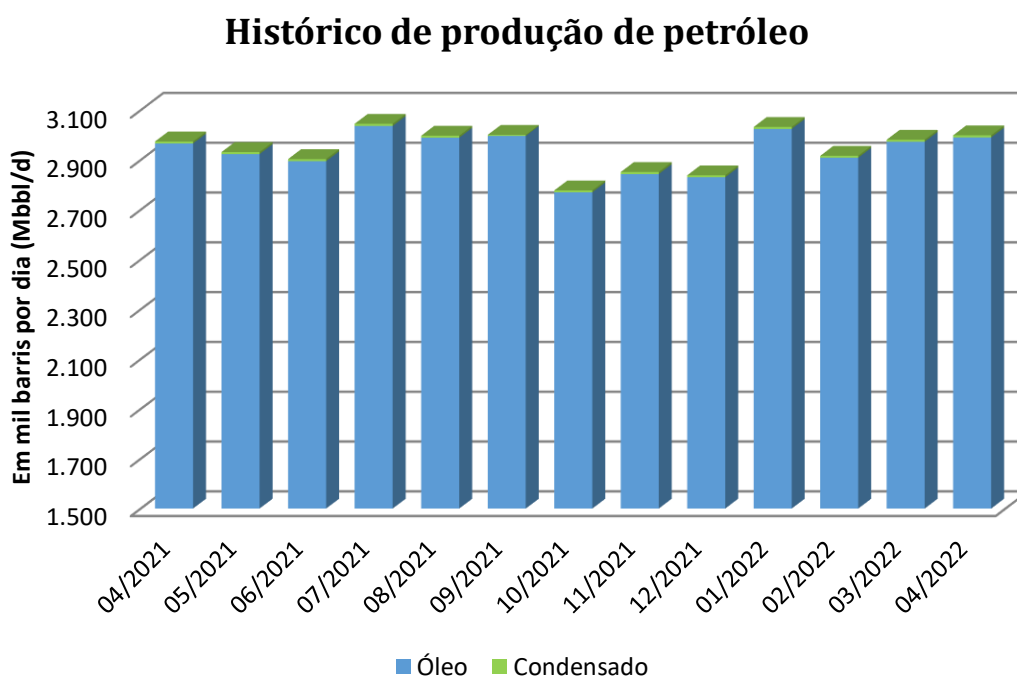
Campos em Bacias Maduras:

- As bacias maduras terrestres (campos/TLDs das bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Alagoas) produziram **91,380 Mboe/d**, sendo **68,120 Mbbl/d** de petróleo e **3,698 MMm³/d** de gás natural.
- **42,9 Mboe/d** foram produzidos pela Petrobras.
- **48,5 Mboe/d** foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobras, dos quais:
 - 19.884 boe/d na Bahia
 - 19.649 boe/d no Rio Grande do Norte
 - 7.312 boe/d em Alagoas
 - 1.477 boe/d no Espírito Santo
 - 178 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
Abril/2022

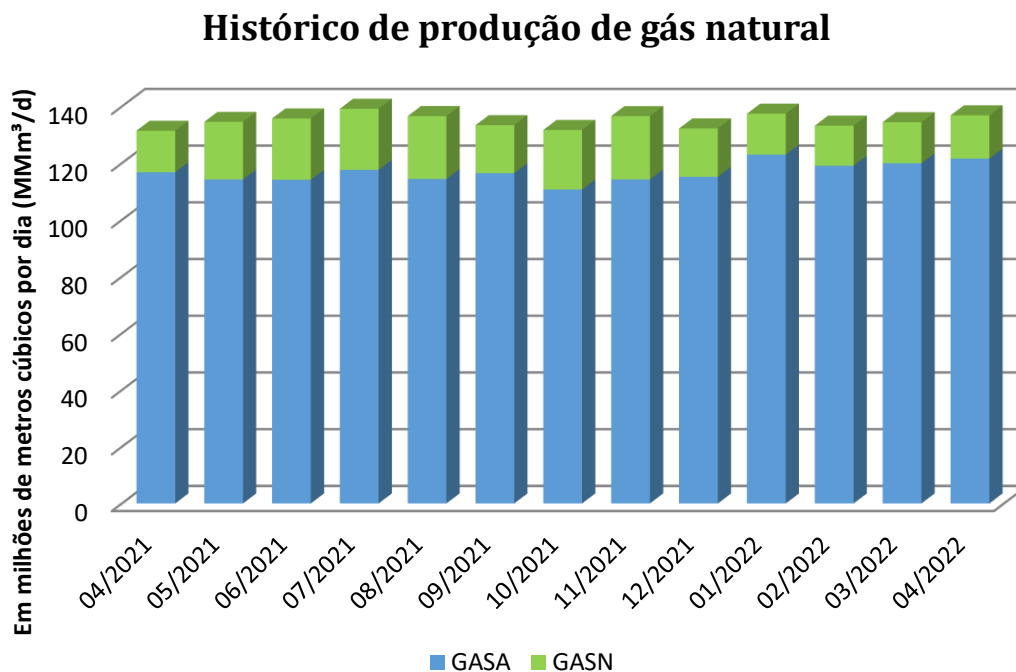
Tabela 1. Histórico de produção de petróleo – óleo e condensado (Mbbbl/d)

	04/21	05/21	06/21	07/21	08/21	09/21	10/21	11/21	12/21	01/22	02/22	03/22	04/22
Óleo	2.966	2.924	2.895	3.037	2.989	2.996	2.770	2.843	2.830	3.025	2.909	2.973	2.991
Condensado	8	8	8	9	8	4	8	8	8	8	8	8	8
Petróleo	2.974	2.932	2.903	3.045	2.997	3.001	2.778	2.852	2.838	3.032	2.917	2.981	2.999

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2022

1.2 Produção de gás natural no Brasil

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

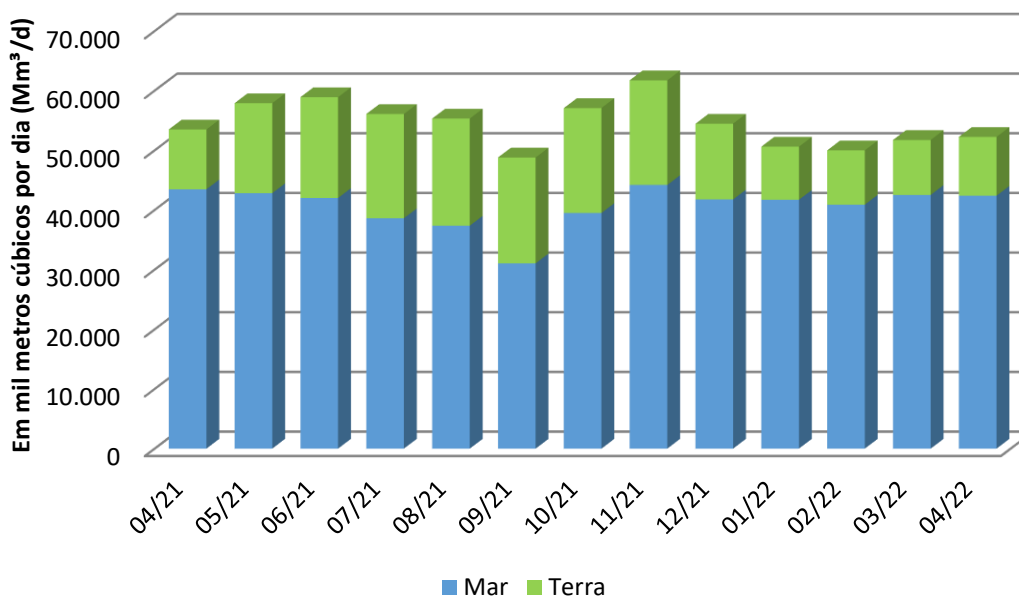


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2022

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

	04/21	05/21	06/21	07/21	08/21	09/21	10/21	11/21	12/21	01/22	02/22	03/22	04/22
GASA	117	114	114	118	114	116	111	114	115	123	119	120	122
GASN	15	20	22	22	22	17	21	22	17	14	14	15	15
Gás Total	131	135	136	139	137	133	132	137	132	137	133	134	137

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2022

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2022

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

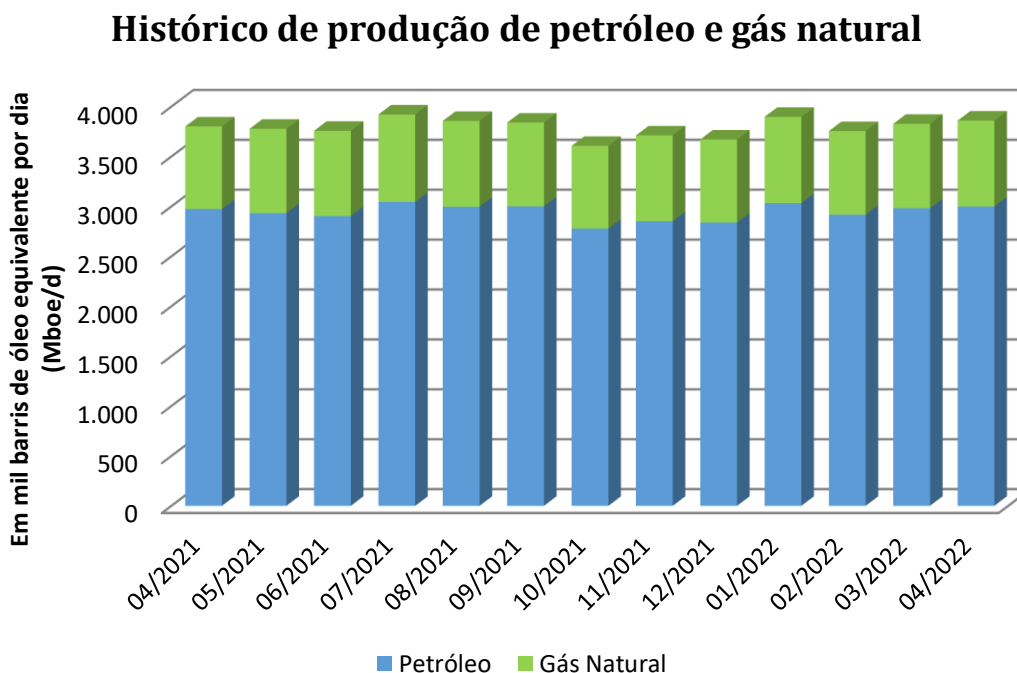
Período	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção	Aproveitamento
04/21	14.028	2.889	53.494	61.021	131.432	97,8%
05/21	13.734	2.948	57.898	59.974	134.554	97,8%
06/21	13.370	3.128	58.909	60.343	135.750	97,7%
07/21	14.040	3.516	56.087	65.536	139.178	97,5%
08/21	13.698	3.103	55.322	64.472	136.596	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	134.443	97,8%
04/22	14.167	2.760	52.249	67.617	136.792	98,0%

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/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)

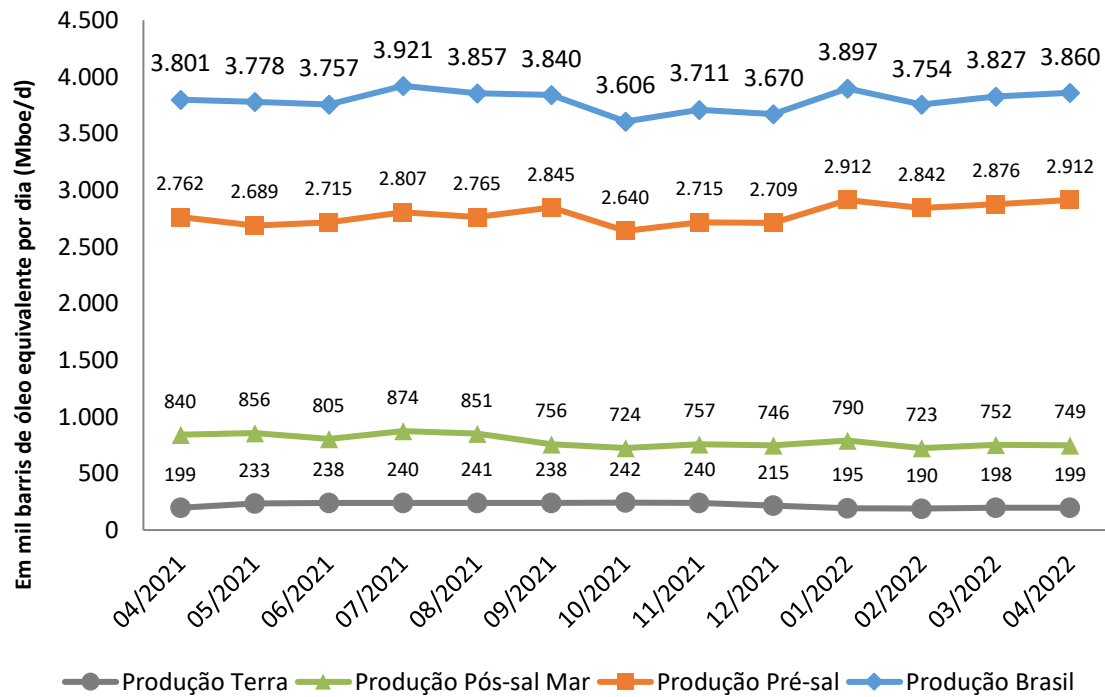


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2022

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

	04/21	05/21	06/21	07/21	08/21	09/21	10/21	11/21	12/21	01/22	02/22	03/22	04/22
Petróleo	2.974	2.932	2.903	3.045	2.997	3.001	2.778	2.852	2.838	3.032	2.917	2.981	2.999
Gás Natural	827	846	854	875	859	839	828	859	832	864	838	846	861
Produção Total	3.801	3.778	3.757	3.921	3.857	3.840	3.606	3.711	3.670	3.897	3.754	3.827	3.860

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2022

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2022

2 DADOS DE PRODUÇÃO – DISTRIBUIÇÃO

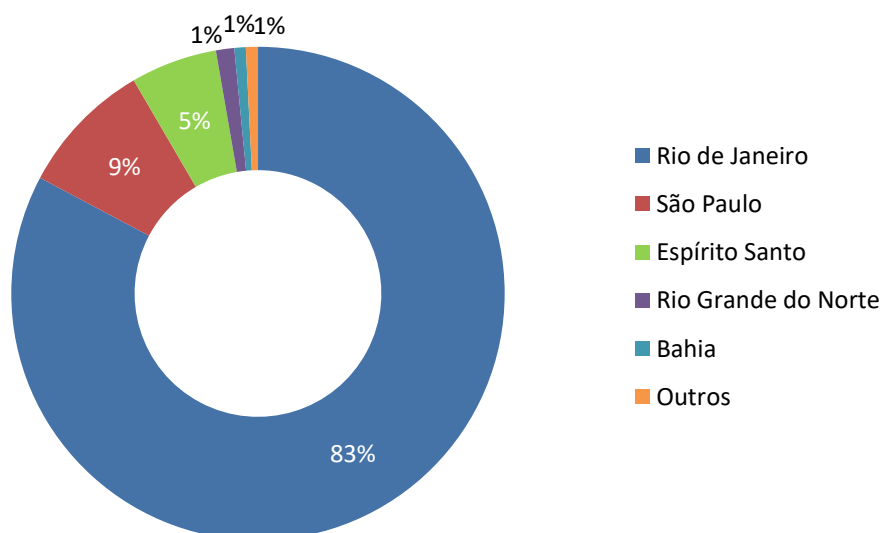
2.1 Produção de petróleo e gás natural por Estado

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

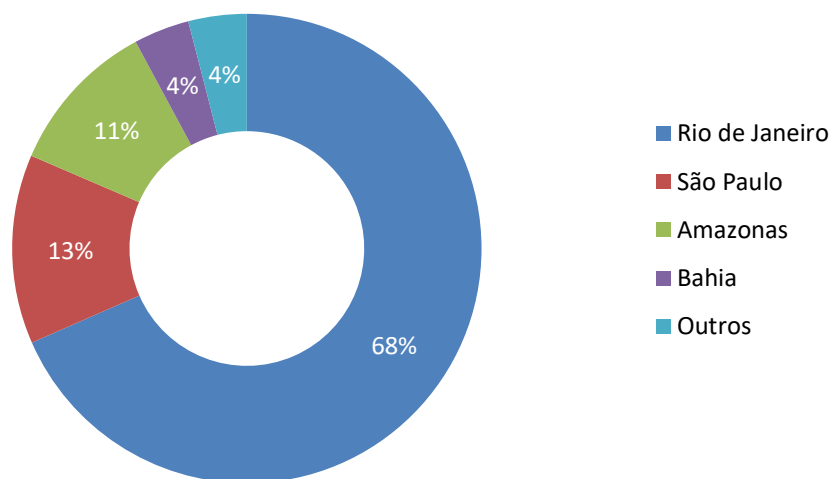
Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio de Janeiro	2.501.972	93.643	3.090.971	42
São Paulo	277.677	17.837	389.865	7
Espírito Santo	143.193	3.664	166.244	40
Amazonas	14.137	14.611	106.040	8
Bahia	19.641	5.255	52.691	80
Rio Grande do Norte	32.331	875	37.833	73
Alagoas	2.881	838	8.153	12
Sergipe	6.505	45	6.788	17
Ceará	614	1	619	2
Maranhão	22	73	483	5
Total Geral	2.998.973	136.843	3.859.688	286

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2022

Gráfico 6. Distribuição da produção de petróleo por estado



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2022

Gráfico 7. Distribuição da produção de gás natural por estado

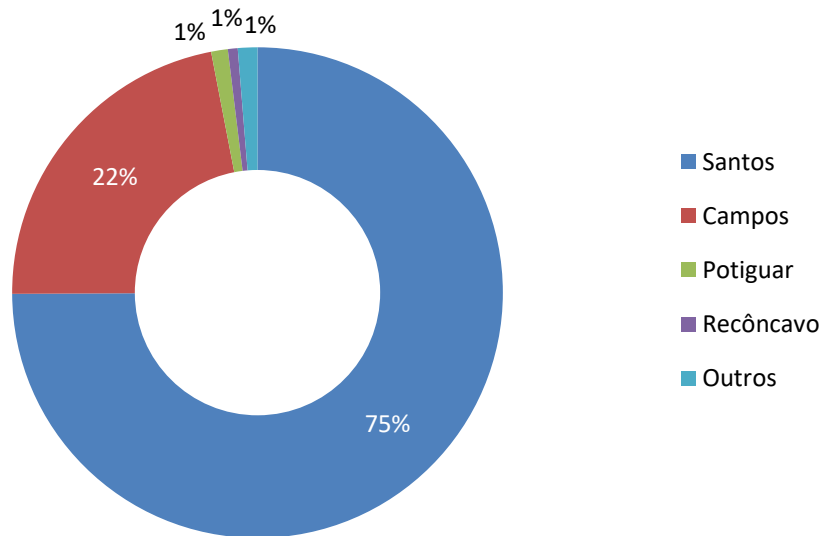
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2022

2.2 Produção de petróleo e gás natural por bacia

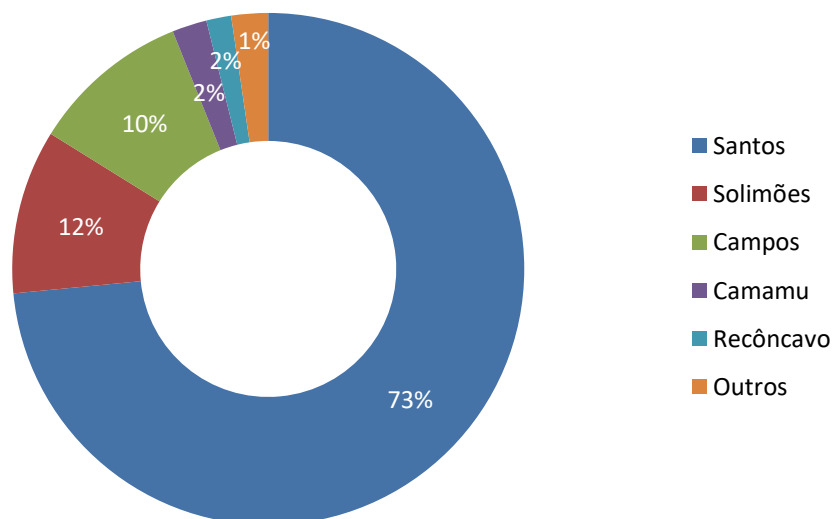
Tabela 6. Distribuição da produção de petróleo e gás natural por bacia

Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Santos	2.246.894	100.546	2.879.307	24
Campos	661.188	13.779	747.857	29
Solimões	13.951	14.195	103.238	7
Potiguar	32.945	876	38.452	75
Recôncavo	19.359	2.148	32.870	74
Espírito Santo	14.761	820	19.916	36
Camamu	266	3.000	19.137	1
Alagoas	2.881	838	8.153	12
Sergipe	6.505	45	6.788	17
Amazonas	186	416	2.802	1
Tucano Sul	15	106	685	5
Parnaíba	6	73	467	4
Barreirinhas	15	0	16	1
Total Geral	2.998.973	136.843	3.859.688	286

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2022

Gráfico 8. Distribuição da produção de petróleo por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2022

Gráfico 9. Distribuição da produção de gás natural por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2022

2.3 Produção de petróleo e gás natural por operador

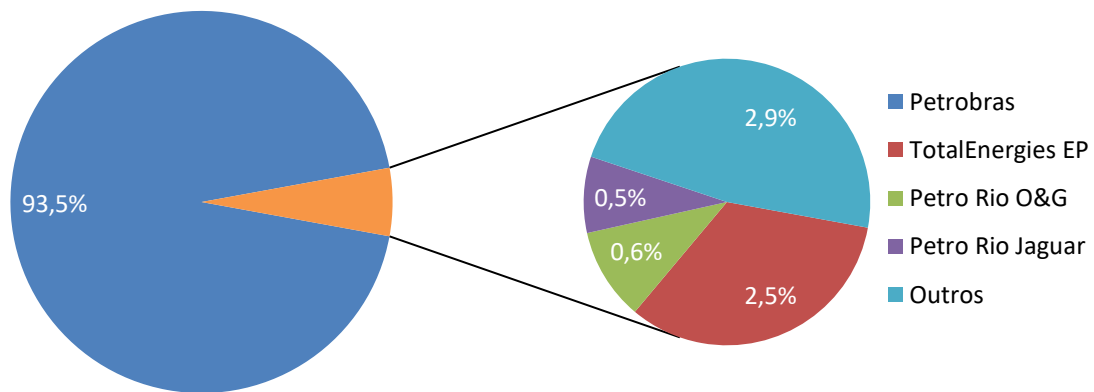
Tabela 7 Distribuição da produção de petróleo e gás natural por operador

Nº	Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	2.826.681	130.074	3.644.820
2	TotalEnergies EP	57.248	2.274	71.549
3	Petro Rio O&G	17.951	91	18.521
4	Petro Rio Jaguar	14.822	181	15.959
5	Trident Energy	12.768	184	13.925
6	Karoon Brasil	12.964	82	13.481
7	Enauta Energia	12.169	78	12.659
8	Potiguar E&P S.A.	8.223	524	11.519
9	Perenco Brasil	8.321	51	8.641
10	Origem Alagoas	2.648	833	7.888
11	3R Macau	6.130	153	7.094
12	Shell Brasil	6.125	61	6.508
13	SPE Miranga	1.334	561	4.862
14	3R Candeias S.A.	979	429	3.679
15	PetroRecôncavo	3.024	96	3.629
16	Maha Energy	2.736	104	3.391
17	Eneva	192	489	3.269
18	Alvopetro	0	285	1.832
19	3R Rio Ventura S.A	1.213	20	1.341
20	Imetame	188	135	1.035
21	Seacrest SPE Cicaré	983	7	1.028
22	3R Areia	481	1	485
23	Origem	15	73	472
24	Petrosynergy	332	7	376
25	Mandacaru Energia	229	0,3	231
26	Petroborn	0	34	213
27	Imetame Lagoa Parda	188	3	205
28	Slim Drilling	193	1	200
29	BGM	168	0	171
30	Nova Petróleo	152	2	167
31	Petrom	152	1	159
32	Recôncavo E&P	74	1	83
33	Energizzi Energias	71	1	78
34	Phoenix Óleo & Gás	44	5	74
35	Petro-Victory	43	0,1	44
36	Newo	29	0,4	31
37	Ubuntu Engenharia	17	0,02	17
38	Oeste de Canoas	15	0,1	16
39	Vipetro	15	0,04	15
40	EPG Brasil	11	0,2	13
41	Guto & Cacal	5	0,02	5
42	Nord	2	0,003	2
Total Geral		2.998.973	136.843	3.859.688

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

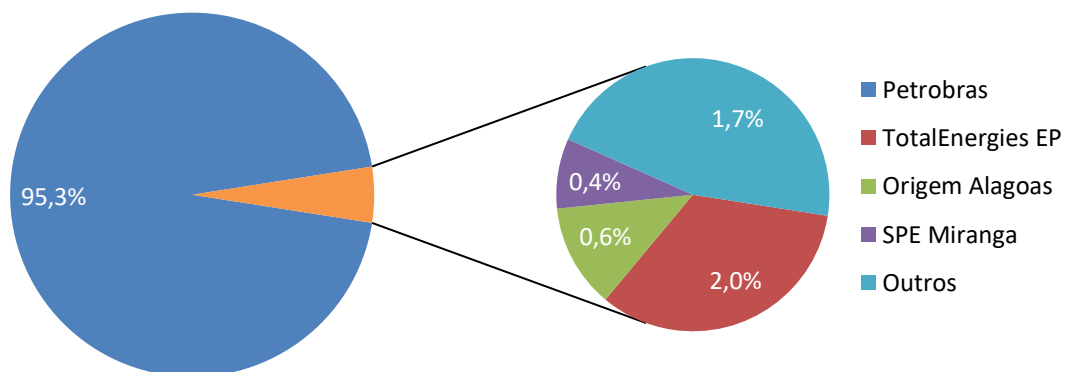
Abril/2022

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
Abril/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
Abril/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	2.180.642	100.417	2.812.248
2	Shell Brasil	340.936	15.753	440.018
3	Petrogal Brasil	103.183	4.636	132.342
4	Repsol Sinopec	68.075	3.189	88.133
5	TotalEnergies EP	66.459	2.565	82.589
6	Petronas	42.902	478	45.910
7	Equinor Energy	32.412	1.006	38.740
8	CNODC Brasil	26.084	1.168	33.429
9	CNOOC Petroleum	26.084	1.168	33.429
10	Enauta Energia	12.289	1.428	21.271
11	Petro Rio O&G	15.686	77	16.171
12	Trident Energy	12.768	184	13.925
13	Karoon Brasil	12.964	82	13.481
14	Petro Rio Jaguar	12.115	148	13.045
15	Potiguar E&P S.A.	7.697	517	10.946
16	Perenco Brasil	8.321	51	8.641
17	Origem Alagoas	2.648	833	7.888
18	3R Macau	6.130	153	7.094
19	SPE Miranga	1.334	561	4.862
20	3R Candeias S.A.	972	427	3.657
21	PetroRecôncavo	3.024	96	3.629
22	Maha Energy	2.671	104	3.322
23	Eneva	192	489	3.269
24	PetroRio	2.707	33	2.914
25	Dommo Energia	2.265	14	2.350
26	Brasoil Manati	27	300	1.914
27	Geopark Brasil	27	300	1.914
28	Alvopetro	37	285	1.832
29	ONGC Campos	1.654	16	1.757
30	QPI Brasil	1.409	14	1.497
31	3R Rio Ventura S.A	1.213	20	1.341
32	Seacrest SPE Cicaré	983	7	1.028
33	Imetame	169	134	1.014
34	SHB	641	10	702
35	3R Areia	481	1	485
36	Origem	15	73	472
37	3R Pescada LTDA	106	49	413
38	Petrosynergy	332	7	376
39	Petroborn	0	34	213
40	Imetame Lagoa Parda	188	3	205
41	BGM	168	0,5	171
42	Nova Petróleo	152	2	167
43	Petrom	152	1	159
44	Geopar - Geosol	116	0,6	120
45	Mandacaru Energia	115	0,2	116
46	Recôncavo E&P	74	1	83
47	Slim Drilling	77	0,4	80
48	Energizzi Energias	71	1	78
49	Phoenix Óleo & Gás	44	5	74
50	Petro-Victory	54	0,3	55
51	IPI	19	0,4	21
52	Ubuntu Engenharia	17	0,02	17
53	NTF	14	0,2	16
54	Newo	14	0,2	16
55	Vipetro	15	0,04	15
56	EPG Brasil	8	0,1	9
57	Sonangol Guanambi	7	0,2	9
58	Oeste de Canoas	8	0,05	8
59	Guto & Cacal	5	0,02	5
60	Nord	2	0,003	2
Total Geral		2.998.973	136.843	3.859.688

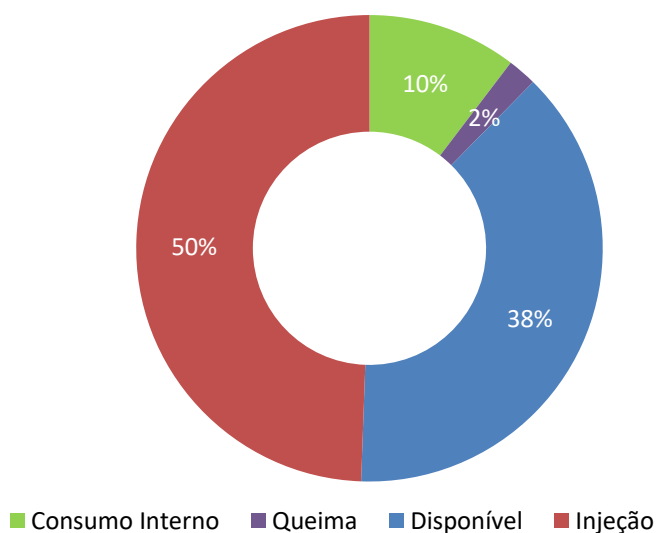
2.5 Movimentações de gás natural por destinação

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

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Santos	7.779	1.352	31.482	59.931	100.546
Solimões	462	221	6.412	7.100	14.195
Campos	5.334	952	7.257	236	13.779
Camamu	80	4	2.916	0	3.000
Recôncavo	120	73	1.619	337	2.148
Potiguar	88	44	743	0	876
Alagoas	2	16	820	0	838
Espírito Santo	278	36	506	0	820
Amazonas	2	17	346	0	365
Tucano Sul	4	0	103	0	106
Parnaíba	2	29	43	0	73
Sergipe	17	14	2	12	45
Barreirinhas	0	0	0	0	0
Total Geral	14.167	2.760	52.249	67.617	136.792

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2022

Gráfico 12. Distribuição da movimentação de gás natural



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/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	857.542	0	41.173	0	1.116.510	0
Búzios ^{co + P}	581.295	0	23.318	0	727.961	0
Sapinhoá ^c	196.457	0	9.828	0	258.275	0
Atapu ^{co}	128.890	0	4.497	0	157.177	0
Sépia ^{co}	111.901	0	3.269	0	132.463	0
Sururu ^c	73.818	0	2.663	0	90.571	0
Jubarte ^c	64.278	55.154	2.126	634	77.649	59.142
Lapa ^c	57.248	0	2.274	0	71.549	0
Mero ^P	44.497	0	2.957	0	63.097	0
Sul de Tupi ^{co}	49.022	0	2.179	0	62.725	0
Berbigão ^c	37.812	0	477	0	40.814	0
Oeste de Atapu ^c	26.766	0	934	0	32.640	0
Sul de Berbigão ^{co}	19.613	0	242	0	21.134	0
Sépia Leste ^{co}	15.362	0	449	0	18.185	0
Marlim Leste ^c	10.718	57.848	212	1.196	12.051	65.373
Sudoeste de Sapinhoá ^P	4.433	0	222	0	5.828	0
Anc_Tupi	3.672	0	163	0	4.699	0
Tambuataá ^c	3.752	0	151	0	4.699	0
Noroeste de Sapinhoá ^P	2.579	0	129	0	3.390	0
Marlim ^c	2.718	36.797	56	545	3.073	40.225
Anc_Mero	1.614	0	107	0	2.288	0
Anc_Norte_Atapu	1.493	0	52	0	1.821	0
Voador ^c	1.413	0	29	0	1.597	0
Nordeste de Sapinhoá ^P	537	0	27	0	705	0
Total Geral	2.297.428	149.799	97.534	2.375	2.910.898	164.740

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

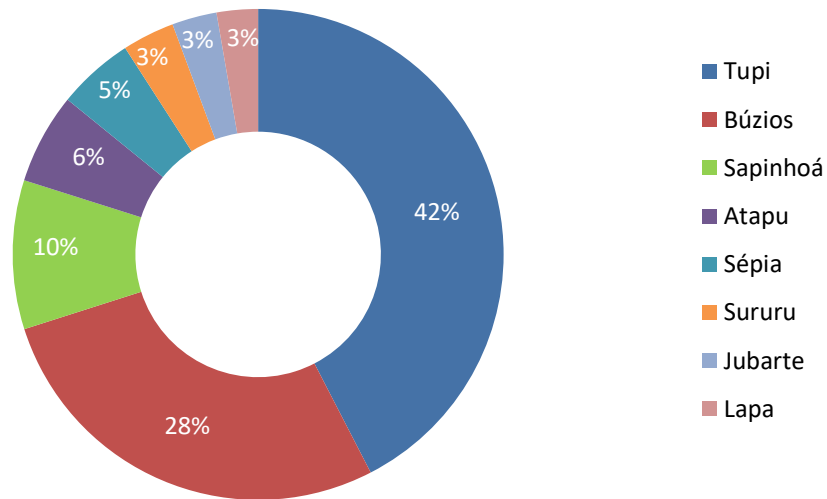
Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Abril/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



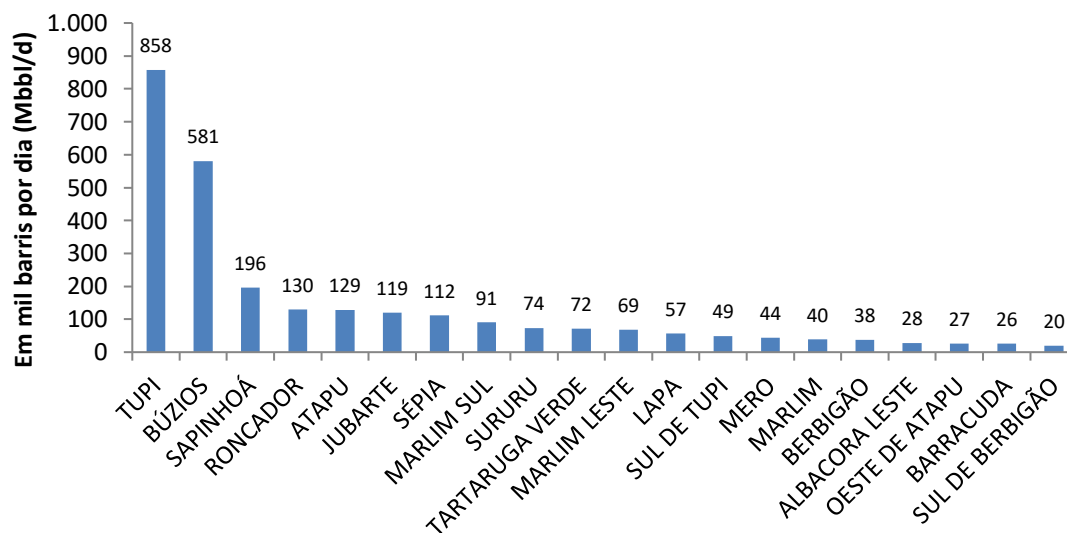
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2022

* 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

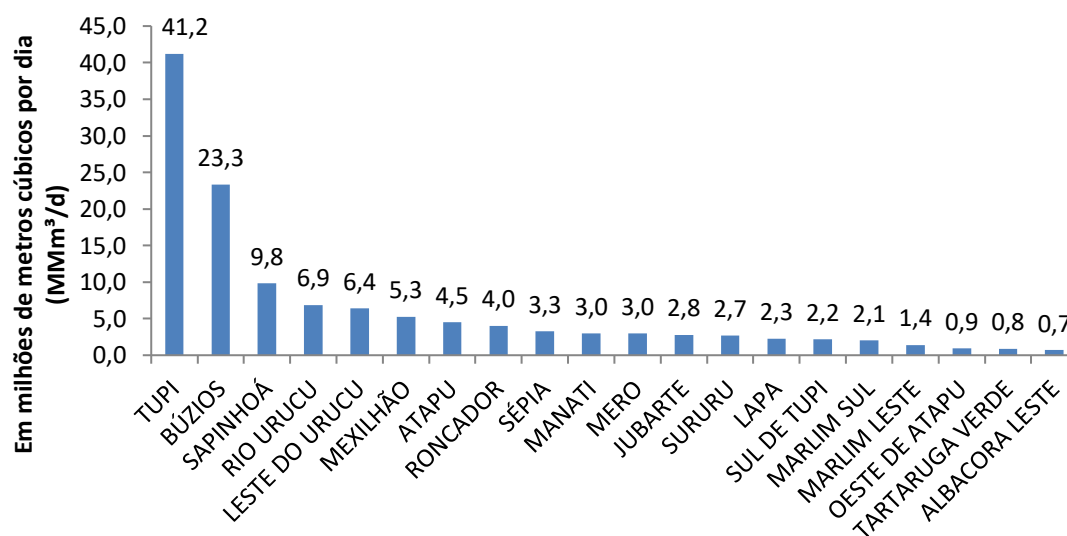
Gráfico 14. Os 20 campos que mais produziram petróleo (Mbbbl/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2022

3.2 Os 20 maiores campos produtores de gás natural

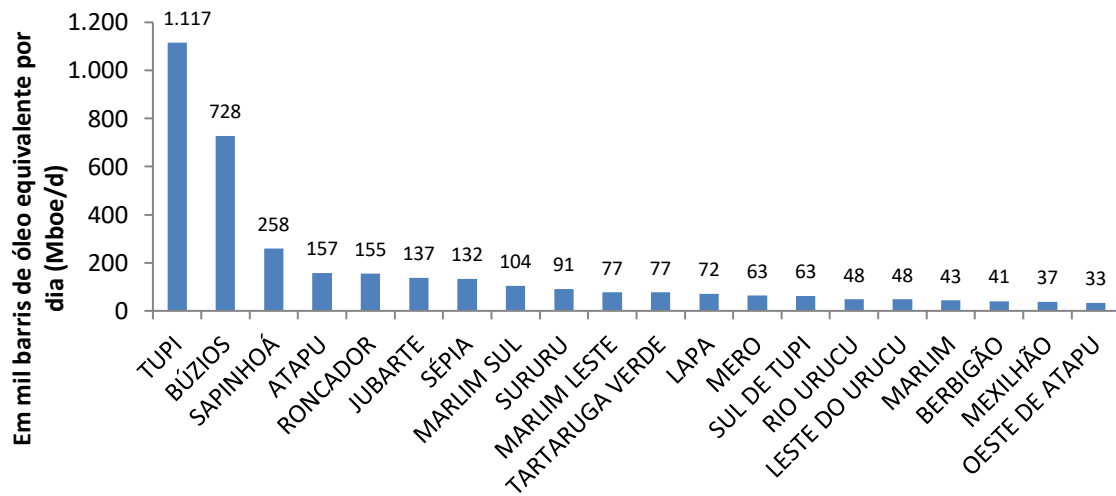
Gráfico 15. Os 20 campos que produziram gás natural (MMm³/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2022

3.3 Os 20 maiores campos produtores

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/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	52.963
2	7-ATP-6-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	52.823
3	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	49.892
4	7-BUZ-23-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	47.356
5	9-ATP-1-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	47.283
6	9-BRSA-1254-RJS	Sépia/Sépia Leste	Santos	Mar	47.109
7	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	46.498
8	3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero/Mero	Santos	Mar	46.111
9	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	45.402
10	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	41.272
11	3-BRSA-1201-RJS	Sépia/Sépia Leste	Santos	Mar	40.417
12	7-SEP-6-RJS	Sépia/Sépia Leste	Santos	Mar	35.539
13	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	31.702
14	9-BUZ-7-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	31.644
15	7-SPH-20D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	31.359
16	7-BUZ-12-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	30.600
17	3-BRSA-1172-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	29.765
18	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	28.568
19	9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	27.308
20	9-BRSA-1284-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	27.278
21	7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	26.898
22	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	26.832
23	7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	26.814
24	7-LL-83D-RJS	Tupi	Santos	Mar	26.393
25	3-BRSA-1184-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	25.981
26	8-LL-87D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	25.765
27	9-BRSA-1212-RJS	Sururu	Santos	Mar	25.586
28	9-BUZ-1-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	24.973
29	7-LL-80DB-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	24.727
30	7-BUZ-17-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	24.467

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/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	3.057
2	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	2.186
3	7-SPH-22-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	2.030
4	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.880
5	7-ATP-6-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	1.807
6	7-BUZ-23-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.763
7	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.743
8	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.732
9	7-RO-111HP-RJS	Roncador	Campos	Mar	1.710
10	9-ATP-1-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	1.591
11	7-LL-119D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.555
12	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.495
13	7-MXL-18HA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.435
14	9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.414
15	7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.401
16	9-BRSA-1254-RJS	Sépia/Sépia Leste	Santos	Mar	1.372
17	7-LL-51-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.369
18	7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.355
19	7-BUZ-12-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.337
20	7-SPH-14D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.337
21	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.318
22	7-LL-83D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.272
23	7-MXL-17HPA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.250
24	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.240
25	4-BRSA-711-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.224
26	7-LL-102D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.222
27	7-SPH-17-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.206
28	3-BRSA-1201-RJS	Sépia/Sépia Leste	Santos	Mar	1.192
29	7-SPH-3-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.170
30	9-BUZ-7-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.165

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/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)

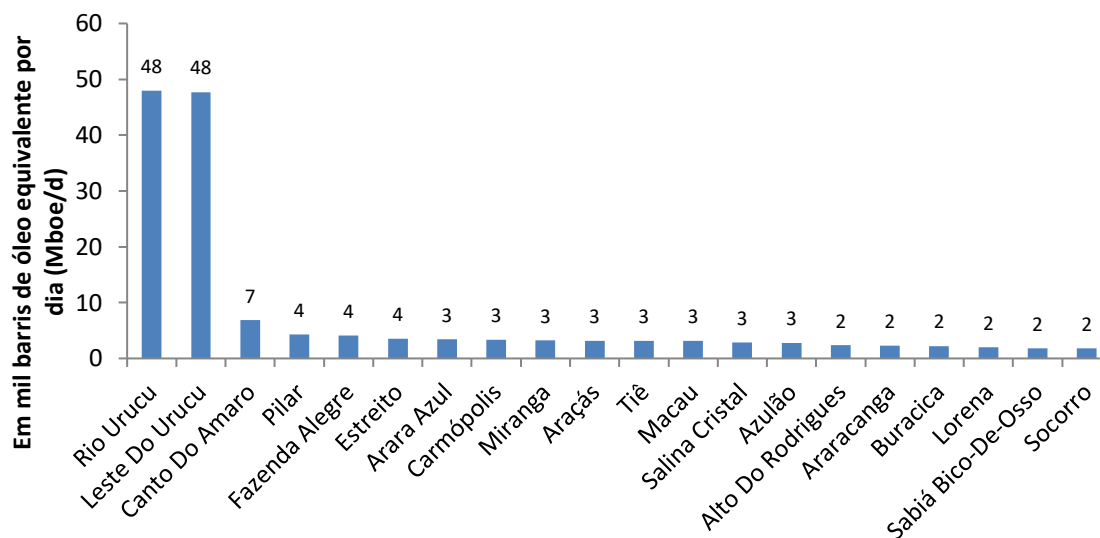
Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
1	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	66.711
2	3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero/Mero	Santos	Mar	65.338
3	7-ATP-6-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	64.189
4	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	61.714
5	7-BUZ-23-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	58.442
6	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	57.389
7	9-ATP-1-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste De Atapu	Santos	Mar	57.289
8	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	56.367
9	9-BRSA-1254-RJS	Sépia/Sépia Leste	Santos	Mar	55.742
10	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	50.676
11	3-BRSA-1201-RJS	Sépia/Sépia Leste	Santos	Mar	47.914
12	7-SEP-6-RJS	Sépia/Sépia Leste	Santos	Mar	42.082
13	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	39.501
14	7-BUZ-12-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	39.012
15	9-BUZ-7-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	38.973
16	7-SPH-20D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	38.211
17	3-BRSA-1172-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	36.761
18	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	35.797
19	7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	35.711
20	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	35.123
21	7-LL-83D-RJS	Tupi	Santos	Mar	34.392
22	9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	33.870
23	7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	33.669
24	9-BRSA-1284-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	33.398
25	7-SPH-22-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	33.135
26	7-LL-119D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	33.038
27	3-BRSA-1184-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	32.327
28	8-LL-87D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	31.704
29	7-LL-51-RJS	Tupi	Santos	Mar	31.123
30	7-BUZ-17-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	31.113

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/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

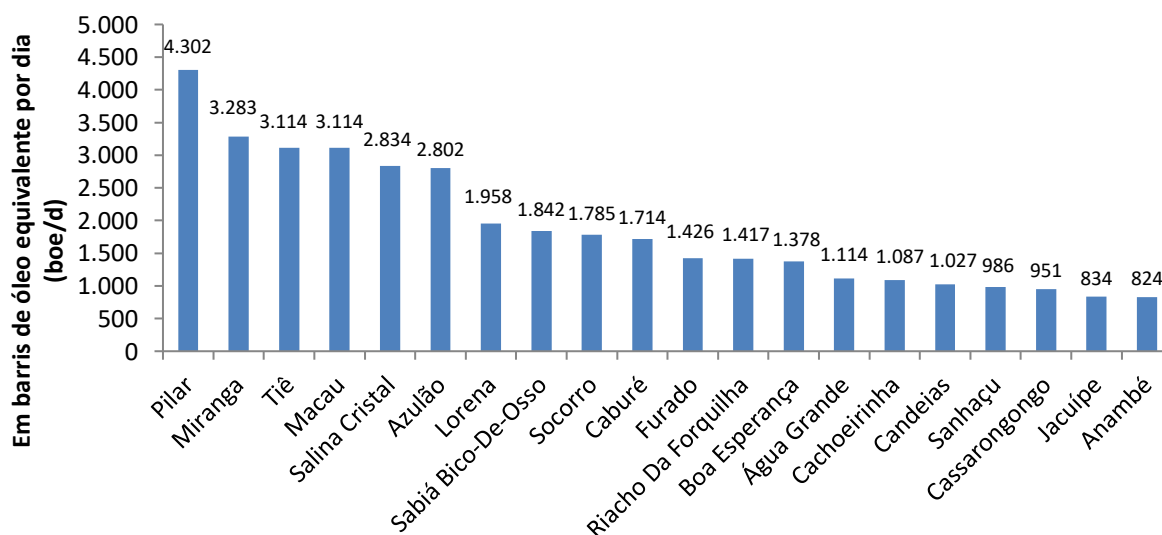
Gráfico 17. Os 20 campos terrestres com maior produção (Mboe/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/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
Abril/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	1.109
2	3-BRSA-1106DA-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	1.027
3	7-TIE-1D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	712
4	7-TIE-2DB-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	629
5	9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	574
6	7-LUC-69HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	561
7	3-SUC-3-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	506
8	7-LUC-36HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	410
9	7-SBO-17-RN	Sabiá/Sabiá Bico-de-Osso	Potiguar	Terra	371
10	7-LUC-65HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	366
11	7-SER-37D-RNS	Macau	Potiguar	Terra	355
12	7-LUC-42HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	353
13	3-BRSA-1323-RN	Boa Esperança	Potiguar	Terra	332
14	7-LUC-41HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	305
15	3-LUC-6-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	297
16	7-BE-37D-RN	Boa Esperança	Potiguar	Terra	297
17	7-LUC-71HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	285
18	9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	284
19	7-LUC-63HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	275
20	7-LUC-38HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	273
21	7-SER-38D-RNS	Macau	Potiguar	Terra	272
22	7-LUC-80DP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	270
23	1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	270
24	4-RUC-10-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	270
25	4-LUC-3-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	256
26	7-PIR-146-AL	Pilar	Alagoas	Terra	254
27	7-LUC-57HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	250
28	7-LUC-67HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	247
29	7-FAL-20HB-ES	Fazenda Alegre	Espírito Santo	Terra	240
30	3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	234

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/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	Leste do Urucu	Solimões	Terra	682
2	7-LUC-65HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	516
3	7-RUC-56HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	487
4	9-RUC-104DP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	452
5	7-LUC-71HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	430
6	7-LUC-42HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	399
7	7-RUC-107HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	393
8	7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	390
9	7-RUC-83H-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	386
10	7-RUC-67HPA-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	379
11	3-BRSA-1106DA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	376
12	3-RUC-16D-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	368
13	7-LUC-41HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	351
14	7-LUC-57HP-AM	Araracanga	Solimões	Terra	349
15	1-SMT-2-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	325
16	7-LUC-63HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	308
17	7-LUC-80DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	305
18	3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	294
19	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	282
20	4-RUC-10-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	271
21	7-LUC-17-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	266
22	9-RUC-97DP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	265
23	7-LUC-59HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	252
24	7-LUC-22DP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	248
25	7-LUC-73HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	247
26	3-LUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	245
27	9-RUC-63D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	240
28	7-RUC-58HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	237
29	9-LUC-91D-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	235
30	7-LUC-31HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	231

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/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	158.096	6.432	198.554	5	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá
2	PETROBRAS 70	157.149	5.483	191.637	4	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu
3	PETROBRAS 74	153.513	6.186	192.422	5	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá
4	PETROBRAS 75	136.968	5.192	169.623	4	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá
5	PETROBRAS 76	136.470	5.658	172.060	4	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá
6	PETROBRAS 68	131.243	3.383	152.518	7	Berbigão/Sul de Berbigão/Sururu
7	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	130.759	7.415	177.397	8	Tupi
8	FPSO CIDADE DE MARICÁ	129.607	4.781	159.677	8	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
9	FPSO CARIOCA	127.263	3.718	150.647	4	Sépia/Sépia Leste
10	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	119.154	5.579	154.242	8	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
11	FPSO CIDADE DE ILHA BELA	115.155	5.334	148.706	6	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
12	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	112.969	6.478	153.717	8	Tupi
13	PETROBRAS 67	102.137	4.164	128.326	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
14	PETROBRAS 66	101.624	4.974	132.912	8	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
15	PETROBRAS 69	97.909	4.996	129.336	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
16	FPSO CIDADE DE PARATY	93.109	4.215	119.623	6	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
17	FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	90.204	1.002	96.505	11	Espadarte/Tartaruga Verde/Tartaruga Verde Sudoeste
18	FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	88.850	4.872	119.492	6	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
19	PETROBRAS 58	64.865	1.871	76.633	12	Baleia Anã/Jubarte
20	PETROBRAS 53	57.551	1.173	64.931	8	Marlim Leste
21	FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	57.248	2.274	71.549	4	Lapa
22	PETROBRAS 52	51.661	1.017	58.058	15	Roncador
23	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	46.111	3.057	65.338	1	Anc_Mero/Mero
24	PETROBRAS 40	43.443	1.006	49.771	14	Marlim/Marlim Sul
25	PETROBRAS 57	40.946	467	43.882	16	Jubarte
26	PETROBRAS 62	32.191	2.371	47.103	11	Roncador
27	PETROBRAS 50	29.586	740	34.243	12	Albacora/Albacora Leste
28	PETROBRAS 55	26.802	440	29.572	9	Roncador
29	PETROBRAS 51	26.438	449	29.259	12	Marlim Sul
30	PETROBRAS 43	25.726	370	28.053	12	Barracuda/Caratinga

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/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	POLO ARARA	6.736	7.756	55.521	33	Arara Azul/Araracanga/Carapanaúba/ Cupiúba/Rio Urucu/Sudoeste Urucu
2	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	130.759	7.415	177.397	8	Tupi
3	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	112.969	6.478	153.717	8	Tupi
4	PETROBRAS 77	158.096	6.432	198.554	5	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá
5	PETROBRAS 74	153.513	6.186	192.422	5	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá
6	PETROBRAS 76	136.470	5.658	172.060	4	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá
7	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	119.154	5.579	154.242	8	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
8	PETROBRAS 70	157.149	5.483	191.637	4	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu
9	FPSO CIDADE DE ILHA BELA	115.155	5.334	148.706	6	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
10	PLATAFORMA DE MEXILHÃO	3.459	5.275	36.637	7	Mexilhão
11	PETROBRAS 75	136.968	5.192	169.623	4	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá
12	PETROBRAS 69	97.909	4.996	129.336	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
13	PETROBRAS 66	101.624	4.974	132.912	8	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
14	FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	88.850	4.872	119.492	6	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
15	FPSO CIDADE DE MARICÁ	129.607	4.781	159.677	8	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
16	FPSO CIDADE DE PARATY	93.109	4.215	119.623	6	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
17	PETROBRAS 67	102.137	4.164	128.326	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
18	FPSO CARIOCA	127.263	3.718	150.647	4	Sépie/Sépie Leste
19	PETROBRAS 68	131.243	3.383	152.518	7	Berbigão/Sul de Berbigão/Sururu
20	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	46.111	3.057	65.338	1	Anc_Mero/Mero
21	PLATAFORMA DE MANATI 1	266	3.000	19.137	6	Manati
22	PETROBRAS 62	32.191	2.371	47.103	11	Roncador
23	FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	57.248	2.274	71.549	4	Lapa
24	PETROBRAS 58	64.865	1.871	76.633	12	Baleia Anã/Jubarte
25	PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-12	1.886	1.751	12.898	10	Leste do Urucu
26	PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-04	1.466	1.634	11.743	8	Leste do Urucu
27	PETROBRAS 53	57.551	1.173	64.931	8	Marlim Leste
28	PETROBRAS 52	51.661	1.017	58.058	15	Roncador
29	PETROBRAS 40	43.443	1.006	49.771	14	Marlim/Marlim Sul
30	FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	90.204	1.002	96.505	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

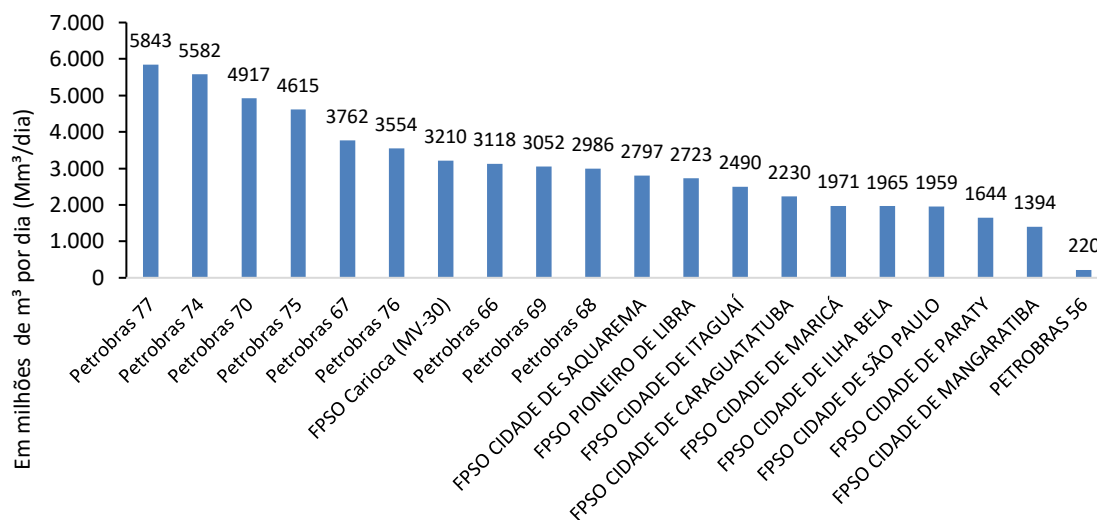
Nº	Campo	Bacia	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm³/d)
1	Tupi	Santos	Mar	Petrobras	555
2	Búzios	Santos	Mar	Petrobras	437
3	Roncador	Campos	Mar	Petrobras	176
4	Jubarte	Campos	Mar	Petrobras	169
5	Marlim Sul	Campos	Mar	Petrobras	146
6	Marlim	Campos	Mar	Petrobras	145
7	Leste do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	110
8	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	109
9	Mero	Santos	Mar	Petrobras	74
10	Tubarão Martelo	Campos	Mar	Petro Rio O&G	51
11	Atapu	Santos	Mar	Petrobras	50
12	Barracuda	Campos	Mar	Petrobras	45
13	Lapa	Santos	Mar	TotalEnergies EP	41
14	Sépia	Santos	Mar	Petrobras	40
15	Albacora Leste	Campos	Mar	Petrobras	39
16	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	37
17	Sul De Tupi	Santos	Mar	Petrobras	35
18	Marlim Leste	Campos	Mar	Petrobras	34
19	Sururu	Campos	Mar	Petrobras	34
20	Golfinho	Espírito Santo	Mar	Petrobras	22

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/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 As 20 instalações marítimas com maior volume de injeção de gás natural (Mm³/d)

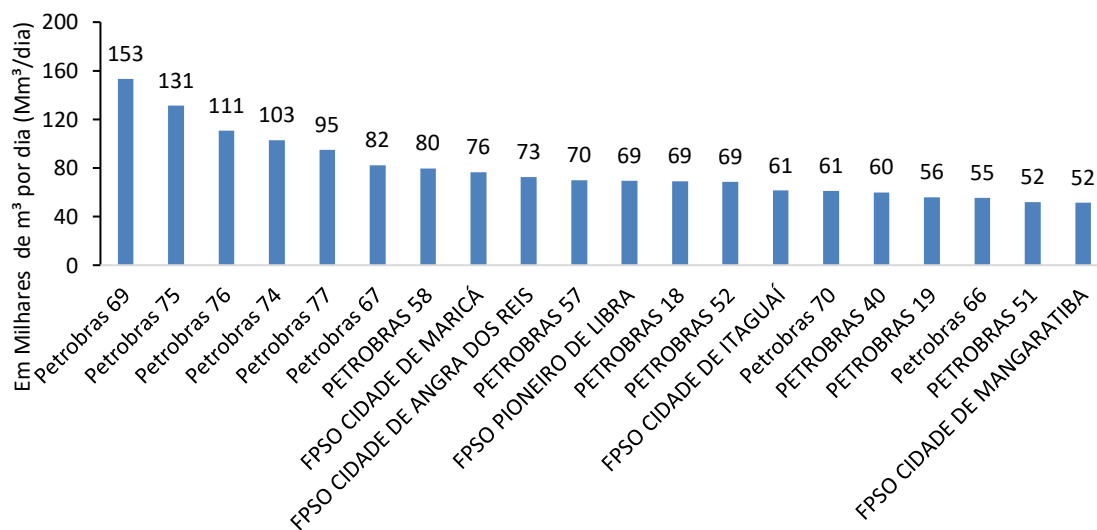
Gráfico 19. As 20 instalações marítimas com maior volume de gás natural injetado.



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2022

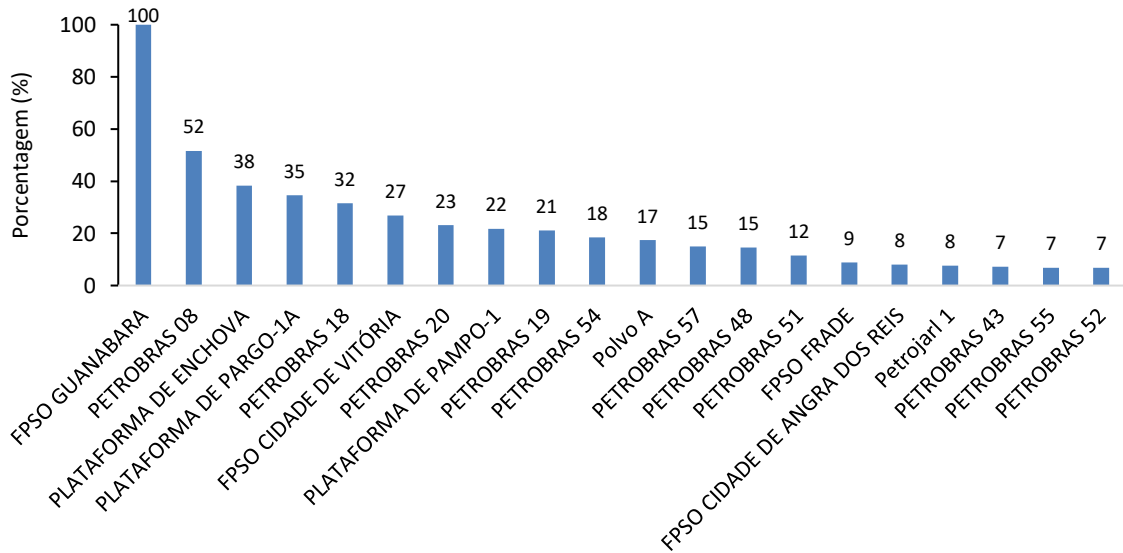
3.15 As 20 instalações marítimas com maior volume de queima de gás natural (Mm³/d)

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



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

Gráfico 21. 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
Abril/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 (Mbb/d)
Tabela 2.	Histórico de produção de gás natural – GASA e GASN (MMm ³ /d)
Tabela 3.	Histórico da movimentação de gás natural (Mm ³ /d)
Tabela 4.	Histórico de produção de petróleo e gás natural (Mboe/d)
Tabela 5.	Distribuição da produção de petróleo e gás natural por estado
Tabela 6.	Distribuição da produção de petróleo e gás natural por bacia
Tabela 7.	Distribuição da produção de petróleo e gás natural por operador
Tabela 8.	Distribuição da produção de petróleo e gás natural por concessionário
Tabela 9.	Movimentação de gás natural por destinação (Mm ³ /d)
Tabela 10.	Distribuição da produção dos campos do Pré-sal ¹
Tabela 11.	Os 30 poços com maior produção de petróleo (bb/d)
Tabela 12.	Os 30 poços com maior produção de gás natural (Mm ³ /d)
Tabela 13.	Os 30 poços com maior produção total (boe/d)
Tabela 14.	Os 30 poços terrestres com maior produção de petróleo (bb/d)
Tabela 15.	Os 30 poços terrestres com maior produção de gás natural (Mm ³ /d)
Tabela 16.	As 30 instalações com maior produção de petróleo (bb/d)
Tabela 17.	As 30 instalações com maior produção de gás natural (Mm ³ /d)
Tabela 18.	Os 20 campos com maior queima neste mês

Gráficos

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

- Gráfico 19. As 20 instalações marítimas com maior volume de gás natural injetado (Mm3/d)
- Gráfico 20. As 20 instalações marítimas com maior volume de queima de gás natural (Mm3/d)
- Gráfico 21. As 20 instalações marítimas com maior relação de volume de queima de gás natural por volume de gás natural produzido (%)

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)

Fabrizio 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 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

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)