

30/6/2022 | 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 maio de 2022, constam dados de 285 áreas produtoras sendo: 272 áreas de concessão, 5 de cessão onerosa e 8 de partilha de produção, operadas por 41 empresas, que foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 62 são áreas marítimas e 223 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 2,879MMbbl/d (milhões de barris por dia) e 132 MMm³/d (milhões de m³ por dia), respectivamente, totalizando 3,707MMboe/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 **2,879 MMbbl/d**.
- Reduziu **4,0%**, se comparada com o mês anterior.
- Reduziu **1,8%**, se comparada com o mesmo mês em 2021.
- O grau API médio foi de **28,3°** sendo 2,2 % da produção considerada óleo leve ($\geq 31^\circ$ API), 93,5 % óleo médio ($\geq 22^\circ$ API e $< 31^\circ$ API) e 4,3 % óleo pesado ($< 22^\circ$ API).

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **132 MMm³/d**.
- Reduziu **3,8%**, se comparada ao mês anterior.
- Reduziu **2,1%**, se comparada ao mesmo mês em 2021.

Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **96,5%**.
- Disponibilizado ao mercado **46,3 MMm³/d** de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **4,5 MMm³/d**.
- A queima aumentou **65,4%**, se comparada ao mês anterior.
- A queima aumentou **54,9%**, se comparada ao mesmo mês em 2021.

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **97,4%** do petróleo e **86,7%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **94,2%** do petróleo e gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, com participação exclusiva (100%), produziram **24,8%** do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em **6.095** poços, sendo **447** marítimos e **5.648** terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do Pré-sal¹, oriunda de **128** poços, foi de **2,239 MMbbl/d** de petróleo e **94,7 MMm³/d** de gás natural, totalizando **2,835 MMboe/d**.
- Houve uma redução de **2,6%** 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 **76,5%** do total produzido no Brasil.

Destaques:

- **Tupi**, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu petróleo: média de **776,0 Mbbl/d**.
- **Tupi**, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu gás natural: média de **36,6 MMm³/d**.
- **Estreito**, na Bacia Potiguar, teve o maior número de poços produtores: **951**.

- **Tupi**, na Bacia de Santos respectivamente, foi o campo marítimo com maior número de poços produtores: **59**.
- A Plataforma **FPSO CARIOCA** produzindo no Campo de Sépia/ Sépia Leste/Sépia_Eco por meio de **4** poços a ela interligados, produziu **165.478 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 **7,252 MMm³/d** e foi a instalação com maior produção de Gás Natural.

Campos de Acumulações Marginais:

- Esses campos produziram **187,2 bbl/d** de petróleo e **56,0 Mm³/d** de gás natural, correspondentes à **539,6 boe/d**.
- O Campo de Iraí, operado pela Petroborn, foi o maior produtor com **212,9 boe/d**.

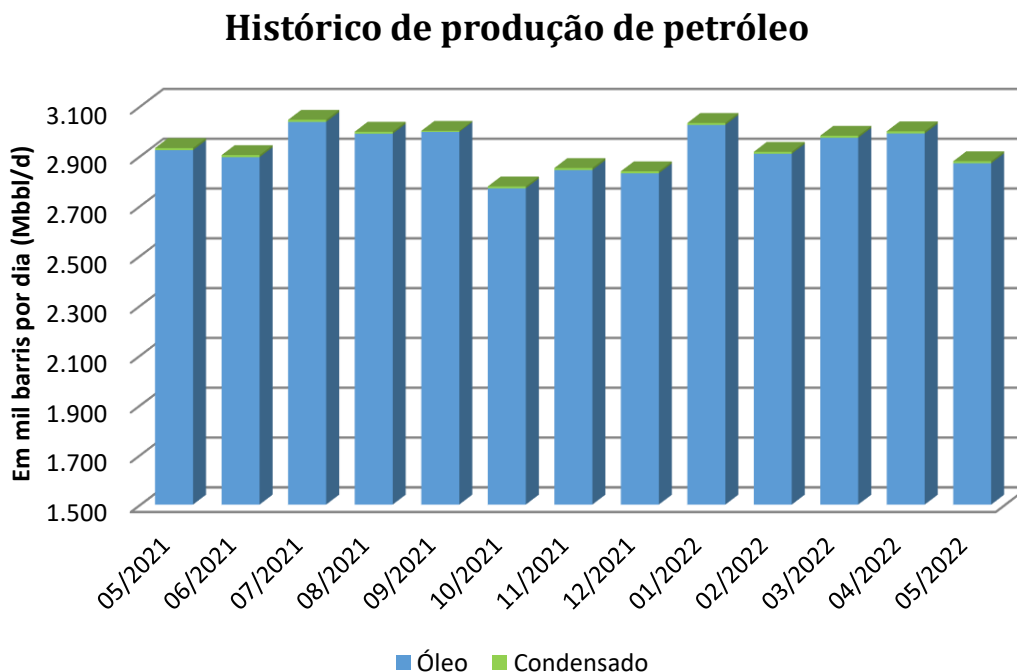
Campos em Bacias Maduras:

- As bacias maduras terrestres (campos/TLDs das bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Alagoas) produziram **84,698 Mboe/d**, sendo **61,905 Mbbl/d** de petróleo e **3,624 MMm³/d** de gás natural.
- **37,3 Mboe/d** foram produzidos pela Petrobras.
- **47,4 Mboe/d** foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobras, dos quais:
 - 19.519 boe/d na Bahia
 - 18.731 boe/d no Rio Grande do Norte
 - 6.968 boe/d em Alagoas
 - 1.843 boe/d no Espírito Santo
 - 318 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
Maio/2022

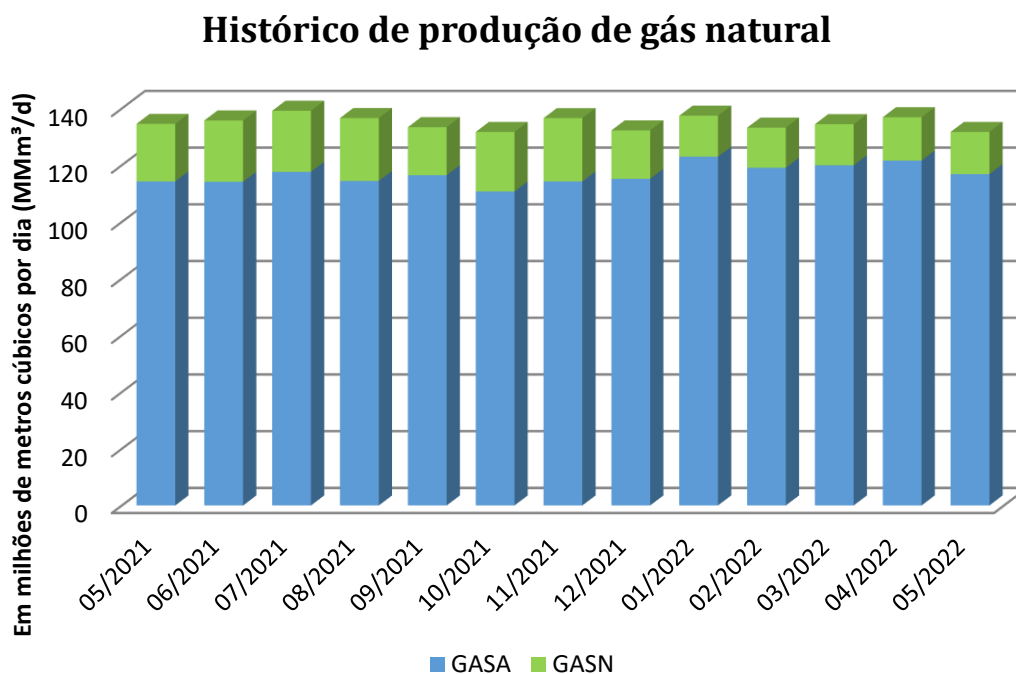
Tabela 1. Histórico de produção de petróleo – óleo e condensado (Mbbbl/d)

	05/21	06/21	07/21	08/21	09/21	10/21	11/21	12/21	01/22	02/22	03/22	04/22	05/22
Óleo	2.924	2.895	3.037	2.989	2.996	2.770	2.843	2.830	3.025	2.909	2.973	2.991	2.871
Condensado	8	8	9	8	4	8	8	8	8	8	8	9	8
Petróleo	2.932	2.903	3.045	2.997	3.001	2.778	2.852	2.838	3.032	2.917	2.981	2.999	2.879

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Maio/2022

1.2 Produção de gás natural no Brasil

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

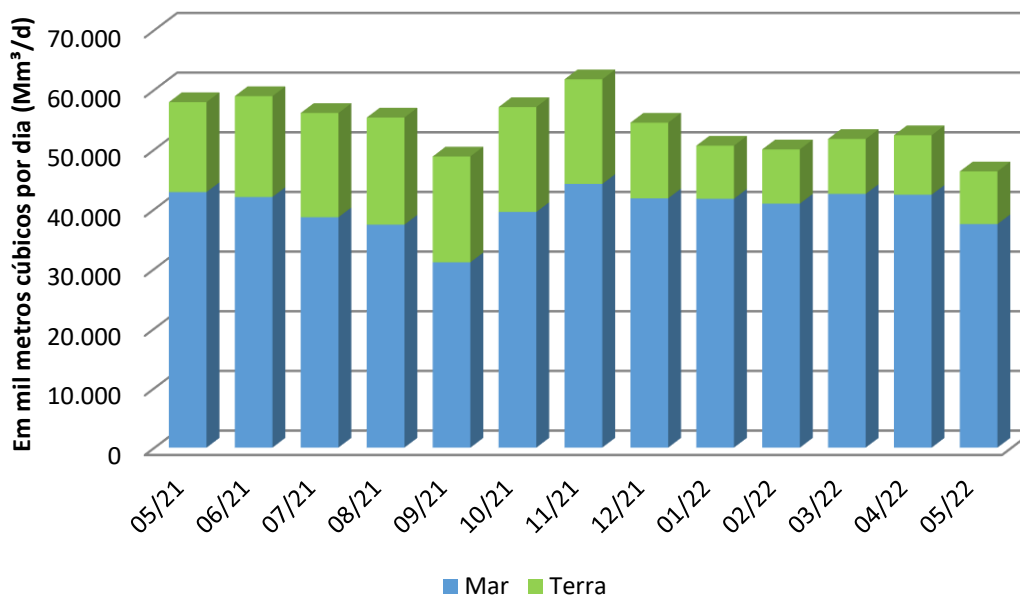


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Maio/2022

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

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Maio/2022

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Maio/2022

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

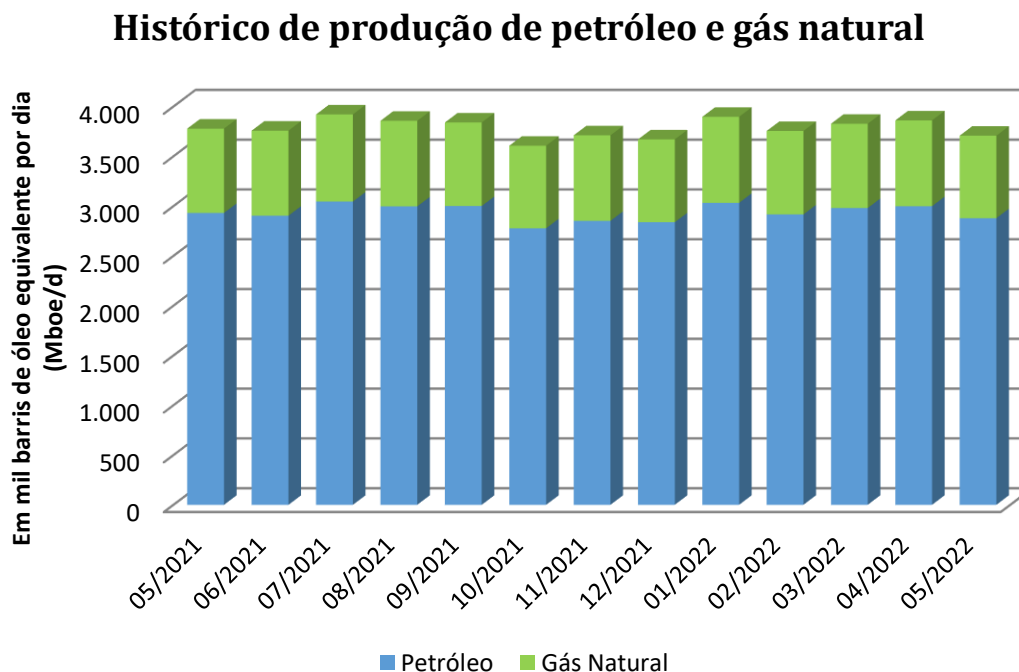
Período	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção	Aproveitamento
05/21	13.734	2.948	57.898	59.974	134.554	97,8%
06/21	13.370	3.128	58.909	60.343	135.750	97,7%
07/21	14.040	3.516	56.087	65.536	139.178	97,5%
08/21	13.698	3.103	55.322	64.472	136.596	97,7%
09/21	13.569	3.984	48.796	67.034	133.383	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	2.978	51.734	65.611	134.442	97,8%
04/22	14.167	2.760	52.358	67.617	136.901	98,0%
05/22	13.351	4.565	46.298	67.498	131.713	96,5%

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Maio/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)

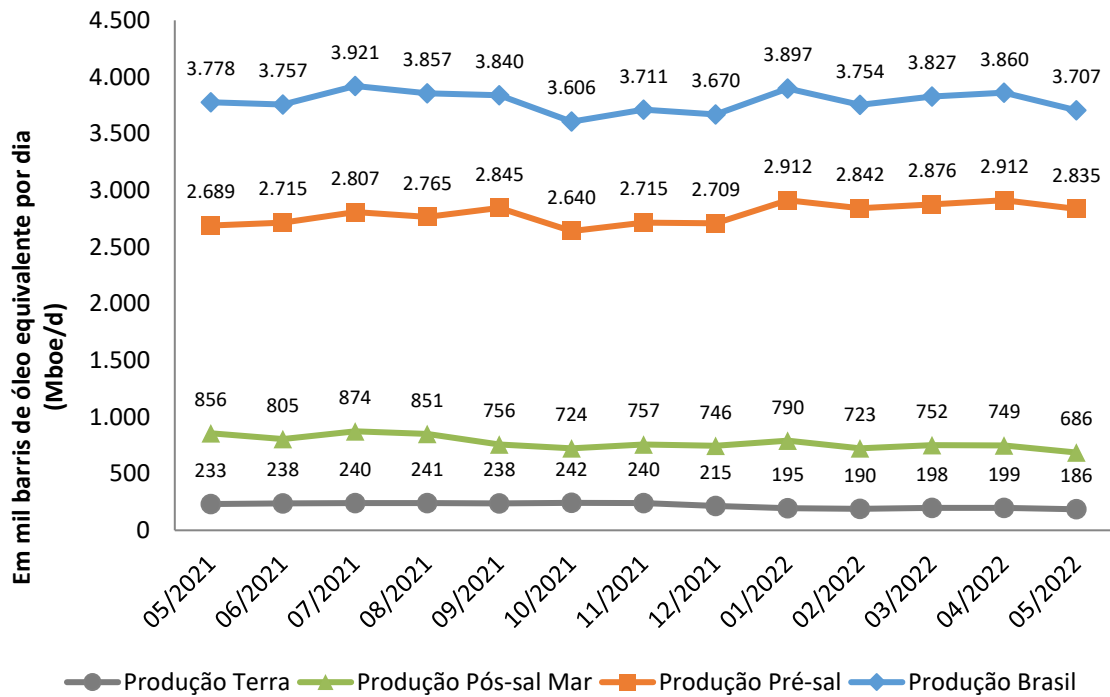


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Maio/2022

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

	05/21	06/21	07/21	08/21	09/21	10/21	11/21	12/21	01/22	02/22	03/22	04/22	05/22
Petróleo	2.932	2.903	3.045	2.997	3.001	2.778	2.852	2.838	3.032	2.917	2.981	2.999	2.879
Gás Natural	846	854	875	859	839	828	859	832	864	838	846	861	828
Produção Total	3.778	3.757	3.921	3.857	3.840	3.606	3.711	3.670	3.897	3.754	3.827	3.860	3.707

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Maio/2022

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Maio/2022

2 DADOS DE PRODUÇÃO – DISTRIBUIÇÃO

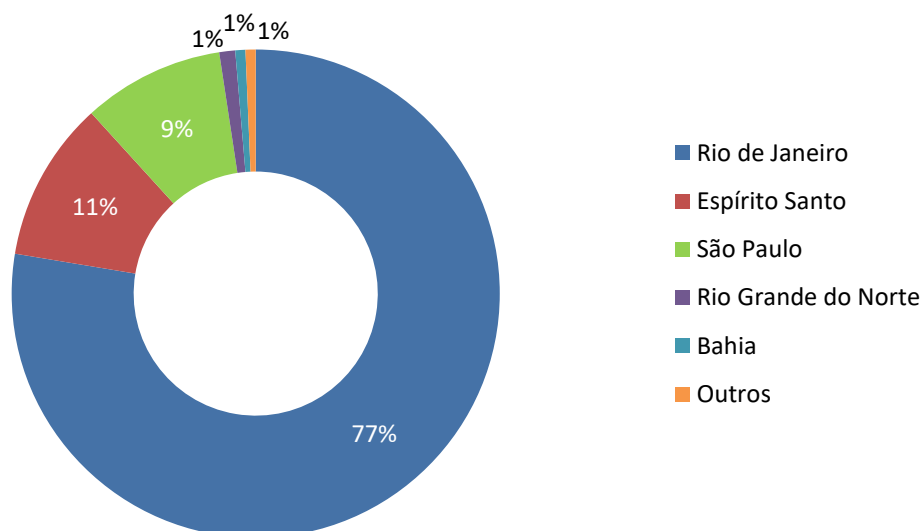
2.1 Produção de petróleo e gás natural por Estado

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

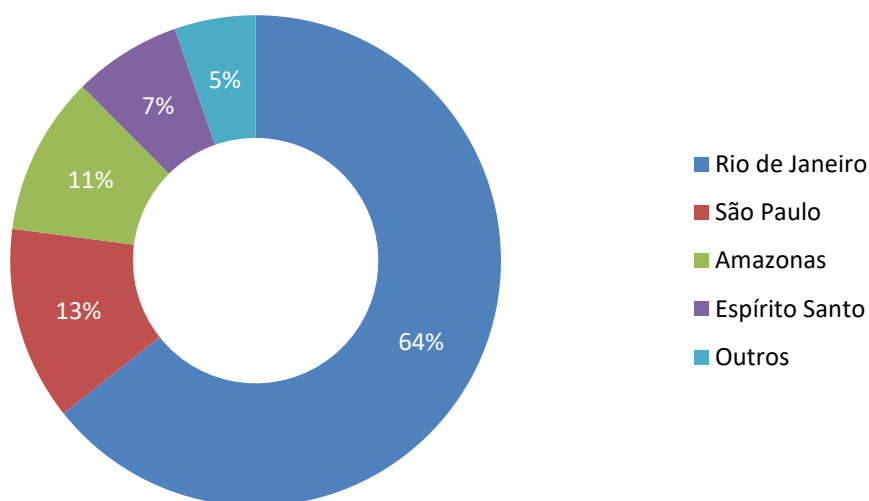
Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio de Janeiro	2.234.406	84.695	2.767.118	42
Espírito Santo	305.874	9.377	364.851	39
São Paulo	269.624	16.819	375.413	7
Amazonas	13.287	13.783	99.980	8
Bahia	19.250	5.194	51.917	80
Rio Grande do Norte	30.298	891	35.900	73
Alagoas	2.375	865	7.815	12
Sergipe	3.069	29	3.254	16
Ceará	589	1	594	2
Maranhão	20	61	401	6
Total Geral	2.878.793	131.713	3.707.243	285

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Maio/2022

Gráfico 6. Distribuição da produção de petróleo por estado



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Maio/2022

Gráfico 7. Distribuição da produção de gás natural por estado

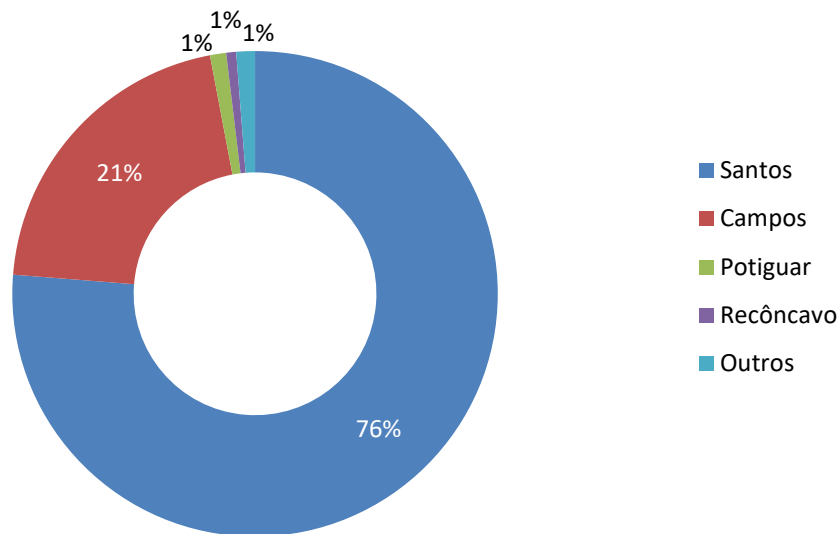
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Maio/2022

2.2 Produção de petróleo e gás natural por bacia

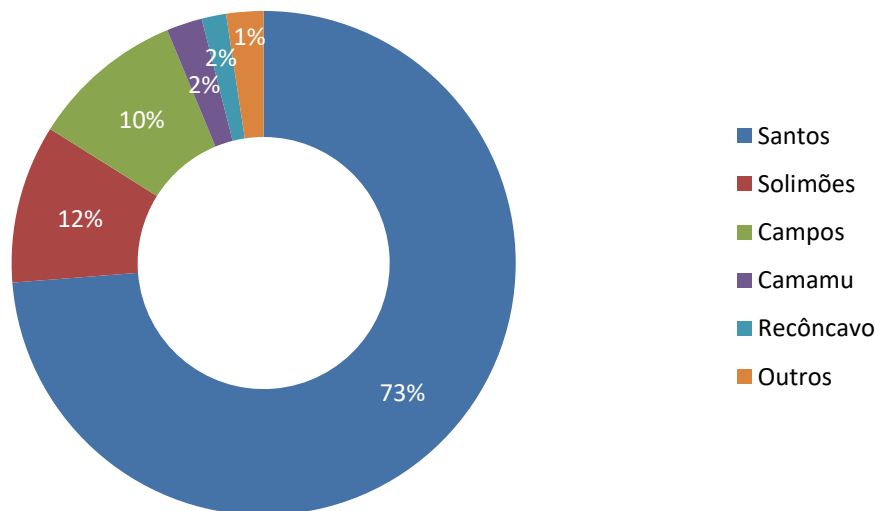
Tabela 6. Distribuição da produção de petróleo e gás natural por bacia

Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Santos	2.195.346	97.152	2.806.412	26
Campos	597.821	12.951	679.280	27
Solimões	13.103	13.384	97.285	7
Potiguar	30.888	891	36.494	75
Recôncavo	19.003	2.062	31.975	74
Espírito Santo	16.737	788	21.691	35
Camamu	235	3.017	19.211	1
Alagoas	2.375	865	7.815	12
Sergipe	3.069	29	3.254	16
Amazonas	184	399	2.695	1
Tucano Sul	12	114	731	5
Parnaíba	1	60	381	5
Barreirinhas	19	0	20	1
Total Geral	2.878.793	131.713	3.707.243	285

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Maio/2022

Gráfico 8. Distribuição da produção de petróleo por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Maio/2022

Gráfico 9. Distribuição da produção de gás natural por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Maio/2022

2.3 Produção de petróleo e gás natural por operador

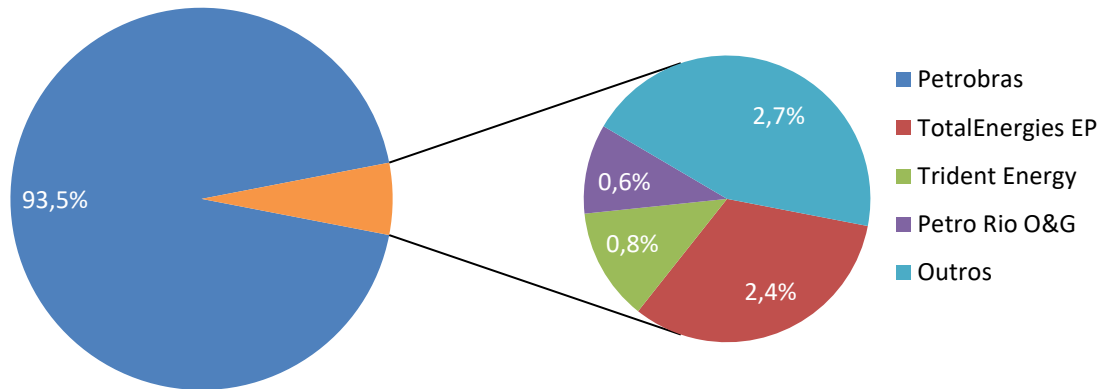
Tabela 7 Distribuição da produção de petróleo e gás natural por operador

Nº	Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	2.704.073	125.016	3.490.399
2	TotalEnergies EP	57.001	2.125	70.368
3	Trident Energy	22.170	327	24.228
4	Petro Rio O&G	17.651	91	18.223
5	Petro Rio Jaguar	15.368	184	16.527
6	Karoon Brasil	12.328	78	12.818
7	Potiguar E&P S.A.	8.478	538	11.860
8	Enauta Energia	11.141	71	11.585
9	Perenco Brasil	10.406	53	10.740
10	Origem Alagoas	2.161	861	7.575
11	3R Macau	4.886	149	5.826
12	SPE Miranga	1.292	664	5.466
13	PetroRecôncavo	3.039	101	3.675
14	3R Candeias S.A.	985	387	3.422
15	Eneva	185	460	3.076
16	Maha Energy	2.362	73	2.821
17	Alvopetro	41	241	1.559
18	3R Rio Ventura S.A	0	19	1.503
19	Seacrest SPE Cicaré	1.222	7	1.264
20	Imetame	228	119	978
21	Origem	12	73	468
22	3R Areia	460	1	464
23	Petrosynergy	317	5	348
24	Imetame Lagoa Parda	266	5	295
25	Petrom	279	2	294
26	Petroborn	0	42	263
27	Mandacaru Energia	258	0	260
28	Slim Drilling	171	1	177
29	Nova Petróleo	142	2	155
30	BGM	151	0,1	152
31	NTF	20	12	93
32	Recôncavo E&P	76	1	82
33	Phoenix Óleo & Gás	37	5	68
34	Energizzi Energias	57	1	64
35	Petro-Victory	61	0,2	63
36	Ubuntu Engenharia	29	0,03	29
37	Oeste de Canoas	19	0,12	20
38	EPG Brasil	12	0,3	13
39	Vipetro	13	0,03	13
40	Guto & Cacal	10	0,03	10
41	Nord	1	0,002	1
	Total Geral	2.878.793	131.713	3.707.243

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

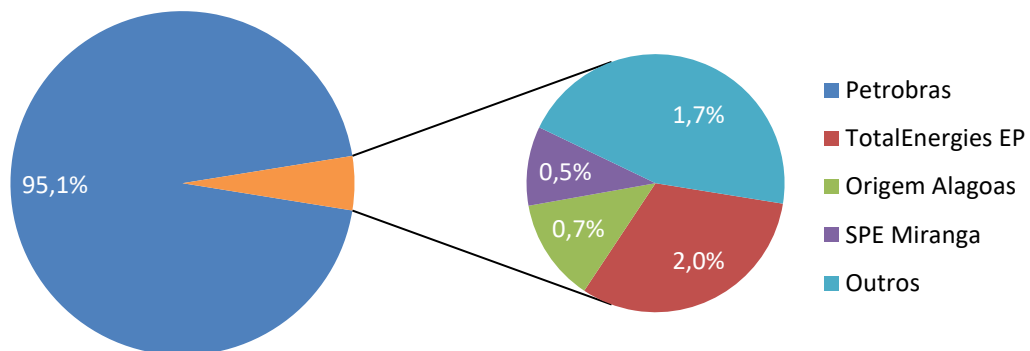
Maio/2022

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
Maio/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
Maio/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	1.977.335	93.280	2.564.051
2	Shell Brasil	337.813	15.306	434.086
3	TotalEnergies EP	114.259	4.168	140.477
4	Petrogal Brasil	95.298	4.213	121.795
5	Repsol Sinopec	66.148	2.999	85.011
6	Petronas	62.961	1.064	69.652
7	Equinor Energy	30.681	920	36.466
8	CNODC Brasil	28.056	1.295	36.199
9	CNOOC Petroleum	28.056	1.295	36.199
10	Trident Energy	22.170	327	24.228
11	QPI Brasil	20.278	591	23.995
12	Enauta Energia	11.247	1.428	20.230
13	Petro Rio O&G	15.410	78	15.899
14	Petro Rio Jaguar	12.561	151	13.509
15	Karoon Brasil	12.328	78	12.818
16	Potiguar E&P S.A.	8.079	531	11.422
17	Perenco Brasil	10.406	53	10.740
18	Origem Alagoas	2.161	861	7.575
19	3R Macau	4.886	149	5.826
20	SPE Miranga	1.292	664	5.466
21	PetroRecôncavo	3.039	101	3.675
22	3R Candeias S.A.	977	387	3.408
23	Eneva	185	460	3.076
24	Prio Bravo	2.806	34	3.018
25	Maha Energy	2.299	72	2.754
26	Dommo Energia	2.241	13	2.324
27	Brasoil Manati	24	302	1.921
28	Geopark Brasil	24	302	1.921
29	Alvopetro	41	241	1.559
30	3R Rio Ventura S.A	1.385	19	1.503
31	Seacrest SPE Cicaré	1.222	7	1.264
32	Imetame	186	118	930
33	SHB	528	7	572
34	Origem	12	73	468
35	3R Areia	460	1	464
36	3R Pescada LTDA	99	50	416
37	Petrosynergy	317	5	348
38	Imetame Lagoa Parda	266	5	295
39	Petrom	279	2	294
40	Petroborn	0	42	263
41	Nova Petróleo	142	2	155
42	BGM	151	0,1	152
43	Mandacaru Energia	129	0,2	130
44	Geopar - Geosol	103	0,5	106
45	Recôncavo E&P	76	1	82
46	Petro-Victory	75	0,4	77
47	Slim Drilling	68	0,4	71
48	Phoenix Óleo & Gás	37	5	68
49	Energizzi Energias	57	1	64
50	IPI	42	0,8	47
51	NTF	10	5	47
52	Ubuntu Engenharia	29	0,03	29
53	Geoflux	5	2	23
54	Newo	5	2	23
55	Vipetro	13	0,03	13
56	Sonangol Guanambi	9	0,3	10
57	Oeste de Canoas	10	0,1	10
58	Guto & Cacal	10	0,03	10
59	EPG Brasil	8	0,1	9
60	Nord	1	0,002	1
Total Geral		2.878.793	131.713	3.707.243

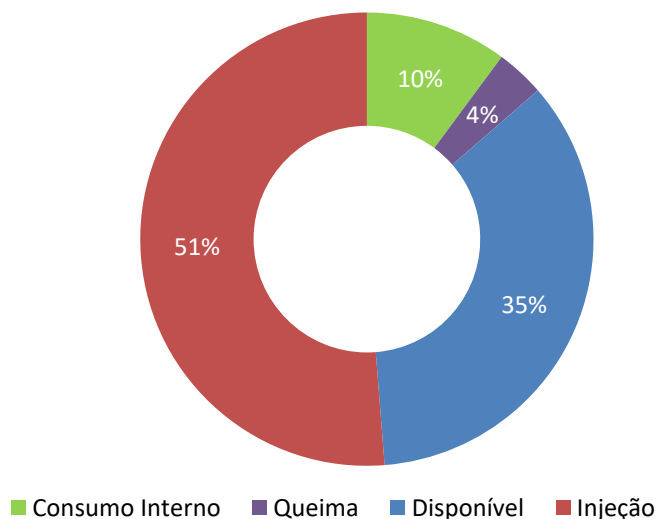
2.5 Movimentações de gás natural por destinação

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

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Santos	7.461	3.213	26.894	59.583	97.152
Solimões	444	161	5.331	7.448	13.384
Campos	4.883	991	6.900	177	12.951
Camamu	79	4	2.934	0	3.017
Recôncavo	122	57	1.597	286	2.062
Potiguar	83	37	770	0	891
Alagoas	2	14	848	0	865
Espírito Santo	257	38	492	0	788
Amazonas	3	26	370	0	399
Tucano Sul	3	0	111	0	114
Parnaíba	1	12	47	0	60
Sergipe	11	11	2	5	29
Barreirinhas	0	0	0	0	0
Total Geral	13.351	4.565	46.298	67.498	131.713

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Maio/2022

Gráfico 12. Distribuição da movimentação de gás natural



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Maio/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	775.617	0	36.612	0	1.005.899	0
Búzios ^{C+P}	566.511	0	23.099	0	711.797	0
Sapinhoá ^c	189.762	0	9.252	0	247.956	0
Sépia ^{C+P}	145.504	0	4.241	0	172.179	0
Mero ^P	68.799	0	4.260	0	95.591	0
Atapu ^{C+P}	130.409	0	4.534	0	158.924	0
Sururu ^c	70.040	0	2.729	0	87.206	0
Jubarte ^c	61.101	51.813	2.498	590	76.812	55.523
Lapa ^c	57.001	0	2.125	0	70.368	0
Sul de Tupi ^{co}	46.156	0	2.030	0	58.927	0
Berbigão ^c	35.327	0	474	0	38.309	0
Oeste de Atapu ^c	27.081	0	941	0	33.002	0
Sépia Leste ^{co}	19.975	0	582	0	23.637	0
Sul de Berbigão ^{co}	18.042	0	252	0	19.625	0
Sudoeste de Sapinhoá ^P	4.282	0	209	0	5.595	0
Tambuatá ^c	3.656	0	149	0	4.594	0
Anc_Tupi	3.458	0	152	0	4.415	0
Anc_Mero	2.495	0	154	0	3.467	0
Noroeste de Sapinhoá ^P	2.491	0	121	0	3.255	0
Marlim Leste ^c	2.486	21.844	39	413	2.732	24.440
Albacora ^c	2.031	2.547	61	52	2.418	2.875
Anc_Norte_Atapu	1.511	0	53	0	1.841	0
Total Geral	2.233.736	76.205	94.568	1.055	2.828.548	82.838

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

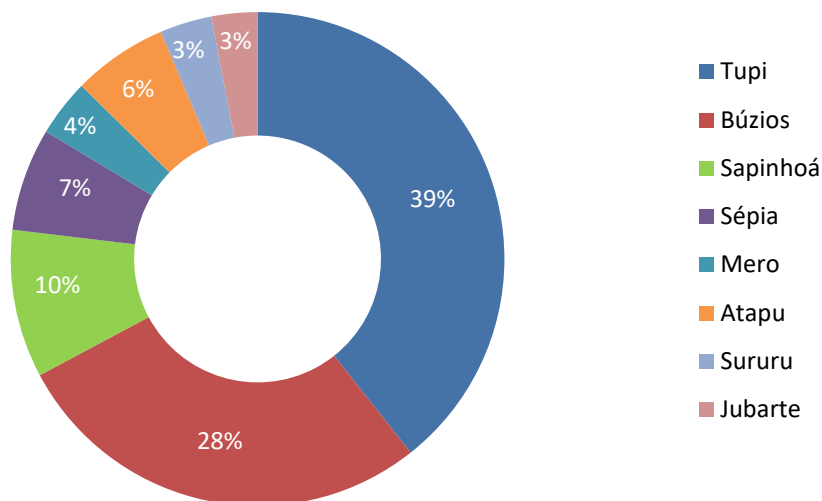
Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Maio/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



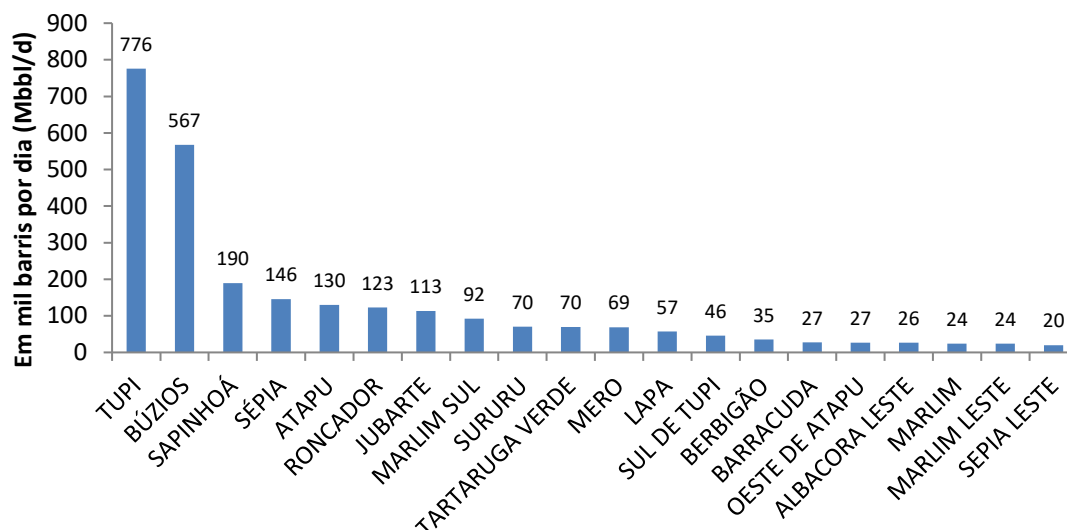
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Maio/2022

* 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

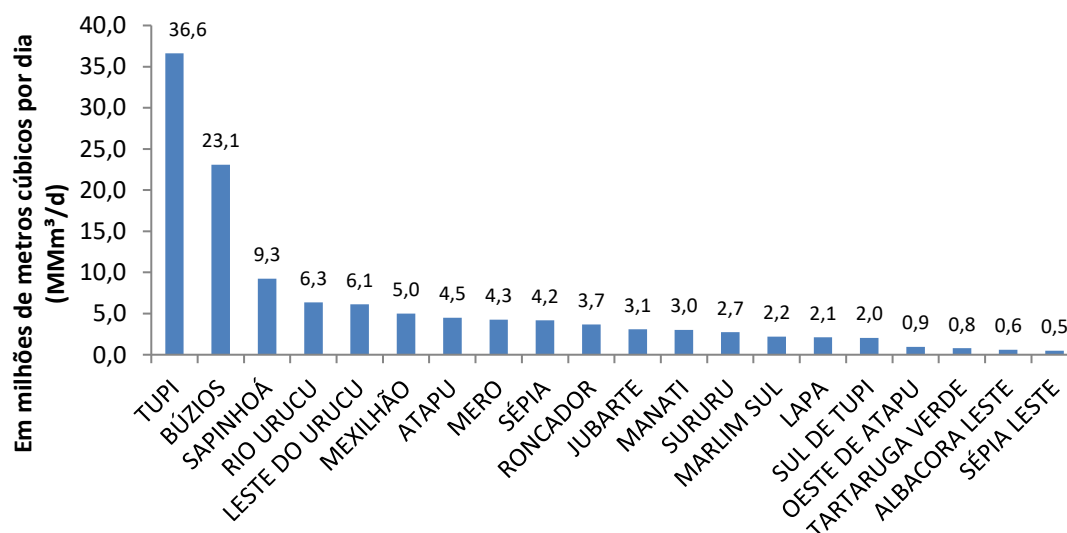
Gráfico 14. Os 20 campos que mais produziram petróleo (Mbbbl/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Maio/2022

3.2 Os 20 maiores campos produtores de gás natural

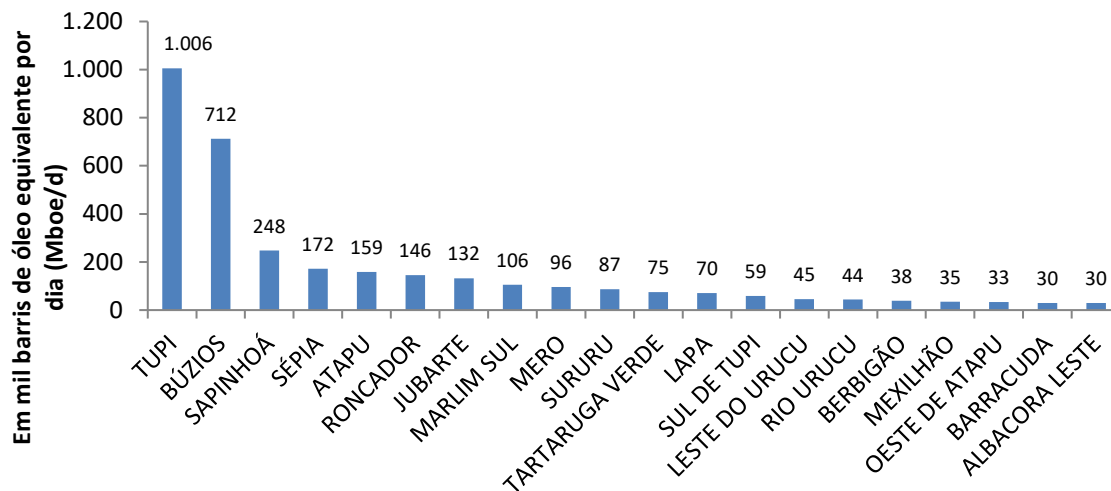
Gráfico 15. Os 20 campos que produziram gás natural (MMm³/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Maio/2022

3.3 Os 20 maiores campos produtores

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Maio/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-ATP-6-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Atapu_Eco/Oeste de Atapu	Santos	Mar	53.947
2	9-BRSA-1254-RJS	Sépia/Sépia Leste/Sépia_Eco	Santos	Mar	48.754
3	9-ATP-1-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Atapu_Eco/Oeste de Atapu	Santos	Mar	47.601
4	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	45.772
5	3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero/Mero	Santos	Mar	44.847
6	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	44.846
7	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	43.701
8	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	42.626
9	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	41.861
10	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	41.729
11	7-BUZ-23-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	41.207
12	1-BRSA-976-RJS	Sépia/Sépia Leste/Sépia_Eco	Santos	Mar	40.908
13	3-BRSA-1201-RJS	Sépia/Sépia Leste/Sépia_Eco	Santos	Mar	40.858
14	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	40.227
15	7-BUZ-12-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	35.171
16	7-SEP-6-RJS	Sépia/Sépia Leste/Sépia_Eco	Santos	Mar	34.958
17	7-SPH-20D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	30.664
18	3-BRSA-1172-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Atapu_Eco/Oeste de Atapu	Santos	Mar	30.226
19	9-BUZ-7-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	29.679
20	7-LL-27-RJS	Tupi	Santos	Mar	28.187
21	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	27.962
22	9-BRSA-1284-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Atapu_Eco/Oeste de Atapu	Santos	Mar	27.225
23	7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero/Mero	Santos	Mar	26.448
24	7-BUZ-17-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	25.960
25	7-LL-83D-RJS	Tupi	Santos	Mar	25.945
26	9-BUZ-1-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	25.186
27	3-BRSA-1184-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	25.148
28	7-SLL-2-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	25.034
29	7-LL-80DB-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	24.458
30	9-BRSA-1212-RJS	Sururu	Santos	Mar	24.207

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Maio/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	2.908
2	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	2.076
3	7-SPH-22-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.895
4	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	1.876
5	7-ATP-6-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Atapu_Eco/Oeste de Atapu	Santos	Mar	1.827
6	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	1.769
7	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	1.705
8	9-ATP-1-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Atapu_Eco/Oeste de Atapu	Santos	Mar	1.617
9	7-RO-111HP-RJS	Roncador	Campos	Mar	1.601
10	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	1.598
11	7-BUZ-23-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	1.554
12	7-BUZ-12-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	1.543
13	7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero/Mero	Santos	Mar	1.506
14	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	1.506
15	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	1.490
16	9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.476
17	9-BRSA-1254-RJS	Sépia/Sépia Leste/Sépia_Eco	Santos	Mar	1.432
18	7-MXL-18HA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.365
19	7-LL-27-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.343
20	7-SPH-14D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.305
21	3-BRSA-1201-RJS	Sépia/Sépia Leste/Sépia_Eco	Santos	Mar	1.218
22	7-LL-83D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.195
23	7-SPH-17-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.181
24	4-BRSA-711-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.178
25	7-MXL-17HPA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.176
26	7-SRR-2-RJS	Sururu	Santos	Mar	1.175
27	7-BUZ-17-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	1.150
28	1-BRSA-976-RJS	Sépia/Sépia Leste/Sépia_Eco	Santos	Mar	1.141
29	9-BUZ-7-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	1.120
30	3-BRSA-1172-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Atapu_Eco/Oeste de Atapu	Santos	Mar	1.115

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Maio/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)

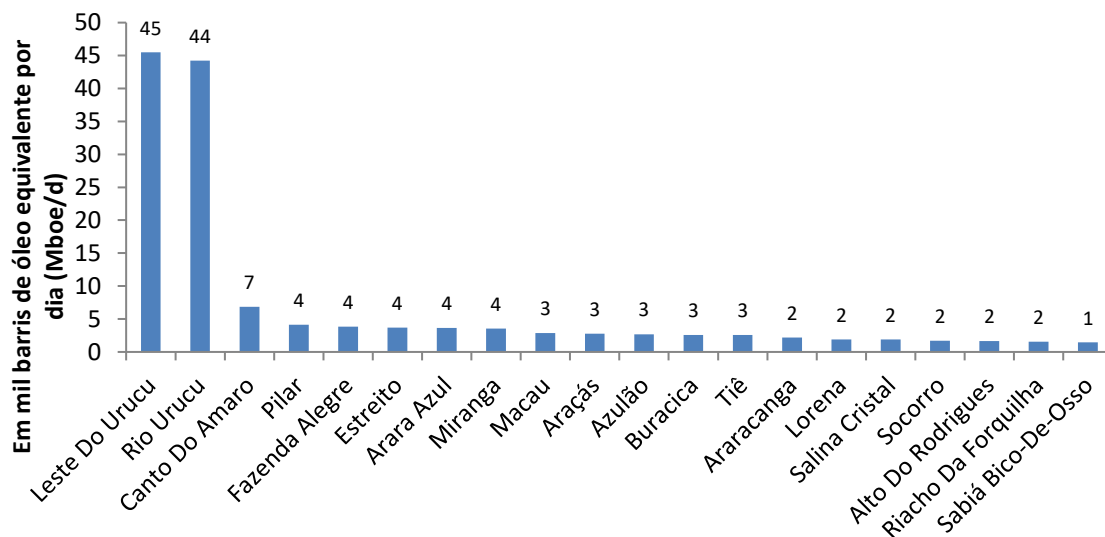
Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
1	7-ATP-6-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Atapu_Eco/Oeste de Atapu	Santos	Mar	65.440
2	3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero/Mero	Santos	Mar	63.137
3	9-ATP-1-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Atapu_Eco/Oeste de Atapu	Santos	Mar	57.769
4	9-BRSA-1254-RJS	Sépia/Sépia Leste/Sépia_Eco	Santos	Mar	57.760
5	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	57.571
6	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	55.973
7	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	54.919
8	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	54.427
9	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	52.676
10	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	51.199
11	7-BUZ-23-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	50.979
12	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	49.597
13	3-BRSA-1201-RJS	Sépia/Sépia Leste/Sépia_Eco	Santos	Mar	48.517
14	1-BRSA-976-RJS	Sépia/Sépia Leste/Sépia_Eco	Santos	Mar	48.084
15	7-BUZ-12-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	44.876
16	7-SEP-6-RJS	Sépia/Sépia Leste/Sépia_Eco	Santos	Mar	41.456
17	7-SPH-20D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	37.240
18	3-BRSA-1172-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Atapu_Eco/Oeste de Atapu	Santos	Mar	37.239
19	9-BUZ-7-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	36.724
20	7-LL-27-RJS	Tupi	Santos	Mar	36.633
21	7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero/Mero	Santos	Mar	35.920
22	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	34.864
23	7-LL-83D-RJS	Tupi	Santos	Mar	33.463
24	9-BRSA-1284-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Atapu_Eco/Oeste de Atapu	Santos	Mar	33.320
25	7-BUZ-17-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	33.195
26	7-SPH-22-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	31.722
27	3-BRSA-1184-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	31.264
28	9-BUZ-1-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	30.913
29	7-LL-80DB-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	30.430
30	7-SLL-2-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	30.352

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Maio/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

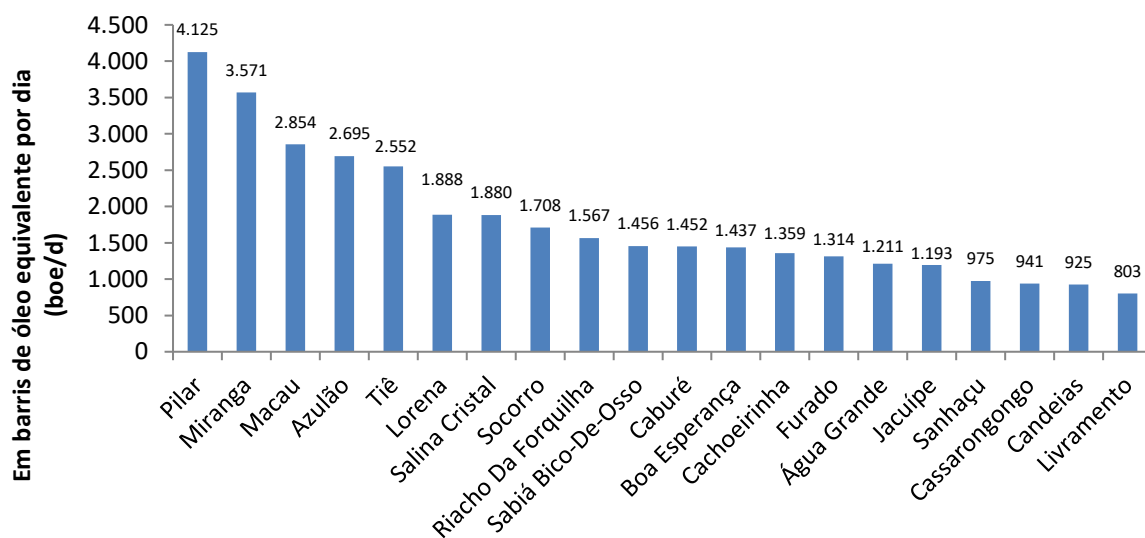
Gráfico 17. Os 20 campos terrestres com maior produção (Mboe/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Maio/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
Maio/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	1.165
2	3-BRSA-1106DA-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	1.064
3	7-TIE-2DB-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	648
4	9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	529
5	7-LUC-69HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	505
6	3-SUC-3-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	486
7	7-LUC-65HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	336
8	7-LUC-38HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	311
9	7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	304
10	7-LUC-42HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	301
11	7-SBO-17-RN	Sabiá/Sabiá Bico-De-Osso	Potiguar	Terra	300
12	7-LUC-36HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	299
13	7-SER-37D-RNS	Macau	Potiguar	Terra	298
14	3-BRSA-1323-RN	Boa Esperança	Potiguar	Terra	294
15	3-LUC-6-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	288
16	7-BE-37D-RN	Boa Esperança	Potiguar	Terra	281
17	7-LUC-25-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	281
18	7-LUC-41HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	278
19	7-TIE-1D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	270
20	9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	266
21	7-LUC-67HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	255
22	7-LUC-84HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	255
23	7-LUC-80DP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	253
24	7-SER-33D-RNS	Macau	Potiguar	Terra	252
25	7-SER-38D-RNS	Macau	Potiguar	Terra	242
26	7-LUC-57HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	240
27	1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	238
28	4-LUC-3-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	235
29	3-IMT-4-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	225
30	7-LUC-63HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	224

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Maio/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	623
2	7-LUC-65HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	473
3	3-BRSA-1106DA-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	413
4	7-RUC-83H-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	397
5	9-RUC-104DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	390
6	7-RUC-56HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	389
7	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	363
8	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	354
9	7-RUC-107HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	345
10	7-LUC-57HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	345
11	7-LUC-84HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	344
12	7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	340
13	7-LUC-42HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	337
14	7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	320
15	7-LUC-41HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	312
16	7-LUC-80DP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	308
17	1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	306
18	7-LUC-71HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	281
19	3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	279
20	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	270
21	7-LUC-17-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	251
22	9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	249
23	7-LUC-59HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	247
24	7-LUC-63HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	247
25	7-RUC-58HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	245
26	3-LUC-8-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	240
27	7-LUC-22DP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	237
28	7-LUC-73HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	233
29	9-RUC-63D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	232
30	9-LUC-91D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	228

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Maio/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	FPSO CARIOCA	165.478	4.823	195.816	4	Sépia/Sépia Leste/Sépia_Eco
2	PETROBRAS 77	159.092	6.560	200.351	5	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá
3	PETROBRAS 70	159.000	5.528	193.767	4	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Atapu_Eco/Oeste de Atapu
4	PETROBRAS 75	142.104	5.359	175.812	4	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá
5	PETROBRAS 76	140.780	5.960	178.267	4	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá
6	PETROBRAS 67	131.144	5.487	165.657	7	Anc_Tupi/Sul De Tupi/Tupi
7	PETROBRAS 74	128.192	5.369	161.961	5	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá
8	PETROBRAS 68	123.410	3.455	145.140	7	Berbigão/Sul De Berbigão/Sururu
9	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	116.689	5.508	151.336	8	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
10	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	114.052	6.419	154.423	7	Tupi
11	FPSO CIDADE DE ILHA BELA	113.154	5.155	145.580	7	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá
12	FPSO CIDADE DE MARICÁ	107.105	3.905	131.664	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
13	PETROBRAS 69	99.325	4.981	130.657	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
14	FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	89.589	990	95.814	11	Espadarte/Tartaruga Verde/Tartaruga Verde Sudoeste
15	FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	83.900	4.452	111.903	6	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá
16	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	83.627	4.770	113.629	7	Tupi
17	PETROBRAS 66	78.564	3.727	102.005	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
18	PETROBRAS 58	65.982	2.419	81.197	13	Baleia Anã/Jubarte
19	FPSO CIDADE DE PARATY	60.925	2.618	77.390	5	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
20	PETROBRAS 52	57.134	1.040	63.675	15	Roncador
21	FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	57.001	2.125	70.368	4	Lapa
22	PETROBRAS 40	45.423	1.121	52.471	13	Marlim/Marlim Sul
23	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	44.847	2.908	63.137	1	Anc_Mero/Mero
24	PETROBRAS 57	39.277	400	41.791	16	Jubarte
25	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	33.801	1.380	42.481	4	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
26	PETROBRAS 50	28.229	704	32.659	12	Albacora/Albacora Leste
27	PETROBRAS 43	27.448	423	30.110	13	Barracuda/Caratinga
28	PETROBRAS 55	26.933	469	29.882	9	Roncador
29	PETROBRAS 51	26.836	457	29.709	11	Marlim Sul
30	FPSO GUANABARA	26.448	1.506	35.920	1	Anc_Mero/Mero

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Maio/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	6.185	7.252	51.799	33	Arara Azul/Aracanga/Carapanaúba/ Cupiúba/Rio Urucu/Sudoeste Urucu
2	PETROBRAS 77	159.092	6.560	200.351	5	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá
3	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	114.052	6.419	154.423	7	Tupi
4	PETROBRAS 76	140.780	5.960	178.267	4	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá
5	PETROBRAS 70	159.000	5.528	193.767	4	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Atapu _Eco/Oeste De Atapu
6	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	116.689	5.508	151.336	8	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
7	PETROBRAS	131.144	5.487	165.657	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
8	PETROBRAS 74	128.192	5.369	161.961	5	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá
9	PETROBRAS 75	142.104	5.359	175.812	4	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá
10	FPSO CIDADE DE ILHA BELA	113.154	5.155	145.580	7	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
11	PLATAFORMA DE MEXILHÃO	3.242	5.008	34.744	7	Mexilhão
12	PETROBRAS 69	99.325	4.981	130.657	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
13	FPSO CARIOCA	165.478	4.823	195.816	4	Sépie/Sépie Leste/Sépie_Eco
14	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	83.627	4.770	113.629	7	Tupi
15	FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	83.900	4.452	111.903	6	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
16	FPSO CIDADE DE MARICÁ	107.105	3.905	131.664	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
17	PETROBRAS 66	78.564	3.727	102.005	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
18	PETROBRAS 68	123.410	3.455	145.140	7	Berbigão/Sul de Berbigão/Sururu
19	PLATAFORMA DE MANATI 1	235	3.017	19.211	6	Manati
20	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	44.847	2.908	63.137	1	Anc_Mero/Mero
21	FPSO CIDADE DE PARATY	60.925	2.618	77.390	5	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
22	PETROBRAS 58	65.982	2.419	81.197	13	Baleia Anã/Jubarte
23	FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	57.001	2.125	70.368	4	Lapa
24	PETROBRAS 62	20.681	1.986	33.171	11	Roncador
25	PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-12	1.906	1.752	12.923	10	Leste do Urucu
26	FPSO GUANABARA	26.448	1.506	35.920	1	Anc_Mero/Mero
27	PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-04	1.321	1.468	10.554	7	Leste do Urucu
28	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	33.801	1.380	42.481	4	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
29	PETROBRAS 40	45.423	1.121	52.471	13	Marlim/Marlim Sul
30	PETROBRAS 52	57.134	1.040	63.675	15	Roncador

3.13 Os 20 maiores campos responsáveis por queima de gás natural

Tabela 18. Os 20 campos com maior queima neste mês

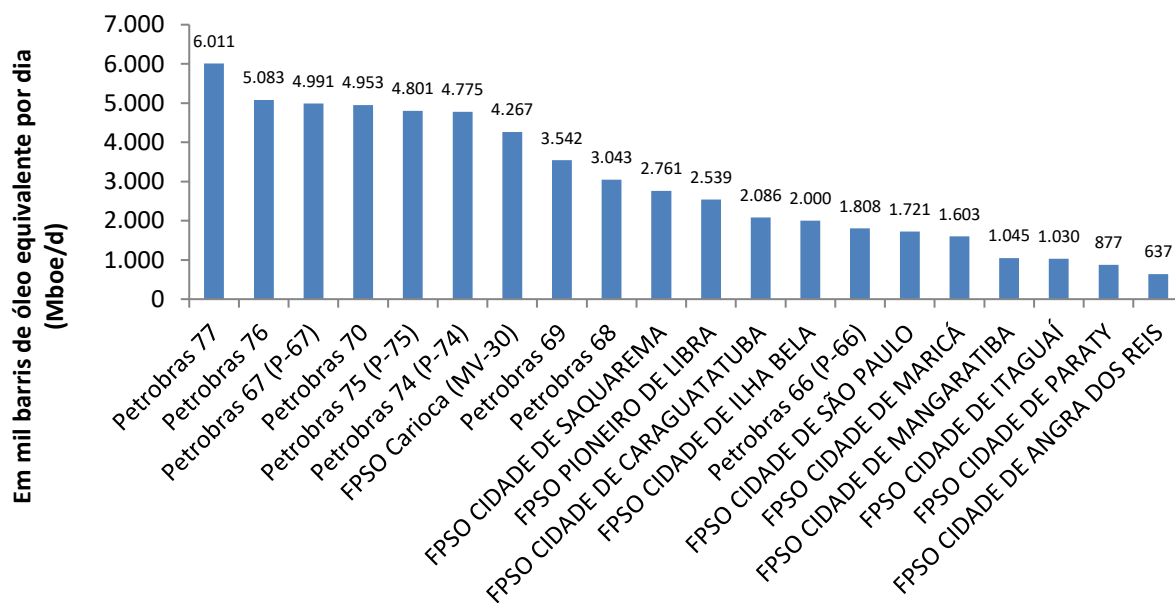
Nº	Campo	Bacia	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm ³ /d)
1	Mero	Santos	Mar	Petrobras	1.566
2	Tupi	Santos	Mar	Petrobras	642
3	Búzios	Santos	Mar	Petrobras	525
4	Roncador	Campos	Mar	Petrobras	203
5	Jubarte	Campos	Mar	Petrobras	123
6	Marlim	Campos	Mar	Petrobras	108
7	Marlim Sul	Campos	Mar	Petrobras	105
8	Sépia	Santos	Mar	Petrobras	85
9	Leste do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	82
10	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	76
11	Atapu	Santos	Mar	Petrobras	66
12	Sururu	Santos	Mar	Petrobras	64
13	Albacora	Campos	Mar	Petrobras	58
14	Anc_Mero	Santos	Mar	Petrobras	57
15	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	55
16	Barracuda	Campos	Mar	Petrobras	54
17	Pargo	Campos	Mar	Perenco Brasil	53
18	Albacora Leste	Campos	Mar	Petrobras	52
19	Tubarão Martelo	Campos	Mar	Petro Rio O&G	47
20	Sul de Tupi	Santos	Mar	Petrobras	42

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Maio/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)

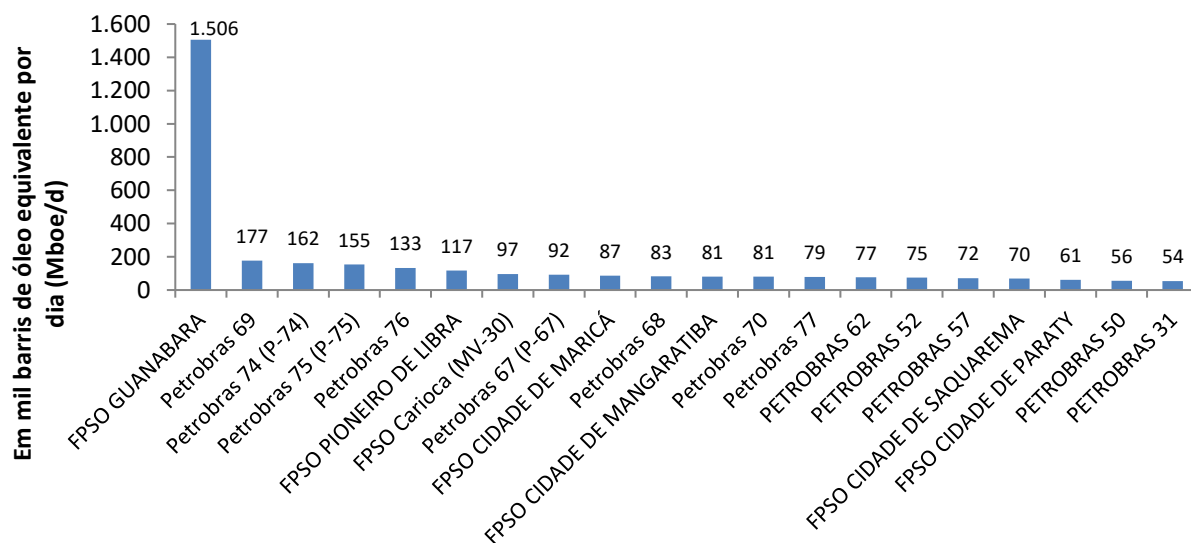
Gráfico 19. As 20 instalações marítimas com maior volume de gás natural injetado.



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Maio/2022

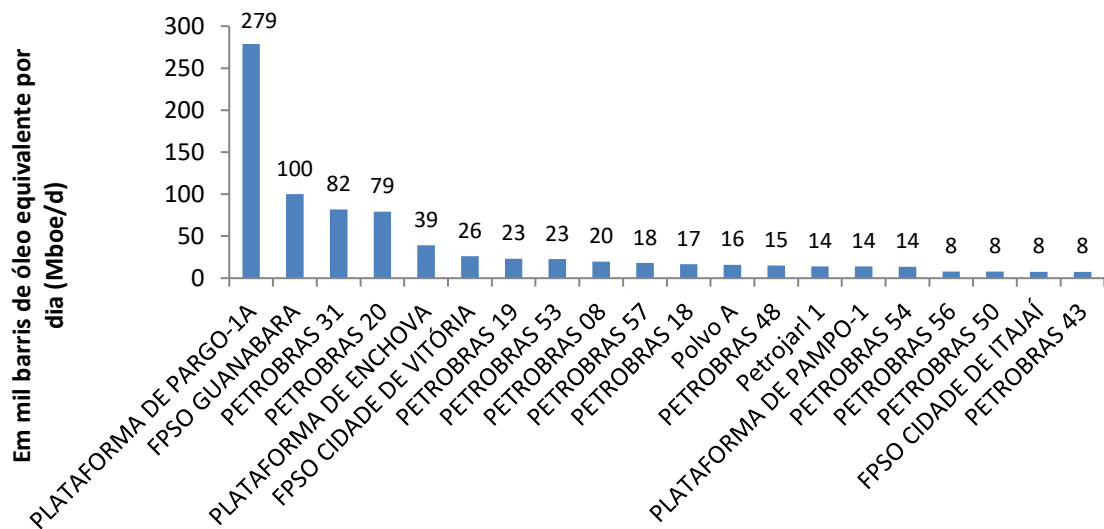
3.15 As 20 instalações marítimas com maior volume de queima de gás natural (Mm³/d)

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
Maio/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. 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

Daniel Maia Vieira

Fernando Moura

Symone Christine de Santana Araújo

Coordenação Executiva

Marcelo Paiva de Castilho Carneiro - Superintendente de Desenvolvimento e Produção

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

Elaboração

Coordenação de Processos, Dados e de Fiscalização Dinâmica - CPDF

Equipe Técnica – SDP

Alexandre Carlos Camacho Rodrigues

Alexandre da Costa Pereira

Aline Camargo de Souza (Estagiária)

Anderson Barreto Chagas

André Cabral Guimarães

Anna Gabrielle Oliveira de Souza

Ariele Lisita Silva (Estagiária)

Arnaldo Warszawski

Aroldo Almeida Carneiro

Bruno Augusto de Castilho Guilhermino

Bruno Vieira Gullo

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

Lawrence Pinto Silva (Estagiário)

Leandro Trinta de Farias

Luana Barreto da Mota

Luciana Tavares dos Santos de Almeida

Luiz Rodrigo Dutra Nicácio

Maíra Fortes Bonafé

Marcelo Vitor Martins de Menezes

Martinho Sobral Rocha

Matheus Pereira da Rocha (Estagiário)

Nonato José Rei da Costa Junior

Paula Cibele Moura Cabral (Estagiária)

Renan Jorge Menezes Ribeiro

Roberto de Castro Rebello

Sergio Henrique Direito da Costa Moura (Estagiário)

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

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)