

28/2/2022 | 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 janeiro de 2022, constam dados de 282 áreas produtoras sendo: 272 áreas de concessão, 4 de cessão onerosa e 6 de partilha de produção, operadas por 41 empresas, que foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 63 são áreas marítimas e 219 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 3,032MMbbl/d (milhões de barris por dia) e 137 MMm<sup>3</sup>/d (milhões de m<sup>3</sup> por dia), respectivamente, totalizando 3,897 MMboe/d (milhões de barris de óleo equivalente por dia).

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

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

## SUMÁRIO

OBSERVAÇÕES SOBRE A PRODUÇÃO DO MÊS.....	2
HISTÓRICO DA PRODUÇÃO NACIONAL.....	4
DADOS DE PRODUÇÃO – DISTRIBUIÇÃO.....	9
RANKING.....	18
LISTA DE ABREVIATURAS E NOTAS EXPLICATIVAS.....	37
LISTA DE TABELAS E GRÁFICOS.....	38
EXPEDIENTE.....	40



**anp**  
Agência Nacional  
do Petróleo,  
Gás Natural e Biocombustíveis

## OBSERVAÇÕES SOBRE A PRODUÇÃO DO MÊS

### Produção de Petróleo:

- Neste mês, foi de **3,032 MMbbl/d**.
- Aumentou **6,8%**, se comparada com o mês anterior.
- Aumentou **5,6%**, se comparada com o mesmo mês em 2021.
- O grau API médio foi de **28,2°** sendo 2,3 % da produção considerada óleo leve ( $\geq 31^\circ$  API), 92,2 % óleo médio ( $\geq 22^\circ$  API e  $< 31^\circ$  API) e 5,5 % óleo pesado ( $< 22^\circ$  API).

### Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **137 MMm<sup>3</sup>/d**.
- Aumentou **3,9%**, se comparada ao mês anterior.
- Aumentou **0,8%**, se comparada ao mesmo mês em 2021.

### Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **97,6%**.
- Disponibilizado ao mercado **50,6 MMm<sup>3</sup>/d** de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **3,2 MMm<sup>3</sup>/d**.
- A queima reduziu **2,9%**, se comparada ao mês anterior.
- A queima aumentou **11,4%**, se comparada ao mesmo mês em 2021.

### Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **97,2%** do petróleo e **87,3%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **94,1%** do petróleo e gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, com participação exclusiva (100%), produziram **30,7%** do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em **6.177** poços, sendo **491** marítimos e **5.686** terrestres.

### Pré-sal<sup>1</sup>:

- A produção do Pré-sal<sup>1</sup>, oriunda de **134** poços, foi de **2,292 MMbbl/d** de petróleo e **98,6 MMm<sup>3</sup>/d** de gás natural, totalizando **2,912 MMboe/d**.
- Houve um aumento de **7,5%** em relação ao mês anterior e um aumento de **10,7%** se comparada ao mesmo mês de 2021.
- A produção do Pré-sal<sup>1</sup> correspondeu a **74,7%** do total produzido no Brasil.

### Destaques:

- **Tupi**, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu petróleo: média de **893,0 Mbbl/d**.
- **Tupi**, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu gás natural: média de **42,5 MMm<sup>3</sup>/d**.
- **Estreito**, na Bacia Potiguar, teve o maior número de poços produtores: **953**.

- **Tupi**, na Bacia de Santos respectivamente, foi o campo marítimo com maior número de poços produtores: **61**.
- A Plataforma **PETROBRAS 77** produzindo no Campo de Búzios por meio de **5** poços a ela interligados, produziu **161.953 bbl/d** e foi a instalação com maior produção de petróleo.
- A instalação **FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ**, produzindo no Campo de Tupi, por meio de **7** poços a ela interligados, produziu **7,729 MMm<sup>3</sup>/d** e foi a instalação com maior produção de Gás Natural.

#### Campos de Acumulações Marginais:

- Esses campos produziram **142,1 bbl/d** de petróleo e **36,3 Mm<sup>3</sup>/d** de gás natural, correspondentes à **370,5 boe/d**.
- O Campo de Iraí, operado pela Petroborn, foi o maior produtor com **213,4 boe/d**.

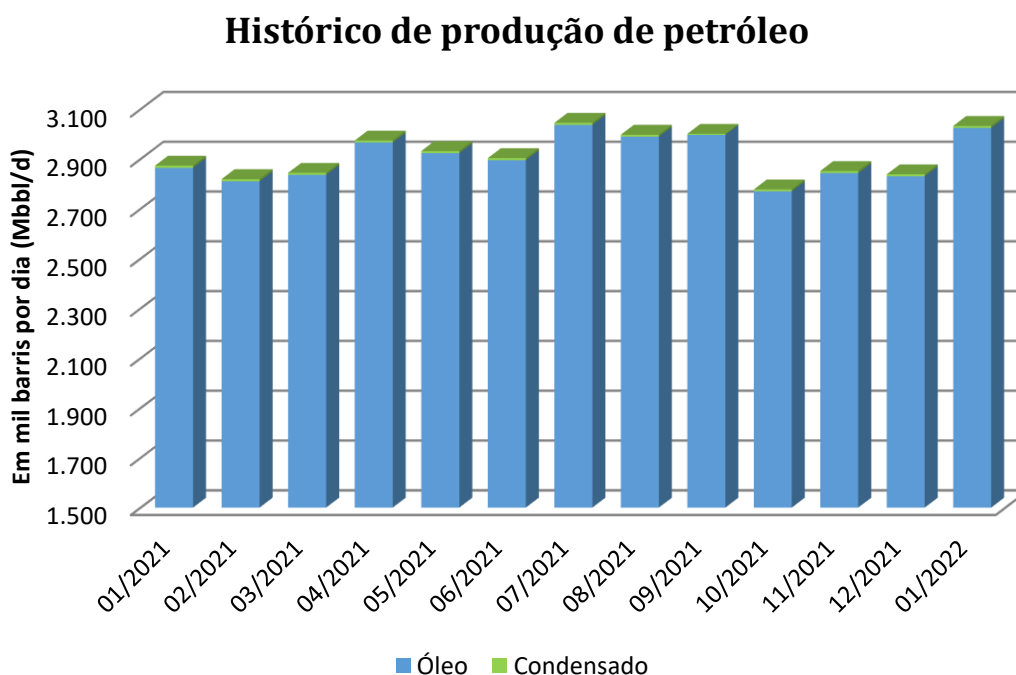
#### Campos em Bacias Maduras:

- As bacias maduras terrestres (campos/TLDs das bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Alagoas) produziram **91,183 Mboe/d**, sendo **70,878 Mbbl/d** de petróleo e **3,2 MMm<sup>3</sup>/d** de gás natural.
- **50,9 Mboe/d** foram produzidos pela Petrobras.
- **40,2 Mboe/d** foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobras, dos quais:
  - 19.165 boe/d no Rio Grande do Norte
  - 16.167 boe/d na Bahia
  - 3.598 boe/d em Alagoas
  - 1.132 boe/d no Espírito Santo
  - 166 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  
Janeiro/2022

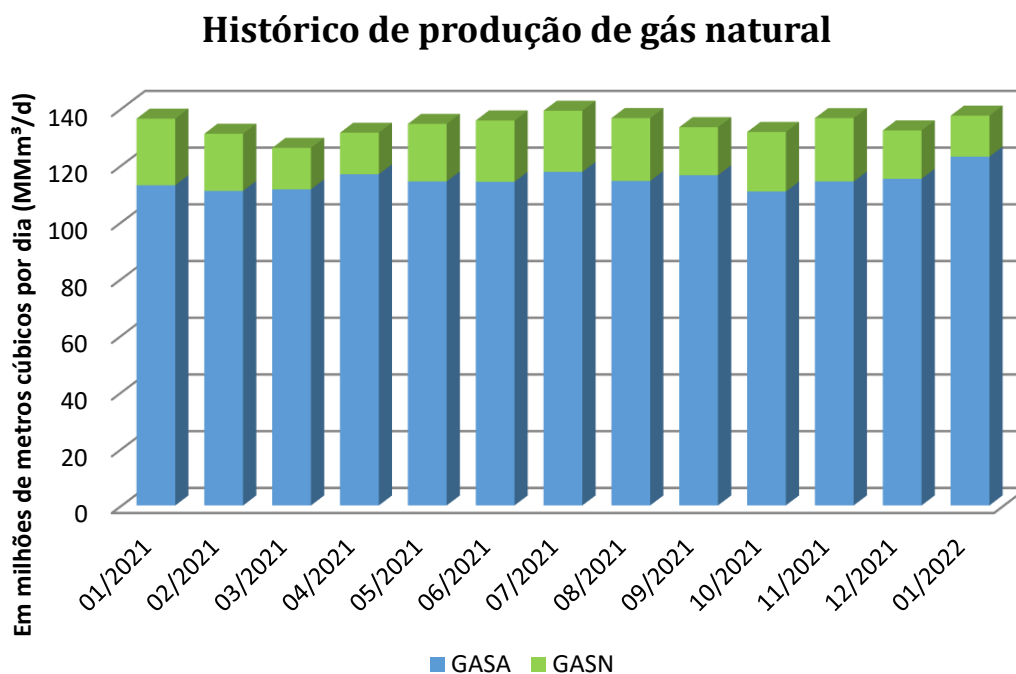
**Tabela 1.** Histórico de produção de petróleo – óleo e condensado (Mbbbl/d)

	01/21	02/21	03/21	04/21	05/21	06/21	07/21	08/21	09/21	10/21	11/21	12/21	01/22
<b>Óleo</b>	2.864	2.810	2.836	2.966	2.924	2.895	3.037	2.989	2.996	2.770	2.843	2.830	3.025
<b>Condensado</b>	9	9	8	8	8	8	9	8	4	8	8	8	8
<b>Petróleo</b>	<b>2.873</b>	<b>2.819</b>	<b>2.844</b>	<b>2.974</b>	<b>2.932</b>	<b>2.903</b>	<b>3.045</b>	<b>2.997</b>	<b>3.001</b>	<b>2.778</b>	<b>2.852</b>	<b>2.838</b>	<b>3.032</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2022

## 1.2 Produção de gás natural no Brasil

**Gráfico 2.** Histórico de produção de gás natural (MMm<sup>3</sup>/d)

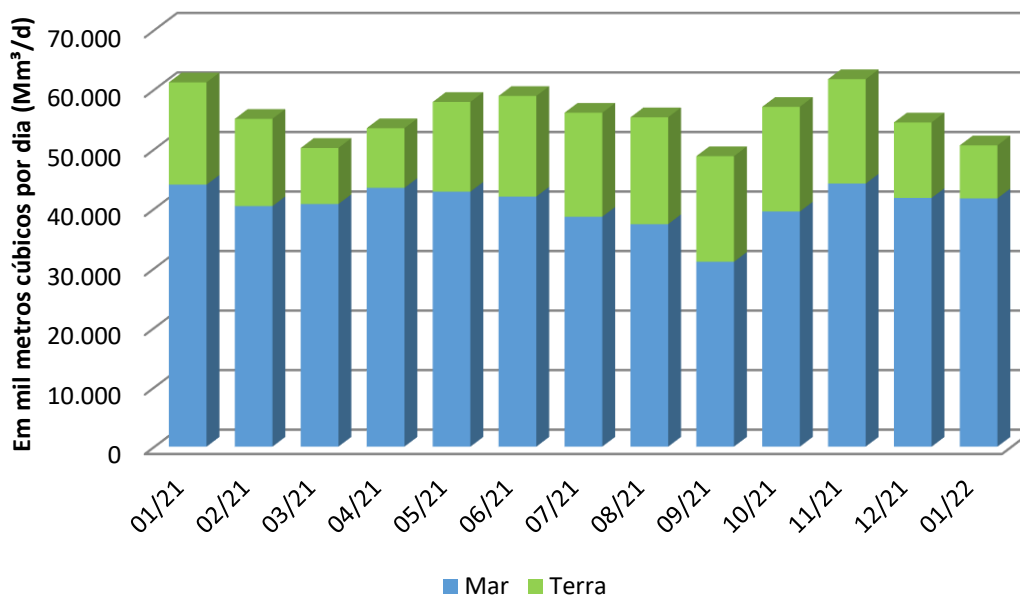


Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2022

**Tabela 2.** Histórico de produção de gás natural – GASA e GASN (MMm<sup>3</sup>/d)

	01/21	02/21	03/21	04/21	05/21	06/21	07/21	08/21	09/21	10/21	11/21	12/21	01/22
<b>GASA</b>	113	111	111	117	114	114	118	114	116	111	114	115	123
<b>GASN</b>	23	20	15	15	20	22	22	22	17	21	22	17	14
<b>Gás Total</b>	<b>136</b>	<b>131</b>	<b>126</b>	<b>131</b>	<b>135</b>	<b>136</b>	<b>139</b>	<b>137</b>	<b>133</b>	<b>132</b>	<b>137</b>	<b>132</b>	<b>137</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2022

**Gráfico 3. Histórico de disponibilidade de gás natural (Mm<sup>3</sup>/d)****Histórico de disponibilidade de gás natural**

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2022

**Tabela 3. Histórico da movimentação de gás natural (Mm<sup>3</sup>/d)**

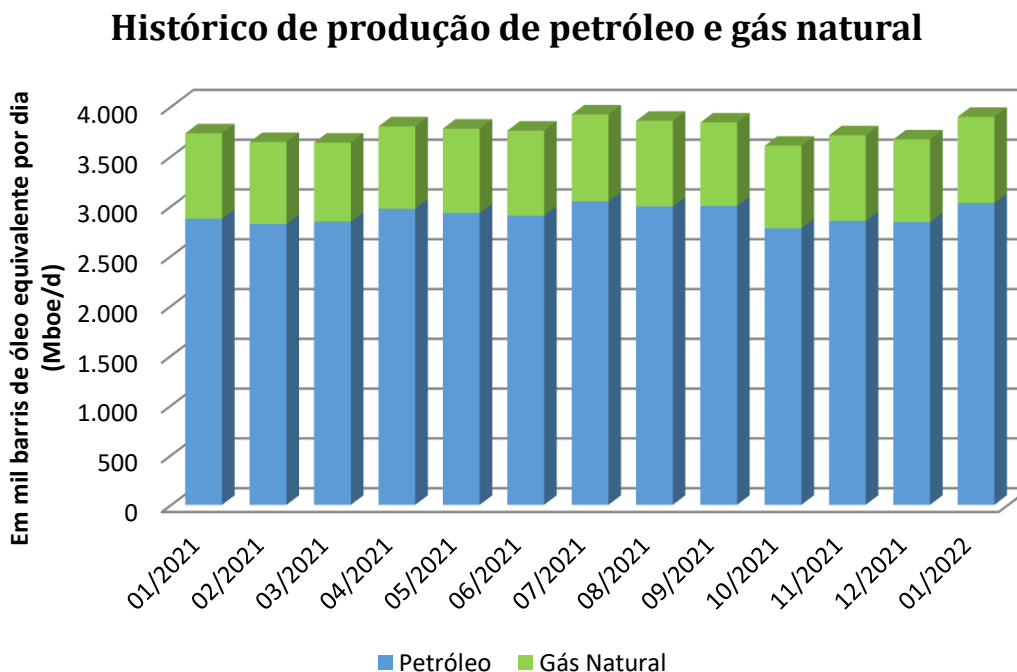
Período	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção	Aproveitamento
01/21	14.021	2.901	61.192	57.815	135.929	97,9%
02/21	13.449	3.475	55.066	59.096	131.087	97,3%
03/21	13.426	3.173	50.177	59.310	126.086	97,5%
04/21	14.028	2.889	53.494	61.021	131.432	97,8%
05/21	13.734	2.948	57.898	59.974	134.554	97,8%
06/21	13.370	3.128	58.909	60.343	135.750	97,7%
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%

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/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)

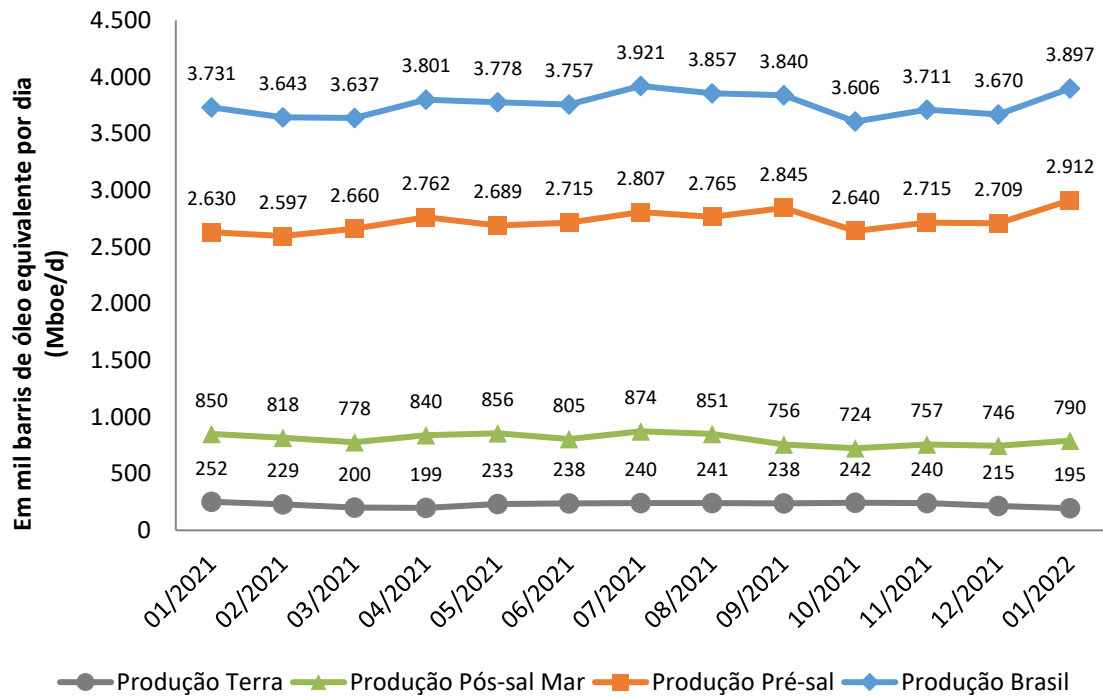


Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2022

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

	01/21	02/21	03/21	04/21	05/21	06/21	07/21	08/21	09/21	10/21	11/21	12/21	01/22
<b>Petróleo</b>	2.873	2.819	2.844	2.974	2.932	2.903	3.045	2.997	3.001	2.778	2.852	2.838	3.032
<b>Gás Natural</b>	858	825	793	827	846	854	875	859	839	828	859	832	864
<b>Produção Total</b>	<b>3.731</b>	<b>3.643</b>	<b>3.637</b>	<b>3.801</b>	<b>3.778</b>	<b>3.757</b>	<b>3.921</b>	<b>3.857</b>	<b>3.840</b>	<b>3.606</b>	<b>3.711</b>	<b>3.670</b>	<b>3.897</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2022

**Gráfico 5.** Evolução da produção onshore e offshore – Pré-sal<sup>1</sup> x “Pós-sal”<sup>2</sup> (Mboe/d)

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2022



## 2 DADOS DE PRODUÇÃO – DISTRIBUIÇÃO

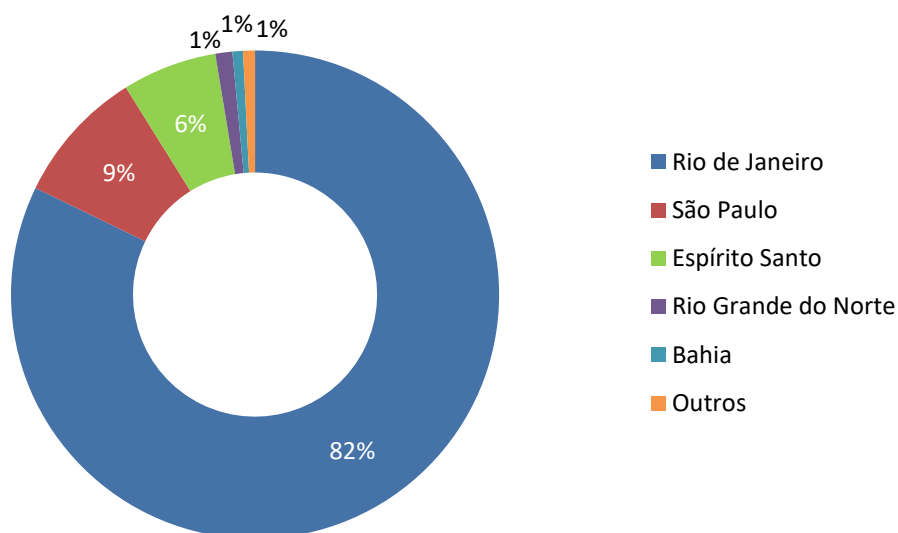
### 2.1 Produção de petróleo e gás natural por Estado

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

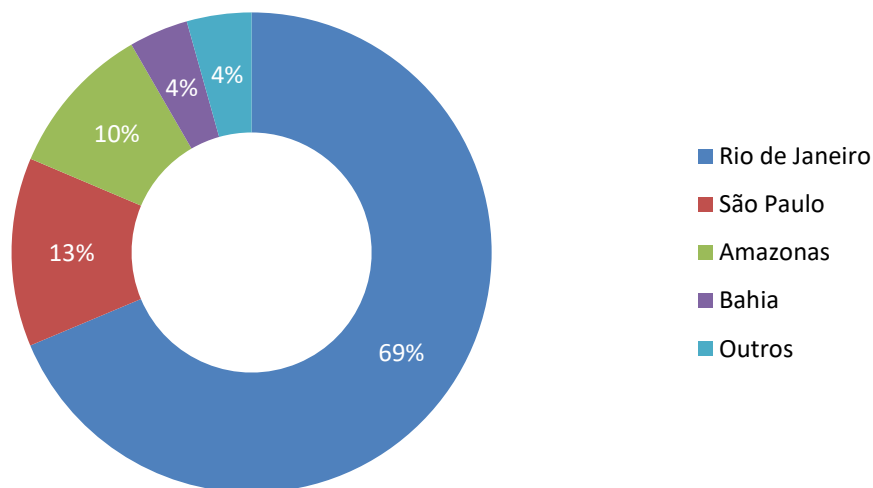
Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio de Janeiro	2.492.416	94.361	3.085.930	43
São Paulo	270.813	17.470	380.698	7
Espírito Santo	190.134	4.657	219.423	36
Amazonas	13.998	14.120	102.812	8
Bahia	21.161	5.482	55.641	82
Rio Grande do Norte	34.049	860	39.458	70
Sergipe	7.470	37	7.704	17
Alagoas	1.886	430	4.589	12
Ceará	534	1	538	2
Maranhão	21	13	105	5
<b>Total Geral</b>	<b>3.032.481</b>	<b>137.431</b>	<b>3.896.897</b>	<b>282</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2022

Gráfico 6. Distribuição da produção de petróleo por estado



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2022

**Gráfico 7.** Distribuição da produção de gás natural por estado

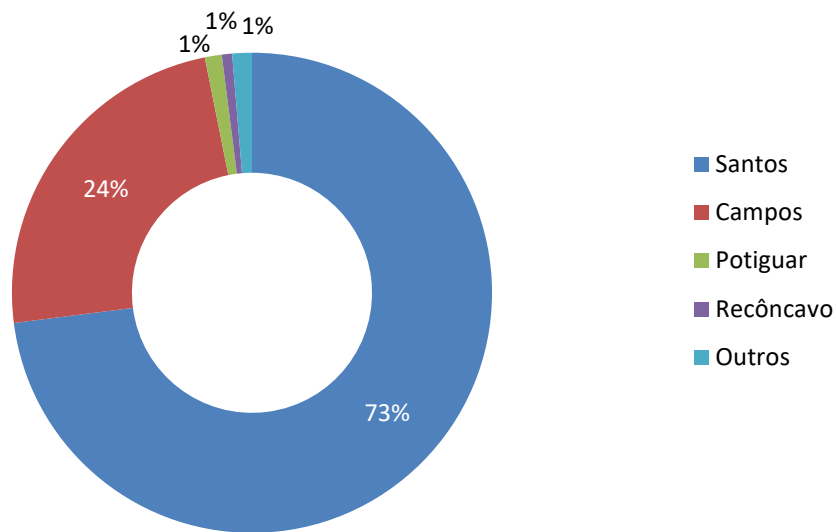
Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2022

## 2.2 Produção de petróleo e gás natural por bacia

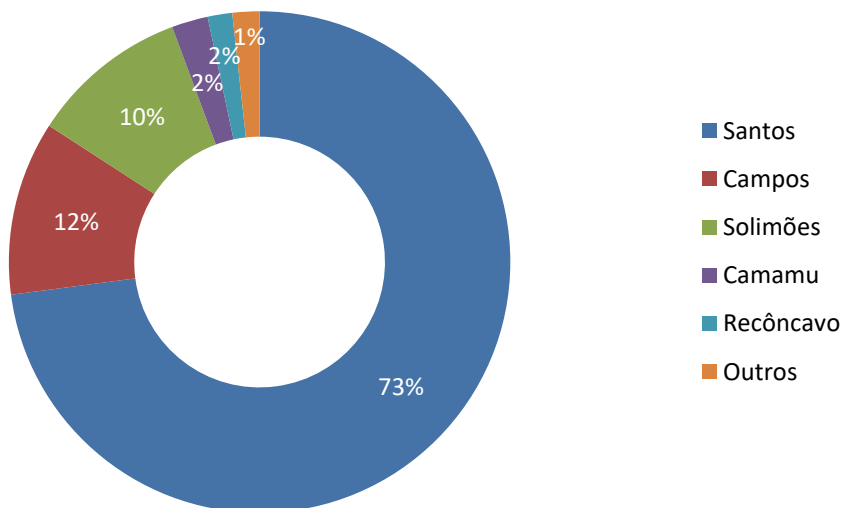
**Tabela 6.** Distribuição da produção de petróleo e gás natural por bacia

Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Santos	2.213.430	100.209	2.843.727	24
Campos	723.511	15.432	820.576	30
Solimões	13.954	14.000	102.014	7
Potiguar	34.583	861	39.996	72
Recôncavo	20.900	2.175	34.582	76
Espírito Santo	16.423	847	21.747	32
Camamu	257	3.218	20.496	1
Sergipe	7.470	37	7.704	17
Alagoas	1.886	430	4.589	12
Amazonas	43	120	798	1
Tucano Sul	4	89	563	5
Parnaíba	1	13	85	4
Barreirinhas	20	0	20	1
<b>Total Geral</b>	<b>3.032.481</b>	<b>137.431</b>	<b>3.896.897</b>	<b>282</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2022

**Gráfico 8.** Distribuição da produção de petróleo por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2022

**Gráfico 9.** Distribuição da produção de gás natural por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2022

## 2.3 Produção de petróleo e gás natural por operador

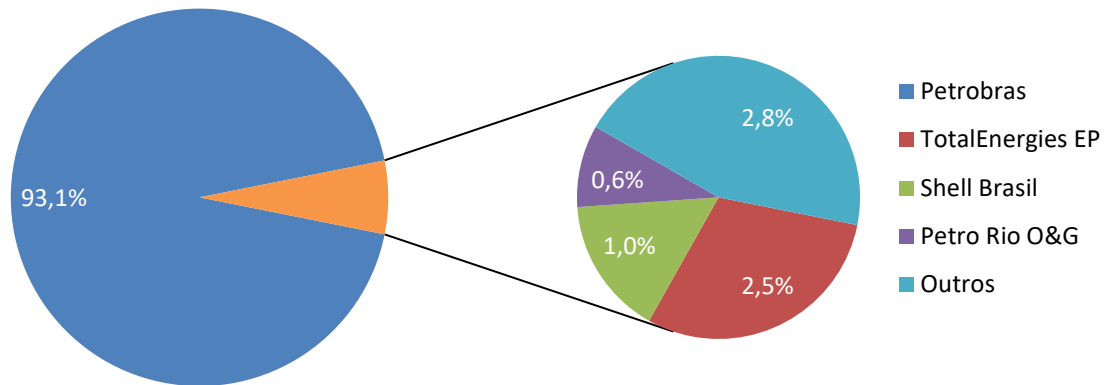
Tabela 7 Distribuição da produção de petróleo e gás natural por operador

Nº	Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	2.842.067	131.342	3.668.180
2	TotalEnergies EP	57.159	2.685	74.046
3	Shell Brasil	29.984	304	31.895
4	Petro Rio O&G	17.883	98	18.497
5	Petro Rio Jaguar	15.879	198	17.124
6	Trident Energy	14.554	168	15.612
7	Karoon Brasil	13.078	86	13.615
8	Potiguar E&P S.A.	8.271	465	11.198
9	Perenco Brasil	8.204	44	8.480
10	3R Macau	5.980	159	6.981
11	Enauta Energia	6.284	46	6.573
12	Origem Alagoas	1.645	425	4.320
13	SPE Miranga	1.050	498	4.182
14	Maha Energy	3.248	111	3.944
15	PetroRecôncavo	3.180	117	3.918
16	Alvopetro	42	289	1.862
17	Imetame	197	132	1.029
18	3R Rio Ventura S.A	0	20	1.008
19	Eneva	45	133	883
20	Karavan	664	5	694
21	Duna Energia	458	1	462
22	Origem	4	55	349
23	Petrosynergy	318	5	349
24	Slim Drilling	239	1	247
25	Imetame Lagoa Parda	216	4	239
26	Petroborn	0	34	213
27	Partex Brasil	211	0,3	213
28	Nova Petróleo	135	2	147
29	Petrom	140	1	146
30	BGM	117	0,1	118
31	Recôncavo E&P	93	1	102
32	Energizzi Energias	73	1	81
33	Phoenix Óleo & Gás	47	1	56
34	Perícia	43	0,1	44
35	Newo	21	0,02	21
36	Oeste de Canoas	20	0,1	20
37	Ubuntu Engenharia	19	0,02	19
38	EPG Brasil	10	0,2	11
39	Vipetro	11	0,03	11
40	Guto & Cacal	7	0,02	7
41	Nord	2	0,003	2
<b>Total Geral</b>		<b>3.032.481</b>	<b>137.431</b>	<b>3.896.897</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

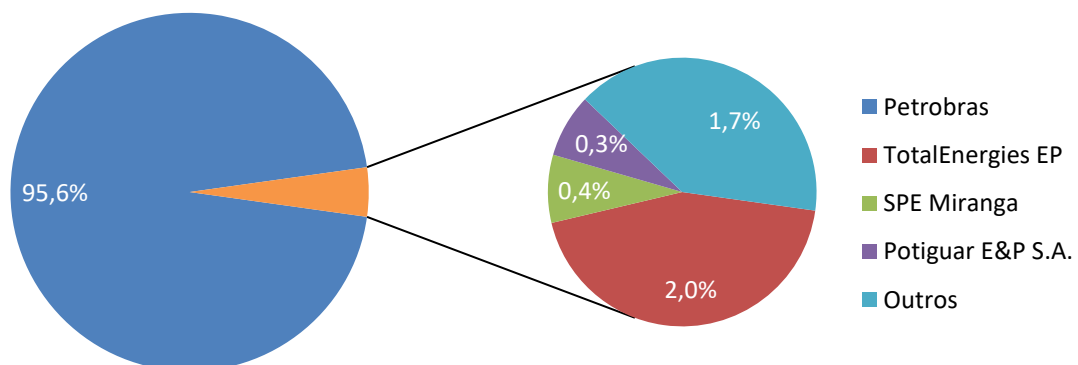
Janeiro/2022

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  
Janeiro/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  
Janeiro/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	2.198.864	101.541	2.837.536
2	Shell Brasil	355.769	16.089	456.967
3	Petrogal Brasil	105.267	4.705	134.861
4	Repsol Sinopec	65.874	3.224	86.151
5	TotalEnergies EP	62.670	2.596	79.000
6	Petronas	41.484	464	44.405
7	Equinor Energy	32.085	1.110	39.068
8	CNODC Brasil	24.984	1.144	32.179
9	CNOOC Petroleum	24.984	1.144	32.179
10	Petro Rio O&G	15.776	87	16.322
11	Enauta Energia	6.399	1.494	15.796
12	Trident Energy	14.554	168	15.612
13	Petro Rio Jaguar	12.979	162	13.997
14	Karoon Brasil	13.078	86	13.615
15	Potiguar E&P S.A.	7.777	460	10.673
16	ONGC Campos	8.096	82	8.612
17	Perenco Brasil	8.204	44	8.480
18	QPI Brasil	6.896	70	7.336
19	3R Macau	5.980	159	6.981
20	Origem Alagoas	1.645	425	4.320
21	SPE Miranga	1.050	498	4.182
22	PetroRecôncavo	3.180	117	3.918
23	Maha Energy	3.203	110	3.896
24	PetroRio	2.900	36	3.127
25	Dommo Energia	2.106	11	2.176
26	Chevron Brasil	2.028	7	2.071
27	Brasoil Manati	26	322	2.050
28	Geopark Brasil	26	322	2.050
29	Alvopetro	42	289	1.862
30	3R Rio Ventura S.A	882	20	1.008
31	Imetame	172	132	1.002
32	Eneva	45	133	883
33	Karavan	664	5	694
34	SHB	602	8	650
35	Duna Energia	458	1	462
36	3R Pescada LTDA	78	60	454
37	Origem	4	55	349
38	Petrosynergy	318	5	349
39	Imetame Lagoa Parda	216	4	239
40	Petroborn	0	34	213
41	Geopar - Geosol	144	0,8	148
42	Nova Petróleo	135	1	147
43	Petrom	140	1	146
44	BGM	117	0	118
45	Partex Brasil	105	0	106
46	Recôncavo E&P	93	1,4	102
47	Slim Drilling	96	0,5	99
48	Energizzi Energias	73	1	81
49	Phoenix Óleo & Gás	47	1	56
50	Petro-Victory	43	0,2	44
51	IPI	24	0,4	27
52	Ubuntu Engenharia	19	0,02	19
53	Perícia	13	0,04	13
54	Vípetro	11	0,0	11
55	NTF	11	0,01	11
56	Newo	11	0,01	11
57	Oeste de Canoas	10	0,1	10
58	Sonangol Guanambi	8	0,2	9
59	EPG Brasil	7	0,1	8
60	Guto & Cacal	7	0,02	7
61	Nord	2	0,003	2
<b>Total Geral</b>		<b>3.032.481</b>	<b>137.431</b>	<b>3.896.897</b>

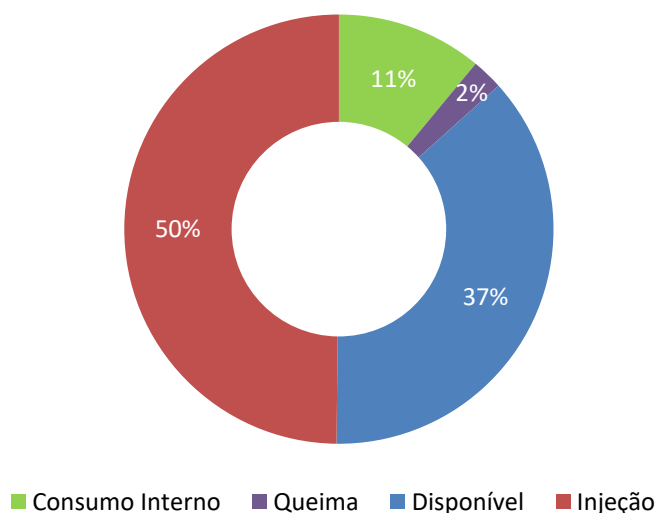
## 2.5 Movimentações de gás natural por destinação

**Tabela 9.** Movimentação de gás natural por destinação (Mm<sup>3</sup>/d)

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Santos	8.364	1.656	29.373	60.816	100.209
Campos	5.744	1.185	8.370	134	15.432
Solimões	434	161	6.279	7.127	14.000
Camamu	77	3	3.138	0	3.218
Recôncavo	119	66	1.595	395	2.175
Potiguar	103	53	705	0	861
Espírito Santo	247	37	563	0	847
Alagoas	2	20	408	0	430
Amazonas	1	27	92	0	120
Tucano Sul	3	0	86	0	89
Sergipe	19	15	1	2	37
Parnaíba	2	9	2	0	13
Barreirinhas	0	0	0	0	0
<b>Total Geral</b>	<b>15.115</b>	<b>3.231</b>	<b>50.612</b>	<b>68.473</b>	<b>137.431</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2022

**Gráfico 12.** Distribuição da movimentação de gás natural



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2022

## 2.6 Produção de petróleo e gás natural no Pré-sal<sup>1</sup>

### 2.6.1 Produção do Pré-sal por campo

Tabela 10. Distribuição da produção dos campos do Pré-sal<sup>1</sup>

Campo	Petróleo (bbl/d)	Pós-sal	Gás natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Pós-sal	Produção (boe/d)	Pós-sal
	Pré-sal		Pré-sal		Pré-sal	
Tupi <sup>c</sup>	893.381	0	42.502	0	1.160.711	0
Búzios <sup>co+P</sup>	557.656	0	22.859	0	701.431	0
Sapinhoá <sup>c</sup>	190.150	0	9.593	0	250.490	0
Atapu <sup>co</sup>	130.174	0	4.543	0	158.749	0
Sépia <sup>co</sup>	109.905	0	3.185	0	129.939	0
Jubarte <sup>c</sup>	83.140	57.754	2.898	585	101.365	61.433
Lapa <sup>c</sup>	57.159	0	2.685	0	74.046	0
Sururu <sup>c</sup>	57.661	0	2.000	0	70.242	0
Sul de Tupi <sup>co</sup>	51.675	0	2.241	0	65.771	0
Mero <sup>P</sup>	42.305	0	2.891	0	60.489	0
Berbigão <sup>c</sup>	39.043	0	510	0	42.253	0
Oeste de Atapu <sup>c</sup>	27.032	0	943	0	32.966	0
Sépia Leste <sup>co</sup>	15.088	0	437	0	17.838	0
Albacora <sup>c</sup>	5.670	2.850	172	58	6.754	3.214
Marlim Leste <sup>c</sup>	5.910	54.858	88	994	6.466	61.111
Sudoeste de Sapinhoá <sup>P</sup>	4.291	0	216	0	5.652	0
Anc_Tupi	3.871	0	168	0	4.927	0
Tambuatá <sup>c</sup>	3.599	0	148	0	4.527	0
Barracuda <sup>c</sup>	3.000	30.526	84	555	3.526	34.020
Noroeste de Sapinhoá <sup>P</sup>	2.496	0	126	0	3.288	0
Caratinga <sup>c</sup>	2.769	4.656	77	126	3.255	5.447
Anc_Mero	1.534	0	105	0	2.194	0
Anc_Norte_Atapu	1.508	0	53	0	1.839	0
Marlim	1.585	39.482	38	579	1.822	43.125
<b>Total Geral</b>	<b>2.290.604</b>	<b>190.125</b>	<b>98.563</b>	<b>2.897</b>	<b>2.910.540</b>	<b>208.349</b>

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

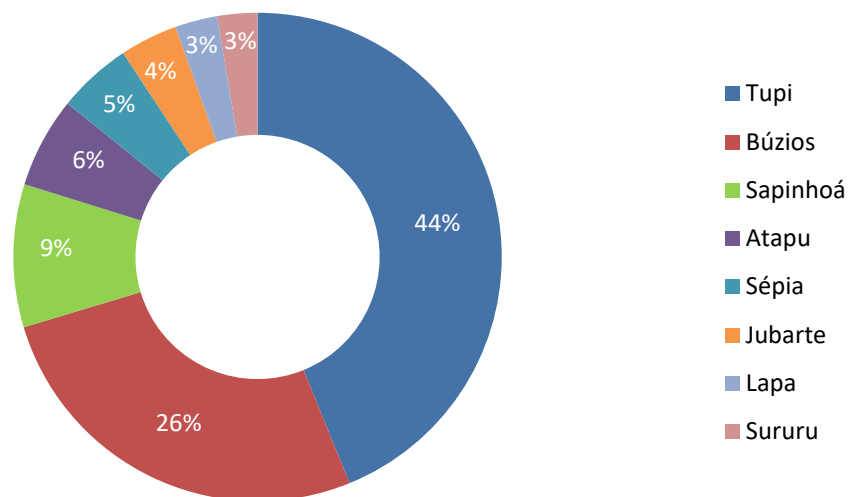
Janeiro/2022

\* 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-sal<sup>1</sup>

**Gráfico 13.** Distribuição da produção do Pré-sal<sup>1</sup> por campo



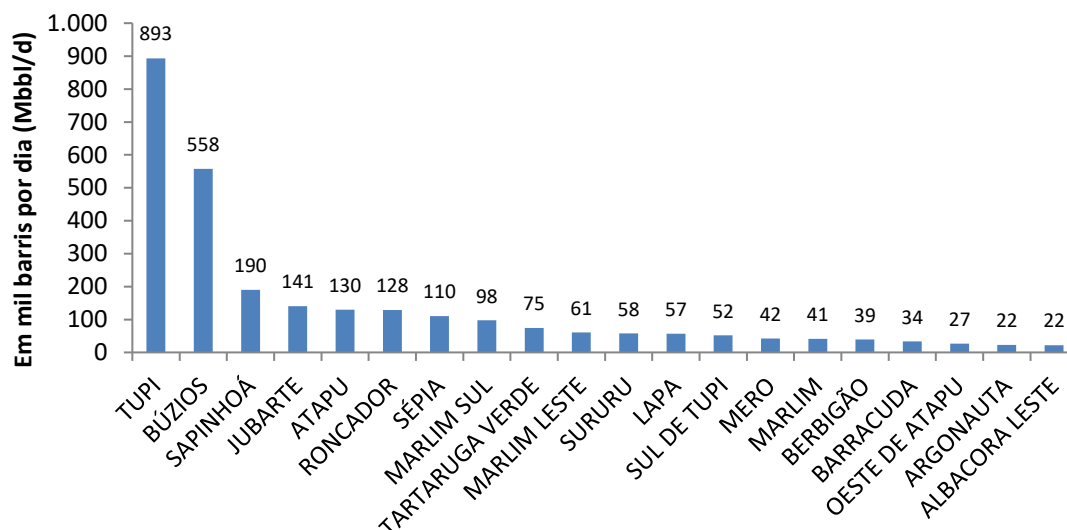
Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2022

\* A Lista de Poços do Pré-sal<sup>1</sup> 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

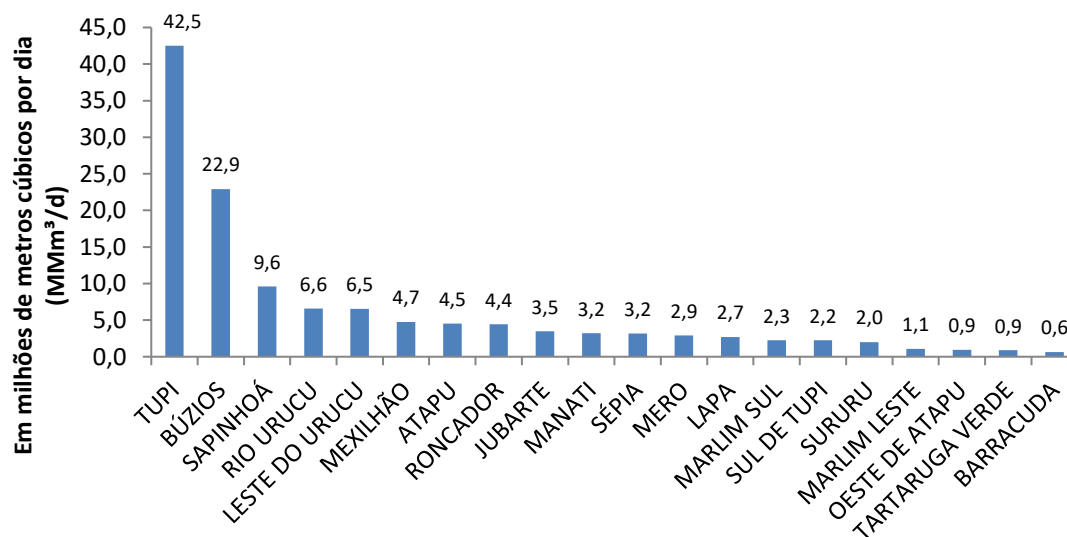
Gráfico 14. Os 20 campos que mais produziram petróleo (Mbbbl/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2022

#### 3.2 Os 20 maiores campos produtores de gás natural

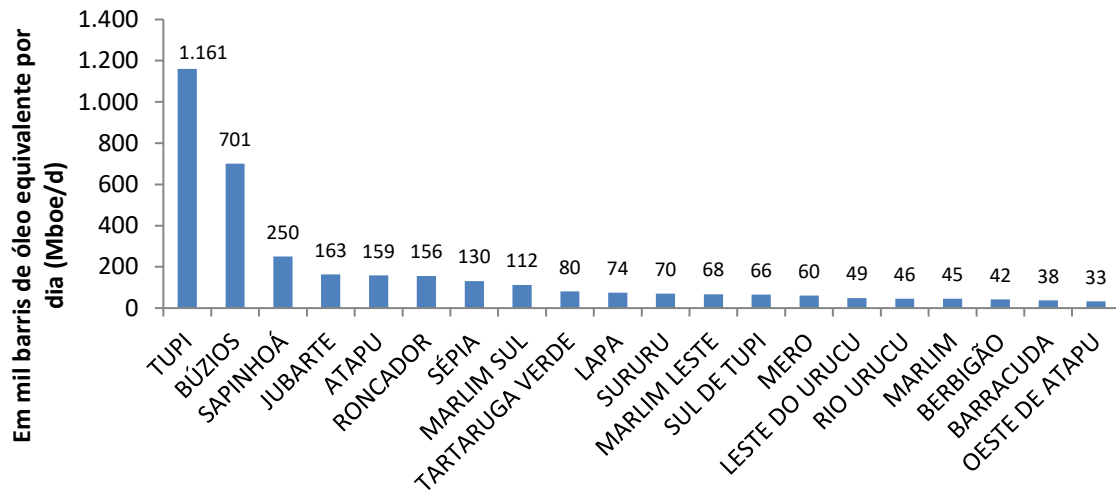
Gráfico 15. Os 20 campos que produziram gás natural (MMm<sup>3</sup>/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2022

### 3.3 Os 20 maiores campos produtores

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/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/Oeste de Atapu	Santos	Mar	52.331
2	7-BUZ-23-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	49.726
3	7-BUZ-12-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	49.561
4	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	49.246
5	9-BRSA-1254-RJS	Sépie/Sépie Leste	Santos	Mar	47.610
6	9-ATP-1-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	47.544
7	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	46.451
8	3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero/Mero	Santos	Mar	43.840
9	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	42.340
10	3-BRSA-1201-RJS	Sépie/Sépie Leste	Santos	Mar	41.558
11	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	41.106
12	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	37.705
13	7-SEP-6-RJS	Sépie/Sépie Leste	Santos	Mar	35.825
14	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	35.298
15	7-SPH-20D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	31.251
16	7-BUZ-29D-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	31.105
17	9-BUZ-7-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	30.568
18	3-BRSA-1172-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	30.562
19	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	28.463
20	1-BRSA-1146-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	28.277
21	9-BUZ-1-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	27.930
22	7-SRR-2-RJS	Sururu	Santos	Mar	27.187
23	7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	27.144
24	7-LL-83D-RJS	Tupi	Santos	Mar	26.542
25	9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	26.338
26	7-SLL-2-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	25.702
27	7-LL-80DB-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	25.474
28	7-LL-103D-RJS	Tupi	Santos	Mar	25.083
29	7-SLL-5-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	24.498
30	7-LL-113D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	24.231

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/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 (Mm<sup>3</sup>/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)
1	3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero/Mero	Santos	Mar	2.996
2	7-BUZ-12-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	2.220
3	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	2.066
4	7-BUZ-23-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.837
5	7-ATP-6-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	1.803
6	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.793
7	7-SPH-22-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.728
8	7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.702
9	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.669
10	9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.631
11	9-ATP-1-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	1.609
12	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.585
13	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.578
14	7-MXL-18HA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.529
15	9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.483
16	7-BUZ-29D-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.451
17	7-SPH-14D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.444
18	9-BRSA-1254-RJS	Sépia/Sépia Leste	Santos	Mar	1.410
19	7-LL-51-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.361
20	7-SLL-5-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.352
21	8-LPA-2D-SPS	Lapa	Santos	Mar	1.317
22	7-MXL-17HPA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.308
23	7-LL-83D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.277
24	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.273
25	7-LL-103D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.261
26	7-RO-111HP-RJS	Roncador	Campos	Mar	1.260
27	7-SPH-17-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.258
28	4-BRSA-711-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.219
29	9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.218
30	3-BRSA-1201-RJS	Sépia/Sépia Leste	Santos	Mar	1.205

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/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)

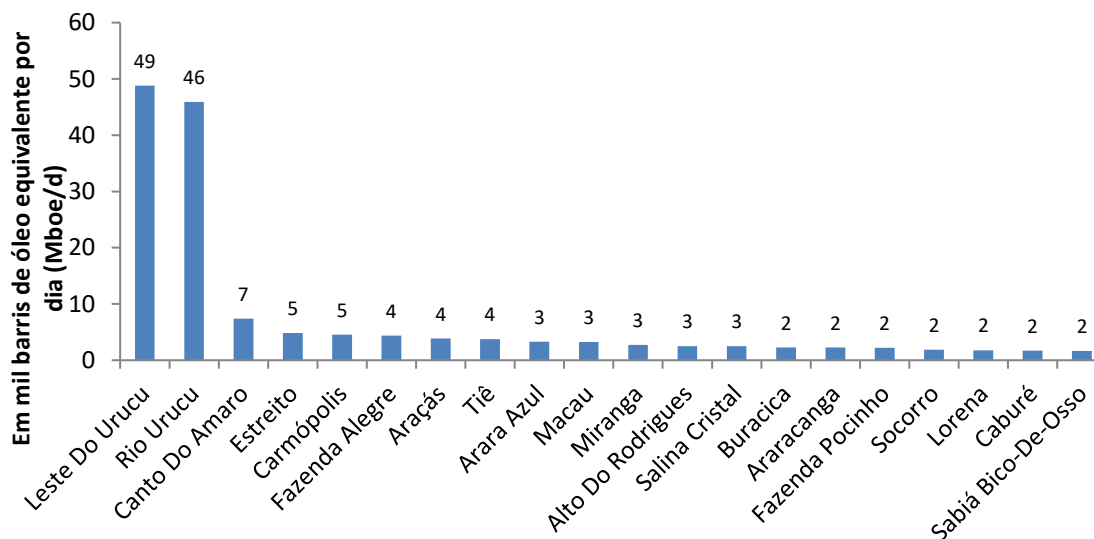
Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
1	7-ATP-6-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	63.669
2	7-BUZ-12-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	63.523
3	3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero/Mero	Santos	Mar	62.683
4	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	62.239
5	7-BUZ-23-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	61.278
6	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	57.727
7	9-ATP-1-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	57.662
8	9-BRSA-1254-RJS	Sépia/Sépia Leste	Santos	Mar	56.479
9	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	52.837
10	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	51.073
11	3-BRSA-1201-RJS	Sépia/Sépia Leste	Santos	Mar	49.136
12	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	47.631
13	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	43.307
14	7-SEP-6-RJS	Sépia/Sépia Leste	Santos	Mar	42.162
15	7-BUZ-29D-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	40.231
16	7-SPH-20D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	37.871
17	9-BUZ-7-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	37.792
18	3-BRSA-1172-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	37.532
19	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	35.883
20	9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	35.666
21	1-BRSA-1146-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	34.690
22	7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	34.643
23	7-LL-83D-RJS	Tupi	Santos	Mar	34.572
24	9-BUZ-1-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	34.540
25	7-SRR-2-RJS	Sururu	Santos	Mar	33.587
26	7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	33.411
27	7-LL-103D-RJS	Tupi	Santos	Mar	33.016
28	7-SLL-5-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	33.003
29	9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	32.341
30	7-LL-80DB-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	31.554

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/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

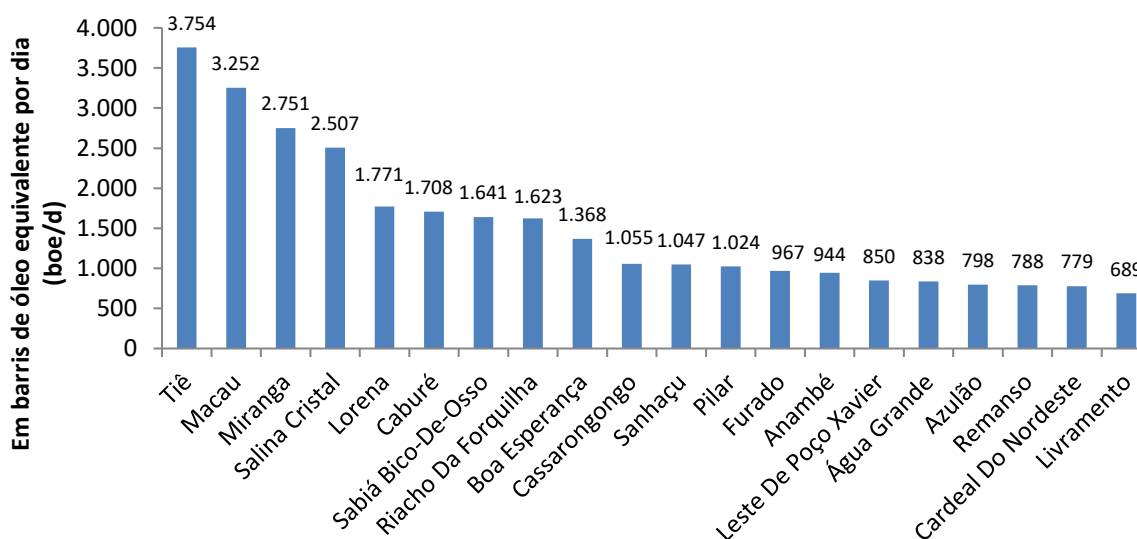
Gráfico 17. Os 20 campos terrestres com maior produção (Mboe/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/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  
Janeiro/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-2DB-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	1.065
2	3-BRSA-1106DA-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	949
3	7-TIE-4H-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	925
4	7-LUC-36HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	658
5	7-LUC-69HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	524
6	9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	506
7	7-TIE-1D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	505
8	3-BRSA-1323-RN	Boa Esperança	Potiguar	Terra	429
9	7-LUC-42HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	422
10	7-LUC-65HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	383
11	7-LUC-41HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	383
12	7-FAL-153D-ES	Fazenda Alegre	Espírito Santo	Terra	373
13	7-LUC-38HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	363
14	8-FAL-150D-ES	Fazenda Alegre	Espírito Santo	Terra	340
15	7-LUC-71HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	340
16	7-LUC-57HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	327
17	3-SUC-3-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	325
18	7-SER-37D-RNS	Macau	Potiguar	Terra	323
19	7-LUC-25-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	319
20	3-GTE-4DPA-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	307
21	7-SER-38D-RNS	Macau	Potiguar	Terra	307
22	7-LUC-63HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	296
23	9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	283
24	4-LUC-3-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	260
25	1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	257
26	7-C-207-BA	Candeias	Recôncavo	Terra	249
27	7-RUC-56HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	249
28	1-SUC-1-AM	Sudoeste Urucu	Solimões	Terra	245
29	7-LUC-17-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	244
30	7-LUC-67HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	239

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/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 (Mm<sup>3</sup>/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)
1	9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	614
2	7-RUC-56HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	529
3	7-LUC-65HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	503
4	7-LUC-71HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	499
5	9-RUC-104DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	497
6	7-LUC-42HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	480
7	7-LUC-41HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	416
8	7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	410
9	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	380
10	7-LUC-57HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	377
11	3-BRSA-1106DA-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	371
12	7-LUC-63HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	333
13	7-RUC-107HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	321
14	1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	316
15	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	309
16	7-LUC-17-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	299
17	3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	298
18	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	286
19	7-LUC-59HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	269
20	9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	263
21	3-LUC-8-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	257
22	7-LUC-22DP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	254
23	9-LUC-91D-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	246
24	7-LUC-73HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	244
25	9-RUC-63D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	240
26	7-RUC-108DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	230
27	3-BRSA-515-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	228
28	7-RUC-58HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	217
29	7-RUC-24D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	206
30	7-LUC-38HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	202

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/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 (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção (boe/d)	Nº poços produtores	Campos Produtores
1	PETROBRAS 77	161.953	6.755	204.441	5	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata
2	PETROBRAS 70	158.714	5.539	193.553	4	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu
3	PETROBRAS 76	143.345	5.874	180.293	4	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata
4	PETROBRAS 67	139.532	5.651	175.074	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
5	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	130.826	7.729	179.440	7	Tupi
6	PETROBRAS 74	128.676	5.296	161.988	5	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata
7	PETROBRAS 75	127.282	5.080	159.236	3	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata
8	FPSO CARIOCA	124.993	3.622	147.777	3	Sépia/Sépia Leste
9	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	122.397	5.663	158.014	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
10	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	115.516	6.713	157.739	8	Tupi
11	FPSO CIDADE DE MARICÁ	113.500	4.408	141.227	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
12	FPSO CIDADE DE ILHA BELA	112.268	5.371	146.048	8	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
13	PETROBRAS 66	103.652	3.964	128.582	8	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
14	PETROBRAS 69	97.569	5.270	130.716	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
15	PETROBRAS 68	96.704	2.511	112.495	6	Berbigão/Sururu
16	FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	87.633	977	93.781	11	Espadarte/Tartaruga Verde/Tartaruga Verde Sudoeste
17	FPSO CIDADE DE PARATY	86.495	3.895	110.991	5	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
18	FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	85.188	4.591	114.067	7	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
19	PETROBRAS 58	66.009	2.029	78.772	12	Baleia Anã/Jubarte
20	PETROBRAS 52	59.831	1.105	66.780	15	Roncador
21	FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	57.159	2.685	74.046	4	Lapa
22	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	43.840	2.996	62.683	1	Anc_Mero/Mero
23	PETROBRAS 40	42.995	989	49.218	15	Marlim/Marlim Sul
24	PETROBRAS 57	41.058	384	43.474	16	Jubarte
25	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	39.441	1.619	49.626	5	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
26	PETROBRAS 53	36.739	619	40.630	7	Marlim Leste
27	PETROBRAS 43	31.312	447	34.126	15	Barracuda/Caratinga
28	FPSO ESPIRITO SANTO	29.984	304	31.895	22	Argonauta/Ostra
29	PETROBRAS 51	29.103	586	32.792	11	Marlim Sul
30	PETROBRAS 55	26.749	461	29.649	10	Roncador

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2022

### 3.12 Relação de 30 instalações com maior produção de gás natural

**Tabela 17.** As 30 instalações com maior produção de gás natural (Mm<sup>3</sup>/d)

Nº	Instalação	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção (boe/d)	Nº poços produtores	Campos Produtores
1	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	130.826	7.729	179.440	7	Tupi
2	POLO ARARA	6.277	7.458	53.184	35	Arara Azul/Araracanga/Carapanaúba/Cupiúba/Rio Urucu/Sudoeste Urucu
3	PETROBRAS 77	161.953	6.755	204.441	5	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá
4	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	115.516	6.713	157.739	8	Tupi
5	PETROBRAS 76	143.345	5.874	180.293	4	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá
6	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	122.397	5.663	158.014	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
7	PETROBRAS 67	139.532	5.651	175.074	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
8	PETROBRAS 70	158.714	5.539	193.553	4	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu
9	FPSO CIDADE DE ILHA BELA	112.268	5.371	146.048	8	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
10	PETROBRAS 74	128.676	5.296	161.988	5	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá
11	PETROBRAS 69	97.569	5.270	130.716	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
12	PETROBRAS 75	127.282	5.080	159.236	3	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá
13	PLATAFORMA DE MEXILHÃO	3.120	4.738	32.922	6	Mexilhão
14	FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	85.188	4.591	114.067	7	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
15	FPSO CIDADE DE MARICÁ	113.500	4.408	141.227	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
16	PETROBRAS 66	103.652	3.964	128.582	8	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
17	FPSO CIDADE DE PARATY	86.495	3.895	110.991	5	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
18	FPSO CARIOCA	124.993	3.622	147.777	3	Sépia/Sépia Leste
19	PLATAFORMA DE MANATI 1	257	3.218	20.496	6	Manati
20	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	43.840	2.996	62.683	1	Anc_Mero/Mero
21	FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	57.159	2.685	74.046	4	Lapa
22	PETROBRAS 62	23.223	2.671	40.025	12	Roncador
23	PETROBRAS 68	96.704	2.511	112.495	6	Berbigão/Sururu
24	PETROBRAS 58	66.009	2.029	78.772	12	Baleia Anã/Jubarte
25	PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-04	1.668	1.682	12.248	7	Leste do Urucu
26	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	39.441	1.619	49.626	5	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
27	PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-12	1.656	1.509	11.148	9	Leste do Urucu
28	PETROBRAS 52	59.831	1.105	66.780	15	Roncador
29	PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-09	1.307	1.093	8.181	4	Leste do Urucu
30	PETROBRAS 40	42.995	989	49.218	15	Marlim/Marlim Sul

### 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 <sup>3</sup> /d)
1	Búzios	Santos	Mar	Petrobras	537
2	Tupi	Santos	Mar	Petrobras	500
3	Roncador	Campos	Mar	Petrobras	256
4	Marlim	Campos	Mar	Petrobras	168
5	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	167
6	Albacora	Campos	Mar	Petrobras	132
7	Jubarte	Campos	Mar	Petrobras	105
8	Marlim Sul	Campos	Mar	Petrobras	100
9	Leste do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	82
10	Mero	Santos	Mar	Petrobras	81
11	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	77
12	Atapu	Santos	Mar	Petrobras	77
13	Sépia	Santos	Mar	Petrobras	74
14	Albacora Leste	Campos	Mar	Petrobras	57
15	Tubarão Martelo	Campos	Mar	Petro Rio O&G	55
16	Barracuda	Campos	Mar	Petrobras	53
17	Sururu	Santos	Mar	Petrobras	51
18	Lapa	Santos	Mar	TotalEnergies EP	43
19	Polvo	Campos	Mar	Petro Rio O&G	43
20	Marlim Leste	Campos	Mar	Petrobras	40

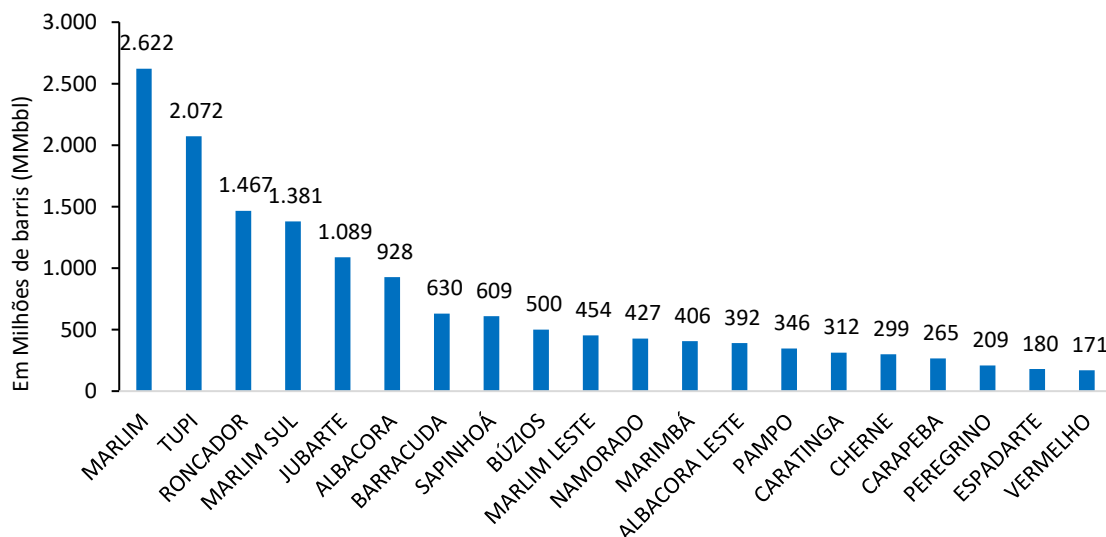
**Fonte:** ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2022

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

### 3.14 Os 20 campos marítimos com maior produção acumulada

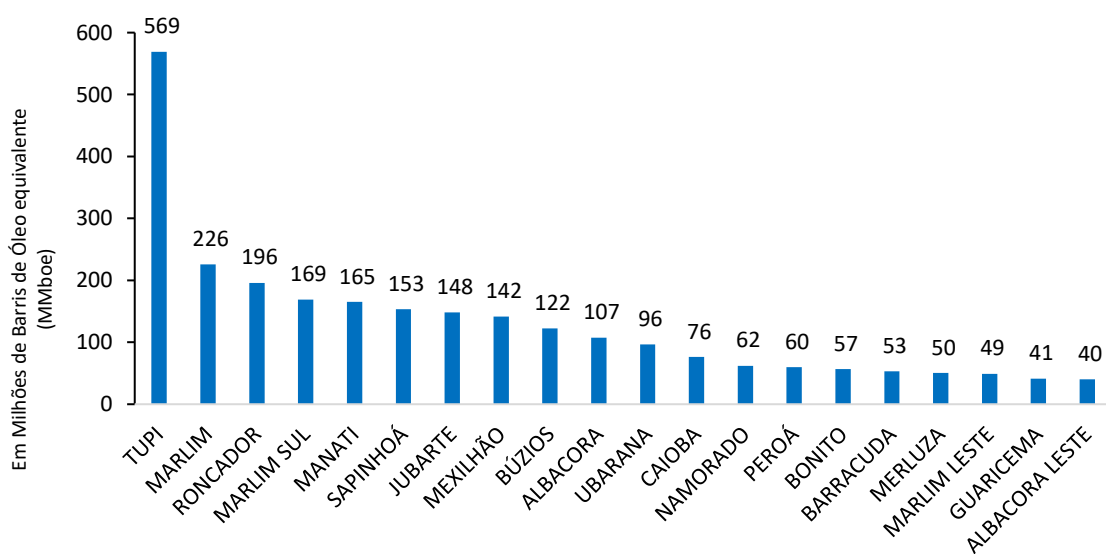
\* Os dados referentes aos gráficos desta sessão, incluindo as datas de início da produção dos campos, constam no arquivo em Excel publicado no site da ANP junto com o Boletim.

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



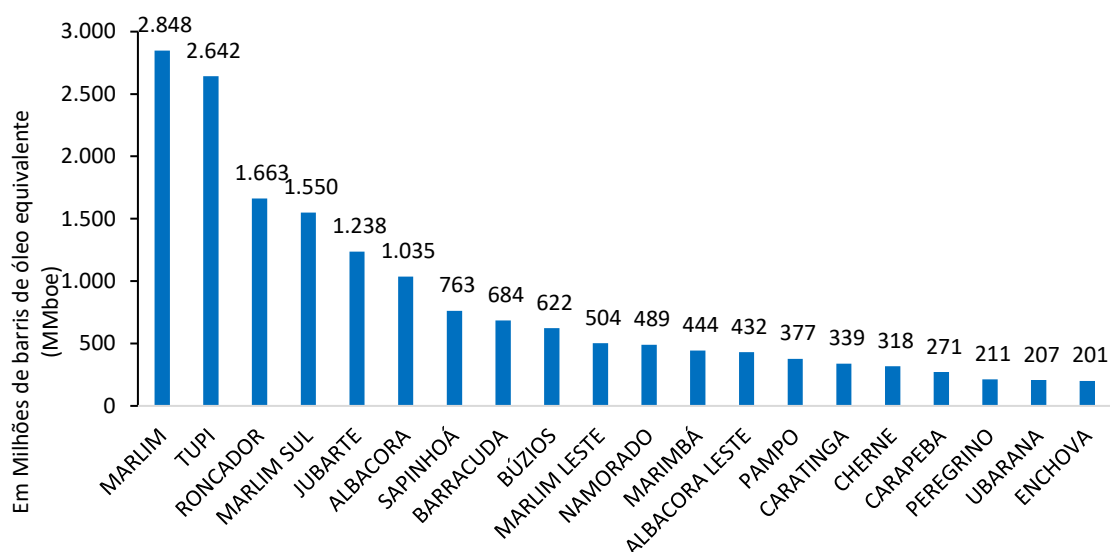
Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2022

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2022

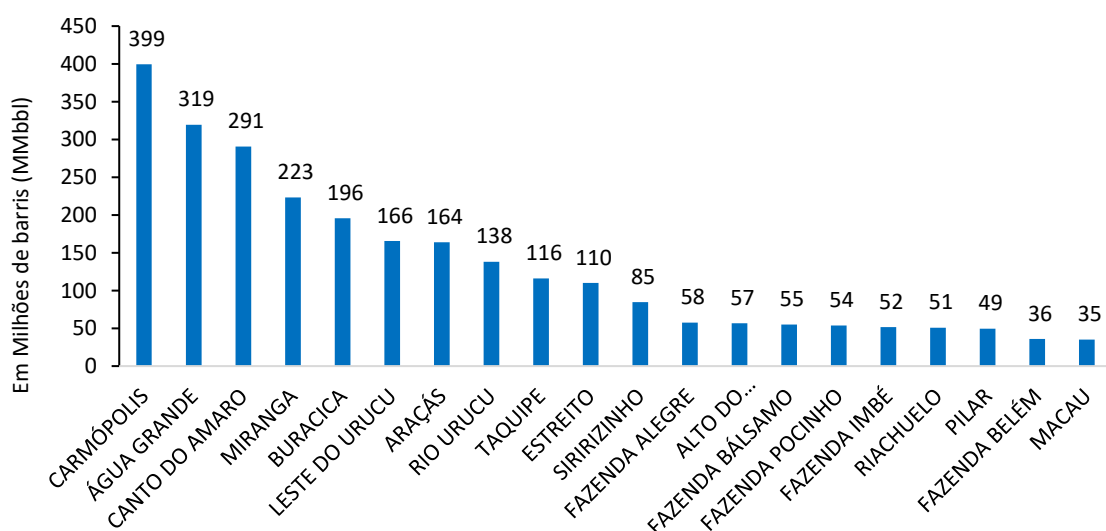
**Gráfico 21.** Os 20 campos marítimos com maior produção total acumulada em barris de óleo equivalente (MMboe).



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2022

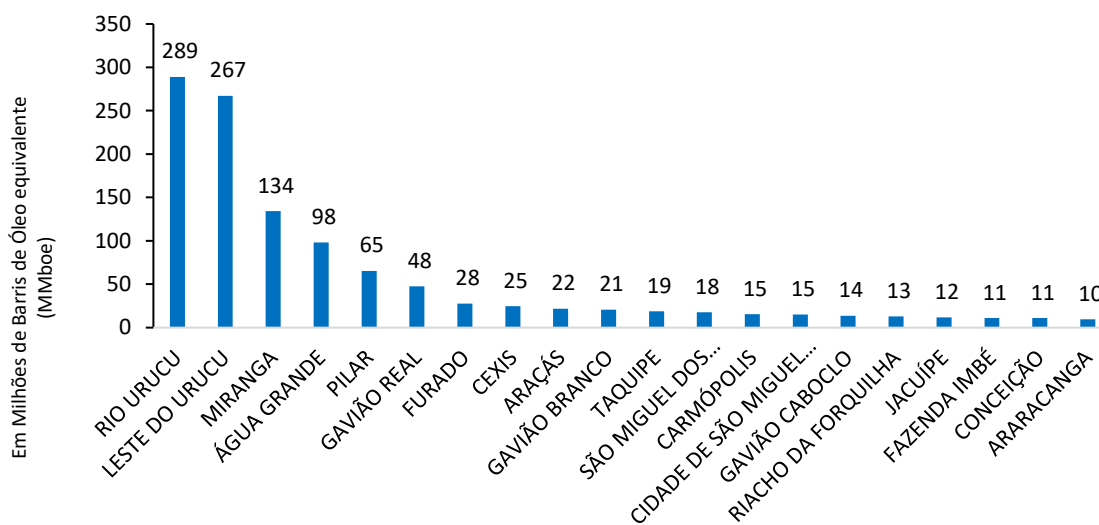
### 3.15 Os 20 campos terrestres com maior produção acumulada

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



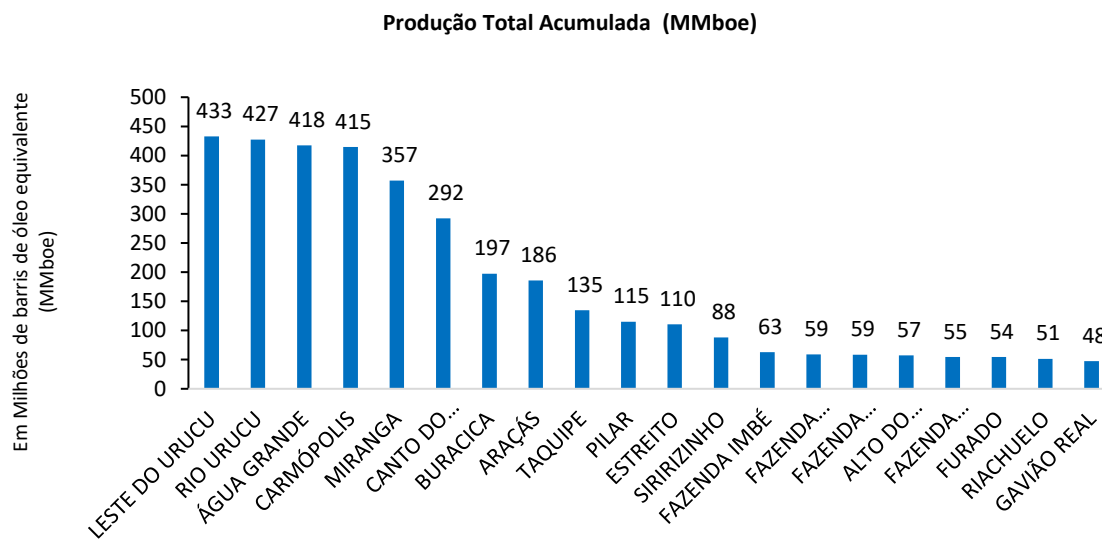
Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2022

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2022

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

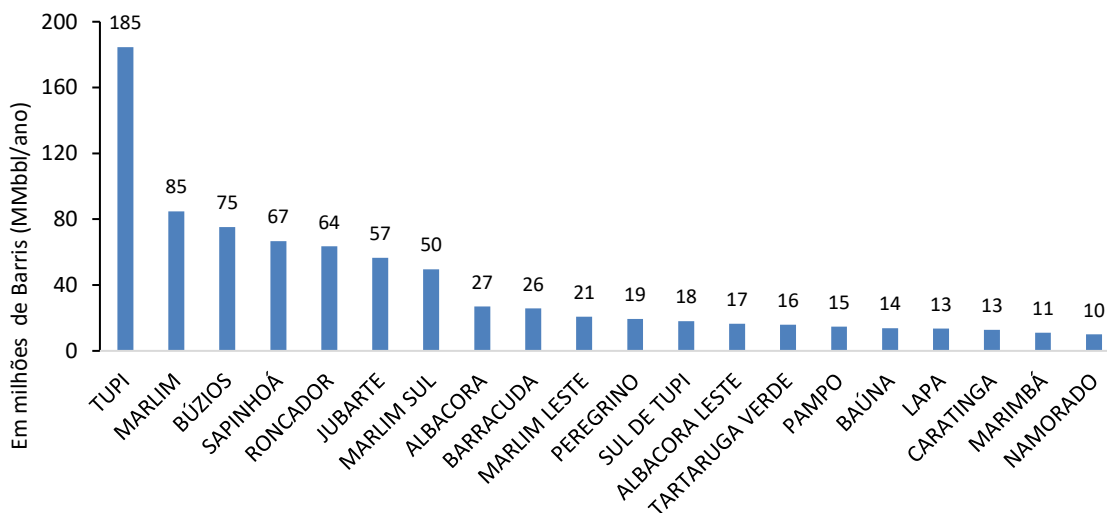


Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2022

### 3.16 Os 20 campos com maiores médias históricas anuais de produção

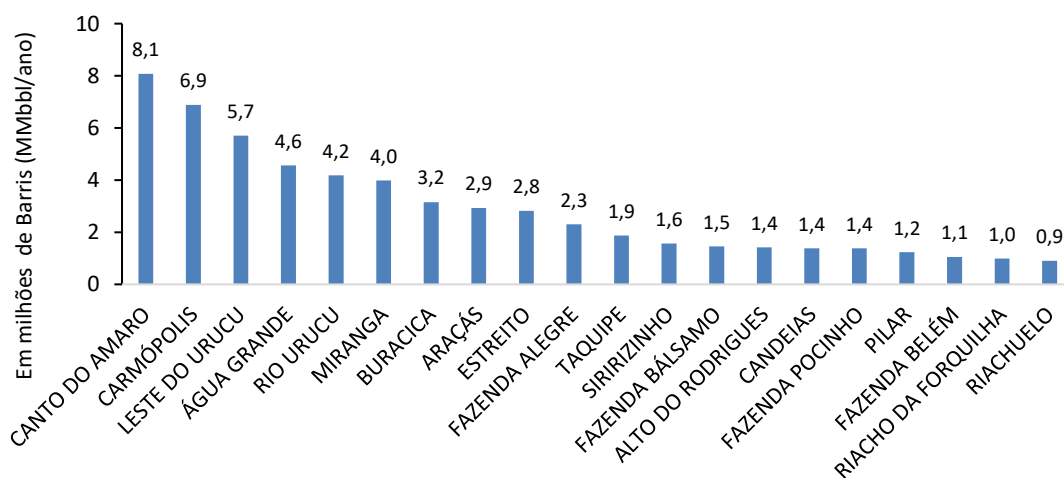
\* Média histórica anual de produção = produção total acumulada de petróleo (MMbbl) / período total de produção do campo (ano).

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2022

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

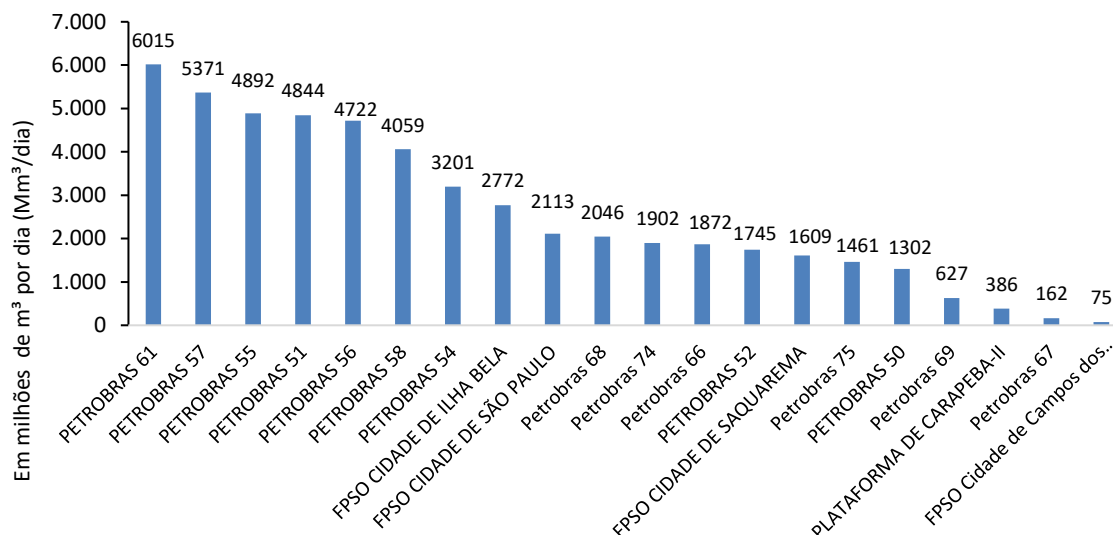


Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2022



### 3.17 As 20 instalações marítimas com maior volume de injeção de gás natural (Mm<sup>3</sup>/d)

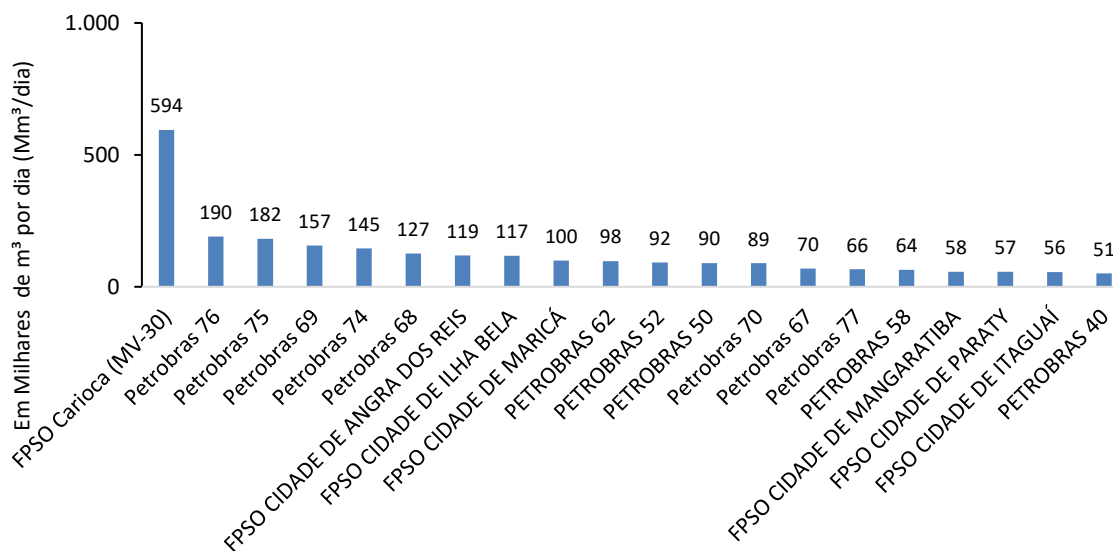
Gráfico 27. As 20 instalações marítimas com maior volume de gás natural injetado.



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2022

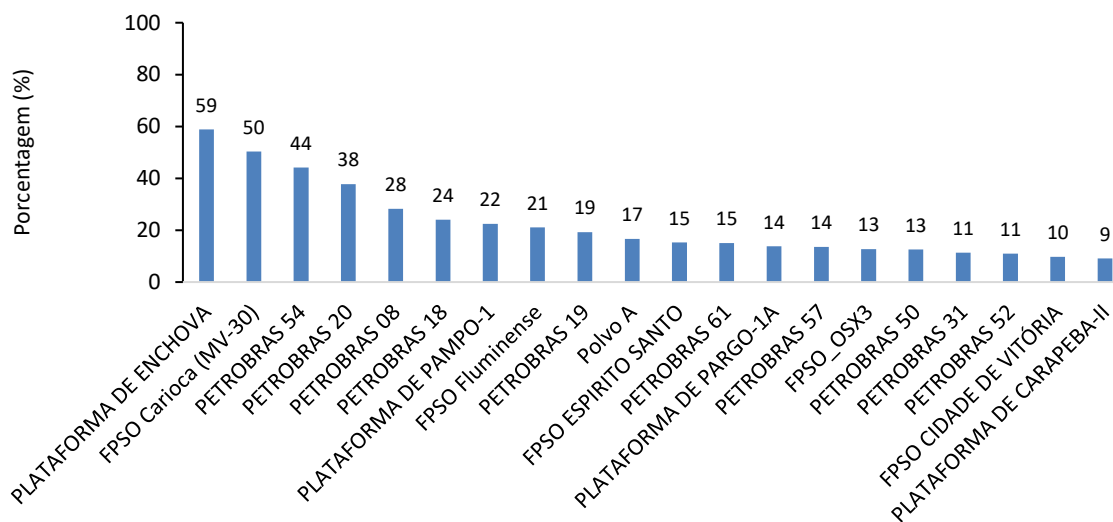
### 3.18 As 20 instalações marítimas com maior volume de queima de gás natural (Mm<sup>3</sup>/d)

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



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

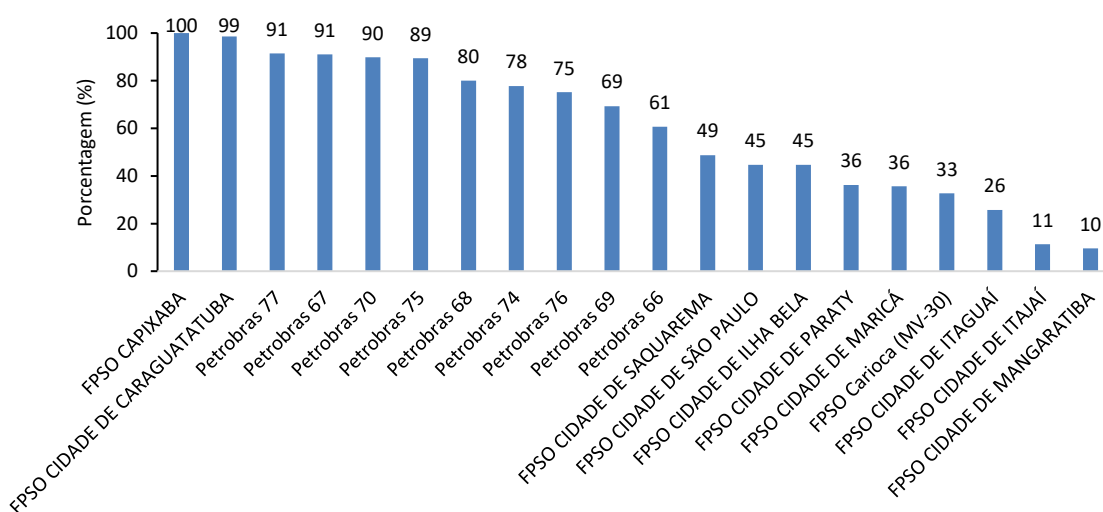
**Gráfico 29.** As 20 instalações marítimas com maior relação percentual de volume de queima de gás natural por volume de gás natural produzido.



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2022

### 3.20 As 20 instalações marítimas com maior relação de gás natural injetado vs produção de gás natural

**Gráfico 30.** As 20 instalações marítimas com maior relação percentual de volume de gás natural injetado por volume de gás natural produzido.

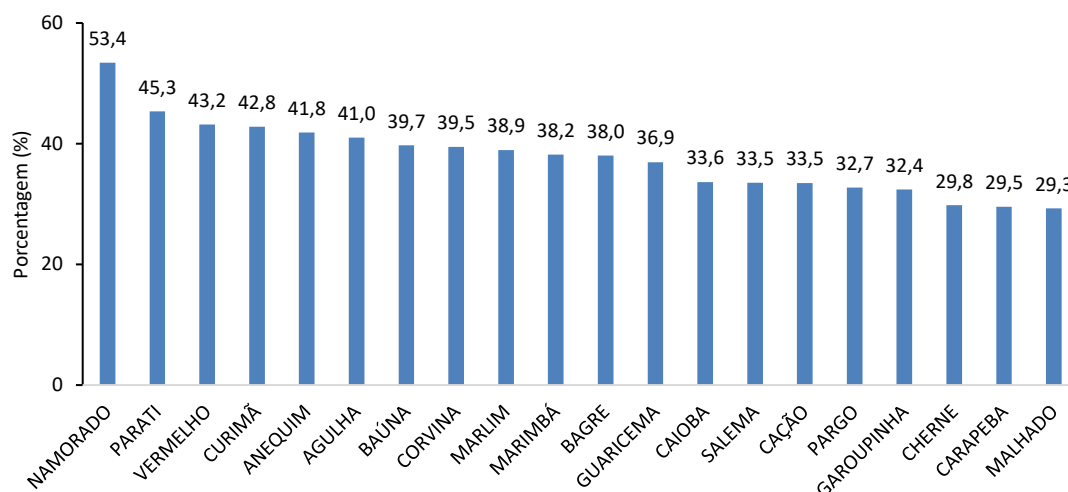


Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2022

### 3.21 Os campos marítimos com maior fração recuperada de petróleo

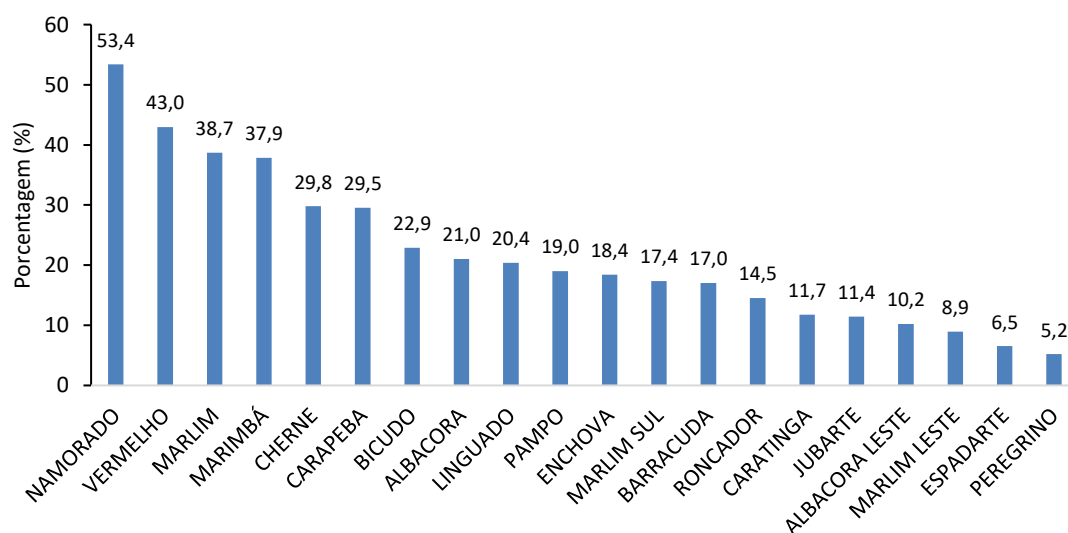
\*Fração Recuperada = Produção acumulada/Volume de óleo *in place* (Voip)

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

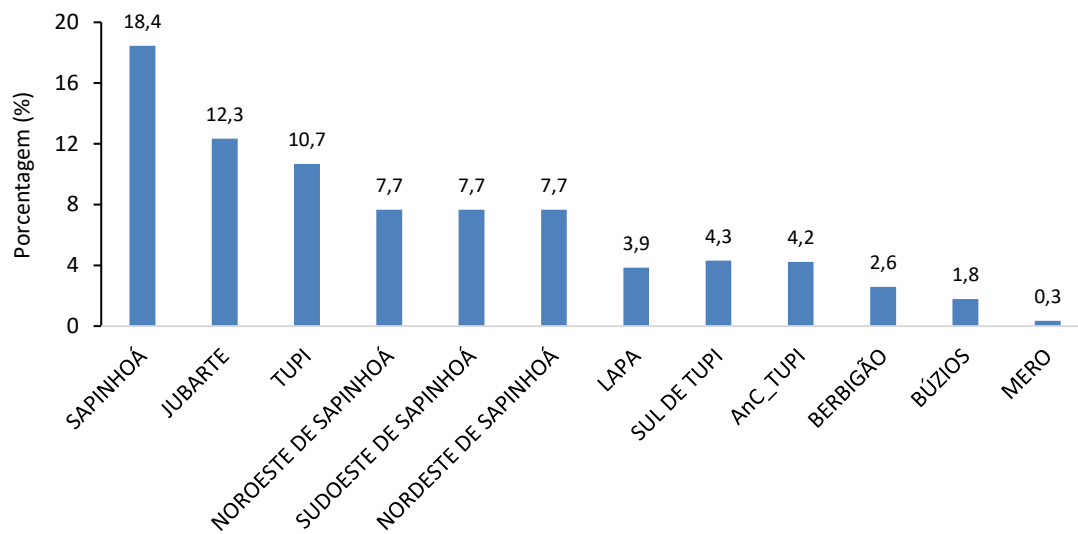


Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2022

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

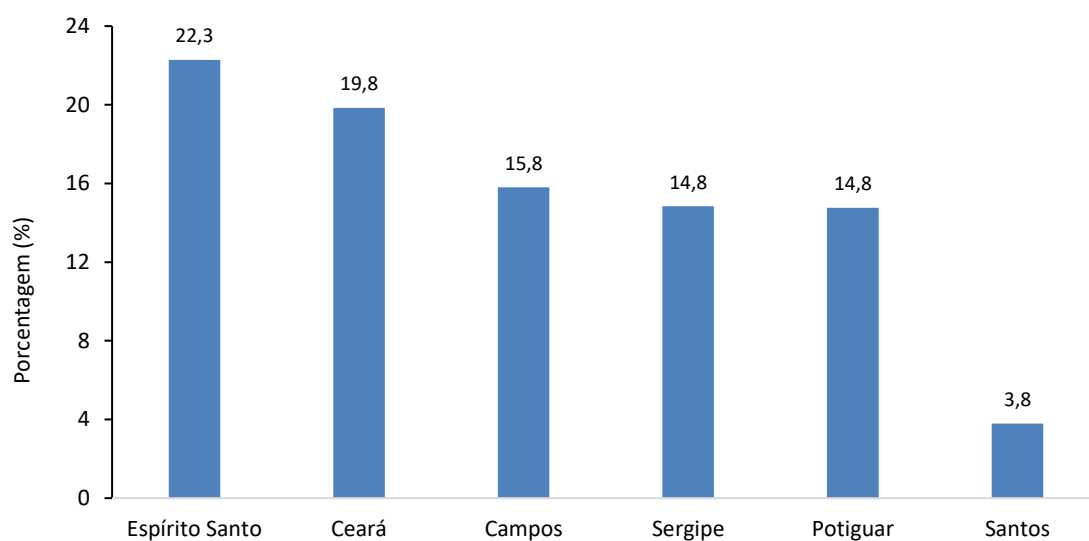


Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2022

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2022

### 3.22 As frações recuperadas da porção marítima das bacias

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Janeiro/2022

## LISTA DE ABREVIATURAS

**m<sup>3</sup>**: metros cúbicos

**bbl**: barris (1m<sup>3</sup> ≈ 6,28981 bbl)

**boe**: barris de óleo equivalente (1.000m<sup>3</sup> 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

“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.

<sup>2</sup> 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-sal<sup>1</sup>.

<sup>3</sup> 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).

<sup>4</sup> 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.

<sup>5</sup> 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.

<sup>6</sup> 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 <sup>3</sup> /d)
Tabela 3.	Histórico da movimentação de gás natural (Mm <sup>3</sup> /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 <sup>3</sup> /d)
Tabela 10.	Distribuição da produção dos campos do Pré-sal <sup>1</sup>
Tabela 11.	Os 30 poços com maior produção de petróleo (bbl/d)
Tabela 12.	Os 30 poços com maior produção de gás natural (Mm <sup>3</sup> /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 <sup>3</sup> /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 <sup>3</sup> /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 <sup>3</sup> /d)
Gráfico 3.	Histórico da disponibilidade de gás natural (MMm <sup>3</sup> /d)
Gráfico 4.	Histórico de produção de petróleo e gás natural (Mboe/d)
Gráfico 5.	Evolução da produção onshore e offshore – Pré-sal <sup>1</sup> x “Pós-sal <sup>2</sup> ” (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 <sup>1</sup> por campo
Gráfico 14.	Os 20 campos que mais produziram petróleo (Mbbbl/d)
Gráfico 15.	Os 20 campos que produziram gás natural (MMm <sup>3</sup> /d)
Gráfico 16.	Os 20 campos com maior produção total (Mboe/d)
Gráfico 17.	Os 20 campos terrestres com maior produção (Mboe/d)
Gráfico 18.	Os 20 campos terrestres não-Petrobras com maior produção (boe/d)

- Gráfico 19. Os 20 campos marítimos com maior produção acumulada de petróleo (Mbbbl)
- Gráfico 20. Os 20 campos marítimos com maior produção acumulada de gás (Mboe)
- Gráfico 21. Os 20 campos marítimos com maior produção total acumulada (Mboe)
- Gráfico 22. Os 20 campos terrestres com maior produção acumulada de petróleo (Mbbbl)
- Gráfico 23. Os 20 campos terrestres com maior produção acumulada de gás (Mboe)
- Gráfico 24. Os 20 campos terrestres com maior produção total acumulada (Mboe)
- Gráfico 25. Os 20 campos marítimos com melhor índice de produtividade (MMbbbl)
- Gráfico 26. Os 20 campos terrestres com melhor índice de produtividade (MMbbbl)
- Gráfico 27. As 20 instalações marítimas com maior volume de gás natural injetado (Mm<sup>3</sup>/d)
- Gráfico 28. As 20 instalações marítimas com maior volume de queima de gás natural (Mm<sup>3</sup>/d)
- Gráfico 29. As 20 instalações marítimas com maior relação de volume de queima de gás natural por volume de gás natural produzido (%)
- Gráfico 30. As 20 instalações marítimas com maior relação de volume de gás natural injetado por volume de gás natural produzido (%)
- Gráfico 31. As 20 maiores frações recuperadas de campos marítimos maduros (%)
- Gráfico 32. As 20 maiores frações recuperadas da Bacia de Campos (%)
- Gráfico 33. As frações recuperadas dos principais campos do pré-sal (%)
- Gráfico 34. As frações recuperadas de petróleo da porção marítima das bacias (%)

## EXPEDIENTE

### Elaborado pela Superintendência de Desenvolvimento e Produção

**Diretor Geral**

Rodolfo Henrique de Saboia

**Diretores**

José Gutman

Marcelo Paiva de Castilho Carneiro

Raphael Neves Moura

Symone Christine de Santana Araújo

**Coordenação Executiva**

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

Aline Camargo de Souza (Estagiária)

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

Leandro Trinta de Farias

Luana Barreto da Mota

Luciana Palmeira Braga

Luciana Tavares dos Santos de Almeida

Luiz Rodrigo Dutra Nicácio

Maíra Fortes Bonafé

Martinho Sobral Rocha

Matheus Pereira da Rocha (Estagiário)

Natalia Quintana Pinto Cardoso (Estagiária)

Nonato José Rei da Costa Junior

Paula Cibele Moura Cabral

Renan Jorge Menezes Ribeiro

Roberto de Castro Rebello

Sílvia Toscano Santos

Suzi Ane Costa Barbosa

Thalita Peçanha Madeira

**Equipe Técnica – NFP**

Gustavo Ribeiro de Menezes - Chefe do Núcleo de Fiscalização da Medição da Produção de Petróleo e Gás Natural

Ana Paula Alves Lavor

André Gustavo Farias Américo (Estagiário)

Celso Fraga da Silva

Eduarda Ximenes Mendes (Estagiária)

Eduardo José Rodrigues Lopes

Fábio Barbosa Pires

Flávio Barroso Neves

Hamilton Brum da Silveira

Joana Luize Augustin (Estagiária)

Júlio Carneiro Silveira Ramos

Kerick Robery Leite de Sousa

Leandro de Mello Silva

Leandro Sousa da Silva

Leonardo Pinto de Sousa

Luis Wolmer Diniz Mariani

Marcelo Bunn Bergamaschi

Marcus Vinicius Quintanilha Werner

Maria Estefani Karolayne Borges de Barros (Estagiária)

Marta Verônica Ferreira Lima

Muriel Cortez Guerrero

Paula Mariz da Silva

Thalia Soares Fragoso (Estagiária)

Tiago Rodrigues de Castro (Estagiário)

**Secretárias**

Lucinete Maria Ferreira Bezerra (NFP)

Ludmila da Silva Geraldo (NFP)

Estela Gleice Rodrigues de Castro (SDP)

Mariana Campos Sampaio (SDP)