

Superintendência de Desenvolvimento e Produção - SDP

# Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural



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

## 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 2021, constam dados de 263 áreas produtoras sendo: 255 áreas de concessão, 3 de cessão onerosa e 5 de partilha de produção, operadas por 36 empresas, que foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 57 são áreas marítimas e 206 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 2,932MMbbl/d (milhões de barris por dia) e 135 MMm<sup>3</sup>/d (milhões de m<sup>3</sup> por dia), respectivamente, totalizando 3,778 MMboe/d (milhões de barris de óleo equivalente por dia).

## 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

## OBSERVAÇÕES SOBRE A PRODUÇÃO DO MÊS

### Produção de Petróleo:

- Neste mês, foi de **2,932 MMbbl/d**.
- Reduziu **1,4 %**, se comparada com o mês anterior.
- Aumentou **6,0 %**, se comparada com o mesmo mês em 2020.
- O grau API médio foi de **28,1** sendo 2,3 % da produção considerada óleo leve ( $\geq 31^\circ\text{API}$ ), 91,2 % óleo médio ( $\geq 22^\circ\text{API}$  e  $< 31^\circ\text{API}$ ) e 6,4 % óleo pesado ( $< 22^\circ\text{API}$ ).

### Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **135 MMm<sup>3</sup>/d**.
- Aumentou **2,4 %**, se comparada ao mês anterior.
- Aumentou **17,7%**, se comparada ao mesmo mês em 2020.

### Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **97,8 %**.
- Disponibilizado ao mercado **57,9 MMm<sup>3</sup>/d** de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **2,9 MMm<sup>3</sup>/d**.
- A queima aumentou **2,4 %**, se comparada ao mês anterior.
- A queima aumentou **6,0 %**, se comparada ao mesmo mês em 2020.

### Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **96,9%** do petróleo e **83,1%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **93,4 %** do petróleo e gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, com participação exclusiva (100%), produziram **42,3%** do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em **6.412** poços, sendo **490** marítimos e **5.922** terrestres.

### Pré-sal<sup>1</sup>:

- A produção do Pré-sal<sup>1</sup>, oriunda de **125** poços, foi de **2,129 MMbbl/d** de petróleo e **89,0 MMm<sup>3</sup>/d** de gás natural, totalizando **2,689 MMboe/d**.
- Houve uma redução de **2,6 %** em relação ao mês anterior e um aumento de **13,8%** se comparada ao mesmo mês de 2020.
- A produção do Pré-sal<sup>1</sup> correspondeu a **71,2 %** do total produzido no Brasil.

### Destaques:

- **Tupi**, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu petróleo: média de **891 Mbbl/d**.
- **Tupi**, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu gás natural: média de **41,1 MMm<sup>3</sup>/d**.
- **Estreito**, na Bacia Potiguar, teve o maior número de poços produtores: **1.014**.

- **Tupi**, na Bacia de Santos respectivamente, foi o campo marítimo com maior número de poços produtores: **60**.
- A Plataforma **PETROBRAS 77** produzindo no Campo de Búzios por meio de **5** poços a ela interligados, produziu **143.075 bbl/d** e foi a instalação com maior produção de petróleo.
- A instalação **Polo Arara**, produzindo no Campo de Arara Azul, Carapaúna, Cupiúba, Rio Urucu e Sudoeste Urucu, por meio de **32** poços a ela interligados, produziu **6,948 MMm<sup>3</sup>/d** e foi a instalação com maior produção de Gás Natural.

#### Campos de Acumulações Marginais:

- Esses campos produziram **97,9 bbl/d** de petróleo e **44,9 Mm<sup>3</sup>/d** de gás natural, correspondentes à **380,4 boe/d**.
- O Campo de Iraí, operado pela Petroborn, foi o maior produtor com **274,8 boe/d**.

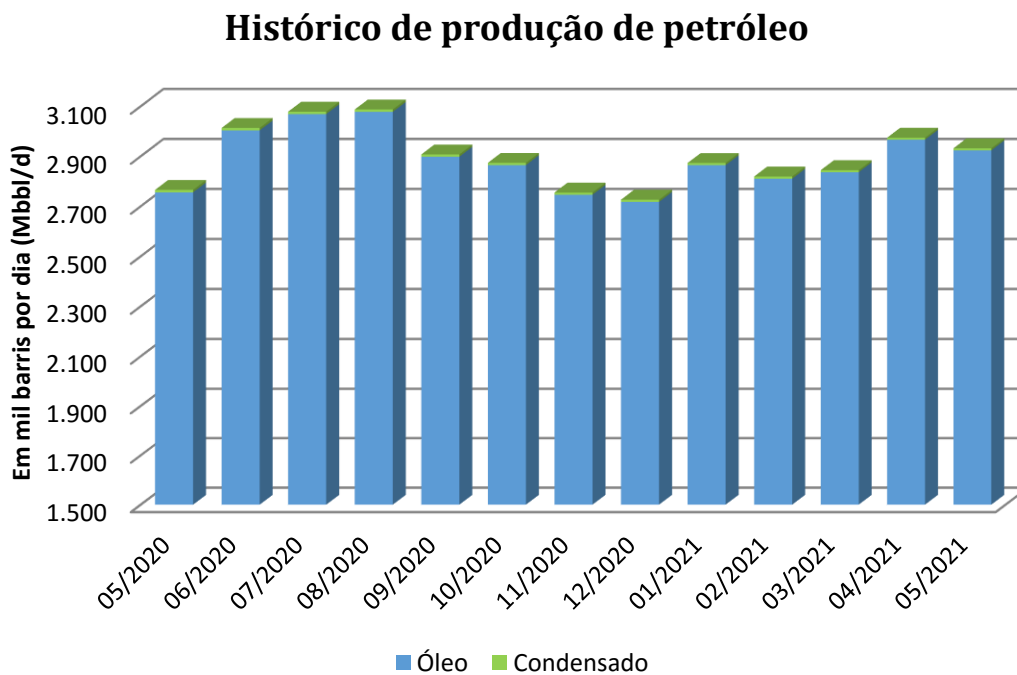
#### Campos em Bacias Maduras:

- As bacias maduras terrestres (campos/TLDs das bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Alagoas) produziram **95,2 Mboe/d**, sendo **75,1 Mbbl/d** de petróleo e **3,2 MMm<sup>3</sup>/d** de gás natural.
- **72,9 Mboe/d** foram produzidos pela Petrobras.
- **22,3 Mboe/d** foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobras, dos quais:
  - 15.269 boe/d no Rio Grande do Norte
  - 6.155 boe/d na Bahia
  - 492 boe/d no Espírito Santo
  - 249 boe/d em Alagoas
  - 189 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/2021

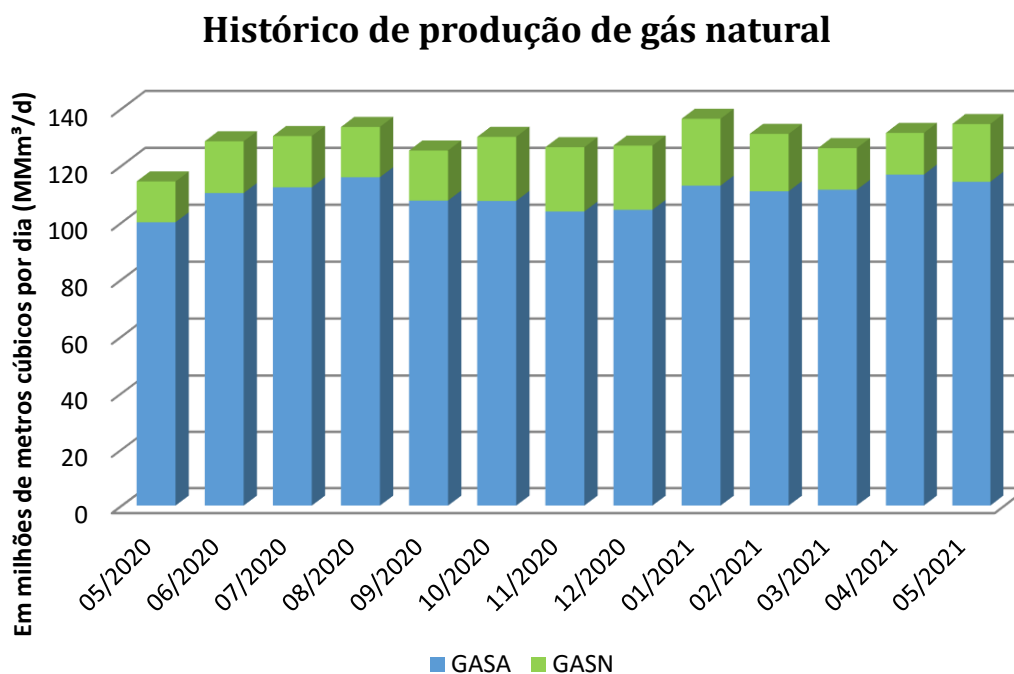
**Tabela 1.** Histórico de produção de petróleo – óleo e condensado (Mbbbl/d)

	05/20	06/20	07/20	08/20	09/20	10/20	11/20	12/20	01/21	02/21	03/21	04/21	05/21
<b>Óleo</b>	2.755	3.003	3.068	3.077	2.898	2.865	2.746	2.718	2.864	2.810	2.836	2.966	2.924
<b>Condensado</b>	10	10	10	10	9	9	9	9	9	9	8	8	8
<b>Petróleo</b>	<b>2.765</b>	<b>3.013</b>	<b>3.078</b>	<b>3.087</b>	<b>2.907</b>	<b>2.874</b>	<b>2.755</b>	<b>2.726</b>	<b>2.873</b>	<b>2.819</b>	<b>2.844</b>	<b>2.974</b>	<b>2.932</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/2021

## 1.2 Produção de gás natural no Brasil

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

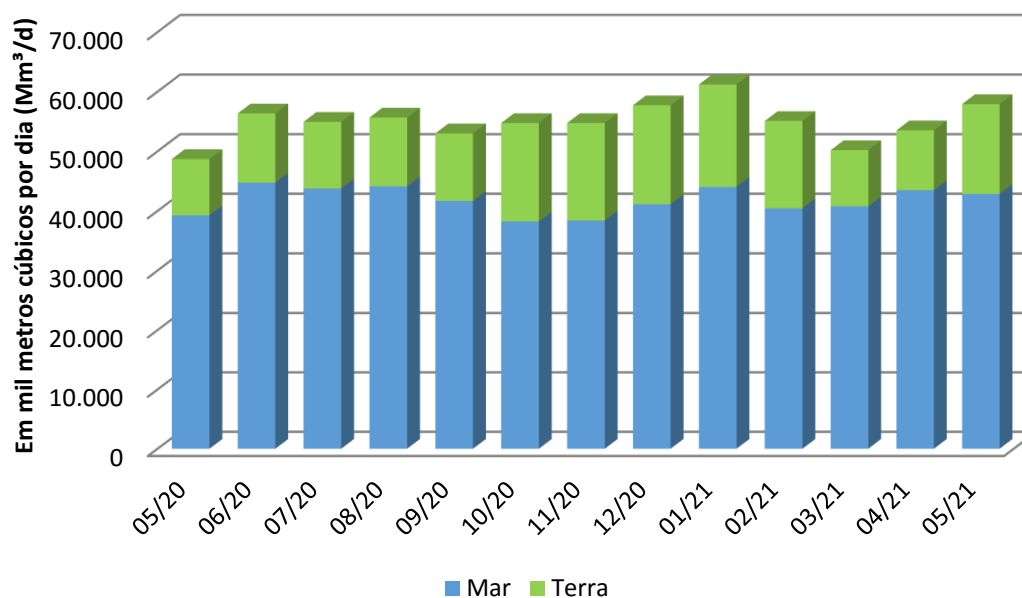


Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/2021

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

	05/20	06/20	07/20	08/20	09/20	10/20	11/20	12/20	01/21	02/21	03/21	04/21	05/21
<b>GASA</b>	100	110	112	116	108	108	104	104	113	111	111	117	114
<b>GASN</b>	14	18	18	18	18	23	23	23	23	20	15	15	20
<b>Gás Total</b>	<b>114</b>	<b>128</b>	<b>130</b>	<b>134</b>	<b>125</b>	<b>130</b>	<b>126</b>	<b>127</b>	<b>136</b>	<b>131</b>	<b>126</b>	<b>131</b>	<b>135</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/2021

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/2021

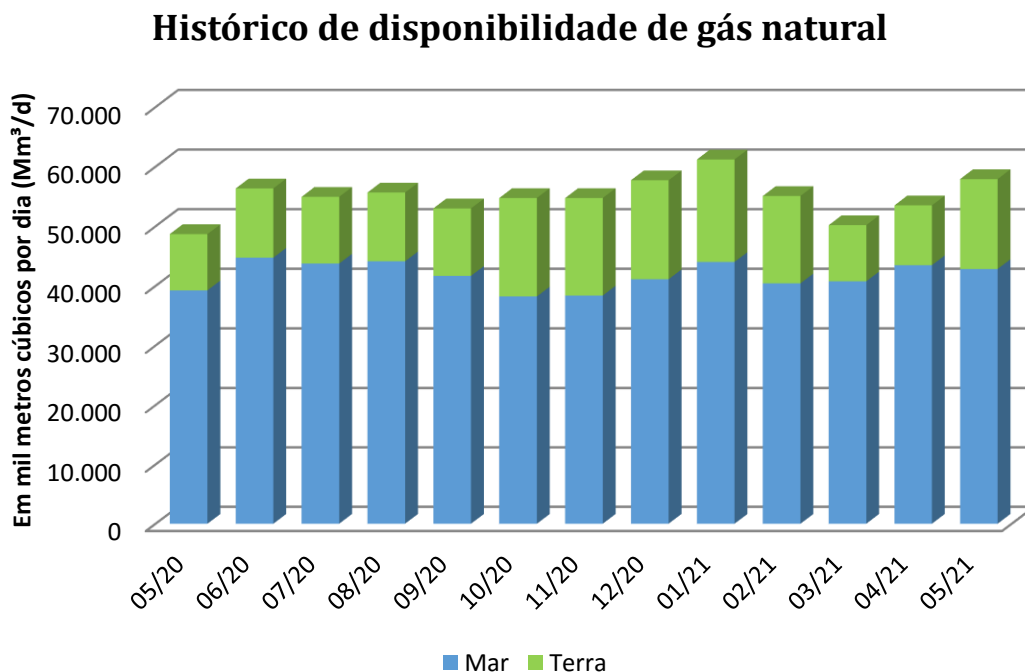
**Tabela 3. Histórico da movimentação de gás natural (Mm<sup>3</sup>/d)**

Período	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção	Aproveitamento
05/20	13.733	2.782	48.677	49.175	114.367	97,6%
06/20	14.314	3.132	56.334	54.693	128.473	97,6%
07/20	14.153	4.001	54.926	57.253	130.332	96,9%
08/20	14.288	3.995	55.647	59.586	133.516	97,0%
09/20	13.771	3.476	52.985	55.023	125.256	97,2%
10/20	14.174	3.026	54.733	58.117	130.051	97,7%
11/20	13.440	3.138	54.727	55.093	126.398	97,5%
12/20	13.422	3.049	57.709	52.781	126.962	97,6%
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%

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/2021

### 1.3 Produção de petróleo e gás natural no Brasil

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

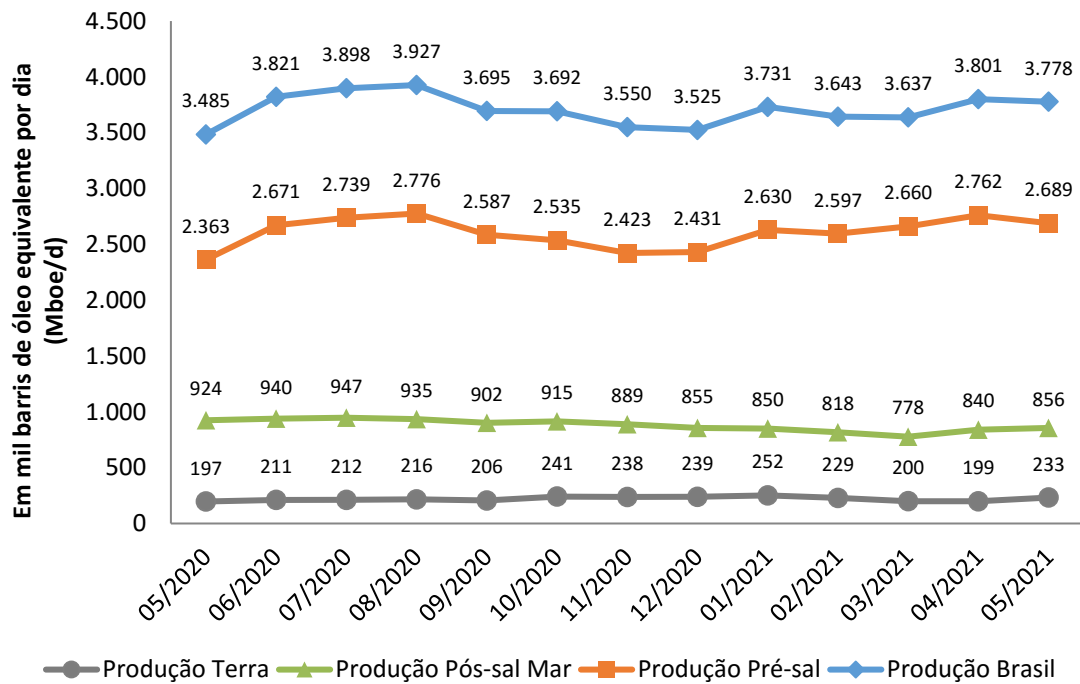


Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/2021

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

	05/20	06/20	07/20	08/20	09/20	10/20	11/20	12/20	01/21	02/21	03/21	04/21	05/21
<b>Petróleo</b>	2.765	3.013	3.078	3.087	2.907	2.874	2.755	2.726	2.873	2.819	2.844	2.974	2.932
<b>Gás Natural</b>	719	808	820	840	788	818	795	799	858	825	793	827	846
<b>Produção Total</b>	<b>3.485</b>	<b>3.821</b>	<b>3.898</b>	<b>3.927</b>	<b>3.695</b>	<b>3.692</b>	<b>3.550</b>	<b>3.525</b>	<b>3.731</b>	<b>3.643</b>	<b>3.637</b>	<b>3.801</b>	<b>3.778</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/2021

**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  
Maio/2021



## 2 DADOS DE PRODUÇÃO – DISTRIBUIÇÃO

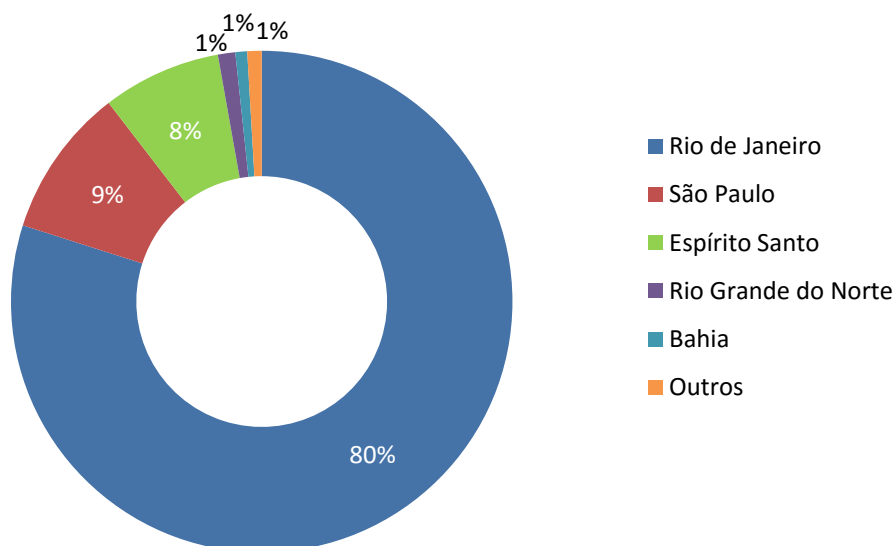
### 2.1 Produção de petróleo e gás natural por Estado

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

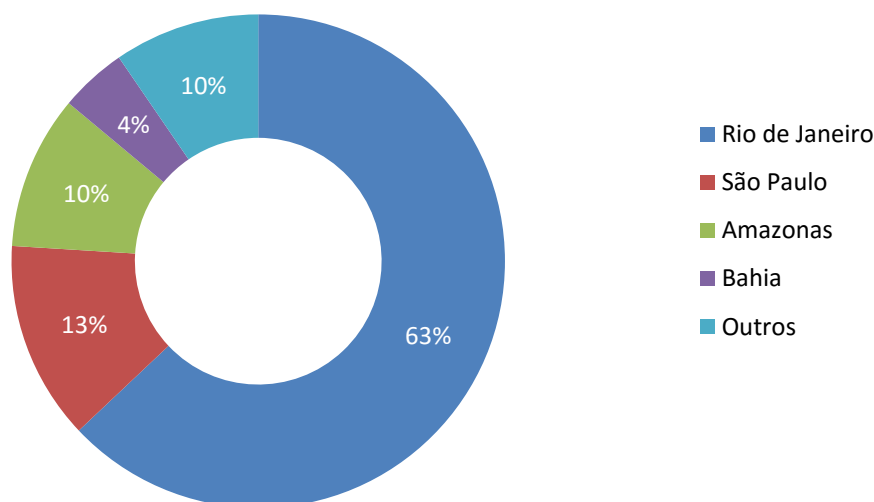
Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio de Janeiro	2.342.878	84.713	2.875.706	37
São Paulo	282.476	17.530	392.734	7
Espírito Santo	224.221	5.759	260.442	37
Amazonas	14.865	13.558	100.145	7
Bahia	22.287	5.904	59.419	77
Maranhão	74	5.850	36.869	6
Rio Grande do Norte	32.807	639	36.827	68
Sergipe	9.491	52	9.816	11
Alagoas	1.958	549	5.411	11
Ceará	695	1	700	2
<b>Total Geral</b>	<b>2.931.751</b>	<b>134.554</b>	<b>3.778.070</b>	<b>263</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/2021

**Gráfico 6.** Distribuição da produção de petróleo por estado



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/2021

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

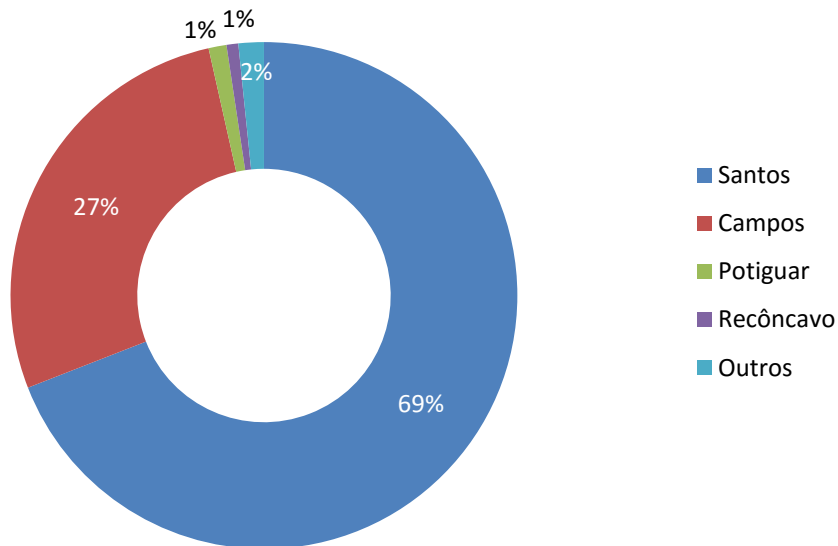
Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/2021

## 2.2 Produção de petróleo e gás natural por bacia

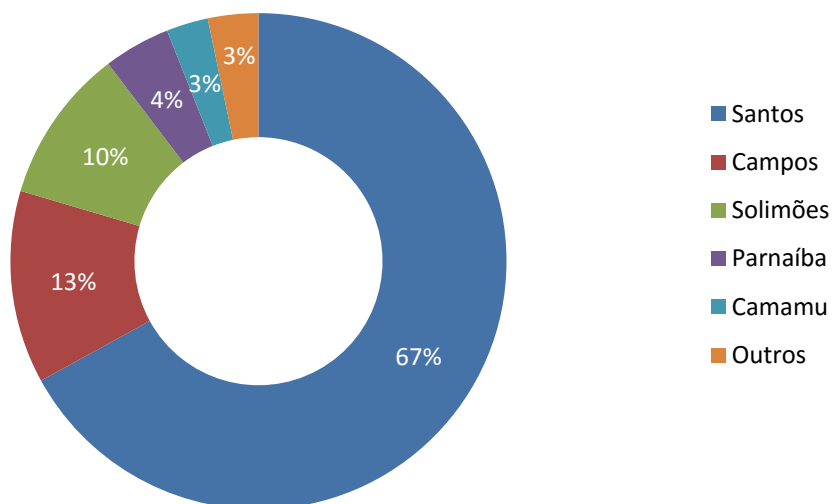
**Tabela 6.** Distribuição da produção de petróleo e gás natural por bacia

Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Santos	2.025.108	90.161	2.592.204	19
Campos	803.717	16.909	910.071	29
Solimões	14.865	13.555	100.121	6
Potiguar	33.502	640	37.527	70
Parnaíba	41	5.850	36.835	5
Recôncavo	21.985	2.177	35.678	73
Espirito Santo	20.749	931	26.607	33
Camamu	300	3.663	23.342	1
Sergipe	9.491	52	9.816	11
Alagoas	1.958	549	5.411	11
Tucano Sul	2	63	399	3
Barreirinhas	33	0,2	34	1
Amazonas	0	4	24	1
<b>Total Geral</b>	<b>2.931.751</b>	<b>134.554</b>	<b>3.778.070</b>	<b>263</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/2021

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/2021

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/2021

## 2.3 Produção de petróleo e gás natural por operador

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

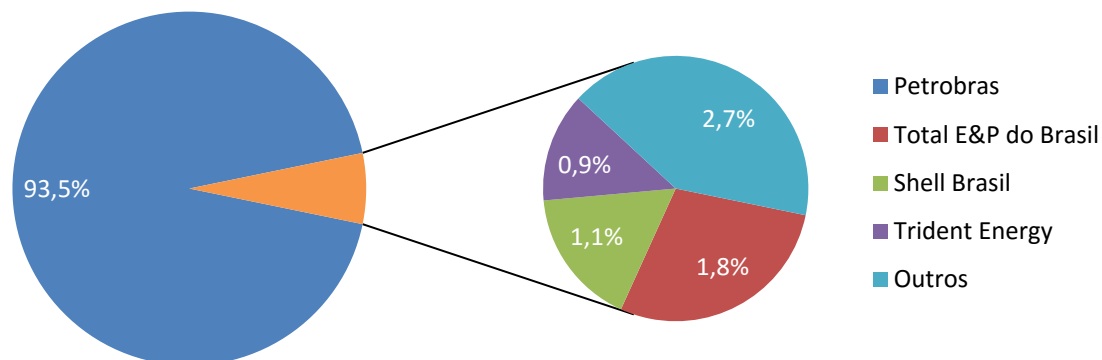
Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Nº	Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	2.742.483	124.844	3.527.729
2	Total E&P do Brasil	54.035	1.844	65.636
3	Eneva	41	5.853	36.859
4	Shell Brasil	31.762	303	33.665
5	Trident Energy	25.231	222	26.628
6	Petro Rio O&G	16.482	50	16.798
7	Enauta Energia	15.104	126	15.894
8	Petro Rio Jaguar	12.635	142	13.526
9	Karoon	12.770	81	13.279
10	Potiguar E&P S.A.	5.802	273	7.520
11	SPE 3R Petroleum	4.832	140	5.711
12	Perenco Brasil	4.781	27	4.951
13	Maha Energy	2.487	56	2.841
14	Alvopetro	65	308	2.000
15	Imetame	154	196	1.390
16	SHB	1.080	9	1.134
17	Duna Energia	437	0,9	443
18	Imetame Lagoa Parda	0	4	419
19	Petrosynergy	316	3	336
20	Petroborn	0	44	275
21	Nova Petróleo	189	2	203
22	Partex Brasil	177	0,3	179
23	Petrom	157	2	173
24	Eagle	2	19	124
25	Recôncavo E&P	95	1	102
26	Phoenix Óleo & Gás	45	1	51
27	BGM	49	0,04	49
28	Energizzi Energias	37	0,9	42
29	Oeste de Canoas	33	0,2	34
30	Newo	21	0,02	21
31	Vipetro	17	0,04	18
32	Perícia	11	0,04	12
33	Ubuntu Engenharia	10	0,01	11
34	Guto & Cacal	7	0,02	8
35	EPG Brasil	7	0,09	7
36	Nord	2	0,003	2
<b>Total Geral</b>		<b>2.931.751</b>	<b>134.554</b>	<b>3.778.070</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

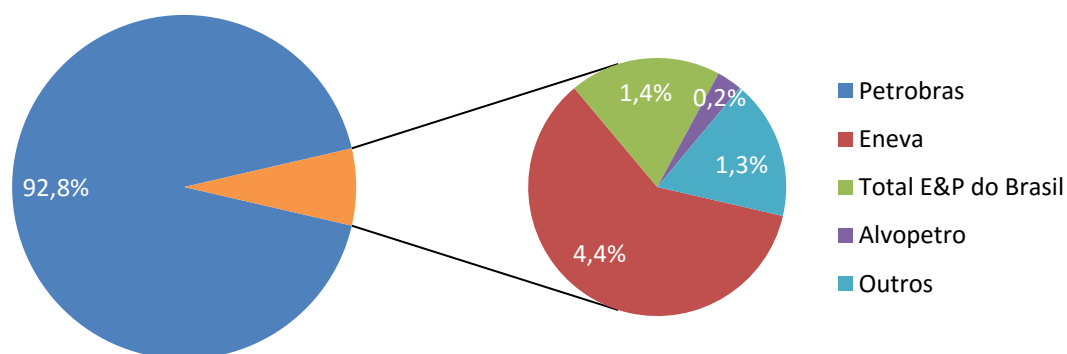
Maio/2021

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/2021

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/2021

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 (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	2.150.703	98.197	2.768.343
2	Shell Brasil	354.097	15.115	449.167
3	Petrogal Brasil	101.403	4.488	129.633
4	Repsol Sinopec	68.677	3.069	87.979
5	Total E&P do Brasil	49.762	1.581	59.709
6	Petronas	43.758	505	46.937
7	Equinor Energy	35.598	1.230	43.335
8	Eneva	41	5.853	36.859
9	Trident Energy	25.231	222	26.628
10	Enauta Energia	7.687	1.711	18.451
11	Petro Rio O&G	15.057	47	15.350
12	Karoon	12.770	81	13.279
13	Petro Rio Jaguar	10.328	116	11.056
14	Potiguar E&P S.A.	6.647	279	8.403
15	ONGC Campos	7.889	73	8.349
16	Barra Energia	7.552	63	7.947
17	QPI Brasil	6.720	62	7.112
18	Chevron Brasil	5.366	27	5.535
19	SPE 3R Petroleum	4.767	75	5.241
20	Perenco Brasil	4.781	27	4.951
21	CNODC Brasil	2.119	138	2.985
22	CNOOC Petroleum	2.119	138	2.985
23	Maha Energy	2.418	55	2.762
24	PetroRio White Shark	2.307	26	2.470
25	Brasoil Manati	30	366	2.334
26	Geopark Brasil	30	366	2.334
27	Alvopetro	65	308	2.000
28	Dommo Energia	1.426	4	1.448
29	Imetame	154	196	1.390
30	Duna Energia	437	0,9	443
31	Imetame Lagoa Parda	391	4	419
32	OP Pescada	78	52	405
33	SHB	325	4	353
34	Petrosynergy	316	3	336
36	Petroborn	0	44	275
37	Nova Petróleo	189	2	203
38	Eagle	2	19	124
39	Recôncavo E&P	95	1	102
40	Partex Brasil	89	0,1	90
41	Petrom	79	1	86
42	Phoenix Óleo & Gás	45	1	51
43	BGM	49	0,04	49
44	Energizzi Energias	37	1	42
45	Petro-Victory	25	0,2	26
46	Vipetro	17	0,04	18
47	Oeste de Canoas	16	0,1	17
48	Ubuntu Engenharia	10	0,01	11
49	NTF	10	0,01	10
50	Newo	10	0,01	10
51	Sonangol Guanambi	7	0,1	8
52	Guto & Cacal	7	0,02	8
53	EPG Brasil	6	0,07	6
54	Perícia	3	0,01	3
55	Nord	2	0,003	2
<b>Total Geral</b>		<b>2.931.751</b>	<b>134.554</b>	<b>3.778.070</b>

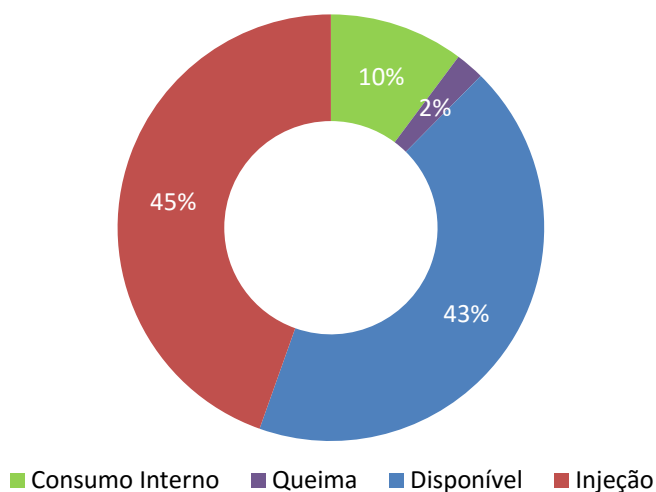
## 2.5 Movimentações de gás natural por destinação

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

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Santos	7.038	1.485	28.153	53.485	90.161
Campos	5.700	999	10.209	0	16.909
Solimões	426	271	6.882	5.976	13.555
Parnaíba	9	7	5.834	0	5.850
Camamu	81	3	3.579	0	3.663
Recôncavo	106	70	1.488	512	2.177
Espírito Santo	283	31	617	0	931
Potiguar	61	43	536	0	640
Alagoas	3	15	531	0,007	549
Tucano Sul	0	0	63	0	63
Sergipe	27	19	5	0	52
Amazonas	0	3,3	0	0	3,8
Barreirinhas	0	0	0	0	0
<b>Total Geral</b>	<b>13.734</b>	<b>2.948</b>	<b>57.898</b>	<b>59.974</b>	<b>134.554</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/2021

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/2021

## 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)		Gás natural (Mm <sup>3</sup> /d)		Produção (boe/d)	
	Pré-sal	Pós-sal	Pré-sal	Pós-sal	Pré-sal	Pós-sal
Tupi <sup>c</sup>	891.017	0	41.123	0	1.149.671	0
Búzios <sup>co</sup>	559.070	0	21.915	0	696.911	0
Sapinhoá <sup>c</sup>	202.227	0	9.740	0	263.490	0
Jubarte <sup>c</sup>	109.521	61.166	3.912	616	134.126	65.038
Atapu <sup>co</sup>	75.727	0	2.443	0	91.092	0
Sul de Tupi <sup>co</sup>	54.555	0	2.392	0	69.603	0
Sururu <sup>c</sup>	56.212	0	1.810	0	67.599	0
Lapa <sup>c</sup>	54.035	0	1.844	0	65.636	0
Berbigão <sup>c</sup>	45.459	0	590	0	49.172	0
Mero <sup>p</sup>	21.191	0	1.376	0	29.845	0
Oeste de Atapu <sup>c</sup>	15.726	0	507	0	18.916	0
Marlim Leste <sup>c</sup>	12.208	52.636	222	811	13.602	57.737
Sudoeste de Sapinhoá <sup>p</sup>	5.857	0	282	0	7.631	0
Albacora <sup>c</sup>	4.488	20.429	120	291	5.241	22.259
Anc_Tupi	4.087	0	179	0	5.214	0
Tambuatá <sup>c</sup>	3.608	0	141	0	4.498	0
Noroeste de Sapinhoá <sup>p</sup>	3.408	0	164	0	4.440	0
Marlim <sup>c</sup>	2.701	42.053	60	572	3.078	45.651
Barracuda <sup>c</sup>	2.640	27.695	54	527	2.978	31.008
<b>Total Geral</b>	<b>2.123.736</b>	<b>203.980</b>	<b>88.875</b>	<b>2.816</b>	<b>2.682.743</b>	<b>221.694</b>

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

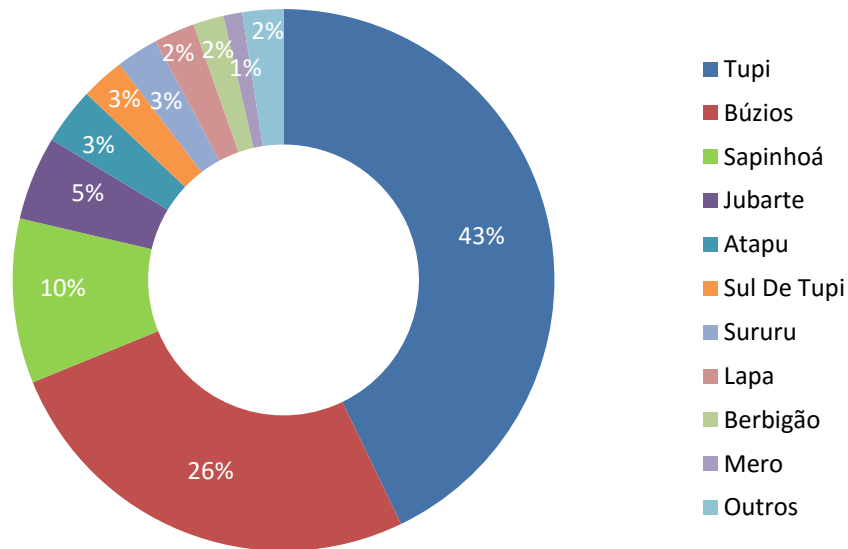
Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Maio/2021



## 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



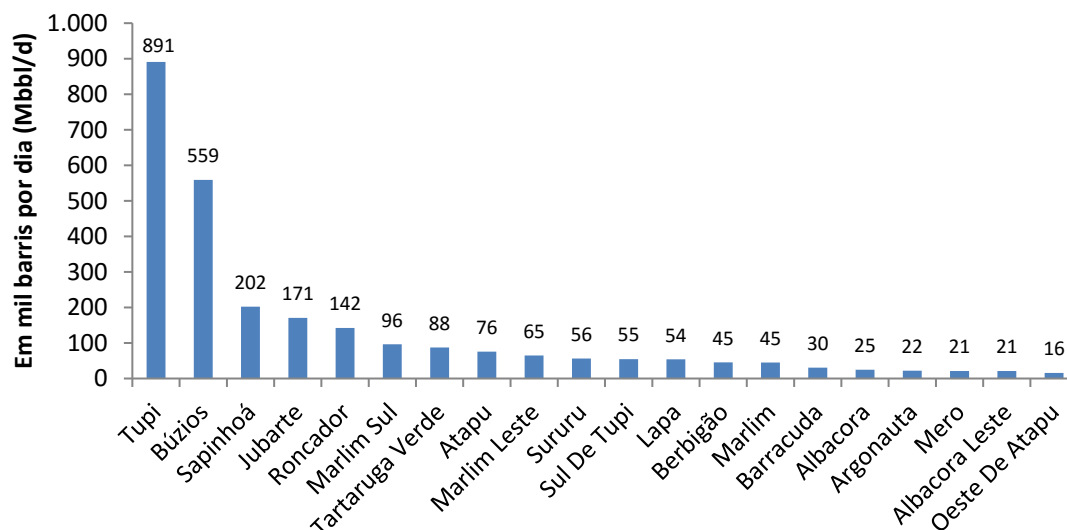
Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/2021

\* 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

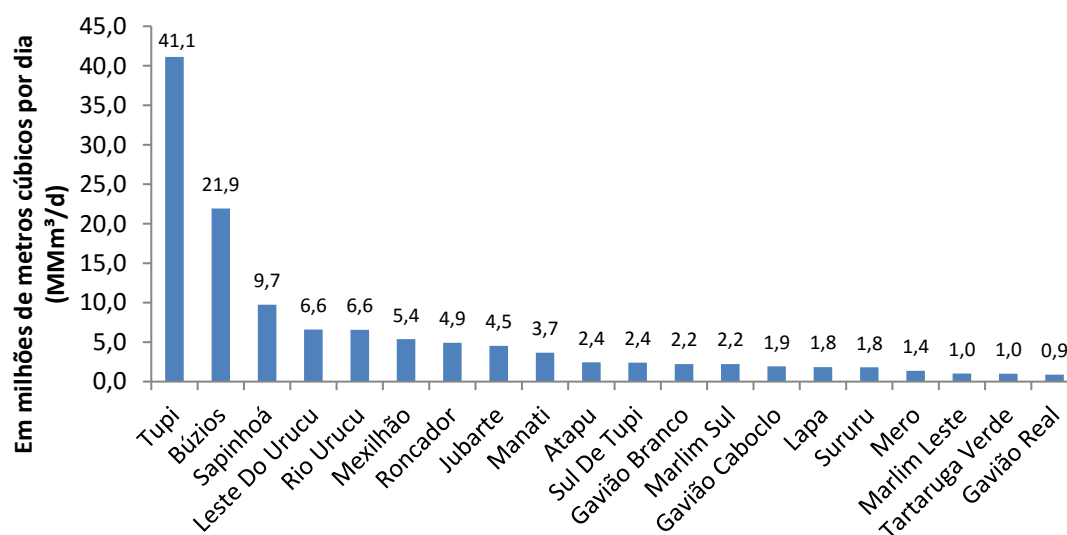
Gráfico 14. Os 20 campos que mais produziram petróleo (Mbbbl/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/2021

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

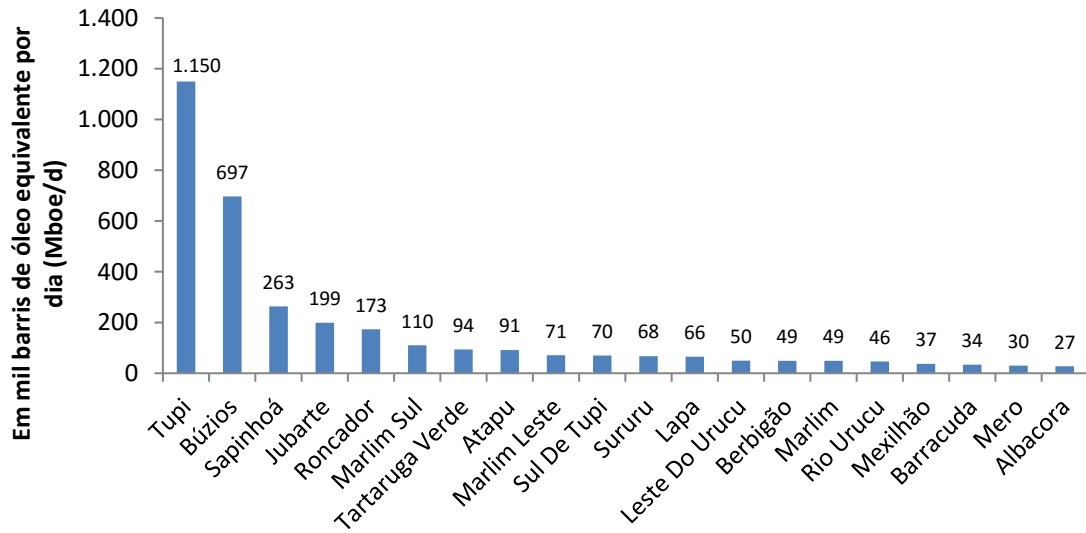
Gráfico 15. Os 20 campos que produziram gás natural (MMm<sup>3</sup>/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/2021

### 3.3 Os 20 maiores campos produtores

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/2021

### 3.4 Relação dos 30 poços com maior produção de petróleo

Tabela 11. Os 30 poços com maior produção de petróleo (bbl/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Petróleo (bbl/d)
1	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	52.527
2	9-ATP-1-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	52.411
3	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	45.893
4	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	44.738
5	7-BUZ-23-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	43.867
6	3-BRSA-1172-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	39.919
7	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	38.481
8	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	37.598
9	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	37.321
10	7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	31.470
11	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	31.178
12	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	31.006
13	7-SPH-20D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	30.568
14	9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	29.797
15	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	29.602
16	9-BUZ-7-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	29.453
17	7-SRR-2-RJS	Sururu	Santos	Mar	28.849
18	9-BUZ-1-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	27.944
19	9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	27.923
20	8-LL-87D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	27.882
21	7-LL-103D-RJS	Tupi	Santos	Mar	27.881
22	7-BUZ-36DA-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	27.876
23	7-SRR-3D-RJS	Sururu	Santos	Mar	27.362
24	7-LL-61-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	27.050
25	7-LL-84D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	26.927
26	7-LL-66-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	26.491
27	7-LL-113D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	25.578
28	7-LL-80DB-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	25.556
29	7-LL-28D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	24.865
30	7-SPH-22-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	24.265

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/2021

### 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	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	2.122
2	7-LL-67D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.889
3	7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.676
4	9-ATP-1-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	1.650
5	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.649
6	7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.601
7	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.579
8	7-SPH-22-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.565
9	7-BUZ-23-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.550
10	7-MXL-18HA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.540
11	9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.491
12	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.471
13	9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.438
14	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.424
15	7-LL-119D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.386
16	3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	Mar	1.376
17	7-SPH-14D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.355
18	7-MXL-17HPA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.329
19	3-BRSA-1172-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	1.328
20	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.313
21	7-SPH-17-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.308
22	7-LL-103D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.305
23	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.246
24	9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.236
25	7-RO-111HP-RJS	Roncador	Campos	Mar	1.184
26	7-SLL-3-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.168
27	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.155
28	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.146
29	7-LL-102D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.115
30	7-SPH-20D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.114

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/2021

### 3.6 Relação dos 30 poços com maior produção total, em barris de óleo equivalente

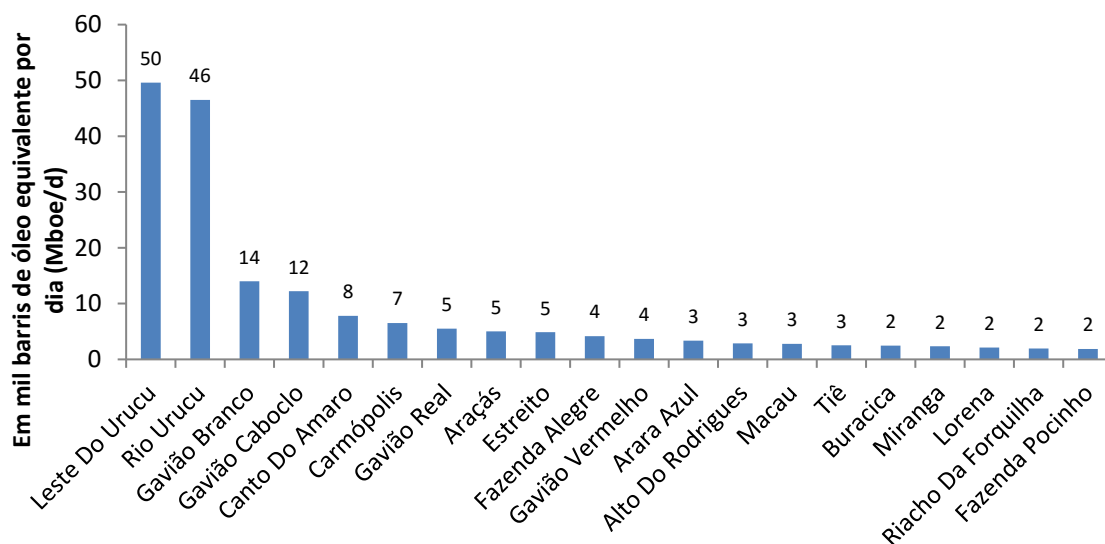
Tabela 13. Os 30 poços com maior produção total (boe/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
1	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	65.874
2	9-ATP-1-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	62.792
3	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	55.826
4	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	55.112
5	7-BUZ-23-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	53.618
6	3-BRSA-1172-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	48.271
7	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	47.734
8	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	46.555
9	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	45.577
10	7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	42.013
11	9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	39.174
12	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	39.017
13	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	38.272
14	7-SPH-20D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	37.573
15	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	36.811
16	9-BUZ-7-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	36.267
17	7-LL-103D-RJS	Tupi	Santos	Mar	36.087
18	9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	35.697
19	7-BUZ-36DA-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	34.846
20	9-BUZ-1-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	34.798
21	7-SRR-2-RJS	Sururu	Santos	Mar	34.649
22	7-SPH-22-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	34.112
23	8-LL-87D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	33.957
24	7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	33.520
25	7-SRR-3D-RJS	Sururu	Santos	Mar	32.950
26	7-LL-61-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	32.929
27	7-LL-84D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	32.804
28	7-LL-66-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	32.116
29	7-LL-80DB-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	31.739
30	3-BRSA-1184-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	30.547

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/2021

### 3.7 Os 20 campos terrestres com maior produção

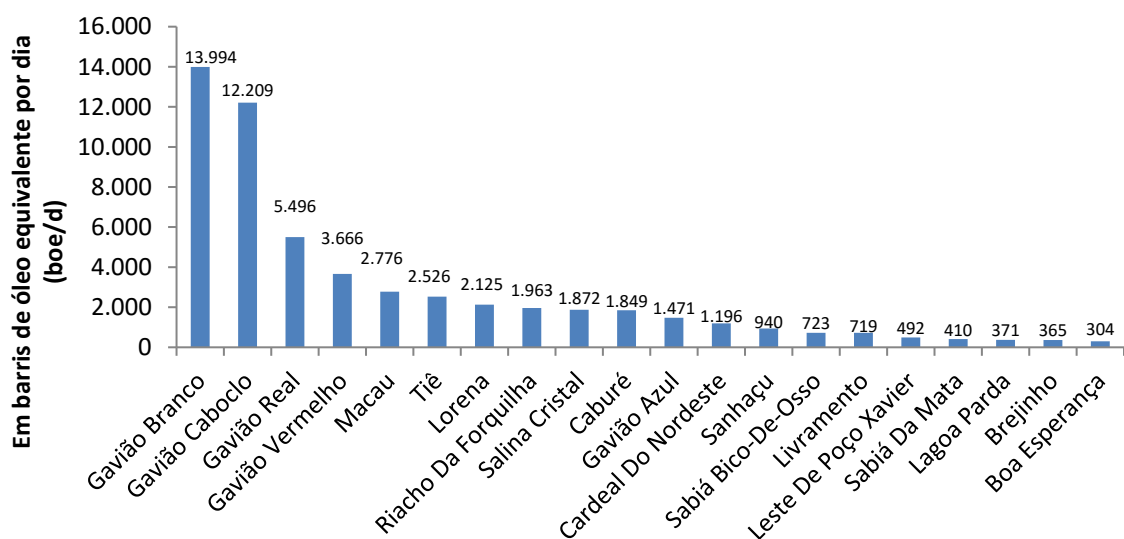
Gráfico 17. Os 20 campos terrestres com maior produção (Mboe/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/2021

### 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/2021

### 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	1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	1.397
2	7-TIE-2DB-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	1.254
3	7-CNC-9-ES	Cancã	Espírito Santo	Terra	609
4	3-SUC-3-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	592
5	9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	581
6	7-LUC-36HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	541
7	3-GTE-3D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	536
8	7-RFQ-30D-RN	Riacho da Forquilha	Potiguar	Terra	487
9	7-LUC-69HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	479
10	7-LUC-38HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	445
11	7-LUC-42HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	438
12	7-LUC-41HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	432
13	7-LUC-25-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	372
14	7-LUC-71HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	367
15	7-LUC-63HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	346
16	7-LUC-65HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	336
17	7-RUC-112HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	313
18	7-LUC-80DP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	299
19	4-LUC-3-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	299
20	9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	290
21	7-RFQ-41D-RN	Riacho da Forquilha	Potiguar	Terra	286
22	7-LUC-32HA-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	277
23	7-RUC-56HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	269
24	7-FAL-172-ES	Fazenda Alegre	Espírito Santo	Terra	265
25	7-LUC-57HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	259
26	3-GTE-4DPA-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	256
27	7-RUC-83H-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	250
28	8-FAL-171-ES	Fazenda Alegre	Espírito Santo	Terra	247
29	7-LUC-17-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	241
30	7-LUC-59HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	231

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/2021



### 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	653
2	9-RUC-104DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	552
3	7-RUC-56HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	524
4	7-LUC-42HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	487
5	7-LUC-71HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	486
6	7-LUC-84HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	443
7	7-LUC-41HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	441
8	7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	419
9	7-GVB-6-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	378
10	7-LUC-80DP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	372
11	7-LUC-65HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	366
12	7-GVB-10-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	366
13	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	362
14	7-LUC-63HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	362
15	7-RUC-83H-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	328
16	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	320
17	1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	311
18	3-PGN-5-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	310
19	7-GVC-6D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	309
20	7-LUC-57HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	301
21	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	299
22	7-LUC-17-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	292
23	7-GVC-2D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	289
24	7-GVR-18-MA	Gavião Real	Parnaíba	Terra	288
25	3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	284
26	1-OGX-107-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	281
27	7-LUC-90HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	276
28	9-RUC-63D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	271
29	9-LUC-91D-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	269
30	9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	265

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/2021

### 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	143.075	5.623	178.441	5	Búzios/Tambuatá
2	FPSO CIDADE DE MARICÁ	141.669	5.223	174.520	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
3	PETROBRAS 76	141.252	5.604	176.500	4	Búzios/Tambuatá
4	PETROBRAS 74	139.957	5.762	176.199	5	Búzios/Tambuatá
5	PETROBRAS 75	138.394	5.068	170.269	4	Búzios/Tambuatá
6	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	131.330	5.752	167.508	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
7	PETROBRAS 67	128.625	5.641	164.105	6	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
8	FPSO CIDADE DE ILHA BELA	124.780	5.659	160.376	6	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
9	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	121.230	6.320	160.984	6	Tupi
10	PETROBRAS 69	111.006	5.294	144.307	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
11	FPSO CIDADE DE PARATY	102.243	4.799	132.427	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
12	PETROBRAS 68	101.671	2.401	116.771	5	Berbigão/Sururu
13	PETROBRAS 66	97.322	4.616	126.355	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
14	FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	92.858	1.068	99.572	10	Tartaruga Verde/Tartaruga Verde Sudoeste
15	PETROBRAS 70	92.330	2.978	111.063	2	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu
16	FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	87.421	4.561	116.109	7	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
17	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	86.690	4.845	117.166	8	Tupi
18	PETROBRAS 58	82.655	2.613	99.090	12	Baleia Anã/Jubarte
19	PETROBRAS 52	63.154	1.164	70.473	15	Roncador
20	PETROBRAS 53	62.462	955	68.467	10	Marlim Leste
21	FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	54.035	1.844	65.636	4	Lapa
22	PETROBRAS 40	47.492	1.083	54.306	13	Marlim/Marlim Sul
23	PETROBRAS 57	43.091	403	45.626	15	Jubarte
24	PETROBRAS 43	33.380	503	36.541	16	Barracuda/Caratinga
25	PETROBRAS 55	33.309	606	37.124	9	Roncador
26	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	29.544	1.204	37.116	5	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
27	FPSO ESPÍRITO SANTO	29.219	271	30.923	21	Argonauta/Ostra
28	FPSO CIDADE DE ANCHIETA	28.277	1.059	34.939	6	Jubarte
29	PETROBRAS 62	25.694	2.959	44.303	12	Roncador
30	PETROBRAS 51	24.376	514	27.608	11	Marlim Sul

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/2021

### 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	POLO ARARA	6.818	6.948	50.519	29	Arara Azul/Carapanaúba/Cupiúba/Rio Urucu/Sudoeste Urucu
2	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	121.230	6.320	160.984	6	Tupi
3	PETROBRAS 74	139.957	5.762	176.199	5	Búzios/Tambuatá
4	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	131.330	5.752	167.508	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
5	FPSO CIDADE DE ILHA BELA	124.780	5.659	160.376	6	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
6	PETROBRAS 67	128.625	5.641	164.105	6	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
7	PETROBRAS 77	143.075	5.623	178.441	5	Búzios/Tambuatá
8	PETROBRAS 76	141.252	5.604	176.500	4	Búzios/Tambuatá
9	PLATAFORMA DE MEXILHÃO	3.469	5.384	37.334	7	Mexilhão
10	PETROBRAS 69	111.006	5.294	144.307	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
11	FPSO CIDADE DE MARICÁ	141.669	5.223	174.520	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
12	PETROBRAS 75	138.394	5.068	170.269	4	Búzios/Tambuatá
13	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	86.690	4.845	117.166	8	Tupi
14	FPSO CIDADE DE PARATY	102.243	4.799	132.427	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
15	PETROBRAS 66	97.322	4.616	126.355	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
16	FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	87.421	4.561	116.109	7	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
17	ESTAÇÃO DE PRODUÇÃO E ESCOAMENTO DE GAVIÃO BRANCO	29	4.161	26.203	27	Gavião Branco/Gavião Caboclo
18	PLATAFORMA DE MANATI 1	300	3.663	23.342	6	Manati
19	PETROBRAS 70	92.330	2.978	111.063	2	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu
20	PETROBRAS 62	25.694	2.959	44.303	12	Roncador
21	PETROBRAS 58	82.655	2.613	99.090	12	Baleia Anã/Jubarte
22	PETROBRAS 68	101.671	2.401	116.771	5	Berbigão/Sururu
23	FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	54.035	1.844	65.636	4	Lapa
24	ESTAÇÃO COLETORA DE GAVIÃO REAL	13	1.688	10.632	14	Gavião Azul/Gavião Real/Gavião Vermelho
25	PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-12	2.120	1.596	12.159	9	Leste do Urucu
26	PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-04	1.618	1.544	11.332	7	Leste do Urucu
27	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	21.191	1.376	29.845	1	Mero
28	PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-09	1.350	1.251	9.217	4	Leste do Urucu
29	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	29.544	1.204	37.116	5	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
30	PETROBRAS 52	63.154	1.164	70.473	15	Roncador

### 3.13 Os 20 maiores campos responsáveis por queima de gás natural

**Tabela 18.** Os 20 campos com maior queima neste mês

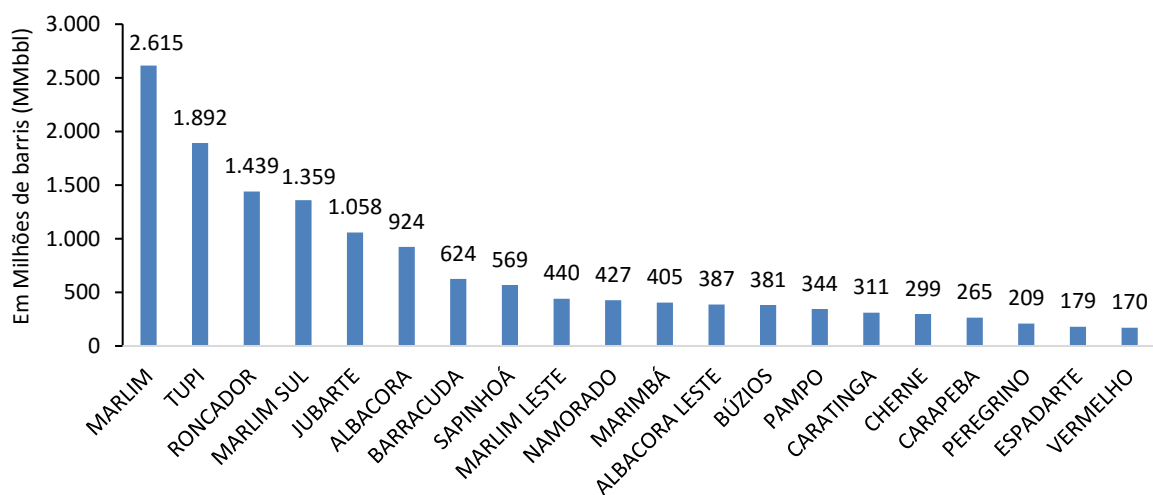
Nº	Campo	Bacia	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm <sup>3</sup> /d)
1	Búzios	Santos	Mar	Petrobras	621
2	Tupi	Santos	Mar	Petrobras	490
3	Roncador	Campos	Mar	Petrobras	180
4	Marlim	Campos	Mar	Petrobras	146
5	Leste do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	143
6	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	127
7	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	124
8	Jubarte	Campos	Mar	Petrobras	121
9	Marlim Sul	Campos	Mar	Petrobras	112
10	Albacora Leste	Campos	Mar	Petrobras	73
11	Mero	Santos	Mar	Petrobras	70
12	Marlim Leste	Campos	Mar	Petrobras	61
13	Barracuda	Campos	Mar	Petrobras	37
14	Sururu	Santos	Mar	Petrobras	37
15	Albacora	Campos	Mar	Petrobras	37
16	Atlanta	Santos	Mar	Enauta Energia	35
17	Sul de Tupi	Santos	Mar	Petrobras	34
18	Marimbá	Campos	Mar	Trident Energy	33
19	Pampo	Campos	Mar	Trident Energy	30
20	Atapu	Santos	Mar	Petrobras	23

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/2021

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

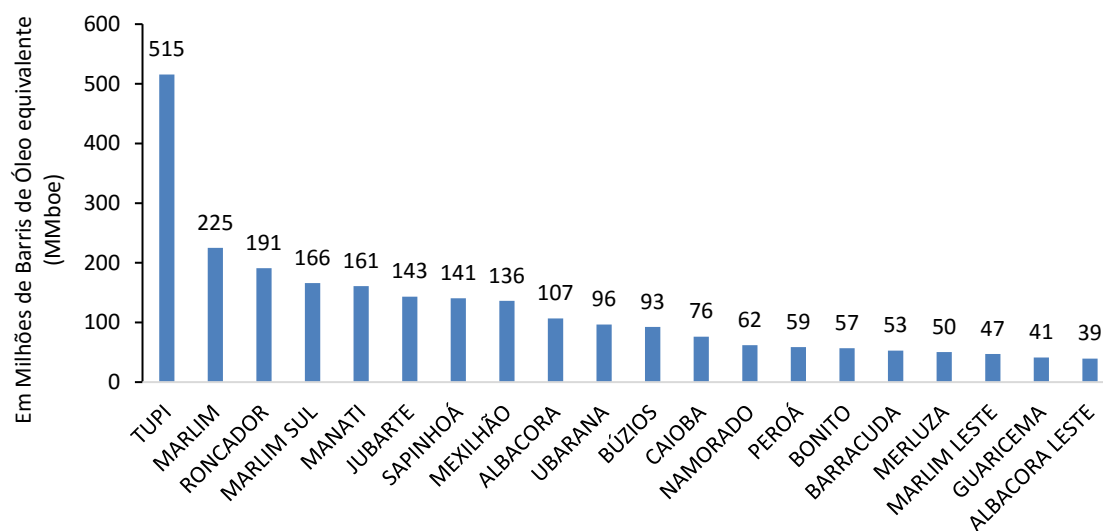
\* Os dados referentes aos gráficos desta sessão, incluindo as datas de início da produção dos campos, constam no arquivo em Excel publicado no site da ANP junto com o Boletim.

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



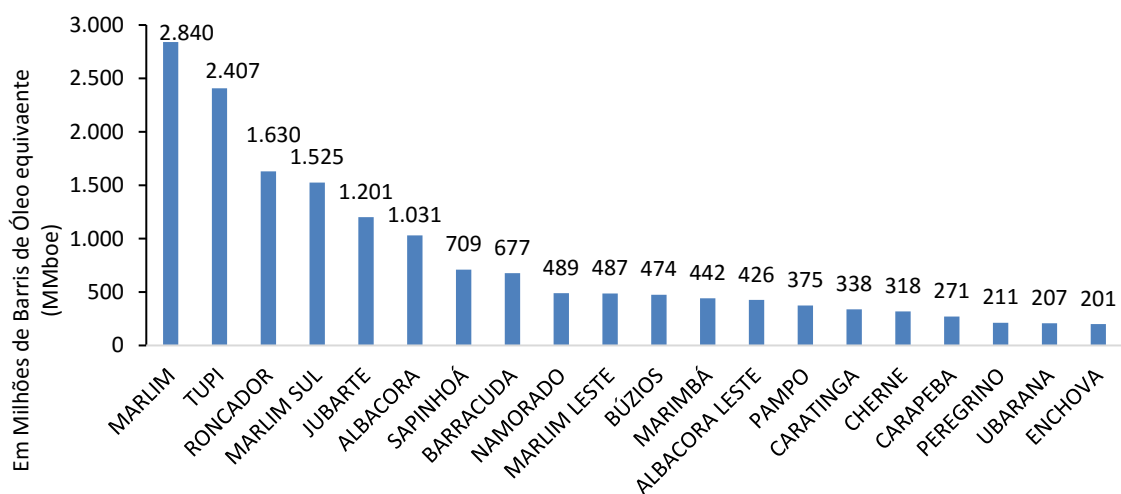
Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/2021

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/2021

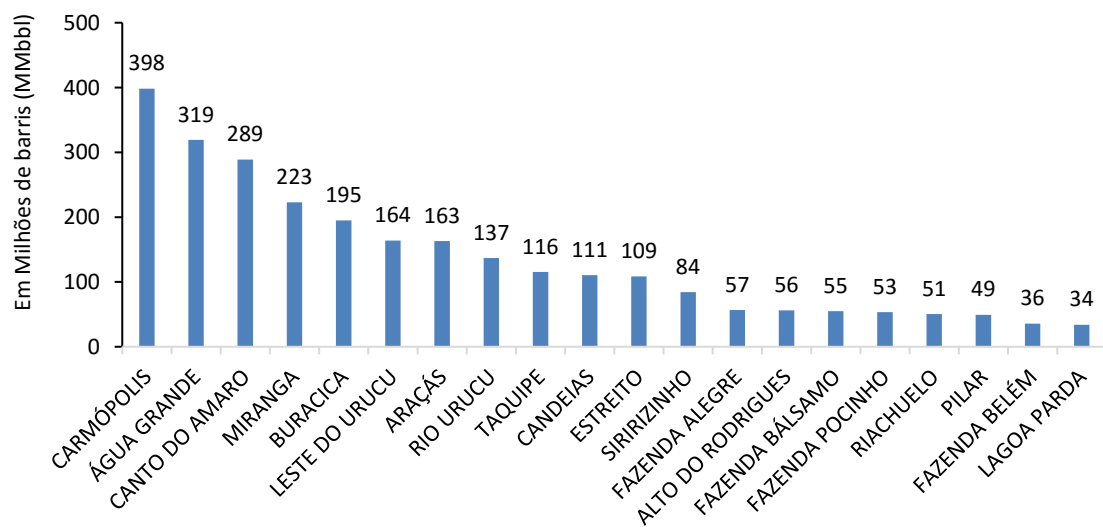
**Gráfico 21.** Os 20 campos marítimos com maior produção total acumulada em barris de óleo equivalente (MMboe).



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/2021

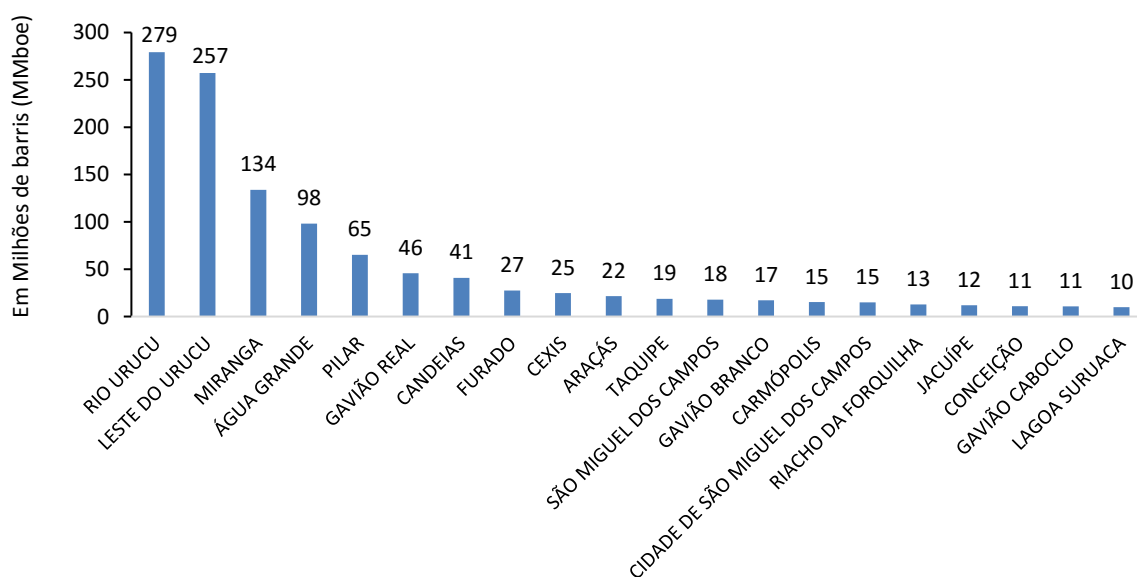
### 3.15 Os 20 campos terrestres com maior produção acumulada

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



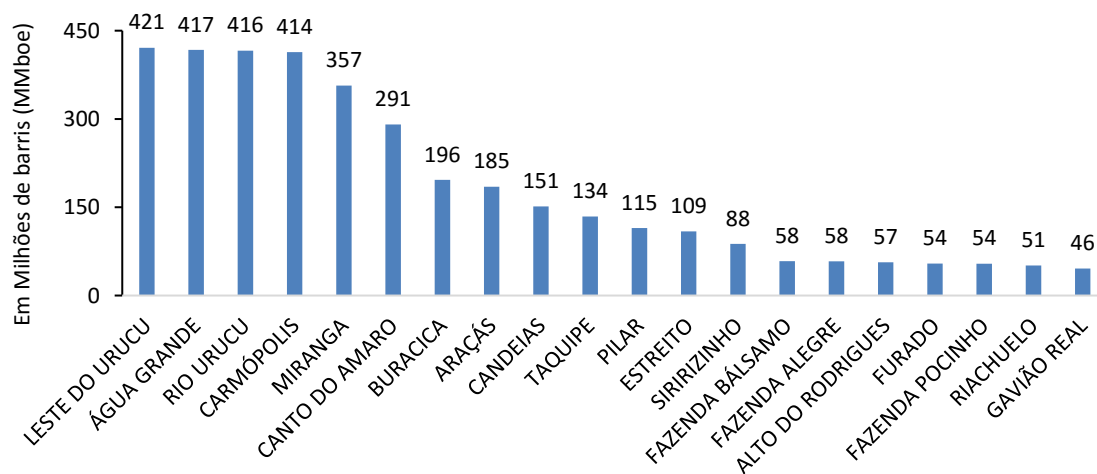
Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/2021

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/2021

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

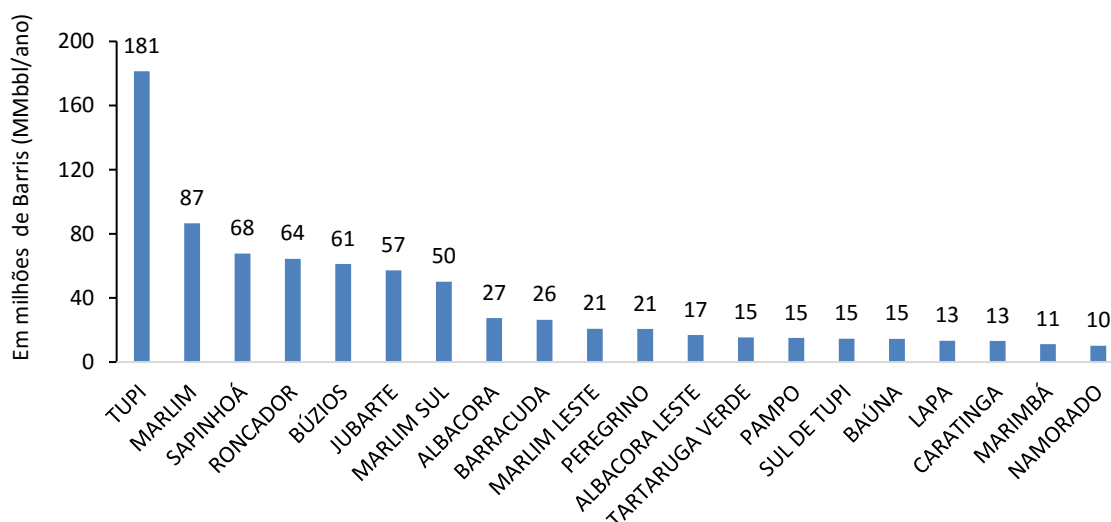


Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/2021

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

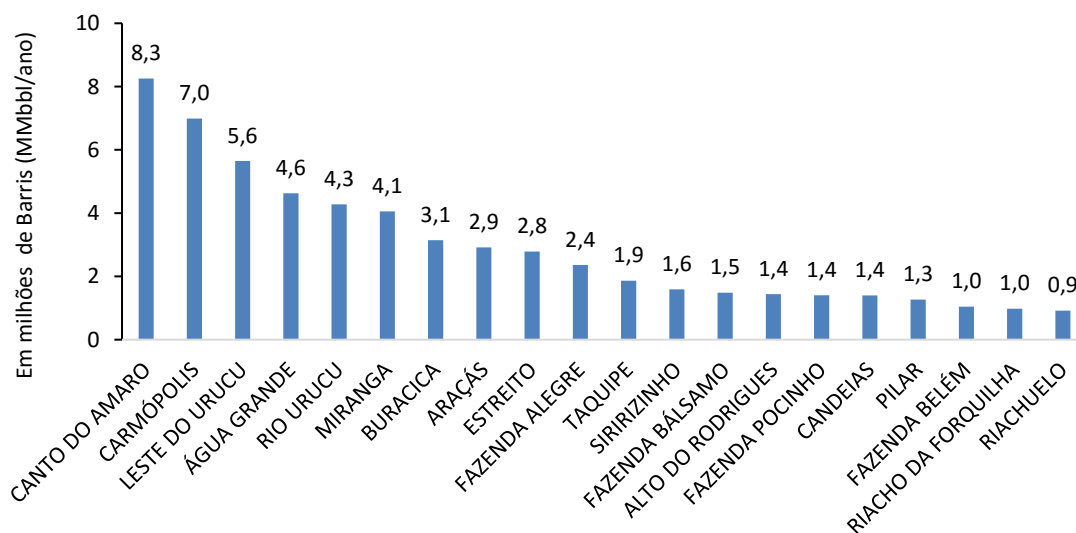
\* Média histórica anual de produção = produção total acumulada de petróleo (MMbbl) / período total de produção do campo (ano).

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/2021

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

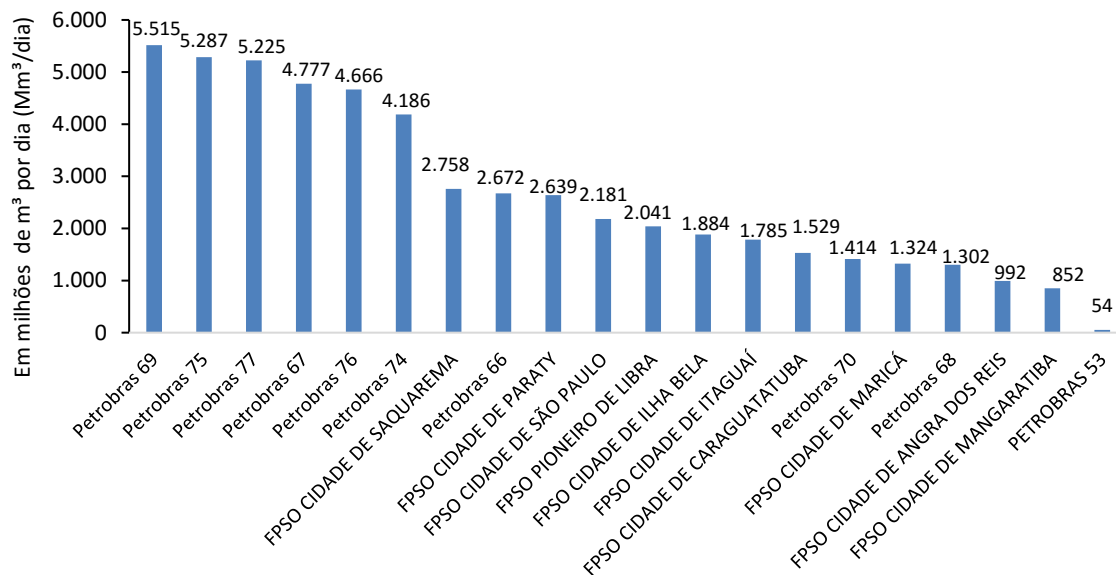


Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/2021



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

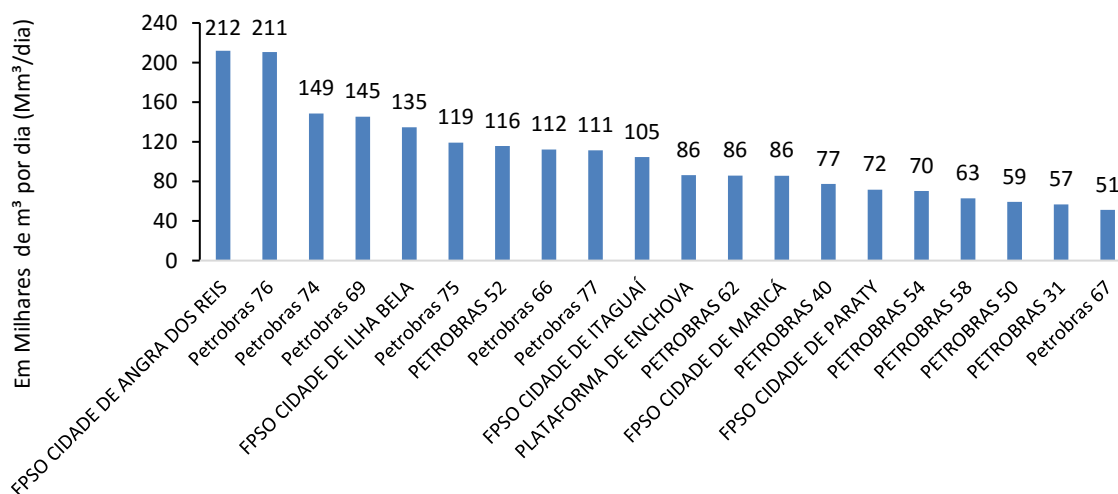
Gráfico 27. As 20 instalações marítimas com maior volume de gás natural injetado.



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/2021

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

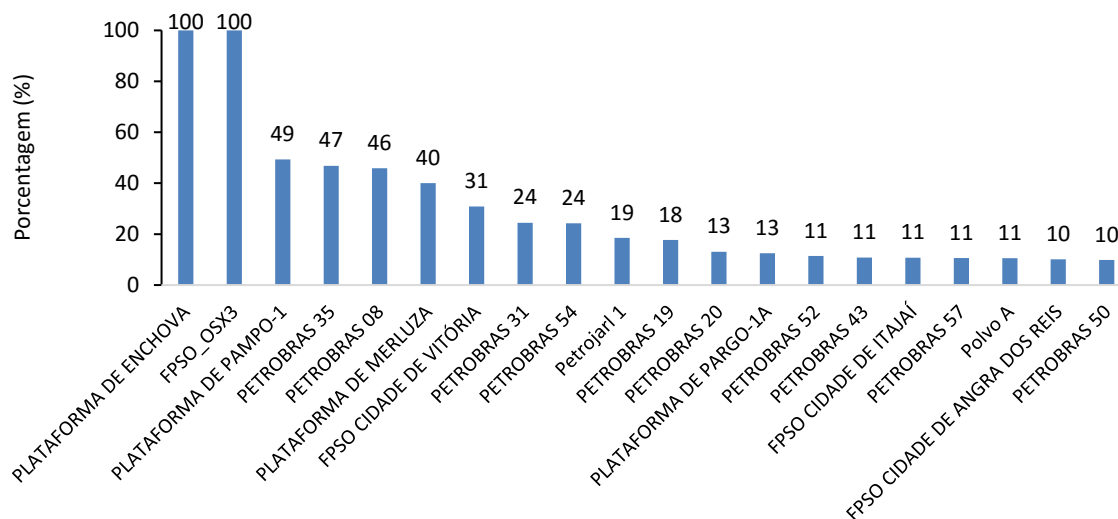
Gráfico 28. As 20 instalações marítimas com maior volume de queima de gás natural.



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/2021

### 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.

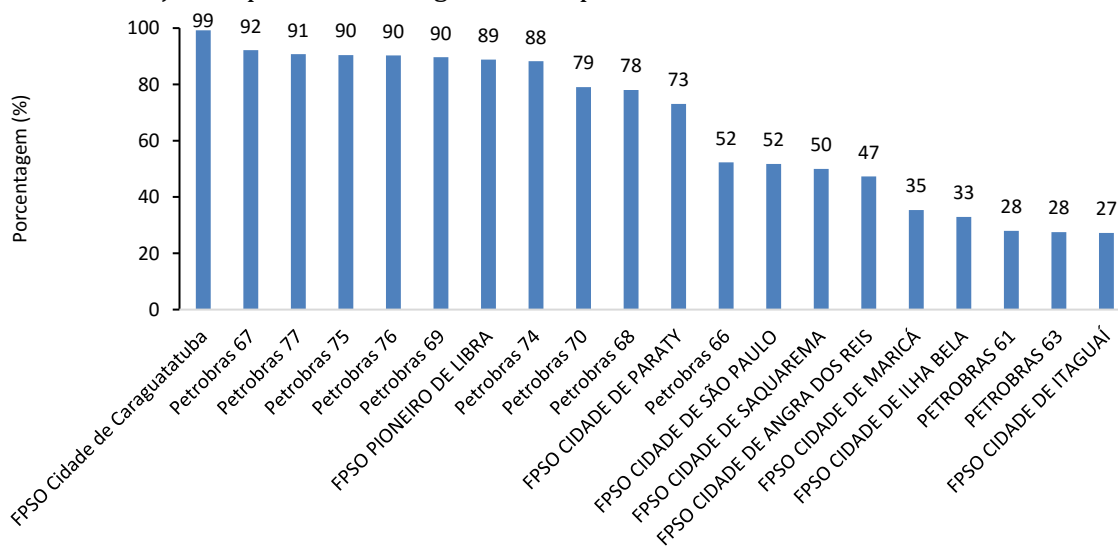


Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Maio/2021

### 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.



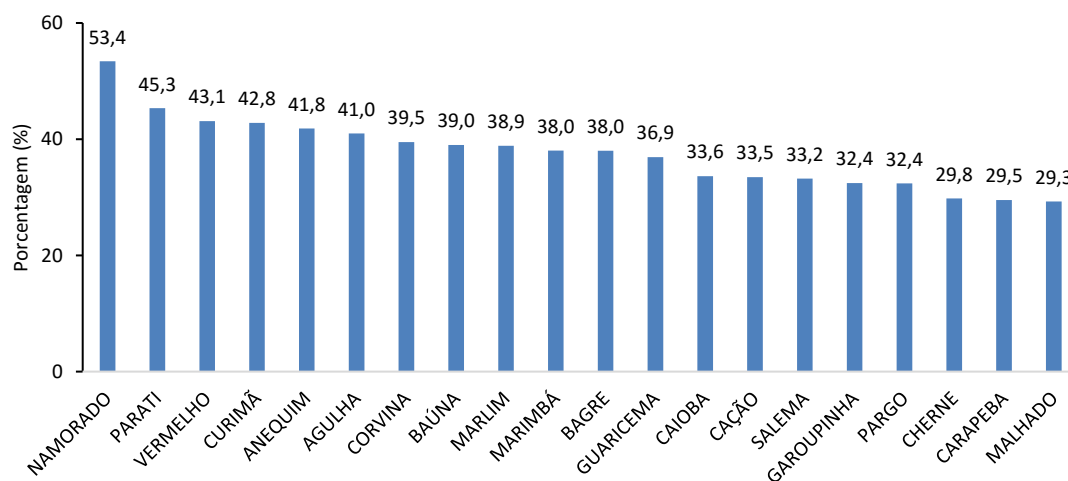
Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Maio/2021

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

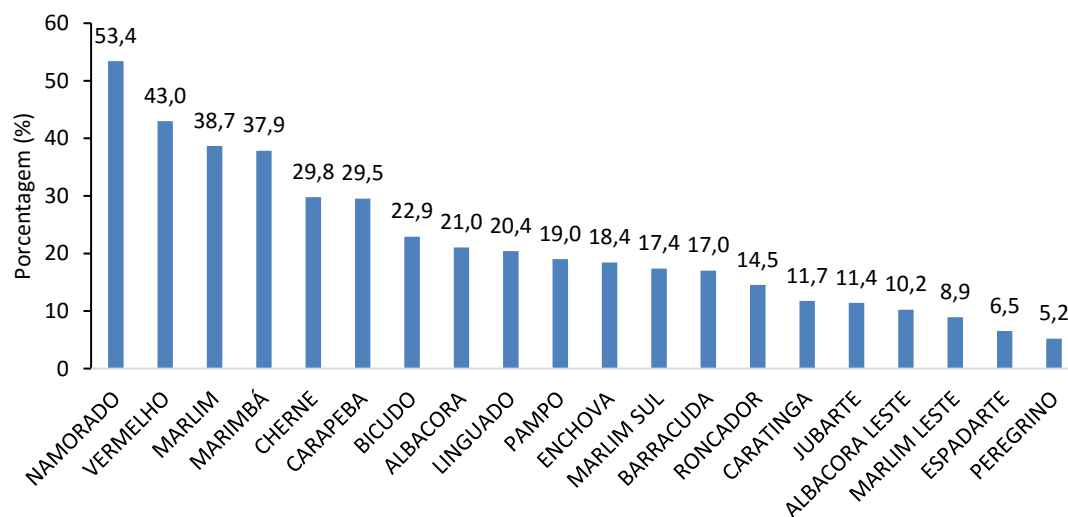
\*Fração Recuperada = Produção acumulada/Volume de óleo *in place* (Voip)

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

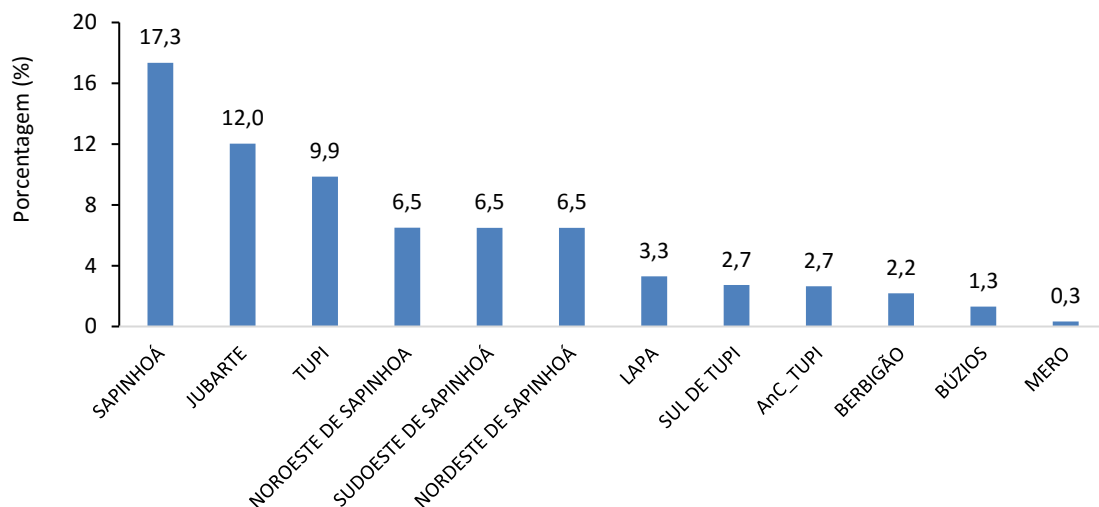


Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/2021

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

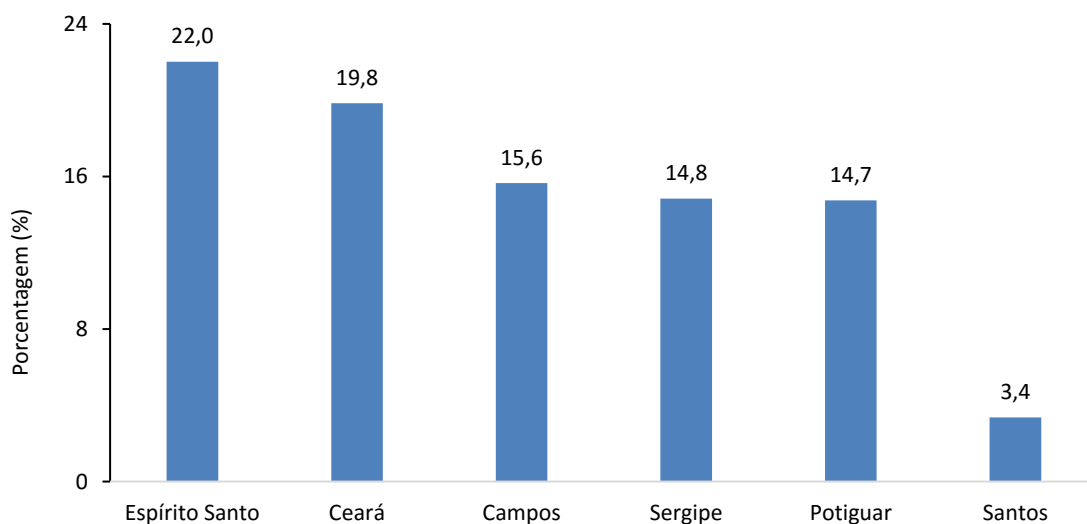


Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/2021

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/2021

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

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/2021

## LISTA DE ABREVIATURAS

**m<sup>3</sup>**: metros cúbicos

**bbf**: 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.

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**

Dirceu Cardoso Amorelli

José Cesário Cecchi

Marcelo Paiva de Castilho Carneiro (Interino)

Symone Christine de Santana Araújo

**Coordenação Executiva**

Mariana Cavadinha Costa da Silva – Superintendente de Desenvolvimento e Produção

Elisidiney Séfora Tucci da Frota – Superintendente Adjunta de Desenvolvimento e Produção

**Elaboração**

Coordenação Administrativa - SDP

**Equipe Técnica – SDP**

Alexandre Carlos Camacho Rodrigues

Amanda Bandeira Grigoriadis (Estagiária)

Anderson Barreto Chagas

André Cabral Guimarães

Anna Gabrielle Oliveira de Souza (Estagiária)

Arnaldo Warszawski

Aroldo Almeida Carneiro

Bruna Perizotto (Estagiária)

Bruno Augusto de Castilho Guilhermino

Bruno Suane Barbosa

Bruno Vieira Gullo

Christine Dutra da Silva (Estagiária)

Fabrício Badalotti Brandão

Franklin José de Souza

Gabriela Souza Marques

Isidoro Garcia dos Santos

Jorge Eduardo de Campos Pinto

Julia Chaves Reinol da Silva (Estagiária)

Juliana Guimarães Martins Erthal

Kátia da Silva Duarte

Leandro Trinta de Farias

Luana Barreto da Mota (Estagiária)

Luciana Palmeira Braga

Luciana Tavares dos Santos de Almeida

Maíra Fortes Bonafé

Marcelo Mafra Borges de Macedo

Marília Rocha Zimmermann (Estagiária)

Martininho Sobral Rocha

Nonato José Rei da Costa Junior

Raissa da Silva Zeferino (Estagiária)

Roberto de Castro Rebello

Sílvia Toscano Santos

Suzi Ane Costa Barbosa

Thalita Peçanha Madeira

Ursula Cesar Santos

**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

Celso Fraga da Silva

Clara do Nascimento Natalino

Eduardo José Rodrigues Lopes

Fábio Barbosa Pires

Flávio Barroso Neves

Hamilton Brum da Silveira

Joana Luíze Augustin (Estagiária)

Julia Brand Bragantin (Estagiária)

Júlio Carneiro Silveira Ramos

Kerick Roberly 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

Rayan Paixão Tavares Batista (Estagiária)

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)