

31/7/2022 | Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural – Circulação Externa

Superintendência de Desenvolvimento e Produção - SDP

# Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural



**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 junho de 2022, constam dados de 278 áreas produtoras sendo: 265 áreas de concessão, 5 de cessão onerosa e 8 de partilha de produção, operadas por 42 empresas, que foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 65 são áreas marítimas e 213 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 2,828MMbbl/d (milhões de barris por dia) e 133MMm<sup>3</sup>/d (milhões de m<sup>3</sup> por dia), respectivamente, totalizando 3,664MMboe/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.....	31
LISTA DE TABELAS E GRÁFICOS.....	32
EXPEDIENTE.....	34

## OBSERVAÇÕES SOBRE A PRODUÇÃO DO MÊS

### Produção de Petróleo:

- Neste mês, foi de **2,828 MMbbl/d**.
- Reduziu **1,8%**, se comparada com o mês anterior.
- Reduziu **2,6%**, se comparada com o mesmo mês em 2021.
- O grau API médio foi de **28,0°** sendo 2,2 % da produção considerada óleo leve ( $\geq 31^\circ$  API), 92,8 % óleo médio ( $\geq 22^\circ$  API e  $< 31^\circ$  API) e 5,0 % óleo pesado ( $< 22^\circ$  API).

### Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **133 MMm<sup>3</sup>/d**.
- Aumentou **0,9%**, se comparada ao mês anterior.
- Reduziu **2,1%**, se comparada ao mesmo mês em 2021.

### Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **96,7%**.
- Disponibilizado ao mercado **53,5 MMm<sup>3</sup>/d** de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **4,3 MMm<sup>3</sup>/d**.
- A queima reduziu **4,6%**, se comparada ao mês anterior.
- A queima aumentou **39,2%**, se comparada ao mesmo mês em 2021.

### Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **97,4%** do petróleo e **81,7%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **92,7%** do petróleo e gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, com participação exclusiva (100%), produziram **25,2%** do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em **5.445** poços, sendo **470** marítimos e **4.975** terrestres.

### Pré-sal<sup>1</sup>:

- A produção do Pré-sal<sup>1</sup>, oriunda de **126** poços, foi de **2,188 MMbbl/d** de petróleo e **90,7 MMm<sup>3</sup>/d** de gás natural, totalizando **2,759 MMboe/d**.
- Houve uma redução de **2,7%** em relação ao mês anterior e um aumento de **1,7%** se comparada ao mesmo mês de 2021.
- A produção do Pré-sal<sup>1</sup> correspondeu a **75,3%** do total produzido no Brasil.

### Destaques:

- **Tupi**, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu petróleo: média de **714,0 Mbbl/d**.
- **Tupi**, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu gás natural: média de **33,1 MMm<sup>3</sup>/d**.
- **Estreito**, na Bacia Potiguar, teve o maior número de poços produtores: **896**.
- **Tupi**, na Bacia de Santos respectivamente, foi o campo marítimo com maior número de poços produtores: **58**.

- A Plataforma **FPSO CARIOCA** produzindo no Campo de Sépia/ Sépia Leste/Sépia\_Eco, por meio de **4** poços a ela interligados, produziu **172.904 bbl/d** e foi a instalação com maior produção de petróleo.
- A instalação **POLO ARARA**, produzindo no Campo de Arara Azul, Araracanga, Carapanaúba, Cupiúba, Rio Urucu, Leste Do Urucu, por meio de **35** poços a ela interligados, produziu **7,064 MMm<sup>3</sup>/d** e foi a instalação com maior produção de Gás Natural.

#### Campos de Acumulações Marginais:

- Esses campos produziram **194,2 bbl/d** de petróleo e **74,5 Mm<sup>3</sup>/d** de gás natural, correspondentes à **663,0 boe/d**.
- O Campo de Iraí, operado pela Petroborn, foi o maior produtor com **273,6 boe/d**.

#### Campos em Bacias Maduras:

- As bacias maduras terrestres (campos/TLDs das bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Alagoas) produziram **85,428 Mboe/d**, sendo **61,286 Mbbl/d** de petróleo e **3,838 MMm<sup>3</sup>/d** de gás natural.
- **36,8 Mboe/d** foram produzidos pela Petrobras.
- **48,6 Mboe/d** foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobras, dos quais:
  - 19.999 boe/d na Bahia
  - 19.181 boe/d no Rio Grande do Norte
  - 7.329 boe/d em Alagoas
  - 1.847 boe/d no Espírito Santo
  - 257 boe/d em Sergipe

## OBSERVAÇÕES:

**Búzios** - A partir de setembro de 2021, a produção do campo está atribuída a dois contratos, um sob o regime de cessão onerosa (participação de 26,1205%) e outro sob o regime de partilha da produção (participação de 73,8795%), oriundo do primeiro Leilão dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa.

**Mero** – A partir de janeiro de 2022, 3,5% da produção dessa jazida está 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.

**Atapu** – A partir de maio de 2022, a produção do campo está atribuída a dois contratos, um sob regime de cessão onerosa (participação de 39,5%) e outro sob o regime de partilha da produção (participação de 60,5%).

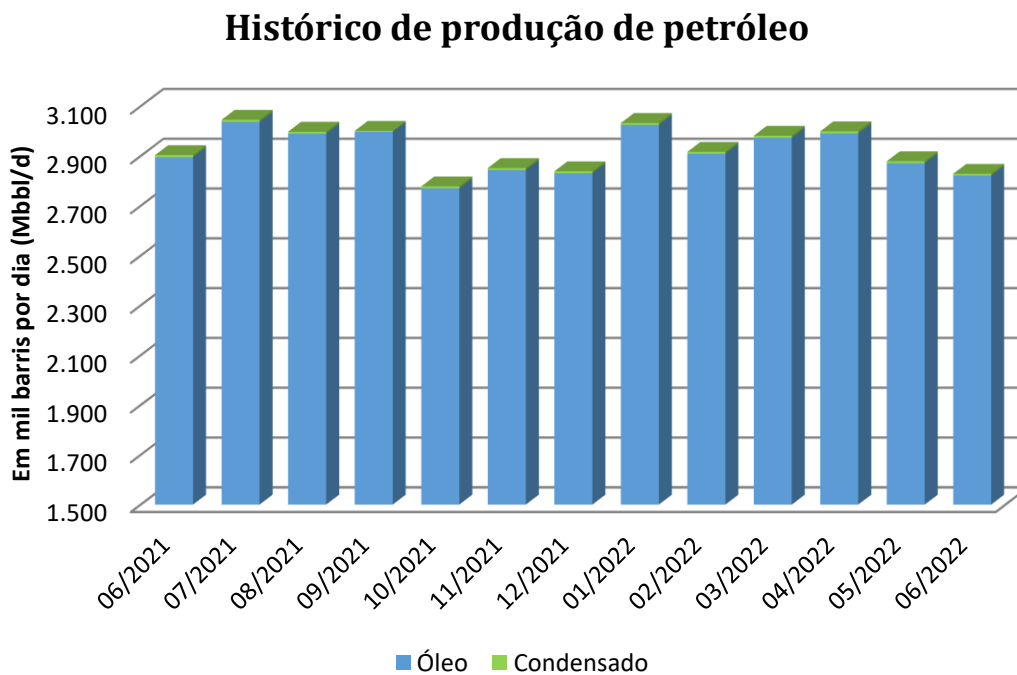
**Sépia** – A partir de maio de 2022, a produção do campo está atribuída a dois contratos, um sob o regime de cessão onerosa (participação de 31,3%) e outro sob regime de partilha da produção (participação de 68,7%).

As divisões nas produções de Atapu e Sépia, devem-se às assinaturas dos contratos do segundo Leilão dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa, sob o regime de partilha.

## 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  
Junho/2022

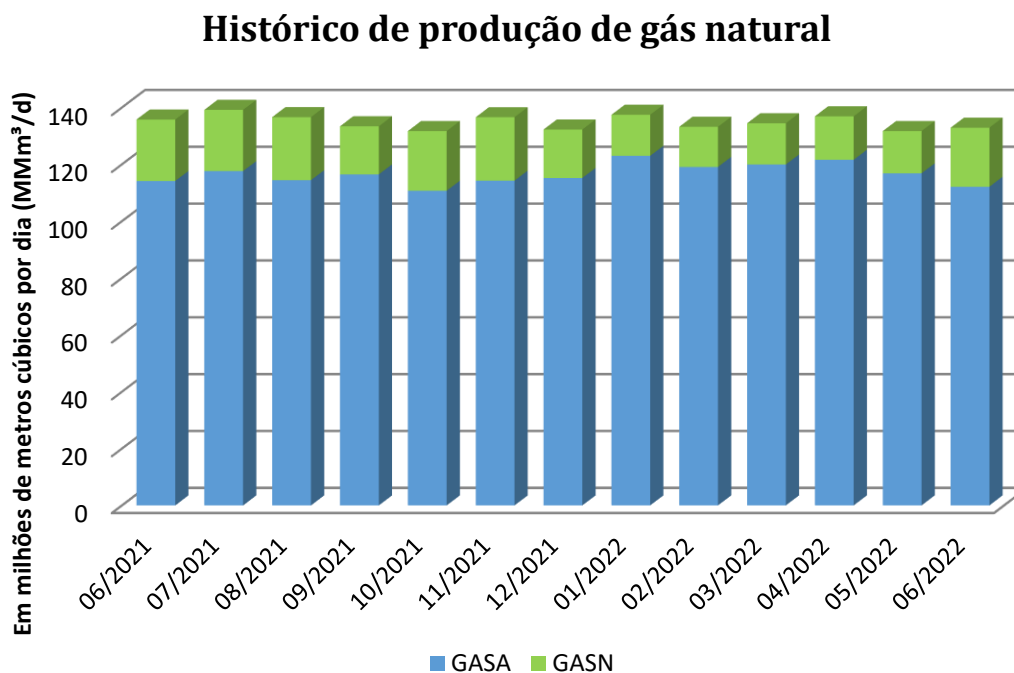
**Tabela 1.** Histórico de produção de petróleo – óleo e condensado (Mbbbl/d)

	06/21	07/21	08/21	09/21	10/21	11/21	12/21	01/22	02/22	03/22	04/22	05/22	06/22
<b>Óleo</b>	2.895	3.037	2.989	2.996	2.770	2.843	2.830	3.025	2.909	2.973	2.991	2.871	2.821
<b>Condensado</b>	8	9	8	4	8	8	8	8	8	8	9	8	7
<b>Petróleo</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>	<b>2.917</b>	<b>2.981</b>	<b>2.999</b>	<b>2.879</b>	<b>2.828</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Junho/2022

## 1.2 Produção de gás natural no Brasil

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

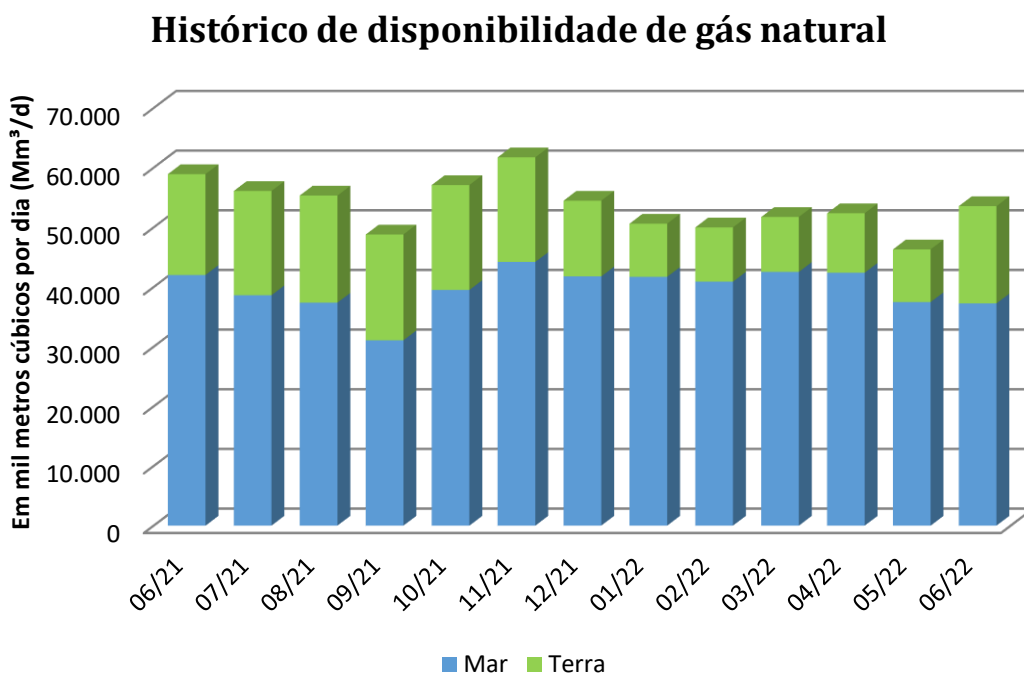


Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Junho/2022

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

	06/21	07/21	08/21	09/21	10/21	11/21	12/21	01/22	02/22	03/22	04/22	05/22	06/22
<b>GASA</b>	114	118	114	116	111	114	115	123	119	120	122	117	112
<b>GASN</b>	22	22	22	17	21	22	17	14	14	15	15	15	21
<b>Gás Total</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>	<b>133</b>	<b>134</b>	<b>137</b>	<b>132</b>	<b>133</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Junho/2022

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Junho/2022

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

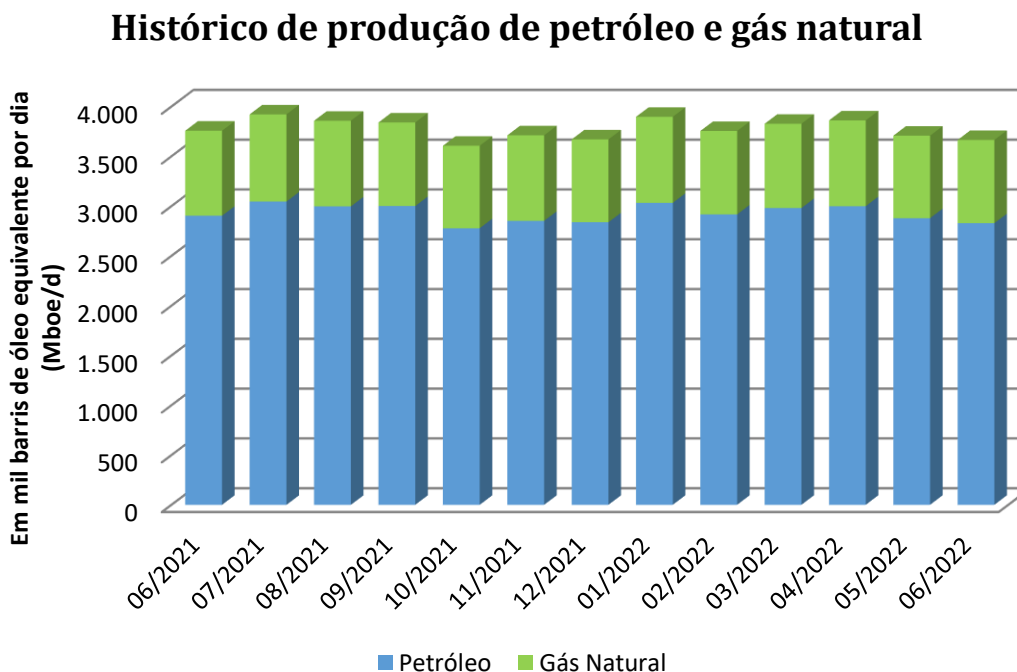
Período	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção	Aproveitamento
06/21	13.370	3.128	58.909	60.343	135.750	97,7%
07/21	14.040	3.516	56.087	65.536	139.178	97,5%
08/21	13.698	3.103	55.322	64.472	136.596	97,7%
09/21	13.569	3.984	48.796	67.034	133.383	97,0%
10/21	12.930	4.344	57.084	57.346	131.704	96,7%
11/21	13.647	3.790	61.730	57.418	136.585	97,2%
12/21	13.747	3.329	54.465	60.698	132.239	97,5%
01/22	15.115	3.231	50.612	68.473	137.431	97,6%
02/22	14.241	3.038	49.992	65.949	133.220	97,7%
03/22	14.119	2.978	51.734	65.611	134.442	97,8%
04/22	14.167	2.760	52.358	67.617	136.901	98,0%
05/22	13.351	4.565	46.298	67.498	131.713	96,5%
06/22	12.564	4.353	53.547	62.438	132.903	96,7%

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Junho/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)

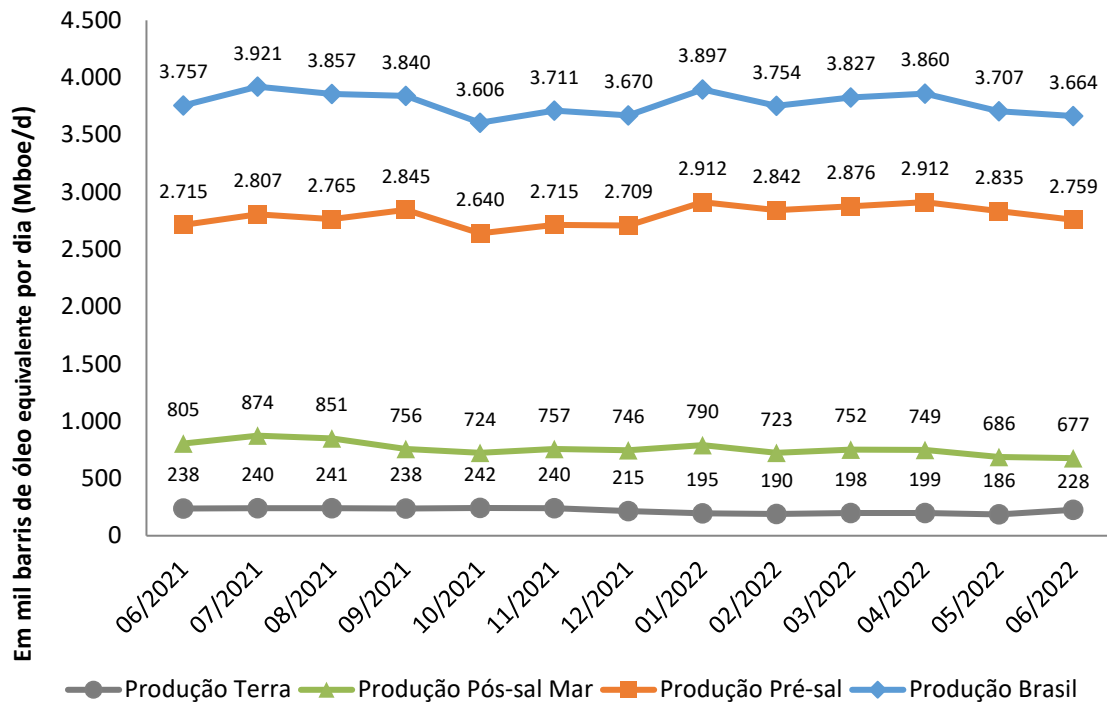


Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Junho/2022

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

	06/21	07/21	08/21	09/21	10/21	11/21	12/21	01/22	02/22	03/22	04/22	05/22	06/22
<b>Petróleo</b>	2.903	3.045	2.997	3.001	2.778	2.852	2.838	3.032	2.917	2.981	2.999	2.879	2.828
<b>Gás Natural</b>	854	875	859	839	828	859	832	864	838	846	861	828	836
<b>Produção Total</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>	<b>3.754</b>	<b>3.827</b>	<b>3.860</b>	<b>3.707</b>	<b>3.664</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Junho/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  
Junho/2022



## 2 DADOS DE PRODUÇÃO – DISTRIBUIÇÃO

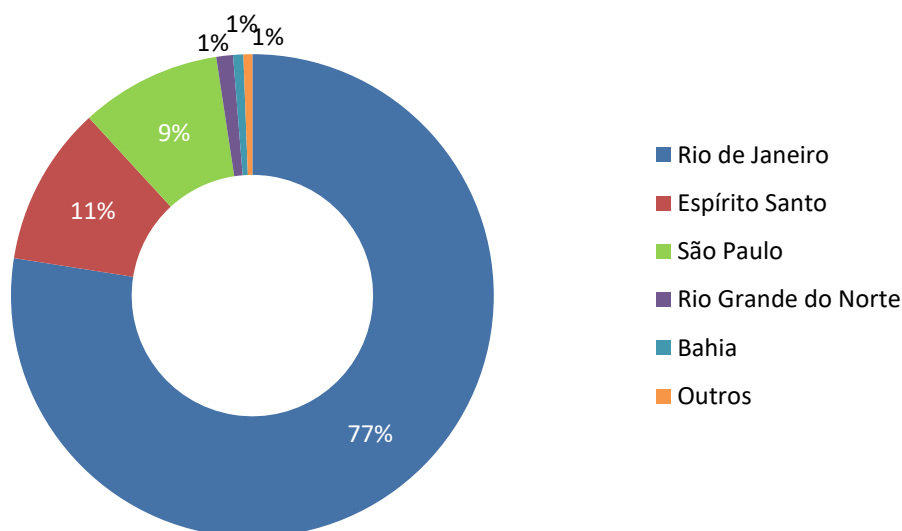
### 2.1 Produção de petróleo e gás natural por Estado

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

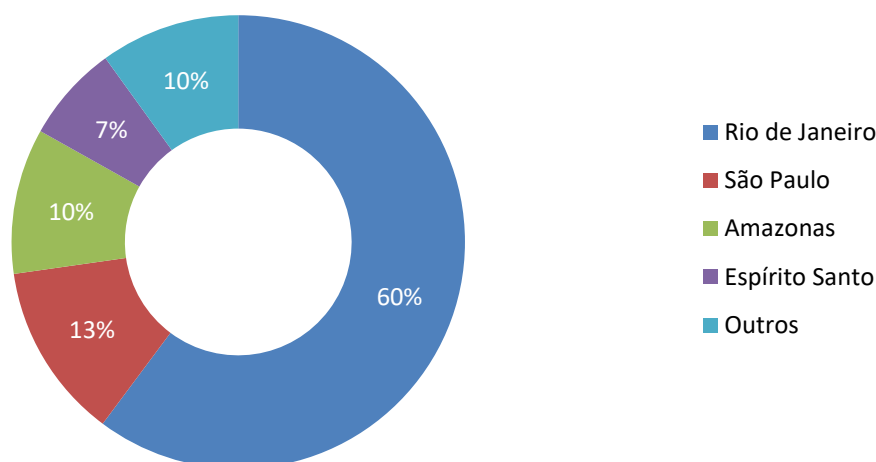
Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio de Janeiro	2.369.577	85.640	2.908.235	45
São Paulo	266.659	16.679	371.568	7
Espírito Santo	124.502	3.553	146.851	43
Amazonas	13.362	13.791	100.105	8
Bahia	19.402	4.838	49.835	78
Maranhão	74	6.557	41.316	6
Rio Grande do Norte	31.552	911	37.282	70
Alagoas	2.392	927	8.221	12
Ceará	553	1	557	2
Sergipe	478	6	514	7
<b>Total Geral</b>	<b>2.828.550</b>	<b>132.903</b>	<b>3.664.484</b>	<b>278</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Junho/2022

Gráfico 6. Distribuição da produção de petróleo por estado



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Junho/2022

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

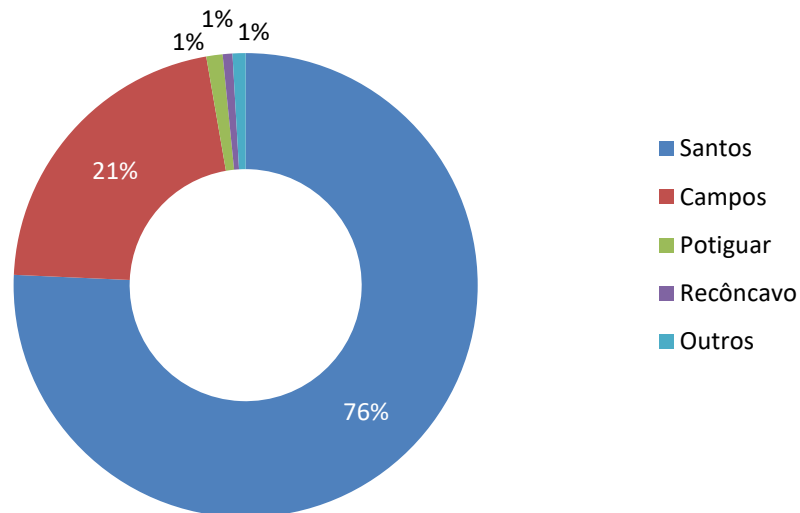
Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Junho/2022

## 2.2 Produção de petróleo e gás natural por bacia

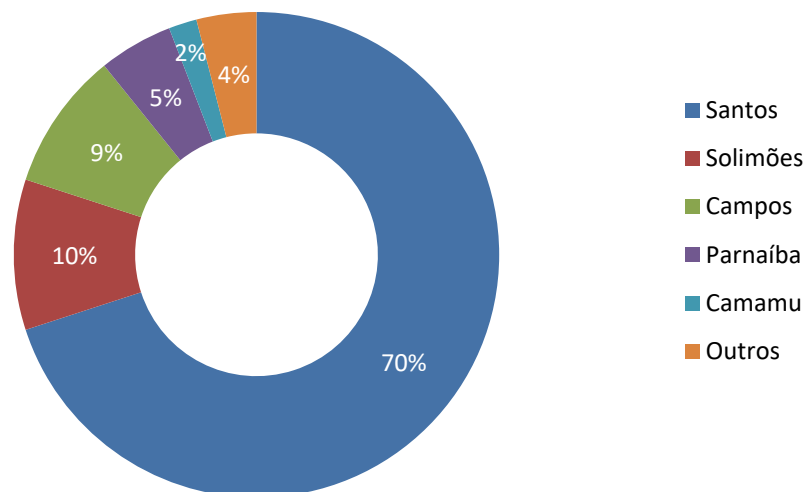
**Tabela 6.** Distribuição da produção de petróleo e gás natural por bacia

Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Santos	2.141.389	93.025	2.726.497	26
Campos	610.115	12.222	686.990	30
Solimões	13.149	13.316	96.901	7
Parnaíba	59	6.557	41.301	5
Potiguar	32.104	912	37.839	72
Recôncavo	19.143	2.230	33.170	72
Camamu	243	2.488	15.895	1
Espírito Santo	9.234	625	13.167	39
Alagoas	2.392	927	8.221	12
Amazonas	213	475	3.204	1
Tucano Sul	16	120	770	5
Sergipe	478	6	514	7
Barreirinhas	15	0	15	1
<b>Total Geral</b>	<b>2.828.550</b>	<b>132.903</b>	<b>3.664.484</b>	<b>278</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Junho/2022

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Junho/2022

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Junho/2022

## 2.3 Produção de petróleo e gás natural por operador

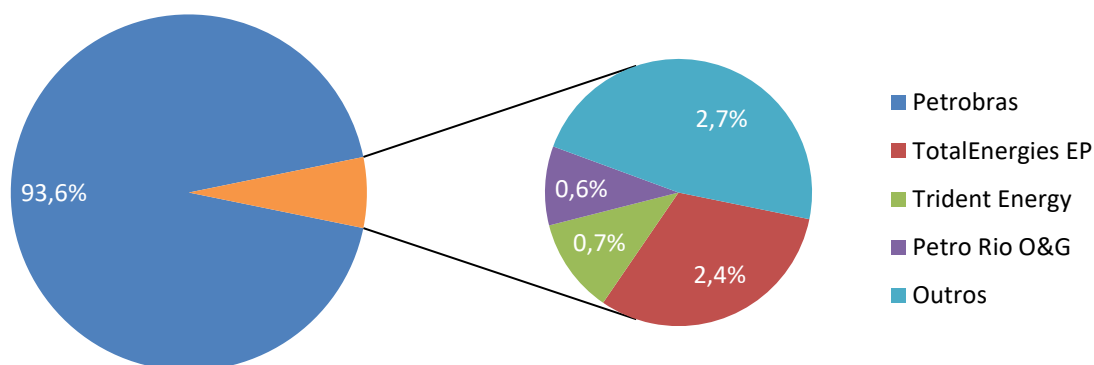
**Tabela 7** Distribuição da produção de petróleo e gás natural por operador

Nº	Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	2.647.369	119.393	3.398.326
2	TotalEnergies EP	56.749	2.121	70.092
3	Eneva	272	7.032	44.504
4	Trident Energy	20.784	279	22.540
5	Petro Rio O&G	17.330	96	17.933
6	Petro Rio Jaguar	14.050	186	15.222
7	Shell Brasil	12.359	103	13.006
8	Potiguar E&P S.A.	8.828	565	12.383
9	Enauta Energia	10.988	70	11.427
10	Karoon Brasil	10.343	66	10.758
11	Perenco Brasil	9.644	47	9.941
12	Origem Alagoas	2.174	924	7.989
13	SPE Miranga	1.429	713	5.915
14	3R Macau	4.900	139	5.773
15	3R Candeias S.A.	1.182	390	3.632
16	PetroRecôncavo	2.815	110	3.507
17	Maha Energy	1.927	54	2.268
18	Alvopetro	-	289	1.869
19	3R Rio Ventura S.A	1.404	19	1.522
20	Seacrest SPE Cicaré	1.308	6	1.345
21	Imetame	241	133	1.077
22	Origem	16	76	496
23	3R Areia	478	1	482
24	Imetame Lagoa Parda	327	5	357
25	Petrosynergy	314	4	338
26	Petroborn	-	43	274
27	Mandacaru Energia	256	0,4	258
28	Petrom	221	2	236
29	NTF	20	29	199
30	Slim Drilling	188	1	194
31	Nova Petróleo	142	2	155
32	BGM	153	1	154
33	Recôncavo E&P	77	1	84
34	Energizzi Energias	60	1	67
35	Phoenix Óleo & Gás	39	2	51
36	Petro-Victory	32	0,1	32
37	Ubuntu Engenharia	29	0,03	29
38	Oeste de Canoas	15	0,1	15
39	Vipetro	14	0,03	14
40	EPG Brasil	11	0,2	12
41	Guto & Cacal	7	0,02	7
42	Nord	2	0,003	2
<b>Total Geral</b>		<b>2.828.550</b>	<b>132.903</b>	<b>3.664.484</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

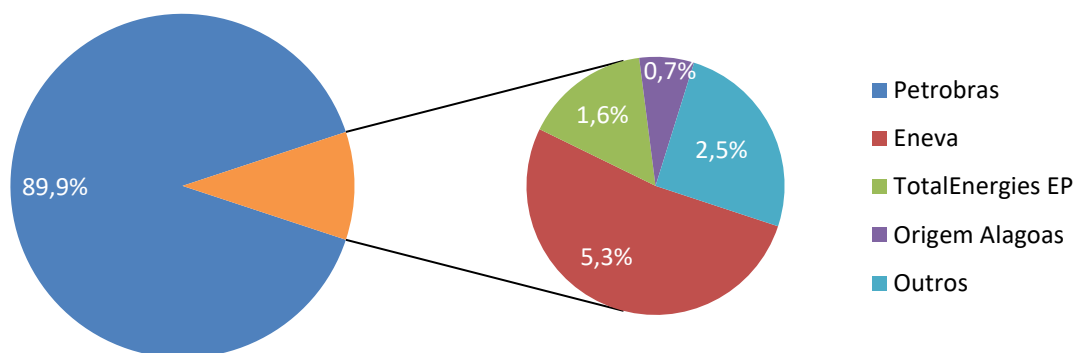
Junho/2022

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  
Junho/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  
Junho/2022

Nota: Considera todos os campos operados pela empresa, independentemente do percentual de sua participação no contrato.

## 2.4 Produção de petróleo e gás natural por consorciado

**Tabela 8.** Distribuição da produção de petróleo e gás natural por consorciado

Nº	Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	1.955.527	90.543	2.525.024
2	Shell Brasil	322.245	13.998	410.288
3	TotalEnergies EP	110.162	3.783	133.954
4	Petrogal Brasil	90.201	3.878	114.590
5	Repsol Sinopec	66.084	2.971	84.772
6	Petronas	63.878	1.104	70.821
7	Eneva	272	7.032	44.504
8	CNODC Brasil	25.912	1.135	33.049
9	CNOOC Petroleum	25.912	1.135	33.049
10	Equinor Energy	28.212	711	32.681
11	QPI Brasil	24.776	663	28.948
12	Trident Energy	20.784	279	22.540
13	Enauta Energia	11.098	1.190	18.580
14	Petro Rio O&G	15.155	82	15.674
15	Petro Rio Jaguar	11.484	152	12.443
16	Potiguar E&P S.A.	8.389	558	11.898
17	Karoon Brasil	10.343	66	10.758
18	Perenco Brasil	9.644	47	9.941
19	Origem Alagoas	2.174	924	7.989
20	SPE Miranga	1.429	713	5.915
21	3R Macau	4.900	139	5.773
22	3R Candeias S.A.	1.174	389	3.622
23	ONGC Campos	3.337	28	3.512
24	PetroRecôncavo	2.815	110	3.507
25	Prio Bravo	2.566	34	2.780
26	Dommo Energia	2.174	13	2.259
27	Maha Energy	1.868	54	2.204
28	Alvopetro	52	289	1.869
29	Brasoil Manati	24	249	1.589
30	Geopark Brasil	24	249	1.589
31	3R Rio Ventura S.A	1.404	19	1.522
32	Seacrest SPE Cicaré	1.308	6	1.345
33	Imetame	194	132	1.024
34	SHB	567	7	613
35	Origem	16	76	496
36	3R Areia	478	1	482
37	3R Pescada LTDA	79	53	414
38	Imetame Lagoa Parda	327	5	357
39	Petrosynergy	314	4	338
40	Petroborn	0	43	274
41	Petrom	221	2	236
42	Nova Petróleo	142	2	155
43	BGM	153	0,1	154
44	Mandacaru Energia	128	0,2	129
45	Geopar - Geosol	113	1	117
46	NTF	10	14	100
47	Recôncavo E&P	77	1	84
48	Slim Drilling	75	0,4	78
49	Energizzi Energias	60	1	67
50	Chevron Brasil	53	0,5	56
51	IPI	47	1	53
52	Phoenix Óleo & Gás	39	2	51
53	Geoflux	5	7	50
54	Newo	5	7	50
55	Petro-Victory	42	0,3	44
56	Ubuntu Engenharia	29	0,03	29
57	Vipetro	14	0,03	14
58	Sonangol Guanambi	8	0,3	10
59	EPG Brasil	8	0,1	9
60	Oeste de Canoas	7	0,05	8
61	Guto & Cacal	7	0,02	7
62	Nord	2	0,003	2
	<b>Total Geral</b>	<b>2.828.550</b>	<b>132.903</b>	<b>3.664.484</b>

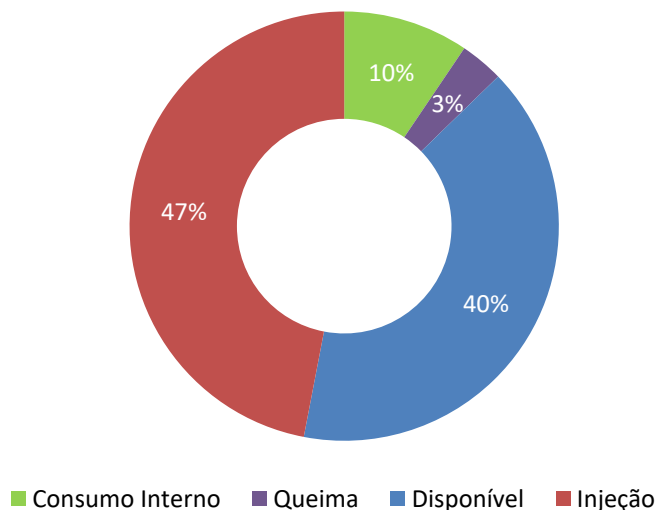
## 2.5 Movimentações de gás natural por destinação

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

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Santos	7.028	3.051	27.542	55.403	93.025
Solimões	456	186	6.023	6.650	13.316
Campos	4.675	918	6.526	103	12.222
Parnaíba	47	8	6.502	0	6.557
Camamu	66	4	2.419	0	2.488
Recôncavo	112	67	1.769	282	2.230
Alagoas	2	17	908	0	927
Potiguar	91	43	778	0	912
Espírito Santo	81	25	519	0	625
Amazonas	3	30	443	0	475
Tucano Sul	4	0	116	0	120
Sergipe	0	4	2	0	6
Barreirinhas	0	0	0	0	0
<b>Total Geral</b>	<b>12.564</b>	<b>4.353</b>	<b>53.547</b>	<b>62.438</b>	<b>132.903</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Junho/2022

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Junho/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)		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>	714.073	0	33.055	0	921.985	0
Búzios <sup>co+p</sup>	611.806	0	25.177	0	770.167	0
Sapinhoá <sup>c</sup>	189.230	0	9.193	0	247.052	0
Sépia <sup>co+p</sup>	152.033	0	4.433	0	179.915	0
Atapu <sup>co+p</sup>	121.648	0	4.279	0	148.564	0
Sururu <sup>c</sup>	71.701	0	2.798	0	89.298	0
Lapa <sup>c</sup>	56.749	0	2.121	0	70.092	0
Jubarte <sup>c</sup>	51.754	47.784	2.272	517	66.046	51.037
Sul de Tupi <sup>co</sup>	41.380	0	1.761	0	52.460	0
Berbigão <sup>c</sup>	44.724	0	635	0	48.717	0
Mero <sup>p</sup>	31.962	0	1.975	0	44.382	0
Oeste de Atapu <sup>c</sup>	25.262	0	889	0	30.851	0
Sépia Leste <sup>co</sup>	20.871	0	609	0	24.699	0
Sul de Berbigão <sup>co</sup>	18.665	0	249	0	20.233	0
Albacora <sup>c</sup>	9.106	10.279	293	195	10.950	11.504
Marlim Leste <sup>c</sup>	9.658	48.003	169	855	10.722	53.381
Sudoeste de Sapinhoá <sup>p</sup>	4.270	0	207	0	5.575	0
Tambuatá <sup>c</sup>	3.949	0	163	0	4.971	0
Anc_Tupi	3.100	0	132	0	3.930	0
Noroeste de Sapinhoá <sup>p</sup>	2.484	0	121	0	3.243	0
Anc_Norte_Atapu	1.409	0	50	0	1.721	0
Anc_Mero	1.159	0	72	0	1.610	0
<b>Total Geral</b>	<b>2.186.993</b>	<b>106.065</b>	<b>90.652</b>	<b>1.567</b>	<b>2.757.182</b>	<b>115.923</b>

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

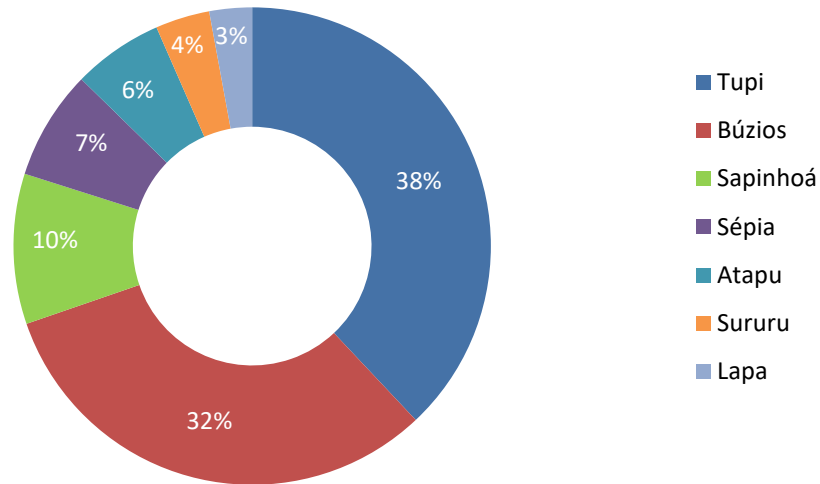
Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Junho/2022



## 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



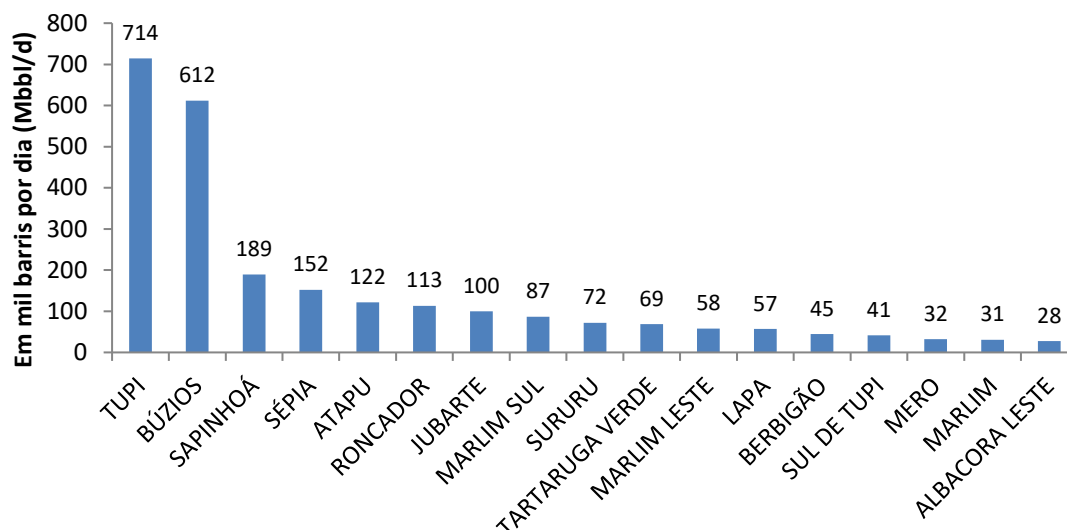
Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Junho/2022

\* 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

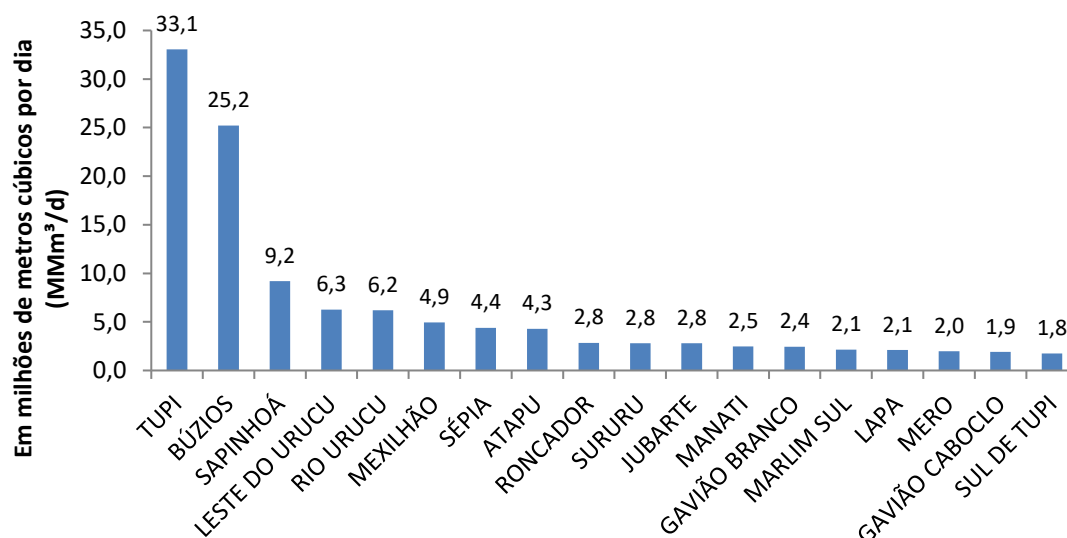
Gráfico 14. Os 20 campos que mais produziram petróleo (Mbbbl/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Junho/2022

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

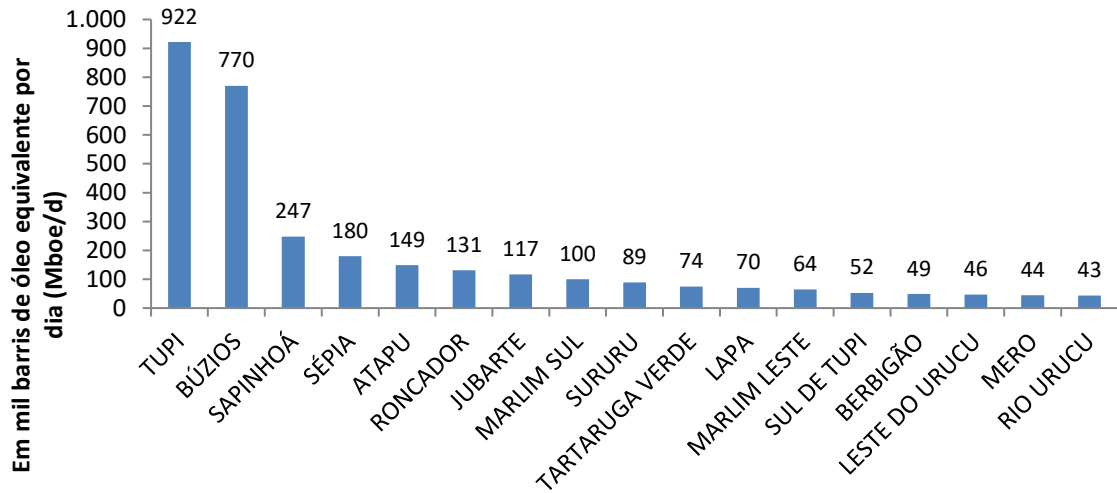
Gráfico 15. Os 20 campos que produziram gás natural (MMm<sup>3</sup>/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Junho/2022

### 3.3 Os 20 maiores campos produtores

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Junho/2022

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

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

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Petróleo (bbl/d)
1	7-ATP-6-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Atapu_Eco/Oeste de Atapu	Santos	Mar	53.860
2	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	51.536
3	9-BRSA-1254-RJS	Sépia/Sépia Leste/Sépia_Eco	Santos	Mar	51.279
4	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	48.372
5	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	47.849
6	7-BUZ-23-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	47.534
7	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	46.954
8	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	45.991
9	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	43.957
10	3-BRSA-1201-RJS	Sépia/Sépia Leste/Sépia_Eco	Santos	Mar	43.076
11	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	41.766
12	1-BRSA-976-RJS	Sépia/Sépia Leste/Sépia_Eco	Santos	Mar	41.761
13	7-SEP-6-RJS	Sépia/Sépia Leste/Sépia_Eco	Santos	Mar	36.788
14	9-BRSA-1191-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	34.957
15	9-BUZ-7-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	32.896
16	3-BRSA-1172-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Atapu_Eco/Oeste de Atapu	Santos	Mar	32.815
17	7-SPH-20D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	30.582
18	7-BUZ-17-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	29.650
19	7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	29.480
20	7-BUZ-12-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	28.526
21	9-BUZ-1-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	27.961
22	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	26.962
23	3-BRSA-1184-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	26.480
24	9-BRSA-1284-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Atapu_Eco/Oeste de Atapu	Santos	Mar	26.055
25	7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero/Mero	Santos	Mar	25.588
26	9-BRSA-1212-RJS	Sururu	Santos	Mar	25.502
27	7-LL-83D-RJS	Tupi	Santos	Mar	24.000
28	7-LL-80DB-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	23.586
29	7-LL-113D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	23.580
30	7-LL-119D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	23.290

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Junho/2022

### 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/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	2.036
2	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	2.029
3	7-SPH-22-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.991
4	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.911
5	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.868
6	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.837
7	7-BUZ-23-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.820
8	7-ATP-6-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Atapu_Eco/Oeste de Atapu	Santos	Mar	1.815
9	9-BRSA-1191-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.782
10	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.719
11	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.710
12	7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero/Mero	Santos	Mar	1.555
13	9-BRSA-1254-RJS	Sépia/Sépia Leste/Sépia_Eco	Santos	Mar	1.498
14	9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.482
15	7-LL-119D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.467
16	7-MXL-18HA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.380
17	7-BUZ-17-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.311
18	3-BRSA-1201-RJS	Sépia/Sépia Leste/Sépia_Eco	Santos	Mar	1.273
19	9-BUZ-7-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.256
20	7-BUZ-12-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.238
21	7-SRR-2-RJS	Sururu	Santos	Mar	1.237
22	3-BRSA-1172-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Atapu_Eco/Oeste de Atapu	Santos	Mar	1.213
23	7-SPH-17-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.202
24	7-LL-110D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.193
25	1-BRSA-976-RJS	Sépia/Sépia Leste/Sépia_Eco	Santos	Mar	1.192
26	7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.174
27	7-MXL-17HPA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.174
28	7-LL-67D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.169
29	7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.156
30	4-BRSA-711-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.116

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Junho/2022

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

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

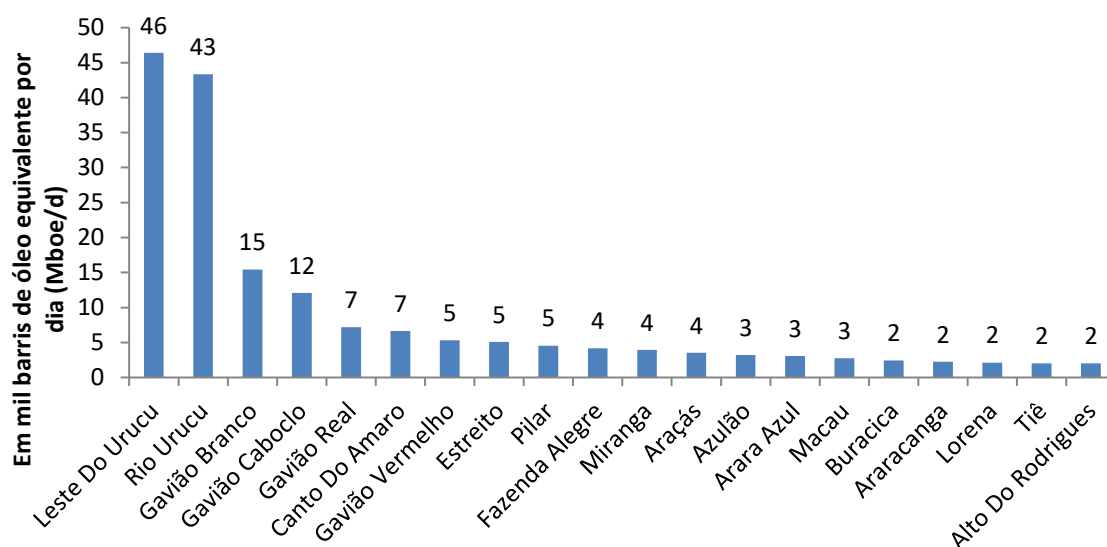
Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
1	7-ATP-6-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Atapu_Eco/Oeste de Atapu	Santos	Mar	65.275
2	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	64.295
3	9-BRSA-1254-RJS	Sépia/Sépia Leste/Sépia_Eco	Santos	Mar	60.701
4	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	59.924
5	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	59.872
6	7-BUZ-23-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	58.983
7	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	57.713
8	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	56.804
9	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	55.707
10	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	54.569
11	3-BRSA-1201-RJS	Sépia/Sépia Leste/Sépia_Eco	Santos	Mar	51.081
12	1-BRSA-976-RJS	Sépia/Sépia Leste/Sépia_Eco	Santos	Mar	49.261
13	9-BRSA-1191-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	46.164
14	7-SEP-6-RJS	Sépia/Sépia Leste/Sépia_Eco	Santos	Mar	43.571
15	9-BUZ-7-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	40.798
16	3-BRSA-1172-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Atapu_Eco/Oeste de Atapu	Santos	Mar	40.442
17	7-BUZ-17-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	37.893
18	7-SPH-20D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	37.485
19	7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	36.749
20	7-BUZ-12-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	36.313
21	7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero/Mero	Santos	Mar	35.367
22	9-BUZ-1-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	34.436
23	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	33.736
24	7-SPH-22-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	33.030
25	3-BRSA-1184-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	32.929
26	7-LL-119D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	32.519
27	9-BRSA-1284-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Atapu_Eco/Oeste de Atapu	Santos	Mar	31.831
28	7-LL-83D-RJS	Tupi	Santos	Mar	30.895
29	9-BRSA-1212-RJS	Sururu	Santos	Mar	30.522
30	7-SRR-2-RJS	Sururu	Santos	Mar	30.002

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Junho/2022

### 3.7 Os 20 campos terrestres com maior produção

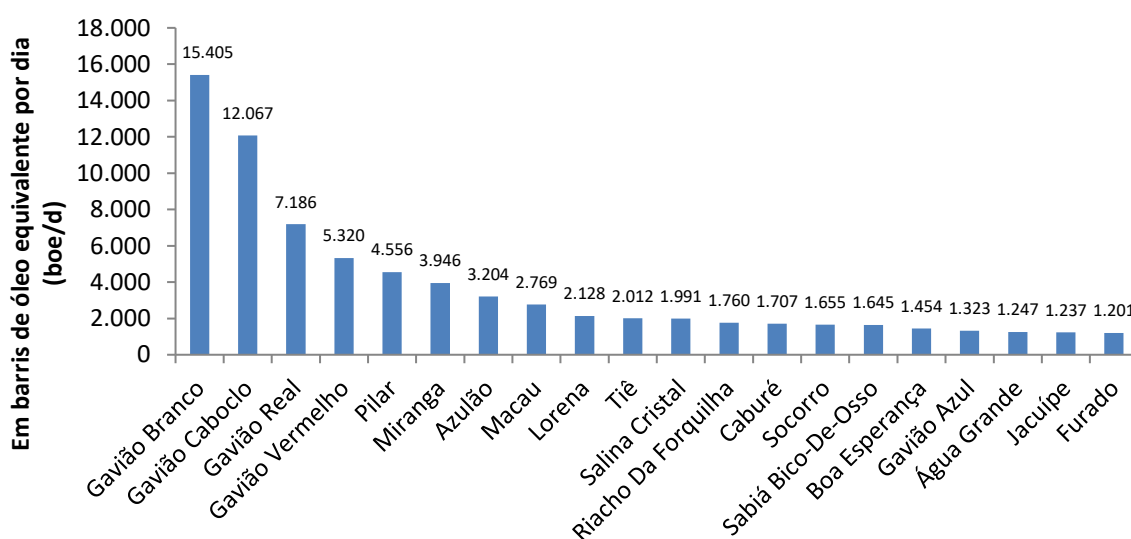
Gráfico 17. Os 20 campos terrestres com maior produção (Mboe/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Junho/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  
Junho/2022

### 3.9 Relação dos 30 poços terrestres com maior produção de petróleo

**Tabela 14.** Os 30 poços terrestres com maior produção de petróleo (bbl/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Petróleo (bbl/d)
1	7-TIE-4HE-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	1.066
2	3-BRSA-1106DA-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	639
3	7-TIE-2DB-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	599
4	7-LUC-69HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	526
5	9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	489
6	3-SUC-3-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	402
7	7-LUC-38HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	374
8	7-LUC-42HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	366
9	7-LUC-65HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	351
10	7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	321
11	7-LUC-36HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	303
12	3-BRSA-1323-RN	Boa Esperança	Potiguar	Terra	299
13	7-LUC-41HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	286
14	7-SBO-17-RN	Sabiá/Sabiá Bico-de-Osso	Potiguar	Terra	277
15	7-LUC-25-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	276
16	7-CNC-9-ES	Cancã	Espírito Santo	Terra	275
17	7-LUC-67HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	273
18	3-LUC-6-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	268
19	9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	265
20	3-IMT-4-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	264
21	4-LUC-3-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	249
22	1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	248
23	7-SER-38D-RNS	Macau	Potiguar	Terra	248
24	7-LUC-63HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	247
25	7-LUC-80DP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	246
26	1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	245
27	7-FAL-162D-ES	Fazenda Alegre	Espírito Santo	Terra	244
28	3-BRSA-1218-AM	Sudoeste Urucu	Solimões	Terra	238
29	7-SER-37D-RNS	Macau	Potiguar	Terra	237
30	7-PIR-268D-AL	Pilar	Alagoas	Terra	230

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Junho/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	575
2	7-LUC-65HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	491
3	7-LUC-42HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	420
4	7-RUC-56HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	394
5	7-GVB-6-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	390
6	7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	380
7	9-RUC-104DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	373
8	7-RUC-83H-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	359
9	7-LUC-84HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	356
10	3-PGN-5-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	353
11	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	352
12	7-GVB-10-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	349
13	7-GVC-2D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	347
14	1-OGX-107-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	344
15	7-LUC-41HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	324
16	7-LUC-57HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	320
17	1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	319
18	7-LUC-80DP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	313
19	7-GVC-6D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	312
20	7-LUC-71HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	311
21	7-GVR-25D-MA	Gavião Real	Parnaíba	Terra	307
22	7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	295
23	3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	289
24	7-RUC-107HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	286
25	3-PGN-7D-MA	Gavião Vermelho	Parnaíba	Terra	286
26	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	278
27	3-BRSA-1106DA-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	276
28	7-GVR-18-MA	Gavião Real	Parnaíba	Terra	276
29	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	272
30	7-GVB-16-MA	Rio Urucu	Solimões	Terra	262

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Junho/2022

### 3.11 Relação de 30 instalações com maior produção de petróleo

**Tabela 16.** As 30 instalações com maior produção de petróleo (bbl/d)

Nº	Instalação	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm³/d)	Produção (boe/d)	Nº poços produtores	Campos Produtores
1	FPSO CARIOCA	172.904	5.041	204.614	4	Sépia/Sépia Leste/Sépia_Eco
2	PETROBRAS 77	163.333	6.741	205.735	5	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata/Búzios_Eco/Tambuata
3	PETROBRAS 75	162.739	6.211	201.803	4	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata
4	PETROBRAS 74	149.039	6.377	189.151	4	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata
5	PETROBRAS 70	148.318	5.218	181.136	5	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Atapu_Eco/Oeste de Atapu
6	PETROBRAS 76	140.645	6.010	178.449	4	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata
7	PETROBRAS 67	137.474	5.814	174.045	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
8	PETROBRAS 68	135.090	3.682	158.248	8	Berbigão/Sul de Berbigão/Sururu
9	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	118.135	5.570	153.169	8	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
10	FPSO CIDADE DE MARICÁ	111.949	4.137	137.969	6	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
11	FPSO CIDADE DE ILHA BELA	110.133	4.985	141.491	7	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
12	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	104.985	5.917	142.203	7	Tupi
13	FPSO CIDADE DE PARATY	99.546	4.293	126.547	6	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
14	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	90.954	5.082	122.918	7	Tupi
15	FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	88.037	970	94.139	11	Espadarte/Tartaruga Verde/Tartaruga Verde Sudoeste
16	FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	86.367	4.561	115.053	6	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
17	PETROBRAS 58	64.316	2.463	79.805	13	Baleia Anã/Jubarte
18	FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	56.749	2.121	70.092	4	Lapa
19	PETROBRAS 52	54.687	985	60.883	15	Roncador
20	PETROBRAS 40	43.947	1.034	50.453	14	Marlim/Marlim Sul
21	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	41.107	1.619	51.287	4	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
22	PETROBRAS 57	38.594	363	40.874	16	Jubarte
23	PETROBRAS 53	35.742	575	39.356	9	Marlim Leste
24	PETROBRAS 50	29.469	572	33.068	12	Albacora/Albacora Leste
25	PETROBRAS 66	27.547	1.100	34.466	6	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
26	PETROBRAS 69	26.857	1.417	35.770	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
27	FPSO GUANABARA	25.588	1.555	35.367	1	Anc_Mero/Mero
28	PETROBRAS 55	24.779	411	27.365	7	Roncador
29	PETROBRAS 51	22.137	368	24.449	11	Marlim Sul
30	FPSO CIDADE DE NITEROI	21.919	450	24.748	4	Marlim Leste

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Junho/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	POLO ARARA	6.087	7.064	50.518	35	Arara Azul/Araracanga/Carapanaúba/ Cupiúba/Rio Urucu/Sudoeste Urucu
2	PETROBRAS 77	163.333	6.741	205.735	5	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá
3	PETROBRAS 74	149.039	6.377	189.151	4	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá
4	PETROBRAS 75	162.739	6.211	201.803	4	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá
5	PETROBRAS 76	140.645	6.010	178.449	4	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá
6	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	104.985	5.917	142.203	7	Tupi
7	PETROBRAS 67	137.474	5.814	174.045	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
8	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	118.135	5.570	153.169	8	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
9	PETROBRAS 70	148.318	5.218	181.136	5	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Atapu_Eco/Oeste de Atapu
10	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	90.954	5.082	122.918	7	Tupi
11	FPSO CARIOCA	172.904	5.041	204.614	4	Sépia/Sépia Leste/Sépia_Eco
12	FPSO CIDADE DE ILHA BELA	110.133	4.985	141.491	7	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
13	PLATAFORMA DE MEXILHÃO	3.066	4.946	34.175	7	Mexilhão
14	FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	86.367	4.561	115.053	6	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
15	ESTAÇÃO DE PRODUÇÃO E ESCOAMENTO DE GAVIÃO BRANCO	27	4.364	27.472	26	Gavião Branco/Gavião Caboclo
16	FPSO CIDADE DE PARATY	99.546	4.293	126.547	6	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
17	FPSO CIDADE DE MARICÁ	111.949	4.137	137.969	6	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
18	PETROBRAS 68	135.090	3.682	158.248	8	Berbigão/Sul de Berbigão/Sururu
19	PLATAFORMA DE MANATI 1	243	2.488	15.895	6	Manati
20	PETROBRAS 58	64.316	2.463	79.805	13	Baleia Anã/Jubarte
21	ESTAÇÃO COLETORA DE GAVIÃO REAL	32	2.193	13.828	21	Gavião Azul/Gavião Real/Gavião Vermelho
22	FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	56.749	2.121	70.092	4	Lapa
23	PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-12	1.869	1.774	13.027	10	Leste do Urucu
24	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	41.107	1.619	51.287	4	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
25	FPSO GUANABARA	25.588	1.555	35.367	1	Anc_Mero/Mero
26	PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-04	1.319	1.449	10.431	7	Leste do Urucu
27	PETROBRAS 69	26.857	1.417	35.770	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
28	PETROBRAS 62	15.834	1.235	23.601	10	Roncador
29	PETROBRAS 66	27.547	1.100	34.466	6	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
30	PETROBRAS 40	43.947	1.034	50.453	14	Marlim/Marlim Sul

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Junho/2022

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

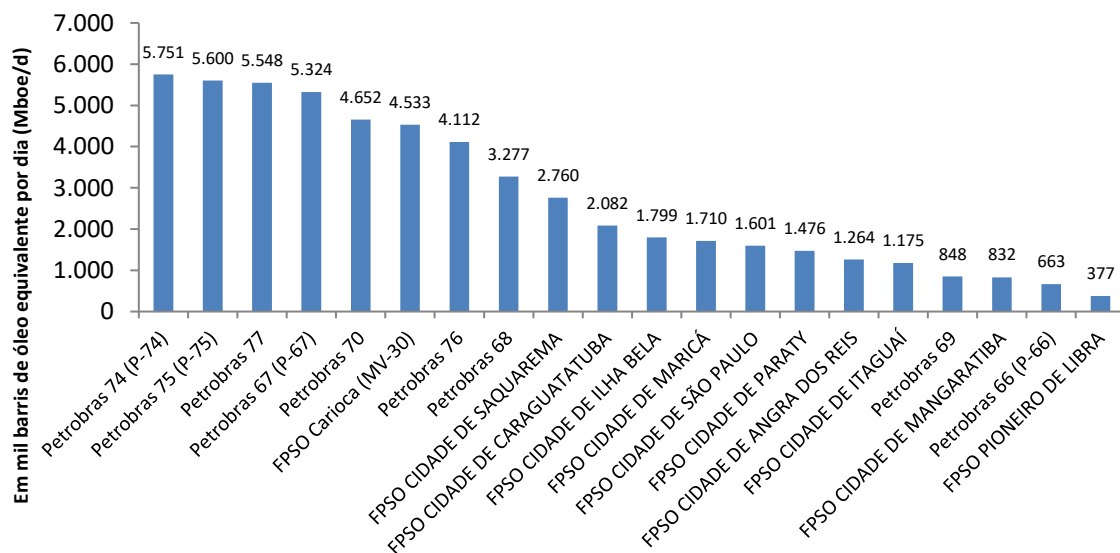
**Tabela 18.** Os 20 campos com maior queima neste mês

Nº	Campo	Bacia	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm <sup>3</sup> /d)
1	Mero	Santos	Mar	Petrobras	1.576
2	Búzios	Santos	Mar	Petrobras	568
3	Tupi	Santos	Mar	Petrobras	530
4	Roncador	Campos	Mar	Petrobras	216
5	Marlim Sul	Campos	Mar	Petrobras	105
6	Leste do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	96
7	Marlim	Campos	Mar	Petrobras	93
8	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	87
9	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	79
10	Jubarte	Campos	Mar	Petrobras	75
11	Albacora	Campos	Mar	Petrobras	68
12	Marlim Leste	Campos	Mar	Petrobras	57
13	Anc_Mero	Santos	Mar	Petrobras	57
14	Tubarão Martelo	Campos	Mar	Petro Rio O&G	48
15	Albacora Leste	Campos	Mar	Petrobras	47
16	Pampo	Campos	Mar	Trident Energy	43
17	Sururu	Santos	Mar	Petrobras	41
18	Barracuda	Campos	Mar	Petrobras	38
19	Lapa	Santos	Mar	TotalEnergies EP	35
20	Atapu	Santos	Mar	Petrobras	32

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Junho/2022

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

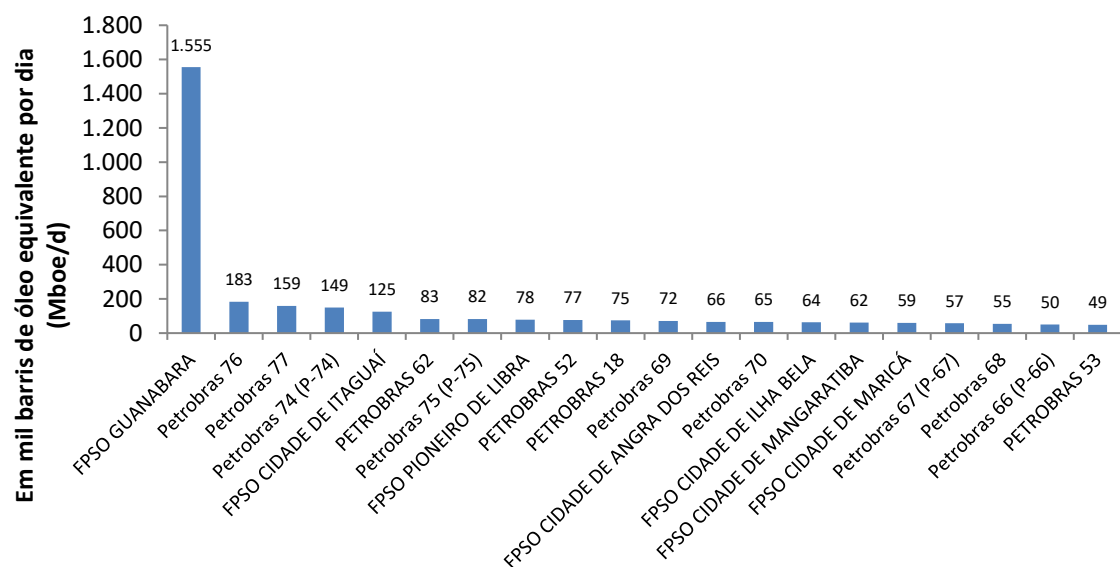
Gráfico 19. As 20 instalações marítimas com maior volume de gás natural injetado.



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Junho/2022

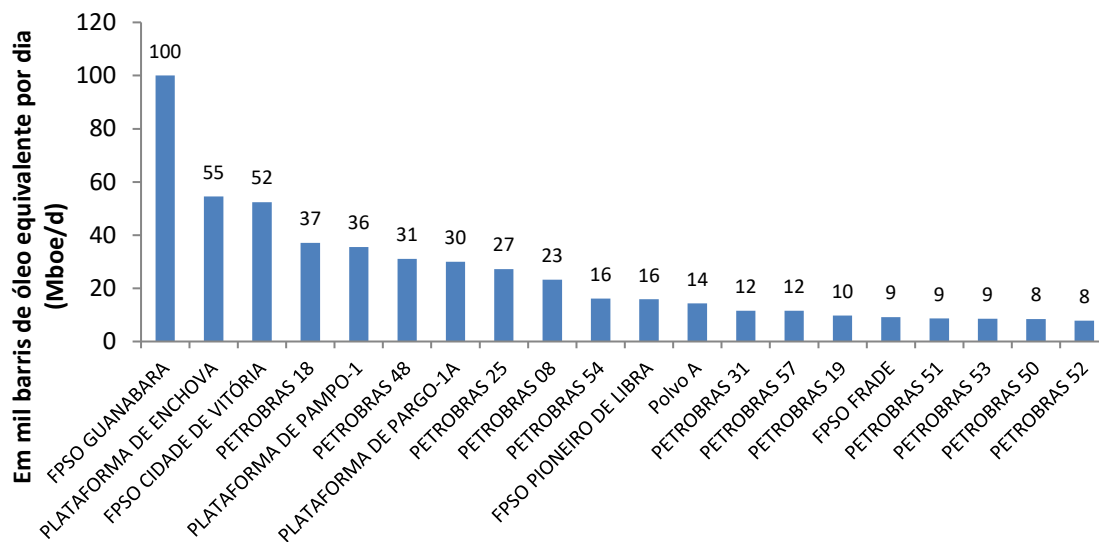
### 3.15 As 20 instalações marítimas com maior volume de queima de gás natural (Mm<sup>3</sup>/d)

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



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

**Gráfico 21.** As 20 instalações marítimas com maior relação percentual de volume de queima de gás natural por volume de gás natural produzido.



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Junho/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

<sup>1</sup> “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>**Búzios** - A partir de setembro de 2021, a produção do campo está atribuída a dois contratos, um sob o regime de cessão onerosa (participação de 26,1205%) e outro sob o regime de partilha da produção (participação de 73,8795%), oriundo do primeiro Leilão dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa.

<sup>7</sup>**Mero** – A partir de janeiro de 2022, 3,5% da produção dessa jazida está 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.

<sup>8</sup>**Atapu** – A partir de maio de 2022, a produção do campo está atribuída a dois contratos, um sob regime de cessão onerosa (participação de 39,5%) e outro sob o regime de partilha da produção (participação de 60,5%).

<sup>9</sup>**Sépia** – A partir de maio de 2022, a produção do campo está atribuída a dois contratos, um sob o regime de cessão onerosa (participação de 31,3%) e outro sob regime de partilha da produção (participação de 68,7%).

As divisões nas produções de Atapu e Sépia, devem-se às assinaturas dos contratos do segundo Leilão dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa, sob o regime de partilha.

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

**EXPEDIENTE****Elaborado pela Superintendência de Desenvolvimento e Produção****Diretor Geral**

Rodolfo Henrique de Saboia

**Diretores**

Claudio Jorge Martins de Souza

Daniel Maia Vieira

Fernando Moura

Symone Christine de Santana Araújo

**Coordenação Executiva**

Marcelo Paiva de Castilho Carneiro - Superintendente de Desenvolvimento e Produção

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

**Elaboração**

Coordenação de Processos, Dados e de Fiscalização Dinâmica - CPDF

**Equipe Técnica – SDP**

Alexandre Carlos Camacho Rodrigues

Alexandre da Costa Pereira

Aline Camargo de Souza (Estagiária)

Anderson Barreto Chagas

André Cabral Guimarães

Anna Gabrielle Oliveira de Souza

Ariele Lisita Silva (Estagiária)

Arnaldo Warszawski

Aroldo Almeida Carneiro

Bruno Augusto de Castilho Guilhermino

Bruno Vieira Gullo

Emily Katarine Ferreira Vale (Estagiária)

Fabrício Badalotti Brandão

Franklin José de Souza

Gabriela Souza Marques

Isidoro Garcia dos Santos

Jorge Eduardo de Campos Pinto

Juliana Guimarães Martins Erthal

Kátia da Silva Duarte

Leandro Trinta de Farias

Luana Barreto da Mota

Luciana Tavares dos Santos de Almeida

Luiz Rodrigo Dutra Nicácio

Maíra Fortes Bonafé

Marcelo Vitor Martins de Menezes

Maria Estefani Karolayne Borges de Barros (Estagiária)

Martinho Sobral Rocha

Matheus Pereira da Rocha (Estagiário)

Nonato José Rei da Costa Junior

Paula Cibele Moura Cabral (Estagiária)

Renan Jorge Menezes Ribeiro

Roberto de Castro Rebello

Sergio Henrique Direito da Costa Moura (Estagiário)

Suzi Ane Costa Barbosa

Thalita Peçanha Madeira

Thatianne de Araujo Lins da Silva (Estagiária)

Welvia Kadja da Silva Francisco

**Equipe Técnica – NFP**

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

Ana Paula Alves Lavor

André Gustavo Farias Américo (Estagiário)

Bruno Eustaquio Lima Pereira

Celso Fraga da Silva

Eduarda Ximenes Mendes (Estagiária)

Eduardo José Rodrigues Lopes

Fábio Barbosa Pires

Flávio Barroso Neves

Hamilton Brum da Silveira

Joana Luize Augustin

Júlio Carneiro Silveira Ramos

Kerick Robery Leite de Sousa

Leandro de Mello Silva

Leandro Sousa da Silva

Leonardo Pinto de Sousa

Luis Wolmer Diniz Mariani

Marcelo Bunn Bergamaschi

Marcus Vinicius Quintanilha Werner

Marta Verônica Ferreira Lima

Muriel Cortez Guerrero

Paula Mariz da Silva

Tiago Rodrigues de Castro (Estagiário)

**Secretárias**

Lucinete Maria Ferreira Bezerra (NFP)

Ludmila da Silva Geraldo (NFP)

Estela Gleice Rodrigues de Castro (SDP)

Mariana Campos Sampaio (SDP)