

Superintendência de Desenvolvimento e Produção - SDP



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

INTRODUÇÃO

O Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural tem como objetivo fornecer informações mensalmente atualizadas sobre a produção brasileira extraída de reservatórios petrolíferos e gaseíferos.

Nesta edição de novembro de 2020, constam dados de 271 áreas produtoras sendo: 263 áreas de concessão, 3 de cessão onerosa e 5 de partilha de produção, operadas por 38 empresas, que foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 60 são áreas marítimas e 211 terrestres. Vale ressaltar que, do total das áreas produtoras, 11 são relativas a contratos de áreas contendo Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente 2,755MMbbl/d (milhões de barris por dia) e 126 MMm³/d (milhões de m³ por dia), respectivamente, totalizando em torno de 3,550 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
EFEITOS DA PANDEMIA/COVID-19.....	37
LISTA DE ABREVIATURAS E NOTAS EXPLICATIVAS.....	42
LISTA DE TABELAS E GRÁFICOS.....	43
EXPEDIENTE.....	45

OBSERVAÇÕES SOBRE A PRODUÇÃO DO MÊS

Produção de Petróleo:

- Neste mês, foi de **2,755 MMbbl/d**.
- Reduziu **4,1 %**, se comparada com o mês anterior.
- Reduziu **10,9 %**, se comparada com o mesmo mês em 2019.
- O grau API médio foi de 28,0 sendo 2,7 % da produção considerada óleo leve ($\geq 31^\circ\text{API}$), 90,4 % óleo médio (≥ 22 API e < 31 API) e 6,9 % óleo pesado (< 22 API).

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **126 MMm³/d**.
- Reduziu **2,8 %**, se comparada ao mês anterior.
- Reduziu **7,5%**, se comparada ao mesmo mês em 2019.

Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **97,5 %**.
- Disponibilizado ao mercado **54,7 MMm³/d** de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **3,1 MMm³/d**.
- A queima aumentou **3,7 %**, se comparada ao mês anterior.
- A queima reduziu **8,6 %**, se comparada ao mesmo mês em 2019.

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **96,8%** do petróleo e **81,4%** 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 **41,0%** do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em **6.511** poços, sendo **480** marítimos e **6.031** terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do Pré-sal¹, oriunda de 116 poços, foi de **1,920 MMbbl/d** de petróleo e **79,808 MMm³/d** de gás natural, totalizando **2,422 MMboe/d**.
- Houve uma redução de **4,4 %** em relação ao mês anterior e uma redução de **6,4%** se comparada ao mesmo mês de 2019.
- A produção do Pré-sal¹ correspondeu a **68,3 %** do total produzido no Brasil.

Destaques:

- Tupi, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu petróleo: média de **849 Mbbl/d**.
- Tupi, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu gás natural: média de **37,4 MMm³/d**.
- Estreito, na Bacia Potiguar, teve o maior número de poços produtores: **1.041**.

- Tupi, na Bacia de Santos, foi o campo marítimo com maior número de poços produtores: **57**.
- A Plataforma PETROBRAS 75 produzindo no Campo de Búzios por meio de 4 poços a ela interligados, produziu **153,220 Bbl/d** e foi a instalação com maior produção de petróleo.
- A instalação POLO ARARA, produzindo no Campo de Arara, por meio de 32 poços a ela interligados, produziu **6,630 MMm³/d** e foi a instalação com maior produção de Gás Natural.

Campos de Acumulações Marginais:

- Esses campos produziram **117,2 bbl/d** de petróleo e **75,3 Mm³/d** de gás natural, correspondentes à **590,6 boe/d**.
- O Campo de Iraí, operado pela Petroborn, foi o maior produtor com **468,3 boe/d**.

Campos em Bacias Maduras:

- As bacias maduras terrestres (campos/TLDs das bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Alagoas) produziram **91,2 Mboe/d**, sendo **73,9 Mbbl/d** de petróleo e **2,7 MMm³/d** de gás natural.
- **74,1 Mboe/d** foram produzidos pela Petrobras.
- **17,1 Mboe/d** foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobras, dos quais:
 - 11.460 boe/d no Rio Grande do Norte
 - 4.996 boe/d na Bahia
 - 276 boe/d em Alagoas
 - 187 boe/d em Sergipe
 - 181 boe/d no Espírito Santo

Efeitos da pandemia/COVID-19:

- Devido aos efeitos da pandemia, **34** campos permaneceram com suas respectivas produções temporariamente interrompidas durante o mês de novembro. Destes, **17** são campos marítimos e **17** terrestres.
- Um total de **60** instalações marítimas permaneceu com produção interrompida durante o mês de novembro, devido aos efeitos da pandemia.

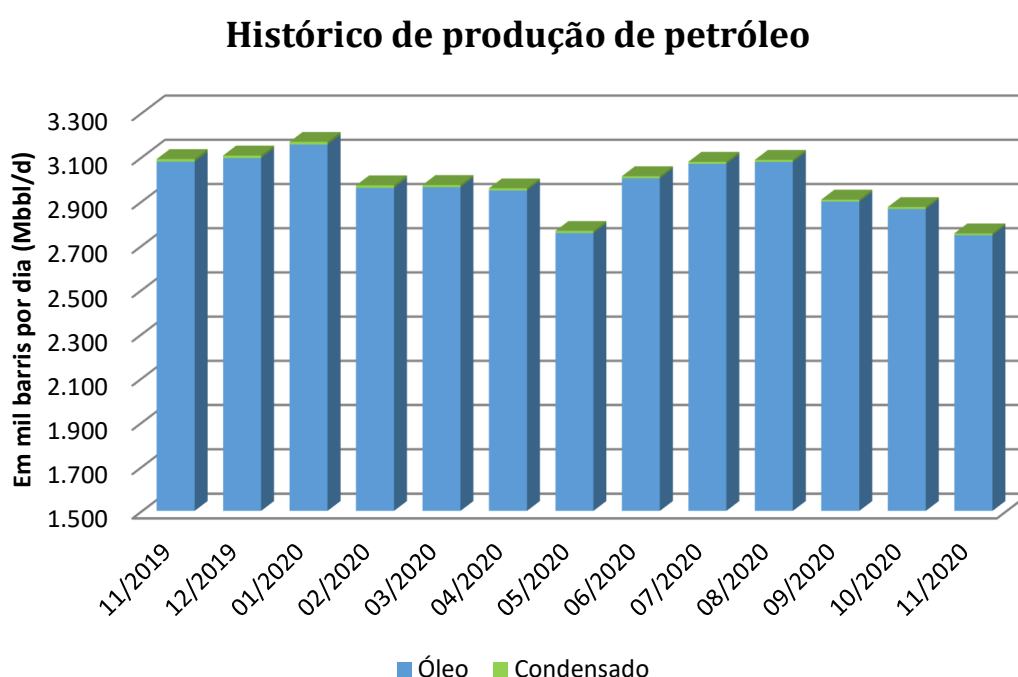
Novas correlações no Boletim Mensal de Produção (BMP):

- Inseridas a partir de junho/2020 - **Gráficos 19 a 26**, contendo (i) dados dos 20 campos marítimos e terrestres com maior produção total acumulada de petróleo e gás natural; e (ii) os 20 campos marítimos e terrestres com maior média histórica de produção.
- Inseridas a partir de julho/2020 - **Gráficos 27 a 30**, contendo dados das 20 instalações marítimas com (i) maior volume de gás natural injetado; (ii) maior volume de gás natural queimado; (iii) maior relação de queima vs produção de gás natural; e (iv) maior relação de injeção vs produção de gás natural.
- Inseridas a partir de agosto/2020 - **Gráficos 31 a 34**, contendo informações sobre as frações recuperadas de campos e bacias.

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
Novembro/2020

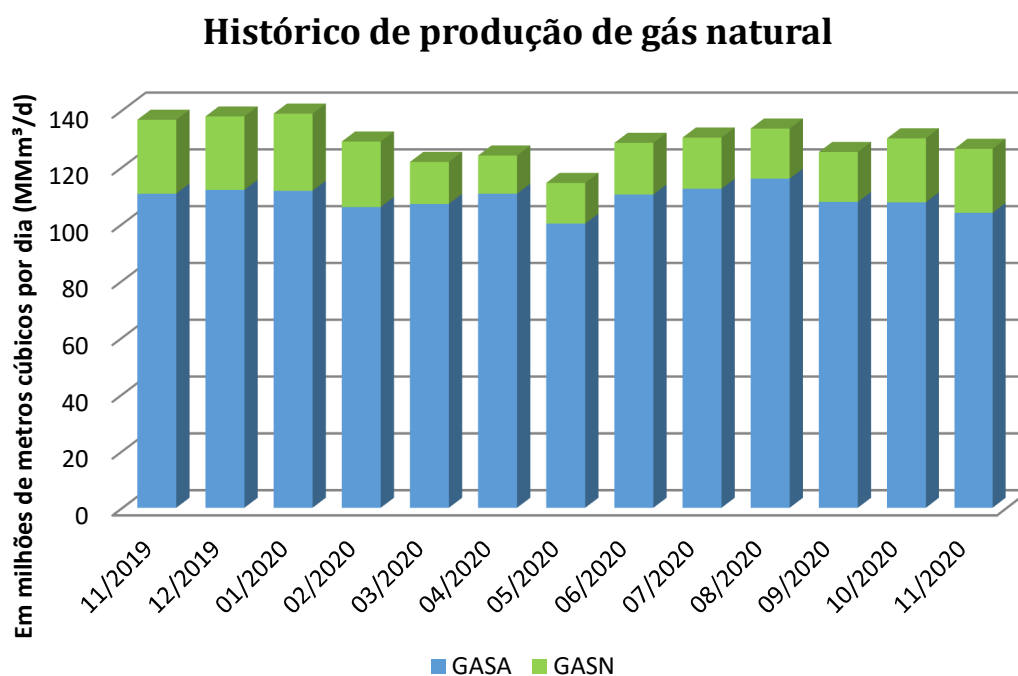
Tabela 1. Histórico de produção de petróleo – óleo e condensado (Mbbbl/d)

	11/19	12/19	01/20	02/20	03/20	04/20	05/20	06/20	07/20	08/20	09/20	10/20	11/20
Óleo	3.079	3.095	3.156	2.960	2.963	2.948	2.755	3.003	3.068	3.077	2.898	2.865	2.746
Condensado	12	12	12	12	10	10	10	10	10	10	9	9	9
Petróleo	3.090	3.107	3.168	2.972	2.973	2.958	2.765	3.013	3.078	3.087	2.907	2.874	2.755

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2020

1.2 Produção de gás natural no Brasil

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

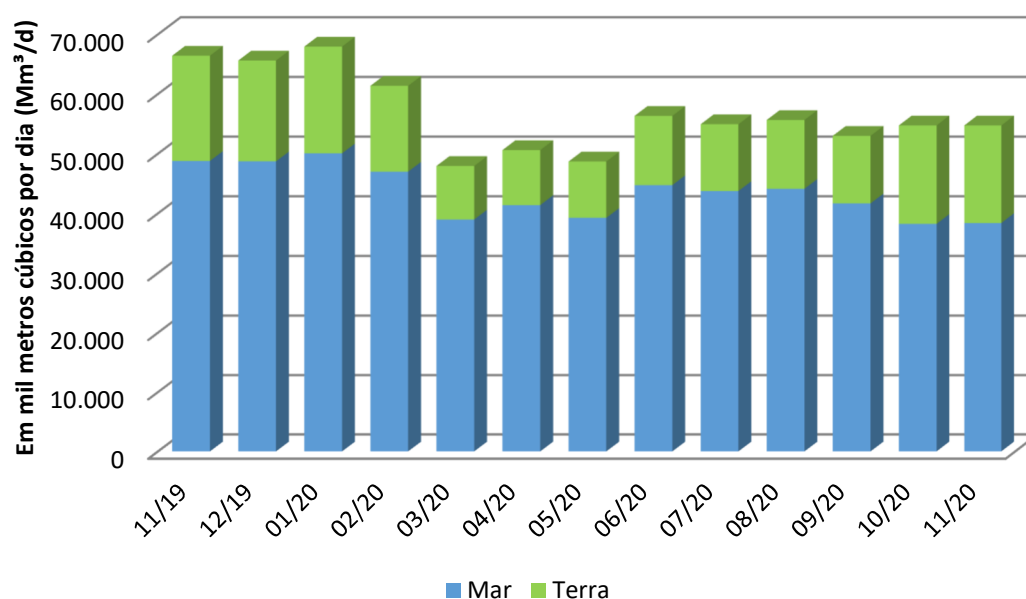


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2020

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

	11/19	12/19	01/20	02/20	03/20	04/20	05/20	06/20	07/20	08/20	09/20	10/20	11/20
GASA	111	112	112	106	107	111	100	110	112	116	108	108	104
GASN	26	26	27	23	15	13	14	18	18	18	18	23	23
Gás Total	137	138	139	129	122	124	114	128	130	134	125	130	126

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2020

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2020

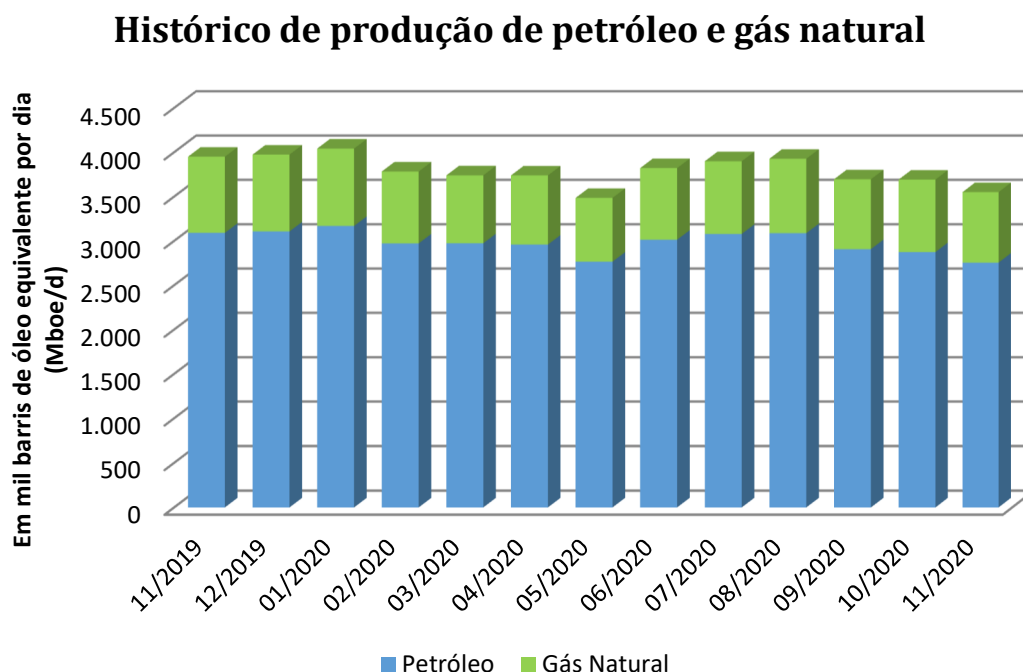
Tabela 3. Histórico da movimentação de gás natural (Mm³/d)

Período	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
11/19	14.345	3.432	66.420	52.399	136.597
12/19	14.347	3.679	65.606	54.146	137.779
01/20	14.641	4.034	67.944	52.083	138.701
02/20	14.165	3.644	61.365	49.762	128.935
03/20	14.380	3.398	47.959	56.012	121.749
04/20	14.339	2.724	50.601	56.343	124.006
05/20	13.733	2.782	48.677	49.175	114.367
06/20	14.314	3.132	56.334	54.693	128.473
07/20	14.153	4.001	54.926	57.253	130.332
08/20	14.288	3.995	55.647	59.586	133.516
09/20	13.771	3.476	52.985	55.023	125.256
10/20	14.174	3.026	54.733	58.117	130.051
11/20	13.440	3.138	54.727	55.093	126.398

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2020

1.3 Produção de petróleo e gás natural no Brasil

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

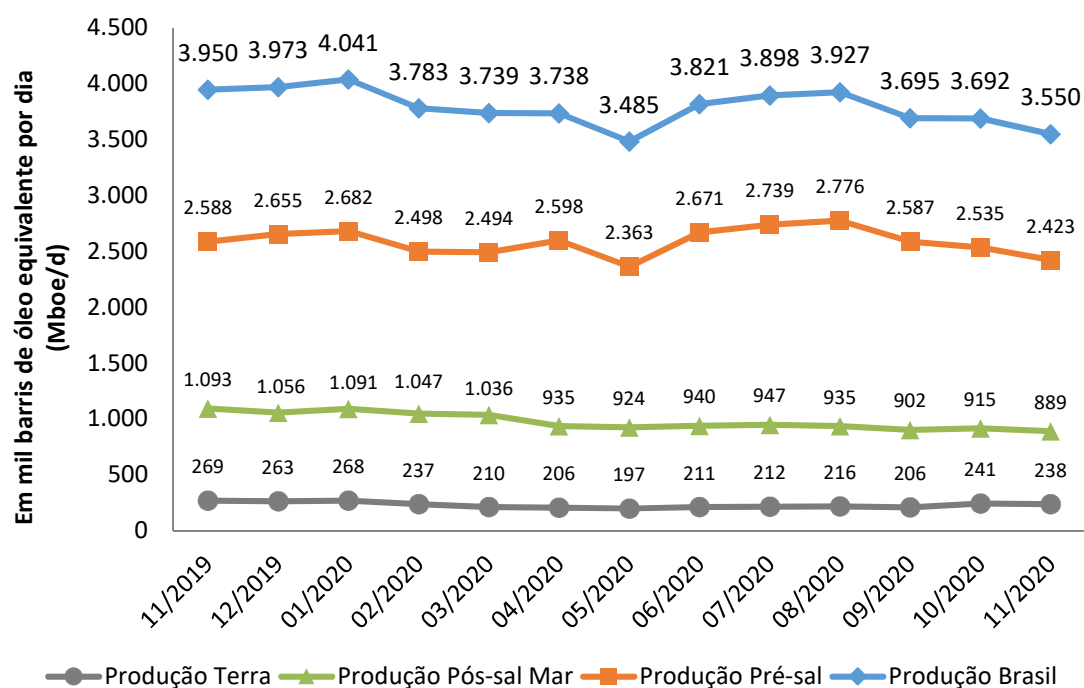


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2020

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

	11/19	12/19	01/20	02/20	03/20	04/20	05/20	06/20	07/20	08/20	09/20	10/20	11/20
Petróleo	3.090	3.107	3.168	2.972	2.973	2.958	2.765	3.013	3.078	3.087	2.907	2.874	2.755
Gás Natural	859	867	873	811	766	780	719	808	820	840	788	818	795
Produção Total	3.950	3.973	4.041	3.783	3.739	3.738	3.485	3.821	3.898	3.927	3.695	3.692	3.550

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2020

Gráfico 5. Evolução da produção onshore e offshore – Pré-sal¹ x “Pós-sal”² (Mboe/d)

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2020

2 DADOS DE PRODUÇÃO – DISTRIBUIÇÃO

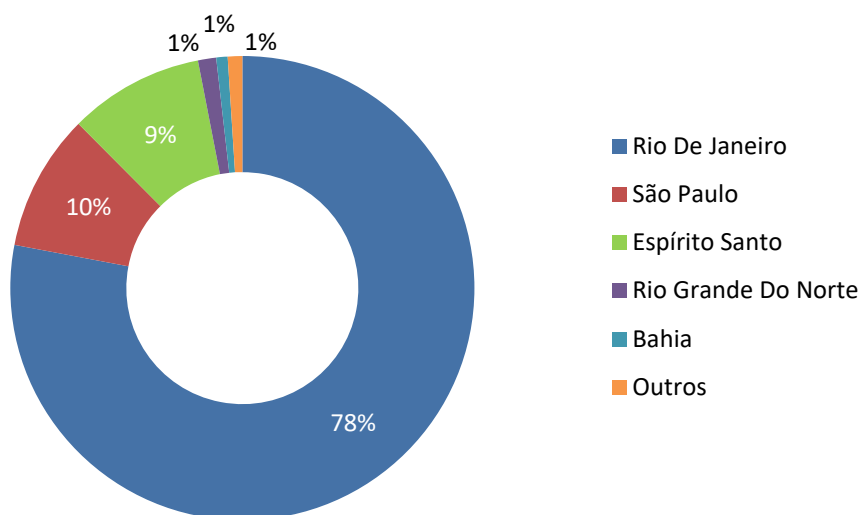
2.1 Produção de petróleo e gás natural por estado

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

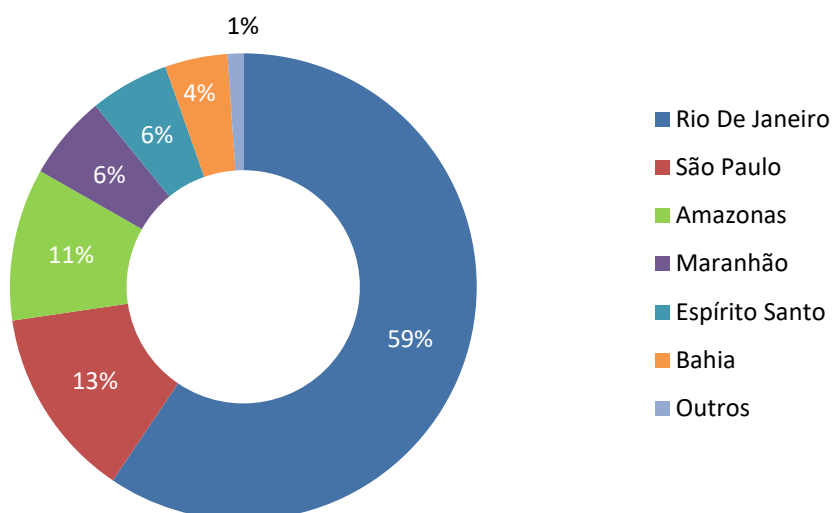
Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio de Janeiro	2.148.248	75.138	2.620.853	36
São Paulo	262.203	16.738	367.485	8
Espírito Santo	259.319	6.918	302.830	39
Amazonas	15.233	13.339	99.134	6
Bahia	21.939	5.483	56.428	78
Maranhão	133	7.406	46.714	6
Rio Grande do Norte	35.032	634	39.021	74
Sergipe	9.388	63	9.782	11
Alagoas	2.365	678	6.627	11
Ceará	721	1	727	2
Total Geral	2.754.582	126.398	3.549.601	271

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2020

Gráfico 6. Distribuição da produção de petróleo por estado



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2020

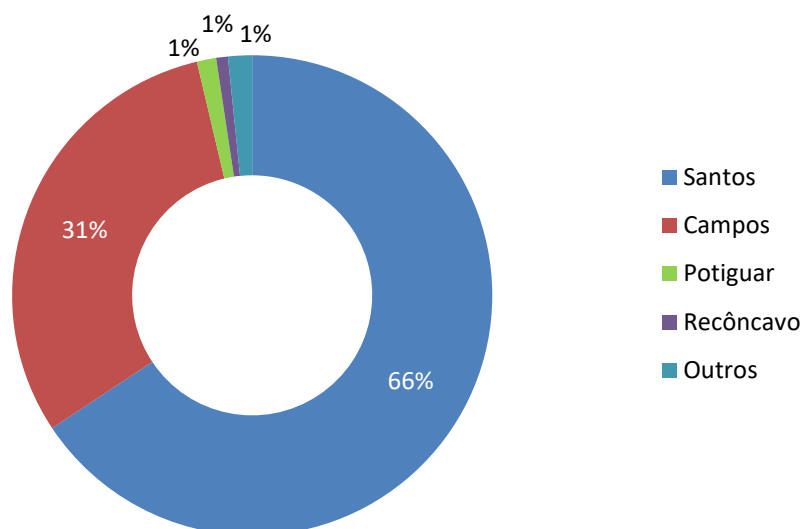
Gráfico 7. Distribuição da produção de gás natural por estado

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2020

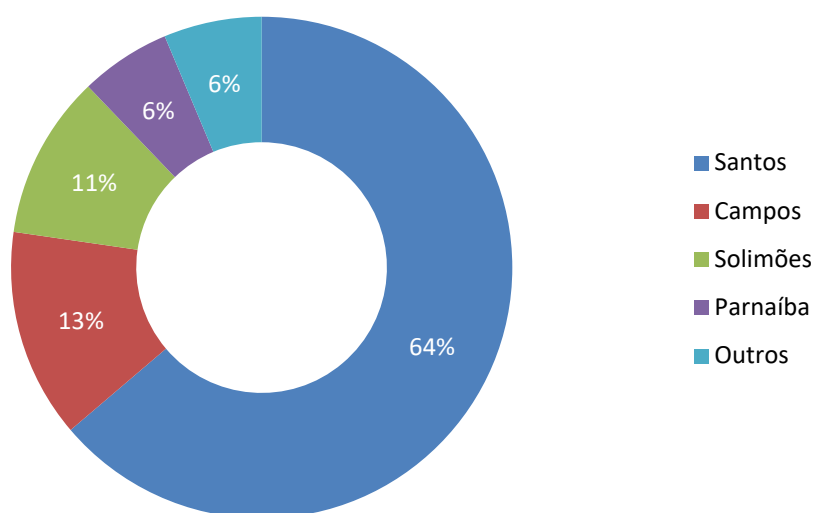
2.2 Produção de petróleo e gás natural por bacia**Tabela 6.** Distribuição da produção de petróleo e gás natural por bacia

Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Santos	1.808.639	80.629	2.315.779	20
Campos	843.991	17.048	951.220	29
Solimões	15.233	13.339	99.134	6
Parnaíba	73	7.405	46.652	5
Potiguar	35.754	635	39.748	76
Recôncavo	21.674	1.700	32.366	72
Espírito Santo	17.142	1.117	24.169	34
Camamu	265	3.704	23.563	1
Sergipe	9.388	63	9.782	11
Alagoas	2.365	678	6.627	11
Tucano Sul	0,3	79	499	5
Barreirinhas	60	0,4	62	1
Total Geral	2.754.582	126.398	3.549.601	271

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2020

Gráfico 8. Distribuição da produção de petróleo por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2020

Gráfico 9. Distribuição da produção de gás natural por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2020

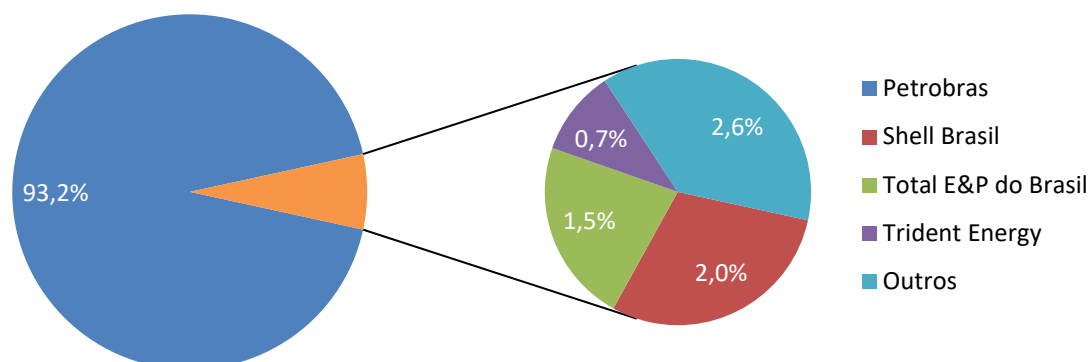
2.3 Produção de petróleo e gás natural por operador

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	2.566.352	115.113	3.290.392
2	Shell Brasil	55.741	779	60.642
3	Total E&P do Brasil	42.005	1.558	51.806
4	Eneva	73	7.405	46.652
5	Trident Energy	19.559	198	20.807
6	Petro Rio Jaguar	16.616	203	17.893
7	Karoon	14.816	95	15.412
8	Petro Rio O&G	15.040	42	15.302
9	Enauta Energia	6.574	50	6.890
10	Potiguar E&P S.A.	4.963	183	6.112
11	SPE 3R Petroleum	3.896	153	4.857
12	Perenco Brasil	3.538	17	3.646
13	Maha Energy	1.908	38	2.147
14	Alvopetro	60	283	1.841
15	SHB	1.394	16	1.495
16	Imetame	178	162	1.198
17	Central Resources	463	1	472
18	Petroborn	-	74	468
19	Petrosynergy	383	8	432
20	Nova Petróleo	192	2	202
21	Partex Brasil	195	0,3	196
22	Imetame Lagoa Parda	161	2	172
23	Petrogal Brasil	146	2	162
24	Recôncavo E&P	99	0,9	104
25	Phoenix Óleo & Gás	36	4	64
26	Oeste de Canoas	60	0,4	62
27	Santana	41	1	48
28	Eagle	0,3	5	31
29	Vipetro	23	0,05	23
30	Ubuntu Engenharia	18	0,02	18
31	EPG Brasil	14	0,3	16
32	Perícia	14	0,04	14
33	BGM	7	0,01	7
34	Guto & Cacal	7	0,02	7
35	Newo	6	0,007	6
36	Nord	3	0,005	3
37	Energizzi Energias	3	0,04	3
Total Geral		188.230	11.285	259.209

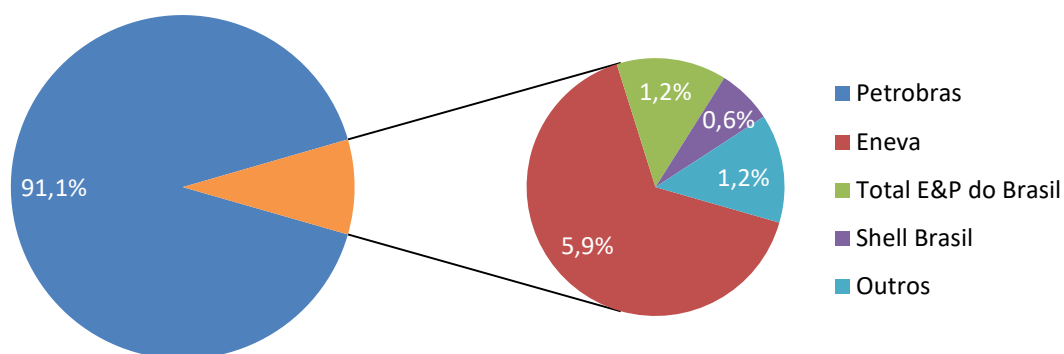
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2020

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
Novembro/2020

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
Novembro/2020

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 ³ /d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	2.005.241	90.605	2.575.132
2	Shell Brasil	344.899	13.995	432.924
3	Petrogal Brasil	95.448	4.040	120.861
4	Repsol Sinopec	63.979	2.871	82.034
5	Total E&P do Brasil	41.780	1.318	50.067
6	Eneva	73	7.405	46.652
7	Equinor Energy	38.326	1.080	45.120
8	Petronas	40.161	473	43.134
9	Trident Energy	19.559	198	20.807
10	Karooon	14.816	95	15.412
11	ONGC Campos	14.029	185	15.191
15	Petro Rio Jaguar	13.582	166	14.625
12	Enauta Energia	3.406	1.692	14.048
13	Petro Rio O&G	13.310	37	13.546
14	QPI Brasil	11.950	157	12.941
16	Potiguar E&P S.A.	6.037	194	7.257
17	SPE 3R Petroleum	3.823	80	4.328
18	Chevron Brasil	3.827	22	3.963
19	Perenco Brasil	3.538	17	3.646
20	Barra Energia	3.287	25	3.445
21	Petro Rio White Shark	3.034	37	3.267
22	CNODC Brasil	2.254	151	3.205
23	CNOOC Petroleum	2.254	151	3.205
24	Brasoil Manati	27	370	2.356
25	Geopark Brasil	27	370	2.356
26	Maha Energy	1.808	36	2.032
27	Alvopetro	60	283	1.841
28	Dommo Energia	1.730	4	1.756
29	Imetame	178	162	1.198
30	OP Pescada	87	71	533
31	Central Resources	463	1	472
32	Petroborn	0	74	468
33	SHB	421	6	459
34	Petrosynergy	383	8	432
35	Nova Petróleo	192	2	202
36	Imetame Lagoa Parda	161	2	172
37	Recôncavo E&P	99	1	104
38	Partex Brasil	97	0	98
39	Phoenix Óleo & Gás	36	4	64
40	Santana	41	1	48
41	Petro-Victory	44	0	46
42	Oeste de Canoas	30	0	31
43	Eagle	0	5	31
44	Vipetro	23	0	23
45	Ubuntu Engenharia	18	0	18
46	EPG Brasil	9	0	10
47	BGM	7	0	7
48	Sonangol Guanambi	7	0	7
49	Guto & Cacal	7	0	7
50	Perícia	4	0	4
51	NTF	3	0	3
52	Newo	3	0	3
53	Nord	3	0	3
54	Energizzi Energias	3	0	3
55	Leros	0	0	0
Total Geral		2.754.582	126.397	3.549.601

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2020

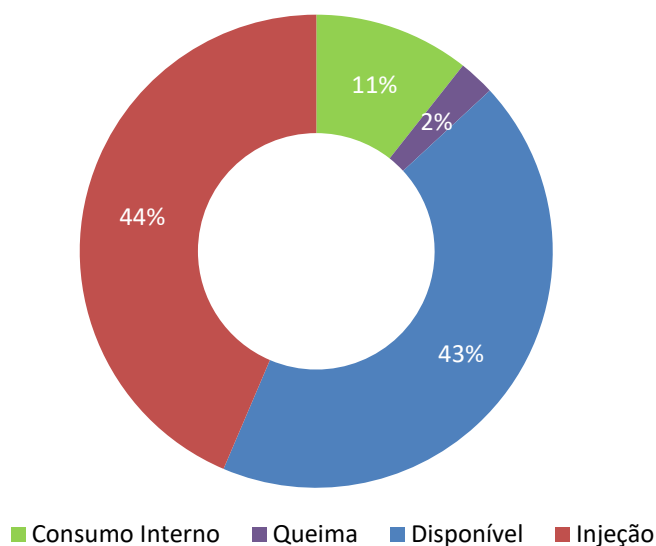
2.5 Movimentações de gás natural por destinação

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

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Santos	6.552	1.655	23.512	48.910	80.629
Campos	5.950	1.016	10.040	42	17.048
Solimões	429	157	7.148	5.605	13.339
Parnaíba	7	7	7.392	0	7.405
Camamu	88	3	3.613	0	3.704
Recôncavo	84	161	919	536	1.700
Espírito Santo	233	39	846	0	1.117
Alagoas	4	15	659	0	678
Potiguar	58	63	515	0	635
Tucano Sul	0	0	79	0	79
Sergipe	37	22	4	0	63
Barreirinhas	0	0,4	0	0	0,4
Total Geral	13.440	3.138	54.727	55.093	126.398

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2020

Gráfico 12. Distribuição da movimentação de gás natural



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2020

2.6 Produção de petróleo e gás natural no Pré-sal¹

2.6.1 Produção do Pré-sal por campo

Tabela 10. Distribuição da produção dos campos do Pré-sal¹

Campo	Petróleo (bbl/d)		Gás natural (Mm ³ /d)		Produção (boe/d)	
	Pré-sal	Pós-sal	Pré-sal	Pós-sal	Pré-sal	Pós-sal
Tupi ^c	848.650	0	37.410	0	1.083.949	0
Búzios ^{co}	468.566	0	18.928	0	587.619	0
Sapinhoá ^c	194.294	0	9.278	0	252.651	0
Jubarte ^c	118.739	67.771	4.438	647	146.656	71.840
Sul de Tupi ^{co}	54.246	0	2.260	0	68.458	0
Berbigão ^c	63.178	0	792	0	68.161	0
Lapa ^c	42.005	0	1.558	0	51.806	0
Atapu ^{co}	38.458	0	1.352	0	46.962	0
Sururu ^c	28.703	0	999	0	34.989	0
Mero ^p	22.540	0	1.512	0	32.048	0
Oeste de Atapu ^c	7.986	0	281	0	9.752	0
Marlim Leste ^c	7.980	41.269	114	696	8.697	45.644
Albacora ^c	6.019	21.668	135	300	6.870	23.555
Sudoeste de Sapinhoá ^p	4.384	0	209	0	5.701	0
Anc_Tupi	4.064	0	169	0	5.129	0
Tambuatá ^c	3.024	0	122	0	3.793	0
Noroeste de Sapinhoá ^p	2.550	0	122	0	3.316	0
Barracuda ^c	2.407	33.164	45	499	2.691	36.302
Caratinga ^c	2.222	5.147	42	134	2.484	5.988
Nordeste de Sapinhoá ^p	531	0	25	0	690	0
Anc_Norte_Atapu	445	0	16	0	544	0
Total Geral	1.920.991	169.018	79.808	2.275	2.422.966	183.329

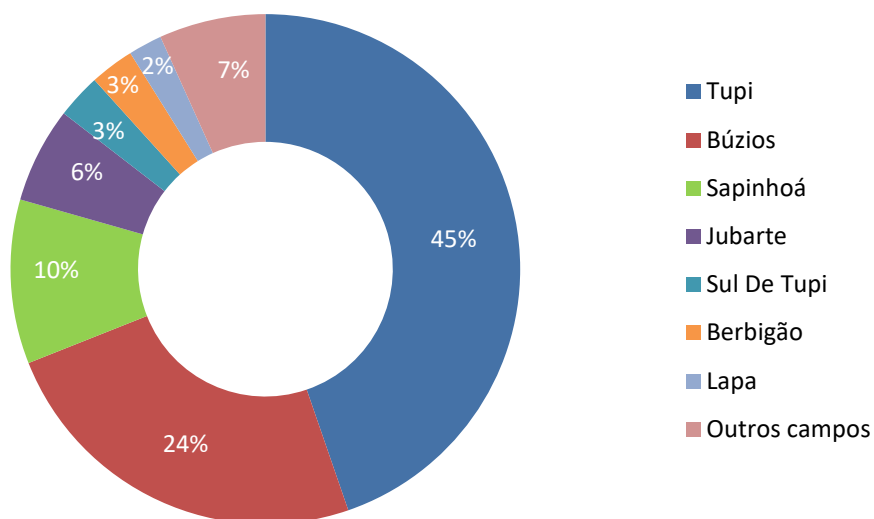
Legenda: C: Concessão / CO: Cessão Onerosa/ P: Partilha

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Novembro/2020

2.6.2 Gráficos relacionados à produção do Pré-sal¹

Gráfico 13. Distribuição da produção do Pré-sal¹ por campo



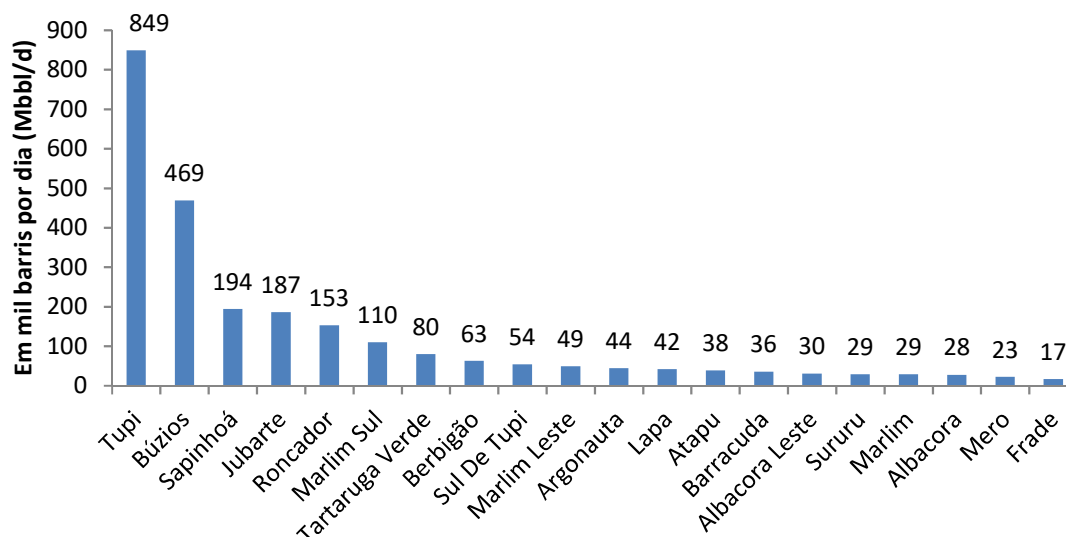
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2020

* A Lista de Poços do Pré-sal¹ com a produção de todos os poços pode ser encontrada no arquivo Excel, publicado no site da ANP em conjunto com este Boletim, na aba “2. Dados de Produção” (Tabela Adicional 1).

3 RANKING

3.1 Os 20 maiores campos produtores de petróleo

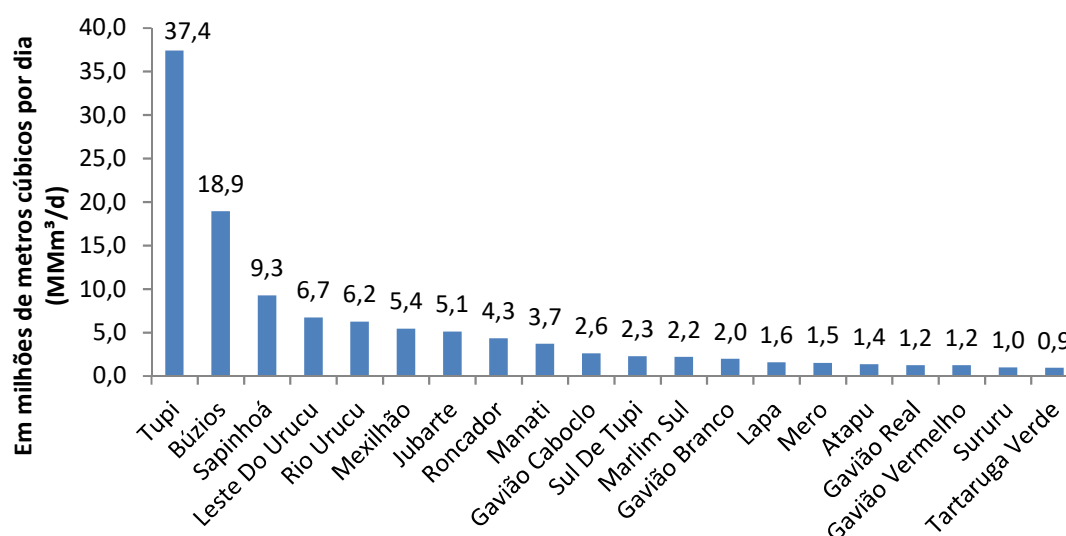
Gráfico 14. Os 20 campos que mais produziram petróleo (Mbbbl/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2020

3.2 Os 20 maiores campos produtores de gás natural

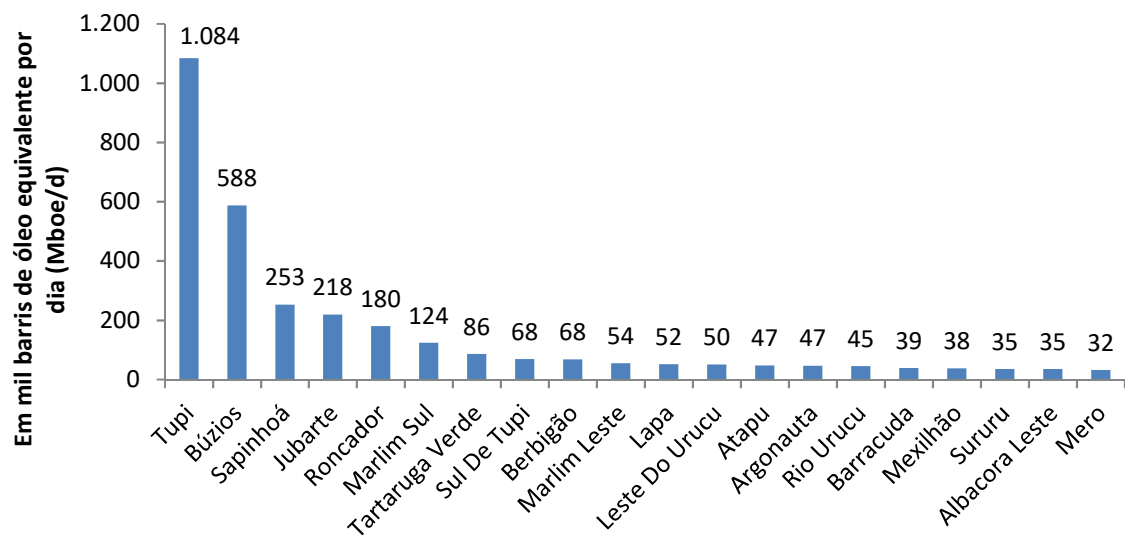
Gráfico 15. Os 20 campos que produziram gás natural (MMm³/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2020

3.3 Os 20 maiores campos produtores

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2020

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-10-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	52.541
2	9-ATP-1-RJS	Anc Norte Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	46.890
3	7-BUZ-23-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	42.672
4	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	42.280
5	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	37.184
6	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	32.126
7	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	32.002
8	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	30.630
9	9-BUZ-1-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	29.562
10	7-SRR-2-RJS	Sururu	Santos	Mar	28.703
11	9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	27.167
12	9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	26.820
13	8-LL-87D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	26.695
14	7-LL-80DB-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	26.599
15	7-LL-61-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	26.497
16	7-LL-66-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	26.257
17	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	26.244
18	7-LL-103D-RJS	Tupi	Santos	Mar	25.983
19	7-SLL-5-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	25.288
20	7-SPH-20D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	25.287
21	7-BUZ-12-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	25.268
22	7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	24.733
23	7-SLL-2-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	24.194
24	7-LL-28D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	23.897
25	7-LL-113D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	23.587
26	7-LL-91-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	23.396
27	9-LL-19-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	23.360
28	7-LL-59-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	23.305
29	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	22.589
30	3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	Mar	22.540

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2020

3.5 Relação dos 30 poços com maior produção de gás natural

Tabela 12. Os 30 poços com maior produção de gás natural (Mm³/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Gás Natural (Mm ³ /d)
1	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	2.017
2	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.972
3	7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.654
4	9-ATP-1-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	1.648
5	7-BUZ-23-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.630
6	7-MXL-18HA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.583
7	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.552
8	3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	Mar	1.512
9	7-SPH-5-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.458
10	3-BRSA-883-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.455
11	7-MXL-17HPA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.346
12	9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.343
13	7-LL-103D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.270
14	7-LL-67D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.254
15	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.235
16	7-LL-70-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.202
17	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.162
18	7-SPH-3-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.158
19	7-SPH-17-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.138
20	7-LL-73D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.128
21	9-BUZ-1-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.119
22	7-LL-80DB-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.115
23	7-LL-102D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.095
24	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.088
25	7-SLL-3-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.086
26	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.080
27	9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.066
28	7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.057
29	3-BRSA-1053-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.009
30	7-LL-59-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.004

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2020

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

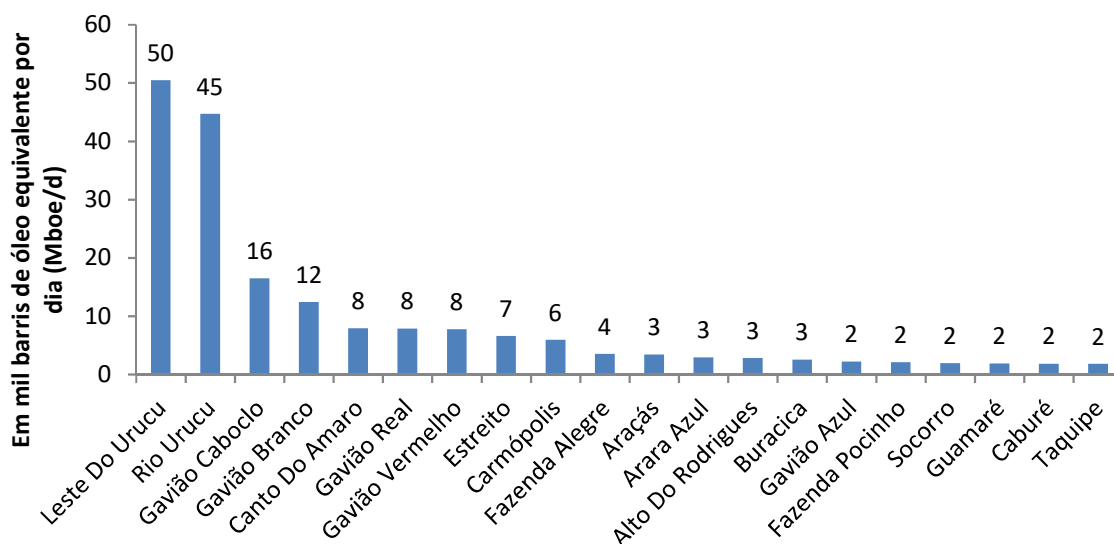
Tabela 13. Os 30 poços com maior produção total (boe/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
1	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	65.228
2	9-ATP-1-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste De Atapu	Santos	Mar	57.258
3	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	54.686
4	7-BUZ-23-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	52.927
5	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	46.946
6	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	39.896
7	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	38.847
8	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	37.936
9	9-BUZ-1-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	36.601
10	9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	35.265
11	7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	35.135
12	7-SRR-2-RJS	Sururu	Santos	Mar	34.989
13	7-LL-103D-RJS	Tupi	Santos	Mar	33.970
14	9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi/Sul De Tupi/Tupi	Santos	Mar	33.875
15	7-LL-80DB-RJS	Anc_Tupi/Sul De Tupi/Tupi	Santos	Mar	33.611
16	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	33.038
17	8-LL-87D-RJS	Anc_Tupi/Sul De Tupi/Tupi	Santos	Mar	32.314
18	7-LL-61-RJS	Anc_Tupi/Sul De Tupi/Tupi	Santos	Mar	32.181
19	3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	Mar	32.048
20	7-LL-66-RJS	Anc_Tupi/Sul De Tupi/Tupi	Santos	Mar	31.818
21	7-SPH-20D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	31.467
22	7-SLL-5-RJS	Anc_Tupi/Sul De Tupi/Tupi	Santos	Mar	30.955
23	7-BUZ-12-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	30.953
24	7-LL-59-RJS	Anc_Tupi/Sul De Tupi/Tupi	Santos	Mar	29.623
25	7-LL-73D-RJS	Tupi	Santos	Mar	29.599
26	7-SLL-2-RJS	Anc_Tupi/Sul De Tupi/Tupi	Santos	Mar	29.475
27	7-LL-28D-RJS	Anc_Tupi/Sul De Tupi/Tupi	Santos	Mar	29.216
28	7-LL-70-RJS	Anc_Tupi/Sul De Tupi/Tupi	Santos	Mar	28.850
29	7-SPH-3-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	28.674
30	7-LL-91-RJS	Anc_Tupi/Sul De Tupi/Tupi	Santos	Mar	28.511

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2020

3.7 Os 20 campos terrestres com maior produção

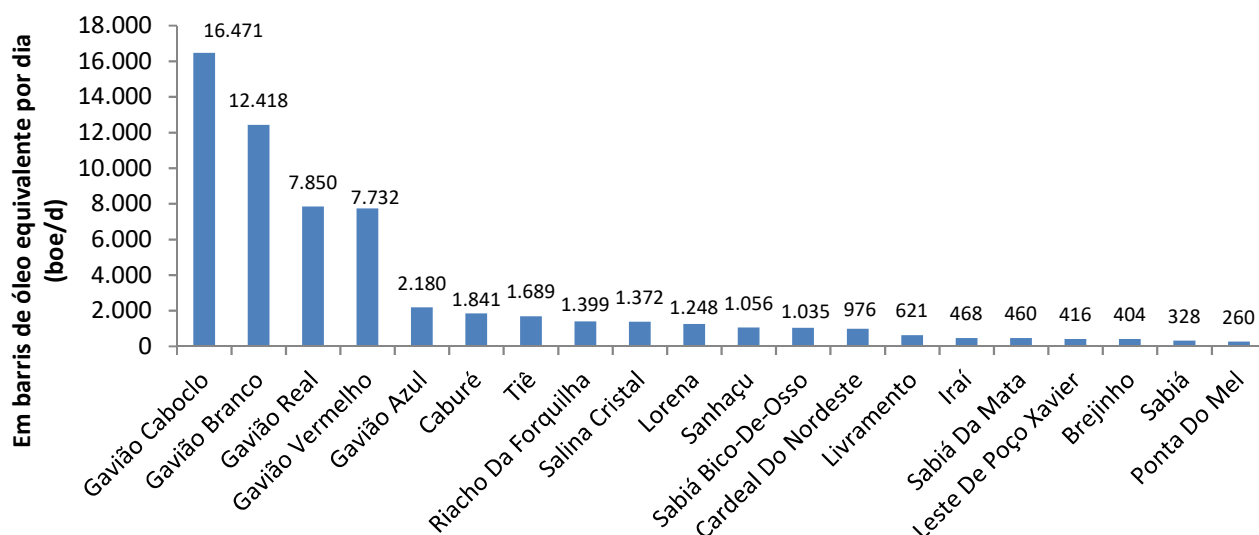
Gráfico 17. Os 20 campos terrestres com maior produção (Mboe/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2020

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
Novembro/2020

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	1.178
2	7-LUC-36HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	780
3	7-TIE-1D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	673
4	3-GTE-3D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	629
5	3-SUC-3-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	589
6	7-CNC-28-ES	Cancã	Espírito Santo	Terra	525
7	7-LUC-38HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	513
8	9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	444
9	7-LUC-42HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	438
10	7-LUC-67HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	425
11	7-LUC-25-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	396
12	7-LUC-41HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	391
13	7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	375
14	7-LUC-65HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	361
15	7-LUC-71HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	342
16	7-LUC-63HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	332
17	7-LUC-80DP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	324
18	9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	321
19	4-LUC-3-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	320
20	7-LUC-59HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	316
21	7-PIR-277D-AL	Pilar	Alagoas	Terra	300
22	7-RUC-112HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	290
23	7-MJ-94D-BA	Mata de São João	Recôncavo	Terra	279
24	7-LUC-32HA-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	275
25	7-LUC-17-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	273
26	7-LUC-84HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	260
27	7-CAM-1432-RN	Canto do Amaro	Potiguar	Terra	258
28	7-CNC-24-ES	Cancã	Espírito Santo	Terra	248
29	7-C-207-BA	Candeias	Recôncavo	Terra e Mar	245
30	4-RUC-10-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	239

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2020

3.10 Relação dos 30 poços terrestres com maior produção de gás natural

Tabela 15. Os 30 poços terrestres com maior produção de gás natural (Mm³/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Gás Natural (Mm ³ /d)
1	7-LUC-42HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	489
2	9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	462
3	7-LUC-84HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	460
4	7-LUC-71HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	454
5	7-GVB-10-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	440
6	7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	440
7	7-GVB-6-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	432
8	7-LUC-65HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	412
9	7-RUC-56HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	386
10	7-LUC-80DP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	383
11	7-GVR-18-MA	Gavião Real	Parnaíba	Terra	382
12	7-GVC-2D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	369
13	7-LUC-41HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	359
14	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	358
15	7-LUC-63HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	355
16	3-PGN-5-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	352
17	7-GVC-6D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	350
18	1-OGX-107-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	346
19	9-RUC-104DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	332
20	3-PGN-7D-MA	Gavião Vermelho	Parnaíba	Terra	330
21	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	328
22	7-LUC-38HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	326
23	9-LUC-91D-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	322
24	7-GVR-25D-MA	Gavião Real	Parnaíba	Terra	321
25	7-GVC-3D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	318
26	1-OGX-121-MA	Gavião Vermelho	Parnaíba	Terra	309
27	7-GVC-4D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	299
28	7-GVR-24D-MA	Gavião Real	Parnaíba	Terra	298
29	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	285
30	7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	281

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2020

3.11 Relação de 30 instalações com maior produção de petróleo

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

Instalação	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm ³ /d)	Produção (boe/d)	Nº poços produtores	Campos Produtores
PETROBRAS 75	153.220	6.629	194.915	4	Búzios/Tambuatá
PETROBRAS 69	138.202	5.738	174.295	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	130.477	5.855	167.303	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PETROBRAS 67	126.246	5.087	158.243	6	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PETROBRAS 76	125.116	4.987	156.482	4	Búzios/Tambuatá
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	123.051	6.397	163.285	7	Tupi
FPSO CIDADE DE MARICÁ	114.542	4.080	140.206	6	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	113.142	4.965	144.374	6	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
PETROBRAS 66	101.004	5.003	132.473	8	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PETROBRAS 74	97.593	4.038	122.994	5	Búzios/Tambuatá
PETROBRAS 77	95.661	3.396	117.020	4	Búzios/Tambuatá
PETROBRAS 68	91.881	1.792	103.150	4	Berbigão/Sururu
PETROBRAS 58	91.092	3.086	110.503	12	Baleia Anã/Jubarte
FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	90.714	1.055	97.351	9	Tartaruga Verde/Tartaruga Verde Sudoeste
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	88.616	4.669	117.984	6	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
FPSO CIDADE DE PARATY	78.039	3.050	97.224	4	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PETROBRAS 52	63.279	1.195	70.797	14	Roncador
FPSO ESPIRITO SANTO	51.958	685	56.264	22	Abalone/Argonauta/Ostra
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	49.024	1.907	61.020	5	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PETROBRAS 40	48.472	951	54.452	14	Marlim/Marlim Sul
PETROBRAS 70	46.890	1.648	57.258	1	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	46.376	2.720	63.486	7	Tupi
PETROBRAS 57	45.745	396	48.235	15	Jubarte
FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	42.005	1.558	51.806	3	Lapa
PETROBRAS 51	33.216	616	37.089	12	Marlim Sul
PETROBRAS 43	32.989	434	35.716	16	Barracuda/Caratinga
PETROBRAS 55	32.782	584	36.454	10	Roncador
PETROBRAS 50	31.727	765	36.537	14	Albacora/Albacora Leste
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	30.301	1.107	37.261	6	Jubarte
PETROBRAS 54	29.504	377	31.874	11	Roncador

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2020

3.12 Relação de 30 instalações com maior produção de gás natural

Tabela 17. As 30 instalações com maior produção de gás natural (Mm³/d)

Instalação	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm ³ /d)	Produção (boe/d)	Nº poços produtores	Campos Produtores
POLO ARARA	6.981	6.630	48.684	32	Arara Azul/Carapanaúba/Cupiúba/Rio Urucu/Sudoeste Urucu
PETROBRAS 75	153.220	6.629	194.915	4	Búzios/Tambuatá
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	123.051	6.397	163.285	7	Tupi
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	130.477	5.855	167.303	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PETROBRAS 69	138.202	5.738	174.295	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PLATAFORMA DE MEXILHÃO	3.620	5.445	37.867	7	Mexilhão
PETROBRAS 67	126.246	5.087	158.243	6	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PETROBRAS 66	101.004	5.003	132.473	8	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PETROBRAS 76	125.116	4.987	156.482	4	Búzios/Tambuatá
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	113.142	4.965	144.374	6	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	88.616	4.669	117.984	6	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
ESTAÇÃO DE PRODUÇÃO E ESCOAMENTO DE GAVIÃO BRANCO	49	4.585	28.889	23	Gavião Branco/Gavião Caboclo
FPSO CIDADE DE MARICÁ	114.542	4.080	140.206	6	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PETROBRAS 74	97.593	4.038	122.994	5	Búzios/Tambuatá
PLATAFORMA DE MANATI 1	265	3.704	23.563	6	Manati
PETROBRAS 77	95.661	3.396	117.020	4	Búzios/Tambuatá
PETROBRAS 58	91.092	3.086	110.503	12	Baleia Anã/Jubarte
FPSO CIDADE DE PARATY	78.039	3.050	97.224	4	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
ESTAÇÃO COLETORA DE GAVIÃO REAL	23	2.820	17.763	13	Gavião Azul/Gavião Real/Gavião Vermelho
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	46.376	2.720	63.486	7	Tupi
PETROBRAS 62	27.739	2.165	41.355	12	Roncador
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	49.024	1.907	61.020	5	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PETROBRAS 68	91.881	1.792	103.150	4	Berbigão/Sururu
PETROBRAS 70	46.890	1.648	57.258	1	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-12	2.002	1.575	11.909	8	Leste do Urucu
FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	42.005	1.558	51.806	3	Lapa
FPSO PIONEIRO DE LIBRA	22.540	1.512	32.048	1	Mero
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-04	1.682	1.491	11.057	7	Leste do Urucu
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-09	1.697	1.205	9.275	4	Leste do Urucu
PETROBRAS 52	63.279	1.195	70.797	14	Roncador

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Novembro/2020

3.13 Os 20 maiores campos responsáveis por queima de gás natural

Tabela 18. Os 20 campos com maior queima neste mês

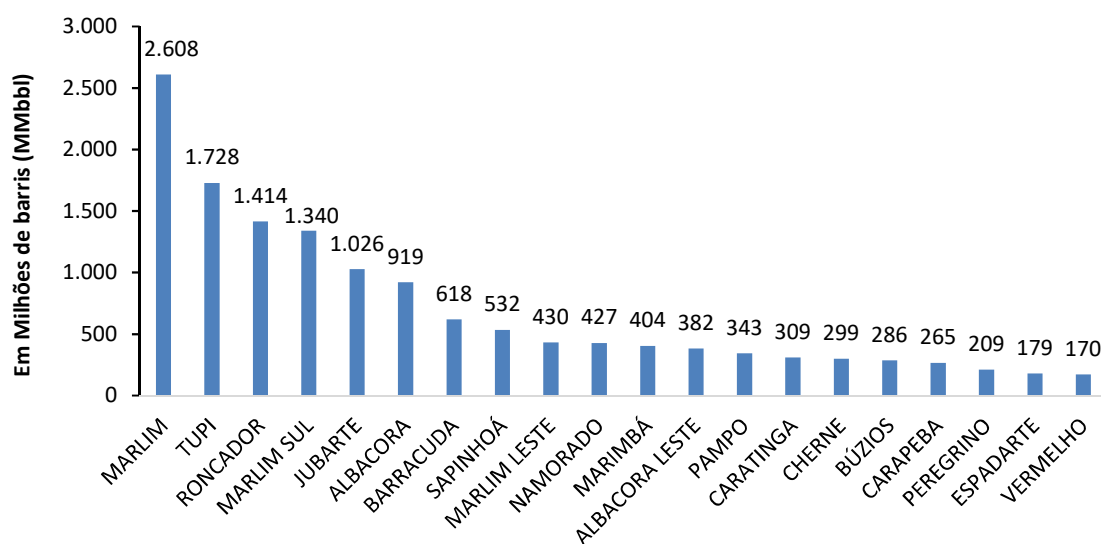
Nº	Campo	Bacia	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm ³ /d)
1	Tupi	Santos	Mar	Petrobras	730
2	Búzios	Santos	Mar	Petrobras	478
3	Roncador	Campos	Mar	Petrobras	260
4	Atapu	Santos	Mar	Petrobras	137
5	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	121
6	Marlim	Campos	Mar	Petrobras	117
7	Jubarte	Campos	Mar	Petrobras	114
8	Marlim Sul	Campos	Mar	Petrobras	99
9	Leste do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	88
10	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	68
11	Barracuda	Campos	Mar	Petrobras	57
12	Albacora Leste	Campos	Mar	Petrobras	56
13	Araçás	Recôncavo	Terra	Petrobras	49
14	Sul de Tupi	Santos	Mar	Petrobras	43
15	Albacora	Campos	Mar	Petrobras	36
16	Frade	Campos	Mar	Petro Rio Jaguar	35
17	Marlim Leste	Campos	Mar	Petrobras	34
18	Pampo	Campos	Mar	Trident Energy	34
19	Massapê	Recôncavo	Terra	Petrobras	30
20	Mero	Santos	Mar	Petrobras	30

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2020

3.14 Os 20 campos marítimos com maior produção acumulada

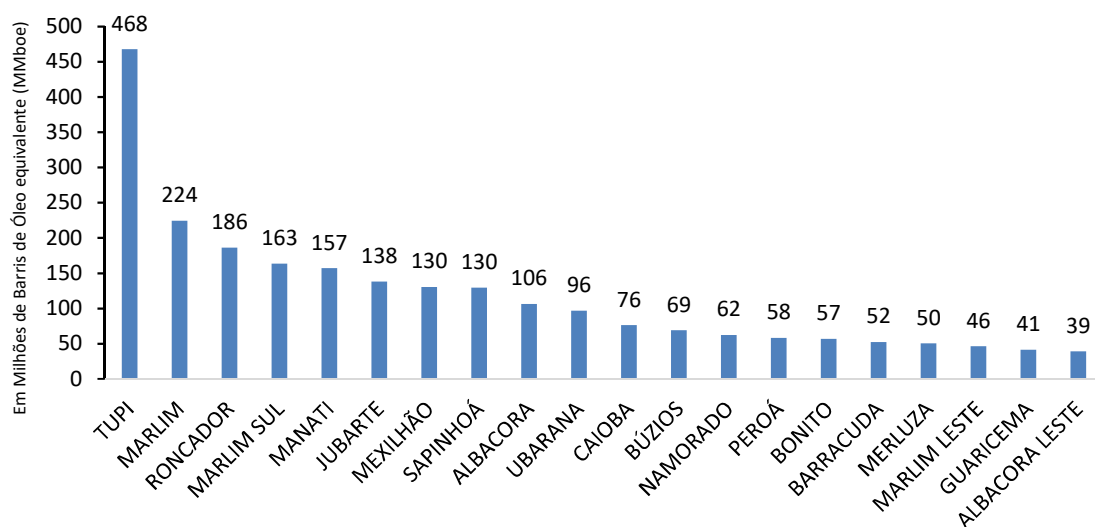
* Os dados referentes aos gráficos desta sessão, incluindo as datas de início da produção dos campos, constam no arquivo em Excel publicado no site da ANP junto com o Boletim.

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



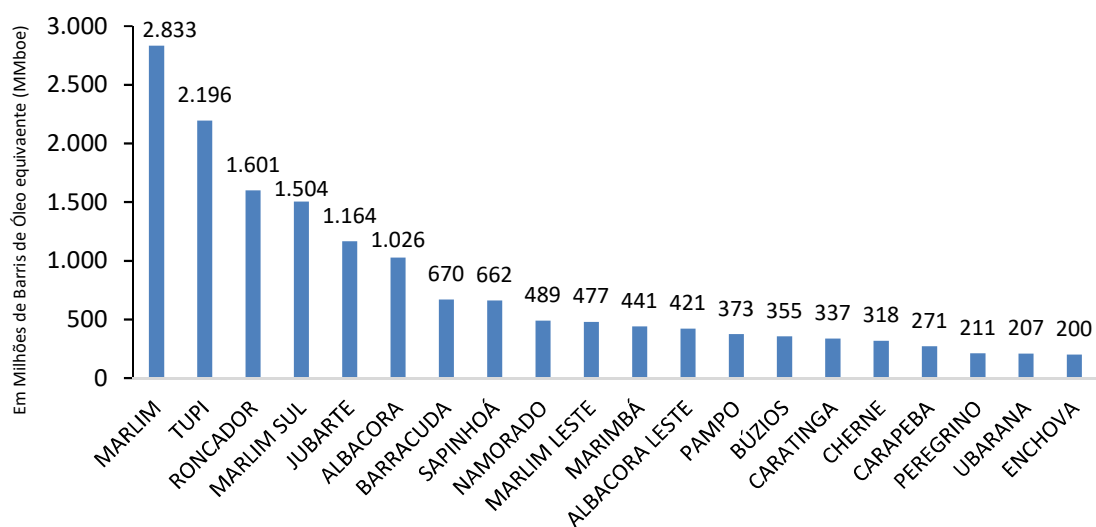
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2020

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2020

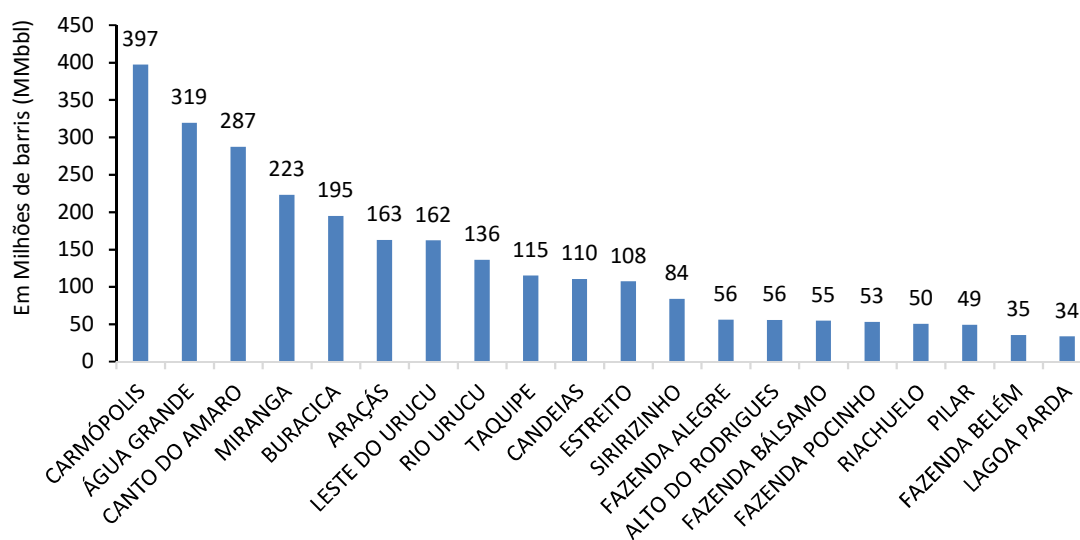
Gráfico 21. Os 20 campos marítimos com maior produção total acumulada em barris de óleo equivalente (MMboe).



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2020

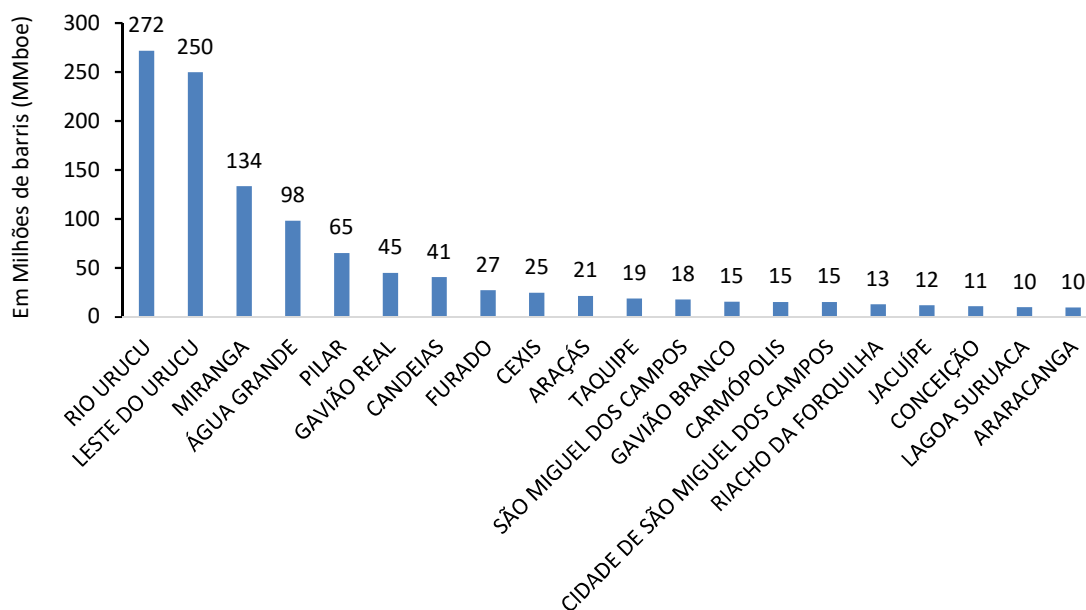
3.15 Os 20 campos terrestres com maior produção acumulada

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



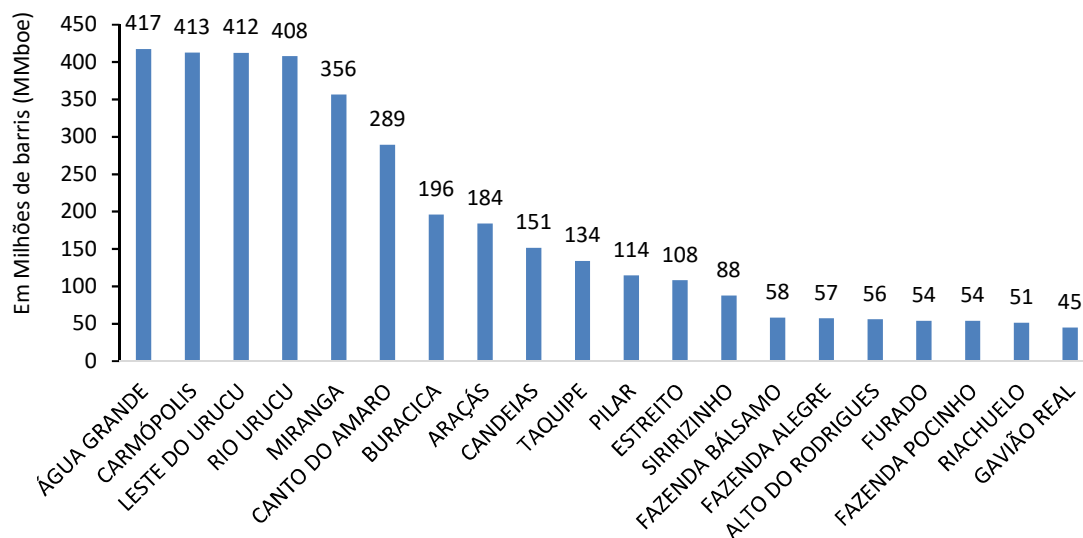
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2020

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2020

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

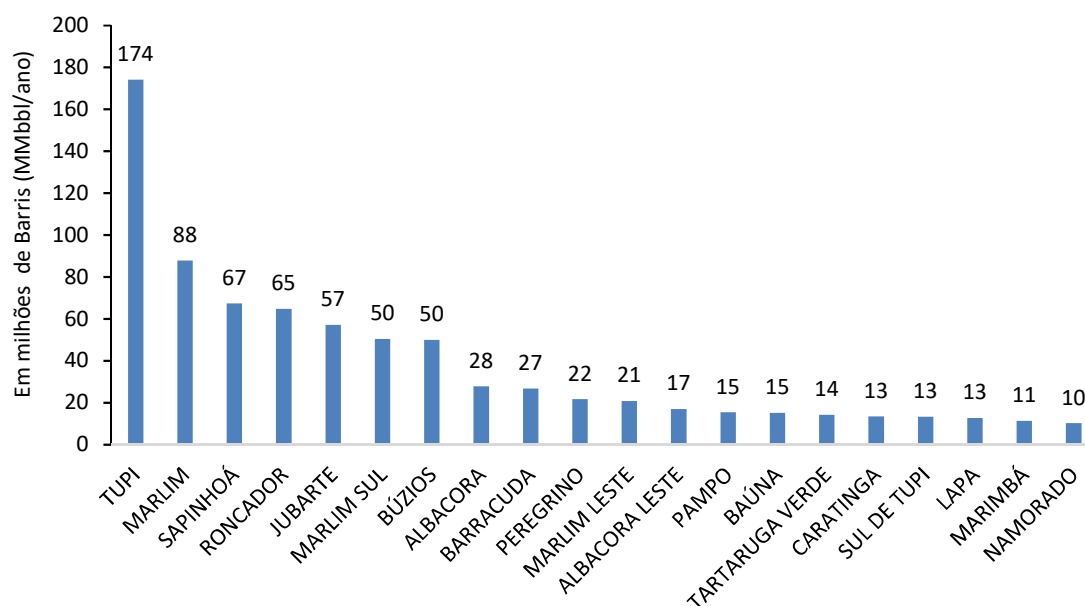


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2020

3.16 Os 20 campos com maiores médias históricas anuais de produção

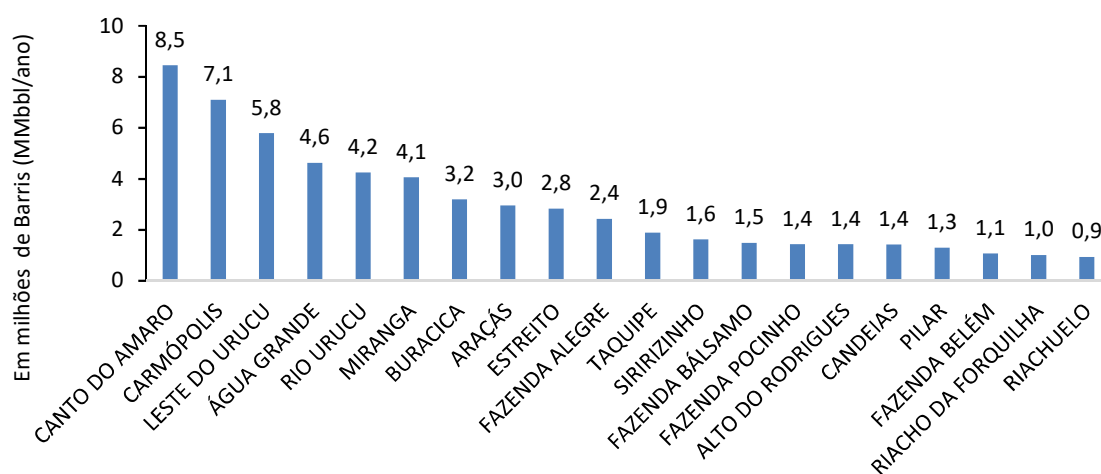
* Média histórica anual de produção = produção total acumulada de petróleo (MMbbl) / período total de produção do campo (ano).

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2020

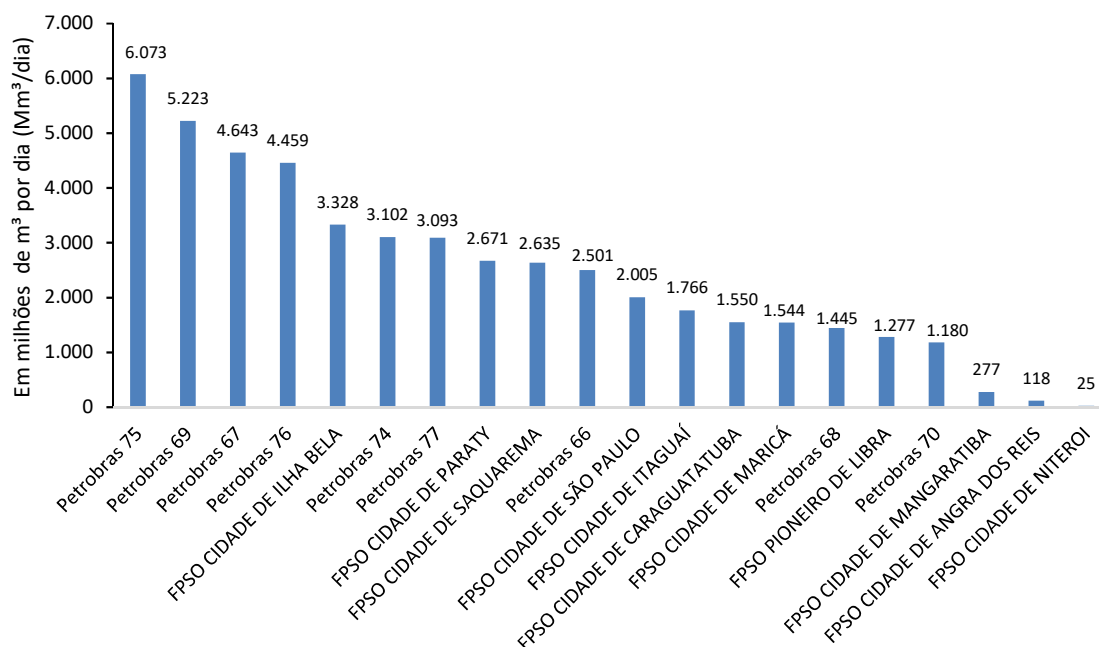
Gráfico 26. Os 20 campos terrestres com maior média histórica anual de produção de petróleo (MMbbl/ano).



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2020

3.17 As 20 instalações marítimas com maior volume de injeção de gás natural (Mm³/d)

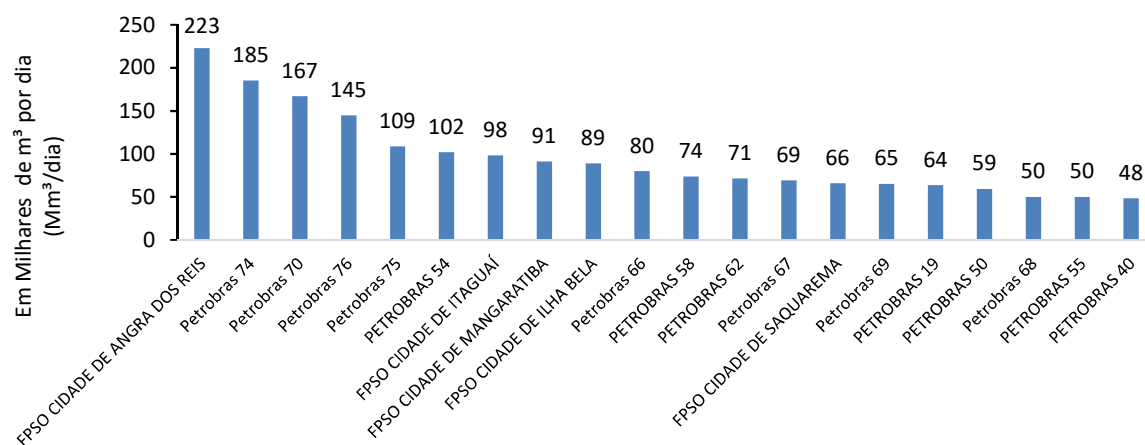
Gráfico 27. As 20 instalações marítimas com maior volume de gás natural injetado.



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2020

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

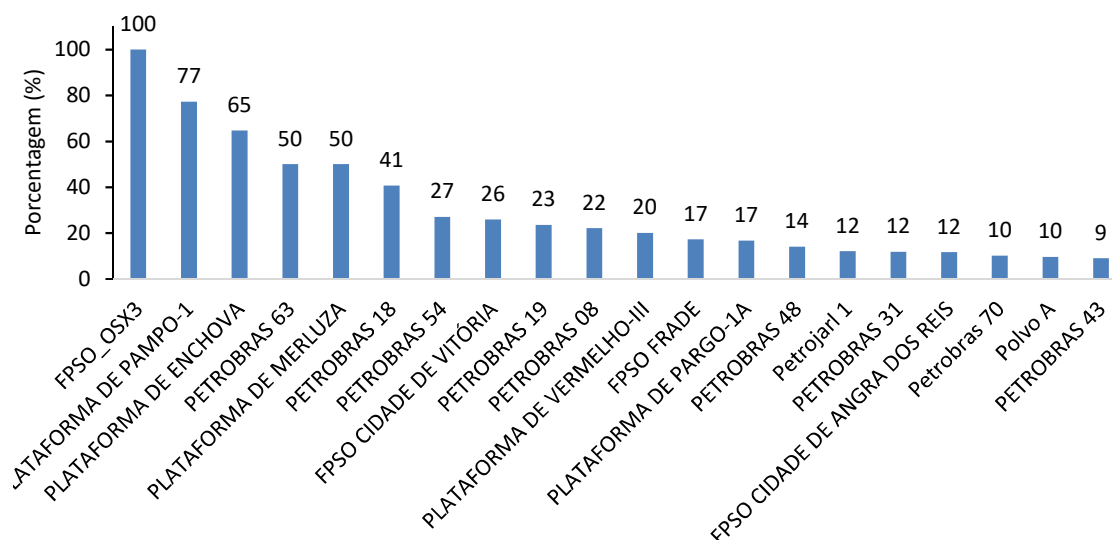
Gráfico 28. As 20 instalações marítimas com maior volume de queima de gás natural.



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2020

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

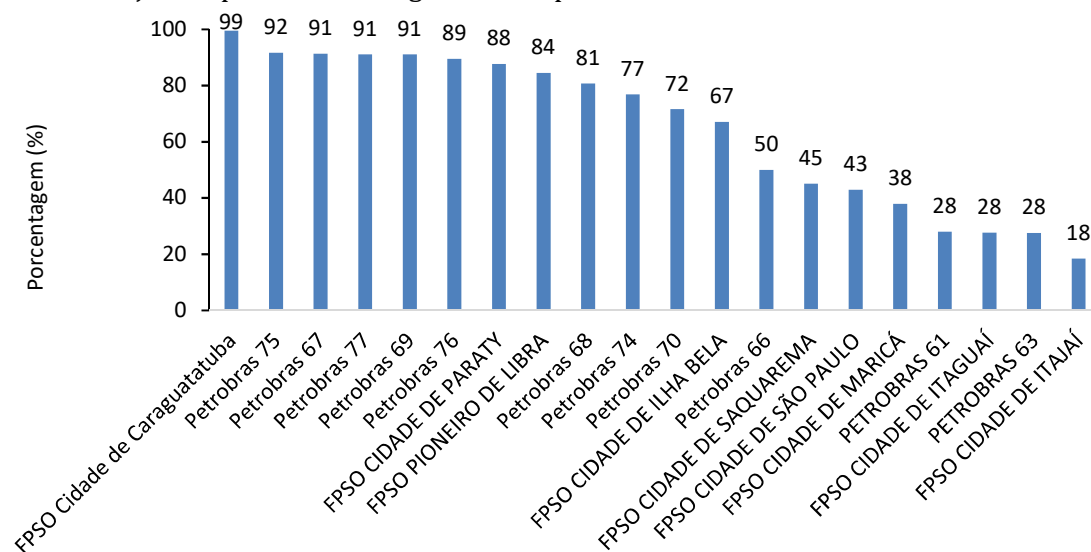
Gráfico 29. As 20 instalações marítimas com maior relação percentual de volume de queima de gás natural por volume de gás natural produzido.



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2020

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.

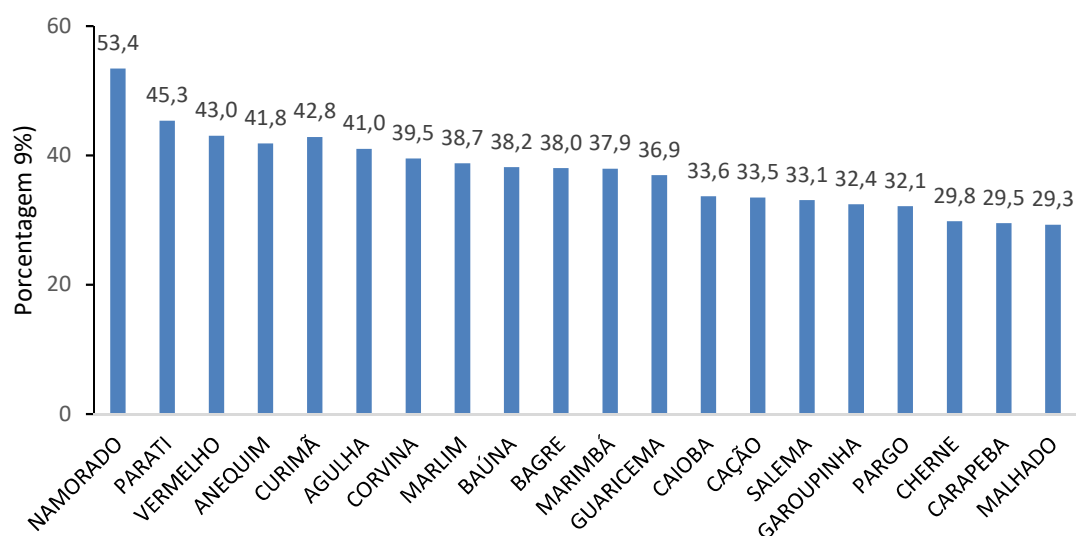


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2020

3.21 Os campos marítimos com maior fração recuperada de petróleo

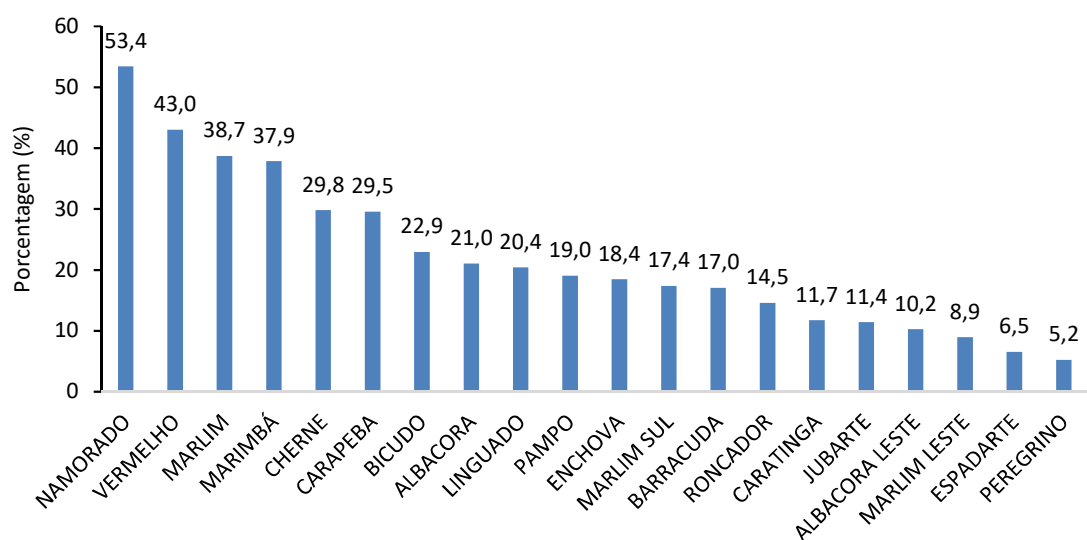
*Fração Recuperada = Produção acumulada/Volume de óleo *in place* (Voip)

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

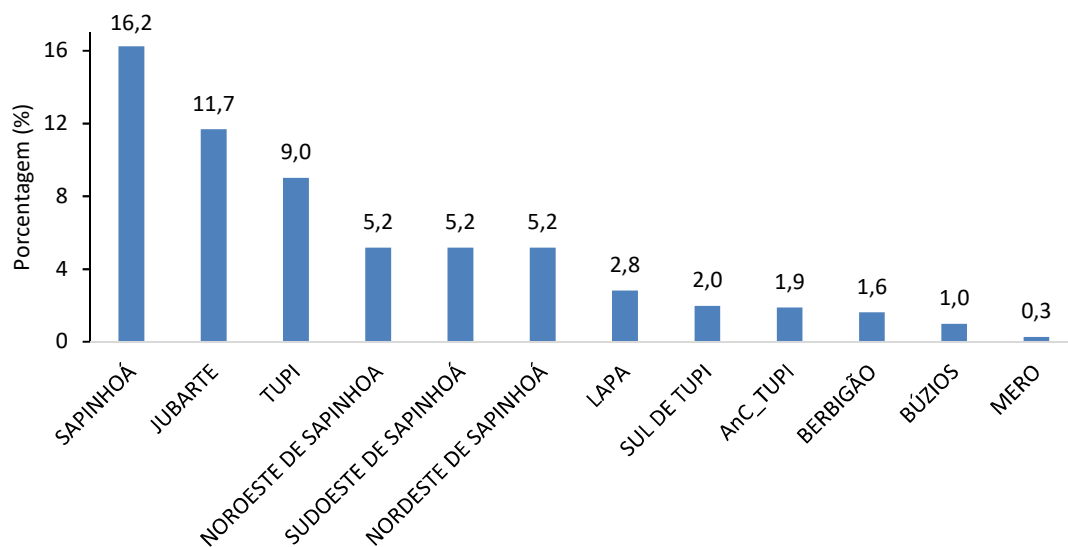


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2020

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

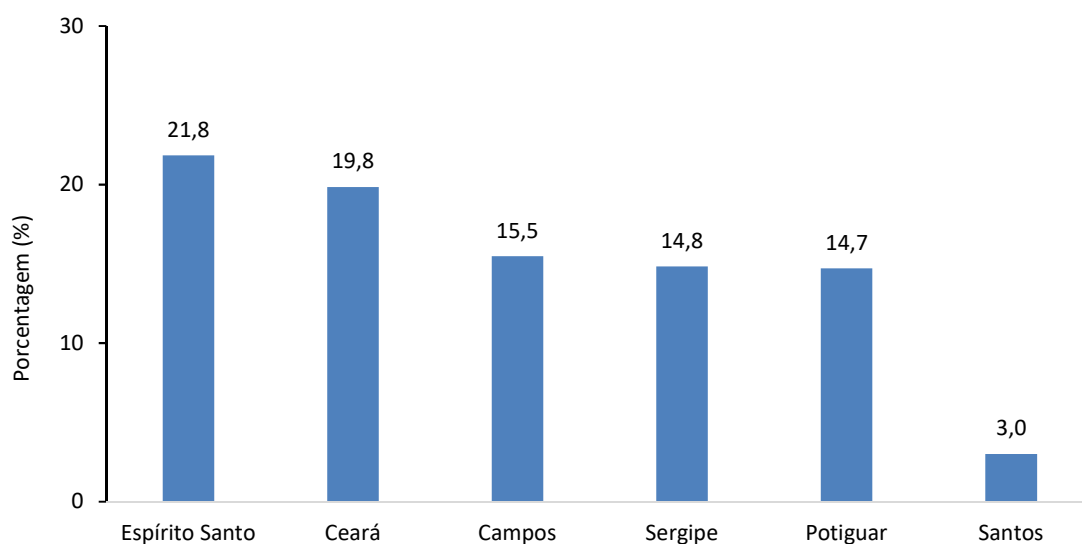


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2020

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2020

3.22 As frações recuperadas da porção marítima das bacias

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2020

4 EFEITOS DA PANDEMIA/COVID-19

4.1 Interrupção temporária da produção

Tabela 19. Campos com produção interrompida temporariamente

Campo	Operador	Bacia	Ambiente	Data de início da interrupção	Data do fim da interrupção
CAIOBA	Petrobras	Sergipe	MAR	26/03/2020	-
CAMORIM	Petrobras	Sergipe	MAR	26/03/2020	-
CIOBA	Petrobras	Sergipe	MAR	26/03/2020	-
GUARICEMA	Petrobras	Sergipe	MAR	26/03/2020	-
GAROUPA	Petrobras	Campos	MAR	26/03/2020	-
CHERNE	Petrobras	Campos	MAR	26/03/2020	-
ABALONE	Shell	Campos	MAR	01/03/2020	01/08/2020
NAMORADO	Petrobras	Campos	MAR	26/03/2020	-
BAGRE	Petrobras	Campos	MAR	26/03/2020	-
BARRACUDA	Petrobras	Campos	MAR	07/04/2020	26/04/2020
CARATINGA	Petrobras	Campos	MAR	04/04/2020	26/04/2020
ATUM	Petrobras	Ceará	MAR	26/03/2020	-
XARÉU	Petrobras	Ceará	MAR	26/03/2020	-
CURIMÃ	Petrobras	Ceará	MAR	26/03/2020	-
ESPADA	Petrobras	Ceará	MAR	26/03/2020	-
UBARANA	Petrobras	Potiguar	MAR	26/03/2020	-
OESTE DE UBARANA	Petrobras	Potiguar	MAR	26/03/2020	-
AGULHA	Petrobras	Potiguar	MAR	26/03/2020	-
AGUILHADA	Petrobras	Sergipe	TERRA	26/03/2020	-
ANGELIM	Petrobras	Sergipe	TERRA	26/03/2020	-
ARUARI	Petrobras	Sergipe	TERRA	26/03/2020	-
ATALAIA SUL	Petrobras	Sergipe	TERRA	26/03/2020	-
BREJO GRANDE	Petrobras	Sergipe	TERRA	26/03/2020	-
ILHA PEQUENA	Petrobras	Sergipe	TERRA	26/03/2020	-
BARRINHA	Petrobras	Potiguar	TERRA	26/03/2020	-
BARRINHA LESTE	Petrobras	Potiguar	TERRA	26/03/2020	-
BARRINHA SUDOESTE	Petrobras	Potiguar	TERRA	26/03/2020	-
POÇO VERDE	Petrobras	Potiguar	TERRA	26/03/2020	01/09/2020
SERRA DO MEL	Petrobras	Potiguar	TERRA	26/03/2020	-
SERRA VERMELHA	Petrobras	Potiguar	TERRA	26/03/2020	-
VALE DO QUIRÍCÓ	Energizzi	Recôncavo	TERRA	26/03/2020	03/07/2020
LAGOA DO PAULO SUL	Recôncavo E&P	Recôncavo	TERRA	26/03/2020	-
JURITI	Recôncavo E&P	Recôncavo	TERRA	26/03/2020	-
BREJINHO	Petrobras	Recôncavo	TERRA	16/04/2020	-
CANABRAVA	Petrobras	Recôncavo	TERRA	16/04/2020	-
MANATI	Petrobras	Camamu	MAR	22/02/2020	23/05/2020
PEROÁ	Petrobras	Espírito Santo	MAR	03/04/2020	27/05/2020

CANGOÁ	Petrobras	Espírito Santo	MAR	03/04/2020	27/05/2020
MERLUZA	Petrobras	Santos	MAR	27/03/2020	-
LAGOSTA	Petrobras	Santos	MAR	27/03/2020	-
RIO SUMAÚBA	Petrobras	Recôncavo	TERRA	11/05/2020	-
RIACHO VELHO	Leros Petróleo e Gás	Potiguar	TERRA	07/12/2020	-

TOTAL DE CAMPOS QUE INTERROMPERAM A PRODUÇÃO	42
---	-----------

TOTAL DE CAMPOS QUE RETORNARAM A OPERAR	8
--	----------

TOTAL DE CAMPOS QUE PERMANECEM COM PRODUÇÃO INTERROMPIDA	34
---	-----------

Tabela 20. Plataformas com produção temporariamente interrompida

UEP	Nome da UEP	Campo	Tipo	Local	Data de início da interrupção	Data do fim da interrupção
PCB-1	PLATAFORMA DE CAIOBA 1	CAIOBA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCB-2	PLATAFORMA DE CAIOBA 2	CAIOBA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCB-3	PLATAFORMA DE CAIOBA 3	CAIOBA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCB-4	PLATAFORMA DE CAIOBA 4	CAIOBA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCM-1	PLATAFORMA DE CAMORIM 1	CAMORIM	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCM-2	PLATAFORMA DE CAMORIM 2	CAMORIM	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCM-3	PLATAFORMA DE CAMORIM 3	CAMORIM	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCM-4	PLATAFORMA DE CAMORIM 4	CAMORIM	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCM-5	PLATAFORMA DE CAMORIM 5	CAMORIM	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCM-6	PLATAFORMA DE CAMORIM 6	CAMORIM	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCM-7	PLATAFORMA DE CAMORIM 7	CAMORIM	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCM-8	PLATAFORMA DE CAMORIM 8	CAMORIM	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCM-9	PLATAFORMA DE CAMORIM 9	CAMORIM	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCM-10	PLATAFORMA DE CAMORIM 10	CAMORIM	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PGA-1	PLATAFORMA DE GUARICEMA 1	GUARICEMA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PGA-2	PLATAFORMA DE GUARICEMA 2	GUARICEMA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PGA-3	PLATAFORMA DE GUARICEMA 3	GUARICEMA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PGA-4	PLATAFORMA DE GUARICEMA 4	GUARICEMA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PGA-5	PLATAFORMA DE GUARICEMA 5	GUARICEMA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PGA-8	PLATAFORMA DE GUARICEMA 8	GUARICEMA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PRB-1	PLATAFORMA DE ROBALO 1	ROBALO	FIXA	MAR	26/03/2020	-
P-09	PETROBRAS P-09	CONGRO, CORVINA E MALHADO	SEMI-SUB	MAR	26/03/2020	-
PGP-1	PLATAFORMA DE GAROUPA 1	GAROUPA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCH-1	PLATAFORMA DE CHERNE 1	CHERNE	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCH-2	PLATAFORMA DE CHERNE 2	CHERNE	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PNA-1	PLATAFORMA DE NAMORADO 1	NAMORADO	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PNA-2	PLATAFORMA DE NAMORADO 2	NAMORADO	FIXA	MAR	26/03/2020	-

P-43	PETROBRAS P-43	BARRACUDA	FPSO	MAR	07/04/2020	23/05/2020
P-48	PETROBRAS P-48	CARATINGA	FPSO	MAR	04/04/2020	26/04/2020
PAT-1	PLATAFORMA DE ATUM 1	ATUM	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PAT-2	PLATAFORMA DE ATUM 2	ATUM	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PAT-3	PLATAFORMA DE ATUM 3	ATUM	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PXA-1	PLATAFORMA DE XARÉU 1	XARÉU	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PXA-2	PLATAFORMA DE XARÉU 2	XARÉU	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PXA-3	PLATAFORMA DE XARÉU 3	XARÉU	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCR-1	PLATAFORMA DE CURIMÃ 1	CURIMÃ	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCR-2	PLATAFORMA DE CURIMÃ 2	CURIMÃ	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PEP-1	PLATAFORMA DE ESPADA 1	ESPADA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PART-2	PLATAFORMA DE ARATUM 2	ARATUM	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCIO-1	PLATAFORMA DE CIOBA 1	CIOBA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PUB-1	PLATAFORMA DE UBARANA 1	UBARANA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PUB-2	PLATAFORMA DE UBARANA 2	UBARANA	FIXA CONCRETO	MAR	26/03/2020	-
PUB-3	PLATAFORMA DE UBARANA 3	UBARANA	FIXA CONCRETO	MAR	26/03/2020	-
PUB-4	PLATAFORMA DE UBARANA 4	UBARANA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PUB-5	PLATAFORMA DE UBARANA 5	UBARANA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PUB-6	PLATAFORMA DE UBARANA 6	UBARANA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PUB-7	PLATAFORMA DE UBARANA 7	UBARANA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PUB-8	PLATAFORMA DE UBARANA 8	UBARANA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PUB-9	PLATAFORMA DE UBARANA 9	UBARANA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PUB-10	PLATAFORMA DE UBARANA 10	UBARANA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PUB-11	PLATAFORMA DE UBARANA 11	UBARANA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PUB-12	PLATAFORMA DE UBARANA 12	UBARANA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PUB-13	PLATAFORMA DE UBARANA 13	UBARANA	FIXA	MAR	26/03/2020	-

PUB-15	PLATAFORMA DE UBARANA 15	UBARANA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
POUB-1	PLATAFORMA DE OESTE DE UBARANA 1	OESTE DE UBARANA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
POUB-2	PLATAFORMA DE OESTE DE UBARANA 2	OESTE DE UBARANA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PBIQ-1	PLATAFORMA DE BIQUARA 1	BIQUARA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PAG-1	PLATAFORMA DE AGULHA 1	AGULHA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PAG-2	PLATAFORMA DE AGULHA 2	AGULHA	FIXA CONCRETO	MAR	26/03/2020	-
PAG-3	PLATAFORMA DE AGULHA 3	AGULHA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PMNT	PLATAFORMA DE MANATI	MANATI	FIXA	MAR	22/02/2020	23/05/2020
PPER	PLATAFORMA DE PEROÁ	PEROÁ E CANGOÁ	FIXA	MAR	03/04/2020	27/05/2020
PMLZ	PLATAFORMA DE MERLUZA	MERLUZA E LAGOSTA	FIXA	MAR	27/03/2020	-
FPSO CMB	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	TUPI	FPSO	MAR	30/04/2020	09/05/2020
FPSO CAR	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	TUPI	FPSO	MAR	05/05/2020	16/05/2020
FPSO CST	FPSO CIDADE DE SANTOS	UGUGUÁ E TAMBAÚ	FPSO	MAR	08/04/2020	18/04/2020
FPSO CAPX	FPSP CAPIXABA	JUBARTE E PARQUE DAS BALEIAS	FPSO	MAR	09/04/2020	-

Total de plataformas que interromperam a produção

67

Pico de instalações que chegaram a interromper temporariamente suas operações

Plataformas que retornaram à operação

7

Total de plataformas que permanecem com produção interrompida

60

LISTA DE ABREVIATURAS

m³: metros cúbicos

bbl: barris (1m³ ≈ 6,28981 bbl)

boe: barris de óleo equivalente (1.000m³ de gás ≈ 6,28981 bbl)

M: milhares

MM: milhões

d: dia

TLD: Teste de Longa Duração

UEP: Unidade Estacionária de Produção

GASA: Gás Natural Associado

GASN: Gás Natural Não Associado

AnC: Área não Contratada

AIP: Acordo de Individualização da Produção

NOTAS EXPLICATIVAS

“Pré-sal” refere-se à produção de hidrocarbonetos realizada no horizonte geológico denominado “Pré-sal”, em campos localizados na área definida no inciso IV do caput do art. 2º da Lei nº 12.351, de 2010.

² Para fins deste Boletim, o termo “Pós-sal” refere-se à produção de hidrocarbonetos, em diversos horizontes cronoestratigráficos, com exceção da realizada no horizonte geológico denominado Pré-sal¹.

³ O 'Campo' "AnC_Tupi", presente neste boletim, refere-se a uma jazida compartilhada entre o campo de Tupi e área não contratada da União, e encontra-se em Acordo de Individualização da Produção (AIP).

⁴ Áreas com Acumulações Marginais: Área de Concessão com descobertas conhecidas de petróleo e/ou gás natural, onde não houve produção ou a produção foi interrompida ou foi solicitada a terminação antecipada do contrato por falta de interesse econômico.

⁵ Em cumprimento à decisão judicial a ANP realizou a alteração da denominação dos campos Lula, Sul de Lula e AnC_Lula; para respectivamente: Tupi, Sul de Tupi e AnC_Tupi.

É permitida a reprodução do conteúdo deste Boletim, desde que obrigatoriamente citada a fonte. Reproduções para fins comerciais são rigorosamente proibidas.

LISTA DE TABELAS E GRÁFICOS

Tabelas

Tabela 1.	Histórico de produção de petróleo – óleo e condensado (Mbbbl/d)
Tabela 2.	Histórico de produção de gás natural – GASA e GASN (MMm ³ /d)
Tabela 3.	Histórico da movimentação de gás natural (Mm ³ /d)
Tabela 4.	Histórico de produção de petróleo e gás natural (Mboe/d)
Tabela 5.	Distribuição da produção de petróleo e gás natural por estado
Tabela 6.	Distribuição da produção de petróleo e gás natural por bacia
Tabela 7.	Distribuição da produção de petróleo e gás natural por operador
Tabela 8.	Distribuição da produção de petróleo e gás natural por concessionário
Tabela 9.	Movimentação de gás natural por destinação (Mm ³ /d)
Tabela 10.	Distribuição da produção dos campos do Pré-sal ¹
Tabela 11.	Os 30 poços com maior produção de petróleo (bbl/d)
Tabela 12.	Os 30 poços com maior produção de gás natural (Mm ³ /d)
Tabela 13.	Os 30 poços com maior produção total (boe/d)
Tabela 14.	Os 30 poços terrestres com maior produção de petróleo (bbl/d)
Tabela 15.	Os 30 poços terrestres com maior produção de gás natural (Mm ³ /d)
Tabela 16.	As 30 instalações com maior produção de petróleo (bbl/d)
Tabela 17.	As 30 instalações com maior produção de gás natural (Mm ³ /d)
Tabela 18.	Os 20 campos com maior queima neste mês
Tabela 19.	Campos com produção interrompida temporariamente
Tabela 20.	Plataformas com produção temporariamente interrompida

Gráficos

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

- Gráfico 17. Os 20 campos terrestres com maior produção (Mboe/d)
- Gráfico 18. Os 20 campos terrestres não-Petrobras com maior produção (boe/d)
- Gráfico 19. Os 20 campos marítimos com maior produção acumulada de petróleo (Mbbl)
- 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 (Mbbl)
- 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 (MMbbl)
- Gráfico 26. Os 20 campos terrestres com melhor índice de produtividade (MMbbl)
- Gráfico 27. As 20 instalações marítimas com maior volume de gás natural injetado (Mm³/d)
- Gráfico 28. As 20 instalações marítimas com maior volume de queima de gás natural (Mm³/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

Raphael Moura (Interino)

Diretores

Dirceu Cardoso Amorelli

Felipe Kury

José Cesário Cecchi

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 Administrativa - SDP

Equipe Técnica – SDP

Alexandre Carlos Camacho Rodrigues

Amanda Bandeira Grigoriadis (Estagiária)

Anderson Barreto Chagas

André Cabral Guimarães

Arnaldo Warszawski

Aroldo Almeida Carneiro

Bruna Perizotto

Bruno Augusto de Castilho Guilhermino

Bruno Suane Barbosa

Bruno Vieira Gullo

Carlos Sebastião da Costa

Elisdiney Séfora Tucci da Frota

Fabrício Badalotti Brandão

Franklin José de Souza

Gabriela Souza Marques

Iara Maiana Araujo e Silva (Estagiária)

Isidoro Garcia dos Santos

Jessica Rodrigues Vieira (Estagiária)

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

Marcelo Mafra Borges de Macedo

Marco Antonio Barbosa Fidelis

Martinho Sobral Rocha

Natália Silva (Estagiária)

Nonato José Rei da Costa Junior

Raizza Soledad Peres Carrillo (Estagiária)

Roberto de Castro Rebello

Rosana de Rezende Andrade

Sílvia Toscano Santos

Suzi Ane Costa Barbosa Scherma

Tainara Ferreira Soares (Estagiária)

Thalita Peçanha Madeira

Equipe Técnica – NFP

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

Ana Paula Alves Lavor

Celso Fraga da Silva

Clara do Nascimento Natalino (Estagiária)

Daniel Souza Cruz (Estagiário)

Douglas da Silva Silveira (Estagiário)

Eduardo José Rodrigues Lopes

Flávio Barroso Neves

Hamilton Brum da Silveira

Jean Carlos Santos (Estagiário)

Julia Brand Bragantin

Júlio Carneiro Silveira Ramos

Kerick Roberly Leite de Sousa

Leandro de Mello Silva

Leandro Sousa da Silva

Leonardo Pinto de Sousa

Letícia Moreira Albuquerque (Estagiária)

Luis Wolmer Diniz Mariani

Marcelo Bunn Bergamaschi

Marcus Vinicius Quintanilha Werner

Marta Verônica Ferreira Lima

Muriel Cortez Guerrero

Vitor Araujo Barsocchi

Secretárias

Lucinete Maria Ferreira Bezerra (NFP)

Ludmila da Silva Geraldo (NFP)

Estela Gleice Rodrigues de Castro (SDP)

Mariana Campos Sampaio (SDP)