

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 petrolíferos e gaseíferos.

Nesta edição, de junho de 2020, 273 áreas concedidas, três (3) áreas de cessão onerosa e cinco (5) de partilha, operadas por 34 empresas, foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 62 são marítimas e 211 terrestres. Vale ressaltar que, do total das áreas produtoras, 9 são relativas a contratos de áreas contendo Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente 3,013 MMbbl/d (milhões de barris por dia) e 128 MMm³/d (milhões de m³ por dia), respectivamente, totalizando em torno de 3,821 MMboe/d (milhões de barris de óleo equivalente por dia).

SUMÁRIO

OBSERVAÇÕES SOBRE A PRODUÇÃO DO MÊS.....	2
HISTÓRICO DA PRODUÇÃO NACIONAL.....	4
DADOS DE PRODUÇÃO – DISTRIBUIÇÃO	9
RANKING.....	18
LISTA DE ABREVIATURAS E NOTAS EXPLICATIVAS	39
LISTA DE TABELAS E GRÁFICOS.....	40
EXPEDIENTE.....	41

OBSERVAÇÕES SOBRE A PRODUÇÃO DO MÊS

Produção de Petróleo:

- Neste mês, foi de **3,013 MMbbl/d**.
- Aumentou **9,0 %**, se comparada com o mês anterior.
- Aumentou **17,8 %**, se comparada com o mesmo mês em 2019.
- O grau API médio foi de 28,0 sendo 2,8 % da produção considerada óleo leve ($\geq 31^\circ\text{API}$), 84,8 % óleo médio (≥ 22 API e < 31 API) e 12,4 % óleo pesado (< 22 API).

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **128 MMm³/d**.
- Aumentou **12,3 %**, se comparada ao mês anterior.
- Aumentou **15,6 %**, se comparada ao mesmo mês em 2019.

Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **97,6 %**.
- Disponibilizado ao mercado **56,3 MMm³/d** de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **3,132 MMm³/d**.
- A queima aumentou **12,6 %**, se comparada ao mês anterior.
- A queima reduziu **22,7 %**, se comparada ao mesmo mês em 2019.

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **96,8%** do petróleo e **85,8%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **95,5 %** 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 **6.832** poços, sendo **503** marítimos e **6.329** terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do Pré-sal¹, oriunda de 118 poços, foi de **2,125 MMbbl/d** de petróleo e **86,766 MMm³/d** de gás natural, totalizando **2,671 MMboe/d**.
- Houve um aumento de **13,0 %** em relação ao mês anterior e um aumento de **37,2 %** se comparada ao mesmo mês de 2019.
- A produção do Pré-sal¹ correspondeu a **69,9 %** do total produzido no Brasil.

Destaques:

- Lula, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu petróleo: média de **1,017 Mbbl/d**.
- Lula, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu gás natural: média de **44,4 MMm³/d**.
- Estreito, na Bacia Potiguar, teve o maior número de poços produtores: **1.091**.

- Marlim Sul, na Bacia de Campos, foi o campo marítimo com maior número de poços produtores: **67**.
- A Plataforma PETROBRAS 75 produzindo no Campo de Búzios por meio de quatro poços a ela interligados, produziu **163,409 Mbbl/d** e foi a instalação com maior produção de petróleo.
- A instalação FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ, produzindo no Campo de Lula, por meio de 7 poços a ela interligados, produziu **7,565 MMm³/d** e foi a instalação com maior produção de Gás Natural.
- A Plataforma **PETROBRAS 70** iniciou a produção na jazida compartilhada de Atapu, que compreende os campos de Atapu, Oeste de Atapu e uma parcela de área não contratada da União, no pré-sal da Bacia de Santos, com produção de **3.458 bbl/d**.

Campos de Acumulações Marginais:

- Esses campos produziram **64,3 bbl/d** de petróleo e **35,4 Mm³/d** de gás natural, correspondentes à **286,8 boe/d**.
- O Campo de Iraí, operado pela Petrobrás, foi o maior produtor com **219,7 boe/d**.

Campos em Bacias Maduras:

- As bacias maduras terrestres (campos/TLDs das bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Alagoas) produziram **99,1 Mboe/d**, sendo **80,6 Mbbl/d** de petróleo e **3,0 MMm³/d** de gás natural.
- **85,0 Mboe/d** foram produzidos pela Petrobrás.
- **15,0 Mboe/d** foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobrás, dos quais:
 - 10.223 boe/d no Rio Grande do Norte
 - 3.664 boe/d na Bahia
 - 318 boe/d em Alagoas
 - 215 boe/d em Sergipe.
 - 123 boe/d no Espírito Santo

Efeitos da pandemia/COVID-19:

- Não houve alteração de cenário em relação ao mês de maio.
- Devido aos efeitos da pandemia, **34** campos permaneceram com suas respectivas produções temporariamente interrompidas durante o mês de junho. Destes, **16** são campos marítimos e **18** terrestres.
- Um total de **60** instalações marítimas permaneceu com produção interrompida durante o mês de junho, devido aos efeitos da pandemia.

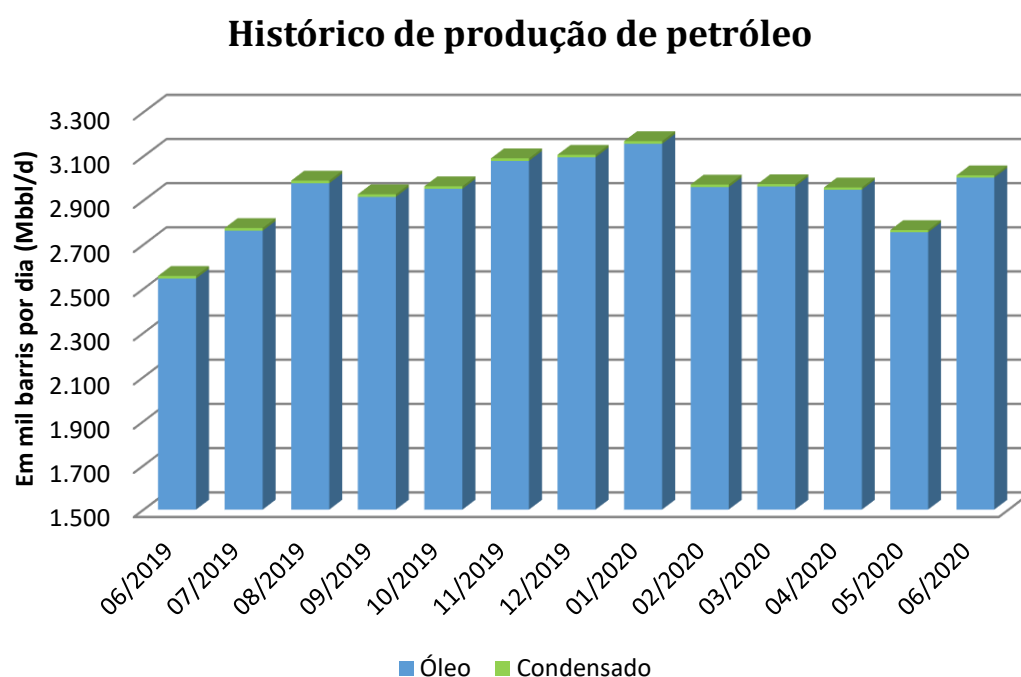
Novas correlações no Boletim Mensal de Produção (BMP), a partir de junho/2020:

- Foram incluídos os **Gráficos 19, 20, 21, 22, 23 e 24** contendo os dados dos 20 campos marítimos e terrestres com maior produção total acumulada de petróleo e gás natural, tomando como base a data do início da produção até o mês corrente.
- Foram incluídos os **Gráficos 25 e 26** contendo os 20 campos com maior média histórica anual de produção, até o mês de referência.

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/2020

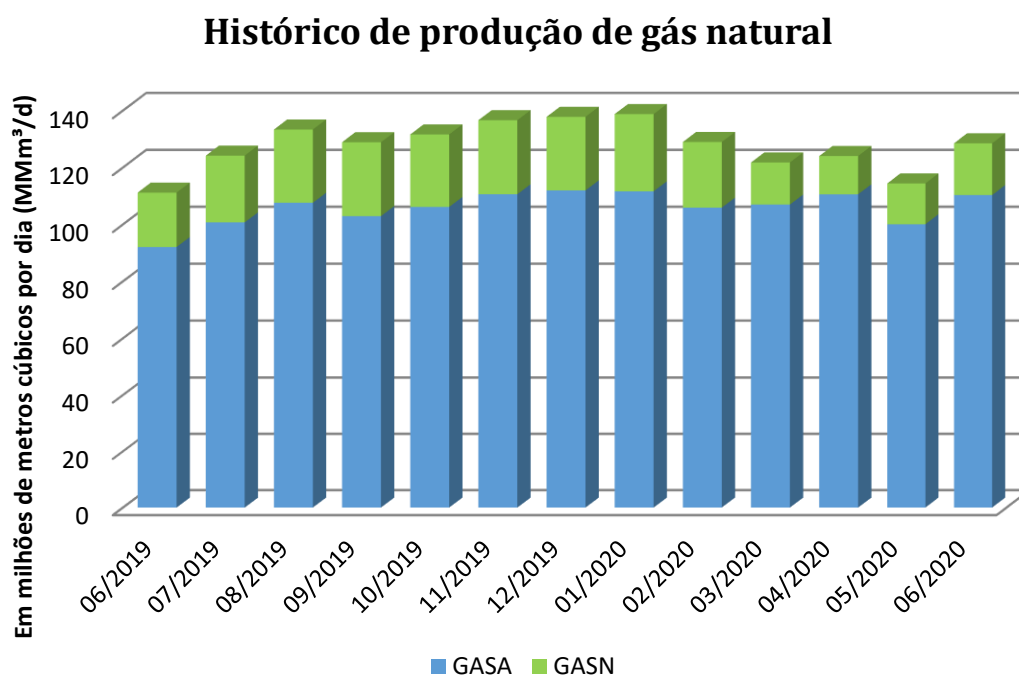
Tabela 1. Histórico de produção de petróleo – óleo e condensado (Mbbbl/d)

	06/19	07/19	08/19	09/19	10/19	11/19	12/19	01/20	02/20	03/20	04/20	05/20	06/20
Óleo	2.545	2.762	2.977	2.915	2.952	3.079	3.095	3.156	2.960	2.963	2.948	2.755	3.003
Condensado	12	12	12	12	12	12	12	12	12	10	10	10	10
Petróleo	2.557	2.775	2.989	2.927	2.964	3.090	3.107	3.168	2.972	2.973	2.958	2.765	3.013

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2020

1.2 Produção de gás natural no Brasil

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

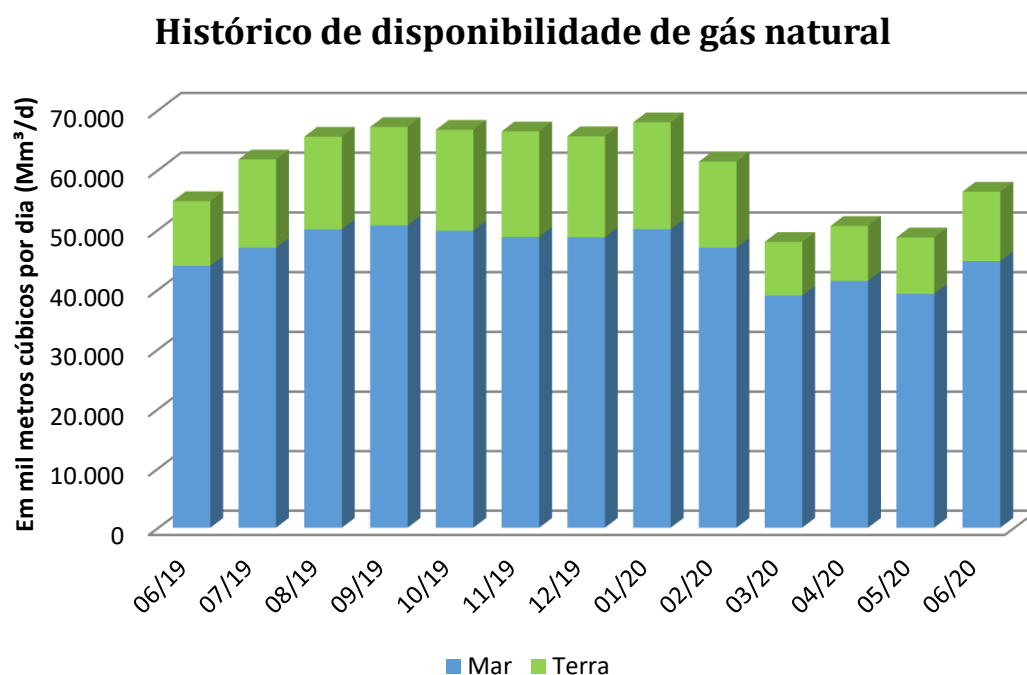


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2020

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

	06/19	07/19	08/19	09/19	10/19	11/19	12/19	01/20	02/20	03/20	04/20	05/20	06/20
GASA	92	101	108	103	106	111	112	112	106	107	111	100	110
GASN	19	23	26	26	25	26	26	27	23	15	13	14	18
Gás Total	111	124	133	129	132	137	138	139	129	122	124	114	128

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2020

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2020

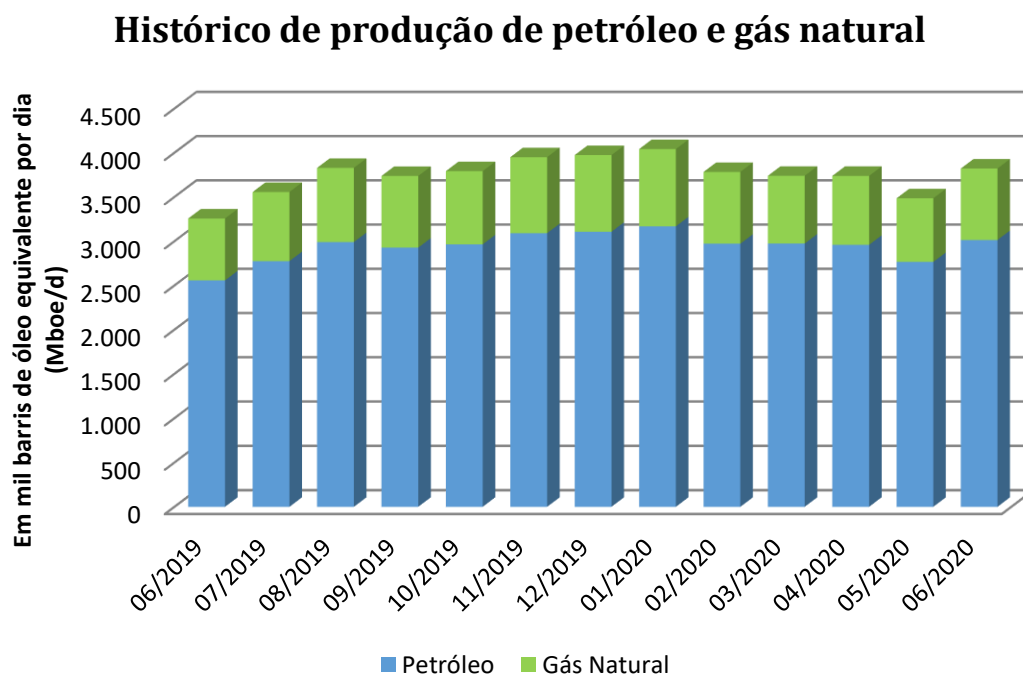
Tabela 3. Histórico da movimentação de gás natural (Mm³/d)

Período	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
06/19	13.104	4.051	54.753	39.244	111.152
07/19	13.768	3.470	61.729	45.190	124.157
08/19	14.394	3.323	65.535	50.071	133.323
09/19	14.288	3.275	67.163	44.130	128.856
10/19	14.285	3.508	66.689	47.114	131.595
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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2020

1.3 Produção de petróleo e gás natural no Brasil

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

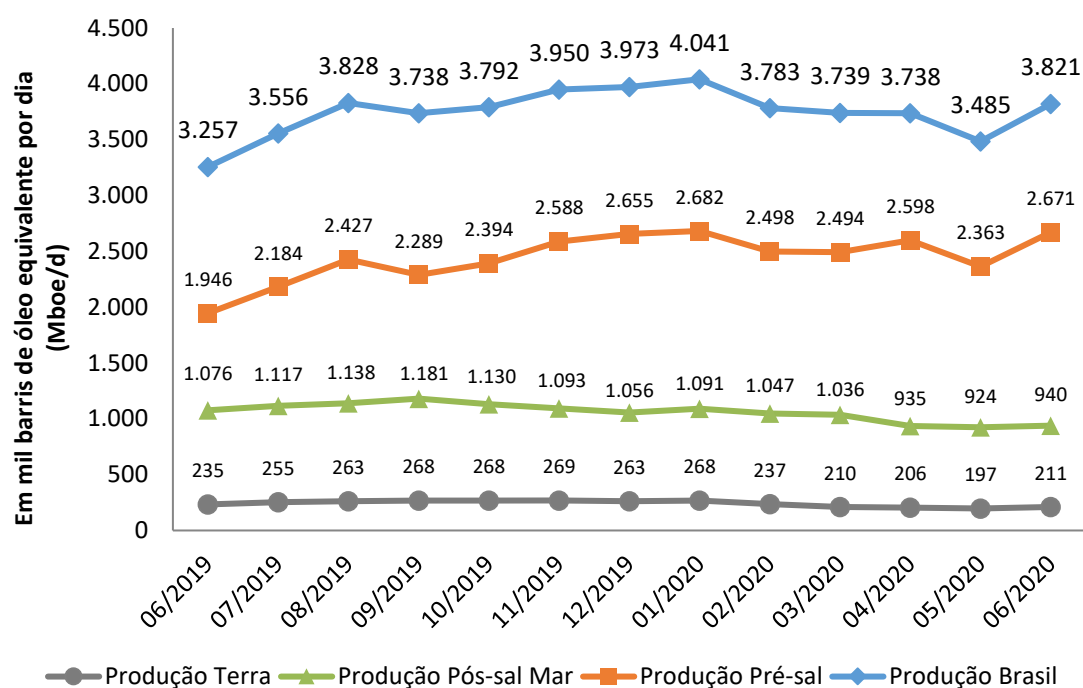


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2020

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

	06/19	07/19	08/19	09/19	10/19	11/19	12/19	01/20	02/20	03/20	04/20	05/20	06/20
Petróleo	2.557	2.775	2.989	2.927	2.964	3.090	3.107	3.168	2.972	2.973	2.958	2.765	3.013
Gás Natural	699	781	839	810	828	859	867	873	811	766	780	719	808
Produção Total	3.257	3.556	3.828	3.738	3.792	3.950	3.973	4.041	3.783	3.739	3.738	3.485	3.821

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2020

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2020

2 DADOS DE PRODUÇÃO – DISTRIBUIÇÃO

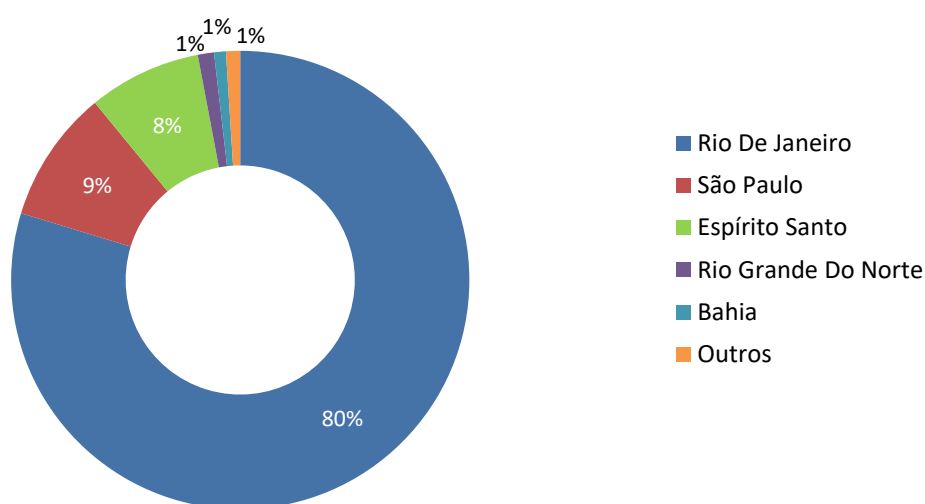
2.1 Produção de petróleo e gás natural por estado

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

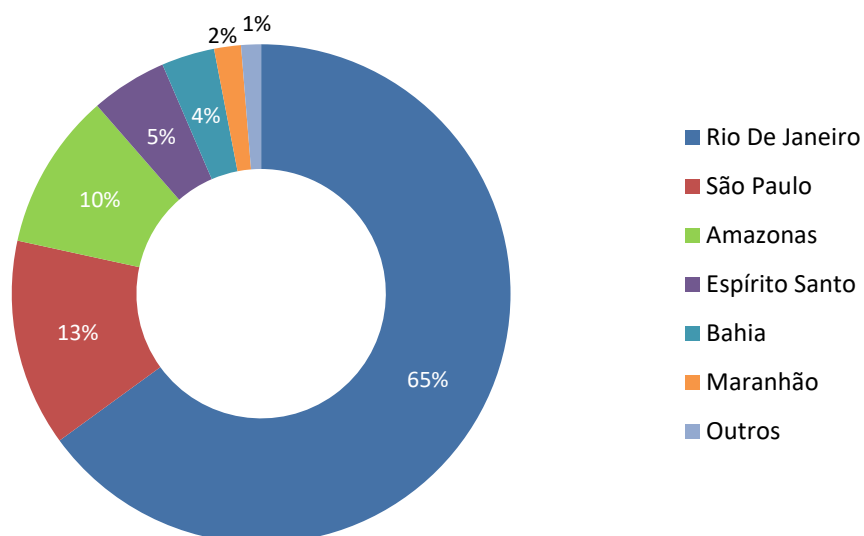
Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio de Janeiro	2.401.675	83.480	2.926.749	40
São Paulo	282.075	17.261	390.641	8
Espírito Santo	239.840	6.355	279.812	35
Amazonas	15.324	13.063	97.486	7
Bahia	25.143	4.424	52.966	77
Rio Grande do Norte	34.405	624	38.331	74
Maranhão	13	2.235	14.068	6
Sergipe	11.256	71	11.703	13
Alagoas	2.648	960	8.684	11
Ceará	767	1	773	2
Total Geral	3.013.146	128.473	3.821.214	273

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2020

Gráfico 6. Distribuição da produção de petróleo por estado



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2020

Gráfico 7. Distribuição da produção de gás natural por estado

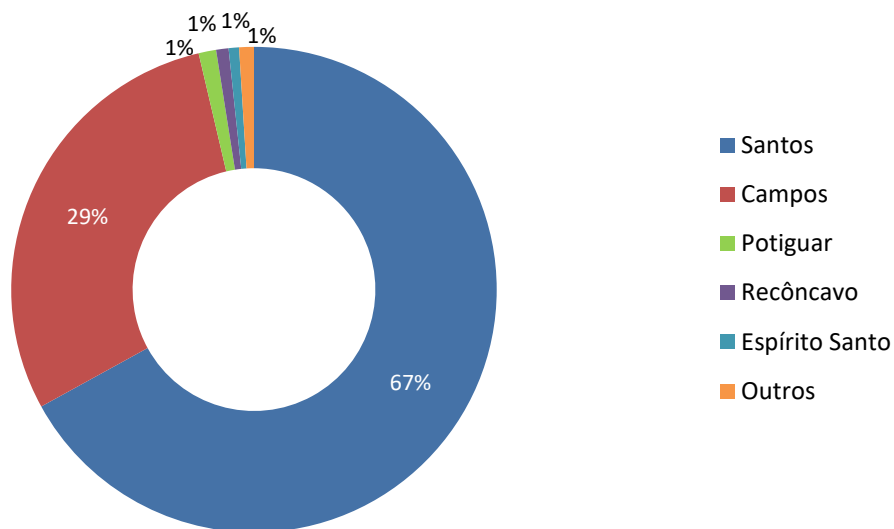
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2020

2.2 Produção de petróleo e gás natural por bacia

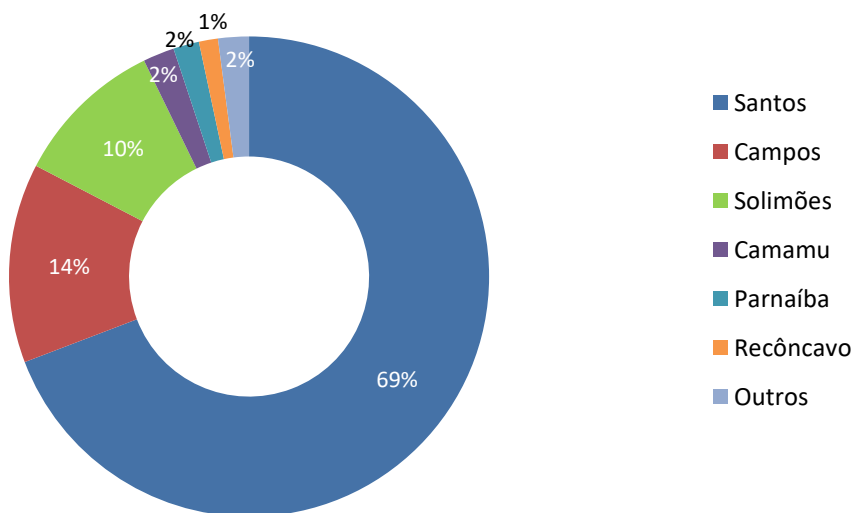
Tabela 6. Distribuição da produção de petróleo e gás natural por bacia

Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Santos	2.018.900	88.904	2.578.092	22
Campos	883.815	17.250	992.317	29
Solimões	15.324	13.063	97.486	7
Potiguar	35.172	625	39.104	76
Recôncavo	24.897	1.648	35.261	71
Espírito Santo	20.874	941	26.793	32
Camamu	242	2.711	17.296	1
Parnaíba	13	2.235	14.068	6
Sergipe	11.256	71	11.703	13
Alagoas	2.648	960	8.684	11
Tucano Sul	4	64	409	5
Total Geral	3.013.146	128.473	3.821.214	273

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2020

Gráfico 8. Distribuição da produção de petróleo por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2020

Gráfico 9. Distribuição da produção de gás natural por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2020

2.3 Produção de petróleo e gás natural por operador

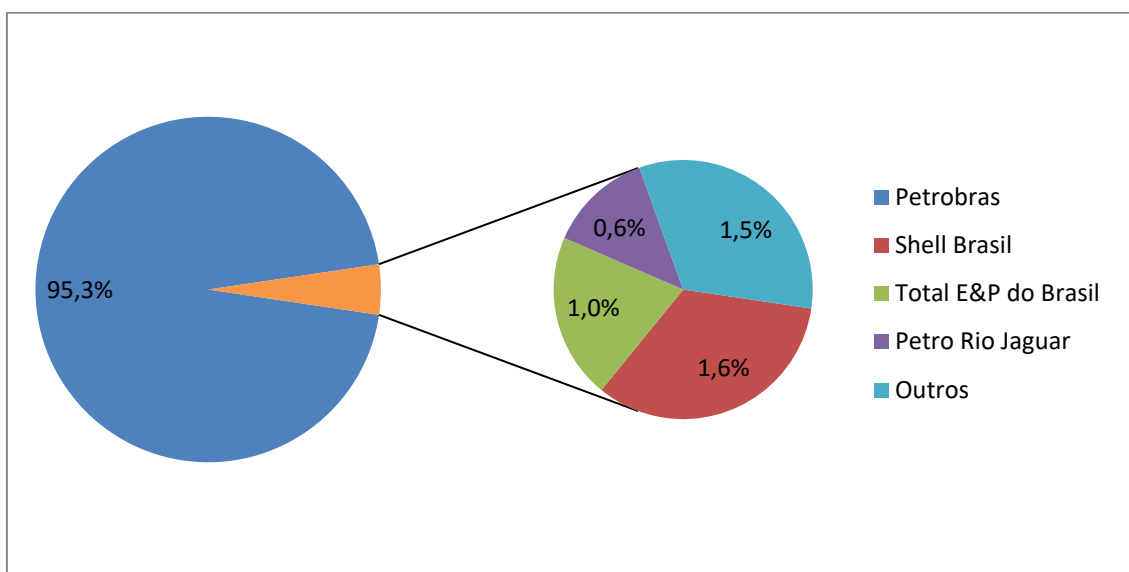
Tabela 7 Distribuição da produção de petróleo e gás natural por operador

Nº	Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	2.868.420	123.914	3.647.816
2	Shell Brasil	47.279	513	50.504
3	Total E&P do Brasil	29.129	931	34.986
4	Petro Rio Jaguar	18.312	230	19.756
5	Enauta Energia S.A.	17.584	129	18.395
6	Eneva	13	2.235	14.068
7	Petro Rio O&G	7.759	25	7.918
8	Dommo Energia	5.854	15	5.949
9	Potiguar E&P S.A.	4.516	131	5.339
10	3R PETROLEUM	3.598	175	4.698
11	Perenco Brasil	4.197	22	4.333
12	Maha Energy	3.580	69	4.014
13	SHB	1.453	16	1.556
14	Petrosynergy	343	12	418
15	Nova Petróleo	208	2	220
16	Petroborn	0	35	220
17	Imetame	157	10	217
18	Partex Brasil	206	0,3	208
19	Petrogal Brasil	163	3	179
20	BGM	96	0,1	96
21	Recôncavo E&P	81	0,8	86
22	Phoenix Óleo & Gás	45	4,2	72
23	Santana	39	1	45
24	Vipetro	27	0,06	27
25	Newo	21	0,02	21
26	Alvopetro	13	0,78	17
27	EPG Brasil	15	0,3	17
28	Perícia	15	0,05	15
29	Guto & Cacal	14	0,05	14
30	Nord	4	0,005	4
31	Ubuntu Engenharia	3	0,005	3
32	Leros	1	0,002	1
33	Petroil	1	0	1
34	Central Resources	0,000002	0,0000003	0,000004
	Total Geral	3.013.146	128.473	3.821.214

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

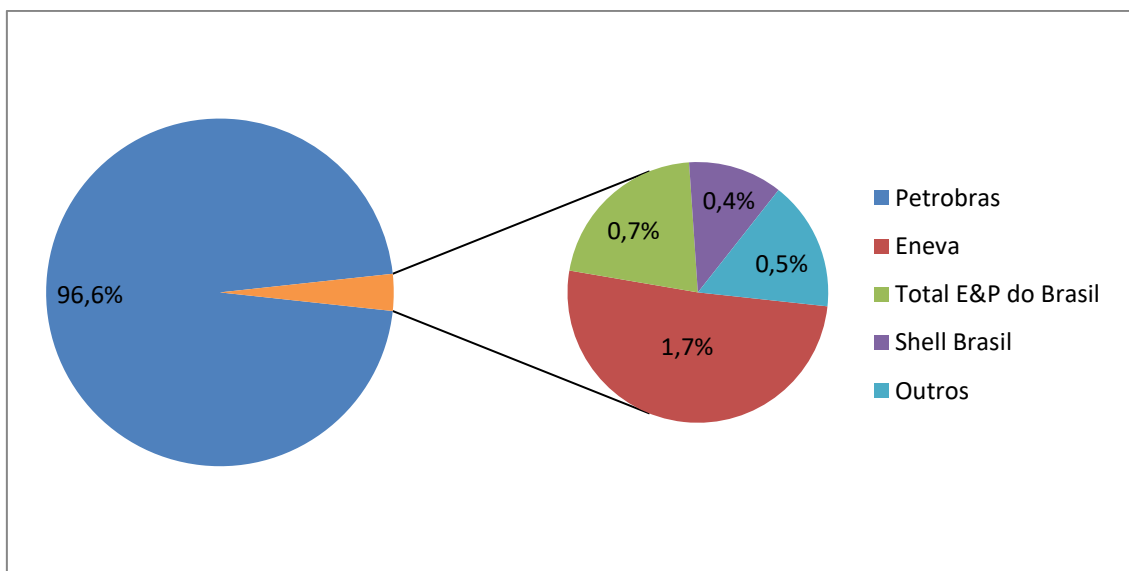
Junho/2020

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
Junho/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
Junho/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 (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	2.234.504	97.178	2.845.732
2	Shell Brasil	386.153	15.646	484.560
3	Petrogal Brasil	110.766	4.703	140.346
4	Repsol Sinopec	68.887	2.899	87.123
5	Petronas	45.413	528	48.737
6	Equinor Energy	35.365	1.038	41.894
7	Total E&P do Brasil	34.567	1.062	41.249
8	Enauta Energia S.A.	8.901	1.285	16.981
9	Eneva	13	2.235	14.068
10	ONGC Campos	10.925	102	11.566
11	Petro Rio Jaguar	9.474	119	10.221
12	QPI Brasil	9.307	87	9.852
13	Chevron Brasil	9.342	62	9.730
14	Barra Energia	8.792	65	9.198
15	Petro Rio O&G	7.759	25	7.918
16	Potiguar E&P S.A.	5.637	142	6.532
17	Dommo Energia	5.854	15	5.949
18	Perenco Brasil	4.197	22	4.333
19	3R PETROLEUM	3.520	104	4.177
20	Maha Energy	3.385	67	3.806
21	CNODC Brasil	2.638	179	3.761
22	CNOOC Petroleum	2.638	179	3.761
23	Frade	3.344	42	3.608
24	Brasoil Manati	24	271	1.730
25	Geopark Brasil	24	271	1.730
26	OP Pescada	82	77	565
27	SHB	440	6	480
28	Petrosynergy	343	12	418
29	Nova Petróleo	208	2	220
30	Petroborn	0	35	220
31	Imetame	157	10	217
32	Partex Brasil	103	0,1	104
33	BGM	96	0,1	96
34	Recôncavo E&P	81	0,8	86
35	Phoenix Óleo & Gás	45	4	72
36	Santana	39	1	45
37	Vipetro	27	0	27
38	Alvopetro	13	0,8	17
39	Petro-Victory	15	0,2	16

40	Guto & Cacal	14	0,05	14
41	EPG Brasil	10	0,2	11
42	NTF	10	0,01	11
43	Newo	10	0,01	11
44	Sonangol Guanambi	8	0,1	9
45	Perícia	4	0,01	5
46	Nord	4	0,005	4
47	Ubuntu Engenharia	3	0,005	3
48	Leros	1	0,002	1
49	Oil Group	1	0	1
50	Petroil	1	0	1
51	Central Resources	0,000002	0,0000003	0,000004
Total Geral		3.013.146	128.473	3.821.214

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2020

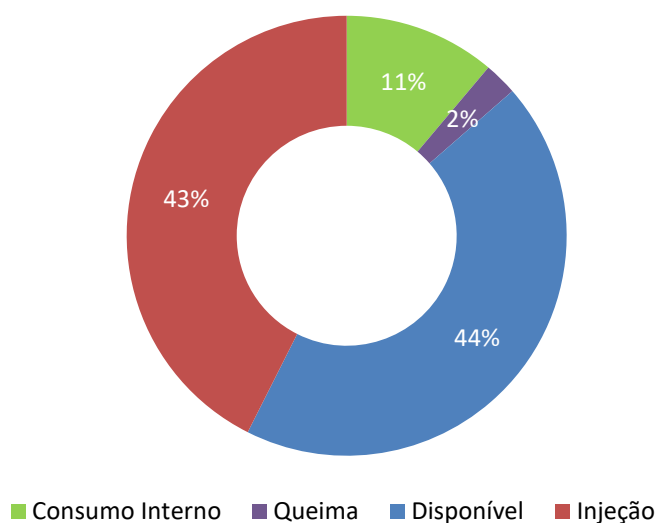
Nota: Considera apenas a parcela relativa à participação da empresa nos contratos.

2.5 Movimentação de gás natural por destinação

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

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Santos	6.948	1.827	31.247	48.882	88.904
Campos	6.381	940	9.807	122	17.250
Solimões	433	159	7.219	5.252	13.063
Camamu	68	3	2.640	0	2.711
Parnaíba	4	22	2.208	0	2.235
Recôncavo	97	62	1.052	437	1.648
Alagoas	3	15	942	0	960
Espírito Santo	266	26	649	0	941
Potiguar	72	47	506	0	625
Sergipe	42	30	0	0	71
Tucano Sul	0	1	64	0	64
Total Geral	14.314	3.132	56.334	54.693	128.473

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2020

Gráfico 12. Distribuição da movimentação de gás natural

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/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
Lula ^c	1.016.721	0	44.450	0	1.296.300	0
Búzios ^{co}	513.207	0	19.485	0	635.767	0
Sapinhoá ^c	224.501	0	10.060	0	287.777	0
Jubarte ^c	126.128	52.373	4.583	454	154.952	55.230
Sul de Lula ^{co}	59.718	0	2.352	0	74.514	0
Berbigão ^c	56.325	0	725	0	60.884	0
Mero ^p	26.381	0	1.785	0	37.609	0
Lapa ^c	29.129	0	931	0	34.986	0
Sururu ^c	27.785	0	933	0	33.655	0
Albacora ^c	7.971	15.015	253	207	9.565	16.317
Sudoeste de Sapinhoá ^p	5.066	0	227	0	6.494	0
Marlim Leste ^c	5.330	25.522	67	400	5.750	28.038
Anc_Lula	4.474	0	176	0	5.582	0
Atapu ^{co}	3.459	0	130	0	4.274	0
Tambuatá ^c	3.312	0	126	0	4.103	0

Barracuda ^c	3.412	34.556	89	673	3.975	38.786
Noroeste de Sapinhoa ^p	2.947	0	132	0	3.777	0
Caratinga ^c	3.150	8.863	83	236	3.669	10.345
Marlim ^c	2.891	75.332	79	921	3.389	81.122
Voador ^c	1.503	0	41	0	1.761	0
Oeste de Atapu ^c	718	0	27	0	888	0
Nordeste de Sapinhoa ^p	613	0	27	0	786	0
Anc_Brava	105	0	3	0	123	0
Anc_Norte_Atapu	40	0	2	0	50	0
Total Geral	2.124.885	211.661	86.766	2.890	2.670.629	229.838

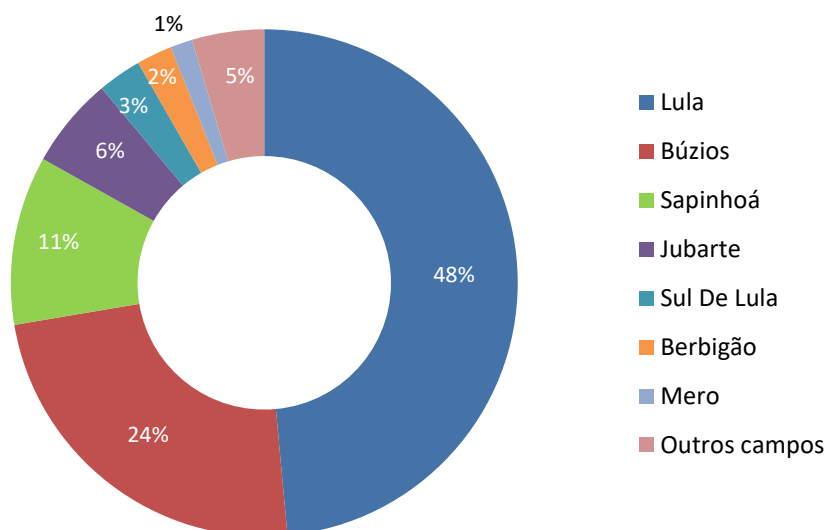
Legenda: C: Concessão / CO: Cessão Onerosa/ P: Partilha

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Junho/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

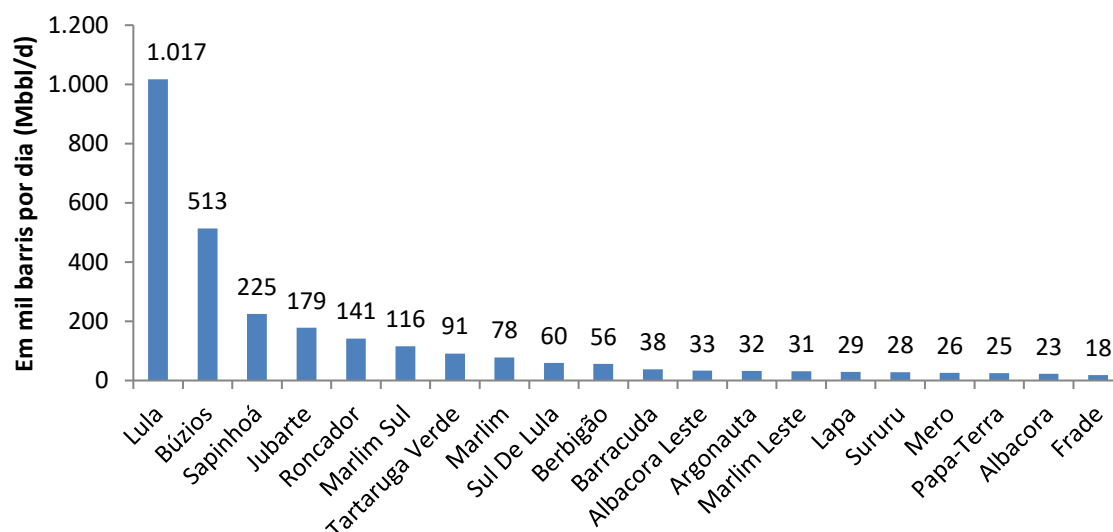
Junho/2020

* 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 Adic.).

3 RANKING

3.1 Os 20 maiores campos produtores de petróleo

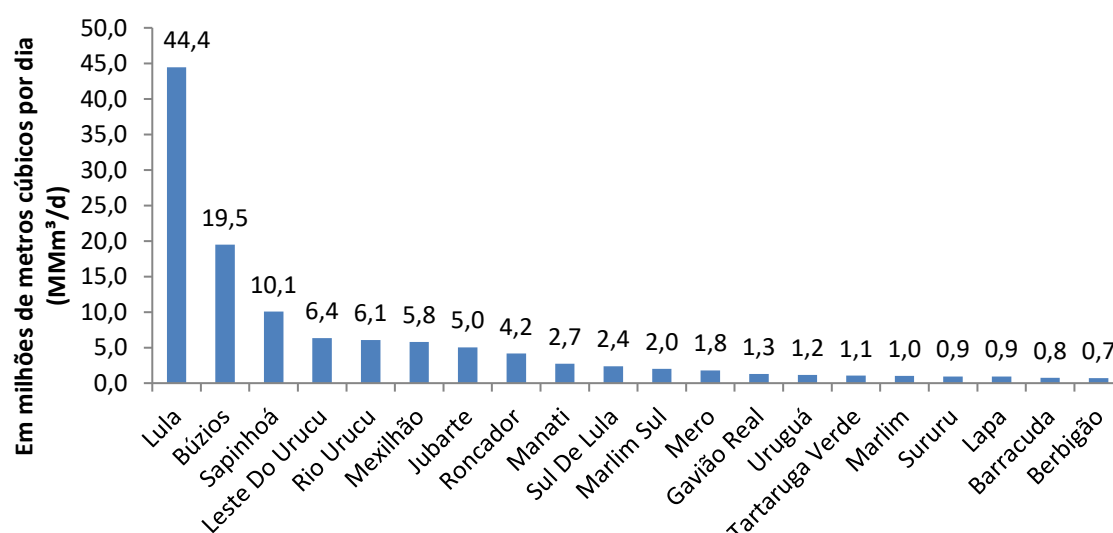
Gráfico 14. Os 20 campos que mais produziram petróleo (Mbbbl/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2020

3.2 Os 20 maiores campos produtores de gás natural

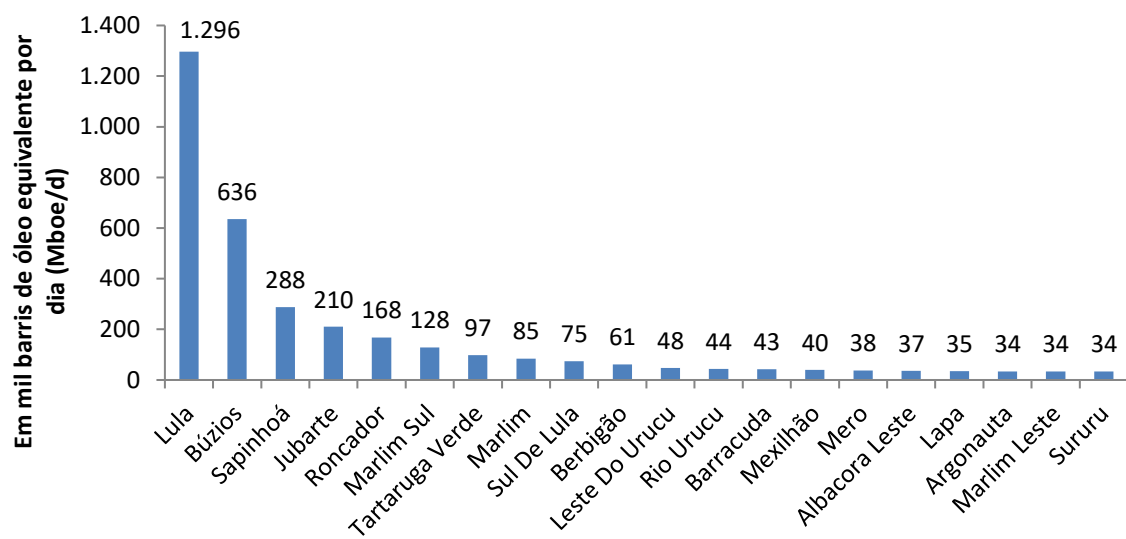
Gráfico 15. Os 20 campos que produziram gás natural (MMm³/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2020

3.3 Os 20 maiores campos produtores

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/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-29D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	54.094
2	7-BUZ-12-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	43.991
3	7-BUZ-10-RJS	Berbigão	Santos	Mar	42.995
4	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	42.971
5	9-BRSA-1191-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	41.197
6	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	40.272
7	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	35.508
8	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	33.498
9	7-SPH-20D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	31.385
10	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	30.468
11	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	29.134
12	7-BBG-2D-RJS	Berbigão	Santos	Mar	28.960
13	9-BUZ-1-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	28.236
14	7-LL-15D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	28.184
15	7-SRR-2-RJS	Sururu	Santos	Mar	27.785
16	9-BBG-1D-RJS	Berbigão	Santos	Mar	27.365
17	7-SPH-17-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	27.212
18	7-LL-80DB-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	27.085
19	9-LL-2-RJS	Lula	Santos	Mar	27.004
20	7-SLL-5-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	26.927
21	7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	Mar	26.524
22	7-LL-113D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	26.522
23	3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	Mar	26.381
24	7-SLL-2-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	26.124
25	3-BRSA-1053-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	26.048
26	4-BRSA-711-RJS	Lula	Santos	Mar	25.989
27	8-LL-87D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	25.477
28	9-LL-12D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	25.474
29	9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	Mar	25.277
30	7-LL-28D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	25.191

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/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-29D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.975
2	9-LL-2-RJS	Lula	Santos	Mar	1.871
3	3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	Mar	1.785
4	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.696
5	9-BRSA-1191-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.623
6	4-BRSA-711-RJS	Lula	Santos	Mar	1.603
7	7-MXL-18HA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.597
8	7-BUZ-12-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.549
9	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.503
10	7-LL-36A-RJS	Lula	Santos	Mar	1.467
11	7-MXL-17HPA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.457
12	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.437
13	7-SPH-3-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.384
14	7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	Mar	1.379
15	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.331
16	7-LL-15D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	1.314
17	3-BRSA-830-RJS	Lula	Santos	Mar	1.288
18	7-SPH-17-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.269
19	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.268
20	7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	Mar	1.237
21	9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	Mar	1.236
22	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.232
23	7-LL-51-RJS	Lula	Santos	Mar	1.231
24	7-SPH-20D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.196
25	7-SPH-14D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.171
26	8-LL-81D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	1.169
27	7-LL-67D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	1.121
28	7-LL-80DB-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	1.095
29	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.080
30	9-BUZ-1-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.079

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2020

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

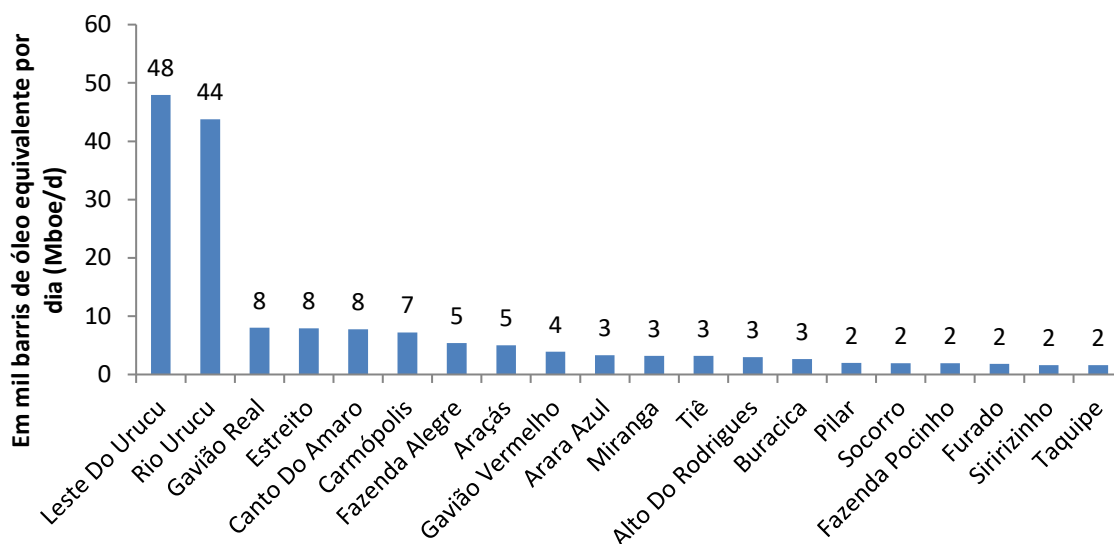
Tabela 13. Os 30 poços com maior produção total (boe/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
1	7-BUZ-29D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	66.519
2	7-BUZ-12-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	53.735
3	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	53.641
4	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	52.030
5	9-BRSA-1191-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	51.407
6	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	49.724
7	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	43.484
8	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	41.872
9	7-SPH-20D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	38.905
10	9-LL-2-RJS	Lula	Santos	Mar	38.775
11	3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	Mar	37.609
12	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	37.260
13	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	36.884
14	7-LL-15D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	36.447
15	4-BRSA-711-RJS	Lula	Santos	Mar	36.068
16	7-SPH-17-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	35.193
17	9-BUZ-1-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	35.025
18	7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	Mar	34.302
19	7-LL-80DB-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	33.974
20	7-SRR-2-RJS	Sururu	Santos	Mar	33.655
21	9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	Mar	33.054
22	3-BRSA-1053-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	32.757
23	7-LL-36A-RJS	Lula	Santos	Mar	32.737
24	7-SLL-5-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	32.661
25	9-LL-12D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	32.048
26	7-SLL-2-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	31.804
27	7-LL-113D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	31.736
28	7-LL-67D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	31.618
29	7-BBG-2D-RJS	Berbigão	Santos	Mar	31.358
30	8-LL-87D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	30.927

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2020

3.7 Os 20 campos terrestres com maior produção

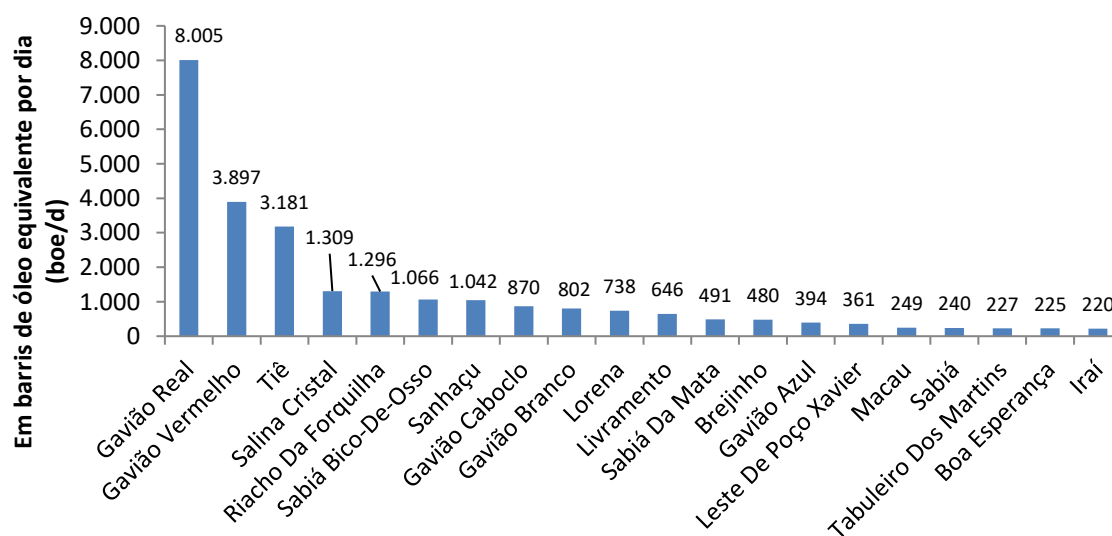
Gráfico 17. Os 20 campos terrestres com maior produção (Mboe/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/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
Junho/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	7-TIE-1D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	1.722
2	1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	1.321
3	3-GTE-3D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	648
4	3-SUC-3-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	563
5	7-LUC-38HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	543
6	7-LUC-67HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	489
7	7-LUC-25-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	476
8	7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	464
9	7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	443
10	3-GTE-4DPA-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	431
11	9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	413
12	7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	386
13	7-LUC-57HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	381
14	7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	379
15	7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	373
16	7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	372
17	7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	356
18	7-RUC-112HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	347
19	7-LUC-32HA-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	336
20	7-CNC-28-ES	Cancã	Espírito Santo	Terra	319
21	7-MJ-94D-BA	Mata De São João	Recôncavo	Terra	306
22	4-LUC-3-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	306
23	9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	304
24	7-CNC-24-ES	Cancã	Espírito Santo	Terra	285
25	7-LUC-84HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	277
26	7-C-207-BA	Candeias	Recôncavo	Terra e Mar	276
27	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	273
28	7-LUC-69HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	269
29	7-LUC-59HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	269
30	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	264

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/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-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	457
2	7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	453
3	9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	433
4	7-RUC-56HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	433
5	7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	425
6	7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	414
7	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	413
8	7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	407
9	7-LUC-84HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	405
10	7-LUC-57HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	385
11	7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	383
12	7-GVR-18-MA	Gavião Real	Parnaíba	Terra	382
13	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	355
14	7-GVR-24D-MA	Gavião Real	Parnaíba	Terra	353
15	7-GVR-25D-MA	Gavião Real	Parnaíba	Terra	348
16	7-LUC-38HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	339
17	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	337
18	7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	320
19	1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	317
20	9-RUC-104DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	300
21	7-LUC-17-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	275
22	3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	268
23	9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	259
24	7-LUC-59HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	255
25	7-RUC-24D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	244
26	7-LUC-73HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	240
27	7-LUC-22DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	235
28	7-RUC-65DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	235
29	7-RUC-18D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	233
30	3-LUC-8-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	230

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/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	163.409	5.981	201.031	4	Búzios/Tambuatá
PETROBRAS 69	141.819	5.160	174.276	6	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	140.192	5.786	176.588	8	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	139.037	7.565	186.616	7	Lula
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	138.424	6.183	177.314	7	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 77	134.603	4.744	164.441	4	Búzios/Tambuatá
PETROBRAS 74	130.374	5.406	164.374	5	Búzios/Tambuatá
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	129.939	7.429	176.669	8	Lula
FPSO CIDADE DE MARICÁ	124.587	4.643	153.790	7	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 66	122.681	5.262	155.778	7	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 67	121.625	4.302	148.684	5	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	101.887	1.171	109.255	9	Tartaruga Verde/Tartaruga Verde Sudoeste
FPSO CIDADE DE PARATY	96.881	3.692	120.105	5	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 58	96.149	3.419	117.653	10	Jubarte
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	92.934	4.660	122.245	6	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá
PETROBRAS 76	88.133	3.480	110.024	4	Búzios/Tambuatá
PETROBRAS 68	84.110	1.658	94.539	3	Berbigão/Sururu
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	65.920	2.742	83.165	6	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 52	51.722	976	57.860	11	Roncador
PETROBRAS 40	49.376	726	53.943	13	Marlim/Marlim Sul
PETROBRAS 57	47.467	398	49.969	15	Jubarte
FPSO ESPIRITO SANTO	40.465	377	42.836	23	Argonauta/Ostra
PETROBRAS 55	36.983	593	40.715	12	Roncador
PETROBRAS 50	35.799	595	39.541	15	Albacora/Albacora Leste
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	34.885	1.220	42.560	6	Jubarte

PETROBRAS 56	34.303	802	39.345	10	Marlim Sul
PETROBRAS 43	33.974	652	38.072	13	Barracuda/Caratinga
PETROBRAS 51	32.214	494	35.323	12	Marlim Sul
FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	29.129	931	34.986	2	Lapa
PETROBRAS 62	28.959	2.238	43.034	12	Roncador

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/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
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	139.037	7.565	186.616	7	Lula
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	129.939	7.429	176.669	8	Lula
POLO ARARA	7.363	6.710	49.570	32	Arara Azul/Araracanga/Carapanaúba/Cupiúba/Rio Urucu/Sudoeste Urucu
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	138.424	6.183	177.314	7	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 75	163.409	5.981	201.031	4	Búzios/Tambuatá
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	140.192	5.786	176.588	8	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá
PLATAFORMA DE MEXILHÃO	3.906	5.780	40.262	7	Mexilhão
PETROBRAS 74	130.374	5.406	164.374	5	Búzios/Tambuatá
PETROBRAS 66	122.681	5.262	155.778	7	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 69	141.819	5.160	174.276	6	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 77	134.603	4.744	164.441	4	Búzios/Tambuatá
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	92.934	4.660	122.245	6	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá
FPSO CIDADE DE MARICÁ	124.587	4.643	153.790	7	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 67	121.625	4.302	148.684	5	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
FPSO CIDADE DE PARATY	96.881	3.692	120.105	5	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 76	88.133	3.480	110.024	4	Búzios/Tambuatá
PETROBRAS 58	96.149	3.419	117.653	10	Jubarte

FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	65.920	2.742	83.165	6	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PLATAFORMA DE MANATI 1	242	2.711	17.296	5	Manati
PETROBRAS 62	28.959	2.238	43.034	12	Roncador
ESTAÇÃO COLETORA DE GAVIÃO REAL	8	1.954	12.296	12	Gavião Azul/Gavião Real/Gavião Vermelho
FPSO PIONEIRO DE LIBRA	26.381	1.785	37.609	1	Mero
PETROBRAS 68	84.110	1.658	94.539	3	Berbigão/Sururu
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-04	1.800	1.533	11.441	7	Leste Do Urucu
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-12	2.169	1.361	10.729	7	Leste Do Urucu
FPSO CIDADE DE SANTOS	7.101	1.324	15.429	8	Tambaú/Uruguá
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	34.885	1.220	42.560	6	Jubarte
FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	101.887	1.171	109.255	9	Tartaruga Verde/Tartaruga Verde Sudoeste
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-09	901	1.067	7.613	3	Leste Do Urucu
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-05	1.147	1.051	7.759	4	Leste Do Urucu

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2020

3.13 Os 20 maiores campos responsáveis por queima de gás natural

Tabela 18. Os 20 campos com maior queima neste mês

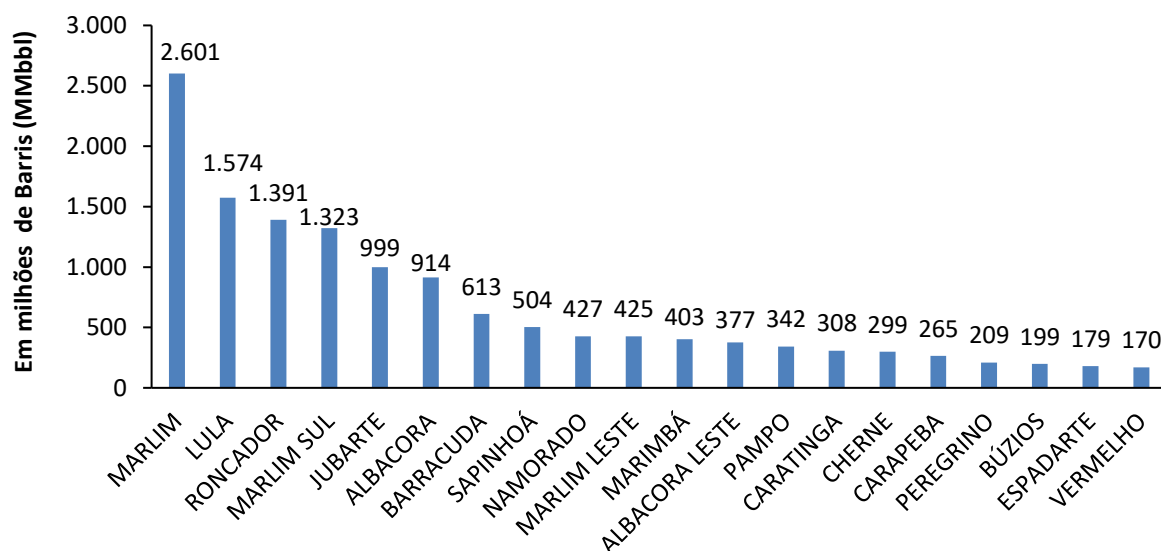
Nº	Campo	Bacia	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm ³ /d)
1	Lula	Santos	Mar	Petrobras	615
2	Búzios	Santos	Mar	Petrobras	576
3	Roncador	Campos	Mar	Petrobras	153
4	Marlim	Campos	Mar	Petrobras	144
5	Atapu	Santos	Mar	Petrobras	130
6	Jubarte	Campos	Mar	Petrobras	128
7	Sururu	Santos	Mar	Petrobras	123
8	Berbigão	Santos	Mar	Petrobras	96
9	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	90
10	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	90
11	Marlim Sul	Campos	Mar	Petrobras	86
12	Albacora	Campos	Mar	Petrobras	80
13	Albacora Leste	Campos	Mar	Petrobras	78
14	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	69
15	Mero	Santos	Mar	Petrobras	57
16	Barracuda	Campos	Mar	Petrobras	52
17	Sul De Lula	Santos	Mar	Petrobras	41
18	Atlanta	Santos	Mar	Enauta Energia S.A.	30
19	Marlim Leste	Campos	Mar	Petrobras	27
20	Oeste De Atapu	Santos	Mar	Petrobras	27

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2020

3.14 Os 20 campos marítimos com maior produção acumulada

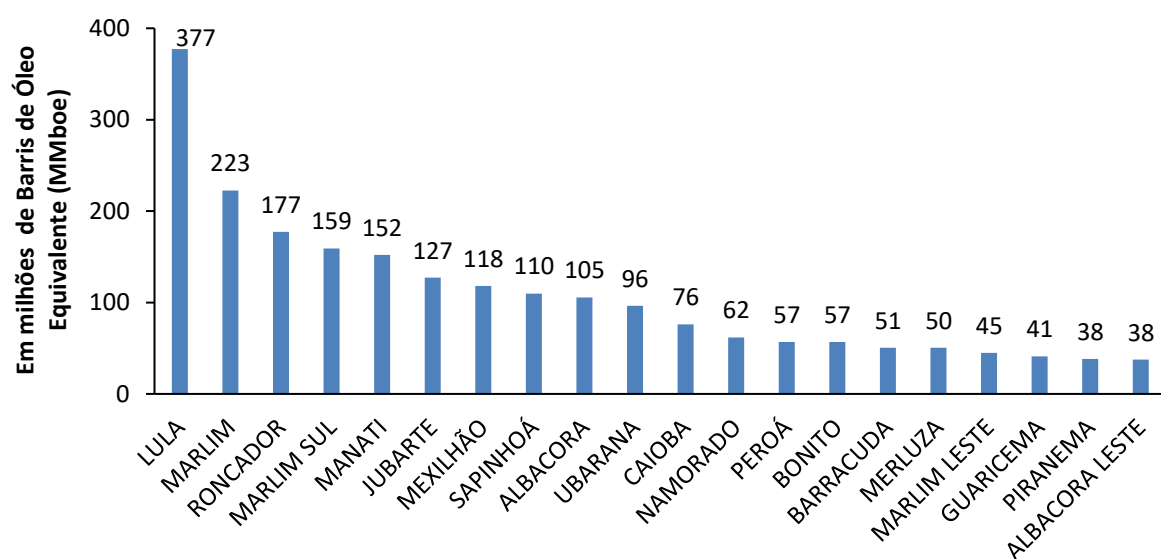
* Os dados referentes aos gráficos desta sessão, incluindo as datas de início da produção dos campos, constam no arquivo em Excel publicado no site da ANP junto com o Boletim.

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



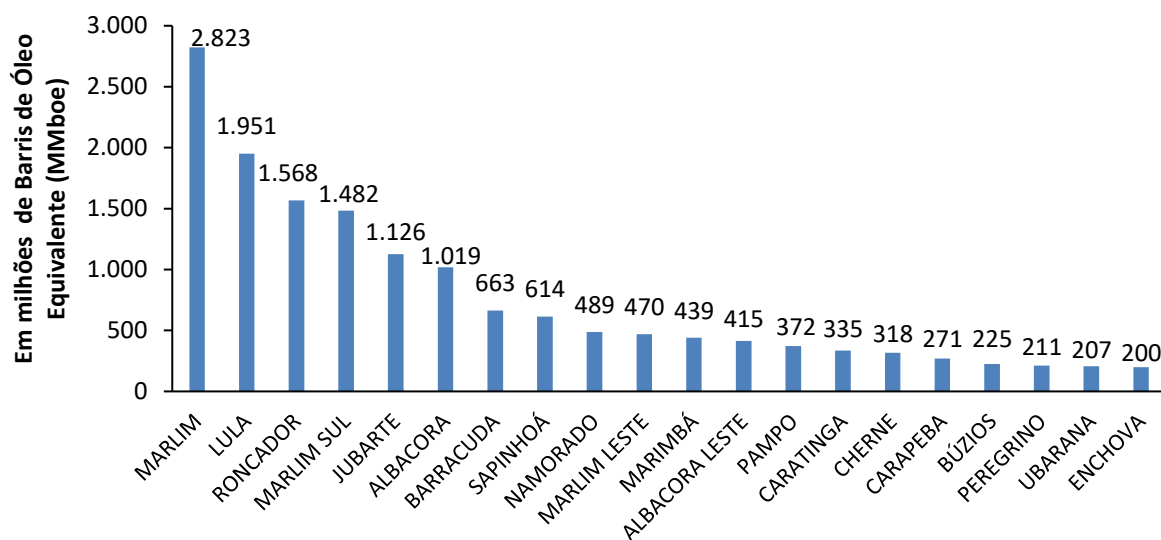
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2020

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2020

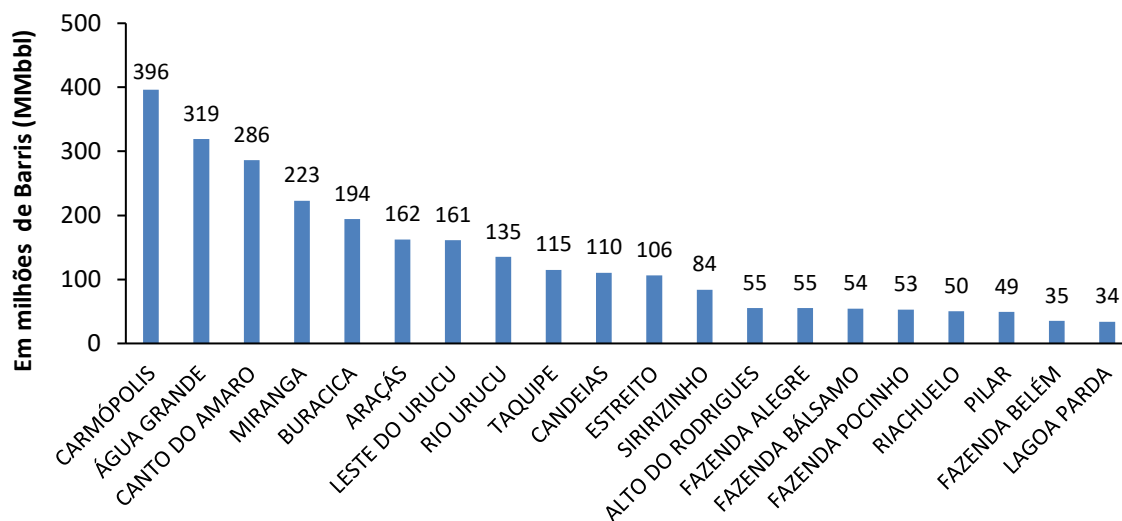
Gráfico 21. Os 20 campos marítimos com maior produção total acumulada em barris de óleo equivalente (MMboe)



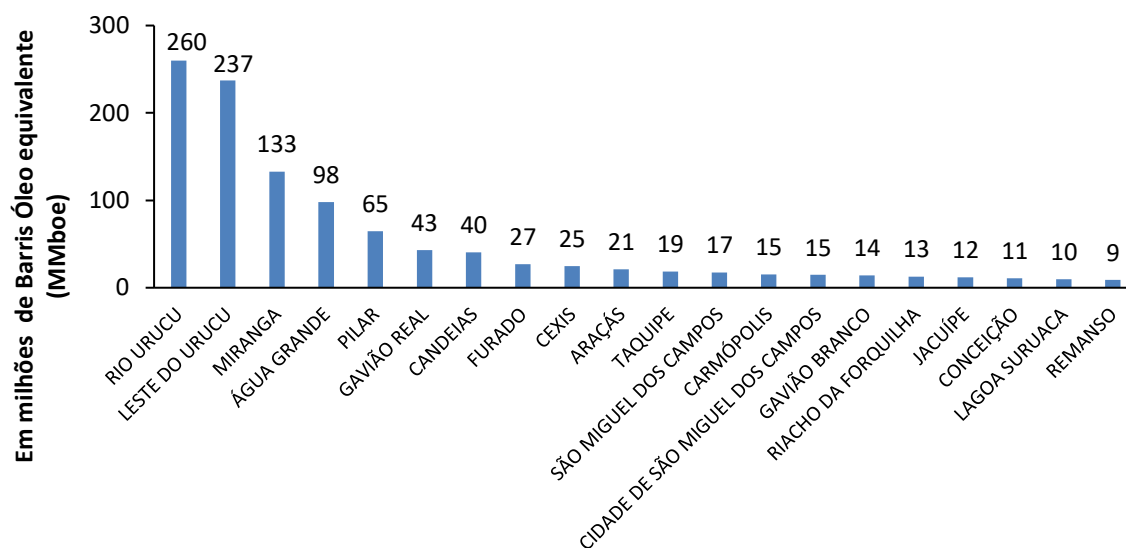
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2020

3.15 Os 20 campos terrestres com maior produção acumulada

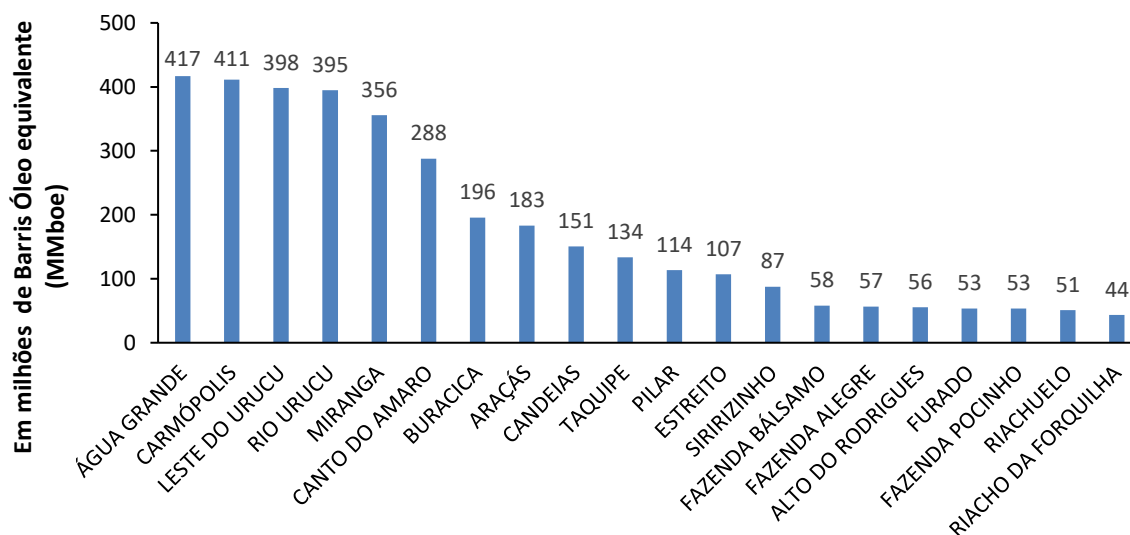
Gráfico 22. Os 20 campos terrestres com maior produção total acumulada de petróleo (MMbbl)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2020

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2020

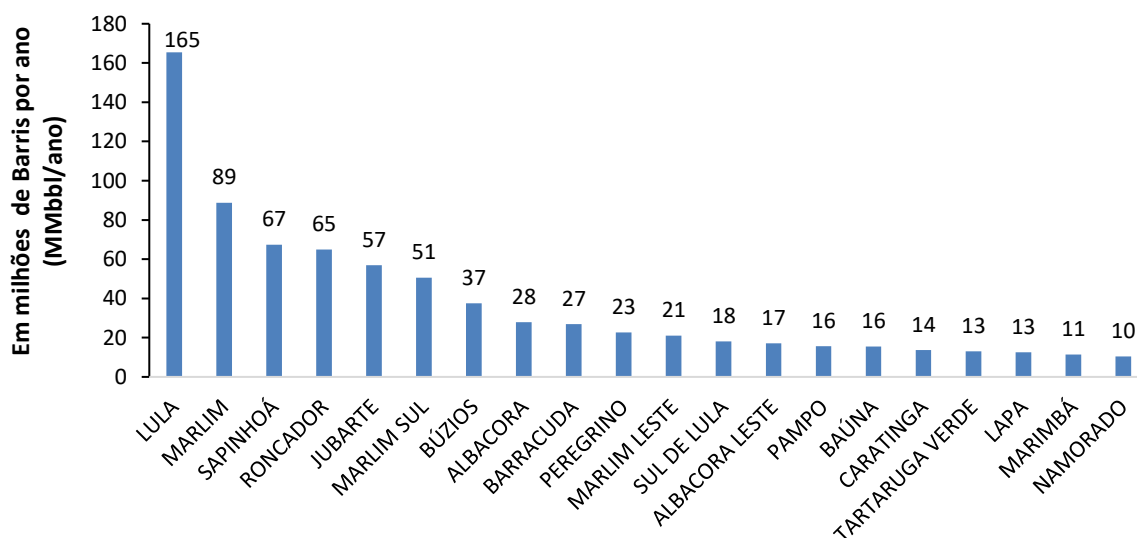
Gráfico 24. Os 20 campos terrestres com maior produção total acumulada em barris de óleo equivalente (MMboe)

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2020

3.16 Os 20 campos com maiores médias históricas anuais de produção

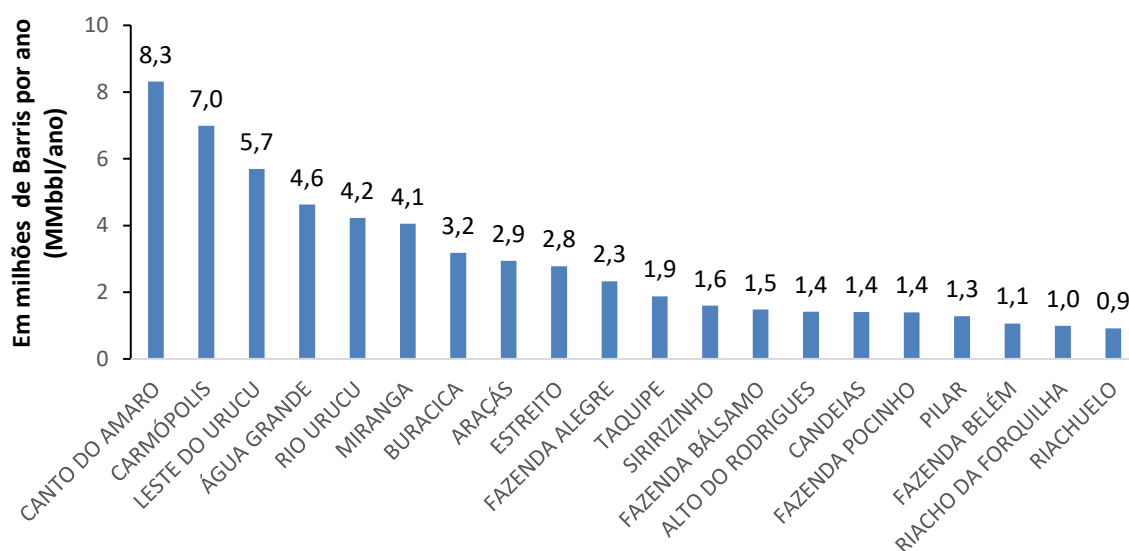
* Média histórica anual de produção = produção total acumulada de petróleo (MMbbl) / período total de produção do campo (ano).

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2020

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/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	-
GUARICEMA	Petrobras	Sergipe	MAR	26/03/2020	-
GAROUPA	Petrobras	Campos	MAR	26/03/2020	-
CHERNE	Petrobras	Campos	MAR	26/03/2020	-
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	-
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	-
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	-

**TOTAL DE CAMPOS QUE
INTERROMPERAM A PRODUÇÃO** 39

**TOTAL DE CAMPOS QUE
RETORNARAM A OPERAR** 5

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

Tabela 20. Plataformas com produção temporariamente interrompida

Plataforma	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	LULA	FPSO	MAR	30/04/2020	09/05/2020
FPSO CAR	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	LULA	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

bbbl: 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_Lula", presente neste boletim, refere-se a uma jazida compartilhada entre o campo de Lula 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.

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 (Mbb/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 (Mbb/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 (Mbb/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 (Mbb)
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 (Mbb)
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 (MMbb)
Gráfico 26.	Os 20 campos terrestres com melhor índice de produtividade (MMbb)

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

José Gutman (Interino)

Diretores

Dirceu Cardoso Amorelli

Felipe Kury

José Cesário Cecchi

Marcelo Paiva de Castilho Carneiro (Substituto)

Coordenação Executiva

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

Elaboração

Thalita Peçanha Madeira

Equipe Técnica – SDP

Alexandre Carlos Camacho Rodrigues

Amanda Bandeira Grigoriadis (Estagiária)

Amanda Carla Marcanzoni (Estagiária)

André Cabral Guimarães

Arnaldo Warszawski

Aroldo Almeida Carneiro

Bruno Augusto de Castilho Guilhermino

Bruno Suane Barbosa

Bruno Vieira Gullo

Daniele Cristina Schneider (Estagiária)

Elisdiney Séfora Tucci da Frota

Fabrício Badalotti Brandão

Franklin José de Souza

Gabriela Souza Marques

Hugo Candia Saad

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

Maria Luiza Cyrino Paiva (Estagiária)

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)

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 Robery 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

Secretárias

Lucinete Maria Ferreira Bezerra (NFP)

Ludmila da Silva Geraldo (NFP)

Estela Gleice Rodrigues de Castro (SDP)

Mariana Campos Sampaio (SDP)