

ENCARTE DE CONSOLIDAÇÃO DA PRODUÇÃO 2020

BOLETIM DA PRODUÇÃO
DE PETRÓLEO E
GÁS NATURAL

Superintendência de Desenvolvimento e Produção - SDP



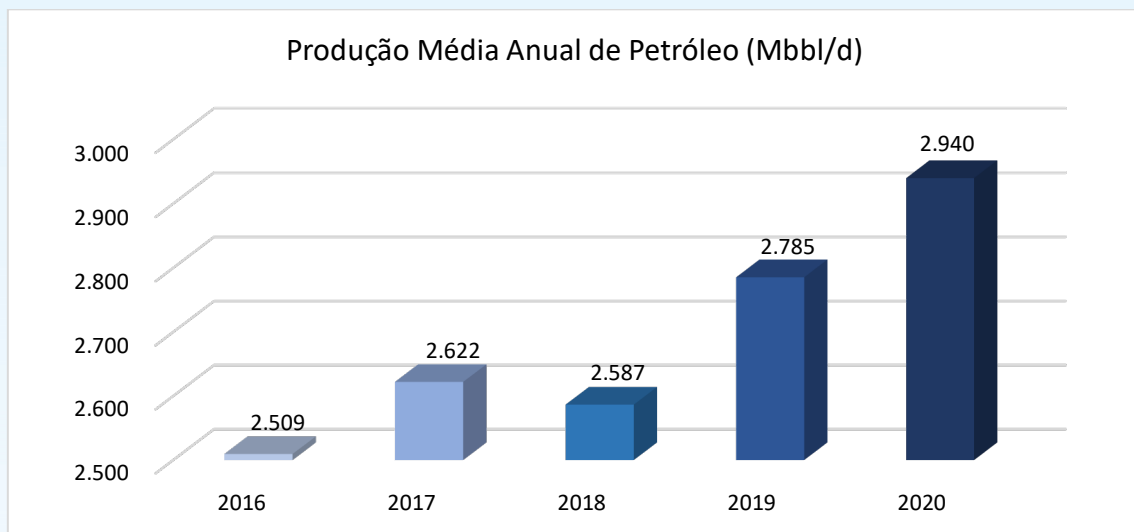
anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural - 2020

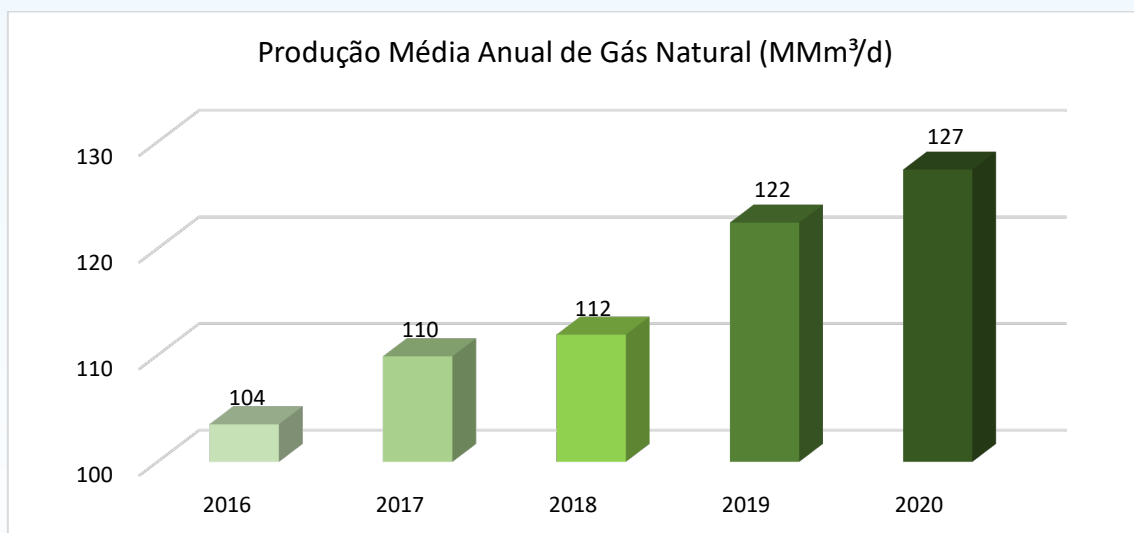
ENCARTE DE CONSOLIDAÇÃO DA PRODUÇÃO - 2020

A edição nº 124 do Boletim Mensal da Produção – BMP, consolida os dados da produção nacional de petróleo e gás natural realizada durante o ano de 2020, comparando-a com os dados da produção dos últimos 4 anos (2016 a 2019).

No ano de 2020, a produção média anual de petróleo foi recorde, tendo atingido o valor de 2,94 milhões de barris/dia, sendo superior em 5,5% à produção do ano de 2019 e 17,1% em relação à de 2016. O mesmo ocorreu em relação à produção de gás natural que foi recorde, superando a marca de 127 milhões de m³/dia, ou seja 4,1% superior à produção de 2019 e 23,1% em relação a de 2016. Os gráficos abaixo ilustram a variação da produção de petróleo e gás natural de 2016 a 2020.



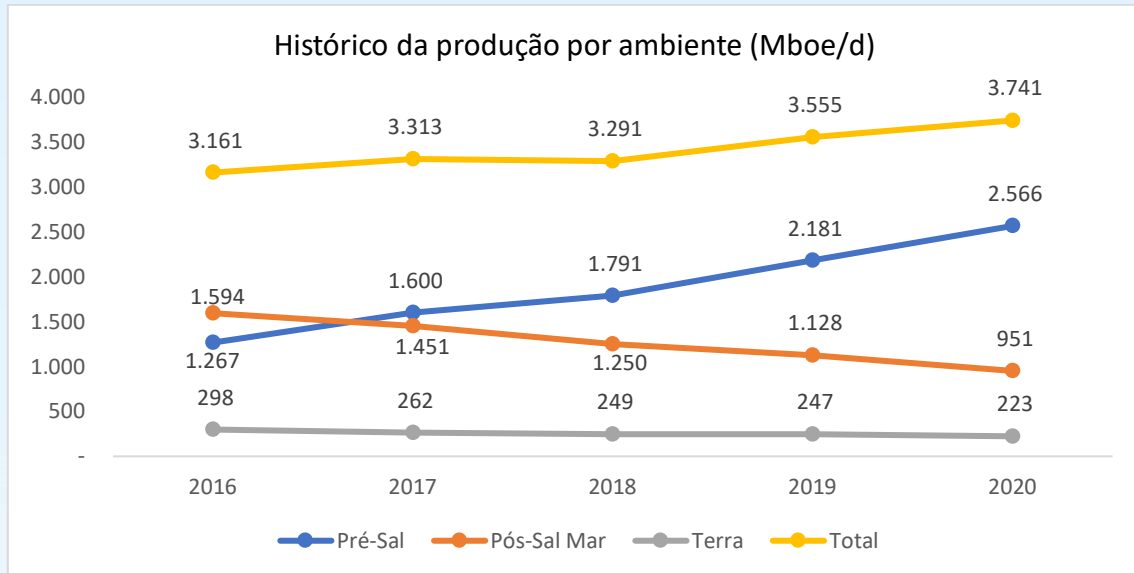
Fonte: ANP/SIGEP 2020



Fonte: ANP/SIGEP 2020

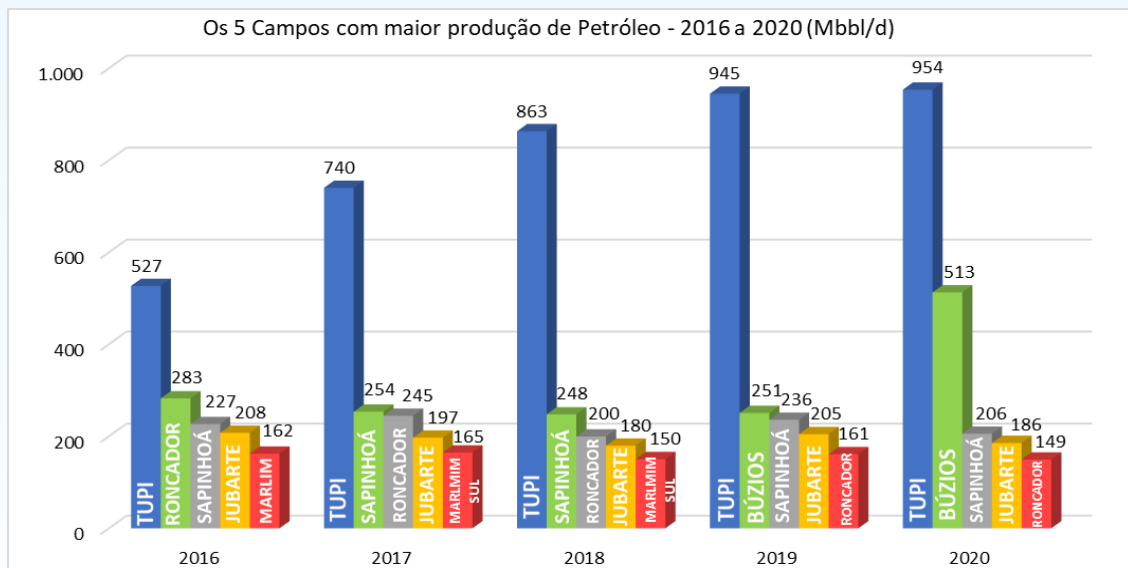
Em 2020 a produção total acumulada de petróleo foi 1,073 bilhão de barris de petróleo e 46,5 bilhões de metros cúbicos de gás natural, totalizando uma produção de 1,365 bilhão de barris de óleo equivalente.

Em 2020 a maior parte da produção foi proveniente dos campos do pré-sal que representa em média 68,6% da produção nacional, em barris de óleo equivalente. Já a produção do pós-sal e terrestre representam em média 25,4% e 6%, respectivamente, do total produzido no país também em barris de óleo equivalente. O gráfico abaixo relaciona a variação anual da produção, por ambiente, desde 2016.



Fonte: ANP/SIGEP 2020

Em 2020, a produção de petróleo, em barris de óleo equivalente, proveniente dos campos terrestres foi 9,6% inferior à 2019 e comparado com 2016 a redução foi de 25,2%. Em relação ao ambiente pós-sal, a produção de 2020 foi 15,6% inferior à 2019 e 40,3% menor que a de 2016. Já no ambiente pré-sal, a produção de 2020 superou a de 2019 em 17,7%, sendo superior em 102,6% a de 2016. O gráfico abaixo mostra a relação dos 5 maiores campos produtores de petróleo de 2016 a 2020.



Fonte: ANP/SIGEP 2020

O Campo de Tupi foi responsável por 32,5% da produção nacional de petróleo em barris/dia no ano de 2020, tendo um decréscimo de 0,5 pontos percentuais em relação ao ano de 2019.

Em 2020, a produção de petróleo do Campo de Búzios aumentou 104% em relação ao ano de 2019, representando 17,5% da produção nacional, tendo um acréscimo de 8,5 pontos percentuais em relação ao ano de 2019.

Em 2020, o Estado do Rio de Janeiro ampliou a sua participação na produção nacional de petróleo em 9,1 pontos percentuais em relação à 2019. O Estado de São Paulo, superou o Estado do Espírito Santo pela primeira vez nos últimos 5 anos, saltando para a segunda colocação entre os Estados com maior produção. A Tabela abaixo descreve a variação das participações na produção de petróleo.

Participação da produção Nacional de Petróleo					
Estados	2016	2017	2018	2019	2020
Rio de Janeiro	66,9%	68,0%	70,2%	70,2%	79,3%
São Paulo	11,2%	12,5%	12,3%	12,3%	9,1%
Espírito Santo	15,7%	14,4%	13,0%	13,0%	8,4%
Rio Grande do Norte	2,2%	1,8%	1,6%	1,6%	1,2%
Bahia	1,4%	1,2%	1,1%	1,1%	0,8%
Outros*	2,6%	2,0%	1,8%	1,8%	1,1%

* Alagoas, Amazonas, Ceará, Maranhão e Sergipe

Fonte: ANP/SIGEP 2020

Em relação à produção de gás natural, no ano de 2020 o Estado do Rio de Janeiro se manteve na 1ª posição com participação de 55,8% na produção nacional, a mesma em relação à 2019. Os Estados de São Paulo, Amazonas e Espírito Santo seguem, respectivamente, na 2ª, 3ª e 4ª posições com participações muito próximas, conforme pode ser observado na tabela abaixo.

Participação da produção Nacional de Gás					
Estados	2016	2017	2018	2019	2020
Rio de Janeiro	43,8%	46,4%	49,4%	55,8%	55,8%
São Paulo	15,4%	17,2%	15,8%	15,0%	15,0%
Amazonas	13,5%	11,9%	12,8%	12,5%	12,5%
Espírito Santo	10,3%	10,0%	8,5%	6,0%	6,0%
Bahia	7,2%	6,4%	6,2%	4,7%	4,7%
Outros*	9,8%	8,1%	7,3%	6,1%	6,1%

* Alagoas, Ceará, Maranhão Rio Grande do Norte e Sergipe

Fonte: ANP/SIGEP 2020

Em 2020, a Bacia de Santos segue na liderança da produção nacional de petróleo com 66% de participação, com ampliação de 8,4 pontos percentuais em relação à 2019. Já a Bacia de Campos segue em declínio com participação 30,2% na produção nacional com redução de 7,6 pontos percentuais em relação à 2019. Na tabela abaixo consta a relação das participações da produção nacional de petróleo por Bacia, de 2016 a 2020.

Participação da produção Nacional de Petróleo					
Bacia	2016	2017	2018	2019	2020
Santos	33,4%	42,1%	57,6%	57,6%	66,0%
Campos	59,1%	51,5%	37,8%	37,8%	30,2%
Potiguar	2,3%	1,9%	1,4%	1,4%	1,2%
Recôncavo	1,4%	1,2%	1,0%	1,0%	0,8%
Espírito Santo	1,3%	1,3%	0,7%	0,7%	0,7%
Outras*	2,5%	2,0%	1,5%	1,5%	1,1%

* Alagoas, Amazonas, Barreirinhas, Camamu, Ceará, Paranaíba, Sergipe, Solimões e Tucano Sul

Fonte: ANP/SIGEP 2020

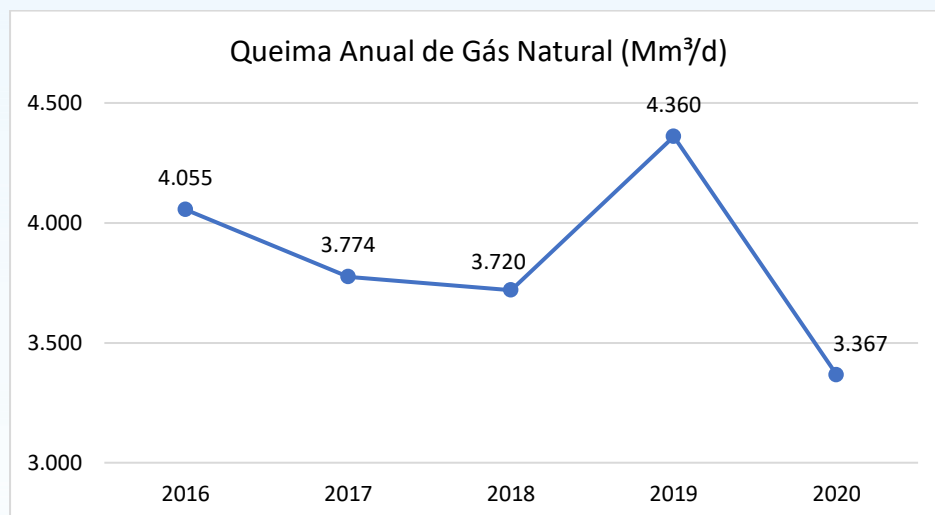
Em 2020, a Bacia de Santos segue igualmente na liderança da produção nacional de gás natural com 67,3% de participação, com ampliação de 7,2 pontos percentuais em relação à 2019. Já a Bacia de Campos segue em declínio com participação 13,6% na produção nacional com redução de 2,4 pontos percentuais em relação à 2019. Na tabela abaixo consta a relação das participações da produção nacional de petróleo por Bacia, de 2016 a 2020.

Participação da produção Nacional de Gás Natural					
Bacia	2016	2017	2018	2019	2020
Santos	41,3%	47,6%	47,6%	60,1%	67,3%
Campos	25,8%	23,1%	23,1%	16,0%	13,6%
Solimões	13,5%	11,9%	11,9%	12,5%	10,6%
Paranaíba	5,1%	4,0%	4,0%	3,1%	2,9%
Camamu	4,7%	4,4%	4,4%	3,0%	1,9%
Outras*	9,7%	9,0%	9,0%	5,4%	3,7%

* Alagoas, Amazonas, Barreirinhas, Ceará, Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Tucano Sul

Fonte: ANP/SIGEP 2020

Em 2020, houve a uma queima média de gás natural de 3,367 milhões de metros cúbicos/dia, representando uma redução substancial de aproximadamente 23% em relação ao ano de 2019 e de 17% à 2016.



Fonte: ANP/SIGEP 2020

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 dezembro de 2020, constam dados de 268 áreas produtoras sendo: 260 áreas de concessão, 3 de cessão onerosa e 5 de partilha de produção, operadas por 36 empresas, que foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 62 são áreas marítimas e 206 terrestres. Vale ressaltar que, do total das áreas produtoras, 10 são relativas a contratos de áreas contendo Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente 2,726MMbbl/d (milhões de barris por dia) e 127 MMm³/d (milhões de m³ por dia), respectivamente, totalizando em torno de 3,525 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 **2,726 MMbbl/d**.
- Reduziu **1 %**, se comparada com o mês anterior.
- Reduziu **12,2 %**, se comparada com o mesmo mês em 2019.
- O grau API médio foi de 28,0 sendo 2,8 % da produção considerada óleo leve ($\geq 31^\circ\text{API}$), 91,3 % óleo médio ($\geq 22^\circ\text{API}$ e $< 31^\circ\text{API}$) e 5,9 % óleo pesado ($< 22^\circ\text{API}$).

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **127 MMm³/d**.
- Aumentou **0,5 %**, se comparada ao mês anterior.
- Reduziu **7,8%**, 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 **57,7 MMm³/d** de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **3 MMm³/d**.
- A queima reduziu **2,8 %**, se comparada ao mês anterior.
- A queima reduziu **17,1 %**, se comparada ao mesmo mês em 2019.

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **96,7%** do petróleo e **81,5%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **93,7 %** do petróleo e gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, com participação exclusiva (100%), produziram **38,3%** do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em **6.489** poços, sendo **499** marítimos e **5.990** terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do Pré-sal¹, oriunda de **119** poços, foi de **1,921 MMbbl/d** de petróleo e **81,1 MMm³/d** de gás natural, totalizando **2,431 MMboe/d**.
- Houve um aumento de **0,3 %** em relação ao mês anterior e uma redução de **8,4%** se comparada ao mesmo mês de 2019.
- A produção do Pré-sal¹ correspondeu a **69 %** do total produzido no Brasil.

Destaques:

- **Tupi**, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu petróleo: média de **929 Mbbl/d**.
- **Tupi**, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu gás natural: média de **42 MMm³/d**.
- **Estreito**, na Bacia Potiguar, teve o maior número de poços produtores: **1.045**.

- **Tupi**, na Bacia de Santos, foi o campo marítimo com maior número de poços produtores: **57**.
- A Plataforma **PETROBRAS 76** produzindo no Campo de Búzios por meio de **4** poços a ela interligados, produziu **144,395 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 **6,815 MMm³/d** e foi a instalação com maior produção de Gás Natural.

Campos de Acumulações Marginais:

- Esses campos produziram **113,2 bbl/d** de petróleo e **47,3 Mm³/d** de gás natural, correspondentes à **410,5 boe/d**.
- O Campo de Iraí, operado pela Petrobrás, foi o maior produtor com **292,8 boe/d**.

Campos em Bacias Maduras:

- As bacias maduras terrestres (campos/TLDs das bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Alagoas) produziram **93,8 Mboe/d**, sendo **75,6 Mbbl/d** de petróleo e **2,9 MMm³/d** de gás natural.
- **74,8 Mboe/d** foram produzidos pela Petrobrás.
- **19 Mboe/d** foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobrás, dos quais:
 - 12.023 boe/d no Rio Grande do Norte
 - 6.133 boe/d na Bahia
 - 365 boe/d no Espírito Santo
 - 270 boe/d em Alagoas
 - 191 boe/d em Sergipe

Efeitos da pandemia/COVID-19:

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

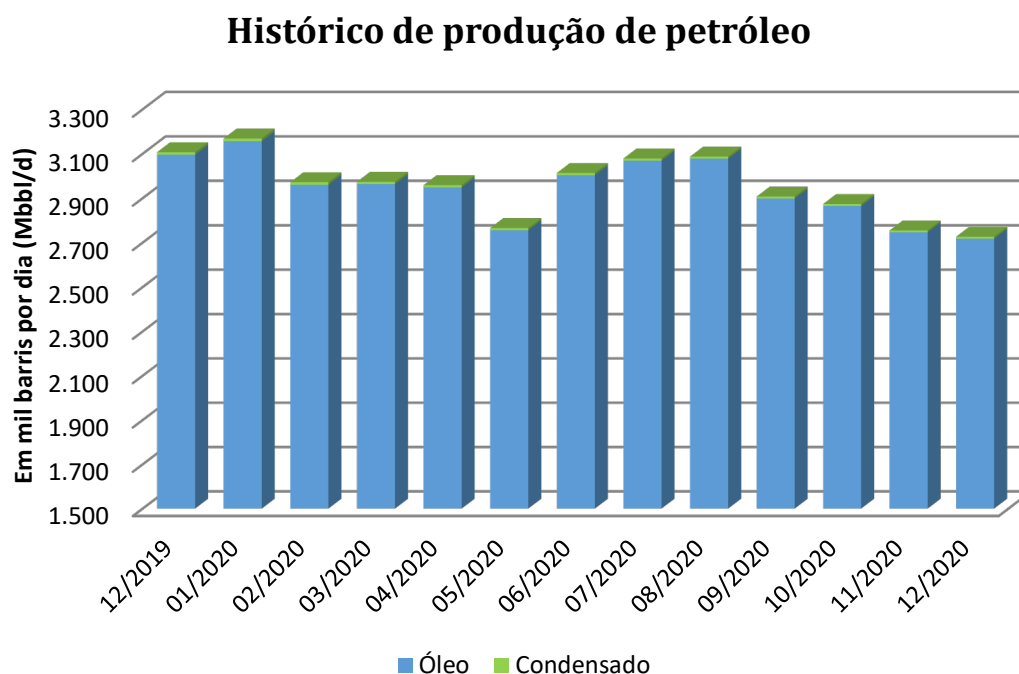
Novas correlações no Boletim Mensal de Produção (BMP):

- 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
Dezembro/2020

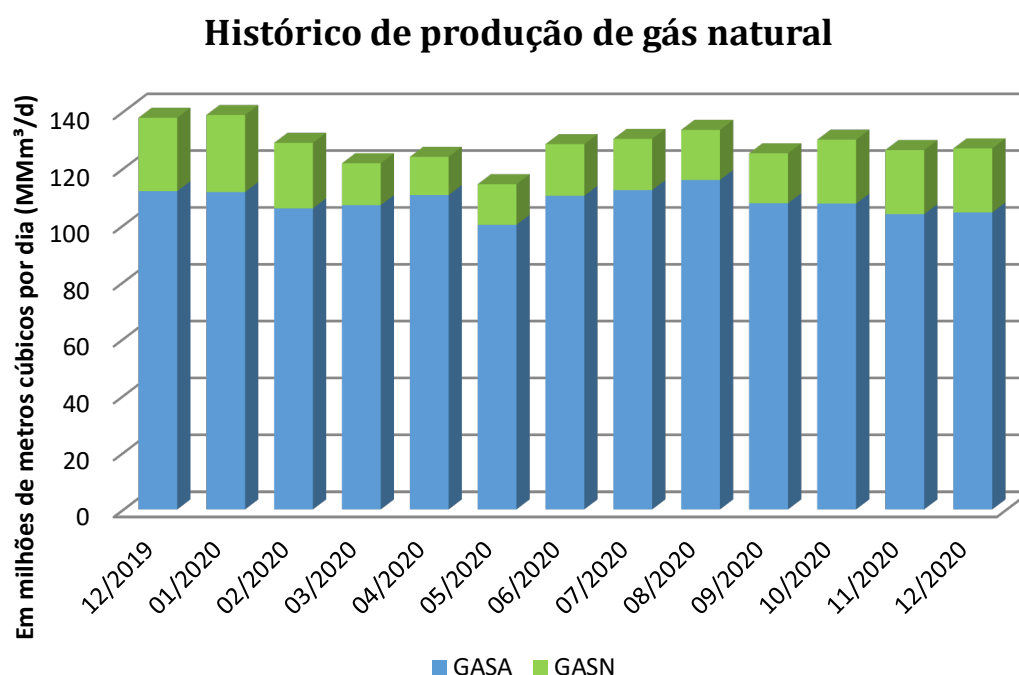
Tabela 1. Histórico de produção de petróleo – óleo e condensado (Mbbbl/d)

	12/19	01/20	02/20	03/20	04/20	05/20	06/20	07/20	08/20	09/20	10/20	11/20	12/20
Óleo	3.095	3.156	2.960	2.963	2.948	2.755	3.003	3.068	3.077	2.898	2.865	2.746	2.718
Condensado	12	12	12	10	10	10	10	10	10	9	9	9	9
Petróleo	3.107	3.168	2.972	2.973	2.958	2.765	3.013	3.078	3.087	2.907	2.874	2.755	2.726

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2020

1.2 Produção de gás natural no Brasil

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

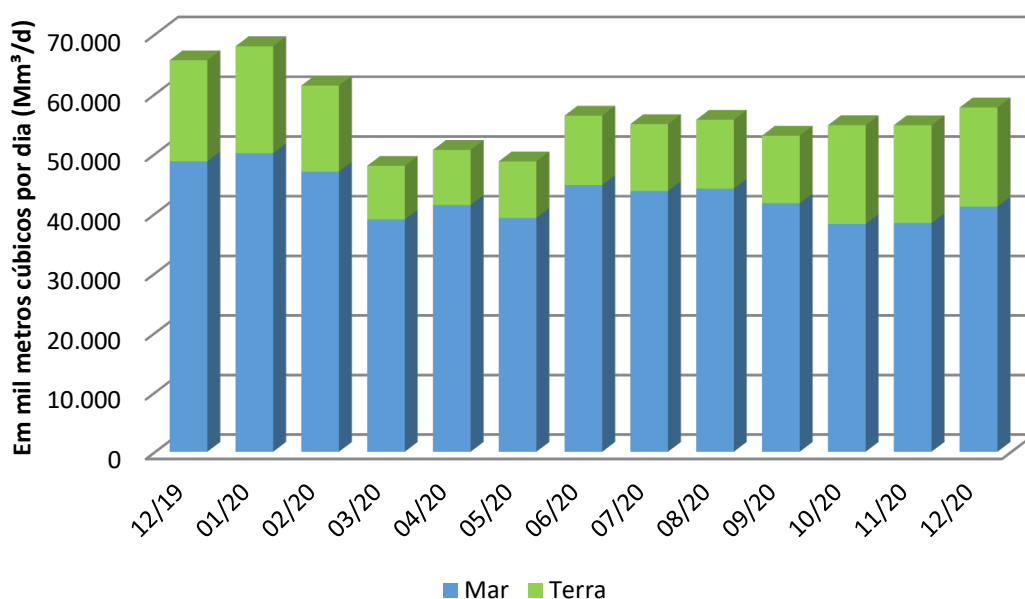


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2020

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

	12/19	01/20	02/20	03/20	04/20	05/20	06/20	07/20	08/20	09/20	10/20	11/20	12/20
GASA	112	112	106	107	111	100	110	112	116	108	108	104	104
GASN	26	27	23	15	13	14	18	18	18	18	23	23	23
Gás Total	138	139	129	122	124	114	128	130	134	125	130	126	127

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2020

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2020

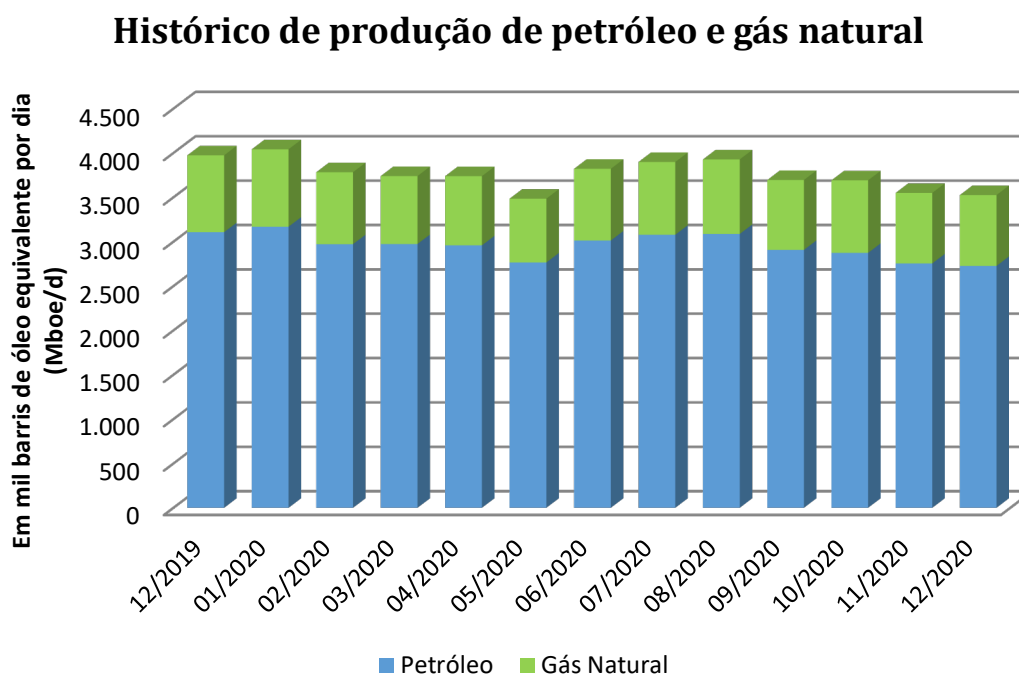
Tabela 3. Histórico da movimentação de gás natural (Mm³/d)

Período	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
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	47.932	56.039	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
12/20	13.422	3.049	57.709	52.781	126.962

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2020

1.3 Produção de petróleo e gás natural no Brasil

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

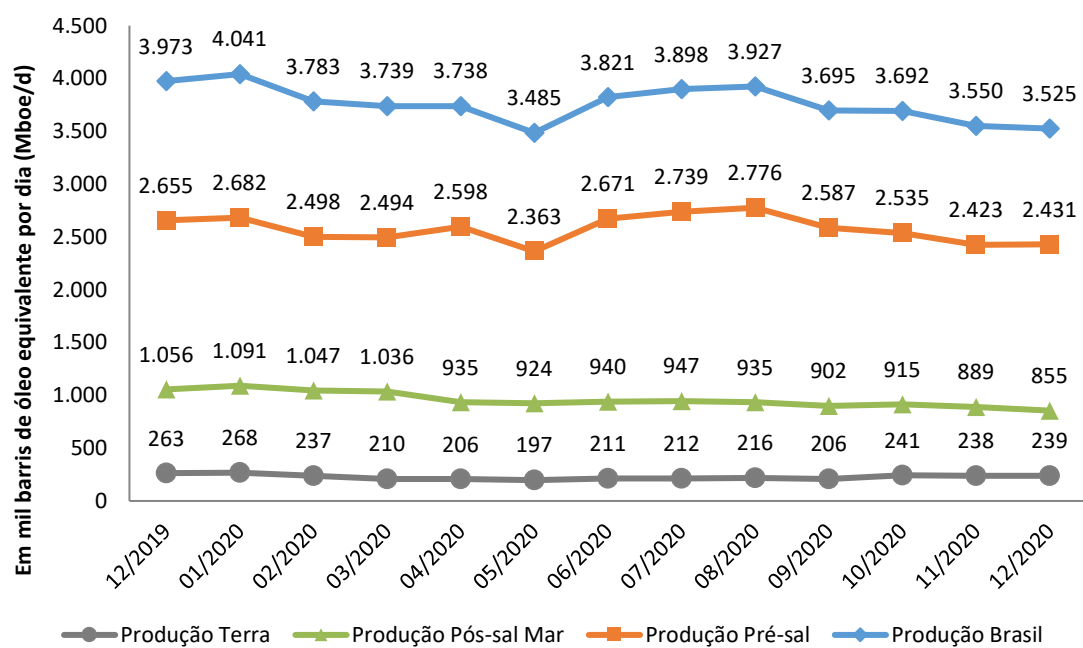


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2020

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

	12/19	01/20	02/20	03/20	04/20	05/20	06/20	07/20	08/20	09/20	10/20	11/20	12/20
Petróleo	3.107	3.168	2.972	2.973	2.958	2.765	3.013	3.078	3.087	2.907	2.874	2.755	2.726
Gás Natural	867	873	811	766	780	719	808	820	840	788	818	795	799
Produção Total	3.973	4.041	3.783	3.739	3.738	3.485	3.821	3.898	3.927	3.695	3.692	3.550	3.525

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2020

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2020

2 DADOS DE PRODUÇÃO – DISTRIBUIÇÃO

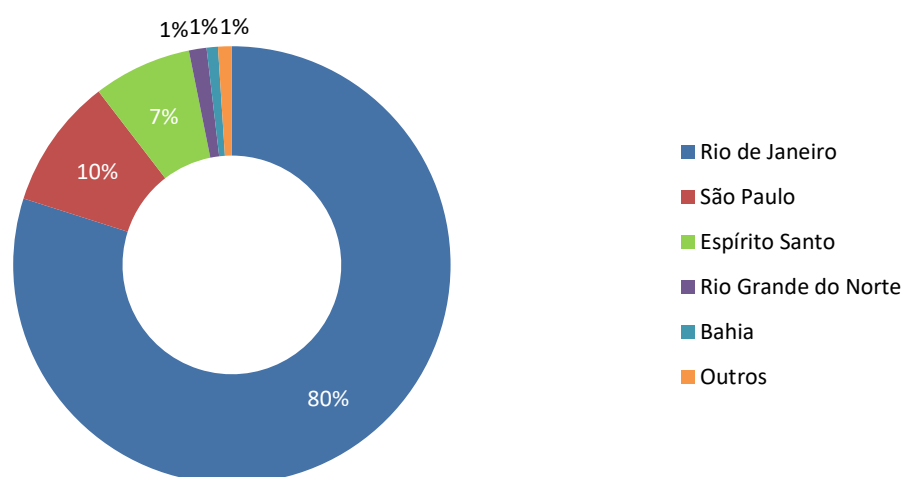
2.1 Produção de petróleo e gás natural por estado

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

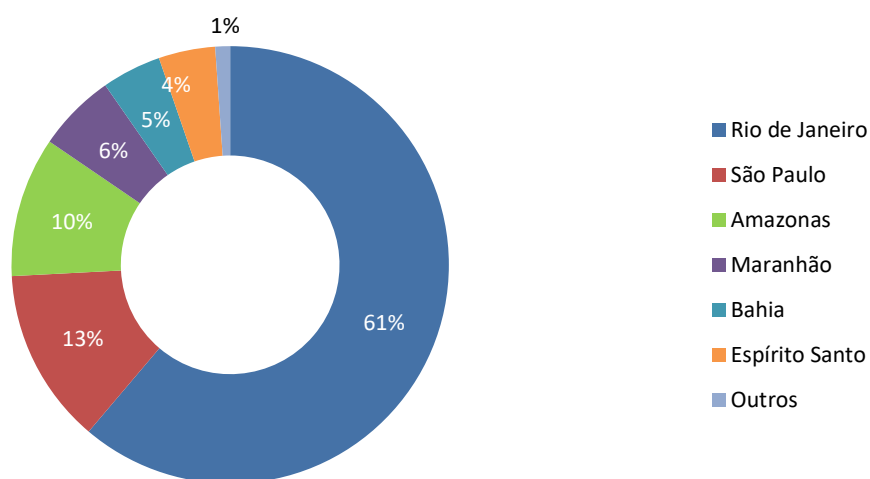
Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio de Janeiro	2.178.633	77.709	2.667.408	38
São Paulo	263.397	16.478	367.042	8
Espírito Santo	198.321	5.313	231.739	39
Amazonas	15.493	13.147	98.184	6
Bahia	22.782	5.580	57.882	77
Maranhão	111	7.358	46.394	6
Rio Grande do Norte	35.522	629	39.479	70
Sergipe	9.084	54	9.423	11
Alagoas	2.271	708	6.721	11
Ceará	740	1	746	2
Total Geral	2.726.356	126.977	3.525.019	268

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2020

Gráfico 6. Distribuição da produção de petróleo por estado



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2020

Gráfico 7. Distribuição da produção de gás natural por estado

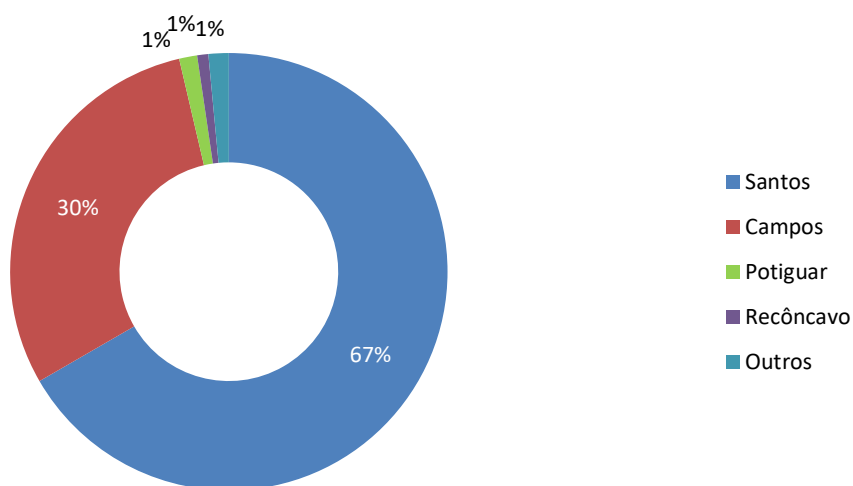
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2020

2.2 Produção de petróleo e gás natural por bacia

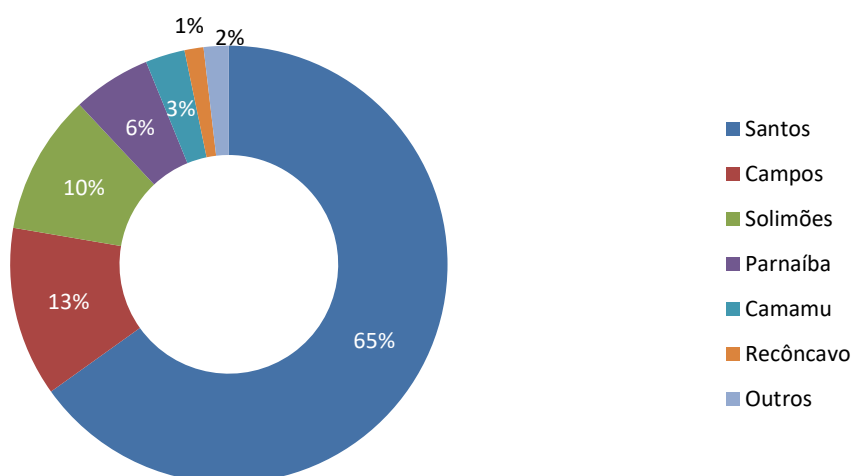
Tabela 6. Distribuição da produção de petróleo e gás natural por bacia

Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Santos	1.817.420	82.681	2.337.465	20
Campos	809.395	15.950	909.715	31
Solimões	15.493	13.147	98.184	6
Parnaíba	69	7.358	46.351	5
Potiguar	36.262	630	40.225	72
Recôncavo	22.479	1.785	33.703	71
Camamu	299	3.708	23.620	1
Espírito Santo	13.536	870	19.009	34
Sergipe	9.084	54	9.423	11
Alagoas	2.271	708	6.721	11
Tucano Sul	4,0	88	558	5
Barreirinhas	42	0,3	44	1
Total Geral	2.726.356	126.977	3.525.019	268

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2020

Gráfico 8. Distribuição da produção de petróleo por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2020

Gráfico 9. Distribuição da produção de gás natural por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2020

2.3 Produção de petróleo e gás natural por operador

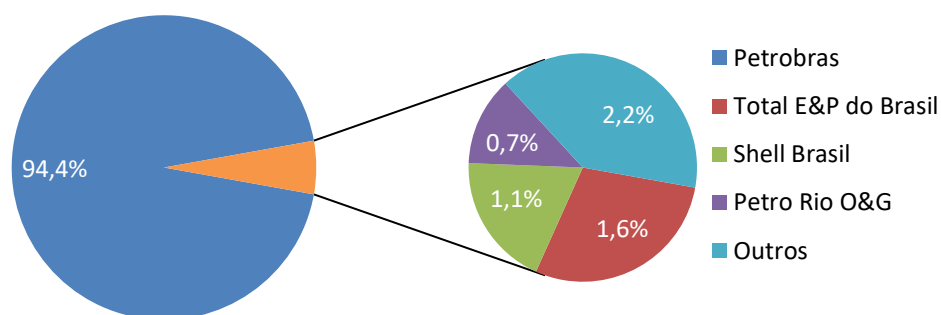
Tabela 7 Distribuição da produção de petróleo e gás natural por operador

Nº	Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	2.572.301	115.113	3.290.392
2	Total E&P do Brasil	44.486	779	60.642
3	Eneva	69	1.558	51.806
4	Shell Brasil	29.066	7.405	46.652
5	Petro Rio O&G	19.302	198	20.807
6	Petro Rio Jaguar	16.838	203	17.893
7	Karoon	14.842	95	15.412
8	Trident Energy	9.241	42	15.302
9	Potiguar E&P S.A.	5.527	50	6.890
10	SPE 3R Petroleum	4.075	183	6.112
11	Perenco Brasil	4.320	153	4.857
12	Maha Energy	2.710	17	3.646
13	Alvopetro	61	38	2.147
14	SHB	1.317	283	1.841
15	Imetame	164	16	1.495
16	Central Resources	508	162	1.198
17	Petrosynergy	384	1	472
18	Imetame Lagoa Parda	0	74	468
19	Petroborn	0	8	432
20	Eagle	4	2	202
21	Nova Petróleo	184	0,3	196
22	Partex Brasil	177	2	172
23	Petrom	148	2	162
24	Recôncavo E&P	103	0,9	104
25	Phoenix Óleo & Gás	33	4	64
26	Santana	43	0,4	62
27	Oeste de Canoas	42	1	48
28	Newo	25,9	5	31
29	EPG Brasil	13	0,05	23
30	Ubuntu Engenharia	14	0,02	18
31	Perícia	13	0,3	16
32	Vipetro	11	0,04	14
33	Guto & Cacal	6	0,01	7
34	Energizzi Energias	3	0,02	7
35	Nord	3	0,007	6
36	BGM	0	0,005	3
Total Geral		2.726.356	126.977	3.525.019

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Dezembro/2020

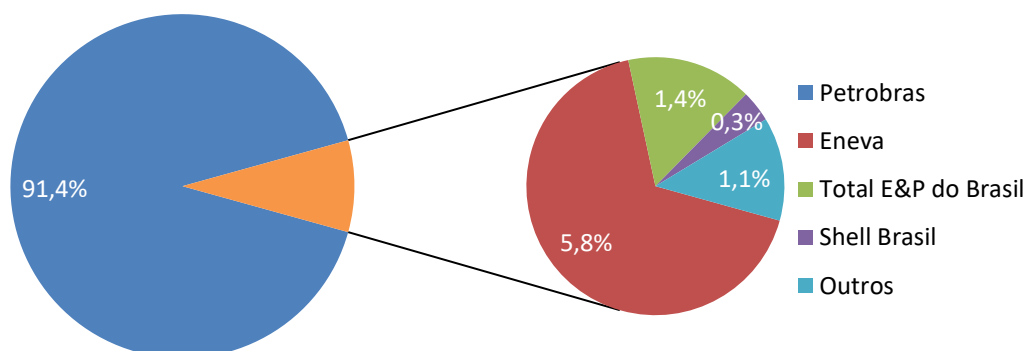
Nota: Considera todos os campos operados pela empresa, independentemente do percentual de sua participação no contrato.

Gráfico 10. Distribuição da produção de petróleo por operador

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Dezembro/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

Dezembro/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	1.977.441	89.915	2.542.991
2	Shell Brasil	353.073	15.006	447.456
3	Petrogal Brasil	103.295	4.501	131.605
4	Repsol Sinopec	64.070	2.789	81.613
5	Total E&P do Brasil	43.660	1.467	52.889
6	Eneva	69	7.358	46.351
7	Petronas	41.350	488	44.417
8	Equinor Energy	37.219	1.027	43.681
9	Petro Rio O&G	17.601	44	17.879
10	Karoon	14.842	98	15.459
11	Petro Rio Jaguar	13.763	109	14.450
15	Enauta Energia	135	1.668	10.629
12	Trident Energy	9.241	111	9.942
13	Potiguar E&P S.A.	6.538	211	7.867
14	Chevron Brasil	7.325	45	7.609
16	ONGC Campos	6.776	93	7.361
17	QPI Brasil	5.772	79	6.270
18	SPE 3R Petroleum	4.008	77	4.493
19	Perenco Brasil	4.320	22	4.456
20	CNODC Brasil	2.896	195	4.125
21	CNOOC Petroleum	2.896	195	4.125
22	PetroRio White Shark	3.075	36	3.304
23	Maha Energy	2.639	53	2.972
24	Brasoil Manati	30	371	2.362
25	Geopark Brasil	30	371	2.362
26	Alvopetro	61	292	1.896
27	Dommo Energia	1.700	4	1.725
28	Imetame	164	166	1.205
29	Central Resources	508	2	519
30	OP Pescada	88	68	516
31	SHB	397	6	434
32	Petrosynergy	384	7	430
33	Imetame Lagoa Parda	319	4	343
34	Petroborn	0	47	293
35	Eagle	4	42	266
36	Nova Petróleo	184	2	194
37	Recôncavo E&P	103	1	109
38	Partex Brasil	88	0,1	89
39	Petrom	74	1	83
40	Phoenix Óleo & Gás	33	4	55
41	Santana	43	1	50
42	Petro-Victory	34	0,3	36
43	Oeste de Canoas	21	0,1	22
44	Ubuntu Engenharia	14	0,01	15
45	NTF	13	0,01	13
46	Newo	13	0,01	13
47	Vipetro	11	0,03	11
48	EPG Brasil	9	0,2	10
49	Sonangol Guanambi	8	0,1	9
50	Guto & Cacal	6	0,02	6
51	Perícia	4	0,01	4
52	Energizzi Energias	3	0,05	4
53	Nord	3	0,005	3
54	BGM	0,004	0,000001	0,004
Total Geral		2.726.356	126.977	3.525.019

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2020

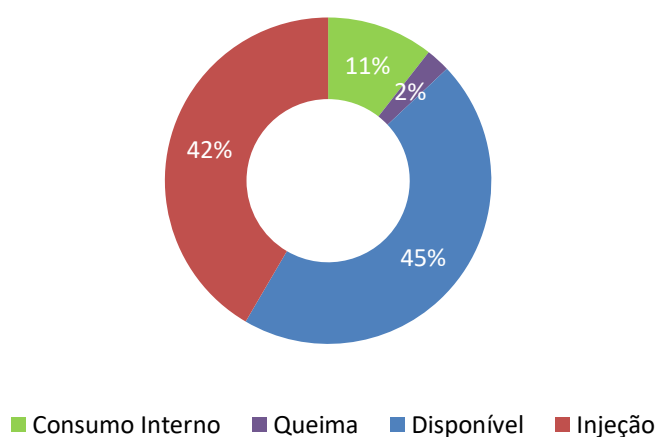
2.5 Movimentações de gás natural por destinação

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

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Santos	6.824	1.567	27.458	46.832	82.681
Campos	5.767	1.066	9.040	76	15.949
Solimões	425	135	7.243	5.343	13.147
Parnaíba	7	6	7.330	0	7.343
Camamu	87	5	3.616	0	3.708
Recôncavo	77	125	1.053	530	1.785
Espírito Santo	146	46	678	0	870
Alagoas	3	13	691	0	708
Potiguar	57	64	509	0	630
Tucano Sul	0	0	88	0	88
Sergipe	29	22	3	0	54
Barreirinhas	0	0,3	0	0	0,3
Total Geral	13.422	3.049	57.709	52.781	126.962

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2020

Gráfico 12. Distribuição da movimentação de gás natural



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/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	929.003	0	42.063	0	1.193.572	0
Búzios ^{co}	391.766	0	15.895	0	491.741	0
Sapinhoá ^c	193.058	0	8.895	0	249.007	0
Jubarte ^c	98.749	59.467	3.542	544	121.029	62.886
Sul de Tupi ^{co}	55.609	0	2.325	0	70.236	0
Berbigão ^c	60.199	0	730	0	64.792	0
Lapa ^c	44.486	0	1.724	0	55.327	0
Atapu ^{co}	41.860	0	1.480	0	51.166	0
Mero ^p	28.955	0	1.954	0	41.248	0
Sururu ^c	29.732	0	1.048	0	36.322	0
Oeste de Atapu ^c	8.693	0	307	0	10.625	0
Albacora ^c	8.170	25.038	209	375	9.483	27.399
Marlim Leste ^c	7.816	55.273	104	939	8.472	61.178
Sudoeste de Sapinhoá ^p	4.356	0	201	0	5.619	0
Anc_Tupi	4.166	0	174	0	5.262	0
Barracuda ^c	3.099	34.083	70	549	3.543	37.535
Caratinga ^c	2.861	5.074	65	159	3.270	6.072
Noroeste de Sapinhoá ^p	2.534	0	117	0	3.268	0
Tambuatá ^c	2.529	0	103	0	3.174	0
Marlim ^c	1.222	25.974	43	269	1.495	27.669
Voador ^c	635	0	23	0	777	0
Nordeste de Sapinhoá ^p	527	0	24	0	680	0
Anc_Norte_Atapu	485	0	17	0	593	0
Anc_Brava	44	0	2	0	54	0
Total Geral	1.919.498	204.910	81.072	2.835	2.429.428	222.739

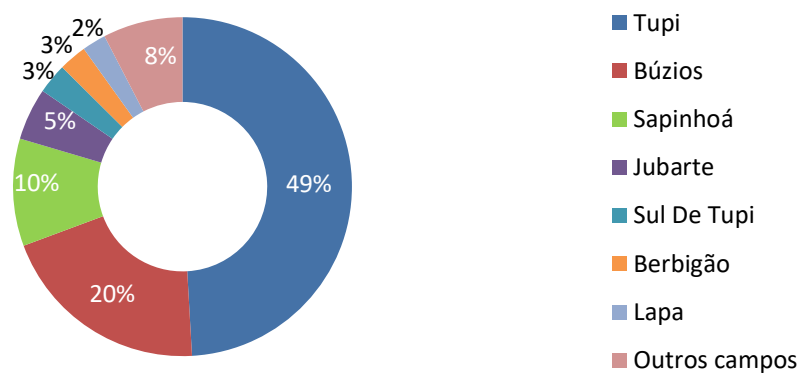
Legenda: C: Concessão / CO: Cessão Onerosa/ P: Partilha

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Dezembro/2020

2.6.2 Gráficos relacionados à produção do Pré-sal¹

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



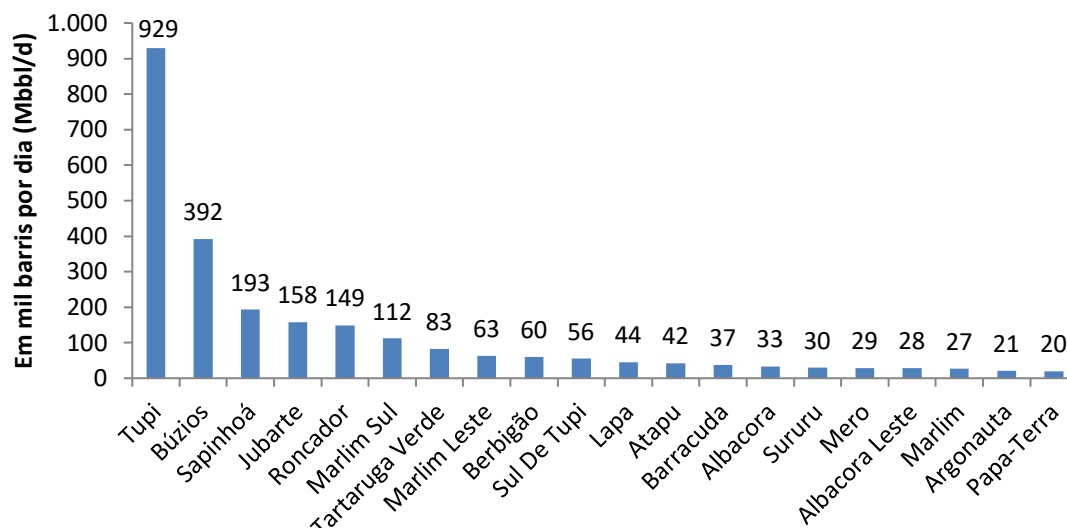
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2020

* 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

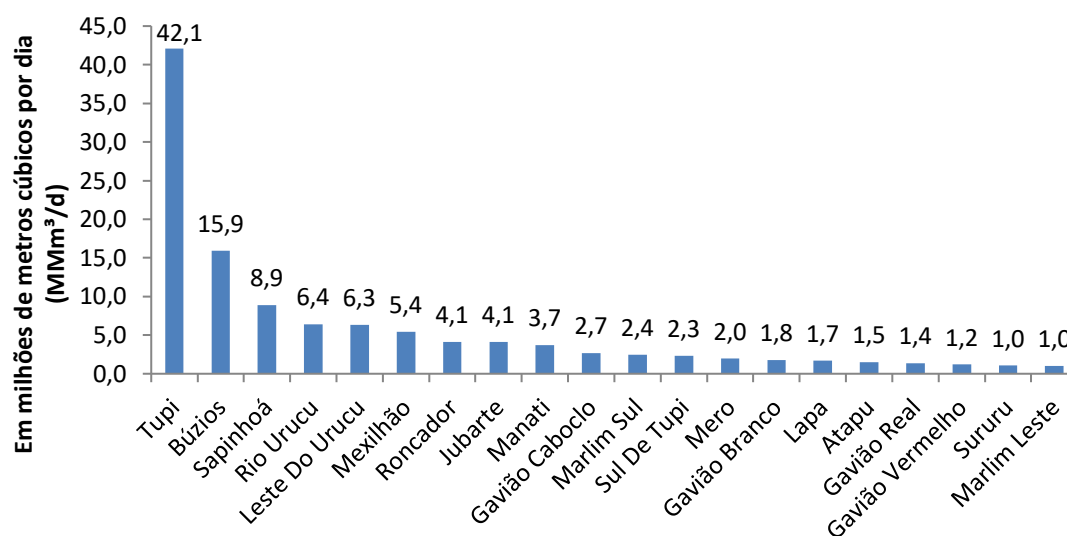
Gráfico 14. Os 20 campos que mais produziram petróleo (Mbbl/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2020

3.2 Os 20 maiores campos produtores de gás natural

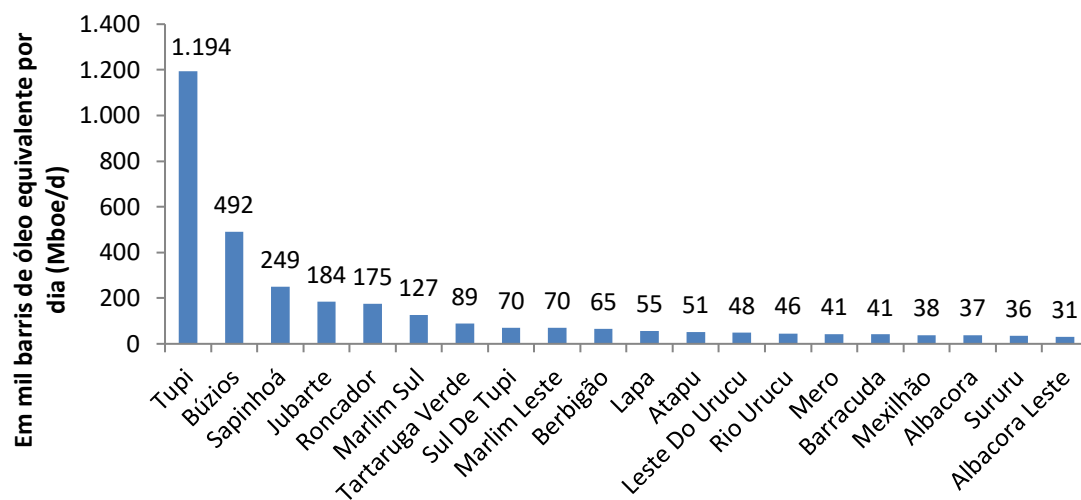
Gráfico 15. Os 20 campos que produziram gás natural (MMm³/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2020

3.3 Os 20 maiores campos produtores

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/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-24D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	52.414
2	9-ATP-1-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	51.038
3	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	35.238
4	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	35.164
5	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	32.812
6	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	30.125
7	9-BUZ-1-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	30.081
8	7-SPH-20D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	30.035
9	7-SRR-2-RJS	Sururu	Santos	Mar	29.732
10	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	29.087
11	3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	Mar	28.955
12	7-LL-103D-RJS	Tupi	Santos	Mar	27.996
13	8-LL-87D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	27.468
14	7-LL-61-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	27.257
15	9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	26.955
16	7-LL-66-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	26.887
17	7-LL-80DB-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	26.827
18	7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	26.373
19	7-SLL-5-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	25.896
20	7-SLL-2-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	25.328
21	7-BUZ-12-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	25.232
22	9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	25.203
23	7-LL-28D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	25.151
24	7-LL-113D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	24.105
25	4-BRSA-711-RJS	Tupi	Santos	Mar	23.980
26	7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	23.871
27	7-LL-105-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	23.796
28	7-SPH-7D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	23.725
29	7-LL-91-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	23.499
30	7-LL-59-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	23.277

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/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 (Mm³/d)
1	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	2.251
2	3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	Mar	1.954
3	9-ATP-1-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	1.804
4	9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.788
5	4-BRSA-711-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.730
6	7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.701
7	7-MXL-18HA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.574
8	3-BRSA-883-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.382
9	7-LL-70-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.380
10	7-SPH-17-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.369
11	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.362
12	7-LL-103D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.357
13	9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.340
14	7-MXL-17HPA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.330
15	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.310
16	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.306
17	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.221
18	7-LL-67D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.183
19	7-SPH-20D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.178
20	9-BUZ-1-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.166
21	7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.161
22	7-SPH-14D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.146
23	7-SLL-3-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.110
24	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.109
25	7-LL-102D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.085
26	7-SRR-2-RJS	Sururu	Santos	Mar	1.048
27	7-LL-59-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.015
28	8-LL-81D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	999
29	7-LL-80DB-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	994
30	7-BUZ-12-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	972

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2020

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

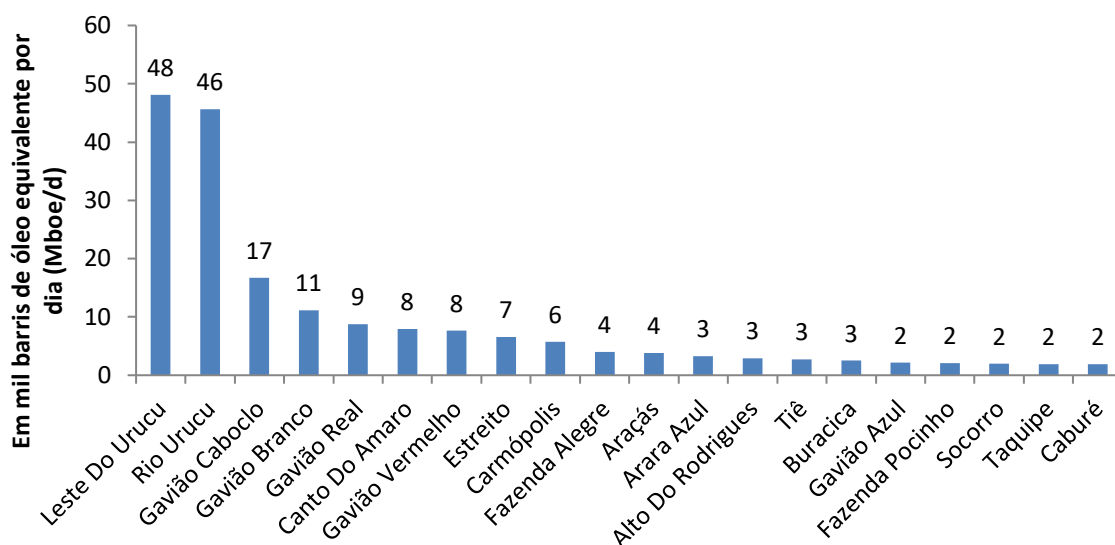
Tabela 13. Os 30 poços com maior produção total (boe/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
1	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	66.570
2	9-ATP-1-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	62.384
3	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	43.729
4	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	43.480
5	3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	Mar	41.248
6	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	41.028
7	7-SPH-20D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	37.444
8	9-BUZ-1-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	37.415
9	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	37.098
10	7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	37.073
11	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	36.769
12	7-LL-103D-RJS	Tupi	Santos	Mar	36.532
13	9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	36.449
14	7-SRR-2-RJS	Sururu	Santos	Mar	36.322
15	9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	35.381
16	4-BRSA-711-RJS	Tupi	Santos	Mar	34.865
17	8-LL-87D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	33.287
18	7-LL-61-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	33.145
19	7-LL-80DB-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	33.078
20	7-LL-66-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	32.624
21	7-SLL-5-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	31.861
22	7-BUZ-12-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	31.346
23	7-SPH-17-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	31.291
24	7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	31.171
25	7-LL-70-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	31.037
26	7-SLL-2-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	30.871
27	7-LL-28D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	30.546
28	7-LL-59-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	29.664
29	7-SPH-7D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	29.280
30	7-LL-113D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	29.022

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2020

3.7 Os 20 campos terrestres com maior produção

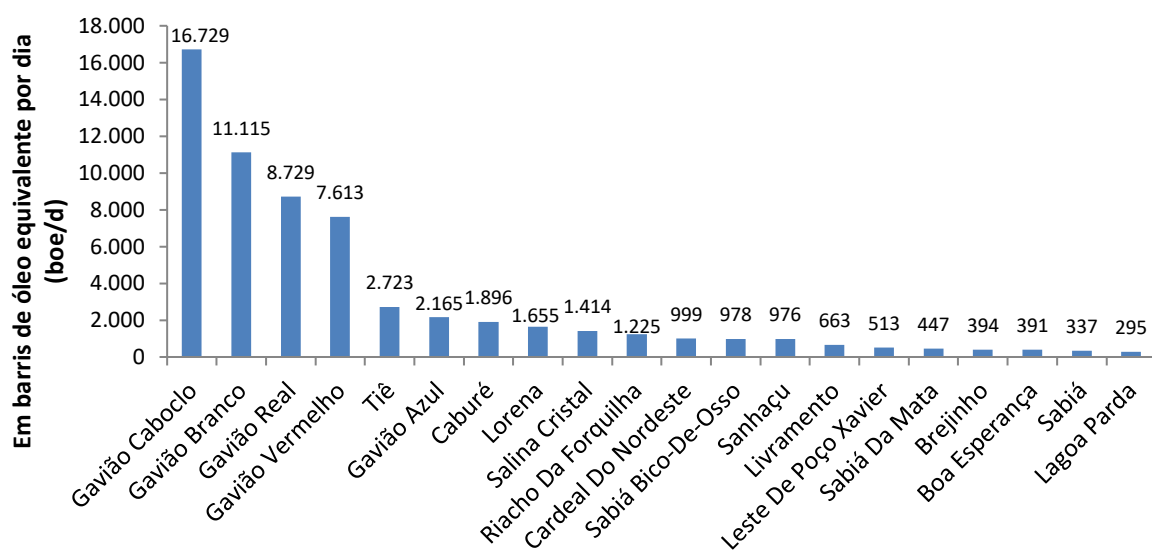
Gráfico 17. Os 20 campos terrestres com maior produção (Mboe/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/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
Dezembro/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	1.353
2	7-LUC-36HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	868
3	7-TIE-1D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	828
4	7-TIE-2DB-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	801
5	3-GTE-3D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	715
6	3-SUC-3-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	570
7	9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	522
8	7-LUC-38HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	477
9	7-LUC-65HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	410
10	7-LUC-25-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	400
11	7-LUC-41HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	396
12	7-LUC-67HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	356
13	7-LUC-42HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	350
14	7-LUC-71HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	317
15	7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	311
16	7-LUC-59HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	307
17	4-LUC-3-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	301
18	7-CAM-1432-RN	Canto do Amaro	Potiguar	Terra	294
19	7-CNC-28-ES	Cancã	Espírito Santo	Terra	293
20	9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	286
21	7-LUC-80DP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	284
22	7-RUC-112HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	278
23	7-CNC-24-ES	Cancã	Espírito Santo	Terra	270
24	7-LUC-32HA-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	264
25	7-C-207-BA	Candeias	Recôncavo	Terra e Mar	260
26	4-BRSA-1228D-BA	Bonsucesso/Gomo	Recôncavo	Terra	257
27	7-LUC-69HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	255
28	7-LUC-63HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	253
29	8-FAL-174D-ES	Fazenda Alegre	Espírito Santo	Terra	246
30	7-MJ-94D-BA	Mata de São João	Recôncavo	Terra	244

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/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	9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	545
2	7-LUC-65HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	449
3	7-GVR-18-MA	Gavião Real	Parnaíba	Terra	447
4	7-LUC-84HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	434
5	7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	408
6	7-LUC-42HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	407
7	3-PGN-5-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	407
8	7-GVC-6D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	391
9	7-RUC-56HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	389
10	7-LUC-71HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	379
11	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	376
12	1-OGX-107-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	366
13	7-GVC-2D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	361
14	7-LUC-80DP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	359
15	7-LUC-41HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	359
16	9-RUC-104DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	350
17	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	349
18	7-GVR-24D-MA	Gavião Real	Parnaíba	Terra	348
19	3-PGN-7D-MA	Gavião Vermelho	Parnaíba	Terra	343
20	7-GVC-4D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	331
21	7-GVR-25D-MA	Gavião Real	Parnaíba	Terra	325
22	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	322
23	7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	312
24	1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	308
25	7-LUC-38HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	305
26	3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	303
27	7-GVC-3D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	301
28	1-OGX-121-MA	Gavião Vermelho	Parnaíba	Terra	291
29	7-LUC-17-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	280
30	7-LUC-59HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	273

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/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 (Mm³/d)	Produção (boe/d)	Nº poços produtores	Campos Produtores
PETROBRAS 76	144.395	5.944	181.781	4	Búzios/Tambuatá
PETROBRAS 69	143.675	6.137	182.273	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	133.847	5.898	170.945	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
FPSO CIDADE DE MARICÁ	131.776	4.652	161.035	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
FPSO CIDADE DE ILHABELA	131.322	5.833	168.012	6	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	126.235	6.603	167.766	6	Tupi
PETROBRAS 67	112.393	4.707	142.002	6	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PETROBRAS 74	107.733	4.456	135.761	5	Búzios/Tambuatá
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	106.472	6.342	146.364	8	Tupi
PETROBRAS 66	101.742	5.121	133.951	8	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PETROBRAS 77	93.825	3.608	116.516	4	Búzios/Tambuatá
FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	93.010	1.085	99.832	10	Tartaruga Verde/Tartaruga Verde Sudoeste
PETROBRAS 68	89.931	1.778	101.114	4	Berbigão/Sururu
FPSO CIDADE DE PARATY	83.841	3.183	103.860	4	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	69.154	3.404	90.562	7	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
PETROBRAS 58	64.773	2.197	78.588	13	Baleia Anã/Jubarte
PETROBRAS 52	62.319	1.184	69.763	14	Roncador
PETROBRAS 40	54.104	1.071	60.842	14	Marlim/Marlim Sul
PETROBRAS 70	51.038	1.804	62.384	1	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	48.796	1.920	60.872	4	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PETROBRAS 75	48.342	1.990	60.857	4	Búzios/Tambuatá
PETROBRAS 57	45.056	384	47.475	15	Jubarte
FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	44.486	1.724	55.327	4	Lapa
PETROBRAS 53	40.758	608	44.583	10	Marlim Leste
PETROBRAS 43	35.887	439	38.647	16	Barracuda/Caratinga
PETROBRAS 55	33.585	578	37.218	10	Roncador
PETROBRAS 51	29.666	712	34.147	12	Marlim Sul
PETROBRAS 50	29.291	507	32.477	14	Albacora/Albacora Leste
PETROBRAS 56	29.019	673	33.249	9	Marlim Sul
FPSO PIONEIRO DE LIBRA	28.955	1.954	41.248	1	Mero

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/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 (Mm³/d)	Produção (boe/d)	Nº poços produtores	Campos Produtores
POLO ARARA	7.208	6.815	50.073	32	Arara Azul/ Carapanaúba/Cupiúba/Rio Urucu/Sudoeste Urucu
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	126.235	6.603	167.766	6	Tupi
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	106.472	6.342	146.364	8	Tupi
PETROBRAS 69	143.675	6.137	182.273	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PETROBRAS 76	144.395	5.944	181.781	4	Búzios/Tambuata
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	133.847	5.898	170.945	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	131.322	5.833	168.012	6	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
PLATAFORMA DE MEXILHÃO	3.589	5.414	37.639	7	Mexilhão
PETROBRAS 66	101.742	5.121	133.951	8	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PETROBRAS 67	112.393	4.707	142.002	6	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
FPSO CIDADE DE MARICÁ	131.776	4.652	161.035	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PETROBRAS 74	107.733	4.456	135.761	5	Búzios/Tambuata
ESTAÇÃO DE PRODUÇÃO E ESCOAMENTO DE GAVIÃO BRANCO	52	4.419	27.844	26	Gavião Branco/Gavião Caboclo
PLATAFORMA DE MANATI 1	299	3.708	23.620	6	Manati
PETROBRAS 77	93.825	3.608	116.516	4	Búzios/Tambuata
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	69.154	3.404	90.562	7	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
FPSO CIDADE DE PARATY	83.841	3.183	103.860	4	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
ESTAÇÃO COLETORA DE GAVIÃO REAL	18	2.940	18.507	13	Gavião Azul/Gavião Real/Gavião Vermelho
PETROBRAS 58	64.773	2.197	78.588	13	Baleia Anã/Jubarte
PETROBRAS 62	26.050	2.005	38.663	12	Roncador
PETROBRAS 75	48.342	1.990	60.857	4	Búzios/Tambuata
FPSO PIONEIRO DE LIBRA	28.955	1.954	41.248	1	Mero
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	48.796	1.920	60.872	4	Anc_Tupi/Sul e Tupi/Tupi
PETROBRAS 70	51.038	1.804	62.384	1	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu
PETROBRAS 68	89.931	1.778	101.114	4	Berbigão/Sururu
FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	44.486	1.724	55.327	4	Lapa
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-12	2.035	1.574	11.934	8	Leste do Urucu
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-04	1.617	1.458	10.786	7	Leste do Urucu
PETROBRAS 52	62.319	1.184	69.763	14	Roncador
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-09	1.715	1.123	8.778	4	Leste do Urucu

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2020

3.13 Os 20 maiores campos responsáveis por queima de gás natural

Tabela 18. Os 20 campos com maior queima neste mês

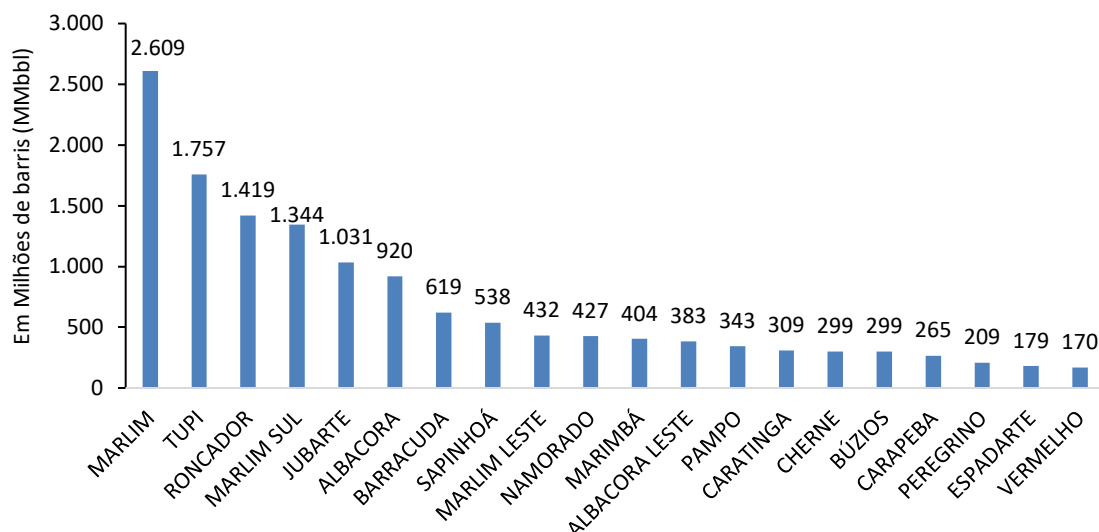
Nº	Campo	Bacia	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm³/d)
1	Tupi	Santos	Mar	Petrobras	595
2	Búzios	Santos	Mar	Petrobras	467
3	Roncador	Campos	Mar	Petrobras	267
4	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	160
5	Jubarte	Campos	Mar	Petrobras	139
6	Marlim	Campos	Mar	Petrobras	137
7	Atapu	Santos	Mar	Petrobras	136
8	Marlim Sul	Campos	Mar	Petrobras	120
9	Marlim Leste	Campos	Mar	Petrobras	79
10	Leste do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	73
11	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	61
12	Albacora	Campos	Mar	Petrobras	60
13	Lapa	Santos	Mar	Total E&P do Brasil	47
14	Barracuda	Campos	Mar	Petrobras	45
15	Araçás	Recôncavo	Terra	Petrobras	39
16	Sul de Tupi	Santos	Mar	Petrobras	39
17	Albacora Leste	Campos	Mar	Petrobras	38
18	Golfinho	Espírito Santo	Mar	Petrobras	30
19	Oeste de Atapu	Santos	Mar	Petrobras	28
20	Mero	Santos	Mar	Petrobras	26

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2020

3.14 Os 20 campos marítimos com maior produção acumulada

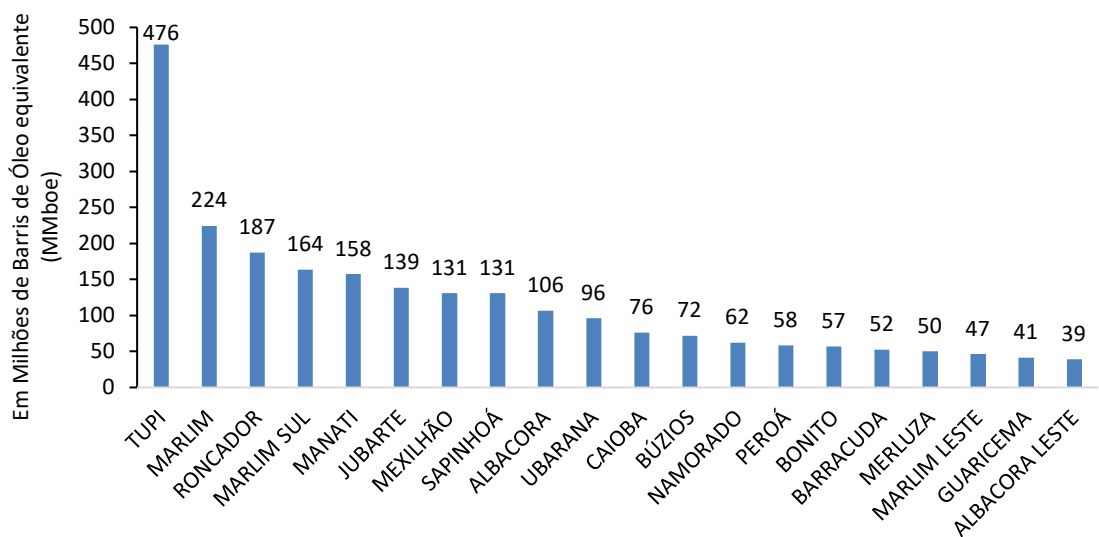
* Os dados referentes aos gráficos desta sessão, incluindo as datas de início da produção dos campos, constam no arquivo em Excel publicado no site da ANP junto com o Boletim.

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



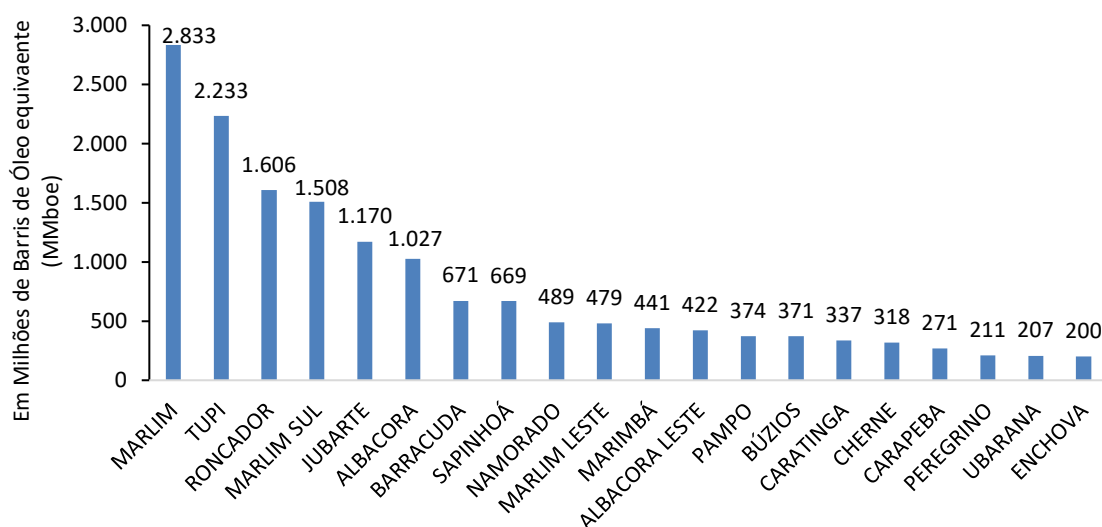
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2020

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2020

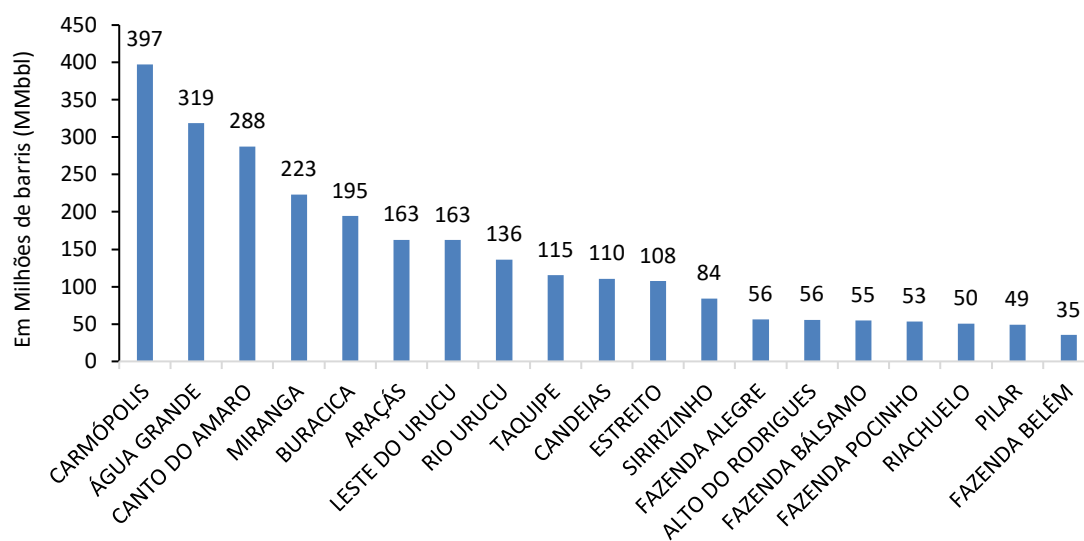
Gráfico 21. Os 20 campos marítimos com maior produção total acumulada em barris de óleo equivalente (MMboe).



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2020

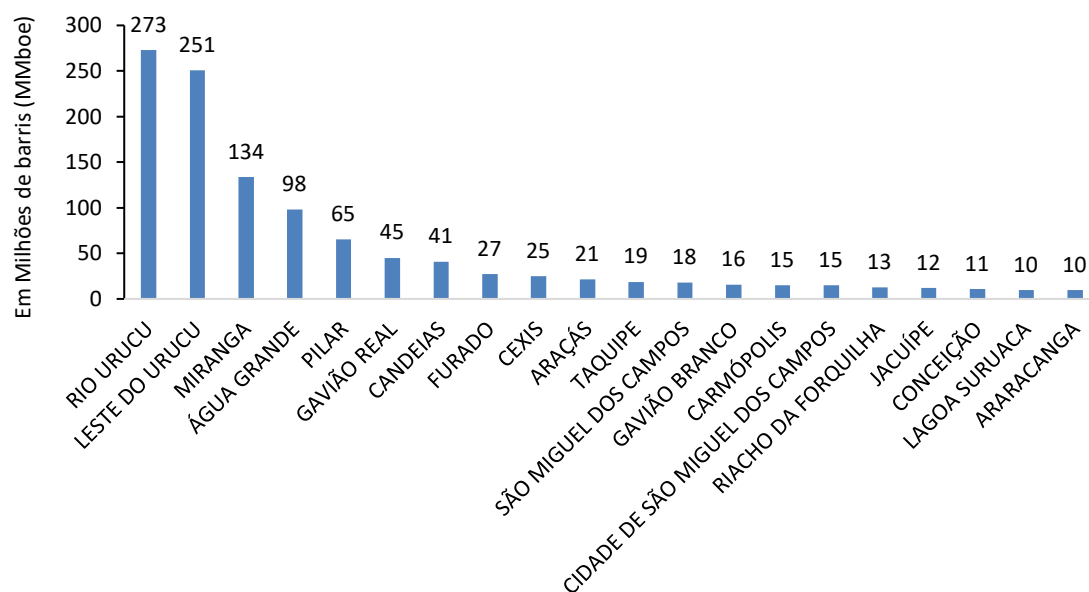
3.15 Os 20 campos terrestres com maior produção acumulada

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



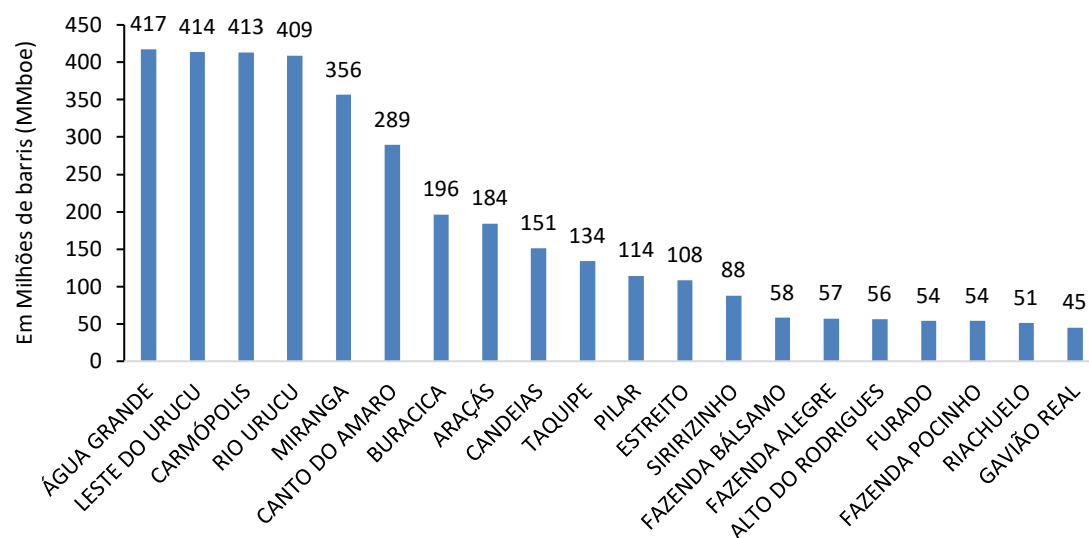
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2020

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2020

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

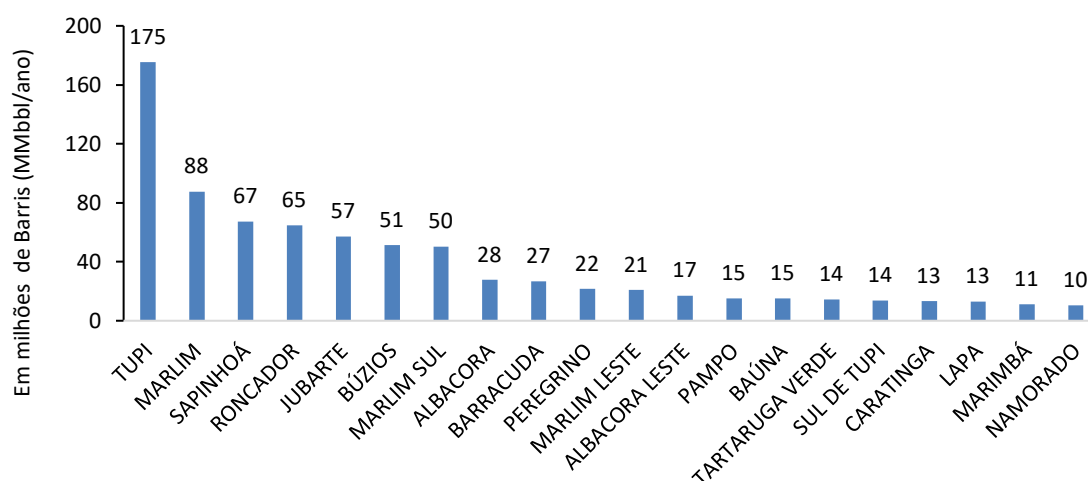


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2020

3.16 Os 20 campos com maiores médias históricas anuais de produção

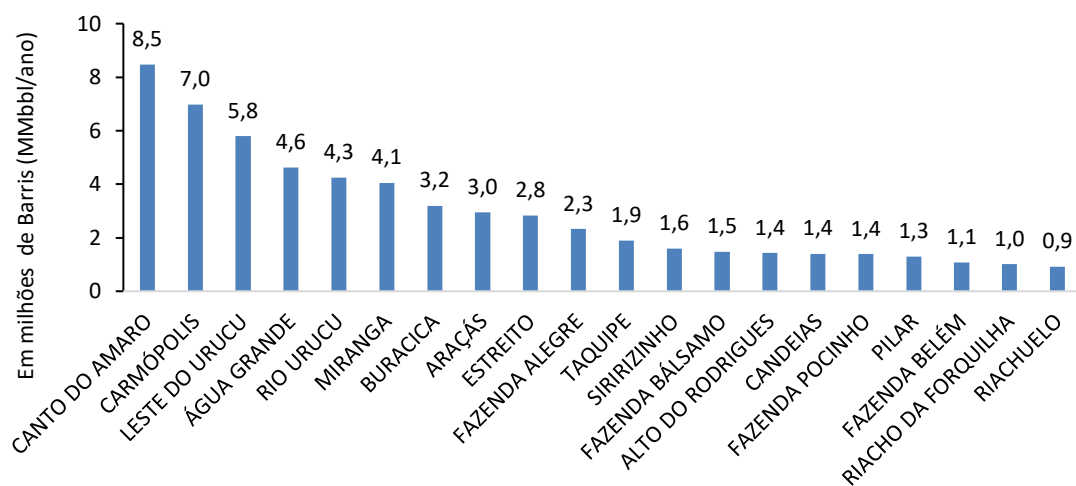
* Média histórica anual de produção = produção total acumulada de petróleo (MMbbl) / período total de produção do campo (ano).

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2020

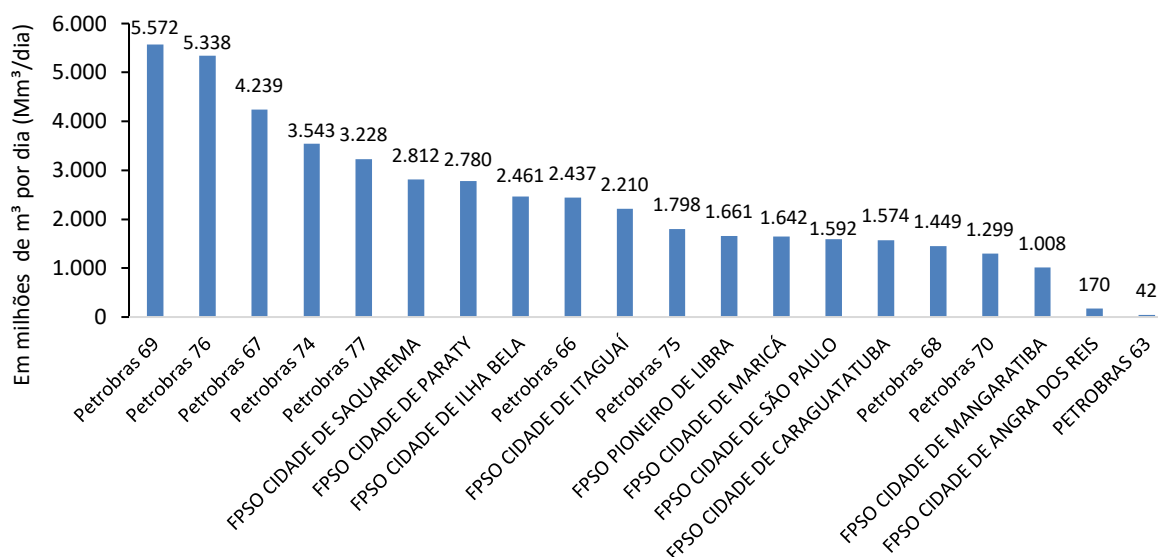
Gráfico 26. Os 20 campos terrestres com maior média histórica anual de produção de petróleo (MMbbl/ano).



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2020

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

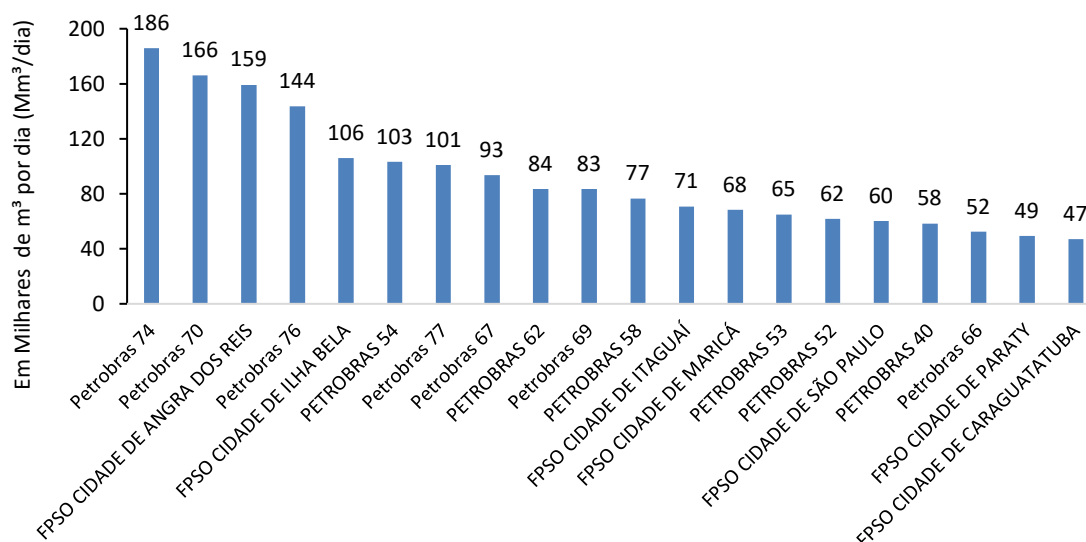
Gráfico 27. As 20 instalações marítimas com maior volume de gás natural injetado.



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2020

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

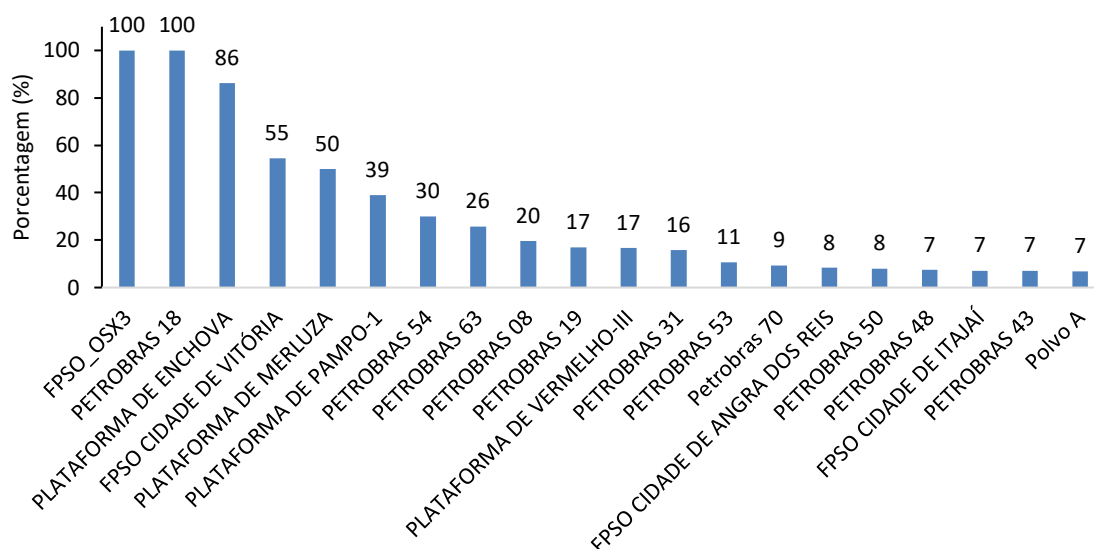
Gráfico 28. As 20 instalações marítimas com maior volume de queima de gás natural.



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2020

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

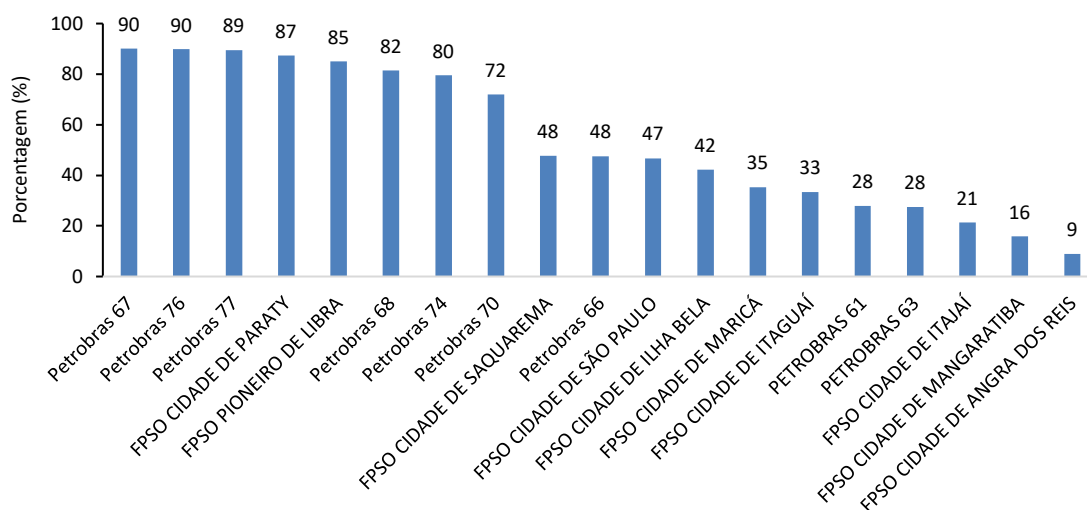
Gráfico 29. As 20 instalações marítimas com maior relação percentual de volume de queima de gás natural por volume de gás natural produzido.



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/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.

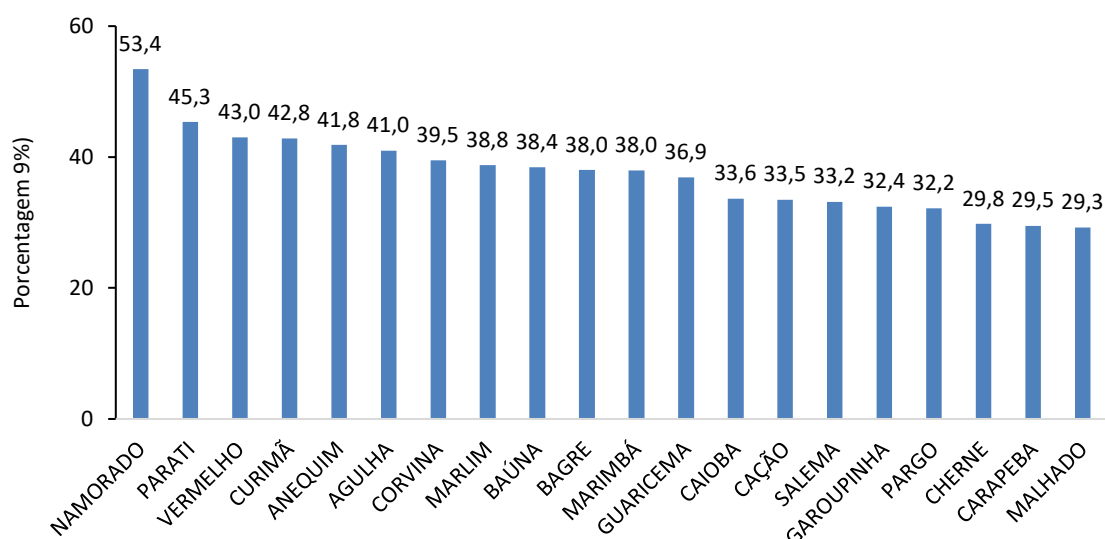


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2020

3.21 Os campos marítimos com maior fração recuperada de petróleo

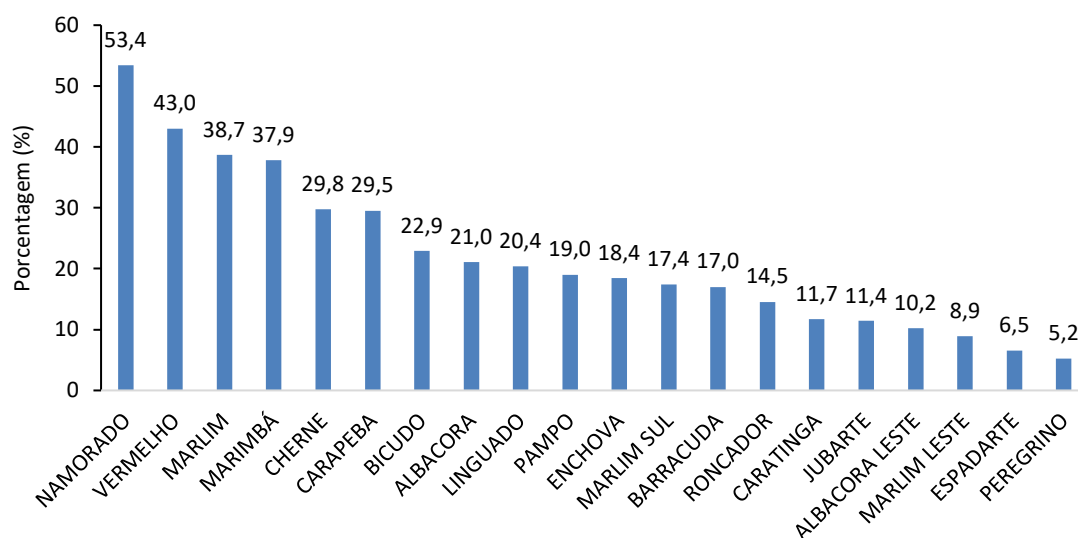
*Fração Recuperada = Produção acumulada/Volume de óleo *in place* (Voip)

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

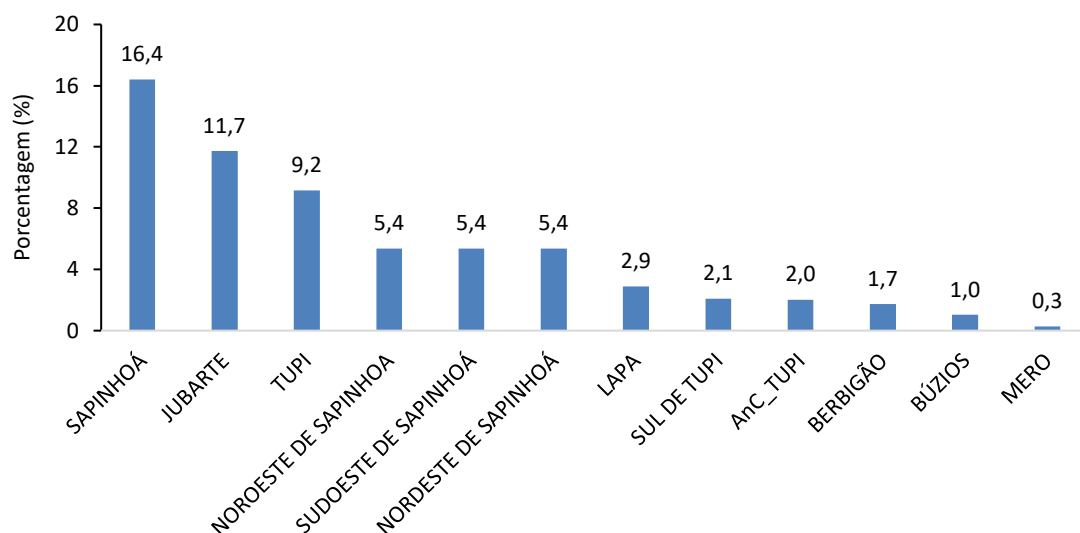


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2020

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

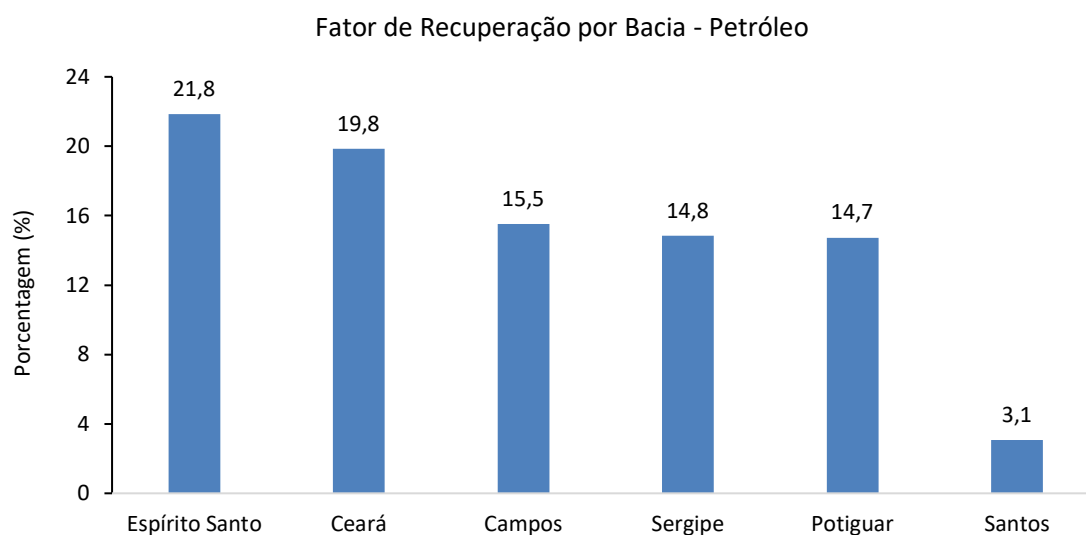


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2020

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/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
Dezembro/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 QUIRICÓ	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 (Mbbl/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 (Mbbl/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 (Mbbl/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**

Rodolfo Henrique de Saboia

Diretores

Dirceu Cardoso Amorelli

José Cesário Cecchi

Marcelo Paiva de Castilho Carneiro (Interino)

Symone Christine de Santana Araújo

Coordenação Executiva

Mariana Cavadinha Costa da Silva – Superintendente 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

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 Bragantini

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

Vitor Araujo Barsocchi

Secretárias

Lucinete Maria Ferreira Bezerra (NFP)

Ludmila da Silva Geraldo (NFP)

Estela Gleice Rodrigues de Castro (SDP)

Mariana Campos Sampaio (SDP)