

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 novembro de 2018, 302 áreas concedidas, uma (1) área de cessão onerosa e três de partilha, operadas por 29 empresas, foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 76 são marítimas e 230 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 2.567 Mbbbl/d (mil barris por dia) e 112 MMm³/d (milhões de m³ por dia), respectivamente, totalizando em torno de 3.274 Mboe/d (mil barris de óleo equivalente por dia).

SUMÁRIO

EXPEDIENTE	2
LISTA DE ABREVIATURAS E NOTAS EXPLICATIVAS	3
OBSERVAÇÕES SOBRE A PRODUÇÃO DO MÊS.....	4
HISTÓRICO DA PRODUÇÃO NACIONAL	6
DADOS DE PRODUÇÃO – DISTRIBUIÇÃO	11
RANKING.....	21
LISTA DE TABELAS E GRÁFICOS.....	32

EXPEDIENTE

Elaborado pela Superintendência de Desenvolvimento e Produção

Diretor Geral

Décio Fabrício Oddone da Costa

Diretores

Aurélio Amaral
Dirceu Cardoso Amorelli
Felipe Kury
José Cesário Cecchi

Coordenação Executiva

Marcelo Paiva de Castilho Carneiro – Superintendente de Desenvolvimento e Produção
Mariana Cavadinha Costa da Silva – Superintendente Adjunta de Desenvolvimento e Produção

Elaboração

Aline Trindade Vito (Estagiária)
Leonardo Pinto de Souza

Equipe Técnica – SDP

Alexandre Carlos Camacho Rodrigues
Alexandre Duarte da Silva
Ana Lucia Ferreira de Oliveira
André Cabral Guimarães
Anna Carolina Arantes Peres (Estagiária)
Arnaldo Warszawski
Aroldo Almeida Carneiro
Bruno Vieira Gullo
Carina Genizelli de Mello (Estagiária)
Daisy Velozo Pastor Andrade (Estagiária)
Elisidney Séfora Tucci da Frota
Fabrício Badalotti Brandão
Filipe Nathan de Souza Machado
Franklin José de Souza
Hugo Oliveira Dias
Isidoro Garcia dos Santos

João Paulo Leite (Estagiário)
Jorge Dias Júnior
Juliana Guimarães Martins Erthal
Karla de Marins Cabral (Estagiária)
Kátia da Silva Duarte
Larissa de Jesus Souza (Estagiária)
Leonardo de Lima Martinez (Estagiário)
Leonardo de Vasconcelos Machado Rodrigues
Luciana Tavares dos Santos de Almeida
Maria Eduarda Moreira (Estagiária)
Martinho Sobral Rocha
Nonato José Rei da Costa Junior
Pedro Henrique Lemmers
Rafael Eitor dos Santos (Estagiário)
Raphael Ranna Theodorio da Silva

Equipe Técnica – NFP

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

Alberto Rodamilans de Freire Carvalho
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
Guilherme de Oliveira Shinohara
Hamilton Brum da Silveira
Hugo Candia Saad

Joana França de Andrade
Júlio Carneiro Silveira Ramos
Leandro de Mello Silva
Letícia Moreira Albuquerque (Estagiária)
Luiz Omena de Oliveira Filho
Marcelo Bunn Bergamaschi
Marcos Antonio de Oliveira Adão
Marcus Vinicius Quintanilha Werner
Marta Verônica Ferreira Lima
Muriel Cortez Guerrero

Secretárias

Ana Paula Boalente da Cruz (SDP)
Ludmila da Silva Geraldo (NFP)

Estela Gleice Rodrigues de Castro (SDP)
Rita de Cássia Vinhais (NFP)

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 Associado¹

GASN: Gás Natural Não Associado

AnC: Área não Contratada

AIP: Acordo de Individualização da Produção

NOTAS EXPLICATIVAS

¹ “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 Apesar de o boletim considerar cada Área de Desenvolvimento do Bloco BC-60 (“Parque das Baleias”) individualmente, ressalta-se que a Resolução de Diretoria da ANP nº 69/2014 determinou a unificação destas Áreas ao Campo de Jubarte. No entanto, em razão de processo arbitral e da demanda judicial instaurados, será conferido o tratamento separado a cada Área de Desenvolvimento até a conclusão de tais processos.

⁴ O 'Campo' "AnC Tartaruga Verde", presente neste boletim, refere-se a uma jazida compartilhada entre o campo de Tartaruga Verde e área não contratada da União, e encontra-se em Acordo de Individualização da Produção (AIP).

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

OBSERVAÇÕES SOBRE A PRODUÇÃO DO MÊS

Produção de Petróleo:

- Neste mês, foi de **2.567 Mbbl/d**.
- Reduziu 1,8 %, se comparada com o mês anterior.
- Reduziu 1,1 %, se comparada com o mesmo mês em 2017.
- O grau API médio foi de 27,3 sendo 39,6 % da produção considerada óleo leve ($\geq 31^\circ\text{API}$), 47,3 % óleo médio (≥ 22 API e < 31 API) e 13,1 % óleo pesado (< 22 API).

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **112 MMm³/d**.
- Reduziu 4,0 %, se comparada ao mês anterior.
- Reduziu 0,9 %, se comparada ao mesmo mês em 2017.

Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **96,3 %**.
- Disponibilizado ao mercado **59,6 MMm³/d** de Gás Natural.
- A queima aumentou 39,7 %, se comparada ao mês anterior.
- A queima aumentou 18,1%, se comparada ao mesmo mês em 2017.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **4,2 MMm³/d**.

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **95,8%** do petróleo e **81,0%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras produziram 93,7% do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em 7.325 poços, sendo 704 marítimos e 6.621 terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do Pré-sal¹, oriunda de 86 poços, foi de **1.450 Mbbl/d** de petróleo e **58,4 MMm³/d** de gás natural, totalizando **1.817 Mboe/d**.
- Houve uma Redução de 1,3% em relação ao mês anterior.
- A produção do Pré-sal¹ correspondeu a 55,5% do total produzido no Brasil.

Destaques:

- Lula, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu petróleo: média de **903 Mbbl/d**.
- Lula, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu gás natural: média de **38,2 MMm³/d**.
- Estreito, na Bacia Potiguar, teve o maior número de poços produtores: 1.113.
- Marlim Sul, na Bacia de Campos, foi o campo marítimo com maior número de poços produtores: 77.
- A Plataforma FPSO Cidade de Maricá, produzindo nos Campo de Lula por meio de 6 poços a ela interligados, produziu **150,6 Mbbl/d** e foi a instalação com maior produção de petróleo.

- A instalação Polo Arara, produzindo nos Campos de Arara Azul, Araracanga, Carapanaúba, Cupiúba, Rio Urucu e Sudoeste Urucu, por meio de 38 poços a ela interligados, produziu **8,2 MMm³/d** e foi a instalação com maior produção de Gás Natural.

Campos de Acumulações Marginais:

- Esses campos produziram **69,9 bbl/d** de petróleo e **0,5 Mm³/d** de gás natural.
- O Campo de Iraúna, operado pela Imetame, foi o maior produtor, com 25,2 boe/d.

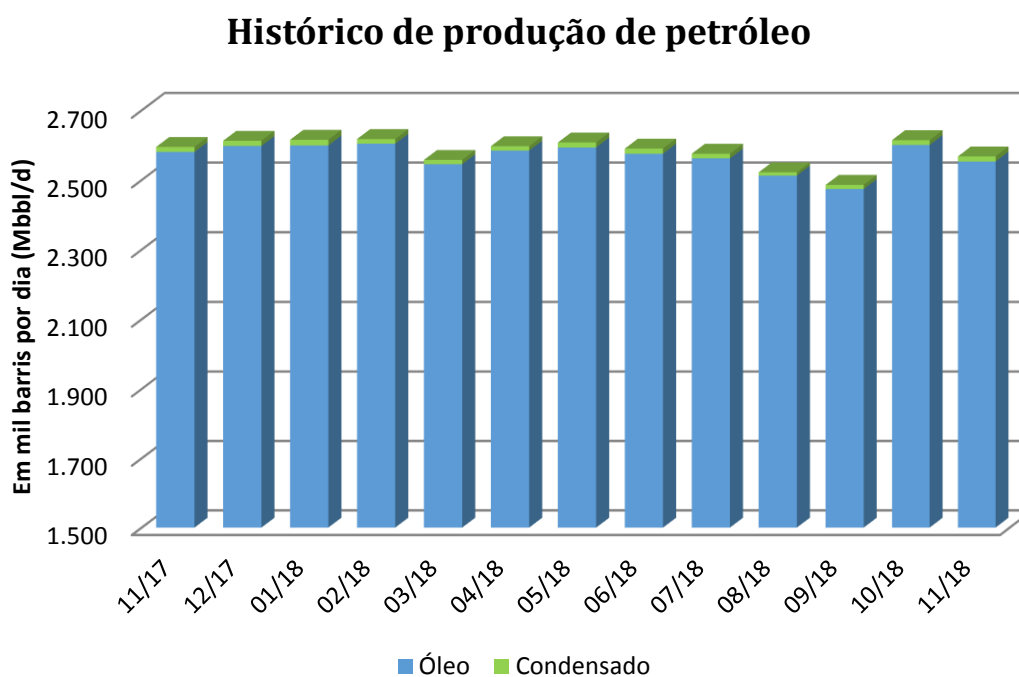
Campos em Bacias Maduras:

- As bacias maduras terrestres (campos/TLDs das bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Alagoas) produziram 111,9 Mboe/d, sendo 88,1 Mbbbl/d de petróleo e 3,8 MMm³/d de gás natural.
- 106,3 Mboe/d foram produzidos pela Petrobras.
- 5,6 Mboe/d foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobras, dos quais:
 - 367 boe/d em Alagoas
 - 3.424 boe/d na Bahia
 - 21 boe/d no Espírito Santo
 - 1.541 boe/d no Rio Grande do Norte
 - 207 boe/d em Sergipe.

1 HISTÓRICO DA PRODUÇÃO NACIONAL

1.1 Produção de petróleo no Brasil

Gráfico 1. Histórico de produção de petróleo (Mbbbl/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2018

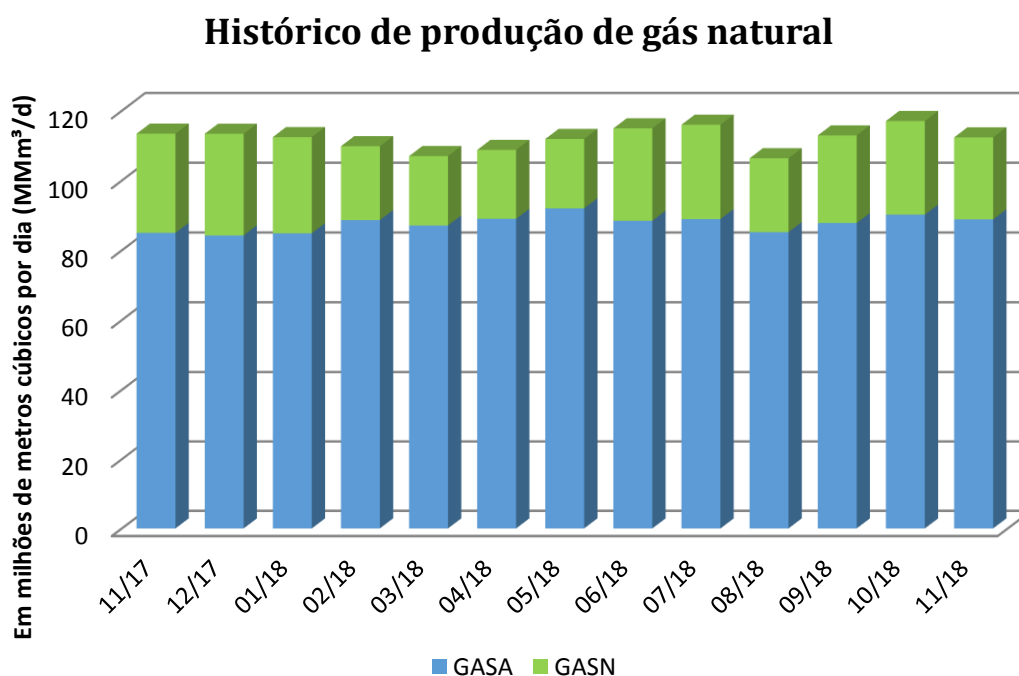
Tabela 1. Histórico de produção de petróleo – óleo e condensado (Mbbbl/d)

	11/17	12/17	01/18	02/18	03/18	04/18	05/18	06/18	07/18	08/18	09/18	10/18	11/18
Óleo	2.580	2.597	2.599	2.604	2.545	2.584	2.593	2.575	2.562	2.512	2.474	2.600	2.553
Condensado	15	15	16	13	12	13	14	15	13	9	12	14	15
Petróleo	2.595	2.612	2.615	2.617	2.557	2.597	2.607	2.590	2.575	2.522	2.486	2.614	2.567

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2018

1.2 Produção de gás natural no Brasil

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

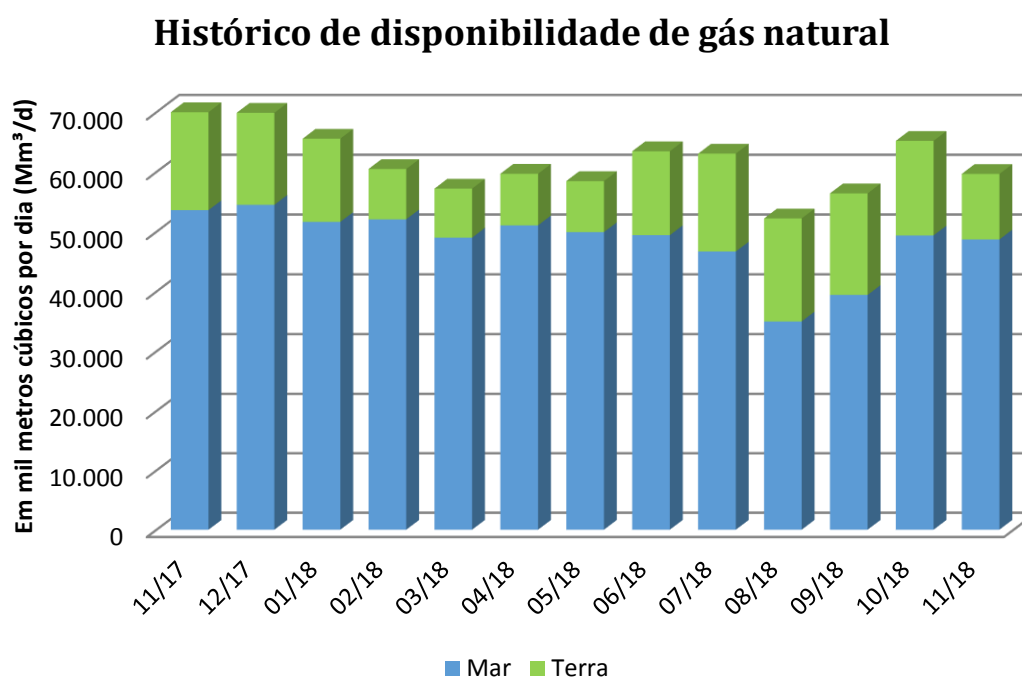


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2018

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

	11/17	12/17	01/18	02/18	03/18	04/18	05/18	06/18	07/18	08/18	09/18	10/18	11/18
GASA	85	84	85	89	87	89	92	88	89	85	88	90	89
GASN	28	29	28	21	20	20	20	26	27	21	25	27	24
Gás Total	113	113	112	110	107	109	112	115	116	106	113	117	112

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2018

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2018

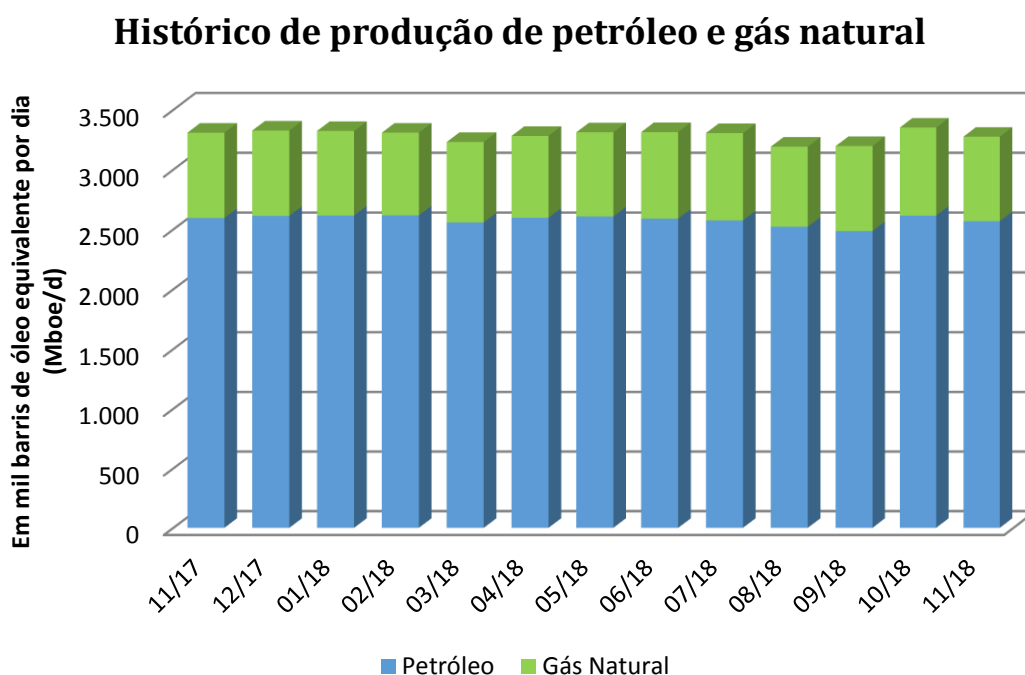
Tabela 3. Histórico da movimentação de gás natural (Mm³/d)

Período	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
11/17	13.069	3.567	69.971	26.803	113.410
12/17	12.936	3.866	69.874	26.696	113.373
01/18	12.809	4.019	65.542	30.040	112.409
02/18	12.847	3.598	60.473	32.894	109.813
03/18	13.025	3.323	57.190	33.434	106.972
04/18	12.990	3.424	59.679	32.655	108.747
05/18	13.122	4.126	58.453	36.191	111.892
06/18	12.906	4.152	63.441	34.424	114.923
07/18	12.899	3.879	63.040	36.153	115.970
08/18	13.040	3.131	52.204	37.992	106.367
09/18	13.855	3.113	56.396	39.538	112.902
10/18	13.744	3.015	65.180	35.098	117.037
11/18	13.265	4.213	59.651	35.222	112.352

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2018

1.3 Produção de petróleo e gás natural no Brasil (boe)

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

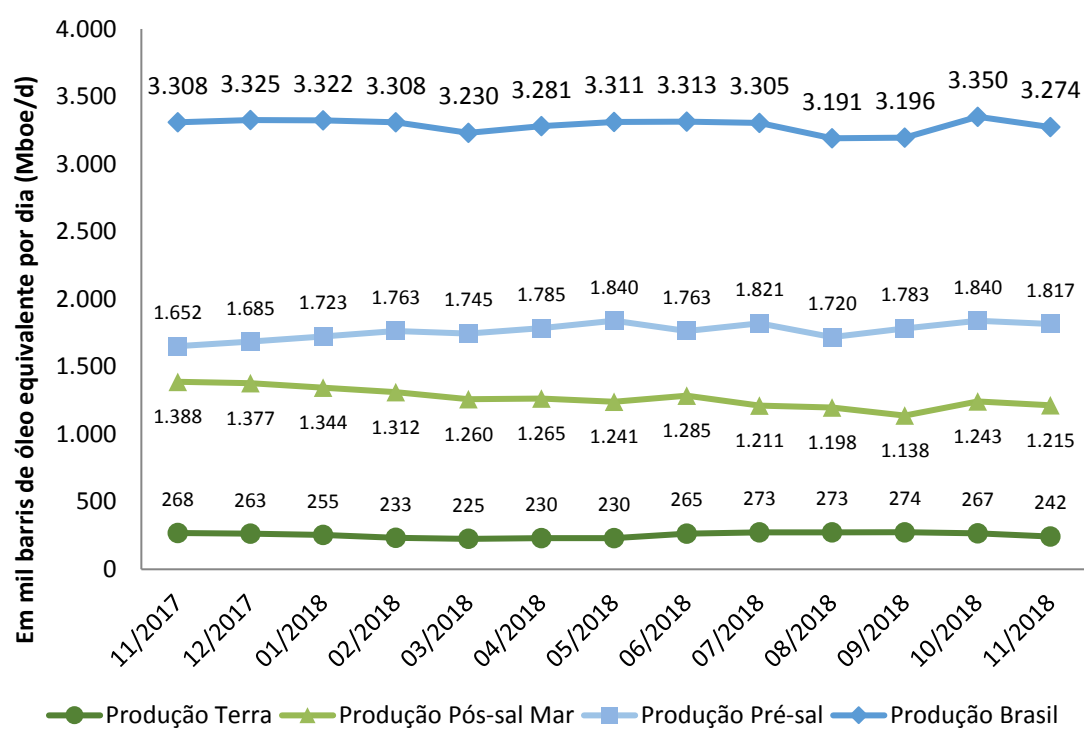


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2018

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

	11/17	12/17	01/18	02/18	03/18	04/18	05/18	06/18	07/18	08/18	09/18	10/18	11/18
Petróleo	2.595	2.612	2.615	2.617	2.557	2.597	2.607	2.590	2.575	2.522	2.486	2.614	2.567
Gás Natural	713	713	707	691	673	684	704	723	729	669	710	736	707
Produção Total	3.308	3.325	3.322	3.308	3.230	3.281	3.311	3.313	3.305	3.191	3.196	3.350	3.274

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2018

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2018

2 DADOS DE PRODUÇÃO – DISTRIBUIÇÃO

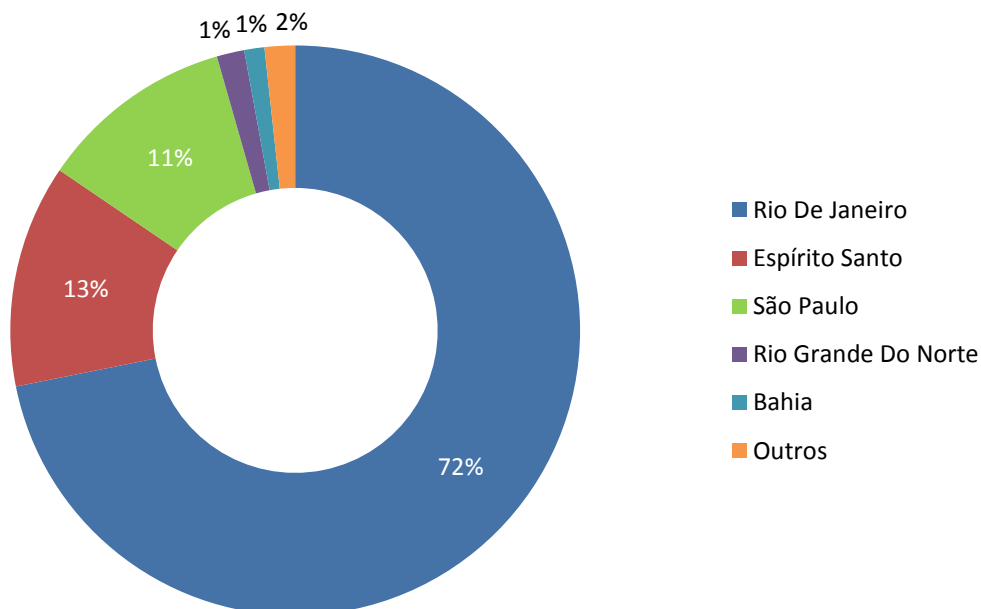
2.1 Produção de petróleo e gás natural por estado

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

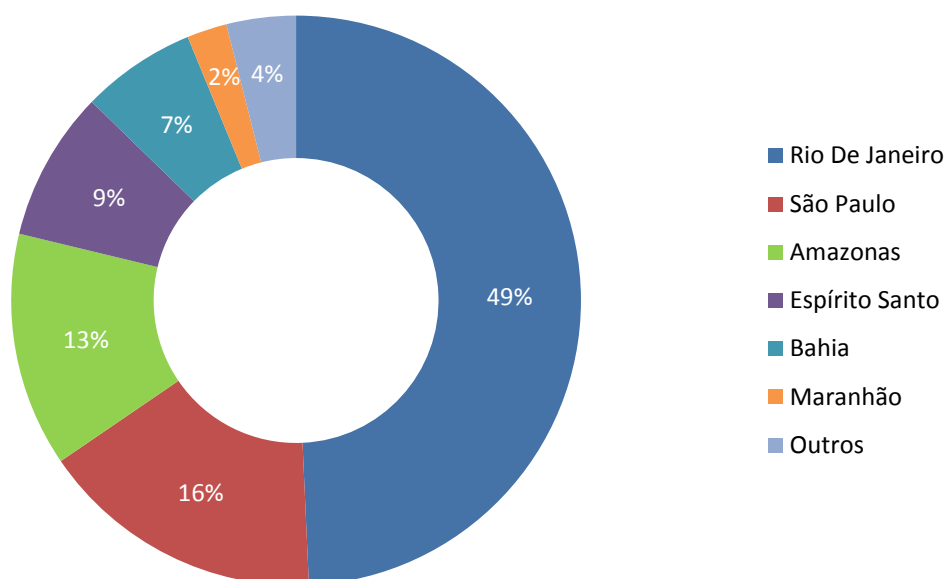
Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio de Janeiro	1.844.460	55.367	2.192.705	37
São Paulo	284.113	18.187	398.508	9
Espírito Santo	325.004	9.557	385.118	46
Amazonas	20.016	14.944	114.007	7
Bahia	29.352	7.321	75.402	84
Rio Grande do Norte	40.146	923	45.952	80
Sergipe	16.158	2.205	30.025	21
Maranhão	40	2.551	16.084	4
Alagoas	2.661	1.191	10.150	12
Ceará	5.442	107	6.113	6
Total Geral	2.567.393	112.352	3.274.064	306

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2018

Gráfico 6. Distribuição da produção de petróleo por estado



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2018

Gráfico 7. Distribuição da produção de gás natural por estado

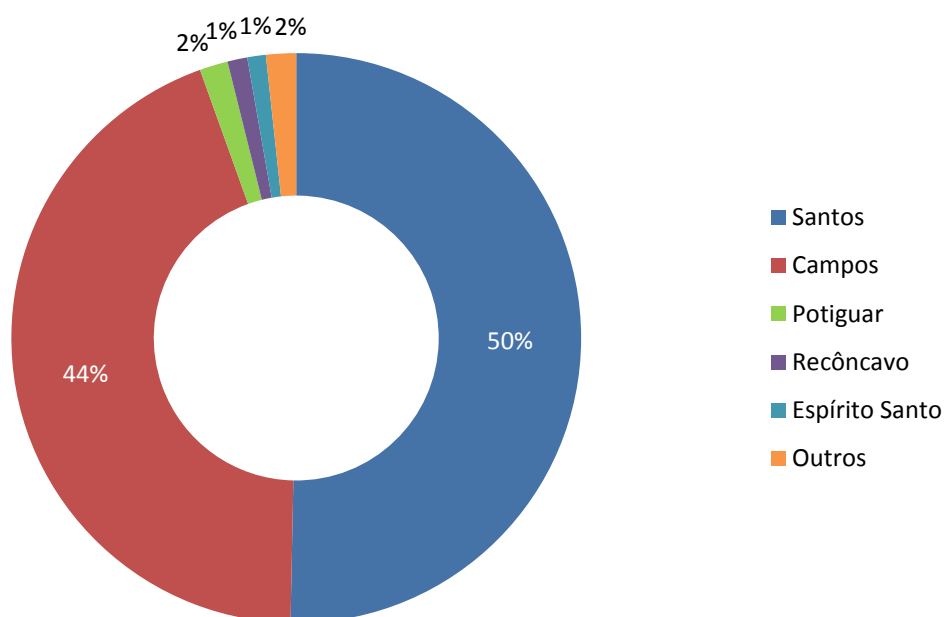
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2018

2.2 Produção de petróleo e gás natural por bacia

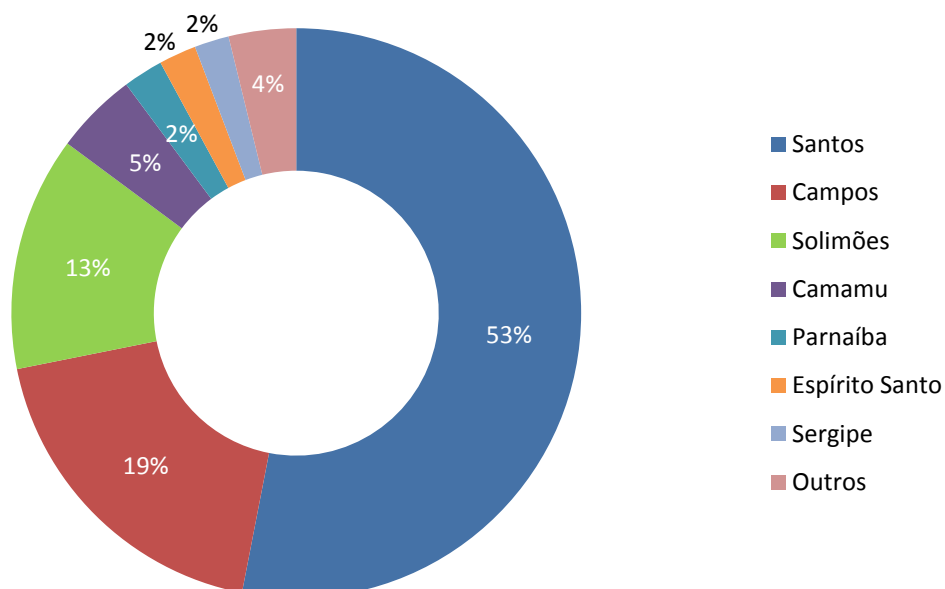
Tabela 6. Distribuição da produção de petróleo e gás natural por bacia

Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Santos	1.291.931	59.609	1.666.859	14
Campos	1.134.661	21.118	1.267.490	40
Solimões	20.016	14.944	114.007	7
Potiguar	41.142	924	46.952	82
Espírito Santo	26.984	2.384	41.982	38
Recôncavo	28.892	2.038	41.713	77
Camamu	457	5.246	33.451	2
Sergipe	16.158	2.205	30.025	21
Parnaíba	40	2.551	16.084	4
Alagoas	2.661	1.191	10.150	12
Ceará	4.447	106	5.113	4
Tucano Sul	4	37	237	5
Total Geral	2.567.393	112.352	3.274.064	306

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2018

Gráfico 8. Distribuição da produção de petróleo por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2018

Gráfico 9. Distribuição da produção de gás natural por bacia

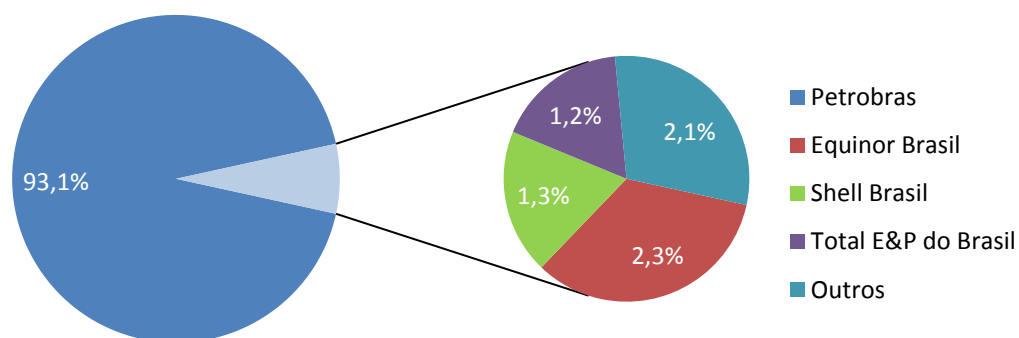
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2018

2.3 Produção de petróleo e gás natural por operador

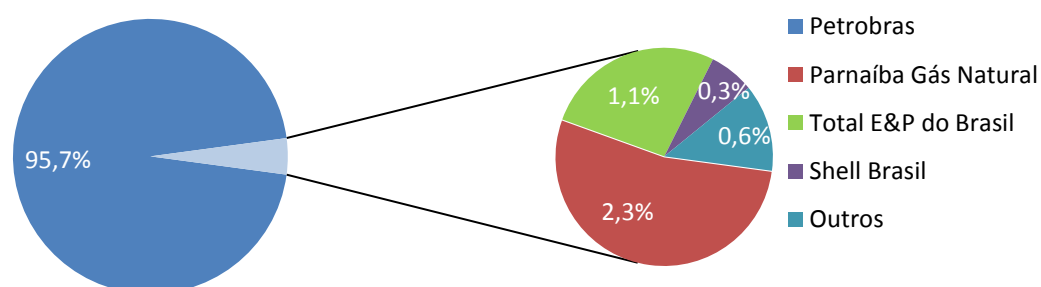
Tabela 7. Distribuição da produção de petróleo e gás natural por operador

Nº	Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	2.391.469	107.574	3.068.090
2	Equinor Brasil	59.375	105	60.037
3	Total E&P do Brasil	30.382	1.284	38.460
4	Shell Brasil	33.512	322	35.537
5	Chevron Frade	19.630	286	21.431
6	Parnaíba Gás Natural	40	2.551	16.084
7	Queiroz Galvão	12.422	81	12.933
8	PetroRio O&G	9.789	26	9.949
9	Dommo Energia	5.873	17	5.980
10	Maha Energy	2.485	46	2.774
11	SHB	847	9	900
12	Petrosynergy	497	10	557
13	Imetame	168	23	311
14	Partex Brasil	278	0	281
15	Nova Petróleo Rec	222	2	235
16	Petrogal Brasil	159	3	178
17	Recôncavo E&P	80	1	87
18	Phoenix	22	10	85
19	Santana	51	1	58
20	Perícia	22	0,1	23
21	Alvopetro	20	0,2	22
22	Guto & Cacal	19	0,1	19
23	Vipetro	13	0,03	13
24	EPG Brasil	7	0,1	8
25	Central Resources	7	0,01	7
26	Leros	2	0,002	2
27	Nord	1	0,002	1
28	Petroborn	0	0,1	1
29	Petroil	0,2	0	0,2
Total Geral		2.567.393	112.352	3.274.064

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2018

Gráfico 10. Distribuição da produção de petróleo por operador

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2018

Gráfico 11. Distribuição da produção de gás natural por operador

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2018

2.4 Produção de petróleo e gás natural por concessionário

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

Nº	Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	1.906.232	84.477	2.437.578
2	Shell Brasil	319.667	12.907	400.850
3	Petrogal Brasil	90.447	3.897	114.960
4	Repsol Sinopec	67.595	2.709	84.633
5	Equinor Energy	46.128	1.160	53.426
6	Equinor Brasil	35.625	63	36.022
7	Sinochem Petróleo	23.750	42	24.015
8	Queiroz Galvão	3.931	2.385	18.931
9	Parnaíba Gás Natural	40	2.551	16.084
10	Total E&P do Brasil	10.634	449	13.461
11	Dommo Energia	10.842	49	11.153
12	Chevron Frade	10.156	148	11.088
13	PetroRio O&G	9.789	26	9.949
14	ONGC Campos	9.048	87	9.595
15	QPI Brasil	7.708	74	8.174
16	Chevron Brasil	4.268	28	4.444
17	Frade	3.585	52	3.914
18	Barra Energia	3.726	24	3.880
19	Brasoil Manati	45	525	3.345
20	Geopark Brasil	45	525	3.345
21	Maha Energy	2.485	46	2.774
22	OP Pescada	110	73	571
23	Petrosynergy	497	10	557
24	SHB	258	6	294
25	Imetame	168	18	281
26	Nova Petróleo Rec	222	2	235
27	Partex Brasil	139	0,2	140
28	Recôncavo E&P	80	1	87
29	Phoenix	22,3	10	85
30	Santana	51	1	58
31	Orteng Óleo e Gás	0	5	31
32	Perícia	22	0,1	23
33	Alvopetro	20	0,2	22
34	Guto & Cacal	19	0,1	19
35	Vipetro	13	0,03	13
36	Sonangol Guanambi	7	0,1	8
37	EPG Brasil	7	0,1	8
38	Central Resources	7	0,01	7
39	Leros	2	0,002	2
40	Nord	1	0,002	1
41	Petroborn	0	0,1	1
42	Petroil	0,2	0	0,2
	Total Geral	2.567.393	112.352	3.274.064

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2018

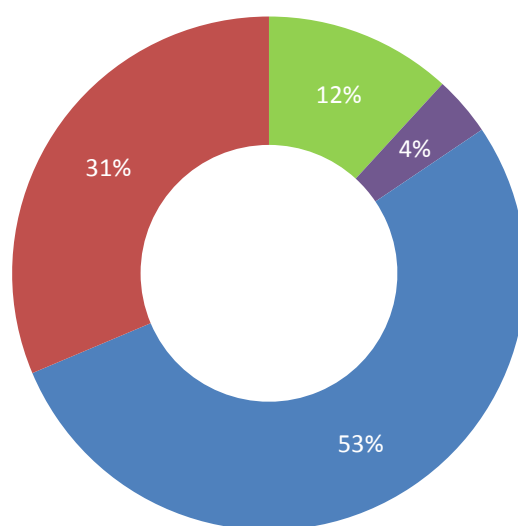
2.5 Movimentação de gás natural por destinação

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

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Santos	4.287	2.388	28.788	24.145	59.609
Campos	7.335	1.435	11.879	470	21.118
Solimões	495	157	5.737	8.554	14.944
Camamu	133	3	5.109	0	5.246
Parnaíba	13	6	2.532	0	2.551
Espírito Santo	357	29	1.998	0	2.384
Sergipe	179	65	490	1.470	2.205
Recôncavo	124	62	1.269	583	2.038
Alagoas	4	16	1.171	0	1.191
Potiguar	337	45	542	0	924
Ceará	0	6	99	0	106
Tucano Sul	0	0,1	37	0	37
Total Geral	13.265	4.213	59.651	35.222	112.352

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2018

Gráfico 12. Distribuição da movimentação de gás natural



■ Consumo Interno ■ Queima ■ Disponível ■ Injeção

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2018

2.6 Produção de petróleo e gás natural no Pré-sal¹

2.6.1 Produção do Pré-sal¹ por campo

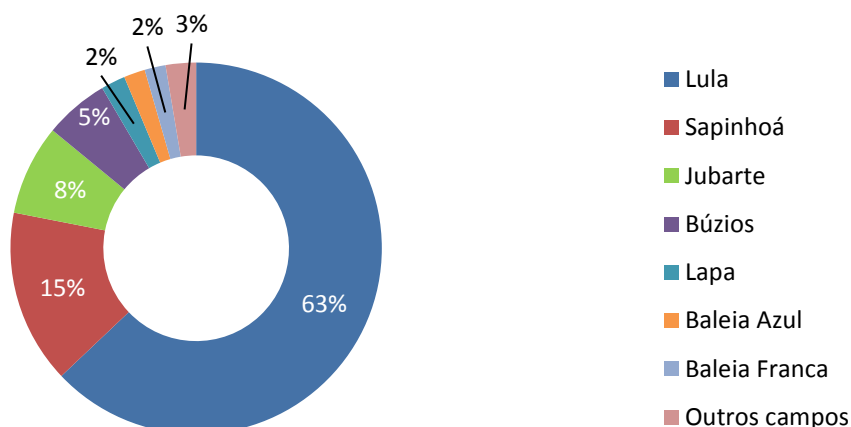
Tabela 10. Distribuição da produção dos campos do Pré-sal¹

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	902.918	0	38.206	0	1.143.227	0
Sapinhoá	218.495	0	9.018	0	275.216	0
Jubarte ³	117.821	61.673	3.998	517	142.965	64.926
Búzios	83.784	0	2.893	0	101.982	0
Lapa	30.382	0	1.284	0	38.460	0
Baleia Azul ³	27.986	0	905	0	33.679	0
Baleia Franca ³	26.368	4.187	1.088	58	33.210	4.549
Marlim Leste	21.795	52.973	341	910	23.937	58.696
Sudoeste De Sapinhoá	4.930	0	203	0	6.210	0
Barracuda	3.313	52.041	61	734	3.699	56.656
Noroeste De Sapinhoa	2.868	0	118	0	3.612	0
Caratinga	3.058	9.308	57	212	3.414	10.639
Voador	2.644	0	86	0	3.188	0
Marlim	2.089	75.879	68	986	2.518	82.082
Nordeste De Sapinhoá	597	0	24,6	0	752	0
Pirambu ³	560	0	18	0	676	0
Outros Campos	0	861.724	0,0	50.566	0	1.179.772
Total Geral	1.449.608	1.117.784	58.370	53.982	1.816.745	1.457.320

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2018

2.6.2 Gráficos relacionados à produção do Pré-sal¹

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2018

2.6.3 Lista de poços do Pré-sal¹Tabela 11. Produção de poços do Pré-sal¹

Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
9-LL-12D-RJS	Lula	Santos	34.062	1.200	41.606
9-LL-2-RJS	Lula	Santos	30.115	1.777	41.289
7-LL-27-RJS	Lula	Santos	31.519	1.513	41.036
8-LL-87D-RJS	Lula	Santos	33.018	1.086	39.850
9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	29.803	1.486	39.150
7-LL-15D-RJS	Lula	Santos	31.420	1.149	38.646
9-BRSA-1191-RJS	Búzios	Santos	31.591	1.100	38.511
7-LL-66-RJS	Lula	Santos	31.500	1.053	38.124
7-LL-28D-RJS	Lula	Santos	30.470	1.069	37.193
7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	28.606	1.291	36.725
7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	26.877	1.459	36.053
7-LL-80DB-RJS	Lula	Santos	29.365	990	35.592
7-SPH-1-SPS	Sapinhoá	Santos	28.827	1.074	35.583
7-LL-51-RJS	Lula	Santos	26.706	1.320	35.009
8-LL-81D-RJS	Lula	Santos	27.034	1.169	34.389
7-LL-70-RJS	Lula	Santos	27.232	957	33.249
8-LL-37D-RJS	Lula	Santos	25.531	1.193	33.034
7-SPH-2D-SPS	Sapinhoá	Santos	26.605	997	32.879
7-LL-61-RJS	Lula	Santos	25.565	869	31.031
7-LL-60D-RJS	Lula	Santos	23.303	1.227	31.019
7-LL-91-RJS	Lula	Santos	25.500	864	30.932
	Sapinhoá/Nordeste De				
	Sapinhoá/Noroeste De				
	Sapinhoa/Sudoeste De				
9-BRSA-928-SPS	Sapinhoá	Santos	24.570	955	30.577
7-LL-97-RJS	Lula	Santos	25.253	828	30.459
9-LL-7-RJS	Lula	Santos	24.532	929	30.377
6-BRSA-1222A-ESS	Jubarte ³	Campos	25.226	809	30.312
7-LL-48D-RJS	Lula	Santos	24.669	878	30.189
	Sapinhoá/Nordeste De				
	Sapinhoá/Noroeste De				
	Sapinhoa/Sudoeste De				
7-SPH-4D-SPS	Sapinhoá	Santos	24.343	880	29.881
7-SPH-17-SPS	Sapinhoá	Santos	24.516	846	29.838
7-LL-22D-RJS	Lula	Santos	24.032	822	29.204
7-LL-69-RJS	Lula	Santos	23.876	777	28.762
7-JUB-34H-ESS	Jubarte ³	Campos	22.588	894	28.213
3-BRSA-830-RJS	Lula	Santos	18.788	1.345	27.245
7-LL-90D-RJS	Lula	Santos	22.086	734	26.705
3-BRSA-839A-RJS	Lula	Santos	20.488	907	26.196
7-SPH-14D-SPS	Sapinhoá	Santos	19.065	972	25.180
7-LL-79D-RJS	Lula	Santos	20.626	692	24.979
7-LL-100-RJS	Lula	Santos	19.919	800	24.948
3-BRSA-883-RJS	Lula	Santos	18.323	943	24.256
	Sapinhoá/Nordeste De				
	Sapinhoá/Noroeste De				
	Sapinhoa/Sudoeste De				
7-SPH-7D-SPS	Sapinhoá	Santos	19.396	739	24.046
3-BRSA-496-RJS	Lula	Santos	18.051	931	23.908
7-LL-46-RJS	Lula	Santos	18.013	930	23.863
9-BUZ-7-RJS	Búzios	Santos	18.972	654	23.082

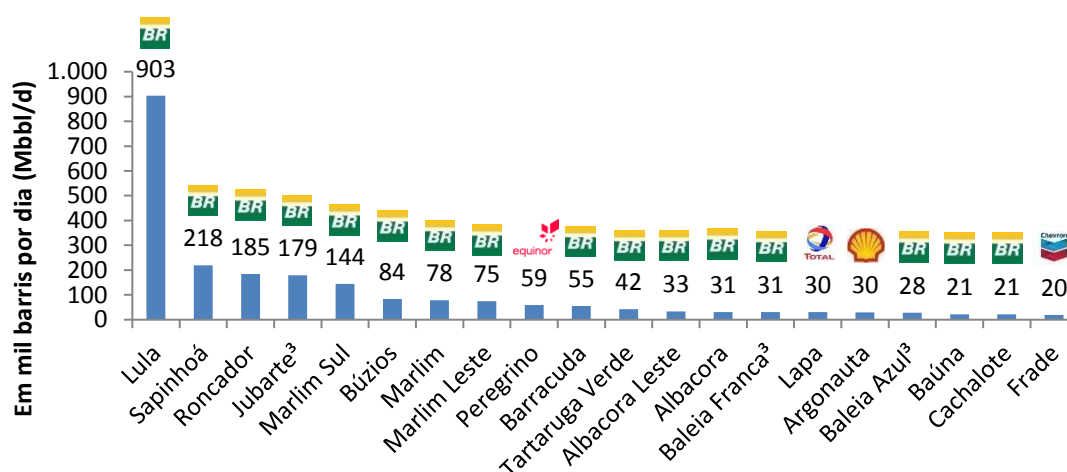
Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
	Sapinhoá/Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sudoeste De				
3-BRSA-788-SPS	Sapinhoá	Santos	17.532	790	22.499
7-LL-85-RJS	Lula	Santos	16.894	827	22.097
3-BRSA-1053-RJS	Búzios	Santos	18.085	629	22.043
	Sapinhoá/Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sudoeste De				
7-SPH-8-SPS	Sapinhoá	Santos	17.587	674	21.829
7-SPH-3-SPS	Sapinhoá	Santos	13.906	1.115	20.918
7-JUB-58DPA-ESS	Jubarte ³	Campos	17.007	545	20.436
8-LPA-2D-SPS	Lapa	Santos	15.121	832	20.357
7-BFR-7-ESS	Baleia Franca ³	Campos	15.916	596	19.666
7-LL-102D-RJS	Lula	Santos	16.156	539	19.544
7-LL-31D-RJS	Lula	Santos	14.881	737	19.518
7-LL-17D-RJS	Lula	Santos	16.021	503	19.184
6-BRSA-639-ESS	Jubarte ³	Campos	15.279	530	18.615
7-BUZ-17-RJS	Búzios	Santos	15.137	510	18.346
3-BRSA-861-SPS	Lapa	Santos	15.261	452	18.103
7-JUB-57DPA-ESS	Jubarte ³	Campos	14.546	487	17.609
9-BRSA-908D-RJS	Lula	Santos	11.532	845	16.846
3-BRSA-821-RJS	Lula	Santos	12.440	657	16.570
7-BFR-12PA-ESS	Baleia Franca ³	Campos	10.451	492	13.544
7-BAZ-8-ESS	Baleia Azul ³	Campos	10.811	329	12.878
	Sapinhoá/Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sudoeste De				
7-SPH-6-SPS	Sapinhoá	Santos	10.542	321	12.561
7-JUB-44-ESS	Jubarte ³	Campos	8.747	288	10.561
8-JUB-39-ESS	Jubarte ³	Campos	8.524	279	10.281
7-BAZ-4-ESS	Baleia Azul ³	Campos	8.021	270	9.718
7-LL-8H-RJS	Lula	Santos	5.705	416	8.319
7-MLL-77D-RJS	Marlim Leste	Campos	6.776	123	7.549
7-MLL-73D-RJS	Marlim Leste	Campos	6.364	69	6.798
7-LL-11-RJS	Lula	Santos	5.088	183	6.241
6-BRSA-631DB-ESS	Baleia Azul ³	Campos	5.136	166	6.183
6-BRSA-770D-RJS	Marlim/Voador	Campos	4.733	155	5.706
7-BAZ-3-ESS	Baleia Azul ³	Campos	4.018	140	4.900
7-LL-3D-RJS	Lula	Santos	3.943	143	4.843
7-BR-69DA-RJS	Barracuda/Caratinga	Campos	4.350	66	4.764
7-MLL-78D-RJS	Marlim Leste	Campos	3.457	72	3.912
7-JUB-55-ESS	Jubarte ³	Campos	3.158	93	3.740
7-MLL-72-RJS	Marlim Leste	Campos	3.217	44	3.493
7-JUB-45-ESS	Jubarte ³	Campos	2.747	72	3.197
7-LL-45D-RJS	Lula	Santos	2.226	110	2.921
7-CRT-49-RJS	Barracuda/Caratinga	Campos	2.021	52	2.349
7-LL-84D-RJS	Lula	Santos	1.753	59	2.124
6-BRSA-817-RJS	Marlim Leste	Campos	1.481	24	1.629
7-PRB-1-ESS	Pirambu ³	Campos	560	18	676
3-BRSA-1017D-RJS	Marlim Leste	Campos	500	9	556
9-BRSA-716-RJS	Lula	Santos	1	0	1
7-SPH-15D-SPS	Sapinhoá	Santos	0	0,0	0
Total Geral			1.449.608	58.370	1.816.745

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2018

3 RANKING

3.1 Os 20 maiores campos produtores de petróleo

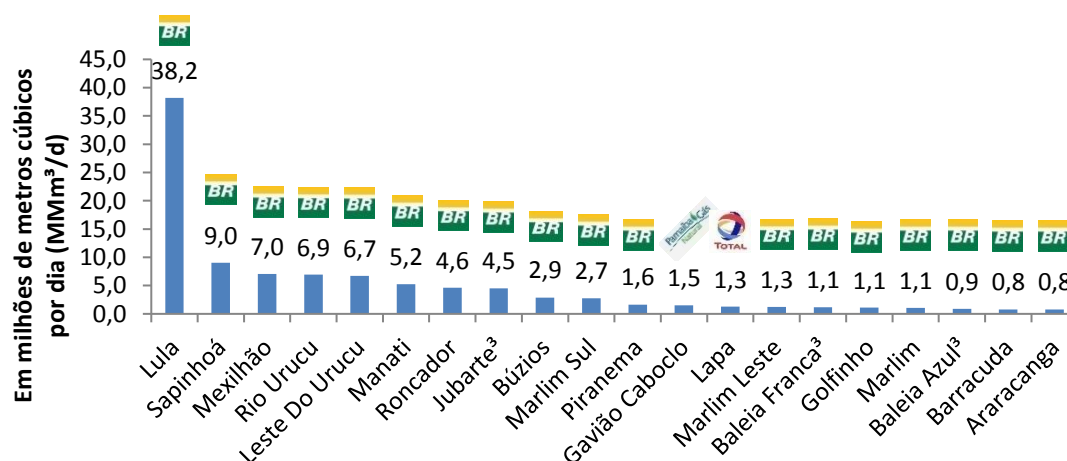
Gráfico 14. Os 20 campos que mais produziram petróleo (Mbbbl/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2018

3.2 Os 20 maiores campos produtores de gás natural

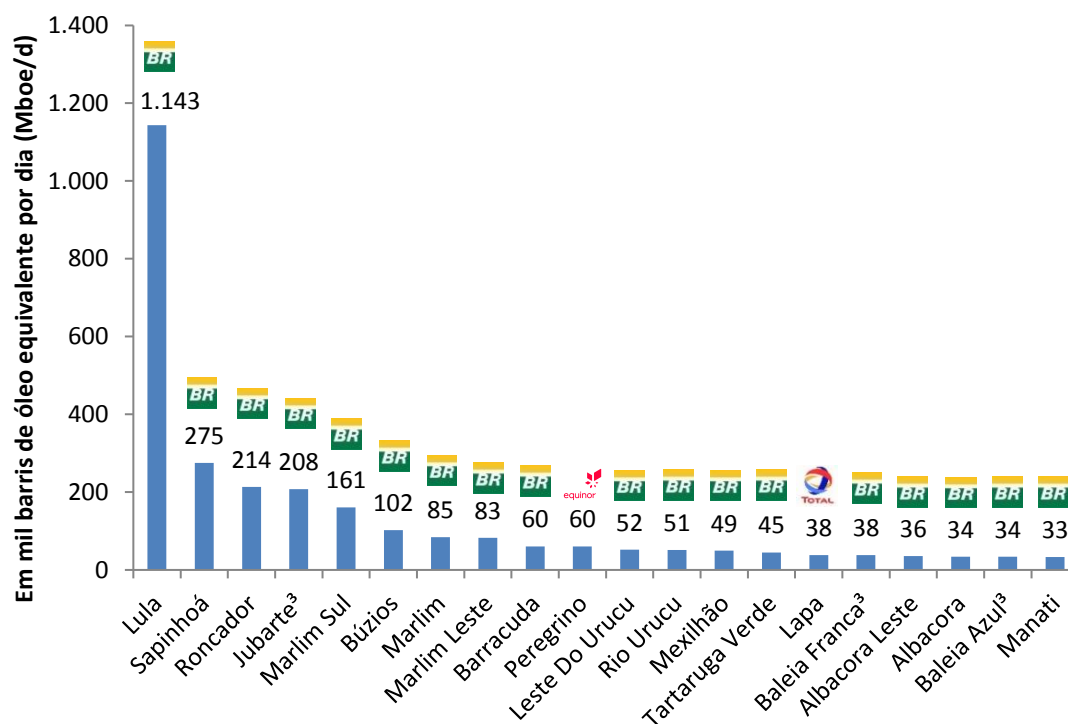
Gráfico 15. Os 20 campos que mais produziram gás natural (MMm³/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2018

3.3 Os 20 maiores campos produtores

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2018

3.4 Relação dos 30 poços com maior produção de petróleo

Tabela 12. Os 30 poços com maior produção de petróleo (bbl/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Operador	Petróleo (bbl/d)
1	9-LL-12D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	34.062
2	8-LL-87D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	33.018
3	9-BRSA-1191-RJS	Búzios	Santos	Mar	Petrobras	31.591
4	7-LL-27-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	31.519
5	7-LL-66-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	31.500
6	7-LL-15D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	31.420
7	7-LL-28D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	30.470
8	9-LL-2-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	30.115
9	9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	29.803
10	7-LL-80DB-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	29.365
11	7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	28.606
12	7-SPH-1-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	27.761
13	7-LL-70-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	27.232
14	8-LL-81D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	27.034
15	7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	26.877
16	7-LL-51-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	26.706
17	7-SPH-2D-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	25.621
18	7-LL-61-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	25.565
19	8-LL-37D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	25.531
20	7-LL-91-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	25.500
21	7-LL-97-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	25.253
22	6-BRSA-1222A-ESS	Jubarte ³	Campos	Mar	Petrobras	25.226
23	7-LL-48D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	24.669
24	9-LL-7-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	24.532
25	7-LL-22D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	24.032
26	7-LL-69-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	23.876
27	9-BRSA-928-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	23.661
28	7-SPH-17-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	23.609
29	7-SPH-4D-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	23.442
30	7-LL-60D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	23.303

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2018

3.5 Relação dos 30 poços com maior produção de gás natural

Tabela 13. Os 30 poços com maior produção de gás natural (Mm³/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Operador	Gás Natural (Mm ³ /d)
1	7-MXL-17HPA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	Petrobras	1.835
2	7-MXL-18HA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	Petrobras	1.826
3	9-LL-2-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.777
4	7-LL-27-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.513
5	9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.486
6	7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.459
7	3-BRSA-830-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.345
8	7-LL-51-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.320
9	7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.291
10	7-LL-60D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.227
11	9-LL-12D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.200
12	8-LL-37D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.193
13	8-LL-81D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.169
14	7-MNT-6D-BAS	Manati	Camamu	Mar	Petrobras	1.154
15	7-LL-15D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.149
16	9-BRSA-1191-RJS	Búzios	Santos	Mar	Petrobras	1.100
17	8-LL-87D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.086
18	7-SPH-3-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	1.074
19	7-LL-28D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.069
20	7-LL-66-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.053
21	7-SPH-1-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	1.034
22	7-LL-80DB-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	990
23	4-BRSA-1001-ESS	Golfinho	Espírito Santo	Mar	Petrobras	971
24	7-SPH-2D-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	961
25	7-LL-70-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	957
26	3-BRSA-883-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	943
27	7-SPH-14D-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	936
28	7-MNT-5D-BAS	Manati	Camamu	Mar	Petrobras	933
29	3-BRSA-496-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	931
30	7-LL-46-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	930

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2018

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

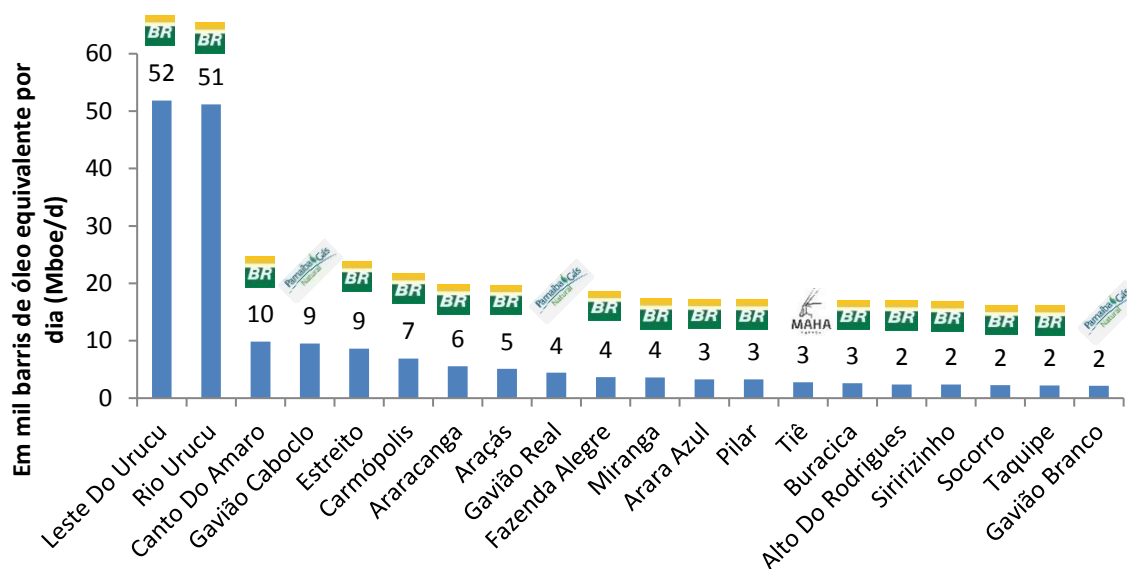
Tabela 14. Os 30 poços com maior produção total (boe/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Operador	Produção (boe/d)
1	9-LL-12D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	41.606
2	9-LL-2-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	41.289
3	7-LL-27-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	41.036
4	8-LL-87D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	39.850
5	9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	39.150
6	7-LL-15D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	38.646
7	9-BRSA-1191-RJS	Búzios	Santos	Mar	Petrobras	38.511
8	7-LL-66-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	38.124
9	7-LL-28D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	37.193
10	7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	36.725
11	7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	36.053
12	7-LL-80DB-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	35.592
13	7-LL-51-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	35.009
14	8-LL-81D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	34.389
15	7-SPH-1-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	34.267
16	7-LL-70-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	33.249
17	8-LL-37D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	33.034
18	7-SPH-2D-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	31.662
19	7-LL-61-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	31.031
20	7-LL-60D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	31.019
21	7-LL-91-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	30.932
22	7-LL-97-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	30.459
23	9-LL-7-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	30.377
24	6-BRSA-1222A-ESS	Jubarte ³	Campos	Mar	Petrobras	30.312
25	7-LL-48D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	30.189
26	9-BRSA-928-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	29.446
27	7-LL-22D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	29.204
28	7-SPH-4D-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	28.775
29	7-LL-69-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	28.762
30	7-SPH-17-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	28.734

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2018

3.7 Os 20 campos terrestres com maior produção

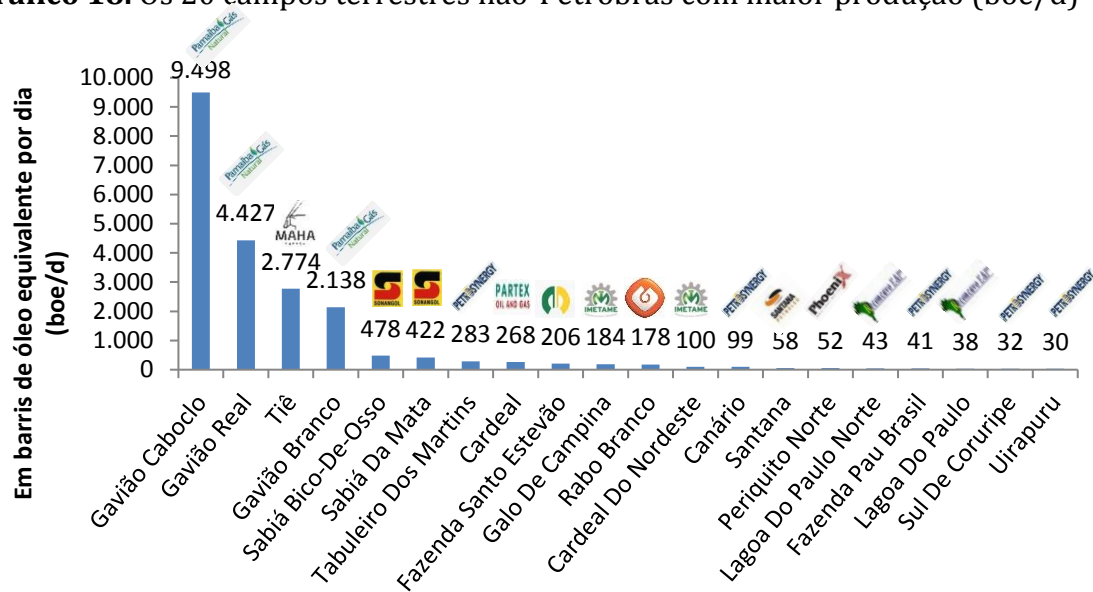
Gráfico 17. Os 20 campos terrestres com maior produção (Mboe/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2018

3.8 Os 20 campos terrestres com maior produção excetuando os campos operados pela Petrobras (boe/d)

Gráfico 18. Os 20 campos terrestres não-Petrobras com maior produção (boe/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2018

3.9 Relação dos 30 poços terrestres com maior produção de petróleo

Tabela 15. Os 30 poços terrestres com maior produção de petróleo (bbl/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Operador	Petróleo (bbl/d)
1	3-GTE-4DPA-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	Maha Energy	1.407
2	1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	Petrobras	1.374
3	3-GTE-3D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	Maha Energy	1.078
4	7-LUC-69HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	961
5	7-LUC-38HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	807
6	3-SUC-3-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	626
7	7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	603
8	7-LUC-67HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	572
9	7-RUC-112HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	532
10	7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	525
11	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	450
12	7-LUC-32HA-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	441
13	7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	432
14	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	427
15	7-LUC-90HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	421
16	7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	414
17	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	407
18	4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	Petrobras	399
19	7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	392
20	7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	390
21	7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	367
22	9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	350
23	7-RUC-89H-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	339
24	3-BRSA-1171DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	333
25	3-BRSA-1218-AM	Sudoeste Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	329
26	3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	312
27	7-LUC-52HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	309
28	7-ANB-7D-AL	Anambé	Alagoas	Terra	Petrobras	307
29	3-LUC-6-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	302
30	7-C-207-BA	Candeias	Recôncavo	Terra e Mar	Petrobras	299

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2018

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

Tabela 16. Os 30 poços terrestres com maior produção de gás natural (Mm³/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Operador	Gás Natural (Mm ³ /d)
1	7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	516
2	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	455
3	7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	448
4	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	425
5	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	420
6	4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	Petrobras	419
7	7-LUC-38HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	408
8	7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	405
9	7-RUC-56HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	374
10	7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	370
11	1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	Petrobras	357
12	7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	350
13	7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	350
14	7-LUC-90HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	349
15	7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	346
16	7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	341
17	7-LUC-84HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	328
18	7-LUC-57HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	312
19	3-BRSA-1171DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	311
20	3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	306
21	1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	Petrobras	302
22	9-LUC-91D-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	300
23	9-RUC-104DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	293
24	7-RUC-18D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	291
25	7-RUC-65DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	277
26	7-LUC-22DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	275
27	7-RUC-24D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	261
28	3-PGN-5-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	260
29	7-GVC-6D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	260
30	3-BRSA-515-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	259

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2018

3.11 Relação de 30 instalações com maior produção de petróleo

Tabela 17. 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
FPSO CIDADE DE MARICÁ	150.566	5.145	182.925	6	Lula
PETROBRAS 66 (P-66)	148.915	5.847	185.693	7	Lula
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	141.338	5.710	177.251	6	Lula
PETROBRAS 58	129.909	4.070	155.507	13	Baleia Anã ³ /Baleia Azul ³ /Baleia Franca ³ /Jubarte ³
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	129.404	6.365	169.441	5	Lula
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	126.134	6.773	168.734	6	Lula
FPSO CIDADE DE PARATY	119.471	4.383	147.038	6	Lula
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	118.251	5.022	149.838	5	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	108.639	4.342	135.952	7	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
PETROBRAS 52	78.584	1.561	88.401	16	Roncador
PETROBRAS 74 (P-74)	65.699	2.264	79.939	3	Búzios
PETROBRAS 40	61.964	831	67.191	15	Marlim/Marlim Sul
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	59.857	3.027	78.895	6	Lula
PETROBRAS 57	55.273	457	58.150	16	Jubarte ³
FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	53.152	577	56.779	5	Anc_Tartaruga Verde ⁴ /Tartaruga Verde
PETROBRAS 43	49.699	609	53.532	19	Barracuda/Caratinga
PEREGRINO A	47.063	83	47.584	14	Peregrino
PETROBRAS 56	44.888	1.310	53.128	10	Marlim Sul
PETROBRAS 53	40.879	635	44.872	15	Marlim Leste
PETROBRAS 55	40.723	708	45.173	10	Roncador
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	40.324	1.489	49.689	5	Baleia Azul ³ /Jubarte ³ /Pirambu ³
FPSO CAPIXABA	39.002	835	44.253	5	Cachalote ³ /Jubarte ³
PETROBRAS 51	37.752	601	41.530	12	Marlim Sul
PETROBRAS 54	35.973	512	39.194	12	Roncador
PETROBRAS 50	34.250	495	37.362	14	Albacora/Albacora Leste
FPSO CIDADE DE NITEROI	33.890	615	37.761	6	Marlim Leste
FPSO ESPIRITO SANTO	33.512	322	35.537	19	Argonauta/Ostra
FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	30.382	1.284	38.460	2	Lapa
PETROBRAS 19	30.270	353	32.487	10	Marlim/Marlim Sul
PETROBRAS 62	29.231	1.861	40.934	14	Roncador

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2018

3.12 Relação de 30 instalações com maior produção de gás natural

Tabela 18. As 30 instalações com maior produção de gás natural (Mm³/d)

Instalação	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm ³ /d)	Produção (boe/d)	Nº poços produtores	Campos Produtores
POLO ARARA	10.456	8.219	62.152	38	Arara Azul/Araracanga/Carapanaúba/Cupiúba/Rio Urucu/Sudoeste Urucu
PLATAFORMA DE MEXILHÃO	5.206	7.037	49.466	7	Mexilhão
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	126.134	6.773	168.734	6	Lula
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	129.404	6.365	169.441	5	Lula
PETROBRAS 66 (P-66)	148.915	5.847	185.693	7	Lula
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	141.338	5.710	177.251	6	Lula
PLATAFORMA DE MANATI 1	454	5.246	33.448	6	Manati
FPSO CIDADE DE MARICÁ	150.566	5.145	182.925	6	Lula
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	118.251	5.022	149.838	5	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
FPSO CIDADE DE PARATY	119.471	4.383	147.038	6	Lula
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	108.639	4.342	135.952	7	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
PETROBRAS 58	129.909	4.070	155.507	13	Baleia Anã ³ /Baleia Azul ³ /Baleia Franca ³ /Jubarte ³
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	59.857	3.027	78.895	6	Lula
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-12	3.043	2.344	17.785	10	Leste Do Urucu
PETROBRAS 74 (P-74)	65.699	2.264	79.939	3	Búzios
PETROBRAS 62	29.231	1.861	40.934	14	Roncador
ESTAÇÃO DE PRODUÇÃO E ESCOAMENTO DE GAVIÃO BRANCO	29	1.845	11.636	20	Gavião Branco/Gavião Caboclo
PLATAFORMA DE PIRANEMA	3.210	1.648	13.574	5	Piranema
PETROBRAS 52	78.584	1.561	88.401	16	Roncador
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	40.324	1.489	49.689	5	Baleia Azul ³ /Jubarte ³ /Pirambu ³
FPSO CIDADE DE VITÓRIA	17.650	1.434	26.667	8	Canapu/Golfinho
PETROBRAS 56	44.888	1.310	53.128	10	Marlim Sul
FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	30.382	1.284	38.460	2	Lapa
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-04	1.322	1.177	8.725	6	Leste Do Urucu
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-09	1.042	994	7.292	4	Leste Do Urucu
PETROBRAS 69	27.232	957	33.249	1	Lula
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-43	1.344	898	6.993	3	Leste Do Urucu
PEROA	227	871	5.705	4	Cangoá/Peroá
FPSO CAPIXABA	39.002	835	44.253	5	Cachalote ³ /Jubarte ³
PETROBRAS 40	61.964	831	67.191	15	Marlim/Marlim Sul

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2018

3.13 Os 20 maiores campos responsáveis por queima de gás natural

Tabela 19. Os 20 campos com maior queima neste mês

Nº	Campo	Bacia	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm ³ /d)
1	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.403
2	Búzios	Santos	Mar	Petrobras	816
3	Roncador	Campos	Mar	Petrobras	264
4	Marlim	Campos	Mar	Petrobras	263
5	Marlim Sul	Campos	Mar	Petrobras	174
6	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	110
7	Jubarte ³	Campos	Mar	Petrobras	96
8	Leste do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	93
9	Tartaruga Verde	Campos	Mar	Petrobras	91
10	Marlim Leste	Campos	Mar	Petrobras	79
11	Barracuda	Campos	Mar	Petrobras	69
12	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	62
13	Albacora Leste	Campos	Mar	Petrobras	53
14	Albacora	Campos	Mar	Petrobras	42
15	Piranema	Sergipe	Mar	Petrobras	38
16	Baleia Franca ³	Campos	Mar	Petrobras	32
17	Marimbá	Campos	Mar	Petrobras	27
18	Namorado	Campos	Mar	Petrobras	24
19	Pampo	Campos	Mar	Petrobras	24
20	Caratinga	Campos	Mar	Petrobras	24

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2018

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.	Produção de poços do Pré-sal ¹
Tabela 12.	Os 30 poços com maior produção de petróleo (bb/d)
Tabela 13.	Os 30 poços com maior produção de gás natural (Mm ³ /d)
Tabela 14.	Os 30 poços com maior produção total (boe/d)
Tabela 15.	Os 30 poços terrestres com maior produção de petróleo (bb/d)
Tabela 16.	Os 30 poços terrestres com maior produção de gás natural (Mm ³ /d)
Tabela 17.	As 30 instalações com maior produção de petróleo (bb/d)
Tabela 18.	As 30 instalações com maior produção de gás natural (Mm ³ /d)
Tabela 19.	Os 20 campos com maior queima neste mês

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 mais 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)