

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 setembro de 2018, 304 áreas concedidas, uma (1) área de cessão onerosa e uma (1) de partilha, operadas por 28 empresas, foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 74 são marítimas e 232 terrestres. Vale ressaltar que, do total das áreas produtoras, uma (1) encontra-se em atividade exploratória e produzindo através de Teste de Longa Duração (TLD), e outras nove (9) são relativas a contratos de áreas contendo Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente 2.486 Mbbl/d (mil barris por dia) e 113 MMm³/d (milhões de m³ por dia), respectivamente, totalizando em torno de 3.196 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)
Marco Aurélio Nunes de Faria (Estagiário)
Leonardo Pinto de Souza

Equipe Técnica – SDP

Airton Marques
Alexandre Carlos Camacho Rodrigues
Alexandre Duarte da Silva
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)
Elisdiney 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
Karen Alves de Souza Quelhas
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
Maíra Fortes Bonafé
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
Tainara Ferreira Soares (Estagiária)

Equipe Técnica – NFP

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

Alberto Rodamilans de Freire Carvalho
Ana Lucia Ferreira de Oliveira
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
Higor Marendino Rodrigues (Estagiário)

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 **2.486 Mbbl/d**.
- Reduziu 1,4 %, se comparada com o mês anterior.
- Reduziu 5,9 %, se comparada com o mesmo mês em 2017.
- O grau API médio foi de 27,3 sendo 38,6 % da produção considerada óleo leve ($\geq 31^\circ\text{API}$), 46,4 % óleo médio (≥ 22 API e < 31 API) e 14,9 % óleo pesado (< 22 API).

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **113 MMm³/d**.
- Aumentou 6,1 %, 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 **97,2 %**.
- Disponibilizado ao mercado **56,4 MMm³/d** de Gás Natural.
- A queima diminuiu 0,6 %, se comparada ao mês anterior.
- A queima diminuiu 7,7 %, se comparada ao mesmo mês em 2017.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **3,1 MMm³/d**.
- Recorde

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **95,7%** do petróleo e **76,5%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras produziram 92,2% do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em 7.456 poços, sendo 712 marítimos e 6.744 terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do Pré-sal¹, oriunda de 85 poços, foi de **1.419 Mbbl/d** de petróleo e **58 MMm³/d** de gás natural, totalizando **1.783 Mboe/d**.
- Houve um aumento de 3,7% em relação ao mês anterior.
- A produção do Pré-sal¹ correspondeu a 55,8% do total produzido no Brasil.

Destaques:

- Lula, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu petróleo: média de **851 Mbbl/d**.
- Lula, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu gás natural: média de **35,5 MMm³/d**.
- Estreito, na Bacia Potiguar, teve o maior número de poços produtores: 1.129.
- Marlim Sul, na Bacia de Campos, foi o campo marítimo com maior número de poços produtores: 94.
- A Plataforma Petrobras 66, produzindo nos Campo de Lula por meio de 07 poços a ela interligados, produziu **148,3 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 41 poços a ela interligados, produziu **8,4 MMm³/d** e foi a instalação com maior produção de Gás Natural.

Campos de Acumulações Marginais:

- Esses campos produziram **40,9 bbl/d** de petróleo e **0,3 Mm³/d** de gás natural.
- O Campo de Foz do Vaza-barris, operado pela Guto & Cacal, foi o maior produtor, com 13,0 boe/d.

Campos em Bacias Maduras:

- As bacias maduras terrestres (campos/TLDs das bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Alagoas) produziram 110,0 Mboe/d, sendo 87,2 Mbbl/d de petróleo e 3,6 MMm³/d de gás natural.
- 105,5 Mboe/d foram produzidos pela Petrobras.
- 4,5 Mboe/d foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobras, dos quais:
 - 311 boe/d em Alagoas
 - 2.380 boe/d na Bahia
 - 19 boe/d no Espírito Santo
 - 1.548 boe/d no Rio Grande do Norte
 - 205 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
Setembro/2018

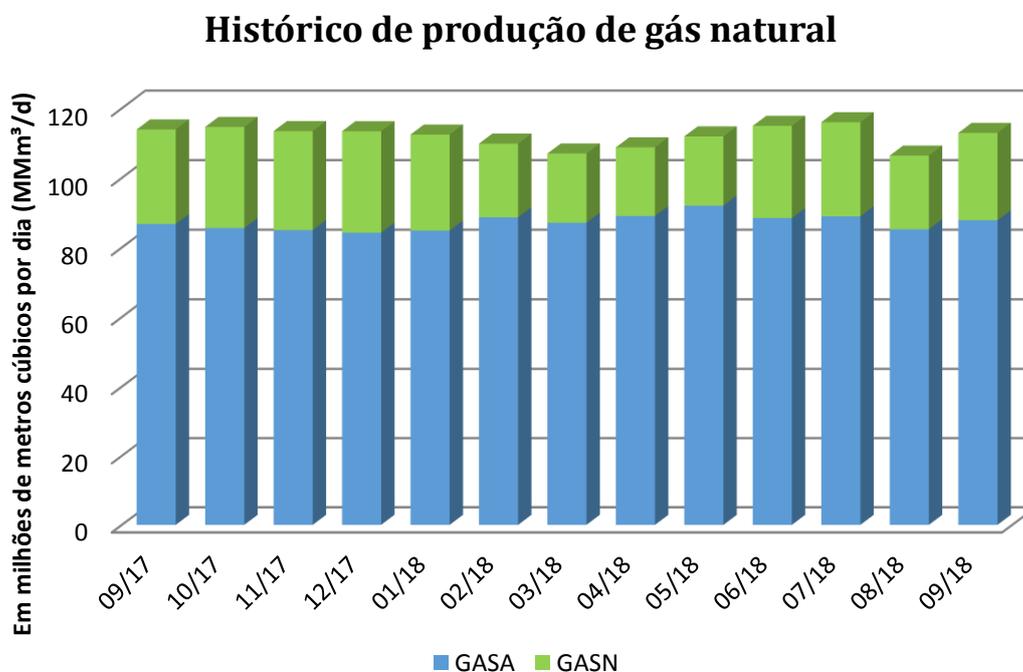
Tabela 1. Histórico de produção de petróleo – óleo e condensado (Mbbbl/d)

	09/17	10/17	11/17	12/17	01/18	02/18	03/18	04/18	05/18	06/18	07/18	08/18	09/18
Óleo	2.625	2.611	2.580	2.597	2.599	2.604	2.545	2.584	2.593	2.575	2.562	2.512	2.474
Condensado	16	16	15	15	16	13	12	13	14	15	13	9	12
Petróleo	2.642	2.627	2.595	2.612	2.615	2.617	2.557	2.597	2.607	2.590	2.575	2.522	2.486

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2018

1.2 Produção de gás natural no Brasil

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

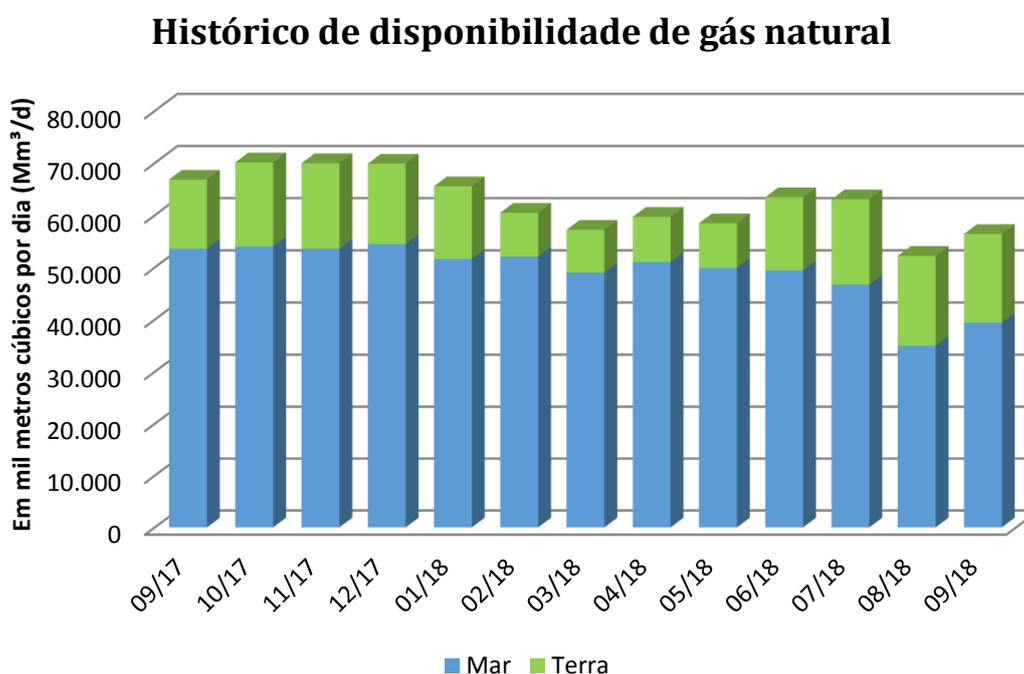


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2018

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

	09/17	10/17	11/17	12/17	01/18	02/18	03/18	04/18	05/18	06/18	07/18	08/18	09/18
GASA	87	86	85	84	85	89	87	89	92	88	89	85	88
GASN	27	29	28	29	28	21	20	20	20	26	27	21	25
Gás Total	114	115	113	113	112	110	107	109	112	115	116	106	113

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2018

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2018

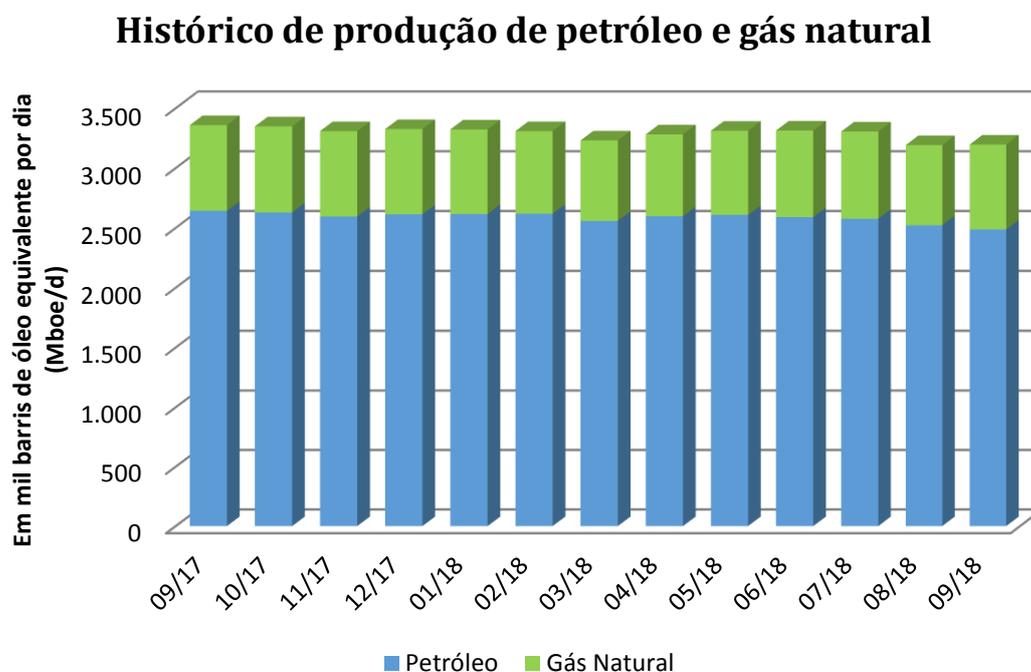
Tabela 3. Histórico da movimentação de gás natural (Mm³/d)

Período	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
09/17	13.330	3.371	66.818	30.376	113.896
10/17	13.472	3.392	70.129	27.611	114.604
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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2018

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

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

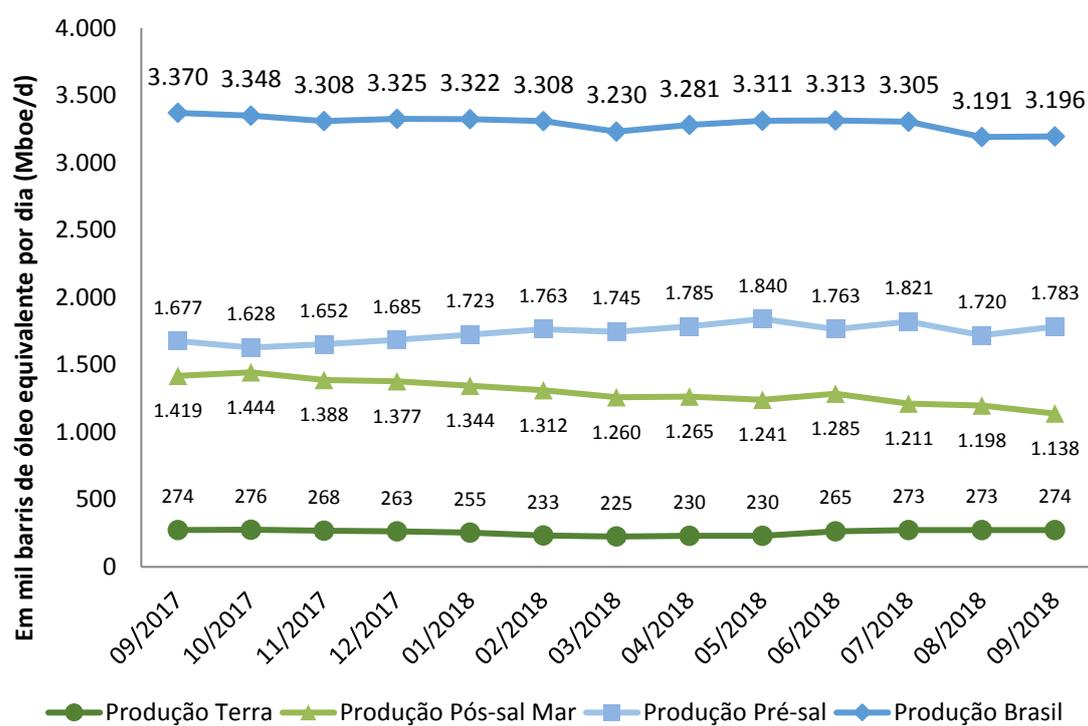


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2018

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

	09/17	10/17	11/17	12/17	01/18	02/18	03/18	04/18	05/18	06/18	07/18	08/18	09/18
Petróleo	2.642	2.627	2.595	2.612	2.615	2.617	2.557	2.597	2.607	2.590	2.575	2.522	2.486
Gás Natural	716	721	713	713	707	691	673	684	704	723	729	669	710
Produção Total	3.358	3.348	3.308	3.325	3.322	3.308	3.230	3.281	3.311	3.313	3.305	3.191	3.196

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2018

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2018

2 DADOS DE PRODUÇÃO – DISTRIBUIÇÃO

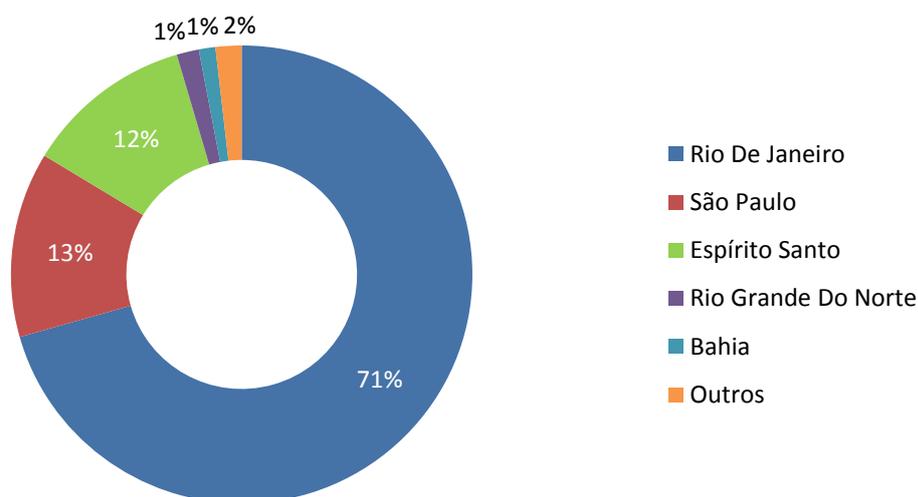
2.1 Produção de petróleo e gás natural por estado

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

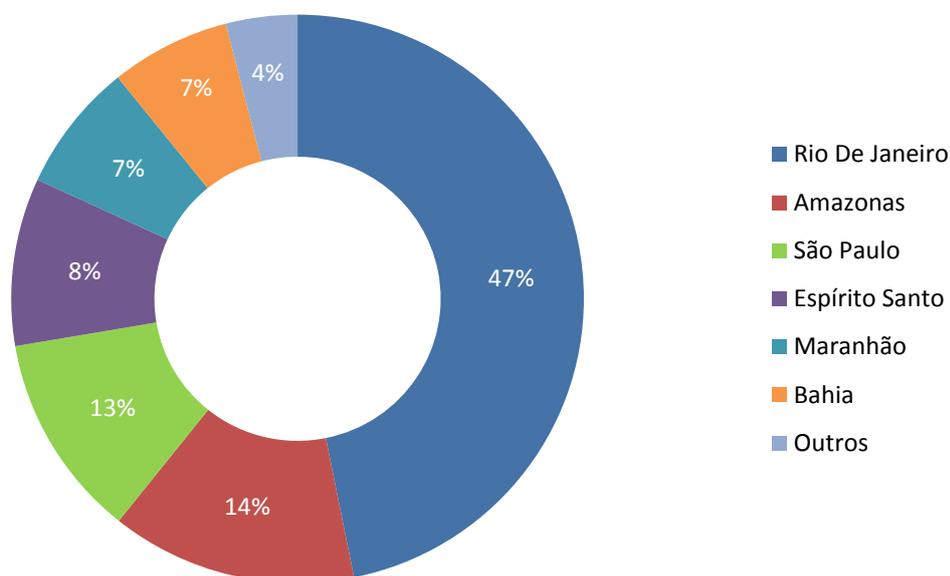
Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio De Janeiro	1.754.763	53.372	2.090.462	38
São Paulo	325.322	16.149	426.893	6
Espírito Santo	292.837	8.842	348.449	48
Amazonas	20.184	14.991	114.476	7
Bahia	28.812	7.343	74.996	85
Maranhão	81	7.909	49.831	4
Rio Grande Do Norte	38.760	936	44.648	80
Sergipe	16.800	2.177	30.491	20
Alagoas	2.707	1.066	9.414	12
Ceará	5.457	117	6.195	6
Total Geral	2.485.724	112.902	3.195.857	306

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2018

Gráfico 6. Distribuição da produção de petróleo por estado



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2018

Gráfico 7. Distribuição da produção de gás natural por estado

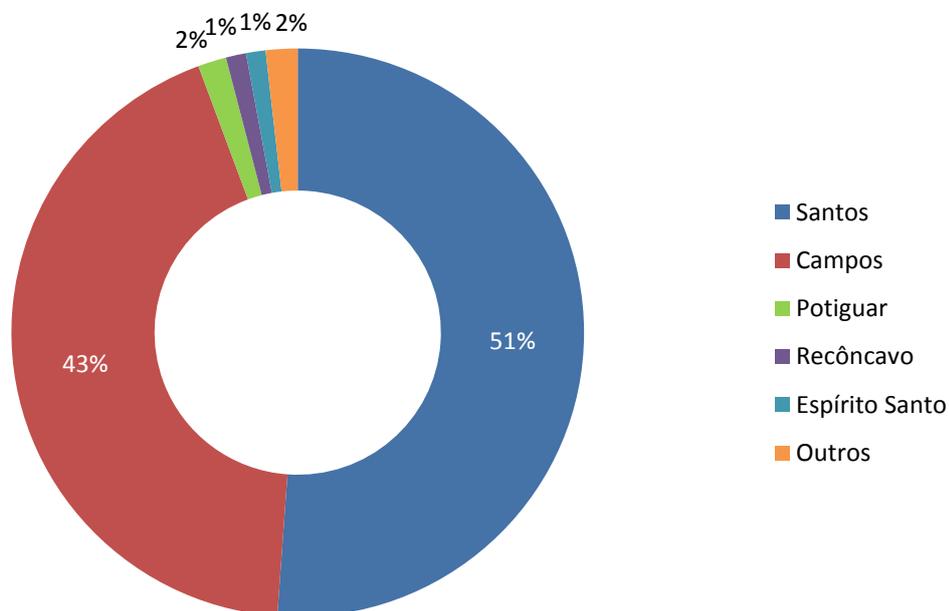
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2018

2.2 Produção de petróleo e gás natural por bacia

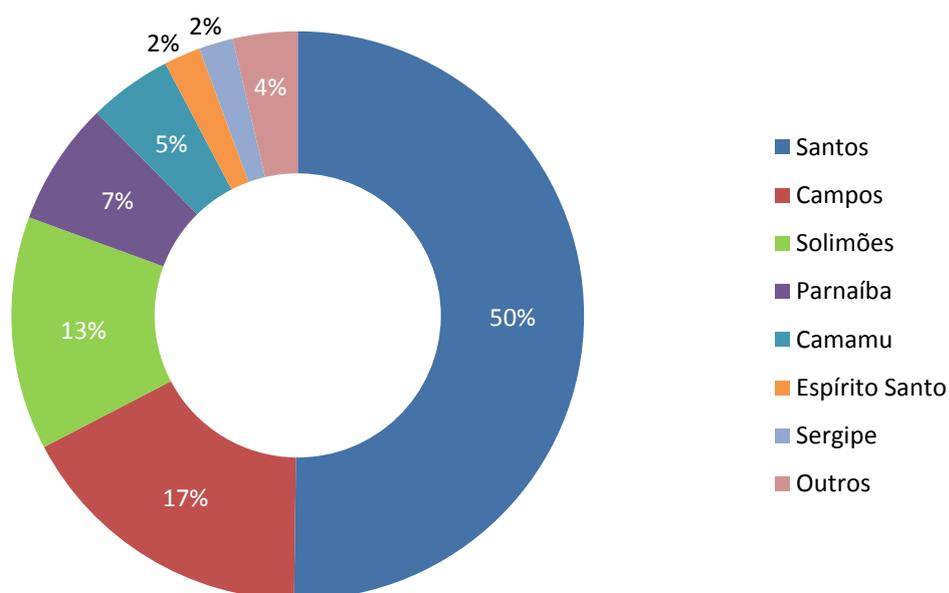
Tabela 6. Distribuição da produção de petróleo e gás natural por bacia

Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Santos	1.271.183	56.680	1.627.689	12
Campos	1.074.408	19.343	1.196.072	40
Solimões	20.184	14.991	114.476	7
Parnaíba	81	7.909	49.831	4
Potiguar	39.860	937	45.753	82
Espírito Santo	27.331	2.339	42.043	40
Recôncavo	28.353	1.984	40.830	79
Camamu	458	5.336	34.023	2
Sergipe	16.800	2.177	30.491	20
Alagoas	2.707	1.066	9.414	12
Ceará	4.357	116	5.090	4
Tucano Sul	0,5	23	142	4
Total Geral	2.485.724	112.902	3.195.857	306

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2018

Gráfico 8. Distribuição da produção de petróleo por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2018

Gráfico 9. Distribuição da produção de gás natural por bacia

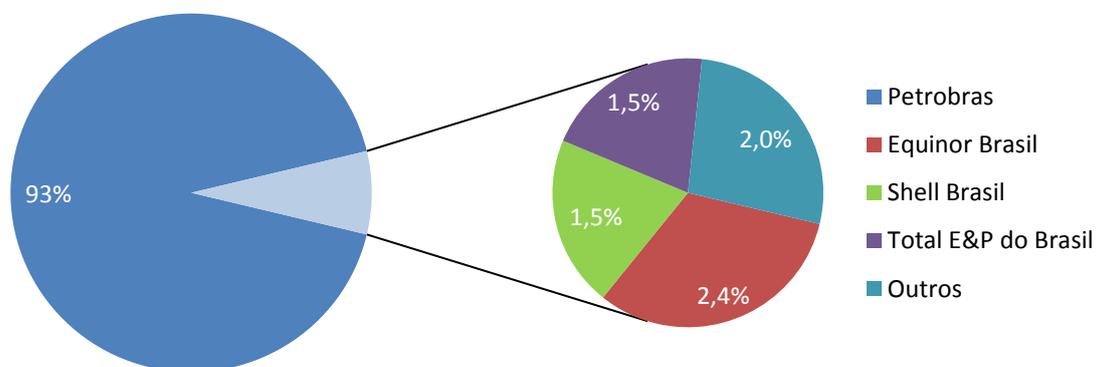
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2018

2.3 Produção de petróleo e gás natural por operador

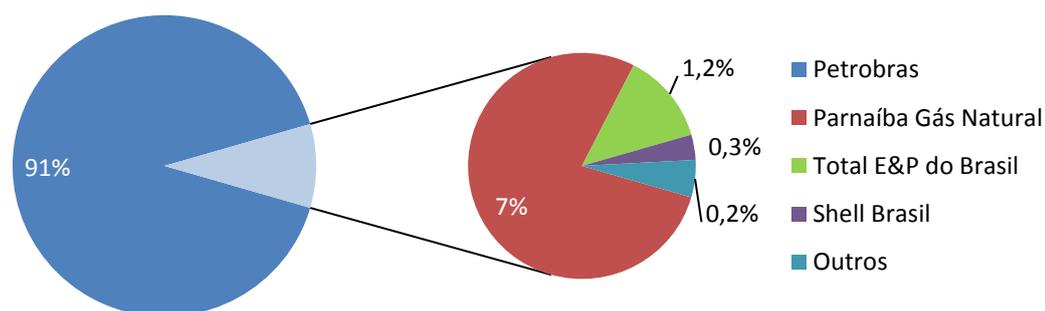
Tabela 7. Distribuição da produção de petróleo e gás natural por operador

Nº	Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	2.299.892	102.765	2.946.267
2	Equinor Brasil	59.562	108	60.244
3	Parnaíba Gás Natural	81	7.909	49.831
4	Total E&P do Brasil	37.779	1.320	46.082
5	Shell Brasil	38.179	366	40.478
6	Chevron Frade	17.857	224	19.264
7	Queiroz Galvão	12.647	83	13.166
8	PetroRio O&G	10.218	26	10.378
9	Dommo Energia	5.579	16	5.681
10	Maha Energy	1.510	21	1.642
11	SHB	885	8	934
12	Petrosynergy	438	9	496
13	Imetame	140	29	325
14	Partex Brasil	284	0,4	287
15	Nova Petróleo Rec	257	4	281
16	Petrogal Brasil	159	3	181
17	Recôncavo E&P	99	1	105
18	Phoenix	26	8	74
19	Santana	35	1	41
20	Perícia	26	0,1	27
21	Alvopetro	16	0,2	17
22	Vipetro	13	0,03	14
23	Guto & Cacal	13	0,04	13
24	Great Oil	12	0,02	12
25	EPG Brasil	9	0,2	10
26	Central Resources	6	0,005	6
27	Leros	1	0,002	1
28	Petroil	1	0	1
Total Geral		2.485.724	112.902	3.195.857

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2018

Gráfico 10. Distribuição da produção de petróleo por operador

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2018

Gráfico 11. Distribuição da produção de gás natural por operador

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/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	1.793.811	78.479	2.287.426
2	Shell Brasil	329.917	13.132	412.514
3	Petrogal Brasil	85.257	3.630	108.091
4	Repsol Sinopec	77.978	2.961	96.602
5	Parnaíba Gás Natural	81	7.909	49.831
6	Equinor Energy	41.403	966	47.480
7	Equinor Brasil	35.737	65	36.146
8	Total E&P do Brasil	21.758	1.035	28.270
9	Sinochem Petróleo	23.825	43	24.098
10	Queiroz Galvão	3.999	2.426	19.259
11	Dommo Energia	10.638	49	10.948
12	ONGC Campos	10.308	99	10.929
13	PetroRio O&G	10.218	26	10.378
14	Chevron Frade	9.239	116	9.967
15	QPI Brasil	8.781	84	9.310
16	CNODC Brasil	4.268	287	6.071
17	CNOOC Petroleum	4.268	287	6.071
18	Chevron Brasil	3.970	28	4.145
19	Barra Energia	3.794	25	3.950
20	Frade	3.261	41	3.518
21	Brasoil Manati	46	534	3.402
22	Geopark Brasil	46	534	3.402
23	Maha Energy	1.510	21	1.642
24	OP Pescada	98	68	527
25	Petrosynergy	438	9	496
26	SHB	271	5	303
27	Imetame	140	23	284
28	Nova Petróleo Rec	257	4	281
29	Partex Brasil	142	0,2	143
30	Recôncavo E&P	99	1	105
31	Phoenix	26	8	74
32	Santana	35	1	41
33	Orteng Óleo e Gás	0	6	41
34	Perícia	26	0,1	27
35	Alvopetro	16	0,2	17
36	Vipetro	13	0,03	14
37	Guto & Cacal	13	0,04	13
38	Great Oil	12	0,02	12
39	EPG Brasil	9	0,2	10
40	Sonangol Guanambi	10	0,1	10
41	Central Resources	6	0,005	6
42	Leros	1	0,002	1
43	Petroil	1	0	1
Total Geral		2.485.724	112.902	3.195.857

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2018

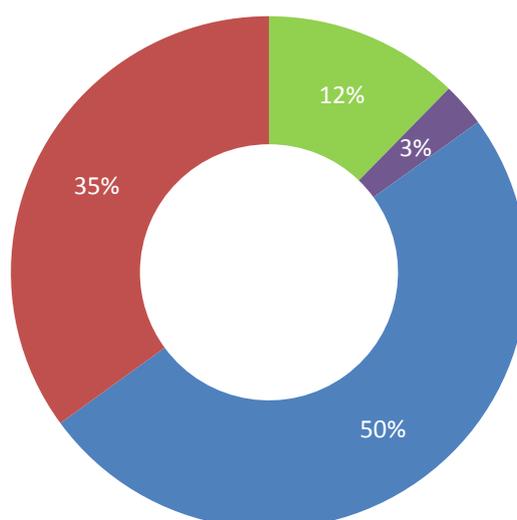
2.5 Movimentação de gás natural por destinação

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

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Santos	5.139	881	21.123	29.537	56.680
Campos	7.089	1.785	10.208	261	19.343
Solimões	482	196	6.606	7.707	14.991
Parnaíba	29	6	7.874	0	7.909
Camamu	115	3	5.218	0	5.336
Espírito Santo	359	44	1.937	0	2.339
Sergipe	180	65	511	1.420	2.177
Recôncavo	123	59	1.189	613	1.984
Alagoas	4	16	1.046	0	1.066
Potiguar	336	50	550	0	937
Ceará	0	6	111	0	116
Tucano Sul	0	0,2	22	0	23
Total Geral	13.855	3.113	56.396	39.538	112.902

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2018

Gráfico 12. Distribuição da movimentação de gás natural



■ Consumo Interno ■ Queima ■ Disponível ■ Injeção

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2018

2.6 Produção de petróleo e gás natural no Pré-sal¹

2.6.1 Produção do Pré-sal¹ por campo

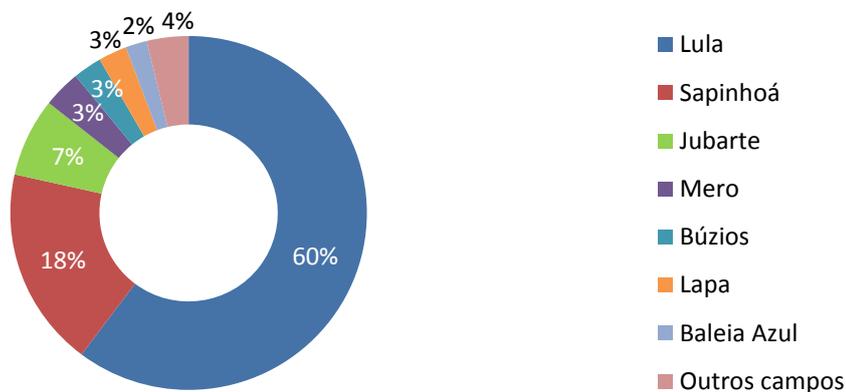
Tabela 10. Distribuição da produção dos campos do Pré-sal¹

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	851.006	0	35.538	0	1.074.536	0
Sapinhoá	260.689	0	10.317	0	325.584	0
Jubarte ³	105.738	39.347	3.511	369	127.821	41.669
Mero	42.679	0	2.867	0	60.709	0
Búzios	34.660	0	1.911	0	46.680	0
Lapa	37.779	0	1.320	0	46.082	0
Baleia Azul ³	28.727	0	939	0	34.632	0
Baleia Franca ³	27.394	3.302	1.050	41	33.995	3.559
Marlim Leste	21.615	45.204	405	677	24.161	49.464
Barracuda	4.080	61.305	58	781	4.445	66.220
Caratinga	3.766	10.890	54	162	4.103	11.907
Pirambu ³	381	0	11	0	450	0
Voador	126	0	5	0	158	0
Marlim	100	113.502	4	1.536	125	123.162
Outros Campos	0	793.434	0	51.347	0	1.116.395
Total Geral	1.418.739	1.066.985	57.989	54.913	1.783.481	1.412.375

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/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
Setembro/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)
3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	42.679	2.867	60.709
7-LL-15D-RJS	Lula	Santos	34.139	1.255	42.034
9-BUZ-7-RJS	Búzios	Santos	30.457	1.718	41.265
9-LL-12D-RJS	Lula	Santos	31.944	1.106	38.899
7-LL-27-RJS	Lula	Santos	28.981	1.455	38.133
7-SPH-17-SPS	Sapinhoá	Santos	31.444	1.057	38.094
8-LL-87D-RJS	Lula	Santos	31.082	1.005	37.403
7-LL-28D-RJS	Lula	Santos	30.756	1.041	37.301
9-LL-2-RJS	Lula	Santos	26.474	1.568	36.333
7-LL-80DB-RJS	Lula	Santos	29.376	996	35.644
8-LL-81D-RJS	Lula	Santos	28.208	1.177	35.608
7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	27.236	1.281	35.296
7-SPH-1-SPS	Sapinhoá	Santos	28.867	991	35.098
7-SPH-14D-SPS	Sapinhoá	Santos	25.422	1.264	33.372
7-SPH-7D-SPS	Sapinhoá	Santos	26.011	931	31.869
7-SPH-2D-SPS	Sapinhoá	Santos	25.762	937	31.653
7-LL-91-RJS	Lula	Santos	25.919	871	31.398
8-LL-37D-RJS	Lula	Santos	24.276	1.129	31.375
7-LL-66-RJS	Lula	Santos	25.781	860	31.189
7-SPH-4D-SPS	Sapinhoá	Santos	25.408	840	30.689
7-LL-97-RJS	Lula	Santos	24.957	888	30.543
7-LL-79D-RJS	Lula	Santos	25.238	842	30.534
9-LL-7-RJS	Lula	Santos	24.516	939	30.422
3-BRSA-496-RJS	Lula	Santos	22.946	1.152	30.190
7-LL-22D-RJS	Lula	Santos	24.782	828	29.988
3-BRSA-788-SPS	Sapinhoá	Santos	23.284	1.031	29.770
7-SPH-8-SPS	Sapinhoá	Santos	23.901	888	29.490
7-LL-31D-RJS	Lula	Santos	22.167	1.113	29.165
7-LL-69-RJS	Lula	Santos	24.076	800	29.106
7-LL-48D-RJS	Lula	Santos	23.658	827	28.861
3-BRSA-839A-RJS	Lula	Santos	22.733	968	28.821
7-LL-60D-RJS	Lula	Santos	21.277	1.173	28.654
9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	21.990	1.058	28.643
6-BRSA-1222A-ESS	Jubarte ³	Campos	23.596	731	28.192
7-LL-90D-RJS	Lula	Santos	21.908	748	26.611
7-JUB-34H-ESS	Jubarte ³	Campos	20.995	799	26.021
7-LL-61-RJS	Lula	Santos	21.294	712	25.774
7-LL-100-RJS	Lula	Santos	20.096	820	25.253
7-LPA-1D-SPS	Lapa	Santos	21.083	545	24.514
7-LL-46-RJS	Lula	Santos	18.269	930	24.118
7-BFR-7-ESS	Baleia Franca ³	Campos	19.660	684	23.961
3-BRSA-883-RJS	Lula	Santos	17.551	972	23.663
7-LL-51-RJS	Lula	Santos	18.141	873	23.632
7-LL-102D-RJS	Lula	Santos	18.395	634	22.380
7-LL-45D-RJS	Lula	Santos	16.853	873	22.346
7-LL-85-RJS	Lula	Santos	16.924	831	22.149
8-LPA-2D-SPS	Lapa	Santos	16.695	775	21.568

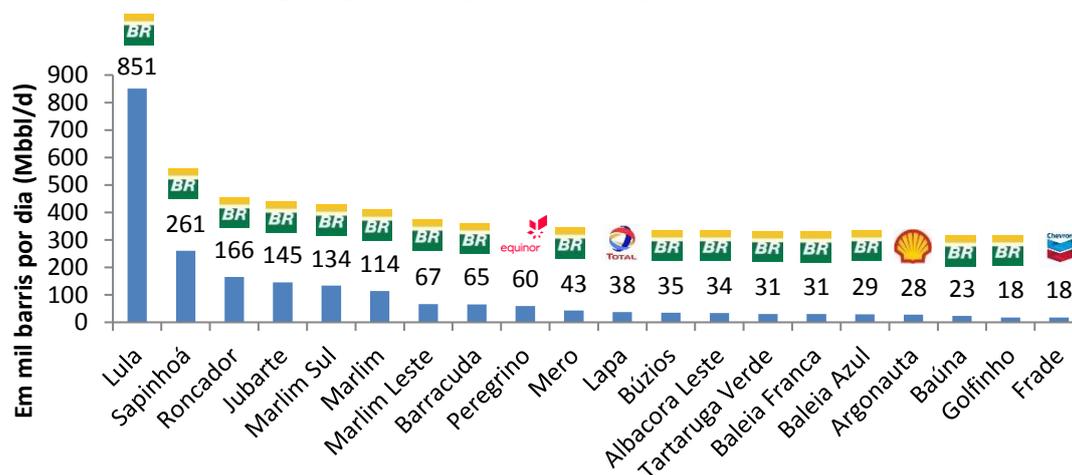
Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
7-JUB-58DPA-ESS	Jubarte ³	Campos	17.036	524	20.330
9-BRSA-908D-RJS	Lula	Santos	13.776	971	19.881
9-BRSA-928-SPS	Sapinhoá	Santos	16.128	591	19.843
7-LL-17D-RJS	Lula	Santos	15.300	486	18.356
6-BRSA-639-ESS	Jubarte ³	Campos	14.976	512	18.194
7-SPH-3-SPS	Sapinhoá	Santos	11.916	836	17.174
3-BRSA-821-RJS	Lula	Santos	11.193	584	14.869
7-BAZ-8-ESS	Baleia Azul ³	Campos	11.736	360	14.001
7-LL-3D-RJS	Lula	Santos	10.178	356	12.416
7-LL-8H-RJS	Lula	Santos	8.387	607	12.208
7-JUB-57DPA-ESS	Jubarte ³	Campos	10.054	328	12.114
7-SPH-6-SPS	Sapinhoá	Santos	9.671	302	11.568
8-JUB-39-ESS	Jubarte ³	Campos	9.242	308	11.179
7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	8.525	416	11.140
7-SPH-5-SPS	Sapinhoá	Santos	7.644	391	10.106
7-BFR-12PA-ESS	Baleia Franca ³	Campos	7.734	366	10.035
7-LL-84D-RJS	Lula	Santos	7.974	262	9.622
7-BAZ-4-ESS	Baleia Azul ³	Campos	7.810	260	9.447
7-MLL-73D-RJS	Marlim Leste	Campos	7.394	146	8.313
7-MLL-77D-RJS	Marlim Leste	Campos	6.541	96	7.146
7-SPH-16D-SPS	Sapinhoá	Santos	5.232	259	6.858
6-BRSA-631DB-ESS	Baleia Azul ³	Campos	5.165	177	6.275
9-BRSA-1191-RJS	Búzios	Santos	4.203	193	5.415
7-BR-69DA-RJS	Barracuda/Caratinga	Campos	4.682	59	5.055
7-JUB-44-ESS	Jubarte ³	Campos	4.223	128	5.031
7-BAZ-3-ESS	Baleia Azul ³	Campos	4.017	142	4.909
7-LL-11-RJS	Lula	Santos	3.730	134	4.573
7-JUB-55-ESS	Jubarte ³	Campos	3.028	85	3.563
7-CRT-49-RJS	Barracuda/Caratinga	Campos	3.165	52	3.494
7-MLL-78D-RJS	Marlim Leste	Campos	3.062	69	3.493
7-JUB-45-ESS	Jubarte ³	Campos	2.588	97	3.197
7-MLL-72-RJS	Marlim Leste	Campos	2.336	47	2.633
6-BRSA-817-RJS	Marlim Leste	Campos	1.599	31	1.797
3-BRSA-1017D-RJS	Marlim Leste	Campos	683	15	779
7-PRB-1-ESS	Pirambu ³	Campos	381	11	450
6-BRSA-770D-RJS	Marlim/Voador	Campos	226	9	282
9-BRSA-716-RJS	Lula	Santos	2	0	3
7-SPH-15D-SPS	Sapinhoá	Santos	0,3	0,01	0,3
Total Geral			1.418.739	57.989	1.783.481

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2018

3 RANKING

3.1 Os 20 maiores campos produtores de petróleo

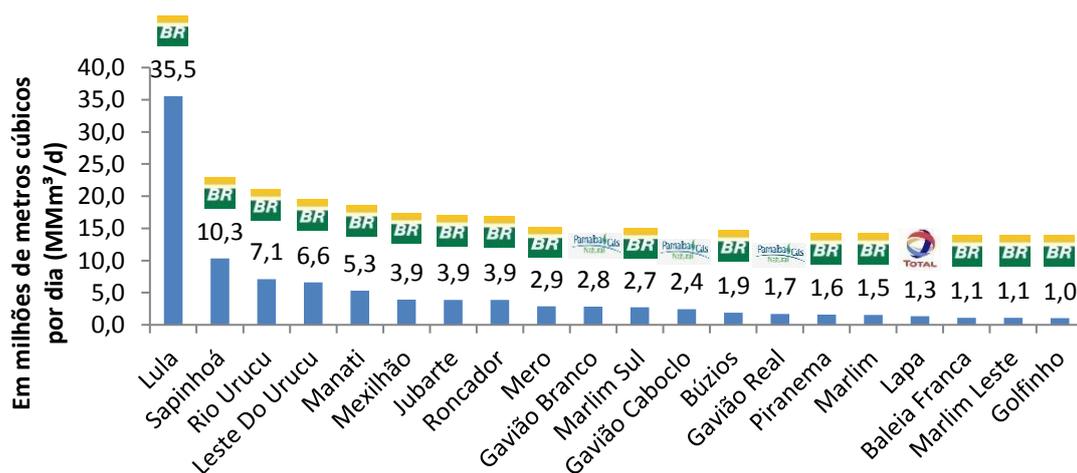
Gráfico 14. Os 20 campos que mais produziram petróleo (Mbbbl/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2018

3.2 Os 20 maiores campos produtores de gás natural

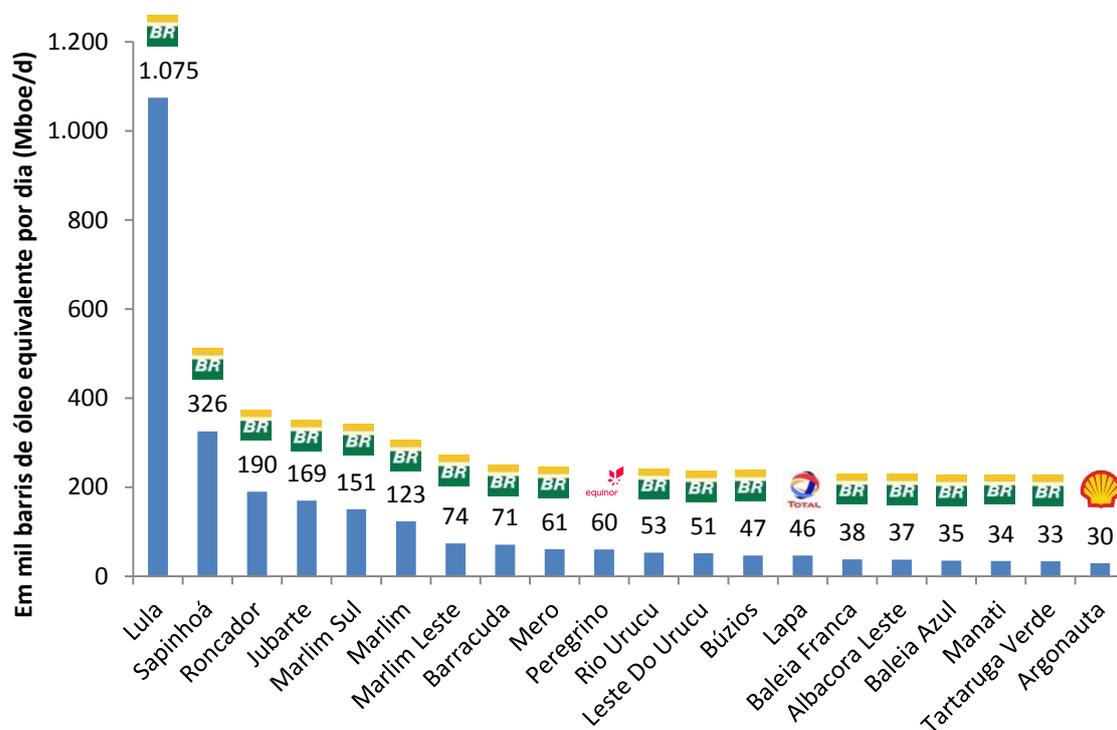
Gráfico 15. Os 20 campos que produziram gás natural (MMm³/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2018

3.3 Os 20 maiores campos produtores

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/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	3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	Mar	Petrobras	42.679
2	7-LL-15D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	34.139
3	9-LL-12D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	31.944
4	7-SPH-17-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	31.444
5	8-LL-87D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	31.082
6	7-LL-28D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	30.756
7	9-BUZ-7-RJS	Búzios	Santos	Mar	Petrobras	30.457
8	7-LL-80DB-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	29.376
9	7-LL-27-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	28.981
10	7-SPH-1-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	28.867
11	8-LL-81D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	28.208
12	7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	27.236
13	9-LL-2-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	26.474
14	7-SPH-7D-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	26.011
15	7-LL-91-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	25.919
16	7-LL-66-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	25.781
17	7-SPH-2D-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	25.762
18	7-SPH-14D-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	25.422
19	7-SPH-4D-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	25.408
20	7-LL-79D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	25.238
21	7-LL-97-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	24.957
22	7-LL-22D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	24.782
23	9-LL-7-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	24.516
24	8-LL-37D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	24.276
25	7-LL-69-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	24.076
26	7-SPH-8-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	23.901
27	7-LL-48D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	23.658
28	6-BRSA-1222A-ESS	Jubarte ³	Campos	Mar	Petrobras	23.596
29	3-BRSA-788-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	23.284
30	3-BRSA-496-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	22.946

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/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	3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	Mar	Petrobras	2.867
2	9-BUZ-7-RJS	Búzios	Santos	Mar	Petrobras	1.718
3	9-LL-2-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.568
4	7-LL-27-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.455
5	7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.281
6	7-SPH-14D-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	1.264
7	7-LL-15D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.255
8	8-LL-81D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.177
9	7-LL-60D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.173
10	7-MNT-6D-BAS	Manati	Camamu	Mar	Petrobras	1.168
11	3-BRSA-496-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.152
12	8-LL-37D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.129
13	7-LL-31D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.113
14	9-LL-12D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.106
15	9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.058
16	7-SPH-17-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	1.057
17	7-MXL-17HPA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	Petrobras	1.049
18	7-LL-28D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.041
19	3-BRSA-788-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	1.031
20	7-MXL-18HA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	Petrobras	1.024
21	8-LL-87D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.005
22	7-LL-80DB-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	996
23	7-SPH-1-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	991
24	3-BRSA-883-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	972
25	9-BRSA-908D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	971
26	3-BRSA-839A-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	968
27	9-LL-7-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	939
28	7-SPH-2D-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	937
29	7-SPH-7D-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	931
30	7-LL-46-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	930

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2018

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

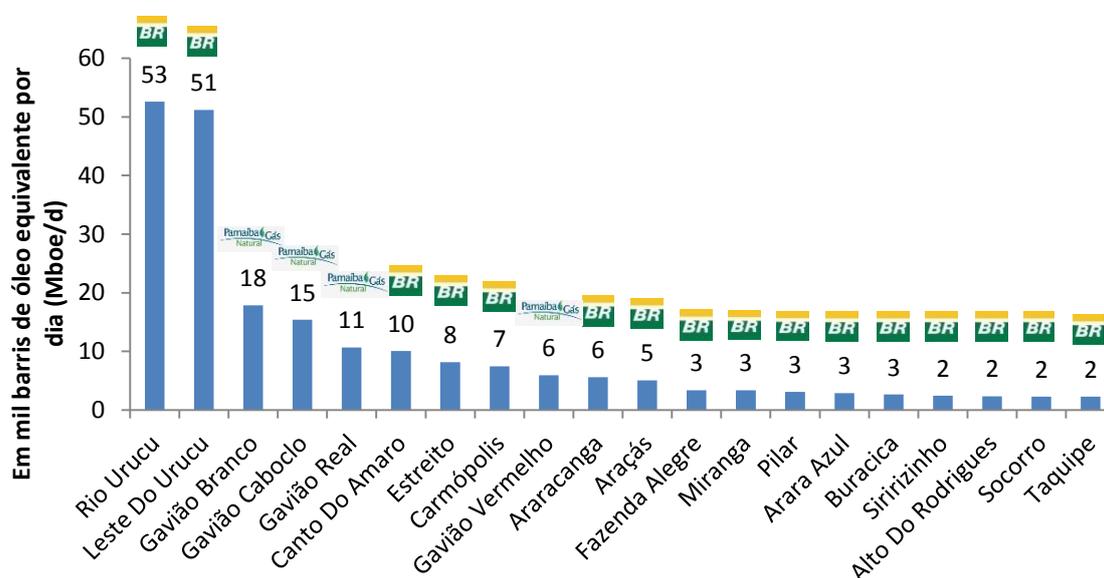
Tabela 14. Os 30 poços com maior produção total (boe/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Operador	Produção (boe/d)
1	3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	Mar	Petrobras	60.709
2	7-LL-15D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	42.034
3	9-BUZ-7-RJS	Búzios	Santos	Mar	Petrobras	41.265
4	9-LL-12D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	38.899
5	7-LL-27-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	38.133
6	7-SPH-17-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	38.094
7	8-LL-87D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	37.403
8	7-LL-28D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	37.301
9	9-LL-2-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	36.333
10	7-LL-80DB-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	35.644
11	8-LL-81D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	35.608
12	7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	35.296
13	7-SPH-1-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	35.098
14	7-SPH-14D-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	33.372
15	7-SPH-7D-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	31.869
16	7-SPH-2D-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	31.653
17	7-LL-91-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	31.398
18	8-LL-37D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	31.375
19	7-LL-66-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	31.189
20	7-SPH-4D-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	30.689
21	7-LL-97-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	30.543
22	7-LL-79D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	30.534
23	9-LL-7-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	30.422
24	3-BRSA-496-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	30.190
25	7-LL-22D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	29.988
26	3-BRSA-788-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	29.770
27	7-SPH-8-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	29.490
28	7-LL-31D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	29.165
29	7-LL-69-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	29.106
30	7-LL-48D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	28.861

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2018

3.7 Os 20 campos terrestres com maior produção

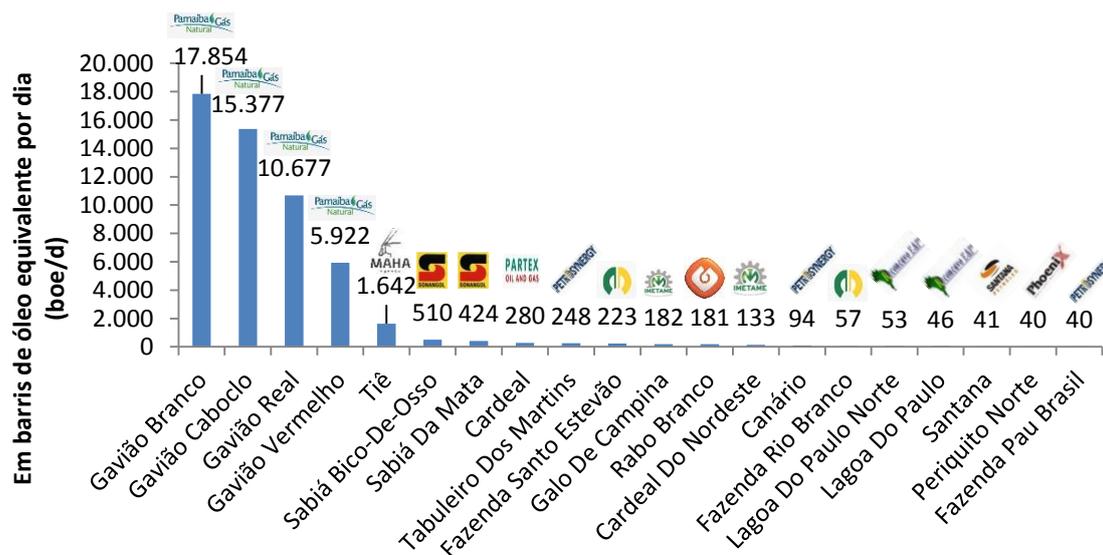
Gráfico 17. Os 20 campos terrestres com maior produção (Mboe/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/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
Setembro/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	1.006
2	1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	Petrobras	983
3	7-LUC-38HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	833
4	7-LUC-69HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	774
5	7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	695
6	3-SUC-3-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	684
7	7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	567
8	7-RUC-112HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	566
9	7-LUC-61HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	559
10	7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	550
11	7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	550
12	7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	528
13	3-GTE-3D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	Maha Energy	504
14	7-LUC-32HA-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	459
15	7-LUC-90HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	454
16	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	444
17	7-ANB-7D-AL	Anambé	Alagoas	Terra	Petrobras	421
18	7-LUC-67HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	418
19	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	400
20	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	398
21	4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	Petrobras	391
22	7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	381
23	9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	375
24	7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	357
25	3-BRSA-1171DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	350
26	7-RUC-89H-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	345
27	9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	333
28	7-LUC-52HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	332
29	4-LUC-3-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	317
30	7-C-207-BA	Candeias	Recôncavo	Terra e Mar	Petrobras	310

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/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-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	592
2	7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	554
3	7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	553
4	7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	485
5	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	468
6	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	428
7	4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	Petrobras	418
8	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	403
9	7-GVB-6-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	400
10	7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	398
11	7-GVC-2D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	397
12	7-GVC-6D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	393
13	7-LUC-61HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	389
14	3-PGN-5-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	379
15	1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	Petrobras	358
16	7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	345
17	7-LUC-86HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	342
18	3-PGN-4-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	335
19	7-GBSE-2D-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	335
20	7-RUC-56HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	332
21	7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	331
22	7-LUC-84HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	326
23	7-LUC-90HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	317
24	9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	315
25	9-LUC-91D-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	314
26	3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	311
27	3-BRSA-1171DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	307
28	7-GVB-10-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	300
29	7-LUC-57HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	300
30	7-GVB-11D-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	299

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/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
PETROBRAS 66 (P-66)	148.259	6.034	186.210	7	Lula
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	144.965	5.732	181.021	8	Sapinhoá
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	143.212	5.744	179.339	6	Lula
FPSO CIDADE DE MARICÁ	141.732	4.772	171.747	6	Lula
PETROBRAS 58	122.633	3.659	145.649	13	Baleia Anã ³ /Baleia Azul ³ / /Baleia Franca ³ /Jubarte ³
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	121.711	6.290	161.273	5	Lula
FPSO CIDADE DE PARATY	119.900	4.328	147.122	6	Lula
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	115.725	4.585	144.564	6	Sapinhoá
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	95.665	4.443	123.612	5	Lula
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	80.527	3.928	105.233	6	Lula
PETROBRAS 52	55.821	1.095	62.707	16	Roncador
PETROBRAS 40	52.224	1.062	58.902	14	Marlim/Marlim Sul
PETROBRAS 43	51.349	594	55.086	18	Barracuda/Caratinga
PETROBRAS 56	45.151	1.098	52.060	10	Marlim Sul
PEREGRINO A	44.762	84	45.289	19	Peregrino
FPSO PIONEIRO DE LIBRA	42.679	2.867	60.709	1	Mero
PETROBRAS 54	41.989	581	45.643	12	Roncador
PETROBRAS 55	38.741	626	42.682	9	Roncador
FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	38.450	493	41.553	3	Anc_Tartaruga_Verde ⁴ / Tartaruga Verde
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	38.367	1.389	47.102	5	Baleia Azul ³ / Jubarte ³ /Pirambu ³
FPSO ESPIRITO SANTO	38.179	366	40.478	19	Argonauta/Ostra
FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	37.779	1.320	46.082	2	Lapa
PETROBRAS 50	36.173	557	39.677	14	Albacora/Albacora Leste
PETROBRAS 51	35.802	564	39.352	12	Marlim Sul
FPSO CAPIXABA	34.777	788	39.736	5	Cachalote ³ /Jubarte ³
PETROBRAS 74 (P-74)	34.660	1.911	46.680	2	Búzios
PETROBRAS 53	33.563	515	36.799	14	Marlim Leste
FPSO CIDADE DE NITEROI	33.256	567	36.825	6	Marlim Leste
PETROBRAS 57	31.551	300	33.440	16	Jubarte ³
PETROBRAS 19	29.971	359	32.228	10	Marlim/Marlim Sul

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/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	10.593	8.378	63.289	41	Arara Azul/Araracanga / Carapanaúba / Cupiúba / Rio Urucu/Sudoeste Urucu
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	121.711	6.290	161.273	5	Lula
PETROBRAS 66 (P-66)	148.259	6.034	186.210	7	Lula
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	143.212	5.744	179.339	6	Lula
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	144.965	5.732	181.021	8	Sapinhoá
PLATAFORMA DE MANATI 1	456	5.336	34.021	6	Manati
ESTAÇÃO DE PRODUÇÃO E ESCOAMENTO DE GAVIÃO BRANCO	47	5.276	33.231	22	Gavião Branco / Gavião Caboclo
FPSO CIDADE DE MARICÁ	141.732	4.772	171.747	6	Lula
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	115.725	4.585	144.564	6	Sapinhoá
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	95.665	4.443	123.612	5	Lula
FPSO CIDADE DE PARATY	119.900	4.328	147.122	6	Lula
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	80.527	3.928	105.233	6	Lula
PLATAFORMA DE MEXILHÃO	3.080	3.910	27.673	7	Mexilhão
PETROBRAS 58	122.633	3.659	145.649	13	Baleia Anã ³ /Baleia Azul ³ /Baleia Franca ³ /Jubarte ³
FPSO PIONEIRO DE LIBRA	42.679	2.867	60.709	1	Mero
ESTAÇÃO COLETORA DE GAVIÃO REAL	34	2.634	16.599	18	Gavião Real / Gavião Vermelho
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-12	3.310	2.210	17.212	9	Leste Do Urucu
PETROBRAS 74 (P-74)	34.660	1.911	46.680	2	Búzios
PLATAFORMA DE PIRANEMA	3.466	1.595	13.496	4	Piranema
PETROBRAS 62	29.060	1.563	38.889	13	Roncador
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	38.367	1.389	47.102	5	Baleia Azul ³ /Jubarte ³ /Pirambu ³
FPSO CIDADE DE VITÓRIA	17.949	1.357	26.485	8	Canapu/Golfinho
FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	37.779	1.320	46.082	2	Lapa
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-04	1.158	1.111	8.145	4	Leste Do Urucu
PETROBRAS 56	45.151	1.098	52.060	10	Marlim Sul
PETROBRAS 52	55.821	1.095	62.707	16	Roncador
PETROBRAS 40	52.224	1.062	58.902	14	Marlim/Marlim Sul
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-43	1.557	975	7.686	3	Leste Do Urucu
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-09	925	948	6.889	4	Leste Do Urucu
PEROA	375	897	6.017	4	Cangoá/Peroá

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/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 (Mm³/d)
1	Lula	Santos	Mar	Petrobras	483
2	Marlim	Campos	Mar	Petrobras	304
3	Tartaruga Verde	Campos	Mar	Petrobras	299
4	Búzios	Santos	Mar	Petrobras	266
5	Roncador	Campos	Mar	Petrobras	251
6	Jubarte ³	Campos	Mar	Petrobras	159
7	Marlim Sul	Campos	Mar	Petrobras	137
8	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	118
9	Marlim Leste	Campos	Mar	Petrobras	100
10	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	76
11	Anc_Tartaruga_Verde ⁴	Campos	Mar	Petrobras	66
12	Barracuda	Campos	Mar	Petrobras	64
13	Albacora Leste	Campos	Mar	Petrobras	56
14	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	56
15	Albacora	Campos	Mar	Petrobras	48
16	Lapa	Santos	Mar	Total E&P do Brasil	36
17	Piranema	Sergipe	Mar	Petrobras	35
18	Baleia Franca ³	Campos	Mar	Petrobras	31
19	Marimbá	Campos	Mar	Petrobras	31
20	Argonauta	Campos	Mar	Shell Brasil	29

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/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 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)