

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 janeiro de 2018, 303 áreas concedidas, uma cessão onerosa e uma de partilha, operadas por 28 empresas, foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 75 são marítimas e 230 terrestres. Vale ressaltar que, do total das áreas produtoras, uma encontra-se em atividade exploratória e produzindo através de Teste de Longa Duração (TLD), e outras seis são relativas a contratos de áreas contendo Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente 2.615 Mbbl/d (mil barris por dia) e 112 MMm³/d (milhões de m³ por dia), respectivamente, totalizando em torno de 3.322 Mboe/d (mil barris de óleo equivalente por dia).

A partir desta edição as informações quanto à movimentação de gás natural são apresentadas enfatizando a disponibilidade de gás natural ao mercado. Ainda, foi incluída uma nova tabela com as instalações com maior produção de gás natural. Os gráficos e tabelas que apresentam informações relativas aos últimos 12 meses foram consolidados no Item 1 - Histórico.

O item 3 agora trata de Ranking com informações dos maiores campos produtores, poços, entre outros dados.

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.....	23
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

Guilherme Eduardo Zerbinatti Papaterra – Superintendente de Desenvolvimento e Produção

Luiz Henrique de O. Bispo – Superintendente Adjunto de Desenvolvimento e Produção

Elaboração

João Paulo Leite (Estagiário)

Leonardo Pinto de Souza

Equipe Técnica – SDP

Alexandre Carlos Camacho Rodrigues

Alexandre Duarte da Silva

André Cabral Guimarães

Aroldo Almeida Carneiro

Bruno Vieira Gullo

Carlos Augusto Sarmento Ferreira

Danielle Lanchares Ornelas

Elisdiney Séfora Tucci da Frota

Fábio de Albuquerque Caldeira Brant

Fabrcio Badalotti Brandão

Filipe Nathan de Souza Machado

Franklin José de Souza

Hugo Oliveira Dias

Jorge Dias Júnior

Juliana Guimarães Martins Erthal

Karen Alves de Souza Quelhas

Karla de Marins Cabral (Estagiária)

Kátia da Silva Duarte

Leonardo de Vasconcelos Machado Rodrigues

Maíra Fortes Bonafé

Marco Aurélio Gemaque Cantuária (Estagiário)

Mariana Cavadinha Costa da Silva

Martinho Sobral Rocha

Nonato José Rei da Costa Junior

Pedro Henrique Lemmers

Priscilla Lima Xavier (Estagiária)

Rafael Jardim Cardoso

Railton Souza de Santana Junior (Estagiário)

Renata Machado Santos (Estagiária)

Yasmim de Mello Muniz (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

Ana Paula Alves Lavor

Celso Fraga da Silva

Clara do Nascimento Natalino (Estagiária)

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

Luiz Filipe Costa Ribeiro (Estagiário)

Luiz Omena de Oliveira Filho

Marcelo Bunn Bergamaschi

Marcos Antonio de Oliveira Adão

Marcus Vinicius Quintanilha Werner

Marta Verônica Ferreira Lima

Mayara de Jesus Rocha Santos (Estagiária)

Muriel Cortez Guerrero

Paula Maria Nogueira Camargos (Estagiária)

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 Associado

GASN: Gás Natural Não Associado

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-sal.

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 Jubarte³. 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.

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 **2.615 Mbb/d**.
- Aumentou 0,1%, se comparada com o mês anterior.
- Reduziu 2,7%, se comparada com o mesmo mês em 2017.
- O grau API médio foi de 27,0, sendo 38,1% da produção considerada óleo leve ($\geq 31^\circ\text{API}$), 46,5% óleo médio (≥ 22 API e < 31 API) e 15,3% óleo pesado (< 22 API).

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **112 MMm³/d**.
- Reduziu 0,84%, se comparada ao mês anterior.
- Aumentou 2,3%, se comparada ao mesmo mês em 2017.

Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **96,4%**.
- Disponibilizado ao mercado **65,5 MMm³/d** de Gás Natural.
- A queima aumentou 4,0%, se comparada ao mês anterior.
- A queima reduziu 6,2%, se comparada ao mesmo mês em 2017.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **4,0 MMm³/d**.

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **95,4%** do petróleo e **80,8%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras produziram 92,9% do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em 7.946 poços, sendo 727 marítimos e 7.219 terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do pré-sal¹, oriunda de 85 poços, foi de **1.381 Mbb/d** de petróleo e **54 MMm³/d** de gás natural, totalizando **1.723 Mboe/d**.
- Houve aumento de 2,3% em relação ao mês anterior.
- A produção do pré-sal¹ correspondeu a 51,9% do total produzido no Brasil.

Destaques:

- Lula, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu petróleo: média de **842 Mbb/d**.
- Lula, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu gás natural: média de **35,4 MMm³/d**.
- Estreito, na Bacia Potiguar, teve o maior número de poços produtores: 1.111.
- Marlim Sul, na Bacia de Campos, foi o campo marítimo com maior número de poços produtores: 96.
- A Petrobras 58, produzindo nos Campos de Baleia Anã³, Baleia Azul³, Baleia Franca³ e Jubarte³, por meio de 11 poços a ela interligados, produziu 146,9 Mbb/d e foi a instalação com maior produção de petróleo.

- A Plataforma de Mexilhão, produzindo no Campo de Mexilhão, por meio de 7 poços a ela interligados, produziu **7,4 MMm³/d** e foi a instalação com maior produção de Gás Natural.

Campos de Acumulações Marginais:

- Esses campos produziram **57,6 bbl/d** de petróleo e **1,0 Mm³/d** de gás natural.
- O Campo de Rio Ipiranga, operado pela IPI Oil Exploração de Petróleo Ltda., foi o maior produtor, com 23,1 boe/d.

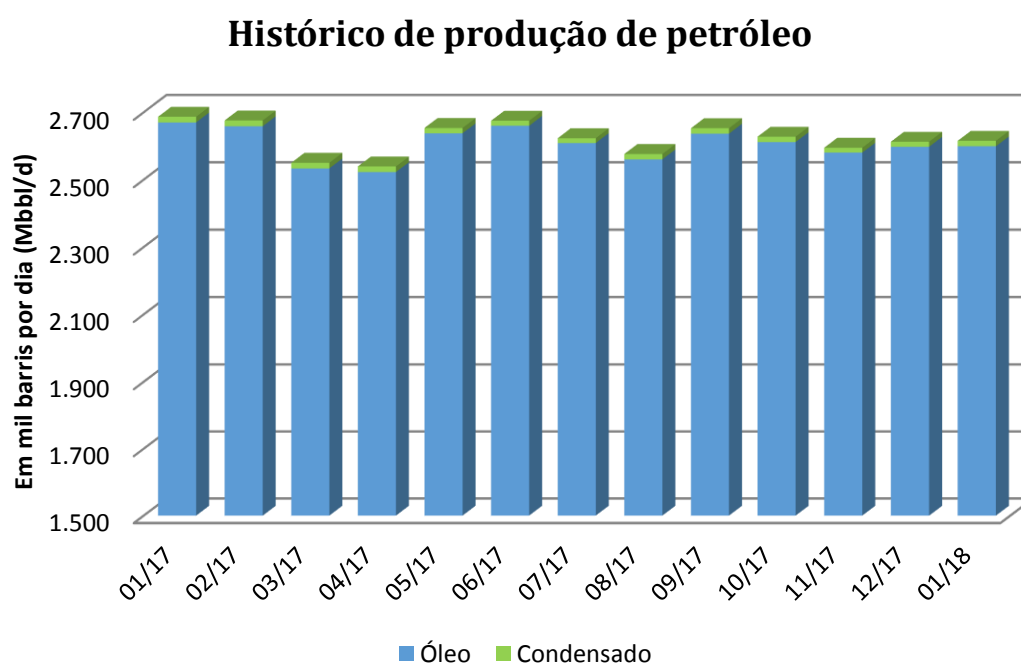
Campos em Bacias Maduras:

- As bacias maduras terrestres (campos/TLDs das bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Alagoas) produziram 124,0 Mboe/d, sendo 99,7 Mbbl/d de petróleo e 3,9 MMm³/d de gás natural.
- 118,9 Mboe/d foram produzidos pela Petrobras.
- 5,1 Mboe/d foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobras, dos quais:
 - 305 boe/d em Alagoas
 - 2.298 boe/d na Bahia
 - 67 boe/d no Espírito Santo
 - 2.108 boe/d no Rio Grande do Norte
 - 302 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
Janeiro/2018

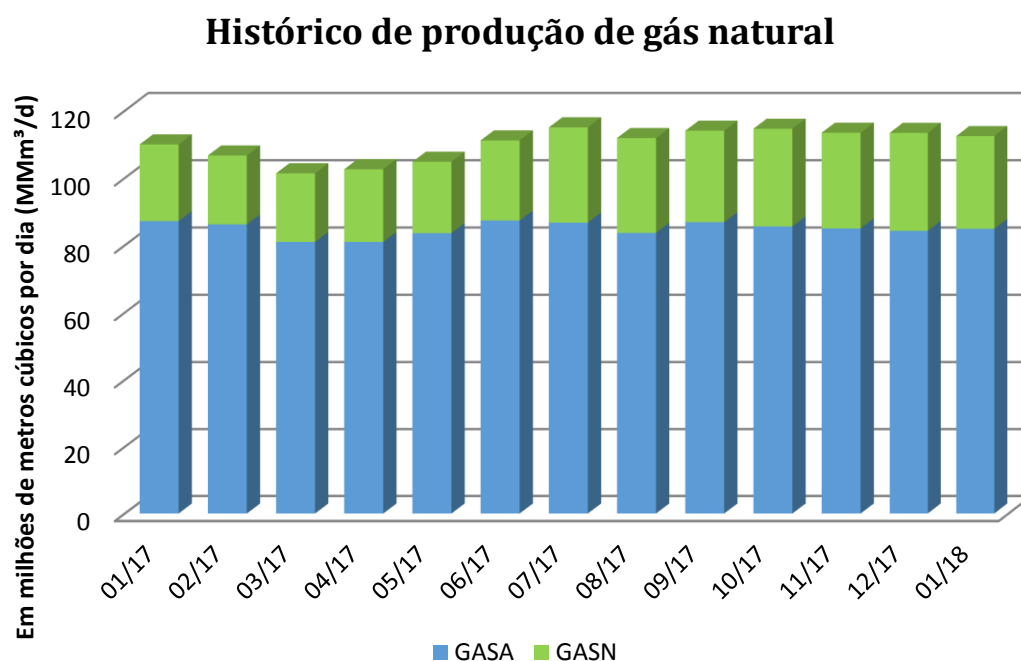
Tabela 1. Histórico de produção de petróleo – óleo e condensado (Mbbbl/d)

	01/17	02/17	03/17	04/17	05/17	06/17	07/17	08/17	09/17	10/17	11/17	12/17	01/18
Óleo	2.670	2.659	2.533	2.522	2.637	2.660	2.609	2.560	2.636	2.611	2.580	2.597	2.599
Condensado	17	17	17	17	16	15	14	16	16	16	15	15	16
Petróleo	2.687	2.676	2.550	2.539	2.653	2.675	2.623	2.576	2.653	2.627	2.595	2.612	2.615

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2018

1.2 Produção de gás natural no Brasil

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

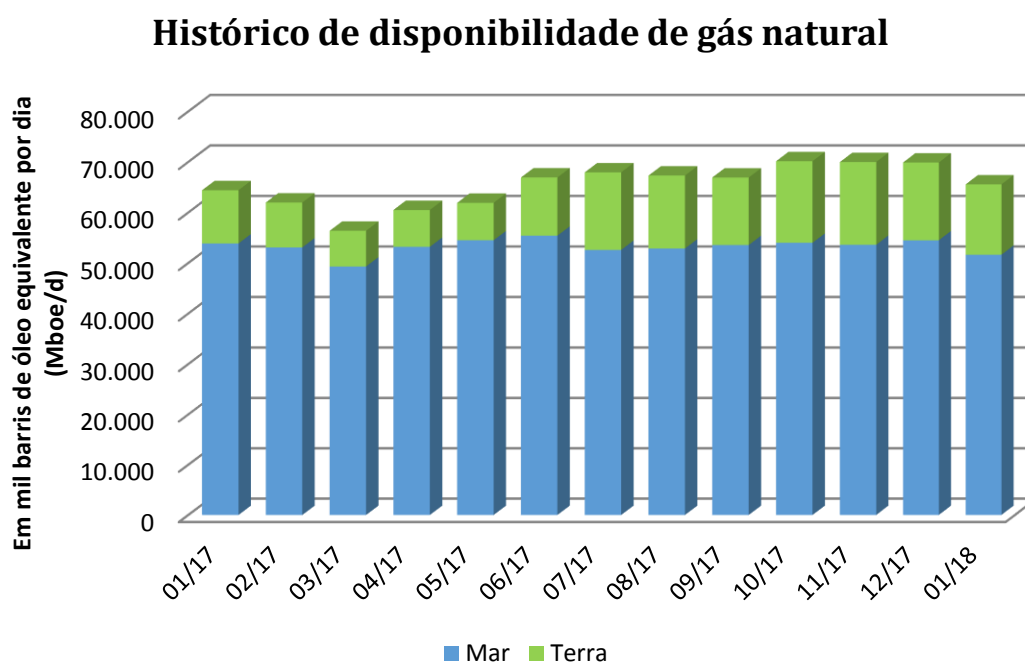


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2018

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

	01/17	02/17	03/17	04/17	05/17	06/17	07/17	08/17	09/17	10/17	11/17	12/17	01/18
GASA	87	86	81	81	84	87	87	84	87	86	85	84	85
GASN	23	20	20	22	21	24	28	28	27	29	28	29	28
Gás Total	110	107	101	103	105	111	115	112	114	115	113	113	112

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2018

Gráfico 3. Histórico da disponibilidade de gás natural (MMm³/d)

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2018

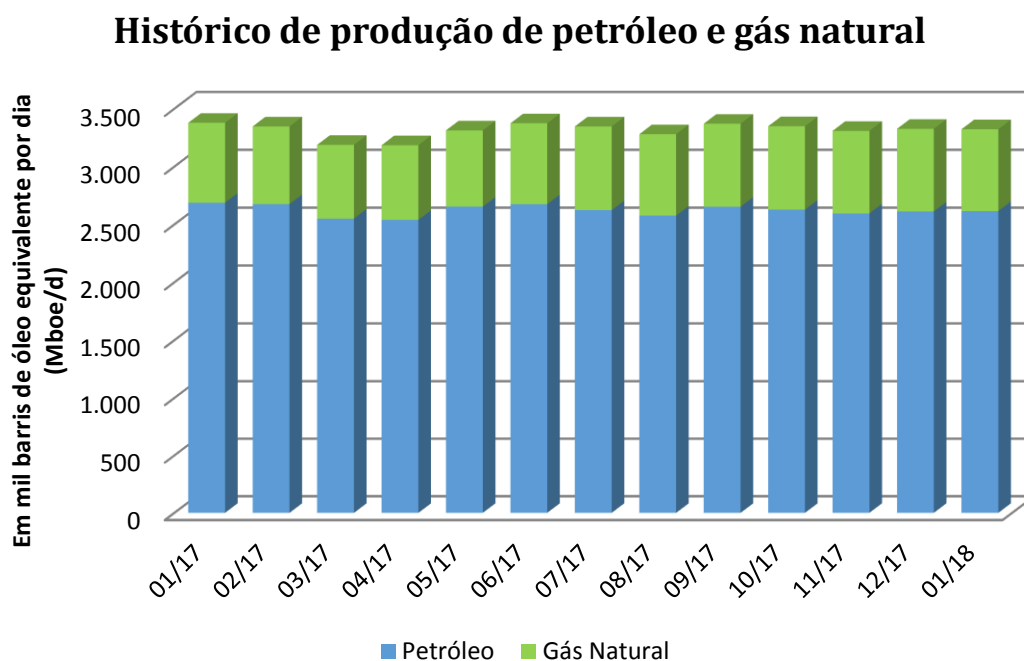
Tabela 3. Histórico da movimentação de gás natural (MMm³/d)

Período	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
01/17	13.263	4.283	64.395	27.999	109.940
02/17	13.343	3.956	61.951	27.388	106.639
03/17	13.025	3.467	56.363	28.492	101.346
04/17	12.878	3.553	60.473	25.677	102.581
05/17	12.929	3.707	61.892	26.253	104.780
06/17	13.141	4.511	66.917	26.565	111.134
07/17	13.343	4.226	67.928	29.509	115.006
08/17	13.286	3.387	67.296	27.870	111.840
09/17	13.346	3.376	66.905	30.376	114.003
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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2018

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

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

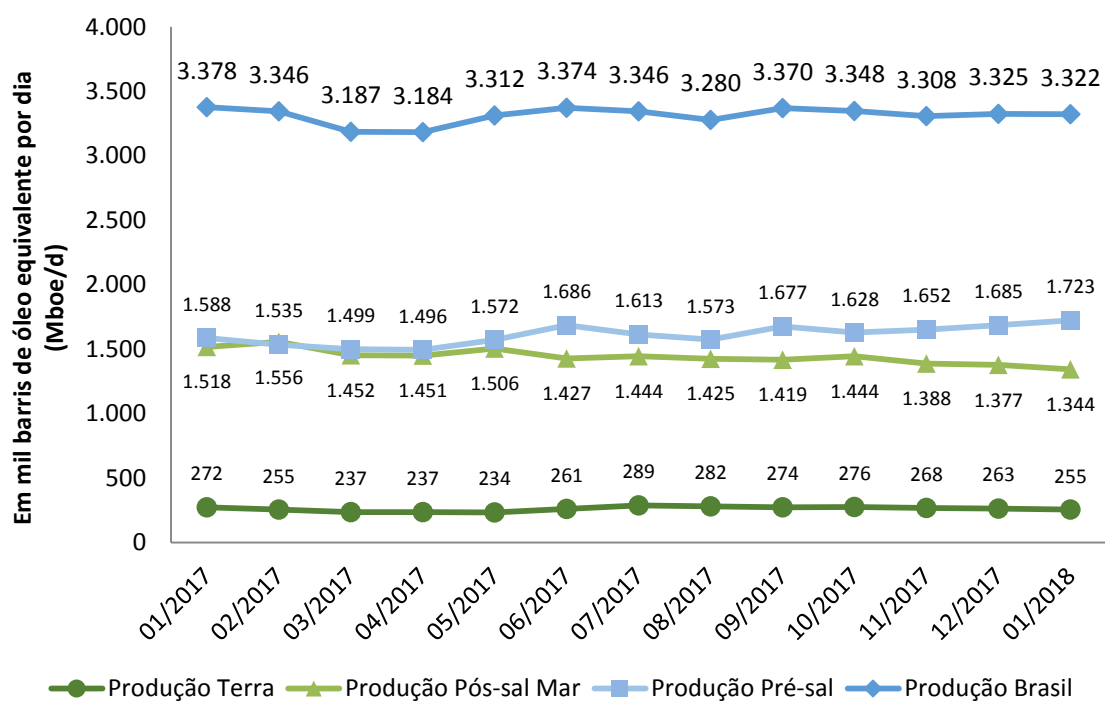


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2018

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

	01/17	02/17	03/17	04/17	05/17	06/17	07/17	08/17	09/17	10/17	11/17	12/17	01/18
Petróleo	2.687	2.676	2.550	2.539	2.653	2.675	2.623	2.576	2.653	2.627	2.595	2.612	2.615
Gás Natural	691	671	637	645	659	699	723	703	717	721	713	713	707
Produção Total	3.378	3.346	3.187	3.184	3.312	3.374	3.346	3.280	3.370	3.348	3.308	3.325	3.322

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2018

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2018

2 DADOS DE PRODUÇÃO – DISTRIBUIÇÃO

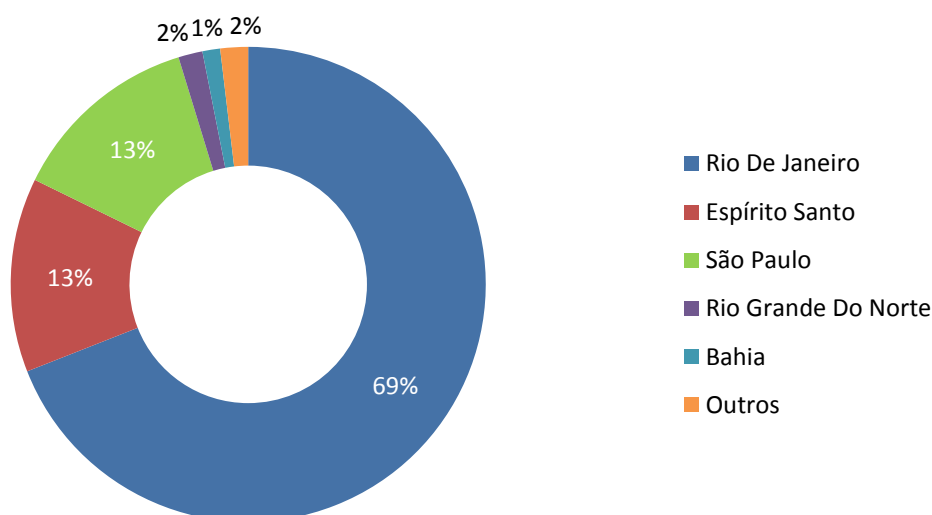
2.1 Produção de petróleo e gás natural por estado

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

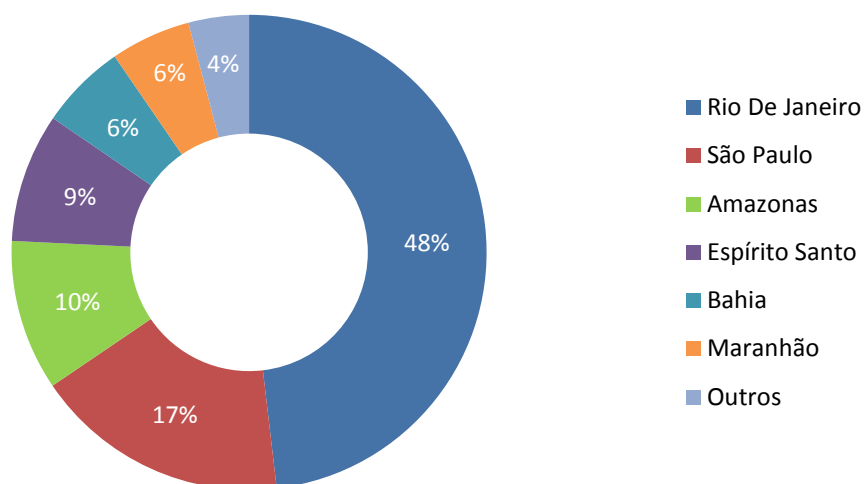
Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio de Janeiro	1.805.383	54.119	2.145.784	37
São Paulo	340.246	19.529	463.081	6
Espírito Santo	345.584	9.876	407.700	50
Amazonas	19.430	11.530	91.949	7
Bahia	31.474	6.607	73.031	83
Rio Grande do Norte	43.114	971	49.219	78
Maranhão	50	6.134	38.629	5
Sergipe	22.164	2.487	37.806	21
Alagoas	2.821	1.097	9.718	12
Ceará	4.927	72	5.377	6
Total Geral	2.615.193	112.420	3.322.294	305

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2018

Gráfico 6. Distribuição da produção de petróleo por estado



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2018

Gráfico 7. Distribuição da produção de gás natural por estado

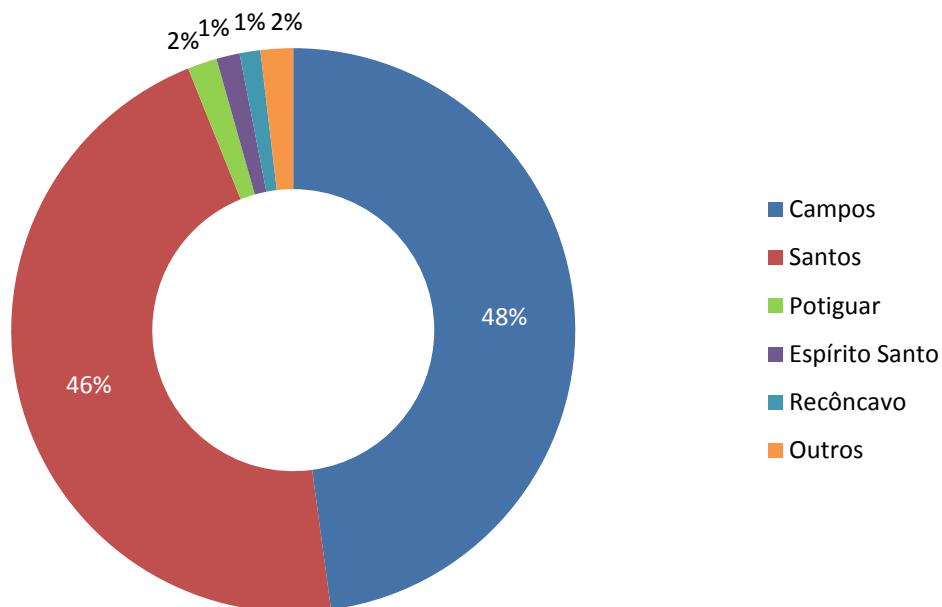
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2018

2.2 Produção de petróleo e gás natural por bacia

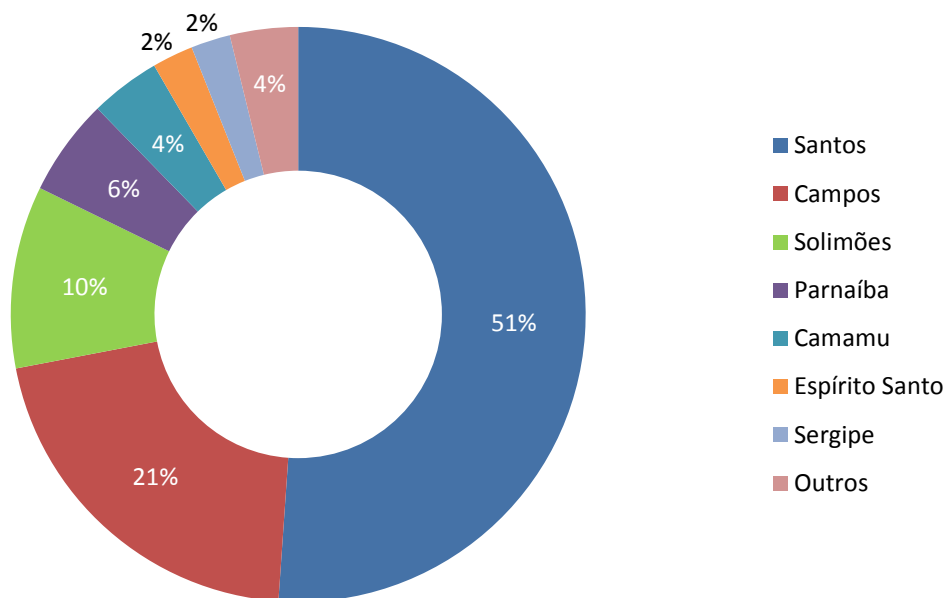
Tabela 6. Distribuição da produção de petróleo e gás natural por bacia

Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Santos	1.204.592	57.444	1.565.907	10
Campos	1.251.616	23.483	1.399.318	41
Solimões	19.430	11.530	91.949	7
Espírito Santo	35.005	2.597	51.340	42
Potiguar	44.145	971	50.255	80
Recôncavo	31.051	2.132	44.463	78
Parnaíba	50	6.134	38.629	5
Sergipe	22.164	2.487	37.806	21
Camamu	422	4.441	28.353	1
Alagoas	2.821	1.097	9.718	12
Ceará	3.896	71	4.341	4
Tucano Sul	1	34	215	4
Total Geral	2.615.193	112.420	3.322.294	305

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2018

Gráfico 8. Distribuição da produção de petróleo por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2018

Gráfico 9. Distribuição da produção de gás natural por bacia

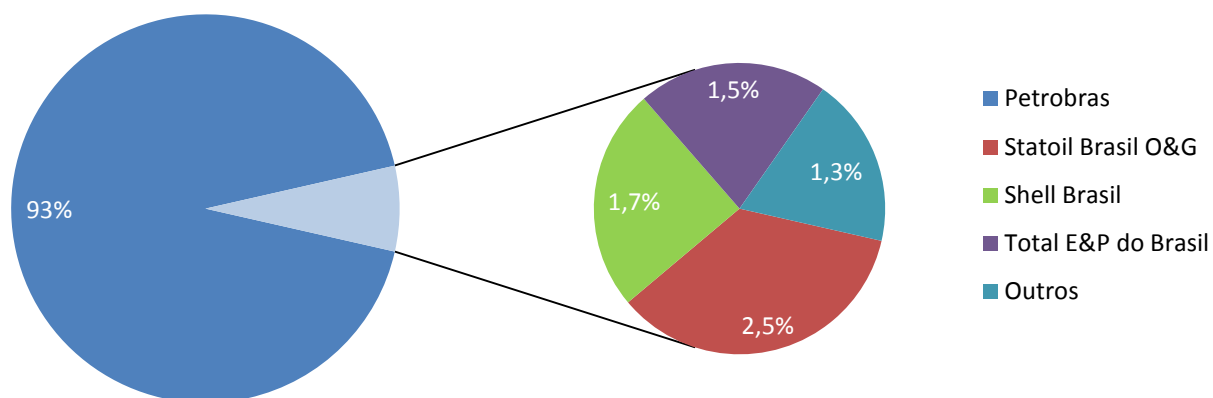
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2018

2.3 Produção de petróleo e gás natural por operador

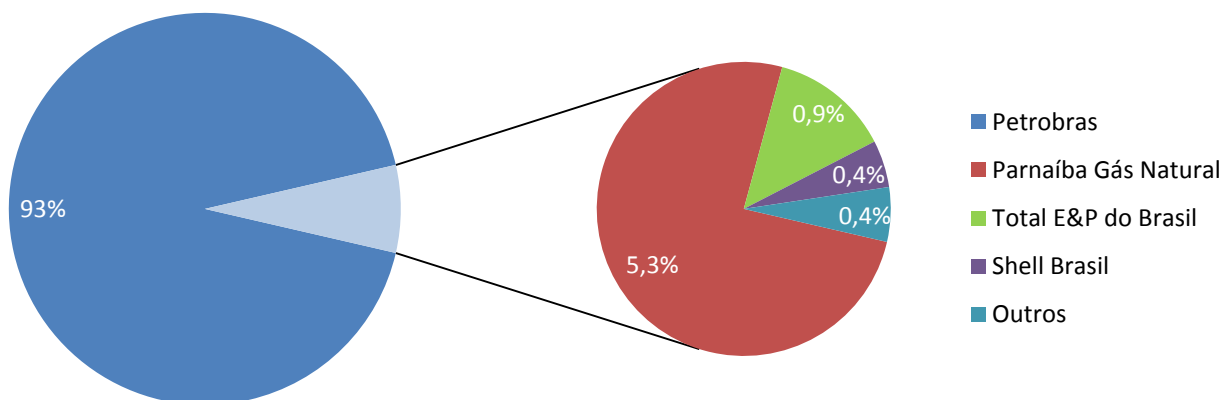
Tabela 7. Distribuição da produção de petróleo e gás natural por operador

Nº	Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	2.429.387	104.308	3.085.466
2	Statoil Brasil O&G	65.621	116	66.350
3	Shell Brasil	45.943	421	48.591
4	Total E&P do Brasil	39.240	1.071	45.977
5	Parnaíba Gás Natural	50	6.134	38.629
6	Chevron Frade	17.406	226	18.827
7	Dommo Energia	7.721	21	7.853
8	PetroRio O&G	5.124	15	5.220
9	Maha Energy	1.408	43	1.679
10	SHB	1.379	12	1.457
11	Petrosynergy	432	7	474
12	Nova Petróleo Rec	325	4	349
13	Partex Brasil	310	0,4	313
14	UP Petróleo	279	4	302
15	Petrogal Brasil	181	4	203
16	Imetame	135	7	176
17	Phoenix	11	13	92
18	Recôncavo E&P	72	1	79
19	Nord	3	11	73
20	Santana	34	1	43
21	Vipetro	36	0,1	37
22	Perícia	29	0,1	30
23	IPI	19	0,6	23
24	Guto & Cacal	14	0,04	14
25	Alvopetro	13	0,2	14
26	EPG Brasil	10	0,3	12
27	Central Resources	10	0,01	10
28	Leros	2	0,002	2
Total Geral		2.615.193	112.420	3.322.294

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2018

Gráfico 10. Distribuição da produção de petróleo por operador

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2018

Gráfico 11. Distribuição da produção de gás natural por operador

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/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	1.987.404	82.919	2.508.951
2	Shell Brasil	326.226	12.584	405.378
3	Petrogal Brasil	84.388	3.606	107.071
4	Repsol Sinopec	79.123	2.889	97.294
5	Statoil Brasil O&G	39.373	70	39.810
6	Parnaíba Gás Natural	50	6.134	38.629
7	Sinochem Petróleo	26.248	46	26.540
8	Total E&P do Brasil	16.447	536	19.820
9	ONGC Campos	12.405	114	13.119
10	Queiroz Galvão	190	1.998	12.759
11	QPI Brasil	10.567	97	11.176
12	Chevron Frade	9.006	117	9.741
13	Dommo Energia	7.721	21	7.853
14	PetroRio O&G	5.124	15	5.220
15	Frade	3.178	41	3.438
16	Brasoil Manati	42	444	2.835
17	Geopark Brasil	42	444	2.835
18	CNODC Brasil	1.357	81	1.864
19	CNOOC Petroleum	1.357	81	1.864
20	Maha Energy	1.408	43	1.679
21	Chevron Brasil	1.467	4	1.493
22	OP Pescada	132	81	644
23	Petrosynergy	432	7	474
24	SHB	418	6	458
25	Nova Petróleo Rec	325	4	349
26	Imetame	135	7	176
27	Partex Brasil	155	0,2	157
28	Petro Vista	105	1	113
29	Phoenix	11	13	92
30	UP Petróleo	84	1	91
31	Recôncavo E&P	72	1	79
32	Nord	3	11	73
33	Santana	34	1	43
34	Vipetro	36	0,1	37
35	Perícia	29	0,1	30
36	IPI	19	0,6	23
37	TDC	21	0,3	23
38	Guto & Cacal	14	0,04	14
39	Alvopetro	13	0,2	14
40	Sonangol Guanambi	12	0,1	12
41	EPG Brasil	10	0,3	12
42	Central Resources	10	0,01	10
43	Leros	2	0,002	2
Total geral		2.615.193	112.420	3.322.294

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2018

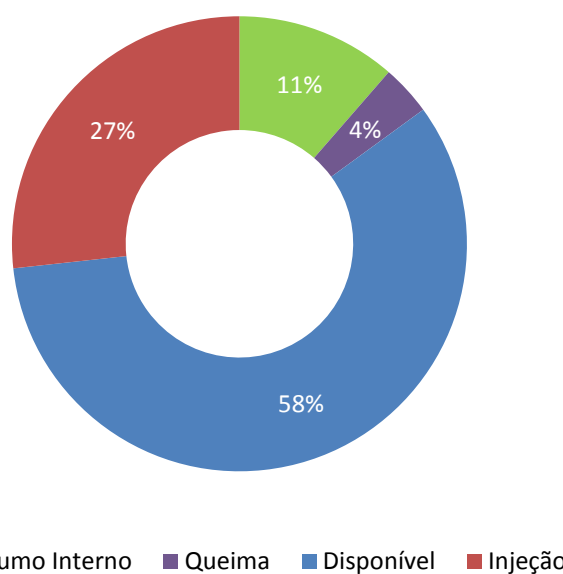
2.5 Movimentação de gás natural por destinação

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

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Santos	3.797	1.788	30.165	21.694	57.444
Campos	7.412	1.771	14.010	289	23.483
Solimões	371	201	5.141	5.818	11.530
Parnaíba	28	5	6.100	0	6.134
Camamu	80	3	4.357	0	4.441
Espírito Santo	437	46	2.113	0	2.597
Sergipe	193	59	607	1.617	2.476
Recôncavo	116	66	1.328	622	2.132
Alagoas	3	22	1.072	0	1.097
Potiguar	371	50	550	0	971
Ceará	0	6	64	0	71
Tucano Sul	0	1	33	0	34
Total Geral	12.809	4.019	65.542	30.040	112.409

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2018

Gráfico 12. Distribuição da movimentação de gás natural



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2018

2.6 Produção de petróleo e gás natural no Pré-sal¹

2.6.1 Produção do Pré-sal¹ por campo

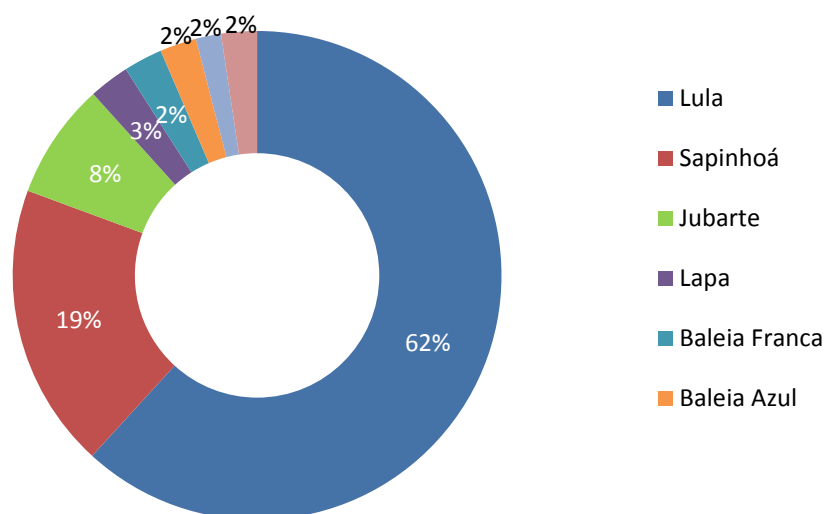
Tabela 10. Distribuição da produção dos campos do Pré-sal¹

Campo	Petróleo (bbl/d)		Gás natural (Mm ³ /d)		Produção (boe/d)	
	Pré-sal ¹	Pós-sal ²	Pré-sal ¹	Pós-sal ²	Pré-sal ¹	Pós-sal ²
Lula	842.235	0	35.363	0	1.064.661	0
Sapinhoá	260.703	0	10.167	0	324.653	0
Jubarte ³	109.187	71.108	3.676	574	132.306	74.716
Lapa	39.240	0	1.071	0	45.977	0
Baleia Franca ³	35.869	0	1.348	0	44.351	0
Baleia Azul ³	34.553	0	1.131	0	41.669	0
Marlim Leste	25.733	45.730	478	680	28.739	50.006
Mero	13.565	0	807	0	18.642	0
Caratinga	11.080	15.253	181	215	12.220	16.606
Voador	2.902	0	80	0	3.404	0
Marlim	2.292	148.261	63	1.991	2.689	160.786
Barracuda	2.269	51.840	37	722	2.503	56.380
Pirambu	879	0	27	0	1.048	0
Pampo	182	11.150	6	211	218	12.475
Outros Campos	0	891.163	0	53.592	0	1.228.245
Total Geral	1.380.689	1.234.504	54.436	57.984	1.723.079	1.599.215

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/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
Janeiro/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)
7LL15DRJS	Lula	Santos	39.474	1.446	48.566
7SPH17SPS	Sapinhoá	Santos	33.256	932	39.117
7LL83DRJS	Lula	Santos	29.340	1.394	38.111
9LL20DRJS	Lula	Santos	27.673	1.337	36.081
7LL80DBRJS	Lula	Santos	29.143	997	35.417
7LL36ARJS	Lula	Santos	26.553	1.309	34.785
7SPH1SPS	Sapinhoá	Santos	28.547	978	34.700
8LL81DRJS	Lula	Santos	28.103	1.013	34.475
8LL87DRJS	Lula	Santos	28.183	923	33.991
9LL12DRJS	Lula	Santos	27.710	941	33.627
7LL73DRJS	Lula	Santos	23.590	1.563	33.421
7LL51RJS	Lula	Santos	25.451	1.226	33.164
7SPH7DSPS	Sapinhoá	Santos	26.597	984	32.785
7LL45DRJS	Lula	Santos	24.759	1.193	32.266
7LL22DRJS	Lula	Santos	26.412	906	32.113
7LL91RJS	Lula	Santos	25.658	855	31.037
7LL69RJS	Lula	Santos	25.436	813	30.547
9LL7RJS	Lula	Santos	24.427	954	30.430
9BRSA928SPS	Sapinhoá	Santos	24.759	846	30.082
7SPH14DSPS	Sapinhoá	Santos	24.032	901	29.698
9LL19RJS	Lula	Santos	24.717	762	29.507
7SPH4DSPS	Sapinhoá	Santos	24.261	815	29.388
7SPH3SPS	Sapinhoá	Santos	21.903	1.188	29.377
7LL79DRJS	Lula	Santos	24.208	822	29.376
7LL97RJS	Lula	Santos	23.661	786	28.603
7LL63DRJS	Lula	Santos	21.567	1.054	28.195
7LPA1DSPS	Lapa	Santos	23.867	683	28.165
7SPH8SPS	Sapinhoá	Santos	22.506	843	27.808
7LL27RJS	Lula	Santos	21.024	1.056	27.665
3BRSA788SPS	Sapinhoá	Santos	21.270	954	27.270
3BRSA839ARJS	Lula	Santos	21.386	906	27.086
6BRSA1222AESS	Jubarte ³	Campos	22.239	712	26.717
7LL61RJS	Lula	Santos	22.033	722	26.577
7LL31DRJS	Lula	Santos	20.044	989	26.263
9LL2RJS	Lula	Santos	19.426	1.039	25.962
7JUB58DPAESS	Jubarte ³	Campos	20.876	744	25.553
7SPH5SPS	Sapinhoá	Santos	18.463	1.033	24.958
7JUB34HESS	Jubarte ³	Campos	19.261	700	23.662
3BRSA496RJS	Lula	Santos	17.645	940	23.559
3BRSA865ARJS	Lula	Santos	18.740	751	23.464
7BFR7ESS	Baleia Franca ³	Campos	18.946	671	23.163
7LL102DRJS	Lula	Santos	18.891	617	22.772
7LL3DRJS	Lula	Santos	17.951	638	21.961
7LL17DRJS	Lula	Santos	18.009	619	21.902

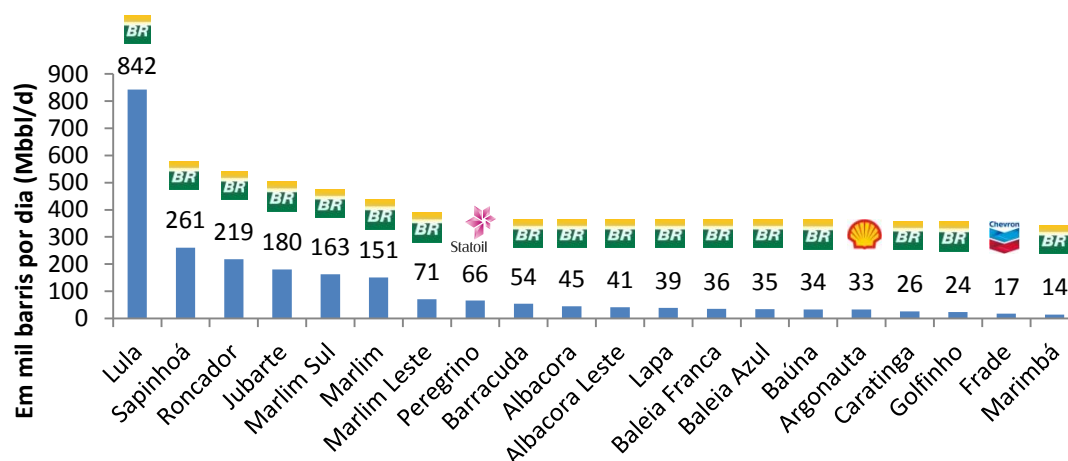
Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
7BFR12PAESS	Baleia Franca ³	Campos	16.923	678	21.188
7LL85RJS	Lula	Santos	15.997	736	20.628
7LL46RJS	Lula	Santos	16.006	719	20.527
3BRSA830RJS	Lula	Santos	13.024	1.063	19.712
7SPH16DSPS	Sapinhoá	Santos	15.107	694	19.469
9BRSA908DRJS	Lula	Santos	13.800	827	18.999
3BRSA1305ARJS	Mero	Santos	13.565	807	18.642
3BRSA883RJS	Lula	Santos	13.723	715	18.221
7LL66RJS	Lula	Santos	14.931	516	18.179
7LL58RJS	Lula	Santos	15.137	484	18.178
8LPA2DSPS	Lapa	Santos	15.372	388	17.812
7JUB57DPAESS	Jubarte ³	Campos	13.320	465	16.242
7BAZ8ESS	Baleia Azul ³	Campos	12.989	430	15.691
7LL28DRJS	Lula	Santos	11.337	400	13.856
7JUB44ESS	Jubarte ³	Campos	10.660	317	12.652
8JUB39ESS	Jubarte ³	Campos	9.506	301	11.400
7MLL73DRJS	Marlim Leste	Campos	10.071	185	11.237
7BAZ4ESS	Baleia Azul ³	Campos	9.058	297	10.925
8LL37DRJS	Lula	Santos	7.604	362	9.878
7LL8HRJS	Lula	Santos	6.187	459	9.075
7JUB55ESS	Jubarte ³	Campos	7.016	217	8.381
7LL84DRJS	Lula	Santos	6.925	228	8.356
6BRSA639ESS	Jubarte ³	Campos	5.918	209	7.231
6BRSA631DBESS	Baleia Azul ³	Campos	5.926	181	7.067
7BAZ3ESS	Baleia Azul ³	Campos	5.285	178	6.404
6BRSA806RJS	Barracuda/Caratinga	Campos	5.607	92	6.187
7LL60DRJS	Lula	Santos	4.513	232	5.970
7MLL78DRJS	Marlim Leste	Campos	4.951	94	5.541
6BRSA770DRJS	Marlim/Voador	Campos	4.523	135	5.374
7BR69DARJS	Barracuda/Caratinga	Campos	4.707	71	5.154
6BRSA817RJS	Marlim Leste	Campos	3.861	72	4.316
7MLL72RJS	Marlim Leste	Campos	3.744	80	4.245
3BRSA1017DRJS	Marlim Leste	Campos	3.107	46	3.400
7CRT49RJS	Barracuda/Caratinga	Campos	3.035	55	3.381
7LL106DARJS	Lula	Santos	1.840	50	2.157
7BAZ6ESS	Baleia Azul ³	Campos	1.296	46	1.582
7PRB1ESS	Pirambu	Campos	879	27	1.048
9MRL231DARJS	Marlim	Campos	671	8	719
7JUB45ESS	Jubarte ³	Campos	391	12	469
7PM 0017D RJS	Pampo	Campos	182	6	218
7SPH2DSPS	Sapinhoá	Santos	1	0	1
Total Geral			1.380.689	54.436	1.723.079

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2018

3 RANKING

3.1 Os 20 maiores campos produtores de petróleo

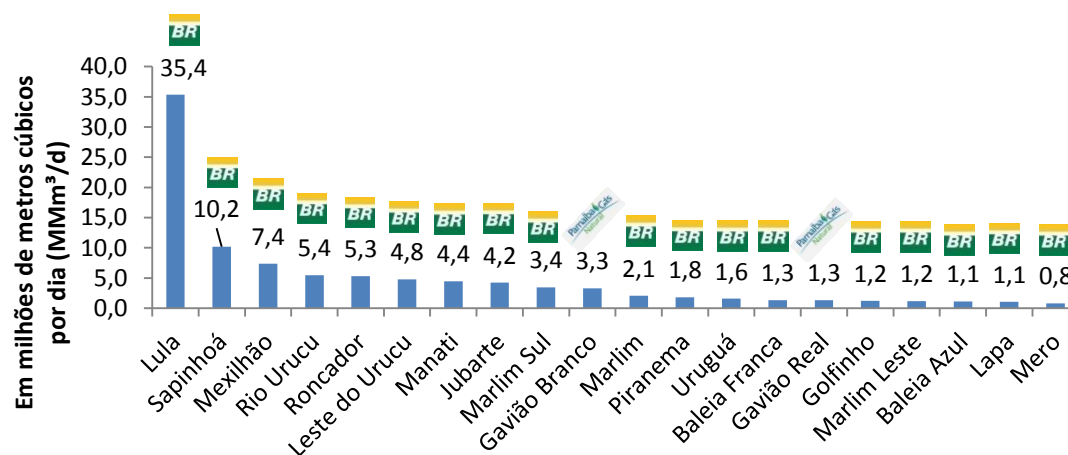
Gráfico 14. Os 20 campos que mais produziram petróleo (Mbbbl/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2017

3.2 Os 20 maiores campos produtores de gás natural

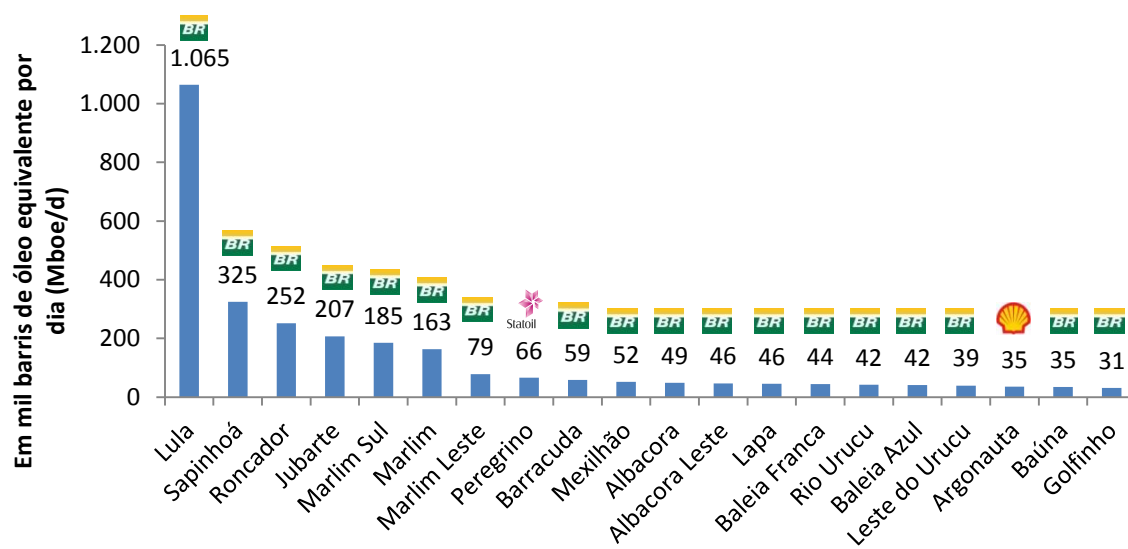
Gráfico 15. Os 20 campos que produziram gás natural (MMm³/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2018

3.3 Os 20 maiores campos produtores

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/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	7LL15DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	39.474
2	7SPH17SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	33.256
3	7LL83DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	29.340
4	7LL80DBRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	29.143
5	7SPH1SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	28.547
6	8LL87DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	28.183
7	8LL81DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	28.103
8	9LL12DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	27.710
9	9LL20DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	27.673
10	7SPH7DSPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	26.597
11	7LL36ARJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	26.553
12	7LL22DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	26.412
13	7LL91RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	25.658
14	7LL51RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	25.451
15	7LL69RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	25.436
16	7LL45DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	24.759
17	9BRSA928SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	24.759
18	9LL19RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	24.717
19	9LL7RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	24.427
20	7SPH4DSPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	24.261
21	7LL79DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	24.208
22	7SPH14DSPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	24.032
23	7LPA1DSPS	Lapa	Santos	Mar	Total E&P do Brasil	23.867
24	7LL97RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	23.661
25	7LL73DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	23.590
26	7SPH8SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	22.506
27	6BRSA1222AESS	Jubarte ³	Campos	Mar	Petrobras	22.239
28	7LL61RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	22.033
29	7SPH3SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	21.903
30	7LL63DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	21.567

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/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	7MXL18HASPS	Mexilhão	Santos	Mar	Petrobras	1.900
2	7MXL17HPASPS	Mexilhão	Santos	Mar	Petrobras	1.860
3	7LL73DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.563
4	7LL15DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.446
5	7LL83DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.394
6	9LL20DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.337
7	7LL36ARJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.309
8	7LL51RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.226
9	7LL45DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.193
10	7SPH3SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	1.188
11	7MNT6DBAS	Manati	Camamu	Mar	Petrobras	1.101
12	3BRSA830RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.063
13	7LL27RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.056
14	7LL63DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.054
15	9LL2RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.039
16	7SPH5SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	1.033
17	8LL81DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.013
18	7LL80DBRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	997
19	7LL31DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	989
20	7SPH7DSPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	984
21	7SPH1SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	978
22	9LL7RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	954
23	3BRSA788SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	954
24	9LL12DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	941
25	3BRSA496RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	940
26	7SPH17SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	932
27	8LL87DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	923
28	7LL22DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	906
29	3BRSA839ARJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	906
30	7SPH14DSPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	901

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2018

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

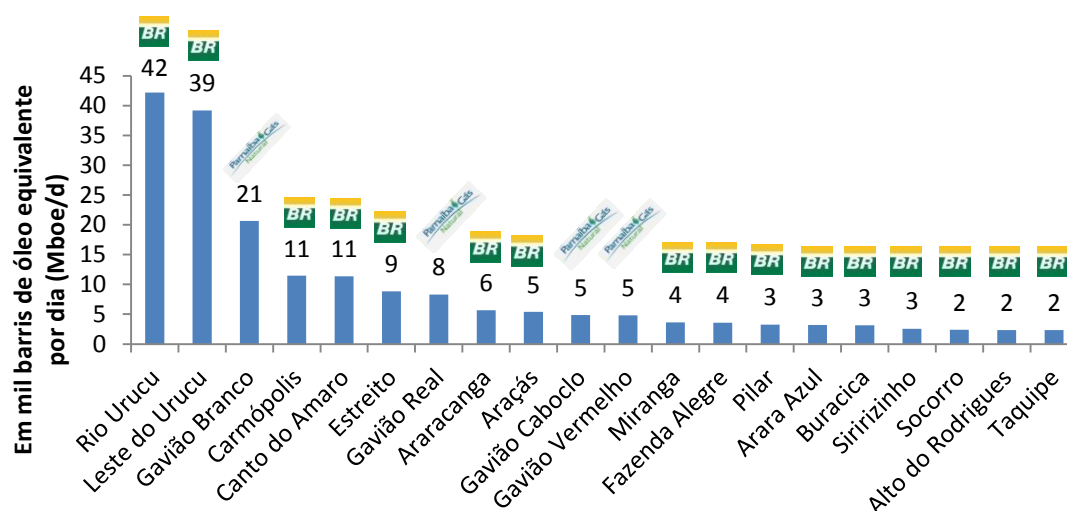
Tabela 14. Os 30 poços com maior produção total (boe/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Operador	Produção (boe/d)
1	7LL15DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	48.566
2	7SPH17SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	39.117
3	7LL83DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	38.111
4	9LL20DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	36.081
5	7LL80DBRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	35.417
6	7LL36ARJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	34.785
7	7SPH1SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	34.700
8	8LL81DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	34.475
9	8LL87DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	33.991
10	9LL12DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	33.627
11	7LL73DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	33.421
12	7LL51RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	33.164
13	7SPH7DSPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	32.785
14	7LL45DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	32.266
15	7LL22DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	32.113
16	7LL91RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	31.037
17	7LL69RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	30.547
18	9LL7RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	30.430
19	9BRSA928SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	30.082
20	7SPH14DSPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	29.698
21	9LL19RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	29.507
22	7SPH4DSPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	29.388
23	7SPH3SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	29.377
24	7LL79DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	29.376
25	7LL97RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	28.603
26	7LL63DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	28.195
27	7LPA1DSPS	Lapa	Santos	Mar	Total E&P do Brasil	28.165
28	7SPH8SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	27.808
29	7LL27RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	27.665
30	3BRSA788SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	27.270

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2018

3.7 Os 20 campos terrestres com maior produção

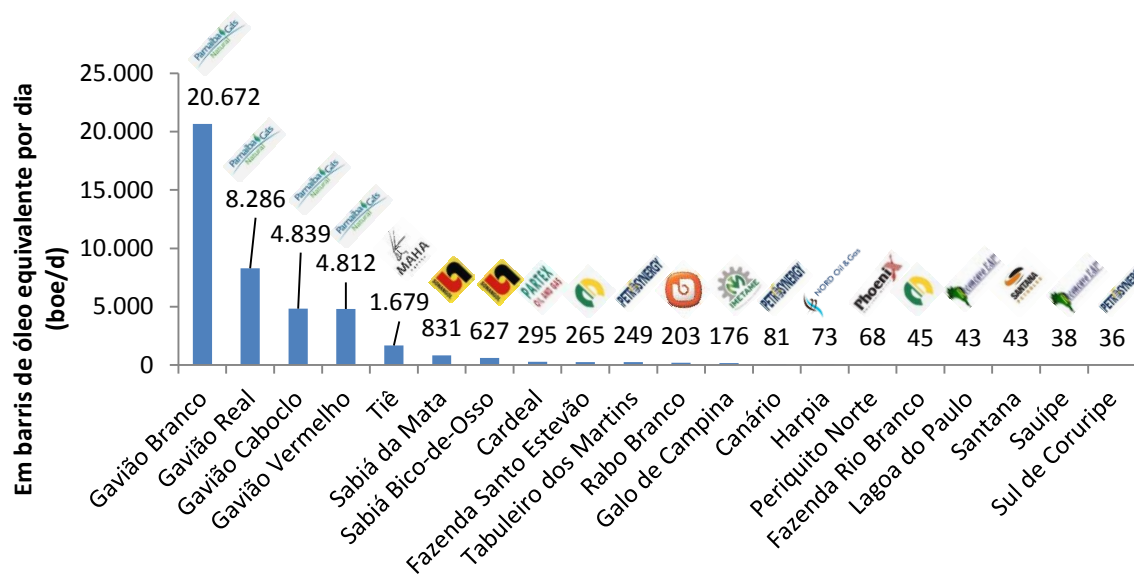
Gráfico 17. Os 20 campos terrestres com maior produção (Mboe/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/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
Janeiro/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	3GTE4DPABA	Tiê	Recôncavo	Terra	Maha Energy	1.405
2	7LUC69HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	1.043
3	3BRSA1106DAAM	Arara Azul	Solimões	Terra	Petrobras	823
4	3SUC 0003 AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	788
5	7RUC112HPAAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	773
6	7LUC 0038HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	754
7	7LUC65HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	591
8	7RUC 0039HPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	565
9	7RUC103DPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	544
10	7LUC61HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	535
11	7LUC 0032HAAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	526
12	3RUC 0016D AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	504
13	7RUC67HPAAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	488
14	9RUC75DAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	479
15	7LUC90HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	468
16	7LUC88HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	431
17	7LUC80DPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	422
18	7LUC63HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	410
19	4SMT 0003 AM	Araracanga	Solimões	Terra	Petrobras	402
20	7LUC67HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	381
21	1SMT 0002 AM	Araracanga	Solimões	Terra	Petrobras	374
22	7ANB7DAL	Anambé	Alagoas	Terra	Petrobras	369
23	7C 0207 BA	Candeias	Recôncavo	Terra e Mar	Petrobras	365
24	7RUC89HAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	360
25	3BRSA1171DPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	352
26	7LUC59HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	343
27	7RUC 0018D AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	335
28	9RUC97DPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	335
29	4LUC 0003 AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	333
30	3RUC 0008 AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	297

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/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	7RUC103DPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	473
2	3RUC 0016D AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	425
3	7RUC67HPAAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	406
4	4SMT 0003 AM	Araracanga	Solimões	Terra	Petrobras	402
5	1SMT 0002 AM	Araracanga	Solimões	Terra	Petrobras	372
6	9RUC75DAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	370
7	7LUC65HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	370
8	7LUC 0038HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	364
9	7LUC80DPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	361
10	7RUC 0039HPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	356
11	7LUC63HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	339
12	3BRSA1106DAAM	Arara Azul	Solimões	Terra	Petrobras	334
13	7GVB10MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	325
14	7GVB6MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	324
15	7RUC 0018D AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	313
16	7LUC61HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	305
17	3BRSA1171DPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	290
18	7LUC 0022DPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	287
19	3PGN4MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	284
20	7GBSE2DMA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	281
21	7LUC59HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	281
22	1OGX121MA	Gavião Vermelho	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	272
23	3BRSA515AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	271
24	7LUC 0042HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	263
25	9RUC97DPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	258
26	7LUC57HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	258
27	7LUC69HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	254
28	7GVB5DMA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	247
29	4OGX111MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	247
30	7GBSE1DMA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	245

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/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 58	146.914	4.650	176.161	11	Baleia Anã ³ /Baleia Azul ³ /Baleia Franca ³ /Jubarte ³
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	142.769	5.307	176.148	6	Sapinhoá
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	141.174	5.326	174.671	7	Lula
FPSO CIDADE DE MARICÁ	136.485	4.868	167.104	7	Lula
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	132.256	6.703	174.415	6	Lula
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	127.617	6.735	169.979	6	Lula
FPSO CIDADE DE PARATY	119.949	4.133	145.944	5	Lula
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	117.934	4.860	148.505	6	Sapinhoá
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	98.531	4.436	126.434	6	Lula
PETROBRAS 52	88.736	1.758	99.792	16	Roncador
PETROBRAS 66 (P-66)	86.223	3.162	106.113	5	Lula
PETROBRAS 40	70.909	1.320	79.212	16	Marlim/Marlim Sul
PETROBRAS 57	63.635	501	66.785	16	Jubarte ³
PEREGRINO A	51.376	94	51.964	16	Peregrino
PETROBRAS 54	50.829	639	54.851	12	Roncador
PETROBRAS 55	49.859	825	55.046	11	Roncador
PETROBRAS 56	48.793	1.431	57.793	10	Marlim Sul
PETROBRAS 43	48.787	628	52.738	19	Barracuda/Caratinga
FPSO ESPIRITO SANTO	45.943	421	48.591	19	Argonauta/Ostra
PETROBRAS 50	44.897	866	50.343	16	Albacora/Albacora Leste
PETROBRAS 51	43.344	683	47.643	12	Marlim Sul
PETROBRAS 53	43.136	675	47.384	15	Marlim Leste
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	41.704	1.428	50.688	6	Baleia Azul ³ /Jubarte ³ /Pirambu ³
FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	39.240	1.071	45.977	2	Lapa
FPSO CIDADE DE ITAJAÍ	33.790	236	35.276	6	Baúna
PETROBRAS 19	32.606	390	35.059	10	Marlim/Marlim Sul
PETROBRAS 48	31.655	527	34.972	11	Barracuda/Caratinga
PETROBRAS 62	29.295	2.098	42.488	13	Roncador
PETROBRAS 25	28.974	360	31.241	12	Albacora
FPSO CIDADE DE NITEROI	28.328	482	31.361	5	Marlim Leste

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/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
PLATAFORMA DE MEXILHÃO	5.695	7.363	52.009	7	Mexilhão
POLO ARARA	10.299	6.749	52.749	33	Arara Azul/Araracanga/Carapanaúba/Cupiúba/ Rio Urucu/Sudoeste Urucu
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	127.617	6.735	169.979	6	Lula
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	132.256	6.703	174.415	6	Lula
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	141.174	5.326	174.671	7	Lula
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	142.769	5.307	176.148	6	Sapinhoá
FPSO CIDADE DE MARICÁ	136.485	4.868	167.104	7	Lula
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	117.934	4.860	148.505	6	Sapinhoá
PETROBRAS 58	146.914	4.650	176.161	11	Baleia Anã ³ /Baleia Azul ³ /Baleia Franca ³ /Jubarte ³
PLATAFORMA DE MANATI 1	422	4.441	28.353	6	Manati
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	98.531	4.436	126.434	6	Lula
FPSO CIDADE DE PARATY	119.949	4.133	145.944	5	Lula
ESTAÇÃO DE PRODUÇÃO E ESCOAMENTO DE GAVIÃO BRANCO	19	4.053	25.511	21	Gavião Branco/Gavião Caboclo
PETROBRAS 66 (P-66)	86.223	3.162	106.113	5	Lula
PETROBRAS 62	29.295	2.098	42.488	13	Roncador
ESTAÇÃO COLETORA DE GAVIÃO REAL	31	2.081	13.118	21	Gavião Azul/Gavião Real/Gavião Vermelho
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-12	3.580	1.814	14.990	11	Leste Do Urucu
PLATAFORMA DE PIRANEMA	4.047	1.790	15.303	4	Piranema
PETROBRAS 52	88.736	1.758	99.792	16	Roncador
FPSO CIDADE DE SANTOS	8.545	1.745	19.523	9	Tambaú/Uruguá
FPSO CIDADE DE VITÓRIA	23.777	1.553	33.545	9	Canapu/Golfinho
PETROBRAS 56	48.793	1.431	57.793	10	Marlim Sul
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	41.704	1.428	50.688	6	Baleia Azul ³ /Jubarte ³ /Pirambu ³
PETROBRAS 40	70.909	1.320	79.212	16	Marlim/Marlim Sul
FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	39.240	1.071	45.977	2	Lapa
PEROA	429	946	6.382	5	Cangoá/Peroá
PETROBRAS 50	44.897	866	50.343	16	Albacora/Albacora Leste
PETROBRAS 55	49.859	825	55.046	11	Roncador
FPSO PIONEIRO DE LIBRA	13.565	807	18.642	1	Mero
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-43	1.247	707	5.694	3	Leste Do Urucu

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/2018

3.13 Os 20 maiores campos responsáveis por queima de gás natural

Tabela 19. Os 20 campos com maior queima neste mês

Nº	Bacia	Campo	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm ³ /d)
1	Santos	Mero	Mar	Petrobras	802
2	Santos	Lula	Mar	Petrobras	720
3	Campos	Roncador	Mar	Petrobras	511
4	Campos	Marlim	Mar	Petrobras	398
5	Santos	Sapinhoá	Mar	Petrobras	233
6	Campos	Marlim Sul	Mar	Petrobras	207
7	Campos	Jubarte ³	Mar	Petrobras	144
8	Solimões	Leste Do Urucu	Terra	Petrobras	124
9	Solimões	Rio Urucu	Terra	Petrobras	75
10	Campos	Marlim Leste	Mar	Petrobras	69
11	Campos	Barracuda	Mar	Petrobras	67
12	Campos	Albacora Leste	Mar	Petrobras	60
13	Campos	Albacora	Mar	Petrobras	44
14	Campos	Baleia Azul ³	Mar	Petrobras	38
15	Sergipe	Piranema	Mar	Petrobras	35
16	Campos	Caratinga	Mar	Petrobras	32
17	Campos	Baleia Franca ³	Mar	Petrobras	22
18	Campos	Cherne	Mar	Petrobras	22
19	Campos	Namorado	Mar	Petrobras	21
20	Campos	Tubarão Martelo	Mar	Dommo Energia	21

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Janeiro/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 (MMm 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)