



MINISTÉRIO
DE MINAS E
ENERGIA

BOLETIM DE EXPLORAÇÃO E PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

DEPG@MME.GOV.BR

EDIÇÃO 34 - DEZEMBRO 2014

INTRODUÇÃO

As informações sobre exploração e produção de petróleo e gás natural constantes deste Boletim são relativas ao mês de **dezembro** de **2014**. O quadro abaixo contém as principais informações do setor para o ano de 2013 em comparação com 2012. Os dados utilizados têm como fonte a Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis – ANP.

Tabela 1— Reservas provadas

1. RESERVAS PROVADAS	PETRÓLEO				GÁS NATURAL				Barris de Óleo Equivalente	
	Unid.	2012	2013	Δ	Unid.	2012	2013	Δ		
	bilhões de barris	15,31	15,59	1,8%	bilhões de m ³	459,2	458,09	-0,24%	18,5 bilhões	
Produção	milhões de bbl/dia	2,149	2,114	-1,6%	milhões de m ³ /dia	70,56	77,19	9,4%	2,65	milhões boe/dia
Consumo*		1,927	2,055	6,6%		93,00	109,5	17,7%	2,78	
Importação		0,311	0,405	30,2%		35,74	45,24	26,6%	0,7	
Exportação		0,548	0,381	-30,5%						
Relação Reserva/Produção	Anos	19,5	21,1	8,2%	Anos	17,8	16,3	-8,4%		

Gás: Inclui consumo direto do produtor, nas unidades de E&P, UPGNs e transporte.

Petróleo: óleo cru+LGN

SUMÁRIO

Exploração e Desenvolvimento da Produção	2
Petróleo: Produção	2
Petróleo no Pré-Sal	3
Produção de Petróleo por Estado	4
Petrobras e Outras Operadoras	5
Petróleo: Exportação e Importação	5
Gás Natural: Produção	5
Gás Natural: Importação	6
Participações Governamentais	8

FATOS RELEVANTES

A P-66, que é a primeira plataforma da série de oito FPSOs replicantes que estão em construção para atendimento às demandas de produção de petróleo no Brasil, sendo também o primeiro FPSO totalmente construído no país, chegou em 16 de dezembro ao Estaleiro Brasfels, em Angra dos Reis (RJ). Nesse local serão instalados os módulos de integração e realizadas interligações e testes dos equipamentos e sistemas. Essa plataforma irá produzir no módulo de Lula Sul, no Campo de Lula, no pré-sal da Bacia de Santos. O campo é operado pela Petrobras (65%) em parceria



com a BG E&P Brasil (25%) e a Petrogal Brasil (10%).

A Petrobras foi autorizada pela ANP, em 27 de dezembro, a iniciar a produção antecipada do poço 2-ANP-1RJS, localizado no Campo de Búzios (antiga área de Franco), no pré-sal da Bacia de Santos. Esse campo foi declarado comercial em dezembro de 2013. Desse campo a Petrobras produzirá cerca de 3 bilhões de barris de óleo equivalente (boe), relativos à operação da Cessão Onerosa. O petróleo desse campo tem densidade entre 26° e 28° API.

A Petrobras declarou em 29 de dezembro, a comercialidade das acumulações de petróleo e gás das áreas de Iara (Plano de Avaliação da Descoberta – PAD - do poço 1-BRSA-618-RJS – Consórcio BM-S-11), e Entorno de Iara (contrato de Cessão Onerosa), localizadas no pré-sal da Bacia de Santos. Os volumes totais recuperáveis de petróleo e gás estimados desses campos superam 5 bilhões de boe.

NOTAS

- O Campo de Roncador, na Bacia de Campos, foi o maior produtor de petróleo no mês de dezembro/14 com uma produção média diária de 331,5 mil barris.
- A plataforma P-52, localizada no Campo de Roncador, produziu neste mês de dezembro/14, através de 16 poços a ela interligados, uma média diária de 148,6 mil barris e foi a plataforma com maior produção.
- A produção das bacias maduras terrestres (campos/TLDs das bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Alagoas) totalizou uma média diária de 168,6 mil barris de óleo equivalente (boe), sendo 138,0 mil barris de petróleo e 4,9 milhões de m³ de gás natural.
- O Campo de Gavião Real, operado pela OG-Par, é o maior produtor de gás natural em terra e obteve produção média diária de 4,7 milhões de m³ em dezembro/2014.
- A Bacia de Campos produziu em dezembro/2014 72,1% da produção nacional de petróleo e 32,1% da produção de gás natural.

EXPLORAÇÃO E DESENVOLVIMENTO DA PRODUÇÃO

No mês de dezembro foram contabilizadas 116 sondas perfurando novos poços em terra e mar. Desse total, 55 são terrestres e 61 marítimas.

Tabela 2—Sondas de perfuração em atividade—2014.

TIPO DE POÇO	LOCAL	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez	MÉDIA
Exploratório*	Terra	16	17	17	13	10	12	18	14	14	16	17	18	15
	Mar	21	21	26	26	21	20	22	20	22	20	19	15	21
	TOTAL	37	38	43	39	31	32	40	34	36	36	36	33	36
Desenvolvimento**	Terra	35	33	41	43	38	39	42	41	41	41	40	37	39
	Mar	51	47	40	41	42	42	42	46	42	38	40	46	43
	TOTAL	86	80	81	84	80	81	84	87	83	79	80	83	82
TOTAL		123	118	124	123	111	113	124	121	119	115	116	116	119

*Sondas atuando em perfurações de novos poços.

**Sondas atuando em perfurações de novos poços ou recompletações/completações.

Tabela 3—Poços perfurados concluídos.

TIPO DE POÇO	LOCAL	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez	TOTAL
Exploratório	Terra	4	3	5	7	1	2	2	2	4	9	8	2	49
	Mar	5	5	3	5	6	1	3	5	4	5	2	2	46
	TOTAL	9	8	8	12	7	3	5	7	8	14	10	4	95
Desenvolvimento	Terra	26	23	32	39	28	22	24	32	37	37	34	10	344
	Mar	17	9	6	4	14	12	6	12	7	5	5	2	99
	TOTAL	43	32	38	43	42	34	30	44	44	42	39	12	443
TOTAL		52	40	46	55	49	37	35	51	52	56	49	16	538

Foram comunicadas à ANP, em dezembro, 6 Notificações de Descobertas, das quais 3 foram em campos marítimos, sendo 1 com indício de petróleo e 2 com indícios de gás associado. Em terra também foram informadas 3 notificações: 1 de petróleo, 1 de gás associado e 1 de gás.

No mês de dezembro foram enviadas à ANP nove Declarações de Comercialidade, todas da Petrobras. Em terra foi declarada a comercialidade do Campo de Arara Azul, no Bloco SOL-T-171 (Bacia do Solimões). No mar foram declarados comerciais os

No mar as notificações foram nos campos de Albacora Leste e Libra e no bloco C-M-539, todos na Bacia de Campos. Em terra, houve descobertas no Campo de Rio Uruçu e no bloco SOL-T-171 (Bacia do Solimões) e no bloco REC-T 197 (Bacia do Recôncavo).

campos no Bloco de Entorno de Iara: Norte de Sururu, Sul de Berbigão, Sul de Sururu, Norte de Berbigão e Atapu. No Bloco BM-S-III: os campos de Oeste de Atapu, Berbigão e Sururu. Todas essas áreas estão localizadas na Bacia de Santos.

Tabela 4—Notificações de descoberta de hidrocarbonetos—2014

Localização	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez	TOTAL
Terra	4	3	2	5	3	0	2	4	3	9	5	3	43
Mar	6	1	2	5	4	0	6	4	3	3	4	3	41
Total	10	4	4	10	7	0	8	8	6	12	9	6	84

PETRÓLEO - PRODUÇÃO

No mês de dezembro 309 concessões, operadas por 23 empresas, foram responsáveis pela produção nacional. Dessas, 85 são concessões marítimas e 224 terrestres. Do total das concessões produtoras, sete são relativas a contratos de áreas contendo

acumulações marginais. A produção total foi proveniente de 9.089 poços, dos quais 841 são marítimos e 8.248 terrestres. A Tabela 5 mostra as concessões (blocos e campos) no mês de dezembro.

Tabela 5 - Área concedida, blocos e campos

Concessões - dez/2014*	Terra		Mar		TOTAL	
	nº	km²	nº	km²	nº	km²
Blocos	216	206.259	147	80.161	363	286.420
Campos	294	6.745	136	19.932	430	26.677

*Com Libra

A produção média diária de petróleo e LGN em dezembro foi de 2,596 milhões de barris, recorde mensal desde o início da produção de petróleo no Brasil. Esse valor foi 5,6% superior ao registrado no mês anterior e 18,1% a dezembro de 2013.

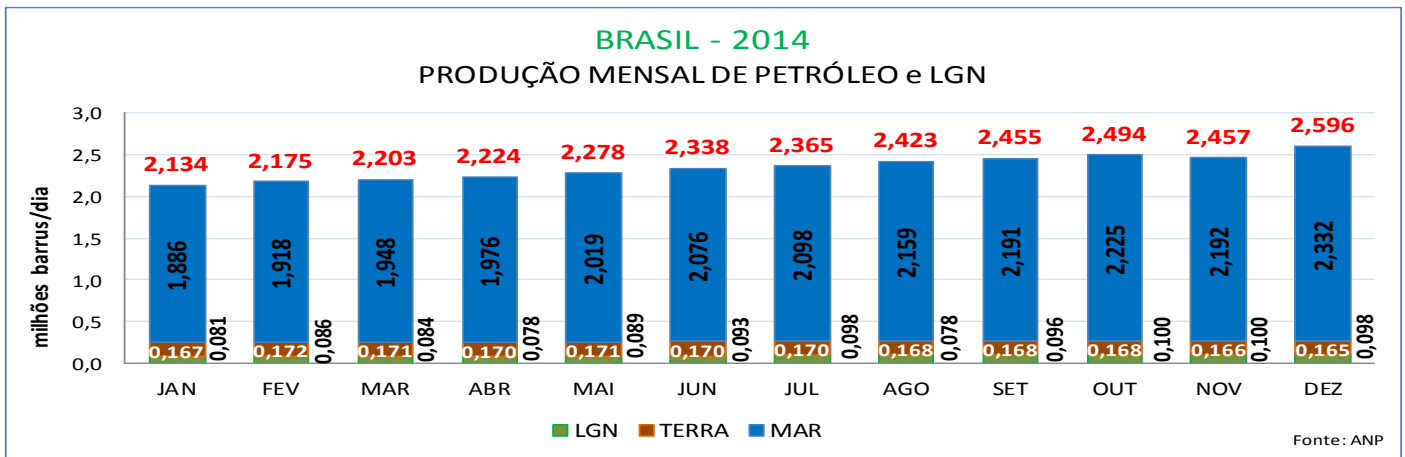


Gráfico 1 - Produção de Petróleo e LGN - 2014

O aumento da produção em dezembro foi devido principalmente à entrada em operação do FPSO Cidade de Ilhabela, no Campo de Sapinhoá, e do FPSO Cidade de Mangaratiba, na área de Iracema Sul, no Campo de Lula, ambos no pré-sal da Bacia de Santos.

O aumento da produção também foi motivado pela entrada em produção de novos poços interligados a sistemas que já estavam em operação. Em dezembro, 13 poços marítimos começaram a operar nas bacias de Campos e Santos, sendo dez produtores e três injetores. Neste ano, 82 novos poços, entraram em operação, sendo 57 produtores de petróleo e 25 injetores de gás ou água. A Tabela 6 apresenta a produção de petróleo por Estado.

Conforme a classificação da ANP, a densidade média do petróleo nacional produzido no mês de dezembro foi de 24,7° API, sendo 8% de óleo leve (≥31° API), 62% de óleo médio (≥22° API<31°) e 30% de óleo pesado (<22° API).

PETRÓLEO NO PRÉ-SAL

A produção de petróleo da camada pré-sal em dezembro chegou a 667 mil bpd, recorde de produção mensal. Esse volume foi 10,7% superior ao alcançado em novembro (602,3

mil bpd). No dia 21 de dezembro foram produzidos 713 mil bpd no pré-sal, um novo marco, 5,8% acima do registrado em novembro, de 673 mil bpd.

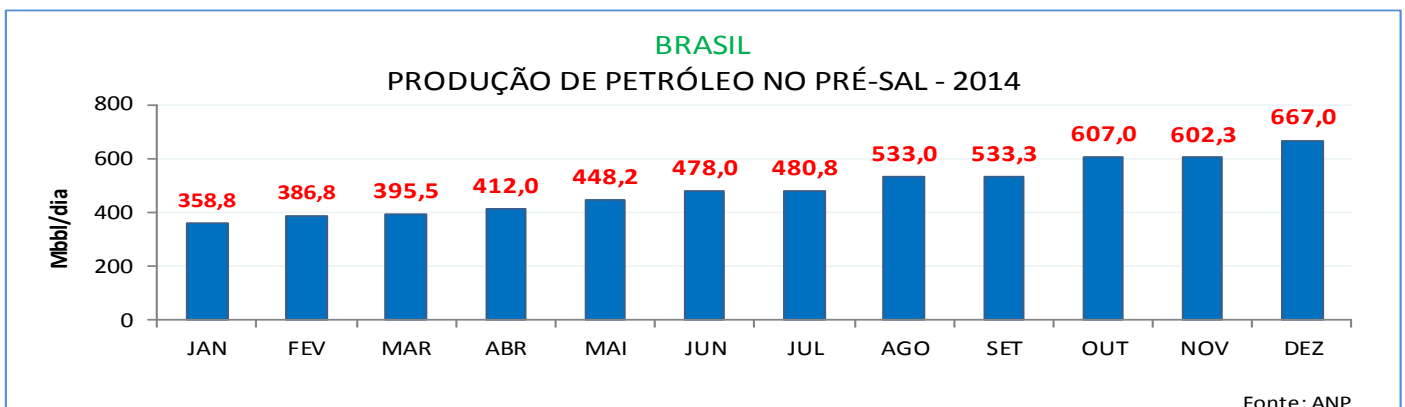


Gráfico 2 - Produção de petróleo no pré-Sal - 2014

Tabela 6 - Produção de petróleo e LGN nos Estados - 2014

UF	LOCAL	(mil barris/dia)												Média 2014
		jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez	
AL	Terra	3,446	4,274	4,274	4,300	4,338	4,811	4,556	4,392	4,217	3,925	3,807	3,628	4,164
	Mar	1,923	1,868	1,968	1,935	1,616	1,709	1,701	1,654	1,603	1,561	1,684	1,518	1,728
	TOTAL	5,369	6,142	6,242	6,234	5,954	6,520	6,257	6,047	5,820	5,486	5,491	5,146	5,892
AM	Terra	46,032	44,717	43,313	42,390	44,742	45,134	44,559	43,977	44,380	45,838	45,590	45,434	44,675
	TOTAL	46,032	44,717	43,313	42,390	44,742	45,134	44,559	43,977	44,380	45,838	45,590	45,434	44,675
	Terra	43,208	42,969	43,654	43,042	43,287	42,079	42,942	42,399	42,650	42,671	42,646	42,357	42,825
BA	Mar	5,618	5,523	5,481	5,195	5,100	4,226	4,993	4,903	4,765	4,892	4,878	4,934	5,042
	TOTAL	48,827	48,492	49,135	48,238	48,387	46,305	47,936	47,302	47,415	47,563	47,523	47,291	47,868
	Terra	1,109	1,127	1,085	1,088	0,961	1,034	1,028	1,116	1,387	1,541	1,597	1,596	1,222
CE	Mar	6,100	6,434	6,317	6,186	6,556	6,839	6,659	6,264	5,292	5,863	6,068	6,329	6,242
	TOTAL	7,209	7,562	7,402	7,274	7,517	7,873	7,686	7,379	6,679	7,404	7,665	7,924	7,473
	Terra	10,804	14,897	14,259	14,511	14,742	14,803	15,147	15,093	14,449	15,034	14,309	14,137	14,349
ES	Mar	316,771	293,436	318,966	338,834	355,194	364,507	370,120	383,337	395,630	428,700	431,223	431,987	369,059
	TOTAL	327,575	308,333	333,225	353,345	369,936	379,309	385,267	398,429	410,078	443,735	445,532	446,124	383,407
	Terra	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,101	0,112	0,027	0,020	0,118
MA	TOTAL	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,101	0,112	0,027	0,020	0,118
	Mar	1,484,558	1,528,825	1,511,886	1,502,951	1,523,818	1,564,944	1,616,284	1,637,430	1,675,141	1,651,036	1,598,987	1,715,034	1,584,241
	TOTAL	1,484,558	1,528,825	1,511,886	1,502,951	1,523,818	1,564,944	1,616,284	1,637,430	1,675,141	1,651,036	1,598,987	1,715,034	1,584,241
RN	Terra	50,150	51,228	50,981	51,235	50,740	50,392	50,719	49,673	49,757	49,686	49,452	49,266	50,273
	Mar	11,100	11,494	11,496	11,009	10,459	10,584	10,837	10,690	10,633	10,217	10,643	10,841	10,834
	TOTAL	61,250	62,722	62,478	62,244	61,200	60,976	61,557	60,363	60,390	59,903	60,095	60,106	61,107
SP	Mar	110,930	121,539	141,736	155,272	171,293	181,829	151,967	178,801	161,484	189,601	205,157	227,083	166,391
	TOTAL	110,930	121,539	141,736	155,272	171,293	181,829	151,967	178,801	161,484	189,601	205,157	227,083	166,391
	Terra	28,388	28,398	28,499	28,447	28,087	28,298	27,235	27,159	27,556	27,417	26,629	27,081	27,766
SE	Mar	13,309	18,356	18,504	17,944	17,422	16,821	16,345	16,040	15,653	15,432	14,680	14,436	16,245
	TOTAL	41,697	46,755	47,003	46,392	45,509	45,120	43,580	43,199	43,209	42,849	41,310	41,518	44,012
	TOTAL ANO	2.134	2.175	2.203	2.224	2.278	2.338	2.365	2.423	2.455	2.494	2.457	2.596	2.345

Fonte: ANP

PETROBRAS E OUTRAS OPERADORAS

A Petrobras produziu em dezembro uma média diária de 2,238 milhões de barris de petróleo e LGN, volume 5,82% superior ao registrado no mês de novembro de 2014 e 17,6% superior ao mesmo período de 2013. As demais operadoras produziram 212,969 mil barris (8,2 % da produção nacional),

valor 3,6% superior ao mês anterior. Desse total, as operadoras nacionais produziram uma média diária de 24,354 mil barris, o equivalente a 0,98% da produção brasileira nesse período..

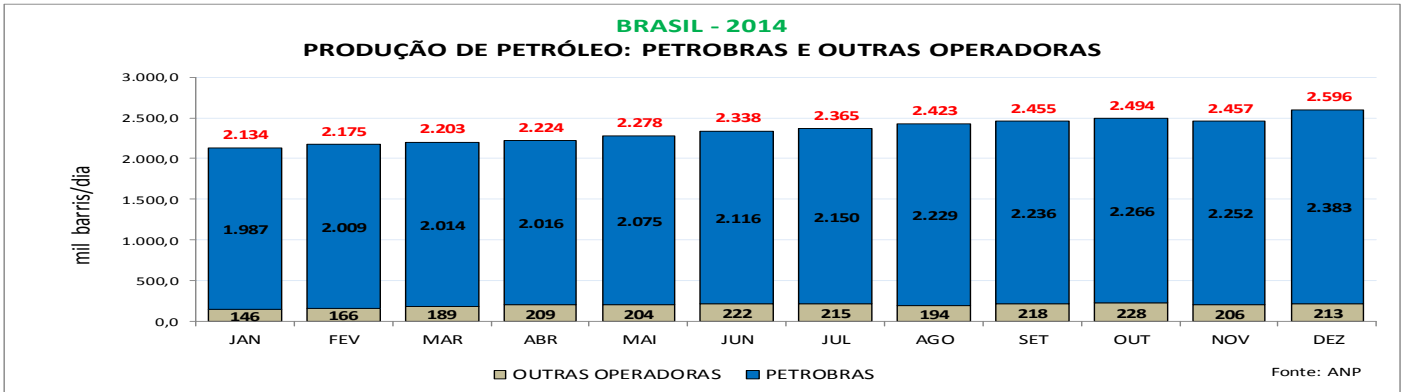


Gráfico 3 - Produção de petróleo - Petrobras e outras operadoras

PETRÓLEO – EXPORTAÇÃO E IMPORTAÇÃO

Em dezembro foi exportada uma média diária de 722 mil barris de petróleo, volume 17,6 % superior ao registrado no mês de novembro de 2014 e 16% também superior, quando comparado ao mesmo mês de 2013. Essas exportações renderam ao País US\$ 1,446 bilhão (FOB), valor 5,1 % superior a novembro de 2014.

Por sua vez, a média diária das importações de petróleo foi de 449 mil barris, volume 3,5% superior ao mês de novembro de 2014 e 19,6 % superior ao mesmo período de 2013. O dispêndio com essas importações totalizou US\$ 1,286 bilhão (FOB), valor 0,4% inferior a novembro de 2014 e 7,1% inferior ao registrado no mesmo mês de 2013.

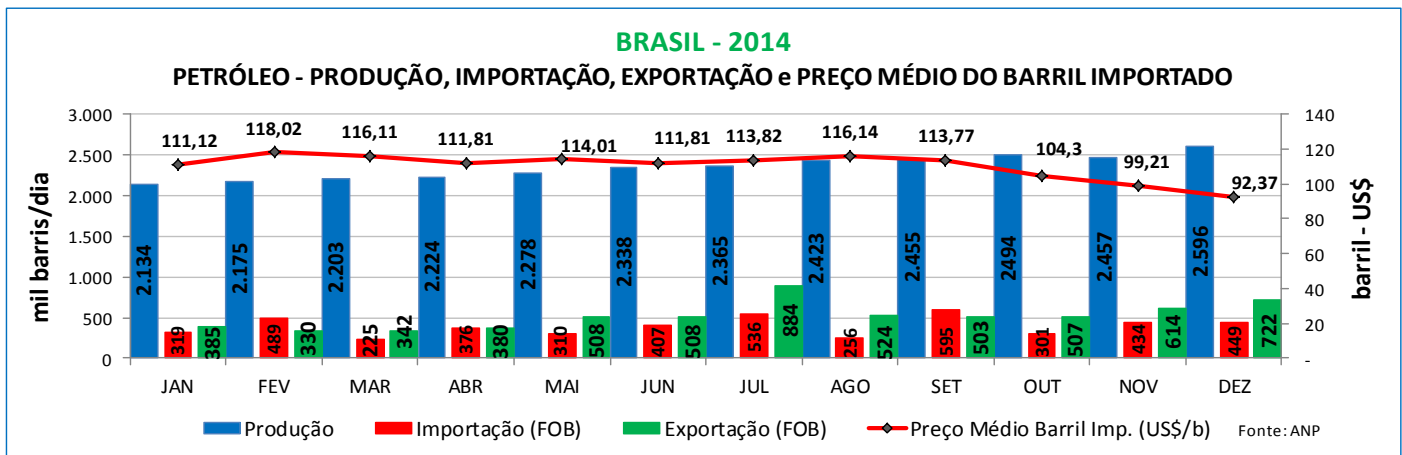


Gráfico 4 - Petróleo: Produção, Importação, Exportação e Preço Médio do Barril Importado

GÁS NATURAL – PRODUÇÃO

A produção média diária de gás natural em dezembro foi de 95,148 milhões de m³, que é recorde de produção mensal. Esse volume foi 3,8% superior ao contabilizado no mês anterior e 16,6% maior que o mesmo período de 2013. A plataforma de Mexilhão foi a maior produtora de gás, com um volume de 7,592 milhões de m³/dia. Em terra, a produção média diária em dezembro foi de 23,167 milhões de m³, volume 3,1% inferior à produção de novembro/2014. Essa produção é equivalente a 24,3% da produção nacional nesse período.



Plataforma de Mexilhão - Bacia de Santos

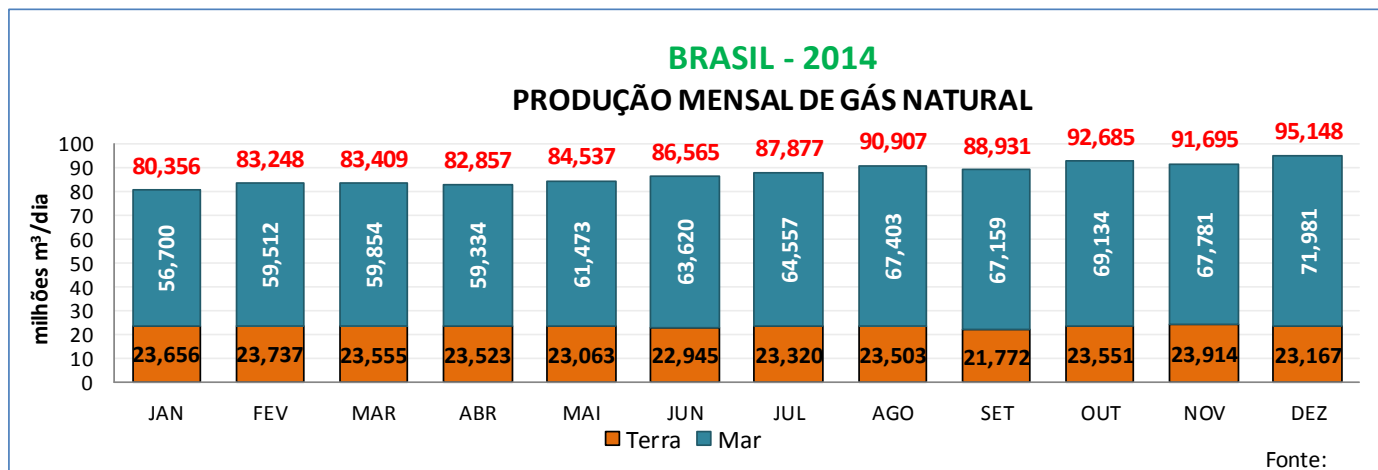
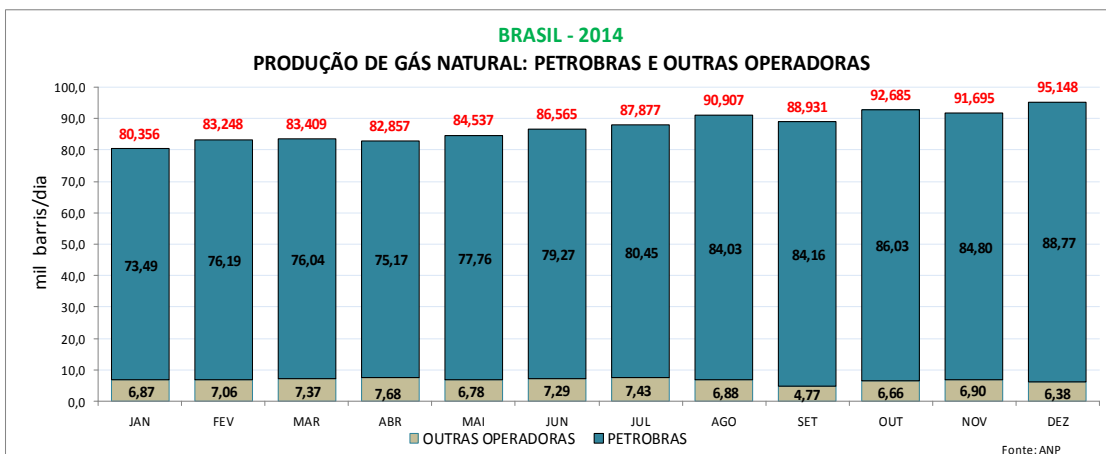


Gráfico 5 - Produção de gás natural – 2014

A Petrobras foi responsável pela produção média diária de 88,773 milhões de m³ de gás natural neste mês de dezembro de 2014, volume 4,7% superior ao verificado no mês anterior e 18,4% maior que no mesmo mês de 2013. As demais ope-

radoras produziram 6,37 milhões de m³/dia, volume 7,6% inferior ao mês de novembro de 2014. Desse total, as operadoras nacionais produziram 4,86 milhões de m³/dia, o equivalente a 5,1% da produção nacional.



Nos reservatórios do pré-sal, a produção média diária de gás natural em dezembro foi de 23,6 milhões de m³, volume 13,5% superior ao produzido no mês anterior. Essa produção corresponde a 24,8% do total produzido no Brasil, no período.

Gráfico 6 - Produção de gás natural - Petrobras e outras operadoras em 2014

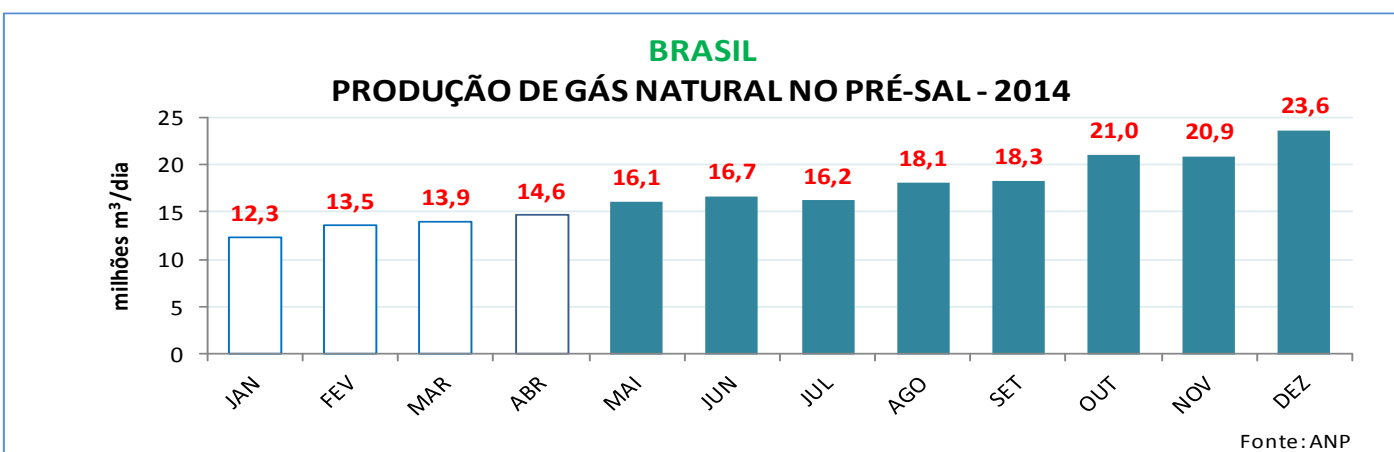


Gráfico 7 - Produção de gás natural no pré-sal - 2014.

GÁS NATURAL – IMPORTAÇÃO

A importação média diária de gás natural em dezembro foi de 48,410 milhões de m³. Esse valor foi 20,8% superior ao mês anterior e 51,4% superior ao registrado no mês de dezembro de 2013. Essas importações somaram um dispêndio de US\$ 552,8 milhões

(FOB), valor 35,2% superior ao mês de novembro de 2014 e 64,2% superior ao contabilizado em dezembro de 2013.

Tabela 7 - Produção de gás natural nos Estados - 2014 (milhões de m³/dia)

UF	LOCAL	2014												Média 2014
		jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez	
AL	Terra	1,435	1,371	1,391	1,381	1,353	1,299	1,233	1,267	1,195	1,139	1,073	1,195	1,277
	Mar	0,225	0,220	0,226	0,222	0,175	0,207	0,217	0,215	0,211	0,206	0,179	0,211	0,209
	TOTAL	1,660	1,590	1,617	1,603	1,527	1,506	1,450	1,482	1,405	1,345	1,252	1,405	1,487
AM	Terra	12,560	12,465	12,241	12,320	12,688	12,681	12,876	13,058	13,453	13,351	13,441	13,453	12,882
	TOTAL	12,560	12,465	12,241	12,320	12,688	12,681	12,876	13,058	13,453	13,351	13,441	13,453	12,882
	Terra	2,643	2,639	2,564	2,530	2,534	2,306	2,425	2,441	2,577	2,628	2,693	2,577	2,546
BA	Mar	6,056	6,107	5,900	5,917	5,835	6,033	5,872	5,908	5,917	5,807	5,945	5,917	5,934
	TOTAL	8,699	8,746	8,464	8,447	8,369	8,339	8,297	8,349	8,495	8,435	8,638	8,495	8,481
	Terra	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
CE	Mar	0,079	0,082	0,084	0,085	0,095	0,096	0,095	0,093	0,084	0,086	0,089	0,084	0,088
	TOTAL	0,080	0,083	0,085	0,086	0,096	0,097	0,096	0,094	0,086	0,087	0,090	0,086	0,089
	Terra	0,055	0,181	0,195	0,200	0,202	0,218	0,210	0,247	0,237	0,234	0,199	0,237	0,201
ES	Mar	11,546	11,150	11,602	10,830	12,474	12,277	12,698	13,169	13,790	15,135	15,167	13,790	12,802
	TOTAL	11,601	11,331	11,796	11,030	12,676	12,495	12,908	13,416	14,027	15,369	15,366	14,027	13,003
	Terra	5,910	6,011	6,095	6,051	5,271	5,447	5,579	5,521	3,327	5,219	5,556	3,327	5,276
MA	TOTAL	5,910	6,011	6,095	6,051	5,271	5,447	5,579	5,521	3,327	5,219	5,556	3,327	5,276
	Mar	27,247	28,935	27,868	27,533	28,559	29,641	31,267	32,727	32,972	32,462	31,097	32,972	30,273
	TOTAL	27,247	28,935	27,868	27,533	28,559	29,641	31,267	32,727	32,972	32,462	31,097	32,972	30,273
RN	Terra	0,792	0,792	0,787	0,752	0,738	0,724	0,733	0,713	0,721	0,710	0,701	0,721	0,741
	Mar	0,670	0,667	0,651	0,646	0,620	0,610	0,582	0,580	0,522	0,529	0,576	0,522	0,598
	TOTAL	1,462	1,459	1,438	1,398	1,358	1,334	1,315	1,293	1,243	1,239	1,277	1,243	1,338
SP	Mar	8,993	9,714	10,763	11,306	11,040	12,038	11,091	11,981	10,937	12,279	12,152	10,937	11,103
	TOTAL	8,993	9,714	10,763	11,306	11,040	12,038	11,091	11,981	10,937	12,279	12,152	10,937	11,103
	Terra	0,259	0,276	0,281	0,287	0,276	0,270	0,263	0,254	0,261	0,269	0,249	0,261	0,267
SE	Mar	1,883	2,638	2,761	2,794	2,676	2,717	2,735	2,730	2,727	2,631	2,577	2,727	2,633
	TOTAL	2,143	2,914	3,041	3,082	2,953	2,987	2,998	2,985	2,988	2,900	2,826	2,988	2,900
	TOTAL ANO	80,356	83,248	83,409	82,857	84,537	86,565	87,877	90,907	88,931	92,685	91,695	88,931	84,969

Fonte: ANP

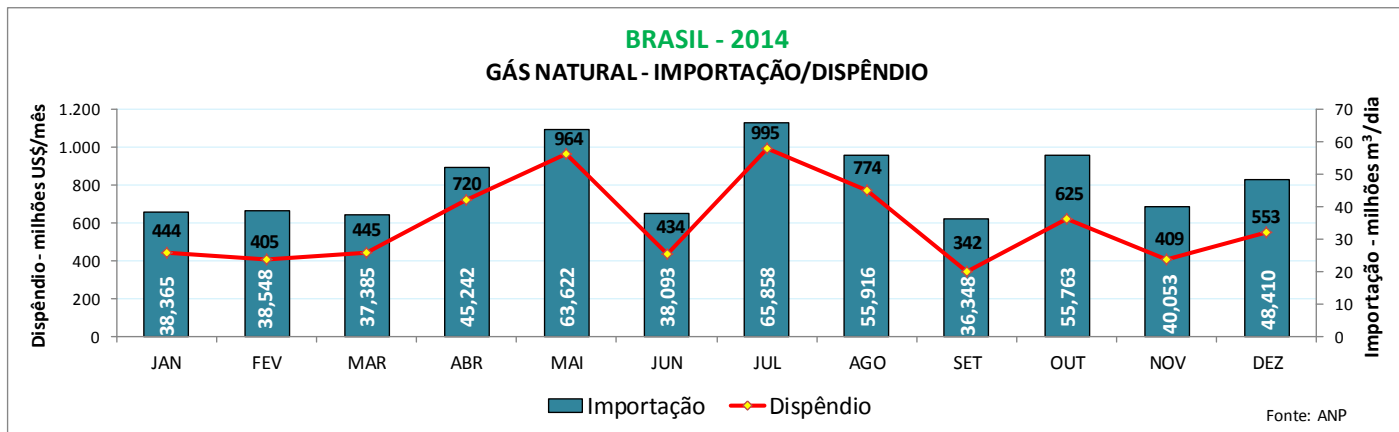


Gráfico 8 - Gás natural – importação/dispêndio - 2014

PARTICIPAÇÕES GOVERNAMENTAIS

As Participações Governamentais arrecadadas em 2014 totalizaram R\$ 31,13 bilhões. Esse valor é 10,3% superior a igual período de 2013. Os valores arrecadados, a título de *royalties*

e Participações Especiais (PE) pela União, Estados e Municípios, somaram R\$ 15,60 bilhões e R\$ 16,53 bilhões, respectivamente.

Participações Governamentais 2014- R\$ milhões													
ROYALTIES													
Beneficiários	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ	TOTAL
União	413,262	455,936	446,968	414,218	444,069	412,436	442,972	449,821	444,026	443,296	428,506	423,723	5.219,231
Estados	433,140	477,325	468,728	437,639	465,948	431,445	460,024	467,680	465,246	462,196	445,617	440,949	5.455,936
Municípios	498,028	548,869	534,071	503,877	534,937	496,043	532,458	542,161	539,083	537,356	520,616	514,449	6.301,949
TOTAL	1.344,430	1.482,130	1.449,767	1.355,734	1.444,954	1.339,924	1.435,454	1.459,662	1.448,355	1.442,847	1.394,738	1.379,121	16.977,116

PARTICIPAÇÕES ESPECIAIS													
Beneficiários	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez	Total
União		2.184,293			2.045,600			2.020,817			2.163,05		8.413,762
Estados		1.747,435			1.636,480			1.616,654			1.730,44		6.731,010
Municípios		436,859			409,120			404,163			432,61		1.682,752
TOTAL TRIMESTRE		4.368,586			4.091,200			4.041,635			4.326,104		16.827,525

VARÁVEIS MENSAIS													
Variáveis	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez	Média
Petróleo (R\$/m3)	1.451,550	1.446,070	1.397,970	1.311,260	1.348,050	1.391,060	1.328,740	1.291,710	1.274,08	1.187,07	1.083,67	889,14	1.283,36
Petróleo (US\$/bbl)	96,900	96,480	95,580	93,400	96,530	98,960	94,990	90,570	86,85	77,11	67,63	53,57	87,38
Brent Dated (US\$/bbl)	108,250	108,870	107,540	107,630	109,610	111,650	106,640	101,610	97,30	87,40	78,89	62,53	98,99
Gás Natural (R\$/10³ m³)	643,580	745,680	625,390	577,710	563,290	564,880	539,820	514,690	535,76	511,84	531,81	450,75	567,10
Taxa Câmbio (RS/US\$)	2,38	2,38	2,33	2,23	2,22	2,23	2,22	2,27	2,33	2,45	2,55	2,64	2,35

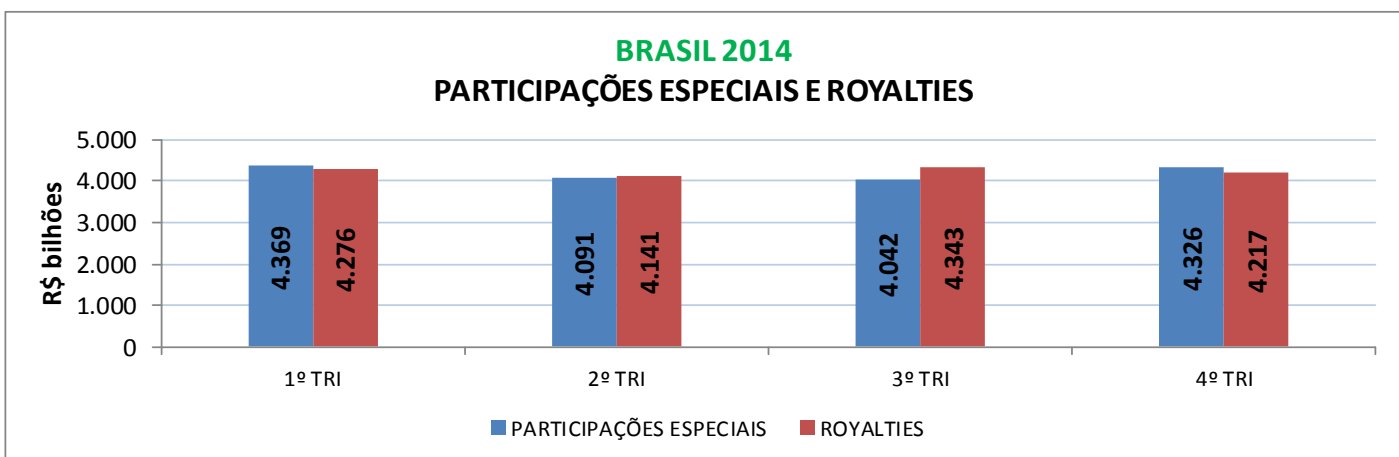


Gráfico 8 - Participações Especiais e royalties - 2014

Equipe do Departamento de Política de Exploração e Produção de Petróleo e Gás Natural – DEPG:

Diretor: José Botelho Neto

Coordenadores: Clayton de S. Pontes, Lauro D. Bogniotti, Adriano G. de Sousa

Especialista em Políticas Públicas: Antônio Henrique G. Ramos

Analistas de Infraestrutura: Diogo S. Baleeiro, João Batista S. Flausino, Jackeline G. de Oliveira

Assistente Técnica: Ana Paula de S. Severiano