



**MINISTÉRIO
DE MINAS E
ENERGIA**

DEPG@MME.GOV.BR

EDIÇÃO 37 - MAIO 2015

BOLETIM DE EXPLORAÇÃO E PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

INTRODUÇÃO

As informações sobre exploração e produção de petróleo e gás natural constantes deste Boletim são relativas ao mês de **MARÇO de 2015**. A Tabela 1 contém as principais informações do setor para o ano de 2014 em comparação com 2013. Os dados utilizados têm como fonte a Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis – ANP.

Tabela 1— Reservas Provadas

QUADRO RESUMO	PETRÓLEO				GÁS NATURAL				Barris de Óleo Equivalente (boe) - 2014	
	Unid.	2013	2014	Δ	Unid.	2013	2014	Δ		
1. RESERVAS PROVADAS	bilhões de barris	15,58	16,18	3,9%	bilhões de m³	458,09	471,15	2,85%	19,93 bilhões	
Produção	milhões de barris/dia	2,114	2,346	11,0%	milhões de m³/dia	77,193	87,383	13,2%	2,923	milhões boe/dia
Consumo*		2,055	2,597	26,4%		109,46	121,02	10,6%	3,396	
Importação		0,405	0,395	-2,5%		45,24	47,66	5,3%	0,709	
Exportação		0,381	0,519	36,2%						
Relação Reserva/Produção	anos	21,1	20,4	-3,3%	anos	16,3	14,8	-9,2%		

*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	4
Petróleo nos Estado	5
Petrobras e Outras Operadoras	5
Petróleo: Exportação e Importação	6
Gás Natural: Produção	6
Gás Natural: Petrobras e Outras Operadoras	6
Gás Natural: no Pré-sal	7
Gás Natural - Importação	8
Participações Governamentais	8

FATOS RELEVANTES

A Petrobras informou que entrou em operação, em 10 de março, o sistema de produção antecipada do Campo de Búzios, na Bacia de Santos. Essa será a primeira produção em larga escala, e de longa duração, na área da Cessão Onerosa. Por meio desse sistema antecipado, a empresa pretende produzir durante seis meses e, assim, obter informações essenciais para a otimização do primeiro sistema de produção definitivo do campo, que utilizará a plataforma P-74, atualmente em fase final de conversão no estaleiro Inhaúma, no Rio de Janeiro.

Em 16 de março, a Petrobras informou que iniciou a operação da plataforma P-61 no Campo de Papa-Terra. Tal plataforma, instalada em lâmina d'água de 1.200 metros, completa o sistema concebido para produzir no Campo de Papa-Terra, onde está instalado também o FPSO (unidade flutuante que produz, armazena e transfere petróleo) P-63, que iniciou sua produção em 11 de novembro de 2013. O Campo de Papa Terra é operado pela Petrobras (62,5%) em parceria com a Chevron (37,5%).

A Petrobras informou, em 24 de março, que o consórcio de Libra, formado pela Petrobras (operadora, com 40%), Shell (20%), Total (20%), CNPC (10%), CNOOC (10%) e a PPSA, concluiu a perfuração do poço de extensão 3-BRSA-1267-RJS/3-BRSA-1267A-RJS (3-RJS-735/735A). Os resultados da perfuração confirmaram a presença de uma coluna de hidrocarbonetos de aproximadamente 200 metros em reservatórios com boas características de permeabilidade e porosidade. O poço está localizado na Bacia de Santos, a cerca de 220 km da costa da cidade do Rio de Janeiro. A profundidade final atingida foi de 5.780 m, sendo 2.160 m de lâmina d'água.

O projeto BC-10, também conhecido como Parque das Conchas, atingiu em 31 de março a marca de 100 milhões de barris de petróleo produzidos. Operado pela Shell (50%), em parceria com a ONGC (27%) e a QPI (23%), o bloco tem atualmente 17 poços produtores em 3 campos (Argonauta, Ostra e Abalone), todos ligados ao FPSO Espírito Santo, localizado a 130 km da costa do estado do Espírito Santo.

EXPLORAÇÃO E DESENVOLVIMENTO DA PRODUÇÃO

No mês de março foram contabilizadas 33 sondas perfurando novos poços no País. Desse total, 18 são terrestres e 15 marítimas.

Tabela 2—Sondas de perfuração em atividade—2015.

SONDAS	LOCAL	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez	MÉDIA
Exploratório*	Terra	21	20	18										20
	Mar	15	16	15										15
	TOTAL	36	36	33										35
Desenvolvimento**	Terra	41	39	38										39
	Mar	45	43	43										44
	TOTAL	86	82	81										83
TOTAL		122	118	114										118

*Sondas atuando em perfurações de novos poços.

**Sondas considerando intervenções em poços com os objetivos de Avaliação, Restauração, Completação e Perfuração

Tabela 3—Poços perfurados concluídos - 2015.

TIPO DE POÇO	NÚMERO DE POÇOS PERFURADOS CONCLUÍDOS - 2015												TOTAL	
	LOCAL	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov		dez
Exploratório	Terra	6	2	6										14
	Mar	1	0	2										3
	TOTAL	7	2	8										17
Desenvolvimento	Terra	14	4	0										18
	Mar	8	0	1										9
	TOTAL	22	4	1										27
TOTAL		29	6	9										44

Foram comunicadas à ANP, em março, 6 Notificações de Descobertas. Em campos marítimos foram registradas 2 com indício de gás associado e 1 com indício de petróleo. Em terra foram informadas 3 notificações, 1 com indício de petróleo, 1 de gás associado e 1 de gás. No mar, foram 2 notificações no Campo de Libra e 1 no Campo de

Jubarte, ambos operados pela Petrobras. Em terra, houve descobertas no Campo de Aracás, no bloco AM-T-84, que tem a Petrobras como operadora e no bloco PN-T-68, que é operado pela Parnaíba Gás Natural.

Tabela 4—Notificações de Descoberta de hidrocarbonetos —2015

Localização	jan	fev	mar	TOTAL
Terra	5	6	3	14
Mar	4	3	3	10
Total	9	9	6	24



Figura 1— Campo de Libra

No mês de março houve a Declaração de Comercialidade à ANP do Campo terrestre de Gavião Branco Sudeste, operado pela Parnaíba Gás Natural, localizado na Bacia do Parnaíba.

PETRÓLEO - PRODUÇÃO

Em março, 309 concessões, operadas por 24 empresas, foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 81 são concessões marítimas e 228 terrestres. Do total das concessões produtoras, uma encontra-se em atividade exploratória e produzindo por meio de Teste de Longa Duração (TLD), e outras 8 são relativas a contratos de áreas contendo Acumulações Marginais.

Tabela 5 - Área concedida, blocos e campos de produção.

Concessões - mar/2015	Terra		Mar		Total	
	nº	km²	nº	km²	nº	km²
*Blocos	216	206.097	143	79.400	359	285.497
Campos	288	6.829	146	20.110	434	26.939

*Com Libra

MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA

Secretaria de Petróleo, Gás Natural e Recursos Renováveis—SPG

Departamento de Política de Exploração e Produção de Petróleo e Gás Natural—DEPG

NOTAS

- O Campo de Roncador, na Bacia de Campos, foi o maior produtor de petróleo no mês de março de 2015, com uma produção média diária de 349 mil barris.
- A plataforma P-52, em operação no Campo de Roncador, foi recordista em produção neste mês de março/2015, tendo obtido uma média diária de 149,898 mil barris a partir de 17 poços a ela interligados.
- A produção das bacias maduras terrestres (campos/TLDs das bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Alagoas) totalizou uma média diária de 167,3 mil barris de óleo equivalente (boe), sendo 136,2 mil barris de petróleo e 4,9 milhões de m³ de gás natural.
- O Campo de Lula, operado pela Petrobras, é o maior produtor de gás natural no mar, com uma produção média diária de 13,1 milhões de m³ neste mês de março.
- Os campos da Bacia de Santos produziram em março/2015, uma média diária de 525,17 mil barris de petróleo e 30,10 milhões de m³ de gás natural.

A produção média diária de petróleo e LGN em março foi de 2,503 milhões de barris. Esse valor foi 0,96% inferior ao registrado no mês anterior e 13,65% superior a fevereiro de 2014.

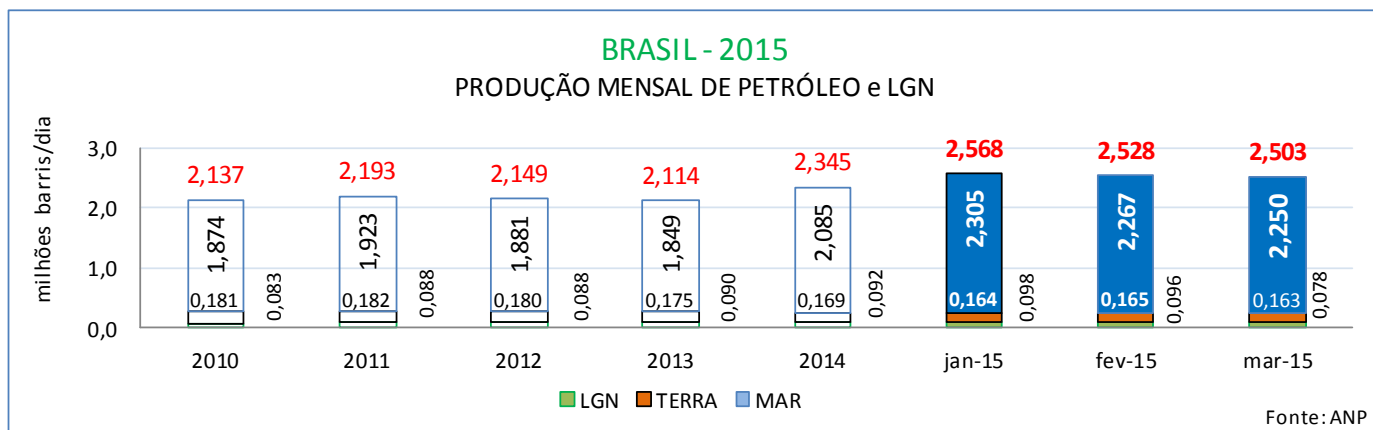


Gráfico 1 - Produção média diária de petróleo em 2015 e média histórica anual entre 2010 e 2014.

A redução no volume produzido em março deveu-se, principalmente, à parada temporária da plataforma P-58, que entrou em operação em 17 de março de 2014 e passa por fase final de testes e ajustes de seus sistemas de produção. De 18 de março a 8 de abril de 2015, a Petrobras paralisou a pro-

dução da unidade para fazer manutenções preventivas e melhorar a eficiência operacional de alguns sistemas, cumprindo as normas vigentes e determinações da Agência Nacional de Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP).

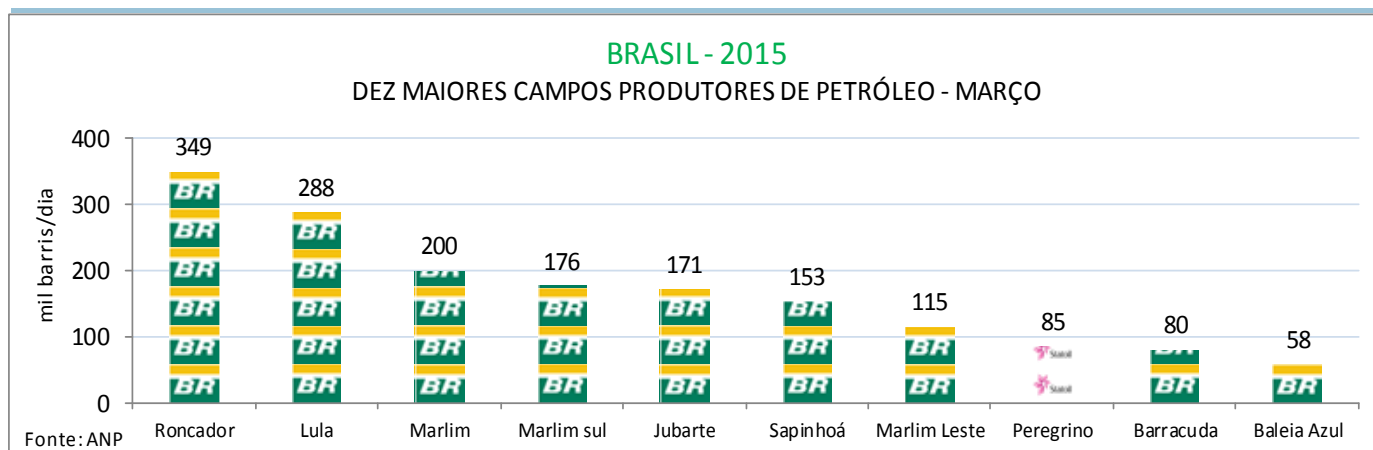


Gráfico 2 - Dez maiores campos produtores de petróleo em março de 2015.

Tabela 5 — Petróleo: dez maiores operadores - mar/2015

OPERADOR	(mil barris/dia)
Petrobras	2.203,712
Statoil Brasil	85,101
Shell Brasil	69,962
Chevron Frade	27,236
OGPar	14,680
HRT O&G	9,250
Sonangol Starfish	0,700
Petrosynergy	0,536
Nova Petróleo Rec	0,425
Partex Brasil	0,375

Tabela 6 — Dez maiores bacias produtoras de petróleo - mar/2015

BACIA	(mil barris/dia)
Campos	1.690,232
Santos	525,170
Potiguar	58,384
Recôncavo	40,679
Sergipe	36,336
Solimões	26,538
Espírito Santo	25,179
Ceará	5,446
Alagoas	4,626
Camamu	0,540

Tabela 7 — Dez maiores plataformas produtoras de petróleo em março/2015

PLATAFORMA	mar/15		Média poço (mil b/d)
	Nº POÇOS	PETRÓLEO (mil b/d)	
PETROBRAS 52	17	149,898	8,818
FPSO CIDADE DE PARATY	6	119,434	19,906
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	5	117,588	23,518
PETROBRAS 53	15	94,161	6,277
PETROBRAS 57	15	93,976	6,265
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	5	92,039	18,408
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	4	82,642	20,661
PETROBRAS 54	13	77,521	5,963
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	3	76,346	25,449
PETROBRAS 56	9	72,653	8,073

PETRÓLEO NO PRÉ-SAL

A produção média diária de petróleo dos reservatórios do pré-sal em março chegou a 672,9 mil barris, que foram explorados de 46 poços. Esse volume foi 2,9% superior ao alcançado em fevereiro/2015 (656,8 mil) e 70,1% superior ao mês de março de 2014 (395,5 mil). O Campo de Lula foi o maior produtor com uma média diária de 288.068 barris,

seguido por Sapinhoá, com a média diária de 153.216 barris. O maior poço produtor em março está localizado no Campo de Jubarte, na Bacia de Campos, com uma produção média diária de 33.943 barris.

A produção de petróleo dos reservatórios do pré-sal, neste mês de março, correspondeu a 27% da produção nacional.

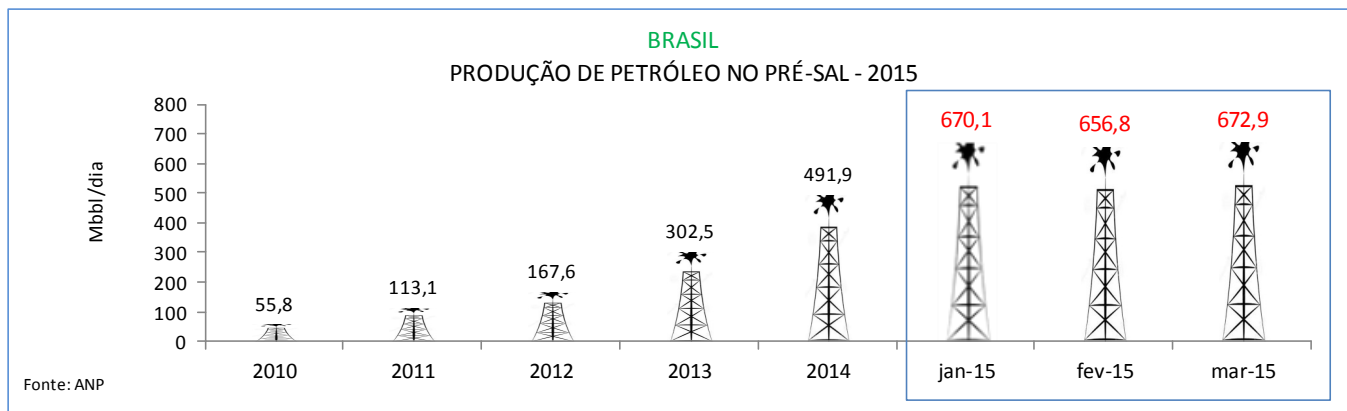


Gráfico 3 - Produção média diária mensal de petróleo dos reservatórios do pré-sal em 2015 e histórico entre 2010 e 2014.

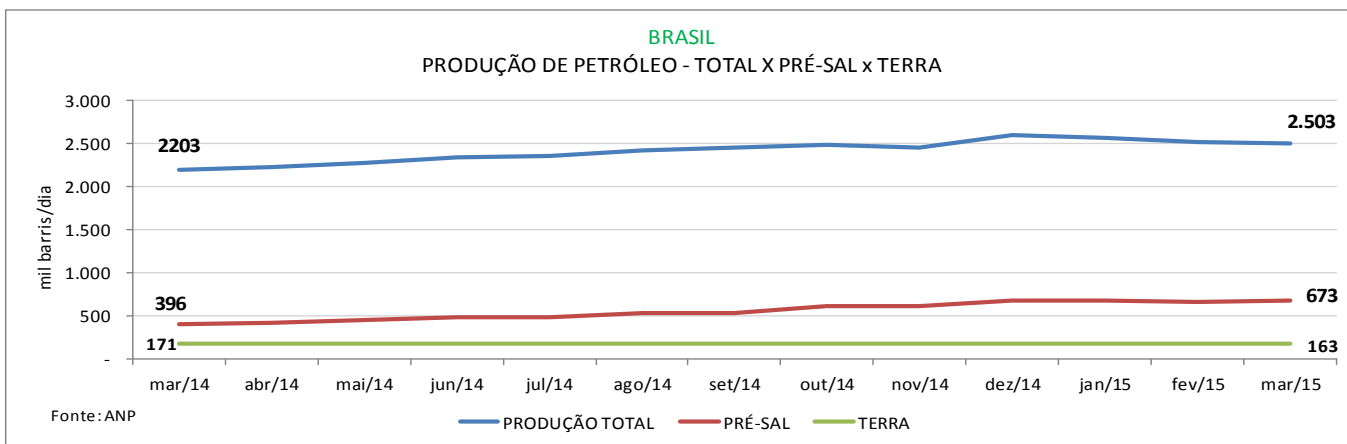


Gráfico 4 - Evolução da produção de petróleo: total, em terra e a partir dos reservatórios do pré-sal - mar/2014-mar/2015

PETRÓLEO NOS ESTADOS

Tabela 8 - Produção média diária de petróleo e LGN nos Estados em 2015 e histórico anual entre 2010 e 2014.

UF	LOCAL	2010	2011	2012	2013	2014	(mil barris/dia)			Média 2015
							jan/15	fev/15	mar/15	
AL	Terra	5,560	5,195	4,499	3,590	4,164	3,834	4,311	4,335	4,160
	Mar	1,842	1,797	1,775	1,757	1,728	1,375	1,399	1,383	1,386
	TOTAL	7,402	6,992	6,274	5,347	5,892	5,210	5,710	5,718	5,546
AM	Terra	52,608	52,720	51,628	46,866	44,675	46,036	46,028	44,102	45,389
	TOTAL	52,608	52,720	51,628	46,866	44,675	46,036	46,028	44,102	45,389
BA	Terra	42,604	43,222	42,928	43,224	42,825	40,916	40,846	40,582	40,781
	Mar	6,302	5,105	4,954	5,278	5,042	4,743	4,761	4,977	4,827
	TOTAL	48,906	48,326	47,882	48,501	47,868	45,659	45,607	45,559	11,402
CE	Terra	1,847	1,554	1,248	1,131	1,222	1,326	1,382	1,478	1,395
	Mar	6,375	5,679	5,321	7,403	6,242	6,188	5,133	5,446	5,589
	TOTAL	8,223	7,234	6,569	8,534	7,473	7,513	6,516	6,923	3,492
ES	Terra	13,153	14,188	14,850	14,658	14,349	14,452	14,122	13,948	14,174
	Mar	208,054	308,156	299,891	308,734	369,059	419,069	402,882	351,109	391,020
	TOTAL	221,206	322,343	314,741	323,391	383,407	433,521	417,004	365,057	101,299
MA	Terra				0,081	0,118	0,015	0,016	0,012	0,015
	TOTAL				0,081	0,118	0,015	0,016	0,012	0,004
RJ	Mar	1.677,294	1.608,133	1.582,462	1.502,878	1.584,241	1.706,906	1.685,779	1.718,646	1703,777
	TOTAL	1.677,294	1.608,133	1.582,462	1.502,878	1.584,241	1.706,906	1.685,779	1.718,646	425,944
RN	Terra	48,954	50,945	51,819	52,374	50,273	49,601	50,616	49,677	49,965
	Mar	13,127	12,113	11,772	11,447	10,834	11,072	10,394	10,530	10,665
	TOTAL	62,082	63,058	63,591	63,820	61,107	60,673	61,010	60,207	15,157
SP	Mar	14,460	38,874	32,726	72,518	166,391	221,592	220,338	217,665	219,865
	TOTAL	14,460	38,874	32,726	72,518	166,391	221,592	220,338	217,665	54,966
SE	Terra	32,931	32,179	31,551	29,116	27,766	26,426	25,925	26,244	26,198
	Mar	12,305	13,051	11,591	13,066	16,245	14,115	13,609	13,118	13,614
	TOTAL	45,236	45,230	43,142	42,182	44,012	40,541	39,533	39,363	9,953
TOTAL ANO		2.137	2.193	2.149	2.114	2.345	2.568	2.528	2.503	2.533

Fonte: ANP

PETRÓLEO - PETROBRAS E OUTRAS OPERADORAS

A Petrobras produziu em março uma média diária de 2,294 milhões de barris de petróleo e LGN, volume 1% inferior ao registrado no mês anterior e 13,9 % superior a fevereiro de 2014. As demais operadoras produziram 209,443 mil barris/

dia (8,4 % da produção nacional), valor 1% superior ao mês anterior. Desse total, as operadoras nacionais produziram uma média diária de 25,528 mil barris, o que equivaleu a 1% da produção brasileira no período.

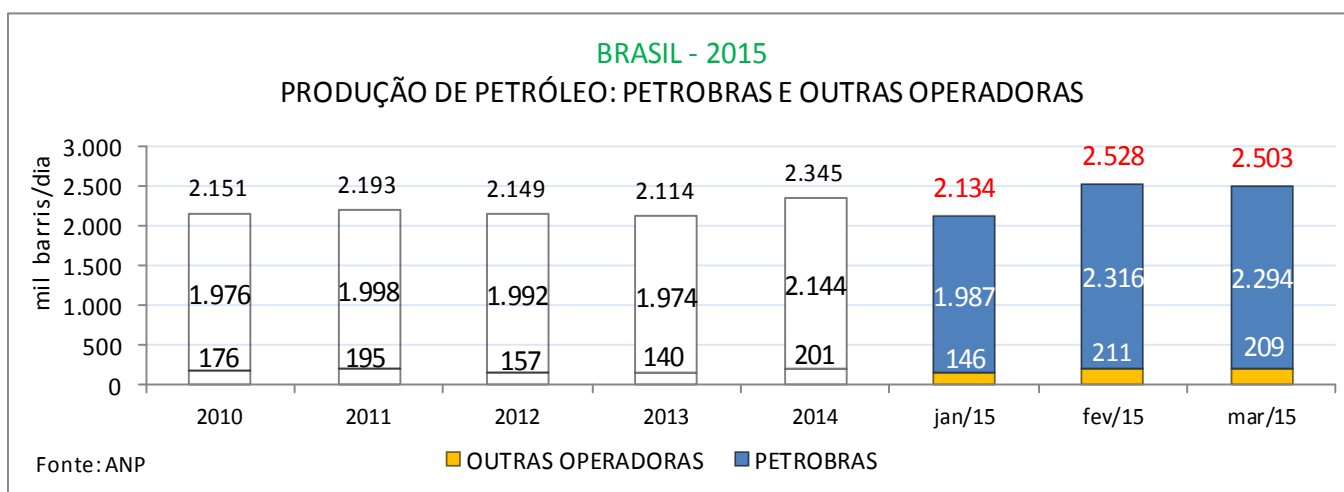


Gráfico 5 - Produção média diária de petróleo e LGN - Petrobras e Outras Operadoras em 2015 e média histórica anual entre 2010 e 2014.

PETRÓLEO – EXPORTAÇÃO/IMPORTAÇÃO

Em março foi exportado o volume médio diário de 672 mil barris de petróleo, valor 19,8% superior ao registrado no mês de fevereiro de 2015 e 96% superior, quando comparado ao mesmo mês de 2014. Essas exportações renderam ao País US\$ 850 milhões (FOB), valor 25% superior ao mês anterior.

No mesmo período foi importado o volume médio diário de 311 mil barris petróleo, valor 25% inferior ao mês de fevereiro de 2015 e 38,2% superior ao mesmo período de 2014. O dispêndio com essas importações totalizou US\$ 546 milhões (FOB), valor 38,8% inferior a janeiro de 2015 e 32,5% inferior ao registrado no mesmo mês de 2014.

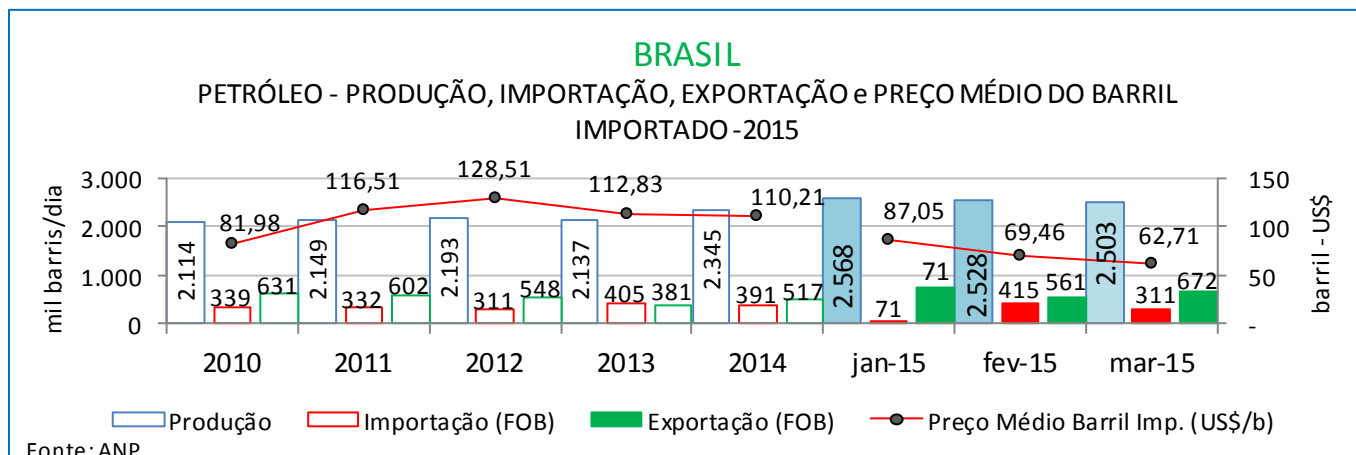


Gráfico 6 - Petróleo: Produção, Importação, Exportação e Preço Médio do Barril Importado em 2015 e histórico anual entre 2010 e 2014.

GÁS NATURAL - PRODUÇÃO

A produção média diária de gás natural em março foi de 95,62 milhões de m³. Esse volume foi 0,3% superior ao contabilizado no mês anterior e 14,6% maior que o mesmo período de 2014. O Campo de Lula foi o maior produtor de gás natural no período, com uma média diária de 13,1 milhões de m³.

Em terra, a produção média diária em março foi de 23,44 milhões de m³, volume praticamente igual à produção de fevereiro de 2015. Essa produção é equivalente a 24,5% da produção nacional no período.

A Bacia de Solimões foi a maior produtora em terra, com uma média diária de 13,56 milhões de m³.

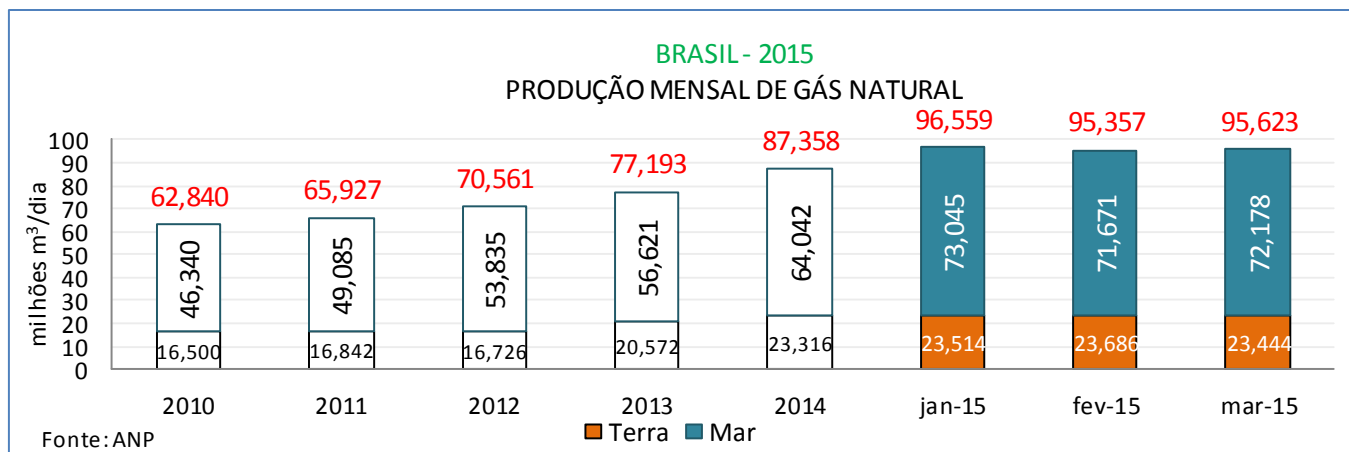


Gráfico 7 - Produção média diária de gás natural em 2015 e média histórica anual entre 2010 e 2014.

GÁS NATURAL - PETROBRAS E OUTRAS OPERADORAS

A Petrobras foi responsável pela produção média diária de 89,37 milhões de m³ de gás natural neste mês de março de 2015, volume 0,3% inferior ao verificado no mês anterior e 17,5% maior que no mesmo mês de 2014. As demais opera-

doras produziram 6,25 milhões de m³/dia, volume praticamente igual ao mês de fevereiro de 2015. Desse total, as operadoras nacionais produziram 4,95 milhões de m³/dia, o equivalente a 5,2% da produção nacional.

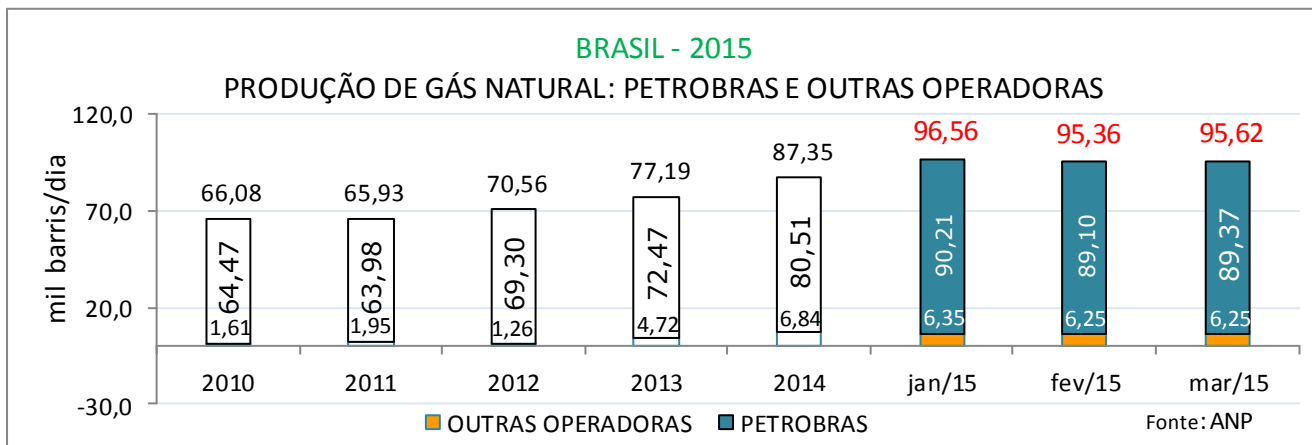


Gráfico 8 - Produção média diária de gás natural - Petrobras e outras operadoras em 2015 e média histórica anual entre 2010 e 2014.

GÁS NATURAL NO PRÉ-SAL

Nos reservatórios do pré-sal, a produção média diária de gás natural em março foi de 25,5 milhões de m³, volume 2,5% superior ao produzido no mês anterior. Essa produção corresponde a 27% do total produzido no Brasil no período, tendo sido explorada a partir de 46 poços. A Bacia de Santos produziu 18,771 milhões de m³/dia, enquanto a Bacia de Campos totalizou 6,689 milhões de m³/dia. O Campo de Lula foi o maior produtor, com uma média diária de 13,15 milhões de m³, seguido por Sapinhoá, com 5,28 milhões de m³, ambos localizados na Bacia de Santos.

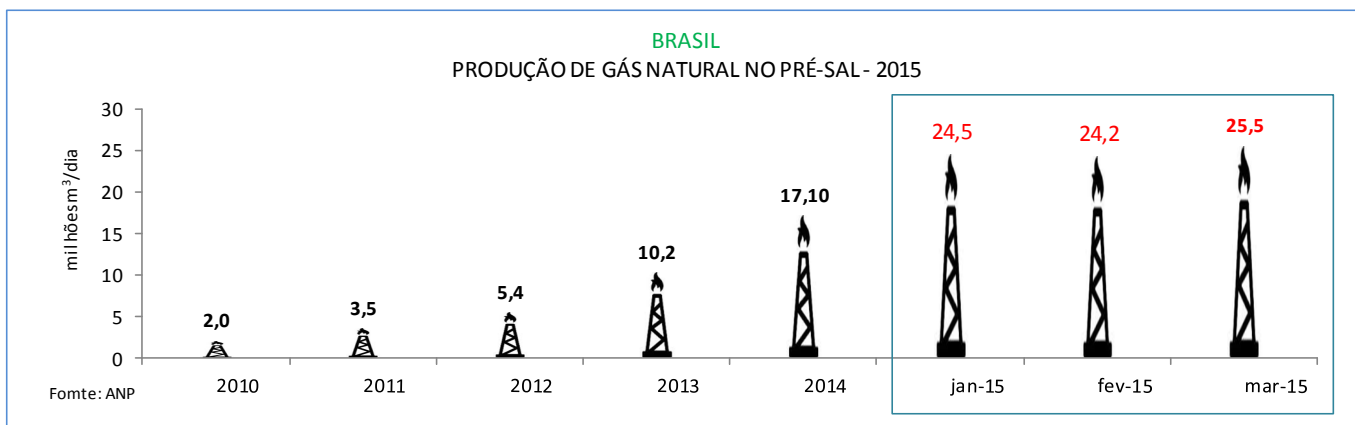


Gráfico 9 - Produção média diária de gás natural dos reservatórios do pré-sal em 2015 e média histórica anual entre 2010 e 2014.

Tabela 7 - Dez maiores campos produtores de gás natural no pré-sal mar/2015

CAMPO	BACIA	jan/15	fev/15	mil m ³ /dia
LULA	Santos	12.119	11870	13.152
SAPINHOÁ	Santos	4.871	4845	5.289
JUBARTE	Campos	3.302	3226	2.718
BALEIA AZUL	Campos	2.237	2095	2.020
MARLIM LESTE	Campos	679	974	1.113
BALEIA FRANCA	Campos	812	808	429
BARRACUDA / CARATINGA	Campos	402	378	369
FRANCO	Santos			330
PAMPO/TRILHA/LINGUADO/BADEJO	Campos	60	22	20
LINGUADO	Campos			20



Figura 1 - FPSO Capixaba, em operação no Campo de Baleia Franca, na Bacia de Campos

Tabela 8 - Produção de gás natural nos Estados em 2015 e histórico anual entre 2010 e 2014 (milhões de m³/dia)

UF	LOCAL	2010	2011	2012	2013	2014	milhões m³/dia			Média 2015
							jan/15	fev/15	mar	
AL	Terra	1,546	1,268	1,389	1,368	1,262	1,031	1,038	0,991	1,020
	Mar	0,296	0,275	0,145	0,238	0,206	0,176	0,194	0,204	0,191
	TOTAL	1,843	1,543	1,535	1,607	1,467	1,206	1,232	1,196	0,330
AM	Terra	10,570	11,400	11,443	11,371	12,885	13,743	13,860	13,563	13,722
	TOTAL	10,570	11,400	11,443	11,367	12,885	13,743	13,860	13,563	3,742
BA	Terra	3,119	2,897	2,653	2,712	2,559	2,742	2,851	2,936	2,843
	Mar	6,195	4,110	6,136	5,981	5,927	5,778	5,792	5,666	5,745
	TOTAL	9,313	7,008	8,789	8,692	8,486	8,520	8,642	8,602	2,342
CE	Terra	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	Mar	0,115	0,084	0,074	0,091	0,089	0,090	0,071	0,073	0,078
	TOTAL	0,117	0,085	0,075	0,092	0,090	0,091	0,072	0,074	0,022
ES	Terra	0,270	0,252	0,256	0,224	0,203	0,248	0,238	0,223	0,236
	Mar	7,130	11,617	10,422	11,873	12,799	13,505	12,550	10,500	12,185
	TOTAL	7,400	11,869	10,677	12,100	13,001	13,753	12,789	10,723	3,388
MA	Terra	0	0	0,001	3,889	5,395	4,808	4,785	4,843	4,812
	TOTAL	0	0	0,001	3,882	5,395	4,808	4,785	4,843	1,312
RJ	Mar	27,760	25,717	28,264	27,413	30,391	35,940	35,842	38,035	36,605
	TOTAL	27,760	25,717	28,264	27,415	30,391	35,940	35,842	38,035	9,983
RN	Terra	0,738	0,746	0,705	0,760	0,738	0,689	0,670	0,646	0,668
	Mar	1,149	0,993	0,834	0,735	0,605	0,609	0,583	0,535	0,576
	TOTAL	1,887	1,738	1,539	1,496	1,343	1,298	1,254	1,181	0,339
SP	Mar	0,937	3,578	5,443	7,638	11,394	14,207	13,924	14,597	14,243
	TOTAL	0,937	3,578	5,443	7,648	11,394	14,207	13,924	14,597	3,884
SE	Terra	0,259	0,279	0,281	0,255	0,267	0,251	0,242	0,241	0,245
	Mar	2,759	2,738	2,533	2,640	2,633	2,741	2,715	2,568	2,675
	TOTAL	3,018	3,017	2,814	2,895	2,900	2,992	2,957	2,809	0,796
TOTAL ANO		62,845	65,955	70,580	77,193	87,351	96,559	95,357	95,623	95,846

Fonte: ANP

GÁS NATURAL – IMPORTAÇÃO

A importação média diária de gás natural em março foi de 524 milhões (FOB), valor 22,14% inferior ao mês de fevereiro de 2015 e 17,7% superior ao contabilizado em fevereiro de 2014. Essas importações acarretaram um dispêndio de US\$ 53,097 milhões (FOB), valor 16,32% inferior ao mês anterior e 42% superior ao registrado no mês de março de 2014.

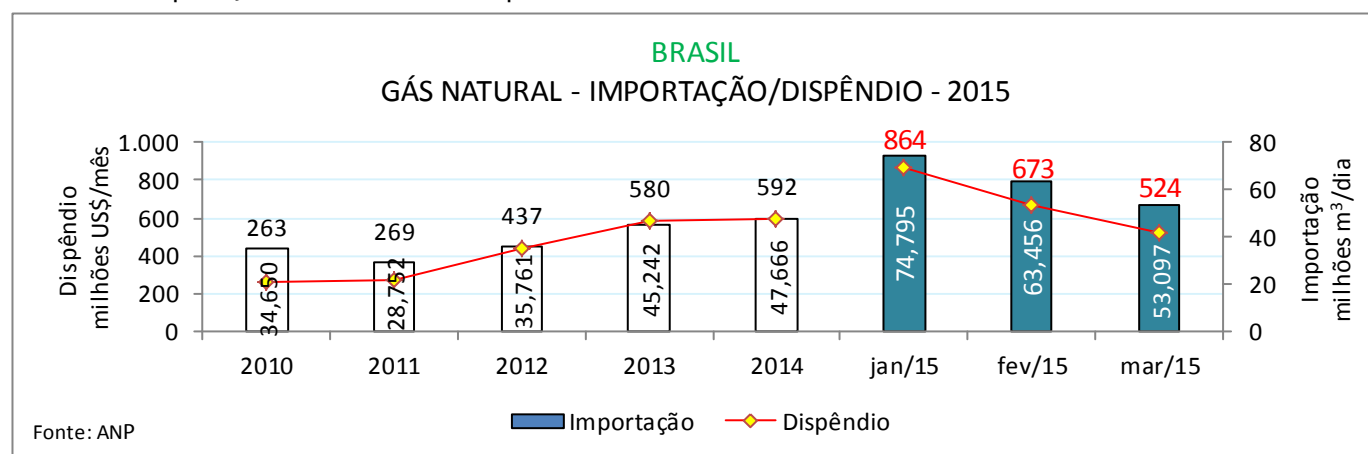


Gráfico 8 - Gás Natural - Importação de gás natural e dispêndio em 2015 e média histórica entre 2010 e 2014.

PARTICIPAÇÕES GOVERNAMENTAIS

Os royalties arrecadados no mês de março totalizaram R\$ 803 milhões; valor 25,7% inferior ao mês anterior e 44,6% também inferior a fevereiro de 2014.

Com relação à Participação Especial, seus pagamentos são trimestrais, nos meses de fevereiro, maio, agosto e novembro.

Tabela 9 - Royalties, Participações Especiais e Variáveis Mensais.

Beneficiários	ROYALTIES (R\$ milhões)																	TOTAL 2015
	2010	2011	2012	2013	2014	jan/15	fev/15	mar/15	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez	
União	2.807,076	3.673,994	4.420,353	4.600,312	5.219,231	367,937	333,33	248,338										949,601
Estados	2.942,143	3.839,662	4.601,918	4.833,142	5.455,936	385,652	344,342	255,594										985,589
Municípios	3.356,950	4.375,400	5.312,972	5.542,734	6.301,949	444,238	404,600	299,948										1.148,787
TOTAL	9.106,17	11.889,06	14.335,24	14.976,19	16.977,12	1.197,827	1.082,268	803,880										3.083,976

Beneficiários	PARTICIPAÇÕES ESPECIAIS (R\$ milhões)																	Total
	2010	2011	2012	2013	2014	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez	
União	5.835,01	6.324,55	7.927,59	7.748,59	8.413,762		1.641,243											1.641,243
Estados	4.668,00	5.059,64	6.342,07	6.198,87	6.731,010		1.312,994											1.312,994
Municípios	1.167,00	1.257,33	1.585,52	1.549,72	1.682,752		328,249											328,249
TOTAL	11.670,01	12.641,52	15.855,17	15.497,18	16.827,52		3.282,485			0,000			0,000				0,000	3.282,485

Variáveis	VARÁVEIS MENSAIS																	Média
	2010	2011	2012	2013	2014	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez	
Petróleo (R\$/m³)	780,840	1.062,988	1.254,870	1.380,230	1.319,203	654,540	848,400											751,47
Petróleo (US\$/bbl)	70,360	102,175	102,393	95,770	90,452	39,510	47,900											43,71
Brent Dated (US\$/bbl)	76,830	112,829	112,626	108,060	102,308	47,860	58,130											53,00
Gás Natural (R\$/10³ m³)	402,110	461,354	425,938	589,910	576,636	390,280	421,260											405,77
Taxa Câmbio (R\$/US\$)	1,770	1,675	1,955	2,290	2,326	2,630	2,820											2,73

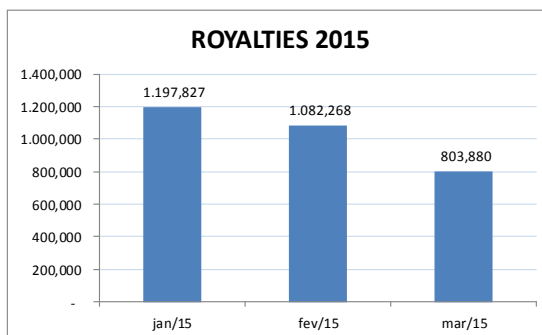
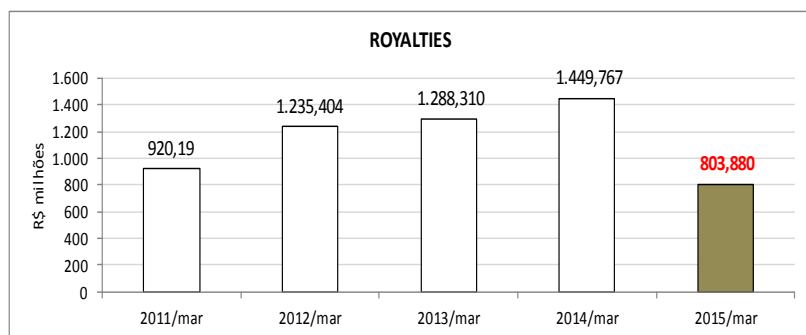


Gráfico 8 - Evolução da arrecadação dos royalties no mês de fevereiro: 2011 - 2015

Gráfico 9 - royalties 2015

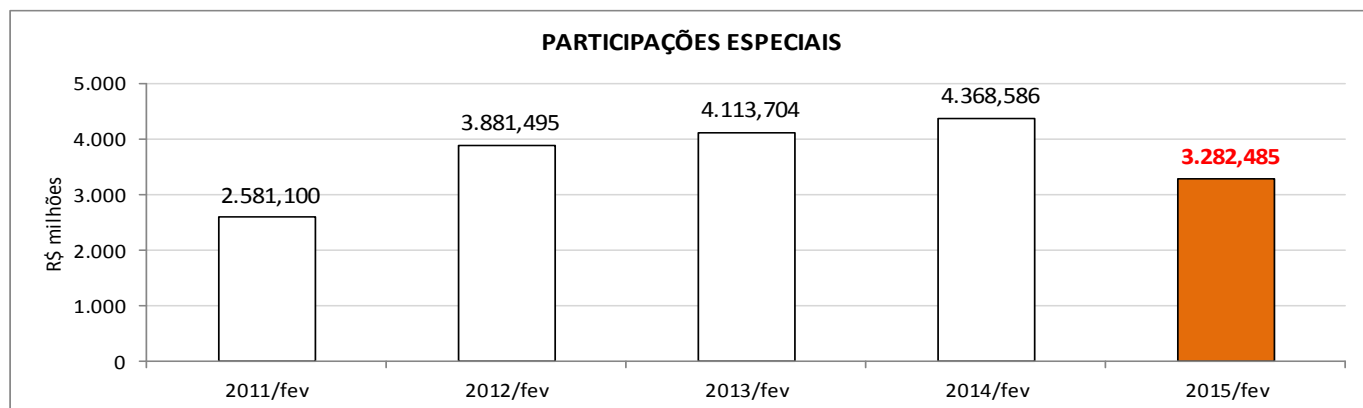


Gráfico 9 - Evolução da arrecadação da Participação Especial no mês de fevereiro: 2011 - 2015

EQUIPE DO DEPARTAMENTO DE POLÍTICA DE EXPLORAÇÃO E PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

Diretor: José Botelho Neto **Coordenadores:** Clayton de Souza Pontes, Adriano Gomes de Sousa **Gerente de Projeto:** Lauro Doniseti Bogniotti **Especialista em Políticas Públicas:** Antônio Henrique G. Ramos **Analistas de Infraestrutura:** Diogo Santos Baleeiro, João Batista Simon Flausino, Jackeline Gomes de Oliveira **Secretária:** Ana Paula de Souza Severiano