



MINISTÉRIO  
DE MINAS E  
ENERGIA

# BOLETIM DE EXPLORAÇÃO E PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

DEPG@MME.GOV.BR

EDIÇÃO 38 - JUNHO 2015

## INTRODUÇÃO

As informações sobre exploração e produção de petróleo e gás natural constantes deste Boletim são relativas ao mês de **ABRIL 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

## FATOS RELEVANTES

A produção da Petrobras na camada pré-sal das bacias de Santos e Campos atingiu, em 11 de abril, o pico diário de 802 mil bpd, enquanto que a produção média diária da empresa, ainda nos reservatórios do pré-sal, atingiu o recorde de 590 mil bpd, em abril.

A Petrobras comunicou em 16 de abril a descoberta de uma nova acumulação de óleo e gás na Bacia do Amazonas, no Bloco AM-T-84. A descoberta ocorreu durante a perfuração do poço 1-BRSA-1293-AM (nomenclatura ANP), que atingiu a profundidade final de 2.040 metros. Os primeiros testes realizados no poço comprovaram a presença de óleo leve (47° API) e de gás em reservatórios arenosos. A Petrobras é a operadora da concessão (60%), em parceria com a Petrogal Brasil (40%).

A ANP divulgou em 20 de abril as áreas em estudo para a **13ª Rodada de Licitações**, que deverá ser realizada na primeira quinzena de outubro deste ano, conforme aprovado pelo Conselho Nacional de Política Energética (CNPE) em dezembro de 2014. Estão sendo analisadas áreas em 23 setores, em dez bacias sedimentares: Amazonas, Parnaíba, Potiguar (terra), Recôncavo, Sergipe-Alagoas (mar),

Jacuípe, Camamu-Almada, Campos, Espírito Santo (mar) e Pelotas.

**Brasil**  
**13ª Rodada**  
Licitações de Petróleo e Gás

Para mais informações acerca da 13ª Rodada, acesse: [www.anp.gov.br](http://www.anp.gov.br)

A Petrobras informou em 29 de abril que concluiu a perfuração do poço 3-BRSA-1296-SES (nomenclatura ANP), em águas ultra profundas da Bacia de Sergipe-Alagoas, na concessão BM-SEAL-10, bloco SEAL-M-499. Os resultados dos testes confirmaram a presença de petróleo leve. O poço atingiu a profundidade final de 6.060 metros, em lâmina d'água de 2.988 metros. Esses números representam novo recorde na perfuração de poços marítimos na costa brasileira.

## 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

## EXPLORAÇÃO E DESENVOLVIMENTO DA PRODUÇÃO

No mês de abril foram contabilizadas 24 sondas perfurando poços exploratórios no País. Desse total, 11 são terrestres e 13 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	11									18
	Mar	15	16	15	13									15
	<b>TOTAL</b>	<b>36</b>	<b>36</b>	<b>33</b>	<b>24</b>									<b>32</b>
Desenvolvimento**	Terra	41	39	38	39									39
	Mar	45	43	43	38									42
	<b>TOTAL</b>	<b>86</b>	<b>82</b>	<b>81</b>	<b>77</b>									<b>82</b>
<b>TOTAL</b>		<b>122</b>	<b>118</b>	<b>114</b>	<b>101</b>									<b>114</b>

\*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.

NÚMERO DE POÇOS PERFURADOS CONCLUÍDOS - 2015														
TIPO DE POÇO	LOCAL	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez	TOTAL
Exploratório	Terra	6	7	7	7									27
	Mar	2	7	4	2									15
	<b>TOTAL</b>	<b>8</b>	<b>14</b>	<b>11</b>	<b>9</b>									<b>42</b>
Desenvolvimento	Terra	39	42	45	37									163
	Mar	12	15	10	11									48
	<b>TOTAL</b>	<b>51</b>	<b>57</b>	<b>55</b>	<b>48</b>									<b>211</b>
<b>TOTAL</b>		<b>59</b>	<b>71</b>	<b>66</b>	<b>57</b>									<b>253</b>

Foram comunicadas à ANP, em abril, 8 Notificações de Descobertas. Em campos marítimos foram registradas 2 com indícios de petróleo e 1 com indícios de gás. Em terra foram informadas 5 notificações, 2 com indícios de petróleo e 3 de gás. No mar, foram 2 notificações na Bacia de Sergipe-Alagoas e 1 na Bacia de Santos, sendo 2 campos opera-

dos pela Petrobras e 1 pela Karoon Petróleo e Gás Ltda. Em terra, houve 3 notificações de descobertas na Bacia do Parnaíba, em campos operados pela Parnaíba Óleo e Gás, 1 na Bacia do Recôncavo, e 1 na Bacia do Espírito Santo, ambos em blocos operados pela Petrobras.

Tabela 4—Notificações de Descoberta de hidrocarbonetos —2015

Localização	jan	fev	mar	abr	TOTAL
Terra	5	6	3	5	19
Mar	4	3	3	3	13
<b>Total</b>	<b>9</b>	<b>9</b>	<b>6</b>	<b>8</b>	<b>32</b>

No mês de abril, não houve nenhuma Declaração de Comercialidade à ANP.

## PETRÓLEO - PRODUÇÃO

Em abril, 313 concessões, operadas por 24 empresas, foram responsáveis pela produção nacional. Dessas, 85 são concessões marítimas e 228 terrestres. Do total das concessões produtoras, uma encontra-se em atividade exploratória e produzindo através de Teste de Longa Duração (TLD), e outras 9 são relativas a contratos de áreas contendo Acumulações Marginais.

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

Concessões - abr/2015*	Terra		Mar		Total	
	nº	km²	nº	km²	nº	km²
<b>Blocos</b>	215	203.256	135	77.109	350	280.365
<b>Campos</b>	294	6.897	146	20.408	440	27.305

\*Com Libra

### NOTAS

- O Campo de Roncador, na Bacia de Campos, foi o maior produtor de petróleo no mês de abril de 2015, com uma produção média diária de 345 mil barris.
- A plataforma P-52, em operação no Campo de Roncador, foi recordista em produção neste mês de abril/2015, com a média diária de 145,343 mil barris, a partir de 17 poços.
- A produção das bacias maduras (campos/TLDs das bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo e Sergipe-Alagoas) totalizou uma média diária de 164,6 mil barris de óleo equivalente (boe), sendo 136,2 mil barris de petróleo e 4,9 milhões de m<sup>3</sup> 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 14 milhões de m<sup>3</sup> neste mês de abril.
- Os campos da Bacia de Santos produziram em abril/2015, uma média diária de 591,08 mil barris de petróleo e 31,9 milhões de m<sup>3</sup> de gás natural.

A produção média diária de petróleo e LGN em abril foi de 2,484 milhões de barris. Esse valor foi 0,99% inferior ao registrado no mês anterior e 11,70% superior a março de 2014.

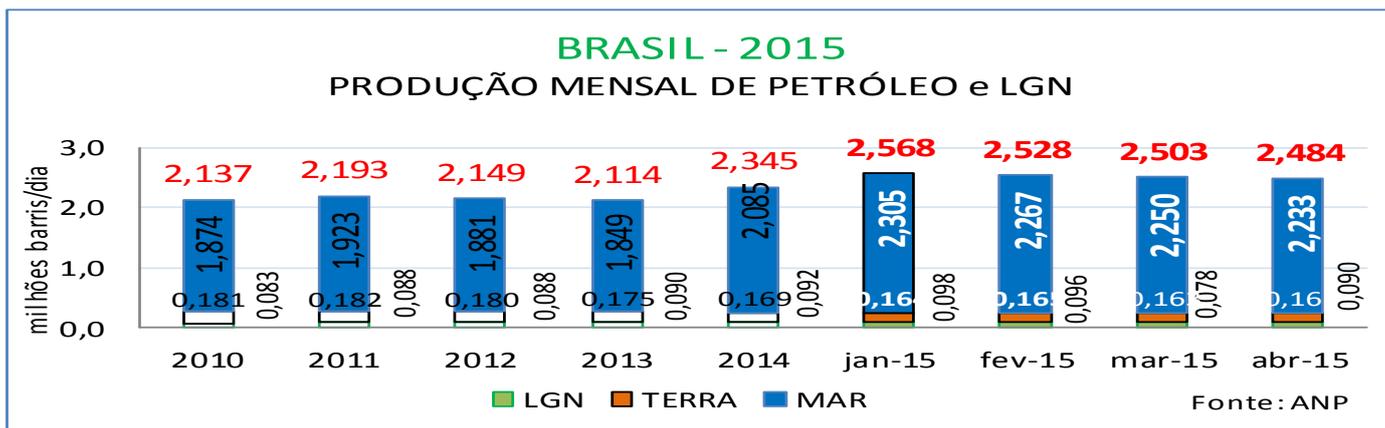


Gráfico 1 - Produção média diária de petróleo em 2015 e média histórica anual entre 2010 e 2014.

Em abril, a produção nacional mensal de petróleo e LGN diminuiu 0,07% em relação ao mês anterior. No entanto, a produção exclusiva de petróleo pela Petrobras foi de 2 milhões 134 mil barris por dia (bpd), 1,2% acima da produção de março, que foi de 2,108 milhões bpd. Esse aumento de-

veu-se principalmente ao incremento da produção dos FPSOs Cidade de Mangaratiba, localizado em Iracema Sul, e Cidade de Ilhabela, no Campo de Sapinhoá—ambos no pré-sal da Bacia de Santos—além da menor quantidade de paradas programadas de plataformas para manutenção.

Conforme a classificação da ANP, a densidade média do petróleo nacional produzido no mês de abril foi de 25,1° API, sendo 9% de óleo leve (maior que 31° API), 60% de óleo médio (entre 22° API e 31° API) e 31% de óleo pesado (menor que 22° API).

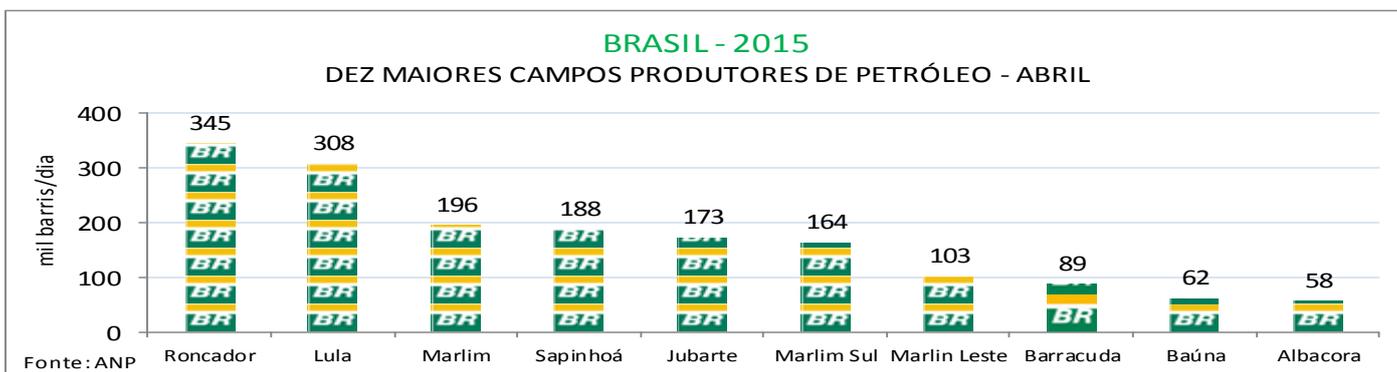


Gráfico 2 - Dez maiores campos produtores de petróleo em abril de 2015.

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

OPERADOR	(mil barris/dia)
Petrobras	2253,234
Shell Brasil	53,335
Statoil Brasil	34,613
Chevron Frade	26,214
OGX	14,986
HRT O&G	8,981
Sonangol Starfish	0,667
Petrosynergy	0,581
Nova Petróleo Rec	0,424
Chevron Frade	0,376

Tabela 6 — Dez bacias com maior produção de petróleo - abr/2015

BACIA	(mil barris/dia)
Campos	1604,230
Santos	591,081
Potiguar	58,145
Recôncavo	39,593
Sergipe	36,460
Espírito Santo	27,654
Solimões	26,099
Ceará	5,913
Alagoas	4,476
Camamu	0,503

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

PLATAFORMA	abr/15		Média poço (mil b/d)
	Nº POÇOS	PETRÓLEO (mil b/d)	
PETROBRAS 52	17	145,376	8,552
FPSO CIDADE DE PARATY	6	119,850	19,975
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	5	119,817	23,963
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	3	98,050	32,683
PETROBRAS 57	15	96,539	6,436
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	5	89,697	17,939
PETROBRAS 53	15	83,561	5,571
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	5	82,329	16,466
PETROBRAS 54	13	80,592	6,199
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	2	67,883	33,942

## PETRÓLEO NO PRÉ-SAL

A produção média diária de petróleo dos reservatórios do pré-sal em abril chegou a 715,1 mil barris, que foram explorados de 49 poços. Esse volume foi 6% superior ao alcançado em março/2015 (672,9mil) e 73,5% superior ao mês de abril de 2014 (412mil). O Campo de Lula foi o maior produtor no pré-sal, com uma média diária de 307.597 barris, seguido por

Sapinhoá, com a média diária de 187.701 barris. O maior poço produtor em abril está localizado no Campo de Lula, na Bacia de Santos, com uma produção média diária de 33.971 barris.

A produção de petróleo dos reservatórios do pré-sal, neste mês de abril, correspondeu a 30% da produção nacional.

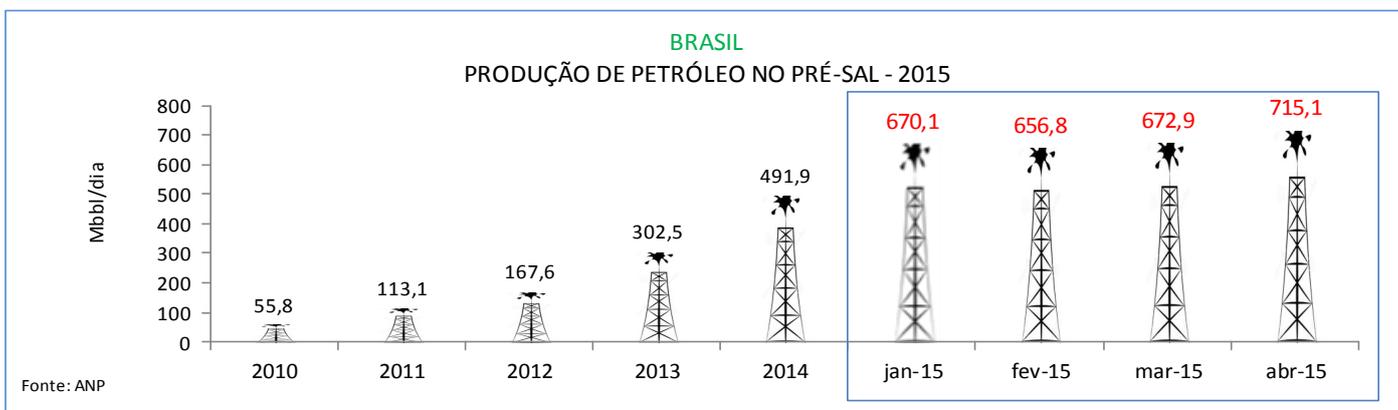


Gráfico 3 - Produção média diária mensal de petróleo dos reservatórios do pré-sal em 2015 e histórico entre 2010 e 2014.

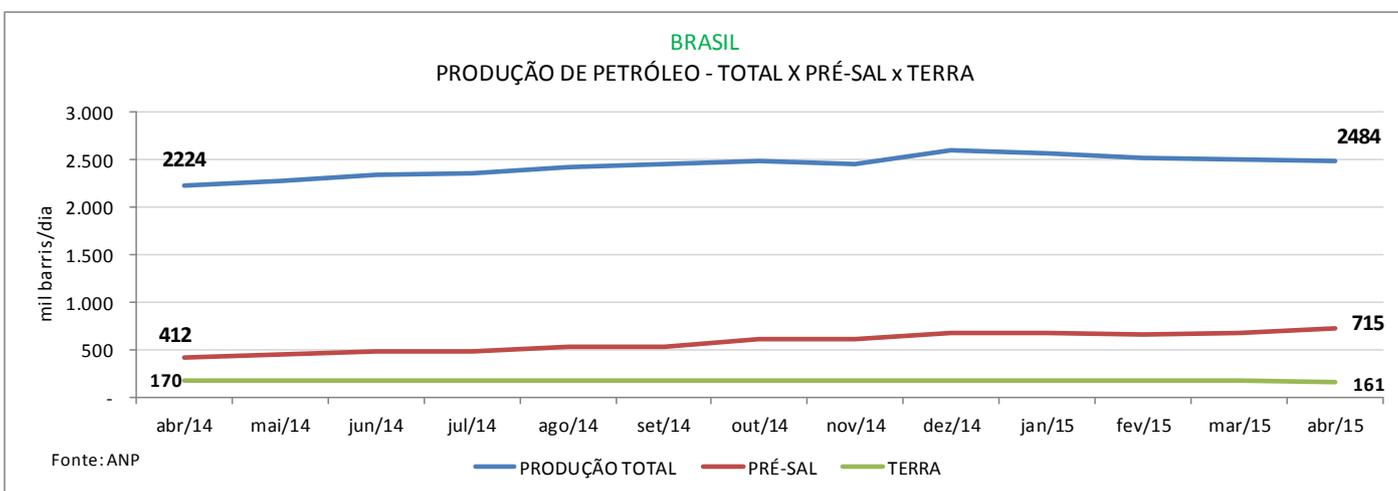


Gráfico 4 - Evolução da produção de petróleo : total, em terra e a partir dos reservatórios do pré-sal - abr/2014-abr/2015

# 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	abr/15	
AL	Terra	5,560	5,195	4,499	3,590	4,164	3,834	4,311	4,335	4,210	4,173
	Mar	1,842	1,797	1,775	1,757	1,728	1,375	1,399	1,383	1,382	1,428
	<b>TOTAL</b>	<b>7,402</b>	<b>6,992</b>	<b>6,274</b>	<b>5,347</b>	<b>5,892</b>	<b>5,210</b>	<b>5,710</b>	<b>5,718</b>	<b>5,592</b>	<b>5,601</b>
AM	Terra	52,608	52,720	51,628	46,866	44,675	46,036	46,028	44,102	43,943	45,027
	<b>TOTAL</b>	<b>52,608</b>	<b>52,720</b>	<b>51,628</b>	<b>46,866</b>	<b>44,675</b>	<b>46,036</b>	<b>46,028</b>	<b>44,102</b>	<b>43,943</b>	<b>45,027</b>
BA	Terra	42,604	43,222	42,928	43,224	42,825	40,916	40,846	40,582	39,475	40,455
	Mar	6,302	5,105	4,954	5,278	5,042	4,743	4,761	4,977	4,761	4,811
	<b>TOTAL</b>	<b>48,906</b>	<b>48,326</b>	<b>47,882</b>	<b>48,501</b>	<b>47,868</b>	<b>45,659</b>	<b>45,607</b>	<b>45,559</b>	<b>44,237</b>	<b>16,460</b>
CE	Terra	1,847	1,554	1,248	1,131	1,222	1,326	1,382	1,478	1,271	1,364
	Mar	6,375	5,679	5,321	7,403	6,242	6,188	5,133	5,446	5,913	5,670
	<b>TOTAL</b>	<b>8,223</b>	<b>7,234</b>	<b>6,569</b>	<b>8,534</b>	<b>7,473</b>	<b>7,513</b>	<b>6,516</b>	<b>6,923</b>	<b>7,185</b>	<b>4,689</b>
ES	Terra	13,153	14,188	14,850	14,658	14,349	14,452	14,122	13,948	13,672	14,049
	Mar	208,054	308,156	299,891	308,734	369,059	419,069	402,882	351,109	348,517	380,394
	<b>TOTAL</b>	<b>221,206</b>	<b>322,343</b>	<b>314,741</b>	<b>323,391</b>	<b>383,407</b>	<b>433,521</b>	<b>417,004</b>	<b>365,057</b>	<b>362,189</b>	<b>143,434</b>
MA	Terra				0,081	0,118	0,015	0,016	0,012	0,013	0,014
	<b>TOTAL</b>				<b>0,081</b>	<b>0,118</b>	<b>0,015</b>	<b>0,016</b>	<b>0,012</b>	<b>0,013</b>	<b>0,005</b>
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	1.656,063	1691,848
	<b>TOTAL</b>	<b>1.677,294</b>	<b>1.608,133</b>	<b>1.582,462</b>	<b>1.502,878</b>	<b>1.584,241</b>	<b>1.706,906</b>	<b>1.685,779</b>	<b>1.718,646</b>	<b>1.656,063</b>	<b>615,218</b>
RN	Terra	48,954	50,945	51,819	52,374	50,273	49,601	50,616	49,677	49,369	49,816
	Mar	13,127	12,113	11,772	11,447	10,834	11,072	10,394	10,530	10,982	10,744
	<b>TOTAL</b>	<b>62,082</b>	<b>63,058</b>	<b>63,591</b>	<b>63,820</b>	<b>61,107</b>	<b>60,673</b>	<b>61,010</b>	<b>60,207</b>	<b>60,351</b>	<b>22,022</b>
SP	Mar	14,460	38,874	32,726	72,518	166,391	221,592	220,338	217,665	265,153	231,187
	<b>TOTAL</b>	<b>14,460</b>	<b>38,874</b>	<b>32,726</b>	<b>72,518</b>	<b>166,391</b>	<b>221,592</b>	<b>220,338</b>	<b>217,665</b>	<b>265,153</b>	<b>84,068</b>
SE	Terra	32,931	32,179	31,551	29,116	27,766	26,426	25,925	26,244	26,910	26,376
	Mar	12,305	13,051	11,591	13,066	16,245	14,115	13,609	13,118	12,468	13,328
	<b>TOTAL</b>	<b>45,236</b>	<b>45,230</b>	<b>43,142</b>	<b>42,182</b>	<b>44,012</b>	<b>40,541</b>	<b>39,533</b>	<b>39,363</b>	<b>39,378</b>	<b>39,704</b>
<b>TOTAL ANO</b>		<b>2.137</b>	<b>2.193</b>	<b>2.149</b>	<b>2.114</b>	<b>2.345</b>	<b>2.568</b>	<b>2.528</b>	<b>2.503</b>	<b>2.484</b>	<b>2.521</b>

Fonte: ANP

## PETRÓLEO - PETROBRAS E OUTRAS OPERADORAS

A Petrobras produziu em abril uma média diária de 2,343 milhões de barris de petróleo e LGN, volume 2% superior ao registrado no mês anterior e 4,8 % superior a abril de 2014. As demais operadoras produziram 140,946 mil barris/

dia (4,6 % da produção nacional), valor 33% inferior ao mês anterior. Desse total, as operadoras nacionais produziram uma média diária de 25,567 mil barris, o equivalente a 1% da produção brasileira no período.

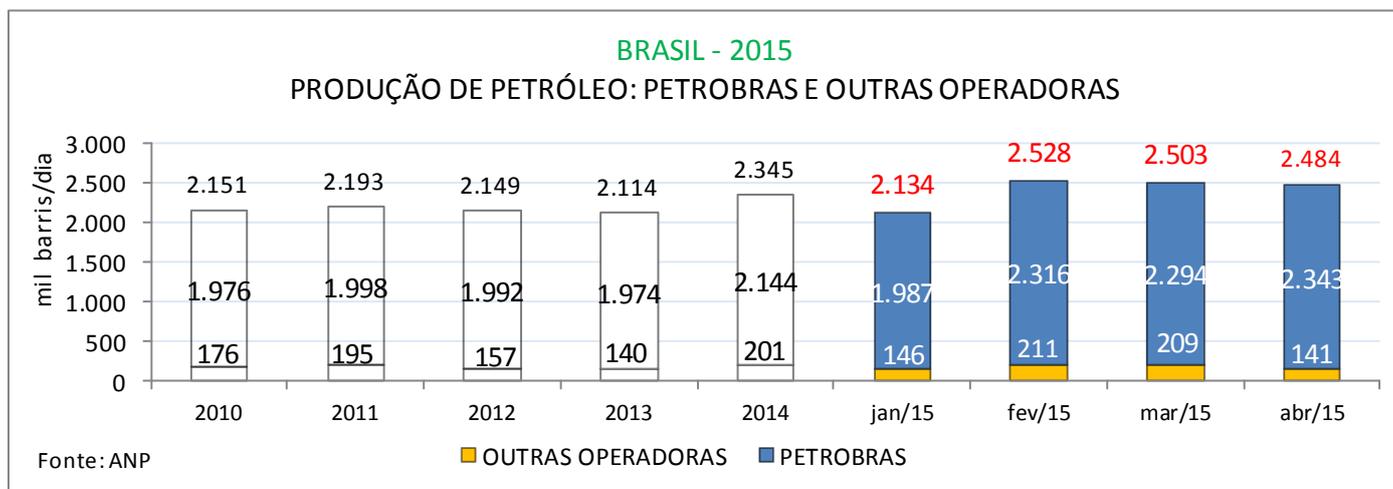


Gráfico 5 - Produção média diária de petróleo e LGN - Petrobras e Outras Operadoras em 2015 e média histórica anual entre 2010 e 2014.

## PETRÓLEO – EXPORTAÇÃO/IMPORTAÇÃO

Em abril foi exportado o volume médio diário de 784 mil barris de petróleo, valor 16,7% superior ao registrado no mês de março de 2015 e 106% superior em comparação ao mesmo mês de 2014. Essas exportações renderam ao País US\$ 1088 milhões (FOB), valor 28% superior ao mês anterior.

No mesmo período foi importado o volume médio diário de 189 mil barris petróleo, valor 39,2% inferior ao mês de março de 2015 e 50% inferior ao mesmo período de 2014. O dispêndio com essas importações totalizou US\$ 358 milhões (FOB), valor 34,4% inferior a março de 2015 e 72% inferior ao registrado no mesmo mês de 2014.

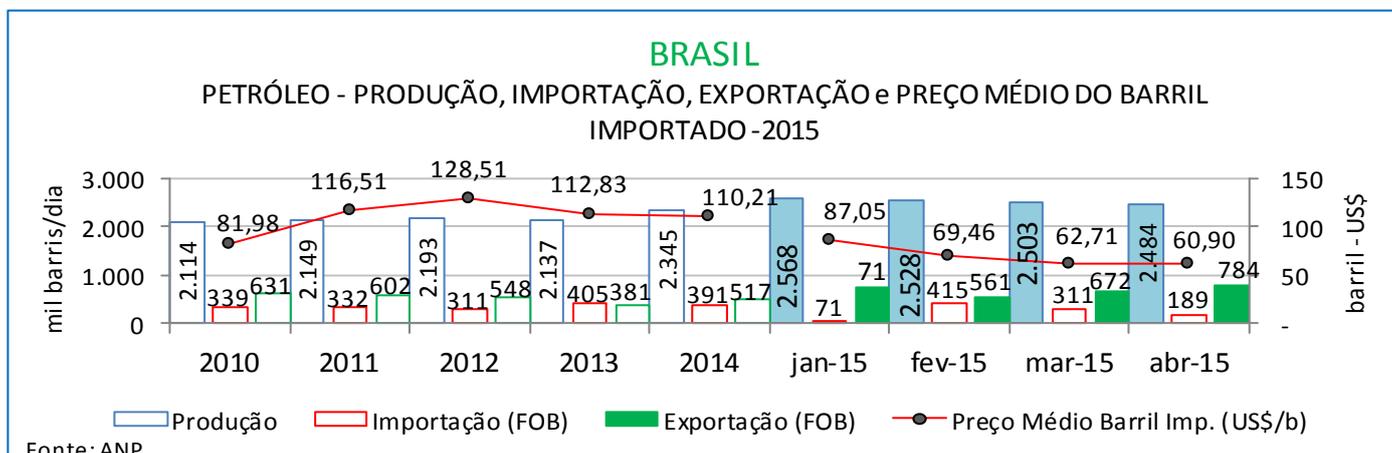


Gráfico 6 - Petróleo: Produção, Importação, Exportação e Preço Médio do Barril Importado em 2015 e histórico anual entre 2010 e 2014.

## GÁS NATURAL - PRODUÇÃO

A produção média diária de gás natural em abril foi de 94,34 milhões de m<sup>3</sup>. Esse volume foi 1,33% inferior ao contabilizado no mês anterior e 13,9% 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 14 milhões de m<sup>3</sup>.

Em terra, a produção média diária em abril foi de 22,12 milhões de m<sup>3</sup>, volume 5,6% inferior à produção de março de 2015. Essa produção é equivalente a 23,45% da produção nacional no período.

A Bacia do Solimões foi a maior produtora em terra, com uma média diária de 13,64 milhões de m<sup>3</sup>.

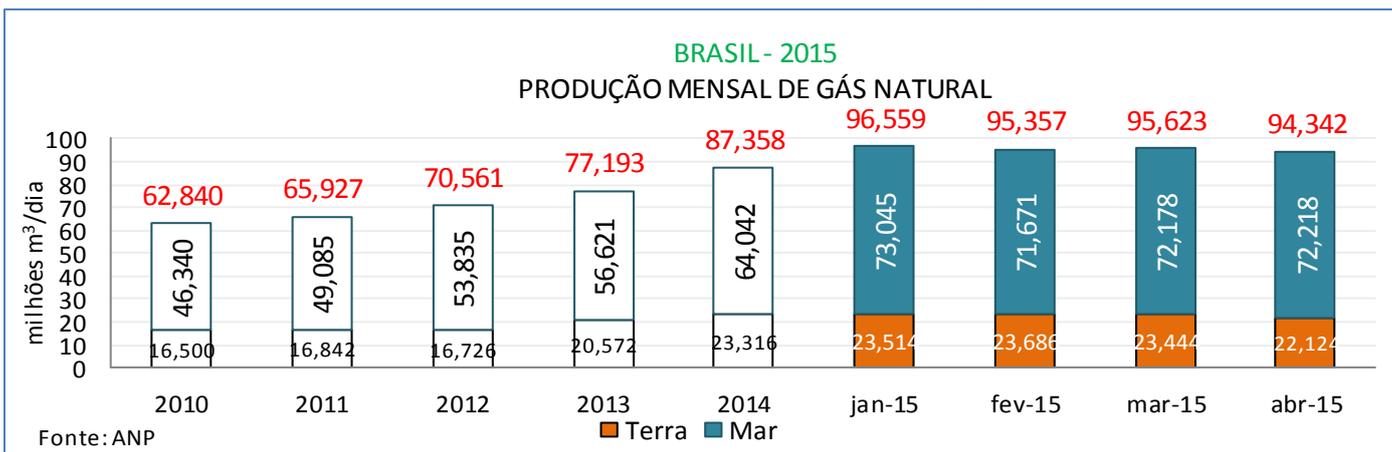


Gráfico 7 - Produção média diária de gás natural em 2015 e média histórica anual entre 2010 e 2014.

## GÁS NATURAL - PETROBRAS E OUTRAS OPERADORAS

A Petrobras foi responsável pela produção média diária de 89,63 milhões de m<sup>3</sup> de gás natural neste mês de abril de 2015, volume 0,3% superior ao verificado no mês anterior e 19,23% maior que no mesmo mês de 2014. As demais ope-

radoras produziram 4,71 milhões de m<sup>3</sup>/dia, volume 24,5% inferior ao mês de março de 2015. Desse total, as operadoras nacionais produziram 3,80 milhões de m<sup>3</sup>/dia, o equivalente a 4% da produção nacional.

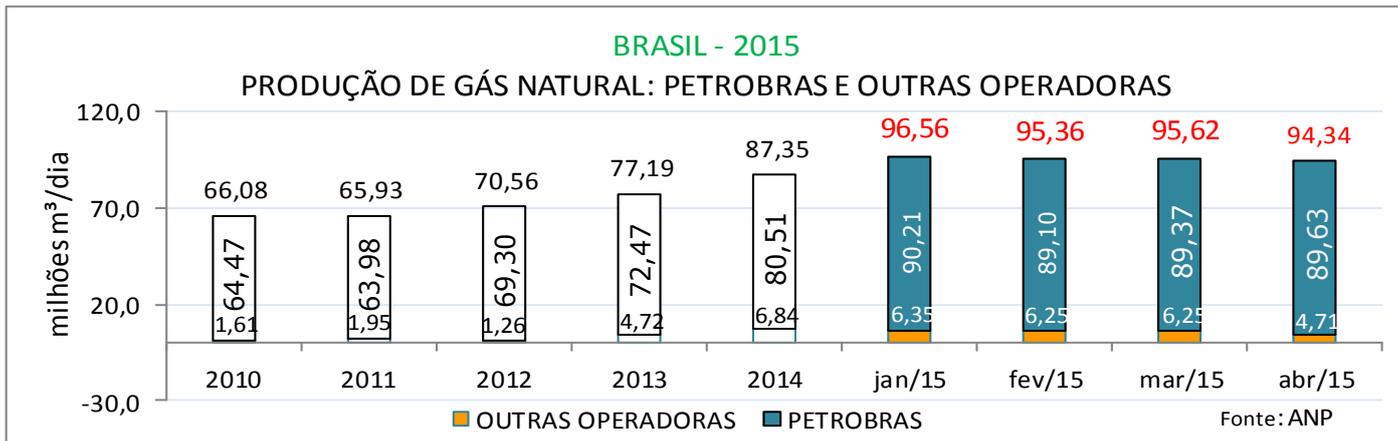


Gráfico 8 - Produção média diária de gás natural - Petrobras e outras operadoras em 2015 e média histórica anual entre 2010 e 2014.

## GÁS NATURAL NO PRÉ-SAL

Nos reservatórios do pré-sal, a produção média diária de gás natural em abril de 2015 foi de 27,1 milhões de m<sup>3</sup>, volume 6,3% superior ao produzido no mês anterior. Essa produção corresponde a 28,7% do total produzido no Brasil no período, tendo sido explorada a partir de 49 poços. A Bacia de Santos produziu 20,76 milhões de m<sup>3</sup>/dia, enquanto a Bacia de Campos totalizou 6,3 milhões de m<sup>3</sup>/dia. O Campo de Lula foi o maior produtor, com uma média diária de 13,97 milhões de m<sup>3</sup>, seguido por Sapinhoá, com 6,48 milhões de m<sup>3</sup>, ambos localizados na Bacia de Santos.

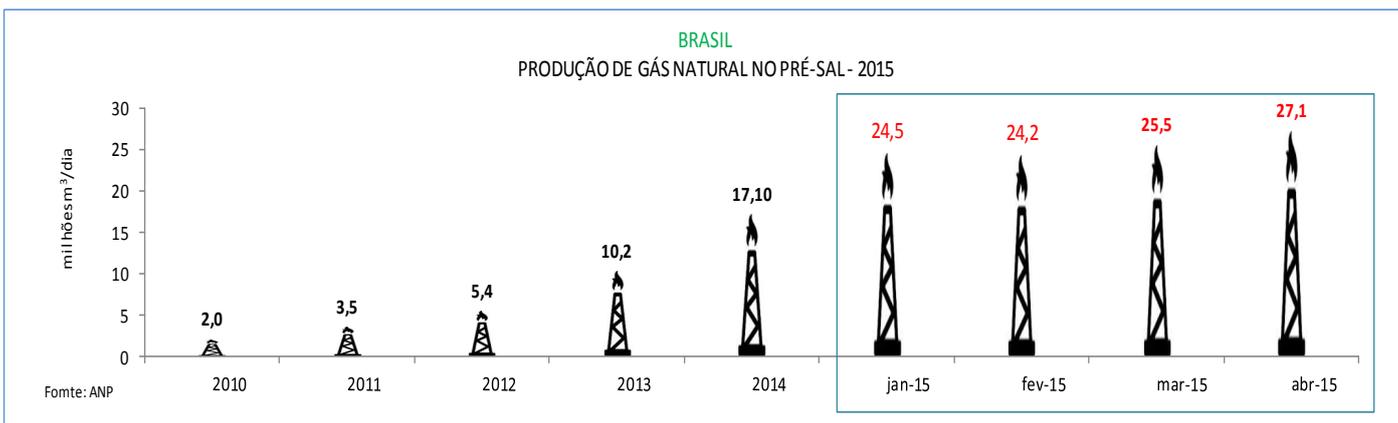


Gráfico 9 - Produção média diária de gás natural dos reservatórios do pré-sal em 2015 e média histórica anual entre 2010 e 2014.

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

CAMPO	BACIA	mil m <sup>3</sup> /dia
LULA	Santos	13.971
SAPINHOÁ	Santos	6.482
JUBARTE	Campos	2.624
BALEIA AZUL	Campos	1.893
MARLIM LESTE	Campos	1.028
BARRACUDA/CARATINGA	Campos	374
FRANCO	Campos	289
BALEIA FRANCA	Santos	266
PAMPO/TRILHA/LINGUADO/BADEJO	Campos	73
Marlim/Voador	Campos	22



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	abr	
AL	Terra	1,546	1,268	1,389	1,368	1,262	1,031	1,038	0,991	0,902	0,991
	Mar	0,296	0,275	0,145	0,238	0,206	0,176	0,194	0,204	0,192	0,191
	<b>TOTAL</b>	<b>1,843</b>	<b>1,543</b>	<b>1,535</b>	<b>1,607</b>	<b>1,467</b>	<b>1,206</b>	<b>1,232</b>	<b>1,196</b>	<b>1,094</b>	<b>0,430</b>
AM	Terra	10,570	11,400	11,443	11,371	12,885	13,743	13,860	13,563	13,642	13,702
	<b>TOTAL</b>	<b>10,570</b>	<b>11,400</b>	<b>11,443</b>	<b>11,367</b>	<b>12,885</b>	<b>13,743</b>	<b>13,860</b>	<b>13,563</b>	<b>13,642</b>	<b>4,983</b>
BA	Terra	3,119	2,897	2,653	2,712	2,559	2,742	2,851	2,936	2,772	2,825
	Mar	6,195	4,110	6,136	5,981	5,927	5,778	5,792	5,666	5,824	5,765
	<b>TOTAL</b>	<b>9,313</b>	<b>7,008</b>	<b>8,789</b>	<b>8,692</b>	<b>8,486</b>	<b>8,520</b>	<b>8,642</b>	<b>8,602</b>	<b>8,596</b>	<b>3,124</b>
CE	Terra	0,001	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	0,078
	<b>TOTAL</b>	<b>0,117</b>	<b>0,085</b>	<b>0,075</b>	<b>0,092</b>	<b>0,090</b>	<b>0,091</b>	<b>0,072</b>	<b>0,074</b>	<b>0,079</b>	<b>0,029</b>
ES	Terra	0,270	0,252	0,256	0,224	0,203	0,248	0,238	0,223	0,241	0,237
	Mar	7,130	11,617	10,422	11,873	12,799	13,505	12,550	10,500	9,304	11,465
	<b>TOTAL</b>	<b>7,400</b>	<b>11,869</b>	<b>10,677</b>	<b>12,100</b>	<b>13,001</b>	<b>13,753</b>	<b>12,789</b>	<b>10,723</b>	<b>9,545</b>	<b>4,255</b>
MA	Terra	0	0	0,001	3,889	5,395	4,808	4,785	4,843	3,671	4,527
	<b>TOTAL</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0,001</b>	<b>3,882</b>	<b>5,395</b>	<b>4,808</b>	<b>4,785</b>	<b>4,843</b>	<b>3,671</b>	<b>1,646</b>
RJ	Mar	27,760	25,717	28,264	27,413	30,391	35,940	35,842	38,035	38,208	37,006
	<b>TOTAL</b>	<b>27,760</b>	<b>25,717</b>	<b>28,264</b>	<b>27,413</b>	<b>30,391</b>	<b>35,940</b>	<b>35,842</b>	<b>38,035</b>	<b>38,208</b>	<b>13,457</b>
RN	Terra	0,738	0,746	0,705	0,760	0,738	0,689	0,670	0,646	0,650	0,664
	Mar	1,149	0,993	0,834	0,735	0,605	0,609	0,583	0,535	0,599	0,582
	<b>TOTAL</b>	<b>1,887</b>	<b>1,738</b>	<b>1,539</b>	<b>1,496</b>	<b>1,343</b>	<b>1,298</b>	<b>1,254</b>	<b>1,181</b>	<b>1,249</b>	<b>0,453</b>
SP	Mar	0,937	3,578	5,443	7,638	11,394	14,207	13,924	14,597	15,346	14,519
	<b>TOTAL</b>	<b>0,937</b>	<b>3,578</b>	<b>5,443</b>	<b>7,648</b>	<b>11,394</b>	<b>14,207</b>	<b>13,924</b>	<b>14,597</b>	<b>15,346</b>	<b>5,279</b>
SE	Terra	0,259	0,279	0,281	0,255	0,267	0,251	0,242	0,241	0,243	0,244
	Mar	2,759	2,738	2,533	2,640	2,633	2,741	2,715	2,568	2,667	2,673
	<b>TOTAL</b>	<b>3,018</b>	<b>3,017</b>	<b>2,814</b>	<b>2,895</b>	<b>2,900</b>	<b>2,992</b>	<b>2,957</b>	<b>2,809</b>	<b>2,910</b>	<b>1,061</b>
<b>TOTAL ANO</b>		<b>62,845</b>	<b>65,955</b>	<b>70,580</b>	<b>77,193</b>	<b>87,351</b>	<b>96,559</b>	<b>95,357</b>	<b>95,623</b>	<b>94,340</b>	<b>95,470</b>

Fonte: ANP

## GÁS NATURAL – IMPORTAÇÃO

A importação média diária de gás natural em abril foi de 480 milhões (FOB), valor 8,4% inferior ao mês de março de 2015 e 33,33% inferior ao contabilizado em abril de 2014. Esse valor foi 9,55% superior ao mês anterior e 11,93% superior ao registrado no mês de abril de 2014. Essas importações acarretaram um dispêndio de US\$

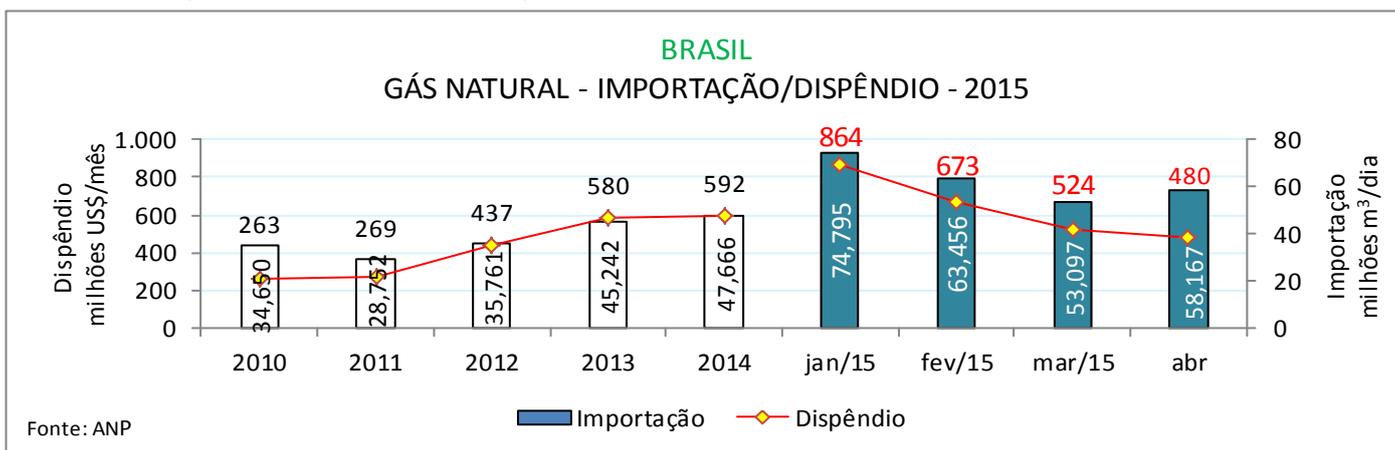


Gráfico 8 - Gás Natural - Importação de gás natural e dispêndio em 2015, e média histórica entre 2010 e 2014.

## PARTICIPAÇÕES GOVERNAMENTAIS

Os royalties arrecadados no mês de abril de 2015 totalizaram R\$ 911 milhões; valor 13,42% superior ao mês anterior e 32,74% inferior a abril de 2014. Com relação à Participação Especial, seus pagamentos são trimestrais, realizados 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/15	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	281,543									1.231,144
Estados	2.942,143	3.839,662	4.601,918	4.833,142	5.455,936	385,652	344,342	255,594	290,106									1.275,695
Municípios	3.356,950	4.375,400	5.312,972	5.542,734	6.301,949	444,238	404,600	299,948	340,182									1.488,969
<b>TOTAL</b>	<b>9.106,17</b>	<b>11.889,06</b>	<b>14.335,24</b>	<b>14.976,19</b>	<b>16.977,12</b>	<b>1.197,827</b>	<b>1.082,268</b>	<b>803,880</b>	<b>911,831</b>									<b>3.995,807</b>

Beneficiários	PARTIÇÕES 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
<b>TOTAL</b>	<b>11.670,01</b>	<b>12.641,52</b>	<b>15.855,17</b>	<b>15.497,18</b>	<b>16.827,52</b>		<b>3.282,485</b>			<b>0,000</b>			<b>0,000</b>			<b>0,000</b>		<b>3.282,485</b>

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	894,510	943,920									835,34
Petróleo (US\$/bbl)	70,360	102,175	102,393	95,770	90,452	39,510	47,900	45,310	49,320									45,51
Brent Dated (US\$/bbl)	76,830	112,829	112,626	108,060	102,308	47,860	58,130	55,920	59,760									55,42
Gás Natural (R\$/10³ m³)	402,110	461,354	425,938	589,910	576,636	390,280	421,260	463,690	425,730									425,24
Taxa Câmbio (R\$/US\$)	1,770	1,675	1,955	2,290	2,326	2,630	2,820	3,140	3,040									2,91

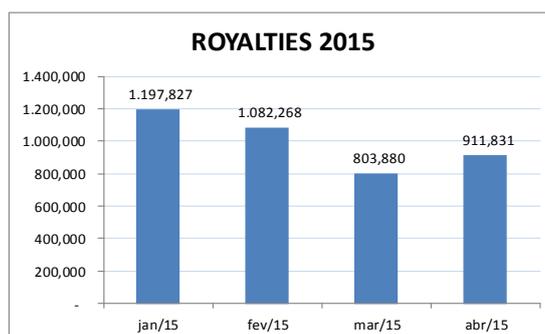
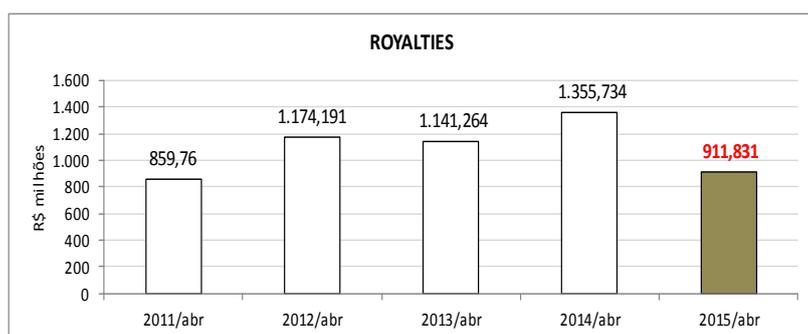


Gráfico 8 - Evolução da arrecadação dos royalties no mês de abril: 2011 - 2015

Gráfico 9 - royalties 2015

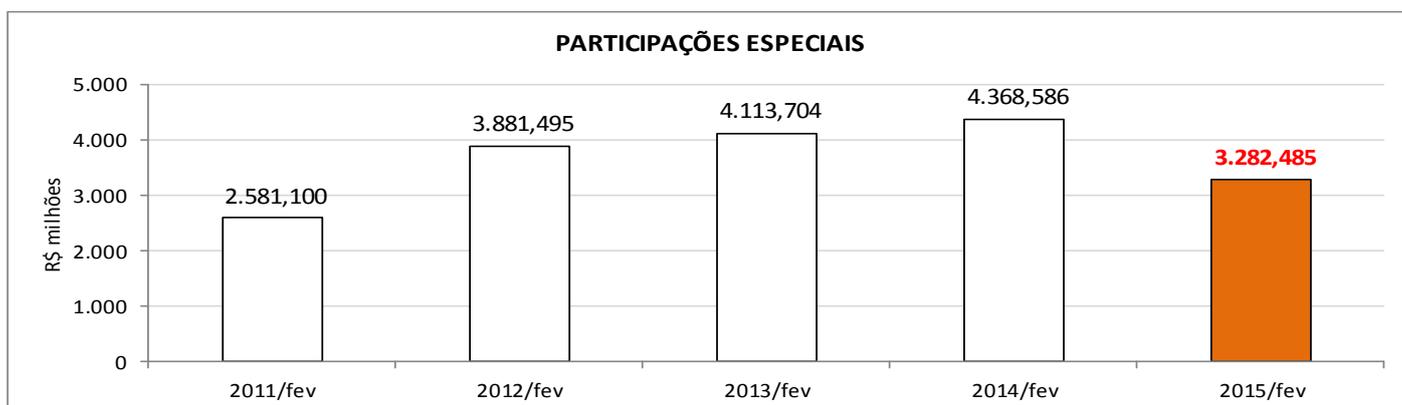


Gráfico 9 - Evolução da arrecadação da Participação Especial no mês de fevereiro: 2011 - 2015

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

**Diretor:** José Botelho Neto **Coordenadores:** Adriano Gomes de Sousa e Clayton de Souza Pontes **Gerente de Projeto:** Lauro Doniseti Bogniotti **Especialista em Políticas Públicas:** Antônio Henrique G. Ramos **Analistas de Infraestrutura:** Diogo Santos Baleeiro e Jackeline Gonçalves de Oliveira **Assistente Técnica:** Ana Paula de Souza Severiano