

Petróleo Ltda., que detém 10% do Campo de Camarão Norte (antigo BCAM-40) e do Campo de Manati, na Bacia de Camamu-Almada. Esses campos são operados pela Petrobras (35% de participação). Participam também da exploração as empresas Queiroz Galvão Exploração e Produção (45%) e a Brasoil Manati Exploração Petrolífera S.A. (10%).

O FPSO P-58, pertencente à Petrobras, entrou em produção em 17 de março, no complexo denominado Parque das Baleias, na porção capixaba da Bacia de Campos, através do poço 7-BFR-7-ESS, produtor de reservatório do Pré-sal. Essa unidade de produção é parte integrante do projeto Norte de Parque das Baleias, que compreende a produção dos campos de Baleia Franca, Cachalote, Jubarte, Baleia Azul e Baleia Anã. A ela serão interligados, nos próximos meses, 15 poços produtores, sendo 8 no pré-sal e 7 no pós-sal, além de 9 poços injetores, por meio de 250 km de dutos flexíveis e 2 *manifolds* submarinos (equipamentos que transferem o óleo dos poços para a plataforma).

EXPLORAÇÃO E DESENVOLVIMENTO DA PRODUÇÃO

No mês de março foram contabilizadas 124 sondas perfurando novos poços em terra e mar. Desse total, 58 são terrestres e 66 marítimas.

Também no mês de março foram concluídas as perfurações de 28 novos poços, dos quais 8 são exploratórios e 20 de desenvolvimento.

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								
	Mar	21	21	26										23
	TOTAL	37	38	43										39
Desenvolvimento	Terra	35	33	41										36
	Mar	51	47	40										46
	TOTAL	86	80	81										82
TOTAL		123	118	124										122

NÚMERO DE POÇOS PERFURADOS CONCLUÍDOS - 2014														
TIPO DE POÇO	LOCAL	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez	TOTAL
		Exploratório	Terra					5	3	5				
	Mar	5	5	3										13
	TOTAL	10	8	8										26
Desenvolvimento	Terra	25	23	17										65
	Mar	13	5	3										21
	TOTAL	38	28	20										86
TOTAL		48	36	28										112

Em março houve quatro Notificações de Descobertas encaminhadas à ANP. Foram duas em poços terrestres e duas em poços marítimos. Em mar, as notificações ocorreram no Campo de Piranema Sul, na Bacia de Sergipe e no Campo de Entorno de Iara, na Bacia de Santos e em terra foram notificadas as descobertas no Campo de Bonsucesso, na Bacia do Recôncavo e no Bloco PN-T-48, na Bacia do Parnaíba, no Maranhão.

Notificações de Descobertas (Indícios de Hidrocarbonetos) - 2014													
Localização	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez	TOTAL
Terra	4	3	2										9
Mar	6	1	2										9
Total	10	4	4										18

Neste mês de março não houve Declarações de Comercialidade.

PETRÓLEO - PRODUÇÃO

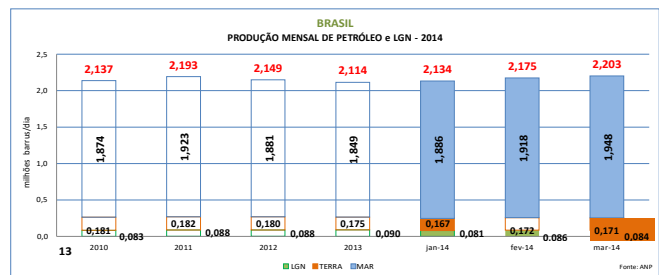
A produção média diária de petróleo em março foi de 2,203 milhões de barris, valor 1,26% superior ao registrado no mês anterior e 13,20% superior a março de 2013.

Foram responsáveis por essa produção 305 concessões, operadas por 25 empresas, das quais 83 são marítimas e 222 terrestres. Do total das concessões produtoras, uma produziu por meio de Teste de Longa Duração (TLD) e outras sete foram de áreas contendo acumulações marginais. Essa produção foi obtida a partir de 9.027 poços, dos quais 775 são marítimos e 8.252 terrestres.

BRASIL - EXTENSÃO DAS ATIVIDADES DE E&P (MAR/2014)						
ÁREAS OUTORGADAS	Terra		Mar		Total	
	nº	km²	nº	km²	nº	km²
	Blocos	168	215.262	178	93.578	346
Blocos 12ª Rodada*	72	46.762	-	-	72	46.762
Campos	302	6.754	133	19.867	435	26.622

*Assinatura prevista para 1º Sem/2014.

Os principais motivos que contribuíram para a elevação do volume explorado de petróleo neste mês foram o aumento da produção nos reservatórios do Pré-sal e a entrada em produção, no dia 17 de março, da plataforma FPSO P-58, no Parque das Baleias, na porção capixaba da Bacia de Campos.



PRODUÇÃO DE PETRÓLEO POR ESTADO - 2014 (mil barris/dia)							
UF	LOCAL	2011	2012	2013	jan	fev	mar
	Terra	5,195	4,499	3,590	3,446	4,274	4,274

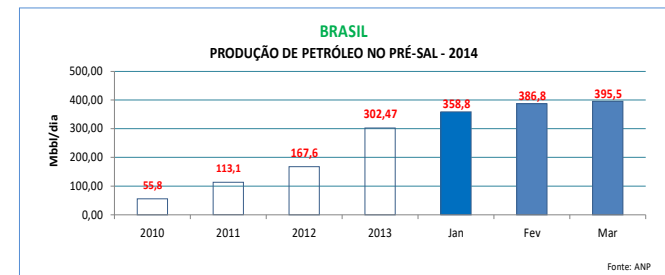
	TOTAL	48,326	47,882	48,501	48,827	48,492	49,135
	Terra	1,554	1,248	1,131	1,109	1,127	1,085
	Mar	5,679	5,321	7,403	6,100	6,434	6,317
CE	TOTAL	7,234	6,569	8,534	7,209	7,562	7,402
	Terra	14,188	14,850	14,658	10,804	14,897	14,259
	Mar	308,156	299,891	308,734	316,771	293,436	318,966
ES	TOTAL	322,343	314,741	323,391	327,575	308,333	333,225
	Terra		0,081	0,144	0,144	0,144	0,144
	Mar		0,081	0,144	0,144	0,144	0,144
MA	TOTAL	1.608,133	1.582,462	1.502,878	1.484,547	1.528,825	1.511,886
	Terra	50,945	51,819	52,374	50,150	51,228	50,981
	Mar	12,113	11,772	11,447	11,100	11,494	11,496
RJ	TOTAL	63,058	63,591	63,820	61,250	62,722	62,478
	Mar	38,874	32,726	72,518	110,930	121,539	141,736
RN	TOTAL	38,874	32,726	72,518	110,930	121,539	141,736
	Terra	32,179	31,551	29,116	28,388	28,398	28,499
	Mar	13,051	11,591	13,066	13,309	18,356	18,504
SE	TOTAL	45,230	43,142	42,182	41,697	46,755	47,003
TOTAL ANO		2.193	2.149	2.114	2.134	2.175	2.203

Fonte: ANP

Conforme a classificação da ANP, o grau API médio do petróleo produzido no mês março foi de 24,6, sendo 10,7% de óleo leve (≥ 31 API), 60,4% de óleo médio (≥ 22 API < 31) e 28,9% de óleo pesado (< 22 API).

PETRÓLEO NO PRÉ-SAL

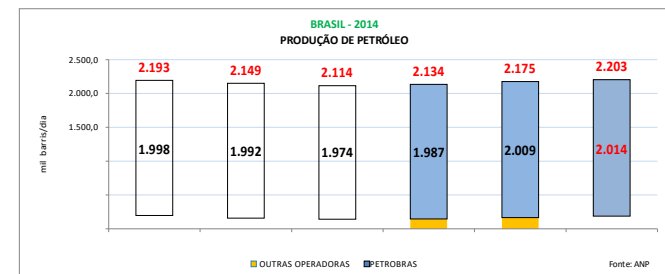
Em março, a produção média mensal de petróleo dos reservatórios do Pré-sal, nas Bacias de Santos e Campos, atingiu o recorde de 395,9 mil barris/dia, 2,3% acima do recorde anterior registrado em fevereiro (386,8 mil). No dia 19 de março, foi batido novo recorde diário de extração do Pré-sal, com 420 mil barris por dia. Contribuiu para esse recorde a produção do primeiro poço interligado a uma boia de sustentação de riser (BSR), no Campo de Sapinhoá, com uma média de produção de 36 mil barris/dia, sendo o melhor poço produtor do Brasil.



Fonte: ANP

PETROBRAS E OUTRAS OPERADORAS

A Petrobras produziu em março uma média diária de 2,014 milhões de barris, 0,25% superior ao registrado no mês de fevereiro de 2014 e 6,57% superior ao mesmo período de 2013. As demais operadoras atuantes no País produziram 188,591 mil barris, valor 13,43% superior ao mês anterior. Essas operadoras foram responsáveis por 8,6% da produção nacional neste mês. Dentre essas, as de origem nacional, produziram uma média diária de 27,937 mil barris, o que equivaleu a 1,18% da produção nacional.



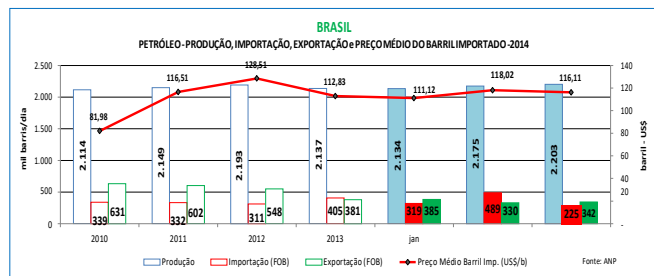
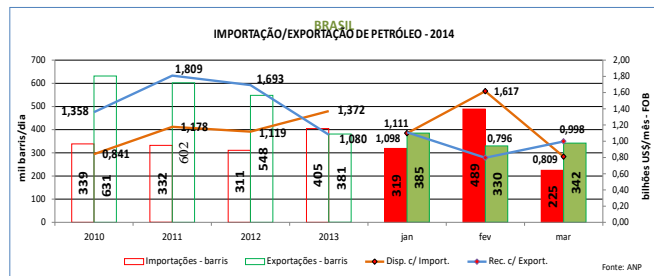
Fonte: ANP

PETRÓLEO – EXPORTAÇÃO/IMPORTAÇÃO

Em março foi exportado uma média diária de 342 mil barris de petróleo, 3,9% superior ao registrado no mês de fevereiro de 2014, e 17,4% inferior se comparado ao mesmo período de 2013. Essas exportações renderam ao País US\$ 998 milhões (FOB), 25,3% superior ao mês anterior e 23% inferior ao verificado no mesmo mês de 2013.

A média diária das importações de petróleo no terceiro mês do ano de 2014 foi de 225 mil barris, inferior 54% a fevereiro de 2014 e 35% inferior ao mesmo período de 2013. O dispêndio com importações somou US\$

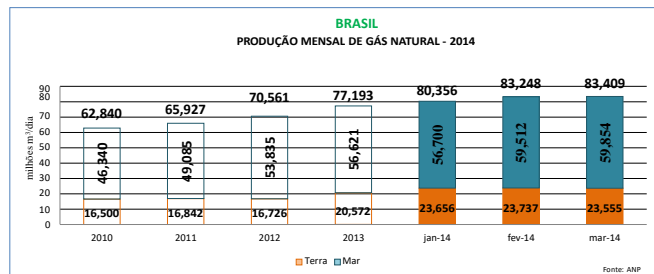
1,617 bilhão (FOB), 44% superior a fevereiro de 2014 e 36,2% inferior ao registrado no mesmo mês de 2013.



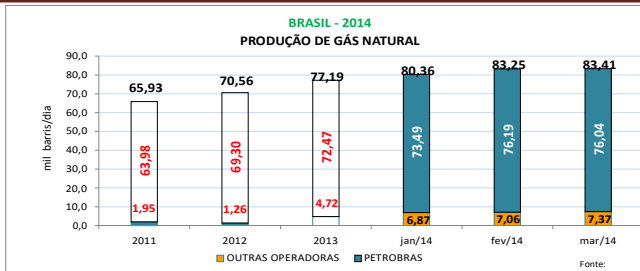
GÁS NATURAL - PRODUÇÃO

A produção média diária de gás natural em março foi de 83,248 milhões de m³, valor 3,6% superior ao contabilizado no mês anterior e 8,8% maior que o mesmo período de 2013. Destaque para o início da produção, no dia 23 de fevereiro, do Campo de Aracanga, na Unidade Operacional do Amazonas (UO-AM), que produziu 400 mil m³/d.

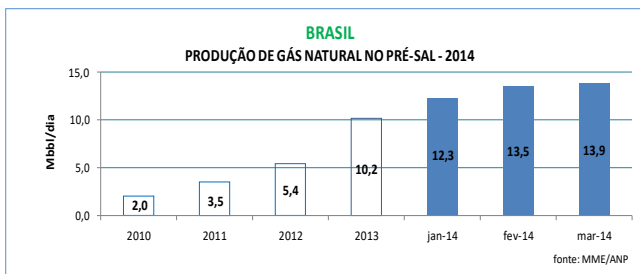
Em terra a produção média diária em março foi de 23,737 milhões de m³, 27% superior à produção de fevereiro de 2013. A produção em terra equivaleu a 28,5% da produção nacional.



A Petrobras foi responsável pela produção média diária de 76,042 milhões de m³ gás natural, valor 0,69% inferior ao ocorrido no mês de fevereiro de 2014 e 2,22% maior que no mesmo período de 2013. As demais operadoras produziram 7,367 milhões de m³/dia no mesmo período, superior em 4,32% ao mês de fevereiro de 2014, sendo que desse total, as operadoras nacionais produziram 6,199 milhões de m³/dia, o equivalente a 7,43% da produção nacional.

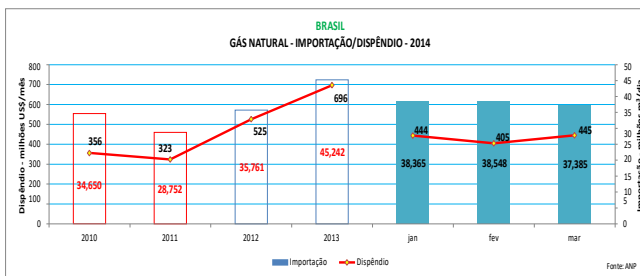


Nos reservatórios do Pré-sal, a produção média diária de gás natural em março foi de 13,5 milhões de m³, recorde para esse horizonte geológico, o correspondente a 16,2% do total produzido no Brasil.



GÁS NATURAL – IMPORTAÇÃO

A importação média diária de gás natural em março foi de 38,548 milhões de m³. Esse valor foi 0,5% superior ao mês anterior e 23,5% inferior ao registrado no mês de março de 2013. Essa importação acarretou um dispêndio de US\$ 405 milhões (FOB), valor 8,8% inferior ao mês de fevereiro de 2014 e 37% menor que o contabilizado no mês de março de 2013.



MME/SPG/DEPG
BOLETIM DE EXPLORAÇÃO E PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL
 depg@mme.gov.br
 N.º25 – março 2014

INTRODUÇÃO

As informações sobre exploração e produção de petróleo e gás natural constantes deste Boletim são relativas ao mês de **MARÇO de 2014**.

O quadro resumo abaixo contém as principais informações do setor para o ano de 2013 em comparação a 2012. Os dados utilizados têm como fonte a Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis – ANP.

QUADRO RESUMO	Unid.	PETRÓLEO			GÁS NATURAL			Barris de Óleo Equivalente (boe) - 2013	
		2012	2013	Δ	Unid.	2012	2013		Δ
1. RESERVAS PROVADAS	bilhões de barris	15,31	15,59	1,8%	bilhões de m ³	459,2	458,09	-0,24%	18,47
Produção	milhões de bbl/dia	2,149	2,114	-1,6%	milhões de m ³ /dia	70,56	77,19	9,4%	2,648
Consumo*		1,927	2,055	6,6%		93,00	109,5	17,7%	2,778
Importação		0,311	0,405	30,2%		35,74	45,24	26,6%	0,703
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 como óleo direto do produtor, nas unidades de E&P, UPGNs e Transporte.
 Petróleo: óleo cru+LGN

FATOS RELEVANTES

A Petrobras informou, em 7 de março, que concluiu a perfuração de dois poços localizados em áreas da Cessão Onerosa, na Bacia de Santos. Os resultados obtidos comprovaram a descoberta de óleo de 29° API, no poço 3-BRSA-1215-RJS (3-RJS-725), na área de Florim, e 26° API no poço 3-BRSA-1172-RJS (3-RJS-722), na área de Entorno de Iara 2. A fase exploratória dessas áreas tem término previsto para setembro de 2014, quando a Petrobras deverá decidir sobre a comercialidade dessas áreas.

A norueguesa Statoil informou no dia 28 de março que a ANP aprovou, em 19/03, a aquisição, pela Statoil, da participação de 25% da Vale S.A. na concessão BM-ES-22A, na Bacia do Espírito Santo. A concessão inclui a descoberta de São Bernardo, ocorrida em abril de 2013. Com essa aquisição, a companhia terá uma participação de 25% da concessão BM-ES-22. O bloco é operado pela Petrobras, que detém os 75% restantes

Em 12 de março, a Petrobras informou que concluiu a perfuração do poço pioneiro 1-BRSA-1205-RNS (1-RNS-158), localizado em águas profundas da Bacia Potiguar. Os resultados comprovaram a descoberta, já divulgada em 17 de dezembro de 2013, de óleo médio de 24° API. Denominado informalmente de Pitu, o poço localiza-se a uma distância de 55 km da costa do estado do Rio Grande do Norte. A Petrobras é a operadora da concessão BM-POT-17, com 80% de participação, em consórcio com a empresa Petrogal Brasil S.A., que detém 20%.

A ANP aprovou a aquisição pela Geopark, em 28 de março, da Rio das Contas Produtora de Petróleo Ltda. Em maio de 2013, a Geopark havia anunciado a celebração de um contrato de compra de quotas com a Panoro Energy do Brasil Ltda, para adquirir a Rio das Contas Produtora de