

EXPLORAÇÃO E DESENVOLVIMENTO DA PRODUÇÃO

No mês de novembro foram contabilizadas 116 sondas perfurando novos poços em terra e mar. Desse total, 47 são terrestres e 59 marítimas.

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		15
	Mar	21	21	26	26	21	20	22	20	22	20	19		22
	TOTAL	37	38	43	39	31	32	40	34	36	36	36		37
Desenvolvimento**	Terra	35	33	41	43	38	39	42	41	41	41	40		39
	Mar	51	47	40	41	42	42	46	42	46	42	38		43
	TOTAL	86	80	81	84	80	81	84	87	83	79	80		82
TOTAL	123	118	124	123	111	113	124	121	119	115	116		119	

*Sondas atuando em perfurações de novos poços.

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

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	4	3	5	7	1	2	2	2	4	9	8		47
	Mar	5	5	3	5	6	1	3	5	4	5	2		44
	TOTAL	9	8	8	12	7	3	5	7	8	14	10		91
Desenvolvimento	Terra	26	23	32	39	28	22	24	32	37	37	34		334
	Mar	17	9	6	4	14	12	6	12	7	5	5		97
	TOTAL	43	32	38	43	42	34	30	44	44	42	39		431
TOTAL	52	40	46	55	49	37	35	51	52	56	49		522	

Foram comunicadas à ANP, em novembro, nove Notificações de Descobertas, das quais quatro foram em campos marítimos, sendo duas com indícios de petróleo e duas com indícios de gás associado. Em terra foram informadas quatro notificações com indícios de petróleo e uma de gás.

No mar, duas notificações foram nos blocos de Libra (petróleo e gás associado), uma no BM-S-11 (gás associado) e uma no PA-1KPGL1DSPS-S-M-1101 (petróleo) na Bacia de Santos.

Em terra, houve descoberta no Campo de Carmópolis (petróleo), na Bacia de Sergipe-Alagoas, e ainda nos campos de Fazenda Belém e Sabiá (petróleo), na Bacia Potiguar, no Campo de Guanambi (gás), na Bacia do Recôncavo, e no Campo de Fazenda Queimadas (petróleo) na Bacia do Espírito Santo.

NOTIFICAÇÕES DE DESCOBERTA (Indícios 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		40
Mar	6	1	2	5	4	0	6	4	3	3	4		38
Total	10	4	4	10	7	0	8	8	6	12	9		78

Não houve nenhuma Declaração de Comercibilidade no mês de novembro.

PETRÓLEO - PRODUÇÃO

No mês de novembro 309 concessões, operadas por 23 empresas, foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 87 são concessões marítimas e 222 terrestres. Do total das concessões produtoras, uma encontra-se em atividade exploratória e produzindo através de Teste de Longa Duração

(TLD), e outras 7 são relativas a contratos de áreas contendo Acumulações Marginais.

A produção total foi proveniente de 9.083 poços, dos quais 831 são marítimos e 8.252 terrestres.

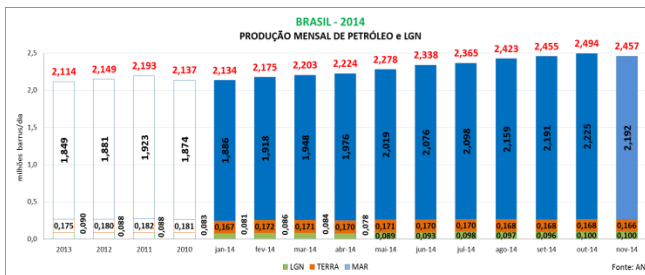
Concessões - nov/2014*	Terra		Mar		Total	
	nº	km²	nº	km²	nº	km²
Blocos	216	206.259	147	80.161	363	286.420
Campos	294	6.745	136	19.932	430	26.677

*Com Libra

A produção média diária de petróleo e LGN em novembro foi de 2,457 milhões de barris, valor 1,5% inferior ao registrado no mês anterior e 13,23 % superior a novembro de 2013.

A redução da produção decorreu, principalmente, devido às paradas para manutenção de algumas plataformas, com destaque para as paradas da P-43, da PMXL-1 e dos FPSOs Cidade de Angra dos Reis e Cidade de Paraty. Além das paradas programadas, a necessidade de ajuste de parâmetros da planta de processo, bem como as interrupções para permitir a entrada de novos subsistemas nas plantas das plataformas P-55, P-58 e P62, levaram à redução na produção observada entre outubro e novembro. Com tais ajustes, a tendência de crescimento da produção deverá ser retomada.

No mês de novembro, seis novos poços marítimos iniciaram operação nas bacias de Campos e Santos. Foram dois produtores e quatro injetores. No ano ade 2014, um total de 69 novos poços já entrou em operação.

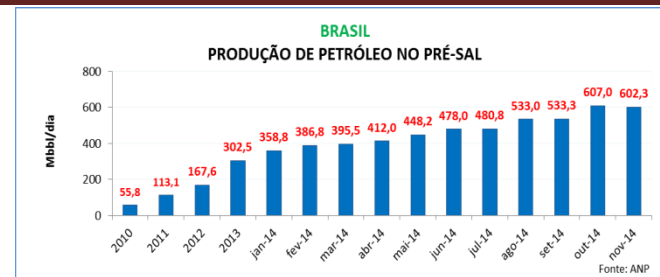


Conforme a classificação da ANP, o grau API médio do petróleo nacional produzido no mês de novembro foi de 24,6°, sendo 9% de óleo leve (>=31° API), 60% de óleo médio (>=22° API<31°) e 31% de óleo pesado (<22° API).

PETRÓLEO NO PRÉ-SAL

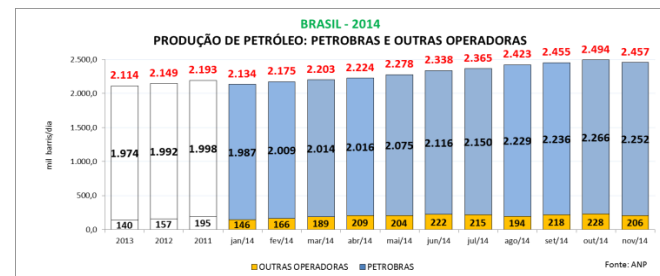
A produção de petróleo da camada pré-sal em novembro chegou a 602,3 mil bpd, volume 0,8% inferior ao alcançado em outubro (607 mil bpd).

Essa produção foi obtida a partir de 42 poços localizados nos campos de Lula, Jubarte, Sapinhoá, Baleia Azul, Baleia Franca, Barracuda, Caratinga, Marlim Leste, Linguado, Pampo, Trilha, Búzios e no Teste de Longa Duração do Bloco BM-S-11, da Bacia de Santos.



PETROBRAS E OUTRAS OPERADORAS

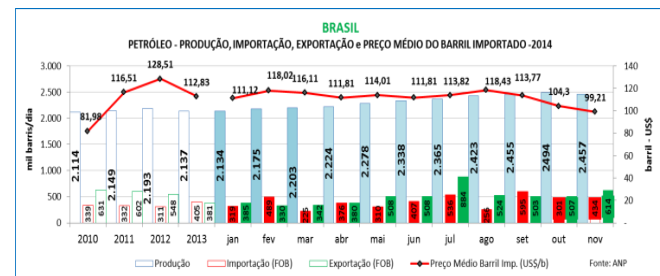
A Petrobras produziu em novembro uma média diária de 2,252 milhões de barris de petróleo e LGN, volume 0,62% inferior ao registrado no mês de outubro de 2014 e 11,12% superior ao mesmo período de 2013. As demais operadoras produziram 206 mil barris (8,4 % da produção nacional), valor 10 % inferior ao mês anterior. Desse total, as operadoras nacionais produziram uma média diária de 24,57 mil barris, o que equivaleu a 1,0 % da produção brasileira.



PETRÓLEO – EXPORTAÇÃO/IMPORTAÇÃO

Em novembro foi exportada uma média diária de 614 mil barris de petróleo, volume 21,2 % superior ao registrado no mês de outubro de 2014 e 9% também superior, quando comparado ao mesmo mês de 2013. Essas exportações renderam ao País US\$ 1,376 bilhão (FOB), valor 5,7 % superior a outubro de 2014.

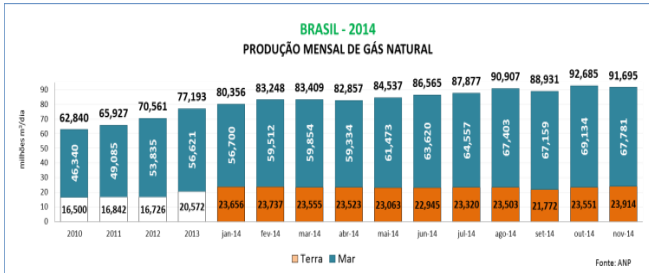
Por sua vez, a média diária das importações de petróleo foi de 434 mil barris, volume 44,3 % superior ao mês de outubro de 2014 e 50,7 % superior ao mesmo período de 2013. O dispêndio com essas importações totalizou US\$ 1,292 bilhões (FOB), valor 32,9% superior a outubro de 2014 e 30,7% superior ao registrado no mesmo mês de 2013.



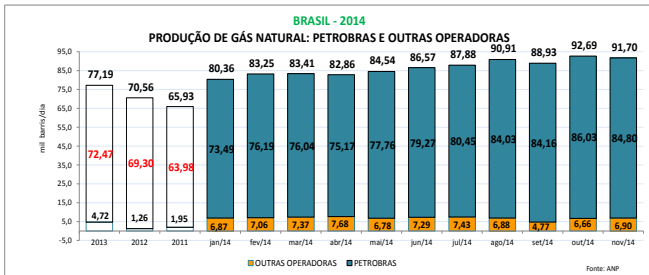
GÁS NATURAL - PRODUÇÃO

A produção média diária de gás natural em novembro foi de 91,69 milhões de m³, volume 1,1% inferior ao contabilizado no mês anterior e 16% maior que o mesmo período de 2013.

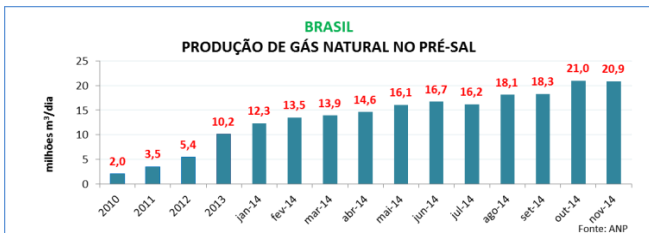
Em terra, a produção média diária em outubro foi de 23,91 milhões de m³, volume 1,54% superior à produção de outubro de 2014. Essa produção é equivalente a 26,1% da produção nacional no período.



A Petrobras foi responsável pela produção média diária de 84,8 milhões de m³ de gás natural neste mês de novembro de 2014, volume 1,43% inferior ao verificado no mês anterior e 16,92% maior que no mesmo mês de 2013. As demais operadoras produziram 6,9 milhões de m³/dia, volume 3,57% superior ao mês de outubro de 2014. Desse total, as operadoras nacionais produziram 5,67 milhões de m³/dia, o equivalente a 6,18% da produção nacional.

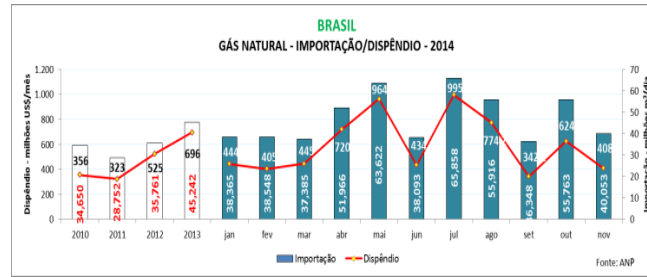


Nos reservatórios do pré-sal, a produção média diária de gás natural em novembro foi de 20,9 milhões de m³, volume 0,6% inferior ao produzido no mês anterior. Essa produção corresponde a 22,79% do total produzido no Brasil no período.



GÁS NATURAL – IMPORTAÇÃO

A importação média diária de gás natural em novembro foi de 40,05 milhões de m³. Esse valor foi 28,17% inferior ao mês anterior e 10,46% inferior ao registrado no mês de novembro de 2013. Essas importações acarretaram um dispêndio de US\$ 408,9 milhões (FOB), valor 34,5% inferior ao mês de outubro de 2014 e 27,46% inferior ao contabilizado em novembro de 2013.



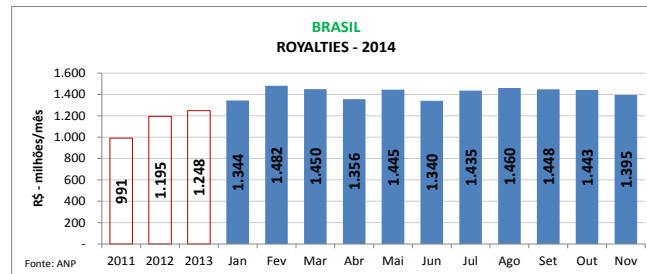
PARTICIPAÇÕES GOVERNAMENTAIS

As Participações Governamentais arrecadadas, até este mês de novembro, 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.

ROYALTIES												
Beneficiários	Jan	Feb	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	TOTAL 2014
União	413,262	455,936	446,968	414,218	444,069	412,436	442,972	449,821	444,026	443,296	428,506	4.795,508
Estados	433,140	477,325	468,728	437,639	465,948	431,445	460,024	467,680	465,246	462,196	445,617	5.014,987
Municípios	498,028	548,858	534,071	503,877	534,937	496,043	532,458	542,161	539,083	537,356	520,616	5.787,489
TOTAL	1.344,430	1.482,119	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	15.597,984

Beneficiários	Jan	Feb	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Total	
União	1.888,448				2.045,630			2.020,817			2.163,05	8.117,948
Estados	1.747,337				1.634,424			1.616,654			1.730,44	6.728,856
Municípios	436,834				408,606			404,163			432,61	1.682,214
TOTAL TRIMESTRE	4.072,619				4.088,660			4.041,635			4.326,104	16.529,018

Variáveis	Jan	Feb	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	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	1.319,20
Petróleo (US\$/barrel)	96,900	96,480	95,580	93,400	96,530	98,960	94,960	90,570	86,85	77,11	67,63	90,45
Brent (US\$/barrel)	108,250	108,870	107,540	107,630	109,610	111,650	106,640	101,610	97,30	87,40	78,89	102,31
Gás Natural (R\$/m³)	643,580	745,880	625,390	577,710	563,290	564,880	539,820	514,690	535,76	511,84	520,36	576,64
Taxa Câmbio (R\$/US\$)	2,38	2,38	2,33	2,23	2,22	2,23	2,22	2,27	2,33	2,45	2,55	2,33



MME/SPG/DEPG

BOLETIM DE EXPLORAÇÃO E PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

depg@mme.gov.br

N.º 33 – novembro/2014

INTRODUÇÃO

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

QUADRO RESUMO	Unid.	PETRÓLEO			GÁS NATURAL			Barris de Óleo Equivalente			
		2012	2013	Δ	Unid.	2012	2013	Δ	2012	2013	
1. RESERVAS PROVADAS	bilhões de barris	15,31	15,59	1,8%	bilhões de m³	459,2	458,16	-0,22%	18,47	18,47	bilhões
Produção	milhões de bbl/dia	2,149	2,114	-1,6%	milhões de m³/dia	70,56	77,19	9,4%	2,648	2,648	milhões
Consumo*	milhões de bbl/dia	1,927	2,055	6,6%	milhões de m³/dia	93,00	109,5	17,7%	2,778	2,778	milhões
Importação	milhões de bbl/dia	0,311	0,405	30,2%	milhões de m³/dia	35,74	45,24	26,6%	0,703	0,703	milhões
Exportação	milhões de bbl/dia	0,548	0,381	-30,5%	milhões de m³/dia						milhões
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

FATOS RELEVANTES

No dia primeiro de novembro a Petrobras informou que assinou com a PPSA (Pré-Sal Petróleo S.A.) o Acordo de Individualização da Produção (AIP) da jazida compartilhada de Tartaruga Mestiça, localizada na porção sul da Bacia de Campos. Nessa ação, a PPSA atuou como representante da União Federal, conforme previsto na Lei 12.351, de 2010.

Em 6 de novembro a Petrobras informou que concluiu a perfuração do primeiro poço de extensão na área do Consórcio de Libra, o 3-BRSA-1255 (3-RJS-731). O poço atingiu a profundidade final de 5.734 metros, em uma lâmina d'água de 1.963 metros, permitindo a confirmação de uma coluna de hidrocarbonetos de aproximadamente 290 metros e um reservatório com boa porosidade e permeabilidade.

Em 18 de novembro a ANP realizou o 2º Workshop de Segurança Operacional e Meio Ambiente, no Rio de Janeiro. Esse evento teve como objetivo promover um debate entre a Agência e a indústria de forma a aprimorar o trabalho voltado para a segurança operacional nas atividades da indústria petrolífera nacional.

Em 20 de novembro a Petrobras colocou em operação o navio-plataforma Cidade de Ilhabela, instalado no Campo de Sapinhoá, no Pré-sal da Bacia de Santos. A plataforma tem capacidade de processar até 150 mil barris de petróleo por dia (bpd), comprimir até 6 milhões de m³/dia de gás natural e armazenar 1,6 milhão de barris de petróleo.

Em 25 e 26 de novembro foi realizado nas instalações do MME o Workshop Técnico Internacional sobre recursos petrolíferos não convencionais. O evento teve como objetivo discutir aspectos ambientais e regulatórios relativos ao aproveitamento desses recursos petrolíferos no País.