

EXPLORAÇÃO E DESENVOLVIMENTO DA PRODUÇÃO

No mês de agosto foram contabilizadas 121 sondas perfurando novos poços em terra e mar. Desse total, 55 são terrestres e 66 marítimas.

SONDAS DE PERFURAÇÃO EM ATIVIDADE* - 2014											
TIPO DE POÇO	LOCAL	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	MÉDIA	
		Exploratório		Terra	16	17	17	13	10		12
		Mar	21	21	26	26	21	20	22	20	22
TOTAL		37	38	43	39	31	32	40	34	37	
Desenvolvimento		Terra	35	33	41	43	38	39	42	41	39
		Mar	51	47	40	41	42	42	46	44	
TOTAL		86	80	81	84	80	81	84	87	83	
TOTAL		123	118	124	123	111	113	124	121	120	

*Sondas atuando em perfurações de novos poços.

NÚMERO DE POÇOS PERFURADOS CONCLUÍDOS - 2014											
TIPO DE POÇO	LOCAL	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	TOTAL	
		Exploratório		Terra	5	3	5	6	2		2
		Mar	5	5	3	6	5	1	2	5	32
TOTAL		10	8	8	12	7	3	4	6	58	
Desenvolvimento		Terra	26	23	31	35	1	18	13	29	176
		Mar	15	8	5	2	3	11	4	9	57
TOTAL		41	31	36	37	4	29	17	38	233	
TOTAL		51	39	44	49	11	32	21	44	291	

As Notificações de Descobertas comunicadas à ANP, em agosto, somaram oito. Foram quatro indícios em campos terrestres (3 de petróleo e um de gás natural) e quatro indícios em campos marítimos (um de petróleo, dois de gás e petróleo e um de gás).

Em terra, as notificações de descobertas foram no Campo de Jacutinga (Bacia do Espírito Santo), no bloco PRC-T-122 (Bacia do Parecis) e duas no bloco SEAL-T-187 (Bacia de Sergipe/Alagoas). No mar, as quatro notificações foram nos campos de Xerelete e Albacora (Bacia de Campos) e nos blocos SEAL-M-426 (Bacia de Sergipe/Alagoas) e BM-S-24 (Bacia de Santos).

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					23
Mar	6	1	2	5	3	0	6	4					27
Total	10	4	4	10	6	0	8	8					50

Em agosto não houve Declaração de Comercialidade.

PETRÓLEO - PRODUÇÃO

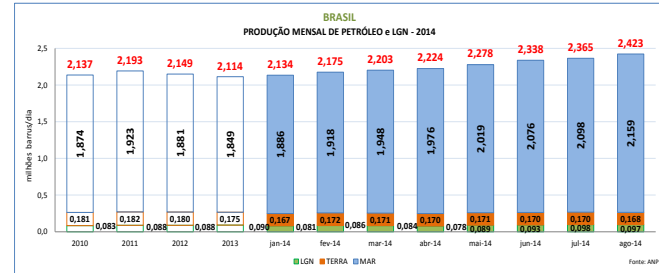
No mês de agosto, 308 concessões operadas por 23 empresas foram responsáveis pela produção petrolífera nacional. Dessas, 86 são concessões marítimas e 222 terrestres. Do total das concessões produtoras, duas produziram por meio de Teste de Longa Duração (TLD) e outras seis foram de áreas contendo acumulações marginais. A produção foi obtida a partir de 9.012 poços, dos quais 830 são marítimos e 8.182 terrestres.

ÁREAS OUTORGADAS	BRASIL - EXTENSÃO DAS ATIVIDADES DE E&P (AGO/2014)					
	Terra		Mar		Total	
	nº	km²	nº	km²	nº	km²
Blocos	221	213.335	155	81.529	376	294.865
Campos	294	6.777	136	19.932	430	26.709

A produção média diária de petróleo e LGN em agosto foi de 2,423 milhões de barris, valor 2,45% superior ao registrado no mês anterior e 15,5% superior a agosto de 2013. Essa produção é recorde e superou a marca anterior de 2,365 milhões de barris, registrada no mês de julho passado.

O incremento da produção de petróleo decorreu pelo aumento do volume produzido pelas plataformas P-55, no Campo de Roncador (Bacia de Campos), P-58, que começou a operar em março no Parque das Baleias (área norte da Bacia de Campos) e FPSO Cidade de Paraty, em Lula Nordeste (Bacia de Santos).

No mês de agosto, a Petrobras iniciou a operação de onze novos poços marítimos nas bacias de Santos e Campos, sendo cinco poços produtores e um injetor. Somente em 2014, iniciaram operação nessas bacias, 47 poços.

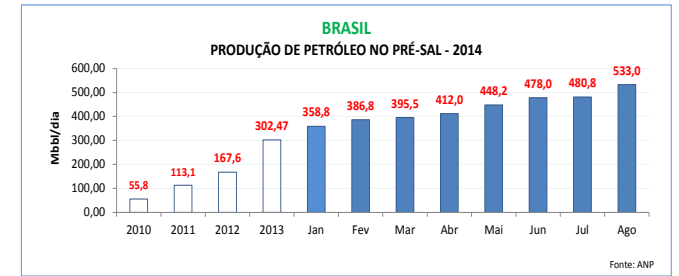


PRODUÇÃO DE PETRÓLEO POR ESTADO - 2014																	
UF	LOCAL	2008	2009	2010	2011	2012	2013	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	2014 Média	
		Terra	5,843	6,136	5,560	5,195	4,499	3,990	3,446	4,274	4,274	4,300	4,338	4,811	4,556	4,392	4,299
Mar	1,970	1,895	1,842	1,797	1,775	1,923	1,868	1,968	1,977	1,616	1,709	1,701	1,641	1,802			
TOTAL	7,814	8,032	7,402	6,992	6,274	5,913	5,369	6,242	6,252	5,916	6,047	6,520	6,197	6,197	6,101		
AM	Terra	50,930	52,213	52,608	52,720	51,628	46,866	46,032	44,717	43,313	42,390	44,742	45,134	44,559	43,977	44,358	
Mar	41,410	40,007	42,604	43,222	42,928	43,224	43,208	42,969	43,654	43,042	43,287	42,079	42,937	42,394	42,946		
TOTAL	92,340	92,220	95,212	95,942	94,556	89,991	89,981	88,991	88,311	86,354	85,639	86,823	87,496	87,371	86,922		
BA	Terra	48,195	46,498	48,906	48,326	47,882	48,501	48,827	48,492	49,135	48,238	48,387	46,305	47,930	47,297	48,076	
Mar	1,909	2,078	1,847	1,554	1,248	1,131	1,109	1,127	1,085	1,087	0,961	1,034	1,028	1,116	1,068		
TOTAL	50,104	48,576	50,753	49,880	49,130	49,632	49,638	49,964	50,216	50,222	49,348	47,339	48,964	49,053	49,144		
CE	Terra	9,773	9,201	8,223	7,294	5,569	4,594	7,289	7,562	7,402	7,274	7,517	7,873	7,686	7,379	7,473	
Mar	7,864	7,123	6,375	5,679	5,321	7,403	6,100	6,434	6,317	6,186	6,556	6,839	6,659	6,264	6,419		
TOTAL	17,637	16,324	14,600	12,973	10,890	11,997	13,389	13,701	13,784	13,587	13,832	14,356	14,345	13,943	13,892		
ES	Terra	13,955	12,532	13,153	14,188	14,850	14,658	10,804	14,807	14,259	14,511	14,742	14,803	15,147	15,093	14,282	
Mar	102,147	86,219	208,054	308,156	299,891	308,734	316,771	293,436	318,966	338,834	355,194	364,507	370,120	383,337	343,646		
TOTAL	116,102	98,751	221,207	322,344	314,741	325,391	327,575	304,237	333,766	353,345	369,336	379,309	385,267	398,429	356,927		
MA	Terra	0,081	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144		
Mar	1,543,050	1,695,897	1,677,294	1,608,133	1,582,462	1,502,878	1,484,547	1,528,825	1,511,886	1,503,951	1,523,818	1,564,944	1,616,284	1,637,430	1,546,336		
TOTAL	1,543,131	1,696,041	1,677,438	1,608,277	1,582,606	1,503,076	1,484,694	1,529,020	1,512,030	1,504,102	1,524,032	1,565,088	1,616,428	1,637,574	1,546,480		
RJ	Terra	52,480	49,886	48,954	50,945	51,819	52,374	50,150	51,228	50,961	51,235	50,740	50,392	50,719	49,673	50,640	
Mar	15,208	13,887	13,127	12,119	11,772	11,407	11,100	11,494	11,496	11,009	10,459	10,584	10,837	10,690	10,959		
TOTAL	67,688	63,773	62,081	63,064	63,591	63,781	61,250	61,644	62,424	61,970	61,693	60,976	61,557	60,363	61,599		
SP	Mar	0,824	0,911	14,460	38,874	32,726	72,518	110,930	121,539	141,736	155,272	171,293	181,829	151,967	178,801	151,671	
TOTAL	0,824	0,911	14,460	38,874	32,726	72,518	110,930	121,539	141,736	155,272	171,293	181,829	151,967	178,801	151,671		
TO	Terra	39,801	34,380	32,911	31,379	31,551	29,116	28,388	28,398	28,499	28,447	28,087	28,298	27,235	27,159	28,044	
Mar	17,645	13,762	13,127	12,119	11,901	11,606	13,390	13,356	18,004	17,844	17,432	16,812	16,345	16,040	16,843		
TOTAL	57,446	48,142	46,038	43,498	43,452	40,716	41,784	41,743	46,502	46,343	45,881	44,910	43,643	43,200	44,887		
TOTAL ANO	1,896	2,023	2,137	2,193	2,149	2,114	2,134	2,175	2,203	2,224	2,278	2,338	2,365	2,423	2,368		

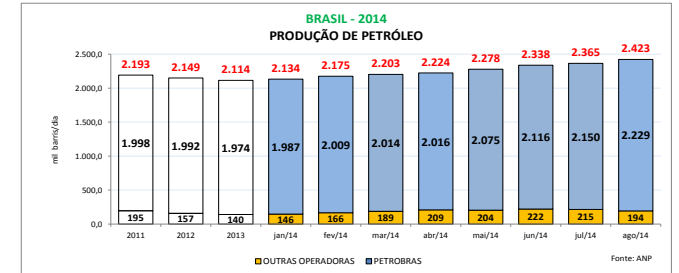
Fonte: ANP

valor 10,9% acima do recorde anterior, que foi registrado em julho de 2014 (480,8 mil barris).

No dia 25 de agosto foi registrada a maior produção diária nos reservatórios do pré-sal das bacias de Santos e Campos, com o volume de 581 mil barris.

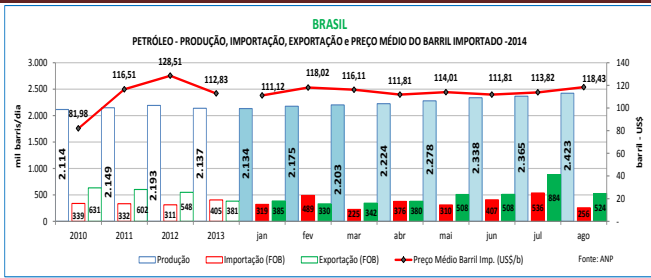
**PETROBRAS E OUTRAS OPERADORAS**

A Petrobras produziu em agosto uma média diária de 2,326 milhões de barris de petróleo e LGN, volume 2,6% superior ao registrado no mês de julho de 2014 e 15,7% superior ao mesmo período de 2013. As demais operadoras produziram a média diária de 194,35 mil barris (8% da produção nacional), valor 11% inferior ao mês anterior. Desse total, as operadoras nacionais produziram uma média diária de 26,74 mil barris, o equivalente a 1,1% da produção brasileira.

**PETRÓLEO – EXPORTAÇÃO/IMPORTAÇÃO**

Em agosto foi exportado uma média diária de 524 mil barris de petróleo, volume 40,7% inferior ao valor registrado no mês de julho de 2014, e 37,4% superior, quando comparado ao mesmo mês de 2013. Essas exportações renderam ao País US\$ 1,489 bilhão (FOB), valor 42,8% inferior ao registrado no mês anterior e 36,8% superior ao verificado no mesmo mês de 2013.

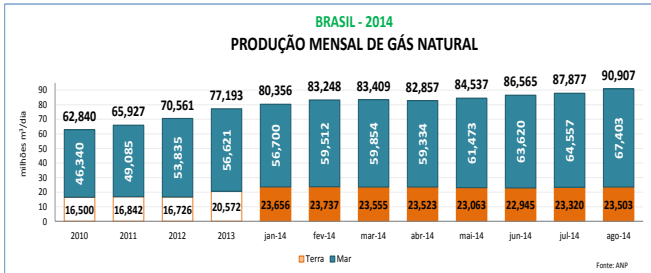
Por sua vez, a média diária das importações de petróleo foi de 256 mil barris, volume 52,2% inferior ao registrado no mês de julho de 2014 e 27,2% superior ao mesmo período de 2013. O dispêndio com essas importações totalizou US\$ 941 milhões (FOB), valor 50,3% inferior a julho de 2014 e 32,8% superior ao valor registrado no mesmo mês de 2013.



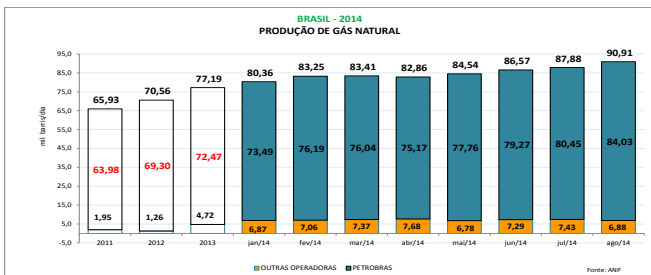
GÁS NATURAL - PRODUÇÃO

A produção média diária de gás natural em agosto foi de 90,907 milhões de m³, volume 3,4% superior ao contabilizado no mês anterior e 18,1% maior que o mesmo período de 2013. Essa produção é recorde e superou a marca anterior de 87,877 milhões de m³ registrada em julho deste ano.

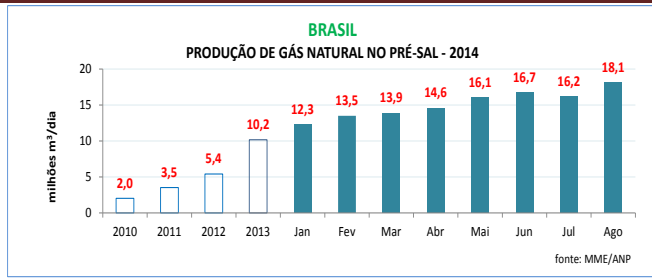
Em terra, a produção média diária de agosto foi de 23,503 milhões de m³, volume 0,8% superior à produção de julho de 2014. Essa produção foi equivalente a 25,9% da produção nacional.



A Petrobras foi responsável pela produção média diária de 84,03 milhões de m³ de gás natural neste mês de agosto de 2014, volume 4,4% superior ao ocorrido no mês anterior e 17,2% maior que no mesmo mês de 2013. As demais produtoras produziram 6,88 milhões de m³/dia, volume 7,4% inferior ao mês de julho de 2014. Desse total, as produtoras nacionais produziram 5,63 milhões de m³/dia, o equivalente a 6,2% da produção nacional.

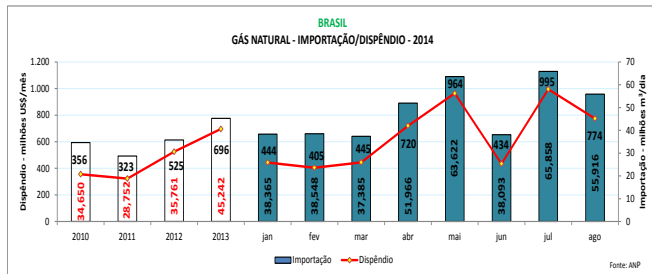


Nos reservatórios do pré-sal, a produção média diária de gás natural em agosto foi de 18,1 milhões de m³, volume 11,7% superior ao produzido no mês anterior. Essa produção correspondeu a 19,9% do total produzido no Brasil no período.



GÁS NATURAL - IMPORTAÇÃO

A importação média diária de gás natural em agosto foi de 55,916 milhões de m³. Esse valor foi 15,1% inferior ao verificado no mês anterior e 39,3% superior ao registrado no mês de agosto de 2013. Essas importações acarretaram um dispêndio de US\$ 774 milhões (FOB), 22,2% inferior ao mês de julho de 2014 e 67,7% superior ao contabilizado no mês de agosto de 2013.



PARTICIPAÇÕES GOVERNAMENTAIS

As Participações Governamentais totalizam, até este mês de agosto, R\$ 23,51 bilhões. Esse valor foi 12,9% superior a igual período de 2013. Os valores arrecadados, a título de *royalties* pela União, Estados e Municípios, somaram R\$ 11,31 bilhões e as Participações Especiais (PE) R\$ 12,20 bilhões.

Participações Governamentais 2014 - R\$ milhões	
ROYALTIES	
Beneficiários	TOTAL 2013
União	3.479,681
Estados	3.641,929
Municípios	4.190,434
TOTAL	11.312,044
2010	9.106,17
2011	11.889,06
2012	14.335,24
2013	14.976,19
2014 (Jan)	1.344,430
2014 (Fev)	1.482,119
2014 (Mar)	1.449,767
2014 (Abr)	1.355,734
2014 (Mai)	1.444,954
2014 (Jun)	1.339,924
2014 (Jul)	1.435,454
2014 (Ago)	1.459,662

PARTICIPAÇÕES ESPECIAIS	
Beneficiários	TOTAL
União	2.030,817
Estados	1.616,654
Municípios	4.598,415
TOTAL TRIMESTRE	12.202,914
2010	11.670,01
2011	12.641,52
2012	15.855,17
2013	15.497,18
2014 (Jan)	4.072,619
2014 (Fev)	-
2014 (Mar)	-
2014 (Abr)	4.088,660
2014 (Mai)	-
2014 (Jun)	-
2014 (Jul)	-
2014 (Ago)	-

VARIÁVEIS MENSIS - 2014	
Variáveis	Média
Petróleo (R\$/m³)	1.390,99
Petróleo (US\$/bbl)	96,31
Brent Dated (US\$/bbl)	108,93
Índex Natural (R\$/10 ⁶ m³)	624,80
Taxa Câmbio (R\$/US\$)	2,30

MME/SPG/DEPG

BOLETIM DE EXPLORAÇÃO E PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

depg@mme.gov.br

N.º 30 – agosto/2014

INTRODUÇÃO

As informações sobre exploração e produção de petróleo e gás natural constantes deste Boletim são relativas ao mês de **AGOSTO** 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	PETRÓLEO			GÁS NATURAL			Barris de Óleo Equivalente		
	Unid.	2012	2013	Δ	Unid.	2012		2013	Δ
1. RESERVAS PROVADAS	bilhões de barris	15,31	15,59	1,8%	bilhões de m³	459,2	458,16	-0,22%	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 bilhões
Consumo*	milhões de bbl/dia	1,927	2,055	6,6%	milhões de m³/dia	93,00	109,5	17,7%	2,778 bilhões
Importação	milhões de bbl/dia	0,311	0,405	30,2%	milhões de m³/dia	35,74	45,24	26,6%	0,703 bilhões
Exportação	milhões de bbl/dia	0,548	0,381	-30,5%	milhões de m³/dia	-	-	-	-
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

A ANP colocou em Consulta Pública, neste mês de agosto, dez áreas com acumulações marginais visando à oferta futura em rodadas de licitações. Essas áreas, que podem apresentar acumulações menores de petróleo e gás, estão distribuídas pelas bacias do Recôncavo (4), Espírito Santo (3), Tucano Sul (1), Paraná (1) e Barreirinhas (1). Após a Consulta, caso haja manifestações de interesse pelo mercado, a Agência proporá ao CNPE a licitação dessas áreas. Essa ação da ANP faz parte da política nacional de aumento da participação de empresas de pequeno e médio porte nas atividades de exploração, desenvolvimento e produção de petróleo e gás natural, estabelecida por meio da Resolução CNPE nº 1/2013.

A perfuração do poço 3-BRSA-1246-RJS, informalmente conhecido como Apollonia, comprovou a extensão da descoberta na área de Júpiter, localizado no bloco BM-S-24, no pré-sal da Bacia de Santos. Além da capa de gás e condensado, o poço constatou uma coluna de óleo de 87 metros de espessura. O bloco é operado pela Petrobras, com 80%, em parceria com a Petrova Brasil, com 20%.

A Agência informou, em 21 de agosto, que comprovou a extensão da descoberta de gás e petróleo leve, com a perfuração do terceiro poço na área de Moita Bonita, na no bloco SEAL-M-424, na Bacia de Sergipe-Alagoas. Esse poço, informalmente conhecido como Moita Bonita 3 (3-BRSA-1244-SES / 3-SES-182), é o segundo poço de extensão perfurado na área, estando localizado a 82 km do litoral de Sergipe. A Petrobras é operadora e proprietária integral dessa concessão.