

EXPLORAÇÃO E DESENVOLVIMENTO DA PRODUÇÃO

A quantidade de sondas perfurando novos poços em terra e em mar, no mês de outubro foi de 126 sondas. Desse total, 51 são sondas terrestres e 75 marítimas.

SONDAS DE PERFURAÇÃO EM ATIVIDADE* - 2013											
ETAPA	TIPO DE SOND.	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out 2013 (média)
EXPLORAÇÃO	Terrestres	38	31	33	28	28	27	19	22	24	24
	Marítimas	31	29	31	29	26	28	29	30	27	25
	TOTAL	69	60	64	57	54	48	52	51	49	56
DESENVOLVIMENTO	Terrestres	40	35	40	32	31	30	25	29	30	27
	Marítimas	40	37	38	50	57	57	51	55	48	50
	TOTAL	80	72	78	82	88	87	76	84	78	77
TOTAL	149	132	142	139	142	142	124	136	129	126	136

*Sondas atuando em perfurações de novos poços.

Neste ano, até o mês de outubro, foram concluídos 563 poços, sendo 137 exploratórios e 426 de desenvolvimento. Na área do pré-sal, dos 27 poços concluídos, 10 são exploratórios.

NÚMERO DE POÇOS PERFURADOS CONCLUÍDOS - 2013												
TIPO DE POÇO	LOCAL	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	TOTAL
Exploratório	Terra	19	11	8	6	13	8	5	8	6	4	88
	Mar Pós-sal	6	4	4	5	4	3	2	6	2	3	39
	Mar Pré-sal	1	2	2	1	0	3					10
TOTAL	25	15	13	13	19	12	7	17	8	8	137	
Desenvolvimento	Terra	38	43	44	49	33	35	33	18	17	13	323
	Mar Pós-sal	9	6	9	7	12	9	8	13	8	5	86
	Mar Pré-sal	2	2	1	2	2	2	2	2	1	1	17
TOTAL	49	51	54	58	47	46	43	33	26	19	426	
TOTAL	74	66	67	71	66	58	50	50	34	27	563	

As Notificações de Descoberta, no período de referência deste Boletim, totalizaram 9. Conforme quadro a seguir. Foram notificadas 4 indicações de hidrocarbonetos em terra e 5 em mar.

Operadora	Bloco/Campo	Poço	Data	Hidrocarboneto	Local	Lâmina D'água (m)
Gran Tierra	REC-T-155	1GTE8DPBA	31/10/2013	Gás e Petróleo	Terra	0
OGX	PN-T-102	1OGX119MA	28/10/2013	Gás	Terra	0
Petrobras	FRANCO	3BRSA1184RJS	25/10/2013	Petróleo	Mar	2.011
Queiroz Galvão	BM-J-2	1QG5ABAS	18/10/2013	Gás e Petróleo	Mar	44,3
Petrobras	BM-S-24	3BRSA1183RJS	18/10/2013	Gás e Petróleo	Mar	2.251
Petrobras	FRANCO	3BRSA1184RJS	08/10/2013	Petróleo	Mar	2.011
OGX	PN-T-49	1OGX118MA	08/10/2013	Gás	Terra	0
Imetame	REC-T-210	1IMET9DBA	07/10/2013	Petróleo	Terra	0
Petrobras	BM-S-24	3BRSA1183RJS	01/10/2013	Gás e Petróleo	Mar	2.251

Ao longo de 2013, já ocorreram 124 Notificações de Descoberta, sendo 68 em terra e 56 em mar, conforme apresentado na tabela a seguir.

Notificações de Descobertas (Indícios de Hidrocarbonetos) - 2013												
Localização	2012	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	TOTAL
Terra	89	11	8	8	7	7	7	7	3	6	4	68
Mar	87	6	4	9	5	7	3	4	9	4	5	56
Total	176	17	12	17	12	14	10	11	12	10	9	124

Em outubro foi Declarada a Comercialidade do Campo de Tucano, localizado na Bacia do Espírito Santo, operado pela Petrobras. Até outubro de 2013, 7 Declarações de Comercialidade foram notificadas à ANP.

PETRÓLEO - PRODUÇÃO

No mês de outubro, 309 concessões, operadas por 24 empresas, foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 79 são concessões marítimas e 230 terrestres. Do total das concessões produtoras, 4 produziu por meio de Teste de Longa Duração (TLD), e outras 8 foram de áreas contendo

Acumulações Marginais. Essa produção foi explotada de 8.962 poços, sendo 764 marítimos e 8.198 terrestres.

BRASIL - EXTENSÃO DAS ATIVIDADES DE E&P (OUT/2013)					
CONTRATO	Blocos Concedidos/Ces-sionados	Campos em Período de Produção *	Área de Contrato* km²	Área Efetiva das Bacias Sedimentares (km2)	Área Concedida/Área Efetiva (%)
CONCESSÃO	368	429	318.809,00	2.810.484,00	11,34%
CESSÃO ONEROSA	7		3.865,45		0,14%
TOTAL	375	429	322.674,45		11,48%

* Campos na Fase de Produção nas etapas de desenvolvimento ou produção

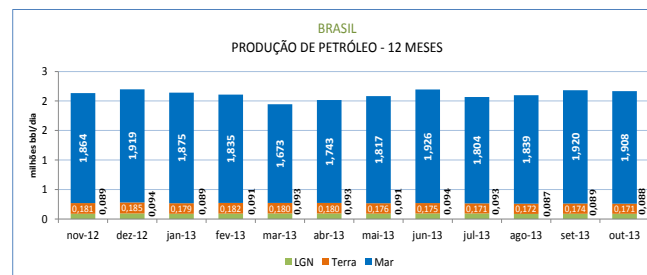
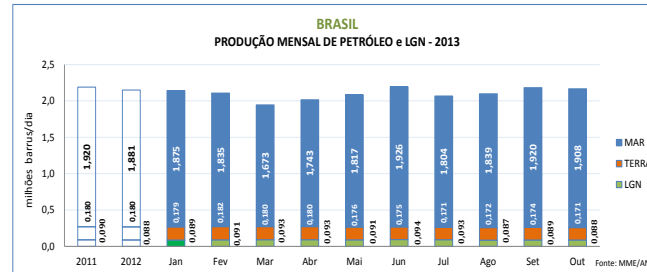
** Apenas área concedida com contrato.

A produção de petróleo em outubro foi de 2,166 milhões de barris/dia, 0,75% inferior ao mês anterior. Se comparado ao mesmo mês de 2012, este valor foi 3,2% maior. Em 2013, a produção média até o mês de referência deste Boletim foi de 2,101 milhões de barris/dia, com um decréscimo na produção de 45.000 barris/dia em relação ao mesmo período de 2012.

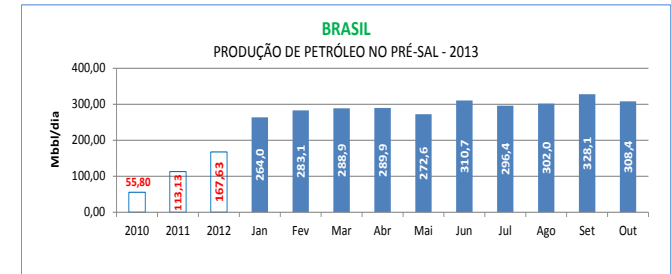
A produção em mar (petróleo e LGN) foi de 1,995 milhões de barris/dia, sendo 92,1% da produção nacional. Já a produção em terra foi de 171.013 mil barris/dia, equivalente a 7,9%.

A queda na produção em outubro decorreu principalmente da paralisação temporária de compressores nos FPSOs Cidade de Angra dos Reis, no campo de Lula, na Bacia de Santos, e Cidade de Itajaí, no campo de Baúna, na mesma bacia; assim como de paradas programadas de manutenção nas plataformas PMLZ-1 em Merluza e PGP-1 no Campo de Garoupa na Bacia de Campos.

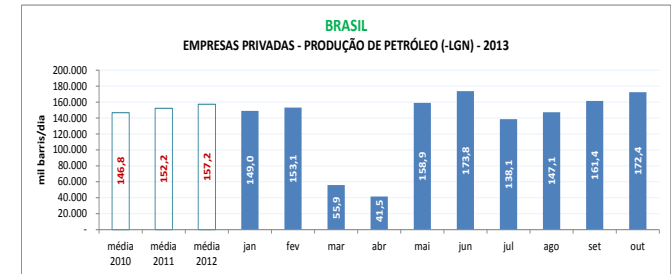
Conforme a classificação da ANP, O grau API média do petróleo produzido nesse nos meses de maio e junho foi de 2435º, sendo 9,3% de óleo leve (>=31 °API), 62,0% de óleo médio (>=22 °API<31) e 28,7% de óleo pesado (<22 °API).



A produção média de petróleo na área do pré-sal em outubro foi de 308,4 mil barris/dia. Esse valor foi 6% inferior ao mês anterior. Ao longo de 2013 a produção média diária está em 294,9 mil barris e nos últimos 12 meses de 284,5 mil barris. .

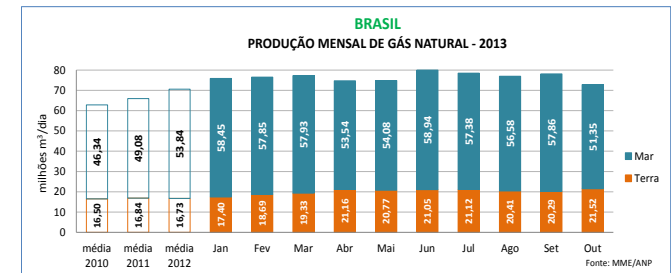


As operadoras privadas produziram neste mês, uma média de 172.442 mil barris/dia, com um crescimento de 6,8% em relação ao mês de setembro. Essas operadoras foram responsáveis por 8,3% da produção nacional no mês de outubro.

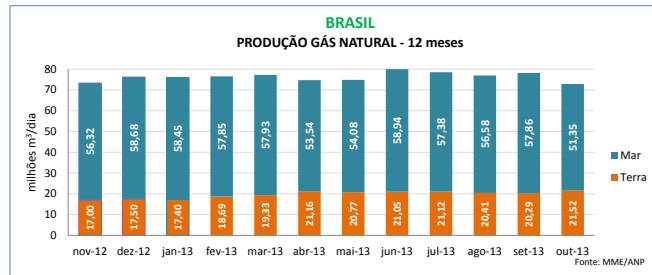


GÁS NATURAL - PRODUÇÃO

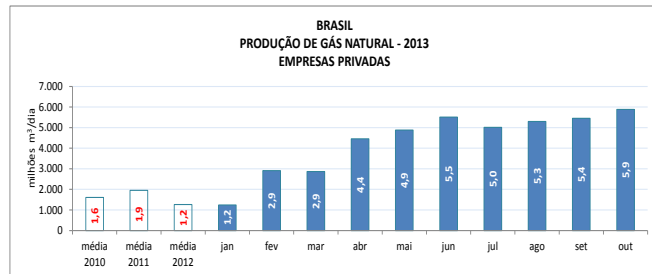
A produção média de gás natural em outubro foi de 72,863 milhões de m³/dia; valor 6,7% inferior ao mês de setembro e 0,15% maior que o mesmo período de 2012. A queda na produção foi justificada pela parada programada na plataforma de Mexilhão (Bacia de Santos), somados aos motivos na queda de produção de petróleo. Em terra a produção média em agosto foi de 21,516 milhões de m³/dia, equivalente a 29,5% da produção nacional. Neste ano de 2013, a produção média é de 76,567 milhões de m³/dia, sendo 9,8% superior a igual período de 2012. Desse total, em torno de 60% é disponibilizado ao mercado para consumo.



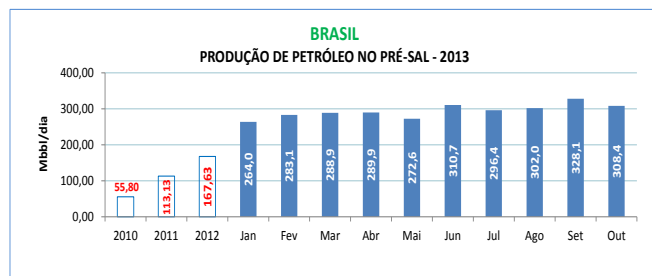
Nos últimos 12 meses a produção média de gás natural foi de 76,265 milhões de m³/dia. A maior produção ocorreu no mês de junho/13, com 79,988 milhões de m³/dia, sendo recorde nacional de produção.



As operadoras privadas produziram neste mês de outubro, uma média diária de 5,887 milhões de m³ de gás natural, o que correspondeu a 7,0% da produção nacional. A operadora OGX Maranhão foi a maior produtora, com um total de 4,803 milhões de m³/dia.



No Pré-sal, a produção média diária de gás natural em outubro foi de 10,1 milhões de m³, o que correspondeu a 13,8% da produção nacional. Nos últimos 12 meses a produção média diária na área do pré-sal foi de 9,8 milhões de m³.



PARTICIPAÇÕES GOVERNAMENTAIS

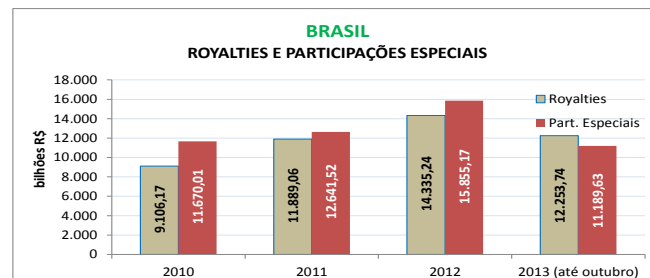
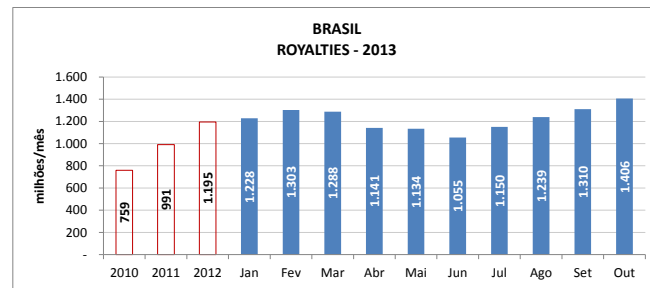
As Participações Governamentais totalizaram, até outubro deste ano, um montante de R\$ 23,443 bilhões, sendo 2,93% inferior a igual período de 2012. Os valores arrecadados, a título de royalties pela União, Estados e Municípios, somaram R\$ 12,253 bilhões e as Participações Especiais (PE) R\$ 11,189 bilhões.

Tabela 1 – Participações Governamentais

PARTICIPAÇÕES GOVERNAMENTAIS 2013 - R\$ milhões											
ROYALTIES											
Beneficiários	Jan	Feb	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	TOTAL 2013
União	378	401	397	350	347	322	352	381	402	432	3.762
Estados	396	420	415	368	368	344	372	398	423	454	3.957
Municípios	454	481	477	424	418	390	426	459	486	520	4.534
TOTAL	1.228	1.303	1.288	1.141	1.134	1.055	1.150	1.239	1.310	1.406	12.254

PARTICIPAÇÕES ESPECIAIS											
Beneficiários	Jan	Feb	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Total
União	34	1.966			3	1.838		1.708			5.550
Estados	27	1.645			3	1.470		1.366			4.512
Municípios	7	411			1	368		342			1.128
TOTAL TRIMESTRE	69	4.023			7	3.675		3.416			11.190

VARIAVEIS MENSUAIS											
Varíaveis	jan/13	fev/13	mar/13	abr/13	mai/13	jun/13	jul/13	ago/13	set/13	out/13	Média
Petróleo (R\$/m³)	1.303,49	1.298,00	1.256,86	1.160,74	1.190,46	1.259,71	1.373,36	1.450,82			1.286,68
Petróleo (US\$/bbl)	104,25	104,49	99,26	92,22	88,80	90,42	92,05	97,25			96,09
Brent Dated (US\$/bbl)	113,01	116,28	108,37	101,92	102,49	102,91	107,97	111,25			108,03
Gás Natural (R\$/10 ⁶ m ³)	494,44	473,97	487,51	500,33	484,26	490,29	506,41	536,92			496,77
Taxa Câmbio (R\$/US\$)	1,99	1,97	2,01	2,00	2,13	2,22	2,37	2,37			2,13



Na tabela 2 a seguir estão os cinco maiores campos em arrecadação de Participações Especiais (PE) no 2º trimestre de 2013.

Tabela 2 – Campos de maior arrecadação de PE - 2º T-2013 (R\$ milhões)

Campos	Local	2º T/2013	% Total
Marlim Sul	Mar	1.085,54	31,78%
Roncador	Mar	962,54	28,48%
Marlim	Mar	375,52	10,99%
Jubarte	Mar	341,49	10,00%
Marlim Leste	Mar	173,26	5,07%

MME/SPG/DEPG

BOLETIM DE EXPLORAÇÃO E PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

depg@mme.gov.br

N.º20 – outubro 2013

INTRODUÇÃO

As informações sobre Exploração e Produção de Petróleo e Gás Natural constantes deste Boletim são relativas ao mês **OUTUBRO** de 2013.

O quadro resumo abaixo contém as principais informações do setor para o ano de 2012 em comparação a 2011. 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 (boe) - 2012			
	Unid.	2011	2012	Δ%	Unid.	2011		2012	Δ%	
1. RESERVAS PROVADAS	bilhões de barris	15,05	15,31	1,7%	bilhões de m³	459,4	459,19	-0,05%	18,19	bilhões
Produção	milhões de bbl/dia	2.192	2.149	-2,0%	milhões de m³/dia	65,9	70,58	7,1%	2,563	milhões boe/dia
Consumo*		1.866	1.936	3,8%		75,1	93,00	23,8%	2,521	
Importação		0,331	0,311	-6,1%		28,5	36,04	26,5%	0,538	
Exportação		0,604	0,548	-9,3%					0,548	
Relação Reserva/Produção	Anos	18,3	19,5	6,6%	Anos	19,1	18,50	-3,1%		

*Gás: Inclui consumo direto do produtor, nas unidades de E&P, UPGNs e transporte.

Petróleo: óleo cru+LGN

FATOS RELEVANTES

A ANP realizou no dia 21 de outubro na Cidade do Rio de Janeiro, o 1º Leilão de Partilha de Produção. Foi leiloado a área de Libra (1.584 km²), localizada na Bacia de Santos. O consórcio formado pela Petrobras (40% como operadora), Shell (20%), Total (20%), CNPC (10%) e CNOOC (10%), arrematou Libra com uma oferta de 41, 65% em excedente em óleo para a União e um Bônus de Assinatura de R\$ 15 bilhões. As empresas deverão executar, no período de quatro anos, Programa Exploratório Mínimo (PEM) estimado em R\$ 611 milhões. A área de Libra tem volume de recursos estimados de 8 a 12 bilhões de barris recuperáveis de petróleo do tipo médio, com 27º API.

A Petrobras vendeu sua participação de 35% no Bloco BC-10, localizado no Parque das Conchas, na Bacia de Campos. O bloco compreende os campos de Ostra, Abalone, Argonauta e Nautilus. A estatal indiana ONGC Videsh (Oil and Natural Gas Corporation) comprou uma participação de 12% e a Shell, por meio da empresa BC-10 Petróleo (BPL), os outros 23%. Com essa transação a Shell continuará operadora com 73% de participação e a ONGC com 27%. A operação ainda deverá ter a aprovação da ANP e CADE (Conselho Administrativo de Defesa Econômica)

A Shell e seus parceiros extraíram o primeiro óleo e deram início à produção na segunda fase de desenvolvimento do projeto do Parque das Conchas (BC-10), localizado na Bacia de Campos, no litoral do Espírito Santo. O projeto BC-10 tem a Shell (50%) como operadora, e como parceiros a Petrobras (35%) e a ONGC (15%).