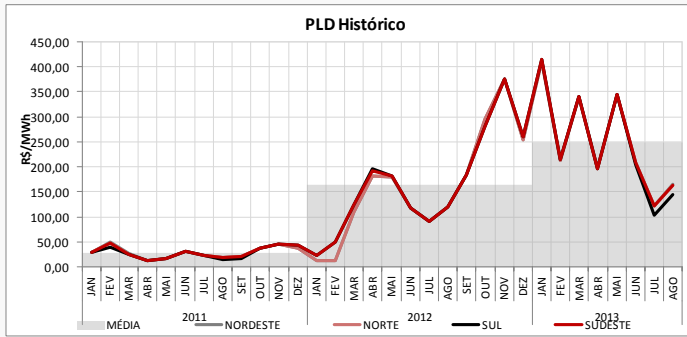
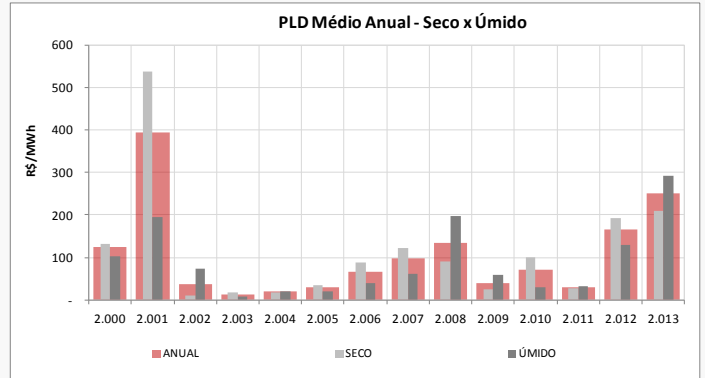
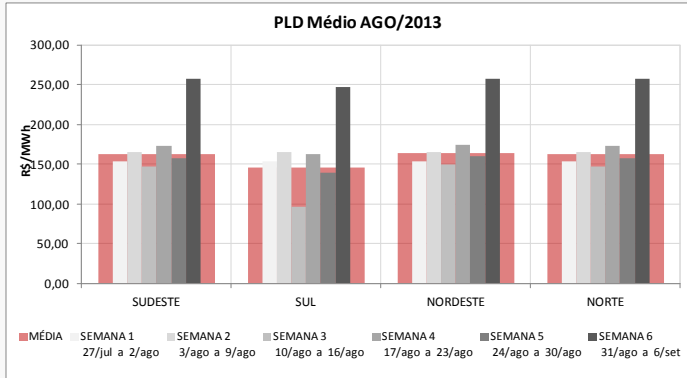


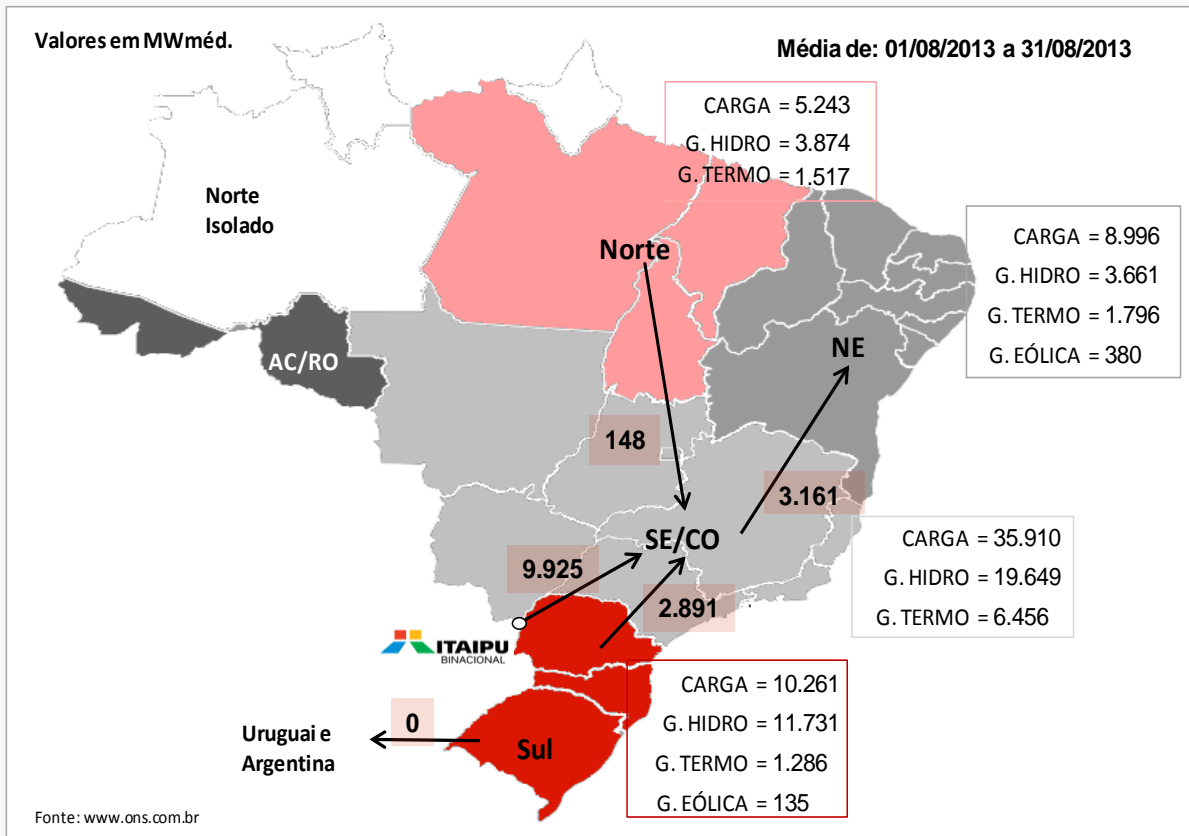
Preço de Liquidação das Diferenças

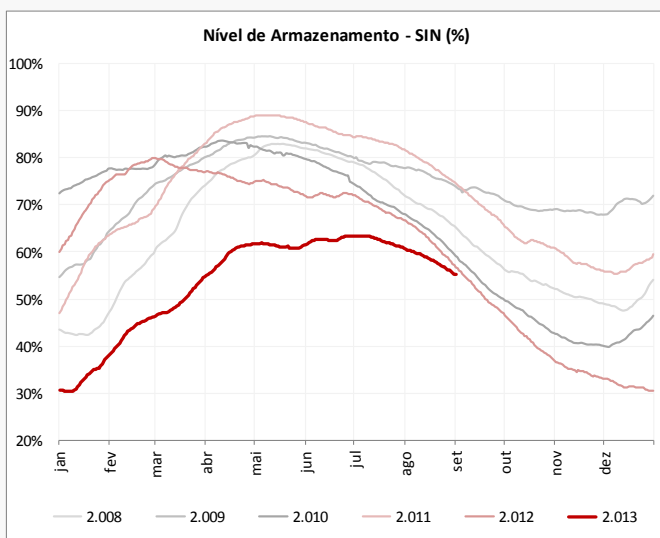
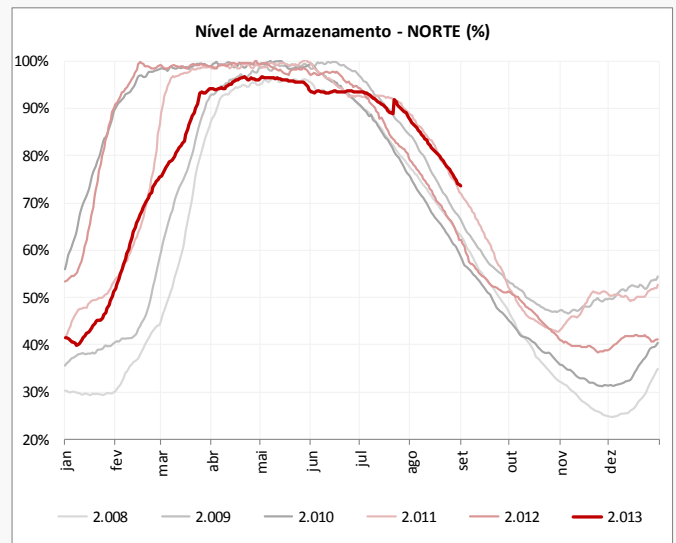
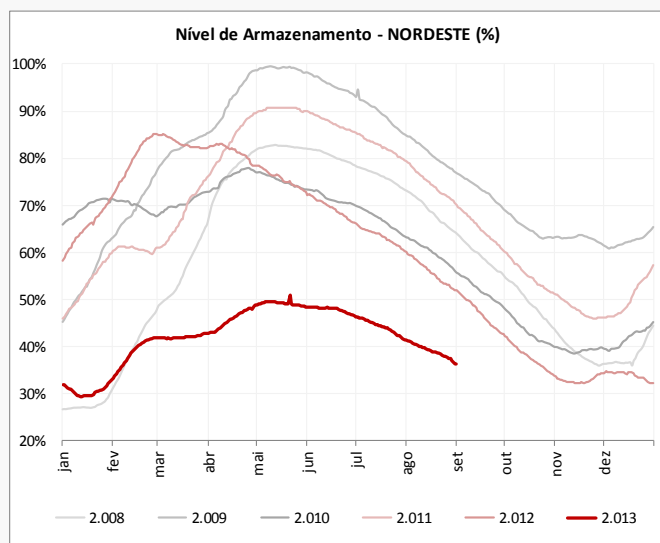
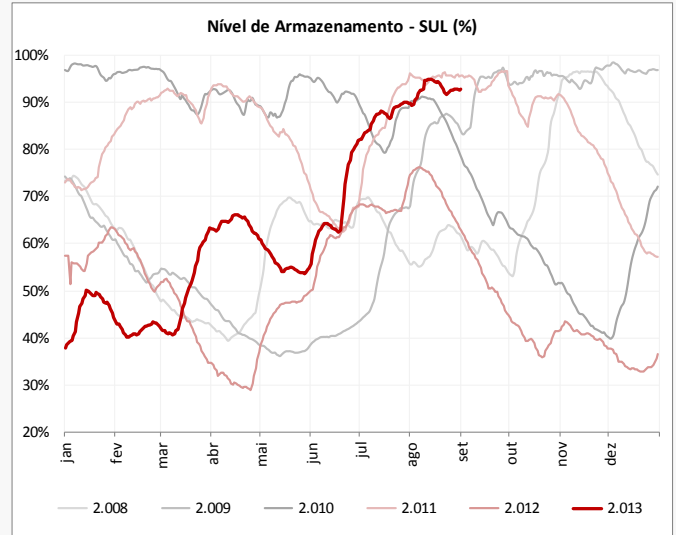
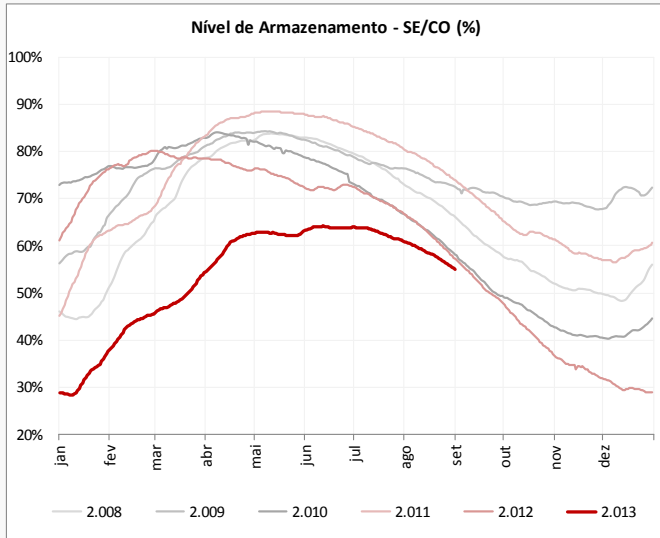


Comentários: O primeiro gráfico sobre PLD apresenta a evolução semanal do índice e ao fundo a média mensal de cada submercado. Em relação aos Submercados, a média mensal foi praticamente igual, com variação ocorrendo apenas na região Sul. Na última semana houve uma elevação do PLD, devido à utilização de uma função de custo futuro menos otimista, calculada com base em energias afluentes passadas inferiores às consideradas no mês anterior e influenciada pela consideração do CVaR, e a redução das aflúncias previstas no SIN.

Última atualização: 31/08/2013
Fonte dos dados: www.ccee.org.br

Intercâmbio de Energia entre Submercados

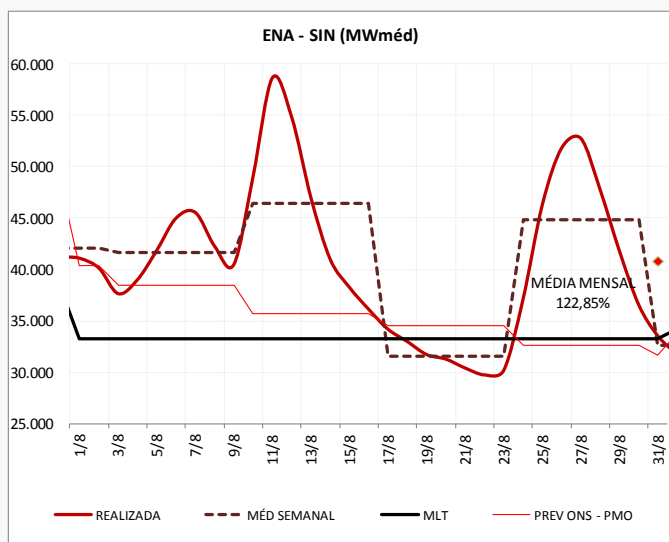
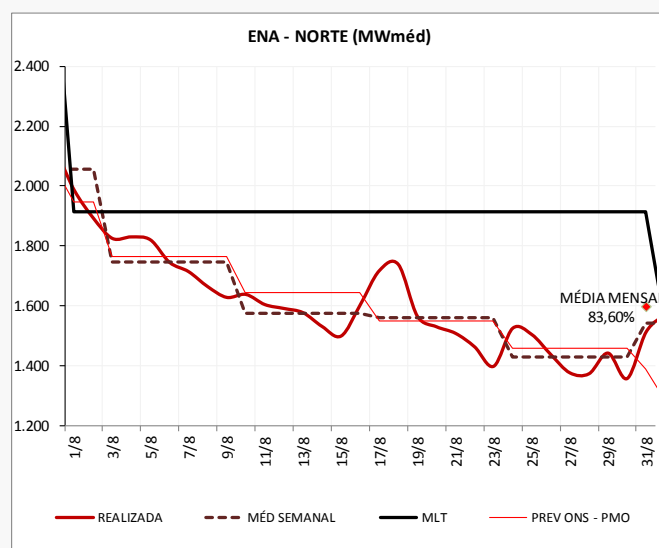
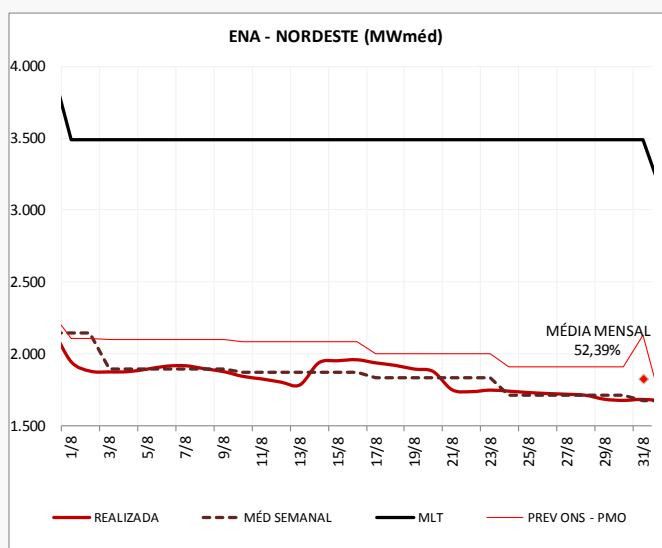
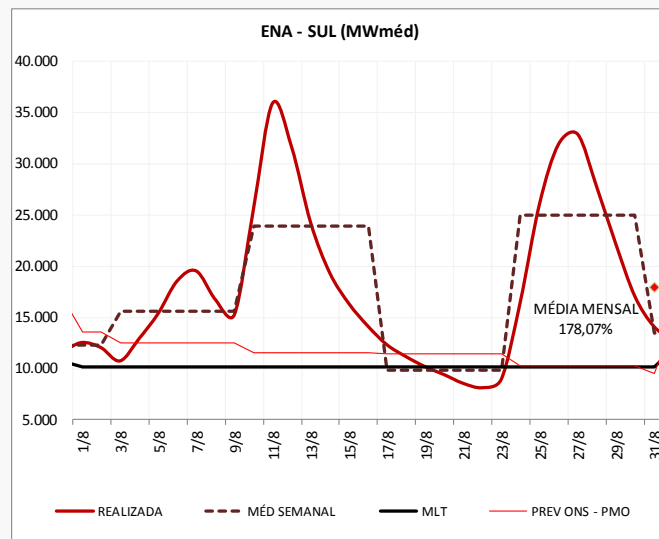
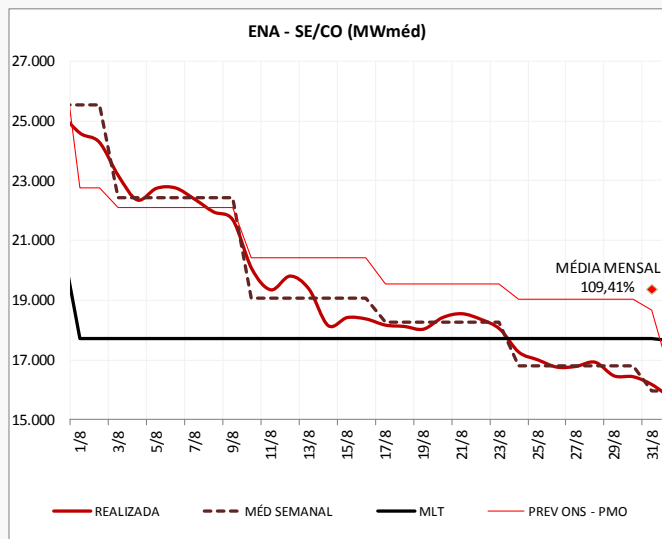


Reservatórios


ARMAZENAMENTO [%]					
SUBMERCADO	SE/CO	S	NE	N	SIN
VERIFICADO EM 2013	55,21%	92,66%	36,41%	73,91%	55,31%
VERIFICADO EM 2012	57,47%	63,39%	52,00%	62,24%	57,12%
DIFERENÇA (2013-2012)	-2,3%	29,3%	-15,6%	11,7%	-1,8%

Comentários: O nível de armazenamento nos subsistemas indica a quantidade de água nas bacias hidrográficas com possível aproveitamento energético. Assim como no mês passado, agosto apresentou diminuição dos níveis em todos os submercados, com exceção do submercado sul, devido ao elevado índice de chuvas. Em comparação com 2012 o mês de agosto apresentou diminuição dos níveis na região Sudeste/Centro-Oeste e Nordeste, e registrou aumento dos níveis nas regiões Sul e Norte.

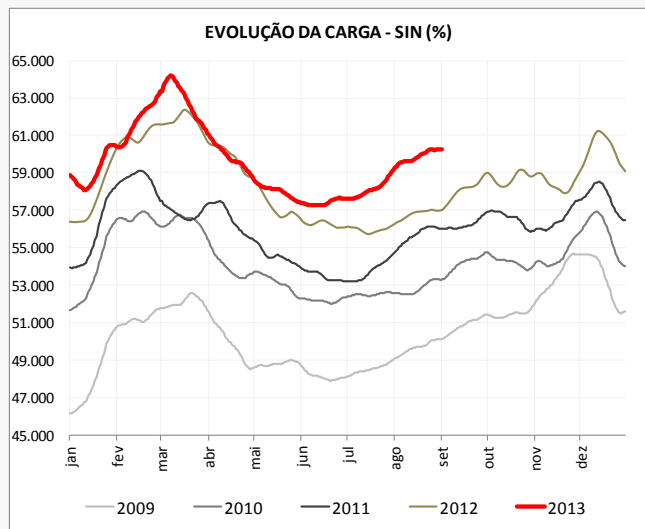
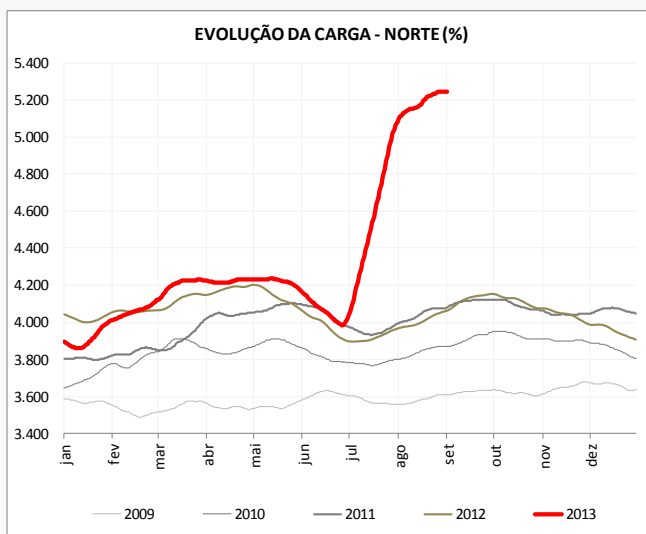
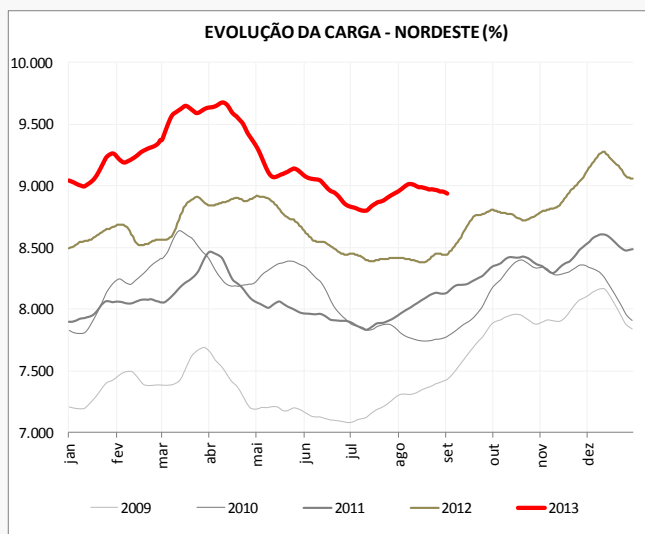
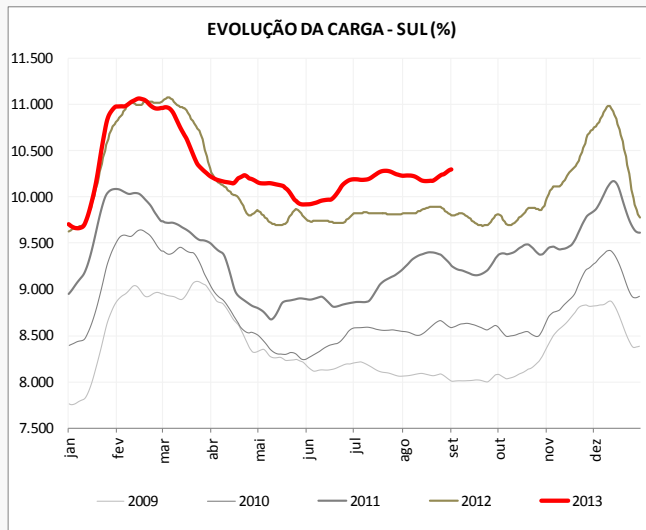
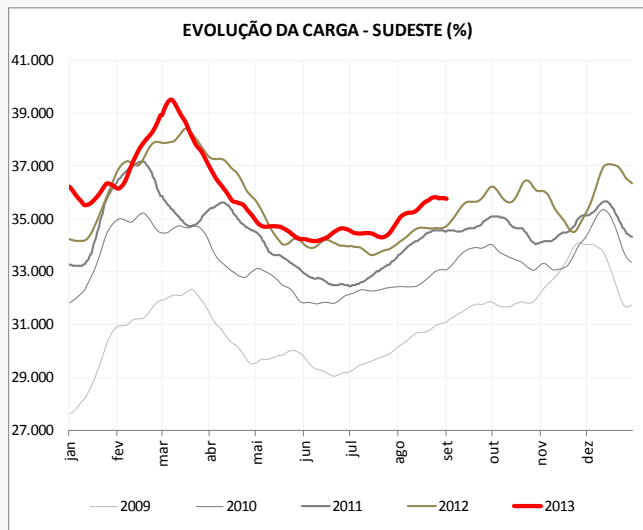
Última atualização: 31/08/2013
 Fonte dos dados: www.ons.com.br

Energia Natural Afluente


ENERGIA NATURAL AFLUENTE - ENA					
SUBMERCADO	SE/CO	S	NE	N	SIN
MÉDIA DO MÊS (MWmed)	19.394	18.032	1.828	1.599	40.853
MLT (MWmed)	17.726	10.126	3.489	1.912	33.253
MÉDIA DO MÊS (%)	109,41%	178,07%	52,39%	83,60%	122,85%

Comentários: A Energia Natural Afluente representa a chuva que recompõe os volumes dos reservatórios para a produção da eletricidade. Assim como no mês passado, a região Sul registrou números muito superiores à média histórica, com desempenho de mais de 78% acima da MLT. Apesar do baixo desempenho nas regiões Norte e principalmente Nordeste, houve uma elevação da ENA no SIN, contrariando a previsão inicial do ONS.

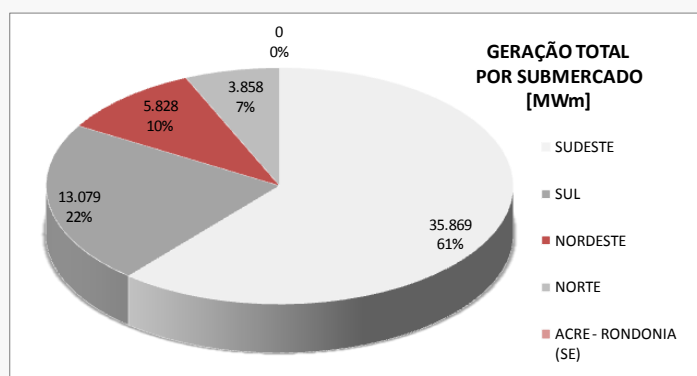
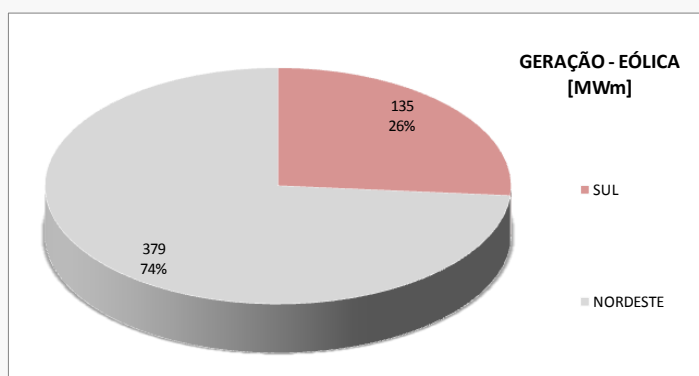
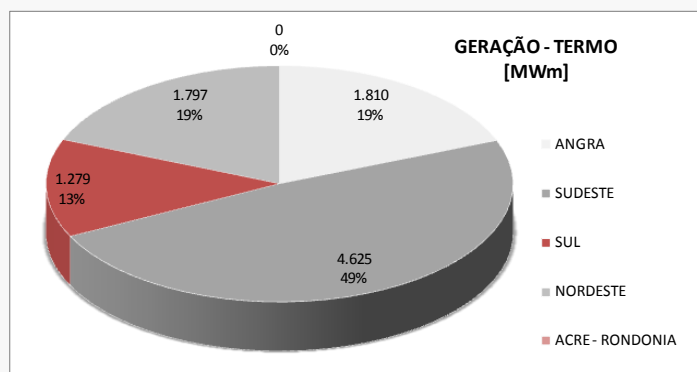
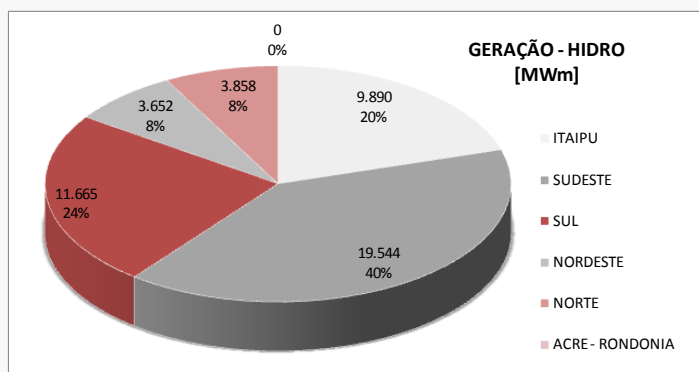
Última atualização: 31/08/2013
 Fonte dos dados: www.ons.com.br

Carga


EVOLUÇÃO DA CARGA [MWméd]					
SUBMERCADO	SE/CO	S	NE	N	SIN
VERIFICADA EM AGO/2013	35.760	10.192	8.969	5.231	60.152
VERIFICADA EM JUL/2013	34.380	10.341	8.897	4.762	58.380
VERIFICADA EM AGO/2012	34.764	9.951	8.443	4.037	57.195
DESVIO AGO/2013 - JUL/2013	4,01%	-1,44%	0,81%	9,86%	3,04%
DESVIO AGO/2013 - AGO/2012	2,86%	2,42%	6,22%	29,59%	5,17%

Comentários: Em relação ao mês anterior pode ser observado um acréscimo no valor médio da carga em todas as regiões, com exceção da região Sul, com uma sensível redução de 1,44%. Se comparado ao mesmo período do ano passado, mais uma vez todas as regiões registraram aumento da carga, com o SIN registrando um acréscimo de mais de 5%.

Ultima atualização: 31/08/2013
Fonte dos dados: www.ons.com.br

Geração


GERAÇÃO POR FONTE [MWmédi]						
SUBMERCADO	SE/CO	S	NE	N	SIN	%
HIDRO	29.434	11.665	3.652	3.858	48.609	82,9%
TERMO	6.435	1.279	1.797	-	9.511	16,2%
EÓLICA	-	135	379	-	514	0,9%
TOTAL	35.869	13.079	5.828	3.858	58.635	100,0%

Comentários: Os gráficos acima apresentam o comportamento da geração média no mês de agosto de 2013, que foi praticamente igual à geração do mês de julho. Houve um aumento de 0,2% na geração eólica, registrando a maior geração eólica de 2013, e uma diminuição de 0,1% na geração térmica e na geração hidráulica.

Ultima atualização: 31/08/2013
 Fonte dos dados: www.ons.com.br

Considerações

A diretoria da ANEEL aprovou no dia 27/08 a incorporação da metodologia CVaR à formação do PLD, refletindo o custo do despacho termelétrico, a partir de Setembro. Segundo Edvaldo Santa, relator do processo, haverá uma redução de 200 a 300 MW médios no despacho das usinas térmicas.

Foi realizado no dia 23/8 o Leilão de Energia de Reserva 2013, com a contratação de 1.505 MW em novos projetos de parques eólicos, a um preço médio de R\$ 110,51/MWh. Foram viabilizados 66 novos empreendimentos, sendo 28 na Bahia, 6 no Ceará, 7 em Pernambuco, 14 no Piauí, 7 no Rio Grande do Norte e 4 no Rio Grande do Sul. O objetivo do leilão é a venda de energia em contratos com duração de 20 anos e início de suprimento previsto para 1º de setembro de 2015. Os leilões de energia de reserva acontecem para assegurar a venda de energia destinada a segurança de fornecimento do SIN, sem impactar os contratos existentes e suas garantias físicas já definidas.

A CCEE realizou, em 21/08, uma reunião com os agentes setoriais para apresentar a sua proposta de Regras de Comercialização para regulamentar as Portarias 455/12 e 185/13 do MME. Os assuntos discutidos foram: registro semanal ex-ante (Registro, validação e ajuste de contratos somente antes do início da entrega, com prazo anterior ao conhecimento do PLD), classificação do CCEAL em dois tipos: firme e flexível, registro de preços nos contratos e cessão de montantes.

O 16º Leilão de Energia Nova A-5 realizado em 29/08, viabilizou 1.265 MW referentes à 10 empreendimentos hidráulicos (UHE Sinop - 400 MW, UHE Apicás - 45MW e 8 PCHs) além de 9 empreendimentos de biomassa (7 a bagaço de cana e 2 a cavaco de madeira). O preço médio ficou em R\$ 124,97 por MWh, com exceção da UHE Sinop, que vendeu energia a R\$ 109,40 por MWh, e a garantia física contratada foi de 748,7 MW médios. No total, 34 distribuidoras comprarão energia a partir de janeiro/2018, sendo os maiores volumes para Celpa, Copel e Cemat.

Um blecaute atingiu todos os estados da região Nordeste durante a tarde do dia 28/08, devido a uma queimada em uma fazenda no município de Canto do Buriti (PI), que provocou o desligamento de duas linhas de transmissão de Isolux e Taesa, em 500 kV, entre São João do Piauí e Ribeiro Gonçalves. Esse foi o sexto apagão de grande proporção desde Setembro de 2012, quando a presidente anunciou uma redução média de 20% nas tarifas.