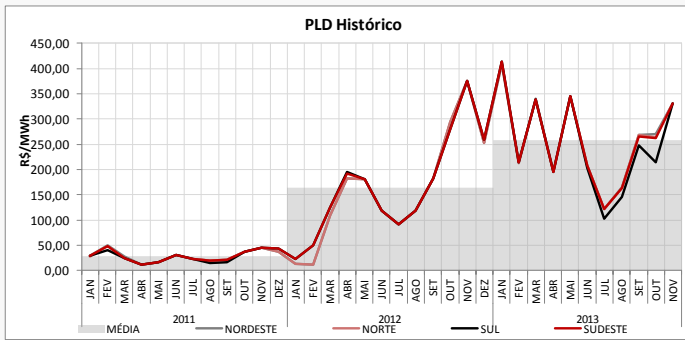
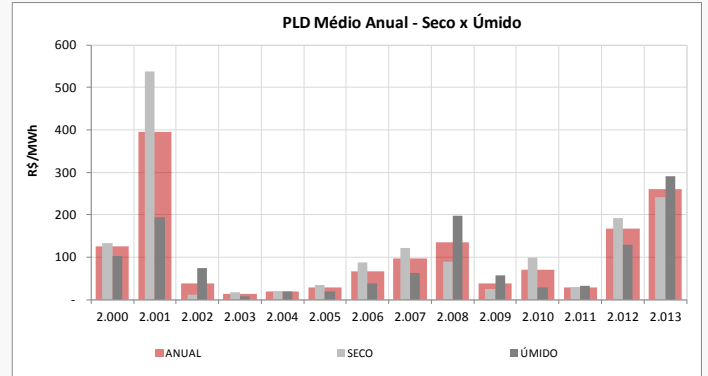
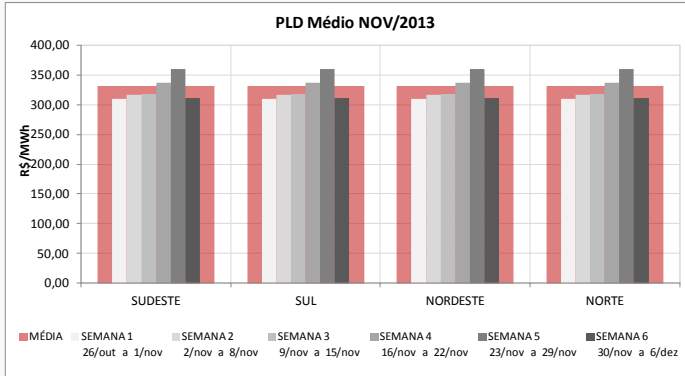


Preço de Liquidação das Diferenças

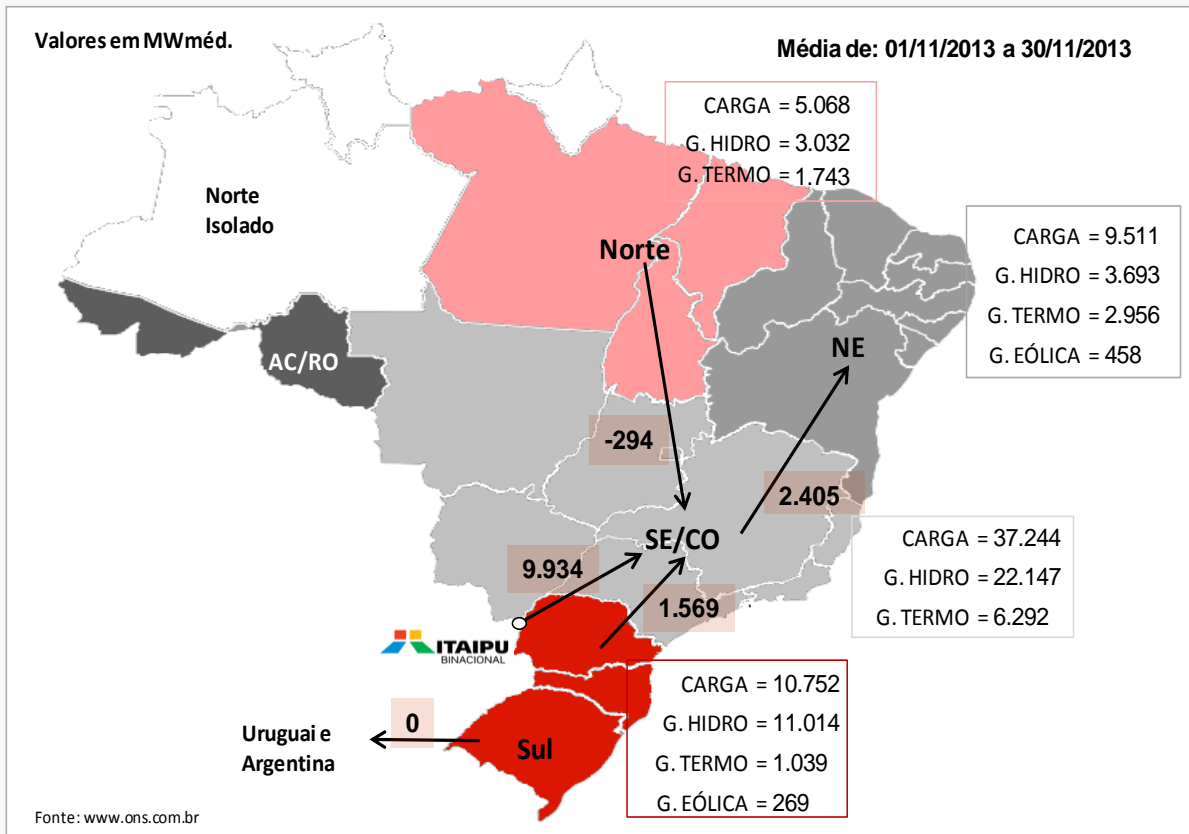


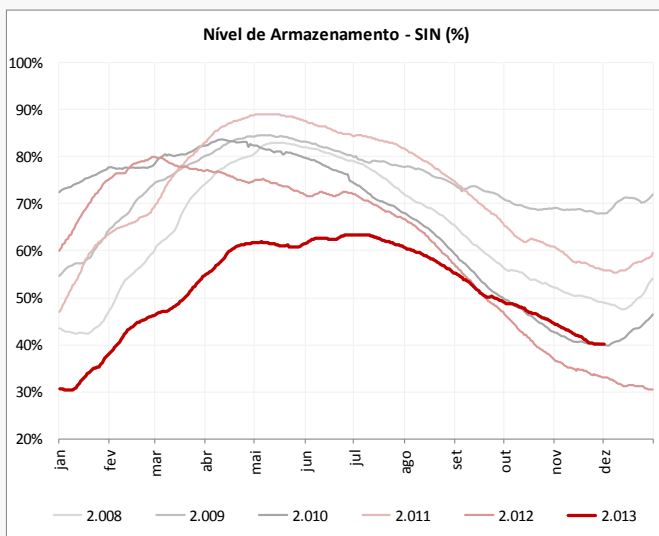
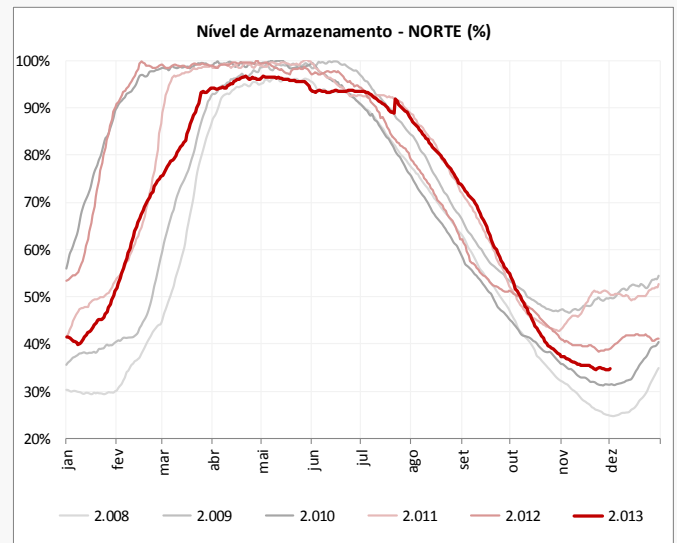
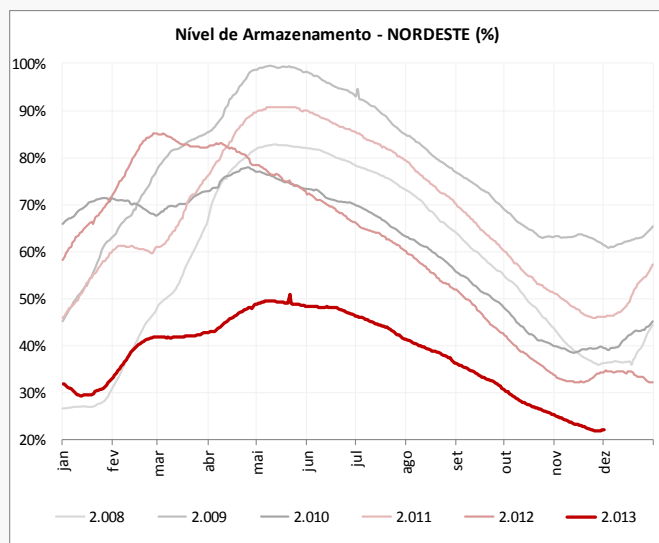
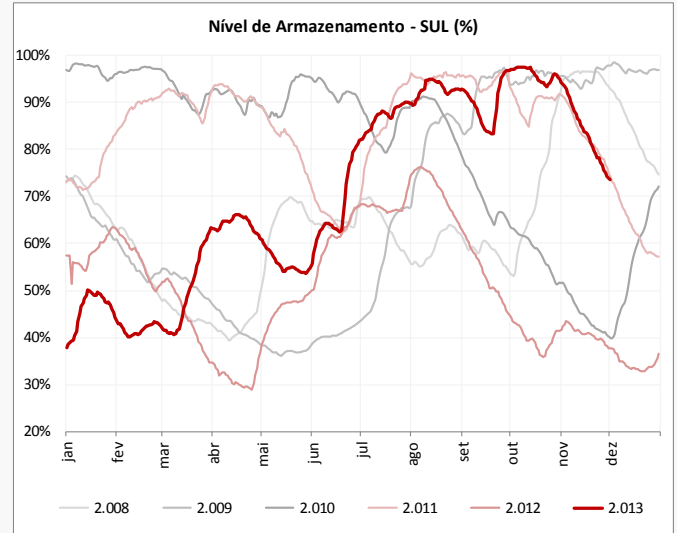
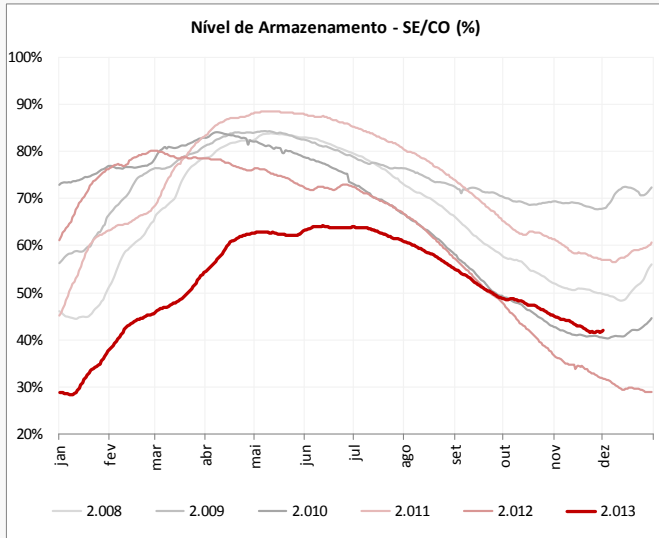
Comentários: O primeiro gráfico sobre PLD apresenta a evolução semanal do índice e ao fundo a média mensal de cada submercado. Devido ao baixo índice de chuvas, o PLD de novembro apresentou valores acima de R\$ 300/MWh, se elevando a cada semana. A única exceção foi o ultimo dia onde aconteceu uma redução, devido à previsão de um grande volume de chuvas para o mês de dezembro. O PLD médio mensal fechou equalizado em todos os submercados e acima de R\$ 300/MWh, algo que não acontecia desde o mês de Maio de 2013.

Ultima atualização: 30/11/2013

Fonte dos dados: www.ccee.org.br

Intercâmbio de Energia entre Submercados

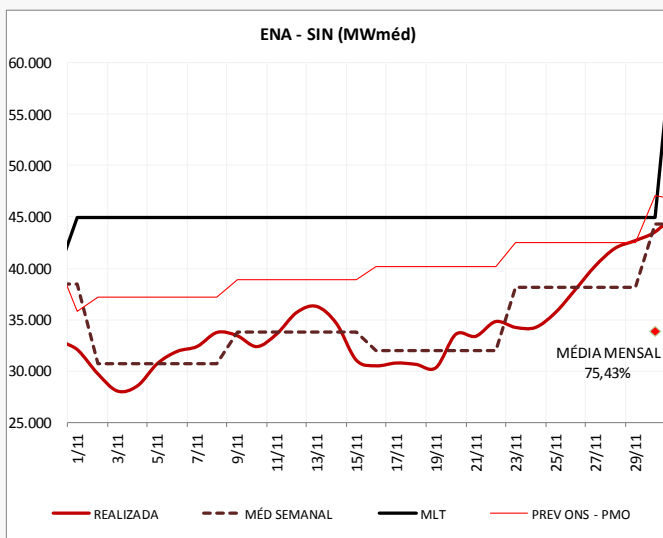
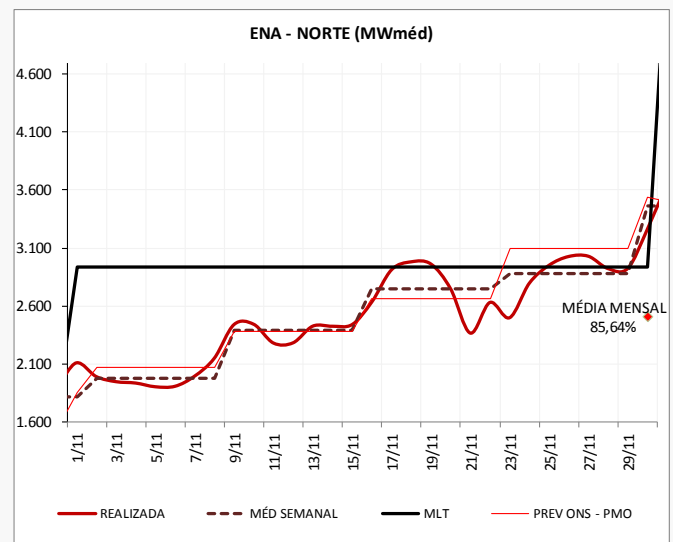
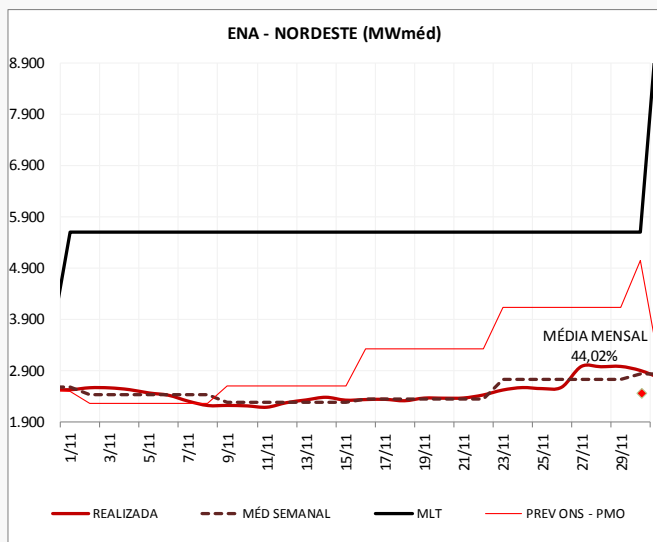
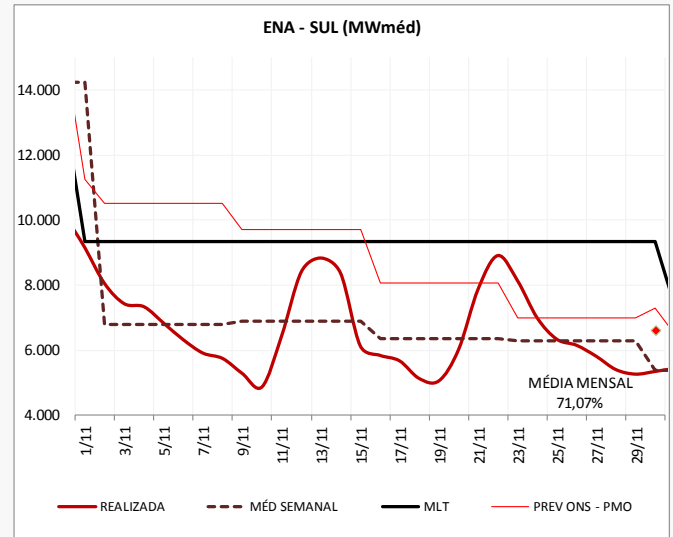
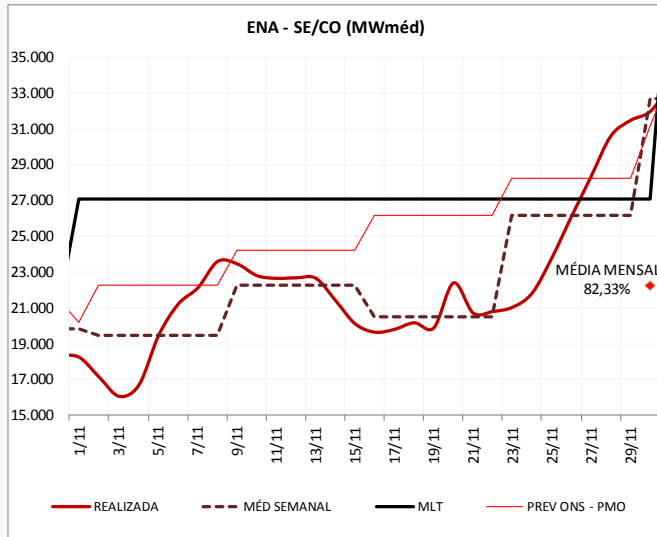


Reservatórios


ARMAZENAMENTO [%]					
SUBMERCADO	SE/CO	S	NE	N	SIN
VERIFICADO EM 2013	41,74%	73,91%	22,17%	34,58%	40,05%
VERIFICADO EM 2012	31,89%	37,63%	34,34%	38,94%	33,07%
DIFERENÇA (2013-2012)	9,9%	36,3%	-12,2%	-4,4%	7,0%

Comentários: O nível de armazenamento nos subsistemas indica a quantidade de água nas bacias hidrográficas com possível aproveitamento energético. Em relação ao mês passado, houve diminuição dos níveis em todos os submercados, com a maior diminuição na região Sul. Em comparação com 2012 o mês de novembro apresentou diminuição dos níveis nas regiões Nordeste e Norte, e aumento dos níveis nas regiões Sudeste/Centro-Oeste e Sul, com uma recuperação de 7% no SIN.

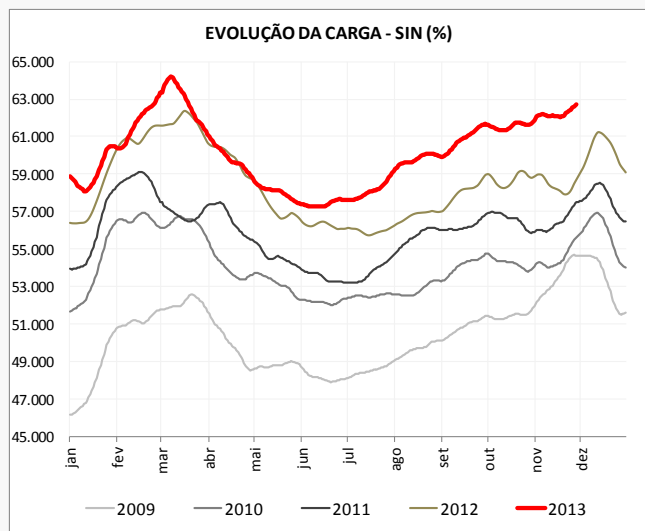
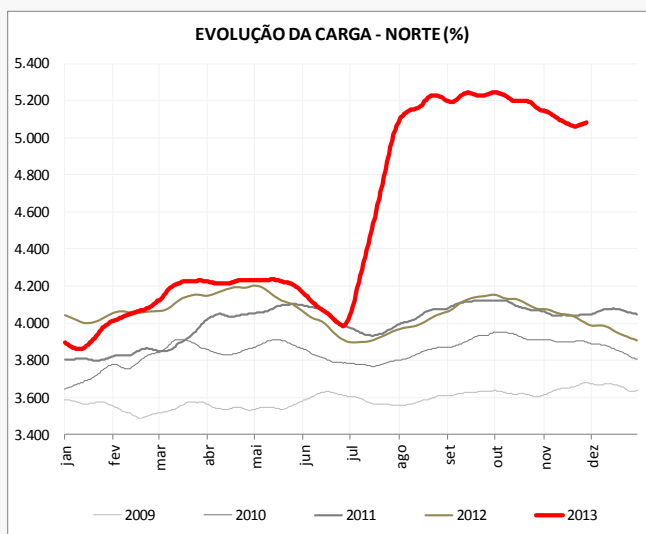
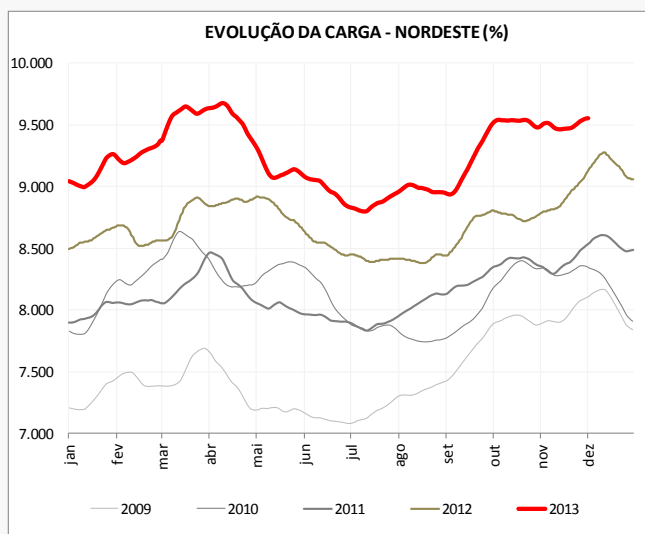
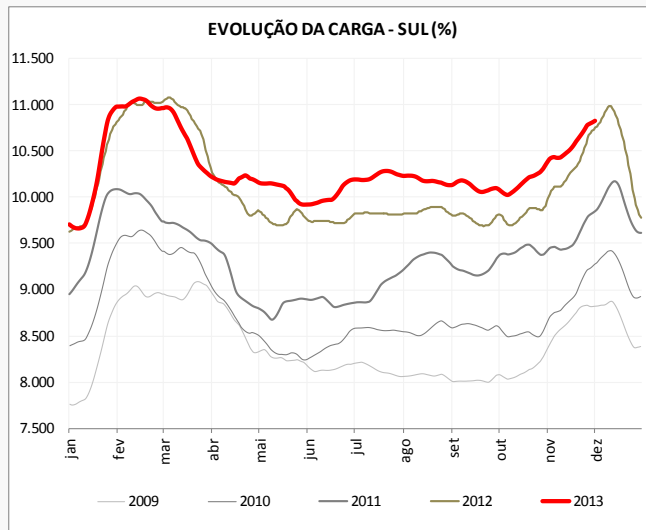
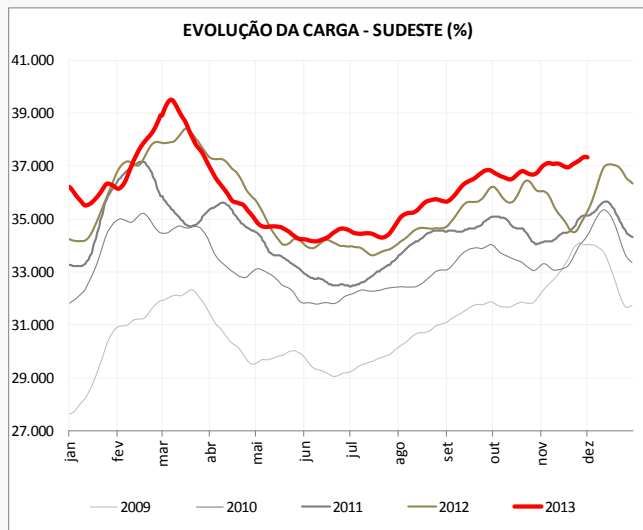
Última atualização: 30/11/2013
 Fonte dos dados: www.ons.com.br

Energia Natural Afluente


ENERGIA NATURAL AFLUENTE - ENA					
SUBMERCADO	SE/CO	S	NE	N	SIN
MÉDIA DO MÊS (MWmed)	22.300	6.637	2.466	2.512	33.915
MLT (MWmed)	27.087	9.339	5.603	2.933	44.961
MÉDIA DO MÊS (%)	82,33%	71,07%	44,02%	85,64%	75,43%

Comentários: A Energia Natural Afluente representa a chuva que recompõe os volumes dos reservatórios para a produção da eletricidade. O mês de novembro foi um mês de baixas afluências, com volumes abaixo da MLT em quase todo o mês e em todos os submercados, com o SIN registrando apenas 75,43% em relação à média histórica. Em comparação com o mês de outubro, o SIN registrou uma redução de cerca de 28% na média mensal.

Última atualização: 30/11/2013
 Fonte dos dados: www.ons.com.br

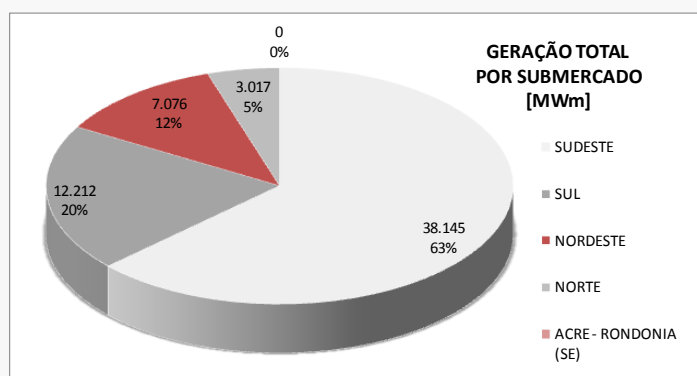
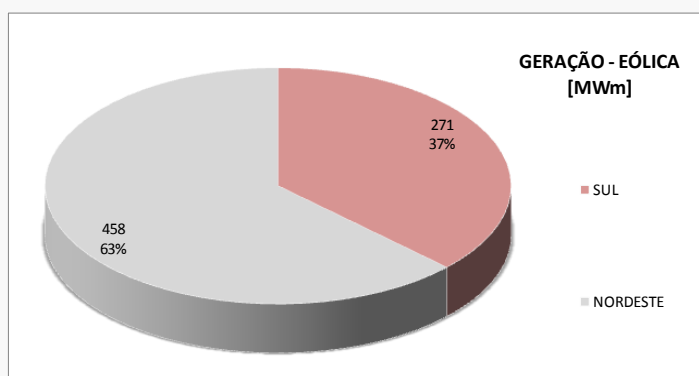
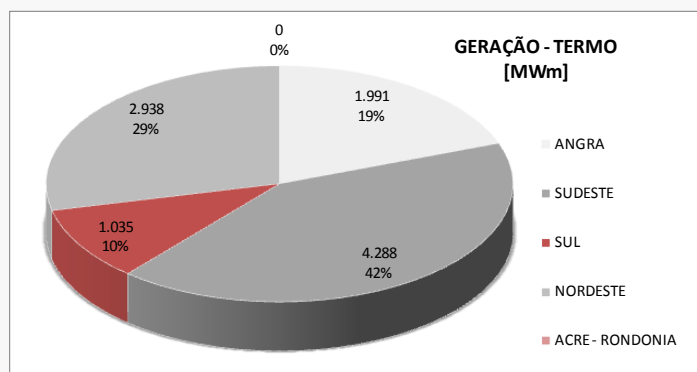
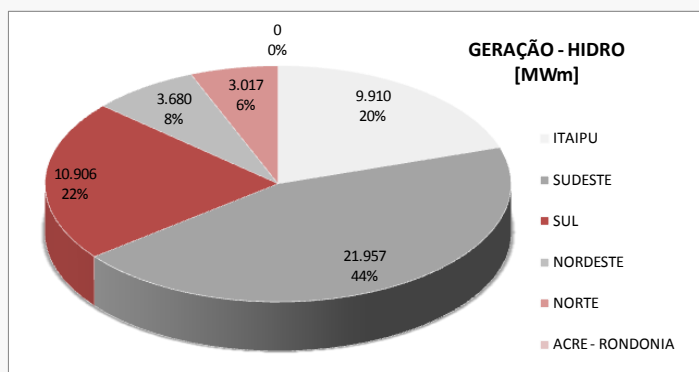
Carga


EVOLUÇÃO DA CARGA [MWméd]					
SUBMERCADO	SE/CO	S	NE	N	SIN
VERIFICADA EM NOV/2013	37.010	10.653	9.474	5.056	62.193
VERIFICADA EM OUT/2013	36.938	10.271	9.566	5.208	61.982
VERIFICADA EM NOV/2012	34.473	10.405	8.984	4.030	57.893
DESVIO NOV/2013 - OUT/2013	0,19%	3,72%	-0,96%	-2,91%	0,34%
DESVIO NOV/2013 - NOV/2012	7,36%	2,38%	5,45%	25,46%	7,43%

Comentários: Em relação ao mês anterior pode ser observado um acréscimo no valor médio da carga nas regiões Sudeste/Centro-Oeste e Sul, e uma diminuição nas regiões Norte e Nordeste. 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 7,43%.

Última atualização: 30/11/2013
 Fonte dos dados: www.ons.com.br

Geração



GERAÇÃO POR FONTE [MWméd]						
SUBMERCADO	SE/CO	S	NE	N	SIN	%
HIDRO	31.867	10.906	3.680	3.017	49.471	81,8%
TERMO	6.279	1.035	2.938	-	10.252	17,0%
EÓLICA	-	271	458	-	729	1,2%
TOTAL	38.145	12.212	7.076	3.017	60.451	100,0%

Comentários: Os gráficos acima apresentam o comportamento da geração média no mês de setembro de 2013. Comparado ao mês passado, novembro registrou uma diminuição de 0,1% na geração eólica e 1,2% na geração hidráulica. Em contrapartida, a geração térmica registrou um aumento de 1,3% no mês.

Última atualização: 30/11/2013

Fonte dos dados: www.ons.com.br

Considerações

Aconteceu no dia 18 de novembro o 17º Leilão de Energia Nova A-3, que tem por objetivo suprir a demanda de eletricidade do país no ano de 2016. O leilão contou a participação de diversas fontes, inclusive a solar, mas somente a energia de fontes eólicas foi contratada. No total, foram contratados 39 empreendimentos, somando capacidade instalada de 867,6 MW (380,2 MW médios) ao preço médio de R\$ 124,43/MWh (deságio de 1,25% em relação ao preço inicial). Participaram do Leilão 28 concessionárias de distribuição, que assinarão junto aos empreendedores dos projetos vencedores, contratos de compra e venda de energia com duração de 25 anos. O próximo leilão (2º Leilão A-5/2013) acontecerá no dia 13 de dezembro, com recorde de projetos cadastrados (929 projetos).

A Agência Nacional de Energia Elétrica autorizou, em reunião realizada no dia 27 de novembro, a incorporação no programa computacional Decomp do Mecanismo de Aversão a Risco presente na metodologia CVaR. A versão número 20 do programa será utilizada pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico e pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica a partir do Programa Mensal de Operação do mês de dezembro de 2013.

A portaria 455, que mudou a forma de registro dos contratos para ex-ante, se tornou o alvo de críticas generalizadas e pesadas dos agentes do setor elétrico. Durante os dois dias do 5º Encontro Anual do Mercado Livre, em Mata de São João (BA), ficou claro que a mudança no registro dos contratos de ex-post para, unicamente, ex-ante pode se tornar um grande problema, pois os agentes deverão rever os contratos já assinados para adequá-los ao novo modelo (segundo a Associação Brasileira dos Comercializadores de Energia, 60 mil contratos). O pedido de adiamento da entrada em vigor da segunda fase da portaria 455, que torna o registro semanal, por pelo menos um ano para adaptação, está em análise pela Agência Nacional de Energia Elétrica. Outro problema seria que a necessidade de estar contratado vai levar a uma sobrecontratação dos consumidores, levando, conseqüentemente, a um aumento de custo.

A figura do comercializador varejista, visto como forma de assegurar uma expansão mais rápida do mercado livre, deve ser efetivada até o fim do primeiro trimestre de 2014. Para isso, a Agência Nacional de Energia Elétrica vai colocar em consulta pública modificação nos procedimentos de comercialização sugeridas pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica. Os agentes, por exemplo, não poderão apresentar descumprimento das obrigações em 12 meses e capital mínimo de R\$ 2 milhões.