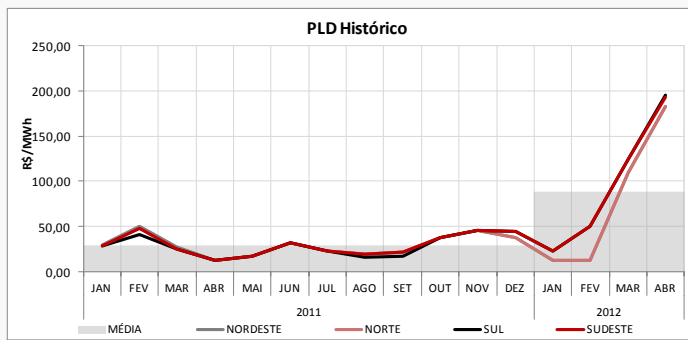
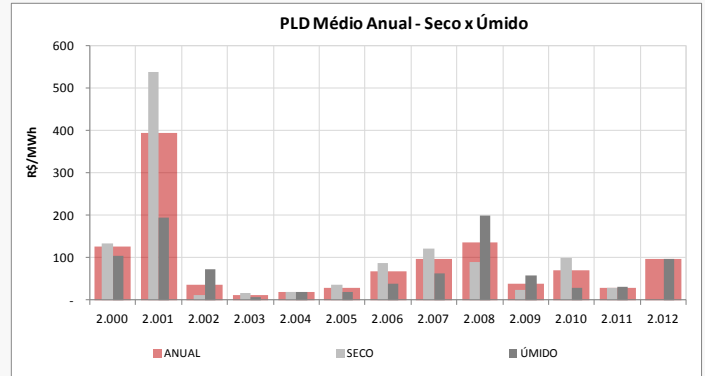
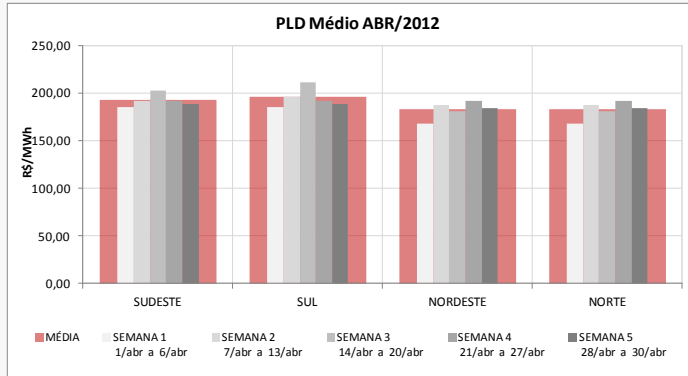


Preço de Liquidação das Diferenças



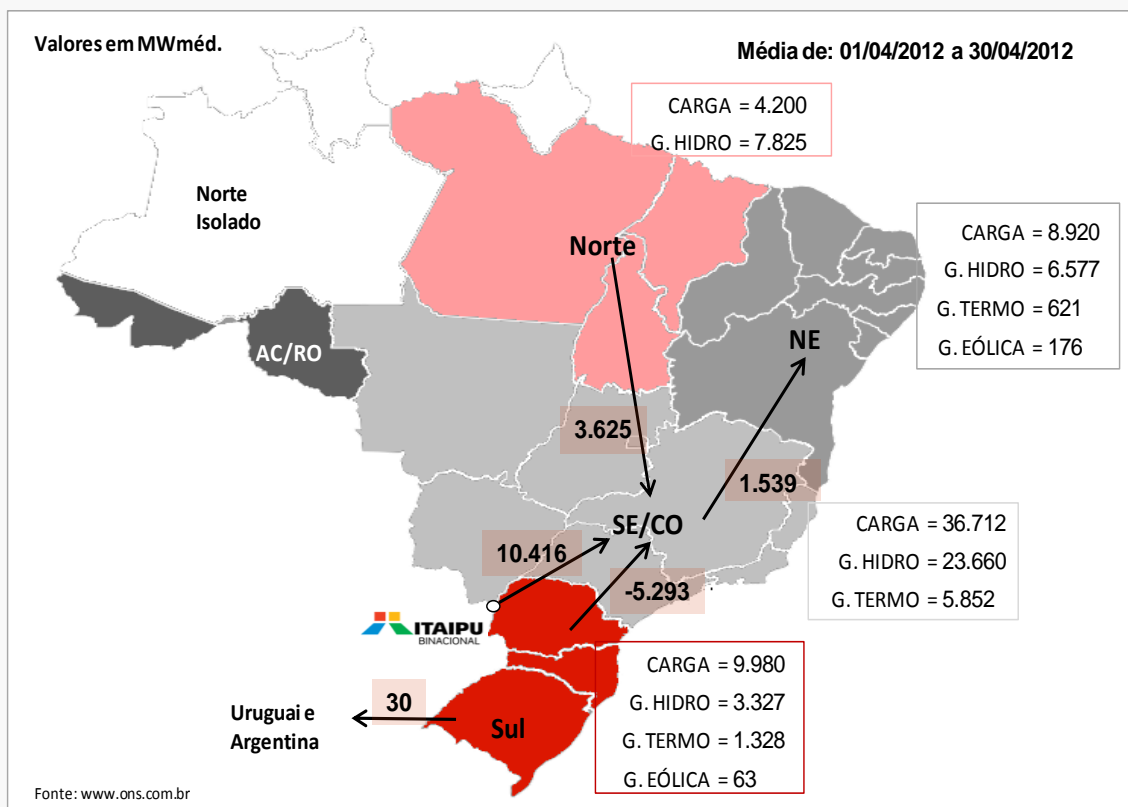
Comentários: O primeiro gráfico sobre PLD apresenta a evolução semanal do índice e ao fundo a média mensal de cada submercado. Durante o mês de abril o preço sofreu pouca oscilação e se manteve constante, porém em um patamar bastante elevado para um mês dentro do período úmido. A trajetória de subida vem desde o mês anterior, mas em abril o PLD alcançou níveis que não atingia desde outubro de 2010.

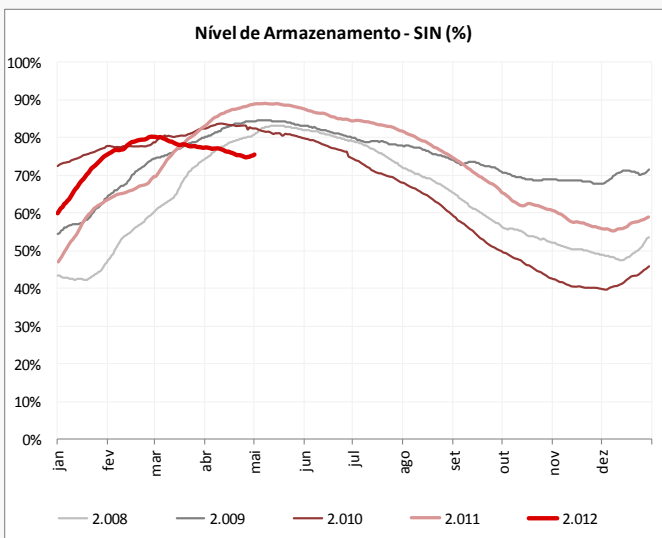
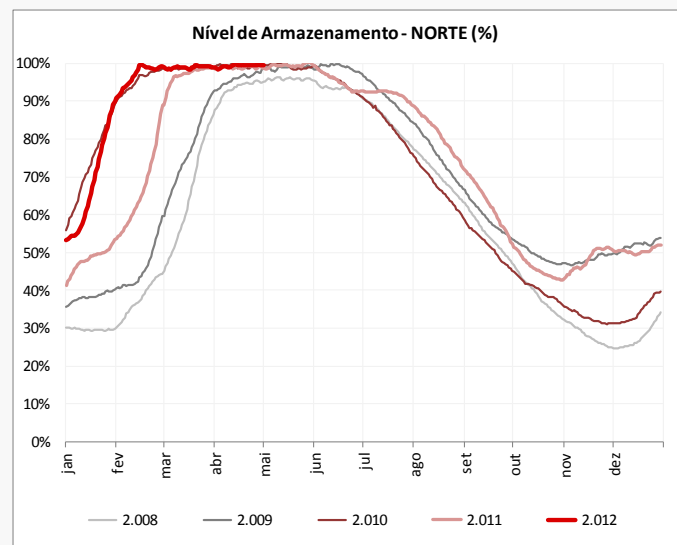
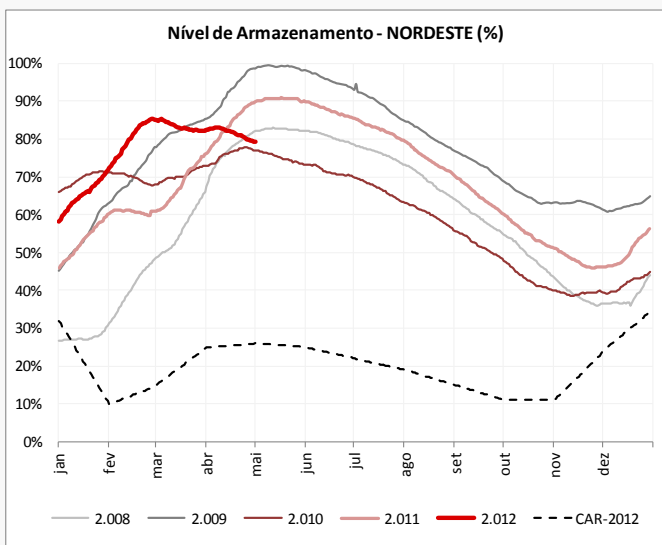
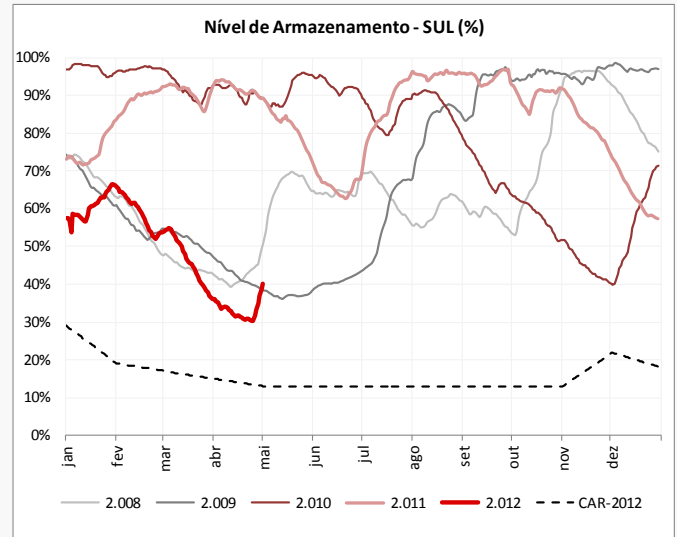
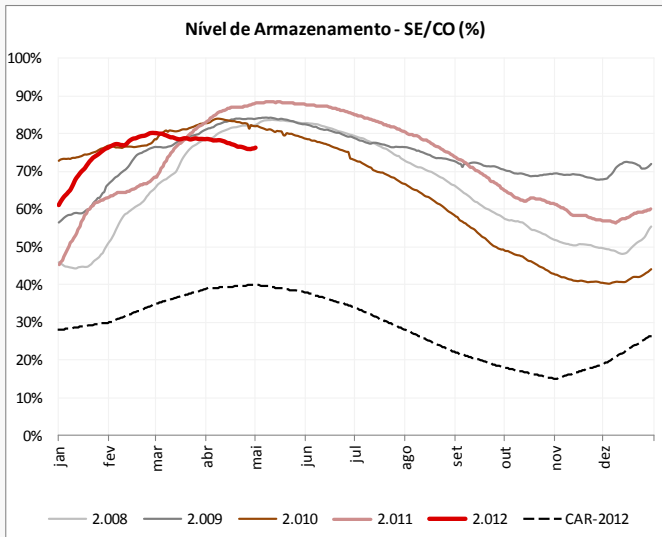
O Gráfico acima mostra que até o momento, a média anual está próxima dos R\$ 100, colocando o ano de 2012 na quarta colocação considerando os últimos 13 anos.

Última atualização: 30/04/2012

Fonte dos dados: www.ccee.org.br

Intercâmbio de Energia entre Submercados

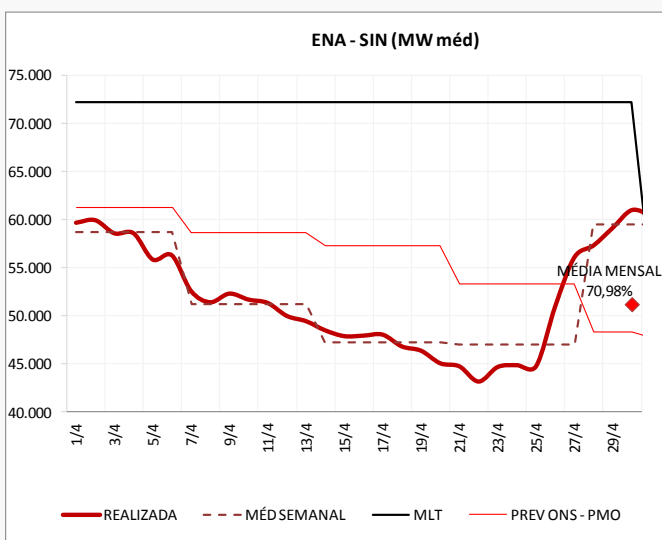
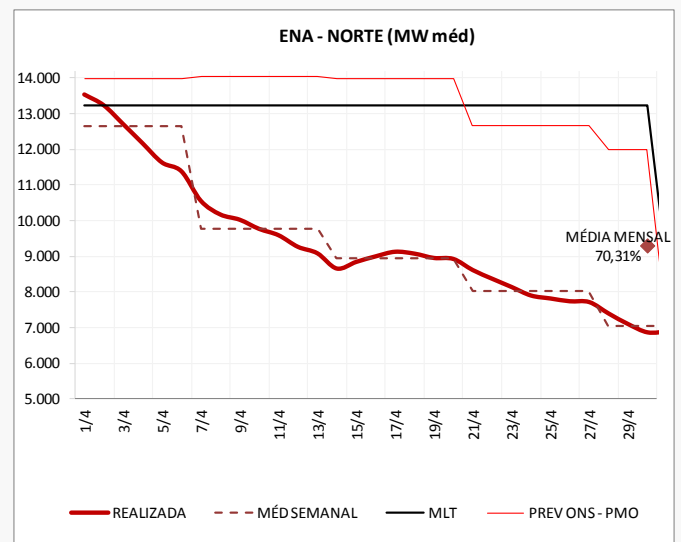
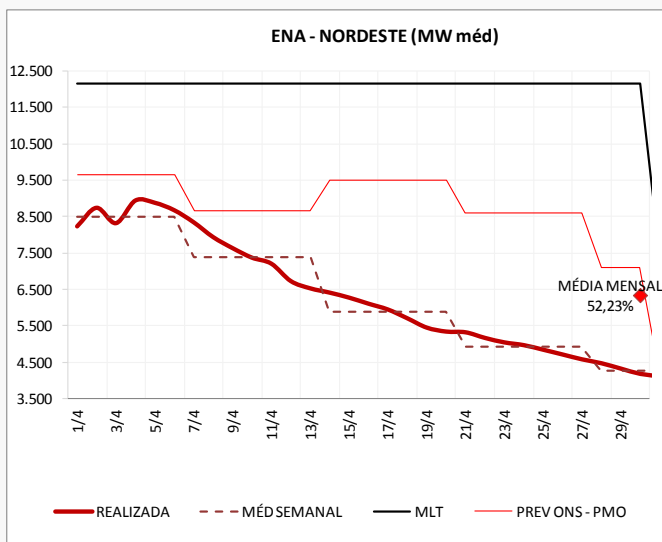
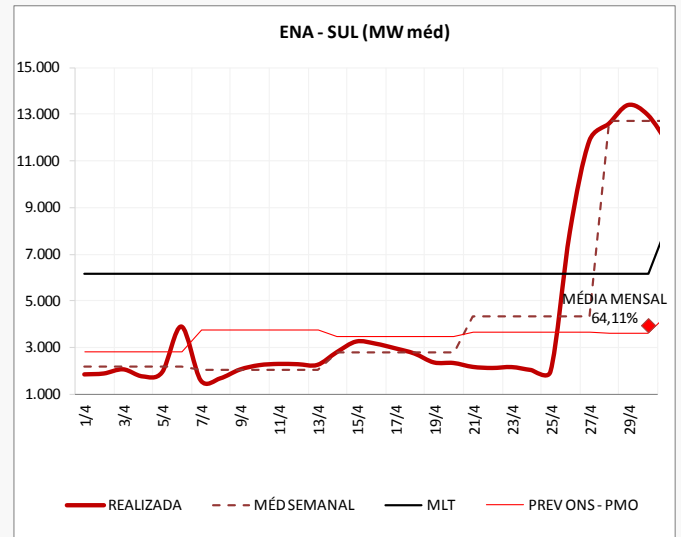
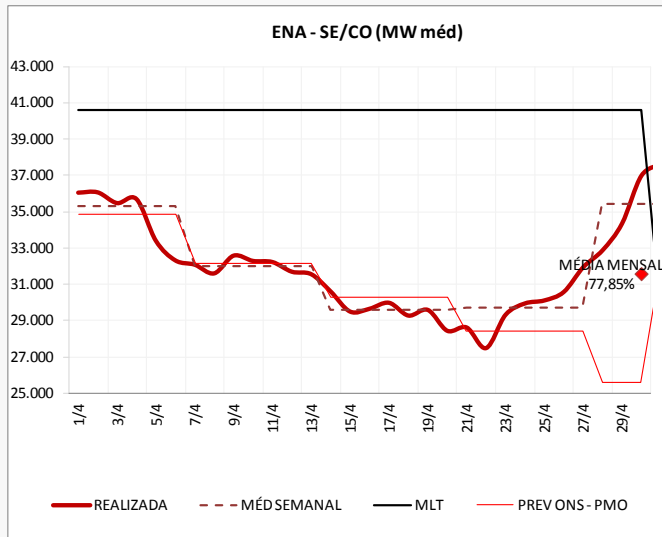


Reservatórios


ARMAZENAMENTO [%]					
SUBMERCADO	SE/CO	S	NE	N	SIN
VERIFICADO EM 2012	76,10%	38,67%	79,28%	99,45%	75,23%
VERIFICADO EM 2011	88,00%	89,03%	89,60%	98,86%	88,85%
DIFERENÇA (2012-2011)	-11,9%	-50,4%	-10,3%	0,6%	-13,6%

Comentários: A curva traçada para o ano de 2012 no gráfico ao lado, mostra que o mês de abril apresentou índices muito baixos de armazenamento. Em comparação com os anos anteriores, observa-se que em meados de fevereiro, 2012 apresentava o melhor desempenho em níveis de reservatórios. Já em abril, após um severo esvaziamento, a curva está na pior colocação dos últimos cinco anos. No submercado Sul que apresenta a situação mais delicada, houve um salto no fim do mês devido às chuvas que aconteceram na região nos últimos quatro dias.

Última atualização: 30/04/2012
 Fonte dos dados: www.ons.com.br

Energia Natural Afluente


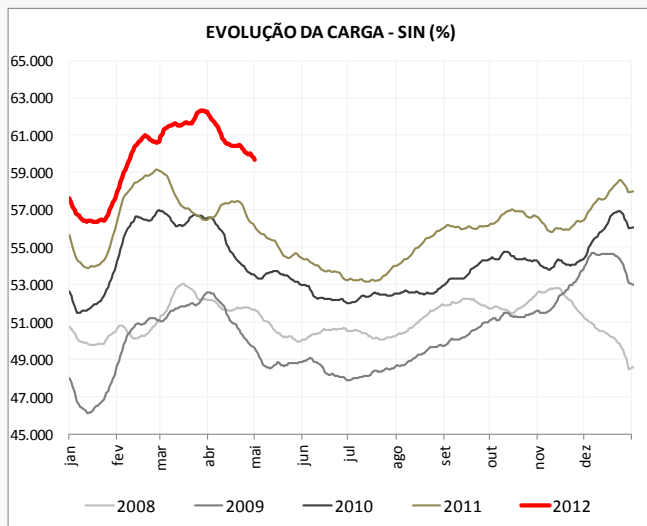
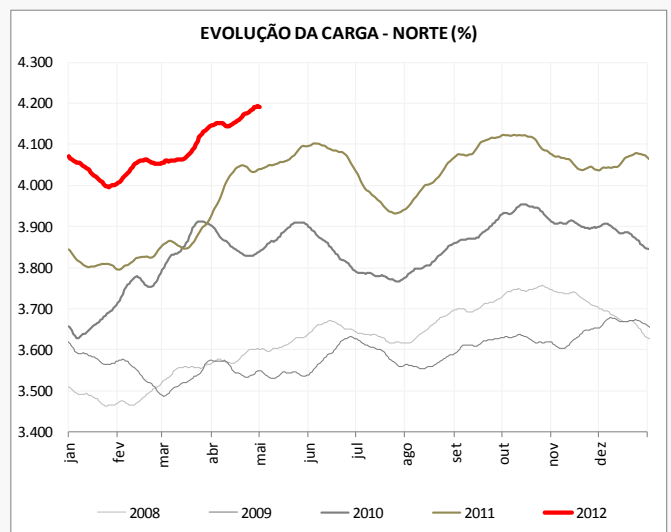
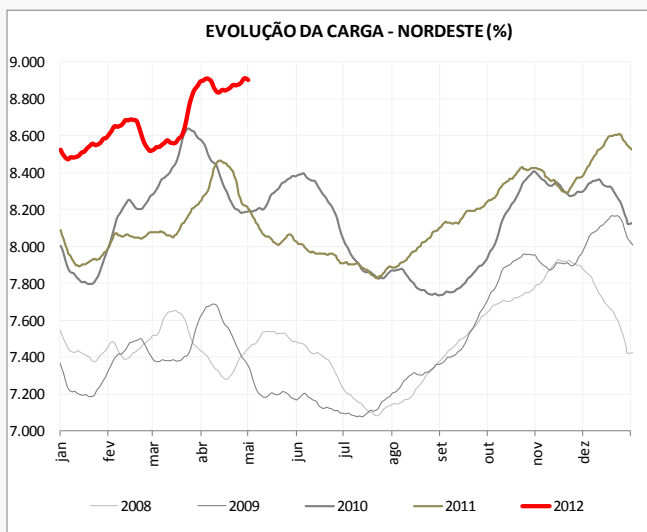
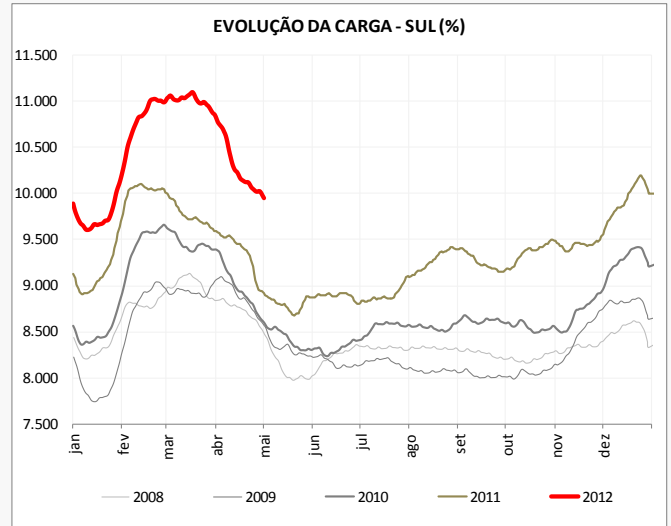
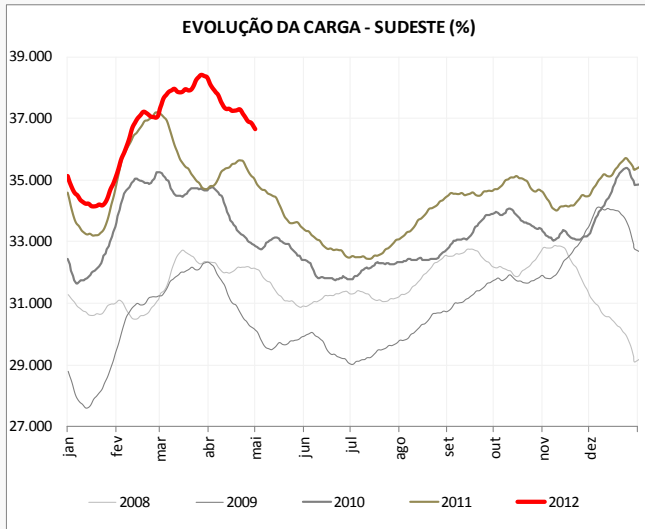
ENERGIA NATURAL AFLUENTE - ENA					
SUBMERCADO	SE/CO	S	NE	N	SIN
MÉDIA DO MÊS (MWmed)	31.584	3.959	6.346	9.302	51.191
MLT (MWmed)	40.568	6.175	12.150	13.231	72.123
MÉDIA DO MÊS (%)	77,85%	64,11%	52,23%	70,31%	70,98%

Comentários: A Energia Natural Afluente representa a chuva que recompõe os volumes dos reservatórios para a produção da eletricidade. Em todos os submercados o índice esteve abaixo da curva que representa a média histórica (MLT). Mesmo com as chuvas dos últimos dias nas regiões Sul e Sudeste, onde se localizam importantes bacias, a média mensal pouco passou dos 70% do que era esperado.

Este baixo rendimento ilustra os altos valores do PLD, pois a ENA é um dos principais fatores que influenciam na formação dos preços.

Última atualização: 30/04/2012

Fonte dos dados: www.ons.com.br

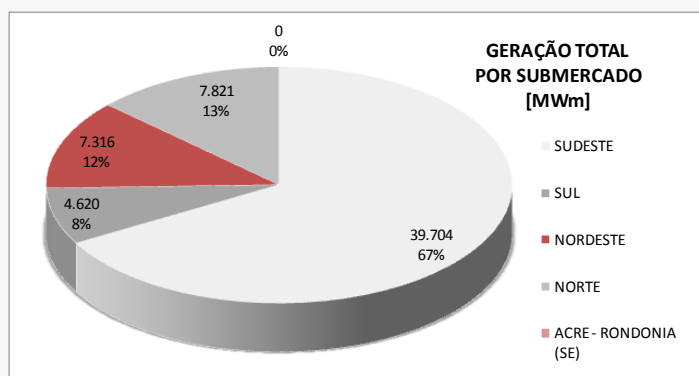
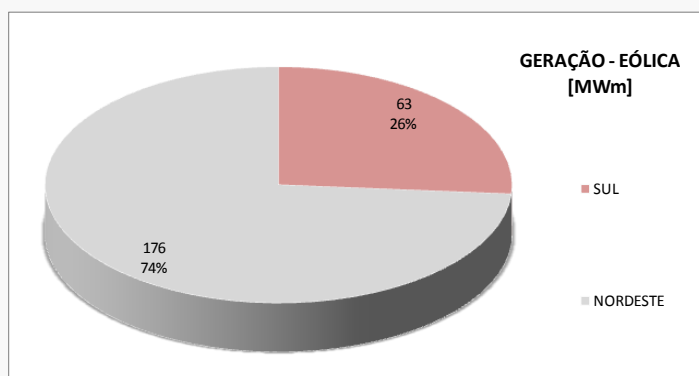
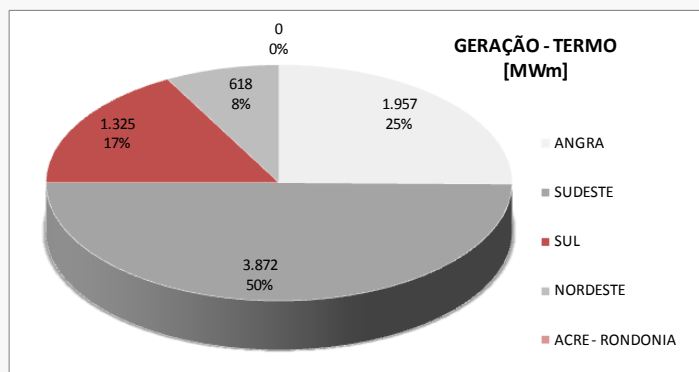
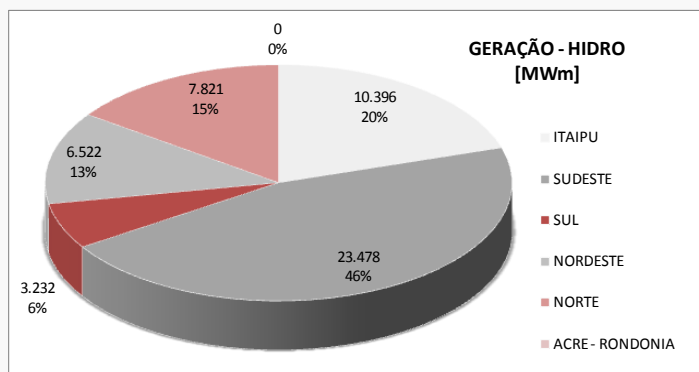
Carga


EVOLUÇÃO DA CARGA [MWméd]					
SUBMERCADO	SE/CO	S	NE	N	SIN
VERIFICADA EM ABR/2012	36.476	9.876	8.881	4.191	59.425
VERIFICADA EM MAR/2012	38.298	10.823	8.912	4.150	62.183
VERIFICADA EM ABR/2011	34.850	8.902	8.193	4.041	55.986
DESVIO ABR/2012 - MAR/2012	-4,76%	-8,75%	-0,35%	0,99%	-4,44%
DESVIO ABR/2012 - ABR/2011	4,67%	10,94%	8,40%	3,71%	6,14%

Comentários: Para o mês de abril, é possível visualizar uma acelerada diminuição na carga do SIN. Esse comportamento ocorreu principalmente devido a influência de frentes frias, que podem acontecer neste período do ano derrubando as temperaturas e reduzindo o consumo de energia elétrica utilizada para refrigeração. Em 2012 este fenômeno está acontecendo de modo deslocado em relação aos anos anteriores, certamente devido à falta de chuvas que manteve as temperaturas elevadas nos principais centros de consumo do país.

Última atualização: 30/04/2012

Fonte dos dados: www.ons.com.br

Geração


GERAÇÃO POR FONTE [MWméd]						
SUBMERCADO	SE/CO	S	NE	N	SIN	%
HIDRO	33.874	3.232	6.522	7.821	51.449	86,5%
TERMO	5.829	1.325	618	-	7.772	13,1%
EÓLICA	-	63	176	-	239	0,4%
TOTAL	39.704	4.620	7.316	7.821	59.460	100,0%

Comentários: Os gráficos acima apresentam o comportamento da geração média no mês de abril de 2012. Com relação ao mês passado, foi mantido um padrão na geração em todos os submercados, priorizando a elevação da geração térmica, poupando assim as águas armazenadas. Apenas no submercado Norte onde o nível de armazenamento é bastante confortável, foi utilizada a geração hídrica em sua máxima capacidade.
Ultima atualização: 30/04/2012
Fonte dos dados: www.ons.com.br

Considerações

O mês de abril se apresentou atípico em relação ao mesmo período em anos anteriores, para o mercado de energia, pois com um baixo número de dias com chuva foram constatados níveis preocupantes de armazenamento, principalmente na região Sul. Este fato refletiu imediatamente em altos valores de PLD que desde meados de fevereiro vêm se elevando, devido ao término antecipado do período chuvoso.

A Aneel aprovou a revisão das Curvas de Aversão ao Risco (CAR) para o biênio 2012/2013 das regiões Sudeste/Centro-Oeste e Nordeste, no período compreendido entre maio deste ano e dezembro de 2013. Nesta revisão utilizada pelo ONS em seu ultimo deck para formação do CMO, foram desconsideradas usinas térmicas em atraso, a fim de apresentar um cenário mais seguro para a operação eletroenergética. Estas usinas estavam comprometidas com leilões do ambiente regulado, deviam estar entregando energia para as distribuidoras desde janeiro de 2011 e algumas delas inclusive tiveram suas autorizações revogadas pela ANEEL. Outro fato relacionado a este atraso foi a publicação de uma decisão também da ANEEL que permite a rescisão de contratos firmados entre as distribuidoras e as vendedoras nos leilões. Essas rescisões, se ocorrerem poderão aliviar a situação de sobrecontratação que muitos agentes distribuidores enfrentam atualmente.

Após a demissão de mais de 800 operários que trabalhavam no canteiro de obras da usina de Jirau, que recentemente teve ampliada sua capacidade instalada de 3.300 MW para 3.750 MW, foram retomadas as obras com a presença da Força Nacional de Segurança. A Usina de Teles Pires também pode dar continuidade ao seu cronograma, pois teve a liminar que interrompia sua construção suspensa pelo TRF. Já os operários de Belo Monte anunciaram mais uma greve devido a condições trabalhistas que não estariam sendo respeitadas.

Em meio a discussões sobre a não entrada em operação de grande quantidade de usinas térmicas e sucessivos atrasos nos cronogramas das principais hidráulicas em construção, ganham espaço as fonte alternativas de energia. Segundo a EPE, para participação no leilão A-3 de 2012 foram cadastrados 663 projetos, entre eles 583 de eólicas, 24 térmicas a biomassa e 27 PCHs, além das térmicas movidas à gás natural.