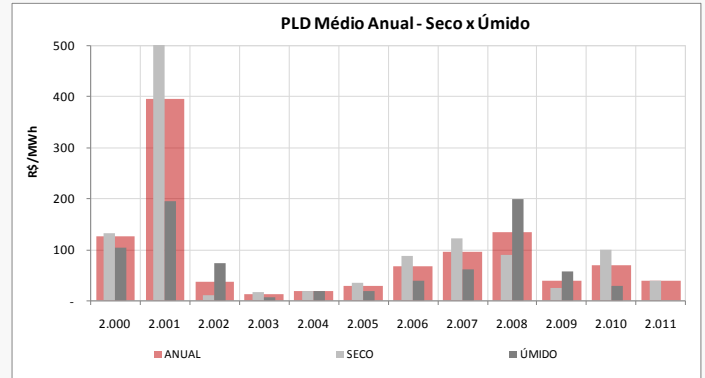
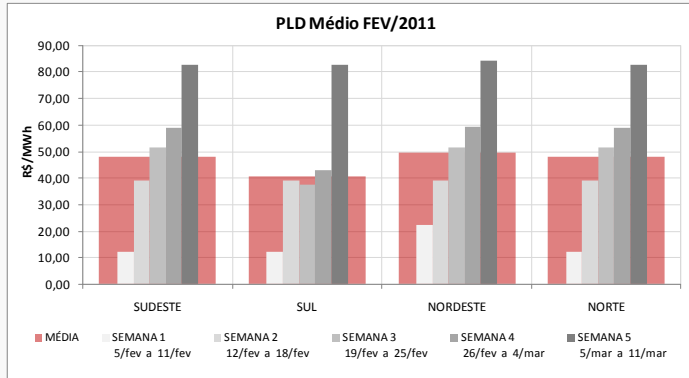


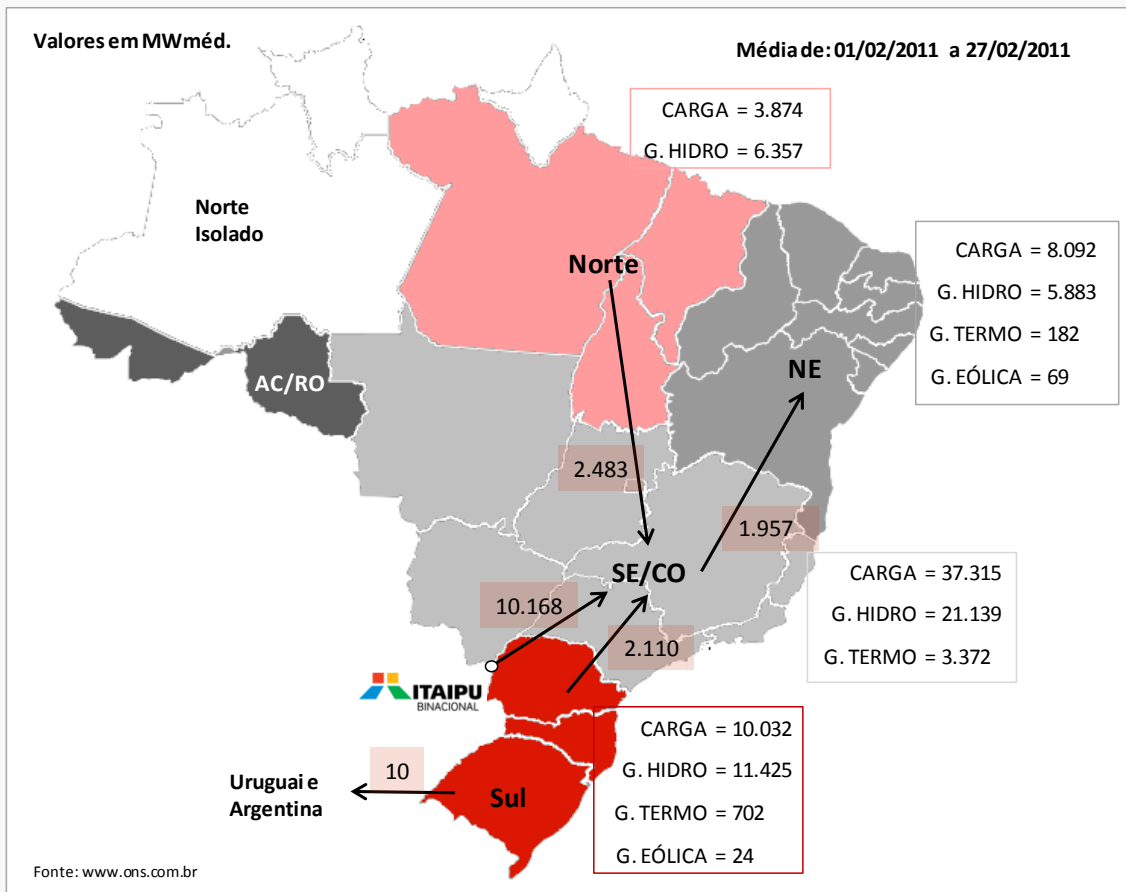
Preço de Liquidação das Diferenças

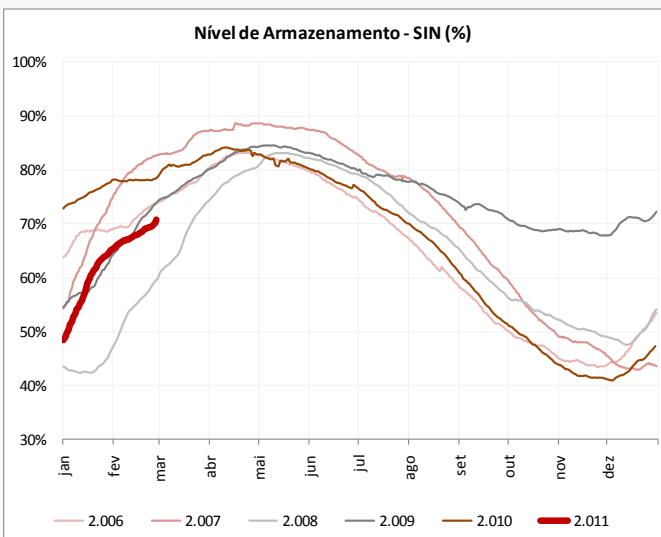
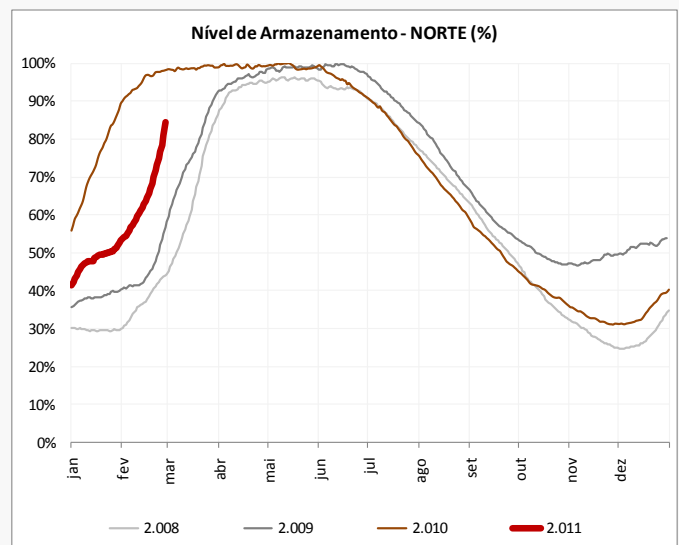
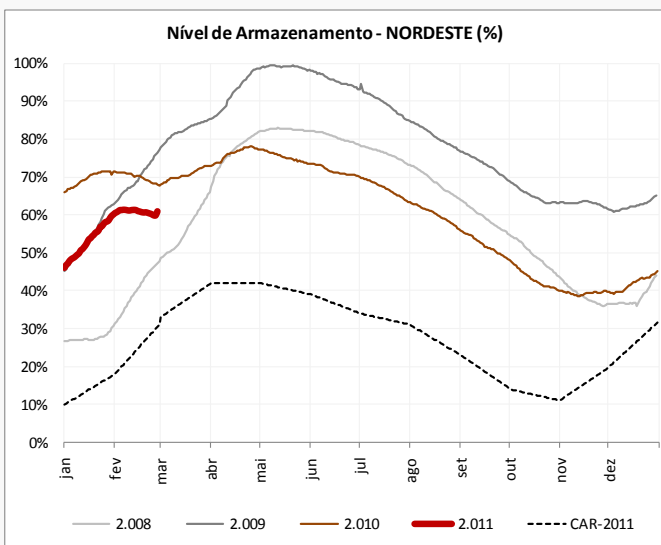
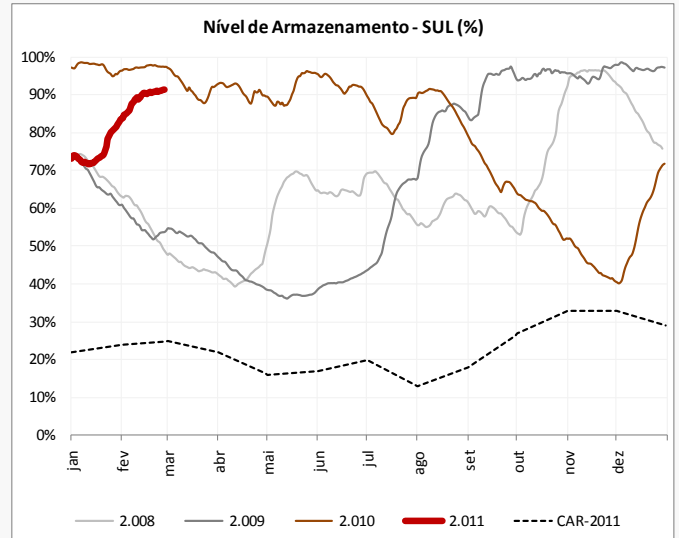
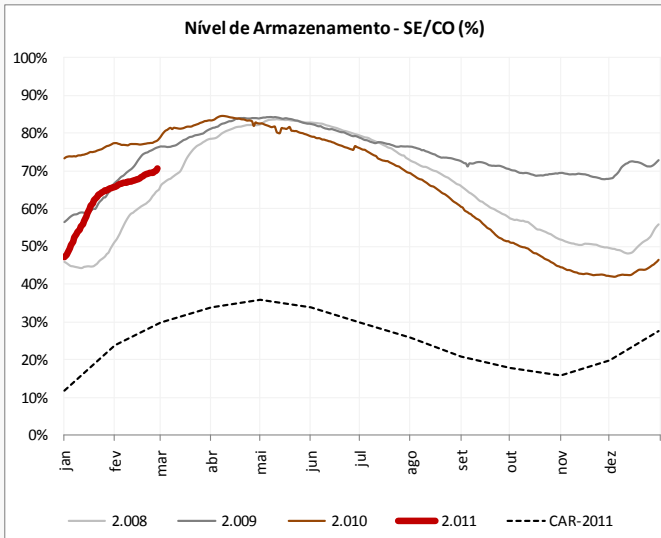


Comentários: O primeiro gráfico sobre o PLD apresenta a evolução semanal do preço por submercado e ao fundo, a média mensal. Para este mês, observamos uma acentuada elevação ao longo das semanas. Já o gráfico ao lado que apresenta a evolução do PLD médio mensal por submercado, mostra que neste mês, houve um leve aumento do índice em comparação com o valor médio do mês anterior e um leve descasamento entre os submercados.

Ultima atualização: 28/02/2011
Fonte dos dados: www.ccee.org.br

Intercâmbio de Energia entre Submercados

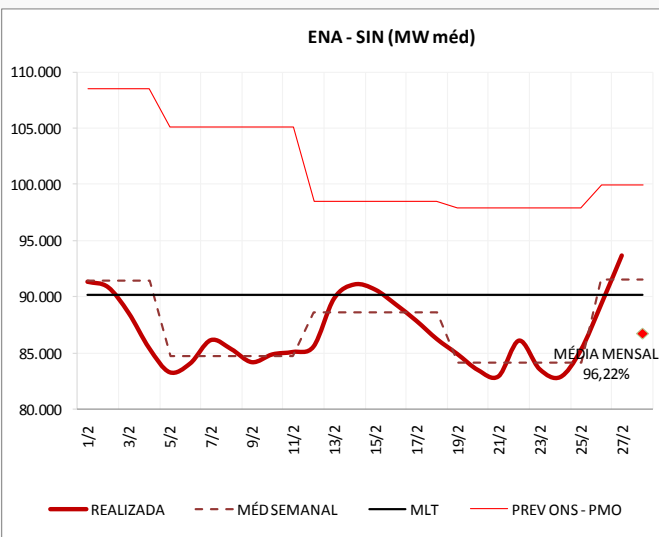
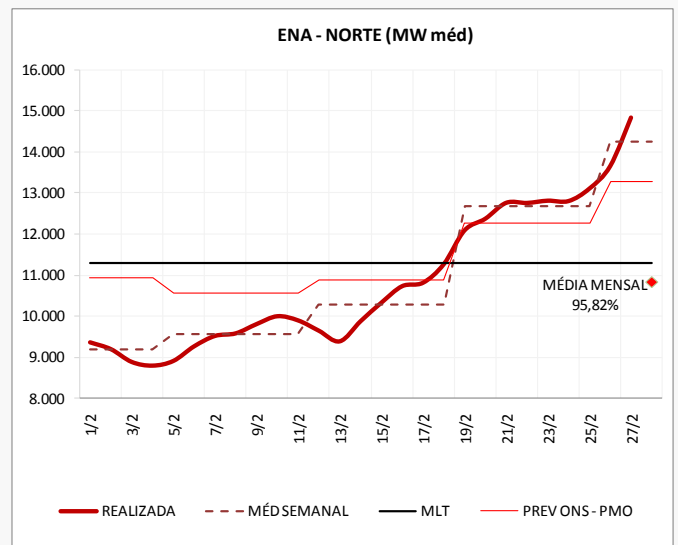
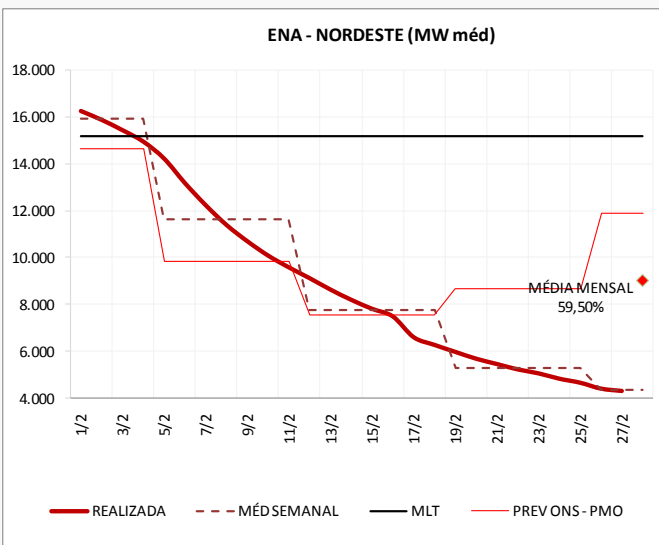
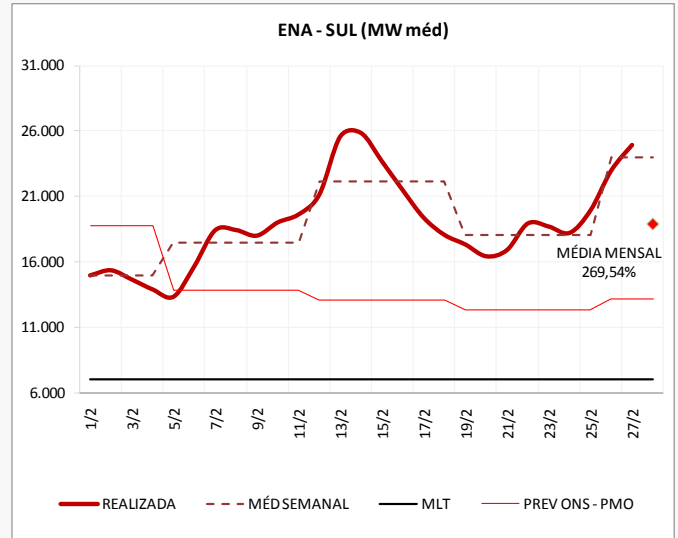
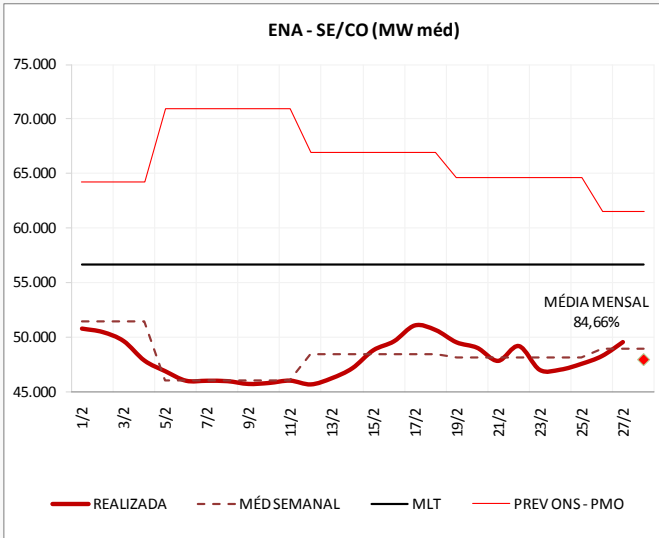


Reservatórios


ARMAZENAMENTO [%]					
SUBMERCADO	SE/CO	S	NE	N	SIN
VERIFICADO EM 2011	70,60%	91,45%	60,97%	84,49%	70,81%
VERIFICADO EM 2010	78,13%	97,35%	67,90%	98,17%	78,40%
DIFERENÇA (2011-2010)	-7,5%	-5,9%	-6,9%	-13,7%	-7,6%

Comentários: No mês de fevereiro de 2011 a elevação do nível dos reservatórios foi um pouco mais lenta em relação ao mês anterior, isso significa que as chuvas no período foram inferiores ao necessário para recuperar o armazenamento de água nas usinas hidroelétricas do SIN como de costume para este mês. O submercado Nordeste, que é segundo maior em capacidade de armazenamento ainda preocupa devido aos baixos níveis registrados até o momento, em torno de 60%.

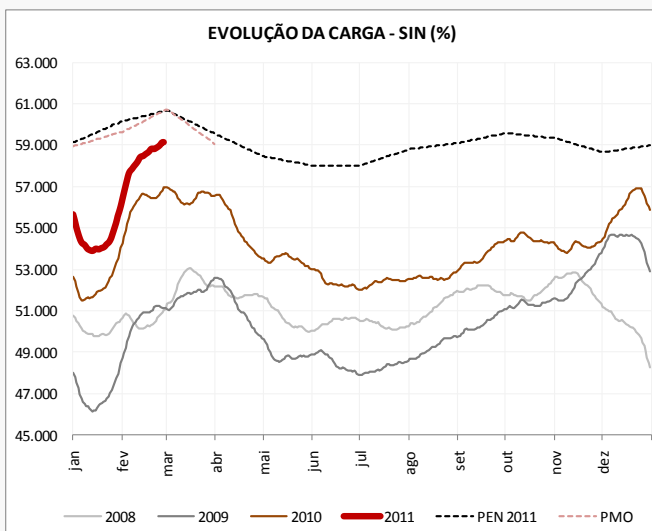
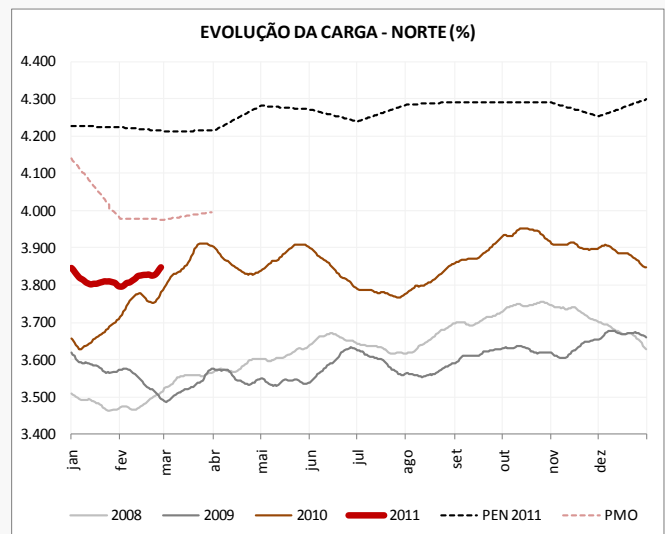
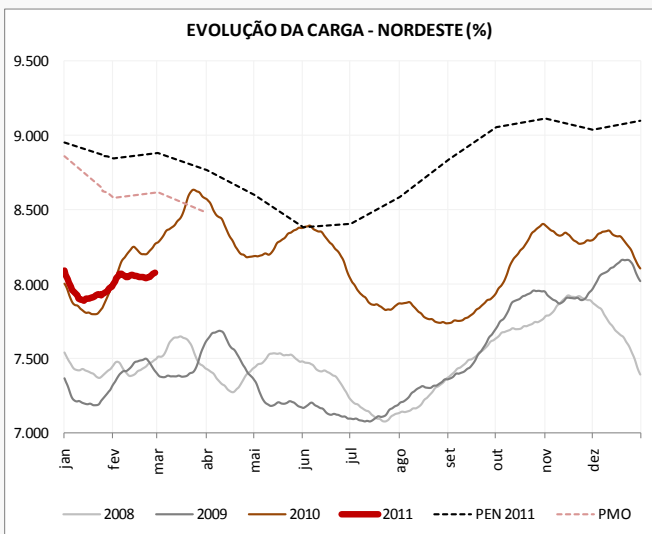
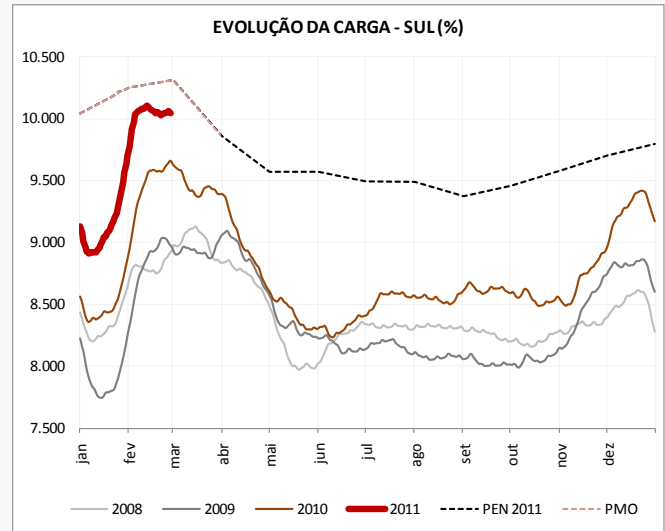
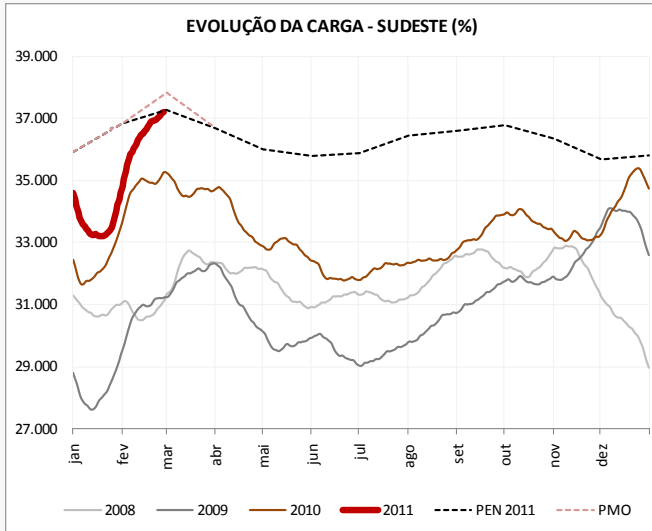
Última atualização: 27/02/2011
 Fonte dos dados: www.ons.com.br

Energia Natural Afluente


ENERGIA NATURAL AFLUENTE - ENA					
SUBMERCADO	SE/CO	S	NE	N	SIN
MÉDIA DO MÊS (MWmed)	47.967	18.914	9.031	10.828	86.739
MLT (MWmed)	56.655	7.017	15.177	11.300	90.149
MÉDIA DO MÊS (%)	84,66%	269,54%	59,50%	95,82%	96,22%

Comentários: A Energia Natural Afluente representa a chuva que ajuda na recomposição dos volumes dos reservatórios para a produção de energia elétrica. Em Fevereiro, os submercados Norte e Sul apresentaram ótimos números neste aspecto. O Sudeste e o Nordeste apresentaram um volume de chuvas inferior à média para o mês de fevereiro, ficando, respectivamente na 44ª e 76ª posição dentre os últimos 80 anos anteriores.

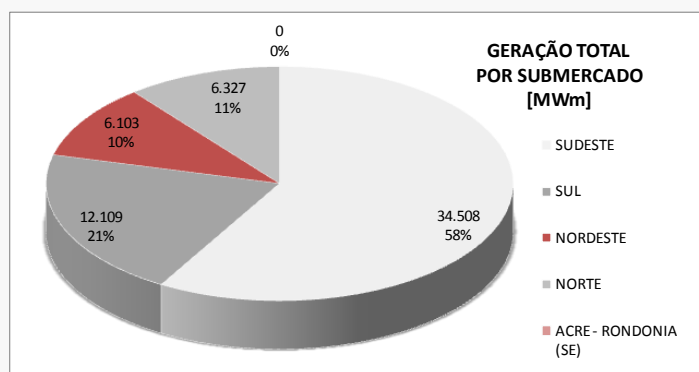
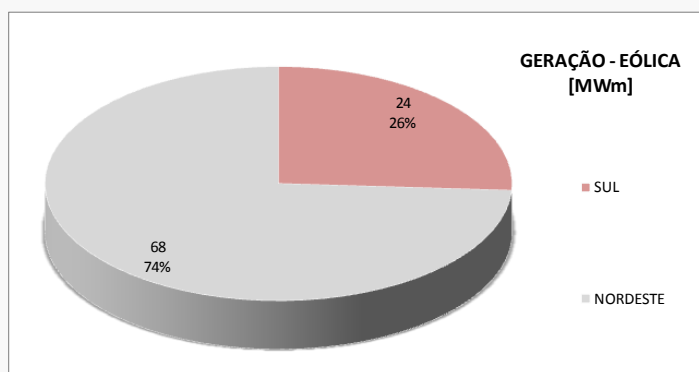
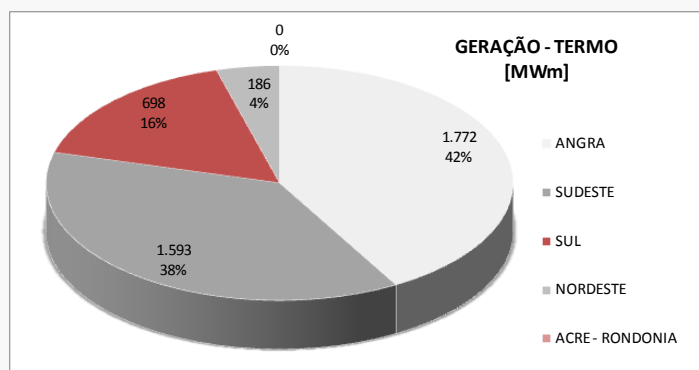
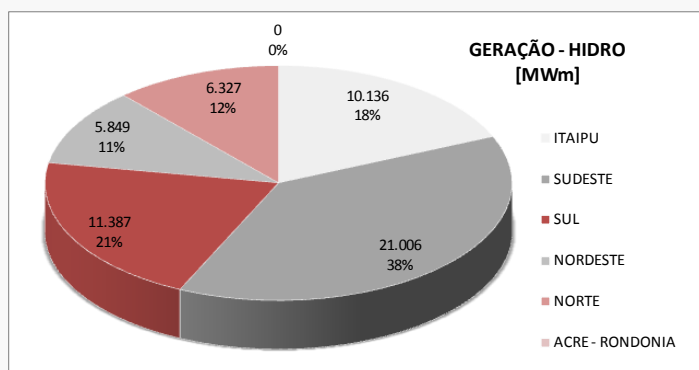
Última atualização: 27/02/2011
 Fonte dos dados: www.ons.com.br

Carga


EVOLUÇÃO DA CARGA [MWhméd]					
SUBMERCADO	SE/CO	S	NE	N	SIN
VERIFICADA EM FEV/2011	37.140	9.965	8.063	3.866	59.035
VERIFICADA EM JAN/2011	34.645	9.762	7.979	3.799	56.185
VERIFICADA EM FEV/2010	35.493	9.702	8.326	3.814	57.336
DESVIO FEV/2011 - JAN/2011	7,20%	2,08%	1,06%	1,77%	5,07%
DESVIO FEV/2011 - FEV/2010	4,64%	2,71%	-3,16%	1,38%	2,96%

Comentários: Esses gráficos mostram que fevereiro de 2011, foi um dos mais quentes dos últimos anos. Com dias mais quentes o consumo de energia para refrigeração acelera o consumo de energia elétrica, Isto motivou um crescimento na carga de energia comparada ao mesmo período do ano passado, de cerca de 3,0%.

Última atualização: 27/02/2011
 Fonte dos dados: www.ons.com.br

Geração


GERAÇÃO POR FONTE [MWméd]						
SUBMERCADO	SE/CO	S	NE	N	SIN	%
HIDRO	31.142	11.387	5.849	6.327	54.705	92,6%
TERMO	3.365	698	186	-	4.249	7,2%
EÓLICA	-	24	68	-	92	0,2%
TOTAL	34.508	12.109	6.103	6.327	59.046	100,0%

Comentários: o volume de energia termoeletrica utilizada pelo sistema no mês de fevereiro passou dos 7%. Observa-se um leve aumento ao comparar esse percentual ao apresentado no mês anterior (7,0%). Dois motivos explicam esse fato, primeiramente os dias mais quentes que demandam mais energia na ponta, sendo esta gerada pelas térmicas, além da busca pela regularização dos níveis dos reservatórios pelo ONS.
Ultima atualização: 27/02/2011
Fonte dos dados: www.ons.com.br

Considerações

Fevereiro de 2011 foi um mês marcado pela elevação do Preço de Liquidação das Diferenças - PLD. O mês, que iniciou sua primeira semana com o valor mínimo para este índice (R\$12,08/MWh), terminou com valores próximos aos R\$83,00/MWh, perfazendo uma media mensal na casa dos R\$48,00/MWh.

Os gráficos deste relatório demonstram claramente este cenário. As aflúncias nos dois principais subsistemas – Sudeste e Nordeste, que representam 89% da capacidade de armazenamento do Brasil – ficaram abaixo da média histórica para o mês de fevereiro. Isso provoca um enchimento mais lento dos reservatórios e aciona um alerta para que seja poupada a energia hidroelétrica armazenada. Sendo assim, as caras térmicas, precisam ser despachadas pelo Operador Nacional do Sistema, elevando os patamares de preços. Além disso, o aumento da temperatura média nas principais cidades vem demandando geração das usinas térmicas nos horários de ponta.

Outro destaque para o mês, foi a realização do 10º leilão de ajuste, promovido pelo MME e operacionalizado pela CCEE, teve a finalidade de atender a demanda das distribuidoras para o ano de 2011. Neste certame foram comercializados cerca de 220MWmédios por doze vendedores, na maioria comercializadores. Como comprador, participaram 27 distribuidoras de energia que conseguiram um preço médio de R\$109,84/MWh. Este Leilão teve uma metodologia nova, onde o preço era acrescido automaticamente pelo sistema a cada rodada e os vendedores indicavam se venderiam ou não àquele valor inserindo o montante desejado. Para os organizadores do leilão a mudança na metodologia foi positiva, pois aumentou a competitividade e estimulou preços mais baixos.