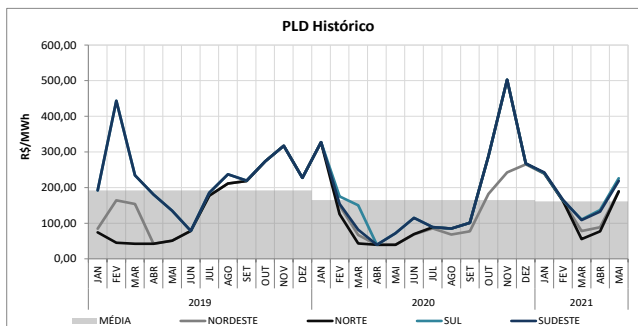
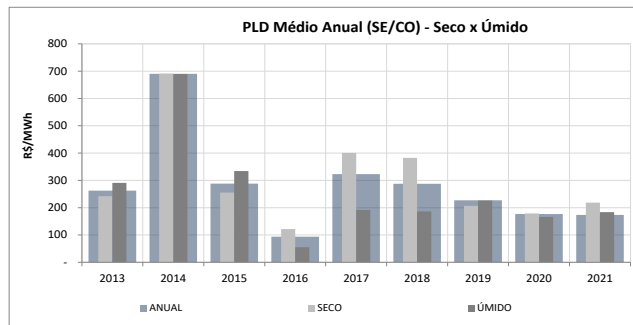
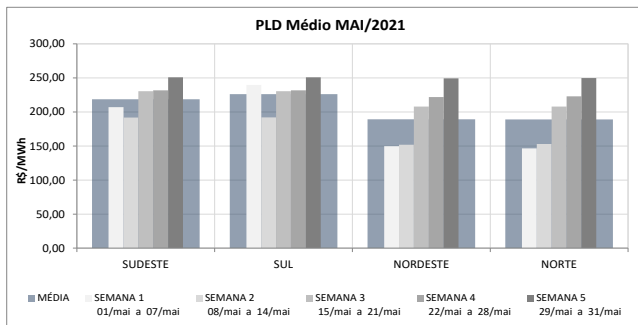


Preço de Liquidação das Diferenças



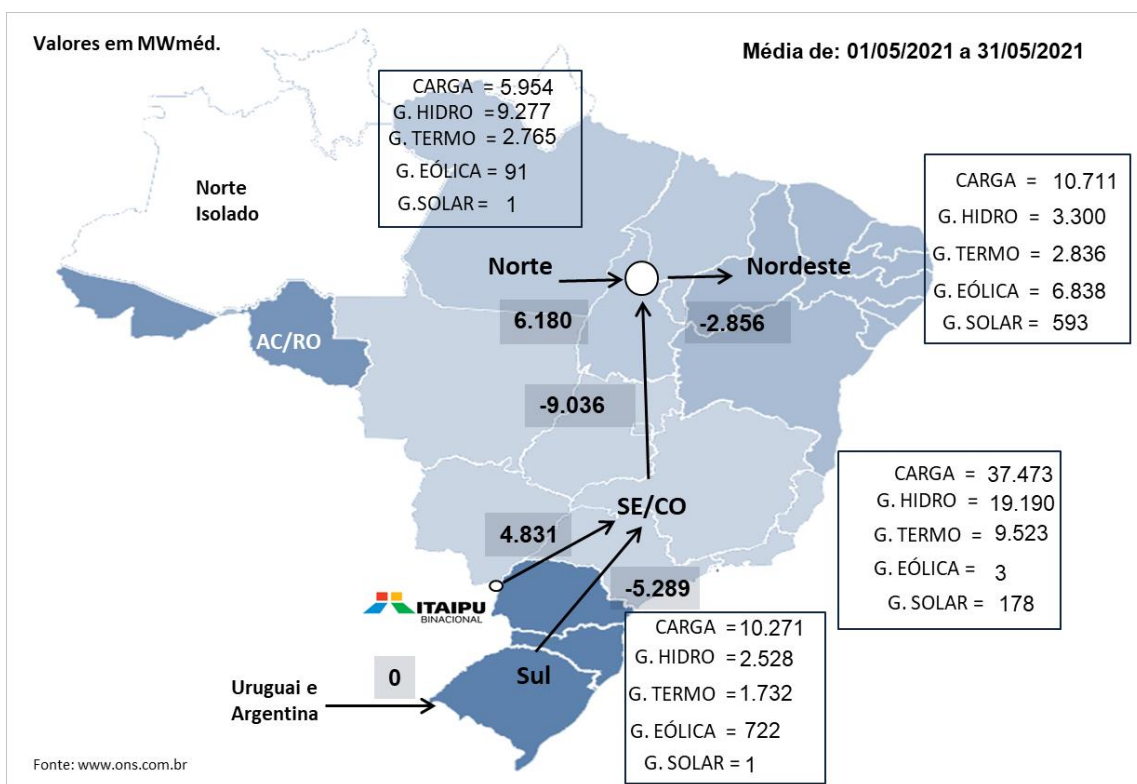
Comentários: O primeiro gráfico sobre Preço de Liquidação das Diferenças (PLD) apresenta a evolução semanal do índice e ao fundo a média mensal de cada submercado. O PLD de maio fechou em **R\$ 218,70/MWh** no Sudeste/Centro-Oeste, **R\$ 226,16/MWh** no Sul, **R\$ 189,32/MWh** no Nordeste e **R\$ 189,12/MWh** no Norte. O aumento médio entre os submercados foi de **R\$ 96,98/MWh** em relação ao mês passado.

Nota: Desde janeiro de 2021 passou a ser considerado na formação de preço o modelo DESSEM, sendo seu preço com base horária.

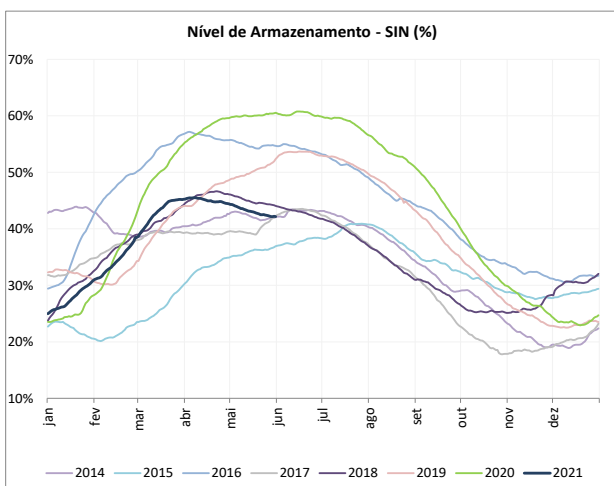
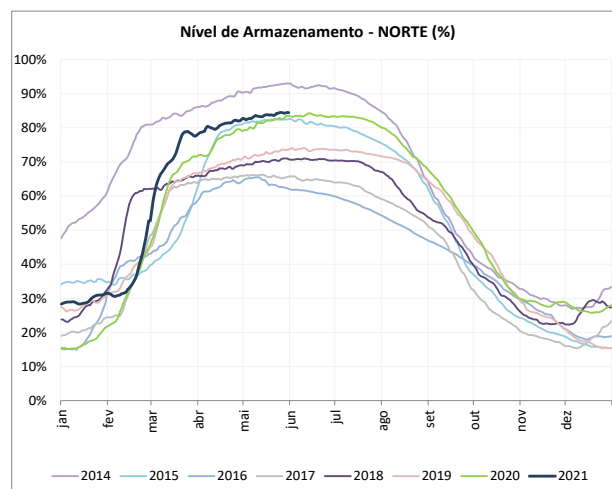
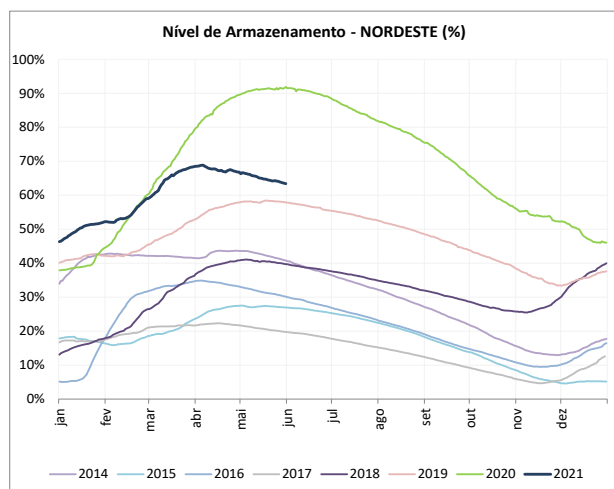
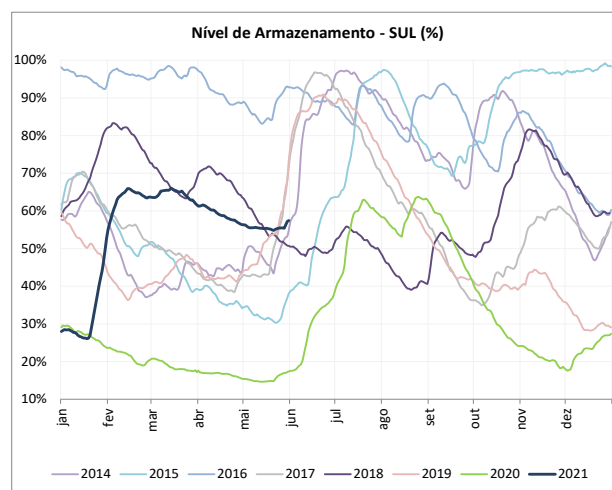
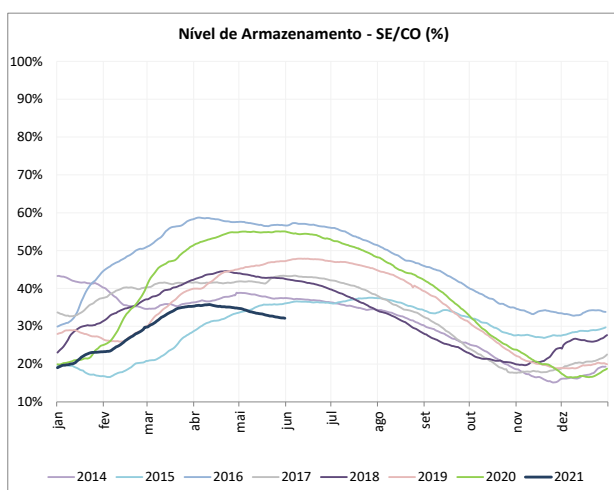
Última atualização: 31/05/2021

Fonte dos dados: www.ccee.org.br

Intercâmbio de Energia entre Submercados



Reservatórios

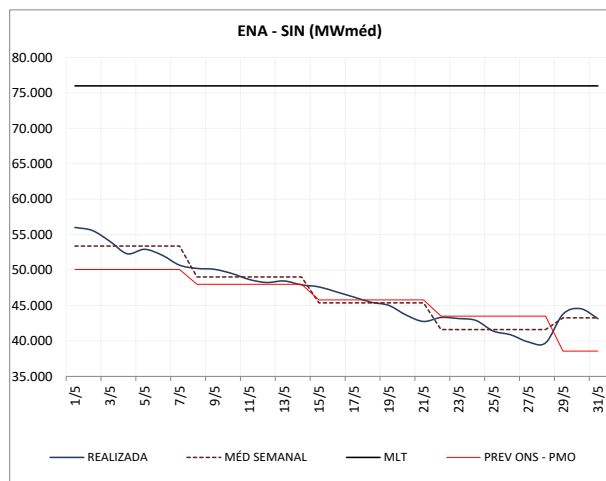
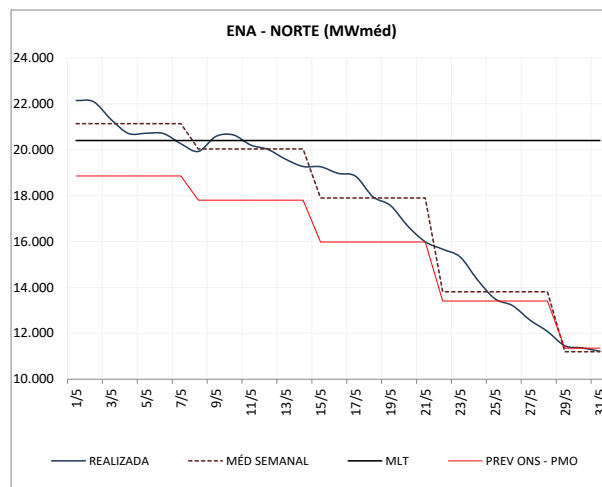
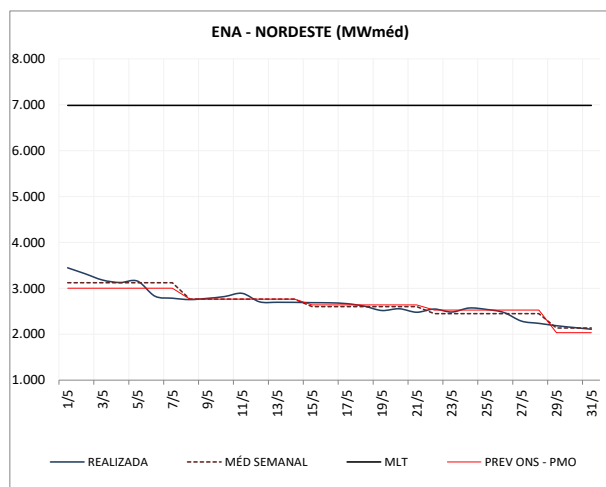
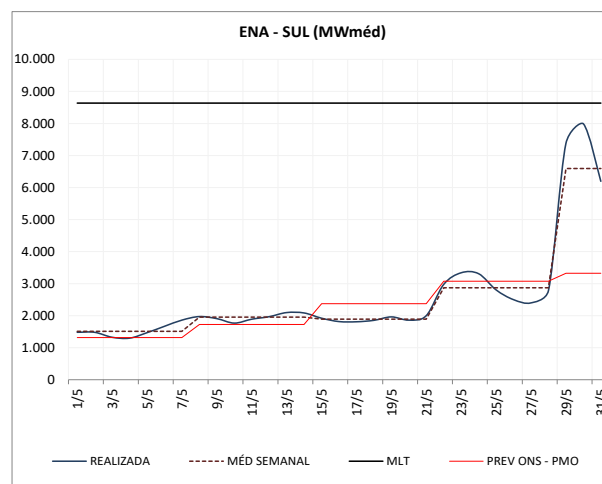
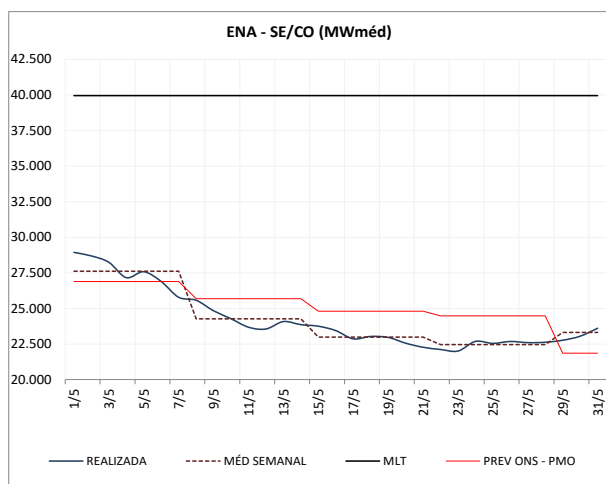


ARMAZENAMENTO [%]					
SUBMERCADO	SE/CO	S	NE	N	SIN
VERIFICADO EM 2021	32,12%	57,46%	63,43%	84,47%	42,16%
VERIFICADO EM 2020	55,07%	17,36%	91,91%	83,61%	60,54%
DIFERENÇA (2021-20)	-22,95p.p.	40,10p.p.	-28,47p.p.	0,85p.p.	-18,38p.p.

Comentários: O nível de armazenamento dos subsistemas indica a quantidade de água nas bacias hidrográficas com possíveis aproveitamentos energéticos. O fim do período úmido de 2021 terminou com o SE/CO em níveis críticos. Em relação ao mês anterior o SE/CO e Nordeste apresentaram uma redução de 2,61p.p. e 3,35p.p. respectivamente. Já os submercados Sul e Norte apresentaram aumento de 1,1p.p. e 1,8p.p.. Em relação ao mesmo período do ano anterior, o SIN apresentou uma queda de **2,26p.p.** nos níveis de reservatórios.

Última atualização: 31/05/2021
Fonte dos dados: www.ons.org.br

ENAs



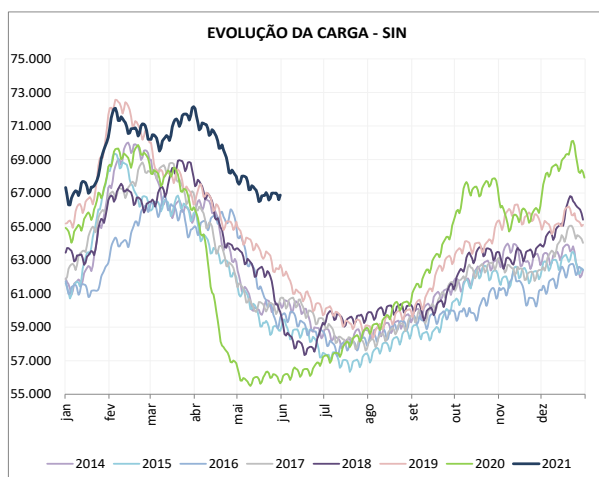
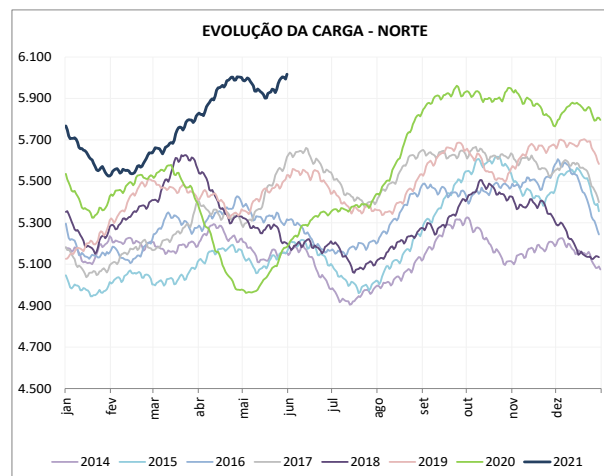
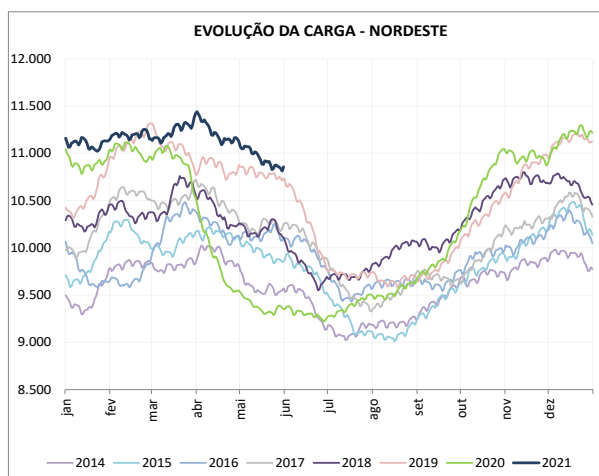
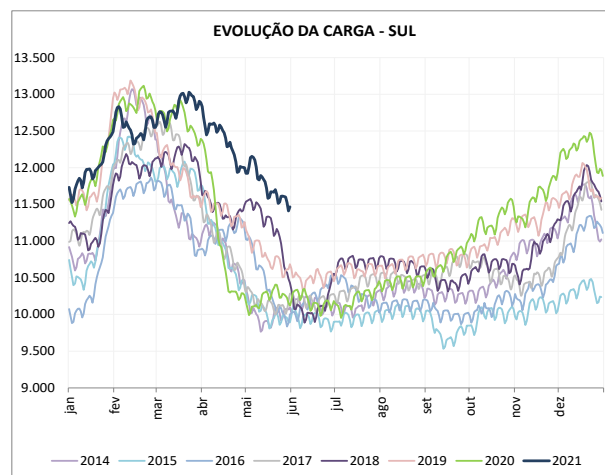
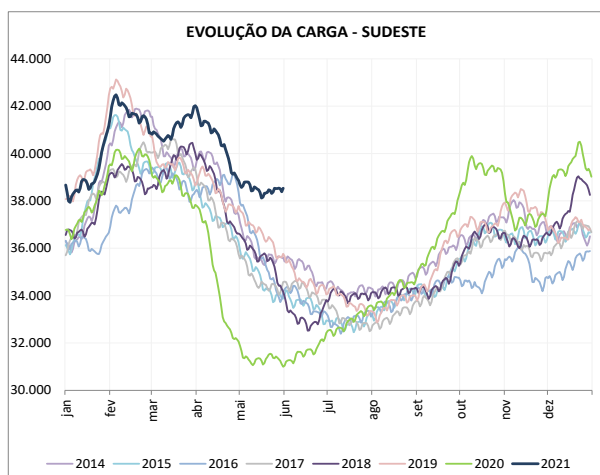
ENERGIA NATURAL AFLUENTE - ENA					
SUBMERCADO	SE/CO	S	NE	N	SIN
MÉDIA MÊS (MWm)	24.219	2.554	2.678	17.554	47.005
MLT (MWm)	39.959	8.634	6.987	20.401	75.982
MÉDIA MÊS (%)	60,61%	29,58%	38,33%	86,04%	61,86%

Comentários: A Energia Natural Afluente representa a chuva que recompõe os volumes dos reservatórios para a produção da eletricidade. Todos os submercados ficaram abaixo da média histórica. A ENA registrada no SIN apresentou o pior valor dos últimos 91 anos do histórico. O submercado SE/CO apresentou a 2ª pior, o Sul obteve a 15ª pior e no Nordeste a 5ª pior, já o Norte ficou com a 31ª pior ENA do histórico de 91 anos.

Última atualização: 31/05/2021

Fonte dos dados: www.ons.org.br

Carga



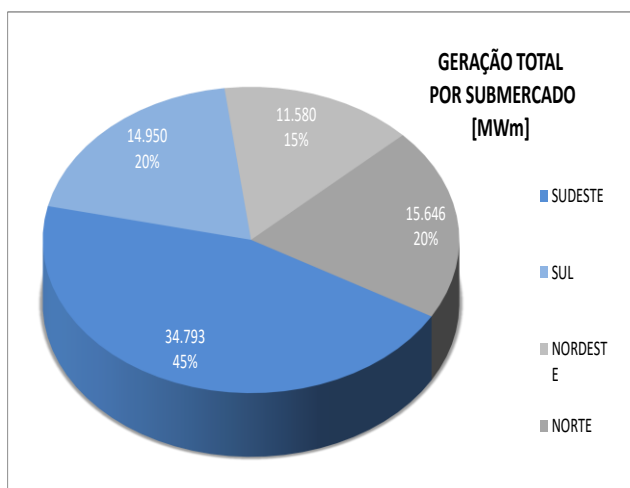
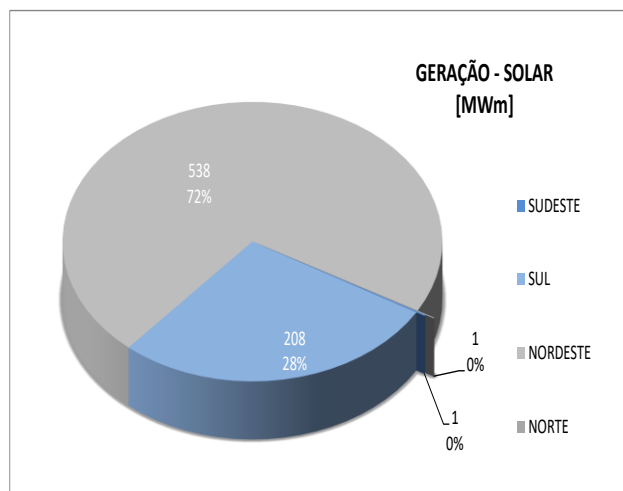
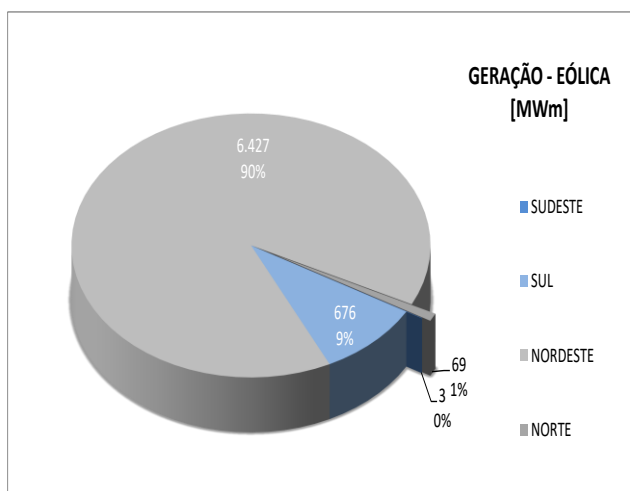
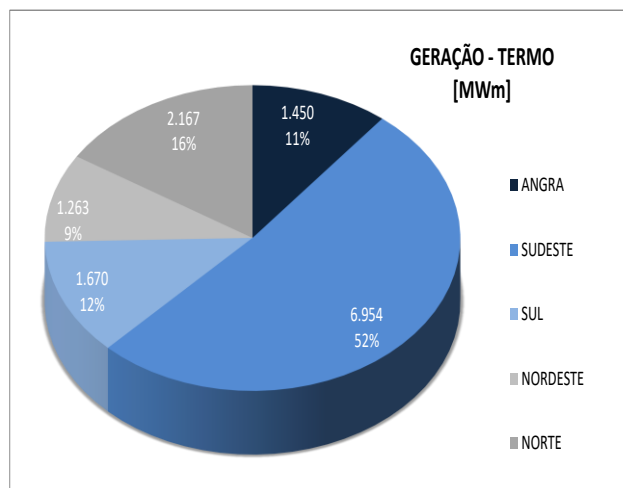
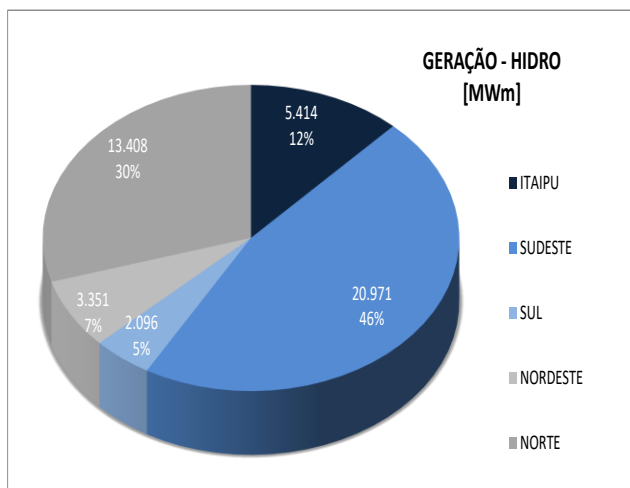
EVOLUÇÃO DA CARGA [MWméd]					
SUBMERCADO	SE/CO	S	NE	N	SIN
VERIFICADA MAI/2021	38.415	11.416	10.824	5.999	66.654
VERIFICADA ABR/2021	38.858	12.002	11.126	6.001	67.987
VERIFICADA MAI/2020	33.980	10.092	9.899	5.305	59.276
DESVIO MAI/2021 - ABR/2021	-1,14%	-4,88%	-2,71%	-0,04%	-1,96%
DESVIO MAI/2021-MAI/2020	13,05%	13,12%	9,34%	13,08%	12,45%

Comentários: Em relação ao mês anterior, houve queda no consumo em todos os submercados. No SE/CO, Sul, Nordeste e Norte as reduções foram de 1,14%, 4,88%, 2,71% e 0,04% respectivamente, com isso o SIN registrou queda de 1,96%.

Nota: Desde 02/03/21 o ONS passou a considerar a carga bruta no IPDO, sendo assim os desvios apresentarão distorções.

Última atualização: 31/05/2021
Fonte dos dados: www.ons.org.br

Geração



GERAÇÃO POR FONTE [MWméd]						
SUBMERCADO	SE/CO	S	NE	N	SIN	%
HIDRO	26.385	2.096	3.351	13.408	45.240	67,9%
TERMO	8.404	1.670	1.263	2.167	13.505	20,3%
EÓLICA	3	676	6.427	69	7.175	10,8%
SOLAR	1	208	538	1	749	1,1%
TOTAL	34.793	4.651	11.580	15.646	66.669	100,0%

Comentários: A geração hídrica de maio representou queda de 4,3% em relação ao mês anterior. Houve também queda de 2,9% na representação de geração térmica em comparação ao mês de abril. A geração eólica apresentou queda de 1,5%. A geração solar injetou 1,1% no sistema.

Última atualização: 31/05/2021
Fonte dos dados: www.ons.org.br

Considerações

Brasil alcança 1 GW de capacidade instalada em 2021: O Brasil alcançou em abril 1.007 GW de capacidade instalada em 2021, segundo dados da Agência Nacional de Energia Elétrica (Aneel). Só no mês de abril, foram 324,45 MW liberados. A eólica foi, pelo quarto mês consecutivo, a fonte com crescimento mais acentuado, batendo a marca de 218,45 MW de potência instalada, representando 67% do total de abril. Quase toda a expansão da geração eólica, 201 MW, foi liberada para usinas que não comercializaram no mercado regulado. Do total (812 MW) de eólicas liberadas em 2021, até abril, 555 MW correspondem a usinas nas mesmas condições, o equivalente a 68,3% desse quantitativo. *Fonte: Canal Energia*

Liquidação financeira do MCP tem mais R\$ 1,2 bi liberado no acordo do GSF: Desde o início do ano 60 geradoras liberaram valores que somam R\$ 7,7 bilhões referente à disputa do risco hidrológico. A operação de liquidação financeira do mercado de curto prazo referente ao mês de março apresentou nova quitação antecipada de valores em aberto. Segundo dados da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica, pelo quinto mês consecutivo, foi registrada a antecipação do pagamento de parcelas antes represadas por conta do GSF, 13 agentes liberaram R\$ 1,238 bilhão. *Fonte: Canal Energia*

Senado aprova PL para devolução de PIS/Cofins na conta de energia: Projeto que estabelece legislação para a devolução dos valores cobrados a mais dos consumidores de energia vai agora à Câmara dos Deputados. *Fonte: Canal Energia*

ONS e CCEE devem rever modelagem de restrições de Belo Monte: Agentes questionaram que problema foi notado em 31 de março e que chegou a impactar preço da energia em quase 200% em apenas um dia. O problema está na incompatibilidade temporal quanto à representação de dois parâmetros do modelo. O primeiro é a previsão de vazão que está em base semanal. O segundo está na restrição de vazão defluente da UHE Pimental que ocorre em base diária. Essa questão, aponta que quanto maior for a afluência diária na usina, maior será o vertimento no TVR, menor será a geração na usina de Belo Monte e maior será o preço. De acordo com a comunicação apresentada pela associação do setor, seja avaliada a colocação dos dados de entrada, atualização da previsão de afluências e TVR, em uma mesma base temporal. Para isso, poderia ser utilizada a defluência da última meia hora proposta pelo modelo dessem para o chamado D+1. *Fonte: Canal Energia*

MME inicia elaboração de diretrizes do Programa Nacional do Hidrogênio: O Ministério de Minas e Energia (MME) vai dar início a uma pesquisa para elaboração das diretrizes do Programa Nacional do Hidrogênio. Segundo informou a pasta, o estudo deverá ser realizado em até 60 dias, juntamente com os ministérios da Ciência, Tecnologia e Inovações (MCTI) e do Desenvolvimento Regional (MDR), além do apoio técnico da Empresa de Pesquisa Energética (EPE). *Fonte: Canal Energia*

ONS: Desligamento de Polo 2 de Xingu/Estreito iniciou perturbação: Erac atou e cortou 3.400 MW de carga. Relatório de Análise da Perturbação será produzido. Para evitar sobrecarga no Elo CC 800 kV Xingu/Terminal Rio, um Sistema Especial de Proteção atuou, desligando sete unidades geradoras da UHE Belo Monte, com interrupção de aproximadamente 4.050 MW de geração. "Ao identificar uma variação de frequência no sistema, o Esquema Regional de Alívio de Carga cortou 3.400 MW de carga, atingindo várias localidades, para evitar maiores reflexos no SIN", disse a nota do ONS. *Fonte: Canal Energia*

ONS: Aneel cria gabinete de crise: A diretoria da Agência Nacional de Energia Elétrica criou um gabinete de situação de crise (GACSIN), subordinada ao colegiado, destinado a acompanhar as condições do Sistema Interligado Nacional no biênio 2021/2022. O grupo, apoiará a implementação das medidas deliberadas no âmbito do CMSE, trabalhando de forma coordenada e articulada com outras instituições responsáveis pela governança do setor. Entre suas funções estão o monitoramento contínuo da situação do SIN, reportando à diretoria, avaliação das medidas que possam ser implementadas pela Aneel, contribuindo para segurança do suprimento de energia elétrica no SIN e a superação da situação de emergência hídrica emitida pelo Sistema Nacional de Meteorologia (SNM). O gabinete deverá se reunir semanalmente ou sempre que for convocado, para compartilhar informações, avaliar as ações e demais providências. *Fonte: Canal Energia*