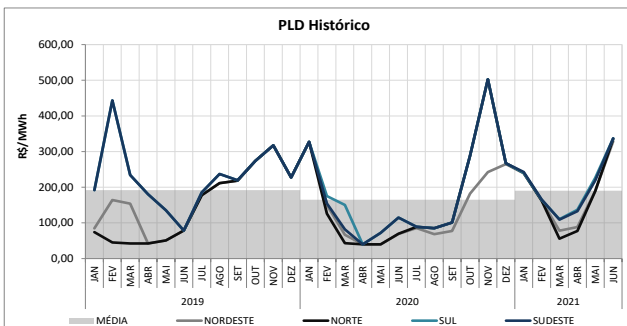
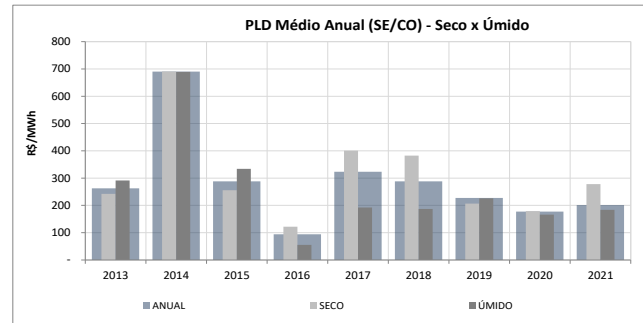
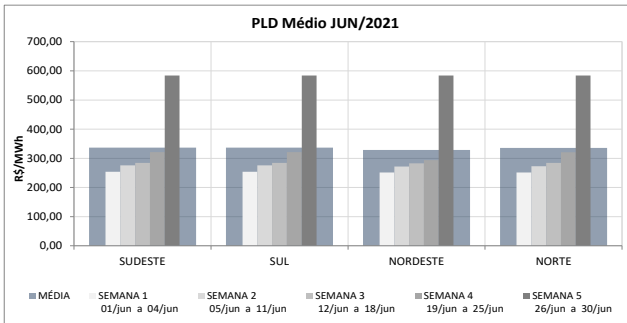


Preço de Liquidação das Diferenças



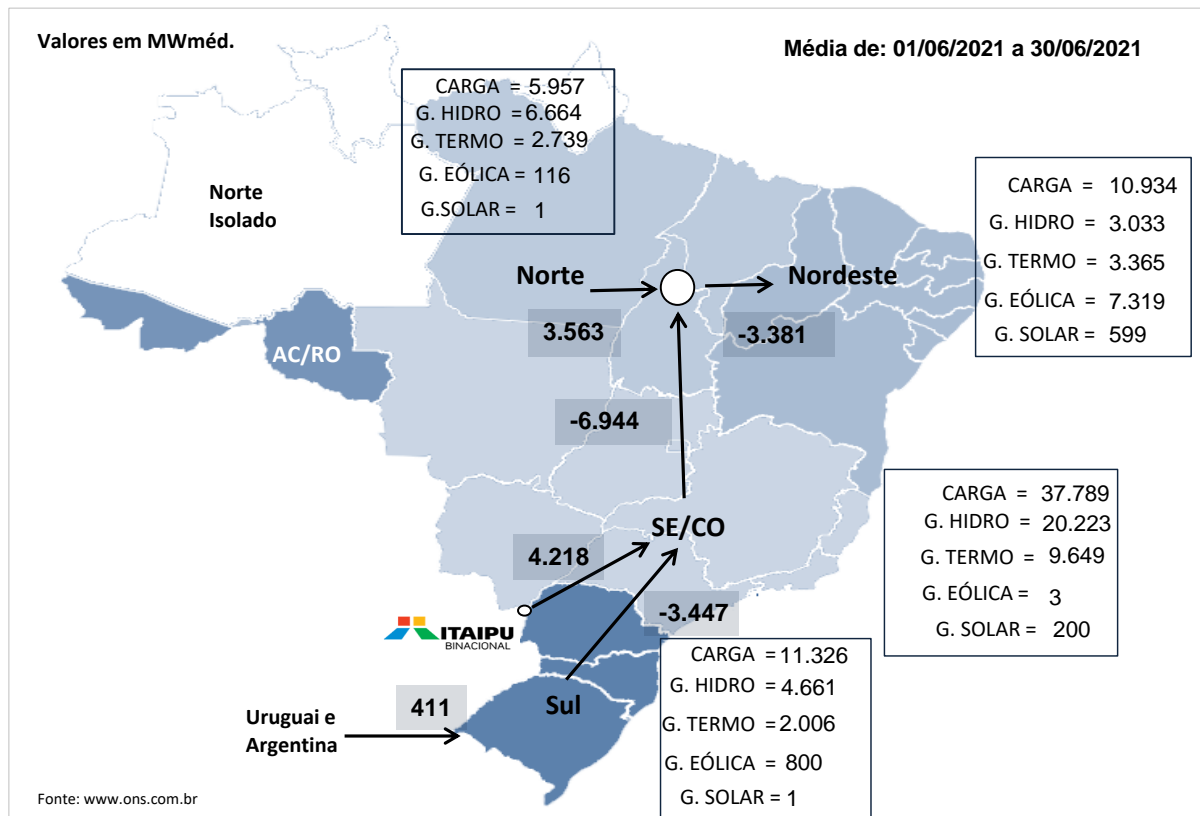
Comentários: O primeiro gráfico sobre Preço de Liquidação das Diferenças (PLD) apresenta a evolução semanal do índice e ao fundo a média mensal de cada submercado. Em relação ao mês anterior, o PLD de junho no Sudeste/Centro-Oeste variou **54%** fechando em **R\$ 336,99/MWh**, no Sul a variação foi de **49%** fechando em **R\$ 336,99/MWh**, no Nordeste houve **74%** de variação fechando em **R\$ 328,76/MWh** e no Norte a variação foi de **78%** fechando em **R\$ 335,72/MWh**.

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

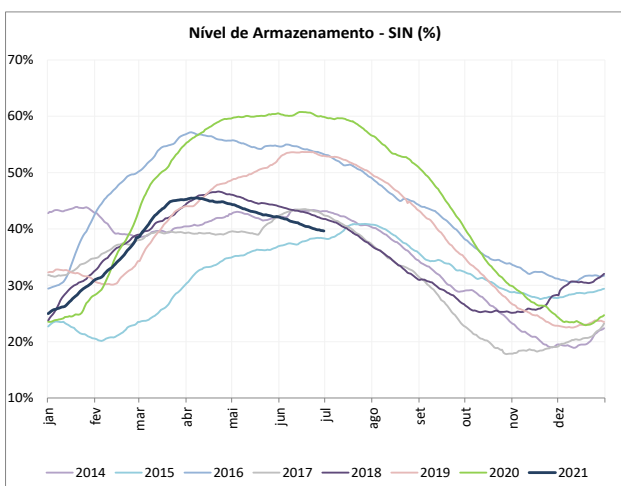
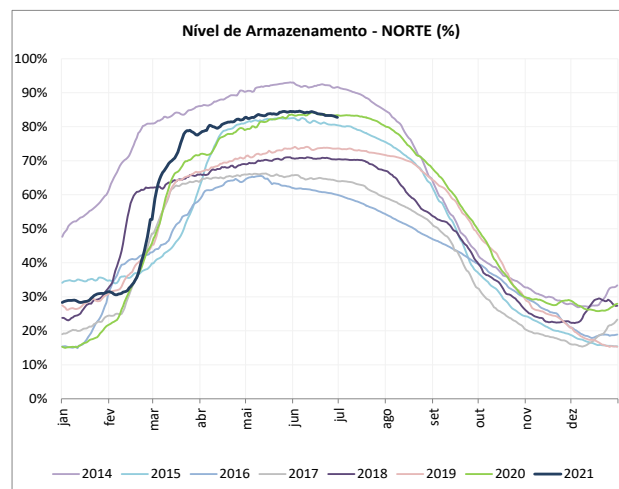
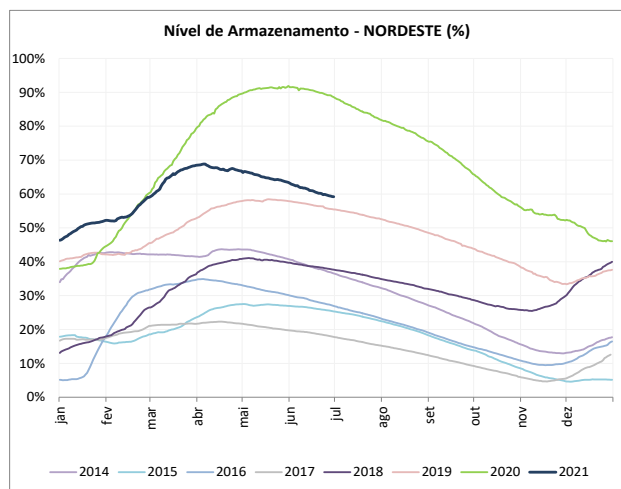
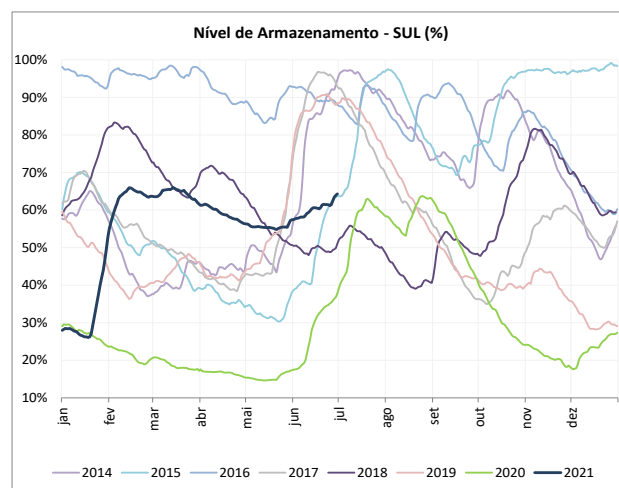
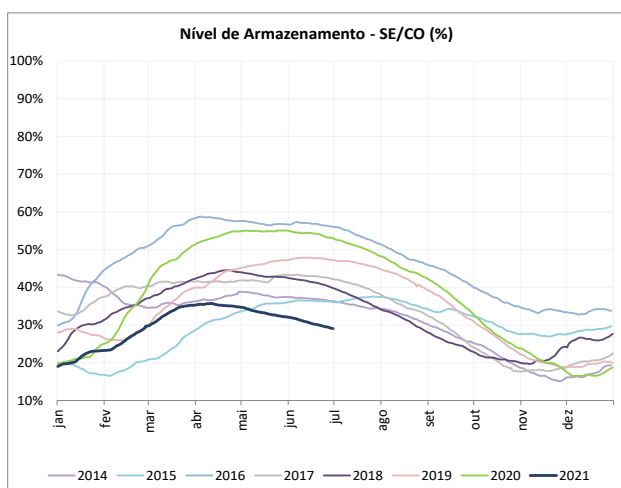
Última atualização: 30/06/2021

Fonte dos dados: www.ccee.org.br

Intercâmbio de Energia entre Submercados



Reservatórios

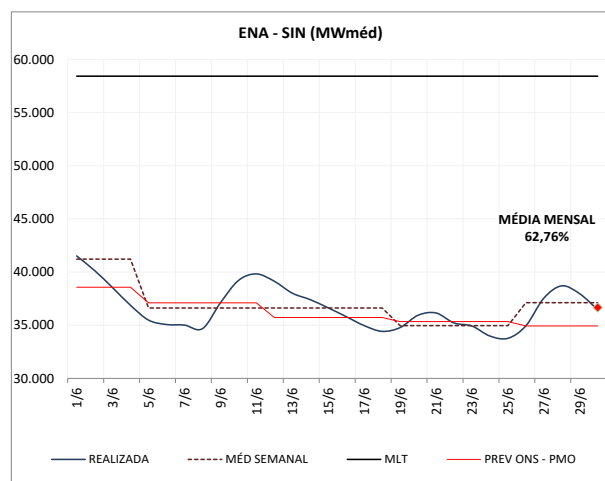
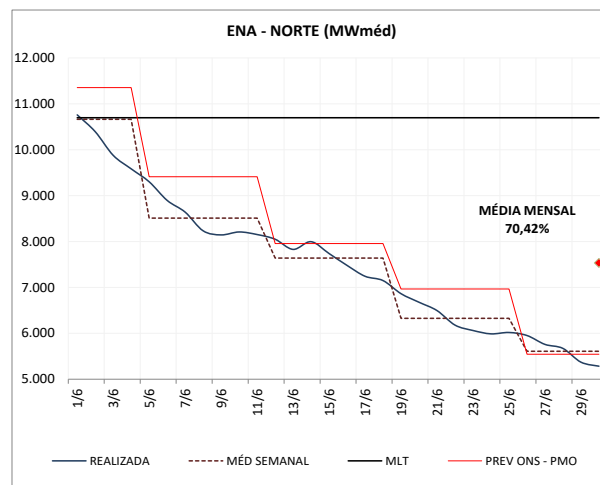
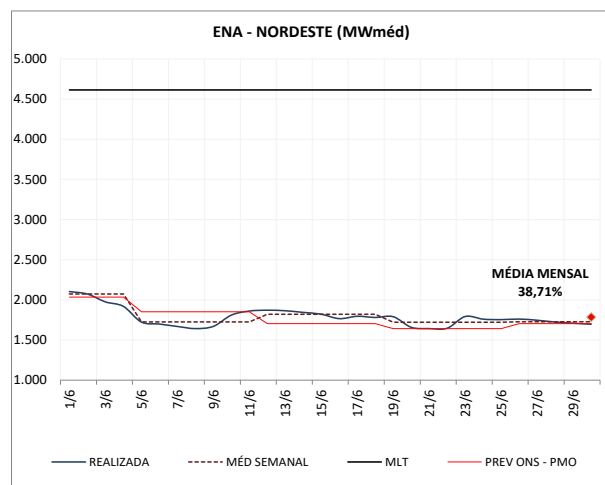
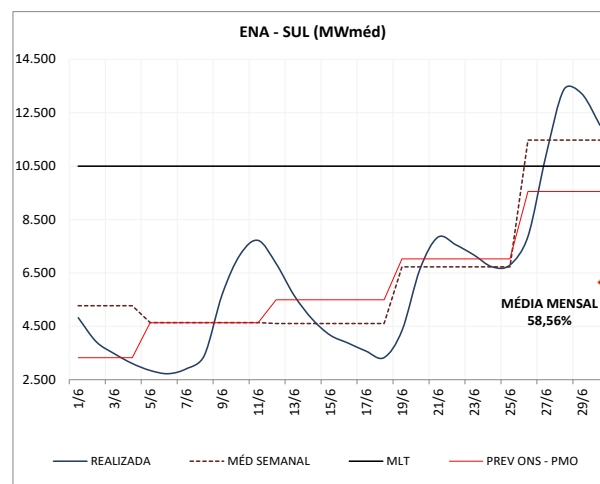
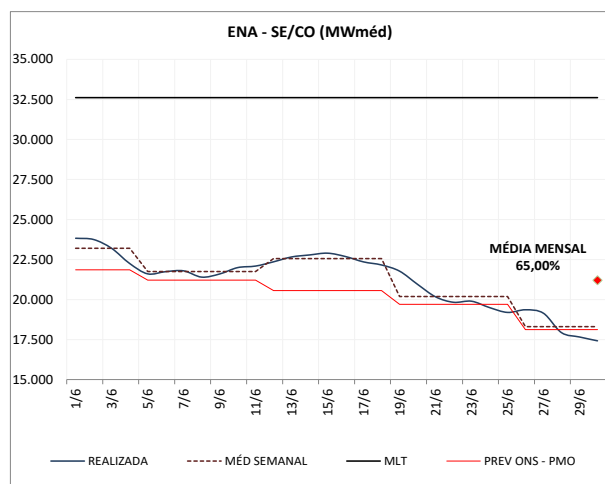


ARMAZENAMENTO [%]					
SUBMERCADO	SE/CO	S	NE	N	SIN
VERIFICADO EM 2021	29,08%	64,31%	59,17%	82,75%	39,65%
VERIFICADO EM 2020	53,01%	37,84%	88,60%	83,40%	59,90%
DIFERENÇA (2021-20)	-23,93p.p.	26,47p.p.	-29,42p.p.	-0,65p.p.	-20,25p.p.

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 apenas o submercado Sul apresentou aumento de **6,85p.p.**, já nos submercados SE/CO, Nordeste e Norte houve redução de **3,04p.p.**, **4,26p.p.** e **1,71p.p.**, respectivamente. Em relação ao mesmo período do ano anterior, o SIN apresentou uma diferença de **20,25p.p.** nos níveis de reservatórios.

Última atualização: 30/06/2021
Fonte dos dados: www.ons.org.br

ENAs



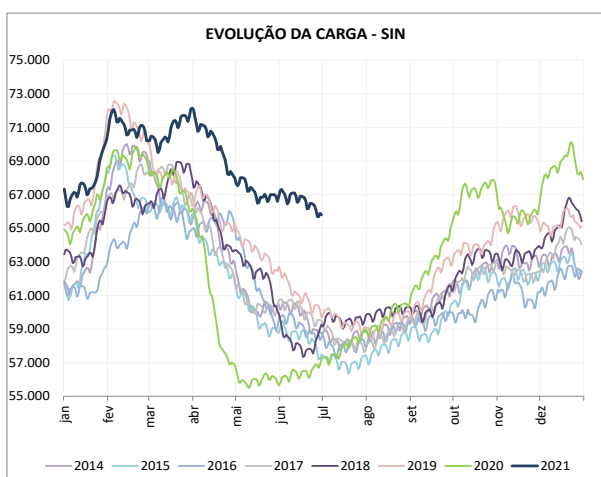
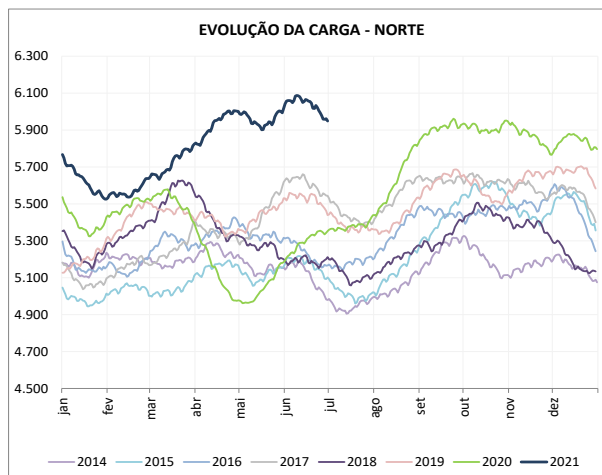
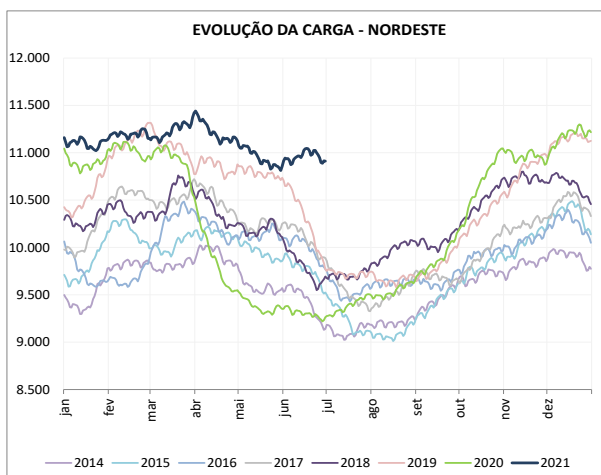
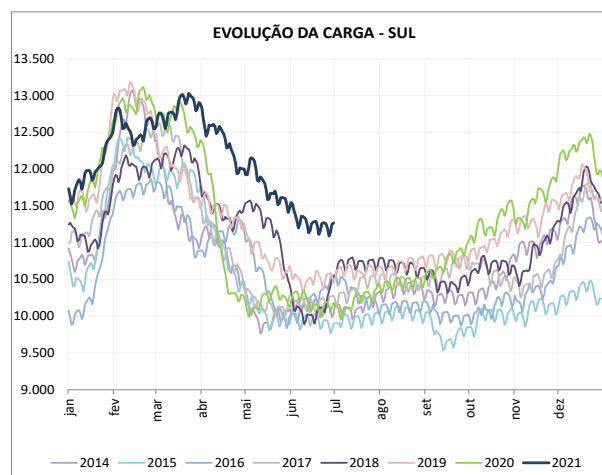
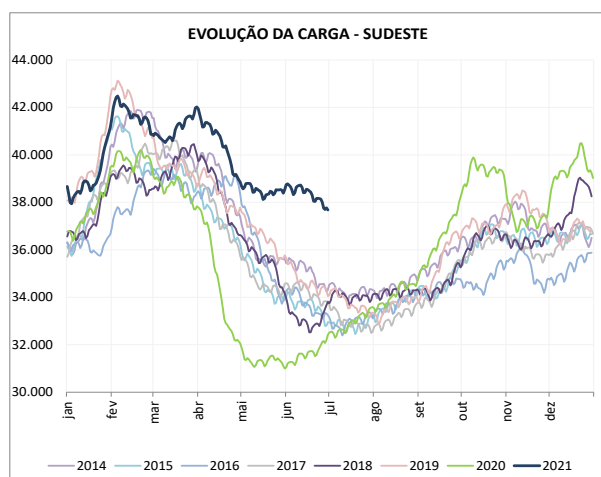
ENERGIA NATURAL AFLUENTE - ENA					
SUBMERCADO	SE/CO	S	NE	N	SIN
MÉDIA MÊS (MWm)	21.201	6.151	1.786	7.533	36.671
MLT (MWm)	32.617	10.504	4.614	10.698	58.433
MÉDIA MÊS (%)	65,00%	58,56%	38,71%	70,42%	62,76%

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 **2º pior**, o Sul obteve a **31º pior**, o Nordeste a **4º pior** e o Norte ficou com a **17º pior** ENA do histórico.

Última atualização: 30/06/2021

Fonte dos dados: www.ons.org.br

Carga



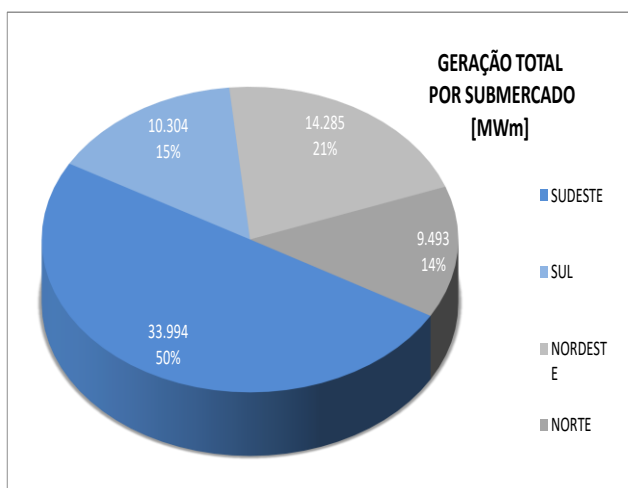
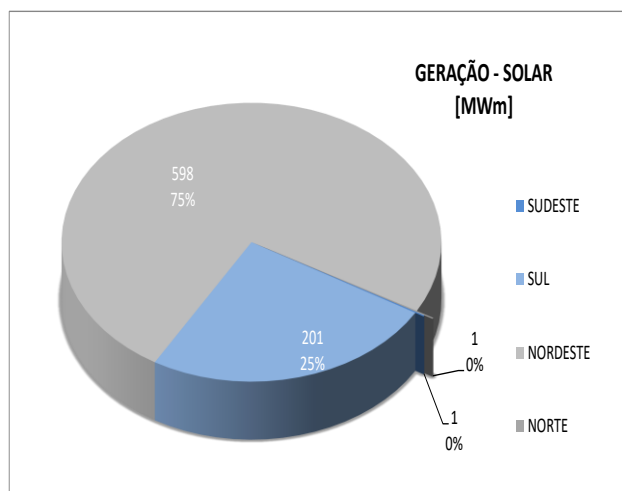
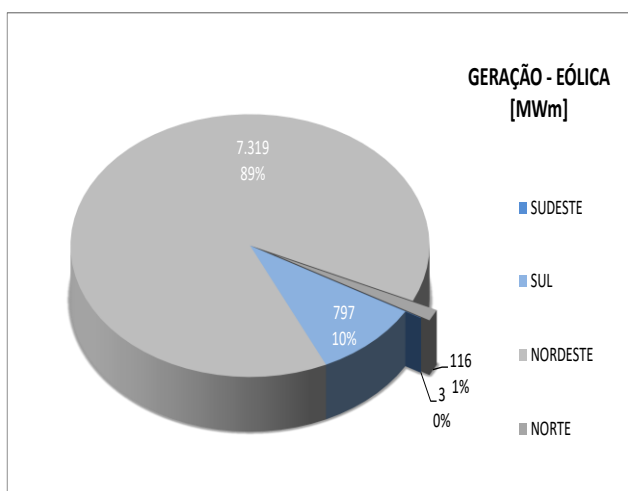
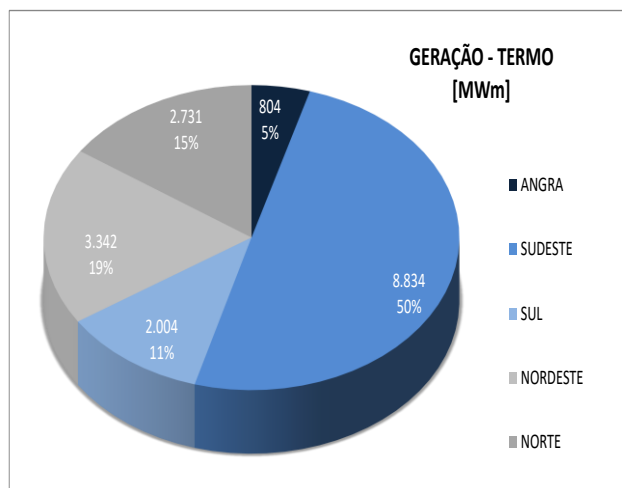
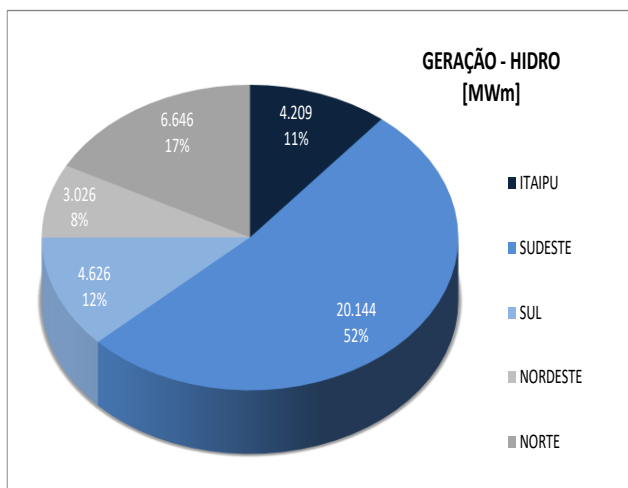
EVOLUÇÃO DA CARGA [MWh/méd]					
SUBMERCADO	SE/CO	S	NE	N	SIN
VERIFICADA JUN/2021	37.677	11.269	10.912	5.949	65.806
VERIFICADA MAI/2021	38.415	11.416	10.824	5.999	66.654
VERIFICADA JUN/2020	35.622	10.182	9.882	5.552	61.238
DESVIO JUN/2021 - MAI/2021	-1,92%	-1,29%	0,81%	-0,84%	-1,27%
DESVIO JUN/2021-JUN/2020	5,77%	10,67%	10,42%	7,15%	7,46%

Comentários: Em relação ao mês anterior apenas o submercado Nordeste apresentou aumento de **0,81%**, já no SE/CO houve redução de **1,92%**, no Sul de **1,29%** e no Norte de **0,84%**. Em relação ao mesmo período do ano anterior o SIN apresentou aumento de **7,46%**.

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

Última atualização: 30/06/2021
Fonte dos dados: www.ons.org.br

Geração



GERAÇÃO POR FONTE [MWmed]						
SUBMERCADO	SE/CO	S	NE	N	SIN	%
HIDRO	24.352	4.626	3.026	6.646	38.649	59,1%
TERMO	9.638	2.004	3.342	2.731	17.715	27,1%
EÓLICA	3	797	7.319	116	8.234	12,6%
SOLAR	1	201	598	1	801	1,2%
TOTAL	33.994	7.627	14.285	9.493	65.400	100,0%

Comentários: Em relação ao mês anterior, a geração hídrica de junho apresentou redução de **14,4%**, já as demais gerações apresentaram aumento. A geração térmica apresentou aumento **31,7%**, a eólica o aumento foi de **14,76%** e a solar teve aumento de **2,9%**. O SIN registrou queda de **1,9%**.

Última atualização: 30/06/2021
Fonte dos dados: www.ons.org.br

Considerações

Governo define funcionamento da Câmara que vai gerir crise hídrica:

A Câmara de Regras Excepcionais para Gestão Hidroenergética aprovou as normas de funcionamento do colegiado, em sua primeira reunião ordinária realizada em 1º de julho. A Creg foi instituída pela Medida Provisória 1055 com a atribuição de estabelecer condições emergenciais de operação dos reservatórios das hidrelétricas, definindo limites de uso, armazenamento e vazão, e eventuais medidas mitigadoras associadas.

Em nota, o MME informou que o objetivo da reunião foi nivelar o conhecimento dos integrantes do órgão sobre as condições de fornecimento de energia elétrica ao Sistema Interligado Nacional e as medidas de mitigação da crise hídrica. *Fonte: Canal Energia*

Senado aprova inclusão automática de consumidor baixa renda na tarifa social:

O Senado aprovou no dia 30 de junho, projeto de lei que prevê a inclusão automática dos consumidores de baixa renda na Tarifa Social de Energia Elétrica. O PL 1.106, de 2020, já tinha passado pela Câmara dos Deputados em abril, para onde retorna agora em razão de alterações feitas pelos senadores.

O projeto de autoria do deputado André Ferreira (PSC-PE) modifica o artigo 4º da Lei 12.212, de 2010, determinando que além de compatibilizar e atualizar a relação dos inscritos no Cadastro Único de Programas Sociais do Governo Federal cabe ao Executivo, em articulação com as distribuidoras, inscrever automaticamente o beneficiário na tarifa de baixa renda.

Fonte: Canal Energia

MP da Eletrobras deve trazer alta nas tarifas no longo prazo, aponta TR Soluções:

As mudanças no setor elétrico promovidas pela Medida Provisória 1.031/21 podem provocar uma redução média de 2,94% nas tarifas de energia elétrica de todo o país no ano que vem. A partir de 2027, no entanto, essa tendência deve se inverter, com os efeitos da MP resultando em altas relativamente expressivas em particular a partir de 2028, chegando a 7,31% em 2030. As projeções estão entre os principais resultados de simulação dos efeitos da MP nas tarifas realizada pela TR Soluções por meio do Serviço para Estimativa de Tarifas de Energia considerando informações das 53 distribuidoras de energia no país. *Fonte: Canal Energia*

Altieri vê espaço para repotenciação de usinas hidrelétricas:

O presidente do Conselho de Administração da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), Rui Altieri, afirmou que o Brasil tem um espaço muito grande para repotenciação de usinas hidrelétricas a um custo muito baixo.

Na avaliação de Altieri, mesmo com o avanço da geração a partir das fontes eólica e solar, os ativos hídricos continuarão por bastante tempo a ter participação relevante na matriz elétrica brasileira, o que exigirá melhor aproveitamento e flexibilidade do parque gerador disponível. *Fonte: Canal Energia*

Aneel aprova a regulamentação das disposições para programa Mais Luz para Amazônia:

Por unanimidade, a diretoria da Agência Nacional de Energia Elétrica (Aneel) aprovou a regulamentação das disposições que instituem o Mais Luz para Amazônia, programa que visa fornecer energia elétrica a população residente em áreas rêmoras da Amazônia Legal e incluir a revisão de estimativas de custos associados a tecnologia solar fotovoltaica utilizados nos sistemas isolados.

A proposta de regulamentação do programa visa estabelecer a previsão das metas do programa, fiscalização do cumprimento, fixação das regras de potência disponibilizada e custos para operação e manutenção do sistema de geração isolada. *Fonte: Canal Energia*

Sanção da MP 1031 deve ser publicada até a o começo de julho, afirma ministro:

A estimativa é do ministro de Minas e Energia, Bento Albuquerque, que esteve em São Paulo para o primeiro leilão de transmissão do ano realizado no dia 30 de junho. Ele comentou que a análise jurídica do projeto deverá ser terminada nos próximos dias pela equipe responsável pela avaliação. *Fonte: Canal Energia*

Aneel aprova nova versão de submódulos dos Procedimentos de Rede:

A Agência Nacional de Energia Elétrica aprovou a versão 2021.06 para os submódulos dos Procedimentos de Rede. O tema estava em consulta pública, que tinha por objetivo aprimorar a proposta de revisão o dos submódulos referentes aos Procedimentos Alterações de evidente baixo impacto nos Procedimentos de Rede para esse tema. De acordo com a Aneel, um alto número de contribuições não se referia ao objeto da proposta da consulta.

Os principais assuntos abordados na CP foram os requisitos mínimos para subestações e seus equipamentos; os prazos para disponibilização de estudos de previsão de carga pelo ONS; os requisitos mínimos de telecomunicações e a substituição da palavra "recomendações" por "providências". *Fonte: Canal Energia*

Aneel abre consulta para discutir aumento da bandeira vermelha 2:

A Agência Nacional de Energia Elétrica vai abrir consulta pública entre 1º e 30 de julho para discutir a definição do valor da bandeira vermelha, patamar 2, devido à situação de excepcionalidade de escassez hídrica. A proposta em debate é a aplicação do reajuste de 52%, que aumentou o valor do adicional tarifário para R\$ 9,49 a cada 100 kWh consumidos a partir do mês que vem. *Fonte: Canal Energia*