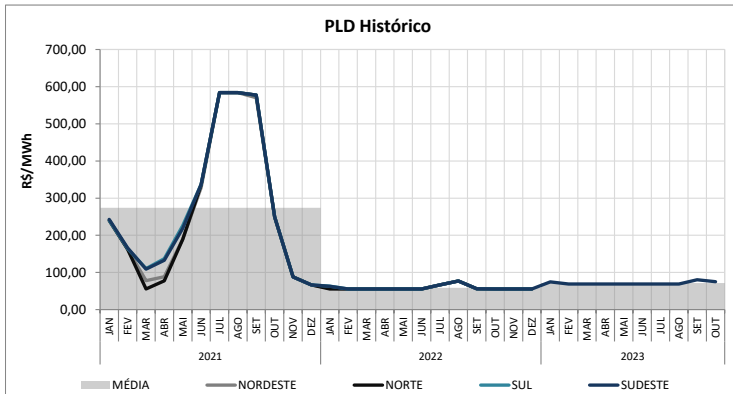
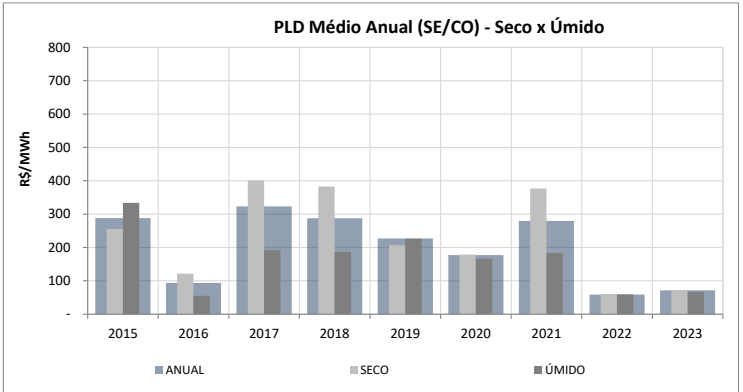
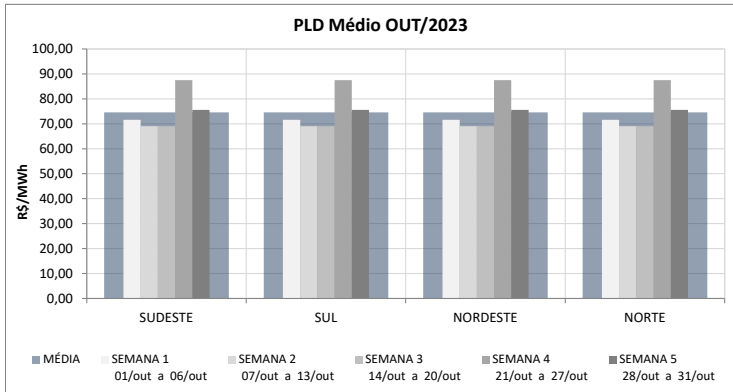


Preço de Liquidação das Diferenças



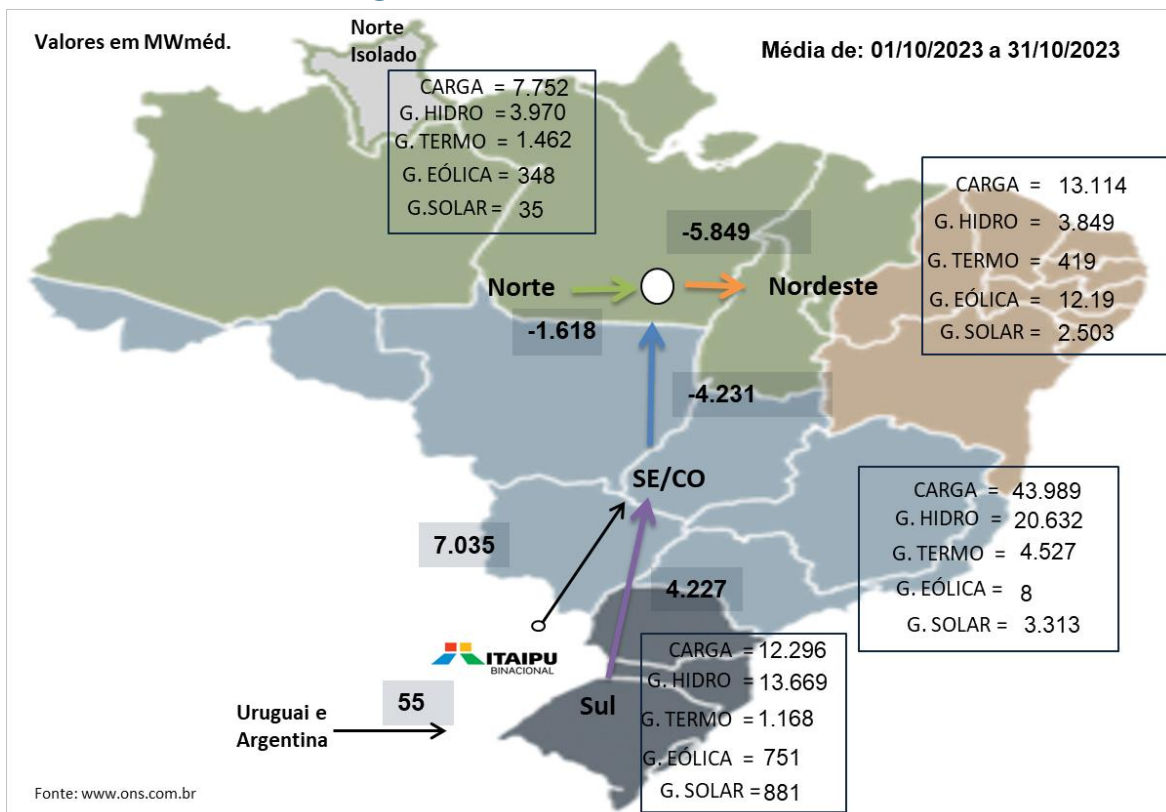
Comentários: O primeiro gráfico sobre Preço de Liquidação das Diferenças (PLD) apresenta a evolução semanal do índice e ao fundo a média mensal de cada um dos submercados. Na última semana do mês os preços oscilaram no modelo DESSEM, com isso o PLD médio fechou no valor de R\$ 74,84 em todos os submercados.

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

Última atualização: 31/10/2023

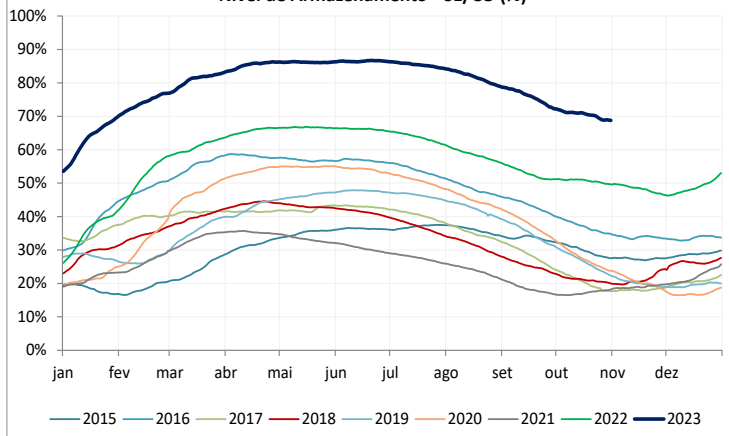
Fonte dos dados: www.ccee.org.br

Intercâmbio de Energia entre Submercados

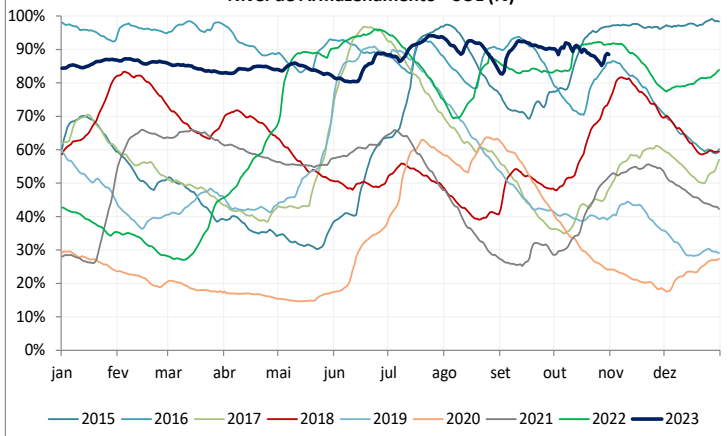


Reservatórios

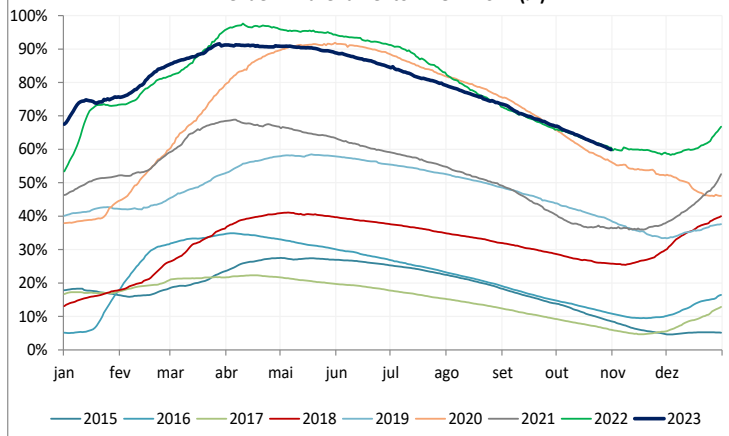
Nível de Armazenamento - SE/CO (%)



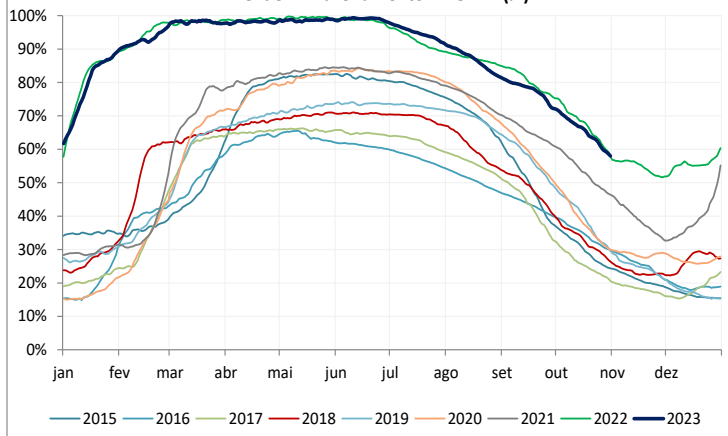
Nível de Armazenamento - SUL (%)



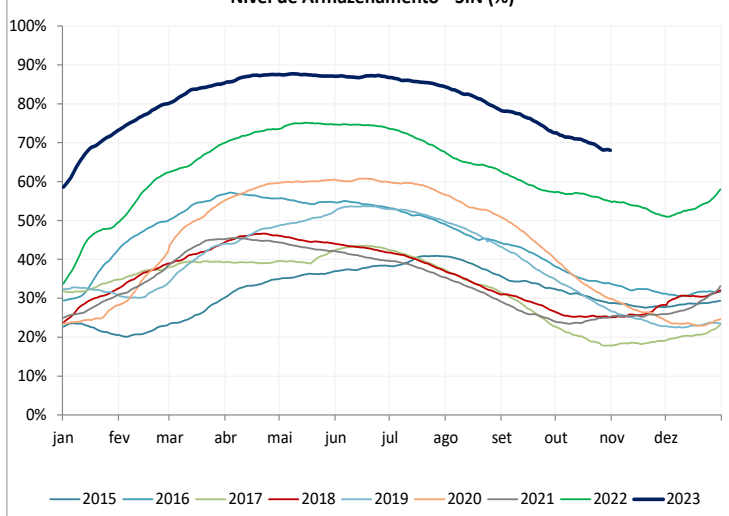
Nível de Armazenamento - NORDESTE (%)



Nível de Armazenamento - NORTE (%)



Nível de Armazenamento - SIN (%)



ARMAZENAMENTO [%]

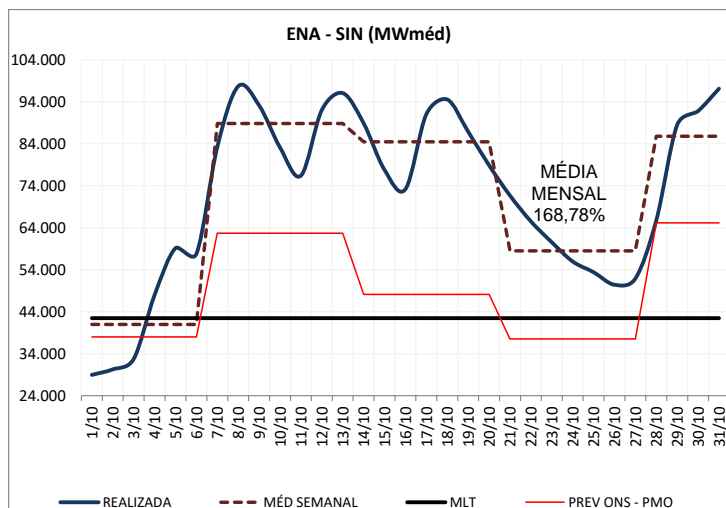
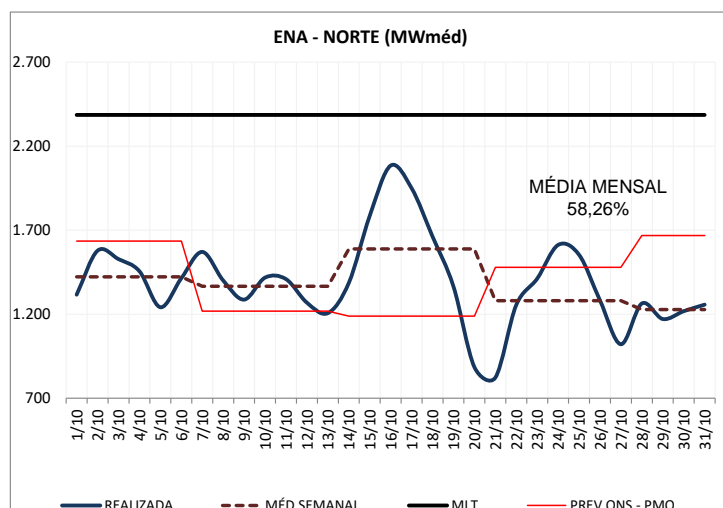
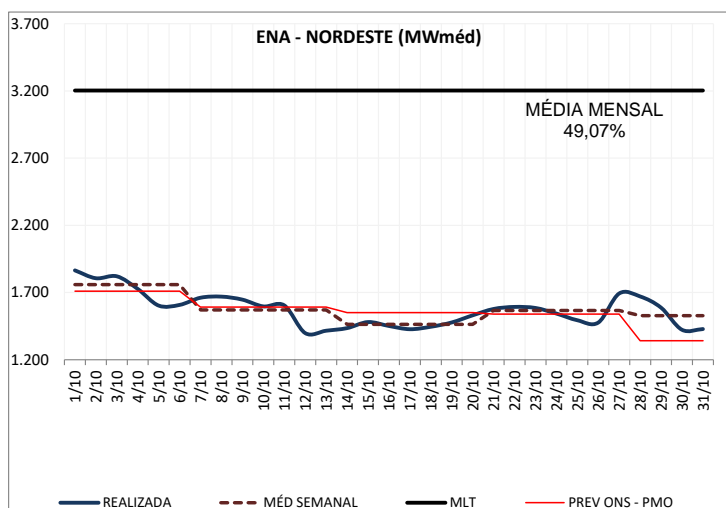
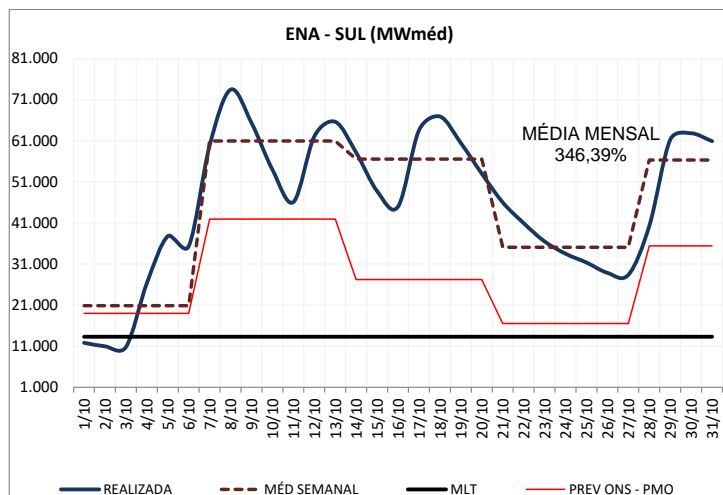
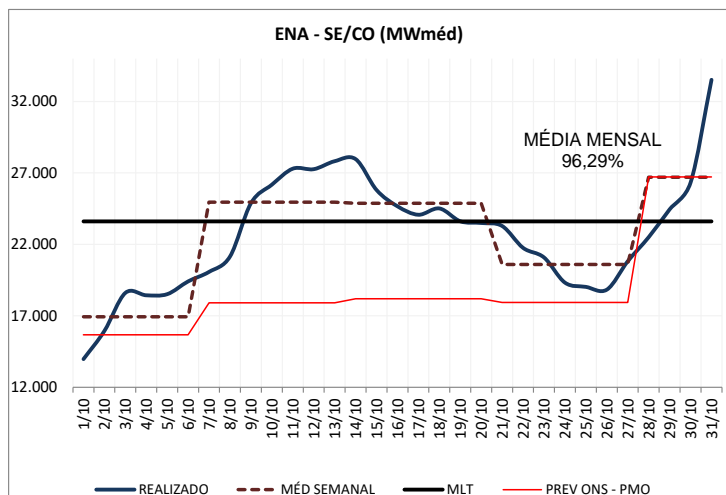
SUBMERCADO	SE/CO	S	NE	N	SIN
VERIFICADO EM 2023	68,78%	88,48%	59,93%	58,01%	68,03%
VERIFICADO EM 2022	49,62%	91,59%	60,50%	57,83%	54,91%
DIFERENÇA (2023-2022)	19,17 pp	-3,11 pp	-0,57 pp	0,18 pp	13,12 pp

Comentários: O nível de armazenamento dos subsistemas indica a quantidade de água nas bacias hidrográficas com possíveis aproveitamentos energéticos. Em comparação ao mês anterior, houve variações nos níveis dos submercados SE/CO, Sul, Nordeste e Norte de -3,42 pp, -1,7 pp, -7 pp e -14 pp, respectivamente. Estas variações representaram uma redução de 4,49 pp nos reservatórios do SIN.

Última atualização: 31/10/2023

Fonte dos dados: www.ons.org.br

ENAS



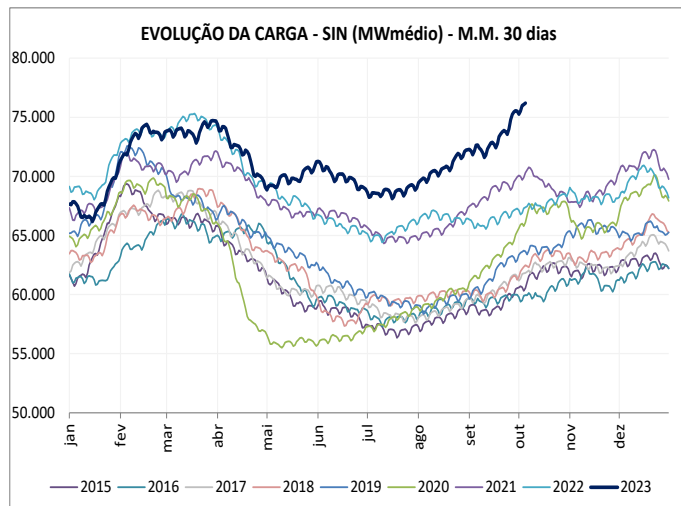
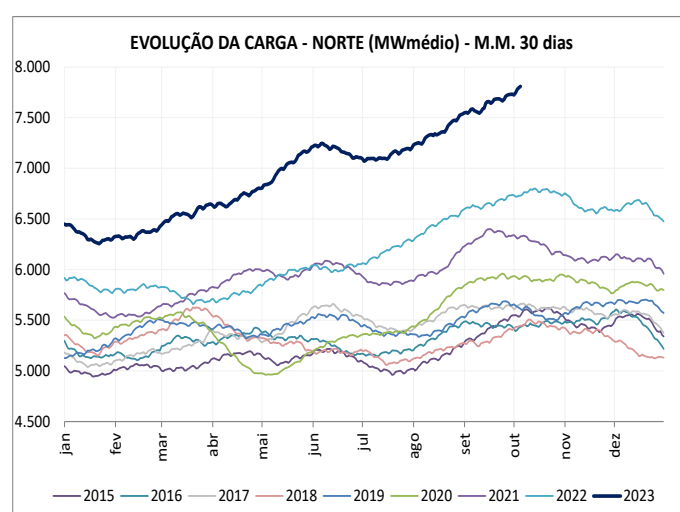
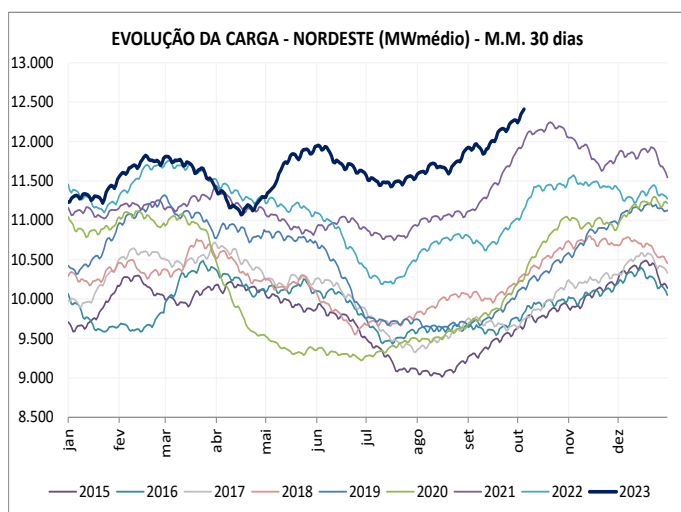
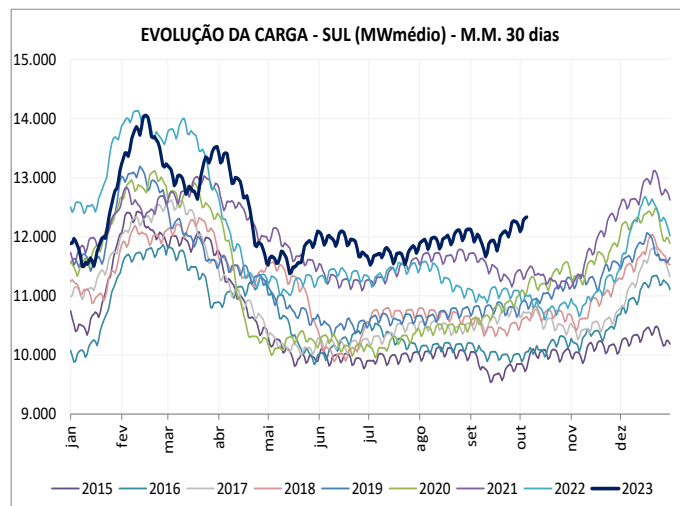
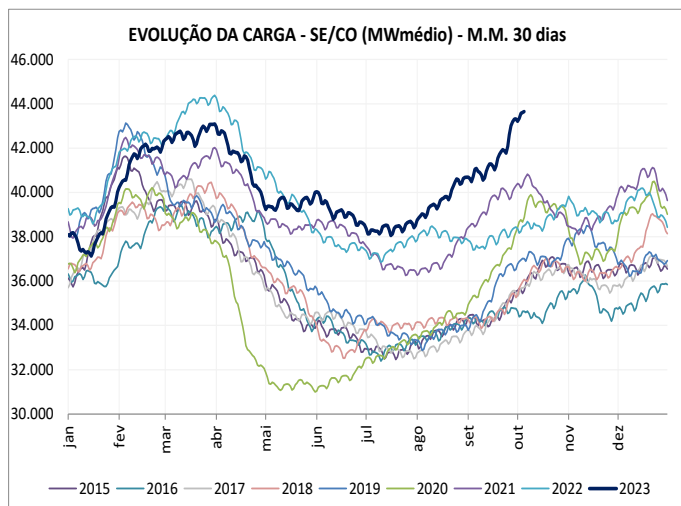
ENERGIA NATURAL AFLUENTE - ENA					
SUBMERCADO	SE/CO	S	NE	N	SIN
MÉDIA DO MÊS (MWmed)	22.732	45.998	1.572	1.390	71.692
MLT (MWmed)	23.609	13.279	3.203	2.386	42.477
MÉDIA DO MÊS (%)	96,29%	346,39%	49,07%	58,26%	168,78%

Comentários: A Energia Natural Afluente representa a chuva que recompõe os volumes dos reservatórios para a produção da eletricidade. A ENA no SIN apresentou seu 4º melhor valor de média mensal em comparação aos últimos 93 anos do histórico, o SE/CO apresentou o 47º melhor, o Sul o melhor do histórico, o Nordeste o 9º pior e o Norte obteve o seu 5º pior valor.

Última atualização: 31/10/2023

Fonte dos dados: www.ons.org.br

Carga



EVOLUÇÃO DA CARGA [MWméd]					
SUBMERCADO	SE/CO	S	NE	N	SIN
VERIFICADA OUT/2023	43.989	12.296	13.114	7.752	77.151
VERIFICADA SET/2023	43.314	12.189	12.270	7.731	75.504
VERIFICADA OUT/2022	38.439	11.085	11.016	6.738	67.279
DESVIO OUT/23-SET/23	1,56%	0,88%	6,89%	0,26%	2,18%
DESVIO OUT/23-SET/22	14,44%	10,92%	19,05%	15,05%	14,67%

Comentários: Em comparação à carga do mês anterior o SIN apresentou aumento na carga do SIN de 2,8%.

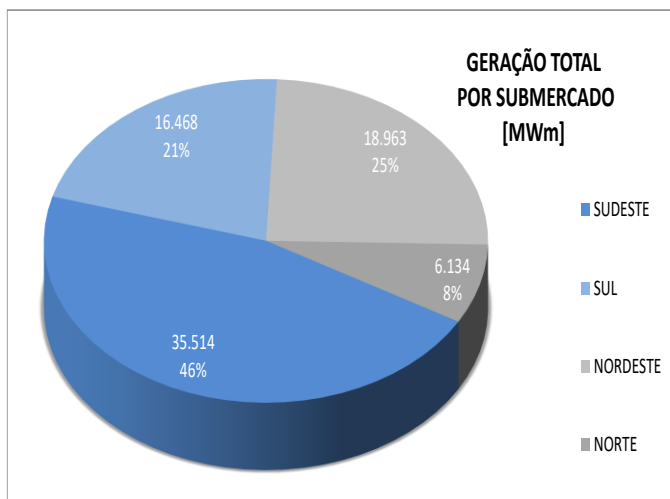
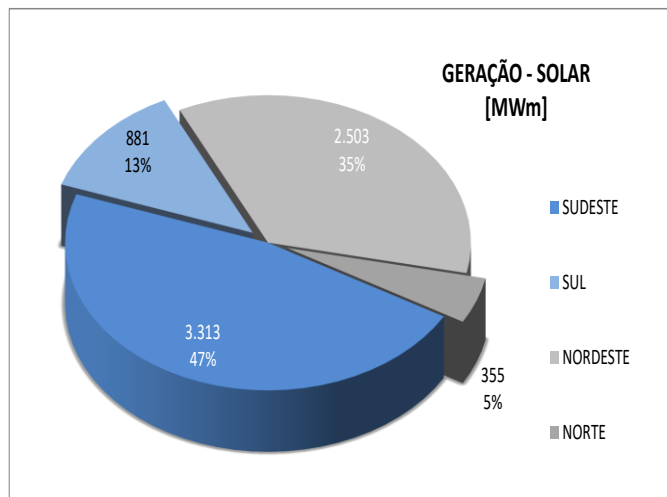
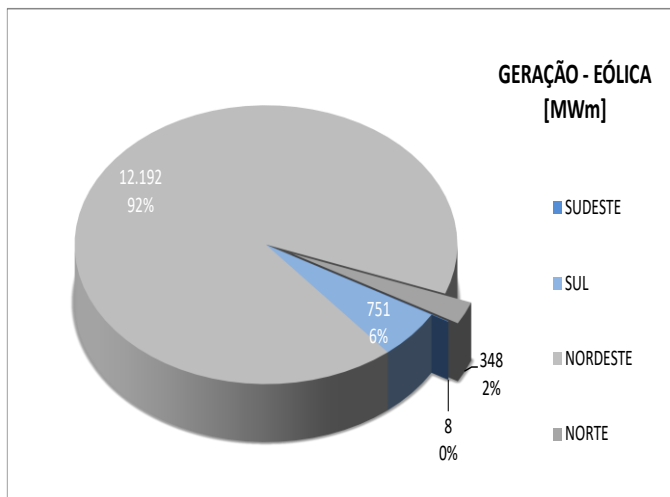
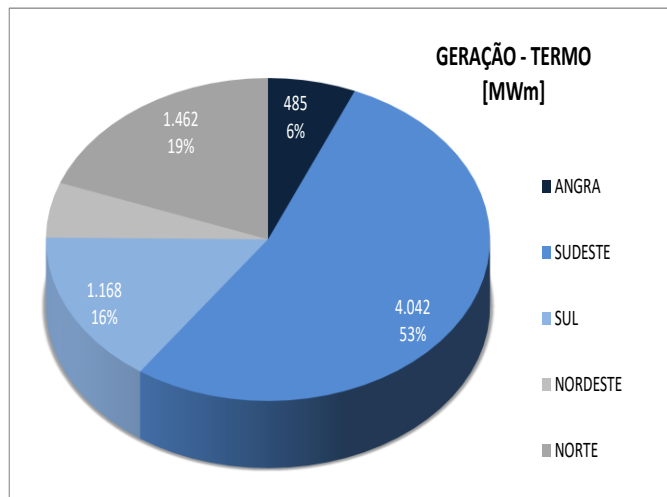
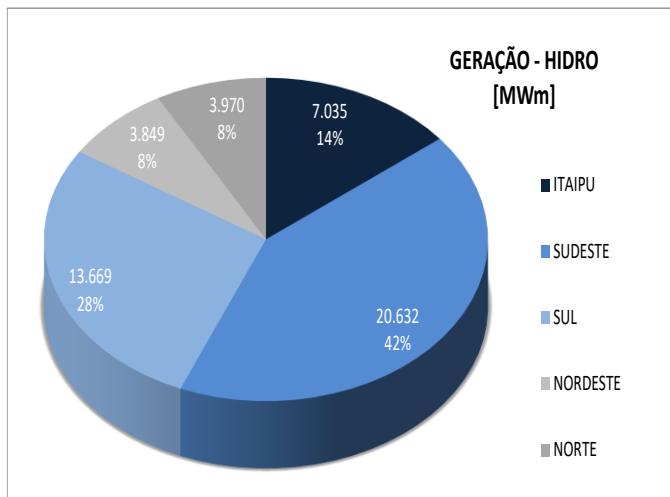
Nota 01: Desde 02/03/21 o ONS passou a considerar a carga bruta no IPDO, sendo assim os desvios apresentarão distorções nos gráficos.

Nota 02: Para melhor visualização, os gráficos são exibidos utilizando média móvel de 30 dias.

Última atualização: 31/10/2023

Fonte dos dados: www.ons.org.br

Geração



GERAÇÃO POR FONTE [MWmed]						
SUBMERCADO	SE/CO	S	NE	N	SIN	%
HIDRO	27.667	13.669	3.849	3.970	49.154	63,8%
TERMO	4.527	1.168	419	1.462	7.575	9,8%
EÓLICA	8	751	12.192	348	13.298	17,3%
SOLAR	3.313	881	2.503	355	7.051	9,1%
TOTAL	35.514	16.468	18.963	6.134	77.079	100,0%

Comentários: Em relação ao mês anterior houve aumento de geração hídrica de 1,7% muito devido ao grande volume de chuva no Sul e Sudeste, logo, houve redução na geração térmica de 1,9% e a solar apresentou aumento de 0,1%. A geração total no SIN apresentou um aumento de 1,89% na geração.

Última atualização: 31/10/2023

Fonte dos dados: www.ons.org.br

Considerações

Modelo de preços por custo ou oferta têm características específicas, indica PSR: A conclusão sobre o modelo de formação de preços para o país não será uma escolha trivial. O trabalho que será liderado pela PSR no consórcio contratado para o Projeto Meta II que tratará da formação de preços levará em conta diversas variantes e a experiência de diferentes mercados ao redor do mundo. E cada um dos modelos possui suas características específicas. Segundo o CEO da PSR, Luiz Barroso, o trabalho não será feito com base em 'achismos', mas sim levando em consideração a expertise de mercado em outros países do mundo e a literatura acadêmica sobre o tema. A meta não é a de dizer que o modelo de preços por oferta é melhor que o atual, com base em custos que são formados por modelos computacionais.

Ele destacou que não se deve descartar o modelo por custos que o Brasil usa atualmente. Até porque lembra que muitos países com os quais a consultoria tem tratado consideram esse modelo como mais crível e menos complexo. Ele ressaltou durante o primeiro workshop de um total de cinco que estão previstos no projeto, que países adotaram esse modelo depois de uma análise detalhada, citando nominalmente o México apesar de ainda possuir em seu modelo a formação por custo. A Colômbia que atua no modelo por oferta e discute a migração para custo.

O projeto tem duração de 30 meses e conta com financiamento do Banco Mundial no âmbito do projeto Meta II para o Ministério de Minas e Energia ao valor total de US\$ 38 milhões para a modernização e desenvolvimento de mercados energético e mineral do Brasil. Esse estudo da Formação de Preços é apenas uma de quatro estudos na CCEE.

Fonte: Canal Energia

Brasil pode ter operador para combustíveis inspirado

no ONS: O governo vai propor a criação de um Operador Nacional do Sistema de Distribuição de Combustíveis baseado no modelo do Operador Nacional do Sistema Elétrico. A entidade deve fiscalizar toda a cadeia do segmento, combatendo condutas ilegais como adulteração e sonegação fiscal, e também para garantir que eventuais reduções de preço nas refinarias cheguem de fato ao consumidor, anunciou o ministro de Minas e Energia, Alexandre Silveira, durante entrevista em Belo Horizonte (MG) nesta segunda-feira, 30 de outubro.

O presidente da estatal, Jean Paul Prates, explicou que antes da privatização da BR Distribuidora a Petrobras conseguia investigar mais ou menos o que estava acontecendo em cada região do país em relação aos preços. Isso hoje é feito indiretamente, por meio dos clientes da empresa, mas a fiscalização realmente é um ponto importante.

Norte registra novo recorde de carga:

O Operador Nacional do Sistema Elétrico informou, através de seu boletim diário, que na última quarta-feira, 25 de agosto, às 22h44min foi registrado um novo recorde de carga na região Norte com um valor de 7.358 MW. De acordo com o ONS, o recorde anterior era de 7.349 MW, ocorrido recentemente em 23 de agosto.

Fonte: Canal energia

OCORRÊNCIA DE 15 DE AGOSTO: ONS FINALIZA RELATÓRIO DE ANÁLISE DE PERTURBAÇÃO (RAP):

O Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS) divulgou hoje, 18 de outubro, a versão final do Relatório de Análise de Perturbação (RAP), relativo à ocorrência no Sistema Interligado Nacional (SIN) no dia 15 agosto de 2023. O documento confirma o resultado apresentado aos agentes no dia 25 de setembro, com a minuta do RAP. A edição contém um anexo com o registro de divergências resultantes da análise da ocorrência.

Esse é o RAP com o maior número de providências cadastradas. O ONS agradece a todos os profissionais que se dedicaram à elaboração do RAP e reforça que o trabalho realizado traz novas perspectivas para a gestão do setor elétrico e recomendações alinhadas à crescente transformação que o segmento tem vivido.

Link para o relatório:

ons.org.br/AcervoDigitalDocumentosEPublicacoes/RAP_2023.08.15_08h30min_versão_final_com_anexos_de_divergência_Final.pdf

Fonte: ONS