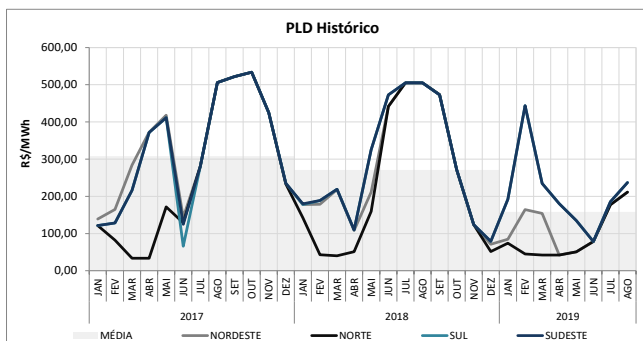
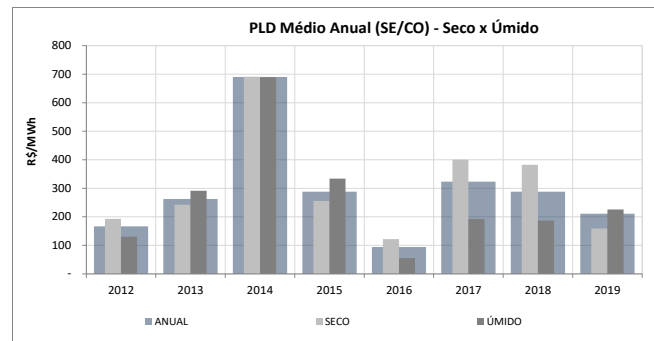
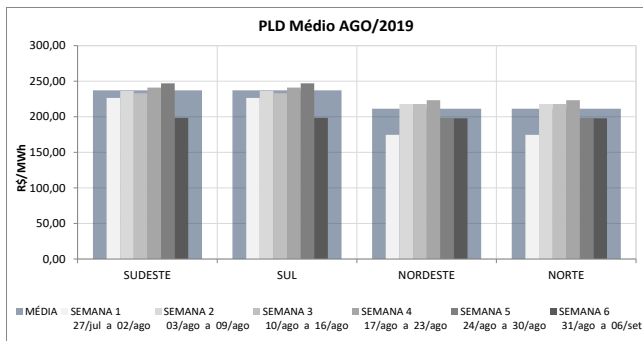


Preço de Liquidação das Diferenças

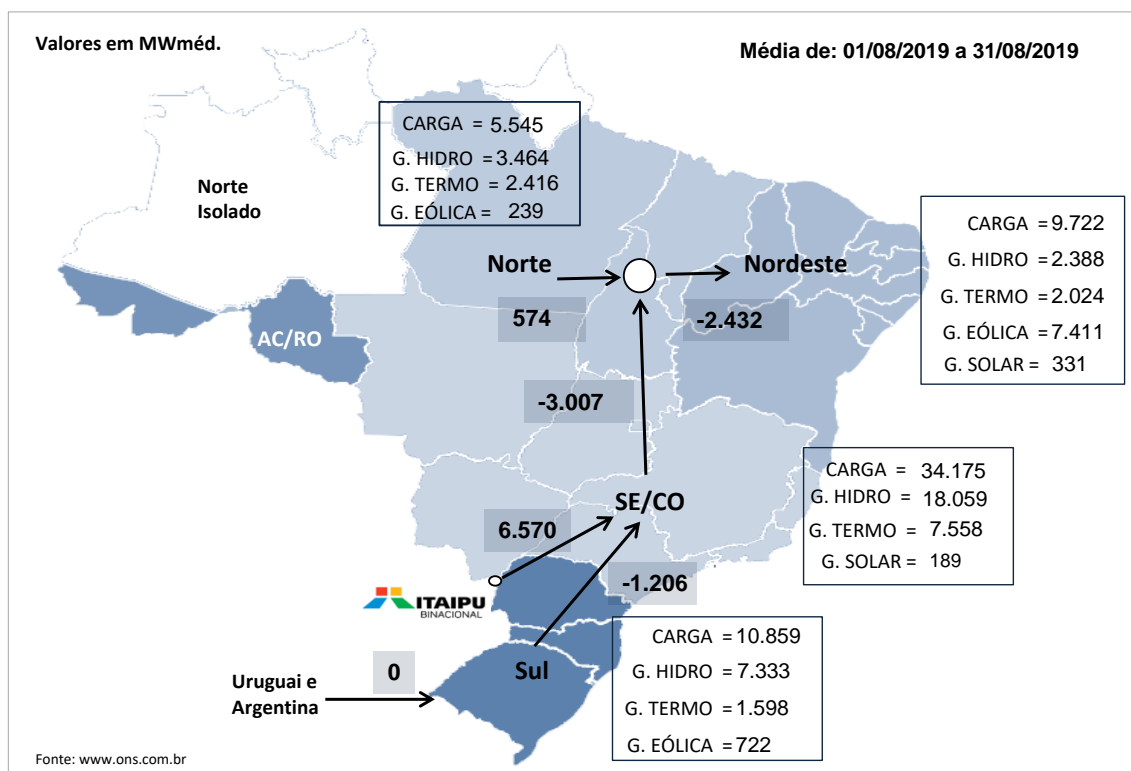


Comentários: O primeiro gráfico sobre Preço de Liquidação das Diferenças (PLD) apresenta a evolução semanal do índice e ao fundo a média mensal de cada submercado. O mês de agosto se caracterizou com volumes de chuvas abaixo do esperado, e isso fez com que o PLD de todos os submercados sofresse elevação. Em relação ao mês de julho houve aumento de R\$ 51,77/MWh no Sudeste/Centro-Oeste e Sul, e aumento de R\$ 33,84/MWh nos submercados Nordeste e Norte. O PLD fechou em R\$ 237,29/MWh no SE/CO e Sul, e R\$ 211,33/MWh no Nordeste e Norte.

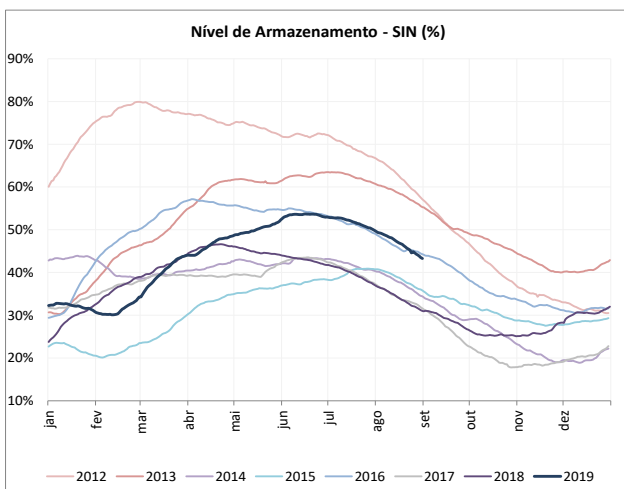
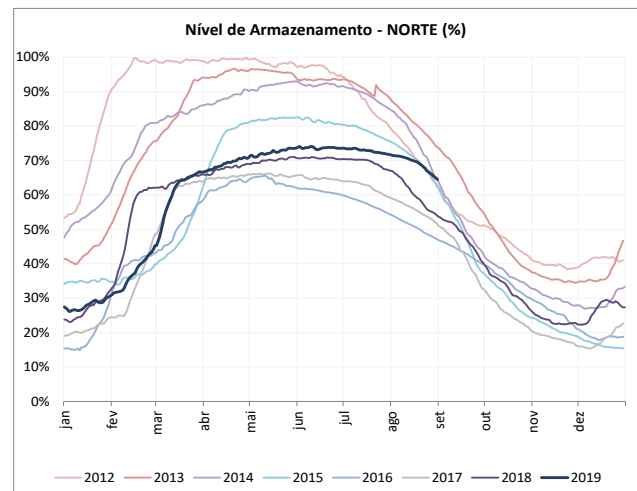
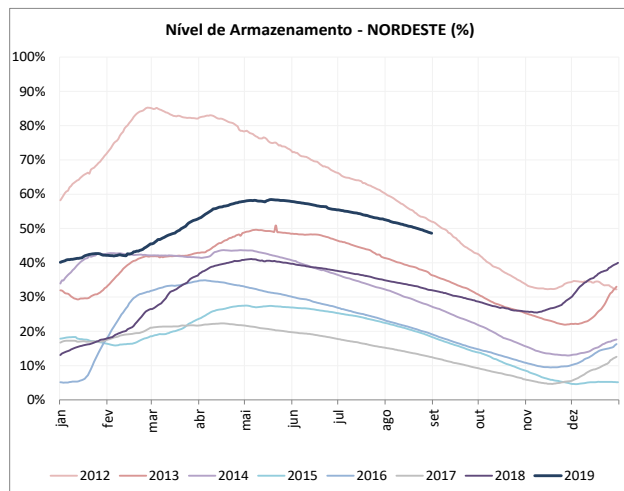
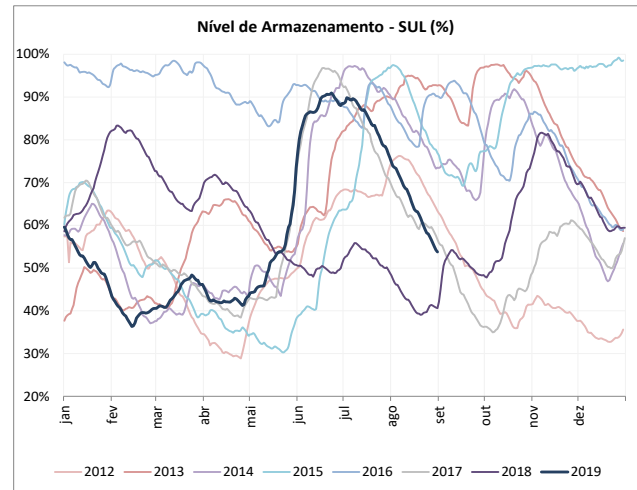
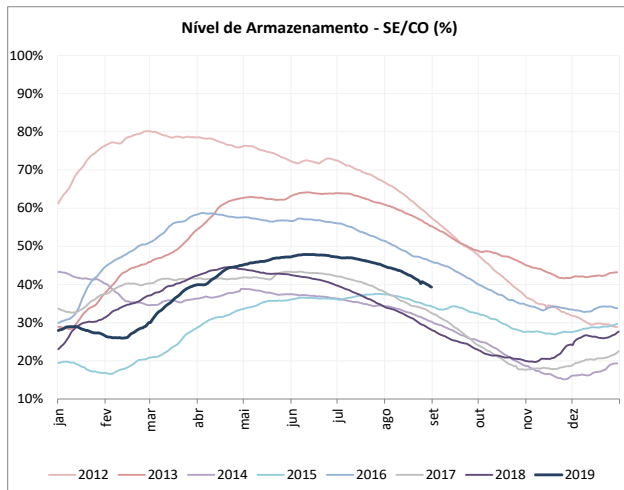
Última atualização: 31/08/2019

Fonte dos dados: www.ccee.org.br

Intercâmbio de Energia entre Submercados



Reservatórios



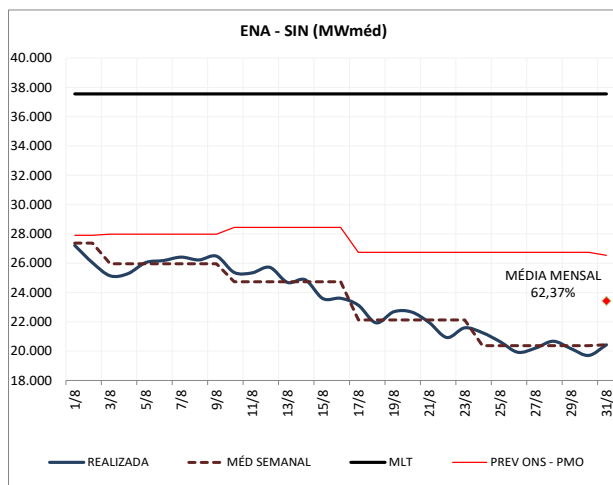
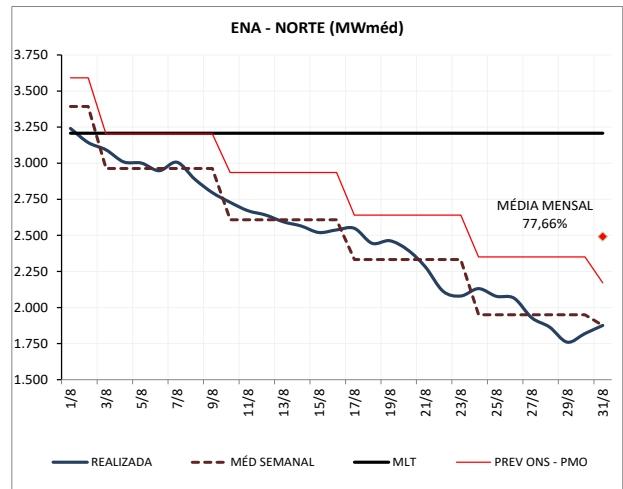
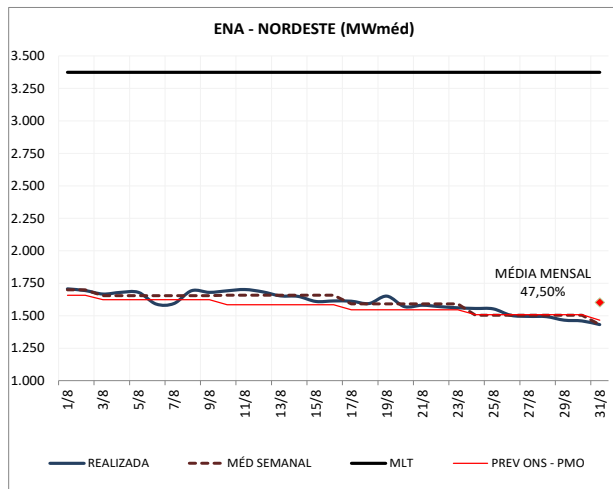
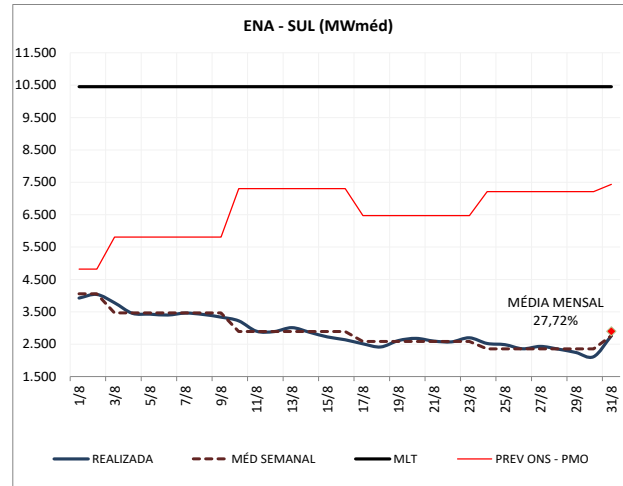
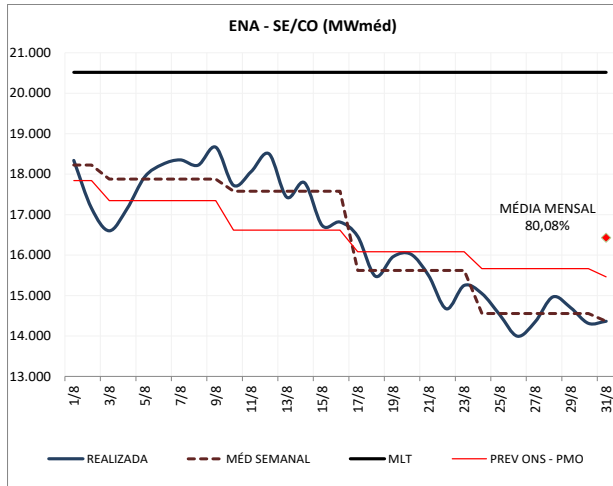
ARMAZENAMENTO [%]					
SUBMERCADO	SE/CO	S	NE	N	SIN
VERIFICADO EM 2019	39,32%	53,78%	48,61%	64,52%	43,30%
VERIFICADO EM 2018	28,09%	40,61%	31,99%	53,93%	30,99%
DIFERENÇA (2019-18)	11,2%	13,2%	16,6%	10,6%	12,3%

Comentários: O nível de armazenamento nos subsistemas indica a quantidade de água nas bacias hidrográficas com possível aproveitamento energético. Destaca-se a boa recuperação dos níveis dos reservatórios esse ano devido aos bons volumes de chuvas que ocorreram desde março. Em relação ao mês passado houve queda dos níveis dos armazenamentos de todos os submercados, onde no SE/CO foi de 5,54%, 22% no Sul, 4% no Nordeste e 7,2% no Norte. Em relação ao mesmo período do ano anterior, observa-se no SIN um acréscimo de 12,3%.

Última atualização: 31/08/2019

Fonte dos dados: www.ons.com.br

ENAs



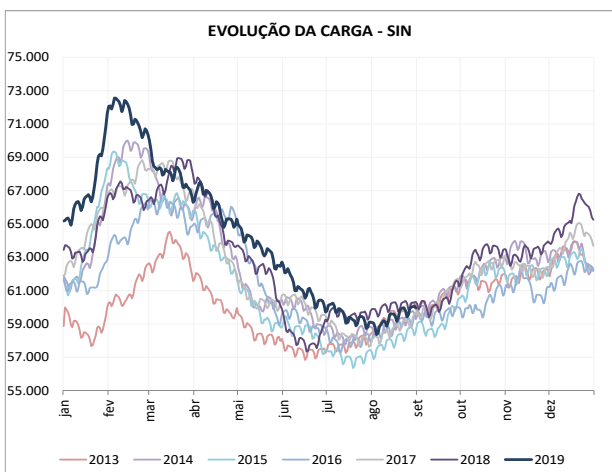
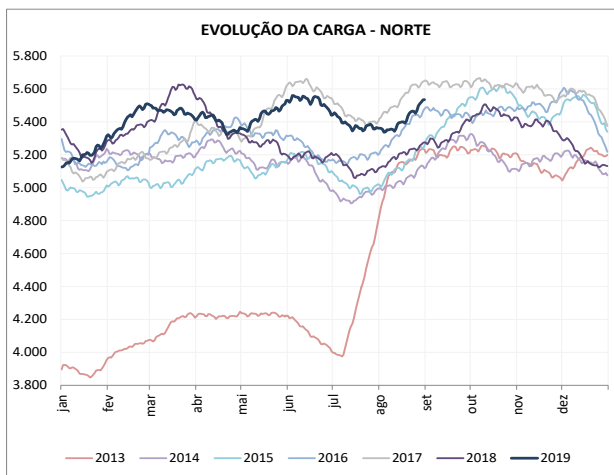
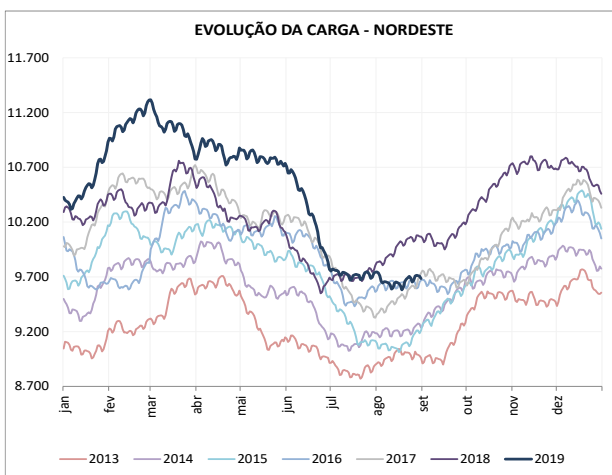
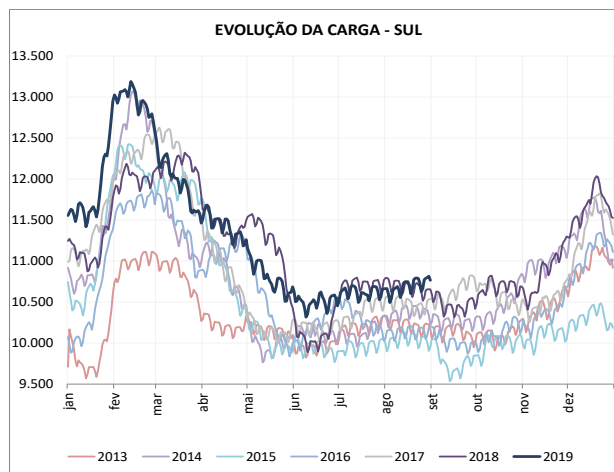
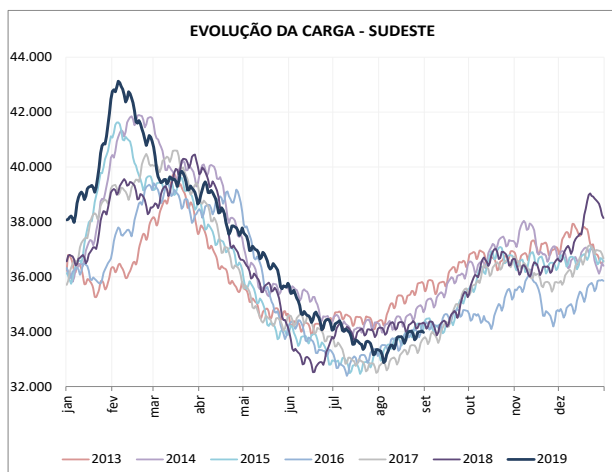
ENERGIA NATURAL AFLUENTE - ENA					
SUBMERCADO	SE/CO	S	NE	N	SIN
MÉDIA MÊS (MWm)	16.430	2.898	1.603	2.492	23.422
MLT (MWm)	20.516	10.454	3.374	3.208	37.553
MÉDIA MÊS (%)	80,08%	27,72%	47,50%	77,66%	62,37%

Comentários: A Energia Natural Afluyente representa a chuva que recompõe os volumes dos reservatórios para a produção da eletricidade. Houve pouco volume de chuvas no mês de agosto em todos os submercados. A ENA registrada no SIN apresentou a 3ª pior ENA dos últimos 89 anos do histórico. O submercado SE/CO apresentou a 13ª pior ENA, no Sul a 6ª pior, 4ª pior no Nordeste e o Norte a 12ª pior ENA dos últimos 89 anos do histórico.

Última atualização: 31/08/2019

Fonte dos dados: www.ons.com.br

Carga



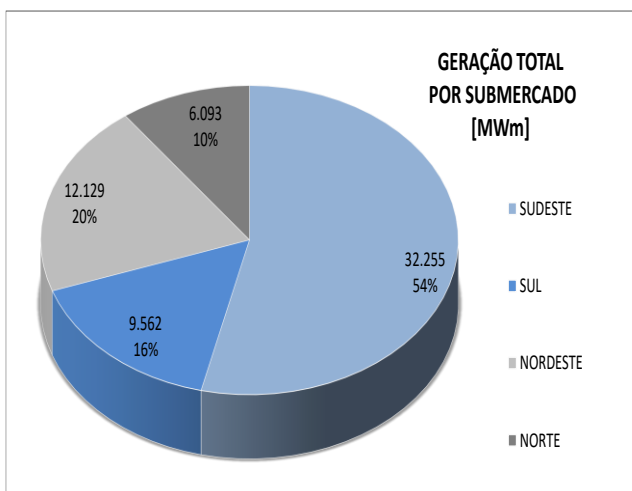
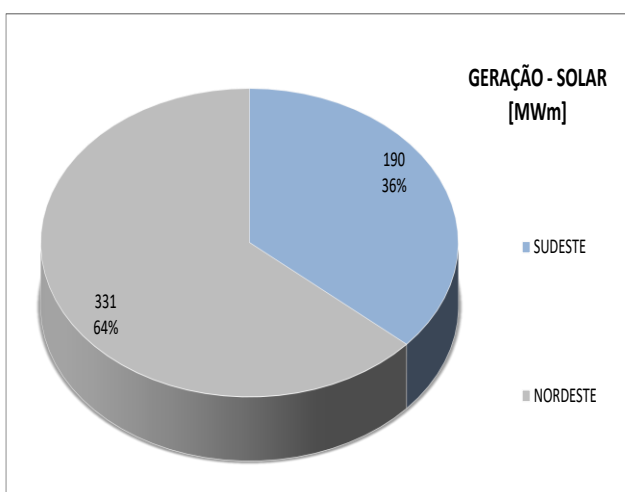
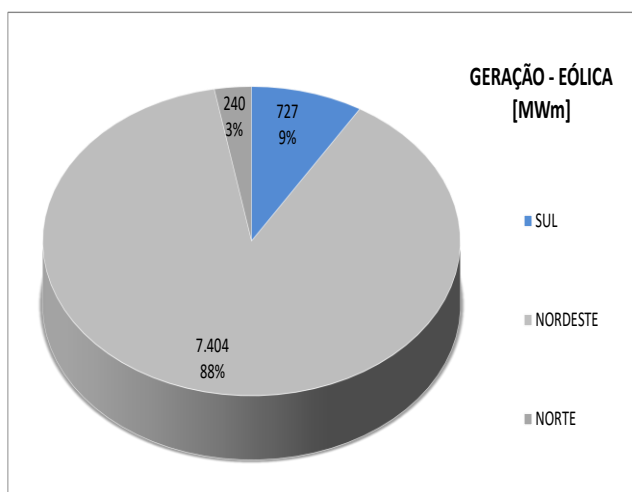
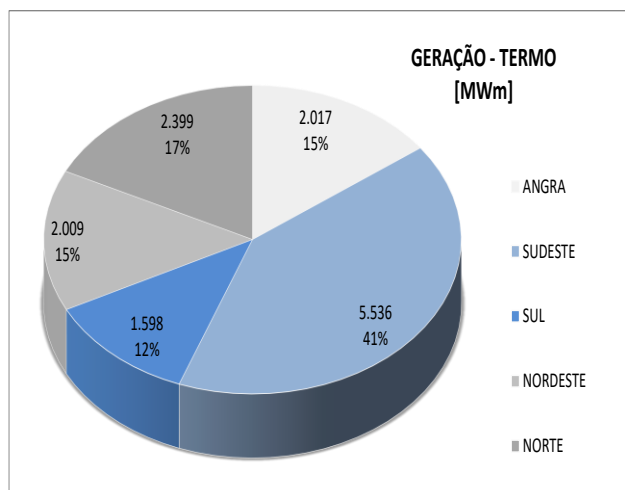
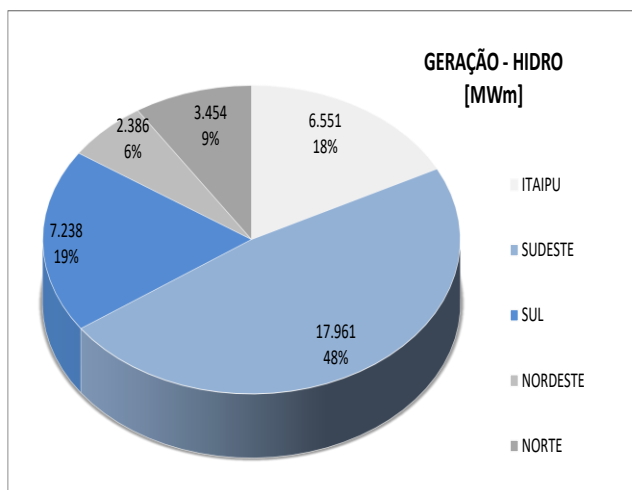
EVOLUÇÃO DA CARGA [MWméd]					
SUBMERCADO	SE/CO	S	NE	N	SIN
VERIFICADA AGO/2019	34.027	10.784	9.696	5.532	60.040
VERIFICADA JUL/2019	33.420	10.678	9.741	5.368	59.208
VERIFICADA AGO/2018	34.370	10.684	10.069	5.278	60.400
DESVIO AGO/2019-JUL/2019	1,82%	0,99%	-0,46%	3,04%	1,41%
DESVIO AGO/2019-AGO/18	-1,00%	0,94%	-3,70%	4,81%	-0,60%

Comentários: As elevações das temperaturas fizeram com que houvesse aumento da carga de praticamente todos os submercados em relação ao mês anterior. O submercado SE/CO apresentou aumento de 1,82%, no Sul 0,99%, e no Norte o aumento foi de 3,04%, já no Nordeste houve redução de 0,46%. Em comparação ao mesmo período do ano anterior, o SIN registrou um decréscimo de 0,6%.

Última atualização: 31/08/2019

Fonte dos dados: www.ons.com.br

Geração



GERAÇÃO POR FONTE [MWmé]d						
SUBMERCADO	SE/CO	S	NE	N	SIN	%
HIDRO	24.513	7.238	2.386	3.454	37.590	62,6%
TERMO	7.553	1.598	2.009	2.399	13.558	22,6%
EÓLICA	-	727	7.404	240	8.371	13,9%
SOLAR	190	-	331	-	520	0,9%
TOTAL	32.255	9.562	12.129	6.093	60.040	100,0%

Comentários: A geração hídrica de agosto representou 62,6%, redução de 5,6% em relação ao mês anterior. Houve aumento de 2,9% de geração térmica em comparação ao mês de julho, em razão das baixas afluências no país, onde necessitou elevar o despacho térmico. Nesse mês a geração eólica contribuiu com 13,9% de geração, 2,6% maior que mês passado. Houve contribuição de geração de energia solar para o SIN de 0,9%.

Última atualização: 31/08/2019
Fonte dos dados: www.ons.com.br

Considerações

O Ministério de Minas e Energia (MME) abriu consulta pública para receber contribuições para o leilão de energia existente A-4 de 2020, cujo objetivo é substituir um conjunto de termelétricas com contratos vencendo até 2023. Atualmente, existem 35 usinas com contratos vencendo até 2023, cujas potências somadas alcançam 3.309 MW de capacidade instalada e 2.265 MW de garantia física. Desse total, 21 usinas são térmicas a óleo combustível, mais caras e mais poluentes, totalizando 1.230 MW de capacidade instalada, algumas com custo de combustível que ultrapassa R\$ 1.200/MWh. Os empreendedores que desejarem participar do leilão A-4/2020 devem pedir a habilitação dos projetos até 3 de outubro 2019. *Fonte: Canal Energia.*

A necessidade de transparência no preço vai ser um fator importante dentro do novo mercado de gás. Essa diretriz vai permitir que as empresas que atuem no mercado tenham uma base do que está sendo praticado. Em painel no Enase Gás, o assessor da Agência Nacional de Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis, Marcos Fidelis, explicou que a agência vai divulgar uma média de valores com um atraso em torno de dois meses. Em julho, foi aprovada pela agência uma resolução que trata da transparência de preços, em linha com o novo mercado, que deve entrar em vigor em setembro. Ela vai permitir a divulgação dos preços médios ponderados por volume, baseados nas informações fornecidas pelos agentes. Os contratos de compra e venda de gás firmados com distribuidoras para atendimento ao mercado cativo também serão divulgados. A ANP ganha papel relevante no novo mercado, já que a entrada de novos agentes e vai levar a deliberação de várias demandas de interesses diversos. Isso indica que ela vai necessitar realizar mais audiências e consultas públicas, possivelmente tendo que reforçar seu corpo técnico. *Fonte: Canal Energia.*

A perspectiva da Agência Nacional de Energia Elétrica é de que a nova regulamentação para a geração distribuída deva ser publicada no primeiro semestre de 2020. A segunda etapa da Audiência Pública que altera a resolução normativa no. 482/2012 está prevista para ser lançada

pela diretoria da agência reguladora entre o final de setembro e o início de outubro e deverá manter os indicadores de gatilhos da Análise de Impacto Regulatório que deu origem à primeira fase das discussões. O gatilho é tratado de forma diferente dependendo da modalidade de geração. Para a GD local, a alternativa proposta é a de número 1 que passaria a valer a partir de uma potência instalada de 3,36 GW ou em 2024, nesse caso a componente Transporte Fio B incidiria sobre toda a energia consumida da rede. As demais componentes continuariam sobre a diferença entre a energia consumida e injetada na rede. Para a remota, o volume a ser atingido está sugerido em 1,25 GW ou em 2022 para que entre no chamado período de transição, passando a valer a alternativa 1 em um segundo momento. Quando a GD remota representasse 2,13 GW, passaria a valer a alternativa 3 da AIR. Essa outra fase consiste na incidência do Fio A, Fio B e Encargos equivalentes à alternativa anterior, mas incluindo a parcela de encargos da TUSD entre as componentes que seriam aplicáveis a todo o consumo de energia registrado na unidade. Para o Diretor da ANEEL, André Pepitone, a adoção de medidas para mitigar os efeitos dos chamados subsídios cruzados que afetam aqueles consumidores que não possuem os sistemas de geração distribuída e que acabam arcando com a parcela de transporte dos consumidores que possuem o equipamento. *Fonte: Canal Energia.*

A hidrelétrica de Sinop (MT-401,8MW) conquistou a licença de operação. O documento foi emitido pela Secretaria de Estado do Meio Ambiente (Sema) de Mato Grosso, informou a Sinop Energia, concessionária responsável pela construção e exploração da usina, cujos acionistas são a EDF Norte Fluminense, Chesf e Eletronorte. Segundo a empresa, o empreendimento está na reta final de construção e todas as obrigações com a sociedade e o meio ambiente foram cumpridas *Fonte: Canal Energia.*