



INFORME

ENERGIA ELÉTRICA

JUNHO 2020

Este informe mensal apresenta aspectos do atendimento energético ao SIN até o mês de junho e projeções para julho/2020. Ressalta-se que as informações a partir de março/2020 contemplam o impacto decorrente do coronavírus.

Destaques do Setor Elétrico

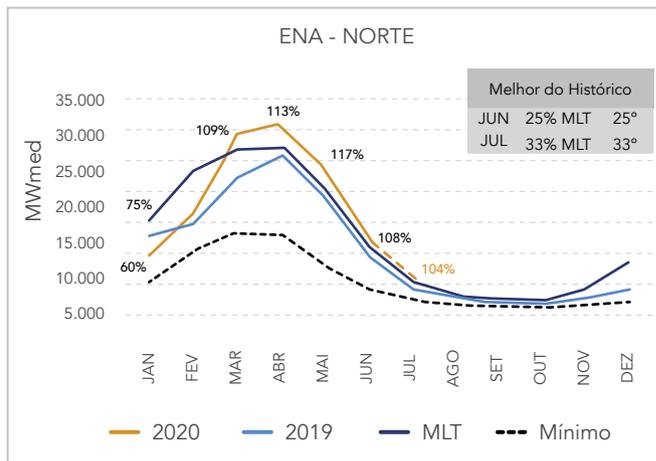
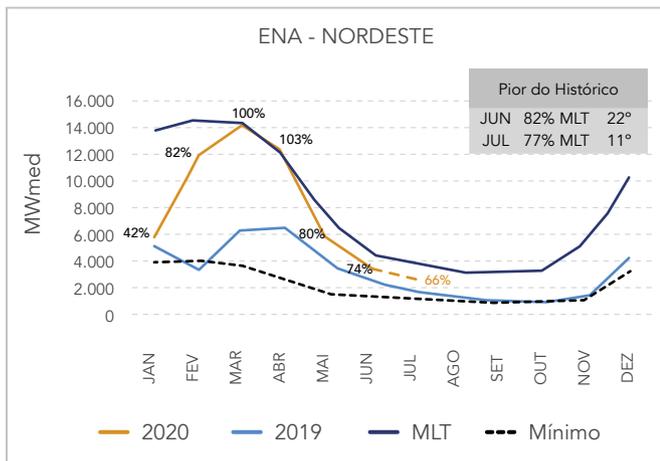
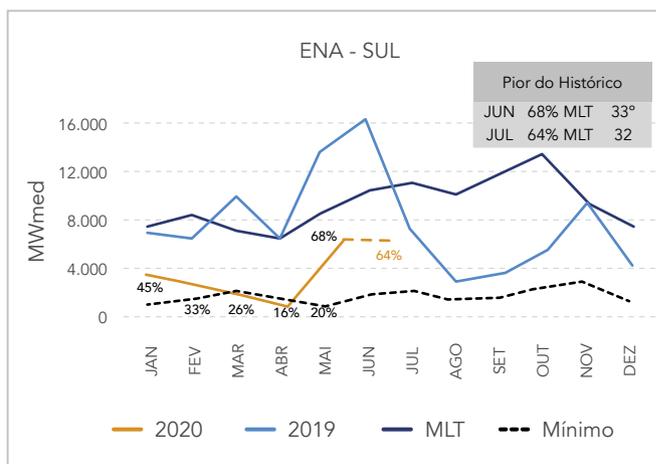
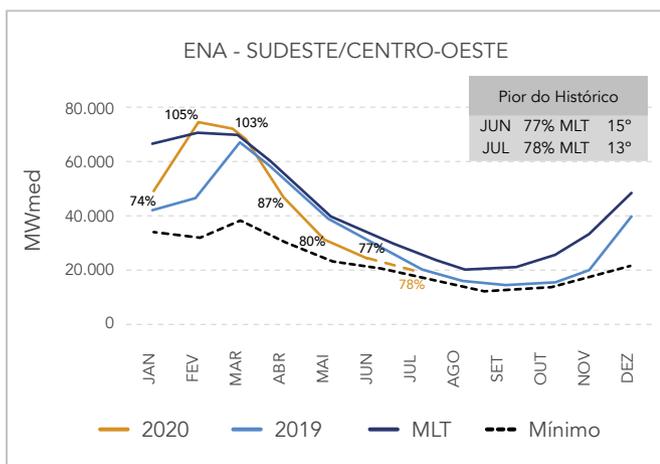
- Através da Resolução Normativa nº 885, publicada em 23/06/2020, a Agência Nacional de Energia Elétrica aprovou a regulamentação da Conta-Covid que estabelece os critérios de empréstimos às empresas com vistas a prover liquidez para o enfrentamento da crise no setor elétrico decorrente dos efeitos da covid. Os recursos serão oferecidos por um conjunto de bancos liderados pelo Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (BNDES) e deverão ser pagos ao longo de 60 meses. Na reunião de 30/06, a diretoria da ANEEL aprovou os valores teto e as condições para a operação, que envolverá a viabilização de empréstimos de cerca de 16 bilhões de reais às distribuidoras de eletricidade. Discussões sobre os efeitos econômicos da pandemia nas operações das distribuidoras, no entanto, serão conduzidas à parte, em uma consulta pública ainda a ser aberta pela Agência, de acordo com decisão unânime dos diretores.
- (Canal Energia) A Agência Nacional de Energia Elétrica prorrogou por 12 meses o Programa Piloto de Resposta de Demanda, criado em novembro de 2017 com a finalidade de promover a redução do consumo de consumidores previamente habilitados, como recurso alternativo ao despacho de usinas termelétricas fora da ordem de mérito. O programa foi instituído pela Resolução Normativa 792 e tinha vigência até 30 de junho de 2019. O pedido de prorrogação foi apresentado pela Associação Brasileira de Grandes Consumidores Industriais de Energia e de Consumidores Livres.
- (MegaWhat) A abertura total do mercado livre de energia depende de reformas estruturais no modelo do setor elétrico que reduzam os subsídios, explícitos e cruzados, disse Rodrigo Limp, secretário de Energia do Ministério de Minas e Energia, ao participar de webinar realizado pela Secretaria Especial de Produtividade, Emprego e Competitividade (Sepec) do Ministério da Economia sobre o futuro da energia elétrica. Limp lembrou que já há um cronograma em curso para redução gradual dos limites de migração para o mercado livre até os 500 kW de consumo.
- (Reuters) O presidente do Banco Central, Roberto Campos Neto, afirmou em 30/06 que hoje só 20% da emissão de carbono está sujeita à precificação e que uma das ideias apresentadas e em estudo é que o Brasil seja centro negociador de carbono. Ao falar em evento online organizado pelo *Climate Bonds Initiative* (CBI), ele avaliou que, quanto à emissão de títulos verdes, o mercado tem crescido bastante, mas que o Brasil ainda responde por pouco desse universo total. “Existe falta de informação grande em relação ao que Brasil está fazendo na área climática”, disse ele, afirmando que o país pode e deve fazer mais para participar desse mercado.



Energia Natural Afluyente – ENA

Em junho/2020, as afluências ficaram abaixo da média histórica em todos submercados, com exceção do N, tendo em vista a diminuição das precipitações nas bacias dessas regiões. No submercado N, as afluências continuaram acima da média histórica, atingindo 104% da MLT (25ª melhor do histórico de 88 anos). O submercado S melhorou bastante em relação aos meses anteriores,

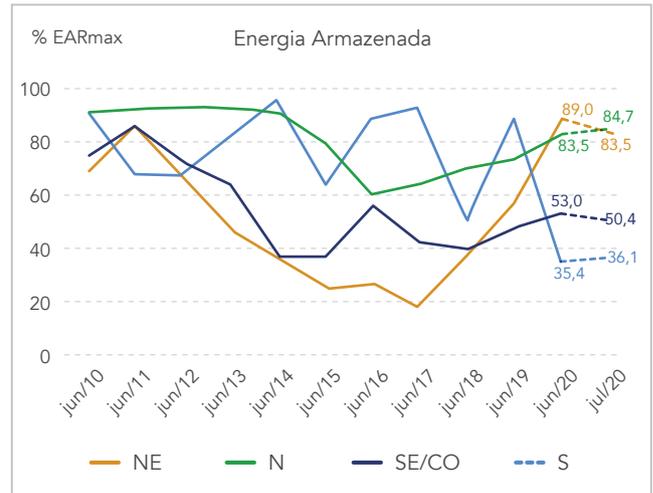
com afluências de 68% MLT (33ª pior do histórico). Em julho/2020, nos submercados SE/CO, NE e S, as previsões de vazão indicam valores abaixo da média histórica. No N as afluências ainda deverão continuar elevadas, na ordem de 104% MLT. No S, as vazões continuarão no mesmo patamar do mês anterior (64% MLT), devido à previsão de continuidade das precipitações.



Fonte: Elaboração própria com dados ONS

Energia Armazenada – EAR

Em junho/2020, a EAR do NE e N atingiram armazenamentos expressivos devido às boas afluências verificadas a partir de março do corrente ano. O SE/CO atingiu um nível razoável com 53% do volume útil. O S ficou muito crítico, abaixo dos últimos 10 anos mostrados. Em julho/2020, o nível dos reservatórios SE, N e NE deverão deplecionar. O S deverá se elevar, tendo este submercado mudado de trajetória de queda face a melhoria da previsão de ENA nesse mês.



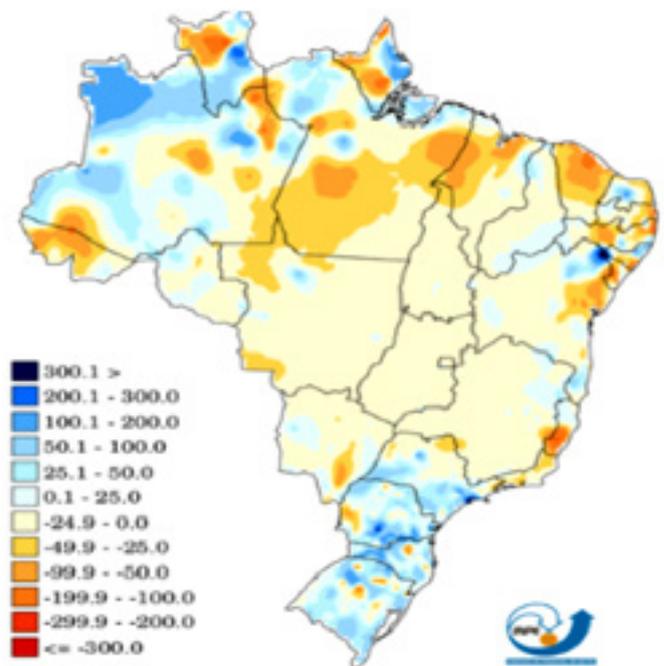
Fonte: Elaboração própria com dados ONS

Climatologia

No mês de junho/2020, as chuvas nas bacias hidrográficas do SE, NE e N ficaram abaixo da média histórica. Nas bacias do S as chuvas situaram-se acima da média.

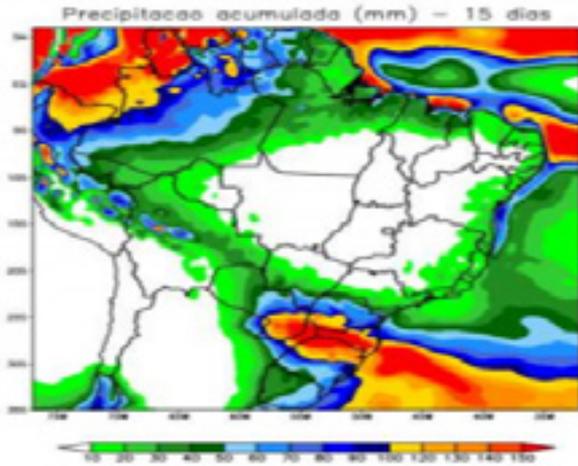
Para a 1ª quinzena de julho, as chuvas nas bacias dos submercados SE/CO, NE e N deverão se situar em até 40 mm, apresentando uma redução característica de período seco. No S, as chuvas poderão atingir até 150 mm, indicando uma elevação em relação ao mês anterior. Em maio, começa historicamente o aumento gradual das precipitações nesse submercado.

Anomalia de Precipitação (mm) JUN/2020



Fonte: CPTEC/INPE

Previsão precipitação - julho/2020

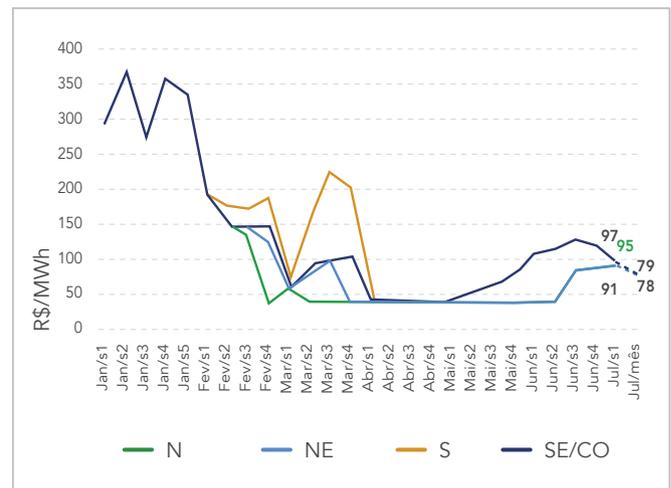


Fonte: CCEE-GEFS/NCEP

Preço de Liquidação de Diferenças – PLD

Devido à melhora das energias naturais afluentes no SIN e a previsão de redução drástica da carga para 2020, o PLD atingiu o piso no mês de abril em todos submercados. A partir da 2ª semana de maio, no SE/CO e S o PLD se elevou devido principalmente à redução das afluições e armazenamentos. A previsão para a 1ª semana operativa de julho é de PLD (R\$/MWh) no SE/CO e S de 96,57, no N de 94,82 e NE de 90,69. No mês de julho, é previsto 79 no SE/CO, S e N e 78 no NE. Destaca-se a adoção da revisão extraordinária da carga a partir de julho, que reduziu os valores para o horizonte de 5 anos.

PLD Médio Semanal

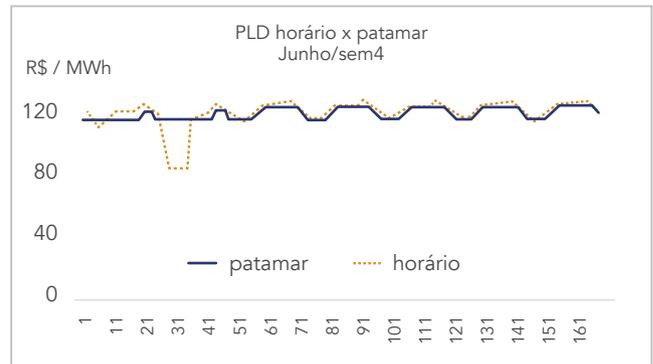
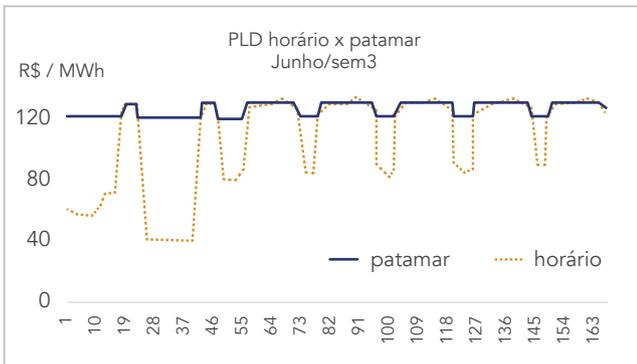
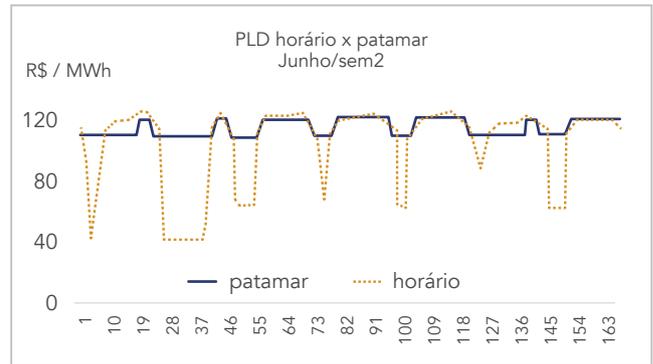
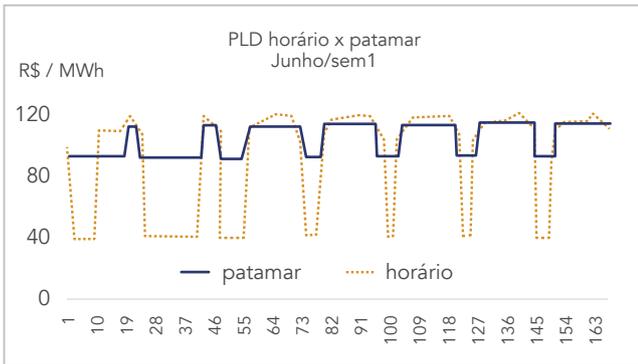


Fonte: Elaboração própria com dados CCEE

A análise comparativa do PLD horário x patamar no Sudeste/C. Oeste para junho/2020, indica desvios médios cerca de -11 R\$/MWh. Com máximos e mínimos entre 21 e -83 R\$/MWh, respectivamente. O des-

vio médio negativo é decorrente de consideração da operação semi-horária em relação aos patamares semanais (carga leve, média e pesada).

Sudeste/C.Oeste



Fonte: Elaboração própria com dados CCEE

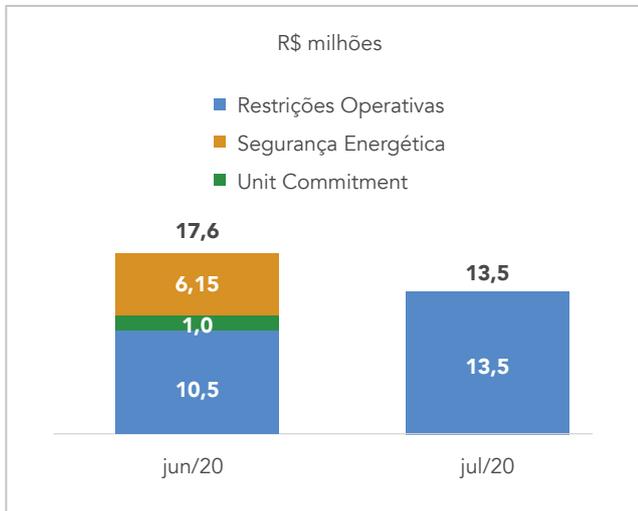


Encargo de Serviço do Sistema - ESS

Em consequência da redução do consumo de energia e da melhora das afluências, os encargos de serviço

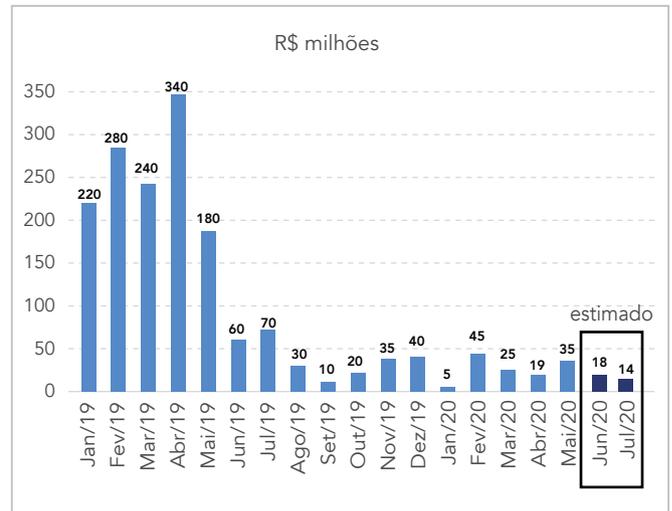
do sistema têm apresentado redução, sendo previsto R\$ 13,5 milhões em julho/2020.

Estimativa de ESS



Fonte: Elaboração própria com dados CCEE

Encargo de Serviço do Sistema - ESS

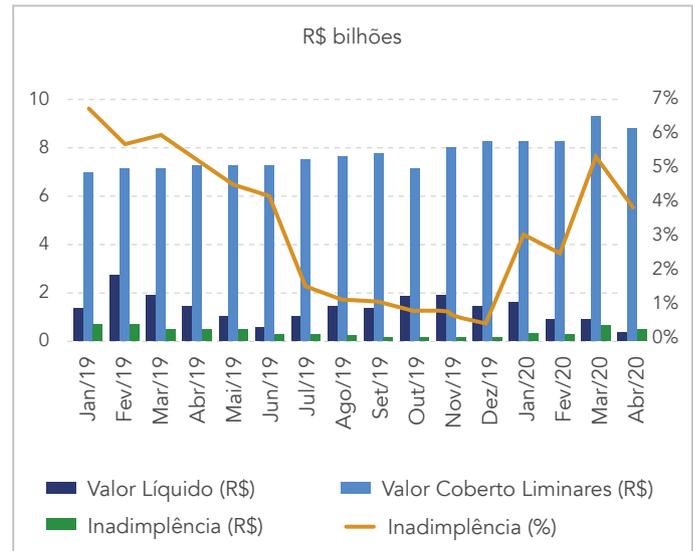


Fonte: Elaboração própria com dados CCEE

Liquidação na CCEE

Em abril/2020, R\$ 9,4 bilhões, cerca de 93% do valor que seria liquidado na CCEE e não pagos, está relacionado com as liminares de GSF no mercado livre (ACL). O montante da inadimplência baixou de março para abril/2020, atingindo cerca de 4% nesse mês, representado um montante de R\$ 370 milhões.

Liquidação na CCEE



Fonte: Elaboração própria com dados CCEE

Carga de Energia

A carga do SIN recuou bastante a partir de 18 de março. O ONS, CCEE e EPE revisaram extraordinariamente, pela 2ª vez, a projeção da carga do SIN em relação ao Plano Anual de Operação 2020, ficando em -3,2% de janeiro a dezembro. As previsões foram utilizadas no PMO de julho. A carga do SIN recuou em relação a 2019 em -3,8% em junho. Nos submercados, no mês de junho, a variação de 2020 em relação a 2019 foi de -4,3% no SE, S de -3,8% no S, de -3,3% no NE e de -1,5% no N. Observa-se uma redução dos desvios dos crescimentos verificados a partir de junho de 2020, devido a gradual retomada das atividades econômicas.

Carga de Energia do SIN



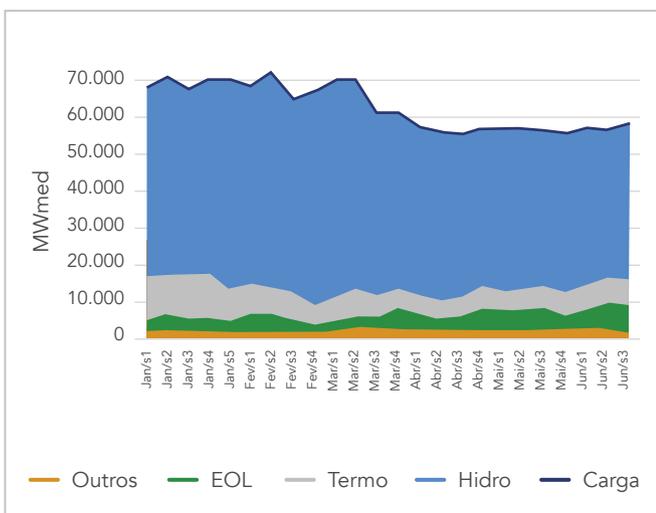
Fonte: Elaboração própria com dados ONS

Atendimento à Carga

O atendimento à carga do SIN vem apresentando redução da geração térmica desde o mês de fevereiro/2020, devido à melhoria hidrologia no SE-CO, NE e N, redução da carga e CMO. Também se destaca a o início da elevação da geração eólica em junho, devido à sazonalidade característica desse período. A geração de energia solar apresenta-se estável em

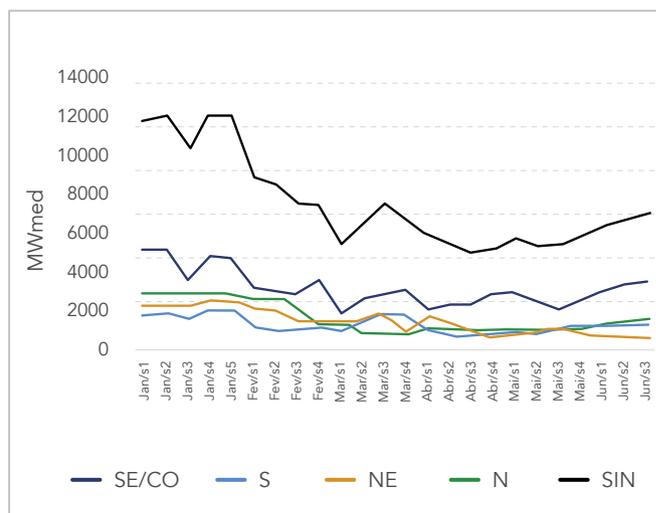
maio e junho. Os intercâmbios foram reduzidos entre o SE-S, face ao quadro hidrológico mais favorável submercado S. O N-SE também foi reduzido, devido à redução das sobras energéticas do N mas atingiu o seu limite ao longo do mês, não sendo possível o equilíbrio de PLD. O fluxo NE-SE passou o NE a exportador em junho, face à elevação das eólicas nesse submercado, permitindo sobras energéticas e atingimento do limite de intercâmbio NE/SE-CO e assim diferenças de PLD entre SE/CO e NE.

Atendimento à Carga



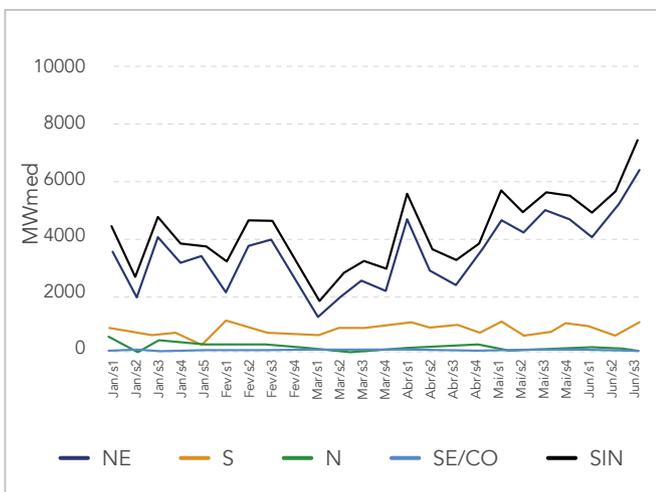
Fonte: Elaboração própria com dados ONS

Geração Térmica



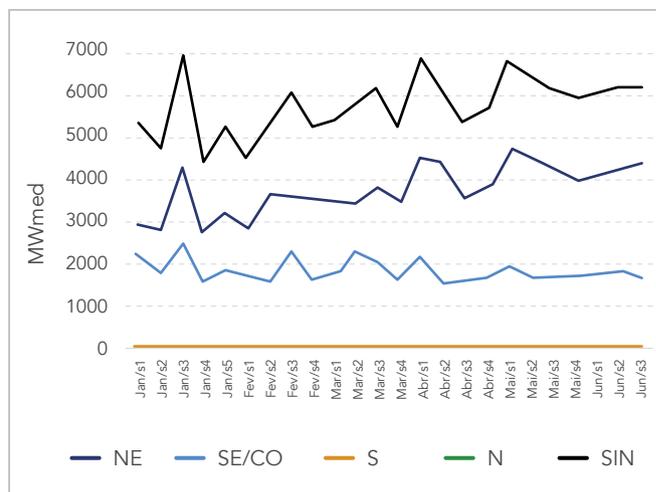
Fonte: Elaboração própria com dados ONS

Geração Eólica



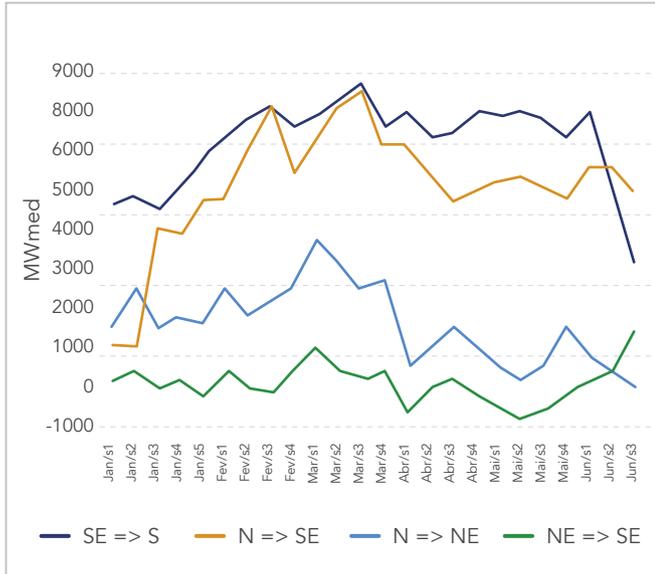
Fonte: Elaboração própria com dados ONS

Geração Solar



Fonte: Elaboração própria com dados ONS

Intercâmbio de Energia



Fonte: Elaboração própria com dados ONS

Bandeiras Tarifárias

A bandeira tarifária para julho permanece verde, sem custo para os consumidores. Este será o sexto mês consecutivo com bandeira verde, consequência da melhora das condições hidrológicas e previsão da redução da previsão da carga. A ANEEL decidiu manter a bandeira verde acionada até 31/12/2020 (Uma medida emergencial da Agência para aliviar a conta de luz dos consumidores e auxiliar o setor elétrico em meio ao cenário de pandemia da Covid-19).

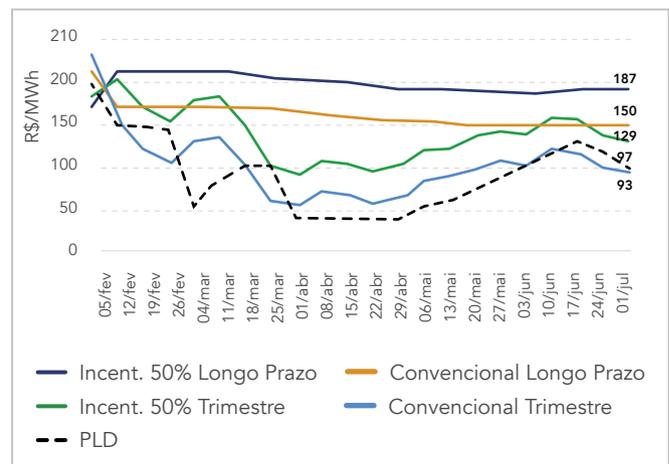
Mês	Bandeira	Tarifária
jul/19		Amarela
ago/19		Vermelha 1
set/19		Vermelha 1
out/19		Amarela
nov/19		Vermelha 1
dez/19		Amarela
jan/20		Amarela
fev/20		Verde
mar/20		Verde
abr/20		Verde
mai/20		Verde
jun a dez/20		Verde

Fonte: Elaboração própria com dados ANEEL

Preços de Contrato no ACL

Os índices de preço são apresentados com base nas métricas da DCIDE. No produto trimestre, ocorre elevação de 41% no convencional e de 26% na incentivada em relação ao início do mês de junho, acompanhando a tendência da variação positiva do PLD. Verifica-se o declínio dos preços de longo prazo desde o mês de março. Em relação ao início do mês de maio, a fonte convencional reduziu cerca de -1,6%, influenciado pelas perspectivas de prolongamento

Curva Forward - Mercado Livre



Fonte: Elaboração própria com dados DCIDE

Este artigo expressa a opinião do autor, não representando necessariamente a opinião institucional da FGV.

Glossário de Siglas

[CLIQUE E CONFIRA](#)

Mantenedores

Ouro



Prata





www.fgv.br/energia