

Reunião com ONS

21 de dezembro de 2023



Contingência Dessem

- Acionamento ou não da contingência, atualmente, é muito relevante para o preço.
- Procedimento de Rede estabelece “na inviabilidade do ONS obter, até às 16h do dia D-1, os resultados do Dessem...”, indicando então o início do acionamento da contingência. Mesmo assim, é preciso estabelecer um horário limite para divulgação do deck em Procedimentos de Rede, medida relevante em dias que não há acionamento da contingência.
- Passado o horário das 16h, não se sabe em qual nível de contingência o ONS está e se o Dessem ainda vai ser publicado ou não.
- Celeridade e transparência para CCEE/ONS divulgarem o comunicado sobre ocorrido

Submódulo 1.4 PDC: “3.67. A CCEE deve comunicar ao mercado eventuais acionamentos do plano de contingência, bem como os respectivos motivadores”

- Sugestão de antecipar os processos do ONS: começando de madrugada, o Operador teria mais tempo para rodar o Dessem, reduzindo o acionamento da contingência.

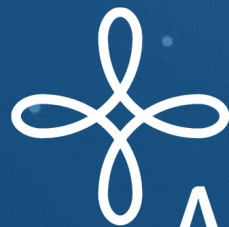
Flexibilização de restrições

- Recentes oscilações de preço (2-4/out) colocaram luz na flexibilização de restrições para convergir os modelos, exemplo flexibilização da vazão de Itaipu.
- Não há uma sequência de priorização de flexibilização de restrições e processo é feito manualmente, assim, agentes não conseguem reproduzir o processo, prejudicando a reprodutibilidade da formação de preços.
- Pleito de maior governança e transparência nas flexibilizações de restrições pelo ONS, detalhando processo em Procedimentos de Rede.

Previsão de carga

- Pleito de maior transparência no processo de previsão de carga do dia seguinte utilizada pelo ONS, detalhando diretrizes em Procedimentos de Rede.

Obrigado!



ABRACEEL

Associação Brasileira dos
Comercializadores de Energia