

Reunião do Grupo Técnico

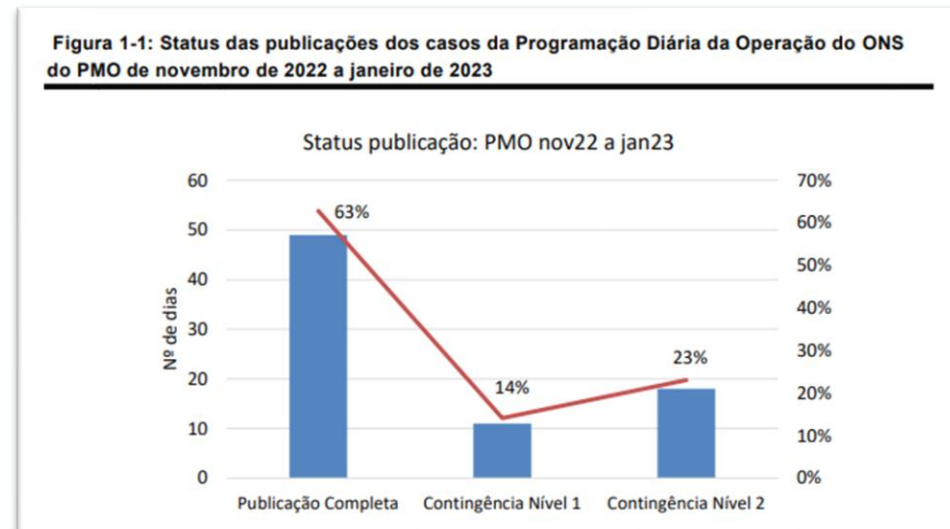
06 de novembro de 2023



Contingência do Dessem

Contingência do Dessem

- Em janeiro/2023, ONS enviou carta à Aneel expondo as dificuldades para resolver o problema de otimização do Dessem: a existência de múltiplas soluções ótimas devido ao baixo valor da água desde novembro/2022, causou no algoritmo Simplex situações de indiferença e um número expressivo de iterações, aumento muito o tempo de processamento.
- Aumentou a frequência de não publicação dos decks do Dessem, acarretando em atrasos na operação em tempo real.



Contingência do Dessem

- Foi proposto a adoção de um novo 1º nível de contingência, desabilitando o algoritmo crossover, que permite a adoção da solução do método de pontos interiores como solução final de cada problema de programação linear. Os demais níveis de contingência seriam mantidos.

- De 08/03 a 30/06, foram processados 117 decks e a contingência foi acionada 17 vezes (14,5%)

2.4. Plano de Contingência para definição das propostas de geração

2.4.1. Na inviabilidade do ONS obter, até às 16h00min do dia D-1¹, os resultados do modelo de curtíssimo prazo para a elaboração da programação do dia D, são consideradas as seguintes ações do Plano de Contingência para a definição das propostas de geração:

- (a) 1º nível de contingência: Adota a solução do método de Pontos Interiores como solução final dos problemas de programação linear, em substituição ao método Simplex, desabilitando a função *crossover* no modelo, conforme Nota Técnica [5] publicada no site do ONS;
- (b) 2º nível de contingência: Permanecendo a inviabilidade, o ONS mantém a execução do 1º nível de contingência e, adicionalmente, desconsidera a representação do *unit commitment* das usinas termelétricas;
- (c) 3º nível de contingência: Permanecendo a inviabilidade, após ações realizadas conforme itens (a) e (b), o ONS considera os resultados do modelo de curtíssimo prazo do último dia publicado, na semana operativa vigente, com o mesmo perfil de carga do dia D.
 - (1) Caso não tenha publicação, na semana operativa vigente, com mesmo perfil de carga do dia D:
 - (i) Para definição do despacho de geração termelétrica por ordem de mérito: o ONS considera os resultados do modelo de curto prazo (DECOMP) que forneceu a Função de Custo Futuro para a semana operativa do dia D.
 - (ii) Para o despacho de geração hidrelétrica: o ONS elabora a programação com base nos resultados da programação diária do último dia com o mesmo perfil de carga do dia D.

Contingência do Dessem

- 16h de D-1 é o horário limite para divulgação do deck do Dessem ou do início do 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
- Não há um horário para o ONS divulgar os decks após entrar em modo contingência
- Texto normativo menciona "obtenção dos resultados do Dessem pelo ONS" e não "publicação dos decks do Dessem" ou "divulgação do CMO" (tal como a REN 1032/22 prevê)
- Demora em 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"

A equipe da programação diária trabalha sempre com o objetivo de publicar o caso do DESSEM completo no menor tempo possível. Em casos que o caso completo não é convergido com sucesso, a equipe prioriza o acionamento de contingências menos severas. Por este motivo, é levado em consideração o quão próximo o modelo DESSEM está de obter a convergência do caso. Situação que, adicionado o tempo dos sistemas de publicarem o caso, pode exceder em poucos minutos o horário das 16h.

- Proposta do ONS/CCEE foi adotada de forma imediata desde março. CP 07/23 discutiu o assunto, já teve análise das contribuições, e processo está desde 03/10 na Diretoria de Ricardo Tili.

Flexibilização de restrições

Flexibilização de restrições

- Recente oscilação de preço (2-4/out) colocou luz na flexibilização de restrições feitas pelo ONS 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.

Obrigada!



ABRACEEL

Associação Brasileira dos
Comercializadores de Energia