



Ministério de Minas e Energia

CMSE - Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico

ATA DA 30ª REUNIÃO

30ª Reunião Ordinária do CMSE

Data: 21 de março de 2006 (terça-feira)

Horário: 15h

Local: Sala de Reuniões Plenária - MME

Participantes: Lista Anexa

1. ABERTURA

A reunião foi aberta pelo Senhor Ministro de Minas e Energia, agradecendo a presença de todos os participantes, procedendo, em seguida, a leitura da pauta da reunião.

2. AVALIAÇÃO DAS CONDIÇÕES DE ATENDIMENTO ELETROENERGÉTICO DO SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL - SIN

Foram apresentadas pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico– ONS as condições de atendimento eletroenergético do SIN.

Em relação às **condições hidrometeorológicas**, com base na tendência de precipitação, a expectativa é de que as vazões para o mês de março se situem acima dos valores esperados, para todas as regiões, exceto para a região Sudeste / Centro-Oeste, cuja tendência está muito próxima do valor esperado de 104% da MLT.

Os **valores de mercado de energia** estão dentro das previsões. O destaque foi a região Norte com crescimento de 8,7%, comparativamente ao mesmo período do ano anterior, motivado pela participação dos consumidores eletrointensivos.

Considerando os resultados apurados até o momento e os cenários de evolução das condições hidrológicas, os armazenamentos deverão atingir, ao final do período seco, valores acima das CARs. Nessas condições, estão asseguradas condições adequadas de atendimento ao SIN no ano de 2006.

O ONS apresentou, também, um estudo prospectivo de atendimento à região Sul em 2006, considerando as políticas de operação definidas pelo modelo DECOMP, utilizando-se o valor esperado das previsões de aflúências para o período de abril a dezembro/06 – 85% da MLT. Foram efetuadas análises de sensibilidade para aflúências de 60% da MLT, mantendo a política de operação que considera um fornecimento de no mínimo 2.500 MWmed para a região Sul.

Os estudos revelam que caso sejam adotadas medidas operativas especiais para garantir o recebimento pela região Sul em 2.500MWmed, o armazenamento dos reservatórios da região Sul poderá atingir até 100% do EARmáx, caso as aflúências situem-se em torno do valor esperado da previsão (85 da MLT).

Além disso, para aumentar o limite de transferência de energia para a região, em especial na ocorrência de aflúências inferiores ao valor esperado, o ONS apontou para a necessidade de substituição pela COPEL de TC da LT 230 kV Londrina – Apucarana, na SE Apucarana, que implica hoje em restrição para ampliação do limite.

As recomendações propostas pelo ONS foram:

- a) Operar em carga leve com intercâmbio SE → Sul de 3800 MWmed (Δ energia ~ 1% EAR mês);
- b) Recomendar à COPEL a troca do TC da LT 230 kV Londrina – Apucarana no terminal de Apucarana (Δ energia ~ 4% EAR mês); e
- c) Solicitar ao CMSE autorização para manter recebimento de energia pela região Sul maximizado, até que se consolide o início do período úmido da região.

Os resultados dos estudos foram debatidos pelos participantes e suas recomendações foram aprovadas pelo CMSE. O representante da ANEEL solicitou e o Comitê validou, que o ONS preparasse uma Nota Técnica apresentando o estudo que respalda a manutenção do recebimento de energia pela região Sul maximizado.

Arquivos relacionados com esse item da pauta:

[Avaliação das Condições de Atendimento do SIN](#)

[Análise Prospectiva de Evolução de Atendimento da Região Sul](#)

3. RESULTADOS FINAIS DA IMPLANTAÇÃO DO HORÁRIO DE VERÃO 2005/2006

Foram apresentados também pelo ONS os números finais dos benefícios da implantação do Horário de Verão 2005 – 2006. Os resultados superaram as estimativas iniciais. Na região Sul era esperada uma redução de demanda de 5,6 % e o resultado foi de 7 %. Já nas regiões Sudeste e Centro-Oeste o resultado esperado era de 4,6 % e foi registrada uma redução de demanda de 5 %. As maiores reduções foram registradas nos estados do Mato Grosso do Sul e Rio Grande do Sul com 8,2 % e 7,3 %, respectivamente. Também em relação à redução da energia os resultados foram satisfatórios, porém muito próximos dos projetados.

Os resultados apresentados pelo ONS ratificam a importância da adoção do Horário de Verão, ficando a indicação de que sejam adotadas as providências necessárias para a proposição do Horário de Verão para o período de 2006 – 2007.

Arquivo relacionado com esse item da pauta:

[Resultados do Horário de Verão 2005 - 2006](#)

4. RELATO DAS OCORRÊNCIAS COM IMPACTO NO SUPRIMENTO DE ENERGIA (GRAU DE SEVERIDADE) A PARTIR DO MÊS DE FEVEREIRO/2006

O ONS apresentou aos participantes os primeiros cálculos dos índices de severidade, agora já associados, em caráter experimental, às ocorrências registradas no sistema no período de 13 de fevereiro a 16 de março. Nesse período, foram registradas 7 (sete) ocorrências, sendo 2 (duas) com Grau de Impacto de Interrupção de Energia no SIN – GIE SIN de médio porte e as demais de pequeno porte. Em destaque as 3 (três) ocorrências envolvendo o auto-transformador 500/230 kV da SE Marabá – Eletronorte, no referido período.

A implantação do Boletim de Interrupção de Suprimento de Energia Elétrica – BISE, com o indicador Grau de Impacto de Interrupção de Energia - GIE (índice de severidade), cumpre a orientação de criar um indicador, para mensurar a gravidade das ocorrências no sistema elétrico. A implantação do indicador permitirá, ao longo do tempo, aperfeiçoar os mecanismos de avaliação do desempenho operacional do

Sistema Interligado Nacional, bem como ter parâmetros padronizados para avaliar o histórico do desempenho.

Está mantido o cronograma do processo de implantação do índice de severidade (caráter definitivo a partir de 06/04/06), quando será efetuada a campanha junto à mídia.

Arquivo relacionado com esse item da pauta:

Ocorrências BISE

5. APRESENTAÇÃO DO ACIDENTE ENVOLVENDO AS LTS TERESINA II – SOBRAL III 500kV circuitos 1 e 2 NO DIA 19/02/2006

A CHESF e a STN, concessionárias das linhas de transmissão em 500 kV Teresina II – Sobral III – circuitos 1 e 2, respectivamente, apresentaram um relato sobre a ocorrência com quedas de torres ocorrida nos referidos circuitos no dia 19 de fevereiro de 2006. Foram mostrados os procedimentos adotados para o restabelecimento dos referidos circuitos bem como as ações tomadas e em andamento para evitar novos acidentes e minimizar o tempo de indisponibilidade das linhas de transmissão.

Concluindo a apresentação, a CHESF informou que a opção do circuito de emergência mostrou-se adequada e elogiou a capacitação e a motivação das equipes na recuperação dos circuitos. Informou ainda que as ações de combate ao vandalismo devem ser intensificadas.

Determinações:

- 1.** O Sr. Ministro determinou que novas linhas de transmissão “paralelas” sejam implantadas respeitando-se distâncias mínimas entre as mesmas, de forma a se assegurar que acidentes em um circuito não afetem o outro.
- 2.** Também foi determinada a identificação pelo ONS de pontos estratégicos do SIN (em sistemas de transmissão de atendimento a grandes centros urbanos ou de

suprimento de grandes montantes de carga), bem como a adoção imediata de providências de prevenção a atos de vandalismo e de acidentes.

Arquivo relacionado com esse item da pauta:

[Ocorrência LT TSD_SBT_19_02_13-SMN](#)

6. ASSUNTOS GERAIS

A reunião foi encerrada pelo Senhor Ministro de Minas e Energia.

A próxima reunião do CMSE está prevista para 25 de abril de 2006.

7. ANEXOS

LISTA DOS PARTICIPANTES DA REUNIÃO

ARQUIVOS COM AS APRESENTAÇÕES DA REUNIÃO

LISTA DOS PARTICIPANTES DA REUNIÃO

NOME	ÓRGÃO
Silas Rondeau Cavalcante	MME
Ronaldo Schuck	MME/SEE
Antonio Pérez Puente	MME/Secretaria Executiva
Joao José de Nora Souto	MME/SPG
Francisco Romário Wojcicki	MME/SPE
Ildo Wilson Grütner	MME/SEE
Élbia Melo	MME/ASSECON
Edvaldo Luís Risso	MME/SEE
Domingos Romeu Andreatta	MME/SEE
Edvaldo A. de Santana	ANEEL
Marcelo Meirinho Caetano	ANP – SCM
Hermes Jorge Chipp	ONS
Darico Pedro Livi	ONS
Marcelo Prais	ONS
José Carlos de Miranda Farias	EPE
Antonio Carlos F. Machado	CCEE
Leonardo Calabró	CCEE
Mozart Bandeira Arnaud *	CHESF
Márcio Augusto Fontan *	STN
Fábio Lopes Alves *	STN

* Participação parcial