



Ministério de Minas e Energia

CMSE - Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico

ATA DA 63ª REUNIÃO

Data: 24 de novembro de 2008

Horário: 15h

Sala de Reuniões Plenária - MME

Participantes: Lista Anexa

1 - ABERTURA

O Senhor Ministro de Estado de Minas e Energia, Edison Lobão, fez a abertura da 63ª reunião do Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico – CMSE, agradecendo a presença de todos os membros e participantes da reunião.

A ata da 62ª reunião foi aprovada com as contribuições recebidas do ONS.

Arquivo relacionado com esse item da pauta

- [Ata da 62ª Reunião Aprovada](#)

2 - AVALIAÇÃO DAS CONDIÇÕES DE ATENDIMENTO ELETROENERGÉTICAS AO SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL - SIN

O ONS apresentou as condições de atendimento eletroenergéticas do SIN. Os níveis de precipitações no mês de outubro na região Sul e na bacia do rio Paranapanema ficou acima da média. Para as demais bacias do SIN os níveis se apresentaram abaixo da média histórica. A expectativa para o mês de novembro é de precipitações abaixo da média para todas as regiões, exceto no trecho da bacia do rio São Francisco incremental à UHE Sobradinho.

Considerando os resultados verificados até o momento e os cenários de evolução das condições hidrológicas, os armazenamentos deverão atingir, no final do mês de outubro, 51,1% na região SE/CO, 92,1% no Sul, 34,4% no Nordeste e 24,3 % no Norte.

Segundo projeções do ONS os volumes acumulados nos reservatórios, ao final do mês de novembro, ficarão acima das Curvas de Aversão a Risco - CARs em todas as regiões, porém abaixo dos níveis metas definidos, ou seja: SE/CO - 51,1% para nível meta de 53%; e, NE – 34,4% para meta de 35%.

O ONS apresentou estudos que mostram as projeções dos níveis de armazenamento ao final do mês de dezembro de 2008. Pelas premissas adotadas nos estudos há expectativa de que na região Nordeste o nível chegue a 39% e na região SE/CO a 57%, valores acima dos níveis metas estabelecidos.

Os membros do CMSE avaliaram a aplicação dos procedimentos operativos para os cenários de referência de afluência – Nível Meta, que atualmente estão sendo objeto de Audiência Pública pela ANEEL. Pelos cenários apresentados há uma evolução satisfatória das afluências e, portanto, da oferta de energia elétrica para o SIN. Considerando as melhorias nas projeções da oferta e, ainda, a revisão quadrimestral da carga, realizada em setembro deste ano, há perspectiva de que os valores definidos para os níveis meta possam ser também revisados.

A ANEEL defendeu a tese de que o CMSE deve evitar tomar decisões “ad hoc”. Isto é, como regra geral, os procedimentos aprovados pelo CMSE devem ser respeitados. No caso específico, se a revisão da previsão de carga (para baixo) resulta no rebaixamento do nível meta, o que dispensaria o acionamento de usinas térmicas, o razoável seria, primeiro, uma deliberação do CMSE nesse sentido. E só então a revisão do nível meta.

DELIBERAÇÃO: Diante desse novo cenário, o ONS deverá elaborar um estudo e apresentar uma Nota Técnica com as novas propostas de níveis metas, se for o caso. Até nova deliberação fica mantido o atual despacho de geração térmica.

Foram apresentados os impactos para o SIN da indisponibilidade do TR6 765/345kV da SE Tijuco Preto e do atraso da implantação do projeto do GNL em Pecém, no estado do Ceará. Esses impedimentos resultaram numa redução no armazenamento da ordem de 3% na região Sudeste/Centro-Oeste e 6% na região Nordeste.

Duas questões foram abordadas em relação ao problema do transformador: a primeira, relacionada à tecnologia do equipamento; e, a segunda, com a questão operativa, envolvendo manobras para controle de tensão na região.

Considerando que esse ponto do sistema (TRs de SE Tijuco Preto) é estratégico para o intercâmbio de energia elétrica entre as regiões Sul e Sudeste e, ainda, considerando o histórico de ocorrências nesses equipamentos, há necessidade premente de buscar uma solução estruturada para o problema, ações concretas visando a superação dessas anormalidades, quer no aspecto da disponibilidade dos equipamentos - se for o caso adquirir equipamentos reservas, quer na configuração do sistema elétrico para a região, com instalação de novos dispositivos e/ou equipamentos para controle de tensão.

DELIBERAÇÃO: Será formado um Grupo de Trabalho com a participação do MME, ONS, EPE, CEPEL e Furnas para desenvolver estudos sobre as causas das falhas recorrentes nos transformadores da SE Tijuco Preto e propor um conjunto de ações para solução estruturada dessa anormalidade.

Arquivo relacionado com esse item da pauta:

- *ONS - Avaliação Atendimento Novembro 2008*

3 - ACOMPANHAMENTO DO ÍNDICE DE GRAVIDADE DAS OCORRÊNCIAS COM INTERRUPTÃO NO SUPRIMENTO DE ENERGIA

Uma única ocorrência, no período de 1º a 20 de novembro, na Rede Básica, foi relatada pelo ONS. A perturbação registrada no dia 12 de novembro, classificada como de pequeno porte em termos de interrupção de carga no SIN, por ter se verificado em um domingo. A mesma resultou na abertura das interligações S/SE e NE/SE e foi motivada por queimada em região próxima SE Miracema.

Arquivo relacionado com esse item da pauta:

- *ONS – BISE Novembro*

4 - BALANÇO ESTÁTICO – ANDAMENTO DAS ATIVIDADES DO GRUPO DE TRABALHO

A SPE informou aos membros do Comitê o andamento das atividades do GT que está conduzindo o tema relacionado com o Balanço Estático. Ponderou que o estágio atual dos trabalhos ainda não permite compartilhamento com o CMSE.

Novas reuniões deverão ser realizadas para discutir metodologia e depois análise dos resultados.

Sugeriu reunião prévia com todos os participantes para o debate final do trabalho e depois apresentação aos membros do Comitê, que deverá ocorrer na próxima reunião.

5 - PLANO ANUAL DA OPERAÇÃO ENERGÉTICA – PEN 2008 - ATUALIZAÇÃO

O ONS apresentou o Plano Anual da Operação Energética – PEN 2008 que tem como objetivo avaliar as condições de atendimento do SIN e indicar providências a serem avaliadas pelo CMSE e MME/EPE, visando a garantia do atendimento energético no horizonte 2008/2012.

A revisão e atualização do PEN foi realizada em função da ocorrência dos seguintes fatos: (i) revisão da previsão de carga elaborada pela EPE/ONS em setembro de 2008; (ii) leilão de energia de reserva – 1º LER, em 14/08/2008; (iii) 6º leilão de energia Nova – LEN A-3, em 17/09/2008; e, (iv) antecipação de nove unidades do aproveitamento da UHE Santo Antônio para maio de 2012.

Em função desses fatos, em termos de garantia física, o acréscimo em relação ao PEN maio/2008, a partir de 2012, será de 2.185 MWmed.

Os estudos apresentados na reunião mostram sensível melhoria do atendimento, com redução dos riscos de déficit, quando são comparados aos dois cenários – maio/2008 e novembro/2008 (atualizado).

Considerando as premissas atualizadas do PEN 2008-2012, as condições de atendimento ao SIN estão adequadas aos critérios de suprimento preconizados pelo CNPE.

Arquivo relacionado com esse item da pauta:

- [ONS PEN 2008-2012 - Atualizado](#)

6 - PLANO DE MODERNIZAÇÃO DE INSTALAÇÕES DE INTERESSE SISTÊMICO – PMIS 2008 - 2011

Foi apresentado aos membros do Comitê o PMIS 2008-2011. O plano foi elaborado sob a coordenação do ONS, com a participação da ANEEL e de 46 agentes (G,T e D), no período de 19 de março a 30 de outubro de 2008.

O mesmo contempla um conjunto de Reforços e Melhorias da ordem de R\$ 500 milhões. A maior parcela do investimento, R\$ 397,8 milhões, cerca de 78%, está associada a obras e equipamentos na área de transmissão.

Diferente dos reforços que constam do PAR, e são implementados pelos Agentes, mediante autorização específica da ANEEL, com receita a partir da entrada em operação, os constantes do PMIS serão implementados pelos Agentes a partir da aprovação do referido plano pela ANEEL, cujo ressarcimento se dará através da RAP, na data do reajuste anual das receitas.

As melhorias propostas no Plano devem ser implementadas diretamente pelos agentes, sem necessidade de autorização prévia da ANEEL.

A implementação do Plano deverá ser sistematicamente monitorada visando assegurar a implantação, em tempo hábil, das revitalizações consideradas prioritárias para a segurança do SIN.

7 - ASSUNTOS GERAIS

O MME comunicou aos presentes que a Argentina manifestou novamente ao Brasil seu interesse na importação de energia elétrica, agora para o período de 2009 a 2012. Novos estudos serão desenvolvidos pelo Ministério para a definição dos principais parâmetros da exportação. A ANEEL observou a necessidade de inclusão de todos os encargos no processo de comercialização.

O SEE/MME informou que o Mapa de Acompanhamento das Deliberações do CMSE do ano de 2008 apresenta 18 itens. Apenas 2 itens estão em andamento, os demais foram concluídos. Reforçou a deliberação de elaboração de estudos para compensação de reativos na área de São Paulo, para melhoria do perfil de tensão.

A SEE/MME fez um relato do andamento das negociações com a ANA e IBAMA para expedição da Resolução pela ANA que permitirá a redução da vazão defluente do reservatório da UHE Sobradinho. Informou que na reunião realizada no último dia 20 de novembro o assunto evoluiu satisfatoriamente. O ONS deve emitir Nota Técnica para fundamentar a necessidade da redução da vazão para a segurança do atendimento da região Nordeste. A próxima reunião será realizada no dia 5 de dezembro.

A ANEEL noticiou os membros do Comitê os resultados do Leilão de ICG. Na avaliação classificou esses resultados como bons, destacando o deságio de 15% e também o grande esforço das áreas na concepção desse novo modelo de certame que inclui instalações de transmissão de interesse exclusivo de centrais de geração para conexão compartilhada. Destacou ainda que o leilão viabilizará o ingresso ao SIN de um importante bloco de energia proveniente de biomassa, nos estados de Mato Grosso do Sul e Goiás.

Ao final, o MME comunicou aos presentes que a próxima reunião do Comitê deverá ocorrer no dia 15 de dezembro. Agradeceu a presença de todos e deu por encerrada a reunião.

LISTA DOS PARTICIPANTES

NOME	ÓRGÃO
Marcelo Merinho Caetano	ANP
Nelson Narciso Filho	ANP
Darico Pedro Livi	ONS
Hermes Chipp	ONS
Roberto Gomes	ONS
Istvan Gárdos	ONS
José Carlos de Miranda Farias	EPE
Maurício Tolmasquim	EPE
Paulo Altaur P. Costa	MME/SPE
Ricardo S. Homrich	MME/SEE
Ildo Wilson Grüdtner	MME/SEE
Josias Matos de Araujo	MME/SEE
Márcio Zimmermann	MME/SE
Altino Ventura Filho	MME/SPE
José Lima de A. Neto	MME/SPG
Jerson Kelman	ANEEL
Rui Guilherme A. Silva	ANEEL
Antônio C. F. Machado	CCEE
Joaquim Gondim	ANA
José Coimbra	MME/GM
Albert C. Geber de Melo	CEPEL
Leonardo Calabro	CCEE
Marco Antônio M. Almeida	MME/SPG
Robésio Maciel de Sena	MME/SEE
Domingos Andreatta	MME/SEE
Mauro B. R. Formiga	ASSEC/MME
Edvaldo Luís Risso	SEE/MME
Antônio Simões Pires	SEE/MME
José Cesário Cecchi	ANP
Gabriel Felipe da Fonseca Dizuer	ASINT/MME