



Ministério de Minas e Energia

CMSE - Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico

ATA DA 75ª REUNIÃO

Data: 05 de novembro de 2009

Horário: 10h30

Local: Sala de Reuniões Plenária - MME

Participantes: Lista Anexa

1. ABERTURA

A reunião foi aberta pelo Senhor Ministro que agradeceu a presença de todos, colocando em aprovação a ata da 74ª Reunião do Comitê. A ata foi aprovada por todos os membros.

2. MONITORAMENTO DA EXPANSÃO DA GERAÇÃO E TRANSMISSÃO EM 2009

A SEE/MME fez um balanço das obras de expansão dos segmentos de geração e transmissão de energia elétrica.

Na **geração**, até o mês de setembro, foram incorporados ao SIN 1.937 MW de capacidade de geração dos empreendimentos monitorados. Foi ressaltado que a meta de expansão de geração para o ano de 2009 não será cumprida, tendo como principal justificativa atrasos nos cronogramas das termelétricas em função da dificuldade de obtenção de financiamento, crise internacional e contratos de fornecimento de combustíveis associados. Foi destacada a entrada em operação da UHE Corumbá III, da UTE Alumiar e da Usina Eólica Icaraizinho do Proinfa, totalizando 290 MW.

A CCEE manifestou preocupações com o atraso de empreendimentos de geração térmica, pois há obrigações nos Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado (CCEAR), além da necessidade de contratação de lastros para atendimento ao mercado. Foi sugerido o aumento do controle desses empreendimentos, de modo a garantir a entrada em operação dessa geração termelétrica.

Foi observada pelo Sr. Ministro a gravidade no atraso de liberações de licenças ambientais, informando que este assunto é sempre motivo de discussão no Palácio do Planalto.

No segmento **transmissão**, foram concluídos 2.888 km de linhas de transmissão desde o início do ano, dos quais 708 km somente em outubro de 2009. Foram destacadas as tendências de cumprimento da meta anual da evolução da capacidade de transmissão (MVA) e de descumprimento da evolução da extensão das linhas de transmissão (km). A integração do sistema isolado AC/RO ao SIN em 23 de outubro mereceu um destaque especial na reunião.

A SEE/MME informou que o processo de exportação de energia hidráulica em devolução pela Argentina foi concluído em 30 de outubro de 2010 com o pleno cumprimento do Acordo entre os países.

Deliberação: Deverá ser apresentado na próxima reunião um balanço geral dos empreendimentos de geração térmica que não cumpriram ou não cumprirão as datas de entrada em operação nesse ano, impactando assim a meta de geração.

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

O ONS apresentou as ocorrências registradas no período de 07/10/2009 a 04/11/2009, com interrupção de cargas acima de 100 MW e com duração superior a 10 min. Foram registradas sete ocorrências com origem na rede de operação.

Foram destacadas as perturbações ocorridas em 22/10/2009, às 11h05min, envolvendo a SE Brasília Norte, e em 27/10/2009 e 03/11/2009 envolvendo a interligação Acre-Rondônia.

O Sr. Ministro manifestou preocupação com a frequência de desligamentos que vem ocorrendo em Brasília e com as repercussões desses desligamentos. A SEE informou que vem monitorando o atendimento de Brasília e que a CEB retomou os investimentos na Rede de Subtransmissão e de Distribuição de modo a melhorar o suprimento de energia à capital.

O ONS abordou a questão do planejamento de reforços e expansão na rede de distribuição. Informou que atualmente a regulação dessa matéria é baseada em

penalidades e, em muitos casos, pode resultar em desinteresse das empresas nos investimentos do setor de distribuição.

A ANEEL informou que iniciou um estudo para mudar a regulação de planejamento e reforços da distribuição para tornar-se semelhante ao do segmento transmissão.

Indicadores de Desempenho

O ONS apresentou os indicadores de desempenho do SIN com destaque para a redução do número total de perturbações no SIN em 2009. Até o mês de outubro, foram registradas 1.678 perturbações, das quais 222 com corte de carga. Ressaltou que os indicadores representam uma melhoria do sistema, tendo em vista o acréscimo anual da capacidade de transmissão.

Para o Indicador de Robustez do Sistema, que representa a razão em percentual do número de perturbações sem corte sobre o número total de perturbações, foi destacada melhoria acentuada no desempenho da região Norte, em função principalmente da entrada das obras associadas à Norte-Sul III.

Com relação aos indicadores DREQ e FREQ, que traduzem a duração equivalente à perda total da demanda máxima da área em análise, no período observado, devido a desligamento de componentes da Rede Básica e o número equivalente de vezes, no período observado, em que houve interrupção da demanda máxima da área em análise, devido a desligamentos de componentes da Rede Básica, respectivamente, vêm apresentando evolução satisfatória ao longo dos anos.

Deliberação: O ONS deverá incluir a estatística dos tempos de recomposição, bem como apresentar a comparação dos indicadores do SIN com sistemas de outros países.

4. AVALIAÇÃO DAS CONDIÇÕES DE ATENDIMENTO ELETROENERGÉTICAS DO SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL - SIN

O ONS apresentou um resumo das condições climáticas indicando a tendência de valores de precipitações variando entre a média e acima desta nas bacias do Subsistema Sul e na bacia no Rio Paranapanema. Nas demais bacias do Subsistema SE/CO e nos Subsistemas N e NE, a previsão é de precipitação próxima da média histórica.

A avaliação das condições de atendimento eletroenergético do SIN, considerando os excelentes níveis de armazenamento dos reservatórios de todos os subsistemas, apresenta-se com nível 10% acima do melhor ano dos últimos dez anos e quando comparado com o ano de 2008 apresenta-se com nível 25% superior, assegurando desta maneira as condições necessárias para a garantia do suprimento energético, sem necessidade de despacho adicional de geração térmica.

Segundo projeções do ONS, ao final do mês de outubro, os níveis dos reservatórios deverão chegar a 71,8% no subsistema SE/CO, 97,1% no Sul, 61,6% no Nordeste e 39,5% no Norte. Não há, pelo cenário atual, nenhuma expectativa de violação do nível meta em todos os subsistemas.

Com relação à previsão de carga para o mês de novembro, as taxas de crescimento previstas para este mês refletem a recuperação na produção industrial frente ao mesmo mês do ano anterior quando foram observados os reflexos da crise na carga do sistema.

Foi informado pelo ONS que ofício recebido do Instituto Nacional de Pesquisas Espaciais – INPE manifestou preocupação diante da possibilidade de ocorrência de cheias intensas nas regiões Sul e Sudeste, devido ao nível de armazenamento dos reservatórios nestas regiões associado a previsão climática sazonal de precipitação variando entre a média e acima desta para o trimestre novembro/09 - janeiro/10.

O ONS encaminhou resposta ao INPE informando sobre o processo de Planejamento da Operação de controle de cheias nas bacias com aproveitamentos hidrelétricos do SIN, o qual é realizado anualmente com a participação dos Agentes envolvidos, sendo seus resultados avaliados pela ANEEL e ANA, bem como as medidas e diretrizes para implementação do controle de cheias nas etapas de programação e operação em tempo real, além da dinâmica do processo de revisão dos volumes de espera.

5. ASSUNTOS GERAIS

Foi enfatizado pelo Sr. Ministro a atuação do CMSE durante o ano, ressaltando que o Comitê tem tomado decisões ponderadas e benéficas para o Setor Elétrico Brasileiro, haja visto os resultados alcançados para o ano de 2009.

Foi manifestada preocupação pela CCEE quanto à atuação da UTE Termonorte no SIN após a interligação, estando atualmente descoberta por falta de contratos e que essa questão pode trazer problemas e incertezas no mercado de energia. A SEE

informou que foi publicada a cerca de três semanas a garantia física da UTE Termonorte e também encaminhadas minutas de contratos à ANEEL para aprovação.

Deliberação: A ANEEL deverá adotar as providências necessárias para regularização do contrato da UTE Termonorte, para adequá-lo prontamente às regras do SIN.

A reunião foi encerrada pelo Senhor Ministro, agendando preliminarmente a próxima reunião para o dia 20 de novembro de 2009.

LISTA DOS PARTICIPANTES

NOME	ÓRGÃO
Josias Matos de Araújo	MME
José Coimbra	MME
Ildo Wilson Grüdtner	MME
Maurício Tolmasquim	EPE
José Carlos de Miranda Farias	EPE
Istvan Garbos	ONS
Hermes J. Chipp	ONS
Darico Pedro Livi	ONS
Martins	ANP
José Cesário Cecchi	ANP
Marcelo Meirinho Caetano	ANP
Ricardo S. Homrich	MME
Márcio P. Zimmermann	MME
Paulo Altaur P. Costa	MME
Rui Guilherme A. Silva	ANEEL
Antônio C. F. Machado	CCEE
Leonardo Calabro	CCEE
Albert C. G. Melo	CEPEL
Elizeu Pereira Vicente	MME
Hugo Leonardo Gosmann	MME
Domingos Romeu Andreatta	MME
Marco Antônio M. Almeida	MME
Antônio Simões Pires	MME
Thiago Pereira Soares	MME
José Brito Trabuco	MME
Robésio Maciel de Sena	MME
Alexandre Pereira Alcantara	MME
Symone C. S. Araújo	MME