



Ministério de Minas e Energia

CMSE - Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico

ATA DA 38ª REUNIÃO

38ª Reunião Ordinária do CMSE

Data: 29 de janeiro de 2007 (segunda-feira)

Horário: 14:30 horas

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 agenda da reunião.

A ata da 37ª reunião foi aprovada por todos os membros do Comitê.

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

O Operador Nacional do Sistema Elétrico – ONS apresentou as condições de atendimento eletroenergético do SIN.

As **condições hidrometeorológicas** no mês de janeiro devem fechar com precipitações acima da média nas bacias das regiões Sudeste e Centro-Oeste. Para as bacias das regiões Sul, Norte e Nordeste a tendência indica valores ligeiramente abaixo da média. As projeções para o trimestre fevereiro - março – abril indicam vazões próximas da média.

A ANEEL solicitou que o ONS apresente na tabela das condições hidrometeorológicas – verificadas / tendências, também os valores previstos.

Os **valores de mercado de energia** estão compatíveis com as previsões. No mês de janeiro, comparativamente aos valores realizados no ano anterior, foram registradas taxas de crescimento de mercado com variações entre 2,20% - a

menor taxa para a região Sudeste / Centro-Oeste e 4,14% - a maior para a região Norte.

Considerando os resultados apurados até o momento e os cenários de evolução das condições hidrológicas, os armazenamentos deverão atingir, no final do mês de fevereiro, 83,1% na região SE/CO, 82,4% no Sul, 80,0% no Nordeste e 85,3 % no Norte, valores acima das CARs. Com base nas tendências de precipitações os valores estimados para o início do período seco, abril 2007, são de 91,7 % para a região SE/CO e 77,5% para a região Nordeste.

O ONS apresentou estudo que projeta a afluência necessária no período fevereiro – abril/2007 para se atingir o NSPU (Nível de Segurança ao Final do Período Úmido) da CAR em 30/04/07. O estudo adotou duas hipóteses de geração térmica plena e reduzida (resultado dos testes de 11 a 22 de dezembro/07 e Resoluções ANEEL 040/04 e 231/06). Os resultados indicam que para GT Plena é necessária afluências de 18 e 4% no período, respectivamente para o SE/CO e NE, não há registro na série histórica de afluências nesses níveis. No caso de GT Reduzida os resultados indicam afluências de 48 e 11%, respectivamente para o SE/CO e NE. Observa-se que só há um registro de afluência abaixo deste nível na série histórica da região SE/CO (1971 - 43,25%).

Considerando-se as afluências verificadas, os níveis de armazenamento previstos ao final de abril de 2007 e admitindo-se que não haverá reversão dessa tendência, o atendimento em 2007 está assegurado.

Buscando aumentar a garantia do atendimento em 2008, o ONS apresentou também estudo preliminar onde propõe a adoção de procedimentos operativos que permitam uma gestão dos recursos de forma a ampliar o nível de segurança do suprimento. A proposta sugere uma meta para o nível de armazenamento ao final do período seco (novembro); essa meta, definida em função do critério de segurança desejado, será o referencial para a garantia do suprimento do sistema, mesmo na ocorrência de afluências críticas no período de abril a novembro de cada ano. Os procedimentos operativos (efetivação dos intercâmbios entre regiões e a antecipação da geração térmica) deverão ser regulados e adotados de forma a garantir a meta estabelecida.

A proposta foi discutida pelos membros do Comitê que sugeriram complementações no estudo, principalmente quanto aos aspectos relacionados com a equação custo / benefício, tendo em vista que a definição do patamar de segurança envolve custo.

Foi ponderado que o instrumento utilizado atualmente para monitorar a segurança do atendimento é a CAR e a implantação de instrumento adicional deve estar precedida de um amplo debate, pois traz repercussões ao setor e também para a sociedade.

Foi estabelecido um prazo de 60 dias para a complementação dos estudos, agora com a participação do MME, ANEEL, EPE e CCEE. Na reunião do mês de março do CMSE o estudo será apresentado novamente.

Arquivos relacionados com esse item da pauta:

Avaliação das Condições de Atendimento do SIN – Janeiro
Condições de Atendimento 2007 - 2008

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

No período de 19 de dezembro a 26 de janeiro foram registradas nove ocorrências, sendo seis na rede de operação e três fora da rede de operação.

Em relação ao grau de severidade das ocorrências, todas as perturbações registradas na rede básica foram classificadas, segundo a metodologia, como de pequeno porte no âmbito do SIN.

Arquivo relacionado com esse item da pauta:

BISE – Janeiro

4. PROGRAMA DE EXPANSÃO DA OFERTA DE GÁS NATURAL PARA TERMELÉTRICAS

A Petrobras apresentou o balanço de oferta e demanda de gás natural para geração termelétrica. As principais informações extraídas da apresentação foram:

REGIÕES SUDESTE / CENTRO-OESTE / SUL

- Os valores de disponibilidade de gás natural verificados no final do ano de 2006 deverão ser mantidos para o ano de 2007 e, portanto, considerados nas simulações de atendimento. Esta previsão deve ser considerada apenas para

condições de regime normal. Não há expectativa de ampliação da oferta de gás natural para o ano de 2007. Cotas adicionais poderão ser negociadas para situações de risco de segurança operacional;

- A ANEEL e Petrobras verificarão quais os contratos com termelétricas que têm garantia de fornecimento de gás natural, especialmente a UTE Termorio. Será esclarecido também se os contratos retratam fornecimento "por um dia" ou "a cada dia";
- Para 2008, com a interligação dos gasodutos entre os estados de Espírito Santo e Rio de Janeiro a oferta de gás natural será substancialmente ampliada; a oferta de gás proporcionará um aumento da geração termelétrica. Outro evento importante em 2008 é a entrada do GNL no Brasil, num primeiro estágio, ampliando a oferta em 5 MM m³/dia, por restrições de transporte;
- O leilão previsto para maio de 2007, será a última oportunidade para as térmicas "botox" comercializarem energia, segundo a regulamentação do modelo vigente. A partir daí, sem a venda da energia nesse leilão, as térmicas perderão competitividade. Nesse ponto é importante um instrumento contratual que assegure o suprimento de gás natural para habilitar as térmicas remanescentes a participarem do leilão.
- A partir de 2010, pelo plano de expansão da Petrobras, todo o suprimento de gás natural estará equacionado para a capacidade termelétrica existente.

REGIAO NORDESTE

- Em 2007 a produção do campo de Manati será ampliada, passando de 2 para 6 MM m³/dia. Este aumento deve compensar a queda de produção de outros campos no Nordeste e ampliar a capacidade de geração termelétrica de 228 para 473 MW no final do ano de 2007.
- Em 2008 a expansão prevista na região ocorre em função da ampliação da rede de gasodutos e pela entrada do GNL em meados de 2008;
- A partir de 2009, pelo plano de expansão da Petrobras, todo o suprimento de gás natural estará equacionado para atender o parque termelétrico instalado, inclusive a ampliação prevista nos planos de expansão;

A ANP manifestou sua preocupação com as projeções de oferta de gás natural pela Petrobras no período de 2008 – 2010. A Petrobras entende que o plano de expansão é factível, existindo ainda o GNL como back up de eventuais frustrações.

A Petrobras informou que a correspondência encaminhada ao Ministério naquela data sintetiza as informações da apresentação, com os cronogramas das obras e os compromissos de disponibilidade de gás natural para dada período e região.

Ao longo da semana, estará sendo consolidado o TAC que deverá agrupar as informações necessárias para definir o plano de suprimento de gás natural para geração termelétrica.

Novamente foi evidenciada a necessidade de a Petrobrás definir os compromissos de suprimento de gás natural para o setor elétrico. As informações vêm sendo solicitadas pelo Comitê e, quando apresentadas, não atendem os requisitos mínimos para elaboração dos planos de atendimento. Essa indefinição tem postergado a publicação de importantes documentos de planejamento de operação.

Arquivo relacionado com esse item da pauta:

Expansão Gás Natural - Janeiro

5. ASSUNTOS GERAIS

Foi apresentado aos membros do Comitê o calendário de reuniões para o ano de 2007, ficando aprovadas reuniões às segundas-feiras, sempre na terceira semana do mês.

Os membros do Comitê deliberaram pela aprovação da proposta de implantação do reforço no sistema de transmissão associado à UHE Itaipu. O assunto foi tema da 37ª reunião do CMSE e aguardava avaliação do MME/SPE, que manifestou-se favoravelmente ao projeto.

O Sr. Ministro destacou o anúncio do Plano de Aceleração do Crescimento – PAC pelo Governo Federal e solicitou a colaboração de todos para o êxito do Plano no setor energético. Informou que estão sendo criadas estruturas de acompanhamento do PAC no MME, Petrobras e Eletrobrás e solicitou aos membros do CMSE total apoio às ações de implementação dos projetos.

RELAÇÃO DOS PARTICIPANTES DA REUNIÃO

NOME	ÓRGÃO
Antonio Pérez Puente	MME
Nelson Jose Hubner Moreira	MME
Ronaldo Schuck	MME
Ricardo Spanier Homrich	MME
João José de Nora Souto	MME
Ildo Wilson Grudtner	MME
Guilherme Pereira Baggio	MME
Agnes Maria de Aragão da Costa	MME
Marisete Fatima Dadald Pereira	MME
Tiago de Barros Correia	MME
Ricardo Alberto Suassuna de Medeiros	MME
Paulo Altaur Pereira Costa	MME
Edvaldo Luís Risso	MME
Robesio Maciel de Sena	MME
Jerson Kelman	ANEEL
Edvaldo Alves de Santana	ANEEL
Hermes Jorge Chipp	ONS
Istvan Gardos	ONS
José Cesário Cecchi	ANP
Nelson Narciso	ANP
Marcelo Meirinho Caetano	ANP
Ildo Luís Sauer	Petrobras
César Augusto Almeida Lima	Petrobras
Ricardo Lima de Souza	Petrobras
José Luis Andrade Silva Júnior	Petrobras
Mário Jorge da Silva	Petrobrás
Rodrigo Carvalho Nogueira Vilanova	Petrobrás
Maurício T. Tolmasquim	EPE
Antonio Carlos Fraga Machado	CCEE
Leonardo Calabró	CCEE