



MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA

ATA DE REUNIÃO

CMSE - COMITÊ DE MONITORAMENTO DO SETOR ELÉTRICO

ATA DA 209ª REUNIÃO (Extraordinária)

Data: 17 de outubro de 2018

Horário: 8h30

Local: Sala de Reuniões do MME e Videoconferência.

Participantes: Lista ao final da ata.

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

1.1. O Operador Nacional do Sistema Elétrico – ONS informou que, com base na última reunião do Grupo de Trabalho MCTIC/MME sobre Previsão Meteorológica Estendida, realizada em 16 de outubro de 2018, nos últimos sete dias choveu na Região Sul e sul das regiões Sudeste e Centro-Oeste, com valores ligeiramente superiores à média histórica, com as bacias de Itaipu, Jacuí, Iguaçu, Uruguai, Grande e Paranaíba mais beneficiadas. Nas bacias dos rios São Francisco, Doce, Tocantins e Xingu as precipitações foram mais irregulares.

1.2. Nos próximos sete dias as precipitações deverão atingir as regiões Sudeste, Centro-Oeste e oeste do Nordeste. Essa situação caracteriza o início do período chuvoso. As bacias mais beneficiadas serão as dos rios Grande, Paranaíba, São Francisco, Doce, Tocantins e, em menor medida, Xingu, Itaipu, Iguaçu e Madeira.

1.3. O ONS destacou que no mês de outubro de 2018, até o dia 15, foram verificados os valores de Energia Natural Afluente – ENA bruta de 90% no Sudeste/Centro-Oeste, 101% no Sul, 35% no Nordeste e 58% no Norte, referenciados às respectivas Médias de Longo Termo – MLT. A ENA das bacias dos rios Grande, Paranaíba, São Francisco e Tocantins, que juntos concentram cerca de 80% da capacidade de armazenamento do Sistema Interligado Nacional – SIN, apresentaram no mês de outubro de 2018, até o dia 15, os valores de ENA bruta de 73%, 63%, 35% e 50%, respectivamente, referenciados às respectivas Médias de Longo Termo – MLT.

1.4. A Energia Armazenada – EAR verificada no dia 15 de outubro de 2018 foi de 21,2%, 56,9%, 26,8% e 33,7% nos reservatórios equivalentes dos subsistemas Sudeste/Centro-Oeste, Sul, Nordeste e Norte, respectivamente, referenciados às respectivas EAR máximas.

1.5. O nível de armazenamento do subsistema Sudeste/Centro-Oeste está 3,0% acima da curva de referência para este subsistema que tem sido acompanhada pelo CMSE, conforme metodologia definida na reunião do CMSE realizada em 5 de setembro de 2018, visando a garantia de controle da cascata hidráulica e a manutenção da navegabilidade da Hidrovia Tietê-Paraná.

1.6. Assim, o CMSE decidiu manter a decisão de não despachar usinas termelétricas fora da ordem de mérito de custo.

1.7. O Comitê destacou que está garantido o suprimento eletroenergético do SIN e permanecerá acompanhando permanentemente as condições de suprimento do Sistema Elétrico Brasileiro.

1.8. O CMSE decidiu, a partir das melhores condições de suprimento do Sistema Elétrico Brasileiro, principalmente no que se refere ao nível dos reservatórios, que não há necessidade de continuar com reuniões semanais. Caso haja alteração significativa das condições de suprimento até a próxima reunião ordinária do Comitê, prevista para 7 de novembro de 2018, poderá ser agendada reunião extraordinária.

2. AVALIAÇÃO DAS CONDIÇÕES DE SUPRIMENTO AO ESTADO DE RORAIMA

2.1. O ONS informou que foram concluídas no dia 12 de outubro de 2018 as adequações do sistema de controle na usina termelétrica - UTE Monte Cristo, possibilitando a comutação do modo de operação dos reguladores de velocidade de suas unidades geradoras de modo interligado para isolado.

2.2. Informou também que, em atendimento à deliberação da 208ª reunião do CMSE (extraordinária), realizada em 10 de outubro de 2018, o ONS coordenou, em conjunto com a Eletrobras Eletronorte e a Eletrobras Distribuição Roraima – EDRR, a revisão dos procedimentos e instruções de operação do sistema elétrico de Boa Vista/RR e o acompanhamento de sua implantação. Foram realizados testes operativos e o sistema respondeu adequadamente, conforme previsto nas instruções.

2.3. Assim, em atendimento à deliberação da 207ª reunião do CMSE, realizada em 3 de outubro de 2018, o sistema elétrico de Boa Vista/RR passou a ser operado durante o dia com um fluxo máximo na interligação de 30 MW, valor que evita o blecaute em caso de desligamento da linha, e durante a noite com um fluxo maximizado na interligação, cerca de 130 MW. A SEE/MME informou que permanecerá acompanhando a operação do sistema elétrico de Boa Vista/RR e a evolução das ações ainda em andamento deliberadas pelo CMSE.

2.4. Nada mais havendo a tratar, foram encerrados os trabalhos e determinada a lavratura desta ata que, após aprovada pelos membros, vai assinada por mim, Ildo Wilson Grüdtner, Secretário-Executivo do CMSE.

LISTA DE PARTICIPANTES

NOME	ÓRGÃO
Ildo Wilson Grüdtner	MME
Domingos Romeu Andreatta	MME
Edvaldo Risso	MME
Guilherme Silva de Godoi	MME
Sandoval Feitosa	ANEEL
Gentil Nogueira	ANEEL
Rodrigo Fornari	MME
Fabricio Dairel C. Lacerda	MME
Renato Dalla Lana	MME
Andre Grobério L. Perim	MME
João Daniel de A. Cascalho	MME
Igor Souza Ribeiro	MME
Amilcar Guerreiro	EPE
Jorge Trinkenreich	EPE
Bernardo Folly	EPE
Rui Guilherme A. Silva	CCEE
Solange David	CCEE
Talita Porto	CCEE

Luiz Eduardo Barata Ferreira	ONS
Sinval Zaidan Gama	ONS
Fernando França	ONS

Anexo: Nota Informativa - 209ª Reunião do CMSE (Extraordinária) (17-10-2018) (SEI nº 0221423).



Documento assinado eletronicamente por **Domingos Romeu Andreatta**, **Secretário-Adjunto de Energia Elétrica**, em 08/11/2018, às 09:41, conforme horário oficial de Brasília, com fundamento no art. 6º, § 1º, do [Decreto nº 8.539, de 8 de outubro de 2015](#).



A autenticidade deste documento pode ser conferida no site http://www.mme.gov.br/sei/controlador_externo.php?acao=documento_conferir&id_orgao_acesso_externo=0, informando o código verificador **0221421** e o código CRC **F667E520**.

Referência: Processo nº 48300.002771/2018-11

SEI nº 0221421