



## MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA

### ATA DE REUNIÃO

#### CMSE - COMITÊ DE MONITORAMENTO DO SETOR ELÉTRICO

#### ATA DA 205ª REUNIÃO (Extraordinária)

Data: 19 de setembro 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 18 de setembro de 2018, nos últimos sete dias choveu no centro sul do Brasil, na região Sul e no sul das regiões Sudeste e Centro-Oeste, com valores próximos à média histórica, assim como no norte e oeste da Amazônia, com acumulados ligeiramente superiores à média, mas com reflexo muito pequeno nas condições de armazenamento do Sistema Interligado Nacional - SIN.

1.2. Nos próximos sete dias, áreas de baixa pressão continuarão provocando precipitações entre o norte da Região Sul e o sul das regiões Sudeste e Centro-Oeste. As bacias mais beneficiadas serão as de Iguçu, Itaipu, Grande, Paranaíba, Três Marias e Doce. Para a segunda semana, os modelos disponíveis (CPTEC/INPE e GFS) indicam precipitações dentro da média na região central do Brasil, incluindo parte das regiões Sudeste e Centro-Oeste, assim como precipitações superiores à média na Região Sul.

1.3. O ONS destacou que no mês de setembro de 2018, até o dia 17, foram verificados os valores de Energia Natural Afluente – ENA bruta de 72% no Sudeste/Centro-Oeste, 124% no Sul, 43% no Nordeste e 83% 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 setembro de 2018, até o dia 17, os valores de ENA bruta de 45%, 57%, 41% e 56%, respectivamente, referenciados às respectivas Médias de Longo Termo – MLT.

1.4. A Energia Armazenada – EAR verificada no dia 18 de setembro de 2018 foi de 24,9%, 51,7%, 30,1% e 47,9% nos reservatórios equivalentes dos subsistemas Sudeste/Centro-Oeste, Sul, Nordeste e Norte, respectivamente, referenciados às respectivas EAR máximas.

1.5. Em relação ao subsistema Sul, com as chuvas ocorridas nos últimos dias, passou a exportar energia para o subsistema Sudeste/Centro-Oeste, contribuindo para um deplecionamento mais lento desse último subsistema. Foram avaliados os atuais níveis de armazenamento dos subsistemas do SIN e a perspectiva até o final do mês de novembro de 2018. Foi realizada análise específica para o subsistema Sudeste/Centro-Oeste, comparando-se com a curva de referência de seu reservatório equivalente, e também de reservatórios de usinas de cabeceira dos rios Grande e Paranaíba, 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. Foi debatida pelos membros do CMSE a ocorrência de chuvas principalmente no Sul e seu possível reflexo na estratégia operativa que vem sendo adotada. Todavia, seu reflexo ainda é muito pequeno nas condições de armazenamento do SIN. Assim, o CMSE decidiu manter, para a semana operativa de 22 de setembro a 28 de setembro de 2018, o despacho de usinas termelétricas até o limite de Custo Variável Unitário – CVU de R\$ 766,28/MWh.

**Deliberação:** O CMSE deliberou por manter o despacho de usinas termelétricas até o limite de Custo

Variável Unitário – CVU de R\$ 766,28/MWh, por garantia de suprimento energético, durante a semana operativa de 22 de setembro a 28 de setembro de 2018.

1.7. O MME e ANEEL informaram que, em atendimento à deliberação da 203ª reunião do CMSE, realizada em 5 de setembro de 2018, estão em andamento as tratativas com o agente Central Geradora Termelétrica Fortaleza – CGTF e a Petrobras, na busca de solução para permitir o fornecimento de combustível e retorno à operação da usina. Além disso, o ONS informou que elaborou estudo apontando a importância do retorno à operação da usina, para aumentar a oferta de geração ao sistema e fazer frente aos baixos níveis de armazenamento verificados atualmente. Na próxima reunião o tema deverá ser abordado.

1.8. O Comitê reiterou a garantia do suprimento no ano de 2018 e destacou que há recursos energéticos disponíveis, inclusive além dos montantes já despachados de usinas termelétricas. Informou que permanecerá acompanhando permanentemente as condições de suprimento do Sistema Elétrico Brasileiro, principalmente no que se refere ao nível dos reservatórios, com reuniões semanais para avaliação do despacho termelétrico fora da ordem de mérito.

## 2. AVALIAÇÃO DAS CONDIÇÕES DE SUPRIMENTO AO ESTADO DE RORAIMA

2.1. A Secretaria de Energia Elétrica – SEE/MME relatou que, conforme deliberado na 203ª reunião do CMSE, realizada em 5 de setembro de 2018, estão em andamento testes do sistema elétrico de Boa Vista/RR operando com suprimento pela geração termelétrica local, com o acompanhamento da ANEEL, visando avaliar o atendimento em regime permanente.

2.2. Além disso, está em execução a instalação de Esquema Regional de Alívio de Carga - ERAC, coordenada pelo ONS e as empresas Eletrobras Distribuição Roraima - EDRR e Eletrobras Eletronorte, que visa melhorar a condição de atendimento e a resposta do sistema elétrico a contingências, com conclusão prevista para a próxima semana.

2.3. Nesse sentido, o CMSE deliberou para que os testes permaneçam em andamento até as 18h do dia 26 de setembro de 2018, e os resultados deverão ser apresentados na próxima reunião extraordinária do Comitê.

**Deliberação:** O CMSE deliberou pela manutenção dos testes do sistema elétrico de Boa Vista/RR operando com suprimento pela geração termelétrica local, permanecendo até as 18h do dia 26 de setembro de 2018, e os resultados deverão ser apresentados na próxima reunião extraordinária do Comitê.

2.4. Na sequência, os membros do CMSE debateram as condições de operação do sistema elétrico de Boa Vista/RR e indicaram como necessário que o ONS inclua nas análises, que estão em andamento, que seja avaliada a operação do sistema com fluxo reduzido pela interligação com a Venezuela, visando evitar o blecaute em caso de desligamento da linha. Também foi apontada a importância de o ONS estudar a operação do sistema com o adicional de geração termelétrica prevista para os anos 2019 e 2020 utilizando unidades geradoras do porte das já utilizadas atualmente naquele sistema, tendo em vista que o tempo necessário para se instalar máquinas maiores tem se mostrado muito longo, superior a um ano, em levantamento preliminar realizado pela Eletrobras Eletronorte, a pedido do MME.

**Deliberação:** O CMSE deliberou que o ONS avalie a operação do sistema elétrico de Boa Vista/RR com fluxo reduzido pela interligação com a Venezuela, visando evitar o blecaute em caso de desligamento da linha, e que estude a operação do sistema com o adicional de geração termelétrica prevista para os anos 2019 e 2020 utilizando unidades geradoras do porte das já utilizadas atualmente naquele sistema.

2.5. 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 Grüttnner, Secretário-Executivo do CMSE.

### LISTA DE PARTICIPANTES

NOME	ÓRGÃO
Ildo W. Grüttnner	MME
Guilherme Silva de Godoi	MME
Marcio Felix C. Bezerra	MME

Fabricio Dairal de C. Lacerda	MME
Amílcar G. Guerreiro	EPE
Christiano Vieira da Silva	ANEEL
Renato Dalla Lana	MME
Ricardo S. Homrich	MME
Eduardo Azevedo	MME
Igor Souza Ribeiro	MME
Luiz Eduardo Barata Ferreira	ONS
Francisco Arteiro	ONS
Sinval Zaidan	ONS
Rui Guilherme Altieri Silva	CCEE
Solange David	CCEE
Roberto Castro	CCEE
Talita Porto	CCEE
Rafael Ferreira	CCEE

Anexo:	Nota Informativa - 205ª Reunião do CMSE (Extraordinária) (19-09-2018) (SEI nº 0215696).
--------	---



Documento assinado eletronicamente por **Ildo Wilson Grüdtner, Secretário de Energia Elétrica**, em 03/10/2018, às 19:12, 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](http://www.mme.gov.br/sei/controlador_externo.php?acao=documento_conferir&id_orgao_acesso_externo=0), informando o código verificador **0215672** e o código CRC **B3B92BA2**.