

Consejo Nacional de Operación CNO

ACTA DE LA REUNION No. 136

Fecha: 27 de septiembre de 2000
Lugar: C.N.O. Santa Fe de Bogotá
Hora: 9:30 A.M.

ASISTENTES PRINCIPALES:

CHIVOR
CODENSA
CORELCA
EEPPM
EMGESA
EPSA
ISA
ISAGEN
MERILÉCTRICA
PROELECTRICA
TEMOCARTAGENA
C.N.D.

Alberto Olarte
Omar Serrano
Gerardo Gentil
Rafael Pérez
Fabio Quitián
Bernardo Naranjo
Carlos A. Naranjo
Luis E. Aguilar
Tomás F. López
Reynaldo Foschini
Jaime Gerdts
Pablo Corredor

INVITADOS:

CODENSA
EEPPM
EEPPM
ISA
ISA
ISA
ISA
ISA
ISA
MINMINAS
TERMOCARTAGENA
UPME

Olga C. Pérez
Ana C. Rendón
Carlos J. Quintero
Hugo A. Bedoya
Dafna Siegert
Ancízar Piedrahita
Ricardo Cuervo
Alvaro Murcia
Abrahan Korman
Laura V. Calderón
Fabio Sánchez

SECRETARIO TÉCNICO:

Germán Corredor A.

Consejo Nacional de Operación CNO

Presidió la reunión el Dr. Omar Serrano, representante de Codensa.

TEMARIO:

1. Informe Secretario Técnico
2. Informe Comités
3. Informe Situación Eléctrica y Energética
4. Documento IH's
5. Informe SIC
6. Auditoría Física de Medidas
7. Varios

DESARROLLO DE LA REUNIÓN:

Después de verificar el Quórum, el Secretario Técnico, anuncia que se puede dar inicio a la reunión. Se hace entrega de las Actas preliminares Nos 134 y 135.

1. INFORME SECRETARIO TÉCNICO

- Se informó sobre la reunión del Secretario Técnico del CNO con los Presidentes de los Comités y el CND. Se aprobó que el CND no seguirá ejerciendo la función de Secretaría Técnica del Comité de Distribución. Se reiteró sobre el carácter técnico que deben tener los distintos comités del CNO.
- Se presentó el documento para invitar a precalificar la lista de consultores para efectuar las pruebas de HR y Capacidad Efectiva Neta Media Multianual. Se aprueba este documento ajustando el puntaje dado a la capacidad financiera y no mencionando la palabra "auditor", debido a que no se realiza una auditoria como tal, sino una prueba.

El CNO aprobó que para este año Lee Infante sea quien continúe efectuando las pruebas, para el próximo año se aplicará la lista de consultores que finalmente califiquen.

- Informó que el tema de las auditorias al CxC cayó en el ámbito jurídico. La CREG efectuará mediante resolución ajustes a la metodología de cálculo de la CRT.
- El CNO aclaró que en cumplimiento de la Resolución CREG 030 de 1996, el resultado de las pruebas de Capacidad Efectiva Neta Media Multianual, definida en el Acuerdo 87, debe limitarse a la capacidad asignada en el contrato de conexión.

Consejo Nacional de Operación CNO

- El CNO acordó revisar y precisar el Acuerdo 51 para evitar diversas interpretaciones al mismo. En el CNO de octubre se analizará la nueva propuesta para reemplazar dicho acuerdo.
- Se informó sobre los adelantos relacionados con la programación del seminario del CNO en noviembre.
- El Dr. Abraham Korman informó sobre los avances del estudio de TERA y sobre la creación de la nueva empresa CND-MEM. La meta del MME es crear la nueva empresa antes del 1 de enero de 2001. En el Ministerio de Hacienda ya existe prácticamente un acuerdo con los socios minoritarios de ISA al respecto. Continúan trabajando en el tema de opciones y futuros para el mercado mayorista.

2. INFORME COMITÉS

Comité de Operación

El CNO acordó modificar el nombre del Subcomité Hidrológico, se llamará Subcomité Hidrológico y de Plantas Hidráulicas. Este subcomité podrá estudiar, adicional al tema hidrológico, los aspectos relacionados con las plantas hidráulicas.

Está pendiente el documento para la selección de los consultores para las pruebas del factor de conversión de plantas hidráulicas.

El Subcomité Hidrológico informó que el mínimo de Urrá debe ser 75 metros cúbicos por segundo, los cuales podrá cumplir en vacío. Para ello, Urrá presentará los estudios pertinentes al CNO.

El Comité de Plantas Térmicas debe revisar y analizar el tema de los pronósticos de gas con destino al CNO de Gas.

Comité de Distribución

El Comité de Distribución continúa trabajando en el tema de la definición de las unidades constructivas de los STR's y SDL's. Al respecto, solicitó una nueva ampliación del plazo: Noviembre 20 para entregar al CNO y Noviembre 30 para que el CNO lo remita a la CREG. Adicionalmente, continúa trabajando en los aspectos relacionados con el pronóstico de la demanda con fines operativos.

Por considerar que no está listo el documento para la incorporación de unidades de generación al AGC, el Comité de Operación lo remitió nuevamente al Subcomité de Estudios Eléctricos.

Consejo Nacional de Operación CNO

3. INFORME SITUACIÓN ENERGÉTICA Y ELÉCTRICA

El CND presentó la situación eléctrica y energética del SIN. Se mantienen los altos aportes hidráulicos, el embalse agregado mantiene un alto nivel (81%), incluyendo el agregado de Bogotá. Se mantienen altos vertimientos en algunos embalses del sistema.

Durante el mes de septiembre los intercambios internacionales han sido muy bajos.

Persiste la actividad guerrillera contra la infraestructura eléctrica y se mantiene la condición de CAOP. Sigue la costa Atlántica aislada y sin fecha estimada de normalización. Para el caso de la indisponibilidad de Purnio-Noroeste se está aplicando el criterio N-2 para mantener la seguridad y calidad en el SIN. En la costa Atlántica se mantiene una reserva de 100 MW para regular.

El costo de las restricciones ha subido considerablemente debido a los atentados. Se han presentado algunos problemas de disponibilidad en las plantas térmicas (salidas forzadas, fallas en el arranque, etc).

Dada la situación del SIN, se está operando muy cerca al límite de estabilidad, la situación se ha agravado con algunas plantas que no están prestando el servicio de regulación primaria de frecuencia.

El CND llamó la atención respecto a la potencia reactiva y los factores de potencia que se están reportando para la operación, la evidencia real muestra que se están presentando niveles de tensión inferiores a los esperados, el área más crítica es la de Bogotá. Para mantener la seguridad y calidad del SIN el CND debe considerar los factores de potencia más adecuados.

El CND informó que el día 18 de septiembre no se efectuó limitación de suministro al Chocó debido a que fue imposible ejecutarlo por motivos de fuerza mayor, según lo informó al CND el Gerente de la Electrificadora del Chocó.

ISA destaca la continuación de atentados a varias líneas en menor cantidad, pero que aparentemente buscan evitar la puesta en servicio de las que se han reparado, dada la forma gradual en que se están realizando dichos atentados.

Se continua haciendo el mejor esfuerzo para reponer todos los circuitos. Los gastos asociados a las reparaciones sobrepasan los 18 millones de dólares.

Para dar aplicación a la Resolución CREG 064 de 2000, el CND propuso como reserva de AGC el mayor valor entre 230 MW y el 5% de la demanda horaria y mantener como mínimo para AGC 23 MW. EL CNO ratificó la propuesta del CND.

Consejo Nacional de Operación CNO

4. DOCUMENTO IH'S

El Secretario Técnico hace una presentación del documento elaborado después de las reuniones del grupo de trabajo designado para este efecto. El CNO efectuará una consulta telefónica para definir si se modifica el 20% al 25% presentado en el documento. En caso afirmativo se presentará solo está propuesta a la CREG, en caso contrario no se presentará ninguna propuesta.

5. INFORME SIC

El ASIC presentó el informe de cartera del MEM. Se acordó que debido a los dos días dados por la Resolución 047 de 2000 para modificar las medidas, es más conveniente utilizar curvas típicas promedio de 6 meses y no la máxima como se viene aplicando. Este Acuerdo rige a partir del 1º de Octubre

6. AUDITORÍA FÍSICA DE MEDIDAS

El ASIC efectuó una presentación del avance del procedimiento y la metodología que se está proponiendo para contratar la auditoría física de medidas en las fronteras comerciales

7. VARIOS

No se presentaron puntos para tratar en varios.

El Presidente,



OMAR SERRANO R.

El Secretario Técnico,



GERMAN CORREDOR A.