

Consejo Nacional de Operación CNO

ACTA DE LA REUNION No. 201

Fecha: 18 de diciembre de 2003
Lugar: Bogotá
Hora: 9:00 a.m.

ASISTENTES PRINCIPALES:

CHEC
CHIVOR
CODENSA
CORELCA
EMGESA
EPSA
EEPPM
EEC
ISAGEN
ISA
ISA - CND

Carlos A. Quiroz
Fabián Toro
Omar Serrano
Andrés Yabrudy
Luis Enrique Arbeláez
Germán Garcés
Rafael Pérez
Hernán Troncoso
Alfonso Salazar
Ana Mercedes Villegas
Silvia E. Cossio

INVITADOS:

CODENSA
EMGESA
EEPPM
ISA
ISA
ISAGEN
UPME

Olga Cecilia Pérez
Fabio Quitian
Ana Cristina Rendón
Juan Diego Gómez
Armando Burgos
Mónica Paola Flórez
José Vicente Dulce

SECRETARIO TÉCNICO:

Alberto Olarte A.

ASESOR JURÍDICO CNO:

Ernesto Borda F.

La reunión fue citada por escrito el día 11 de diciembre de 2003.

Consejo Nacional de Operación CNO

PRESIDENTE:

Presidió la reunión el Doctor Hernán Troncoso.

ORDEN DEL DIA:

1. Verificación del Quórum
2. Aprobación acta N° 200.
3. Informe del IDEAM
4. Informe del Secretario Técnico
5. Auditoría SIC
6. Informe del SIC
7. Situación Energética y Eléctrica
8. Informe de Comités
9. Aspectos Regulatorios -CREG
10. Elección de Presidente
11. Varios.

DESARROLLO DE LA REUNIÓN:

1. VERIFICACIÓN DEL QUÓRUM

El Secretario, después de verificar el Quórum anuncia que se puede dar inicio a la reunión.

2. APROBACION ACTA 200

El acta 200 enviada previamente a los miembros del Consejo tuvo comentarios de EMGESA al informe del SIC y de ISA sobre la no aprobación que el Comité de Operación fuera el foro para continuar analizando los estudios futuros de los transportadores sobre el tema de remuneración de los centros de supervisión y maniobra. El Consejo aprueba el acta.

3. INFORME DEL IDEAM

El IDEAM no asistió a la reunión pero envió el informe escrito sobre el análisis de las diferentes variables que influyen en el clima y con los pronósticos para el verano entrante. La conclusión después del análisis del documento es la de que todas las variables que tienen relación con

Consejo Nacional de Operación CNO

el clima se encuentran dentro de franjas normales. Los pronósticos prolongan dicha normalidad por lo menos dentro de los próximos seis meses.

4. INFORME DEL SECRETARIO TECNICO

El Secretario Técnico del Consejo informó acerca del taller convocado para presentar los resultados de la Comisión de cambios institucionales en regulación y control creada como resultado del panel gobierno y gremios que se llevó a cabo dentro del seminario CNO-CAC de Cartagena. Los resultados se hicieron explícitos a través de un borrador de decreto y otro de proyecto de Ley, los cuales fueron entregados oficialmente al Ministro de Minas y Energía quién manifestó que los enviará a DNP entidad que está trabajando en el programa de Renovación de la Administración Pública.

Se mencionó la celebración el pasado 26 de noviembre de la primera jornada técnica sobre Distribución, evento que fue organizado junto con ASOCODIS con muy buenos resultados.

Con referencia al proyecto de ley sobre Normas de Seguridad para operación de embalses, se comentó que en sesión informal de la comisión quinta se indicó que este proyecto se había retirado para trámite de esta legislatura. Los ponentes están en disposición para recibir los comentarios de los organismos técnicos entre ellos el Consejo Nacional de Operación en tanto se abre el nuevo período legislativo en marzo próximo. El Consejo aprueba que se analice este proyecto de ley con detalle en los Comités jurídico, en el Subcomité hidrológico y de plantas hidráulicas y estar pendientes de la evolución de este proyecto.

10 El Secretario Técnico informó que la ejecución presupuestal del 2003 estaba muy cercana al 100 % teniendo en cuenta que la información de diciembre es todavía estimada. Teniendo en cuenta las utilidades del seminario, el presupuesto del 2004 necesitaría un incremento de los aportes estimado en el 8.8 %. Se nombró una comisión integrada por el Presidente, el Asesor Legal, Codensa y el Secretario Técnico para analizar y aprobar el presupuesto el cual se traerá al Consejo para ratificación en la primera reunión del 2004.

Consejo Nacional de Operación CNO

El Asesor Legal del Consejo informó los resultados de elecciones de nuevos representantes al Consejo para el 2004. Merilétrica y Termoflores reemplazan a Termovalle y Chec, EEC y Cedenar son reelegidos e ISA continúa en representación de los transportadores. Se enviará la carta oficial al Ministro solicitándole la expedición del decreto respectivo. Se agradece a Termovalle y Chec por todos sus valiosos aportes durante este año en el que participaron como miembros del Consejo.

En este punto del temario se trató el tema de la elección de Presidente del Consejo y se aprobó aplazar para enero, dando oportunidad para que los nuevos miembros elijan o alguno pueda ser elegido como presidente del Consejo.

5. AUDITORIA DEL SIC

Deloitte presentó el cronograma, el equipo y el sistema de trabajo que está aplicando en esta auditoria que incluye el seguimiento o la aplicación rigurosa de la regulación por parte del ASIC. Quedó el compromiso de traer al próximo Consejo el segundo informe de avance de esta auditoria.

6. INFORME DEL SIC

El informe del SIC se inició por el análisis de la evolución de las principales variables del mercado como la demanda de energía y potencia, los intercambios internacionales con Ecuador que llegaron a 154 GWh en solo noviembre, la cifra más alta desde el inicio de las TIES. Además se observó la evolución de los precios de bolsa, de contratos, los montos facturados y los vencimientos. Esta presentación se enviará por correo electrónico a los miembros del Consejo.

7. SITUACION ENERGETICA Y ELECTRICA

El CND presentó el documento ISA UENCND 03-185 "Panorama energético" donde presenta la evolución de las principales variables energéticas del Sistema Interconectado, de la red de transporte y un seguimiento especial a la cargabilidad de transformadores del SIN. Con

Consejo Nacional de Operación CNO

respecto a este último, se destaca que los transformadores de Yumbo y Jamondino presentan sobrecarga en los períodos de máxima demanda. Los cortes de Guaca-La Mesa , Chivor - Guavio y San Felipe-La Mesa y San Felipe-Esmeralda son los cortes que presentan el mayor número de períodos copados. En cuanto a mantenimientos, entre el 15 de abril y el 27 de junio de 2004 se está programando el mantenimiento de una etapa de Chivor, por lo que es necesario disponer de la reserva de generación y de la red del STN del área oriental para dar mayor confiabilidad al sistema.

De los análisis efectuados se observa la necesidad de ampliar la transformación en Barranca 115/34.5 kV, pues se observa sobrecarga para diciembre de 2004. Igualmente se requiere la ampliación de la transformación en Paipa 230/115/13.8 kV hacia fines del 2004.

Para las áreas Córdoba-Sucre ,con operación interconectada entre los sistemas de Cerromatoso y Córdoba-Sucre al cerrar la línea Río Sinú-Montería se obtiene descarga de los transformadores de Chinú 500/110 kV la que varía dependiendo del despacho de las unidades de Urrá. La mejor opción de descarga de estos transformadores es trasladar demanda de Toluviejo a Bolívar y operar Córdoba-Sucre y Cerromatoso interconectados, para lo cual se requieren estudios detallados de coordinación de protecciones.

En el área suroccidente, la transferencia hacia Ecuador aumenta requerimientos de generación en la zona, se recomienda repotenciar las líneas San Marcos-Yumbo y San Marcos -Juanchito a 230 kV y aumento de transformación en Yumbo o Juanchito y Jamondino, este último en el 2005 para alimentar la carga de Cedenar y garantizar exportación hacia Ecuador por 138 kV.

El análisis de la situación energética indica que esta no presenta problemas de confiabilidad en el mediano y largo plazo y solamente simulando el sistema coordinado Colombia-Ecuador con el modelo estocástico, escenario medio de demanda y expansión de 1036 MW, el sistema presentaría riesgo de atención de la demanda a partir del 2011. Se recomienda que el C N O continúe participando activamente en la definición de los supuestos y el seguimiento permanente de las variables energéticas. La UPME continuar revisando las fechas de entrada de las ampliaciones no solo de generación sino de equipos de transformación,

Consejo Nacional de Operación CNO

compensación y transmisión en general, y la CREG revisando las señales regulatorias que aseguren la inversión en nuevos proyectos.

ISA Transmisión presentó la estadística de torres averiadas y reparadas durante el año y los circuitos pendientes con sus fechas aproximadas de entrada en operación.

El Consejo aprueba el envío de una comunicación a la UPME con el recuento de los equipos que están ya próximos a sobrecarga como se analizó.

8. INFORME DE COMITES

El Presidente del Comité de Operación presentó el informe de actividades de este Comité y de los respectivos subcomités de Plantas Térmicas e Hidrológico.

El Consejo aprueba los nuevos niveles mínimos operativos de los embalses con la constancia de EEPPM de su no aceptación de los mismos y CORELCA quien se abstuvo de votar. Estos nuevos valores tendrán vigencia a partir del 20 de diciembre por solicitud del CND.

Se aprueba el acuerdo sobre las pruebas del Esquema de Deslastre de Carga con la observación que debe ser incluido en el acuerdo que las pruebas del 2004 deben llevarse a cabo antes de junio de ese año.

Se aprueba el acuerdo sobre el protocolo de medición de estatismo y banda muerta de Termoyopal, unidad dos.

Se aprueba tener una discusión en enero o febrero en el Consejo sobre los IHs, empezando por su filosofía y definición.

Chivor comentó sobre el estado de los trabajos de ingeniería para poner en funcionamiento el esquema de rechazo automático de generación (RAG).

9. ASPECTOS REGULATORIOS

Consejo Nacional de Operación CNO

La CREG mencionó los resultados de la sesión de la Comisión del día de hoy. Se aprobó ya en firme la resolución 13 de 2003 sobre los cargos de transporte de gas, una vez resueltos los recursos de reposición interpuestos. Se aprobó el presupuesto del CND-MEM con algunas modificaciones. Se aprobaron algunas modificaciones al reglamento interno del CAC en los temas de toma de decisiones, elección de nuevos miembros, secretario técnico y período de elección de su presidente.

Quedan pendientes para la última reunión de la Comisión este año los temas de contratos virtuales, las bases conceptuales del cargo por capacidad que empezará a regir a partir del 2006.

Se mencionó el tema de las TIEs y los avances que se han logrado con Venezuela y Panamá.

10. ELECCION DE PRESIDENTE

Como se mencionó en el informe del Secretario Técnico, esta elección se aplaza para la próxima reunión del Consejo.

11. VARIOS.

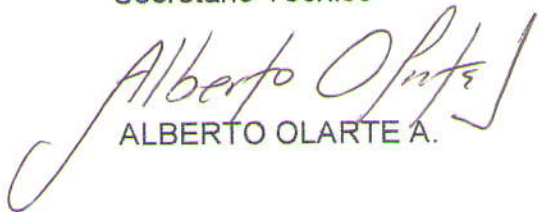
La próxima reunión del Consejo se programa para el 29 de enero de 2004.

Siendo la 2:30 p.m. se dio por terminada la reunión.

Presidente


HERNÁN TRONCOSO

Secretario Técnico


ALBERTO OLARTE A.