

Consejo Nacional de Operación CNO

ACTA 217

Fecha: 31 de marzo de 2005

Lugar: Bogotá

Hora: 9:00 a.m.

ASISTENTES PRINCIPALES:

CODENSA
CORELCA
EEPPM
ELECTRIFICADORA DEL META
EMGESA
EPSA
ISAGEN
CHIVOR
ISA
ISA - CND
TERMOTASAJERO
TERMOCANDELARIA

Omar Serrano Rueda
Eduardo Ramos
Rafael Pérez
Víctor H. Rivera
Fernando Gutiérrez
Germán Garcés
Alfonso Salazar Trujillo
Juán Carlos Guerrero
Ana Mercedes Villegas
Alvaro Murcia
Simeón Muñoz
Demián Talavera

INVITADOS:

CODENSA
EMGESA
EEPPM
ISA
ISA-CND
UPME
UPME
URRA

Olga Cecilia Pérez
Luis Enrique Arbeláez
Ana Cristina Rendón
Gabriel Melguizo
Ancizar Piedrahita
Alberto Rodríguez
José Vicente Dulce
Rafael Amaya

SECRETARIO TÉCNICO: Alberto Olarte.

ASESOR LEGAL: Ernesto Borda

La reunión fue citada por escrito el día 18 de marzo de 2005.

Consejo Nacional de Operación CNO

PRESIDENTE:

Presidió la reunión el Doctor Omar Serrano actual Presidente del Consejo Nacional de Operación.

La CREG y el ASIC informaron la no asistencia a esta reunión.

ORDEN DEL DIA:

1. Verificación del Quórum
2. Aprobación acta N° 216
3. Informe del IDEAM
4. Informe del Secretario Técnico
5. Situación Energética y Eléctrica
6. Informe de Comités
7. 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 216

El Consejo aprueba el acta 216 con los comentarios de ISA-CND, no incluidos en la versión preliminar que se entrega al Consejo en esta reunión.

2. INFORME DEL IDEAM

fo El IDEAM presentó su informe de la situación hidroclimática. Se han presentado situaciones atípicas en el clima, la presencia de un anticiclón intenso en marzo ocasionó un bloqueo de la humedad por tanto se espera que en abril la segunda quincena sea más lluviosa que la primera. Los vientos Alisios del Este se debilitaron, permitiendo que avance una masa cálida del oeste. En resumen a pesar de todas estas variables atípicas, el pronóstico es de condiciones normales en los próximos meses.

Consejo Nacional de Operación

CNO

Se solicita que se pida una cita con el Director del IDEAM, Doctor Carlos Costa, para conocer su posición frente a la disminución de personal científico por su salida del IDEAM y cuál es el plan que tiene la entidad frente a esta situación, para continuar la investigación en el campo hidrometeorológico.

2. INFORME SECRETARIO TECNICO

- ASPECTOS ADMINISTRATIVOS:

El cambio de Fiducia se acordó para el 1 de mayo como fecha objetivo. Se espera que las empresas terminen de enviar la información que se solicito que tramitaran. El proceso a seguir es el de terminación del contrato con Fidupetrol y firma de un nuevo contrato con Fiduciaria Superior.

- ASPECTOS TÉCNICOS

Se asistió a la presentación de PRICEWATERHOUSECOOPERS, firma contratada por ISA, para la verificación de parámetros del cargo por capacidad 2004-2005, donde explicó la metodología a seguir en el proceso. Igualmente se asistió al sorteo de las plantas objeto de dicha verificación. Las plantas objeto de la verificación son:

-Plantas térmicas:

Heat Rate: Termocentro CC y TEBSA.

Capacidad efectiva neta: Termocentro CC y Paipa 4.

IH: Termocentro CC, Cartagena 3, Termosierra CC.

-Plantas Hidráulicas:

Factor de Conversión: Miel 1 y San Carlos.

Capacidad efectiva neta: La Guaca, Bajo Anchicayá y Playas

IH: Guadalupe 3, Playas y Guatapé.

Consejo Nacional de Operación CNO

Se coordinó la última mesa de trabajo Jurídica del RETIE. Se continuó participando en el grupo interno CREG-SSPD-MINMINAS que está redactando la resolución modificatoria.

Se asistió al conversatorio organizado por ANDESCO con el Ministro de Minas y Energía.

Con respecto a los análisis sobre la situación de suministro y transporte de gas a las plantas térmicas del interior del país, la UPME informó que ya tiene los casos corridos por CND y está analizando los resultados con su modelo nodal de gas. Los resultados serán mostrados al Viceministro quien lo solicitó expresamente y en la próxima reunión del Consejo serán presentados.

Con respecto al informe del Asesor Legal, se destaca que el Consejo solicita más que un informe del Asesor Legal el informe del Comité Legal. Adicionalmente, solicita una reunión del Comité Legal en la siguiente semana, para analizar el desarrollo del concepto del Doctor Hugo Palacios, ajustar la organización de este Comité, la designación de Presidente y Secretario del mismo y la normalización en la citación de reuniones mensuales.

Igualmente, se llevará al Comité Legal el proyecto de Acuerdo sobre nombramiento de miembros del CNO.

CEDELCA no ha respondido la carta remitida por el CNO sobre la actuación del EDAC, se acordó que el Secretario Técnico llamará al gerente de CEDELCA para preguntarle sobre el asunto.

4. SITUACIÓN ENERGÉTICA Y ELÉCTRICA.

El CND presentó el documento ISA UENCND 05-029 " Panorama Energético y Eléctrico ". En términos de confiabilidad no se observan problemas en el horizonte de mediano y largo plazo.

Se recomienda a la UPME mejorar el seguimiento a los planes de expansión de Ecuador y Perú. El escenario hidrológico CND-IDEAM no modelarlo como caso de sensibilidad.

Consejo Nacional de Operación

CNO

El CNO y la UPME aclaran que los atrasos de la interconexión con Ecuador y Panamá se enmarcan dentro de los análisis de sensibilidad, y no se está cambiando la fecha oficial de estos proyectos la cual se mantiene.

Ante los eventos en el área Caribe del 8 de marzo de 2005 y en la subestación Chivor de ISA el 17 de marzo de 2005, el CND implementará la ejecución de acciones como las de establecer un nuevo valor operativo para tener mayor margen para la ejecución de maniobras en San Carlos, revisar el esquema de funcionamiento del telecomando que abre la línea San Carlos-La Virginia y recomienda reforzar el protocolo de comunicaciones entre el Centro de Supervisión y Maniobra y los asistentes de subestaciones. ISA- Transporte manifestó que ya ha tomado acciones en cuanto a los procedimientos y consignas de maniobras. En cuanto al restablecimiento, el mismo fue bueno, destacando el tiempo corto de una hora para energización a 500 kV y de 3 horas para recuperación del 95 % de la demanda. Se logró arranque con Black Start de Flores 2 y Urrá.

Se recomienda que el Subcomité de Estudios Eléctricos revise el tema del teledisparo y la operación de la línea San Carlos-La Virginia a 500 kV, comparado con el redespacho de plantas de generación en el occidente, incluyendo una medida de las probabilidades de incurrir en un racionamiento en la Costa Atlántica y sus costos asociados frente al mayor costo de reconciliación por el redespacho de las plantas en el occidente. En relación con la necesidad de abrir elementos pasivos de la red, especialmente los que manejan altas transferencias y localizados en subestaciones estratégicas, EMGESA considera importante que el Comité de Transmisión estudie procedimientos de operación más seguros de forma que la apertura y cierre de estos elementos no comprometa o incremente la probabilidad de falla en condiciones normales de operación del sistema Colombiano. Una vez se termine el estudio, se deberán proponer estos criterios a la CREG.

Respecto a la apertura de elementos en la operación, el CND menciona que la decisión de abrir o no debe ser el resultado del análisis de las condiciones específicas del punto de operación del sistema, siempre preservando la calidad y seguridad del sistema.

Respecto a la información que se pueda dar al público y a la prensa ante la ocurrencia de un evento en el SIN, es necesario acordar un

Consejo Nacional de Operación CNO

mecanismo de comunicación que asegure unicidad y prudencia de la información que se suministra.

El CND informa sobre la revisión que se está adelantando sobre los planes de restablecimiento, la cual ya se inició con la Costa Atlántica.

Con referencia a la serie de temas operativos que se han solicitado a la CREG para definición regulatoria, el Consejo aprueba que se solicite una reunión y de una vez revisar todos los pendientes que se han comunicado a la CREG y que no han tenido respuesta.

5. INFORME DE COMITES:

El Comité de Distribución y el de Transmisión se reúnen en la semana siguiente. El Comité de Operación presentó su informe de la reunión 131 celebrada el 17 de marzo de 2005:

1. Informe del Presidente

Lo presentó el Secretario Técnico del CNO quien informó sobre los siguientes puntos:

a) Comunicaciones:

- A Minminas sobre la salida de la estación compresora de Casacará y las posibles dificultades de suministro de gas a las plantas del centro del país que se presentarían por ese motivo.
- A CREG se solicitó estudiar la remuneración de activos de nivel IV (Ej. Pitalito-Altamira y trafo. Valledupar) en casos especiales aprobados por el CNO.
- A CREG sobre la remuneración de los Centros de Supervisión y Maniobra

b) Se expidió el Acuerdo sobre los miembros del CNO 2005.

c) Para la verificación de parámetros del Cargo por Capacidad se seleccionó a la firma PriceWaterhouseCoopers.

d) Conversatorio con el señor Ministro: El esquema SEC no debe ser obligatorio y debe quedar a cargo del ASIC, pero como empresa filial de ISA y se estudia la creación de la Cámara de Compensación. Cargo por Confiabilidad: debe revisarse a fondo y producir resolución definitiva para el 1 de enero de 2006.

Están circulando en el Congreso de la República leyes ambientales que tendrían efecto en el sector generación.

Consejo Nacional de Operación CNO

Sobre pérdidas se hará análisis por empresa debido a que los problemas quedan ocultos en los promedios.

g) La CREG envió para análisis una proyecto de resolución para permitir la entrada de plantas que han salido del mercado pero que se requerirían en condiciones de emergencia y la utilización de interconexiones internacionales al margen del reglamento de las TIEs.

2. Aprobación del Acta No 130. se aprobó con algunos comentarios
3. Informe del Clima (SH&PH): En general se registra avance hacia condiciones normales en el Pacífico, aunque se presentan zonas más calientes en el occidente y más frías frente a Sudamérica. En la zona subsuperficial persiste una gran bolsa (masa) de agua caliente. En el Caribe y Oriente colombianos la influencia del anticiclón de las Azores y de eventos en el Atlántico es preocupante, ya que se han presentado situaciones atípicas (inundaciones) en el nororiente y otras regiones del país.
4. Situación Eléctrica y Energética. ISA presentó el documento UENCND 05-026. Sobre experiencias operativas se resaltó el evento del 8 de marzo en el Caribe, que dio lugar a la revisión y mejora de las acciones a seguir y su efectividad. En particular se reforzó el protocolo de comunicaciones entre los operadores involucrados y se revisó el esquema de telecomando. Como medida inmediata se redujo el límite operativo de los transformadores de San Carlos a 1100 MW. En cuanto a la Red se informó que se encuentra disponible. Se tiene prevista para el 1 de abril la entrada de un nuevo transformados en la S/E Barranca para mejorar las condiciones de cargabilidad de la transformación en Bucaramanga. De otra parte, se presentaron los resultados de Planeación Energética incluyendo a Perú, Ecuador y Centro América donde, en general, no se observa déficit en la atención de la demanda (energía y potencia).
5. Indicadores de Calidad. Se presentaron los indicadores actualizados con la información de lo sucedido hasta febrero de 2005.
6. Informes de Subcomités:

Subcomité de Plantas Térmicas: Se efectuará análisis más detenido y unificación de comentarios a la propuesta de Mercado Spot de Gas (CREG 082) para el próximo CO. Comunicación a la CREG sobre Combustibles Alternos y su remuneración adecuada cuando son despachadas debido a causas externas.

Subcomité Hidrológico y de Plantas Hidráulicas: se presentó y aprobó para presentación al CNO el borrador de Acuerdo sobre la modificación de la información hidrológica del año 2003 para la serie Nare.

7. Varios: Unificar comentarios a través del Secretario Técnico del CNO sobre el proyecto de resolución sobre uso de plantas retiradas o no inscritas en el mercado e interconexiones por fuera del reglamento de las TIEs. De otro

Consejo Nacional de Operación CNO

lado, se llevan a cabo y se proyectan ampliaciones importantes en transmisión y generación en Venezuela, por lo cual se solicitó hacer análisis de planeación energética considerando esta nueva situación del país vecino.

Sobre el documento de análisis de Combustibles alternos, el Consejo aprobó su entrega a la CREG en la reunión que se va a solicitar. Sobre el borrador de acuerdo con la aprobación de la hidrología de Nare corregida, se aprueba sujeto a la revisión que del mismo lleve a cabo el Comité Legal.

6. VARIOS

CEDENAR informó que la hidrología del Río Mayo de 2004 solo podrá entregarla a mediados del año por causas externas.

Se informa que la no asistencia del ASIC en esta reunión no implica que deje de asistir a las próximas reuniones del Consejo, dando respuesta a la inquietud de algunos miembros por su ausencia en esta reunión.

Se menciona que hasta el viernes 1 de abril se esperan comentarios de los miembros a los borradores de las resoluciones CREG 03 y 04 de carácter general. Una vez consolidados los comentarios en una comunicación, esta será enviada a la CREG.

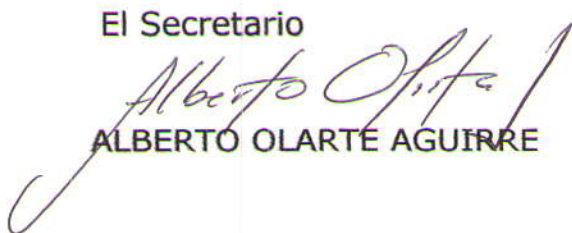
Ante la decisión de la CAR de dar un plazo de 18 meses para disminuir la contaminación en el Muña de lo contrario se cerraría el embalse al término de ese plazo, el Consejo recomienda actualizar los análisis de sensibilidad ante la posibilidad de dicho cierre. EMGESA quedó encargado de presentar la situación del Muña y el impacto de la decisión de la CAR, en la reunión ordinaria del Consejo de abril.

La próxima reunión ordinaria del Consejo Nacional de Operación queda programada para el 28 de abril de 2005.

El Presidente


OMAR SERRANO RUEDA

El Secretario


ALBERTO OLARTE AGUIRRE