

Consejo Nacional de Operación CNO

ACTA 212

Fecha: 01 de diciembre de 2004

Lugar: Cartagena de Indias

Hora: 4:00 p.m.

ASISTENTES PRINCIPALES:

CODENSA
CORELCA
EEPPM
EMGESA
EPSA
ISAGEN
CHIVOR
ISA
ISA - CND
TERMOFLORES

Omar Serrano Rueda
Andrés Yabrudi
Rafael Pérez
Luis E. Arbeláez
Germán Garcés
Alfonso Salazar Trujillo
Ignacio Arrázola
Ana Mercedes Villegas
Alvaro Murcia
José Rosales

INVITADOS:

EMGESA
EEPPM
CORELCA
ISA
ISA-CND
ISAGEN
UPME
UPME
UPME

Fabio Quitian
Ana Cristina Rendón
Aníbal Castro
Gabriel Melguizo
Sonia Abuchar
Mónica Paola Flórez
Alberto Rodríguez
Camilo Quintero
Enrique Garzón

SECRETARIO TÉCNICO:

Alberto Olarte A.

La reunión fue citada por escrito el día 22 de noviembre de 2004.

PRESIDENTE:

Consejo Nacional de Operación CNO

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

ORDEN DEL DIA:

1. Verificación del Quórum
2. Aprobación acta N° 211
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 211

El Consejo aprueba el acta 211 con los comentarios de ISA-CND, ISA Y CODENSA incluidos en la versión preliminar que se entrega al Consejo en esta reunión.

2. INFORME DEL IDEAM

Ante la ausencia del IDEAM en esta reunión, el Presidente del Comité de Operación presentó un resumen del informe que se presentó en la última reunión del Comité el pasado 25 de noviembre.

Se sigue presentando un avance lento y continuo de calentamientos del Pacífico Central. La extensión se mantiene y no se ha fraccionado. El proceso continua normal.

El núcleo cálido superficial progresa, los vientos son normales hay armonía océano - atmósfera. No hay reacción atmosférica a núcleos cálidos del Pacífico, situación propia de eventos ligeros. El pronóstico indica que para el primer trimestre habría desarrollo de un evento Niño

Consejo Nacional de Operación CNO

clásico con anomalías leves y para abril se estaría debilitando. En el país se espera un efecto climático acorde con disminución de lluvias.

En Noviembre se presentaron condiciones atmosféricas nada comunes, frente frío, grandes precipitaciones por circulaciones atmosféricas atípicas y desconocidas hasta el momento. Son hasta ahora materia de estudio. Se espera un diciembre muy cercano al promedio y enero, febrero un poco más acentuado el verano. En zonas Caribe y Andina se tendrán bajas precipitaciones pero no muy acentuadas. Disminuciones del 5 al 10 % de precipitación.

El Consejo recomienda que para el año siguiente se invite a esta reunión al IDEAM con los costos de transporte y viáticos a cargo de la organización del Congreso 2005.

3. INFORME SECRETARIO TÉCNICO

Se aprueba la solicitud de conformación de una Comisión del Consejo que se encargará de aprobar el presupuesto 2005 sujeto a refrendación del Consejo en su reunión de enero de dicho año. La Comisión quedó conformada por Chivor, Emgesa, Codensa, el Secretario Técnico y el Asesor Legal del Consejo.

En vista de la solicitud de retiro de Termo-Ocoa, y de los resultados de los análisis llevados a cabo por el CND enviados en comunicación a la CREG, se solicitó la intervención del Gerente de Electrificadora del Meta, Dr. Víctor Rivera, quien mencionó el alcance de dicho retiro por parte de ECOPETROL, quien busca pasar la planta a autogenerador y producir energía para sus campos. El retiro solicitado se haría efectivo el 28 de diciembre de este año. En caso que no funcione la planta, tendría el respaldo de Electrificadora del Meta.

El Secretario hizo la presentación que llevará el Consejo al Congreso del día siguiente. Se recibieron los comentarios de las empresas que serán incluidos en la presentación definitiva.

El Concepto del Doctor Hugo Palacios se entregó el 30 de noviembre. Será enviado a todos los miembros del Consejo.

4. SITUACION ENERGETICA Y ELECTRICA

Consejo Nacional de Operación CNO

ISA-CND presentó el documento ISA UENCND 04-148 "Panorama Energético y Eléctrico SIN".

En experiencias operativas, se presentó el estado de la red, la evolución del costo de las restricciones, la cargabilidad de los transformadores y los valores de los índices de operación. Con respecto al cronograma de implementación del esquema suplementario en San Carlos, se mencionó que la fecha probable de puesta en servicio es el 10 de diciembre de 2004. También se dijo que se requiere actualización del esquema suplementario del área Caribe por la recuperación de la línea San Carlos-Virginia, la entrada del circuito Sabana-Fundación y el futuro tercer circuito hacia la Costa.

De la evolución de las variables energéticas se destaca que los caudales en noviembre estuvieron 12% por encima de la media histórica.

Con respecto a los análisis energéticos de largo plazo, se presentaron los siguientes casos base, con un horizonte de estudio de cinco años e hidrología estocástica con 100 series:

- Autónomo Colombia.
- Coordinado Colombia - Ecuador y Perú - Centro América.

Los valores de los índices de Vere, Vere_c y número de casos con déficit mayor al 1.5% de la demanda, son iguales a cero (0) para el horizonte de cinco (5) años con resolución mensual y 100 series de hidrología estocásticas, tanto para el Sistema Interconectado Colombiano autónomo como para el Sistema Interconectado Colombiano coordinado con Ecuador y los países de América Central.

Se presentó el análisis de mediano plazo, el cual es coordinado con Ecuador-Perú, con los siguientes casos:

- Escenario hidrológico pronóstico esperado
- Escenario hidrológico contingencia
- Escenario hidrológico construido CND-IDEAM: El escenario hidrológico se construye manteniendo el pronóstico contingencia del Subcomité entre octubre - diciembre de 2004 y para el periodo enero - septiembre de 2005 se usa un valor cercano al 60% de la media histórica. Para este escenario se generan dos casos con precios promedio de carbón y con precios internacionales.

Consejo Nacional de Operación CNO

Al simular en forma coordinada el Sistema Interconectado Colombiano con el Sistema Ecuatoriano, para el horizonte de dos (2) años con resolución semanal, no se observa déficit en la atención de la demanda doméstica de Colombia considerando para dicho horizonte las series hidrológicas esperadas por el Subcomité Hidrológico y de Plantas Hidráulicas (Escenario pronóstico y Escenario de contingencia), ni para el escenario construido CND-IDEAM (precios base y precios altos de carbón).

Se recomienda que el CNO continúe revisando los supuestos, el seguimiento permanente de las variables energéticas, la disponibilidad de generación. La UPME debe revisar permanentemente las fechas de ampliaciones de la infraestructura y la disponibilidad, consumo y sustitución de combustibles para la generación térmica en el mediano y largo plazo y la sustitución de los mismos.

La UPME presentó el balance nodal de gas para el caso más crítico de escenario CND-IDEAM y precios altos de carbón. El análisis mostró las restricciones de transporte en el tramo La Belleza-Vasconia para el gas de Cusiana.

El CNO recomienda adelantar las acciones necesarias por parte de la UPME para verificar los supuestos que se están incluyendo de los países con los cuales se esta modelando la situación energética.

Ante la criticidad de la hidrología utilizada por ISA en las simulaciones de la situación energética, EEPPM solicitó que dichos cálculos se efectuaran usando las trazas de hidrología crítica calculadas por el Subcomité Hidrológico, el cual congrega técnicos especializados en el tema, cuyos pronósticos son definidos de acuerdo con criterios técnicos que consultan la evolución de todas las variables que afectan la hidrología del país.

5. INFORME DE COMITES

El Comité de Transmisión se reunió el 18 de noviembre, reunión N° 8, y trató los siguientes temas:

Consejo Nacional de Operación CNO

1. SOLICITUD DE PRONUNCIAMIENTO CREG CON RELACIÓN A LAS NUEVAS UNIDADES CONSTRUCTIVAS DEL STN

Se acordó preparar una carta en la que el CNO insista ante la CREG, en la respuesta al tema de reconocimiento y remuneración de Nuevas Unidades Constructivas del STN, carta que irá acompañada del documento final de nuevas unidades constructivas, incluyendo como información adicional a la enviada, el factor de instalación y los gastos AOM de las mismas.

Se acordó que el factor de instalación de las unidades constructivas será el definido previamente en el Comité y que los gastos AOM serán el resultante del análisis de la información presentada en este Comité.

2. COMPARATIVO DE COSTOS AOM DE LAS NUEVAS UNIDADES CONSTRUCTIVA - CSM

Se presentó y analizó el cuadro comparativo de costos AOM de los CSM, información que será incluida en el estudio de Nuevas Unidades Constructivas a ser enviado a la CREG.

Una vez revisados los valores reportados por las empresas, se encontraron valores porcentuales similares, presentándose algunas diferencias en la forma como están agrupados los gastos básicamente por los sistemas contables de cada empresa.

En vista de lo anterior, se acordó agrupar los diferentes gastos en categorías menos detalladas para poder establecer los comparativos del caso. De la misma forma se acordó que cada empresa presente las justificaciones respectivas para los items con mayor desviación.

Una vez se revisen los datos suministrados con los criterios acordados, se preparará la información a ser enviada a la CREG,

Se acordó que los gastos AOM se presentarán para los tres tipos de Scada, acorde con la clasificación que se hizo para la inversión de estos sistemas.

3. EVALUACIÓN DE PROPUESTA DE INDICADORES DE COMITÉ DEL CNO

El Secretario Técnico del CNO efectuó la presentación de los indicadores propuestos para el seguimiento de los activos del STN.

Se acordó revisar el documento y enviar comentarios y sugerencias antes del 29 de noviembre/04.

Consejo Nacional de Operación CNO

Se discutió la conveniencia de tratar en este Comité los temas concernientes a protecciones eléctricas en el STN, para lo cual se acordó que en los casos en que fuese necesario se invitarán a las reuniones a los especialistas de las empresas en estos temas.

EPSA e ISA se comprometieron a elaborar un documento de necesidades que deben ser resueltas para el tema específico de protecciones (requerimientos tecnológicos, actualización del código de redes, etc.)

4. IMPLICACIONES REGULACIÓN DE AERONÁUTICA CIVIL - RED DE TRANSMISIÓN STN

EEB presentó los antecedentes sobre el tema de regulación de la aeronáutica civil con relación al montaje de torres de transmisión y comunicaciones y se procedió a dar lectura a algunos apartes de la norma encontrándose que es importante precisar algunas condiciones de aplicación de la misma ya que se podrían comprometer los activos de transmisión del STN, incluyendo los que no están en el cono de aproximación de los aeropuertos.

La próxima semana EEB elaborará un borrador de carta solicitando aclaración a lo estipulado en el reglamento de la aeronáutica civil para revisión por parte de las empresas y posteriormente ser enviado por el CNO.

5. REVISIÓN FINAL JORNADA TÉCNICA DEL COMITÉ

Se revisó la realización de la Jornada Técnica del Comité, mencionando que se superaron todas las expectativas de asistencia.

6. AGENDA DE TRABAJO AÑO 2005

Se definió la agenda de trabajo para el próximo año:

fo

Consejo Nacional de Operación CNO

COMITÉ DE TRANSMISION - AGENDA DE TRABAJO DEL AÑO 2005

TEMA	EMPRESAS	RESPONSABLES	FECHA COMITÉ
1. Revisión esquema tarifario del STN	Todas	Todos	Ene/05 - Jun/05
2. Revisión de aspectos técnicos y operativos del código de redes	Transelca, EPSA, ISA	Carlos Linero, Sandra Ospina, Gabriel Melguizo	Feb/05 - Oct/05
3. Revisión de resolución 061/00: Metas en zonas contaminadas y activos con multipropiedad	ISA, Transelca	Sadul Urbaez, Carlos Linero	Mar-05
4. Revisión de limites eléctricos	ISA, CND	Gabriel Melguizo, Armando Burgos	Abr-05
5. Mejoras del Rvem, SNC y agente MIC	CND	Armando Burgos	May-05
6. Segunda Jornada Técnica de Transmisión	ISA, EPSA, Transelca	Gabriel Melguizo, Sandra Ospina, Carlos Linero	Nov-05
CONSTANTES: Experiencias operativas del STN Revisión políticas de expansión del STN Compartir políticas de operación y mantenimiento Revisión tema específico de protecciones Revisión permanente del marco regulatorio (aspectos técnicos y operativos)	Todas	Todos	Permanente

El Comité de Distribución en su reunión 59 de noviembre 18 de 2004, analizó los siguientes temas:

- 1.Preparación a la agenda del año 2005: Presentar propuestas para participación de la CREG por parte del CD.
- 2.Jornadas Técnicas del CD: aplazada para el mes de febrero de 2005. Se continuará con la misma agenda.
- 3.Dar concepto favorable a la presentación de la propuesta de modificación del acuerdo 020 del CNO sobre las UCP.
- 4.Recomendar al CNO por consenso de los participantes en la reunión que el tema de reporte de información sobre atentados no sea establecido como

Consejo Nacional de Operación CNO

acuerdo del CNO ya que las funciones propuestas para el CND no están relacionadas con la operación del SIN y además le impone funciones a los OR, que la mayor parte de estas empresas no están en capacidad de cumplir para la totalidad de los municipios del país.

5. Analizar la propuesta de indicadores planteada por el CNO y remitir a la Secretaría Técnica los comentarios sobre los indicadores considerando su aplicabilidad y capacidad de recopilación de información básica para su cálculo. Fecha de remisión de comentarios 20 de diciembre de 2004. Proponer metodología para la consolidación de los indicadores de Mantenimiento de sub-transmisión y de tensión por fuera del rango - STR.

6. Participar en la conformación de un grupo de trabajo junto con el Subcomité de estudios eléctricos, de carácter transitorio, con el objetivo de estudiar las implicaciones y temas que se consideran aún pendientes en torno al tema del EDAC. La reunión se realizará el 1 de diciembre en las instalaciones de la S/E Colombia en Medellín.

7. Los temas para estudio conjunto con la CREG son: Eficiencia en niveles 4, 3, 2, 1, Pérdidas, AOM en niveles 4, 3, 2, 1, Nivel 1 (eficiencia, AOM y Pérdidas), Calidad del servicio (Niveles de tensión). Iniciar con el Nivel 1 y proponer que los otros temas queden pendientes en la agenda de trabajo.

8. Realizar reunión del CD con el Ministerio con el fin de exponer los temas que se proponen modificar, las propuestas de modificación y sugerir la realización de un foro con toda la industria. Sugerir el aplazamiento de la entrada en vigencia del RETIE

9. Se presentará el estudio desarrollado por Asocodis sobre calidad de suministro en la próxima reunión del CD.

El Comité de Operación en sus reuniones 127 y 128 del 24 y 25 de noviembre, analizó los siguientes temas:

1. REUNIÓN DISCUSIÓN PROYECTO DE CARGO POR CONFIABILIDAD

Se realizaron presentaciones por parte de ISA, EPM, TERMOFLORES y EMGESA con la visión sobre el cargo por confiabilidad. Se anexa presentación con resumen de lo discutido.

2. SUBCOMITÉ HIDROLÓGICO

- **Modificación volúmenes de embalses**

Consejo Nacional de Operación CNO

Se presenta propuesta de acuerdo para aprobar cambio de volúmenes de los embalses Salvajina, Alto Anchicayá, Calima, Playas, Miraflores, La Esmeralda y Punchiná con base en las batimetrías que les fueron realizadas.

Dado que el acuerdo contiene información de embalses que fue reportada para el cálculo del Cargo por Capacidad 2004-2005, se analizará por parte del Asesor Legal del CNO para emitir el acuerdo correspondiente.

El CO aprueba recomendar al CNO el cambio de volúmenes del embalse de Punchiná reportados por ISAGEN.

3. SUBCOMITÉ DE PLANTAS TÉRMICAS

- **Cambio de parámetros de capacidad nominal, capacidad bruta, velocidad de toma de carga y velocidad de descarga de las plantas térmicas Flores1, Flores2 y Flores3.**

El CO da concepto favorable a la solicitud y presentará al CNO proyecto de acuerdo en el cual se incluirán los parámetros anteriores.

El Consejo aprueba los acuerdos de UCPs, de cambio de parámetros de Flores 1,2 y 3 y el de la nueva batimetría de Punchiná.

7. VARIOS

Se comentó por parte de CODENSA que el RETIE está próximo a ponerse en aplicación y que tiene implicaciones grandes en las empresas de distribución y transporte. Se mencionará este tema en el Conversatorio con el Ministro dentro del Congreso del Mercado Mayorista.

El CND informa la aplicación de la resolución CREG 004 de 2004 para la selección del día de realización de pruebas de disponibilidad en los cambios de estación para semanas que combinen días de estaciones de verano e invierno:

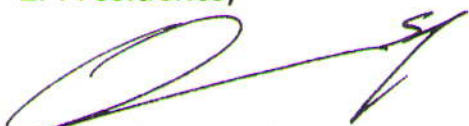
- Para el sorteo se consideran los 7 días de la semana (lunes a domingo).
- En caso de estar sorteando día para la primera semana de la estación de verano y en el sorteo aleatorio salga seleccionado un día de invierno, en esa semana no se ejecutará la prueba.

Consejo Nacional de Operación CNO

- En caso de estar sorteando día para la última semana de la estación de verano y en el sorteo aleatorio salga seleccionado un día de invierno, en esa semana no se ejecutará la prueba.

La próxima reunión ordinaria del Consejo será citada para enero del 2005.

El Presidente,



OMAR SERRANO RUEDA

El Secretario Técnico,



ALBERTO OLARTE AGUIRRE

of