

Consejo Nacional de Operación CNO

ACTA 237

Fecha: 6 de julio de 2006
Lugar: Bogotá
Hora: 9:00 a.m.

ASISTENTES PRINCIPALES:

CHIVOR
CODENSA
CORELCA
EMSA
EMGESA
EPSA
EEPPM
ISAGEN
ISA
PROELECTRICA
TERMOEMCALI
XM-CND
URRA

Ignacio Arrázola
Omar Serrano
Ángel Hernández
Víctor Rivera
Luis Enrique Arbeláez
Germán Garcés
Rafael Pérez
Alfonso Salazar
Gustavo Adolfo Sánchez
Reynaldo Foschini
Fabio Meneses
Armando Burgos
Eduardo Díaz

INVITADOS:

CODENSA
CORELCA
EMGESA
EEPPM
ISAGEN
MERIELECTRICA
XM-CND
XM-ASIC
TERMOCANDELARIA
TERMOTASAJERO
UPME
UPME

John Alberto Rey
Rubén Rodríguez
Diana Marcela Jiménez
Carlos Alberto Solano
Mónica Paola Flórez
Mauricio Yepes
Ancízar Piedrahita
Jaime Alejandro Zapata
Demián Talavera
Hernando Díaz
Jairo Pedraza
José Vicente Dulce

La reunión fue citada por escrito el día 28 de junio de 2006.

Consejo Nacional de Operación CNO

Secretario Técnico: Alberto Olarte Aguirre.

Asesor Legal CNO: Ricardo Restrepo.

Presidente: Rafael Pérez de EEPPM.

ORDEN DEL DIA:

1. Verificación del Quórum
2. Aprobación acta 235 y entrega Acta 236
3. Informe del IDEAM
4. Informe del Secretario Técnico
5. Situación Energética y Eléctrica
6. Informe de Comités
7. Informe del SIC
8. Aspectos Regulatorios
9. 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. APROBACIÓN DEL ACTA 235 Y ENTREGA ACTA 236

Con los comentarios de CORELCA sobre el tema de TEBSA y la utilización de combustible líquido en las unidades 3 y 4, el Consejo aprueba el acta 235. Se hizo entrega del acta 236 correspondiente al CNO no presencial del 23 de junio de 2006.

3. INFORME DEL IDEAM

Continúan las aguas más cálidas de lo normal en el Océano Atlántico, lo que deja más en firme el pronóstico de una temporada de huracanes más activa de lo normal. En el Océano Pacífico aguas cálidas sub-superficiales empujaron con mayor decisión durante el último trimestre, desalojando el núcleo de aguas frías que estaba estacionado frente a las costas suramericanas. Los vientos del este continúan débiles.

Consejo Nacional de Operación CNO

La temporada seca de mitad de año se inició oficialmente mediante comunicado del IDEAM del 20 de junio. Los pronósticos se resumen en que permanecerán condiciones neutrales durante los meses restantes del 2006 y el 30 % de los modelos adicionan el desarrollo de un evento Niño durante el segundo semestre.

4. INFORME DEL SECRETARIO TÉCNICO

Se mencionó al Consejo el desarrollo de la organización del Congreso CNO-CAC 2006 que se va a celebrar en Cartagena del 13 al 15 de septiembre de este año. Se solicitó a los miembros del Consejo si tienen algún aporte a la organización, lo comuniquen oportunamente.

Se comentó el desarrollo final del Proyecto de Ley de Operación segura de embalses, el cual se archivó antes del debate final en la Cámara de Representantes, teniendo en cuenta lo que implicaba la eliminación del artículo de responsabilidades y el no respaldo del Gobierno Nacional al mismo. El Ministerio de Minas y Energía se comprometió a estructurar conjuntamente con la industria un nuevo proyecto para presentarlo en la nueva legislatura.

Se hizo referencia a la terminación de los trabajos de perforación en Chuchupa, al igual que los resultados de la reunión no presencial 236 celebrada con motivo de la necesidad de certificar las pruebas de estatismo y banda muerta, el inicio del nuevo periodo de cuatro años para la celebración de las mismas, y la aprobación del aplazamiento para la entrega de los resultados de las mismas a Termo-Cartagena, Palenque 3 y Prado.

Con respecto a la propuesta del Cargo por Confiabilidad (CxC), se anunció la realización de un taller por parte de XM para una puesta en común de los procedimientos principales de la propuesta, el próximo lunes 10 de julio de 2006 en Medellín, el cual se repetirá el martes 11 de julio en las oficinas del CNO en Bogotá.

5. SITUACIÓN ENERGÉTICA Y ELECTRICA

Se presentó el Documento XM CND 2006-0080 con las experiencias operativas, la evolución de las Variables Energéticas, los Planes de Expansión Generación-Transmisión, el análisis de Mediano Plazo, el análisis de Largo Plazo, los balances de disponibilidad de Gas y las

Consejo Nacional de Operación CNO

conclusiones y recomendaciones.

En Experiencias Operativas se presentó el estado de la red y la cargabilidad de los transformadores, las experiencias operativas durante el período electoral, el balance final de los trabajos de ampliación de los campos de producción de gas de la Guajira para el sector eléctrico, no existiendo todavía información sobre los resultados para el sector gas en términos de incremento en la capacidad de producción de dichos campos. Se presentó el análisis del evento ocurrido en la Central San Carlos el día 2 de junio de 2006 que dejará por fuera dos unidades de esta Central durante el resto del año.

La situación actual de los embalses los presenta en el 81 % de su capacidad útil y los caudales en el 108 % de su media histórica. Igualmente, se hizo una descripción de los Planes de Expansión de Generación y Transmisión.

Las simulaciones energéticas de mediano plazo, muestran que para el resto del 2006 y consistente con la señal mostrada en los informes anteriores, el consumo de gas en la Costa se mantiene en promedio cercano a los 200 GBTUD pudiendo llegar bajo condición hidrológica extrema (P95) a 250 GBTUD, mientras que para el Interior del país no se aprecian necesidades relevantes de gas.

Para el 2007 - 2008: Incremento en el consumo de gas en forma generalizada. Este aumento responde a la atención del incremento de demanda sin la entrada de nuevos proyectos hidráulicos.

El incremento de la demanda muestra que para contingencia climática (P.95) se llevaría al sistema al uso del respaldo térmico disponible con consumos de gas del orden de los 400 GBTUD en la Costa y 160 GBTUD en el Interior.

En resumen, se mantiene la señal de una tendencia creciente en el consumo de gas, incremento que es una respuesta normal del sistema para atender la demanda creciente de energía para condiciones de un sistema con parque hidráulico constante hasta la entrada de Porce3.

Para los análisis de Largo Plazo la lista de supuestos generales es la siguiente:

ACUERDO CNO No.355 de Marzo 30 de 2006:

Consejo Nacional de Operación

CNO

ARTÍCULO PRIMERO: La información a ser utilizada para el planeamiento operativo energético por parte del Centro Nacional de Despacho debe corresponder a la última reportada por cada uno de los agentes a través de los procedimientos establecidos por la regulación y los acuerdos operativos del Consejo Nacional de Operación.

Escenario demanda

- Se utiliza el escenario de demanda medio de la UPME de Marzo de 2006

Escenario Hidrológico

- En simulación 100 series sintéticas

Plan de expansión

- Plan de expansión de la UPME (publicado en abril de 2006)

Sin limitación en el transporte de gas

Límites exportación / importación:

- Colombia-Ecuador: 235/180 MW, a partir de junio 27 de 2006 pasa a 500/400 MW.
- Colombia-Panamá: 300/300 MW, a partir de septiembre 1 de 2010.
- Ecuador-Perú: 80/80 MW, a partir de enero 1 de 2007 pasa a 125/125 MW.
- SIEPAC: 300/300 MW a partir de enero 1 de 2008.

Los índices de confiabilidad no muestran problemas en el horizonte hasta el verano 2010-2011.

Disponibilidad de Gas: Considerando en primera instancia la atención de la demanda de gas de los otros sectores, se tendría una capacidad ociosa de generación a gas de 8 TWh al año por restricciones de transporte de gas. No solo el transporte, sino también la producción de gas se convierte en un aspecto que incide de forma importante para afrontar una sequía en Colombia

En conclusión:

- El trabajo de coordinación entre los sectores gas y electricidad realizado con motivo de los trabajos de Chuchupa, evidenció la conveniencia de mantener canales de comunicación operativos entre ambos sectores, por lo que puede concluirse que esta experiencia es el inicio de una estrecha y continua relación en el futuro.
- La Operación del Sistema Interconectado Nacional SIN dentro de los estándares de seguridad, calidad y confiabilidad durante el periodo electoral, fue el resultado de un trabajo conjunto realizado por los

Consejo Nacional de Operación CNO

diferentes agentes del sector eléctrico quienes aportaron sus mejores competencias para el logro objetivo.

- Un aspecto a destacar durante el periodo electoral fue el posicionamiento del sector eléctrico frente a los diferentes públicos de interés, permitiendo mantener informado al país de la evolución de la operación del SIN de forma oportuna y precisa.
- Dado el comportamiento de los índices de confiabilidad obtenidos de los análisis con horizonte de 10 años, se observa que es necesario lograr la consolidación de los planes de instalación de generación reportados a la UPME (Betania y EMGESA).
- El nuevo modelo de Cargo por Capacidad debe lograr revelar la Energía Firme Real del Sistema y garantizar la confiabilidad en el suministro de combustible para la generación térmica. Así mismo, debe dar señales para la ampliación de la infraestructura de gas.
- Con respecto a las exportaciones de energía eléctrica a Ecuador y Panamá y la venta de gas a Venezuela la CREG debe emitir reglas claras en cuanto manejo de déficit energéticos y atención de demanda internacional y exportaciones de gas en estas situaciones.
- Es necesario evaluar la instalación de capacidad de generación con otras tecnologías y/o combustibles alternativos. Así mismo, se requiere contar con la capacidad de sustitución. En este sentido es importante conocer con detalle el alcance de los proyectos de conversión a Carbón de las Plantas de Guajira y Central Cartagena, con el fin de analizar su efecto sobre las necesidades de gas del sector.

El Consejo se concentró en el tema del gas y sobre las cifras de producción, se consideró que es fundamental el seguimiento que pueda hacer el CNO a las exportaciones de gas. El Consejo esta preparando un documento de Coordinación gas-electricidad que pretende tocar estos temas. Adicionalmente, en el Congreso en Cartagena se tendrá la tribuna para presentar la posición oficial del Consejo en este tema.

ISAGEN presentó la descripción del evento en San Carlos y el periodo de reparación que se extenderá seguramente hasta febrero del 2007.

6. INFORME DE COMITES

Se presentó el informe del Comité Legal reuniones 28 y 29 del 6 y el 20 de junio de 2006, del Comité de Transmisión, reunión 20 del 21 de junio de 2006 y del Comité de Operación, reunión 149 de junio 22 de 2006.

Consejo Nacional de Operación CNO

Se aprobaron los acuerdos de: inicio del periodo de cuatro años para las pruebas de estatismo y banda muerta y certificación de las pruebas de Prado y Palenque 3; actualización de las series hidrológicas del 2005 de las estaciones del Río Bogotá y Río Mayo.

7. INFORME DEL SIC

Se presentó el informe del mercado de mayo junto con el estado actual de la cartera. Igualmente se mencionó el temario de los talleres a realizar sobre los procedimientos del CxC que están para discusión.

8. ASPECTOS REGULATORIOS

El Consejo dedicó este espacio de la reunión para tratar el tema de CxC y los comentarios a la Resolución CREG 33 sobre contratación de suministro y transporte de combustibles. Existe una gran preocupación por la falta de regulación en que permanece el suministro de gas y el tema de política energética expresado a través de las exportaciones internacionales de gas que ofrecen un mejor precio que el mercado interno. Las señales que se estarían generando con la propuesta de CxC están colocando al combustible alterno, como el fuel oil, como la competencia frente a los suministradores de gas frente a cualquier negociación de suministro de este combustible. La alternativa a los contratos TOP son las Opciones que terminan en lo mismo y constituyéndose en una carga financiera muy alta para los termoeléctricos. Se escribirá comunicación sobre este tema y se comentó que el mismo está tratado en el documento sobre coordinación gas-electricidad que se está preparando.

9. VARIOS

Se comentó por parte del Secretario Técnico que las citaciones a los diferentes Comités y Subcomités se hacen únicamente a los principales nombrados por las empresas. Internamente comunicarán a su suplente si deciden que este último asista. En algunas empresas se han nombrado coordinadores, a los cuales se les envía copia de todas las citaciones. Se sugiere que las citaciones se hagan por e-mail y no por fax. Esto se analizará en XM.

Consejo Nacional de Operación CNO

CORELCA solicita que las reuniones del Consejo se citen a las 8 y 30 a.m. teniendo en cuenta que la mayor parte de los miembros de fuera de Bogotá llegan más temprano y se podría aprovechar el tiempo.

PROELECTRICA mencionó la investigación que lleva a cabo la SSPD acerca de un despacho a su planta ordenado por el CND en enero 17 y bajo Racionamiento Programado de gas. En esa oportunidad se despachó a PROELECTRICA y no a Flores 2 y 3 quienes poseían contrato en firme. CND aclaró que TEBSA tenía indisponible la unidad GT3 a partir de las 13 horas y que el despacho de PROELECTRICA se hizo por seguridad eléctrica.

RESUMEN DE COMPROMISOS

Que	Quién	Cuando
Taller XM y Agentes	XM	Viernes o lunes semana siguiente
Citación Grupo Temporal para el tema de coordinación gas-electricidad y CxC	Secretario Técnico	Siguiente semana
Comentarios para CONGRESO CNO-CAC	Miembros CNO	Semana siguiente

Siendo las 2 p.m. se dio por terminada la reunión.

El Presidente,

El Secretario Técnico,


RAFAEL PÉREZ CARDONA


ALBERTO OLARTE AGUIRRE