

Consejo Nacional de Operación CNO

ACTA 377

Fecha: 08 de noviembre de 2012

Lugar: Bogotá

Hora: 8:30 horas

PRINCIPALES:

AES CHIVOR
CODENSA
EMGESA
EPM
EPSA
GECELCA
ISA
ISAGEN
PROELECTRICA
XM

Fabián Toro
Wilman Garzón
Diana Jiménez
John Jairo Celis
Manuel López
Carolina Palacio
Julián Cadavid
Alfonso Salazar
Carlos Haydar
María N. Arboleda

Gerente Producción (E)
Jefe Div. Regulación Distrib.
Jefe Div. Regulación
Jefe Área Gestión Producc.
Coord. Análisis Regulatorio
Analista de Regulación
Gerente Transporte Energía
Gerente de Producción
Gerente Planeación Eléctrica
Gerente CND

INVITADOS:

XM
XM
EMGESA
TERMOCANDELARIA
SSPD

Ancizar Piedrahita
Juan C. Morales
Helman Suarez
Roberto Nader
Andrés Ospina

Especialista Regulación
Director Planeación
Subgerente Técnico
Gerente Plan. y Regulación
Director de Energía

ORDEN DEL DIA:

1. Verificación del Quórum
2. Informe del IDEAM
3. Aprobación actas 374,375 y 376
4. Informe del Secretario Técnico
5. Informe XM - Situación Eléctrica y Energética
6. Informe de Comités- Aprobación Acuerdos
7. Varios

Secretario Técnico CNO: Alberto Olarte

Asesora Legal CNO: Adriana Pérez

Presidente (E): Manuel López

1. VERIFICACION DEL QUÓRUM:

Se confirma por parte del Presidente del Consejo que se cuenta con quórum para iniciar la reunión.

Consejo Nacional de Operación

CNO

2. INFORME DEL IDEAM:

Las últimas observaciones de las anomalías recientes de las temperaturas en el Pacífico Ecuatorial en las cuatro regiones NIÑO mostraban la siguiente evolución:

	Oct. 29	Nov. 5
Niño 4	0.7°C	0.6°C
Niño 3.4	0.5°C	0.4°C
Niño 3	0.1°C	0.2°C
Niño 1+2	0.0°C	0.3°C

En comparación con los últimos meses, la posibilidad de que se desarrolle EL NIÑO durante el otoño/invierno 2012-13 del hemisferio norte ha disminuido. La mayoría de los modelos indican que el borde entre condiciones del ENSO-neutral/EL NIÑO débil continuarán y alrededor de la mitad sugieren que EL NIÑO se desarrollará, pero de categoría débil.

La situación anterior muestra que este evento ha sido y continuará siendo un fenómeno océano-atmosférico muy especial y complejo, no comparable con otros eventos de variabilidad climática ENSO, el cual ha traído, impactos de déficit de lluvias en los meses anteriores y continuará presentándolos. Debido a las particulares condiciones de Niño débil / neutral, hay una alta incertidumbre sobre los futuros efectos climáticos para los próximos meses en las regiones Caribe, Andina y Pacífica.

El Niño no inhibe la llegada de la segunda temporada de lluvias del año (octubre-noviembre) la cual inició con un atraso de 3 semanas. Por lo anterior, se reitera el mensaje de prevención frente a los efectos causados por esta temporada de lluvias, así como por los efectos de la temporada seca que se aproxima para diciembre, enero, febrero y parte de marzo 2013.

3. APROBACION ACTAS 374, 375 Y 376:

El Secretario Técnico presentó el estado de revisión de las actas así:

Acta 374: publicada para revisión. Se presentaron comentarios de EPSA e ISA.

Acta 375: publicada para revisión. Se reportaron ISA EPSA e ISAGEN sin comentarios.

Acta 376; publicada para revisión el día martes 6 de noviembre. Se reportó ISA sin comentarios.

Se aprobaron las actas 374 y 375 y se aprueba dar un plazo adicional para comentarios al acta 376 hasta la próxima reunión.

4. INFORME DEL SECRETARIO TECNICO:

- Se llevó a cabo un almuerzo auspiciado por CELSIA con invitación a los gerentes generales de las empresas miembros del C N O para hacer la

Consejo Nacional de Operación CNO

presentación del Plan Estratégico, el cual fue respaldado por los representantes de las empresas asistentes. Se hizo la solicitud de que el Consejo cite a una reunión semestral o anual a los Representantes Legales de las empresas miembros para hacer un balance de gestión.

- Sobre la socialización del Plan Estratégico, se hizo su presentación a los Comités y Subcomités del Consejo, está pendiente hacerla a los demás Representantes Legales de las empresas miembros del Consejo.
- El Comité Legal está trabajando en los capítulos de la propuesta de Código de Buen Gobierno. En la reunión de noviembre se espera tener un primer avance.
- Los resultados preliminares del Congreso MEM en cifras son los siguientes:

RESULTADOS XVIII CONGRESO DE ENERGIA MAYORISTA		
Asistentes: 360		
Patrocinadores : 21	CELSIA BANCOLOMBIA EPM GECELCA ENDESA ANDEG ARP SURA ISA ISAGEN XM EPSA	HMOV ENERTOTAL BCO. DAVIVIENDA GESTION FUTURA DERIVEX EIA EBSA INCAUCA SEMANA LA REPUBLICA
Ingresos Esperados	Asistentes	Patrocinadores
\$ 419.000.000	\$ 240.000.000	\$ 179.000.000

- A solicitud de MINMINAS se asistió a la reunión de diversos sectores con la UNGRD, en la cual se explicaron los análisis energéticos y la situación actual del SIN.
- El mantenimiento de la plataforma de CHUCHUPA que inicialmente estaba para el periodo 17 al 29 de octubre, luego del 22 de octubre al 4 noviembre. Finalmente se programó del 15 de noviembre al 3 de diciembre con las consecuentes reprogramaciones en cuanto a mantenimientos de generadores y de activos de transmisión. Se entregó al Consejo la ayuda de memoria del COMI donde se manifiestan elementos importantes que se deben regular en este tema de coordinación de mantenimientos con el sector gas.
- Se entrega para revisión borrador de comunicación a MINMINAS insistiendo en los mecanismos de coordinación con gas y combustibles líquidos. El Consejo decide actualizar la comunicación con los análisis energéticos del día de hoy y proceder a su envío.
- El plazo de comentarios al proyecto de Agenda Regulatoria del 2013 vence el próximo 16 de noviembre, se esperan comentarios hasta el día jueves 15 y se consolida la comunicación para envío a la CREG el 16. Se recomienda que en la

Consejo Nacional de Operación CNO

comunicación que se va a enviar se haga mención a la modificación de la agenda regulatoria del 2012.

- El plazo de comentarios a la Resolución CREG 113 de 2012 es hasta el 30 de noviembre de 2012 y se asigna la tarea al Subcomité de Plantas Térmicas.

COMPROMISOS REUNION 376:

Compromisos Reunión 376	Responsables/Participantes	Seguimiento
Enviar concepto de la resolución CREG 76 fecha límite 16 de octubre.	Grupo Especial	Enviado el 16 de octubre de 2012
Citar a reunión Representantes Legales para presentar Plan Estratégico en el marco del Congreso del MEM en Medellín.	Secretario Técnico	Invitación auspiciada por CELSIA en el marco del XVIII Congreso del MEM
Envío comunicación a MINMINAS sobre situación energética, la problemática del gas y la necesidad de información de la operación de gas y los mecanismos de exportaciones a Ecuador.	Secretario Técnico	Borrador a consideración del C N O
Enviar comunicación a Viceministro sobre necesidad de declarar racionamiento programado de gas durante el mantenimiento de Chuchupa del 17 al 29 de octubre.	Secretario Técnico	Enviada
Aprobación en la organización del seminario de ciberseguridad (Mindefensa, CNO, OEA, Ministerio de TICs). Liderar por el Comité de Transmisión a través del Grupo Tecnológico.	Comité de Transmisión/Grupo Tecnológico	Comunicada a CT
Promover reunión Gas-termoeléctricos	C N O GAS- C N O ELECTRICO	Factibilidad fecha

5. INFORME CND - SITUACIÓN ELÉCTRICA Y ENERGÉTICA:

La presentación de CND se inició con el repaso de los cortes activos en el despacho para el tercer trimestre de 2012, el comportamiento de los flujos en los cortes del área Caribe y las obras pendientes para mitigarlos.

Como resultado de un trabajo conjunto CND-UPME, se revisaron las restricciones identificadas de los informes de planeamiento operativo de mediano plazo y largo plazo y en los planes de expansión y se contrastaron con las obras actualmente

Consejo Nacional de Operación

CNO

definidas y en proceso de definición por parte de la UPME. Se resalta del análisis que hay obras definidas que no van a estar antes de dos años sin considerar retrasos en la ejecución y el CND considera que hasta entonces se presentará una mayor vulnerabilidad y riesgo de atención de la demanda.; es importante mencionar también que se tienen definidas obras que mitigan las restricciones, pero no las eliminan completamente, como las de tensiones que necesitan cierto número de unidades. Hay 12 % de las restricciones que no tienen obras definidas, el 42 % no tienen concepto o tiene obras retrasadas y el 46 % tienen obras definidas y en avance.

Dentro del análisis del Consejo a este aspecto, además de considerar los esfuerzos que viene realizando MINMINAS y la UPME para modificar todo el proceso de convocatorias, los criterios, el seguimiento y control, es necesario afrontar la problemática actual y generar un procedimiento de urgencia que permita desarrollar las obras de manera inmediata cuando el riesgo de DNA es inmediato. El Consejo aprueba el envío de una comunicación a MINMINAS solicitando una reunión urgente con los organismos como UPME y CREG para que a partir de la presentación del CND, se puedan generar los mecanismos de urgencia que controlen el riesgo de DNA anotado por el operador del Sistema.

La demanda de energía presentó un crecimiento del 3.2 % en el mes de octubre y está ubicada entre los escenarios de pronóstico medio y bajo de la UPME.

El embalse agregado alcanzó un valor del 81.18 % a 6 de noviembre y los caudales en lo que va corrido de este mes estuvieron en 74.89 % de la media histórica.

En la primera semana de noviembre el precio de bolsa estuvo en promedio en 182 \$/ kWh y las exportaciones a Ecuador y Venezuela variaron entre 1 y 4 GWh diarios.

Con los supuestos analizados en el Grupo correspondiente y la información de precios de combustibles de la UPME, se corrieron los modelos energéticos de mediano plazo con un horizonte de dos años y con escenarios esperados por el SH&PH, otro con hidrologías del 90% PSS en el verano 2012-2013. Con los resultados de las simulaciones de los modelos energéticos se concluye que se puede atender la demanda de energía de manera confiable en todo el horizonte. Para el escenario más crítico la generación térmica alcanza a tener valores cercanos a los 70 GWh y el embalse agregado llega a niveles cercanos al 35 %. Las recomendaciones son: asegurar la entrada del campo de gas de Cupiagua, y preparar la logística de transporte y suministro de gas y combustibles líquidos para el verano.

En cuanto a los indicadores de la operación, se presentaron cuatro eventos de tensión fuera de rango en el mes de octubre y se dejó de atender demanda por causas programadas en una cantidad de 0.596 GWh y por causas no programadas 3.33 GWh.

Consejo Nacional de Operación

CNO

A continuación se presentaron los indicadores de mantenimiento según el Acuerdo C N O 518, en los cuales se señala que el índice de consignaciones ejecutadas por plan en activos de conexión, STR y Uso aumentó levemente con respecto a los del semestre anterior.

Se presentó un resumen de los riesgos identificados ante el atraso del proyecto Nueva Esperanza y diferentes escenarios topológicos para la demanda máxima de 2013, concluyendo que el riesgo de confiabilidad para la atención de la demanda del área se incrementa ante el atraso del proyecto.

Finalmente, se mencionan los compromisos que se generan en las resoluciones CREG 093 y 094 respecto a los procedimientos para el reporte de eventos del STN y STRs.

6. INFORME DE COMITES:

El Comité de Transmisión entregó el informe de la reunión 95 del 23 de octubre de 2012 en el que se trataron los siguientes temas: Informe mensual de eventos y seguimiento a recomendaciones, medidas para mejoramiento en la coordinación operativa en tiempo real, análisis de la propuesta de procedimiento para ejecutar el proceso de análisis de eventos, seguimiento a los plazos del Acuerdo C N O 558 y un primer análisis de la Resolución CREG 093 de 2012.

El Comité de Operación presentó el informe de su reunión 230 del 25 de octubre de 2012 y presentó además de los informes de los Subcomités los siguientes Acuerdos para aprobación del Consejo:

- ✓ Por el cual se incorpora un cambio en el factor de conversión de la planta Esmeralda de la CHEC.
- ✓ Por el cual se aprueba la incorporación de cambios en los parámetros y las rampas de las unidades Guajira 1 y 2.

El Consejo aprueba los dos Acuerdos presentados.

El Comité de Distribución presentó el informe de su reunión 111 del 22 de octubre de 2012, en la cual se analizaron como puntos centrales la presentación del tercer informe del Planeamiento Eléctrico de Mediano Plazo, la propuesta de actualización del procedimiento de reporte y análisis de eventos contenida en el Acuerdo C N O 491.

7. VARIOS:

- El Consejo agradece al Ingeniero Alfonso Salazar por su gestión y aportes como representante de ISAGEN en el C N O ante su retiro de dicha empresa y le desea los mayores éxitos en sus nuevas actividades. Igualmente le desea los

Consejo Nacional de Operación

CNO

mayores éxitos al Ingeniero David Ospina, Director de Energía de la SSPD ante su retiro de dicha entidad.

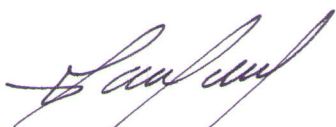
- XM mencionó el seminario de Planeación de sistemas flexibles de Energía que se está organizando para su celebración en la segunda semana de diciembre en la ciudad de Medellín.
- Los compromisos de esta reunión se resumen así:

Compromisos Reunión 377	Responsables/Participantes	Seguimiento
Envío comunicación a MINMINAS sobre restricciones y obras pendientes y solicitud de reunión urgente.	Secretario Técnico	Inmediato
Envío comunicación a MINMINAS sobre la necesidad de formalizar mecanismos de coordinación Gas-electricidad.	Secretario Técnico	Lunes siguiente
Reunir comentarios agenda CREG 2012-2013 antes del 15 de noviembre.	Secretario Técnico	15 Noviembre
Consolidar comentarios resolución CREG 113.	Secretario Técnico	30 Noviembre
Programar reunión con los gerentes de las empresas que no asistieron a la presentación del Plan Estratégico	Secretario Técnico	
Actualizar listado de causas detalladas para la aplicación de las Resoluciones 093 y 094 de 2012	CT, CD	

Siendo la 1 p.m. se dio por terminada la reunión.

El Presidente (E),

El Secretario Técnico,


MANUEL ARTURO LOPEZ


ALBERTO OLARTE AGUIRRE