

Consejo Nacional de Operación CNO

ACTA 388 REUNION EXTRAORDINARIA

Fecha: 23 de abril de 2013

Lugar: Videoconferencia Bogotá-Medellín-Cali-Barranquilla

Hora: 10:00 horas

PRINCIPALES:

AES CHIVOR
CODENSA
ELECTRICARIBE
EMGESA
EPM
EPSA
GECELCA
ISA
ISAGEN
TERMOEMCALI
URRA
XM

Jairo Guerrero
Wilman Garzón
Iván M. Giraldo
Carlos Mancilla
John Jairo Celis
Manuel López
Eduardo Ramos
Julián Cadavid
Octavio Salazar
Fernando Barrera
Rafael Piedrahita
María N. Arboleda

Gerente Producción
Jefe Div. Regulación
Dir. Regulación
Gerente Producción (E)
Jefe Área Gestión Producc.
Coordinador Análisis Reg.
Jefe de Regulación
Gerente Transp. de Energía
Espec. Equipos Electrom.
Asistente Reg. y Amb.
Gerente Técnico y Amb.
Gerente CND

INVITADOS:

XM
XM
XM
EMGESA
EMGESA
EPM
TERMOCANDELARIA

Maribel Salazar
Henry López
Juan C Morales
Diana Jiménez
John A. Rey
Carlos Zuluaga
Roberto Nader

Analista
Espec. Plan. Operación
Director Planeación
Dir. Reg.
Profesional
Profesional Tec. De Gen.
Gerente Plan. y Reg.

ORDEN DEL DIA:

1. Verificación del Quórum
2. Informe del IDEAM
3. Informe CND - Situación Eléctrica y Energética
4. Varios

Secretario Técnico CNO: Alberto Olarte
Presidente: Julián Cadavid

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:

El IDEAM envió el informe e hizo la presentación por teleconferencia en la tarde.

Las anomalías recientes de la temperatura superficial del mar en las cuatro regiones del Niño presentan los siguientes valores:

	Mar. 18	Abril 21
Niño 4	-0.4°C	0.0°C
Niño 3.4	-0.3°C	-0.1°C
Niño 3	-0.0°C	0.0°C
Niño 1+2	-0.5°C	-0.8°C

La proyección de los diferentes modelos de predicción de fenómenos extremos continúa presentando una tendencia general a la predominancia de condiciones neutrales, seguido por una alternancia de alguna probabilidad de ocurrencia todavía muy baja de un fenómeno extremo hacia el segundo semestre de 2013.

De acuerdo con la información registrada en las estaciones automáticas en tiempo real y los reportes telefónicos para los ríos en los cuales se cuenta con infraestructura de observación, se observa que en general los niveles de los ríos muestran una tendencia a incrementar su nivel en las cuencas de los mismos.

Para el bimestre mayo-junio se espera la primera temporada invernal del año en la región andina con algún déficit leve. Para el IDEAM ya se inició la temporada invernal, lo cual se soporta en la presencia de las ondas intraestacionales en fase que permite las lluvias y que ya está presente sobre la zona ecuatorial y que se espera este influenciando el clima en un periodo entre 30 y 60 días.

3. INFORME CND - SITUACIÓN ELÉCTRICA Y ENERGÉTICA:

El nivel del embalse agregado esta en el 38.95 % de su volumen útil y los caudales en promedio de los 22 días de abril están en el 64.78 % de la media histórica.

El valor de los aportes hídricos para abril esta ligeramente inferior a los que se presentaron durante el Niño 92-93 a pesar que para este año no hay Niño y el Pacífico por el contrario está entre neutral y ligeramente frío.

Los aportes regionales muestran a la región Antioquia y Centro con los porcentajes más bajos de todo el SIN.

Se presentó el balance de generación en lo que va corrido del año, y del mes de abril en el cual la generación térmica ha suministrado en promedio día cerca de 56 GWh.

Consejo Nacional de Operación

CNO

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 dos años y dos escenarios: escenario base estocástico con fechas oficiales reportadas para la entrada de proyectos y un escenario determinístico con caudales del año 92 en el primer año del mediano plazo y el esperado del SHPH en el segundo año.

En los dos casos simulados, de mantenerse las condiciones actuales y bajo los supuestos considerados, se observa que se tendrían recursos suficientes para la atención de la demanda nacional con la confiabilidad requerida.

Con los aportes de caudales críticos como los del año 92, los resultados indican que el embalse agregado en promedio, se recuperaría aproximadamente a un 54% para iniciar el verano 2013-2014, durante el cual descendería aproximadamente a un 33% para este caso. La generación térmica superaría los valores de 60 GWH durante el invierno 2013, para lograr recuperar el embalse; en los escenarios medios la térmica estaría variando entre 30 y 50 GWH.

Para el próximo verano (2013 – 2014), en el escenario más crítico se observa que se tendrían consumos de combustibles líquidos aún desde el invierno 2013 y con máximo consumo de líquidos en febrero y marzo de 2014.

Con los supuestos considerados, las simulaciones indican que es posible atender la demanda satisfactoriamente en el horizonte de estudio, no obstante, es necesario realizar un uso adecuado de los recursos del SIN que permita brindar la confiabilidad requerida.

De los escenarios simulados, y según la información disponible, se concluye que los riesgos más importantes asociados a la atención de la demanda están relacionados con la ocurrencia de un evento hidrológico extremo y prolongado, combinado con una insuficiencia en la infraestructura de combustibles que no permita la generación de las obligaciones de energía por parte de los recursos térmicos.

De los casos analizados se observa que en las series extremas durante 2013, es necesario contar con generación térmica permanente, superior a los 60 GWh/día, para lograr una recuperación de embalse que permita afrontar el verano 2013-2014 con la confiabilidad energética requerida.

Dentro de las recomendaciones, se manifiesta por parte de XM que es importante que los niveles de generación térmica permitan la recuperación del embalse y se pueda contar con reservas superiores al 60% a principios de diciembre de 2013.

Se debe continuar con el seguimiento permanente de los aportes hídricos del SIN y a la recuperación del embalse agregado en el invierno 2013.

Consejo Nacional de Operación CNO

Es importante representar en el planeamiento energético una disponibilidad de combustibles cercana a la realidad del abastecimiento de estos energéticos.

Por su parte, se requiere diagnosticar y asegurar la logística actual de suministro y almacenamiento de combustibles líquidos que permita entregar en forma efectiva las cantidades respaldadas en las obligaciones de energía firme.

El Consejo solicita un informe semanal de seguimiento energético, que el CND enviará los días martes de todas las semanas, también se menciona que dentro de las recomendaciones no deberían quedar números fijos como objetivos, entre otros aspectos, que indiquen que se deban tomar medidas por fuera de las reglas del MEM. Adicionalmente se menciona que es conveniente mencionar la posibilidad de una citación al CACSSE, seguimiento a la logística de líquidos y citar al Grupo de Supuestos de manera rápida.

El Secretario Técnico dio lectura a una comunicación de la ANDI dirigida al Ministro de Minas y Energía en la cual menciona la situación energética actual la necesidad de "asegurar los despachos de energía" y propone que se permita que los excedentes de energía de los auto-generadores puedan ser colocados en el mercado eléctrico como lo establece la CREG para situaciones de emergencia. El Consejo recomienda que en la respuesta se incluya la necesidad de tener un inventario de capacidades de los autogeneradores para el caso que se requiera en un futuro conocer la capacidad de entrega de los auto-generadores y además las condiciones mínimas que deben tener para conectarse a las redes de los operadores de red.

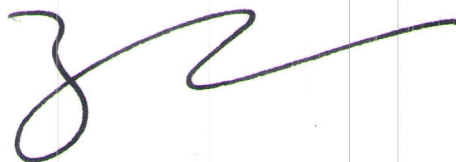
4. VARIOS

-Los compromisos de esta reunión se resumen así:

Compromisos Reunión 388	Responsables/Participantes	Seguimiento
Informe semanal de situación energética	CND	Primer informe 30 de abril
Participar en la redacción respuesta ANDI	Secretario Técnico	28 de abril

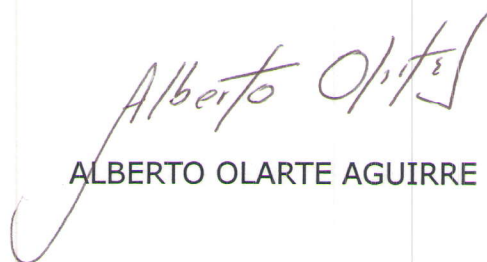
Siendo la 12.m. se dio por terminada la reunión.

El Presidente,



JULIAN CADAVID VELASQUEZ

El Secretario Técnico,



ALBERTO OLARTE AGUIRRE