

Consejo Nacional de Operación CNO

ACTA 270

Fecha: 24 de abril de 2008

Lugar: Bogotá

Hora: 8:30 a. m.

ASISTENTES PRINCIPALES:

AES CHIVOR
CODENSA
EDEQ
EL MORRO
EMGESA
EPSA
EPM
GECELCA
ISAGEN
ISA
MERILECTRICA
TERMOTASAJERO
XM-CND

Ignacio Arrázola
Pedro Almario
Jorge Robledo
Norma Zúñiga
Fernando Gutierrez
Germán García
Carlos Alberto Solano
Ángel Hernández
Alfonso Salazar
Julián Cadavid
Alejandro Uribe
Hernando Díaz
Alvaro Murcia

INVITADOS:

AES CHIVOR
EMGESA
EMGESA
EPSA
EPM
ISAGEN
TERMOCANDELARIA
TERMOEMCALI
TERMOFLORES
XM
XM
UPME

Juan C. Guerrero
José Arturo López
Diana Jiménez
Germán Garcés
Alberto Mejía
Juan F. Aragón
Roberto Nader
Fabio Meneses
Hilberto Díaz
Ancizar Piedrahita
Luís Camargo
Jairo Pedraza

La reunión fue citada por escrito el día 17 de abril de 2008.

Asesor Legal CNO: Adriana Pérez.

Secretario Técnico CNO: Alberto Olarte

Presidente: Hernando Díaz de TERMOTASAJERO

Consejo Nacional de Operación CNO

ORDEN DEL DIA:

1. Verificación del Quórum.
2. Aprobación del acta N° 268
3. Informe del IDEAM
4. Informe del Secretario Técnico
5. Informe del SIC
6. Situación energética y eléctrica
7. Informe de Comités
8. Aspectos regulatorios
9. Varios

1. VERIFICACION DEL QUÓRUM:

Se confirma por parte del Secretario Técnico que se cuenta con quórum decisorio para iniciar la reunión.

2. APROBACION DEL ACTA 268:

El Consejo aprueba el acta de la reunión 268 con los comentarios de XM y CODENSA ya incluidos en la versión preliminar que se entrega.

3. INFORME DEL IDEAM:

Tres de las cuatro regiones presentan anomalías de TSM, igual o por debajo de -0.5°C . En las regiones Niño 4, Niño 3.4 y Niño 3 las anomalías de la TSM oscilan entre -1.1 y -0.3°C , mientras que en la región Niño 1+2 desde mediados de diciembre pasado, se incrementó notoriamente hacia condiciones neutrales; ahora ya se observan aguas más cálidas en ésta región ($+1.3^{\circ}\text{C}$).

Las aguas frías en la sub- superficie del Pacífico observadas desde marzo de 2007 persisten aún; no obstante, se registra un avance de aguas cálidas hasta la zona central.

Proyección para abril:

- En el transcurso de abril se iniciará la temporada de lluvias en las regiones Caribe y Orinoquia. En la región Andina: Antioquia, Eje Cafetero, Tolima, Huila, Valle, Cauca, Nariño y Cundinamarca, se prevén lluvias ligeramente superiores a los promedios históricos, y

Consejo Nacional de Operación

CNO

en la Orinoquia se esperan lluvias cercanas a lo normal. En el resto del territorio nacional, los volúmenes de lluvia estarán ligeramente por encima de lo normal con tiempo lluvioso en buena parte de la Amazonia y en el centro-norte de la región Pacífica.

Proyección para mayo – junio:

- Durante mayo se esperan lluvias en gran parte del país, con volúmenes importantes especialmente en las regiones Andina, Pacífica y Amazonia, donde los totales al final del mes superarán ligeramente los promedios. Para la regiones Caribe y Orinoquia, se estiman lluvias entre normales y levemente superiores a los registros históricos. Teniendo en cuenta la evolución hacia una fase de debilitamiento de "La Niña" en el Océano Pacífico tropical, se espera que en junio las lluvias en la mayor parte del país registren un comportamiento cercano a lo normal.

Proyección julio – septiembre:

- Aunque los diferentes centros meteorológicos internacionales coinciden en que el fenómeno de "La Niña" se encuentra en fase de debilitamiento, existe gran incertidumbre por el momento en el cual este fenómeno se disiparía completamente. De continuar el debilitamiento progresivo de "La Nina", para inicios de julio llegaría la temporada seca de mitad de año a los departamentos andinos, especialmente Tolima, Valle, Cauca, Nariño, Huila y occidente de Cundinamarca. Las lluvias continuarían en los Llanos Orientales (más acentuadas en julio y menos en los siguientes meses). También en sectores del occidente de la región Caribe las precipitaciones continuarían en julio-agosto en los valles de los ríos Sinú y San Jorge y en el área de la Mojana, aunque posiblemente ya sin influencia de "La Nina".

La Zona de Confluencia intertropical esta retrasada y se presenta un fenómeno de bajas lluvias en los llanos orientales y en la zona del piedemonte llanero. La preocupación grande es que el invierno de mayo junio y julio en esta zona no se dé.

El Consejo aprueba que el Subcomité Hidrológico conjuntamente con el IDEAM proyecte un documento en el que se justifique ante distintas instancias del Gobierno Nacional la necesidad y conveniencia para el Sistema Interconectado Nacional, de instalar estaciones de medición

Consejo Nacional de Operación CNO

mediante sondeo de la atmósfera, con el fin de gestionar su adquisición e instalación lo más pronto posible.

4. INFORME DEL SECRETARIO TECNICO:

- Se tiene previsto con el asesor iniciar la visita a los Comités para el tema de PROSPECTIVA CNO a partir de la semana entrante iniciando con el Comité de Distribución.
- Se recibieron los comentarios a los objetivos estratégicos y acciones operativas de la PROSPECTIVA CNO.
- EL Comité de Distribución se cita para el miércoles 30 de abril con la participación de CREG, UPME y ASOCODIS, se analizará el tema de la expansión de los sistemas de distribución.

En cuanto a los aspectos técnicos, se llevó a cabo la reunión sobre expansión de OR's y conexiones al STN con el Viceministro de ME y el Director Ejecutivo de la CREG para presentarle el plan: Avanzan las reuniones de XM con OR's para identificar necesidades de expansión de estos. Se solicitó la revisión de esquema institucional en lo que tiene que ver con el CAPT. Se comunicó la organización de la jornada técnica de expansión de sistemas de Transmisión y Distribución en la cual se discuta el tema del mínimo costo y se incluya el aspecto de teledisparos.

El Presidente del Consejo se reunió con el Director Encargado de la UPME para tratar los temas de responsabilidades en la expansión de OR's y presencia de la Unidad en el Consejo además de la necesidad de fortalecimiento de este organismo. Se indica la necesidad de la presencia de la UPME en las reuniones con los OR's para identificar necesidades de expansión.

En la reunión de CACSSE se trataron los temas de balances de gas, los mantenimientos de este mes de abril de la planta de compresión de NOREAN y el de CHEVRON, y una propuesta de modificación de la conformación del CACSSE la cual se aplaza en tanto se definen las resoluciones de MINMINAS sobre el GAS. Se solicita que los actuales representantes en el CACSEE, ISA, XM y el CNO revisen la necesidad de proponer la participación de un representante de los generadores térmicos en esta Comisión.

10 El Consejo aprueba que la organización de la Jornada Jurídica 2008 se lleve a cabo conjuntamente con ASOCODIS, ACOLGEN, ACCE, ANDESCO y el CAC. Igualmente el Consejo aprobó llevar a cabo la reunión

Consejo Nacional de Operación CNO

ordinaria de Mayo en XM Medellín para llevar a cabo una visita al Centro de capacitación de operadores.

5. INFORME DEL SIC:

- Se presentó el cronograma de las actividades de la subasta actualizado mediante resolución CREG 20 de 2008.
- El 28 de abril se realizará un simulacro de la Subasta, con el fin de validar todos los procedimientos y protocolos que se usaran el 6 de mayo. En éste estarán el Subastador, la SSPD y el Auditor y todos los agentes del mercado. Los objetivos específicos de este simulacro son:
 - Validar la conectividad al sistema de todos los agentes.
 - Verificar el entendimiento de todos los actores de la subasta.
 - Simular escenarios de contingencia, para validar los mecanismos alternos dispuestos en el reglamento.
 - Realizar las validaciones de las reglas de la Subasta.
 - Detectar eventos probables y corregirlos de forma oportuna.
 - Generar tranquilidad para el día de la subasta.
 - Comprobar la coordinación de los actores y demás equipos de trabajo de apoyo al sistema de subasta.

Se presentó el informe de seguimiento a la demanda de energía del SIN con actualización a marzo de 2008.

La demanda de energía del SIN ha variado por ejemplo entre Marzo 2008/ Marzo 2007: - 3.3% (-0.78% días háb.)

Sin huelga en Cerro, crecimiento estimado -0.9% en lugar de -3.3%
Sin huelga en Cerro, crecimiento estimado días hábiles +1.55% en lugar de -0.78%.

Ultimos doce meses: + 2.84%.

Trimestre 1 de 2008/Trimestre 1 de 2007: + 0.51%

Sin huelga en Cerro, crecimiento estimado +1.34% en lugar de +0.51%.

Algunas causas del decrecimiento fueron:

- Semana Santa (adicional lunes de Pascua festivo).
- Paro en la producción en mina de Cerromatoso (3.5 GWh /día, paro desde fines de feb).

Consejo Nacional de Operación

CNO

Por otro lado se miraron las posibles causas del desacoplamiento entre el crecimiento del PIB y el de la demanda del SIN.

- En el año 2007, los sectores productivos que más aportaron al crecimiento del PIB son en su orden la industria (1.63 puntos), el sector financiero (1.38 pts), comercio (1.25 pts), transporte (1.05 pts), construcción (0.81 pts) para un total de 7.52% del crecimiento del PIB.
- La demanda de electricidad de los UNR de los sectores industrial creció 3.2% (la cual tiene un peso del 48% de la demanda total de los UNR), financiero 0.06% (pesa el 2%), comercio 6.36% (pesa el 7%), transporte 3.52% (pesa el 2.7%).
- En resumen, el PIB de los sectores como el comercio, construcción y transporte que han crecido más del 10% anual en los años 2006 y 2007 solo representan el 10% de la demanda de los UNR, la cual es a su vez es igual a 1/3 de la demanda del SIN. Es decir, no son sectores de uso intensivo de energía eléctrica.

6. SITUACION ENERGETICA Y ELECTRICA:

Informe de Avance de las acciones emprendidas por XM para Minimizar los Riesgos de Colapso ante Eventos de Gran Magnitud en el SIN: se presentó el informe de avances en los temas de regulación y expansión, gestión humana y procedimientos e igualmente se presentó el plan estratégico del centro de entrenamiento de operadores.

Acerca de la situación energética, el Consejo analizó en detalle la perspectiva de gas y las implicaciones que podría tener en el mediano plazo la no renovación de los contratos que se vencen, lo que llevaría a la utilización de combustibles líquidos. Se recordó que el año anterior se abordó toda la problemática de gas y que en una segunda fase se debe insistir en las perspectivas de utilización de combustibles líquidos con toda su problemática de logística, medio ambiente y eficiencia y abordar el tema del gas desde una perspectiva de negocio tal que haga que el gas resulte, puesto que la clave es el precio. Los productores de gas no creen en el uso intensivo del gas por parte del sector termoeléctrico y la estrategia de subastas aisladas, crea una subida del gas permanente.

Consejo Nacional de Operación CNO

Para EPSA el esquema de Cargo por Confiabilidad no permite la entrada de nuevas hidráulicas y el país no aguanta los precios de migrar a combustibles líquidos.

La UPME mencionó que hacia fines de abril y a solicitud del Ministro, se tendrán cifras consolidadas con Naturgas y los productores. Estas cifras serán presentadas por la UPME en el próximo Consejo.

XM informó que actualizó los mínimos operativos.

7. INFORME DE COMITES:

Se presentaron los siguientes informes:

7.1 Comité de Transmisión: en la reunión 43 de abril 22 de 2008 de trataron los siguientes temas:

Se discutió el tema del Grupo Nacional de Protecciones. El Comité de Transmisión definirá propuesta de transportadores que integrarían dicho Grupo y propondrá temas a trabajar.

Mejoras a nivel de comunicaciones: Lista la propuesta de Anexos CC3, CC4 y CC5. Pendientes últimos ajustes al documento de acciones de mejoramiento.

Se están haciendo los últimos ajustes a los términos de referencia para la contratación del Facilitador que apoyaría la revisión integral del Código de Conexión. Se espera pedir propuestas la próxima semana y dar orden de inicio a comienzos de junio.

Consignaciones en el STN: Se analizan algunas consignaciones del STN donde queda claro que el trabajo sobre ciertos equipos de la subestación necesariamente implica reportar con riesgo de disparo otros equipos. Es necesario que los transmisores continúen identificando adecuadamente los riesgos durante las consignaciones y que éstos continúen teniéndose en cuenta para la precalificación de las mismas. Se hace seguimiento a la evolución del número de consignaciones. Las empresas mencionan algunas causas, pero se profundizará en el análisis para la próxima reunión.

Resolución CREG 110/2007: Se analizan algunos tópicos sobre los temas de calidad de la potencia y calidad del servicio (activos no operativos).

Consejo Nacional de Operación

CNO

La Asesora Legal está apoyando el tema. Se enviará carta a la CREG solicitando claridad sobre el alcance de "activos no operativos", con el fin de poder realizar un análisis objetivo sobre la propuesta regulatoria en este tema.

7.2 Comité Legal: en la reunión 45 de abril 15 de 2008 se trataron los siguientes temas: La nueva minuta del fideicomiso a firmar con Fidupetrol se encuentra en su última versión y se está en proceso de recibir los documentos solicitados por parte de la fiduciaria a los agentes que para el año 2008 integran el CNO, para proceder a la formalización del contrato.

Se está a la espera de la cotización de la Dra. Susana Montes para la elaboración de un concepto sobre la naturaleza jurídica de los acuerdos operativos del CNO.

Se acordó la metodología de trabajo al interior del Comité Legal, para la revisión y armonización de los proyectos de acuerdos que los distintos Comités y Subcomités están generando. Se va a dar inicio con tres proyectos de acuerdo del Subcomité de Estudios Eléctricos.

7.3 El Comité de Operación en su reunión No 173 llevó a cabo el análisis de la Situación eléctrica y energética del sistema interconectado nacional.

Además se analizaron los siguientes temas:

- Seguimiento a recomendaciones del Análisis Postoperativo de Eventos en el SIN.

XM presentó informe sobre los análisis postoperativos de eventos que han afectado el SIN durante el primer trimestre de 2008 resaltando que durante este tiempo en el SIN se presentaron 146 eventos de diferente naturaleza, de los cuales a 30 se les hizo informe detallado de acuerdo con lo establecido en el Acuerdo No 401 del CNO. Esto representa la elaboración en promedio de 10 informes mensuales. Por otra parte, a partir de los informes definitivos XM estableció diferentes recomendaciones a ser implementadas por los agentes para evitar la recurrencia de estos eventos. La presentación de este informe se encuentra pública en la página del CNO.

- Plantas en Pruebas (estadísticas). XM presentó un análisis estadístico al tema de plantas en pruebas mostrando que en los últimos 15 meses en promedio se han realizado pruebas de diferente índole en todos los periodos horarios del día y que para todos los periodos del día se ha tenido por lo menos en una ocasión más de 1400 MW en pruebas simultáneamente.

Consejo Nacional de Operación

CNO

Adicionalmente, se mostró que la prueba que más solicitan los agentes es la de cargabilidad, seguida por la de factor de conversión.

El Comité pidió seguir revisando el tema para buscar alternativas de solución a los problemas operativos que se originan con la programación simultánea de una gran cantidad de MW en pruebas.

- **Indicadores de Operación:** El CND realizó presentación del comportamiento de los indicadores de la operación en marzo de 2008, mostrando que durante este mes se presentó sólo una variación de voltaje, mientras que no se presentaron variaciones lentas de frecuencia por fuera de los rangos permitidos. Por otra parte, el CND presentó el indicador de oportunidad en la entrega del despacho económico mostrando que en lo corrido de 2008 se han presentado dos retrasos en la entrega del programa diario de generación.

8. ASPECTOS REGULATORIOS:

Con la asistencia del Ingeniero Javier Díaz comisionado experto de la CREG, se trataron los siguientes temas:

Código de medida: se esperan comentarios sobre el borrador de propuesta de modificación del código de medida.

Subastas de energía: se manifestó la preocupación del Consejo respecto a la señal que se da por parte del esquema de plantas que garanticen energía firme y que al ser plantas obsoletas, llegado el momento no cumplan con su compromiso. Al respecto la CREG manifestó que este tema había sido analizado en detalle y que el inversionista al solicitar las garantías que la regulación le exige, debe cumplir con múltiples requisitos exigidos por el sector bancario, adicionalmente, la planta en todo caso debe cumplir con los requisitos ambientales para lo cual debe haber efectuado inversiones y por último debe cumplir con las pruebas de disponibilidad. De todas maneras la CREG continuará mirando este tema y hará los ajustes requeridos de ser necesario.

Teledisparos: Este tema no se había abordado por la CREG debido a la congestión de la agenda; en este momento que salió la propuesta de Cargos por Distribución y Transmisión empezarán a mirar el tema de responsabilidades y remuneración.

Información de autogeneradores y cogeneradores: La preocupación sobre este tema nace de la demanda baja de marzo 2008 y una de las

Consejo Nacional de Operación

CNO

causas es el aumento de la demanda atendida por cogeneradores y autogeneradores. La solicitud a la CREG es la de reglamentar el reporte de información por parte de estos grupos.

Resolución 034 del 2001: La CREG continúa la revisión integral de esta resolución y próximamente dará a conocer los resultados.

Resolución 036 del 2008: Se le expresaron a la CREG las preocupaciones del Consejo con respecto a la propuesta de metodología de remuneración de la actividad de distribución para el próximo periodo tarifario, particularmente el impacto económico previsto de la aplicación de esta norma, que no permita la viabilidad de este sector, siendo los operadores de red agentes esenciales de la cadena de prestación del servicio. De igual forma se planteó que la resolución propuesta no garantiza la confiabilidad requerida en el SIN.

La CREG manifestó que la resolución está en consulta y esperan los comentarios de todos los interesados.

Revisión de Códigos de Conexión y de Operación: Se le mencionó a la CREG la culminación de las propuestas de revisión de los Anexos del Código de Conexión y de la misma forma se va a iniciar la tarea de revisión del Código de Operación.

Subastas de Gas: Con respecto a la subasta de gas de Chevron, la cual planteaba como un piso la tarifa regulada, la CREG ya dio sus comentarios solicitados por Chevron y los envió con copia a la SSPD. El tema de las subastas por goteo se debe corregir para lo cual Minminas propuso subastas simultáneas de todos los productores.

9. VARIOS:

40 EMGESA agradece al Consejo las gestiones que facilitaron la reincorporación de Cartagena 2 al mercado eléctrico.

XM propone que la información que se encuentra en el aplicativo PARATEC sea pública. El Consejo solicita que el Comité Legal estudie el tema y se den los argumentos para acceder o no a esta propuesta.

Con respecto al reporte de parámetros para las subastas del 2013, el Consejo le pide a XM no incorporar cambios a información de años

Consejo Nacional de Operación CNO

futuros a la base actual, a menos que el agente explícitamente lo solicite para lo cual debe seguir el procedimiento estipulado en los acuerdos del Consejo.

Ante la preocupación de EPM acerca de la problemática de la situación energética y de cómo ser más efectivos con los mensajes, el Consejo solicita diseñar unos escenarios de situación energética donde se vea el impacto de la utilización de los combustibles líquidos con el fin de presentarlos a MINMINAS en reunión especial.

RESUMEN DE COMPROMISOS

Que	Quién	Cuando
Escenarios de utilización Combustibles líquidos	XM – Secretario Técnico	Antes de próxima reunión
Próxima reunión Medellín	Secretario Técnico	29 de mayo

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

El Presidente,

El Secretario Técnico,


HERNANDO DIAZ MARTINEZ


ALBERTO OLARTE AGUIRRE

fo