

Consejo Nacional de Operación CNO

ACTA 221

Fecha: 28 de julio de 2005

Lugar: Bogotá

Hora: 9:00 a.m.

ASISTENTES PRINCIPALES:

CODENSA
CORELCA
EEPPM
ELECTRIFICADORA DEL META
ELECTRIFICADORA DEL HUILA
EMGESA
EPSA
ISAGEN
CHIVOR
ISA
ISA - CND
TERMOTASAJERO
TERMOCANDELARIA

Omar Serrano
Ángel Hernández
Rafael Pérez
Víctor H. Rivera
Héctor Jaime Bojacá
Fernando Gutiérrez
Germán Garcés
Alfonso Salazar
Ignacio Arrázola
Gustavo Adolfo Sánchez
Alvaro Murcia
Hernando Díaz
Demián Talavera

INVITADOS:

40
CODENSA
ECOPETROL
EMGESA
EEPPM
ISA
ISA
ISA-CND
ISA-CND
ISA-MEM
ISAGEN
MERILECTRICA
PROELECTRICA
TERMOFLORES
TRANSELCA
UPME
UPME
URRA

Olga Cecilia Pérez
Claudia Castellanos
Luis Enrique Arbelaez
Carlos Alberto Solano
Ana Mercedes Villegas
Sandra María Ríos
Ancizar Piedrahita
Juan Diego Gómez
Luis Camargo
Martha Cecilia Vélez
Alejandro Uribe
José Kappaz
Hilberto Díaz
Carlos Linero
Alberto Rodríguez
José Vicente Dulce
Nhora Mendoza

Consejo Nacional de Operación CNO

SECRETARIO TÉCNICO: Alberto Olarte.

La reunión fue citada por escrito el día 22 de julio de 2005.

PRESIDENTE:

Presidió la reunión el Doctor Omar Serrano de CODENSA y actual Presidente del Consejo.

ORDEN DEL DIA:

1. Verificación del Quórum
2. Aprobación acta N° 219
3. Informe del Secretario Técnico
4. Situación Energética y Eléctrica
5. Informe del IDEAM
6. Aspectos Regulatorios
7. Análisis de Producción y Transporte de Gas
8. Informe de Auditoría del SIC
9. Informe del SIC
10. Informe de Comités
11. 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 220

El Consejo aprueba el acta 220 con los comentarios de ISA-CND, y EMSA. Se incluirá el comentario de EMGESA sobre el planeamiento y la información del Gas.

3. INFORME DEL IDEAM

El Pacífico presenta condiciones normales en cuanto a temperaturas. El Atlántico tiene aguas más cálidas de lo normal para la época y continúan los fenómenos de disminución de humedad en el piedemonte llanero.

Consejo Nacional de Operación CNO

Los modelos dan condiciones deficitarias en el sector centro-oriental del país continuando el anticiclón que bloquea la entrada de humedad por el Amazonas. Las condiciones de invierno en esta zona del piedemonte llanero pueden retornar en agosto pero el agua que no llegó no se va a recuperar.

Los modelos dan como resultado condiciones normales por el lado del Pacífico y normalización de las condiciones de temperatura en el Atlántico solo hasta septiembre.

Se informa que con el IDEAM se va a trabajar en la elaboración del convenio de información hidrológica para presentar al Ministerio de Minas y Energía, quien ya está enterado del mismo a través del Viceministro.

4. INFORME SECRETARIO TÉCNICO

Se aceptó la carta de renuncia del Doctor Ernesto Borda a su cargo de Asesor Legal del CNO. El Secretario Técnico destacó la calidad de los servicios prestados por el Asesor Legal durante los cuatro años de desempeño de su cargo y quedó comisionado para levantar el acta de terminación del contrato de Prestación de Servicios. El Comité Legal debe analizar esquemas de cubrimiento de este servicio en su próxima reunión y dar recomendaciones al Consejo.

El Consejo se reunirá en noviembre para adelantar una sesión exclusiva sobre el desarrollo futuro del CNO.

Se acordó enviar comunicación a la CREG sobre el tema de garantías y el SEC, reafirmando la necesidad de la Cámara de compensación y haciendo énfasis en que hay agentes que manejan dineros públicos que corren riesgos si no se implementan mecanismos de garantías completos.

p Se entregan borradores de comunicaciones sobre Balances nodales de gas y sobre aplicación del decreto 1484 para dirigir a Minminas. Se esperan últimos comentarios para envío la semana siguiente.

El CND solicita nuevamente el tema de la comunicación de las empresas al público ante eventos en el SIN. Se aprueba por parte del CNO que las

Consejo Nacional de Operación CNO

dependencias encargadas de la comunicación en las empresas coordinen este tema con su similar en el CND.

La Comisión de Seguimiento se reunió el 26 de julio de 2005. La próxima reunión es el 1 de agosto de 2005.

CORRESPONDENCIA ENVIADA Y RECIBIDA:

Se envió:

- A CREG con el concepto sobre resolución 25 de cesión contrato de mandato con nueva filial.
- A CREG sobre la aprobación del acuerdo 327 de corrección de caudales del Nare 2003.
- A Ministro de Minas y Energía sobre combustibles sustitutos.

Se recibió:

- De CORELCA sobre solicitud de autorización de desviaciones de unidad 1 de Termoflores para el 20 de mayo de 2005.
- De ECOPETROL sobre la situación de Gas (3).
- De Ministerio de Minas y Energía sobre situación de Gas(2).
- De ECOGAS sobre situación de Gas y asistencia a reuniones del Consejo.
- De PROMIGAS sobre disponibilidad del sistema de transporte de gas.

RESUMEN DE COMPROMISOS

Que	Quién	Cuando
Enviar concepto de resolución 25 de CREG sobre la cesión de contrato de mandato a nueva filial de ISA.	Secretario Técnico	1 de julio
Observaciones finales al contrato Fiducia.	Miembros de CNO	Hasta miércoles 6 de julio
Comentarios a documento presentado por el CND sobre manejo de Información.	Miembros del CNO	Una semana
Carta a CREG enterándola de la aprobación del acuerdo sobre corrección de los caudales del Nare 2003.	Secretario Técnico	Una vez firmado y publicado el acuerdo
Carta Al CND solicitando consideración de CAOP en periodos de déficit de gas.	Secretario Técnico	Dentro de semana siguiente
Carta a Ministro solicitando que el CND ejecute las labores de balances nodales de gas de corto plazo.	Secretario Técnico	Próxima reunión del CNO
Carta al Ministro con capacidades de generación con combustible alterno.	Secretario Técnico	1 de julio

Consejo Nacional de Operación CNO

5. SITUACIÓN ENERGÉTICA Y ELECTRICA

El CND presentó el documento ISA **UENCND 05-083** . La primera parte de la presentación correspondió al recuento de las experiencias operativas específicamente el evento en el área de Antioquia y Chocó ocurrido el 12 de julio de 2005.

Se hace nuevamente llamado de atención por parte del CND sobre la sobrecarga del transformador de Valledupar.

Como experiencia del restablecimiento ante eventos el CND advierte sobre el cumplimiento que debe darse a la apertura de todas los interruptores en las subestaciones que presenten ausencia de tensión. El CND presento al respecto las siguientes recomendaciones adicionales:

Coordinación Operativa:

- Re-entrenamiento de operadores sobre las consignas a seguir para la ejecución de maniobras en subestaciones.
- Revisión del funcionamiento del esquema de telecomando.
- Revisión de las medidas de seguridad en mantenimiento y en ejecución de maniobras.
- Análisis y evaluación de posibles medidas adicionales de protección eléctrica.

Comunicaciones:

- Reforzar el protocolo de comunicaciones de los operadores de Subestaciones.
- Revisión de protocolos de comunicación a los medios y al público en general.

Restablecimiento

- Revisión de procedimientos de restablecimiento con base en la experiencia del evento y definición de protocolos entre CND y los agentes para optimizar los tiempos de restablecimiento.

Se dio el informe sobre el comportamiento de los índices de calidad de la operación en el 2005.

Se presentó la situación actual en cuanto a variables hidrológicas, estado de reservas y proyecciones de demanda de la UPME a junio de 2005. El

Consejo Nacional de Operación

CNO

CND menciona que el escenario pronóstico y contingencia de hidrología en este mes está por encima del real.

Se presentaron los resultados de la corrida del mediano plazo estocástico usando este modelo por primera vez y del determinístico, el Largo Plazo y la situación de riesgos de Corto Plazo, Julio-Agosto de 2005 y riesgos a mediano plazo Septiembre 2005-abril 2006 y a Largo Plazo. Las recomendaciones son las siguientes:

• En lo referente a la Parada de Cusiana

- Hacer un seguimiento diario de la disponibilidad de gas para los clientes del gas del interior del país durante la parada de Cusiana, tomando en cuenta el empaquetamiento real de los gasoductos de ECOGAS al inicio de la parada y el suministro de gas real desde los campos de la Guajira.
- Coordinar con los diferentes agentes con térmicas del Interior, que los mantenimientos de térmicas a carbón y aquellas que pueden utilizar sustitutos, así como las pruebas de plantas a gas programadas por agentes, no coincidan con la parada de Cusiana, incluyendo los días previos y posteriores a la misma.
- Dado que el decreto 1484 aplicaría sólo para remitentes del gas de Cusiana, el gas utilizado en las eventuales pruebas de disponibilidad podría llevar a limitación de suministro en los sectores residencial y comercial. Se propone analizar alternativas regulatorias para enfrentar esta situación.
- Se debe solicitar a BP que durante la mayor parte del tiempo de la parada de Cusiana se logre por lo menos suministrar los 20 MPCD a la ciudad de Bogotá.
- Teniendo en cuenta que se requiere al máximo el transporte de gas entre Ballena-Barranca durante la parada de Cusiana, los dos circuitos a 500 kV a la Costa deben encontrarse disponibles al inicio de los trabajos.
- Coordinación de la operación Tasajero Merilétrica.

• Seguimiento

- Para garantizar la adecuada atención de la Demanda del SIN en el invierno 2005 y verano 2005-2006, es necesario hacer un continuo seguimiento a la evolución de los riesgos identificados en

Consejo Nacional de Operación CNO

este documento y realizar a cabalidad cada una de las actividades identificadas para mitigarlos.

• **Acciones de corto y mediano plazo** Se debe hacer un seguimiento a la hidrología, la disponibilidad del parque generador, la demanda de energía eléctrica, revisar la evolución de los trabajos en la planta de Cusiana, y los avances en la ampliación de producción de los campos de gas de la Guajira, así como la coordinación de mantenimientos de plantas de generación (Paipa4, Tasajero y Urrá), para dar oportunamente las señales requeridas y adelantar las acciones necesarias para minimizar su impacto negativo. Para la ampliación de producción de los campos de gas de la Guajira se recomienda disponer de importación desde Venezuela. Adicionalmente, Termo Tasajero informa la posibilidad de adelantar 7 días el mantenimiento previsto.

• **Acciones del sector gas:** En el sector gas, se debe garantizar la disponibilidad tanto de suministro como de transporte de gas, en la cantidad y calidad que se requiere para todos los sectores de demanda. El proyecto de ampliación en Cusiana debe estar listo el primero de septiembre de 2005; la ampliación de Chuchupa debe hacerse para tener disponible el gas durante todo el verano 2005-2006; y se deben adecuar los gasoductos para evacuar la nueva capacidad de suministro. En todo caso, los trabajos deben ser coordinados entre los dos sectores, gas y electricidad.

• **Acciones del sector eléctrico:** En el sector eléctrico, los transportadores deben adelantar las acciones para minimizar la indisponibilidad de la red de transmisión, revisar las capacidades de transformación e implementar los esquemas suplementarios para incrementar la capacidad de intercambio entre la Costa y el Interior del País.

En el tema de las medidas suplementarias a implementar en la costa Atlántica, deben quedar claras las responsabilidades para las empresas Operadoras de Red del área en cuanto a los riesgos por la atención de la demanda. En la presentación del CND se mostró que en el contexto de la Resolución CREG 061 de 1996 se encuentra que:

1) El esquema suplementario identificado para la Costa Atlántica permitirá atender una mayor demanda pero igualmente con un mayor riesgo, situación que es de conocimiento de los Operadores de Red involucrados.

Consejo Nacional de Operación CNO

2) Estos esquemas deberán ser aprobados por el CNO.

Los generadores deben maximizar la capacidad de utilización de combustibles alternos a partir de agosto de 2005. Ecopetrol debe coordinar la logística para el suministro de estos combustibles y la CREG debe estudiar la reglamentación para incentivar su utilización.

• **Análisis mediano plazo determinístico**

Necesidades de gas en Demanda Máxima (MPCD): Para los casos analizados se presentan valores de necesidades de gas en Demanda Máxima para el verano 2005-2006 en la Costa Atlántica entre 285 MPCD y 390 MPCD, para el interior valores hasta los 125 MPCD.

Para el verano 2006-2007 en la costa estas necesidades de gas varían entre los 308 MPCD y los 395 MPCD y para el interior estos valores ascienden a los 125 MPCD.

Por lo tanto se recomienda la ampliación de la producción de gas para el sector energético y la revisión por parte del transportador de la factibilidad de transportar dicho gas.

• **Análisis largo plazo**

Horizonte 5 años: Utilizando el escenario de demanda media de la UPME, los valores de los índices de VERE, VERE_C y número de casos con de 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, para el Sistema Interconectado Colombiano autónomo y para el Sistema Interconectado Colombiano coordinado con Ecuador y los países de América Central.

Horizonte 10 años: En los dos casos se observa violación del límite del VERE_C a partir del verano 2011-2012, lo cual da señales de instalación de nueva capacidad a partir del año 2010.

6. ANÁLISIS PRODUCCIÓN-TRANSPORTE DE GAS

Consejo Nacional de Operación

CNO

ECOPETROL hizo un recuento de las actividades a ejecutar con el mantenimiento de Cusiana que es el primero en doce años de operación entre los días 12 de agosto a las 6 a.m. y el 18 de agosto mas unos tres días adicionales para empaquetar nuevamente el gasoducto. Este será un evento eximente en el nodo Cusiana. De todas maneras va a presentarse un déficit de gas pues se suspenden 133 MPCD de suministro de Cusiana. El impacto se puede mitigar con mayor producción de otros campos, con empaquetamiento y sustitución en la refinería de Barranca. Las cifras con cero generación térmica en el interior dan un déficit de 66 MPCD. La industria del centro del país es la más afectada. El sector eléctrico dispondrá de combustibles alternos en Tvalle, Tcentro y Temcali. EMSA manifestó que Ocoa no tiene contrato de respaldo.

El CNO en su análisis concluyó que el racionamiento en el sector gas residencial tiene un impacto más fuerte que el racionamiento eléctrico desde el punto de vista de seguridad física de los usuarios.

Para el sector eléctrico quedan pendientes de definición los siguientes temas: remuneración a las termoeléctricas cuando operan con combustibles líquidos, el tema de despachos alternados, caso Tasajero y Merilétrica y las pruebas de disponibilidad que ordena el CND. El CNO queda a la espera de citación a reunión extraordinaria en la semana siguiente para analizar y aprobar acuerdos pendientes sobre disparos transferidos en el área Caribe y el registro de parámetros de térmicas que pueden operar con combustibles alternos.

El CNO acordó convocar el Comité de Operación para que le haga seguimiento pormenorizado a las acciones para disminuir los riesgos durante el mantenimiento de Cusiana .

CHEVRON-TEXACO hizo la presentación del proyecto GACE indicando que ya se tomó la decisión de incrementar la producción a 600 MPCD a partir de la segunda semana de diciembre de 2005. Los trabajos de perforación empezarán la segunda semana de octubre de 2005. A fines de agosto se reconfirma la llegada del barco con el taladro de perforación.

7. ASPECTOS REGULATORIOS.

La CREG mencionó que está preparando la resolución con trámite especial sobre remuneración de térmicas operando con combustibles

Consejo Nacional de Operación CNO

alternos para la sesión del 4 de agosto, lo mismo que la resolución sobre intercambio de información entre los sectores gas y electricidad. Mencionó la expedición de la resolución 70 sobre garantías. Los temas pendientes que el CNO ha reportado a la CREG, están en la agenda revisada con solución y respuesta de aquí a septiembre. Se adelanta el entrenamiento en SEC a través de los talleres dirigidos por el ASIC.

El CNO mencionó a la CREG la necesidad de estudiar el tema de la sentencia de la corte sobre bienes constitucionalmente protegidos ante limitación del suministro esto por la actualización que deben hacer los ORs de los circuitos desconectables.

8. INFORME DE LA AUDITORIA DEL SIC

DELOITTE presentó el informe final de la auditoria al ASIC con el balance de las recomendaciones ejecutadas con base en la auditoria del año anterior y los avances de este año. El resultado es satisfactorio según el auditor.

9. INFORME DEL SIC

El ASIC presentó el informe del mercado correspondiente al mes de Junio y el estado de las conversaciones adelantadas sobre el tema de ENERFINSA.

10. INFORME DE COMITES

El Comité de Distribución entregó el informe de la reunión 64 de julio 27 de 2005:

1. INFORME SOBRE LA SITUACIÓN DE SUMINISTRO DE GAS NATURAL PARA EL SECTOR ELÉCTRICO

El Secretario Técnico del CNO realizó una presentación sobre las restricciones de suministro de GN para el sector eléctrico por los mantenimientos que se efectuarán en los campos de Cusiana por la entrada de las nuevas unidades de compresión y tratamiento (que implica paro total en la producción) y en Chuchupa por las perforaciones que se hacen para el proyecto Catalina (que implica una disminución de la producción de 500 a cerca de 200 MPCD por tres días para cada uno de los periodos de paro).

A esta situación se suma el comportamiento de los aportes hídricos de las plantas del piedemonte llanero (Guavio y Chivor) que han estado por debajo de sus promedios

Consejo Nacional de Operación

CNO

históricos lo que ha hecho que los caudales de los afluentes de estos embalses se reduzcan hasta a un 30% de su promedio.

Se ha puesto en marcha un plan relacionado con la sustitución de combustibles en TEBSA en la Costa dado que esta región dependería exclusivamente de la generación de esta planta, de Urrá y de las importaciones por el enlace de 500 kV desde el interior del país. Parte de la carga de Urabá será atendida desde Antioquia.

En el centro del país se tendría capacidad de sustitución en Tcentro, Temcali y Tvalle.

Se han realizado reuniones para programar un plan de acción en el cual se han asignado la ejecución de acciones a BP, los distribuidores de gas, los generadores, Promigas.

2. CALIDAD DE LA POTENCIA - RES. 024 DE 2005

El Comité de Distribución acordó realizar una presentación a la CREG solicitando aplazamiento de las fechas para la puesta en operación de las unidades de medición de indicadores de calidad de la potencia, por las restricciones en la oferta de equipos a nivel nacional y por la necesidad de efectuar un procedimiento de análisis técnico y de contratación al interior de las empresas para la adquisición de estos equipos.

Así mismo, es necesario aclarar algunos temas de la resolución con la CREG, relacionados con el reemplazo de TP en alta tensión, las variables a medir en barras y en circuitos, el alcance de la resolución para las subestaciones reducidas, nuevos indicadores que podría solicitar la CREG. El Secretario del CNO solicitará una reunión con la CREG y le anticipará los temas a tratar en la reunión y la secretaría del Comité preparará la presentación a realizar.

3. REPORTE DE INFORMACIÓN AL CND

- Pronóstico de la demanda por parte de las UCP - Acuerdo CNO 126

El CND realizó la presentación sobre el desempeño de los administradores de las UCP, acerca del pronóstico de la demanda de energía para el despacho. La conclusión es que a partir de diciembre de 2004 se ha presentado una mejoría significativa del rango de error, pasando de + ó - 4% a + ó - 2%. Sin embargo se insiste en la necesidad de mejorar y fortalecer los procedimientos de pronóstico de la demanda por parte de todos los administradores de UCP, con especial énfasis en algunos casos, sobre los cuales el CNO remitirá comunicaciones orientadas a solicitar el cumplimiento de los acuerdos aplicables al reporte de esta información. Se acordó que el CND remitirá comunicación a las empresas solicitando la actualización de la información antes del próximo 15 de agosto.

- Reporte de factores de potencia y de distribución de la demanda - Acuerdo CNO 312

Se acordó incluir modificaciones al acuerdo 312 puntualizando las fechas para el reporte de esta información. Para la próxima reunión se acordó llevar a la sesión del Comité el texto propuesto.

- Reporte de información sobre circuitos desconectables

Consejo Nacional de Operación

CNO

Se anota por parte de las empresas del Comité que recabar la información requerida para reportar los circuitos desconectables y no desconectables al CND implica procesos y costos que las empresas no están en capacidad de asumir, por efecto de la sentencia de la Corte Constitucional sobre bienes protegidos constitucionalmente.

Por otra parte las empresas que hacen parte del CD no son responsables por la totalidad de los usuarios conectados a sus sistemas de distribución, razón por la cual parte de la responsabilidad le correspondería a los comercializadores entrantes.

Se acordó plantear el tema a la CREG en la sesión del CNO del 29 de julio de 2005.

El Comité Legal presentó el temario de su próxima reunión N° 21 que se va a llevar a cabo el agosto 5 de 2005.

El Comité de Operación se reunió el 7 de julio de 2005 en su sesión N° 136:

1. Informe del Secretario Técnico del CNO

Chevron-Texaco manifestó que los trabajos en Chuchupa se realizarán con un procedimiento que requiere menos tiempo de trabajo pero que puede producir reducciones más significativas en la producción de gas. Aún no están definidas las fechas para los trabajos. También se informó que se efectuará mantenimiento en los pozos de Cusiana en agosto.

2. Análisis y seguimiento a la situación de atención a la demanda del SIN en el corto y mediano plazos, con énfasis en el segundo semestre de 2005 y primeros meses de 2006

El CND presentó el documento ISA UENCND 05-074 sobre los riesgos, entre los que figura el riesgo hidrológico de la presencia de un fenómeno Niño en el próximo verano. Aunque no se prevé que ocurra, es necesario el seguimiento permanente a las variables. También se propone hacer seguimiento permanente en el CNO a la evolución de la disponibilidad de las plantas y unidades de generación.

Considerar la posibilidad de gestionar la importación de energía de Venezuela durante la realización de los trabajos en Chuchupa.

Entre otras acciones está pendiente por parte de ISA oficializar el valor límite de cargabilidad de los transformadores en San Carlos.

Se presentará acuerdo sobre el esquema suplementario en el área Caribe.

Se debe considerar dentro de los riesgos el no contar con combustibles alternos para plantas térmicas.

Se invitará a otros agentes como Promigas para que participen y estén al tanto de las acciones que se están ejecutando para reducir los riesgos en la atención de la demanda.

3. Compromisos

Que	Quien	Cuando
Análisis de acciones con mantenimiento los pozos de	Miembros CO	Próximo CO

Consejo Nacional de Operación CNO

Cusiana.		
Cartas a todos los responsables referenciados en el documento (Chevron y BP).	Secretario CNO	Por definir
Definir un mecanismo de seguimiento a las cartas.	Miembros del CO	Próximo CO.
Elaborar documento aparte para el análisis del mantenimiento de Cusiana.	CND	Próximo CO.
Elaborar propuesta de prioridad de los riesgos.	CND	Próximo CO.

El informe correspondiente a la reunión N°137 del 21 de julio de 2005 es el siguiente:

1. Informe del Presidente y Secretario Técnico del CNO:

Situación del gas:

El CASSE se reunió el 12 de julio: ECOPETROL informó que mantendrá la estación compresora de Casacará hasta el 31 de diciembre. Dado que se prevé que siete días antes y después de la parada de Cusiana (en los primeros días de agosto) no debe haber despacho de térmicas a gas del interior, se recomendó que el CND y Ecogas evalúen esta situación. La firma Chevron-Texaco realizará la perforación hacia la primera quincena de octubre. De otra parte, Urrá manifestó que está en condiciones de adelantar los mantenimientos que tenía previstos, mientras que TERMOTASAJERO está considerando la posibilidad de adelanto del suyo en siete días, lo cual es factible de coordinar con los proveedores y contratistas nacionales pero falta definir con los extranjeros.

El tema de la remuneración de plantas que utilizan combustibles alternos se trató con el Minminas, quedando pendiente de resolver con la CREG.

En cuanto a la situación climática, el comportamiento atípico registrado en el Océano Atlántico ha causado que las masas de agua que ingresan al país por la zona nororiental y por la Amazonia (Brasil) se desvíen hacia Ecuador y Perú, disminuyendo los aportes hacia los embalses de la zona oriental.

Se está analizando el escenario de demanda debido a que se está modificando en la realidad el factor de carga al presentarse la demanda sobre el escenario alto de la UPME en energía y cerca del escenario bajo en potencia.

2. Informe del Clima

Lo presentó el Subcomité Hidrológico:

La influencia en la situación hidrológica de los eventos en el Atlántico ha impactado más que la del Pacífico. La presencia de una zona de convergencia intertropical más al norte de lo normal que en confluencia con una zona de baja presión en el Caribe ocasiona que los huracanes se desplacen más rápidamente y no descarguen las masas de agua en las regiones habituales. Se prevé que esta situación se mantenga por unos tres meses más para luego normalizarse. Para el Pacífico tropical, las condiciones se mantendrían normales para el resto del año.

Consejo Nacional de Operación CNO

3. Situación Energética y Eléctrica

Se presentó el documento ISA UENCND 05-079. Se presentó el evento del 12 de julio en Guatapé que afectó a Antioquia y Chocó, haciéndose necesario que se refuercen protocolos de maniobra y comunicaciones, la revisión de procedimientos locales (enclavamientos), así como estudiar por parte del SEE las mejoras que se puedan implementar en los esquemas de protecciones, involucrando en estos análisis a los Comités de Transmisión y de Distribución.

En los análisis de mediano plazo se consideraron varios casos incluyendo los trabajos en Chuchupa y un mantenimiento de Paipa 4 entre el 10 de octubre y el 25 de noviembre, que no estaba identificado anteriormente.

Sobre la problemática del gas, EMGESA plantea la necesidad de que en el planeamiento indicativo que realiza el CND se incorpore el análisis de las capacidades de producción y transporte de gas para atender la generación termoeléctrica con el fin de poder garantizar la operación segura y confiable del sistema. Se aclaró que estos temas fueron encomendados a la UPME por parte del Minminas y se están tratando dentro de la coordinación Gas-Electricidad.

Se informó que en septiembre entra el segundo transformador en Barranca para disminuir la sobre carga en el banco.

Se presentó el documento ISA UENCND 05-07 con el análisis de corto plazo con la salida de Cusiana, los efectos y las acciones a acometer para disminuir el impacto sobre la atención de la demanda.

4. Esquema suplementario para el área Caribe.

Se presentó el acuerdo sobre la implementación de los esquemas suplementarios de área Caribe y los análisis eléctricos que soportan la propuesta. Se recomendó que se definiera en el Comité Legal el tema de las responsabilidades por eventuales daños por operación indeseada de los esquemas.

5. Causales de redespacho.

Se presentó propuesta de modificación regulatoria sobre la optimización del redespacho, incluyendo una nueva causal para el mismo.

6. Informes de Subcomités.

- Subcomité Hidrológico y de Plantas Hidráulicas: Presentó acuerdo por el cual se aprueba el cambio de unos parámetros técnicos relacionados con los volúmenes del embalse de Prado. Se aprobó con algunos comentarios y sugerencias para consideración del CNO.
- Subcomité de Plantas Térmicas: Presentó acuerdo por el cual se incluyen las pruebas de consumo de combustibles alternos al principal y combinaciones entre ambos combustibles dentro de las autorizadas para desviación. Se aprobó con algunos comentarios y sugerencias. Enviará al CO los comentarios a la resolución CREG 065 efectuados por CORELCA para complementarlos.
- Subcomité de Estudios Eléctricos: Borrador de acuerdo sobre esquemas suplementarios.

7. Varios

- Jornada Técnica del Comité de Operación: se realizará el jueves 11 de agosto de 2005.

Consejo Nacional de Operación CNO

- Se acordó realizar la reunión sobre los parámetros para el seguimiento del mercado el 10 de agosto de 2005 en la tarde.

Compromisos

Que	Quien	Cuando
Recomendar pruebas de las etapas 5 y 6 del esquema de desconexión de carga EDAC.	Miembros CO	Realizado.
Revisar regulación primaria	Miembros CO. Grupo de generadores	Se está gestionando
Documento Análisis sobre el VMC. Realizar comentarios y recomendaciones para pasarlo al CNO	Miembros CO	Se está gestionando
Seguimiento de tareas: Todos lo comités y subcomités deben hacer seguimiento de tareas	Presidentes y Secretarios de comités y subcomités	Permanente
Invitar a ECOPETROL a CNO	Secretario CNO	Se está gestionando
Reunión con CREG para combustibles alternos	Secretario CNO	Se está gestionando
Revisar documento sobre confidencialidad	CO	Se está gestionando
Hacer cartas a todos los responsables referenciados en el documento (Chevron y BP).	Secretario CNO	Por definir
Elaborar documento aparte para el análisis del mantenimiento de Cusiana	CND	Se presenta en esta reunión.
Elaborar propuesta de prioridad de los riesgos.	CND	Próximo CO.

Solicita el Comité de Operación la aprobación de los acuerdos sobre los nuevos valores del embalse de Prado como resultado de la batimetría realizada y el acuerdo sobre autorización de desviaciones cuando se realizan pruebas con combustibles alternos. Presenta borrador de comunicación a dirigir a la CREG sobre solución a despachos alternados.

El Consejo aprueba los acuerdos anteriormente mencionados.

11. VARIOS

El Consejo da la bienvenida al Doctor Gustavo Adolfo Sánchez quien reemplazará a la Doctora Ana Mercedes Villegas como representante de ISA. El CNO agradece la valiosa participación de la Doctora Ana Mercedes Villegas.

La próxima reunión ordinaria del CNO será citada para el 25 de agosto de 2005.

Consejo Nacional de Operación CNO

RESUMEN DE COMPROMISOS

Que	Quién	Cuando
Liquidación del contrato de prestación de servicios del Asesor Legal del Consejo	Secretario Técnico	Semana siguiente
Recomendación sobre nuevo esquema de contratación de Asesor Legal	Comité Legal	Agosto 5
Carta a la CREG sobre tema de garantías y el SEC	Secretario Técnico	Próxima reunión
Sesión del CNO sobre futuro y desarrollo del mismo	CNO	Noviembre
Carta A CREG sobre propuesta de solución a despachos alternados	Secretario Técnico	Semana siguiente
Carta a Ministerio de Minas y Energía con solicitud de interpretación de aplicación decreto 1484 sobre necesidades de gas de los Térmicos	Secretario Técnico	Semana siguiente
Carta a Minminas con propuesta que los balances nodales de gas los lleve a cabo el CND	Secretario Técnico	Inmediato

Siendo las 2 y 30 p.m. se dio por terminada la reunión

Presidente



OMAR SERRANO RUEDA

Secretario



ALBERTO OLARTE AGUIRRE