

01/02/2005

Consejo Nacional de Operación CNO

ACTA 218

Fecha: 28 de abril de 2005

Lugar: Bogotá

Hora: 9:00 a.m.

ASISTENTES PRINCIPALES:

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

Omar Serrano Rueda
Aníbal Castro
Rafael Pérez
Julio A. Gómez
Víctor H. Rivera
Fernando Gutiérrez
Bernardo Naranjo
Alfonso Salazar Trujillo
Ignacio Arrázola
Ana Mercedes Villegas
Alvaro Murcia
Hernando Díaz
Demián Talavera

INVITADOS:

CODENSA
EEB
EMGESA
EMGESA
EEPPM
EPSA
ISA
ISA-CND
ISA-CND
ISA
ISA
ISAGEN
MERILECTRICA
TERMOFLORES
TERMOTASAJERO
UPME

Olga Cecilia Pérez
Enrique Ayobi
Luis Enrique Arbelaez
Carlos Luna
Ana Cristina Rendón
Germán Garcés
Gabriel Melguizo
Ancizar Piedrahita
Sonia Abuchar
María Noemí Arboleda
Diego León González
Jorge Orlando González
Juan Felipe Arango
Hilberto Díaz
Simeón Muñoz
Alberto Rodríguez

Consejo Nacional de Operación CNO

SECRETARIO TÉCNICO: Alberto Olarte.

ASESOR LEGAL: Ernesto Borda

La reunión fue citada por escrito el día 19 de abril de 2005.

PRESIDENTE:

Presidió la reunión el Doctor Omar Serrano actual Presidente del Consejo Nacional de Operación.

ORDEN DEL DIA:

1. Verificación del Quórum
2. Aprobación acta N° 217
3. Informe del Secretario Técnico
4. Informe de Comités
5. Situación del Muña-EMGESA
6. Estatutos de nueva sociedad-ISA
7. Informe del IDEAM
8. Aspectos Regulatorios
9. Balances Nodales de Gas
10. Situación Energética y Eléctrica
11. Informe del SIC
12. 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 217

fp El Consejo aprueba el acta 217 con los comentarios de Termocandelaria y de EMGESA, no incluidos en la versión preliminar que se entrega al Consejo en esta reunión, y que tienen que ver con el numeral 4, sobre el teledisparo y la operación de la línea San Carlos -La Virginia 500 Kv.

Consejo Nacional de Operación CNO

3. INFORME DEL SECRETARIO TECNICO

I. ASPECTOS ADMINISTRATIVOS

Se tiene versión del contrato con Fidusuperior para los comentarios de los miembros del Consejo. Fidupetrol aún no ha entregado los informes que se le solicitaron.

II. ASPECTOS TÉCNICOS

Se terminó la participación en el grupo interno CREG-SSPD-MINMINAS que discutió la versión última de la resolución modificatoria sobre RETIE. Esta debe salir a más tardar el 29 de abril.

Se asistió al Seminario Latinoamericano sobre Transacciones organizado por ACCE en Lima.

Se entregó en esta reunión información sobre el Congreso CNO-CAC a realizarse en Octubre en Cartagena.

Se dio autorización para promover un foro sobre Riesgos Corporativos con la entrada del SEC, el 25 de Mayo en las horas de la tarde.

Se está programando jornada técnica de Distribución para Junio.

Se enviaron comunicaciones a CREG sobre remuneración de las unidades térmicas que operen con combustibles alternos, sobre concepto resolución 003 y el concepto sobre la resolución 004.

Se recibió de la CREG respuesta a comentarios sobre calidad de potencia y sobre acto administrativo con respecto a URRRA.

4. INFORME DE COMITES.

El **Comité de Distribución** presentó el informe de la reunión 71 de abril 13 de 2005. Se destaca el informe de la demanda del SIN que en el mes de marzo presentó unos valores reales superiores a los pronósticos. Igualmente, se mencionó la entrega de los comentarios sobre la

Consejo Nacional de Operación CNO

resolución 018 de 2005 sobre Potencia Reactiva y el programa de la Jornada Técnica de Distribución.

El Comité de Operación presentó su informe de la reunión 132 de abril 21 de 2005:

1. Informe del Presidente

Lo presentó TERMOTASAJERO sobre los siguientes puntos:

- a) Resumen del CNO del 31 de marzo de 2005
- b) Resumen sobre presentación de Indicadores del Mercado por parte de la SSPD realizada el 6 de abril (videoconferencia). Se destaca que el trabajo para la elaboración de los indicadores se proyectó en dos fases: La fase I, de evaluación de los indicadores existentes para su modificación y/o diseño de nuevos. La fase II, de creación de un Comité de Seguimiento del Mercado.

2. Aprobación del Acta No 131. Se aprobó con comentario de EMGESA

3. **Informe del Clima (SH&PH):** La temperatura superficial de mar no presentó mayores variaciones mientras que la subsuperficial registró cambios importantes con respecto a las condiciones anteriores. La masa de agua cálida se ha desplazado hacia el Pacífico Oriental y como contraparte, en la Pacífico Occidental se ha desarrollado una bolsa de agua fría. De acuerdo con esto, se prevé que en los próximos meses habrá una transición de episodio cálido de condiciones débiles hacia uno de condiciones neutrales. En el corto plazo, las precipitaciones estarán cercanas a los promedios históricos. En el mediano plazo (mayo-junio) los aportes pueden estar un poco por debajo de los históricos en la región Caribe, mientras que en el resto del país serán normales. Se resaltó que debido al comportamiento anómalo que ha presentado el Océano Atlántico también es necesario investigar su efecto sobre el clima.

4. **Situación Eléctrica y Energética.** ISA presentó el documento UENCND 05-045. Sobre experiencias operativas se registraron salidas forzadas por atentados en el circuito San Carlos-Cerromatoso 1 (15 de abril) y sobre la línea Palos-Ocaña-San Mateo (26 de marzo). También se presentaron ataques concentrados en la zona de Arauca y en el sur del país (línea Altamira-Florencia). Los aportes se situaron en el 90% de la media y las reservas en el 49% -7431 GWh (18 de abril). Las exportaciones hacia Ecuador presentaron tendencia a la baja. De otra parte, se presentaron los resultados de Planeación Energética incluyendo a Perú, Ecuador y Centro América donde, en general, no se observaron

Consejo Nacional de Operación CNO

casos con déficit en la atención de la demanda (energía y potencia). Se informó que el refuerzo de transporte hacia Ecuador que estaba proyectado para entrar en diciembre de 2006, se postergó para el 15 de marzo de 2007.

Se presentaron los resultados de la última corrida de Mínimos Operativos.

Se informó que la firma PricewaterhouseCoopers AG, encargada de la verificación de parámetros reportados para el cargo por capacidad, envió informe en el que concluye que no es necesario que el CND contrate la realización de pruebas a las plantas/unidades seleccionadas ya que las actuales pruebas se encuentran vigentes.

5. Informes de Subcomités:

Subcomité de Estudios Eléctricos:

- Se presentó borrador el documento sobre comentarios al proyecto de resolución CREG 018-2005 sobre el servicio de Potencia Reactiva. Se determinó llevar a cabo reunión el día 26 de abril para actualizar el documento con los comentarios recogidos y los pendientes.

Subcomité de Plantas Térmicas:

- Se presentó el proyecto de Acuerdo CNO mediante el cuál se actualiza el modelo operativo para el despacho y redespacho de TEBSA al que se hicieron algunas modificaciones.

- Se puso a consideración del CO, quien dio aprobación el borrador de carta a la CREG con los comentarios a la propuesta de Mercado Spot de Gas (CREG 082).

- Se consultó sobre el camino a seguir en el trabajo que el SPT está llevando a cabo sobre el cálculo del Valor Mensual del Cargo por Capacidad (VMC) dado que en dicho cálculo están involucradas además de variables técnicas (tamaño de la planta, tecnología eficiente, vida útil, tiempo de construcción) variables económicas como la tasa de descuento y que son del ámbito financiero. El CO determinó que el SPT concluya y presente el trabajo considerando solamente los aspectos técnicos debidamente soportados.

Subcomité Hidrológico y de Plantas Hidráulicas:

- Se presentó el borrador de Acuerdo CNO para la aprobación de la información de las series hidrológicas del año 2004 de las empresas

Consejo Nacional de Operación

CNO

EPM, ISAGEN, URRRA, CHIVOR, EMGESA y BETANIA. El CO recomendó su trámite ante el CNO.

6. **Indicadores de Calidad.** Ante los últimos eventos que se han registrado en el SIN que han ocasionado deterioro de la frecuencia, se ha observado que el sistema ha perdido capacidad de respuesta. En relación con este tema, se propuso que en el SEE se revise lo referente a las pruebas de estatismo y banda muerta, protocolos para hacer pruebas en operación, la periodicidad de las mismas (4 años). Se informó que el 20 de abril, estando Flores 3 en pruebas, en la Costa Atlántica fue necesario racionar 280 MWh (125 MW) por baja generación, la cual se vio limitada por disponerse de solo un circuito hacia la costa indisponible por atentado y por suministro de gas. Dicho suministro se afectó por el manejo de la demanda con las plantas, lo que conduce a que se consuma mayor cantidad de gas en ciertos períodos dejando menor disponibilidad del combustible para los períodos siguientes, quedando una vez más de manifiesto el tema de la coordinación Gas-Electricidad. Se solicitó al CND hacer una exposición detallada al CNO sobre el evento, con sus causas y efectos ya que se convirtió en un problema de atención de la demanda.
7. **Mecanismo de trabajo sobre los indicadores de seguimiento del mercado de la SSPD:** Dentro de la Fase I, EMGESA se encargará de revisar las metodologías de monitoreo de los mercados a nivel internacional, los entes de control y su experiencia. ISAGEN realizará un análisis crítico de los indicadores actuales con el fin de proponer modificaciones y/o diseñar otros.

En el informe del Comité de Operación se había incluido un punto para crear un grupo de análisis para remunerar el agua contenida en los mínimos operativos. Al respecto, varios miembros del CNO informaron que este punto no se había discutido ni aprobado en el Comité de Operación.

Se retira el borrador de Acuerdo de TEBSA por solicitud de CORELCA.

Se entrega borrador de carta del CNO a la CREG sobre creación del mercado spot de gas natural. Se esperan comentarios finales para envío a la CREG.

10 Solicita la aprobación del acuerdo sobre la actualización de las series hidrológicas con la información del año 2004. Este acuerdo es aprobado

Consejo Nacional de Operación CNO

con la concesión del aplazamiento como máximo hasta julio de 2005 para la entrega de la información de EPSA, CHEC, CEDELCA, CEDENAR y EGETSA.

El **Comité Legal** presentó el informe de la reunión 18 de abril 13 de 2005. Con respecto a la naturaleza jurídica del CNO se recomendó proponer un nuevo borrador de decreto para el Ministerio. Acerca del decreto 2696 de 2004 se propuso enviar una comunicación a la CREG recordando el procedimiento de solicitud de concepto al CNO de las resoluciones que tienen que ver con el Reglamento de operación, requisito estipulado por la Ley 143. Se aplazó la recomendación sobre el acuerdo de corrección de los caudales de Nare de 2003, para la próxima reunión en la cual EEPPM allegará más información. Solicita el Comité aprobación del acuerdo sobre conformación del Comité Legal en lo que tiene que ver con el Presidente del mismo, el cual puede ser cualquiera de los miembros del Comité. El Consejo aprueba dicho acuerdo. El borrador de contrato con la nueva fiduciaria se enviará a los miembros del Comité Legal para sus comentarios.

El borrador de Acuerdo sobre elección de miembros del CNO se discutirá nuevamente en el Comité Legal.

5. SITUACIÓN DEL MUÑA-EMGESA

EMGESA presentó las características de la decisión de la CAR con respecto al río Bogotá y las medidas para disminuir los efectos de la contaminación del Muña sobre la población de Sibaté. Explicó con detalle las acciones que viene tomando la empresa, entre otros objetivos, para disminuir los efectos de la población de zancudos y de erradicar el buchón. La presentación será enviada a los miembros del Consejo.

6. ESTATUTOS NUEVA SOCIEDAD-ISA

La Dirección de Gestión Regulatoria y Jurídica presentó las características principales de la visión y filosofía de la nueva filial de ISA que se conformará a partir de la Gerencia de Operación y Administración del Mercado. Se comentó que el Gerente de esta área de ISA hará una presentación de los estatutos posteriormente. De todas maneras se mencionó el plazo hasta el 15 de mayo para comentarios.

7. INFORME DEL IDEAM

Consejo Nacional de Operación CNO

Nuevamente se menciona la influencia de un sistema de anticiclones en el Caribe que está afectando el comportamiento del Clima. Por el lado del Pacífico, está conformándose un núcleo frío frente a las costas sudamericanas y el nivel del mar se encuentra unos 5 cms. por encima de lo normal, se presenta un leve calentamiento en el Pacífico Central. El pronóstico para Mayo presenta contrastes, la primera quincena se espera más seca que lo normal y la segunda quincena más lluviosa. En la proyección mensual, mayo se espera húmedo, junio y julio muy cercanos a lo normal y esperar a septiembre para identificar que pasa con un fenómeno de calentamiento que pueda originarse para el próximo verano.

Se mencionó la conversación que se tuvo con el Director del IDEAM sobre el futuro de la investigación y de la información que se entrega al sector eléctrico ante la salida de expertos de este Instituto. El Director propone explorar la posibilidad de establecer un convenio con el Ministerio de Minas y Energía.

8. ASPECTOS REGULATORIOS.

El Consejo Nacional de Operación manifiesta su beneplácito por el ingreso al grupo de expertos de la CREG de los doctores Javier Díaz y Camilo Quintero.

En lo que respecta a la nueva resolución sobre SEC, se espera que antes de un mes se tenga lista para comentarios. Seguirá el tema de CxC después de SEC. Igualmente se mencionó la problemática del gas para generación eléctrica, la preocupación frente al balance de gas y la realidad que está mostrando dificultades en el suministro.

El CNO solicitó una reunión con la CREG para revisar los temas pendientes.

9. BALANCES NODALES DE GAS.

La UPME presentó los resultados de los casos recomendados por el CNO y aplicados en el modelo de simulación dinámica del sistema de gas, el cual incluye valores de presión en los gasoductos. En el criterio de la UPME, con base en la información recibida de los agentes, el sistema de producción y transporte de gas puede soportar los escenarios

Consejo Nacional de Operación

CNO

considerados, aunque para algunos de ellos se lleva el sistema de gas a los límites máximos. Se incluyó la sustitución de 54 MPCD de gas en la refinería de Barranca según la información de ECOPETROL.

Se hace la observación por parte de EEPPM, de que la sustitución en Barranca no es posible hacerla de una manera flexible, la refinería es un cliente de ECOPETROL que mantiene compromisos de abastecimiento de combustibles al País y en esa forma la sustitución no se lleva a cabo en la práctica, puesto que esto afectaría el abastecimiento de otro sector y la prioridad del eléctrico no es tenida en cuenta.

Las conclusiones se centran en la recomendación de no retirar la planta compresora de Casacará hasta completar los trabajos de Cusiana, la sustitución en la refinería de Barranca es necesaria y estrechar la coordinación gas-electricidad. Se mencionó la responsabilidad que le compete al Consejo de advertir posibles problemas de suministro eléctrico por dificultades en el gas para las plantas de generación. Se mencionó el caso de las dificultades de Chile por problemas en el suministro de gas para sus térmicas y no se descarta que, según se ha mencionado, este año sea atípico desde el punto de vista hidrológico lo que puede generar señales para las térmicas que antes no se daban. En este análisis se mencionó el borrador de modificación del decreto 1515 sobre suministro de gas con atención prioritaria ante situaciones de emergencia, que para algunos miembros a pesar que tiene elementos buenos en su filosofía presenta también riesgos mayores para el sector eléctrico. La UPME mencionó que se pueden correr casos adicionales, pero lo importante es que se generen con alguna base de referencia.

Para EEPPM los casos presentados por la UPME no muestran déficit de gas y la razón es haber considerado la sustitución en Barrancabermeja.

Adicionalmente, y para evidenciar la imposibilidad de atender las demandas de gas asociadas a las plantas térmicas se comentó que en el mes de abril se tuvieron para la Central Termosierra, nueve eventos en donde ECOPETROL no tuvo la disponibilidad de gas comprometida en contratos, este hecho es contundente e indica la debilidad en el abastecimiento del gas.

EMGESA mencionó la necesidad de modificaciones en los análisis nodales de gas que realiza la UPME en los cuales no se están considerando las demandas que en realidad pueden llegar a presentarse

Consejo Nacional de Operación CNO

de gas sino escenarios promedios. Se requiere realizar análisis de despacho de plantas térmicas a plena potencia que verifiquen la capacidad de transporte y suministro de gas. Los análisis nodales de gas que hasta la fecha ha presentado la UPME en el CNO no permiten detectar las restricciones existentes en el sistema de suministro y transporte de gas.

10. SITUACIÓN ENERGÉTICA Y ELECTRICA

El CND presentó el documento ISA UENCND 05-046 " Panorama Energético y Eléctrico". En términos de confiabilidad no se observan problemas en el horizonte de mediano y largo plazo. En cuanto a experiencias operativas, la discusión se centró en las limitaciones operativas de la demanda eléctrica de la Costa Atlántica, por indisponibilidad de algunos recursos de generación por problemas de suministro de gas. La UPME informó que en cuanto a la disponibilidad de producción de gas es de 530 MPDC. Se enviará carta al Ministro exponiendo la preocupación del Consejo por la indisponibilidad de gas para generación y solicitando tiempo para presentar comentarios al borrador de modificación del decreto 1515.

Respecto a los tres días que se lleva racionado en la Costa Atlántica, ISA informa que la línea a 500 kV posiblemente entre el próximo domingo, lo que evitará el racionamiento. El CND no considera pertinente decretar por parte del CNO racionamiento programado, ya que no se prevé que el mismo dure más de 15 días.

El CND informa que esta situación fue informada a la SSPD, al MME y a la CREG.

Respecto al transformador de Valledupar se invitará al próximo CNO a TRANSELCA y a Electricaribe para que presenten la situación.

El CND informa que el BIAS del sistema esta bajando, propone adelantar las pruebas de regulación primaria para detectar si esta es la causa de su deterioro.

Con respecto a los mínimos operativos cuya actualización se informó al Consejo, se mencionó como estos vienen aumentando en cada actualización, ratificando la proyección de hace dos años.

Consejo Nacional de Operación CNO

Los análisis eléctricos ante una eventual medida de cierre del Muña deben continuar presentándose en el Consejo. Se solicita a EMGESA aclarar sobre la capacidad de generación de la cadena vieja del río Bogotá, para evaluar su impacto frente al tema del Muña. EMGESA mencionó que las unidades de la cadena vieja del río Bogotá están desarmadas y por tanto no disponibles.

El CND presento propuesta de manejo de la información frente a eventos, el CNO la analizará y efectuará comentarios para el próximo CNO.

11. INFORME DEL SIC

El ASIC presentó el informe con el siguiente contenido:

- Análisis Demanda de Nulidad y Restablecimiento del Derecho, instaurado por ISA en Contra de SUCRE S.A. E.S.P.
- Intereses de Mora de Empresas en Liquidación.
- Hechos Relevantes de la Situación Actual. Deudas del Mercado.
- Informe Financiero.

La presentación será enviada a los miembros del Consejo.

El ASIC presenta las modificaciones al documento de Curvas Típicas. El CNO coincide con el ASIC de que el documento nuevo no se debe aprobar por Acuerdo CNO. Se recomienda presentar el documento al Grupo de Demanda del Comité de Distribución. El Consejo emitirá un acuerdo derogando el acuerdo CNO 094 una vez esté listo el nuevo documento del ASIC.

12. VARIOS

RESUMEN DE COMPROMISOS Y ACUERDOS

Que	Quien	Cuando
Enviar comunicación a la CREG sobre la obligación de pedir concepto sobre modificaciones al Reglamento de Operación en resoluciones de carácter general y solicitar reunión para aspectos pendientes.	Secretario CNO	Antes de Próxima reunión del CNO

Consejo Nacional de Operación CNO

Comentarios del proyecto de resolución sobre reactiva	Secretario CNO	Tres días hábiles
Carta sobre mercado secundario de gas	Secretario CNO	Una semana
Carta al Ministro de Minas y Energía sobre disponibilidad de gas	Secretario CNO	Inmediato
Carta al Ministro de Minas y Energía solicitando aplazamiento para comentarios al borrador de decreto que modifica el 1515	Secretario CNO	Inmediato
Reunión con Ministerio de Minas y Energía sobre posibilidad de convenio con IDEAM	Secretario CNO	Antes de próximo CNO
Comentarios a documento presentado por el CND sobre manejo de Información.	Miembros del Consejo	Próxima reunión del CNO
Enviar a estudio del SEE el tema de teledisparos línea San Carlos-La Virginia.	Secretario Técnico	Próxima reunión SEE
Comentarios a borrador de Contrato FIDUSUPERIOR	Miembros del Consejo	Próxima reunión del CNO

Acuerdos y Aprobaciones

QUE	CUANDO
Acuerdo sobre la actualización de las series hidrológicas con la información del año 2004.	Aprobado.
Acuerdo sobre elección de Presidente del Comité Legal.	Aprobado.
Autorización de Foro sobre Riesgos Corporativos con SEC	Aprobado, fecha preliminar 25 de mayo.

Próxima reunión el 26 de mayo de 2005.

La reunión se dio por finalizada a las 2 y 30 p.m.

El Presidente,

OMAR SERRANO RUEDA

El Secretario Técnico,

ALBERTO OLARTE AGUIRRE