

CONSEJO NACIONAL DE OPERACIÓN

ACTA DE LA REUNIÓN No. 23

Fecha : Abril 17 de 1996
Lugar : EMCALI - Santiago de Cali

Miembros del Consejo :

CHB
CHEC
CORELCA
EADE
EEB
EEPPM
EMCALI
EPSA
ESSA
ISA
ISAGEN
PROELECTRICA
UPME
ISA (CND)

Carlos Alberto Luna
Albeiro Ríos C.
Enrique Javier Pacheco
Mario Joaquín Prada Q.
Olga Beatriz Callejas
Jaime Vélez B.
Luz Marina Gómez C.
Bernardo Naranjo O..
Wilson Uribe V.
Javier Genaro Gutiérrez P.
Guillermo Arango R.
Reynaldo Foschini A.
Germán Corredor A.
Pablo Hernán Corredor A.

Invitados :

CHB
CORELCA
EEB
EEPPM

ELECTRANTA
ELECTROBOYACA
EPSA

IDEAM
ISAGEN
ISA (CND)

José Arturo López
Andrés Yabrudy
Ignacio Arrázola O.
León Darío Osorio
Rafael Pérez C.
Jorge Quintero O.
Efrain Acevedo Ortiz
Jorge Arismendi M.
Albeiro Arias G.
Humberto Gonzalez M.
Alberto Olarte A.
Mónica Landazábal
Hernando Díaz
Gustavo Adolfo Sánchez R.

TEMARIO :

1. Lectura y aprobación del acta anterior
2. Recomendaciones del Comité de Operación : Desconexión automática de carga y Seguimiento al programa de generación
3. Informe del SIC
4. Cargo por Capacidad
5. Análisis de Situación Energética
6. Manejo financiero del sector, incluyendo cartera, garantías, subsidios, etc. EEPPM
7. Taller ampliado para presentación de las conclusiones del análisis de la normatividad vigente. UPME
8. Análisis y recomendaciones sobre la normatividad y reglamentaciones vigentes del Mercado Mayorista. ISA
9. Análisis histórico del Mercado Mayorista Colombiano. ISAGEN
10. Coordinación del despacho de electricidad y gas. EPSA
11. Análisis de hidrologías y mejoramiento del sistema de medición de caudales. Cada empresa prepara su programa de trabajo. EEPPM
12. Coordinación de Comités y Subcomités del CNO. ISA
13. Varios

DESARROLLO DE LA REUNIÓN :

Se verificó el cumplimiento del quórum reglamentario con la asistencia de los 12 miembros con voto del CNO.

1. LECTURA Y APROBACIÓN DEL ACTA ANTERIOR

Se dio lectura al Acta de la reunión No. 22 y se acordaron las siguientes modificaciones :

- Corregir la asignación de la tarea correspondiente a las hidrologías y mediciones para EEPPM en lugar de ISAGEN.
- Incluir la racionalización del consumo residencial por la eliminación de subsidios como una de las posibles causas del bajo crecimiento de la demanda.
- Aclarar que el CNO considera que se debe hacer un análisis del impacto que pudiera tener el proyecto del cambio de la hora sobre otros sectores, pero que este análisis no estaría a cargo de la UPME.

Se entregaron para firma las actas 19 y 20 a CHEC y la 21 a EMCALI.

2. RECOMENDACIONES DEL COMITÉ DE OPERACIÓN SOBRE DESCONEXIÓN AUTOMÁTICA DE CARGA Y SEGUIMIENTO AL PROGRAMA DE GENERACIÓN

ISA distribuyó copias y presentó un resumen del documento ISA CND 96 - 067 -2 "Propuesta de modificación al Código de Redes : Desconexión automática de carga por baja frecuencia ". Se acordó modificar el primer párrafo de la página 4 para dar mas flexibilidad a las distribuidoras para excluir del esquema los consumidores industriales no regulados. En los párrafos cuarto y quinto de la misma página se acordó incluir a los CRDs además del CND en la definición de esquemas suplementarios y en la supervisión del esquema. El documento con estos cambios será enviado a la CREG como concepto del CNO.

ISA distribuyó copias y presentó un resumen del documento ISA CND 96 - 088 "Seguimiento al programa de generación y cálculo de penalizaciones". Se acordó ponerlo en práctica a partir del 1o. de Mayo para darle tiempo al SIC a efectuar las modificaciones a los programas de cómputo. Se acordó, adicionalmente, llevar el tema al Comité de Planeamiento Operativo Energético para analizar la factibilidad de coordinar estas penalizaciones con las del transporte de gas.

3. INFORME DEL SIC

ISA CND distribuyó copias del documento ISA CND 96 - 123 "Operación Comercial Bolsa de Energía. Marzo de 1996", destacando los bajos precios de la energía en Bolsa en este mes con promedio de 3.53 \$ / kWh y los costos de las restricciones con 0.75 \$ /kWh en promedio.

ISA CND presentó un informe del estado de cartera, comentando que al 16 de Abril de 1996, la cartera del SIC asciende a 29.000 Millones de pesos aproximadamente que representan el 12 % de la facturación vencida. Comentó igualmente que la cartera correspondiente a los cargos por uso del STN asciende a 13.000 Millones de pesos equivalente también al 12 %.

ISA presentó un informe del Subcomité de Revisión y Vigilancia del SIC destacando que se presentaron dos propuestas para la auditoría del SIC, una de Price Waterhouse y la otra de Arthur Andersen que están siendo analizadas y evaluadas.

Comentarios

UPME comentó que el tema de las finanzas del sector se analizó en la CREG y en el Comité de Seguimiento, donde se propuso definir garantías de la Tesorería Nacional sobre los subsidios.

ISA propuso definir algún mecanismo de cruce de cuentas con las deudas del sector oficial.

ISA comentó la solicitud de EEB de modificar o corregir mediciones de contadores de generación con base en estimativos obtenidos con el sistema SCADA. El CNO no aceptó esta solicitud, como tampoco la solicitud de ISAGEN y EEB de corregir mediciones de TermoZipa. ISA recordó que existe una fecha límite del 21 de Junio para tener implementado el esquema de contadores electrónicos con telemedida.

EMCALI propuso hacer un inventario de medidores y definir un límite de tiempo para la corrección de mediciones.

ISA presentó la propuesta del Subcomité de Revisión y Vigilancia del SIC para la definición de estas fechas límites :

- Hasta el 15 de Abril para efectuar correcciones a mediciones de los meses Julio a Octubre de 1995.
- Hasta el 30 de Abril para efectuar correcciones a mediciones de los meses Noviembre 95 a Marzo 96.
- Posteriormente se define un plazo para correcciones de 15 días hábiles después de terminado cada mes.

El Consejo aprobó esta propuesta por unanimidad.

EPSA e ISAGEN opinaron que el SIC solo debe aceptar modificaciones por causas que se ciñan estrictamente al Código de Redes. El Consejo estuvo de acuerdo.

ISA presentó una propuesta del Subcomité de Revisión y Vigilancia del SIC consistente en ampliar el plazo de pagos de facturación a 45 días. El Consejo acordó aplazar el análisis de esta propuesta.

CORELCA comentó que es necesario adelantar una campaña tendiente a crear en las electrificadoras, al menos en las de la Costa Atlántica, la cultura del "pago de la electricidad". También sugirió la idea de contar con operadores privados para la gestión de cartera.

Se dio lectura a una comunicación de la CREG en la cual conceptúa que se debe pagar como restricción a ELECTRIBOL la generación de las unidades 3 y 4 de Cospique requerida durante la punta dos. ISA propuso aplicar también este concepto al período desde mediados de agosto a mediados de octubre en el cual se consideró la generación de la planta en la punta dos como inflexibilidad. Se acordó que ISA presente para la próxima reunión del CNO una evaluación del impacto de esta propuesta.

ISAGEN opinó que los informes del SIC deberían ser más concretos y resumidos para hacer más ágil las reuniones del CNO.

4. CARGO POR CAPACIDAD

ISA presentó un ejemplo de aplicación del Cargo por Capacidad, definido por la Resolución CREG 022 de 1996, al verano 95 - 96, y específicamente a los meses de diciembre 95 y enero 96.

UPME comentó que uno de los objetivos buscados con esta Resolución 022 era el de aumentar el precio marginal de la energía de corto plazo, con el fin de acercarlo a los costos de largo plazo y así atraer inversionistas privados sin necesidad de contratos de largo plazo.

El CNO manifiesta no estar de acuerdo con la Resolución 022 puesto que no soluciona los objetivos iniciales y genera incentivos para concentrar todos los mantenimientos, tanto térmicos como hidráulicos, durante los inviernos, no remunera las plantas que entran en operación durante los inviernos y no considera aspectos energéticos.

EMCALI comenta que los extra costos causados por este Cargo deberán ser incluidos en los contratos a largo plazo. ISA opina que esto no sería necesario puesto que el generador, al calcular los precios de los contratos debe considerar todos sus costos, y el Cargo por Capacidad no constituye un costo adicional.

EEPPM opina que ninguna de las regulaciones del Mercado Mayorista incentiva o remunera la regulación de embalses y por lo tanto, recomienda revisar la normatividad vigente para hacer consistente la confiabilidad energética con la eléctrica, y que se revisen todos los aspectos comerciales relacionados con los Niveles Mínimos Operativos de Embalses, incluyendo su utilización en la evaluación del Cargo por Capacidad.

ISA efectuará análisis adicionales para estudiar el impacto del cargo por capacidad en empresas con contratos de largo plazo.

5. ANÁLISIS DE SITUACIÓN ENERGÉTICA

El IDEAM presentó un resumen del documento "Condiciones hidrometeorológicas y ambientales en Colombia durante el mes de Marzo de 1996 y proyecciones a corto y mediano plazo". Comentó que se mantiene la presencia de la onda fría en el Pacífico, que los modelos de pronóstico prevén que esta situación se mantenga hasta mediados del año, pero que se ha presentado en los últimos días un leve calentamiento del Pacífico frente a las costas suramericanas.

ISA CND presentó un análisis de la situación energética y distribuyó copias de los siguientes documentos :

- ISA CND 96 -124 "Situación Actual. Semana del 08 al 14 de Abril de 1996"

- ISA CND 96 -125 "Análisis energético. Mediano plazo. Horizonte Abril 15 / 96 - Julio 14 / 96"
- ISA CND 96 -128 "Operación del SIN Abril 8 y 9 de 1996"
- ISA CND 96 -127 "Análisis de la operación con el límite de 720 MW de intercambio con la costa "

Comentarios

ISA analizó la situación energética destacando el bajo crecimiento de la demanda y la reducción de las hidrologías en las últimas dos semanas. Solicitó aplazamiento de mantenimientos para mejorar la reserva de capacidad disponible durante las próximas semanas teniendo en cuenta las amenazas de orden público y el bajo margen de reserva esperado. Finalmente resaltó la señal que da el planeamiento indicativo de que los embalses empiecen a aumentar su nivel a partir de Mayo.

ISAGEN analizará la posibilidad de aplazar los mantenimientos de Chivor y San Carlos.

ISA informó que la línea intercosta ha operado durante los últimos días con los siguientes límites :

- Desde el 1o. al 14 de Abril = 720 MW
- Desde el 15 al 17 de Abril = 558 MW
- Desde el 18 de Abril = 720 MW

ISA comentó la necesidad de revisar el tratamiento comercial de la operación bajo condiciones anormales de orden público.

6. MANEJO FINANCIERO DEL SECTOR, INCLUYENDO CARTERA, GARANTÍAS, SUBSIDIOS, ETC. EEPPM

EEPPM distribuyó copias y presentó un resumen del Documento DOCC - 181 "Propuesta para el manejo financiero del sector".

El CNO manifestó preocupación por la magnitud de la cartera del SIC y de los Cargos por uso del STN y la forma como esta continúa creciendo.

EEPPM propuso analizar la posibilidad de contratar con entidades externas al sector la gestión de cartera. También comentó la necesidad de estandarizar los procedimientos financieros y complementar las regulaciones con el fin de asegurar el buen funcionamiento del Mercado.

Ante la crítica situación de cartera de las electrificadoras de la Costa Atlántica CORELCA expresó la necesidad de introducir la cultura del "pago de la electricidad" en esa región.

Se acordaron las siguientes acciones sobre el manejo financiero del mercado :

- Aceptar propuestas de garantías de la Nación sobre subsidios
- Solicitar la intervención de las empresas que incumplan reiteradamente sus compromisos de pagos.
- Solicitar autorización para limitar el suministro del servicio de electricidad a los agentes incumplidos en sus pagos.
- Aumentar la información comercial y financiera que ISA pone a disposición de los agentes del Mercado en el servidor de la red electrónica de datos del SIC.

El Jueves 25 de Abril a las 3:00 PM se efectuará una reunión del CNO con el Ministerio de Minas y Energía para analizar la situación financiera del Sector Eléctrico. ISA se encargará de preparar un documento para presentar el tema.

EEPPM solicitó a las empresas que envíen representantes de sus áreas financieras al Subcomité de Revisión y vigilancia del SIC con el fin de estandarizar los procesos comerciales y evitar la creación de comités informales.

7. TALLER AMPLIADO PARA PRESENTACIÓN DE LAS CONCLUSIONES DEL ANÁLISIS DE LA NORMATIVIDAD VIGENTE. UPME

CORELCA propuso que el tema de este seminario debería ser mas amplio que solo el tema de la normatividad. ISAGEN agregó que podrían incluirse las experiencias del mercado colombiano.

Se acordó que UPME - EMCALI - ISA elaboren y propongan un bosquejo general del seminario para la próxima reunión del CNO. El seminario se podría realizar el 13 y 14 de Junio en Santa Marta.

8. ANÁLISIS Y RECOMENDACIONES SOBRE LA NORMATIVIDAD Y REGLAMENTACIONES VIGENTES DEL MERCADO MAYORISTA. ISA

ISA distribuyó copias y presentó un resumen de los documentos ISA CND 96 - 129 "Aspectos por revisar de la normatividad vigente del mercado mayorista" y "Responsabilidades en el Mercado Mayorista de Electricidad".

CORELCA comentó que faltaba por incluir el tema de la rentabilidad. EEPPM no estuvo de acuerdo con el comentario sobre el efecto de la integración vertical de las empresas sobre la imperfección del mercado.

EEB comentó que se debe adicionar el tema de la conveniencia o no de los Niveles Mínimos Operativos de embalses, así como también la falta de regulación sobre autogeneración y cogeneración. EEPPM estuvo de acuerdo con esta solicitud.

Se acordó continuar el tema en la próxima reunión.

9. ANÁLISIS HISTÓRICO DEL MERCADO MAYORISTA COLOMBIANO. ISAGEN

ISAGEN presentó un borrador de lo que sería el contenido del documento que prepararían para una próxima reunión.

10. COORDINACIÓN DEL DESPACHO DE ELECTRICIDAD Y GAS. EPSA

ISA presentó el estado de avance de los estudios adelantados por el Comité de Planeamiento Operativo Energético y por el grupo de trabajo conjunto con ECOPETROL que fue creado para tratar este tema. Presentó una propuesta que tiene bastante aceptación en el grupo de trabajo y que incluye una prenomiación de consumo de gas 36 horas antes de la operación y una nominación en firme 12 horas antes de la operación.

EPSA y EMCALI no estuvieron de acuerdo con la propuesta analizada puesto que prenomiación puede representar sobrecostos por gas no consumido que harían no viable económicamente los proyectos de Termo Valle y Termo Emcali, teniendo en cuenta la ubicación geográfica del Valle del Cauca y los costos del transporte de gas.

ISA aclaró que la propuesta no incluye esta clase de compromisos sino que busca una mejor proyección de la generación térmica requerida por el SIN, sin perjudicar los agentes participantes.

Se acordó invitar a CORELCA a las reuniones del grupo de trabajo con el fin de aprovechar la experiencia de esta empresa en el tema del gas.

11. ANÁLISIS DE HIDROLOGÍAS Y MEJORAMIENTO DEL SISTEMA DE MEDICIÓN DE CAUDALES. CADA EMPRESA PREPARA SU PROGRAMA DE TRABAJO. EEPPM

EEPPM distribuyó copias y presentó un resumen del documento DOCC - 180 "Propuesta de las actividades que deben realizar las empresas del Sector Eléctrico Colombiano para mejorar la calidad de la información hidrológica"

Se acordó que cada empresa prepara un cronograma de actividades sobre el tema y que el Subcomité Hidrológico se encargue de coordinar este tema incluyendo el manejo ambiental de cuencas.

EEPPM comentó que debería dársele mas importancia a este tema dentro de las empresas.

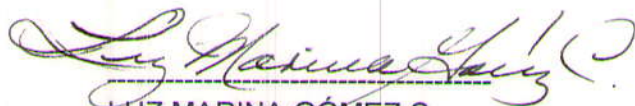
12. COORDINACIÓN DE COMITÉS Y SUBCOMITÉS DEL CNO. ISA

ISA distribuyó copias y presentó un resumen del documento ISA CND 96 - 126 "Comités asesores del Consejo Nacional de Operación", el cual incluye el objetivo, conformación, Actividades realizadas desde el 20 de Julio y Actividades a realizar por cada uno de los Comités y Subcomités del CNO.

13. VARIOS

Se acordó realizar la próxima reunión el 9 de Mayo.

Siendo las 6 p.m. se dio por terminada la reunión.



LUZ MARINA GÓMEZ C.
Presidente