

CONSEJO NACIONAL DE OPERACIÓN

ACTA DE LA REUNIÓN No. 9

Fecha : Agosto 2 de 1995
Lugar : ISA - Santafé de Bogotá

Miembros del Consejo :

ISAGEN E.S.P.
EEB
EEPPM
CORELCA
EPSA
CHB
CHEC
PROELECTRICA
EMCALI
EADE
ESSA
ISA (CND)

Alberto Olarte A.
Ernesto Moreno R.
Jaime Vélez B.
Andrés Yabrudy L.
Bernardo Naranjo O.
Carlos Alberto Luna C.
Antonio Cuartas O.
William Murra B.
Humberto Mafla C.
Hernán Osorno M.
Hernán Uribe N.
Javier Augusto Díaz V.

Invitados :

EEPPM
EEPPM
ESSA
EEB
EEB
PROELECTRICA
ISA
ISA

Rafael Pérez C.
Nestor Encinales
Wilson Uribe V.
Graciela Rincón Bonilla
Carlos A. Estepa L.
Rodolfo Gedeón
Gustavo Adolfo Sánchez R.
Javier Gutiérrez P.

TEMARIO :

1. Lectura del acta anterior
2. Análisis de situación energética
3. Conformación del Subcomité de Revisión y Vigilancia
4. Experiencias implementación nuevo esquema
5. Definición contratos 1 - 19 de Julio
6. Elección Presidente siguiente período
7. Varios

Desarrollo de la reunión :

Se verificó el cumplimiento del quórum reglamentario con la asistencia inicial de 9 de los 12 miembros del CNO.

1. LECTURA DEL ACTA ANTERIOR

Se dio lectura al acta de la reunión No. 8, se efectuaron algunas correcciones, se acordó incluir los comentarios efectuados por la CREG durante la reunión y se dio plazo de una semana para hacer comentarios al acta.

2. ANÁLISIS DE SITUACIÓN ENERGÉTICA**Presentación**

ISA - CND distribuyó copias y presentó los documentos :

- ISA CND 95 - 233 "Situación actual. Julio 24 - 30 de 1995 ", destacando como los caudales de los ríos del piedemonte llanero continúan presentando valores bajos.
- ISA CND 95 - 234 "Análisis energético mediano plazo. Horizonte Julio 31 - Octubre 29 de 1995" , indicando que se utilizó como pronóstico de hidrologías la revisión efectuada por el Subcomité Hidrológico el día 11 de Julio de 1995.
- ISA CND 95 - 214 "Situación energética modelos de largo plazo", haciendo ver que el sistema sigue mostrando vulnerabilidad a las sequías prolongadas como la de los años 91 - 92.
- ISA CND 95 - 216 "Pronóstico de caudales. Período Julio - Octubre de 1995". Destacando la reducción del pronóstico para el mes de Julio, del 91 al 85 % de la media histórica.

Comentarios

ISA - CND insistió en la necesidad de que los proyectos de generación entren en las fechas previstas en el plan de expansión, especialmente los que entren en los próximos 3 años, para asegurar el cubrimiento de la demanda en caso de sequías prolongadas.

EEB solicitó se haga un llamado a la UPME para que presente informes más frecuentes del seguimiento del plan de expansión.

PROELECTRICA comentó que la persistencia de los subsidios a los combustibles está ocasionando un uso ineficiente del gas. Informó que debido a la falta de gas en la Costa Atlántica su nueva unidad generadora no podrá entrar en operación antes de 1997.

ESSA solicitó se incluyan en los análisis de largo plazo evaluaciones de costo marginal sin restricciones con el fin de tener una mejor aproximación al valor comercial del precio de la Bolsa de Energía.

EMCALI manifestó preocupación por el hecho de que la confiabilidad futura a un mediano plazo depende de proyectos con una muy grande incertidumbre.

EPSA informó que la planta de Termo Valle tiene como fecha estimada de entrada en operación Dic. / 96 con 200 Mw.

CHEC informó que ya se cuenta con visto bueno de la CREG y ECOPETROL para los proyectos Termo Dorada con 50 Mw para Jul. / 96 y Termo Café con 135 Mw para Sep. / 97.

CORELCA informó que se están haciendo trámites para el traslado a El Río de las unidades 5 y 6 de Termo Barranquilla con 30 Mw para el verano 96 / 97.

ISAGEN hace ver como el plan de expansión vigente tiene como principal objetivo el cubrimiento de la vulnerabilidad hidrológica, y no es claro cómo se puede recuperar la inversión de los nuevos proyectos. EEPPM se muestra de acuerdo con que las señales económicas actuales no son suficientes para el inversionista.

ISA (CND) comenta que es necesario efectuar una evaluación y seguimiento permanente del mercado para dar señales adecuadas y claras a los inversionistas potenciales.

ISAGEN advierte que hace falta un análisis de consistencia integral a largo plazo del nuevo esquema ya que las señales producidas por la CREG son solo de corto plazo, lo cual es peligroso para la estabilidad del mercado. Considera urgente la expedición del Estatuto de Racionamiento para completar el escenario normativo.

3. Conformación del Subcomité de Revisión y Vigilancia

ISA (CND) dio lectura a los apartes de la Resolución 024 de la CREG en los cuales se define la creación de este Subcomité.

Las empresas EPSA e ISAGEN hacen ver que la Resolución deja algunos aspectos sin reglamentar que son esenciales para la conformación y funcionamiento del mismo. Los más importantes son :

- Falta definir el procedimiento para la elección de las empresas miembros del Subcomité, así como también sus obligaciones y responsabilidades para con sus representados.
- Es necesario definir de que organismo depende ya que reporta simultáneamente a dos organismos : El CNO y la CREG.
- Requiere personal de alta dedicación para cumplir las funciones encomendadas de vigilancia, seguimiento y control.

Se acordó preparar oficio para que la CREG defina estos aspectos para proceder a la creación del Subcomité.

4. Experiencias implementación nuevo esquema

ISA (CND) hizo un recuento de los nuevos esquemas que han sido implantados o modificados para adaptarse al nuevo mercado, haciendo énfasis en los procesos de oferta, despacho económico, redespacho, medición y los sistemas de intercambio electrónico de información. Destacó el gran esfuerzo, colaboración y apoyo de todas las empresas, factores esenciales para el éxito en la implantación del Mercado Mayorista.

Se dio lectura a comunicación del 1 de agosto de 1995, enviada por EEPPM a la CREG en la cual hacen planteamientos sobre la no equidad del esquema vigente para distribución de los sobrecostos de las restricciones.

Se dio lectura a una comunicación enviada por EEB a la CREG solicitando el aplazamiento hasta el 1 de Agosto de la aplicación del esquema de penalización por desviaciones en el cumplimiento del despacho de generación.

Las empresas expresaron una moción de reconocimiento a ISA (CND) por el esfuerzo y dedicación en la puesta en funcionamiento del nuevo esquema.

ESSA comentó que el nuevo esquema de mercado le ha dado al Sistema Interconectado una nueva dinámica que les ha permitido madurar a las empresas y a los funcionarios de las mismas.

5. Definición contratos 1 - 19 de Julio

ISA (CND) distribuyó copias y presentó el documento ISA CND 95 - 232 "Análisis de la propuesta de CORELCA para evaluar los contratos de energía y potencia en el mes de Julio de 1995".

CORELCA argumentó que el cambio de fechas efectuado por la CREG para el inicio del nuevo esquema afectó los procedimientos vigentes. Asimismo planteó que no se puede obligar a una empresa a comprar lo que no necesita.

CORELCA propone considerar solo los mantenimientos que fueron realmente efectuados durante el período del 1 al 19 de Julio. EEPPM y EEB no están de acuerdo con cambiar las reglas de juego para resolver casos particulares, ni con cambiar los supuestos de mantenimientos acordados el 1o. de Mayo para la definición de los contratos de intercambio de largo plazo.

CORELCA manifiesta que las reglas no están definidas para aplicar a períodos de 19 días.

ISAGEN y EPSA proponen que ISA (CND) analice la factibilidad de aplicar al período de 19 días la metodología vigente. El Consejo estuvo de acuerdo en esta propuesta.

CORELCA comentó que en caso de no lograrse un acuerdo habría que llegar hasta la instancia de arbitramento.

Se acordó facturar provisionalmente el mes de Julio con la evaluación presentada por ISA (CND) al Comité de Operación, utilizando la distribución horaria de contratos resultante para CORELCA de aplicar la opción 1 del Acuerdo Reglamentario, en caso de que CORELCA no envíe la distribución correspondiente.

6. Elección Presidente siguiente período

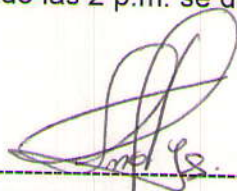
Por unanimidad fue escogida la CHEC para ejercer la Presidencia del CNO durante el período agosto 3 - diciembre 3 de 1995.

7. Varios

EPSA propone efectuar un seminario - taller para aclarar inquietudes sobre el Código de Redes. ISA (CND) coordinará su realización.

EEB solicitó aclaración sobre el mantenimiento de Zipa4, ISAGEN explicó los motivos por los cuales se considera disponible la planta y prometió preparar un informe detallado al respecto.

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

A handwritten signature in dark ink, appearing to be 'Luis G.', written over a horizontal dashed line.

PRESIDENTE