

**COMITE ASESOR DE PLANEAMIENTO DE TRANSMISION  
ACTA N° 30**

Fecha :	Octubre 3 de 2001
Hora:	9:00 a.m.
Lugar:	Unidad de Planeación Minero Energética

Victor Quiasúa	EEB	invitado
Enrique Ayobi	EEB	suplente
Hector Alberto Ruiz	EE.PP.M	principal
Hugo A. Bedoya	ISA	suplente
Armando Burgos	CND	principal
Fredy Martinez	CHIVOR	suplente
Carlos Humberto Pizza	EPSA	suplente
Agustin Escobar	ISAGEN	suplente
Camilo Torres Trujillo	UPME	
Jorge Ramírez.	UPME	
Manuel Gomez	UPME	
Claudia C. Estrada	UPME	

**VERIFICACION DEL QUÓRUM**

CHIVOR X	ISA X	EEPPM X	CND X
ISAGEN X	EEB X	CHEC	
EPSA X	ESSA	EMCALI	

Una vez verificada la asistencia, se encuentra que hay quórum decisorio.

**ORDEN DEL DÍA**

**1 LECTURA Y APROBACIÓN DE ACTAS.**

Se envían por correo electrónico comentarios al acta N.29.

**2 REVISIÓN DE TAREAS PENDIENTES**

TAREA	RESPONSABLE	COMENTARIO
Enviar cuadro de tareas pendientes.	UPME	
Enviar copia de la carta enviada a Electrocosta, sobre compensaciones.	UPME	
Enviar el acta N. 29	UPME	
Enviar a los miembros del CAPT el informe con los resultados de la alternativa de conexión presentada por Codensa.	CND – UPME	



Enviar carta a la CREG sobre las convocatorias.	EPSA		
Enviar informe con el impacto del atraso en la entrada del proyecto 500 kV.	CND		
Enviar carta informando que tienen voluntad de seguir siendo miembros del CAPT	ESSA		Pendiente
Comentarios a la solicitud enviada por la UPME sobre los taps de los transformadores.	CAPT		Agenda
Evaluación del impacto que tiene la entrada de UPME 01 y UPME 02 de 1999	CND		Agenda
Acusar recibo de la información enviada por e-mail	Miembros CAPT		

### **3 DISCUSIÓN SOBRE LA ALTERNATIVA DE EXPANSIÓN PRESENTADA POR CODENSA**

Un vez conocidos los resultados presentados por la UPME y el CND sobre la alternativa de expansión en Bacatá presentada por CODENSA, el CAPT conceptúa que la alternativa de conexión con mayores beneficios corresponde a la que incluye 1 banco de transformación 500/230 kV de 450 MVA y transformación 500/115 kV de 450 MVA en la subestación Bacatá.

De igual forma, recomienda revisar las necesidades adicionales de transformación en los puntos de conexión al STN en el área Bogotá y establecer los mecanismos que garanticen la oportuna ejecución de la transformación 500/115 kV en subestación Bacatá y sus líneas a 115 kV correspondientes, obras que deberán entrar simultáneamente con el proyecto Primavera – Bacatá 500 kV, aprobado en el Plan de Expansión 2001 – 2015.

### **4 PRESENTACIÓN SOBRE EL IMPACTO DE LA UPME 01 Y UPME 02 DE 1999**

El CND realiza la presentación sobre el impacto de la entrada de los proyectos UPME 01 y UPME 02 de 1999, la cual se anexa. Entre los principales aspectos se menciona:

Con la entrada de la UPME 01 de 1999 y con la red normal se aumenta el límite de importación de 550 MW a 650 MW. Adicionalmente, sólo se requiere generación de seguridad en periodos de demanda máxima, la cual puede ser suplida por una sola unidad entre Tasajero, Paipa o Merielectrica.

Con la entrada de la UPME 02 de 1999, Sabanalaraga – Cartagena, se aumenta el límite de importación del área Bolívar de 215 MW a 350 MW. Adicionalmente, ya no se requiere generación de seguridad en el área.

El análisis de variación de costos de restricciones se hizo para la UPME 02 de 1999 en el periodo de 31 de Agosto de 2001, fecha en la que entró en operación, hasta el 20 de Septiembre de 2001. Los resultados de estos análisis muestran un ahorro diario de diez millones de pesos, \$ 10'000.000.

### **5 COMENTARIOS A LA SOLICITUD ENVIADA POR LA UPME SOBRE LOS TAPS DE LOS TRANSFORMADORES**

Se acogen los comentarios de EEB sobre los taps.



ISA comenta que la redacción sobre taps se puede interpretar como más restrictiva que la norma.

EEB en la próxima reunión trae una propuesta para el valor de impedancia de los transformadores.

## 6 VARIOS

El CND presenta una alternativa para aumentar el límite de exportación del área Norte hacia el Suroccidente del País, la cual consiste en la construcción de 13 Km de doble circuito a 230 kV, desde la subestación Guatapé hasta el tramo San Carlos – Ancón y San Carlos – Esmeralda.

Al respecto, el CAPT conceptúa que si bien la alternativa presentada por el CND es interesante es importante tener un análisis económico y estudiar los posibles mecanismos regulatorios que existen para su remuneración. Por lo tanto, el CAPT se pronunciará sobre este tema en la próxima reunión.

Se menciona que la Resolución 093 de 2001 da respuesta a la carta enviada por el CAPT a la CREG, en la cual consulta sobre el avance de las convocatorias para el proyecto Bolívar – Copey – Ocaña – Primavera – Bacatá a 500 kV.

La UPME menciona que la invitación a las firmas de banca de inversión se llevará a cabo los primeros días de Noviembre y la adjudicación a la firma ganadora se hará a finales de este mismo mes. Teniendo en cuenta que el tiempo estimado para este estudio es de cuatro meses, se espera iniciar el proceso de Convocatorias para el proyecto de 500 kV a finales de Marzo de 2002.

Con respecto a la propuesta de transposiciones, EEB solicita un poco más de tiempo para terminar algunos análisis.

ISA menciona algunos puntos de la presentación:

- El desbalance en las corrientes de fase es muy sensible a la longitud
- El desbalance entre secuencia positiva y secuencia negativa debe ser menor al 2%.
- La transposición debe ser completa
- Las transposiciones deben dividir las líneas en cuatro tramos de 1/6 de la longitud en cada extremo y de 1/3 en los intermedios.
- Se deben precisar las condiciones de cálculos (carga, voltajes, sin incluir compensación, parámetros distribuidos, etc).


## 7 TAREAS PENDIENTES REUNION N. 30

TAREA	OBJETO	RESPONSABLE	FECHA
1. Enviar cuadro de tareas pendientes.	Informar con anticipación sobre los compromisos asumidos.	UPME	4-10-01
2. Enviar el acta N. 30	Para comentarios de los agentes	UPME	10-10-01
3. Preparar carta sobre el concepto del CAPT a las alternativas de conexión de la S/E Bacatá.	Para comentarios de los agentes	EEB	10-10-01



4. Definir el espacio existente en la S/E Guatapé.	Para analizar la propuesta del CND de los 13 km de línea 230 kV desde Guatapé hasta el tramo San Carlos – Esmeralda y Ancón.	EEPPM	10-10-01
5. Enviar comentarios al documento de los OR's preparado por la UPME.	Para obtener el documento definitivo	CAPT	12-10-01
6. Análisis económico de la construcción de 13 km de línea 230 kV, desde Guatapé hasta el tramo San Carlos – Esmeralda y Ancón.	Para información del CAPT	CND	22-10-01
7. Presentar propuesta sobre el valor de impedancia de los transformadores 500/230 kV	Para definir los valores incluidos en los documentos de selección	EEB	Próxima reunión
8. Transposiciones	Para dar respuesta a la solicitud de la CREG	CAPT	Por definir
9. Presentar mecanismos que garanticen la ejecución del trafo de conexión 500/115 kV en Bacatá.	Para información del CAPT	UPME	Próxima reunión
10. Acusar recibo de la información enviada por e-mail	Verificar que los miembros del CAPT están recibiendo la información remitida	Miembros CAPT	Permanente

  
**CARLOS HUMBERTO PIZA**  
 Presidente  
 EPSA

  
**CAMILO TORRES TRUJILLO**  
 Secretario

