



COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

COMITE ASESOR DE PLANEAMIENTO DE TRANSMISION ACTA N° 53

Fecha: Noviembre 3 de 2004
Hora: 9:00 a.m.
Lugar: Oficinas UPME

Enrique Ayobi	EEB	Principal
Andrei Romero	CODENSA	Suplente
Héctor Alberto Ruiz	EEPPM	Principal
Hugo Bedoya	ISA	Suplente
Héctor González	DIACO	Principal
Guido José Escobar	EPSA	Principal
Luis Enrique Arbeláez	EMGESA	Principal
Camilo Sandoval	EMGESA	Suplente
Héctor Bello	CERROMATOSO	Principal
Juan Diego Gómez	CND	
Carlos Vanegas	CND	
Carlos Arturo Flórez	UPME	
Alberto Rodríguez	UPME	
Camilo Quintero	UPME	
José Vicente Dulce	UPME	
Javier Martínez	UPME	
Claudia C. Estrada	UPME	
Denice J. Romero L	UPME	

VERIFICACION DEL QUÓRUM

CERROMATOSO	X	ISA	X	EEPPM	X	EMGESA	X
ESSA		CND	X	LAC		DIACO	X
EEB	X	CODENSA	X	OXY		EPSA	X
EMCALI							

1 ORDEN DEL DIA

El orden del día fue modificado por solicitud del Comité.

2 INFORME DE INTERCONEXIONES EN EUROPA Y LATINOAMÉRICA

Emgesa presentó un informe detallado acerca de las interconexiones internacionales existentes en los países de Europa y América, en cuanto a mecanismos, regulación y esquemas de remuneración considerados para las importaciones y exportaciones de energía eléctrica y el manejo de la energía en tránsito.





COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

De la presentación se concluye que hasta el momento los mecanismos empleados para llevar a cabo las interconexiones internacionales han tenido una evolución diferente en cada región, pero que el objetivo de la CE es lograr que todos los países tengan una capacidad de interconexión equivalente al 10% de su capacidad instalada.

Emgessa entrega copia magnética del reglamento europeo 1228 de 2003.

El CAPT decide enviar una carta a la CREG solicitando definir el tema regulatorio en cuanto al tratamiento de la energía en tránsito y específicamente definir la situación actual de la interconexión con Ecuador a 138 kV la cual causa niveles de pérdidas muy altos en la red de 115 kV de CEDENAR, que han tenido que ser pagadas por esta empresa.

3 LECTURA Y APROBACIÓN DE ACTAS

Se aprueba el acta número 52 con los comentarios enviados anteriormente por EPSA, EEPPM y EEB.

4 REVISIÓN DE TAREAS PENDIENTES

<u>TAREA</u>	<u>RESPONSABLE</u>		<u>COMENTARIO</u>
1. Enviar cuadro de tareas pendientes.	UPME	✓	
2. Enviar acta número 52.	UPME	✓	
3. Enviar copia de la presentación hecha en la reunión número 52 del CAPT.	UPME	✓	
4. Recoger comentarios y preparar la versión final de la carta de respuesta a la CREG sobre el cambio de CT's en la línea La Guaca – La Mesa y enviarla por correo electrónico a miembros del CAPT.	UPME	✓	Se envió la carta con los comentarios recibidos.
5. Preparación de borrador de la carta para la CREG solicitando la participación de empresas integradas verticalmente en convocatorias de proyectos de expansión de la transmisión.	EEPPM - EPSA	✓	
6. Comentarios a la carta del punto 5.	CAPT	✓	
7. Envío de comunicación definitiva del punto 5.	EEPPM - EPSA	✓	Se envió la comunicación con los comentarios recibidos.
8. Preparación de borrador de carta para la CREG para decir el tema de energía en tránsito.	EMGESA		Pendiente.
9. Comentarios a al borrador del punto 8.	CAPT		Pendiente.
10. Envío de comunicación definitiva del punto 8.	EMGESA		Pendiente.





COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

5 INFORME DE REUNIÓN UPME – CND – CONELEC – TRANSELECTRIC – CENACE

La UPME presentó el informe de la reunión sostenida el 25 y 26 de octubre en Ecuador destacando los siguientes puntos:

Ecuador incluirá el proyecto de interconexión incorporando el doble circuito Pomasqui – Santa Rosa en el Plan de Expansión ecuatoriano.

Se establecieron compromisos entre las entidades de ambos países para que la fecha de entrada del proyecto sea el 1 de diciembre de 2006.

El documento de convocatoria en Colombia, saldrá el 31 de enero de 2005.

El CAPT solicita que CND envíe la presentación que hizo en Ecuador.

Con respecto al tema de garantías para los ejecutantes de los proyectos, se sugiere concepto de la CREG. La UPME se compromete a elevar consulta.

ISA solicita incluir, como aspectos pendientes para definir: el valor y ubicación de las compensaciones y que circuito va a entrar a Altamira y cuál a Mocoa o si da lo mismo. La UPME y el CND se comprometen a estudiar este aspecto.

6 PRESENTACIÓN: ANÁLISIS DEL IMPACTO DEL RETIRO DE LA CADENA GUACA – PARAISO DEL SISTEMA DE INTERCONEXIÓN NACIONAL 2004-2013

La UPME realizó la presentación del impacto de la salida de funcionamiento de la cadena de generación Paraíso – Guaca, discutiendo los antecedentes del caso y concluyendo que:

El retiro de la cadena implica un incremento, en promedio, de 6.92 COL\$/kWh, equivalente a 2.66 US\$/MWh.

En operación normal para los años 2005 y 2006 es necesario prender generación térmica para cumplir criterios de operación, cuando no se cuenta con la generación de Paraíso – Guaca, la cual representa un sobrecosto operativo.

El CND hará presentación de los análisis sobre el retiro de la cadena Guaca - Paraiso, con base en lo cual el CAPT se pronunciará.

Se concluye que a este tema se le debe dar seguimiento e incluir soluciones de Largo Plazo, por tanto este debe ser uno de los casos a analizar dentro de los análisis del 2005.





COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

Libertad y Orden

7 EVOLUCIÓN DEL COSTO DE LAS RESTRICCIONES

El CND presentó el informe de restricciones destacándose que el costo promedio diario es de 1000 millones de pesos por día para el mes de septiembre, presentándose una reducción por la entrada de la línea Chinú – Sabanalarga.

El CND informa que se va a concentrar en el área caribe para proponer alternativas de solución dado que es en esta área en la que se concentran las reconciliaciones positivas, mientras que las negativas se concentran en San Carlos, Chivor y Guavio.

Adicionalmente el CND informó que está implementando un esquema suplementario para conectar o desconectar la línea San Carlos Virginia 500 kV, con el fin de que el flujo de carga circule por la red de 230 kV y no pase por intermedio de los transformadores 500 / 230 kV de San Carlos hacia la red de 500 kV, lo que actualmente está generando salida de uno de los trafos por sobrecarga, conllevando a generaciones adicionales en la costa.

Se solicita a UPME estudiar la situación conjuntamente con el tema de nivel de corto en San Carlos y Nivel de corto en Chivor. Al respecto la UPME informa que ha incluido en la versión definitiva del Plan las propuestas de solución al problema de corto en San Carlos, pero que para dar una recomendación específica solicita la colaboración del CND para incluir el efecto sobre las pérdidas y sobre las generaciones mínimas de seguridad de cada solución propuesta.

Finalmente el CND presenta la evolución de las pérdidas en el STN. Se solicita a UPME mirar un horizonte más amplio y determinar las causas de las variaciones.

8 VARIOS

Se programa reunión para el martes 14 de diciembre a las 9:00 AM.

9 TAREAS PENDIENTES

TAREA	OBJETO	RESPONSABLE	FECHA
1. Enviar cuadro de tareas pendientes.	Informar con anticipación sobre los compromisos asumidos.	UPME	
2. Enviar acta número 53.	Para comentarios del CAPT	UPME	
3. Enviar copia de las presentaciones hechas en la reunión número 53 del CAPT.	Para comentarios del CAPT	UPME – EMGESA	
4. Enviar copia de la presentación realizada en la reunión con Ecuador.		CND	
5. Enviar copias escaneadas de las cartas sobre el cambio de los CT's en La Guaca – La Mesa y de participación de empresas integradas verticalmente en convocatorias de expansión de la transmisión.	Para información del del CAPT	UPME	





COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

6. Hacer consulta a la CREG con respecto a garantías para ejecutantes de los proyectos de interconexiones internacionales.		UPME	
7. Estudiar cuál de los circuitos entra a Altamira y cuál a Mocoa y definir el valor y ubicación de la compensación.		UPME - CND	
8. Revisar el caso de salida de un trafo San Carlos 230 / 500 kV por sobrecarga debida al paso del flujo de 230 kV a 500 kV. Analizar si esto se supera tras la entrada del proyecto de 500 kV.		UPME - CND	
9. Preparar borrador de carta a la CREG sobre el tema de energía en transito, haciendo énfasis en la actual situación de la interconexión con Ecuador a 138 kV.	Para comentarios del CAPT	EMGESA	
10. Preparar presentación de seguimiento de pérdidas para la siguiente reunión del CAPT.		UPME	


ENRIQUE AYOBÍ
Presidente


ALBERTO RODRÍGUEZ H.
Secretario

