



COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

COMITE ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISION ACTA N° 64

Fecha:	Mayo 12 de 2006
Hora:	9:00 a.m.
Lugar:	Oficinas UPME

Héctor Alberto Ruiz	EEPPM	Principal
María Gladys Rodríguez	CODENSA	Suplente
Leslie Mier	CORELCA	Suplente
Rodrigo Céspedes	ESSA	Principal
Milton Morales	EMCALI	Principal
Héctor González	DIACO	Suplente
José Vicente Gómez	OXY	Suplente
Héctor Bello	CERROMATOSO	Principal
Enrique Ayobi	EEB	Principal
Andrés Villegas	ISA	Principal
Edgar Duran	ISA	Suplente
Guido Escobar	EPSA	Principal
Alfredo Vargas	TRANSELCA	Invitado
Ricaurte Présiga	XM - CND	
Carlos Vanegas	XM - CND	
Alberto Rodríguez	UPME	
Denice Romero	UPME	
Javier Martínez	UPME	
Jaime Orjuela	UPME	
Luis Carlos Romero	UPME	

1 VERIFICACION DEL QUÓRUM

CERROMATOSO	X	ISA	X	EEPPM	X	CORELCA	X
OXY	X	EEB	X	EMCALI	X	ESSA	X
DIACO	X	EPSA	X	CODENSA	X		

Se verifica el quórum y se da inicio a la reunión.

2 LECTURA Y APROBACIÓN DE ACTAS

Se recibieron comentarios al acta 63 por parte de XM e ISA. Se aprueba el acta con los comentarios.





COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

3 REVISIÓN DE TAREAS PENDIENTES

TAREA	RESPONSABLE		COMENTARIOS
1. Enviar cuadro de tareas pendientes.	UPME	✓	
2. Enviar acta número 63.	UPME	✓	
3. Envío de borrador de carta para solicitud de inventario de activos que pueden superar condiciones de diseño	XM	✓	
4. Envío a transportadores y distribuidores de solicitud de inventario de activos que pueden superar condiciones de diseño	UPME	✓	
5. Recopilar cartas enviadas a la CREG y que no han sido respondidas. Enviar comunicación recordando dar respuesta	UPME	✓	Se revisará en la correspondencia de 2004 si la UPME envió carta sobre Porce III

4 DEFINICIÓN DE FECHAS PARA REUNIONES DEL CAPT EN EL AÑO 2006

El CAPT acuerda llevar a cabo las reuniones restantes del presente en las fechas que se presentan a continuación:

FECHA	Tema principal
Junio 16	Informe trimestral de restricciones
Julio 14	Presentación versión preliminar del Plan de Expansión
Agosto 11	Comentarios a la versión preliminar del Plan de Expansión
Septiembre 29	Presentación versión definitiva Plan de Expansión
Noviembre 17	Informe trimestral de restricciones Interconexiones Internacionales

5 CÁLCULO DE FACTORES DE DISTRIBUCIÓN Y PROYECCIONES DE DEMANDA PARA LA ELABORACIÓN DEL PLAN DE EXPANSIÓN 2006 – 2020

La UPME realiza la presentación en la que se presenta la metodología que emplea para el cálculo de los factores de distribución de la demanda a nivel nacional y regional.

Menciona que para las proyecciones se utilizan los planes de expansión de los OR y los estudios de conexión al STN. Con esta información, más el detalle de la demanda del año anterior, se calculan las proyecciones de la demanda regional y se compara con las proyecciones reportadas por las empresas.

Se destaca la importancia de contar con las proyecciones de demanda regionales, dado su impacto en los resultados del ejercicio de planeamiento. El problema es que, por diferentes causas, estas proyecciones regionales aún no se han elaborado; por lo tanto, para este plan, se trabajará con la información reportada por las empresas (para lo cual, deberán soportar dichos valores mediante el envío de la metodología usada para el cálculo). En caso de que las empresas no soporten sus





COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

proyecciones, se utilizará la proyección de la demanda del SIN, y la UPME realizará los ajustes que considere convenientes.

6 COMPORTAMIENTO HISTÓRICO DE PÉRDIDAS EN EL STN

XM presenta el comportamiento histórico de las pérdidas y las hipótesis sobre los factores que lo han afectado.

Concluye que existen diferentes factores que afectan el comportamiento de las pérdidas como es el caso del crecimiento de la demanda, el aumento de intercambios con Ecuador y las condiciones de la red.

El CAPT acuerda mantener el esquema de seguimiento en el Comité y actualizar el documento preparado anteriormente al respecto, con el fin de considerar los factores que explican las pérdidas.

7 INVENTARIO DE ACTIVOS QUE PUEDEN SUPERAR CONDICIONES DE DISEÑO

La UPME realiza la presentación. Comenta que tras la solicitud hecha, a nivel STN hubo respuestas de Corelca, Distasa, ESSA, EPM, ISA y Transelca.

Los problemas identificados son los siguientes:

- EPM: Guatapé (límite de 25kA en dos bahías de generación y sólo hay restricción en los interruptores)
- ISA: Chivor (25 kA) y San Carlos (40 kA)
- Transelca: Sabana (31.5 kA) y Ternera (31.5 kA) (están cerca pero no se han superado)

Las soluciones planteadas por ISA implican cambio completo de equipos. En el caso de EPM, solamente el reemplazo de los dos interruptores (están en proceso de compra).

Respecto a la subestación Tebsa, solo en el supuesto caso de una ampliación de la capacidad de generación de la planta Tebsa, simulada por Transelca para el año 2009 como resultado de una eventual instalación de dos turbogases con sus respectivos cierres de ciclo, las corrientes de corto circuito en dicha subestación se acercarían a los valores de diseño. Transelca no propuso soluciones ya que la ampliación de generación de la planta Tebsa no se encuentra decidida aún.

Ninguna empresa identificó limitaciones distintas a sobrepaso del nivel de cortocircuito.

Es necesario completar el inventario con la información de las demás empresas.

La UPME complementará la información con las empresas que aún no han entregado información e ISA preparará borrador de comunicación a la CREG, con el fin de hacer entrega del inventario reportado.





COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

8 PROYECCIONES DE DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR OPERADOR DE RED

La UPME presento los antecedentes acerca de la elaboración de proyecciones regionales de demanda de energía y de potencia y el estado del arte en cuanto a metodología y problemas encontrados.

Se aclara que no fue posible realizar la validación de los modelos desarrollados de corto plazo, por no disponer de información desagregada de los OR. Se insiste en la necesidad del envío de información histórica de área operativa por parte de los agentes (en marzo de este año ya se había hecho la solicitud), y concretar la cooperación de XM en este proyecto. Se plantean alternativas para el desarrollo de los modelos de proyección.

Como conclusión de este punto, se hace una solicitud formal del CAPT a XM para trabajar en el tema, y continuar con el alcance del proyecto que se había planteado originalmente. La UPME preparará el borrador de comunicación. Se insistirá de nuevo con las empresas para el reporte de la información desagregada.

9 VARIOS

- La UPME asistió a la reunión que se realizó de Comisión de Vecindad Colombia – Ecuador. En dicha reunión Ecuador manifestó la importancia de seguir manteniendo altos niveles de interconexión. La línea en desarrollo está prevista para junio 2007, pero se ha hecho una invitación a las empresas a cargo (EEB y Transelectric) para tratar de entrar en marzo. Sin embargo, hay retrasos en el lado colombiano (tema ambiental) que podrían comprometer la fecha esperada; el MME va a hacer gestión con el MAVDT. Ecuador también presenta retrasos.
- La UPME comenta que en reunión con el interventor de las convocatorias UPME 2003 se mencionó que las fechas solicitadas son alcanzables. Se destaca la importancia de los proyectos para la optimización del sistema y aún más ante la el resurgimiento del tema de la salida de la cadena Paraíso – La Guaca.
- En cuanto a la interconexión con Panamá la UPME menciona que se han hecho todas las aprobaciones para asegurar el financiamiento del BID para los estudios, sin embargo aún está pendiente la definición de la parte regulatoria con el fin de continuar con el análisis de las alternativas.
- La CREG contrató un estudio relacionado con el tema integración gas – electricidad; en el corto plazo. La UPME trabaja en planes indicativos para relacionar las dos variables.
- La UPME elaborará este año la nueva versión del Plan Energético Nacional: Esta estará alineada con el Plan de Desarrollo y el Plan 2019.
- Consulta de información del CAPT. www.upme.gov.co. A la derecha hay un mapa que dice SIMEC – da click y aparecen cuatro opciones. En la opción SIEL, se consulta por actividad, Transmisión, CAPT (actas, reglamento, presentaciones). El CAPT solicita restringir el acceso a las presentaciones publicadas en la página sólo para los miembros del Comité. La UPME se encargará de esto.





COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

- La UPME le solicita a XM darle a conocer el informe trimestral de restricciones con anticipación a la fecha prevista, para que éste sea usado como insumo de la elaboración de la versión preliminar del Plan de Expansión.
- XM informó que estudió el retiro de una unidad de Termocartagena que va a ser repotenciada, sin encontrar problemas en la operación del sistema tras esta salida.

10 TAREAS PENDIENTES

TAREA	OBJETO	RESPONSABLE	FECHA
1. Enviar cuadro de tareas pendientes.	Recordar los compromisos asumidos.	UPME	
2. Enviar acta número 64.	Para comentarios del CAPT	UPME	
3. Buscar carta enviada sobre el tema Porce III a la CREG para recordar que está pendiente de respuesta	Definir aspectos regulatorios para el caso de la conexión de Porce III.	UPME	
4. Complementar la información del inventario de activos que superan niveles de diseño	Identificar los problemas asociados	UPME	
5. Preparar borrador de carta para la CREG acerca del inventario de activos que superan niveles de diseño	Dar a conocer la situación a la CREG y obtener respuestas.	ISA	
6. Preparar borrador de carta del CAPT a XM para que designe un grupo de trabajo para el tema de proyecciones de demanda regional	Avanzar en la elaboración de las proyecciones de demanda regional	UPME	
7. Enviar documento de metodología de seguimiento a las pérdidas del STN elaborado por el CAPT	Para revisión y actualización del CAPT	UPME	
8. Preparar borrador de carta solicitando respuestas pendientes al CAPT por parte de la CREG		UPME	
9. Restringir el acceso a las presentaciones del CAPT en la página web		UPME	

GUIDO JOSÉ ESCOBAR MAYOR
Presidente

ALBERTO RODRÍGUEZ H.
Secretario

