



COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

1/5
P.

COMITE ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISION ACTA N° 77

Fecha:	Noviembre 30 de 2007
Hora:	9:00 a.m.
Lugar:	Edificio EPM-Medellin

Héctor Ruiz	EEPPM	Principal
Ismael Suescun	EEPPM	Invitado
Margarita Salazar	EEPPM	Invitado
Luis Bernardo Gómez	EEPPM	Invitado
Diego Montoya Mesa	EEPPM	Invitado
Andrei Romero	CODENSA	Presidente
Rodrigo Céspedes	ESSA	Principal
Héctor Enrique Peña	EMCALI	Principal
Héctor D Bello	Cerromatoso	Suplente
Enrique Ayobi	EEB	Principal
Andrés Villegas	ISA	Principal
Mauricio Areiza	ISA	Invitado
Guillermo Lopez	ISA	Invitado
Luis Eduardo Villamizar	MME	
Ramón León Candela	XM	
Alvaro Castro	XM	
Alberto Rodríguez	UPME	
Jaime Orjuela	UPME	
Andrea Rojas	UPME	

1 VERIFICACION DEL QUÓRUM

Agente	Empresa	Asistencia
Transportador	EEB	✓
	ISA	✓
	EPSA	
Gran consumidor	DIACO	
	OXY	
	CERROMATOSO	✓
Comercializador	CODENSA	✓
	EEPPM	✓
	EMCALI	✓
Otros	AES CHIVOR	
	ESSA	✓

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

2 LECTURA Y APROBACIÓN DE ACTAS

Se solicita enviar comentarios al acta No. 76 hasta el día viernes 7 de diciembre.

3 REVISIÓN DE TAREAS PENDIENTES

TAREA	RESPONSABLE	COMENTARIOS	
1. Enviar cuadro de tareas pendientes.	UPME		✓
2. Enviar acta número 76.	UPME		✓
3. Preparar y enviar comunicación a Los miembros del CAPT sobre comentarios al plan versión Preliminar	CODENSA		✓
4. Preparar y enviar comunicación a la UPME con comentarios del CAPT sobre el Plan	CODENSA		✓
5. Enviar a los miembros del CAPT, versión final de la carta enviada a la CREG sobre señales de expansión STN-STR	UPME		✓

4 ANALISIS FINALES PLAN DE EXPANSION VERSIÓN PRELIMINAR:

La UPME presentó los análisis finales al Plan de Expansión con el siguiente orden:

1. Avances Recientes Expansión Área Nariño:

La UPME comentó acerca de la reunión sostenida con CEDENAR, ISA, IEB y MME, en la que CEDENAR manifestó aceptar la recomendación de la UPME realizada en la Versión Preliminar del Plan publicado en meses pasados, la cual consiste en la instalación de un segundo transformador 230/115/13.2 kV de 150 MVA en la subestación Jamondino; así mismo, ISA informó sobre la gestión para la disponibilidad de espacio y la posibilidad de ampliación de la subestación.

La UPME destaca que en los análisis del plan de expansión del próximo año se hará un análisis detallado de los requerimientos en redes a 115 kV para esta área, y que podrían eventualmente complementar la alternativa propuesta del segundo transformador en Jamondino.

2. Expansión Área Córdoba-Sucre:

Ante las alternativas propuestas para la transformación en la subestación Chinú, Electrocosta manifestó su disposición de acometer las obras en el área, con el cambio de uno de los transformadores existentes de 150 MVA por uno de 250 MVA. En los análisis realizados por la UPME la mejor alternativa (por su relación beneficio – costo) es la instalación del tercer transformador. Se espera que en los próximos días se presente el estudio respectivo ante ISA y posteriormente a la UPME.

3. Expansión Área Metropolitana de Barranquilla:

La UPME comentó que el OR presentó en meses pasados el estudio de expansión de Nueva Barranquilla, que fue aprobado en el mes de Septiembre de 2006, pero la ejecución del proyecto presentó inconvenientes por el rediseño de la vía por donde iba a ser construido el circuito por parte del distrito de la ciudad de Barranquilla, en desarrollo del Plan de Ordenamiento Territorial (POT), lo cual obligaría a que al menos una parte de las líneas propuestas tuvieran que ser subterráneas, situación que incrementaría considerablemente los costos de inversión de la

alternativa y por lo tanto su viabilidad. Debido a este inconveniente Electocosta propone el proyecto Refuerzo de la Subestación Termoflores, que consiste en unir las barras de 110 kV de Termoflores I y II y ampliar la capacidad de transformación de la misma.

4. Expansión Área Metropolitana de Cartagena:

La UPME comentó acerca de las diferencias encontradas en las demandas por subestaciones respecto a la información estándar de planeamiento reportada por el OR en su momento. Con base en la nueva información, se presenta como alternativa viable, tanto técnica como económicamente, la construcción de la Nueva Subestación el Bosque a 220 kV que se llevará a cabo en dos etapas y consta de: i) la apertura de la línea Bolívar-Ternera a 220 kV para llevarla a una nueva subestación llamada Bosque, configurando el corredor Bolívar-Bosque-Ternera, junto con reconfiguraciones a 66 kV en el año 2009. ii) Construcción de un anillo a 110 kV entre las subestaciones Bosque – Chambacú – Bocagrande - Bosque en el año de 2012. .

En este punto la UPME resalta la importancia de la oportunidad en la entrada en operación de los proyectos a cargo de los operadores de red (STR/SDL), de tal forma que las obras en el STN y las obras en el STR/SDL puedan desarrollarse de manera coordinada y se cumpla con los objetivos previstos del proyecto. Se buscarán por tanto las señales regulatorias adecuadas para que el cumplimiento de este principio se garantice. Para el efecto el plan incluiría un numeral de agenda regulatoria donde se destacarían estos aspectos.

5. Expansión Área de Bogotá:

Se presentaron los análisis finales y se encontró que la alternativa Norte - Sur 500 kV, y obras asociadas a nivel de 230 kV y 115 kV presenta mejores resultados desde el punto de vista técnico y una evaluación económica más favorable. La alternativa consiste en la instalación de bancos de compensación reactiva en diferentes subestaciones a nivel de 115 kV, reconfiguración de los circuitos Tunal-Reforma y Tunal-Circo a 230 kV por medio de una nueva Subestación Esperanza a nivel de 500/230/115kV, con el fin de aumentar la capacidad de transformación hacia el STR y proporcionar un punto de conexión a 500 kV en el sur de la ciudad en el año 2010. La UPME comentó que en los análisis finales del plan presentará los resultados de la instalación de un nuevo circuito Guavio-Esperanza a 230 kV.

XM hace referencia al Estudio Trimestral de Restricciones de Junio de 2007 (Doc. XM CND 2007 062) en el cual se muestra que la congestión es más crítica en los enlaces a 500 kV del Oriente Antioqueño al Valle del Cauca que hacia Bogotá en el Largo Plazo MPODE. En el caso específico de Bogotá se observa que en solo unos pocos casos se observa la activación del corte primavera – Bacatá 500 kV, y solo a partir del año 2015. XM también informa que la problemática más crítica en Bogotá obedece a la gran demanda de potencia reactiva, a la capacidad de transformación y a la congestión en la red del STR.

En este punto, EEB y CODENSA sugieren que se le de prioridad al tema de la transmisión en la zona, y no únicamente a la instalación de una alta capacidad de compensación. Adicionalmente sugieren que el Plan de Expansión considere que el crecimiento de la demanda en Bogotá es más elevado que en el resto del país (queda claro que un punto a analizar en los estudios de los próximos planes de expansión es el crecimiento de demanda diferenciada por áreas).

6. Problemática del área Sur Occidente del País:

Se presentó el análisis del uso del embalse de Betania, junto con las posibles alternativas de solución, entre las que se encuentran Compensación serie y 2do circuito corredor Betania – Mirolindo 230kV, Compensación serie circuitos S. Carlos – Esmeralda 230kV, Circuito S. Marcos – (Nva S/E) Betania 500kV + Betania – Esperanza 500kV (LP), Circuito Virginia – (Nva S/E) Mirolindo 500kV + Mirolindo – Esperanza 500kV (LP) o la Combinación de las anteriores. Este desarrollo será uno de los temas principales del plan de expansión del próximo año.



XM sugiere que la valoración de alternativas que involucren exportaciones de energía debe tener en cuenta la estrategia del país respecto a las exportaciones; en particular si se venden solo los excedentes de generación y transporte, o se tiene una vocación netamente exportadora y por lo tanto se desarrolle infraestructura para cumplirla. Así mismo, recomienda a la UPME considerar los altos niveles de transporte de energía a través de la línea San Carlos - Virginia 500 kV que se observan en la mayoría de escenarios en el Largo Plazo SDDP a partir de 2012, tal como se ha presentado en los Informes Trimestrales de Largo Plazo.

El CAPT presentó varias observaciones a las soluciones planteadas, las cuales fueron discutidas con la UPME, encontrando finalmente consenso con respecto a las evaluaciones realizadas y el cronograma de obras propuesto.

5 VARIOS

- Se hizo un resumen de la reunión realizada en el comité de transmisión del Consejo nacional de Operación donde la UPME explicó las razones que la llevaron a escoger la configuración de la subestación Porce y se informó de la solicitud de dicho comité de revisar los criterios para la selección de configuraciones de las subestaciones y de privilegiar en el futuro las subestaciones con arreglos de interruptores (interruptor y medio y doble interruptor). UPME informa que dentro del plan de trabajo del año 2008 se incluirá la revisión de dichos criterios y una evaluación de las configuraciones existentes y se acordará esquema de interacción del CAPT en dicha actividad.
- Adicionalmente se solicitó que se hiciera una presentación y evaluación de las diferencias de los criterios de operación y de planeamiento.
- El CAPT solicitó al MME coordinar una presentación para el comité de los resultados del estudio contratado por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios con el fin de precisar las necesidades del STN por el crecimiento del sistema en términos de obsolescencia de los equipos y configuraciones de las subestaciones.
- El CAPT considera prioritario que se den las señales regulatorias que incentiven la ejecución oportuna por parte de los operadores de red de las obras en los sistemas de transmisión regional que sean complementarias a las del STN.
- XM presentará el Impacto tarifario de la entrada de los proyectos 500 kV.
- La Presentación del Plan de Expansión versión Final se realizará el día 14 Diciembre.

6 TAREAS PENDIENTES

TAREA	OBJETO	RESPONSABLE	FECHA
1. Enviar Comentarios Acta 76		CAPT	7 Diciembre 2007
2. Enviar cuadro de tareas pendientes.	Recordar los compromisos asumidos	UPME	
3. Enviar acta número 77.	Para comentarios del CAPT	UPME	





Libertad y Orden

COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

515
al.

ANDREI FABIAN ROMERO GRASS
Presidente

ALBERTO RODRÍGUEZ HERNÁNDEZ
Secretario

