

COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

ACTA No. 140

Fecha: 04 de septiembre de 2015 Hora: 8:30 a.m.
Lugar: UPME

1. VERIFICACIÓN DEL QUÓRUM ✓ X

Se da inicio a la reunión No.140 del Comité verificando el cumplimiento del Quórum.

Agente	Empresa	Asistencia		
Transmisor	INTERCOLOMBIA	Pablo Javier Franco	Principal	x
		Jorge Mauricio Areiza	Suplente	✓
	EPM	Diego Humberto Montoya	Principal	✓
		John Jairo Celis Restrepo	Suplente	x
		Juan Jacobo Rodríguez	Suplente	✓
	EEB	Jaime Alfonso Orjuela	Principal	✓
		Jairo Ovidio Pedraza	Suplente	✓
		José Vicente Melo	Suplente	x
	Gran Consumidor	PAZ DEL RIO	Julio Cesar Wagner	Principal
Pablo Martín Bernal			Suplente	x
OXY		José Vicente Gómez	Principal	x
		Carlos Rangel	Suplente	x
CERROMATOSO		José Ramón Mercado	Principal	x
		Freddie Luna	Suplente	✓
Comercializador	CODENSA	Carlos Fernando Gómez	Suplente	✓
		Andrés Aldana		✓
	ISAGEN	Agustín Escobar Moreno	Principal	✓
		Hernán Palacios Perdomo	Suplente	✓
	ELECTRICARIBE	Hector Andrade Hamburger	Principal	✓
		Alfonso Pinedo		✓
Generador	AES CHIVOR	Juan Carlos Guerrero	Principal	✓
		Fredy Martínez Guevara	Suplente	x
Distribuidor	EPSA	Gustavo Velandia Palomino	Principal	x
		Michael Eduard Muñoz	Suplente	✓
		Carlos Alberto Moreno	Suplente	x
CND	XM	Juan Gonzalo Ortega	Invitado	x
		Emma Maribel Salazar	Invitado	✓
Ministerio	MME	Elsa Fernanda Márquez	Invitado	x
		José Edilberto Muñoz	Invitado	✓
UPME	UPME	Jorge Alberto Valencia	Secretario	x
		Ricardo Ramírez Carrero	Secretario	✓
		Antonio Jiménez	Secretario	✓
		Javier Martínez	Secretario	✓
		Marco Caro	Secretario	✓
		Silvana Fonseca	Secretario	✓
		Diana María Pérez	Secretario	✓
		Raúl Gil	Secretario	✓

COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

ACTA No. 140

2. APROBACIÓN DE ACTAS ANTERIORES.

Se informa por parte de la secretaría del Comité que las actas de las reuniones No. 138 y 139 ya están para la firma. El acta No. 140 se enviará al Comité para revisión y comentarios, la próxima semana.

3. SEGUIMIENTO A OBRAS DEL STN Y STR.

La UPME presentó el avance de los proyectos de Convocatorias, el cual se divide en: i) proyectos del STR y ii) proyectos del STN. Para cada uno de estos numerales, se indican los proyectos adjudicados, en adjudicación y en estructuración; de igual forma se muestran aquellos proyectos del STN que de acuerdo con el cronograma se encuentran en estado de alerta (rojo: atraso no recuperable – amarillo: atraso recuperable – verde: estado de ejecución normal). El detalle de la información se puede consultar en la presentación correspondiente, disponible en la página web del CAPT. Es importante resaltar algunas inquietudes y comentarios de los integrantes del Comité con relación a la presentación:

- Nueva Esperanza: Se informa que EPM no ha presentado a la ANLA las alternativas para la variante de la línea de 500 kV.
- Armenia 230 kV: Con base en la información entregada por la interventoría, la UPME menciona que la ANLA emitió medida preventiva con suspensión de las obras, debido a que algunas torres de la línea se encuentran dentro de zonas de protección (nacimientos de árboles) y esto derivó en un incumplimiento de la licencia. La EEB indica que de los 83 sitios de torres, solo entre 10 y 12 de estos sitios están suspendidos los trabajos; en los demás sitios se sigue avanzado.

De continuar los efectos del fenómeno del niño y dado que las plantas de generación del área son a filo de agua, se prevé riesgo de racionamiento de energía en las áreas cercanas, ante la no entrada del proyecto.

- La Loma 500 kV: Con relación al área de la subestación, la EEB indica que un cambio de lote implicaría un impacto en los tiempos de ejecución del proyecto y se tendría que hacer nuevos diseños, reingeniería, entre otros.
- Preocupan al Comité, los problemas que se están presentando en la ejecución de los proyectos (tiempos de ejecución, respuestas de la ANLA, etc). La UPME manifiesta la importancia del apoyo del CAPT y los Transmisores, concedores de los problemas en la construcción de los proyectos, para coordinar y establecer los tiempos de ejecución dentro de la convocatoria. De igual forma se indica la importancia de tener una propuesta que de herramientas para trabajar en esta problemática, con el fin de brindar una solución estructural.

COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

ACTA No. 140

4. RESULTADOS REUNIÓN CON LA DIRECCIÓN DE LA UPME.

El presidente del CAPT informa las conclusiones de la reunión con la Dirección de la UPME. Así mismo, propone acciones y acuerdos en el comité, con el fin de potencializar y reforzar la forma de actuación del CAPT. El detalle de la información se puede consultar en la presentación disponible en la página web del CAPT. Se resaltan algunos comentarios del Comité:

- Con relación a los roles de los miembros del Comité, Cerromatoso manifiesta la importancia de este tema, en cuanto a lo que espera el Comité del gran usuario y viceversa.

La UPME indica que los representantes del gran usuario, incluyan las diferentes compañías que aportan al crecimiento de la demanda en el desarrollo del país.

- La EBB manifestó la importancia de tener las reglas claras en cuanto al manejo de la información. Se solicita, por parte del comité, un manejo responsable de la información que sale del CAPT a los agentes que están representados en él. Por esta razón se establecerán criterios y consideraciones a tener en cuenta para el buen manejo de la información.
- De la reunión se derivan algunas tareas, las cuales se muestran en la siguiente tabla:

Tabla 1. Actividades derivadas de la reunión con la Dirección de la UPME.

Ítem	Descripción	Responsable	Observación
1	Ajustar el reglamento del CAPT para que el Quórum sea válido por mayoría de asistentes.	UPME – CERROMATOSO – EEB – EPSA – AES CHIVOR	Incluir una propuesta con los criterios para manejo de la información en el Comité.
2	Realizar propuesta a la CREG para la elección del gran usuario: 1 mayor demanda, 1 o 2 elegidos por gremio.	UPME – CERROMATOSO – EEB – EPSA – AES CHIVOR	Incluir una propuesta con los criterios para manejo de la información en el Comité.
3	Estructurar y desarrollar las jornadas de planeación de la transmisión y expansión de generación, con participación de expositores internacionales.	CAPT	
4	Coordinar adecuadamente con el C.N.O las señales de la operación para la planeación.	UPME – Presidente CAPT - XM	Se propone estructurar mesa de trabajo CAPT – C.N.O cada 2 meses.

**COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN
ACTA No. 140**

Ítem	Descripción	Responsable	Observación
5	Incluir como temas de trabajo del CAPT: nuevas tecnologías para Tx, impactos en ciudades y ordenamientos territoriales, innovación de la planeación, inclusión de variables adicionales para la definición de proyectos y criterios para asignación de capacidades en SE's.	GTR (Grupo Técnico y Regulatorio del CAPT)	Realizar una propuesta con relación al plan de trabajo.
6	Analizar la posible participación de la presidencia del CAPT en la mesa de alto nivel para la transmisión.	Director UPME – Presidente CAPT	
7	Analizar y priorizar temas claves para la planeación y que deban proponerse a revisión de la CREG.	CAPT - UPME	UPME hará seguimiento y apoyará la gestión con la Comisión.

Con relación al ítem No.3, la UPME propone dividirlos en cuatro áreas:

- Incentivos en la potencia localizada.
- Nuevas tecnologías.
- Planeación – Regulación.
- Construcción de infraestructura eléctrica y desarrollo urbano.

5. PRESENTACIÓN PLAN PRELIMINAR DE REFERENCIA GENERACIÓN TRANSMISIÓN 2015 – 2029.

La UPME expone el Plan Preliminar de Expansión de Referencia Generación – Transmisión 2015 – 2029. El detalle de la información se puede consultar en la presentación disponible en la página web del CAPT. Es importante resaltar algunos comentarios de los integrantes del Comité con relación a la presentación:

- Respecto al Plan de Generación, el mismo contiene las metodologías vigentes de planificación, el balance entre la Energía en Firme y la proyección de demanda de energía eléctrica, los supuestos considerados para la elaboración del Plan, el efecto de las plantas menores en la optimización de las microcuencas, el comportamiento energético del sistema colombiano bajo la expansión definida por el mecanismo del Cargo por Confiabilidad, los escenarios formulados por la UPME en el largo plazo junto con los efectos que pueden tener cada uno de ellos en las transferencias de energía entre las áreas eléctricas del SIN y dos ejercicios de Planificación integrada Generación & Transmisión; donde se determina de manera indicativa los Costos Marginales Locales - LMP en las principales zonas del país, esto para brindar señales de ubicación a diferentes tipos de usuarios, finalmente una simulación en el área Oriental con el objetivo de analizar una eventual subasta de potencia localizada, estableciendo la relación beneficio/costo para los agentes generadores y la demanda nacional.

COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

ACTA No. 140

Con relación al Plan de Transmisión, el mismo presentó las obras de expansión en el Sistema de Transmisión Nacional, necesarias para la atención confiable y segura de la demanda en el mediano y largo Plazo. Se plantean tres obras a nivel de 500 y 230 kV en la costa Atlántica (San Juan 220 kV, el Rio 220 kV y Cierre anillo Sabanalarga – Bolívar 500 kV), las cuales mejorarán las condiciones de los Sistemas Regionales de Transporte y Distribución Local; por otro lado se presentan los análisis para la conexión de generación eólica en la región Caribe cuya capacidad instalada puede alcanzar los 3.127 MW. Se formulan diferentes alternativas de desarrollo de red en función de los posibles bloques de generación eólica que se podrían instalar, incluyendo la posibilidad de uso de una red en corriente continua - HVDC; adicionalmente se muestra un análisis para la instalación de baterías, específicamente para el caso práctico de aplicación en Atlántico, evidenciando su viabilidad técnica y económica bajo unas condiciones particulares de operación y tasa de cambio. Finalmente se realizó un análisis de nivel de carga de los transformadores 500/230 kV en el sistema, indicado que la implementación de obras adicionales dependerá de lo que se decante en generación en el área.

- La UPME solicita al Comité realizar observaciones en cuanto a las fechas de puesta en operación de las obras propuestas, con relación a si éstas se pueden cumplir o no.
- EEB manifiesta que en relación al costo de los proyectos se deben considerar otros aspectos que no se encuentran incluidos dentro de las Unidades Constructivas; a lo cual la UPME manifiesta que la evaluación la hace con la referencia correspondiente al valor de la UC, sin embargo lo que podría hacer es una evaluación que en función de los beneficios defina hasta que costo del proyecto, el mismo es viable, indica que la UPME no construye y que la identificación de otros costos no lo podría hacer fácilmente y que la evaluación tomando costo de los transportadores puede volver la evaluación muy subjetiva.

ELECTRICARIBE indica que es importante que el Comité, dé la señal a la CREG sobre dicha problemática, la cual es una barrera para la ejecución de los proyectos, teniendo en cuenta que los precios de las UC's no reflejan el costo total del proyecto.

- Con relación al tema de la conexión de la generación eólica en la Guajira, EPM se refiere a las alternativas propuestas (AC y HVDC) y a la importancia de las consideraciones sociales o prediales que se han tenido en cuenta en los análisis, debido a la particularidad de la región.
- La EEB menciona la importancia de que las obras recomendadas en el Plan se socialicen con las autoridades interesadas, en particular corporaciones regionales, gobernadores y alcaldes de las zonas de influencia de los proyectos de transmisión.

Los comentarios con mayor detalle de este Plan, se podrán continuar realizando cuando se circule el documento del Plan Preliminar de Expansión, el cual estará publicado en la página web de la UPME, para finales de septiembre.

COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN
ACTA No. 140

6. VARIOS

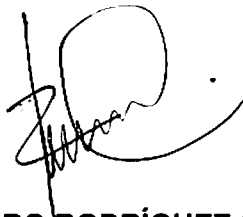
Se propone próxima reunión del Comité para el viernes 2 de octubre de 2015.

7. COMPROMISOS

A continuación se presentan los compromisos adquiridos en la reunión:

Tabla 2. Compromisos adquiridos en la reunión CAPT - 140

Ítem	Descripción	Fecha	Responsable	Observación
1	Actividades de la tabla 1.		CAPT	Los responsables se indican en la tabla 1.
2	Conexión de Plantas de Generación menor.		EPSA – EPM – ITCO –ISAGEN – UPME	Realizar agenda de entregables.



JUAN JACOBO RODRÍGUEZ GAVIRIA
Presidente (S)



RICARDO RAMÍREZ CARRERO
Secretario Técnico