

COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

ACTA No. 146

Fecha: 10 de junio de 2016. Hora: 9:30 a.m.
 Lugar: Carrera 13 # 93 - 66
 CODENSA - BOGOTÁ

1. VERIFICACIÓN DEL QUÓRUM ✓ X

Agente	Empresa	Asistencia		
		Nombre	Categoría	Presencia
Transmisor	INTERCOLOMBIA	Pablo Javier Franco	Principal	✓
		Jorge Mauricio Areiza	Suplente	✓
	EPM	Diego Humberto Montoya	Principal	✓
		Luis Aristizábal Gil	Suplente	✓
	EEB	Jaime Alfonso Orjuela	Principal	x
		Camilo Ordoñez		✓
		Jairo Ovidio Pedraza	Suplente	x
Gran Consumidor	META PETROLEUM	Édgar Riascos	Principal	x
		Arbey Rojas	Suplente	x
	OXY	José Vicente Gómez	Principal	x
		Carlos Rangel	Suplente	x
	CERROMATOSO	José Ramón Mercado	Principal	x
		Freddie Luna	Suplente	x
Comercializador	CODENSA	Juan Carlos Serrato	Principal	x
		Manuel Gómez Pineda	Suplente	✓
	ISAGEN	Agustin Escobar Moreno	Principal	✓
		Hernán Palacios Perdomo	Suplente	x
	ELECTRICARIBE	Héctor Andrade Hamburger	Principal	x
		Henry Andrade López	Suplente	x
Generador	AES CHIVOR	Juan Carlos Guerrero	Principal	x
		Fredy Martínez Guevara	Suplente	✓
Distribuidor	EPSA	Gustavo Velandia Palomino	Principal	x
		César Urrego	Suplente	✓
		Michael Eduard Muñoz	Suplente	x
CND	XM	Juan Carlos Morales	Invitado	x
		Juan Gonzalo Ortega	Invitado	✓
Ministerio	MME	Elsa Fernanda Márquez	Invitado	✓
		José Edilberto Muñoz	Invitado	x
UPME	UPME	Jorge Alberto Valencia	Secretario	x
		Ricardo Ramírez Carrero	Secretario	✓
		Antonio Jiménez	Secretario	✓
		Leonardo Moreno	Secretario	✓
		Silvana Fonseca	Secretario	✓
		Ana María Ospina	Secretario	✓
Mayerly Becerra	Secretario	✓		

COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

ACTA No. 146

Se da inicio a la reunión No. 146 del Comité verificando el cumplimiento del quórum. No hay quórum para la reunión N° 146.

Debido a dificultades para asistir a la reunión de manera presencial, el gran usuario – Cerro Matoso solicitó conectarse a la reunión a través de teleconferencia; sin embargo, el día de la reunión en sus instalaciones se presentó un incidente eléctrico el cual no permite la conexión.

Se procede con la lectura de la agenda por parte de la presidencia del CAPT. En el ítem "Varios", se solicita tratar:

- Comunicación del CAPT a la CREG con relación al tema de fronteras embebidas (CODENSA).
- Comunicación a los grandes usuarios que no asisten, indicándoles la importancia del Comité y su participación en las reuniones (UPME).
- Comunicación a la CREG relacionada con los procedimientos para las obras del STN que se derivarán de las nuevas plantas con Cargo por Confiabilidad (UPME).
- Seguimiento a las comunicaciones que se le han enviado a la Comisión (EPM).

2. APROBACIÓN DE ACTAS ANTERIORES

Se informa por parte de la secretaria del Comité que el acta No. 145 se encuentra publicada en la página Web de la UPME.

3. INFORME DE SECRETARIA TÉCNICA

La UPME hace un resumen de las actividades relacionadas con temas de expansión desde la última reunión CAPT 145, las cuales se describen a continuación:

- El Viceministro citó a una reunión con los Transmisores, específicamente con temas relacionados con el área ambiental, incluyendo Andesco; con el fin de organizar grupos de trabajo para avanzar en la parte ambiental de los proyectos, particularmente consultas previas, homologación de criterios para certificación de comunidades (corporaciones), entre otros aspectos.
- Generadores – Transmisores: Se realizó una reunión entre G y T para verificar las obras asociadas a las generaciones, definidas en el Plan vigente. El objetivo es hacer sinergia entre G y T, para así adelantar los trámites relacionados con permisos sociales y ambientales, que permitan adelantar o garantizar la fecha de puesta en operación de los proyectos.
- Resolución modificación Plan 2015 – 2029: Junto con el MME se están realizando las gestiones para emitir la Resolución de modificación a las obras del Plan vigente, la cual incluye las obras para la integración de la generación eólica en La Guajira.
- Comentarios Resolución CREG 023 y 024 de 2016: Se realizó reunión con la CREG para aclarar temas relacionados con las resoluciones antes mencionadas, específicamente en los temas de planeación. Se conformarán grupos de trabajo, los

COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

ACTA No. 146

cuales estarán enfocados en: i) Temas de reposiciones, ii) Temas de cobertura y iii) Sistema de Distribución Local – SDL.

- Proyectos Casanare – Vichada: De acuerdo con un informe de la interventoría existen dificultades sociales y ambientales en la construcción de las obras; así como inconvenientes en la adquisición de predios para las servidumbres de las líneas. Los proyectos están atrasados pero no se tiene un tiempo estimado con base en la FPO oficial, lo anterior teniendo en cuenta un informe de finales del año pasado de interventoría.

4. CONEXIONES DE GENERACIÓN (ANTIOQUIA, SANTANDER, CQR).

La UPME realiza la presentación relacionada con las solicitudes de conexiones de generación en las áreas de Antioquia, Santander y Caldas – Quindío - Risaralda. La presentación muestra las solicitudes de generación con su capacidad asociada, la ubicación estimada de las mismas y la alternativa de conexión propuesta por el promotor de cada proyecto. Para el caso de Santander, se incluyen análisis técnicos y económicos evidenciando la necesidad de una expansión a nivel del STN y STR en el sur del área; correspondientes a una nueva subestación en el STN junto con obras asociadas en el STR.

Por otro lado, se indica al CAPT tener en cuenta que:

- En el Plan de Expansión de Referencia Generación – Transmisión 2015 – 2029 se evidenció la necesidad de la expansión de la generación a partir del 2022.
- Que en el mismo Plan las obras definidas tienen como fecha de entrada mínima el 2020 y en algunos casos inclusive el 2022.
- Para incorporar las plantas al SIN que sean ganadoras del Cargo por Confiabilidad (CxC), será necesario ejecutar diferentes obras que pueden tener tiempos de ejecución, que por su complejidad estén al límite de la fecha de entrada de la planta de generación o que inclusive en algunos casos no sea posible cumplir la fecha.

Con base en lo anterior, la UPME propone actuar de una manera proactiva frente a esta posibilidad, realizando análisis de incorporación de diferentes capacidades, es decir que se pueda visualizar una red incremental; de tal manera que cuando se defina el cargo, se tengan análisis eléctricos y económicos y así será más fácil definir la red para incorporar las plantas de CxC. Trabajar en un esquema similar al definido con la conexión de las eólicas.

Así mismo, se hace un llamado al CAPT sobre la responsabilidad como Comité en la definición a tiempo de la red para conectar adecuadamente las generaciones que tendrán CxC y de la importancia que el Comité se manifieste ante la Comisión, para que ésta considere los tiempos para la ejecución de la red frente a una eventual subasta de Cargo por Confiabilidad.

Con el fin de realizar los análisis mencionados anteriormente, es importante y necesario que los agentes del sector que estén interesados en participar en el esquema del cargo, entreguen a la Unidad los datos más certeros con relación a las

COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

ACTA No. 146

solicitudes realizadas tales como: capacidad y fecha de entrada en operación de las plantas, lo cual es fundamental para realizar un mejor ejercicio.

- EPM manifiesta que la conexión de estas generaciones requieren un refuerzo significativo en transmisión (500 kV) para Antioquia. Además de las solicitudes indicadas en la presentación, existen solicitudes de conexión de generación en el STR/SDL de aproximadamente 1500 MW; por lo anterior, se hace un llamado para que la propuesta de la Unidad tenga en cuenta las generaciones asociadas al STR/SDL. Con esto, se lograría una solución óptima, integral y más eficiente para el STN.

Adicionalmente, EPM considera importante que se haga una ruta de trabajo, con retroalimentación entre todos los actores para que se avance adecuadamente y con la información más reciente y veraz.

- El Comité está de acuerdo con la propuesta realizada por la UPME y lo adicionado por EPM, e indica la importancia de iniciar los análisis a través del GTR.

5. JORNADAS TÉCNICAS

La presidencia explica que la intención era realizar las jornadas técnicas compartidas con el Comité de Transmisión (CT). En conversaciones con el CT, éstos ya tienen una agenda definida y ofrecen al CAPT un espacio de aproximadamente 45 minutos, lo cual no cumple con las expectativas que tiene el Comité con las jornadas.

Por lo anterior, se definen las jornadas técnicas del CAPT independientes (para este año), con un día de duración y previstas para realizarse en octubre/noviembre. De esta manera, las jornadas tendrán un equilibrio y pertinencia en los temas de planeamiento.

- La UPME propone hacer un esfuerzo para que las jornadas sean más particulares y temas más específicos (documento "Jornadas Técnicas").
- EPM manifiesta que con "Colombia Inteligente" se pueden incluir temas de planeación desde el punto de vista tecnológico. Realizar la gestión con los consultores en otras iniciativas que le brinden un buen "nutriente" a las jornadas.
- Se ve muy conveniente poder contar con personal externo y conferencistas internacionales, para lo cual es muy importante la gestión que puedan hacer las empresas en este sentido.
- Se propone discutir los posibles temas a tratar en las jornadas técnicas en el GTR.

6. INFORME DEL GRUPO TÉCNICO Y REGULATORIO

XM hace un resumen de los temas tratados en el Grupo Regulatorio realizado el 3 de junio e indica los temas que serán tratados en la agenda del GTR del 2016 (El detalle de la información se puede consultar en el acta del GTR enviada al Comité por correo electrónico). La presidencia del Comité realiza un resumen priorizando los temas con fechas tentativas, los cuales se indican a continuación:

COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN
ACTA No. 146

TÉCNICOS		
TEMA	FECHA	OBSERVACIÓN
Planeamiento incremental para dar respuesta a solicitudes de generación actual.	31/08/2016	Propuesta de metodología y plan de obras incrementales por escenarios.
Revisión de las obras que se proponen para el Plan.		
Tecnologías de almacenamiento para el Atlántico	31/08/2016	Propuesta de criterios técnicos para la definición de obras de almacenamiento y para la clasificación de las obras de almacenamiento (G, T o D).

REGULATORIOS		
TEMA	FECHA	OBSERVACIÓN
Garantías para la conexión de usuarios (generación).	31/07/2016	
Análisis proyectos de resolución CREG 023 y 024 de 2016.	31/07/2016	<ul style="list-style-type: none"> - Qué tareas se le imponen a la UPME y al CAPT? - Qué criterios se requieren? - Impacto de las reposiciones sobre la operación y eventualmente sobre el planeamiento.
Tecnologías de almacenamiento para el Atlántico.	31/08/2016	Impacto en la regulación, RETIE, entre otras.
Conexiones embebidas.	31/07/2016	

AMBIENTALES		
TEMA	FECHA	OBSERVACIÓN
Revisión de las dificultades sociales, ambientales y prediales que enfrentan los proyectos	30/09/2016	Incluir propuesta de solución.

COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

ACTA No. 146

7. SEGUIMIENTO A OBRAS STN Y STR

La UPME presentó el avance de los proyectos de Convocatorias, el cual se divide en:

- i) Resumen del estado de los proyectos del STR
- ii) Resumen del estado de los proyectos del STN

Para cada uno de estos numerales, se indican los proyectos que se han adjudicado, los que están en procesos de selección y los que están en estructuración de pliegos; de igual forma se muestran todos los proyectos del STN que de acuerdo con su cronograma se encuentran en un 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 tener en cuenta que lo resaltado en azul, hace referencia a los últimos cambios que han tenido los proyectos y lo que está en negro, se ha mantenido igual desde la última reunión CAPT.

CODENSA pregunta si para los proyectos con atraso, se han evaluado las razones del mismo. La Unidad indica que éstos se presentan específicamente por trámite ambiental, oposición de la comunidad y autoridades municipales.

8. VARIOS

- CODENSA realiza la presentación relacionada con la conexión de la generación El Paso. El detalle de la información se puede consultar en la presentación correspondiente, disponible en la página web del CAPT. De la presentación se considera importante retomar el envío de la comunicación a la CREG para ajustes en el concepto de frontera embebida (Tabla de compromisos – ítem 4 y 5).
- La UPME manifiesta la importancia de enviarle una comunicación a los representantes de los grandes usuarios indicándoles la importancia de asistir al CAPT y la autonomía que tiene el Comité para realizar la misma gestión (Tabla de compromisos – ítem 6 y 7).

Igualmente, EPM manifiesta la importancia del seguimiento a las comunicaciones que se le envían a la CREG, con el fin de darle continuidad y solución a los temas.

- La Unidad considera importante que el Comité envíe un oficio a la CREG indicando los tiempos estimados para la estructuración y ejecución de los proyectos. De igual forma, que los temas del cargo por confiabilidad se definan pronto, para que las obras asociadas a estas plantas se conecten al sistema en el tiempo requerido. La UPME ya tiene una comunicación, la cual enviará a la Comisión.
- Se propone la próxima reunión del Comité para el viernes 8 de julio de 2016. INTERCOLOMBIA gestionará el lugar de la reunión e informará oportunamente al Comité.

COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

ACTA No. 146

9. COMPROMISOS

A continuación se presentan los compromisos adquiridos en la reunión:

Tabla 1. Compromisos adquiridos en la reunión CAPT – 146.

Ítem	Descripción	Fecha	Responsable	Observación
1	Enviar documento "Mejoras de la Transmisión en la Planeación".		UPME	- Avance, pendientes, compromisos. - Modificación en línea - Próximo CAPT actualizarlo.
2	Enviar Resolución de modificación al Plan 2015 – 2029.		UPME	
3	Circular propuestas de temas y conferencias para jornadas técnicas.	Próximo CAPT	CAPT	Elaborar una agenda preliminar para las jornadas.
4	Borrador propuesta de comunicación a la CREG sobre fronteras embebidas.	17/06/2016	AES CHIVOR	Incluir dentro de la propuesta los argumentos que han planteado los diferentes agentes (EPM, ISAGEN CODENSA).
5	Comentarios a la comunicación relacionada con fronteras embebidas	24/06/2016	CAPT	Fecha límite para comentarios por parte del Comité.
6	Borrador comunicación a la CREG sobre la importancia de la participación de los grandes usuarios en las reuniones del Comité.	17/06/2016	CODENSA	
7	Comentarios a la comunicación relacionada con la importancia de la participación de los grandes usuarios en las reuniones del Comité.	24/06/2016	CAPT	Fecha límite para comentarios por parte del Comité.
8	Enviar al Comité el oficio dirigido a la CREG relacionado con el CxC		UPME	El CAPT tendrá una semana a partir del envío del oficio de la UPME para enviar a la CREG el oficio del CAPT.


PABLO JAVIER FRANCO RESTREPO
 Presidente


RICARDO RAMÍREZ CARRERO
 Secretario Técnico

COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN
ACTA No. 146
