

COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

393

COMITE ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN ACTA REUNIÓN No. 123

Fecha:	27 de septiembre de 2013
Hora:	8:30 a.m.
Lugar:	Oficinas UPME

1. VERIFICACIÓN DEL QUÓRUM ✓ X

Agente	Empresa	Asistencia		
Transmisores	EEB	Jaime Orjuela	principal	✓
		Félix Humberto Montaña	Suplente	X
	ISA	Pablo Javier Franco	Principal	✓
		Jorge Mauricio Areiza	Suplente	✓
	EEPPM	Diego Montoya	Principal	✓
		Luis Fernando Aristizabal	Suplente	✓
Grandes Consumidores	PAZ DEL RIO	Julio Cesar Wagner	Principal	X
		John Escarraga	Suplente	X
	OXY	Fernando Bonilla	Principal	X
	CERROMATOSO	José Ramón Mercado	Principal	✓
		Freddie Luna	Suplente	✓
Comercializadores	CODENSA	Andrei Romero	Principal	X
		Wilman Garzón Ramírez	Suplente	X
		Jairo Pedraza	Invitado	✓
	ISAGEN	Jovan Alfonso Cano	Principal	✓
		Hernán Palacios Perdomo	Suplente	✓
	ELECTRICARIBE	Hector Andrade H	Principal	✓
		Marjorie Jimenez	Suplente	X
Generador	GECELCA	Argemiro Taboada	Principal	✓
Operador de Red	EPSA	Gustavo Velandia	Principal	X
		Camilo Luna	Suplente	X
		Michael Muñoz	Suplente	✓
CND	XM	Diego Tejada	Invitado	X
		Juan Gonzalo Ortega	Invitado	✓
Ministerio de Minas y Energía	MME	Elsa Márquez	Invitado	✓
UPME	UPME	Alberto Rodríguez	Secretario	✓
		Javier Martínez	Secretario	✓
		Raúl Gil	Secretario	✓
		Baisser Antonio Jiménez	Secretario	✓
		Andrea Rojas	Secretaria	✓

Una vez verificado el Quorum, se da inicio a la reunión 123 del Comité.



COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

2. APROBACIÓN ACTAS ANTERIORES

La UPME menciona que circulara el acta 122 para comentarios.

3. INFORME AVANCE CONVOCATORIAS

Convocatoria UPME 01-2008 Nueva Esperanza 500/230 Kv

Respecto al rescate arqueológico la UPME menciona que avanzan los trabajos con 25 arqueólogos y 23 obreros, se terminó el descapote. A la fecha se han rescatado 73 tumbas y 361 rasgos. En reunión entre el ICANH y EPM se definió lo siguiente:

- El sitio no será declarado patrimonio arqueológico.
- El rescate se priorizará en la franja donde se instalarán los equipos
- El rescate tomará de 12 a 15 meses.
- Se emplearán 35 Arqueólogos y 100 obreros.

Se encuentra pendiente respuesta del MADS sobre sustracciones para el Páramo Grande y para la Cuenca Alta del río Bogotá, también se encuentra pendiente la respuesta de la Secretaría Distrital de Ambiente – SDA sobre sustracciones de orden local.

Programación y fecha de puesta en servicio:

- La prospección arqueológica finalizará entre septiembre y diciembre de 2014.
- Se requiere un año de construcción.
- Se prevé que el proyecto esté en operación en diciembre 2015.
- Se establecieron las siguientes medidas de mitigación de riesgo: compensaciones en el STR, SVC en Tunal, STATCOM en Bacatá y transformador en Bacatá.

La UPME menciona que para que el proyecto entre en operación antes de diciembre de 2015, se hace necesario que se cumplan los plazos de rescate, licenciamiento y construcción.

Convocatoria UPME 04-2009 Sogamoso 500/230 kV

- Avanzan los trabajos en la subestación Sogamoso. Algunos atrasos debido a las lluvias. Se trabaja en las vías de acceso y avanzan las obras civiles
- Avanza el montaje de equipos en la subestación Guatiguará
- Para la línea de 500 kV se evidenciaron inestabilidades geológicas, cruces en canchas de fútbol y un cementerio, lo cual se está ajustando
- Casi finalizado el replanteo de la línea 230 kV.

Programación y fecha de puesta en servicio:

- Dado que se requieren cerca de 13 meses para la construcción de la subestación y 9 meses para la construcción de las líneas, se prevé que el proyecto esté en operación en mayo de 2014.
- ISA busca anticipar puesta en servicio de la subestación y la reconfiguración para dar parcialmente servicio a la central de generación
- Se requiere solucionar lo referente a las líneas para que éstas no se conviertan en la ruta crítica y atrasen más el proyecto.



[Handwritten signature]

COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

33-1

Convocatoria UPME 02-2009 Armenia 230 kV

- Se realizó la audiencia pública, se encuentra pendiente las conclusiones y publicación del acta. Se requiere conocer las conclusiones de la misma para determinar los pasos a seguir en el proceso de licenciamiento ambiental y así determinar la fecha de entrada en operación.
- No será posible cumplir con la fecha de entrada en operación (30/nov/2013)
- Pueden existir riesgos ante un evento de hidrología crítica
- Según estimaciones del tiempo de los trámites que faltan, se prevé que el proyecto esté en operación en abr/2014.

Convocatoria UPME 01-2010 Alférez 230 kV

- La UPME informa que finalizó el descapote y nivelación del terreno, adicionalmente avanzan las obras civiles, excavaciones, lozas, canales, malla de tierra. Según programación, las obras civiles debieron finalizar en ago/2013
- El 3 de agosto de 2013 llegaron los equipos GIS a Buenaventura. Se espera que en septiembre de 2013 estén en sitio.
- Las obras civiles de la línea iniciaron en la primera semana de agosto de 2013.
- La EEB solicitó al MME modificación de la fecha de puesta en operación, argumentando atrasos en los trámites de licenciamiento ambiental.

Convocatoria UPME 05-2009 Quimbo 230 kV (Tesalia 230 kV)

- Para el Tramo Quimbo – Altamira, reconfiguración y subestación, La ANLA otorgó la licencia ambiental en septiembre de 2013.
- Para la línea Quimbo – Alférez avanzan lentamente los estudios debido a la presencia de artefactos explosivos, orden público y dificultades con algunas comunidades
- La puesta en servicio de la línea Quimbo – Alférez está comprometida. Según la interventoría presenta un atraso superior a los 6 meses.
- Se requiere agilidad en los trámites y un plan de acción para reducir atrasos.

Convocatoria UPME 02-2010 Termocol 220 kV

- La subestación Termocol 230 kV, entró en operación comercial el 27/ago/2013, 4 días antes de la fecha programada. Las obras Finalizaron satisfactoriamente
- Está en elaboración el Informe Final de Interventoría y con ello la certificación del proyecto.

Convocatoria UPME 03-2010 Chivor – Chivor II – Norte - Bacatá 230 kV

- El 15/ago/2013 la ANLA requirió elaborar Diagnostico Ambiental de Alternativas, se solicitó incluir información de vulnerabilidad sociales, impactos del trazado en sitios cuyas dinámicas puedan verse afectadas, etc.
- Corpochivor y EEB se encuentran en proceso de acuerdo para el trazado a cargo de esta corporación. Se prevén compensaciones adicionales a las establecidas en el Manual de Compensación



Dy 3

COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

- EEB presentó el Proyecto a funcionarios del SIRAP (Sistema Regional de Áreas Protegidas) y a la Subdirectora de Gestión Ambiental de la CAR.
- Se adelanta ante el MADS el trámite de sustracción en la Reserva Forestal Protectora Productora de la cuenca alta del río Bogotá.
- El proyecto también fue presentado ante el gobernador de Cundinamarca.
- En sep/2013 se contrataron estudios hidrológicos para los lotes de las S/E. En evaluación los resultados
- EEB y CODENSA acordaron un sondeo de prospección arqueológica al predio previsto para la S/E Norte. Inició en agosto, reportando bajo potencial inició el proceso de contratación para las S/E's, el 12 de agosto de 2013 se recibieron propuestas las cuales están en evaluación.

Otros temas:

- Obras pendientes y próximas a salir: la primera semana de octubre se espera tener publicado los DSI del segundo transformador en la subestación Copey y del segundo circuito Bolívar – Cartagena 230 kV, la selección del inversionista se realizará en el mes de enero.
- Electricaribe, EPM, EEB y Grandes Usuarios solicitan que se presente avance de las convocatorias desde la planeación, dado que se están presentando retrasos y las fechas de construcción no se modifican, hoy sólo quedan 4 meses para que la UPME realice el proceso de publicación y adjudicación de algunos proyectos, sin embargo no ha publicado ni consultado con los OR para identificar si están dispuestos a desarrollar los proyectos. El Comité solicita a la UPME detallar más el cronograma, en el mismo se debería incluir por ejemplo la fecha posible en la que se solicitará garantías a los OR.
- El Comité enviará a la UPME oficio en el cual solicitan aplazamiento de algunas fechas de entrada de los proyectos definidos en el Plan de Expansión 2012-2025 y 2013-2027, identificando medidas remediales, y nuevas fechas de entrada en operación. EEB manifiesta su preocupación por que este tema se ha tratado varias veces en el Comité y las fechas que se están presentando no son reales. Como CAPT recomiendan que se revisen la fechas de los proyectos Suria 230 kV, Flores – Caracolí – Sabanalarga 230 kV, Chinú - Montería - Urabá 220 kV, Bello- Guayabal - Ancón Sur 230 kV.
- El Comité solicita a la UPME enviar cuanto antes la solicitud de la garantía a los OR's para dar agilidad a los procesos futuros de las convocatorias.
- El borrador de la carta de recomendación se enviará el 2 de octubre, se recibirán comentarios hasta el 07 octubre y se enviará al MME el 11 de octubre.

4. OBJETIVOS DEL COMITÉ VIGENCIA 2013-2014

EPM presentó las estrategias y prioridades del comité que espera abordar dentro de esta vigencia, a continuación se describen:

1. Visión del Comité de Largo Plazo, en el mismo se espera dar Continuidad y dinamismo a los Grupo que soportan el Comité, abordar como mínimo los temas



COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

pendientes del Grupo Técnico y Regulatorio - emitir documento de criterios, corto en subestaciones, reconfiguraciones de subestaciones, alcance - estatutos del CAPT entre otros .

2. Alertas tempranas y gestión de los proyectos planeados, estructuración, propósito y agenda del Comité Ambiental, análisis de alertas tempranas y propuesta de relacionamiento activo con autoridades ambientales, participación en comités propuestos en Conpes y Criterios para la expansión emitido por el MME.
3. Plan de Expansión 2014-2028, definición de las necesidades de mediano y largo plazo, modernización de la planeación (por ejemplo, planeación por escenarios) y el futuro del STN – Incorporación de nuevas tecnologías e innovación, confiabilidad (reducción de restricciones) y calidad.
4. Agenda Regulatoria CREG, se hace necesario un papel activo del comité en el nuevo período regulatorio en Transmisión y Distribución (STR), así como una actuación proactiva e incorporación de acciones definidas en la Resolución CREG 024 de 2013. Se debería trabajar en una propuesta de ajuste al código de redes y a la resolución 021 de 2002.
5. Seguimiento a proyectos en curso y próximas convocatorias - hacer seguimiento activo a la ejecución de proyectos del STN y posiblemente STR, apoyar la UPME para estructurar en menor tiempo las convocatorias requeridas.

Adicionalmente, se espera tener sesión del comité cada mes sin falta para continuidad y logro de objetivos.

Se hará seguimiento a los compromisos y responsables de cada sesión en las actas, lectura de los mismos y verificación de seguimiento en el Comité siguiente, igualmente se espera estructurar tareas y responsables para evolución de temas.

5. SEGUIMIENTO PROYECTOS EN EJECUCIÓN AREA ORIENTAL

A continuación se muestran los aspectos más importantes de la presentación realizada por la UPME.

- a) **EMSA (Meta):** Se instalarán en Ocoa 50 Mvar, Suria 37,5 Mvar y Puerto Gaitán 5 Mvar, para un total de 92,5 Mvar. Estas obras ya tienen el aval de la junta directiva de EMSA. En octubre se publicaran y adjudicaran las obras de estas compensaciones, de acuerdo a lo comentado saldrán las tres compensaciones en un solo paquete. Se estima tener en operación estos equipos entre octubre y noviembre de 2014, se dará incentivo al contratista que ofrezca adelanto en la puesta en operación.
- b) **EEB:** Respecto al SVC en la subestación Tunal, se informa que el diseño del equipo lo está realizando ABB Suecia. EEB manifiesta que a pesar que se encuentra definido para diciembre de 2014, esperan tenerlo operativo el 20 de noviembre de 2014.
- c) **Codensa:** Para la compensación en Ubaté 115 kV manifiesta que se han tenido algunas dificultades por el paro de transportadores; Usme, Tibabuyes y Bacatá se encuentran en el proceso de contratar la interventoría.



COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

Respecto al transformador en la subestación Bacatá se informa que se debe tener la garantía por parte de CODENSA, a pesar de ello se mantiene la fecha de entrada en operación para 2014.

- d) ISA: Ejecutará el STATCOM en la subestación Bacatá, mediante el mecanismo de Ampliación. Está iniciando su estructuración. EEB ofrece los estudios de resonancia que ya tenía adelantados.

El Comité sugiere a la UPME solicitar informe oficial a cada uno de los responsables de los proyectos. EEB, complementariamente sugiere que el avance oficial de estas obras se incluya en los informes de seguimiento de convocatorias que se presentan en el CAPT.

6. AJUSTE AL PROYECTO CARACOLÍ 220 Y 110 kV, NUEVAS NECESIDADES DE EXPANSIÓN EN LA SE REFORMA 230 kV Y NUEVO PUNTO DE INYECCIÓN AL STN RIO CORDOBA 220 kV.

a. REFORMA:

- Problemática: Ante la indisponibilidad del enlace Tunal – Reforma 230 kV y la falla del enlace Reforma – Guavio se presenta DNA en el departamento del Meta. Ante la indisponibilidad del enlace Guavio – Reforma 230 kV y la falla del enlace Reforma – Tunal se presenta DNA en el departamento del Meta
- Para dar solución a los inconvenientes anteriormente mencionados se propone la reconfiguración del circuito Guavio – Tunal 230 kV en Guavio - Reforma y Reforma – Tunal 230 kV, para el año 2015,
- De acuerdo a lo informado posiblemente se debe modificar la licencia actual de la línea. Hasta no radicar el estudio no se conocerá la problemática con la ANLA y CORPOMACARENA.
- Al Comité le preocupa que si es necesario sacar este proyecto por convocatoria el tiempo está muy ajustado.
- EEB propone evaluar si se puede incluir este proyecto en la convocatoria de Suria, UPME consultará si es posible.
- El Comité aprueba la reconfiguración del circuito Guavio – Tunal 230 kV en Guavio - Reforma y Reforma – Tunal 230 kV, así mismo solicita evaluar el mecanismo para desarrollar rápidamente el proyecto, incluso incorporándolo a la convocatoria de Suria.

b. Ajuste al proyecto Caracolí 220 kV

Con el fin de mejorar el desempeño del proyecto definido inicialmente, además de buscar la rápida conectividad ante un posible atraso de la ejecución del Corredor Flores – Caracolí – Sabanalarga 220 kV la UPME presenta un ajuste al mismo mediante las siguientes modificaciones:

- Reconfiguración enlaces Barranquilla - Tebsa en Barranquilla – Caracolí –Tebsa 220 kV y reconfiguración (temporal) Barranquilla – Sabanalarga en Barranquilla – Caracolí – Sabanalarga para el año 2015 y así poder tener una conectividad temprana para la subestación Caracolí 220 kV.



COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

Posteriormente en el año 2016 cuando se espere este ejecutado el corredor Flores – Caracolí – Sabanalarga 220 kV; normalizar la reconfiguración temporal (Barranquilla – Caracolí - Sabanalarga en Barranquilla – Sabanalarga)

- En el marco de esta presentación Electricaribe indica que las obras del STR asociadas a Caracolí no estarían en servicio para el año 2015 sino para el 2016, por lo cual no tendría sentido la conectividad temprana planteada, a lo cual la Unidad indico que entonces simplemente solicitaría al CAPT, aprobar el ajuste al proyecto mediante la doble conectividad de la subestación Caracolí, la reconfiguración del enlace Barranquilla – Tebsa 220 kV en Barranquilla- Caracolí- Tebsa 220 kV
- Teniendo en cuenta que las obras complementarias implican a otros agentes, se propuso una reunión entre estos para ir analizando la viabilidad de los cambios propuestos.

El Comité aprueba las obras correspondientes al ajuste del proyecto Caracoli 220 kV y solicita a Electricaribe averiguar sobre la adquisición del lote y empezar con el trámite de la licencia, para que el inversionista pueda adelantar este trámite.

c. Río Córdoba 220 kV

La Unidad presentó el proyecto Río Córdoba 220 kV, identificando como problemática violaciones por sobrecarga en el transformador de Fundación, ante falla del paralelo y violaciones a nivel del STR por falla en el corredor Fundación - Santa Marta.

Para dar solución a los problemas presentados, la Unidad estudió un nuevo punto de conexión al STN que permitirá reducir las bajas tensiones y altas cargabilidades ante contingencia, así mismo, permitiría la conexión de nuevos usuarios Industriales (Pto Drummond) y potencializa la posible conexión Generación adicional (Termonorte 88 MW), se analizaron dos alternativas las cuales se describen a continuación:

- Reconfiguración de uno de los circuitos Santa Marta – Fundación 220 kV en Santa Marta – Río Córdoba 220 kV y Río Córdoba – Fundación 220 kV y S/E Río Córdoba 220/110 con 2 TR de 100 MVA cada uno.
- Reconfiguración de los dos circuitos Santa Marta – Fundación 220 kV en Santa Marta – Río Córdoba y Río Córdoba – Fundación 220 kV y S/E Río Córdoba 220/110 con 2 TR de 150 MVA cada uno.
- Para la alternativa 1: En condiciones normales de operación no se presentan problemas de sobrecargas ni de bajas tensiones.
Ante condiciones de contingencia en Santa Marta – Gaira 110 kV- se observan cargabilidades y tensiones adecuadas (tensiones >90% y cargabilidades <100%); sin embargo ante condiciones de indisponibilidades y falla de elementos, el proyecto pierde su utilidad.
- Para la alternativa 2: En condiciones normales de operación no se presentan problemas de sobrecargas ni de bajas tensiones.



COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

Ante condiciones de contingencia en Santa Marta – Gaira 110 kV se observan cargabilidades y tensiones adecuadas (tensiones >90% y cargabilidades <100%);

Ante contingencias en Río Córdoba – Fundación 220 kV se observa mejora en los perfiles de tensión con respecto a la alternativa 1.

Mejora condiciones de confiabilidad ante indisponibilidades y falla de elementos a nivel del STN

El CAPT solicitó a la Unidad presentar un documento técnico donde estén consignados los antecedentes y soportes del mismo, para que el Comité tenga todos los elementos para poder aprobar la obra mencionada. La Unidad se comprometió a remitir el documento para comentarios.

6. INFORME GRUPO TÉCNICO Y REGULATORIO DEL CAPT

- Se propusieron dos nuevos temas a la agenda del grupo técnico y regulatorio: a. Impacto de las resoluciones CREG 024 y 044 y b. Estrategias y tecnologías para modernización de la planeación.
- La UPME y XM presentaron la evaluación técnico económico para los proyectos de reconfiguración en la subestación Reforma y ajustes al proyecto Caracoli 220 kV, se sugiere que en el próximo CAPT se someta a votación la aprobación de estos dos proyectos para ser enviados al Ministerio para adopción.
- Se realizó revisión y ajustes al documento de criterios de expansión a la luz de la resolución CREG 044 de 2013, la UPME incorporara algunos comentarios adicionales, el documento definitivo será remitido para comentarios a todos los integrantes del CAPT.
- En el tema de varios se solicitó realizar una tabla con un listado de los Proyectos de expansión definidos, fecha establecida en el plan de expansión, fecha de modificación que se le propondrá a la CREG y medidas remediales debido al cambio de fecha. La UPME realizará la tabla con las fechas establecidas y fechas propuestas de modificación, XM definirá las medidas remediales. Esta tabla se rotara a todos los miembros del CAPT para comentarios.

7. VARIOS

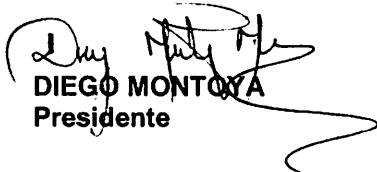
El comité propone enviar una comunicación a la UPME solicitando claridad en la metodología y cómo realizar el cálculo de la garantía a la luz de la resolución CREG 024 de 2013.

TAREAS	RESPONSABLE	FECHA
Enviar actas pendientes	UPME	Siguiente semana
Carta a la UPME solicitando aplazamiento de la entrada de algunos proyectos definidos en el Plan de expansión 2012-2025 y 2013-2027	CAPT	Siguiente semana



COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

La UPME consultará cuál es el mecanismo para tener Reforma adjudicado lo más pronto posible	UPME	No se definió
---	------	---------------


DIEGO MONTOYA
Presidente


ALBERTO RODRIGUEZ
Secretario Técnico

