

COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

COMITE ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN ACTA REUNIÓN No. 124

Fecha:	8 de noviembre 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 Montaño	Suplente	X
		Jairo O Pedraza C	Invitado	✓
	ISA	Pablo Javier Franco	Principal	✓
		Jorge Mauricio Areiza	Suplente	✓
	EEPPM	Diego Montoya	Principal	✓
Grandes Consumidores	PAZ DEL RIO	Luis Fernando Aristizabal	Suplente	X
		Julio Cesar Wagner	Principal	X
	OXY	John Escarraga	Suplente	X
		Fernando Bonilla	Principal	X
	CERROMATOSO	José Ramón Mercado	Principal	X
		Freddie Luna	Suplente	✓
Comercializadores	CODENSA	Andrés Romero	Principal	✓
		Wilman Garzón Ramírez	Suplente	✓
	ISAGEN	Jovan Alfonso Cano	Principal	X
		Hernán Palacios Perdomo	Suplente	✓
	ELECTRICARIBE	Hector Andrade H	Principal	X
		Marjorie Jimenez	Suplente	✓
Generador	GECELCA	Argemiro Taboada	Principal	✓
Operador de Red	EPSA	Gustavo Velandia	Principal	✓
		Camilo Luna	Suplente	
		Michael Muñoz	Suplente	✓
CND	XM	Diego Tejada	Invitado	✓
Ministerio de Minas y Energía	MME	Elsa Márquez	Invitado	✓
UPME	UPME	Javier Martínez	Secretario	✓
		Alberto Rodríguez	Secretario	✓
		Raúl Gil	Secretario	✓
		Baisser Antonio Jiménez	Secretario	✓
		Andrea Rojas	Secretaria	✓
		Karen Palacio	Secretaria	✓

COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

Una vez verificado el Quorum, se da inicio a la reunión 124 del Comité, se realizó la lectura de la agenda del día y se planteó en el tema de varios mencionar invitación para curso de FACT's, Cerromatoso solicito incluir el tema de contacto de seguridad e ISA mencionar el tema de solicitud de conexión de Termonorte .

2. APROBACIÓN ACTAS ANTERIORES

La UPME menciona que el acta 122 se encuentra ajustada con los comentarios recibidos, se circulara la versión final.

Respecto al acta 123 la UPME la enviara la semana siguiente

3. INFORME AVANCE CONVOCATORIAS

Convocatoria UPME 01-2008 Nueva Esperanza 500/230 Kv

- El 03 de octubre de 2013, se publicó el acta firmada de la audiencia de Nueva Esperanza.
- El 23 de octubre de 2013 se realizó el debate en sesión plenaria del Concejo de Bogotá, con la participación de la ANLA, la UPME, la EEB y CODENSA. En esta reunión el secretario de gobierno indico que no toma partido en contra o favor del proyecto.
- El 24 de octubre de 2013 se realizó reunión del Procurador Nacional Delegado para Asuntos Ambientales y Agrarios, en la misma participaron personeros de los municipios del proyecto y la UPME. Los personeros indicaro que o se oponen al proyecto.
- Continua suspendido el levantamiento topográfico de la línea 500 kV por inconvenientes con la comunidad de Bpjacá. Faltan 6.5 de 20 km

Convocatoria UPME 04-2009 Sogamoso 500/230 kV

- El 24 de septiembre de 2013 se iniciaron labores de construcción líneas de transmisión a 500 kV Sogamoso – Ocaña y Sogamoso – Primavera y de la línea a 230 kV Sogamoso – Guatiguará.
- Se prevé que el proyecto esté en operación en mayo de 2014.
- ISA busca anticipar la subestación y la reconfiguración para dar parcialmente servicio a la central de generación

Convocatoria UPME 02-2009 Armenia 230 kV

- Luego de la audiencia pública, la ANLA solicitó información complementaria, además cursar trámite de permiso de sustracción ante la CRQ.
- El 24 de octubre de 2013, la EEB radicó en la ANLA la información adicional requerida en el Auto No. 3129 de 23 de septiembre de 2013. Se consultó a la CRQ si era necesario adelantar la sustracción. No hay claridad al respecto. Preocupa la solicitud de la CRQ, ya que indican que no se cuentan con TDR para la sustracción, por lo tanto se debe esperar para adelantar el trámite.
- Los diseños de la línea y la subestación están finalizados. Se encuentran adjudicados los contratos para construcción de la línea



COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

- La subestación GIS se encuentra desde el 13/jul/2013 en el puerto de Buenaventura.
- Se adelantaron todas las actividades que podían realizarse sin licencia.
- Se encuentra en estudio la solicitud al MME de modificación de la fecha de puesta en operación presentada por la EEB. Se argumentan atrasos en los trámites de licenciamiento ambiental.
- Según estimaciones del interventor el tiempo de los trámites que faltan y obteniendo licencia ambiental a mediados de diciembre, se prevé que el proyecto esté en operación a finales de jun/2014.

Convocatoria UPME 01-2010 Alférez 230 kV

- EEB está aunando esfuerzos para nivelar los atrasos y tratar de poner en servicio el proyecto en la fecha establecida (30/nov/2013), la Interventoría estima que se terminará aproximadamente 1 mes después.
- Se encuentra en estudio la solicitud al MME de modificación de la fecha de puesta en operación presentada por la EEB. Se argumentan atrasos en los trámites de licenciamiento ambiental.

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

- Para la línea Quimbo – Alférez avanzan lentamente los estudios debido a la presencia de artefactos explosivos, orden público y dificultades con algunas comunidades.
- El diseño de la línea Quimbo – Altamira está terminado
- La puesta en servicio de la línea Quimbo – Alférez está comprometida, según la interventoría presenta un atraso superior a los 6 meses, inicialmente se espera que la fecha de entrada en operación sea febrero de 2015.

Convocatoria UPME 02-2010 Termocol 220 kV

- Se encuentra en evaluación por parte de la UPME el Informe Final de interventoría. Una vez este sea aprobado, la UPME procederá a enviar a XM la certificación de cumplimiento dada por el interventor.
- La garantía puesta por el generador para respaldar las obras del STN será objeto de verificación a partir de la fecha declarada para la entrada en operación comercial de la primera unidad y del total de la capacidad de generación, es decir, a partir del 30 de noviembre de 2013

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

- Se Finalizó el estudio de suelos en el tramo Chivor II – Norte, al igual que el trazado topográfico de la línea Norte – Bacatá, hasta el kilómetro 29, de acuerdo a las posibilidades de avance conforme a los permisos de paso concedidos.
- Se adjudicó a la firma SIEMENS la construcción de las subestaciones Norte, Chivor II y ampliación de la subestación Bacatá.
- Existe la posibilidad de ubicar la subestación Chivor II en un lote de AES Chivor.
- La UPME menciona que entre la primera y segunda semana del mes de diciembre se realizará reunión con los alcaldes de la región, para sociabilizar del proyecto.



COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

- De acuerdo a los informes de interventoría no se identifica retraso la fecha de entrada en operación del proyecto (31/10/2015). XM solicitó que se informe cual es el hito crítico para saber si esta fecha es realmente alcanzable, a lo cual la UPME comentó que el primer hito sería la respuesta del ANLA al Diagnóstico Ambiental de Alternativas (DAA) que estaría para principios del 2014.

Otros temas:

- CODENSA, plantea realizar sobre el cronograma del inversionista banderas de alerta para detectar de manera rápida los vencimientos de los tiempos y poder realizar con tiempo adecuado en caso de requerir ampliaciones de las fechas de entrada ante el MME. Al respecto la UPME manifiesta que esto ya se está realizando con los interventores de los proyectos.
- La UPME, presentará en el próximo CAPT una propuesta del seguimiento a las banderas de los tiempos específicamente en el tema ambiental.
- ISA menciona que ve difícil de cumplir la fecha de puesta en operación septiembre de 2015 del STATCOM en la SE Bacatá 500 kV, y solicita al comité estudiar la opción de desplazar dicha fecha para noviembre de 2015. Al respecto el Ministerio menciona que esta fecha acaba de ser aprobada mediante Plan de expansión y se está generando desgaste por parte de esta institución y perdiendo institucionalidad con tanto cambio de fechas realizados.
- El Subdirector de Energía de la UPME menciona que no ha llegado el estudio de conexión del transformador 500/115V en la Se Bacatá por parte de CODENSA, solicita enviarlo de manera urgente, al respecto CODENSA solicita una reunión conjunta entre los actores involucrados, inicialmente se citará para el miércoles de la siguiente semana.

4. PRESENTACIÓN PLAN DE EXPANSIÓN DE REFERENCIA GENERACIÓN TRANSMISIÓN 2013-2027

La UPME realizó la presentación del Plan de Expansión de generación, e informo que el mismo se encuentra publicado en la página web de la entidad y se recibirán comentarios hasta el día 29 de noviembre de 2013. Los comentarios del Comité se recibirán hasta el 22 de noviembre para consolidarlos y enviarlos a la UPME, los mismos deben ser enviados al presidente del CAPT, con lo cual se dará cumplimiento para solicitar al Ministerio su adopción.

A continuación se mencionan los aspectos más importantes:

- Se analizaron tres escenarios de corto plazo un escenario base, un escenario teniendo en cuenta un posible atraso de proyectos del Cargo por Confiabilidad y por último un escenario de atraso y no entrada de los proyectos del cargo por confiabilidad.
- Se analizaron 4 escenarios del largo plazo los cuales se mencionan a continuación:
 - a. Escenario Base.
 - b. Interconexiones Internacionales.

ACTA N° 124



2220601 FAX: 2219537

Carrera 50 No 26 - 20, Bogotá D.C., Colombia.

COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

- c. Fuentes No convencionales de Energía
- d. Uso racional de la energía

A continuación se presentan las principales conclusiones del Plan de Expansión:

- En el corto plazo, se puede concluir que con las plantas definidas por el mecanismo del Cargo por Confiabilidad y aquellas que se encuentran en desarrollo, se puede cumplir con los criterios de confiabilidad energética establecidos por la Regulación, lo anterior considerando los supuestos establecidos en este plan, y aun con el retiro de una planta y posibles atrasos de otras.
- Para el periodo de largo plazo, se requiere un incremento de la capacidad instalada cercano a los 3,100 MW, ello con el objetivo de cumplir con los criterios de confiabilidad energética. Esta expansión considera la segunda etapa de Ituango, la construcción de dos proyectos hidroeléctricos, dos plantas a gas en particular cierres de ciclo, y una planta a carbón. Toda esta expansión debe ejecutarse de manera secuencial a partir del año 2021.
- La UPME ha venido evaluando opciones de diversificación de la matriz de generación de electricidad. Los elementos hasta ahora aportados serán la base para evaluaciones económicas detalladas sobre los beneficios y costos de estas opciones de diversificación. A partir de allí se pueden aportar elementos de política importantes.
A partir de una metodología establecida en la UPME, y de un estudio de los valores medidos del recurso eólico e hídrico, se han establecido complementariedades importantes entre los recursos renovables de las Fuentes No Convencionales de Energía – FNCE, y las opciones hídricas tradicionalmente consideradas. En particular, los resultados obtenidos muestran que la energía renovable no convencional puede reducir el costo marginal, desplazando generación más costosa, brindando confiabilidad energética.
Al margen de lo anterior, la incorporación de este tipo de recursos representa un reto interesante en relación a la planeación y operación del Sistema Interconectado Nacional – SIN, dada las características de la generación renovable y su ubicación en nuestra geografía nacional. Es por ello que en el próximo Plan de Expansión se establecerán los impactos desde el punto de vista de la conexión y operación del SIN, cuantificando sus principales beneficios y costos.
- Los avances tecnológicos están generando de forma acelerada nuevas opciones de aprovechamiento de opciones renovables, que no se han desarrollado plenamente en Colombia. Estas opciones pueden aportar a una mayor seguridad energética a partir de una matriz de generación más diversa y robusta bajo los efectos del cambio climático. Se conoce la disposición para construir parques eólicos de 100, 400 y 500 MW, sin embargo, solamente hay un proyecto inscrito en el registro de proyectos de 100 MW. Igualmente hay un proyecto de energía solar de 19.5 MW inscrito. En cuanto a



COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

- geotermia, se conoce que un Agente en particular está trabajando para montar una planta de 50 MW, que aún no está inscrita en el registro de proyectos.
- Según el registro de proyectos de la UPME, existe gran cantidad de alternativas de expansión de la generación, la mayoría de ellas hídricas de pequeña escala, tal vez por los largos periodos de construcción y dificultades en la puesta en operación de proyectos hídricos a gran escala. Si se llegasen a implementar todos estos desarrollos propuestos, se podría des optimizar el recurso hídrico. Es importante mencionar que aún no se cuenta con una visión integrada sobre el potencial hidroenergético, ni con lineamientos para su ordenamiento.
 - Para este ejercicio de planificación indicativa también se analizó el efecto de la implementación del Programa de Uso Racional y Eficiente de Energía y demás formas de energía no convencional – PROURE, el cual tiene un alto impacto en la proyección de demanda de energía y potencia. Bajo estos escenarios, se estableció que el sistema no requeriría de la expansión prevista para el escenario base de largo plazo, es decir, 3,100 MW de generación, ya que sin esta nueva capacidad, los indicadores de Confiabilidad Energética aun cumplen con los límites establecidos por la regulación.
 - Adicionalmente se evaluó un escenario donde se contemplan las actuales y futuras interconexiones con nuestros países vecinos. Los resultados permiten concluir que Colombia tiene un alto potencial exportador de energía, sin embargo, estas cantidades pueden variar dependiendo de la dinámica de desarrollo de proyectos que se presente en Ecuador y Centro América.
- No obstante, para continuar con esta competitividad, el país debe gestionar mejor sus recursos desde la oferta y la demanda, y propiciar un desarrollo que aproveche las complementariedades que se pueden presentar entre los mismos.

La presentación realizada del Plan de Generación se adjunta a la presente acta.

EEB destacó el rigor y aporte del Plan de Generación presentado, y comentó, a manera de sugerencia, considerar un escenario en el que se analicen los impactos de políticas de gestión de la demanda, especialmente orientadas a racionalizar y trasladar el pico de demanda de potencia, mediante el cual se den además señales a la CREG, por otro lado la UPME indicó que con la presentación del plan de generación al CAPT se da por cumplido parte de la UPME este requisito para su adopción, indicando que espera comentarios hasta el día 29 de noviembre, una vez recibidos y contestados hará la solicitud respectiva al Ministerio para su adopción.

En cuanto al Plan de Transmisión, la UPME presentó el resumen de las obras definidas en el Plan de Expansión 2013-2027. En este punto se sometió a votación del comité la aprobación la nueva subestación Rio Córdoba 230 kV y sus obras asociadas dado que en días pasados



COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

la UPME había enviado el documento soporte de los análisis realizados el CAPT por unanimidad aprobó la obra mencionada.

5. PRESENTACIÓN OBJETIVOS PLAN 2014-2028 Y VISIÓN DE LARGO PLAZO

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

1. Optimización Corredores Actuales (aumento nivel de tensión 750 kV, entre otros). Dentro de este aumento de nivel de tensión la UPME analizara el posible cambio en los corredores Sogamoso – Norte, Norte – Nueva Esperanza, Sogamoso – Ocaña – La Loma –Copey, Cerromatoso – Chinú – Copey, Nueva Esperanza – Virginia, Virginia – Medellín – Ituango, Ituango – Cerromatoso.

Adicionalmente se plantea analizar los Refuerzo del anillo a 220 kV en la sub área Guajira – Cesar – Magdalena (GCM) y nuevo punto a 500 kV, una nueva Subestación a 500 kV en la subárea Atlántico, un nuevo punto a 230 kV en Choco y red de 500 kV en el sur del país.

2. Empleos de Nuevas tecnologías (equipos tipo FACTS, redes inteligentes, equipos tipo PST, baterías)
3. Integración del Planeamiento (Uso de generación localizada y generación distribuida como parte integral del planeamiento, integración de la demanda como un actor activo en la planeación).

Respecto a los objetivos del Plan de Expansión de transmisión 2014-2028, se analizaran las necesidades asociadas al STN específicamente con las áreas Nordeste, Atlántico, GCM y Suroccidental al igual que se estudiaran las necesidades del STR para la áreas Caribe, Nordeste, Antioquia – Choco, Oriental y suroccidental. La UPME ve la necesidad de continuar con la evaluación del impacto de la salida de las Subestaciones.

6. INFORME TRIMESTRAL DE RESTRICCIONES, TRIMESTRAL DE MEDIANO PLAZO Y SITUACIONES OPERATIVAS RELEVANTE Y RESULTADOS DE PLANES DE DEFENSA DEL SIN

XM realizó la presentación, dada la importancia, relevancia y la cantidad de temas tratados se adjunta la misma a la presente acta para estudio individual de cada uno de los miembros del comité.

Dentro de los temas tratados XM menciona:

- Las situaciones operativas relevantes durante el tercer trimestre de 2013.
- Tercer informe trimestral de restricciones
- Tercer informe de Planeamiento Operativo Eléctrico de mediano Plazo 2013



COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

A continuación se presentan las principales conclusiones del informe presentado por XM

- Se hace prioritaria la definición de una obra de expansión que elimine las sobrecargas ante condiciones de contingencia en el enlace La Rosa Dos Quebradas.
- Antes de la entrada de la expansión definida para el año 2016 en el área Atlántico, se requieren medidas de mitigación (2015) que ayuden a eliminar riesgos de desatención de la demanda tanto en condiciones normales de operación como ante contingencia.
- Se requiere cuanto antes la normalización de la conexión del transformador de la subestación El Bosque 220/66 kV para aumentar la confiabilidad del área.
- Se hace importante definir obras de expansión que mejoren las condiciones de radialidad y transformación en el área de Boyacá.
- Para atender la demanda del área CQR, de manera confiable se requiere la normalización de la T Natagaima cuanto antes, la fecha de entrada en operación aprobada por concepto es xx de 2014, sin embargo el OR expresa que esta fecha no es alcanzable.
- El costo de la DNA en el trimestre por salidas programadas y no programadas, valorada a CR1 fue de 5,454 millones de pesos. (hacer el ejercicio al precio de bolsa). No se muestra la actuación de esquemas suplementarios y se hace con la demanda pronóstico. Se da la señal de los mantenimientos que tienen alto impacto en el costo de las restricciones.
- En el área Caribe se presenta agotamiento en la capacidad de transformación de la subestaciones Cerro 500/110, Chinú 500/110, Cuestecitas 220/110, Sabana 220/110 y Valledupar 220/110, llegando a tener cargabilidades mayores al 100% en estado normal de operación, y para los transformadores de Chinú y Sabana se ha llegado a presentar DNA para evitar sobrecargas. Acorde con lo anterior, es necesario realizar todas las acciones para lograr que los refuerzos en transformación para estas subestaciones entren lo más pronto posible, ya que se está poniendo en riesgo la atención de la demanda.
- Sobre la pregunta del concepto del segundo transformador de Sabana 220/110kV, la UPME comentó que para emitir el concepto solo está pendiente la respuesta de Transelca en la que confirma la intención de ejecutar la bahía de 230kV por ampliación. XM comentó que esté concepto es importante dadas las cargabilidades que se presentan en el transformador existente.
- Para el área Oriental y ante el atraso de la entrada en operación de la subestación Nueva Esperanza y obras asociadas, se hace necesario que las obras de mitigación aprobadas entren en operación de manera oportuna para garantizar la atención de la demanda. Para ello EEB proponer el seguimiento a las mismas se incluye en el informe mensual de convocatoria, es decir, complementándolo con los proyectos de ampliación.
- Para la conexión de la carga de Drummond, es importante definir una obra de expansión estructural en la subárea GCM, que garantice la atención de la demanda de manera confiable y segura teniendo en cuenta los crecimientos de carga en el largo plazo.
- En lo que respecta a GCM, se requerirían permanentemente dos unidades de Guajira, o anterior antes que entre en funcionamiento el segundo transformador de Copey 500/230 kV por la nueva demanda de Drummond, lo cual es un riesgo por las



COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

posibles indisponibilidades de unidades de Guajira. Adicionalmente, se presentará una disminución de las exportaciones a Venezuela de 100 a 80 MW, por la misma causa. Los efectos son independientes de cómo se conecte la carga ya sea mediante la T o directamente en el nueva subestación Río Córdoba.

Respecto a los Planes de Defensa del SIN, XM presentara este tema en la próxima reunión del CAPT.

7. INFORME GRUPO TÉCNICO Y REGULADORIO DEL CAPT

- Se revisaron los comentarios a la última versión del documento de criterios enviada por la UPME.
- Se invitara a TEBSA a presentar en la próxima reunión del grupo técnico y regulatorio los análisis de cortocircuito que han realizado y que presentaron en el C.N.O.
- La UPME presento las actividades que ha identificado con la entrada en de la resolución CREG 024 de 2013 para los diferentes agentes y para la UPME, se comenta que para el año 2014 los Operadores de Red deben presentar el Plan de Expansión en el mes de Junio de 2014, respecto a esto la Unidad planea realizar reuniones con los OR para establecer procedimientos de entrega de la información y de los planes.
- Se menciona que de acuerdo con la Resolución CREG 024 en adelante el rol del CAPT consistirá también en emitir conceptos al plan de expansión del SIN, por lo que se deben analizar tanto las obras del STN como las del STR.
- La UPME y XM presentaron un resumen de la metodología definida de reconfiguración de subestaciones. Se presentaron los resultados que se tienen hasta el momento para el ISO (Índice de Severidad Operativa) en las subestaciones Torca, Balsillas, Jamondino, Ternera y Barranca. En el grupo técnico del mes de diciembre se definirá el cronograma de la próximas subestaciones que se analizarán en el plan 2014.
- Se analizó la nueva versión del Retie en la cual se encontraron cambios positivos gestionados por el grupo. También se encontraron dos situaciones negativas, 1 expansión en centros urbanos, en la que se da la potestad para que los POT exijan líneas subterráneas, y 2. Cuando en los POT se prohíban líneas aéreas se deberán hacer subterráneas, lo cual podría ser aprovechado por los gobiernos regionales. Se acuerda redactar una comunicación para el ministerio, en cabeza de ISA.

8. VARIOS

- XM menciona que en el mes de diciembre se realizara un curso de FACTS, menciona que si hay empresas que quieran apoyar económicamente, son bienvenidas.
- ISA menciona que en días pasados el grupo ININCORP, le solicito realizar actualización del estudio de la nueva planta de generación Termonorte para



COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

conectarse a la subestación Termocol 230 kV, al respecto la UPME menciona que se han presentado varias actualizaciones en las cuales se han encontrado algunas imprecisiones en los estudios presentados, por lo que se ha hecho necesario solicitarle aclaraciones al promotor del proyecto, a la fecha no han dado respuesta.

- XM solicitó a la UPME aclarar que pasaría si solo 11 de los 29 OR entregaran el plan de expansión en octubre. La UPME indicó que regulatoriamente en la CREG 024 existe un artículo que deja abierta la posibilidad que cuando un OR no entrega un plan, podría quedar vigente el último entregado, pero que para esto existen unos requisitos los cuales se revisarán y este punto está en análisis por parte de la UPME y lo tratarán en los talleres de la resolución CREG 024 de 2013 que programará la Unidad.

TAREAS	RESPONSABLE	FECHA
Enviar actas pendientes	UPME	Siguiente semana
Publicar presentaciones, actualizar página del CAPT y crear usuarios para ingreso a la misma	UPME	Siguiente semana


DIEGO MONTOYA
Presidente


ALBERTO RODRÍGUEZ
Secretario Técnico

