

COMITÉ DE OPERACIÓN REUNIÓN
No. 399

Bogotá, enero 26 de 2023

1. Elección presidente 2023 – CO.

Se reelige a EPM como presidente del CO y se define la siguiente lista para la rotación de la presidencia:

2024-ENEL
2025-TEBSA
2026-ISAGEN
2027-GECELCA
2028-CELSIA
2029 - AES

2. Autoevaluación CO 2022.

Cada uno de los asistentes a la reunión dio sus comentarios considerando las siguientes preguntas:

- ¿Qué aspectos destacarían de la gestión del Comité/Subcomité en el año 2022?
- ¿Qué aspectos consideran deben mejorarse en el año 2023?

Se resaltan los siguientes puntos:

TERMONORTE - espera que el CO sea un apoyo de seguimiento para la entrada de proyectos.

GENSA – aclara que no participó en 2022 y que invita a tener un eje permanente en la transición energética por los grandes retos que se esperan.

GECELCA – considera que se debe continuar el seguimiento a la entrada de proyectos dando alertas tempranas referente a los proyectos y continuar las reuniones presenciales.

TEBSA – mejora de proceso para la emisión y recomendación de acuerdos.

ENEL – resalta la presencialidad, indica que celebra el regreso a la presencialidad. Se debe ampliar el círculo de discusión de las resoluciones y temas varios. Acercamiento con el gobierno.

TERMOEMCALI – no participó en 2022, pero para 2023 espera que el CO este muy activo por los retos que se esperan.

ENERGIA DEL SUROESTE – importancia a seguimiento de proyectos en el contexto actual.

CELSIA – resalta la participación en el Comité y la rigurosidad de los temas tratados. Por mejorar los tiempos de debate y de las reuniones.

ISAGEN – Análisis técnico, por mejorar, simplicidad de reuniones y señal a subcomités de resumir temas y concretar para ser más ágiles. Mayor conexión con el gobierno

AIRE – resalta el compromiso en el desarrollo de las reuniones.

CEN ENERGY – Son invitados en 2023 y esperan tener una buena participación.

ENERTOTAL – comité con alta componente técnica.

XM - compromiso por atender temas prioritarios con alta componente técnica, por mejorar el aquí y el ahora en las reuniones y buscar como podemos ser más simples en algunos temas para dar espacio a temas nuevos.

EPM – Participación y componente técnica. Es posible algunos temas solo manejarlo como informativos. Mejorar la proactividad.

CNO – Alta componente técnica y confianza del CNO en el CO.

3. Plan Operativo preliminar 2023.

En la herramienta definida del CNO se incluyeron los temas identificados para trabajar durante el 2023, sin embargo, se resalta que luego de la reunión conjunta de presidentes y coordinadores de Comités y subcomités para revisar de manera general los temas a desarrollar en los grupos del CNO.

Dentro de la revisión se define:

- En la reunión de febrero se deberá agendar un punto para revisar las recomendaciones del estudio de flexibilidad, donde cada empresa traerá los puntos que considere se deben trabajar desde el CNO.
- Se recuerda la importancia de diligenciar el archivo con los comentarios a la Resolución CREG 143 de 2021 con el objetivo de llevar la señal al CNO de febrero que ya se cuenta con un archivo consolidado. Se reenvía el enlace y se dará plazo hasta el miércoles 1 de febrero.
- Realizar las jornadas técnicas del CO el 31 de mayo.
- Para el mes marzo agendar un punto para comenzar la definición de puntos para considerar en protocolo de crisis que será compartido con el Comité de comunicaciones.

4. Informe del secretario técnico.

Se resaltan los siguientes puntos:

- Se realizó reunión con la CREG para revisar de manera general algunas dificultades que se podrían estar presentando con las funciones de los auditores y dictaminadores, al igual que el estado de los aplicativos desarrollados por el CNO para la modelación de la producción de energía eléctrica de las plantas eólicas y solares fotovoltaicas.
- Se envió comunicación a DISPAC, alertando sobre el elevado número de acciones que siguen abiertas, la poca gestión para resolver las mismas y la incertidumbre asociada a la formulación de medidas de mitigación, que necesita la subárea en el corto y mediano plazo dada su actual situación. La comunicación se encuentra disponible en la página web del Consejo.
- Teniendo en cuenta la recomendación del CNO respecto a la activación del grupo de trabajo del caudal ambiental, el cual está conformado por el CND, el CNO y la UPME, XM viene realizando los estudios de valoración de impactos para el SIN de la actualización de dicha Guía. Los resultados serán presentados al Comité de Operación-CO del CNO en la reunión ordinaria de febrero de 2023.
- Se menciona que el proyecto de Resolución CREG 701 027 de 2022, *“por la cual se adiciona el Anexo 6 de “Requerimientos técnicos de control de tensión y potencia reactiva para usuarios AGPE, AGGE con potencia máxima declarada menor a 5 MW y GD” a la Resolución CREG 174 de 2021”*, le asigna nuevas tareas al CNO, para los cuales se define un mes. Los comentarios se enviaron el 24 de enero fecha límite colocada por la CREG.

5. Definición indicadores de operación 2023

XM presentó la propuesta de indicadores de operación para el año 2023, presentando también como cerraron los indicadores en 2022.

El Comité recomienda aprobar la propuesta de mantener los mismos valores que se tuvieron para 2022.

Adicionalmente se solicita a Celsia presentar en el CO los planes de mejora diseñados para minimizar el impacto en la calidad de tensión del STN de acuerdo con los eventos que se presentaron en Salvajina y Alto Anchicayá 220 kV

6. Se revisaron los siguientes acuerdos:

Acuerdo	Recomienda Aprobación		Observación
	SI	NO	
Acuerdo por el cual se modifica el parámetro de velocidad de toma de carga y descarga de la unidad 1 de la central de generación Cartagena.	X		
Acuerdo por el cual se modifica el parámetro de velocidad de toma de carga y descarga de las unidades 1 y 2 de la central de generación Amoyá la Esperanza.	X		
Acuerdo por el cual se aprueba el Esquema de Deslastre Automático de Carga EDAC por baja frecuencia para el año 2023.	X		

El CO recomienda la aprobación de los acuerdos mencionados.

7. Seguimiento clima – XM.

Del Informe se resalta:

- Durante el mes de diciembre se mantuvo el enfriamiento superficial en el océano Pacífico tropical en los umbrales característicos de La Niña. Sin embargo, se registraron valores cercanos a la neutralidad en algunas regiones como la Niña 1+2 (cerca de la costa suramericana). A nivel atmosférico, los vientos alisios continuaron fortalecidos en la cuenca central y occidental del Pacífico, y la nubosidad continuó suprimida en la región del cambio de fecha.
- El último valor reportado para el índice ONI en el trimestre de octubre a diciembre fue de -0,9. Así mismo, el último valor del índice SOI para el mes de diciembre fue de 3,5. Estos valores son característicos del fenómeno de La Niña.
- En el boletín del IRI emitido el 19 de enero de 2023 indica que prevalece la probabilidad de La Niña hasta el trimestre enero-febrero-marzo, y posteriormente, se espera la transición a una etapa ENSO-neutral hasta el trimestre junio-julio-agosto. Para el final del horizonte de pronóstico se espera un aumento de la probabilidad de El Niño, sin embargo, se aclara que este pronóstico es con respecto a las condiciones oceánicas, por lo cual, es necesario esperar la respuesta de la atmósfera ante un posible calentamiento del océano.
- Con respecto a la MJO, durante la primera mitad de enero se evidenció el paso de una onda convectiva, que moduló la condición climática sobre el territorio nacional generando acumulados importantes de precipitación. Para los últimos días del mes de enero se espera el paso de una onda subsidente, la

cual inhibe la formación de nubosidad y podría tener impacto en los acumulados de precipitación.

- De acuerdo con el pronóstico del IDEAM, se esperan condiciones de normalidad en la lluvia para los meses de enero, febrero y marzo. Se aclaró que la normalidad es con respecto a la climatología de cada uno de los meses, los cuales se caracterizan por ser la temporada de menos lluvias en algunas regiones del país, como la región Andina, la región oriental del Caribe y la Orinoquía. A pesar de los pronósticos, el IDEAM realizó un análisis de las anomalías de la precipitación en los primeros 10 días de enero, en el que se observa que se han tenido lluvias muy por encima de lo normal en la parte sur de la región Caribe y la Orinoquía.
- En cuanto a la predicción de los niveles de los ríos, se esperan condiciones de niveles medios en los ríos principales del país, con excepción de las cuencas bajas de los ríos Magdalena y Cauca, y los ríos de la región Pacífica, para los cuales se esperan condiciones de niveles altos.

8. Estado del proyecto El Paso Solar – ENEL.

De acuerdo con la solicitud del CO en el mes de diciembre, ENEL presentó la situación actual de la planta solar El PASO, de la presentación se resalta:

- Dado que con los paneles actuales no alcanzan la CEN declarada para la subasta, fue necesario definir la construir de una extensión del parque con 9.9 MW adicionales, actualmente en trámites de licenciamiento ambiental
- Cedieron la OEF 2022-2023. Esperan entrar en operación comercial en noviembre de 2023.

9. Varios.

Se expone un tema propuesto por Termocandelaria relacionado con la entrada del cierre de ciclo, de acuerdo con la comunicación recibida. El CO define que el tema debe ser tratado inicialmente en el subcomité de plantas.