



**Acta de reunión**  
Acta N° 746  
24 Abril, 2024 Gotomeeting

Reunión Extraordinaria CNO 746

## Lista de asistencia

Empresa	Nombre Asistente	Invitado	Miembro
CNO	Adriana Perez	SI	NO
CNO	Alberto Olarte	SI	NO
CNO	Marco Antonio Caro Camargo	SI	NO
PROELECTRICA	Carlos Haydar	NO	SI
GECELCA	Carolina Palacio	NO	SI
ENERTOTAL SA ESP	Yamir Dario Sanchez	NO	SI
TEBSA	Eduardo Ramos	NO	SI
Energía del Suroeste	Gabriel Jaime Ortega	NO	SI
CELSIA	German Garces	NO	SI
ISAGEN	Juan Esteban Flórez	NO	SI
Prime Energy	Javier Ferreira	SI	NO
SUPERSERVICIOS	Jhon Cristian Giraldo	NO	SI
ENEL Colombia	John Rey	NO	SI
ENEL Colombia	Jorge Horacio Cadena	NO	SI
AES COLOMBIA	Juan Carlos Guerrero	NO	SI
CELSIA	Julian Cadavid	NO	SI
Energía del Suroeste	Julietta Naranjo	NO	SI
ENEL Colombia	Karina Ruge	NO	SI
MINENERGÍA	Luis Alberto Orjuela	SI	NO
SUPERSERVICIOS	Luis Galvis	SI	NO

<b>EPM</b>	Luz Marina Escobar	NO	SI
<b>TERMONORTE</b>	Manuel Vasquez	SI	NO
<b>GEB</b>	Miguel Mejía Uribe	NO	SI
<b>CELSIA</b>	Marcelo Javier Alvarez Ríos	NO	SI
<b>ISAGEN</b>	Mauricio Arango	NO	SI
<b>EPM</b>	Mauricio Correa	NO	SI
<b>TEBSA</b>	Mauro Gonzalez	NO	SI
<b>Compañía Eléctrica de Sochagota</b>	Sergio Velasco	SI	NO
<b>Compañía Eléctrica de Sochagota</b>	William Castellanos	SI	NO
<b>XM</b>	Carlos Cano	NO	SI
<b>UPME</b>	Andrés Peñaranda	SI	NO
<b>SUPERSERVICIOS</b>	Diego Piñeros	SI	NO

## Agenda de reunión

N°	Hora	Descripción
<b>1</b>	11:00 - 12:00	1. SITUACION OPERATIVA. 2. INFORME CNO
<b>Verificación quórum</b>		SI

## Desarrollo

Punto de la agenda	Plan operativo	Objetivo	Acción	Presentación	Inclusión plan operativo
1. SITUACION OPERATIVA	NO	CND presenta el estado actual de las variables de la operación u la situación de potencia.	INFORMATIVO	SI	NO

### Desarrollo

- VARIABLES DE LA OPERACION: La demanda en los primeros 24 días de abril tiene un crecimiento del 6.25 % lo cual en gran parte es debido a las altas temperaturas que han permanecido sobre gran parte del país. El embalse agregado está a la fecha en el 30.36 % en tanto que la senda de referencia para la misma fecha

corresponde al 27.85 %. La generación promedio día del mes de abril presenta a la generación hidráulica con 110 GWh para un consumo también promedio de 230 GWh. Los aportes promedio del mes de abril continúan por debajo del mínimo histórico registrado para este mes. Los vertimientos acumulados del SIN son del orden de 28 GWh y están en Ituango y adicionalmente se llevan tres días seguidos de embalsamiento en el SIN. El precio de bolsa presenta valores de 123\$/KWh en tanto que el costo de las restricciones se ha elevado en versión TX1 a valores de 617 \$/kWh.

- ANALISIS DE POTENCIA: Se realiza sensibilidad a los proyectos de generación considerando solo aquellos que tiene Obligaciones de Energía Firme (OEF) en su Fecha de Puesta en Operación (FPO) sobre una serie determinística deficitaria con abril en un 35% y mayo en un 40% de la media histórica y para el resto del periodo una hidrología 2020-2022, con la cadena PAGUA restringida en su generación máxima igual a sus OEF.

La reserva caliente se compone de todas las plantas térmicas e hidroeléctricas con embalse despachadas centralmente que se encuentran en operación durante cada periodo. La reserva caliente de cada planta en operación es la diferencia entre su capacidad disponible\* y su generación en cada periodo.

La reserva total se compone de la reserva caliente y las plantas térmicas e hidroeléctricas con embalse despachadas centralmente que no se encuentran operativas durante cada periodo 22/04/2024 - 31/05/2024 Se considera Ituango generando 600 MW y el restante como reserva del SIN necesaria para la operación segura del SIN.

Las conclusiones que presenta CND son:

. En lo corrido de abril la demanda presenta un crecimiento del 6,25% frente a los mismos días del mes de abril del 2023, ubicándose por encima del escenario de demanda de la UPME llevado a diario por XM en algunos días del mes.

- Los aportes al 22 de abril fueron de 86,12% de la media histórica, el acumulado de abril aún se ubica como la menor hidrología de los últimos 40 años para el mes de abril.

- La generación térmica despachada centralmente promedio, en lo corrido del mes de abril ha sido de 106 GWh-día, con un repunte los últimos días. A partir del 13 abril, se viene despachando la térmica máxima despachable, con un promedio de 112GWh-día.

- El aporte de las plantas menores y FERNC continua cerca de 21 GWh día promedio durante los últimos meses.

- En abril se ha tenido una generación promedio de 232,3 GWh-día, con una generación térmica promedio cercano a los 108 GWh-día e hidráulica de 112 GWh-día, valor cercano a los aportes promedios del mes 111,6 GWh-día, de mantenerse el repunte en los aportes de los últimos días las reservas del sistema podrían continuar recuperándose.

- Es necesario que los Agentes garanticen la calidad de las mediciones de aportes y nivel de embalses, parámetros de plantas y las variables requeridas para la planeación operativa energética, teniendo la mejor información disponible.

Respecto a las recomendaciones son las siguientes y ante la permanencia del fenómeno climático de hidrología deficitaria, más allá de las expectativas climáticas, bajo los supuestos considerados, se requiere:

- ✓ Hacer un uso adecuado de las reservas individuales en los diferentes embalses y garantizar el cumplimiento de las obligaciones de energía firme de cada central con los embalses operando en sus NEP.

- ✓ Contar con la máxima disponibilidad del parque térmico y sus energéticos primarios y tener presente que dado el nivel de embalses alcanzado esta exigencia podría extenderse hasta el segundo semestre del 2024 en pro de una adecuada recuperación de los mismos.

- ✓ Gestionar el desplazamiento de los mantenimientos del parque generador térmico, hasta que se recuperen los aportes del sistema.

- ✓ Hacer un adecuado uso de las reservas del SIN y un seguimiento de detalle al comportamiento individual de los embalses de forma que se pueda alertar de forma oportuna algún riesgo para atender la potencia del sistema o cumplir con la adecuada seguridad en la prestación del servicio de energía eléctrica,

## Conclusiones

- Se reciben las recomendaciones del CND respecto a la operación en el corto plazo y los riesgos asociados.

2. INFORME CNO	NO	Presentar el informe de últimas reuniones del CACSSE	INFORMATIVO	SI	NO

## Desarrollo

- IDEAM informó que actualizará semanalmente el pronóstico, y el mismo será presentado todos los lunes. Se resaltó que, respecto al pronóstico de la semana anterior, se están viendo mayores lluvias en mayo y lo que resta del mes de abril (consultar presentación IDEAM 22 de abril adjunta: <https://www.youtube.com/watch?v=1KTuOVjgpHg>)
- Se interactuó con los diferentes gremios del sector (Demanda, Distribuidores, Comercializadores, Combustibles y Fuentes Renovables No Convencionales de Energía) para que ellos presentarán sus observaciones a las diferentes propuestas regulatorias. En general todos los invitados estuvieron de acuerdo con los proyectos normativos de la CREG, pero recomendaron en el caso de las desviaciones y la respuesta de la demanda, que dichas medidas no sean transitorias.
- Se acordó llevar a cabo reunión CNO-CND-AES-ENEL para identificar potenciales riesgos de no suministro de potencia reactiva por parte de las unidades de generación de Chivor y Guavio por bajo nivel de embalse. Al respecto, se descartó en la reunión efectuada dicha preocupación por parte de los agentes generadores.
- El día de hoy miércoles 24 de abril, por solicitud del CACSSE, se revisarán nuevamente los mantenimientos de las plantas de generación priorizadas, según la información compartida por el Subcomité de Plantas respecto a las horas máximas de operación.
- La CREG informó la expedición en firme de tres resoluciones, asociadas estas a Demanda desconectable, Incentivo al Ahorro, desviaciones en el SIN y Condiciones de Despacho de plantas hidroeléctricas con capacidad de regulación superior a 20 días.
- Desde el punto de vista del panorama energético y de potencia, el CND identificó que la reserva caliente para la prestación del servicio de regulación secundaria de frecuencia es de 1000 MW, lo anterior contemplando los mantenimientos reportados recientemente (sin dos unidades de generación de Ituango).
- Adicionalmente y con información preliminar, se ve que la demanda del Sistema ha disminuido, y los aportes hídricos se han incrementado la última semana.

## Conclusiones

