



Acta de reunión
Acta N° 776
17 Diciembre, 2024 Gotomeeting

Reunión Extraordinaria CNO 776

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
MINENERGÍA	Carlos Eduardo Martinez	SI	NO
GECELCA	Carolina Palacio	NO	SI
EPM	Dairo Rodriguez	NO	SI
XM	Emma Maribel Salazar	NO	SI
ENERTOTAL SA ESP	Eliana Garzón	NO	SI
TEBSA	Eduardo Ramos	NO	SI
EPM	German Caicedo	NO	SI
CELSIA	German Garces	NO	SI
Energía del Suroeste	Gabriel Jaime Ortega	NO	SI
ENEL Colombia	Gina Pastrana	NO	SI
ENEL Colombia	Jorge Horacio Cadena	NO	SI
AES COLOMBIA	Juan Carlos Guerrero	NO	SI
Energía del Suroeste	Julieta Naranjo	NO	SI
GEB	Miguel Mejía Uribe	NO	SI
CELSIA	Marcelo Javier Alvarez Ríos	NO	SI
ISAGEN	Mauricio Arango	NO	SI

TEBSA	Mauro Gonzalez	NO	SI
EPM	Nestor Tabares	NO	SI
SUPERSERVICIOS	Oscar Camilo López	SI	NO
TERMONORTE	Sebastian Rodriguez	SI	NO
UPME	Andrés Peñaranda	SI	NO
CNOGas	Hernán Salamanca	SI	NO
CNOGas	Fredi Lopez	SI	NO
Enfragen	Javier Ferreira	SI	NO
Enfragen	Jose Serje	SI	NO

Agenda de reunión

N°	Hora	Descripción
1	08:00 - 09:00	Variables operativas y condición del sistema.
Verificación quórum		SI

Desarrollo

Punto de la agenda	Plan operativo	Objetivo	Acción	Presentación	Inclusión plan operativo
1. INFORME XM	NO	Presentar el estado de las variables operativas, la condición del sistema y las expectativas energéticas.	INFORMATIVO	SI	NO
Desarrollo • VARIABLES ENERGETICAS: En cuanto al clima: El pronóstico oficial del IRI (1), actualizado el 12 de diciembre, indica que se espera el desarrollo de un evento La Niña para los trimestres NDE – DEF – EFM, con probabilidades por encima del 60%. • La oscilación Madden-Julian (MJO) (2) se encuentra finalizando el tránsito de una fase subsidente (desfavorable para la precipitación) Para la segunda quincena de diciembre, se esperan condiciones entre normalidad y el paso de una onda convectiva (favorable para la precipitación). • El pronóstico semanal del IDEAM (3) para la semana entre el 12 y el 18 de diciembre indica condiciones de lluvia deficitarias en parte de la región Andina, el Pacífico y el Caribe. En la semana del 19 al 25 de diciembre, se esperan condiciones de lluvia por encima de lo normal sobre todo el país. Se presentan, en resolución semanal, las fechas para las cuales se calcula el valor de la X según la Resolución CREG 209 de 2020 y su equivalente al número de semana del año cargo.					

FECHA	NE	PBP	HSIN	CONDICION DEL SISTEMA
2/12/2024	Superior	Bajo	95.65%	NORMAL
9/12/2024	Alerta	Bajo	92.73%	NORMAL
16/12/2024	Alerta*	Bajo	81.42%	Por confirmar

La demanda de energía ha tenido un crecimiento del 2 % y la generación térmica en lo que va corrido del mes ha presentado un promedio de 75.8 GWh.

Con respecto a las expectativas energéticas, se muestran los principales supuestos y datos de entrada que mayor impacto tienen en el modelo de simulación, considerando las características técnicas, disponibilidad y con cuánta generación se podrá contar, demanda pronosticada, la cantidad de energía que llegará a los embalses y los diferentes costos asociados a la operación de los recursos.

Conclusiones

- Sin considerar eventos de alto impacto y baja probabilidad y considerando el escenario de demanda medio publicado por UPME en agosto de 2024 y los proyectos de generación con OEF atrasados un año en su fecha de puesta en operación, se observa que la demanda es atendida cumpliendo los criterios definidos en la normatividad vigente. Sin embargo, se observa alta exigencia del parque térmico para los siguientes meses, ante escenarios deficitarios de aportes contrario a lo esperado (niña o normalidad).
- Dado el incremento en la incertidumbre de los aportes hídricos, como la situación evidenciada a lo largo de 2024, es necesario realizar análisis rigurosos de temas climáticos e hidrológicos.
- La entrada en operación de los proyectos de expansión de la red de transmisión y de generación, de acuerdo con las fechas oficiales declaradas por los agentes, son de gran importancia para lograr el impacto esperado de la entrada masiva de proyectos de generación en áreas particulares del SIN. Por lo anterior, se recomienda seguimiento a esta información y más aún al panorama de desarrollo de los mismos, para permitir dar señales oportunas al sector que garanticen la atención segura y confiable de la demanda del SIN