



Acta de reunión
Acta N° 759
21 Agosto, 2024 Gotomeeting

Reunión Extraordinaria CNO 759

Lista de asistencia

Empresa	Nombre Asistente	Invitado	Miembro
CNO	Alberto Olarte	SI	NO
CNO	Adriana Perez	SI	NO
ISAGEN	Andres Restrepo	NO	SI
XM	Carlos Cano	NO	SI
MINENERGÍA	Carlos Eduardo Martinez	SI	NO
ENERTOTAL SA ESP	Eliana Garzón	NO	SI
XM	Esteban Tobon	NO	SI
EPM	German Caicedo	NO	SI
Energía del Suroeste	Gabriel Jaime Ortega	NO	SI
CELSIA	German Garces	NO	SI
ISAGEN	Hugo Cely	NO	SI
ENEL Colombia	John Rey	NO	SI
AES COLOMBIA	Juan Carlos Guerrero	NO	SI
GECELCA	Juan Manuel Salas	NO	SI
AIR-E S.A.S. E.S.P.	Juan Carlos Rueda	NO	SI
ENEL Colombia	Karina Ruge	NO	SI
MINENERGÍA	Luis Alberto Orjuela	NO	SI
GEB	Miguel Mejía Uribe	NO	SI
ENEL Colombia	Manuel Gómez	NO	SI
CELSIA	Marcelo Javier Alvarez Ríos	NO	SI

CNO	Marco Antonio Caro Camargo	SI	NO
EPM	Mauricio Correa	NO	SI
EPM	Nestor Tabares	NO	SI
PROELECTRICA	Carlos Haydar	NO	SI
XM	Diego Felipe García	NO	SI
TEBSA	Eduardo Ramos	NO	SI
ENEL Colombia	Gina Pastrana	NO	SI
AIR-E S.A.S. E.S.P.	Henry Andrade López	NO	SI
Energía del Suroeste	Julieta Naranjo	NO	SI
AES COLOMBIA	María Pareja	NO	SI
ISAGEN	Mauricio Arango	NO	SI
UPME	Andres Peñaranda	SI	NO
CNOGas	Fredi Lopez	SI	NO
CNOGas	Hernán Salamanca	SI	NO
XM	John Cardozo	SI	NO
XM	Jorge Mola	SI	NO
XM	Sebastián Botero	SI	NO

Agenda de reunión

N°	Hora	Descripción
1	08:00 - 10:00	• Presentación estudio resiliencia XM. • Conclusiones y recomendaciones comité estrategia. • Varios.
Verificación quórum		SI

Desarrollo

Punto de la agenda	Plan operativo	Objetivo	Acción	Presentación	Inclusión plan operativo

1. PRESENTACION ESTUDIO RESILIENCIA- XM	NO	Presentar el estudio de resiliencia llevado a cabo por XM.	INFORMATIVO	SI	NO
---	----	--	-------------	----	----

Desarrollo

Se presentó por parte del CND el primer estudio de Resiliencia del SIN, el cual abordó aspectos metodológicos, indicadores, estudios específicos y recomendaciones. Teniendo en cuenta el carácter confidencial de los análisis, se sugiere definir la forma como se abordará la socialización detallada del estudio con todos los subcomités y comités, para que pueda existir retroalimentación de todos los miembros del Consejo. Teniendo en cuenta la consideración que la presentación es confidencial definido por XM, la misma no se sube a esta acta. Las principales conclusiones de la presentación son:

- Se presentó la serie histórica de la Carga Desconectada Aproximada-CDA desde el año 2008, que a partir del año 2012 ha venido creciendo de manera sostenida. Se espera con la transformación de la matriz de generación de energía eléctrica y la participación de las fuentes de generación basadas en inversores que la CDA siga aumentando.
- Se resaltó por parte del CND el objetivo del estudio, que es analizar el impacto de los eventos HILP (Alto Impacto Baja Probabilidad de Ocurrencia) en el SIN. Para ello se identifican los activos de red en riesgo, la desconexión de dichos elementos, la propagación de los eventos de falla y la respuesta del Sistema.
- Los escenarios de riesgo estudiados por el CND fueron: i) errores humanos; ii) fenómenos de “El Niño”; iii) atentados sobre la infraestructura; iv) cambio climático; v) ciberataques; vi) inundaciones; vii) derrumbes y deslizamientos; viii) e intersección (cruces) de líneas de transmisión.
- Se presentó por parte del CND la caracterización de cada uno de los eventos. Se mostraron las líneas y subestaciones vulnerables por derrumbes y deslizamientos, las zonas del SIN expuestas a inundaciones y ataques terroristas, las plantas de generación que prestan el servicio de regulación secundaria de frecuencia-AGC y que podrían estar expuestas a ciberataques, el número de cruces de líneas del STN y STR, y el cambio de patrones de las principales variables climatológicas derivado del cambio climático.
- Al respecto, se sugirió por parte del Consejo considerar los riesgos de despliegue tecnológico de los medidores inteligentes, que el estado de la literatura ha mostrado pueden generar eventos de Demanda No Atendida-DNA cuando los Recursos Energéticos Distribuidos se masifican, en particular los vehículos eléctricos en régimen de carga. Adicionalmente, se recomendó el uso de herramientas de georreferenciación e inteligencia artificial para la identificación de todas las intersecciones (cruces) de activos del STN y STR.
- Se presentó el efecto de las contingencias N-K en las subestaciones críticas, ordenamiento obtenido por el criterio de propagación de huecos de tensión. Los resultados respecto a la CDA, evolución del evento y su riesgo asociado (severidad x probabilidad), muestran un impacto relevante para las subestaciones localizadas en las áreas Caribe y Oriental.
- Se identificaron 441 intersecciones (cruces) entre circuitos, de los cuales 156 involucran elementos del STN, 223 elementos del STN y STR, y 62 activos exclusivos del STR. Al igual que en el caso anterior, una falla N-k implica la pérdida de varios elementos que potencialmente puede generar colapsos parciales o totales sobre el Sistema. Los cruces más importantes están asociados a la interconexión de varias áreas operativas.
- Se simuló un ataque cibernético que afectaría la señal de regulación de las plantas que prestan AGC-Control Automático de Generación. Es claro que una acción de control secundario motivada por una falsa señal puede ocasionar inestabilidad de frecuencia y el colapso de todo el Sistema.

- Respecto a la suficiencia, los análisis determinísticos y estocásticos que considerar una disminución de los aportes hídricos como consecuencia de la variabilidad y el cambio climático, muestran a partir del año 2026 déficit y la violación de los indicadores de confiabilidad.
- Finalmente, se presentaron por parte del CND las recomendaciones sectoriales derivadas del estudio, entre ellas: i) conformación de grupos de trabajo colaborativo; ii) ampliación de los eventos objeto de análisis; iii) complementar las simulaciones incorporando las etapas de restablecimiento; iv) definición de nuevos requisitos de soportabilidad; v) fortalecimiento de todo el SIN; vi) modernización y observabilidad de todo el Sistema; vii) y actualización urgente del Código de Redes.

Conclusiones

2. CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES COMITE DE ESTRATEGIA	NO	Presentar al Consejo las conclusiones y recomendaciones del Comité de Estrategia en su sesión del 8 de agosto de 2024.	INFORMATIVO	SI	NO
--	----	--	-------------	----	----

Desarrollo

El CND presentó los análisis energéticos de mediano y largo plazo, haciendo énfasis en los requerimientos del SIN para los próximos veranos bajo escenarios de aportes deficitarios (enfoque determinístico), y contrastando los resultados obtenidos con simulaciones estocásticas (incertidumbre reducida), es decir, asumiendo escenarios de caudales mínimos en los veranos 2024-2025 y 2025-2026. Para dicho enfoque estocástico se evidencia déficit y violación del indicador de confiabilidad Valor Esperado de Racionamiento de Energía Condicionado-VEREC. XM comentó que CENACE, el operador de Ecuador, ha informado sobre requerimientos de energía que podrían ser del orden de 10 GWh-día de manera permanente en los próximos meses, es decir, la exportación de Colombia hacia el vecino país podría copar el límite de 450 MW, implicando el uso de recursos del área suroccidental para soportar dicho intercambio (generación de seguridad). Se está haciendo seguimiento a las fuentes de las transferencias y el MME tomará decisiones al respecto.

Angela Cadena alertó sobre los requerimientos de gas para el sector térmico, dado el panorama actual de exploración y explotación. Asimismo, resaltó la importancia de contar con todos los energéticos para la producción de energía, incluyendo el carbón mineral. En este sentido, se sugiere al CNOe recomendar al CNOg elaborar el balance de gas, teniendo en cuenta las necesidades del sector eléctrico (obligaciones de energía en firme y simulaciones de la operación del CND). Adicionalmente, Carmenza Chahín recomendó hacer sensibilidades modificando el orden de priorización de los sectores, para reflejar lo que ha ocurrido en el pasado cuando hay problemas en algunos campos que afectan otras demandas; al respecto, el CND reportó que esta información ya fue solicitada.

Teniendo en cuenta el balance ENFICC / Demanda del CND, donde para todas las vigencias la oferta de energía en firme es inferior al escenario medio de la Unidad, Carmenza Chahin plantea soluciones integrales Generación-Transmisión, donde con una sola planta (generación localizada) se resuelvan los problemas de Energía en Firme y se eliminen, simultáneamente, las restricciones de red. TEBSA y CELSIA estuvieron de acuerdo con el

planteamiento. Se necesitan SUBASTAS de OEF no solo una, deben ser recurrentes por el futuro que se ve.

Se sugiere recomendar a la UPME ajustar la forma como se hace la planeación de la generación y transmisión, definiendo nuevos criterios como la flexibilidad y resiliencia. Se referenció por parte de los funcionarios del CNO la carta enviada a MINENERGÍA, donde se alerta sobre varios riesgos para la operación segura y confiable del SIN.

El presidente del CNO planteó la posibilidad de organizar un plan de comunicaciones con el Comité de Comunicadores, cuyo objetivo sea la divulgación de los riesgos que alerta el CNO. Al respecto el secretario técnico recomendó mantener la estrategia de comunicar los riesgos a las autoridades. También advirtió los riesgos que se corren cuando se emiten mensajes a través de los medios de comunicación, porque no se tiene control de los mismos, además del riesgo de perder la interacción y la confianza de las autoridades. El Gerente del CND apoyó esta recomendación y recordó que el CNO tiene el deber de cumplir con importantes funciones legales.

La representante de la demanda regulada preguntó si hay alguna limitación legal de las comunicaciones del CNO. La Asesora Legal manifestó que teniendo en cuenta la creación y las funciones legales del CNO, el deber ser es que las comunicaciones del CNO sean dirigidas a las autoridades sectoriales. El Secretario Técnico menciona que ya el Presidente del CNO había propuesto reanudar el objetivo del plan estratégico del CNO que se había suspendido desde el año anterior y que algunas de las recomendaciones manifestadas desde el Comité de Estrategia se deben revisar dentro de la Construcción del Plan estratégico. También manifestó que ya están en conversaciones con Governance Consultants para que presenten una propuesta al Consejo de asesoría para la construcción del Plan estratégico.

Conclusiones