

COMITÉ DE TRANSMISIÓN REUNIÓN No. 228

Bogotá, febrero 22 de 2023

1. Informe del secretario técnico

El Grupo de Energía de Bogotá socializó la creación de la filial ENLAZA, cuyo objetivo es administrar, operar y hacer mantenimiento a los activos en operación y ejecutar los proyectos de transmisión del Grupo. Al respecto cabe mencionar que GEB tiene el control directo de esta filial.

En el Subcomité de Protecciones-SProtec del CNO continua la interacción con SIEMENS, dado los riesgos identificados para la operación del SIN y la atención confiable de la demanda, por situaciones asociadas a los Sistemas de Protección de este proveedor.

El jueves 2 de febrero del año en curso se envió a los responsables de ciberseguridad de los agentes generadores, transmisores nacionales, distribuidores y el operador del Sistema, la solicitud de diligenciamiento de la encuesta de “Avances de la implementación de la Guía de Ciberseguridad - Acuerdo 1502 de 2021”. El plazo para el diligenciamiento de la misma es hasta el viernes 3 de marzo de 2023.

El pasado 13 de febrero se reunió el Grupo Área Caribe, para hacer seguimiento a la situación operativa de esta fracción del SIN. Se invitaron a la reunión los siguientes agentes: AIRE, INTERCOLOMBIA, CND-XM, GECELCA, TERMONORTE, GEB, SSPD, MINENERGIA, UPME, MADS AFINIA, TRANSELCA y CANADIAN SOLAR.

Teniendo en cuenta el cambio en el patrón de absorción de potencia reactiva del SVC de la subestación Chinú debido a la habilitación de su función “q-band”, ISA-INTERCOLOMBIA manifestó que dicha modificación implica, bajo condiciones normales de operación, que este dispositivo pueda absorber más potencia reactiva, disminuyendo el margen para responder ante eventos de pérdida de carga. A pesar de que esta situación no representa un riesgo para el SIN según el CND, el transportador informó que la habilitación de dicha función podría tener un impacto físico para el SVC. En este sentido, XM solicitó a ISA-INTERCOLOMBIA manifestar si este compensador dinámico tiene alguna restricción para operar bajo algún modo de operación, al igual que actualizar su modelo correspondiente.

TRANSELCA compartió sus reflexiones sobre la operación actual y futura del área Caribe.

En el Comité de Operación el CND informó la nueva fecha de entrada en servicio de los Sistemas de Almacenamiento de Energía a través de Baterías-SAEB en la subárea Atlántico. Se estableció que dichos dispositivos estarían en operación en el año 2024,

posterior a las obras del STR y STN de las convocatorias Atlántico y la subestación El Río 220 kV

El pasado 31 de enero el CND socializó los informes de Planeamiento Operativo Eléctrico de Mediano Plazo y Trimestral de Restricciones. Respecto a la condición actual y esperada del SIN, las conclusiones siguen siendo las mismas con relación a la criticidad de algunas áreas y subáreas del SIN, particularmente GCM, Bolívar, Caribe, Oriental, Meta, Bogotá y DISPAC

2. Plan de acción para ejecutar las tareas del plan operativo 2023.

Se revisa el plan definitivo del CT para 2023, así como los grupos de trabajo que lidera el CT (Restablecimiento, Actualización acuerdo 963), y en los cuales el CT participa.

Se acuerda citar los grupos de trabajo antes del próximo Comité y se les solicita plan de trabajo.

3. Preparación jornadas técnicas 2023.

Para las Jornadas del 2023 el secretario técnico del CNO informa que con el operador logístico se iniciarán trabajos una vez definido el grupo logístico. Se nombran los dos grupos logísticos conformados así:

- Grupo logístico: GEB-Intercolombia- DISTASA-C N O
- Grupo académico: Intercolombia-CELSIA-XM-GEB- DISTASA- C N O.

4. Lecciones aprendidas Ciberseguridad (continuidad del servicio) EPM.

EPM realizó la presentación sobre las lecciones aprendidas del ciberataque sufrido en diciembre del 2022, de esta presentación se destaca:

- Se afectó la disponibilidad del internet corporativo, aplicaciones y equipos. Lo anterior afectó la atención de eventos no programados, se limitaron la programación de mantenimientos.
- Se afectaron aplicativos que interactúan con el sistema SCADA, se afectó la disponibilidad para acceder a información remota de los relés.
- Se afectaron las comunicaciones de voz operativa.
- Se bloqueo el acceso a la plataforma de XM.

Como lecciones aprendidas se presentó el resultado del ejercicio. Este se divulgará en el grupo de ciberseguridad que trabajará el tema, el cual es liderado por el Comité de Ciberseguridad y en el cual el CT tiene participación.

5. Informe XM.

Se presentó el seguimiento a las siguientes variables:

- Demanda SIN.
- Hidrología.
- Indicadores de operación.