

COMITÉ DE
DISTRIBUCIÓN REUNIÓN
No. 280

Bogotá, abril 26 de 2022

1. Seguimiento cumplimiento indicador cantidad de desviaciones de demanda mayores al 5% por periodo y por mercado de comercialización febrero Drummond, Intercor, TubosCaribe, Emecy Caquetá.

Los responsables de los MC INTERCOR, TubosCaribe y Caquetá le presentaron al Comité de Distribución las causas por las cuales no cumplieron con el indicador cantidad de desviaciones de la demanda mayores al 5% por periodo y por mercado de comercialización para el mes de febrero de 2022.

AIR-E le informó al Comité de Distribución que a partir del 1 de mayo la empresa que representará el MC TubosCaribe en el SIN será ISAGEN.

El CNO le solicitará a ISAGEN en la próxima plenaria del Consejo participar activamente en los seguimientos de las desviaciones de la demanda de los mercados de comercialización – MC que se realizan cada mes en el Comité de Distribución.

Con respecto al nuevo MC que representará ISAGEN (Tubos Caribe), AIR-E ofreció entregarle a ISAGEN toda la información y gestiones que han adelantado con TENARIS.

2. Seguimiento implementación planes de acción definidos por los ORs acciones pendientes derivadas de los análisis de los eventos del SIN - Acuerdo CNO 787 DISPAC, EMSA, EBSA, CEDENAR y ELECTROHUILA.

El Comité de Distribución realizó el seguimiento a la implementación de los planes de acción definidos por los Operadores de Red DISPAC, EMSA, EBSA, CEDENAR y ELECTROHUILA para solucionar las acciones pendientes derivadas de los análisis de los eventos del SIN, según lo establecido en el Acuerdo CNO 787.

Se destacó lo siguiente:

- DISPAC continúa adelantando las gestiones de revisión del EACP con XM y EPM, evaluación del plan de expansión, mantenimientos preventivos, reentrenamiento a los operadores y llevando a cabo las consignaciones de renovación de los equipos de protecciones.
- XM informó que nuevamente se están presentando retrasos en la entrega de información para el análisis de los eventos por parte de DISPAC.

- DISPAC informó que ha tenido dificultades para el reporte de la información asociada a los eventos en la nueva plataforma, al respecto XM aclaró que se habían dado las capacitaciones respectivas y se había informado a los agentes que podían enviar la información por correo si tenían dificultades tecnológicas, acción que no ha realizado DISPAC (Se revisará el tema internamente por parte de DISPAC).

Adicionalmente XM le presentó al Comité de Distribución el seguimiento trimestral de las acciones pendientes derivadas de los análisis de los eventos del SIN, lo más relevante fue:

- DISPAC continua con un alto número de acciones pendientes por gestionar y cerrar.
 - EBSA también presenta un alto volumen de acciones por solucionar, el CNO les enviará comunicación para que presenten el seguimiento y evolución de la gestión que vienen realizando (No asistieron a la reunión).
 - Enerca presenta un incremento de las acciones (11 acciones por desempeño de las protecciones).
 - Enerca le informó al Comité de Distribución que ya está revisando y gestionando los ajustes requeridos en las protecciones (Se coordinará una reunión XM – ENERCA para revisar los ajustes a implementar).
3. Evaluación efectividad acciones de mejora desviaciones pronósticos de demanda, Emec, Drummond, Guaviare, y Cerrromatoso febrero de 2022 Anexo 3, literal C del acuerdo CNO 1303.

Los agentes responsables de la elaboración de los pronósticos de la demanda de energía de los MC INTERCOR y CERRROMATOSO le presentaron al Comité de Distribución la evaluación de la efectividad de los planes de mejora enviados al CND, debido a las desviaciones presentadas durante el mes de febrero de 2022, según lo establecido en el numeral 1.1 literal c del anexo 3 del Acuerdo CNO 1303.

4. Seguimiento Plan de acción entrada en operación circuito 2 Chinú Boston 110 kV.

AFINIA le presentó al Comité de Distribución el seguimiento al plan de acción para la entrada en operación del circuito 2 Chinú Boston 110 kV, se resalta lo siguiente:

- Se realizó consignación el 13.04.2022 donde se ejecutó lo siguiente:
 - ✓ Instalación de estructura triple circuito para la ubicación de las líneas LN762 Boston – Sierra Flor 110 kV, LN731 Chinú – Boston 110 kV y LN768 Chinú – Boston 2110 kV.
 - ✓ Finalización de tendido de cable conductor y cable de guarda hasta la subestación Boston.
 - ✓ Regulación, tendido y amarre de la segunda línea Chinú Boston.
 - ✓ Pendientes: Instalación de bajantes hacia bahías asociadas a la línea LN768 Chinú – Boston 2 – 110 kV, Cierre de puentes en estructuras N°76A (Subestación Boston) y N°01 (Subestación Chinú) y retiro de condición actual de interconexión LN731 y LN768 para puesta en operación.

La entrada en operación de la línea Chinú Boston 2 110 kV está programada para el día 15 de mayo de 2022, pero esta fecha puede verse modificada debido a que se requiere la desenergización de la subestación Boston 115 kV y la última desenergización realizada el día 13 de abril de 2022 tuvo una duración de 30 horas.

5. Evaluación plenaria operadores de red (abril 25 de 2022).

El Comité de Distribución realizó la evaluación de la plenaria de Operadores de Red realizada el día 25 de abril de 2022, se destacó lo siguiente:

- Se tuvo una muy buena participación de los Operadores de Red (Alrededor de 67 asistentes).
- Los temas presentados son de gran aporte para la seguridad y confiabilidad del SIN.
- XM solicitó al Comité de Distribución evaluar la pertinencia de continuar realizando estas jornadas todos los años, debido a la poca participación que se tuvo por parte de los Operadores de Red en la presentación de temas que apalanquen la seguridad y confiabilidad del SIN, solo se tuvo la participación de AFINIA y CELSIA, los demás temas de la agenda fueron presentados por XM.

6. Elaboración agenda jornada técnica del comité de distribución.

El Comité de Distribución inició la planeación de la jornada técnica de distribución a realizarse el día 25 de Julio de 2022, se conformaron los siguientes grupos de trabajo:

Grupo de trabajo – Logística: AFINIA, TERMOBARRANQUILLA, CNO y XM.

Grupo de trabajo – Agenda Académica: EPM, CODENSA, CELSIA, CNO y XM.

Se acordó que estos 2 grupos de trabajo realicen la primera reunión de planeación de la jornada técnica el día 6 de mayo, Grupo Académico de las 15:00 a las 16:00 horas y Grupo logística de las 16:00 a las 17:00 horas.

Inicialmente se acordó que la Jornada Técnica sea presencial y si se tienen conferencistas internacionales se harían por streaming.

7. Supuestos IPOEMP–IPOELP.

XM le presentó al Comité de Distribución los supuestos para los próximos estudios del IPOEMP y el IPOELP.

8. Informe XM.

XM le presentó al Comité de Distribución los siguientes temas: Variables energéticas, Indicadores Operación del SIN, Indicadores de Calidad de los pronósticos de la Demanda de Energía del SIN según lo establecido en el

Acuerdo CNO 1303 durante el mes de Marzo (comparación de cálculos realizados con DR y DA), seguimiento al comportamiento de los pronósticos de la demanda de energía del SIN, agentes que no realizaron el reporte semanal del pronóstico de la demanda de energía los días viernes, seguimiento a las desviaciones diarias por mercado de comercialización para el mes de Marzo, seguimiento de las actualizaciones realizadas por los agentes diariamente durante el mes de Marzo, evaluación de la aplicación del Acuerdo CNO 1303, cumplimiento literal C Anexo 3 Acuerdo CNO 1303, el reporte de la demanda de potencia para los 24 periodos del día a más tardar al tercer día calendario posterior a la operación, reporte DNA ocasionada por la actuación de los ESPs, Medidas programación mantenimientos activos Red del SIN, pruebas de generación autorizadas, cubrimiento de contingencias críticas y reporte de información durante las elecciones presidenciales en Colombia - mayo 29 de 2022 y el reporte de XM a la SSPD.