

COMITÉ DE
DISTRIBUCIÓN REUNIÓN
No. 278

Bogotá, marzo 29 de 2022

1. Seguimiento cumplimiento indicador cantidad de desviaciones de demanda mayores al 5% por periodo y mercado de comercialización enero – Drummond, Intercor, Tubos Caribe, Cemex y Bajo Putumayo.

Los responsables de los MC INTERCOR y EMEC 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 enero de 2022.

2. Seguimiento implementación planes de acción definidos por los Operadores de Red – Acciones pendientes derivadas de los análisis de los eventos del SIN – Acuerdo CNO 787, DISPAC, CELSIA, 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, CELSIA, 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 la buena gestión realizada por CELSIA en el cierre de las acciones pendientes.

3. Evaluación efectividad acciones de mejora desviaciones pronósticos de demanda, Emec, Drummond, Guaviare, Tubos Caribe y Cali –enero 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 EMEC y CALI 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 enero 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 Bostón 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 tuvo que recurrir al apoyo de la fuerza pública.
- El día 9 de abril llega la estructura en H.

- Se espera tener el circuito Chinú Boston 2110 kV en operación comercial el día 15 de mayo de 2022.

5. Elaboración agenda plenaria operadores de red.

El Comité de Distribución continuó con la elaboración de la agenda para la plenaria de Operadores de Red a realizarse el día 25 de abril de 2022.

6. Balance modelo de carga del SIN–2021.

XM le presentó al Comité de Distribución los avances del trabajo desarrollado asociado al modelo de carga del SIN.

Estado actual del proyecto de modelo de carga del SIN

Se han realizado las siguientes actividades:

- Clasificación de la Carga.
- Definición de la estructura del modelo.
- Ajuste del modelo basado en componentes.
- Búsqueda de registros de eventos de tensión en el SIN.
- Ajuste fino de parámetros en el modelo de carga de la subárea GCM.
- Solicitud de información de la composición de las cargas en el Comité de Distribución.
- Priorización de las cargas más representativas de cada tipo en cada área del SIN.
- Disponibilidad de medidores en dichas cargas.

Plan de trabajo

- ¿Qué tenemos hoy?, ¿Qué hace falta?, ¿Cómo se logrará?, ¿Por qué es necesario?

Se conformó un grupo de trabajo integrado por: CELSIA, EPM, ENEL COLOMBIA, AFINIA, CEO y XM, el cual tendrá como objetivos:

- Elaborar una propuesta de Acuerdo CNO, con el fin de obtener la mejor información posible para alimentar el modelo.
- Darle la señal a la CREG sobre la importancia de considerar el modelo de carga del SIN en el nuevo código de Red.

El grupo de trabajo tendrá la primera reunión el día 6 de abril de 2022 de las 15:00 a las 17:00 horas.

7. Consultoría XM – EPRI – Arquitectura DER.

XM le presentó al Comité de Distribución los alcances de la consultoría XM – EPRI – Arquitectura DER y la solicitud de información requerida. Se solicita al Consejo Nacional de Operación considerar la emisión de una circular donde invite a las empresas de distribución a entregar la información solicitada por el consultor con el fin, de poder llevar a cabo este estudio con información real (no información estándar) de las redes de distribución.

8. Ajuste acuerdo topologías indicativas de conexión de plantas solares fotovoltaicas y eólicas en el SDL – Resolución CREG 148 de 2021.

El CNO le presentó al Comité de Distribución la propuesta de modificación del Acuerdo CNO 1520 - topologías indicativas de conexión de las plantas Solares Fotovoltaicas y Eólicas en el SDL, elaborado en el marco de las tareas asignadas por la CREG al CNO en la Resolución CREG 148 de 2021, con el objetivo de considerar los comentarios realizados por XM.

El Comité de Distribución aprobó la nueva propuesta de Acuerdo y recomendó al CNO su aprobación.

9. Recomendación Acuerdo requisitos técnicos operación anti – isla Resolución CREG 148 de 2021.

Hevron le presento al Comité de Distribución la propuesta de Acuerdo CNO – Requisitos Técnicos para la operación Anti-Isla de los sistemas de generación en los SDL en el marco de la Resolución CREG 148 de 2021.

El Comité de Distribución conceptuó favorablemente la propuesta de Acuerdo y recomendó al CNO su aprobación.

10. Presentación evaluación nuevos integrantes lista de interventores proyectos STRs – CNO.

La Asesora Legal del CNO le presentó al Comité de Distribución la evaluación realizada a la solicitud de Consultoría Colombiana de ingresar 2 nuevos profesionales al equipo de interventores de proyectos en el STR.

El Comité de Distribución aprobó la evaluación realizada por la Asesora Legal del CNO y recomendó su aprobación mediante Acuerdo CNO.

11. 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 Febrero (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 Febrero, seguimiento de las actualizaciones realizadas por los agentes diariamente durante el mes de Febrero, 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, automatización Acuerdo CNO 1303 y el reporte de XM a la SSPD.

12. Minutas contratos de conexión AGPE, AGGE y GD – Resolución CREG 174 de 2021.

Se programará reunión extraordinaria del Comité de Distribución el día 5 de abril de 2022 de las 15:00 a las 16:00 horas para revisión y aprobación del contrato o los contratos de conexión estándar de la AGPE, AGGE y GD – Resolución CREG 174 de 2021.

13. Varios.

- Ajuste Acuerdo CNO 1535 (Entrada de nuevos Proyectos), Resolución CREG 174 de 2021.

El grupo de trabajo de revisión del Acuerdo CNO 1535 – Entrada de nuevos proyectos (Comités de Operación, Transmisión, Distribución, Supervisión y Ciberseguridad) le presentó al Comité de Distribución la propuesta de ajustes necesarios al Acuerdo CNO 1535 para considerar lo establecido en la Resolución CREG 174 de 2021.

El Comité de Distribución aprobó la propuesta de modificación del Acuerdo CNO 1535, con el fin de considerar lo establecido en la Resolución CREG 174 de 2021 y recomendó al CNO su aprobación.