



ENTE OPERADOR REGIONAL
DEL MERCADO ELÉCTRICO DE AMÉRICA CENTRAL

Informe preliminar

El Centro de Control Regional del Ente Operador Regional, informa que el sábado 15 de marzo de 2025, a las 22:28 horas-CST, se registran los siguientes eventos en cascada:

Se registra un desbalance interno entre carga y generación en el sistema eléctrico de Panamá, dándose un exceso de inyección de potencia desde este sistema hacia el resto del Sistema Eléctrico Regional (SER), observándose que la inyección se incrementó de un programa de 135 MW a 431 MW, y la frecuencia en el SER alcanzó los 60.25 Hz; operó el esquema de protección entre Costa – Rica y Panamá, abriendo las interconexiones (Rio Claro – Progreso, Rio Claro – Dominical y Cahuita – Changuinola), quedando el sistema eléctrico de Panamá desconectado del resto del SER alimentando parcialmente su demanda.

La inyección de potencia en el nodo de los brillantes 400 kV de Guatemala, se incrementó de un programa de 170 MW programados a 482 MW, operó el esquema de protección por bajo voltaje en subestación en 400 kV Tapachula en México, quedando el SER desconectado del sistema eléctrico de México, se registró descenso en la frecuencia en el SER a 59.35 Hz.

Se registró activación parcial de la primera etapa del esquema de desconexión automática de carga por baja frecuencia (EDACBF) en el área de control de Costa Rica, desconectando 26.3 MW de carga.

A las 22:32 horas se presentó colapso o cero voltajes en el área de control de Panamá.

Es importante indicar que el centro de control de Panamá notificó que en subestación PAN-AM se reportó un incendio en un transformador de dicha subestación.

MANIOBRAS DE REESTABLECIMIENTO A NIVEL REGIONAL

El EOR coordinó con los centros de control de los sistemas eléctricos de la región “OS/OM”, de acuerdo con los protocolos establecidos ante emergencias, las maniobras operativas para reestablecer el balance carga/generación y la estabilidad de la operación del SER. Así mismo se coordinó con las áreas de control del SER, priorizando el apoyo al área de control de Panamá en su restablecimiento.

A continuación, se describen las maniobras de restablecimiento a nivel regional:



ENTE OPERADOR REGIONAL
DEL MERCADO ELÉCTRICO DE AMÉRICA CENTRAL

Informe preliminar

A las 22:53 horas se sincronizó la línea de transmisión 400 kV Tapachula - Los Brillantes (México - Guatemala), interconectando el SER al sistema eléctrico de México.

A las 23:16 horas se cerró la línea de interconexión a 230 kV Río Claro (CRI) – Progreso (PAN), para dar soporte de voltaje, con lo cual el área de control de Panamá inició el proceso de restablecimiento de su sistema.

A las 01:11 horas se cerró la interconexión a 230 kV Cahuita (CRI) - Changuinola (PAN), y a la 01:25 horas se cerró la interconexión 230 kV Río Claro (CRI) - Dominical (PAN), y el centro de control de Panamá notificó al EOR que habían restablecido 900 MW de su demanda eléctrica, y a las 05:08 horas notificó que había restablecido el resto de demanda.

El EOR, continua la coordinación con los centros de control de los sistemas eléctricos que conforman el SER, para recabar información complementaria al respecto.

San Salvador, El Salvador 16 de marzo de 2025

