



## COMUNICADO

### AFFECTACIONES EN EL SISTEMA ELÉCTRICO REGIONAL (SER)

Durante la madrugada de este día, debido a las condiciones climatológicas actuales en el territorio Centroamericano, el Sistema Eléctrico Regional, presentó una serie de eventos que provocaron que el sistema quedará separado en 2 islas eléctricas, al norte: Guatemala-El Salvador-Honduras-Nicaragua conectados con México, y al sur: Costa Rica - Panamá.

#### Reporte preliminar

**San Salvador, 5 de noviembre de 2020.** Desde el Centro Regional de la Coordinación de Transacciones de Energía, el Ente Operador Regional (EOR), reporta que a consecuencia de las condiciones climatológicas presentes en Centroamérica, durante la madrugada de este día, a las 03:51 horas, se registra disparo de la líneas de interconexión Amayo-Liberia y Ticuantepe - Cañas (ambas interconexiones de 230KV entre Nicaragua y Costa Rica), provocando la partición del Sistema Eléctrico Regional (SER), en 2 bloques: parte sur los países de Costa Rica-Panamá, y bloque norte los países de Nicaragua-Honduras-El Salvador-Guatemala, conectados con México.

Es necesario indicar que previo a este evento, a las 03:36 horas, se reporta disparo de la línea de interconexión Panaluya – La Entrada (Guatemala - Honduras), ante falla transitoria.

Durante las condiciones antes mencionadas a las 04:11 horas, se registra disparo de la línea de interconexión Agua Caliente – Sandino (Honduras – Nicaragua), solo del extremo de Honduras dejando el Sistema Eléctrico Regional en condición de vulnerabilidad.

#### Afectaciones en el SER:

De acuerdo con el SCADA EOR, producto de la ocurrencia de este evento de las 03:51, el área sur del SER experimentó una alta frecuencia de 61.04 Hz, mientras que la frecuencia del bloque norte no se ve significativamente alterada, por la potencia aportada desde México, la cual alcanzó valores superiores a los 315 MW, y se logró un balance demanda-generación de acuerdo a las instrucciones operativas indicadas por los operadores del Centro de Control de EOR.

Se produjo una pérdida de generación total en todo el Sistema Eléctrico Regional de 184MW, equivalente a un 4.31%





## Proceso de normalización del Sistema Eléctrico Regional

Dentro de la Operación en Tiempo Real, el EOR coordina con los Operadores Nacionales, las respectivas maniobras restablecimiento del SER, y a partir de las 05:03 horas se sincroniza la línea de interconexión Amayo – Liberia (Nicaragua-Costa Rica), a las 05:09 horas, se realiza el cierre de la línea de interconexión Ticuantepe – Cañas (Nicaragua - Costa Rica). Debido a presencia de Oscilaciones Electromecánicas en el SER, a las 05:27 horas, se disparan los bancos de transformación en Los Brillantes, línea de interconexión México-Guatemala, a las 5:49 horas, sincronizada la interconexión México – Guatemala, a las 07:20 horas se reestablecen los intercambios regionales programados, y a las 7:40 horas cerrada la línea de interconexión Agua Caliente – Sandino (Honduras-Nicaragua).

A las 08:02 horas, con el cierre de la línea Panaluya – La Entrada, el Sistema Eléctrico Regional, queda en estado operativo normal.

### Sobre EOR – Ente Operador del Mercado Eléctrico de América Central

El EOR es un organismo regional, creado en el Tratado Marco del Mercado Eléctrico de América Central, en el marco del Sistema de Integración Centroamericana, SICA. Cuenta con personalidad jurídica propia, de derecho público internacional.

El EOR centra sus actividades en asegurar que el despacho regional de energía sea realizado con criterio económico, procurando alcanzar niveles adecuados de seguridad, calidad y confiabilidad. Realiza la gestión comercial de las transacciones de energía entre los Agentes de cada país. También, es responsable de la planificación de la expansión de la generación y la transmisión regional.

