



Ante falla eléctrica en el Sistema Eléctrico Regional de América Central, el Centro Regional de Coordinación de Transacciones del EOR, informa:

Este día 9 de junio de 2021, desde el Centro Regional de Coordinación de Transacciones de Energía del EOR, se reporta operación del Sistema Eléctrico Regional en "Estado de Emergencia".

De acuerdo con datos obtenidos a través del Sistema de Adquisición de Datos Regional, SCADA del EOR a las 11:03:16 horas de este día, se registra una falla de generación de 78 MW en el Sistema Eléctrico de Nicaragua, posteriormente, a las 11:03:28 horas, el Sistema Eléctrico de Honduras presenta una pérdida de generación de aproximadamente 348 MW; estos 2 sucesos provocan en todo el Sistema Eléctrico Regional un déficit de 426 MW de generación, incrementando el flujo de potencia de la línea de interconexión México-Guatemala con más de 500 MW, provocando la apertura de la misma por activación del Esquema Automático de Bajo Voltaje, lo que produce una caída de la frecuencia del SER a 59.194 Hz, activando la operación de la primera etapa del Esquema de Desconexión Automática de Carga por Baja Frecuencia Regional, y desconectando un aproximado de la demanda regional de 254 MW.

Al desconectarse la interconexión de México con el resto de los países de Centroamérica, con un déficit de 598MW (78 MW en Nicaragua, 348MW en Honduras y 172MW intercambio desde México a Guatemala), generó un flujo de potencia desde el sur (Panamá y Costa Rica) de 568 MW hacia Nicaragua, de los cuales 424 MW pasaron a cubrir el déficit del bloque norte (Guatemala, Honduras y El Salvador), aperturando por sobrecarga las líneas de transmisión internas de Nicaragua a 230 kV que tienen un límite de 250 MVA, quedando el sistema eléctrico de Nicaragua aislado del resto del SER, en apagón total, con una pérdida de carga de 662 MW.

Lo anterior, resultó en que el Sistema Eléctrico Regional, quedará dividido en dos islas eléctricas al norte: Guatemala-Honduras-El Salvador, al sur: Costa Rica-Panamá, sin embargo, dichas islas quedaron operando en estado estable.

Proceso de normalización del Sistema Eléctrico Regional

A las 11:15 horas, se inició el proceso de restablecimiento del SER con el cierre de la línea de interconexión de México hacia Guatemala.

A las 11:40 horas quedan normalizados los sistemas de Guatemala, El Salvador, Honduras, Costa Rica y Panamá.



En el caso de Nicaragua, a las 13:33 horas se cierra la interconexión con Honduras (Prados – León 1); a las 14:32 horas más del 60 % de la carga se ha normalizado, sin embargo, aún se continúan realizando las tareas operativas para el restablecimiento del bloque sur de dicho país, que interconecta con Costa Rica.

El EOR como responsable de la operación y despacho de energía en el Sistema Eléctrico Regional, se encuentra activó con los respectivos protocolos de comunicación y restablecimiento, brindando todo el apoyo necesario a Nicaragua en coordinación con los demás operadores nacionales de la región, para el restablecimiento de su sistema eléctrico y así continuar con los intercambios de energía programados para este día entre los países de la región.

Al cierre del presente comunicado, el EOR informa que continúa recopilando información adicional de los factores que provocaron esta falla eléctrica de índole regional, para luego, preparar informe final del evento conforme lo establece la regulación regional.

Gracias a la integración eléctrica que une 6 países de América Central, bajo el Sistema Eléctrico de los países de América Central (SIEPAC), los países pueden brindarse asistencia técnica entre sí en casos como el ocurrido este día en el sistema eléctrico.

Sobre EOR – Ente Operador del Mercado Eléctrico de América Central

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

El EOR tiene como responsabilidades, asegurar que el despacho regional de energía sea realizado con criterio económico, procurando alcanzar niveles adecuados de seguridad, calidad y confiabilidad. Es el administrador de las transacciones regionales de energía entre los Agentes de cada país y es responsable de la planificación de la expansión de la generación y la transmisión regional.

Liderazgo, Transparencia, Excelencia, Imparcialidad, Integridad