



ENTE OPERADOR REGIONAL
DEL MERCADO ELÉCTRICO DE AMÉRICA CENTRAL

Comunicado de Prensa n°2

Apagón parcial en Honduras y afectación en el Sistema Eléctrico Regional de Centroamérica.

El Centro de Control del Ente Operador Regional (EOR), informa que este viernes 27 de mayo de 2022, a las 9:56 horas, se presentó una falla en el Sistema Eléctrico de Potencia de Honduras, por desconexión automática de la línea de transmisión a 230 kilovoltios (kV) Pavana – Santa Lucía, ubicada al interior del territorio hondureño.

DESCRIPCIÓN DEL EVENTO

El disparo de la línea de transmisión a 230 kV Pavana – Santa Lucía, ocasionó una pérdida de generación solar en el sistema eléctrico hondureño de aproximadamente 270 megavatios (MW), ocasionando un déficit de generación en el SER que provocó un incremento del flujo de potencia cerca de los 543 MW en la interconexión México – Guatemala (LT 400kV Los Brillantes – Tapachula), activando de forma inmediata el esquema de protección por bajo voltaje ubicado en dicha interconexión.

Posteriormente, se activaron los esquemas de protección por baja frecuencia que provocaron la pérdida de carga y apertura de las interconexiones regionales, quedando dividido el SER en 4 islas, al norte: Guatemala, El Salvador y Honduras y al Sur la cuarta isla compuesta por Nicaragua-Costa Rica-Panamá, no sufrieron afectaciones significativas.

AFECTACIONES

La falla registrada hizo que el territorio hondureño perdiera una demanda aproximada de 1,376 MW y una generación de 972 MW dejando a ese país en apagón parcial.

A nivel regional se registró una pérdida total de la demanda en el Sistema Eléctrico Regional de **2,052 MW** equivalente a un **26%**, integrado por la pérdida de la demanda de Honduras y perdidas parciales en Guatemala y El Salvador.

Respecto a la generación regional, se registra una pérdida de aproximadamente **1,380 MW** equivalente al **18%** de la generación, integrado por la pérdida de generación en Honduras, más las perdidas parciales en áreas de Guatemala, El Salvador y Nicaragua.



ENTE OPERADOR REGIONAL
DEL MERCADO ELÉCTRICO DE AMÉRICA CENTRAL

REESTABLECIMIENTO Y NORMALIZACIÓN DEL SISTEMA ELÉCTRICO REGIONAL

El EOR en coordinación con los operadores locales de los países afectados, pusieron en marcha los respectivos protocolos de comunicación y maniobras para el restablecimiento y normalización del estado operativo del SER.

El proceso de sincronización del SER y cierre de las interconexiones comenzó a partir de las 10:04 horas, con el cierre de la línea Pavana – Santa Lucía en Honduras, y finalizó a las 11:02 horas, donde el SER quedó integrado en un solo bloque. Seguidamente fueron reanudados los intercambios de energía programados a las 11:15 horas.

ACERCA DE LOS ESQUEMAS DE PROTECCIÓN POR BAJA FRECUENCIA Y BAJO VOLTAJE.

Los esquemas de desconexión de carga y líneas de transmisión por baja frecuencia y bajo voltaje, son esquemas de control automáticos que sirven para proteger el Sistema Eléctrico Regional, evitando la propagación de eventos (contingencias) y brindando mayor resiliencia al sistema.

Estos esquemas de protección son identificados e implementados por EOR en coordinación con los Operadores de Sistema y Mercado nacionales de cada país miembro que integra el Mercado Eléctrico de América Central.

San Salvador, El Salvador 27 de mayo de 2022.

Sobre EOR - El EOR es un organismo regional de derecho público internacional y con personalidad jurídica propia, fue creado en 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.



www.enteoperador.org
PBX. +503 2245-9900