



## **EVENTO PARCIAL EN EL SISTEMA ELÉCTRICO REGIONAL (SER)**

### Activación de esquema de desconexión de LI 230 kV entre Costa Rica y Panamá

#### **Información en desarrollo.**

San Salvador, 01 de agosto de 2020. El Centro Regional de Coordinación de Transacciones del Ente Operador Regional (EOR), informa que a las 12:59 horas, se presentó evento en el Sistema Eléctrico de América Central, originado según información preliminar, con el disparo de la línea 115 kV Las Minas2 – Chilibre y la línea 115 kV Las Minas2 – Cemento Panamá, ambas en el área de control de Panamá, lo que produjo a las 13:00 horas, activación de los equipos de protección entre Costa Rica-Panamá, abriendo las 3 líneas de interconexión entre Costa Rica-Panamá, lo que deja al sistema eléctrico de Panamá aislado de los demás países que conforman el SER. Simultáneamente ocurre disparo de la interconexión 400 kV Los Brillantes - Tapachula (México - Guatemala). La frecuencia del SER descendió a 59.129Hz.

La demanda eléctrica regional 1 minuto antes del evento se encontraba en 6,690MW y producto del evento se registró una pérdida de 9.13% equivalente a 611MW. En el caso de la generación regional se encontraba antes al evento en 6, 521MW y como consecuencia del evento se redujo a 3.82% equivalente a 249MW.

Los operadores de tiempo real del Centro de Control Regional del EOR en coordinación con los operadores de los centros de controles nacionales de los países de la región, realizaron las maniobras operativas necesarias dentro del proceso de restablecimiento del sistema, logrando la normalización del SER a las 13:27 horas. Y para el caso del cierre de la interconexión MEX-GUA, esta quedó sincronizada a las 14:15 horas.





### Información complementaria

A continuación, se muestra un resumen de los cambios en la demanda eléctrica de cada país de la región Centroamericana, a la hora que ocurrió el evento. Estos datos representan el promedio de demanda 1 minuto antes del evento y 2 minutos posterior al evento y son obtenidos del SCADA/EOR:

Tabla de Demandas				
Área de Control	Demanda Previa [MW]	Demanda Posterior [MW]	Diferencia [MW]	Porcentaje de Cambio %
Guatemala	1493	1350	-143	-9.57%
El Salvador	627	629	3	0.43%
Honduras	1238	1211	-27	-2.18%
Nicaragua	552	519	-33	-6.06%
Costa Rica	1439	1378	-61	-4.27%
Panamá	1340	992	-349	-26.01%
<b>SER</b>	<b>6690</b>	<b>6079</b>	<b>-611</b>	<b>-9.13%</b>

En la siguiente tabla se muestra un resumen de los cambios en la generación eléctrica de cada país de la región Centroamericana. Estos datos representan el promedio de la generación 1 minuto antes del evento y 2 minutos posterior al evento y son obtenidos del SCADA/EOR:

Tabla de Generación				
Área de Control	Generación Previa [MW]	Generación Posterior [MW]	Diferencia [MW]	Porcentaje de Cambio %
Guatemala	1355	1296	-59	-4.36%
El Salvador	581	586	5	0.94%
Honduras	1225	1200	-26	-2.09%
Nicaragua	404	406	2	0.47%
Costa Rica	1560	1611	51	3.29%
Panamá	1396	1173	-223	-15.97%
<b>SER</b>	<b>6521</b>	<b>6272</b>	<b>-249</b>	<b>-3.82%</b>