

REPORTE DE EVENTO N° 10-1-2024

FECHA:

jueves, 18 de enero de 2024 12:09:10 – Nicaragua.

CONDICIONES PREVIAS:

El flujo por la interconexión México - Guatemala era de -193 MW.

DESCRIPCIÓN:

Disparo de línea de interconexión Amayo - Liberia, SE Amayo, opera 21, Zona I, fase R, S, T, localizado a 13.6 Km SE Liberia opera 21, fase S, T, localizado a 71 Km, ocasionando el incremento en 398.18 MW en la línea de interconexión MEX - GUA disparándose por EDALTIBV activando la operación del esquema de desconexión de carga por baja frecuencia regional etapa 1, en los países Costa Rica y Panamá.

CAUSA DEL EVENTO:

Disparo de línea de interconexión Amayo – Liberia.

CONSECUENCIA DEL EVENTO:

- Estado del SER: **Emergencia.**
- Valor registrado de la Frecuencia según PMU: **59.355 Hz.**
- Pérdida de Generación de: **0 MW.**
- Pérdida de Carga de: **67.7 MW.**
- Desconexión de carga por Baja Frecuencia: **ACTIVADO.**
- Interconexión México - Guatemala: **ABIERTA.**
- Interconexión Nicaragua (Amayo – Costa Rica (Liberia): **ABIERTA**
- Topología del SER: **INTEGRADO.**

OPERACIÓN DEL EDACBF

País	Evento	Comentario
Costa Rica	Activación del EDACBF Regional	Actuación de la 1era etapa ocasionando la desconexión de 16.7 MW de carga.
Panamá	Activación del EDACBF Regional	Actuación de la 1era etapa ocasionando la desconexión de 50.0 MW de carga.

NORMALIZACIÓN:

Nicaragua se ajusta a las condiciones de operación normal a las 12:13:00 horas.

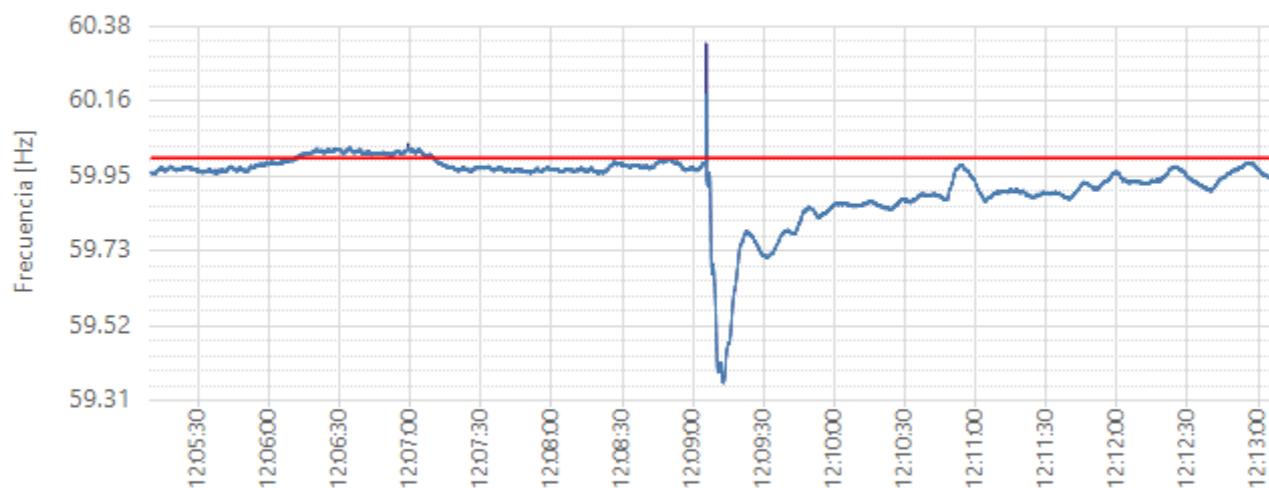
12:13 Sincronizado línea de interconexión 400 KV México- Guatemala.

12:26 Cerrada línea de interconexión 230 KV Amayo – Liberia.

ANEXOS:

Se muestran las gráficas de los principales parámetros de referencia para el SER:

Frecuencia del SER en los PMU 4PAV_4PAV-4SLU-01B_F y 4AGC_4AGC-5SND-01B_F



Descripción	Hora	Hz	PMU
Frecuencia Máxima	12:09:05	60.327	4AGC_4AGC-5SND-01B_F
Frecuencia Mínima	12:09:13	59.355	4PAV_4PAV-4SLU-01B_F

2. LT Los Brillantes - Tapachula [MW]



Intercambio Previo	Intercambio Mínimo Posterior	Diferencia
-193	-44	0

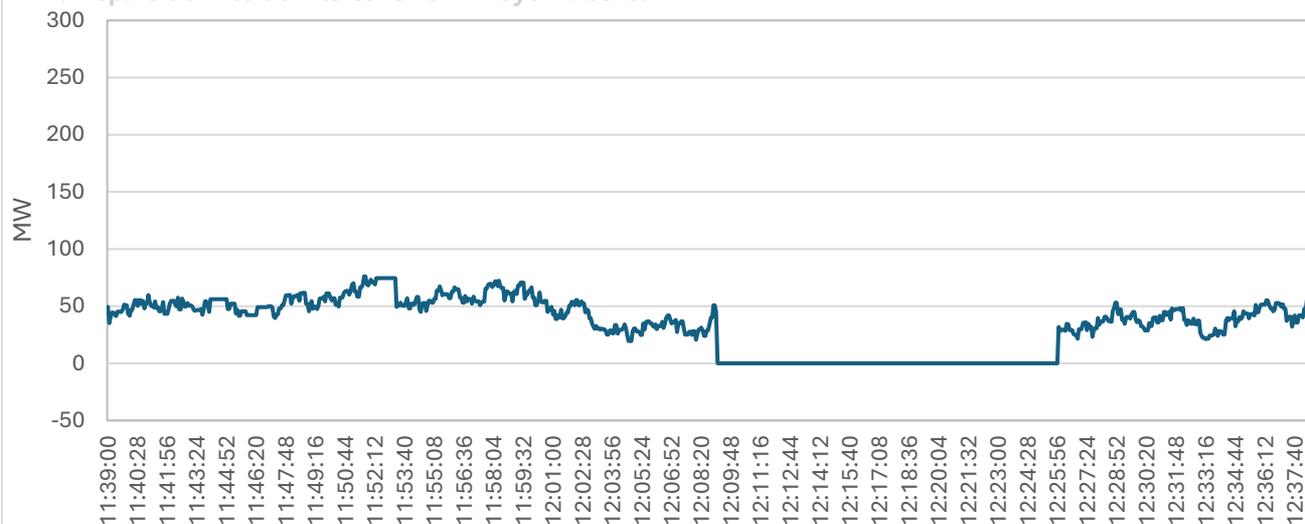
Intercambio Mínimo Posterior: Valor mínimo de MW registrado dos minutos después del evento.
Intercambio Máximo Posterior: Valor máximo de MW registrado dos minutos después del evento.

3. LT Los Brillantes - Tapachula [KV]



Descripción	Hora	KV
Voltaje Máximo	12:15:07	407.90
Voltaje Mínimo	12:09:34	1.70

4. Disparo de línea de interconexión Amayo - Liberia.

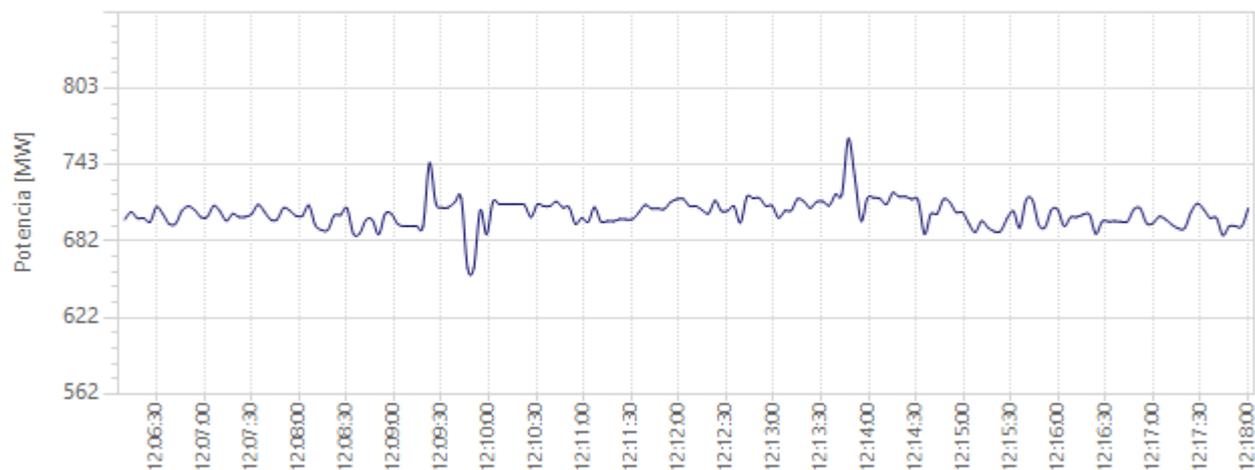


5. Intercambio Neto del área de control de Nicaragua



Descripción	Hora	MW
Intercambio neto mínimo	12:09:14	-305.63
Intercambio neto máximo	12:09:50	-52.37

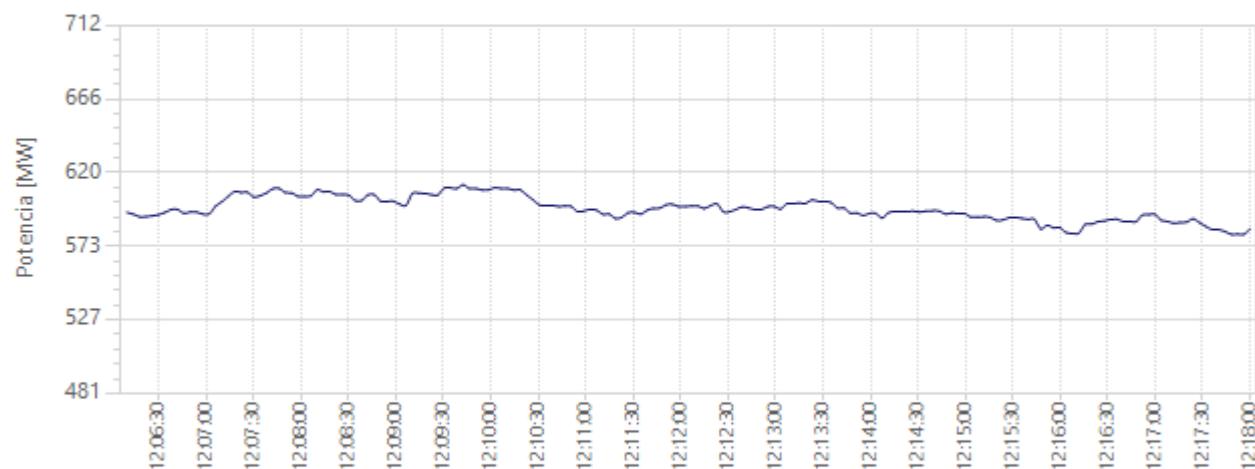
6. Demanda del área de control de Nicaragua



País	Demanda Previa	Demanda Posterior	Diferencia*
Nicaragua	697	662	-35

*Diferencia = mínimo de demanda 1 minuto post-evento - promedio de demanda 1 minuto pre-evento

7. Generación del área de control de Nicaragua



País	Generación Previa	Generación Posterior	Diferencia**
Nicaragua	604	606	2

**Diferencia = mínimo de generación 1 minuto post-evento - promedio de generación 1 minuto pre-evento

8. Flujos Netos por interconexiones del área de control de Nicaragua

