

REPORTE DE EVENTO N° 277-12-2023

FECHA:

Miércoles, 13 de diciembre de 2023 09:17:15 – Nicaragua.

CONDICIONES PREVIAS:

El flujo por la interconexión México - Guatemala era de -221 MW. El SER en estado normal.

DESCRIPCIÓN:

Pérdida de 89.9 MW de generación y 68.7 MW de carga en Nicaragua. La perturbación motivó la reducción de 38 MW de centrales fotovoltaicas en Honduras, además se registra el disparo de la línea de interconexión 400 kV México - Guatemala (programa de intercambio de 240 MW de México hacia Guatemala) por actuación del Esquema de Desconexión automática de Línea de Transmisión de Interconexión por Bajo Voltaje (EDALTIBV).

CAUSA DEL EVENTO:

Disparo de centrales Momotombo, Tipitapa, Amayo I, Amayo II y disparo de líneas de transmisión a 138 kV en Nicaragua quedando sin tensión SE Altamira y SE Oriental.

CONSECUENCIA DEL EVENTO:

- Estado del SER: **Normal**.
- Valor registrado de la Frecuencia según PMU: **59.493 Hz**.
- Pérdida de Generación de: **89.9 MW**.
- Pérdida de Carga de: **68.7 MW**.
- Desconexión de carga por Baja Frecuencia: **NO ACTIVADO**.
- Interconexión México - Guatemala: **ABIERTA**.
- Topología del SER: **INTEGRADO**.

OPERACIÓN DEL EDACBF

País	Evento	Comentario
------	--------	------------

No hay activación del EDACBF.

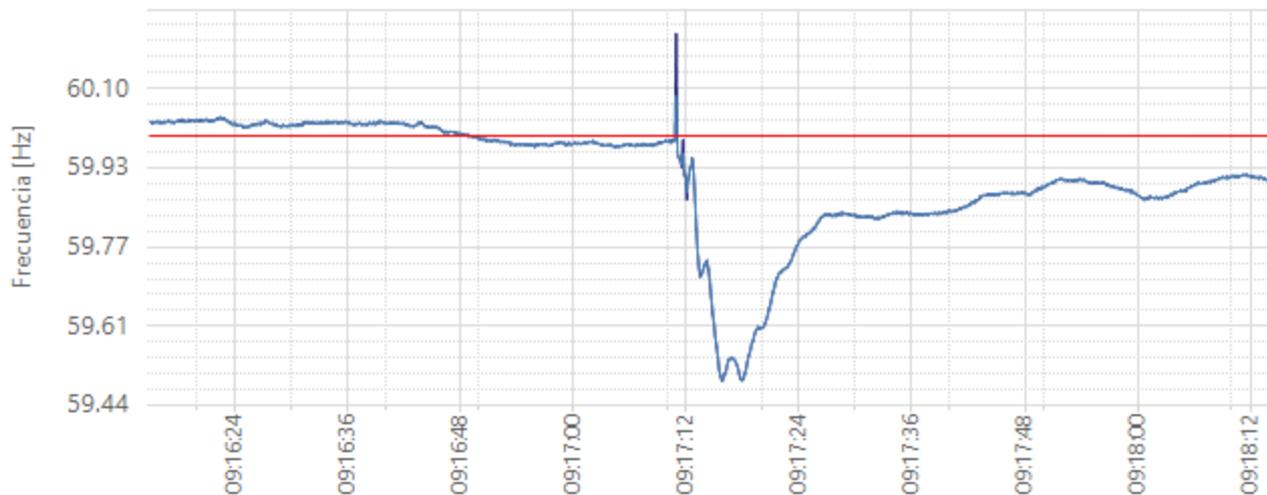
NORMALIZACIÓN:

Nicaragua se ajusta a las condiciones de operación normal a las 9:24:00 horas.
Cierre de línea de interconexión a 400 kV Los Brillantes - Tapachula a las 09:27 horas
Cierre de línea de transmisión a 138 kV Altamira – Las Colinas (L8460) a las 09:25 horas.
Cierre de línea de transmisión a 138 kV Oriental – Portezuelo (L8320) a las 09:35 horas.
Cierre de línea de transmisión a 138 kV Oriental – Aeropuerto (L8660) a las 10:53 horas.

ANEXOS:

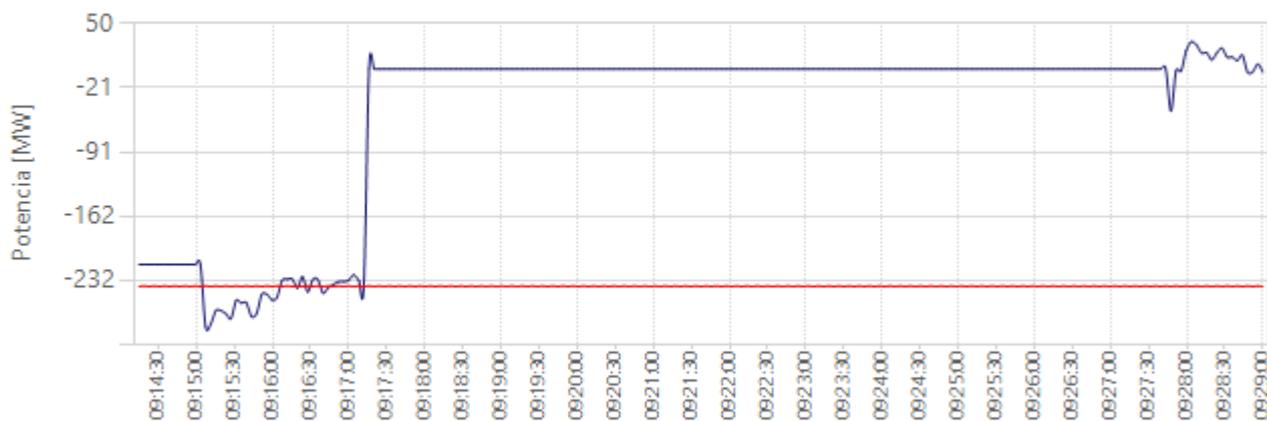
Se muestran las gráficas de los principales parámetros de referencia para el SER:

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



Descripción	Hora	Hz	PMU
Frecuencia Máxima	9:17:10	60.211	4AGC_4AGC-5SND-01B_F
Frecuencia Mínima	9:17:15	59.493	4AGC_4AGC-5SND-01B_F

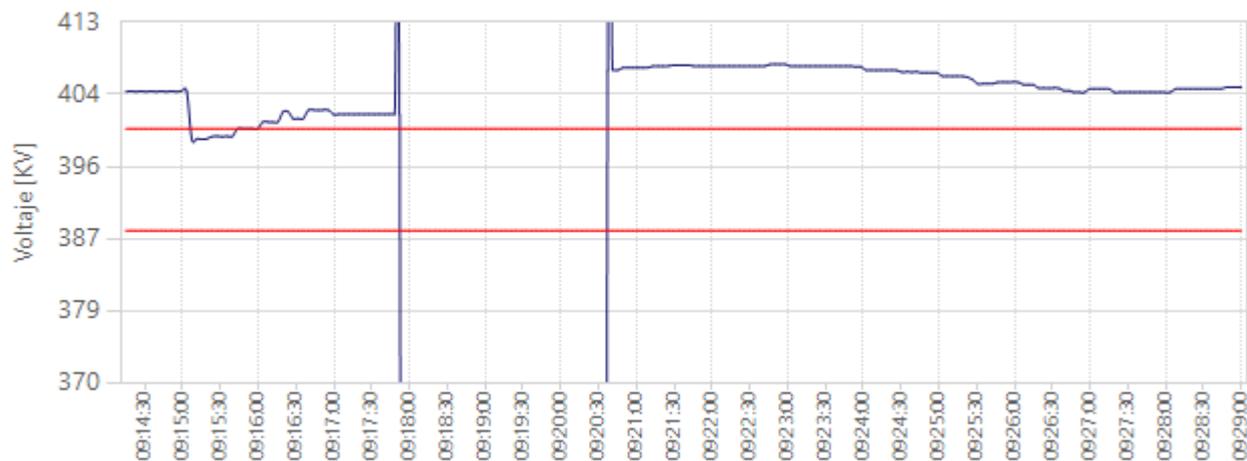
2. LT Los Brillantes - Tapachula [MW]



Intercambio Previo	Intercambio Mínimo Posterior	Valor Máximo Posterior
-221	0	0

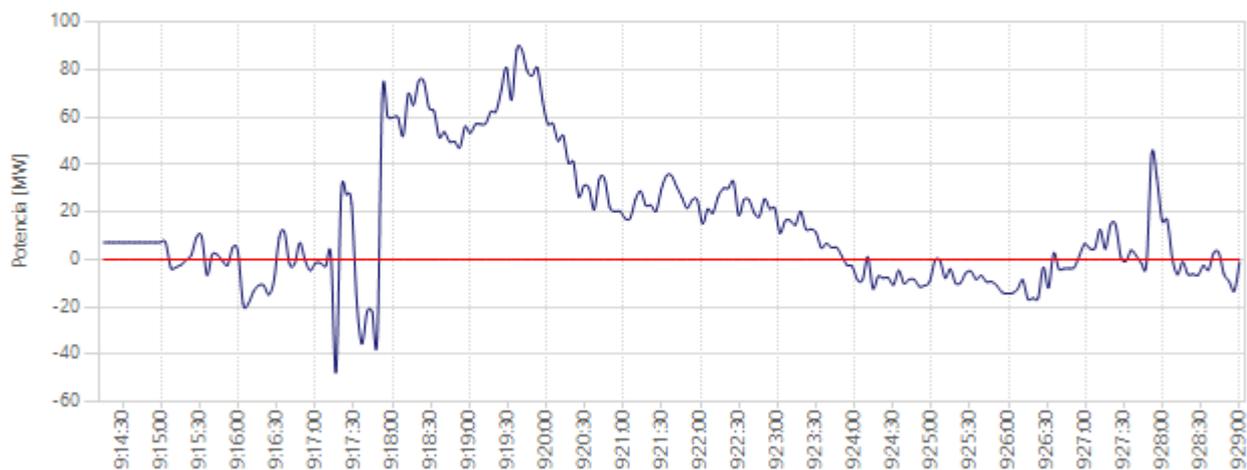
Intercambio Mínimo Posterior: Valor mínimo de MW registrado dos minutos después del evento.
Intercambio Máximo Posterior: Valor máximo de MW registrado dos minutos después del evento.

3. LT Los Brillantes - Tapachula [KV]



Descripción	Hora	KV
Voltaje Máximo	9:22:45	407.60
Voltaje Mínimo	9:19:12	1.60

4. ACE del área de control de Nicaragua



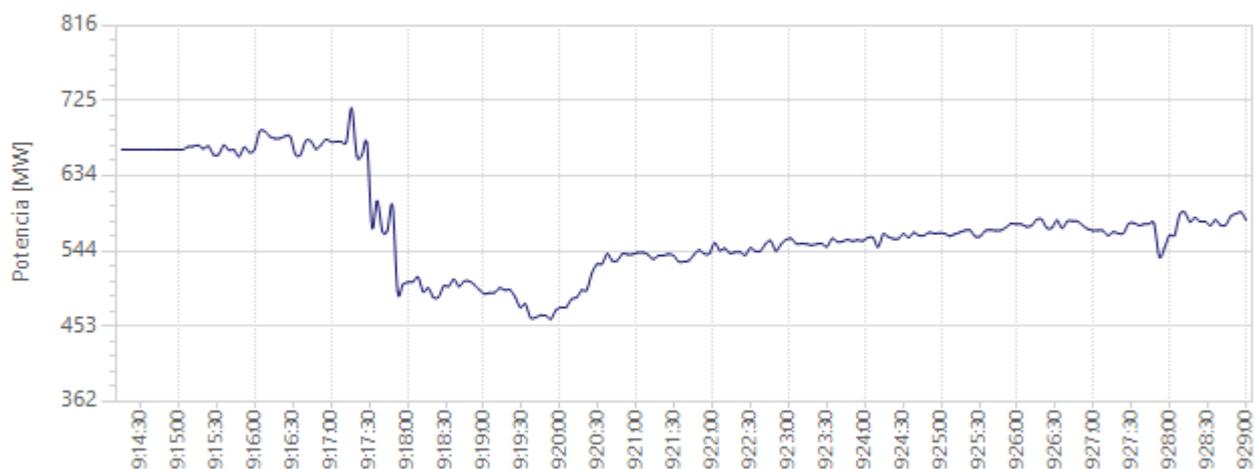
Descripción	Hora	MW
ACE Mínimo	9:17:16	-47.60
ACE Máximo	9:19:36	88.34

5. Intercambio Neto del área de control de Nicaragua



Descripción	Hora	MW
Intercambio neto mínimo	9:17:16	-134.18
Intercambio neto máximo	9:18:24	-5.34

6. Demanda del área de control de Nicaragua



País	Demanda Previa	Demanda Posterior	Diferencia*
Nicaragua	674	495	-180

*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	581	477	-103

**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

