

REPORTE DE EVENTO N° 205-9-2024

FECHA:

Domingo, 8 de septiembre de 2024 09:53:00 – Honduras.

CONDICIONES PREVIAS:

El flujo por la interconexión México - Guatemala era de -272 MW.

- Déficit de 50 MW de generación en área de control de El Salvador, por reducción en plantas solares.

DESCRIPCIÓN:

Pérdida de 89.83 MW de generación en el sistema eléctrico de Honduras debido a disparo de generación solar provocando déficit de generación en el SER y disparo de LI a 400 kV Tapachula - Los Brillantes (México - Guatemala), por activación del esquema de bajo voltaje en SE Tapachula (EDALTIBV). En consecuencia, al disparo de la interconexión MEX-GUA, se origina la activación del EDACBF en etapa 1 para todas las áreas de control y etapa 2 para algunas de ellas.

CAUSA DEL EVENTO:

Disparo del circuito SLU L351, circuito colector exclusivo de planta solar fotovoltaica Marcovia.

CONSECUENCIA DEL EVENTO:

- Estado del SER: **Emergencia.**
- Valor registrado de la Frecuencia según PMU: **59.08** Hz.
- Pérdida de Generación de: **89.83** MW.
- Pérdida de Carga de: **421.26** MW.
- Desconexión de carga por Baja Frecuencia: **ACTIVADO.**
- Interconexión México - Guatemala: **ABIERTA.**
- Topología del SER: **AISLADO DE MÉXICO.**

OPERACIÓN DEL EDACBF

País	Evento	Comentario
Guatemala	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 105.77 MW por actuación del EDACBF en etapa 1 y 2.
El Salvador	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 18.8 MW por actuación del EDACBF en etapa 1.
Honduras	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 73.72 MW por actuación del EDACBF en etapa 1 y 2.
Nicaragua	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 19.8 MW por actuación del EDACBF en etapa 1.
Costa Rica	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 106.69 MW por actuación del EDACBF en etapa 1 y 2.

Panamá	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 96.48 MW por actuación del EDACBF en etapa 1 y 2.
--------	--------------------------------	--

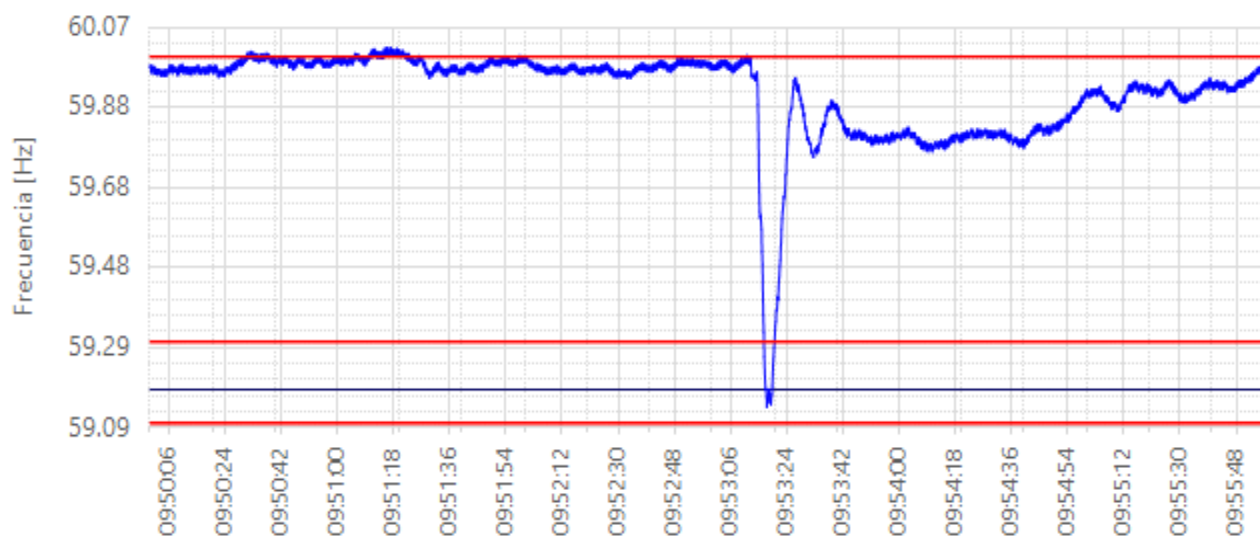
NORMALIZACIÓN:

Honduras se ajusta a las condiciones de operación normal a las 10:00:00 horas.
Cierre de LI a 400 kV Tapachula - Los Brillantes (México - Guatemala) a las 10:03 horas.

ANEXOS:

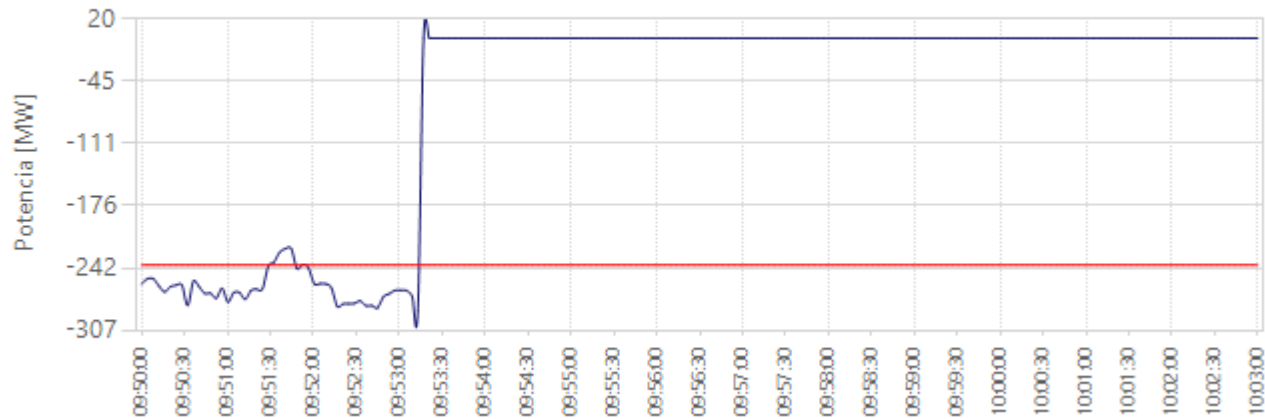
Se muestran las gráficas de los principales parámetros de referencia para el SER:

Frecuencia del SER en los PMU 4PRD_4PRD-5LN1-01B_F y 4AGC_4AGC-5SND-01B_F



Descripción	Hora	Hz	PMU
Frecuencia Máxima	9:56:25	60.061	ETESA_230-10PRO-CR_F
Frecuencia Mínima	9:53:18	59.080	ETESA_230-10PRO-CR_F

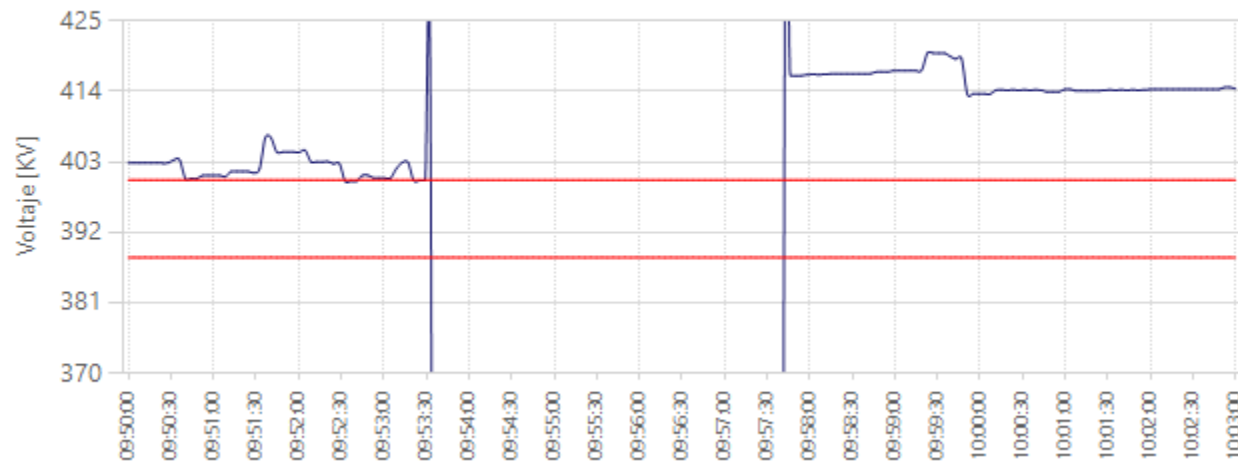
2. LT Los Brillantes - Tapachula [MW]



Intercambio Previo	Intercambio Mínimo Posterior	Intercambio Máximo Posterior
-272	-287	0

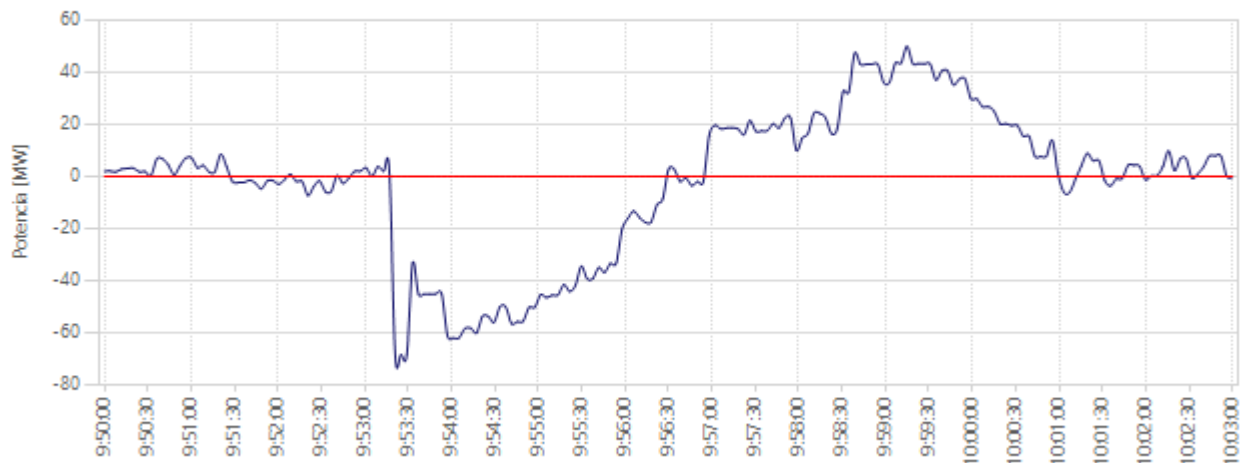
Intercambio Mínimo Posterior: Valor mínimo de MW registrado dos minutos después del evento.
Intercambio Máximo Posterior: Valor máximo de MW registrado dos minutos después del evento.

3. LT Los Brillantes - Tapachula [KV]



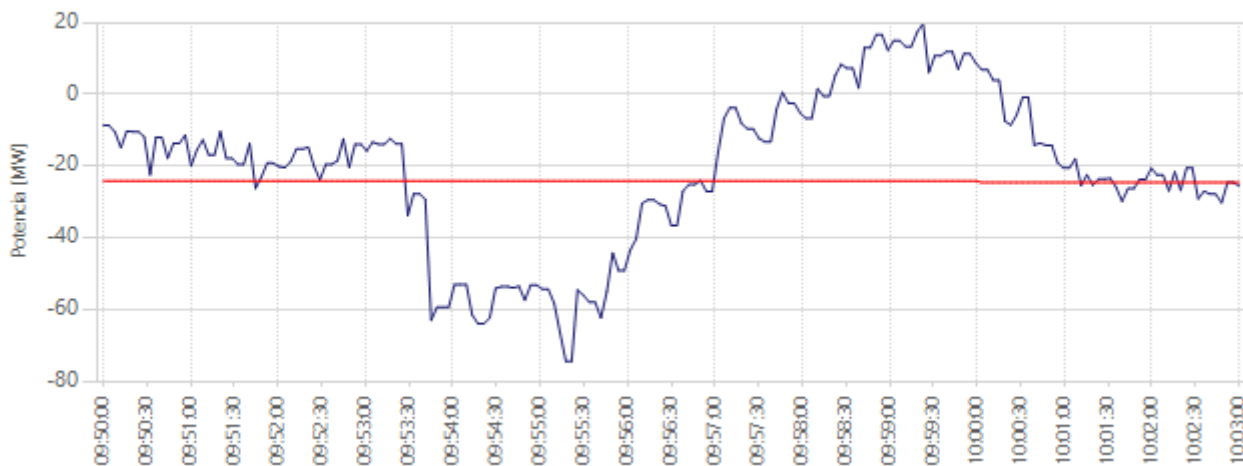
Descripción	Hora	KV
Voltaje Máximo	9:59:22	419.60
Voltaje Mínimo	9:53:37	1.70

4. ACE del área de control de Honduras



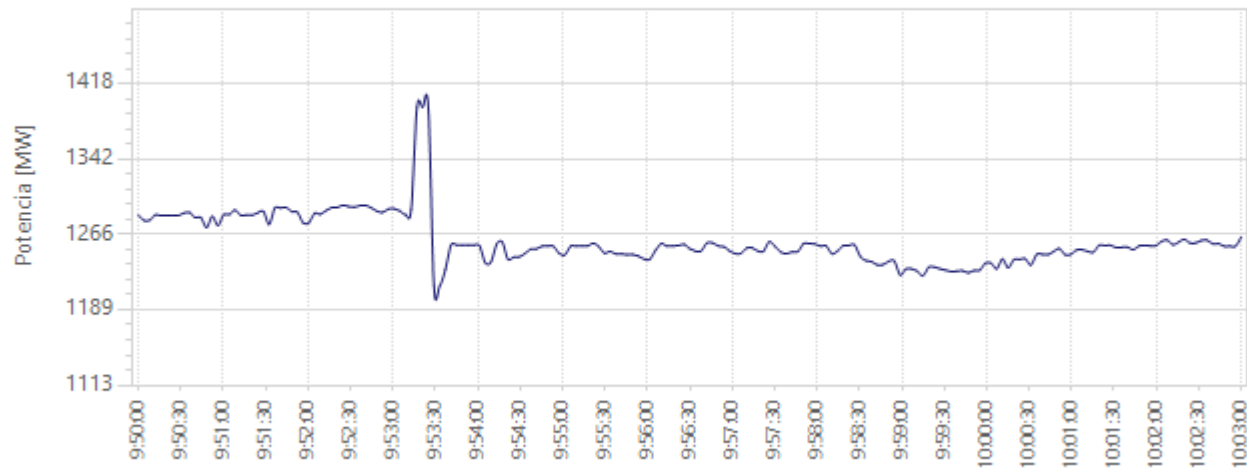
Descripción	Hora	MW
ACE Mínimo	9:53:21	-68.62
ACE Máximo	9:59:14	50.18

5. Intercambio Neto del área de control de Honduras



Descripción	Hora	MW
Intercambio neto mínimo	9:55:17	-74.51
Intercambio neto máximo	9:59:22	19.82

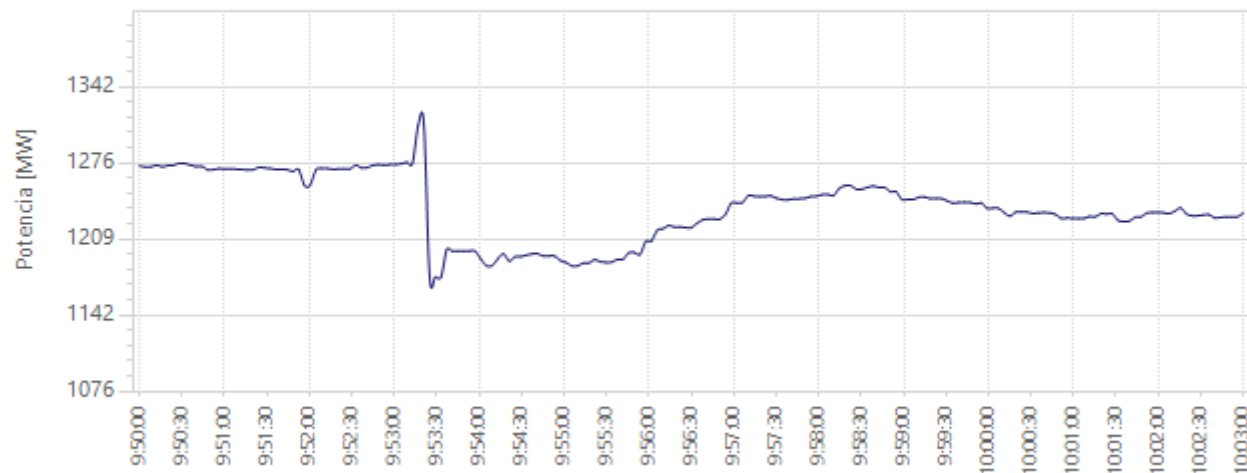
6. Demanda del área de control de Honduras



País	Demanda Previa	Demanda Posterior	Diferencia*
Honduras	1291	1213	-77

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

7. Generación del área de control de Honduras



País	Generación Previa	Generación Posterior	Diferencia**
Honduras	1271	1176	-95

**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 Honduras

