

REPORTE DE EVENTO N° 204-9-2024

FECHA:

Domingo, 8 de septiembre de 2024 08:55:00 – Honduras.

CONDICIONES PREVIAS:

El flujo por la interconexión México - Guatemala era de -251 MW. El SER en estado normal.

DESCRIPCIÓN:

Pérdida de 88 MW de generación solar fotovoltaica debido a disparo del circuito colector de planta fotovoltaica Marcovia SLU-L351, 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). ocasionando 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: **59.046** Hz.
- Pérdida de Generación de: **88** MW.
- Pérdida de Carga de: **369.49** MW.
- Desconexión de carga por Baja Frecuencia: **ACTIVADO.**
- Interconexión México - Guatemala: **ABIERTA.**
- Topología del SER: **AISLADO DE MÉXICO.**

OPERACIÓN DEL EDACBF

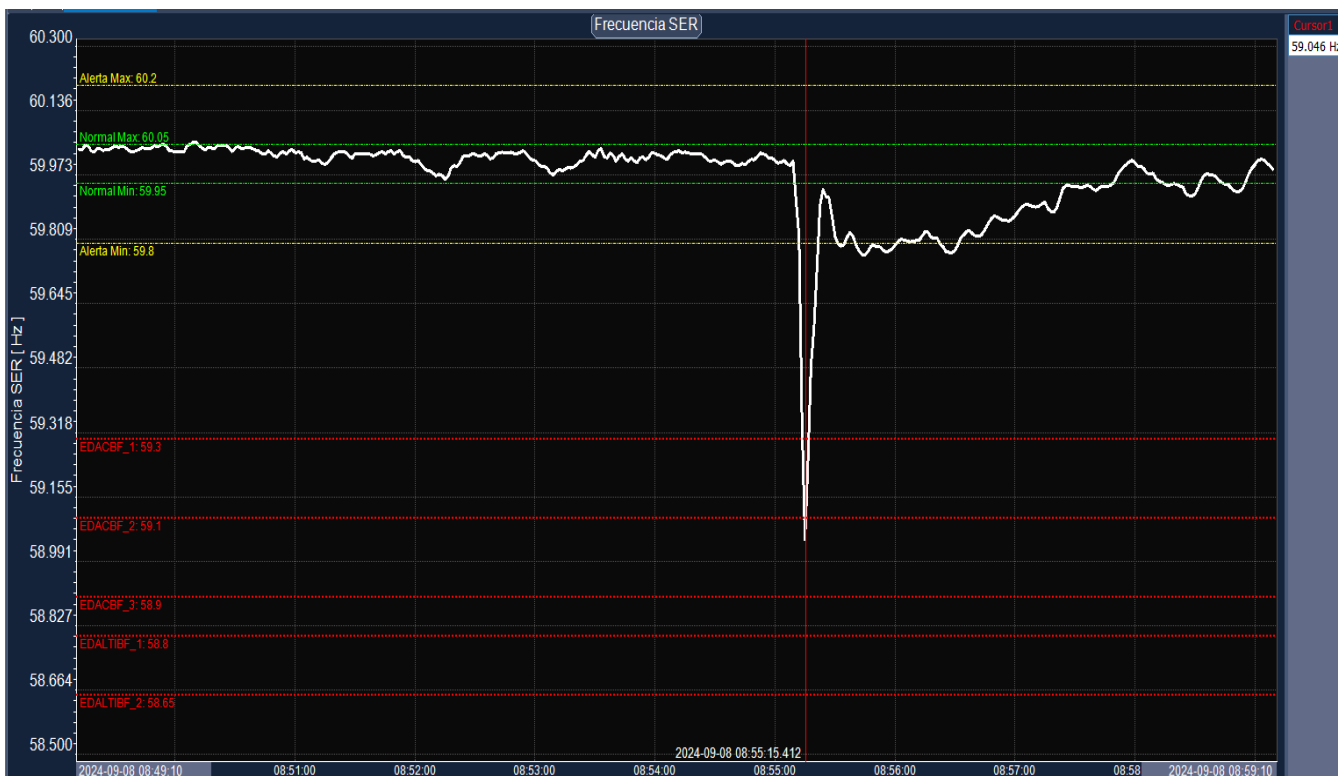
País	Evento	Comentario
Guatemala	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 47.51 MW por actuación del EDACBF en etapa 1.
El Salvador	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 17.4 MW por actuación del EDACBF en etapa 1.
Honduras	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 88.83 MW por actuación del EDACBF en etapa 1 y 2.
Nicaragua	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 20.15 MW por actuación del EDACBF en etapa 1.
Costa Rica	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 100.6 MW por actuación del EDACBF en etapa 1 y 2.
Panamá	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 95 MW por actuación del EDACBF en etapa 1 y 2.

NORMALIZACIÓN:

Honduras se ajusta a las condiciones de operación normal a las 9:07:00 horas.
Cierre de LI a 400 kV Tapachula - Los Brillantes (México - Guatemala) a las 09:07 horas.

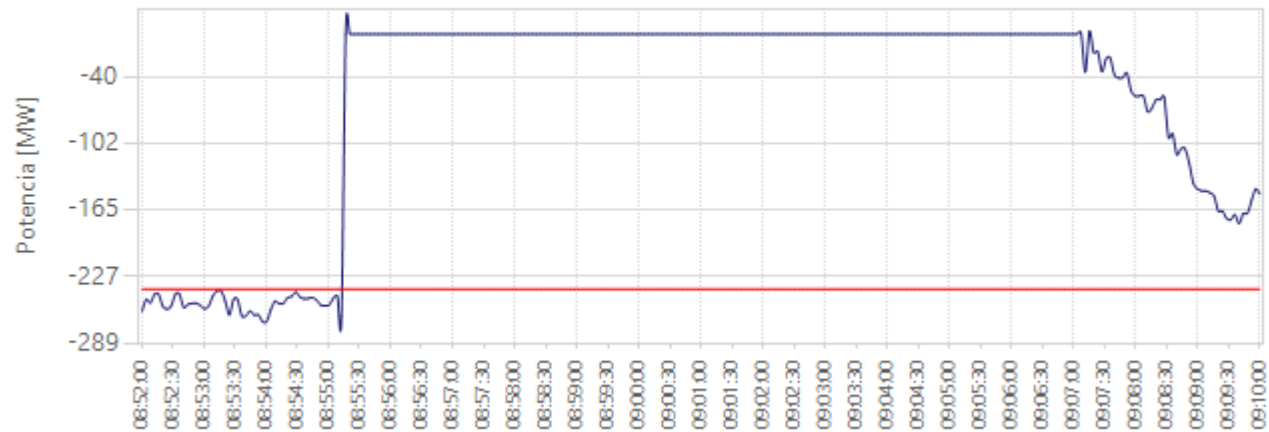
ANEXOS:

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



Descripción	Hora	Hz	PMU
Frecuencia Máxima	8:53:33	60.040	ETESA_230-10PRO-CR_F
Frecuencia Mínima	8:55:15	59.046	ETESA_230-10PRO-CR_F

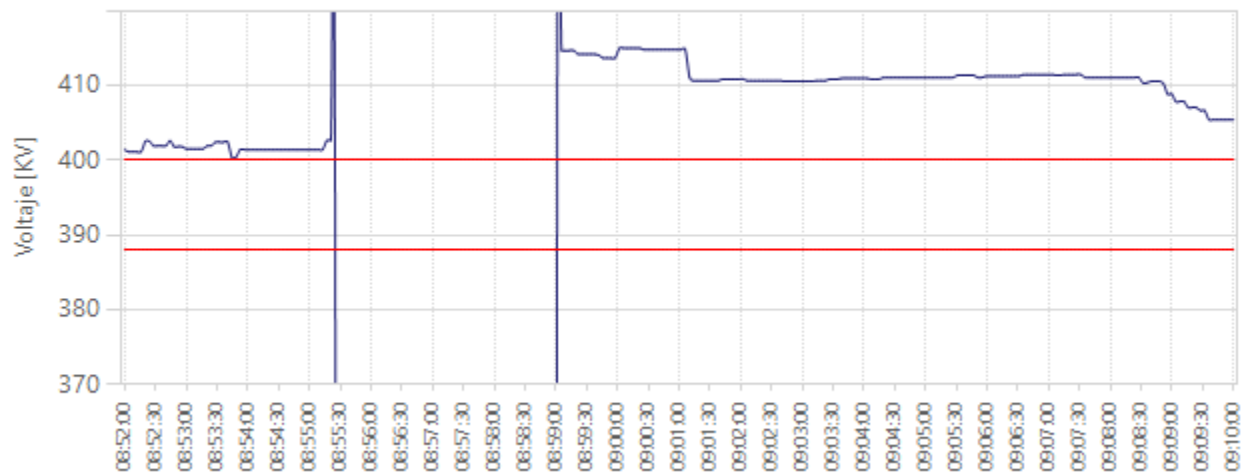
2. LT Los Brillantes - Tapachula [MW]



Intercambio Previo	Intercambio Mínimo Posterior	Intercambio Máximo Posterior
-251	-264	0

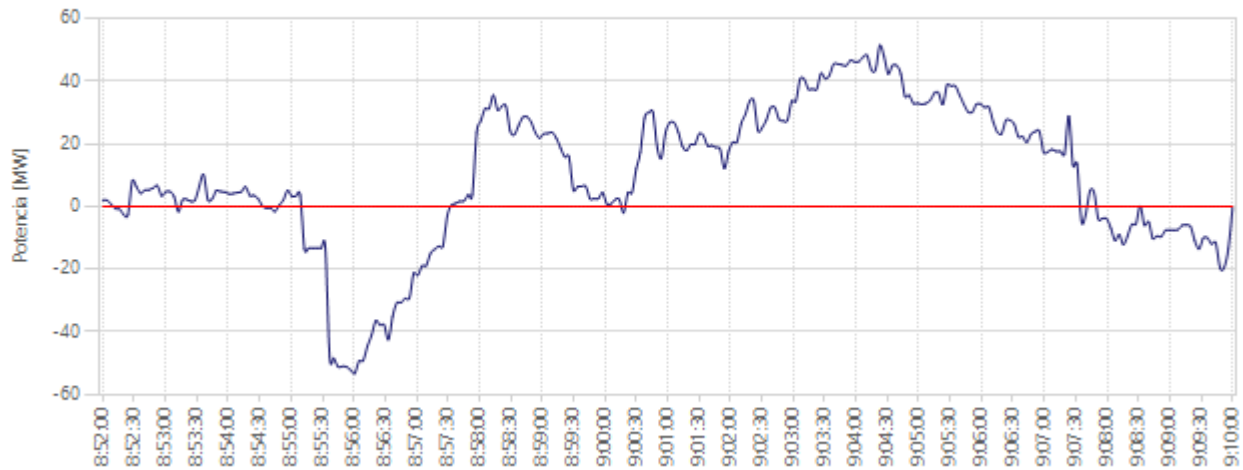
Intercambio Mínimo Posterior: Valor mínimo de MW registrado dos minutos después del evento.
Intercambio Máximo Posterior: Valor máximo de MW registrado dos minutos después del evento.

3. LT Los Brillantes - Tapachula [KV]



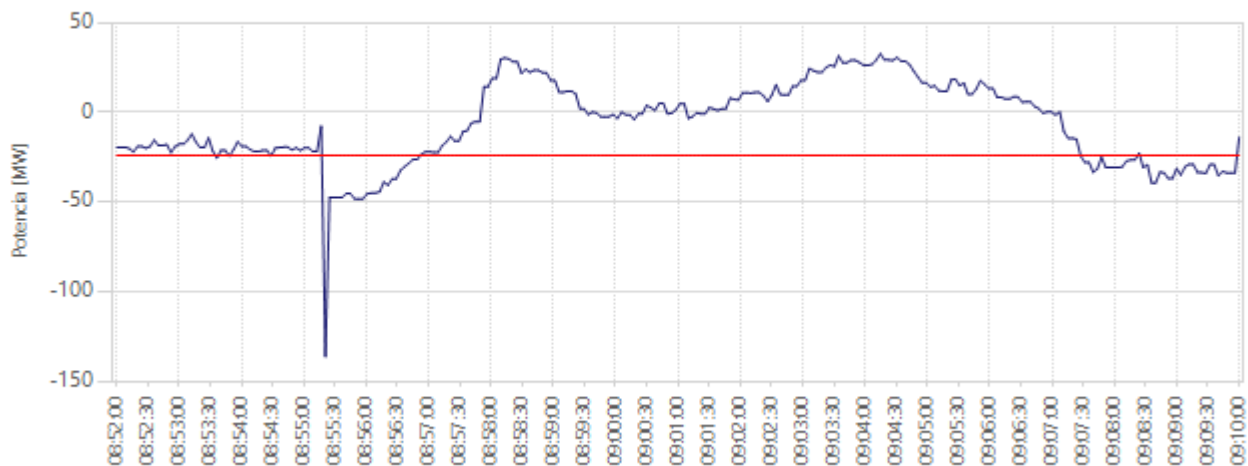
Descripción	Hora	KV
Voltaje Máximo	9:00:01	414.80
Voltaje Mínimo	8:55:28	1.70

4. ACE del área de control de Honduras



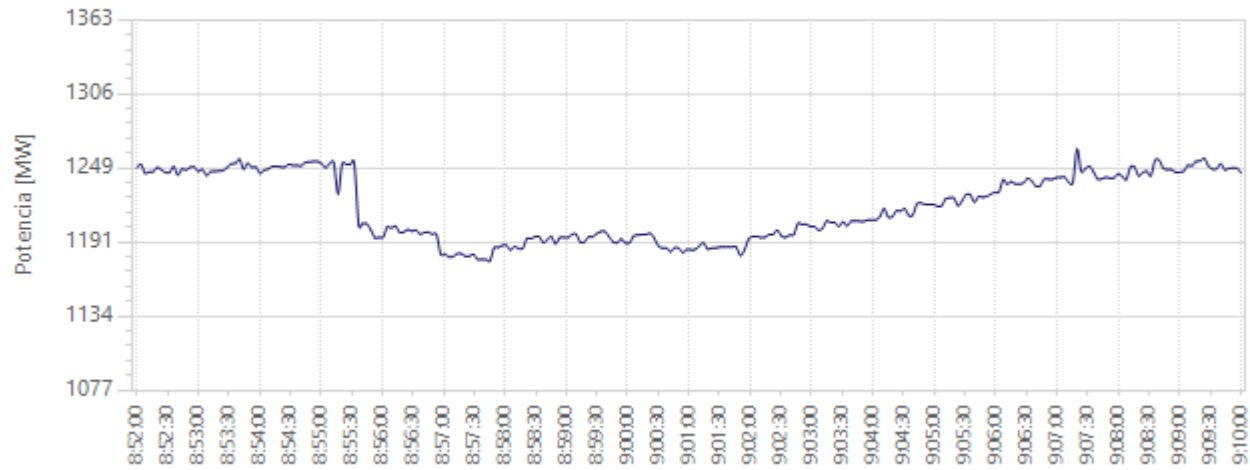
Descripción	Hora	MW
ACE Mínimo	8:56:00	-53.28
ACE Máximo	9:04:22	51.56

5. Intercambio Neto del área de control de Honduras



Descripción	Hora	MW
Intercambio neto mínimo	8:55:20	-136.27
Intercambio neto máximo	9:04:14	32.73

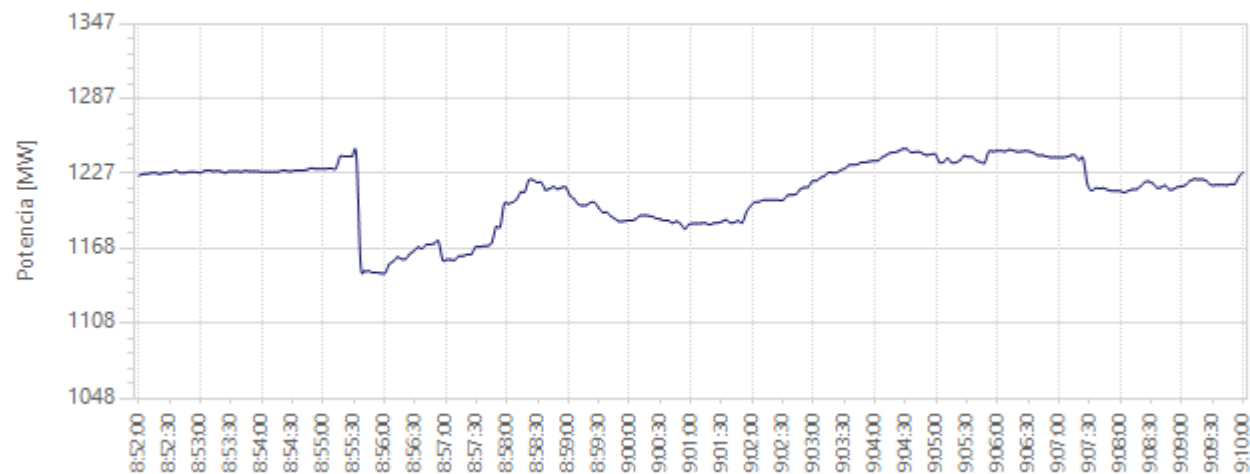
6. Demanda del área de control de Honduras



País	Demanda Previa	Demanda Posterior	Diferencia*
Honduras	1250	1195	-56

*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	1230	1148	-82

**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

