

## REPORTE DE EVENTO N° 207-9-2024

### FECHA:

Domingo, 8 de septiembre de 2024 12:54:00 – Honduras.

### CONDICIONES PREVIAS:

El flujo por la interconexión México - Guatemala era de -293 MW.  
Reducción de 53 MW de generación en el área de control de Panamá, asociada a máquinas de Central hidroeléctrica Estí.

### DESCRIPCIÓN:

Pérdida de 81.24 MW de generación en el sistema eléctrico de Honduras (68.22 MW solar y 13.02 MW hidroeléctrico), 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:

Cable de guarda roto enredado en la línea en estructura #85 provoca disparo del circuito colector de planta solar fotovoltaica Marcovia.

### CONSECUENCIA DEL EVENTO:

- Estado del SER: **Emergencia.**
- Valor registrado de la Frecuencia según PMU: **59.152 Hz.**
- Pérdida de Generación de: **81.24 MW.**
- Pérdida de Carga de: **365.59 MW.**
- Desconexión de carga por Baja Frecuencia: **ACTIVADO.**
- Interconexión México - Guatemala: **ABIERTA.**
- Topología del SER: **INTEGRADO.**

### OPERACIÓN DEL EDACBF

País	Evento	Comentario
Guatemala	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 43.6 MW por actuación del EDACBF en etapa 1.
El Salvador	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 18.6 MW por actuación del EDACBF en etapa 1.
Honduras	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 60.16 MW por actuación del EDACBF en etapa 1.
Nicaragua	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 20.64 MW por actuación del EDACBF en etapa 1.

Costa Rica	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 119.05 MW por actuación del EDACBF en etapa 1 y 2.
Panamá	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 103.15 MW por actuación del EDACBF en etapa 1 y 2.

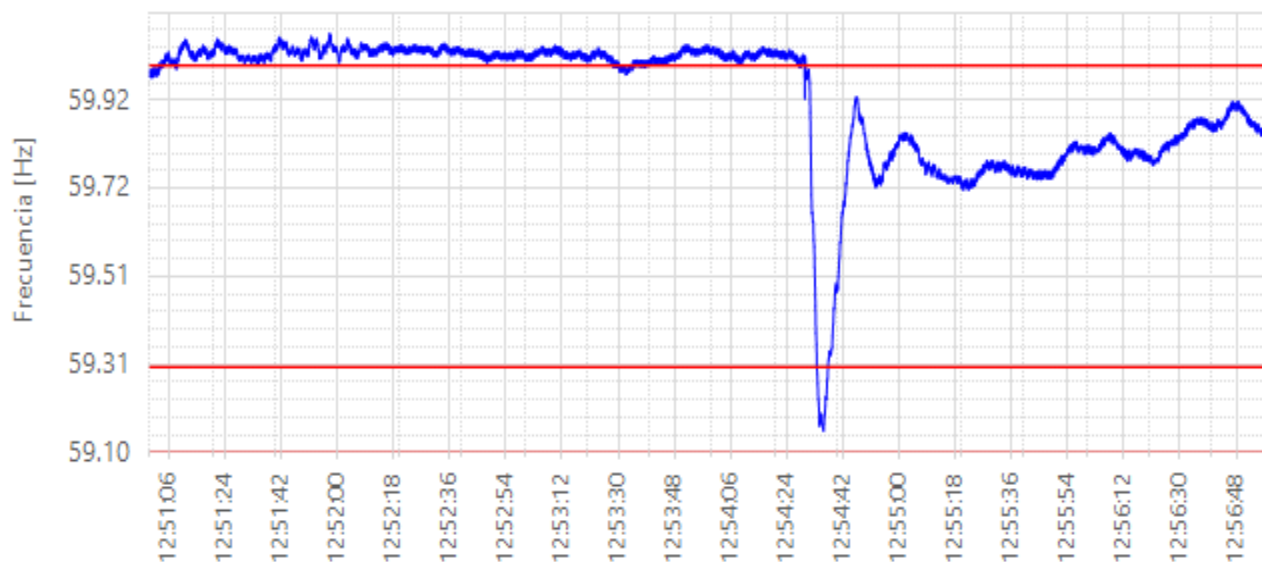
### NORMALIZACIÓN:

Honduras se ajusta a las condiciones de operación normal a las 13:05:00 horas.  
Cierre de LI a 400 kV Tapachula - Los Brillantes (México - Guatemala) a las 13:07 horas.

### ANEXOS:

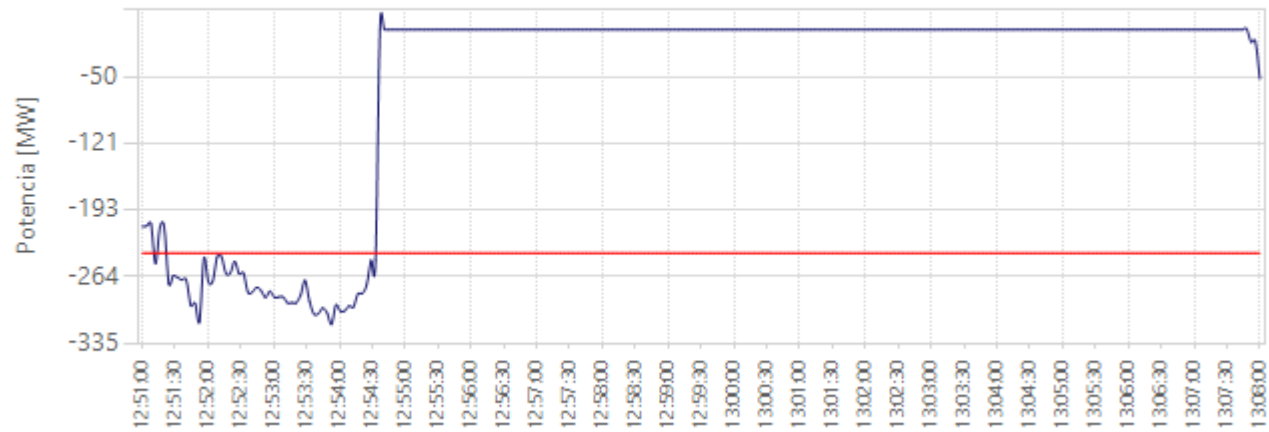
Se muestran las gráficas de los principales parámetros de referencia para el SER:

Frecuencia del SER en los PMU 4PRD\_4PRD-5LN1-01B\_F y 4PRD\_4PRD-5LN1-01B\_F



Descripción	Hora	Hz	PMU
Frecuencia Máxima	12:51:52	60.079	ETESA_230-10PRO-CR_F
Frecuencia Mínima	12:54:37	59.152	ETESA_230-10PRO-CR_F

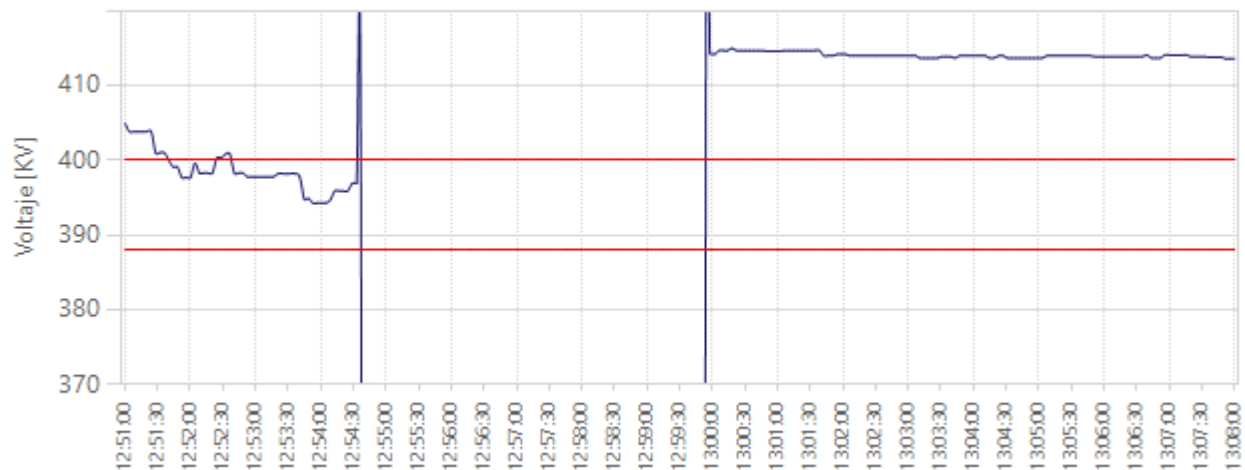
## 2. LT Los Brillantes - Tapachula [MW]



Intercambio Previo	Intercambio Mínimo Posterior	Intercambio Máximo Posterior
-293	-301	0

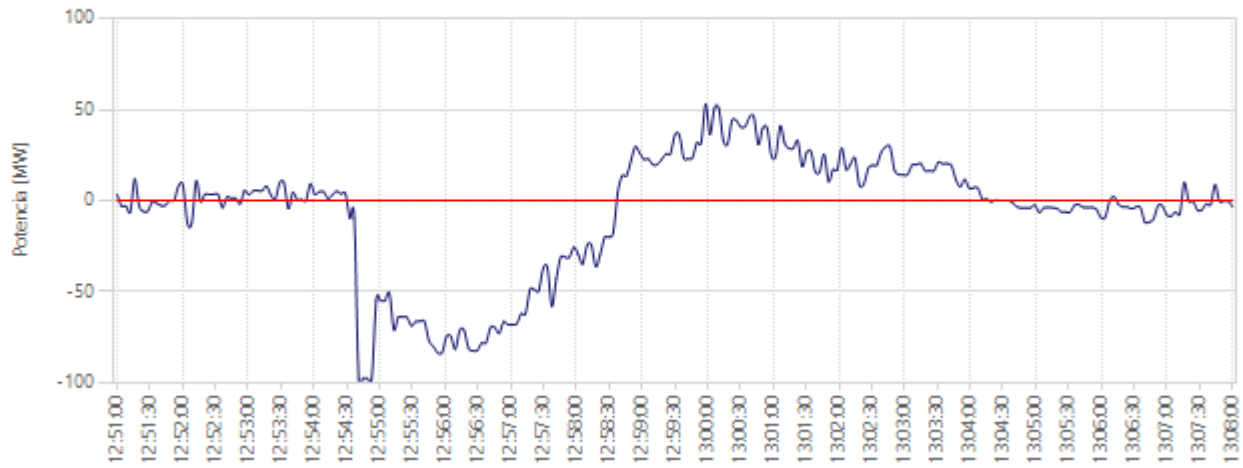
Intercambio Mínimo Posterior: Valor mínimo de MW registrado dos minutos después del evento.  
Intercambio Máximo Posterior: Valor máximo de MW registrado dos minutos después del evento.

## 3. LT Los Brillantes - Tapachula [KV]



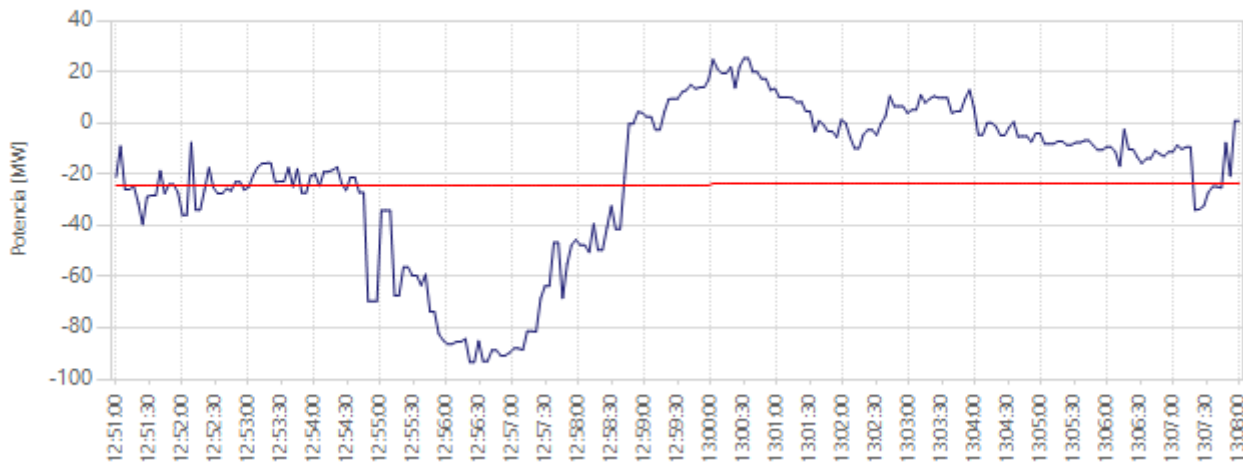
Descripción	Hora	KV
Voltaje Máximo	13:00:18	414.80
Voltaje Mínimo	12:54:56	1.70

#### 4. ACE del área de control de Honduras



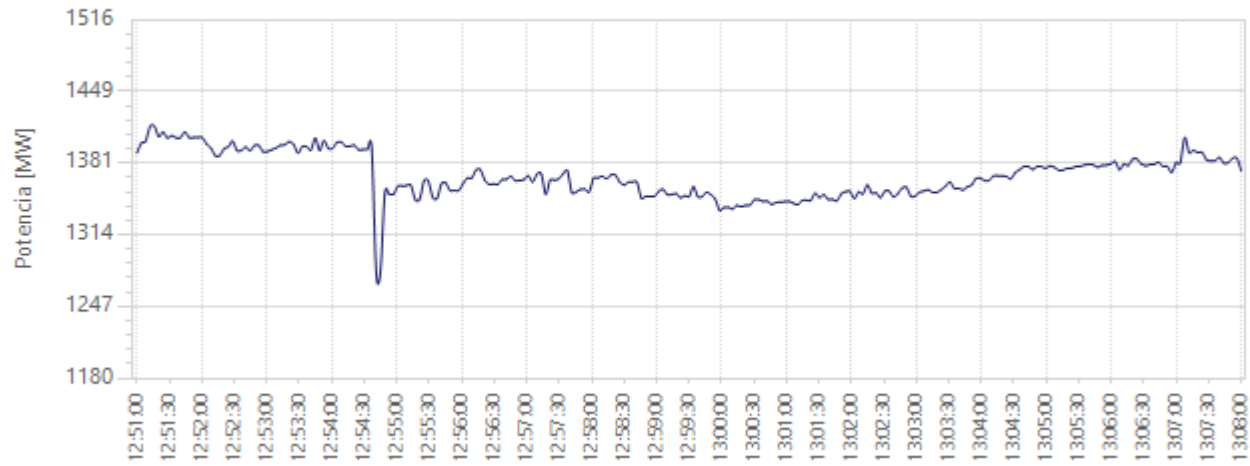
Descripción	Hora	MW
ACE Mínimo	12:54:40	-97.67
ACE Máximo	12:59:58	53.13

#### 5. Intercambio Neto del área de control de Honduras



Descripción	Hora	MW
Intercambio neto mínimo	12:56:21	-93.43
Intercambio neto máximo	13:00:30	25.38

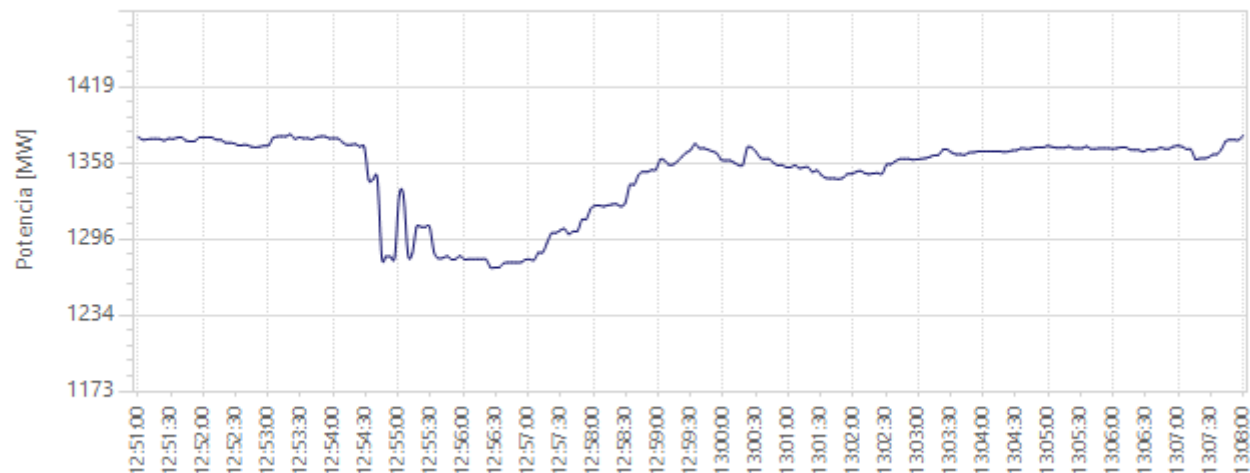
### 6. Demanda del área de control de Honduras



País	Demanda Previa	Demanda Posterior	Diferencia*
Honduras	1397	1280	-117

\*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	1378	1282	-96

\*\*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

