

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. |

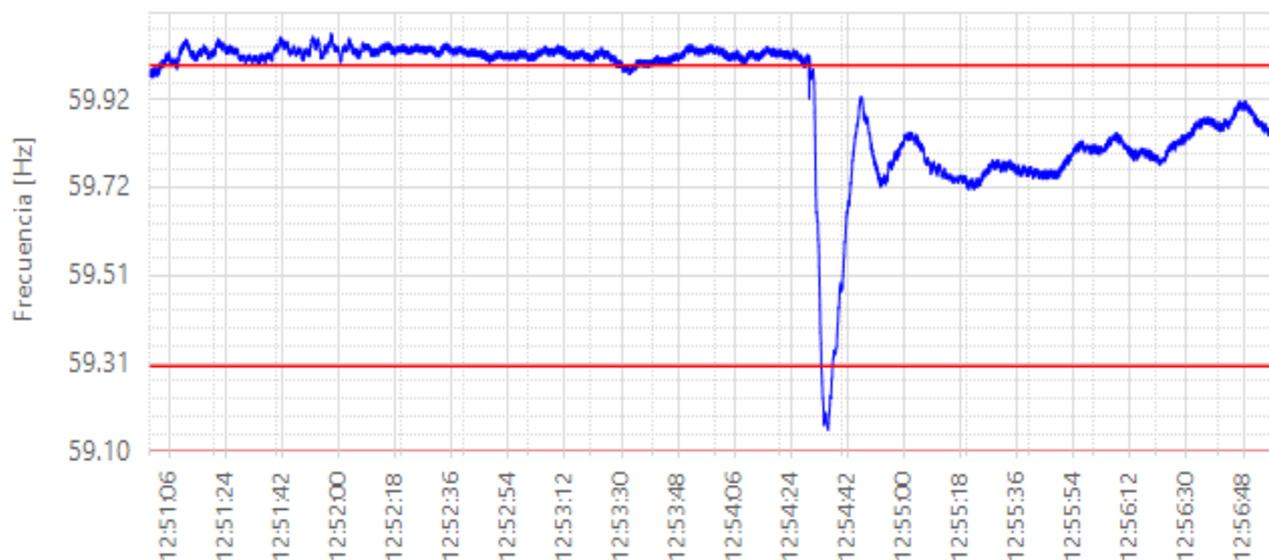
NORMALIZACIÓN:

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:

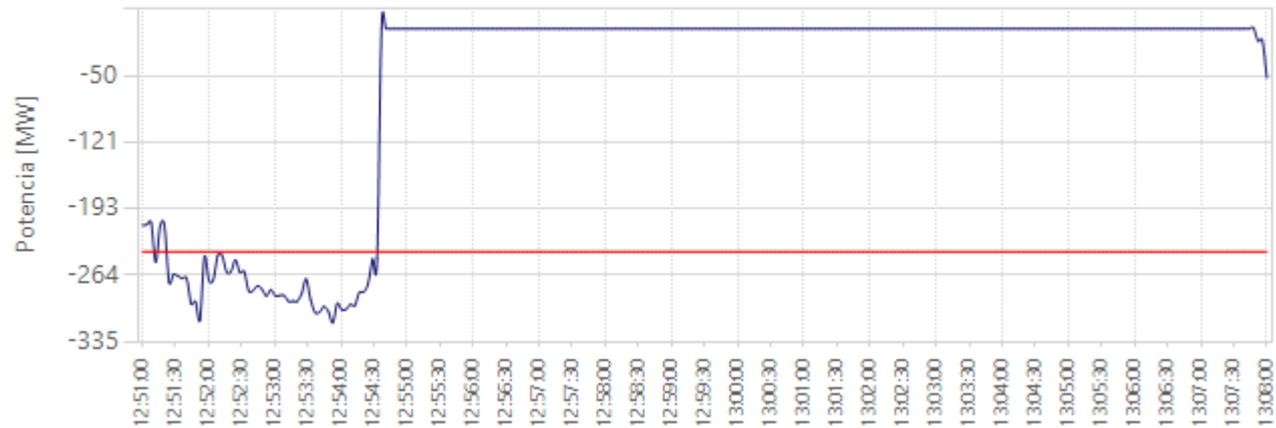
Se muestran las gráficas de los principales parámetros de referencia para el SER:

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 |

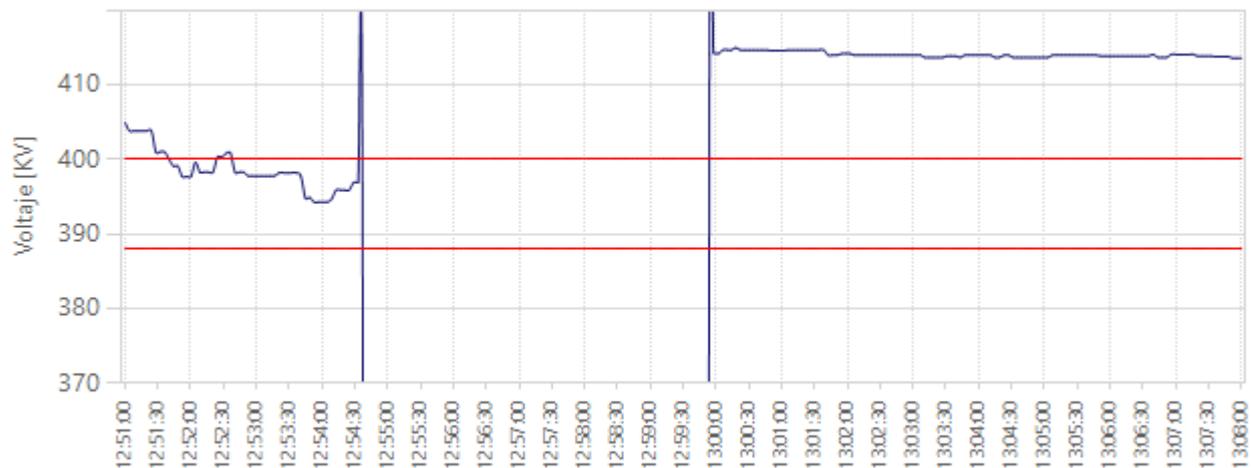
2. LT Los Brillantes - Tapachula [MW]



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

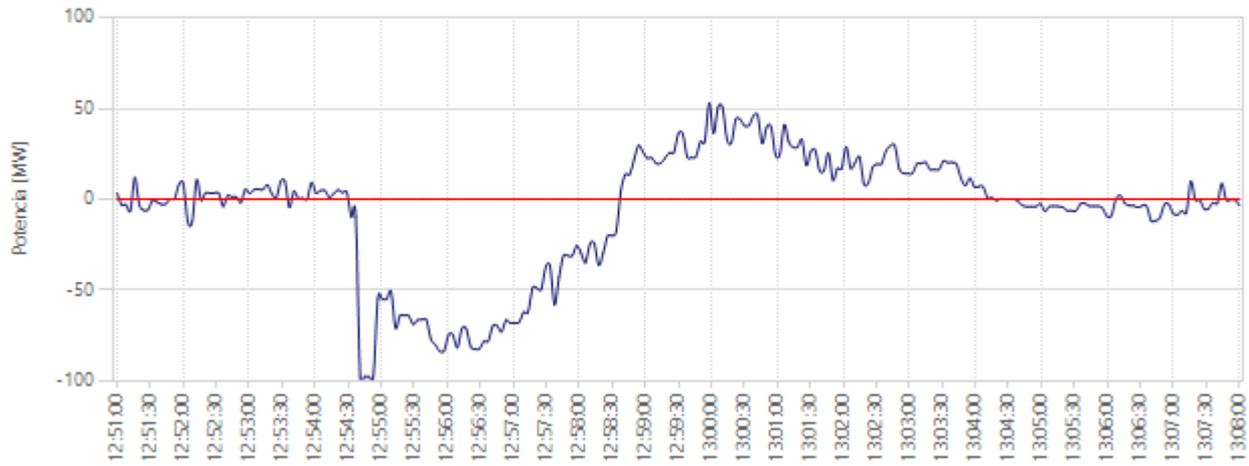
Intercambio Mínimo Posterior: Valor mínimo de MW registrado dos minutos después del evento.
Intercambio Máximo Posterior: Valor máximo de MW registrado dos minutos después del evento.

3. LT Los Brillantes - Tapachula [KV]



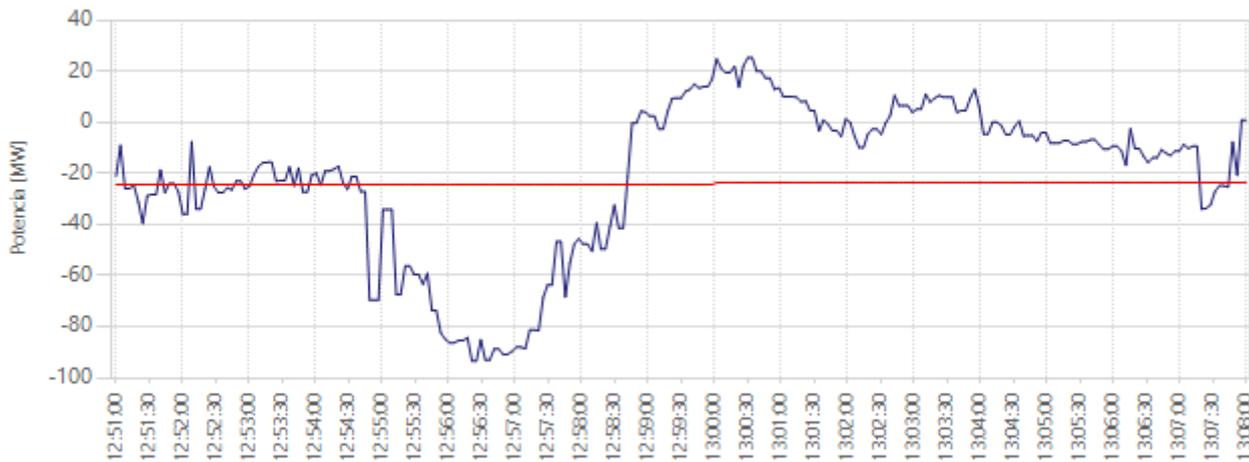
| Descripción | Hora | KV |
|----------------|----------|--------|
| Voltaje Máximo | 13:00:18 | 414.80 |
| Voltaje Mínimo | 12:54:56 | 1.70 |

4. ACE del área de control de Honduras



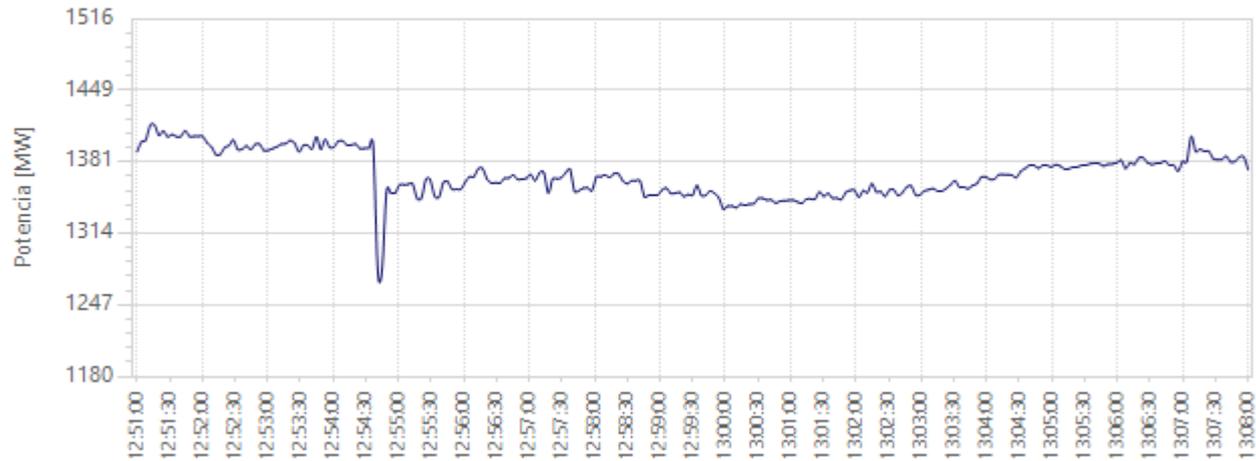
| Descripción | Hora | MW |
|-------------|----------|--------|
| ACE Mínimo | 12:54:40 | -97.67 |
| ACE Máximo | 12:59:58 | 53.13 |

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 |

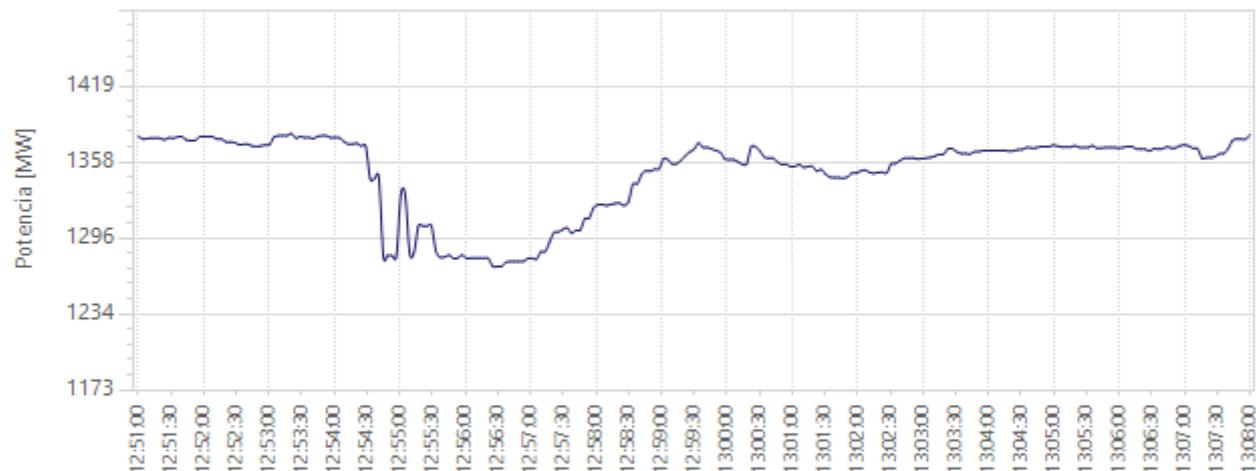
6. Demanda del área de control de Honduras



| 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

