

## REPORTE DE EVENTO N° 268-11-2024

### FECHA:

sábado, 2 de noviembre de 2024 11:46:00 – Honduras.

### CONDICIONES PREVIAS:

El flujo por la interconexión México - Guatemala era de -258 MW. El Voltaje en Los Brillantes era 401 kV. El SER en estado normal.

### DESCRIPCIÓN:

Disparo de la línea 230 KV Ticuantepe – Masaya, con la consecuente desconexión de 65 MW de generación en Nicaragua y 100 MW de generación solar fotovoltaica por hueco de tensión en el área de Honduras (SCADA Regional)- ocasionando la desconexión de la línea de interconexión México-Guatemala por activación de EDALTIBV en SE Tapachula y operación de disparo transferido en SE Los Brillantes, dicha condición provoca incremento al déficit en el SER, activando el EDACBF en su etapa 1 para todas las áreas de control.

### CAUSA DEL EVENTO:

Disparo de la línea 230 KV Ticuantepe - Masaya, en subestación Ticuantepe opera relé distancia zona 2 a 14.2 kilómetros y en subestación Masaya opera relé distancia fases R S y N a 2 kilómetros.

### CONSECUENCIA DEL EVENTO:

- Estado del SER: **Emergencia.**
- Valor registrado de la Frecuencia según PMU: **59.280 Hz.**
- Pérdida de Generación de: **165 MW.**
- Pérdida de Carga de: **230.74 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 47 MW de carga por EDACBF etapa 1.
El Salvador	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 19.94 MW de carga por EDACBF etapa 1.
Honduras	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 34.86 MW de carga por EDACBF etapa 1.
Nicaragua	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 18.34 MW de carga por EDACBF etapa 1.

Costa Rica	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 63 MW de carga por EDACBF etapa 1.
Panamá	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 47.6 MW de carga por EDACBF etapa 1.

### NORMALIZACIÓN:

Honduras se ajusta a las condiciones de operación normal a las 11:52:00 horas.

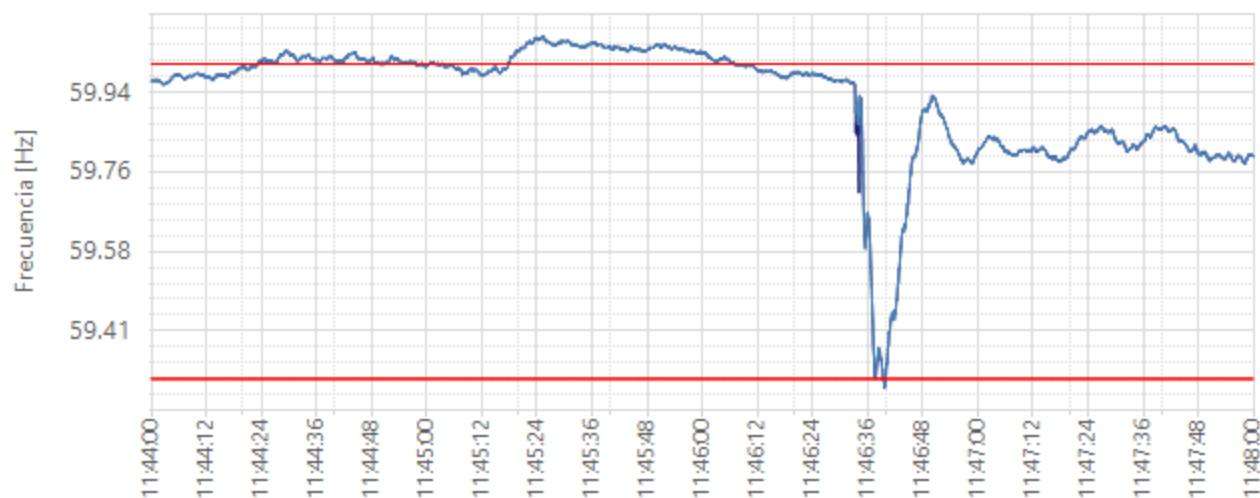
11:54 Cerrada línea de 230 KV Tiquantepe – Masaya.

12:01 Sincronizada línea de interconexión 400 KV Los Brillantes – Tapachula.

### ANEXOS:

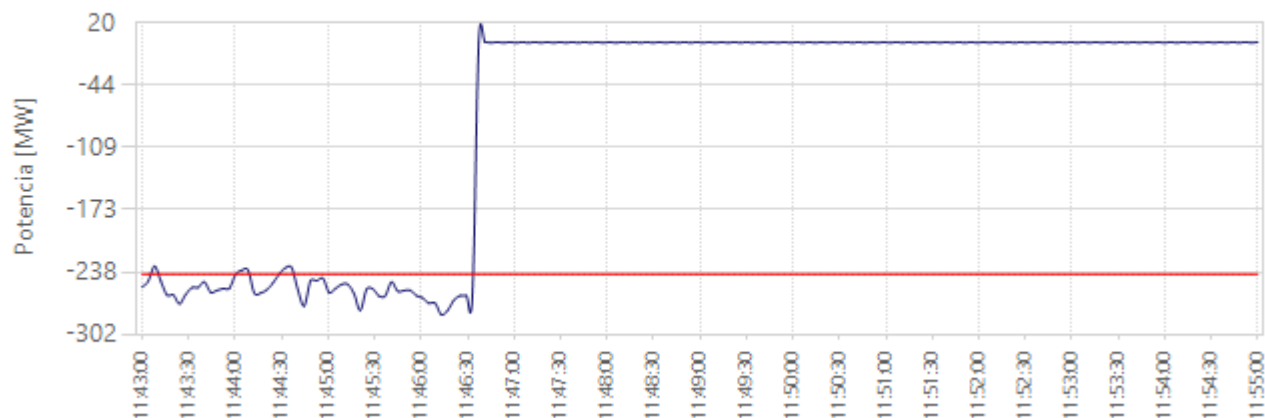
Se muestran las gráficas de los principales parámetros de referencia para el SER:

Frecuencia del SER en los PMU 4PAV\_4PAV-4SLU-01B\_F y 4AGC\_4AGC-5SND-01B\_F



Descripción	Hora	Hz	PMU
Frecuencia Máxima	11:45:25	60.062	4PAV_4PAV-4SLU-01B_F
Frecuencia Mínima	11:46:39	59.280	4AGC_4AGC-5SND-01B_F

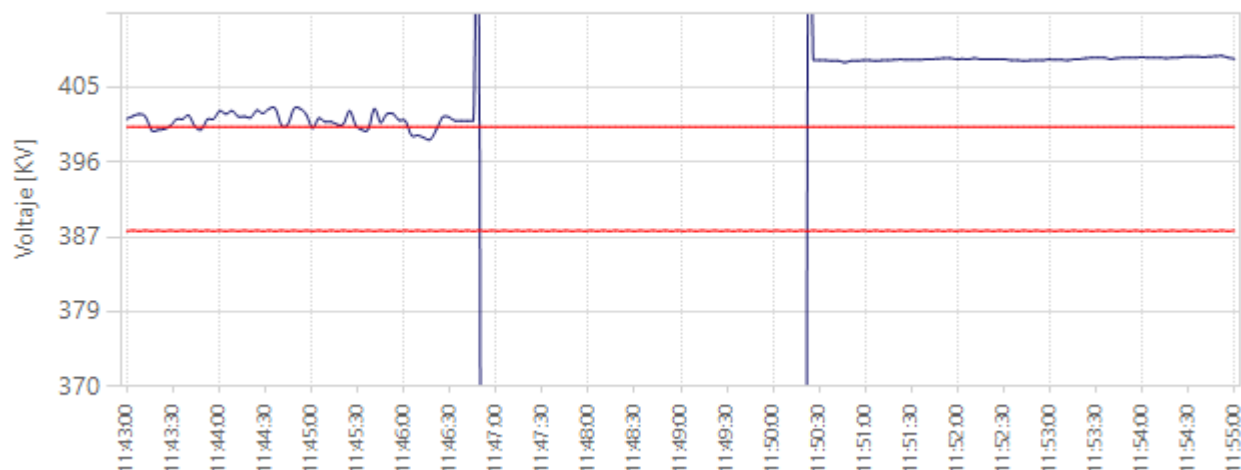
## 2. LT Los Brillantes - Tapachula [MW]



Intercambio Previo	Intercambio Mínimo Posterior	Intercambio Máximo Posterior
-258	-282	0

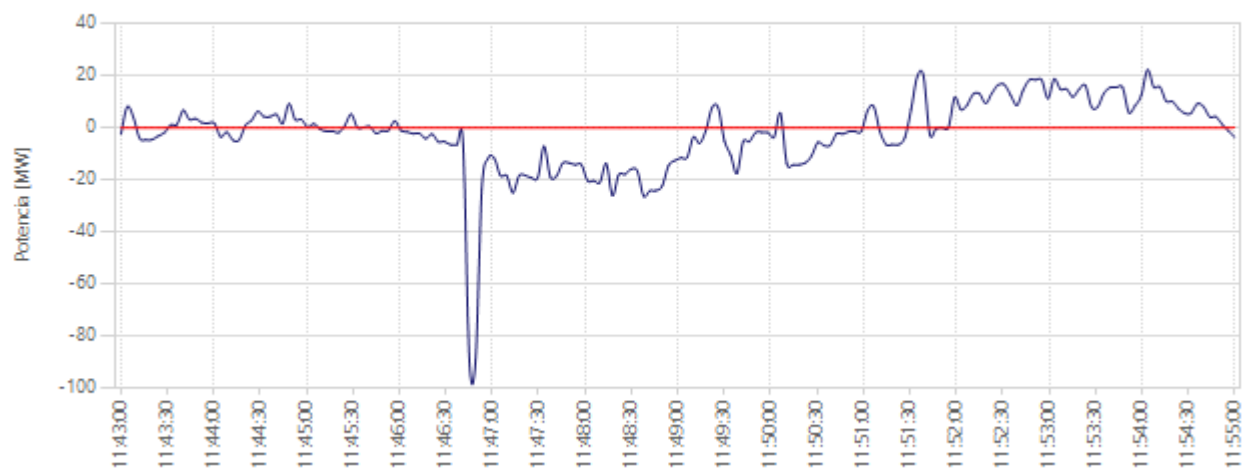
Intercambio Mínimo Posterior: Valor mínimo de MW registrado dos minutos después del evento.  
Intercambio Máximo Posterior: Valor máximo de MW registrado dos minutos después del evento.

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



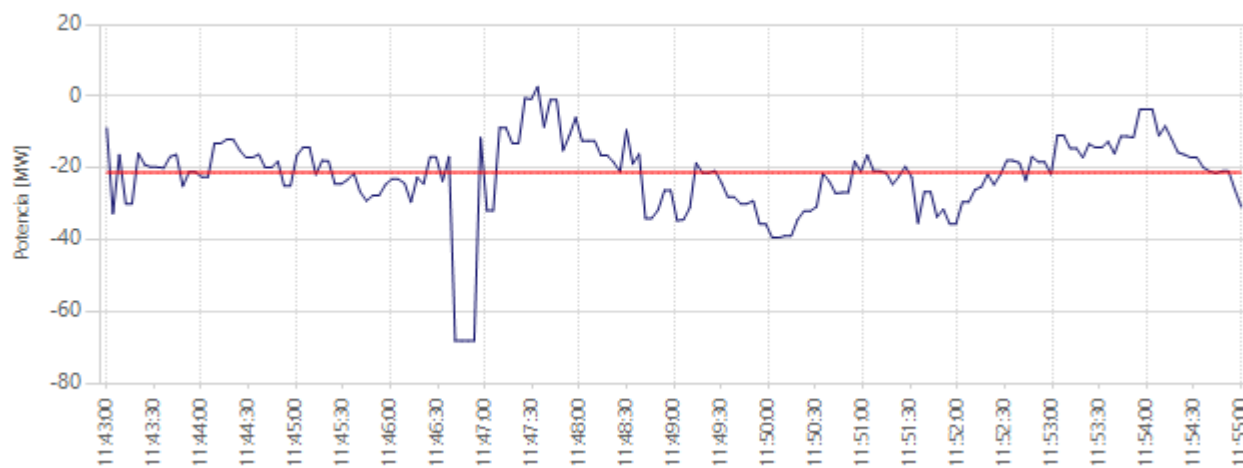
Descripción	Hora	KV
Voltaje Máximo	11:54:47	408.15
Voltaje Mínimo	11:47:33	1.61

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



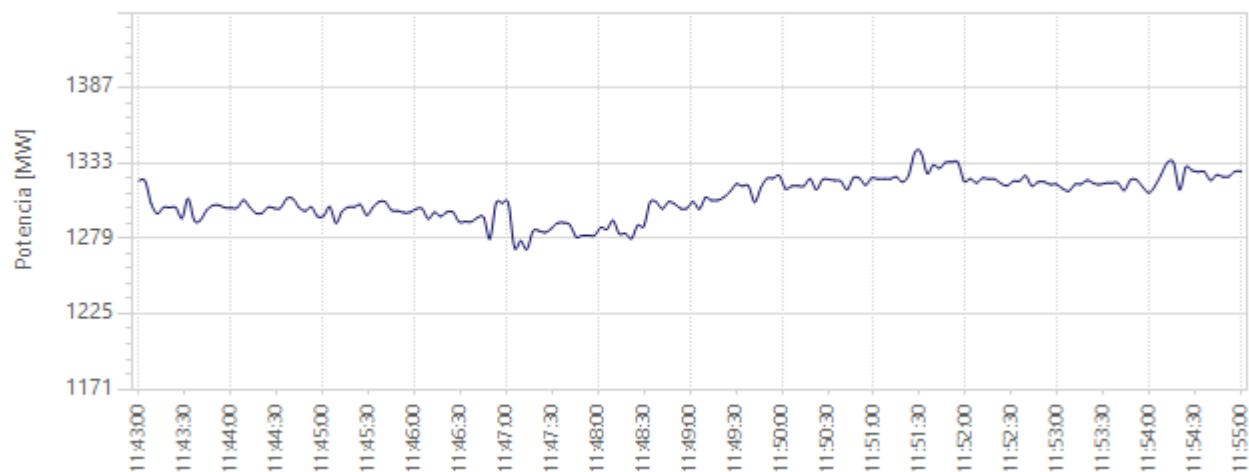
Descripción	Hora	MW
ACE Mínimo	11:46:45	-89.60
ACE Máximo	11:54:03	22.30

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



Descripción	Hora	MW
Intercambio neto mínimo	11:46:41	-68.20
Intercambio neto máximo	11:47:33	2.73

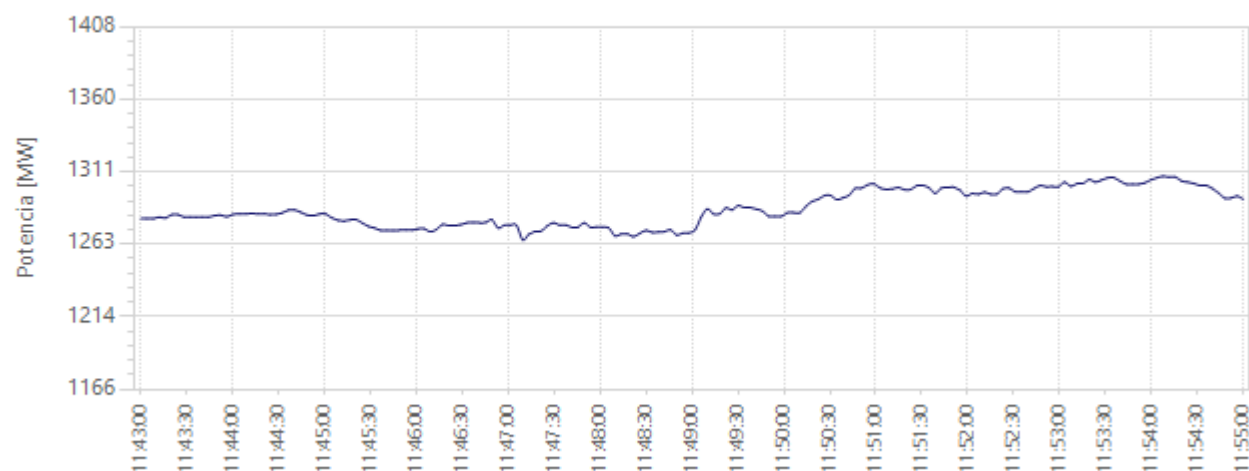
## 6. Demanda del área de control de Honduras



País	Demanda Previa	Demanda Posterior	Diferencia*
Honduras	1300	1279	-21

\*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	1276	1271	-5

\*\*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

