

## REPORTE DE EVENTO N° 274-12-2023

### FECHA:

Lunes, 11 de diciembre de 2023 10:27:30 – Honduras.

### CONDICIONES PREVIAS:

El flujo por la interconexión México - Guatemala era de -144 MW. El SER en estado normal.

### DESCRIPCIÓN:

Disparo de la línea 230 kV El Bijagual- Santa Lucia provocando la desconexión de 80.7 MW de generación eólica en la subestación El Bijagual y 66.34 MW de generación fotovoltaica, ocasionando un incremento instantáneo en la línea de interconexión MEX - GUA hasta 390 MW, disparándose por EDALTIBV, activando el esquema de EDACXBF regional etapa 1, exceptuando el área de control de Nicaragua.

### CAUSA DEL EVENTO:

Disparo de la línea 230 kV El Bijagual- Santa Lucía.

### CONSECUENCIA DEL EVENTO:

- Estado del SER: **Emergencia.**
- Valor registrado de la Frecuencia según PMU: **59.304 Hz.**
- Pérdida de Generación de: **157 MW.**
- Pérdida de Carga de: **218.8 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 carga 52.4 MW.
El Salvador	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de carga 18.0 MW.
Honduras	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de carga 33 MW.

Costa Rica	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de carga 50.4 MW.
Panamá	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de carga 65 MW.

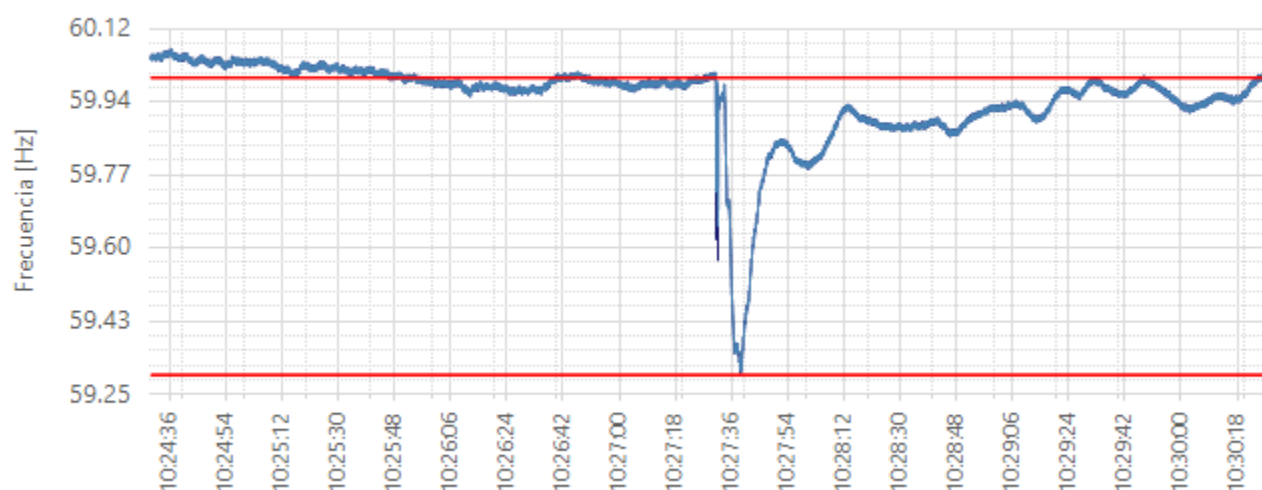
### NORMALIZACIÓN:

Honduras se ajusta a las condiciones de operación normal a las 10:30:00 horas.  
10:36 Cerrada la línea 230 KV Bijagual – Santa Lucia.

### ANEXOS:

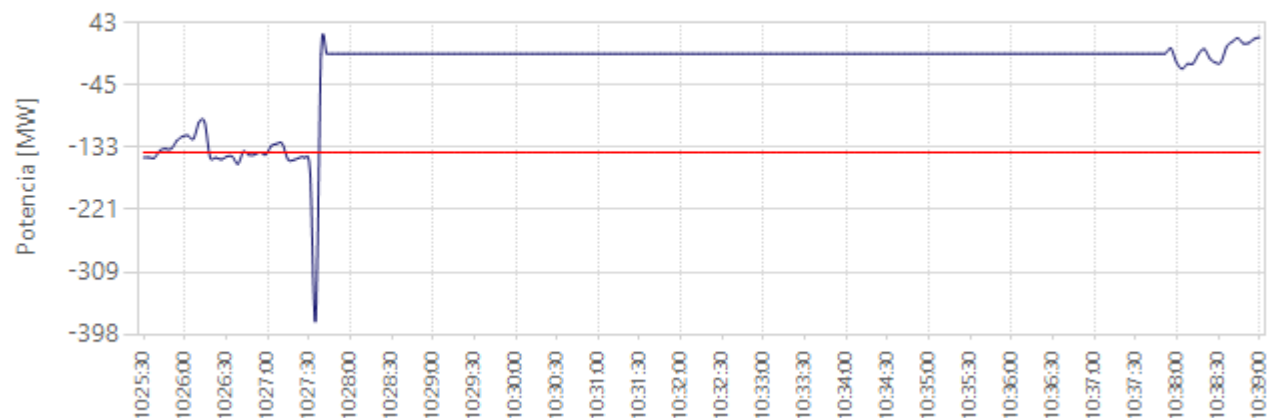
Se muestran las gráficas de los principales parámetros de referencia para el SER:

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



Descripción	Hora	Hz	PMU
Frecuencia Máxima	10:24:36	60.066	4PAV_4PAV-4SLU-01B_F
Frecuencia Mínima	10:27:38	59.304	4AGC_4AGC-5SND-01B_F

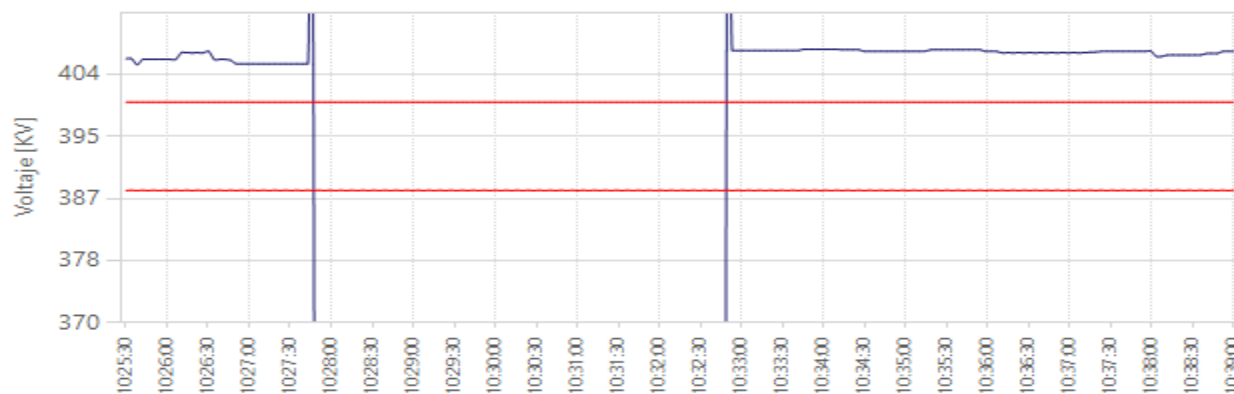
## 2. LT Los Brillantes - Tapachula [MW]



Intercambio Previo	Intercambio Mínimo Posterior	Valor Máximo Posterior
-144	-378	0

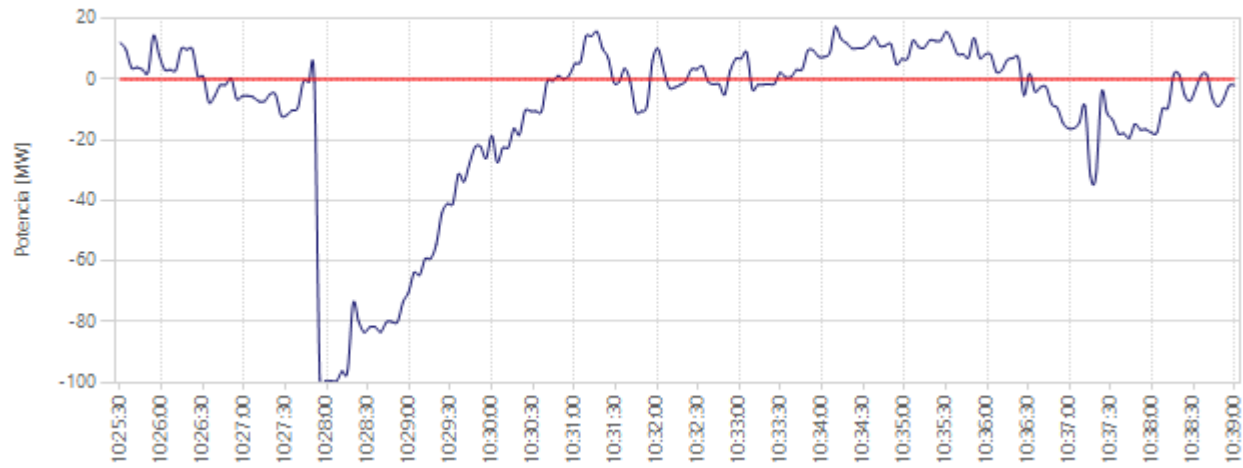
Intercambio Mínimo Posterior: Valor mínimo de MW registrado dos minutos después del evento.  
Intercambio Máximo Posterior: Valor máximo de MW registrado dos minutos después del evento.

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



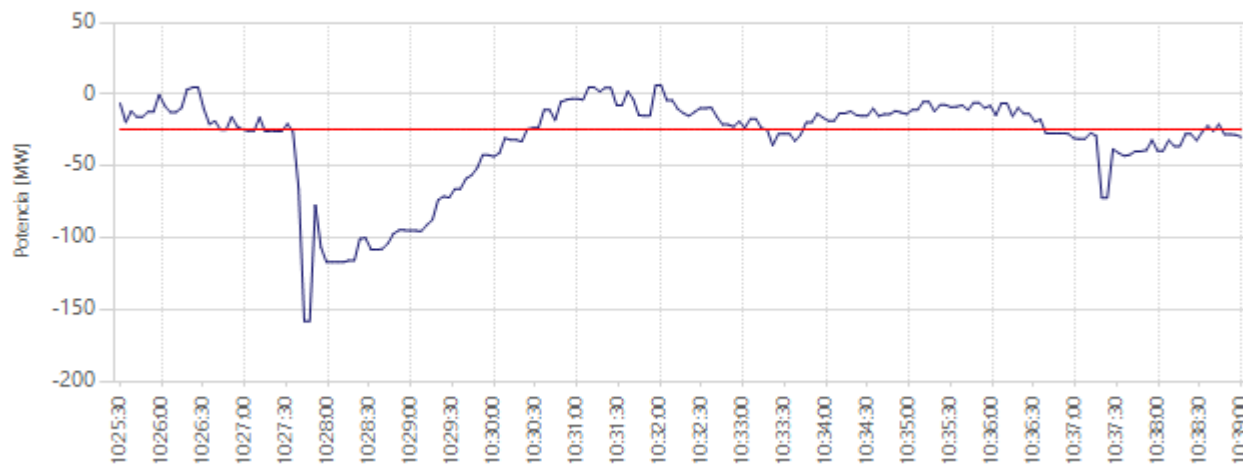
Descripción	Hora	KV
Voltaje Máximo	10:33:45	407.20
Voltaje Mínimo	10:32:12	1.50

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



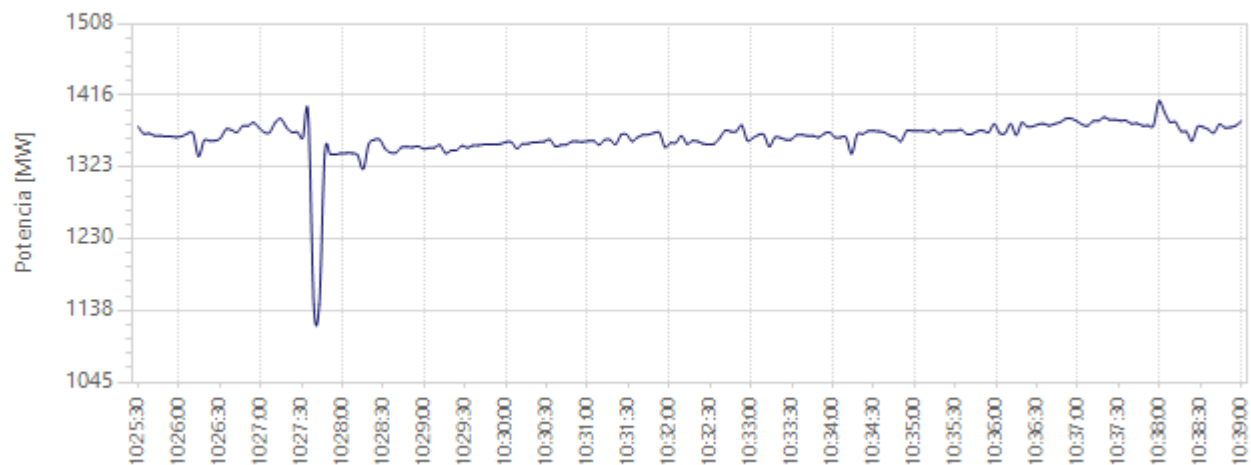
Descripción	Hora	MW
ACE Mínimo	10:27:59	-99.55
ACE Máximo	10:34:09	17.30

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



Descripción	Hora	MW
Intercambio neto mínimo	10:27:42	-158.01
Intercambio neto máximo	10:31:56	6.38

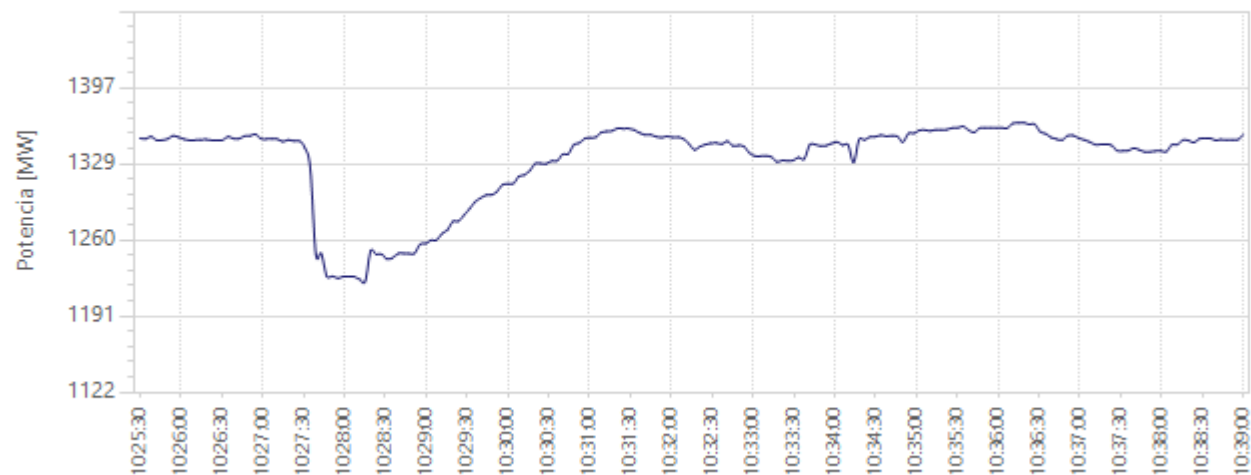
### 6. Demanda del área de control de Honduras



País	Demanda Previa	Demanda Posterior	Diferencia*
Honduras	1373	1145	-228

\*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	1351	1222	-129

\*\*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

