

## REPORTE DE EVENTO N° 71-4-2024

### FECHA:

Miércoles, 24 de abril de 2024 13:33:48 – Honduras.

### CONDICIONES PREVIAS:

El flujo por la interconexión México - Guatemala era de -316 MW. El SER en estado de alerta.

### DESCRIPCIÓN:

Decremento abrupto de 80 MW de generación solar fotovoltaica en el SEP de Honduras, ocasionando disparo de línea de interconexión a 400 kV México - Guatemala (Tapachula - Los Brillantes) por activación del EDALTIBV. Dicho evento produce la operación de la primera etapa del esquema de desconexión automático de carga por baja frecuencia (EDACBF) en las áreas de control de Costa Rica y Panamá.

### CAUSA DEL EVENTO:

Decremento abrupto de 80 MW de generación solar en el SEP de Honduras.

### CONSECUENCIA DEL EVENTO:

- Estado del SER: **Emergencia.**
- Valor registrado de la Frecuencia según PMU: **59.292 Hz.**
- Pérdida de Generación de: **80 MW.**
- Pérdida de Carga de: **0 MW.**
- Desconexión de carga por Baja Frecuencia: **ACTIVADO.**
- Interconexión México - Guatemala: **ABIERTA.**
- Topología del SER: **INTEGRADO.**

### OPERACIÓN DEL EDACBF

País	Evento	Comentario
Costa Rica	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 37 MW por actuación de EDACBF.
Panamá	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 63 MW por actuación de EDACBF.

### NORMALIZACIÓN:

Honduras se ajusta a las condiciones de operación normal a las 13:44:00 horas.  
Cierre de la de interconexión a 400 kV Los Brillantes - Tapachula a las 13:44 horas.  
Carga reconectada a las 13:51 horas.

### ANEXOS:

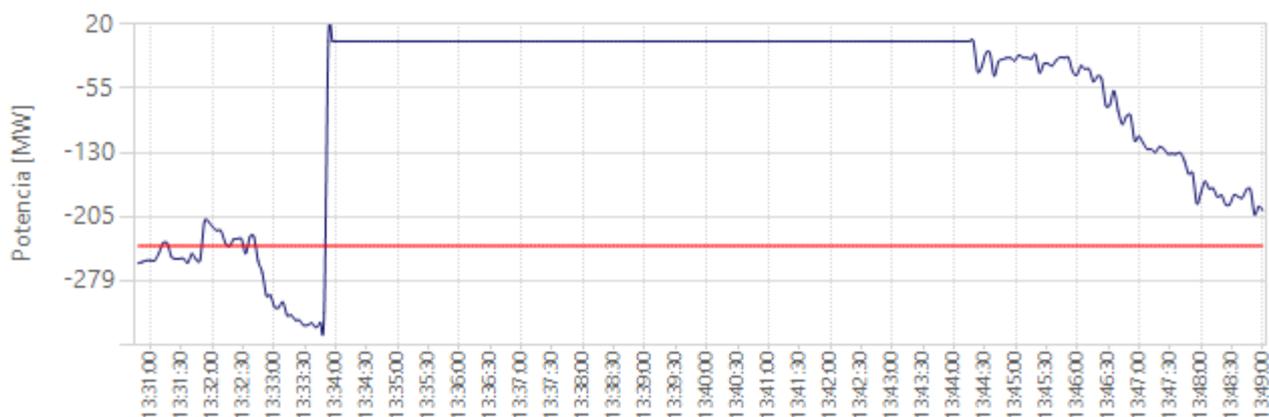
Se muestran las gráficas de los principales parámetros de referencia para el SER:

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



Descripción	Hora	Hz	PMU
Frecuencia Mínima	13:33:52	59.344	4AGC_4AGC-5SND-01B_F
Frecuencia Máxima	13:37:45	60.104	4PAV_4PAV-4SLU-01B_F

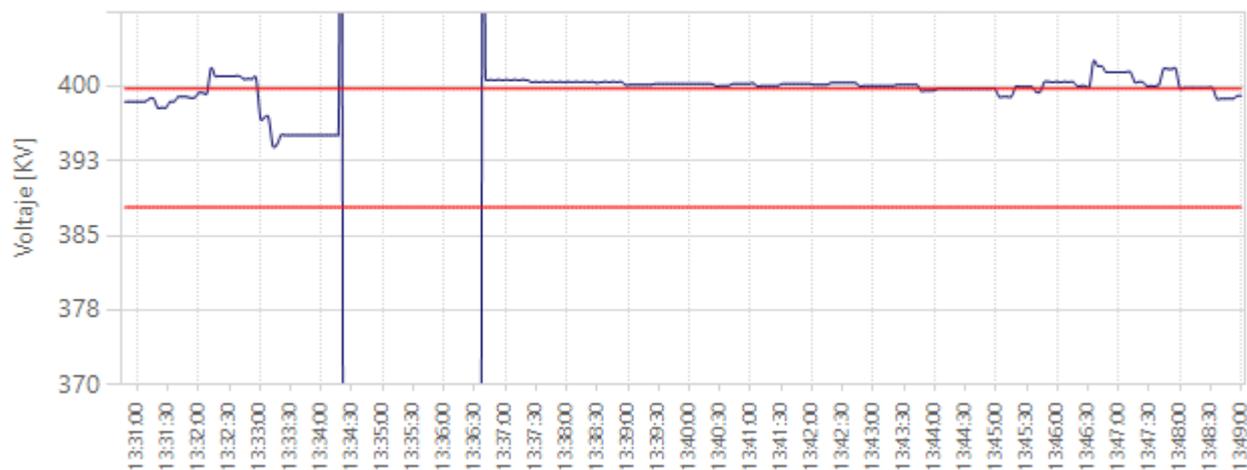
2. LT Los Brillantes - Tapachula [MW]



Intercambio Previo	Intercambio Mínimo Posterior	Intercambio Máximo Posterior
-316	0	0

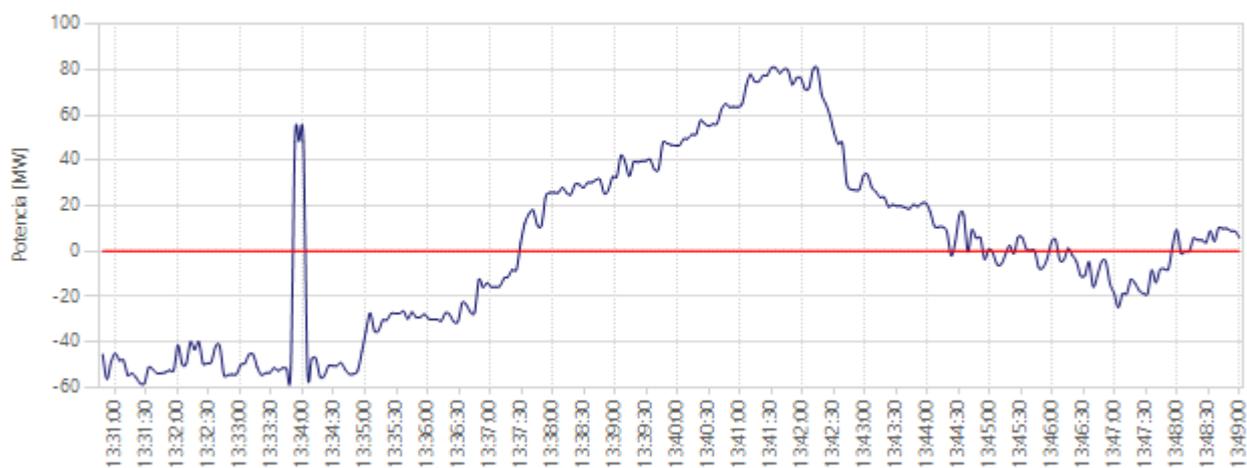
Intercambio Mínimo Posterior: Valor mínimo de MW registrado dos minutos después del evento.  
Intercambio Máximo Posterior: Valor máximo de MW registrado dos minutos después del evento.

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



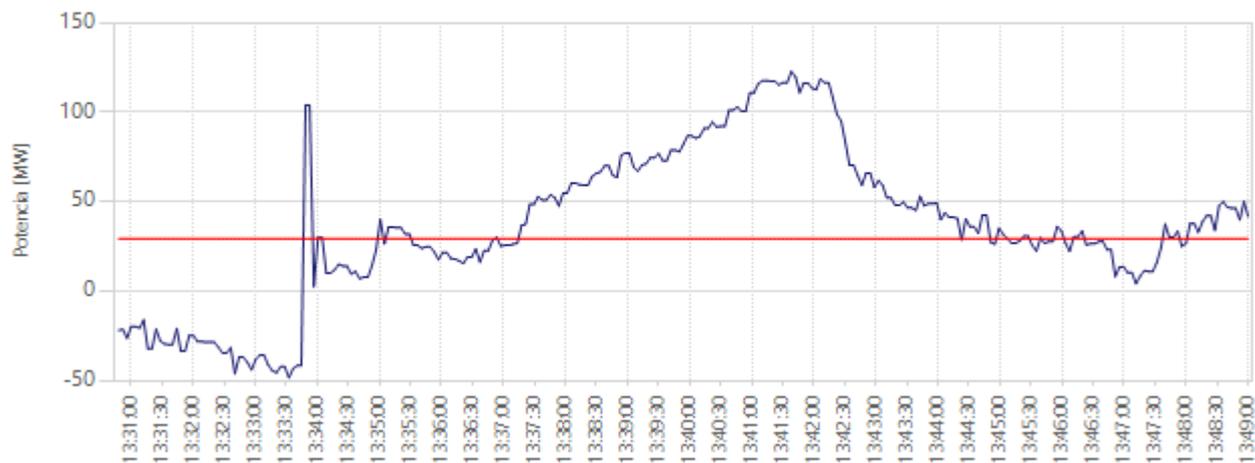
Descripción	Hora	KV
Voltaje Máximo	13:46:35	402.80
Voltaje Mínimo	13:34:24	1.60

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



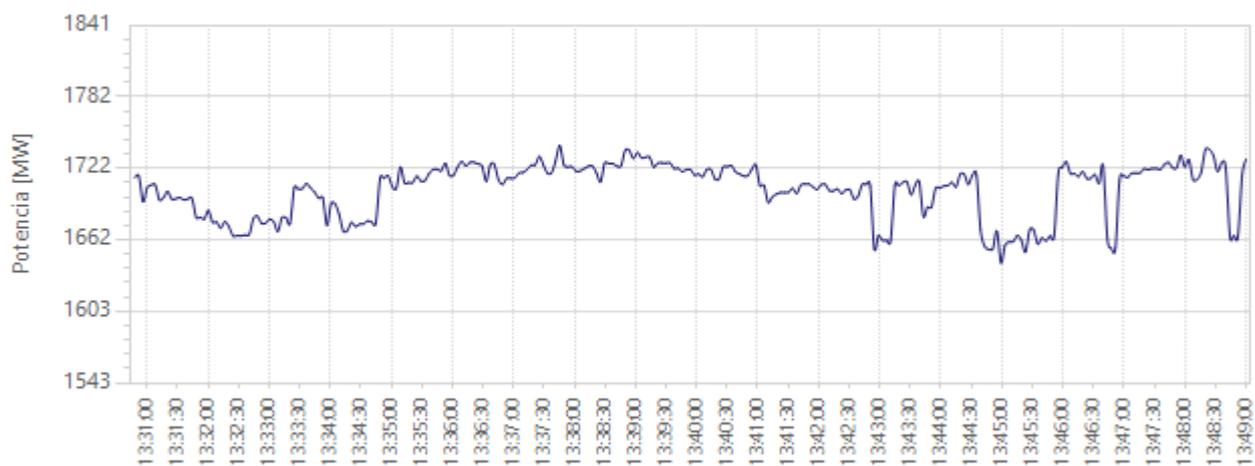
Descripción	Hora	MW
ACE Mínimo	13:31:24	-58.39
ACE Máximo	13:41:30	80.84

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



Descripción	Hora	MW
Intercambio neto mínimo	13:33:32	-48.47
Intercambio neto máximo	13:41:38	122.84

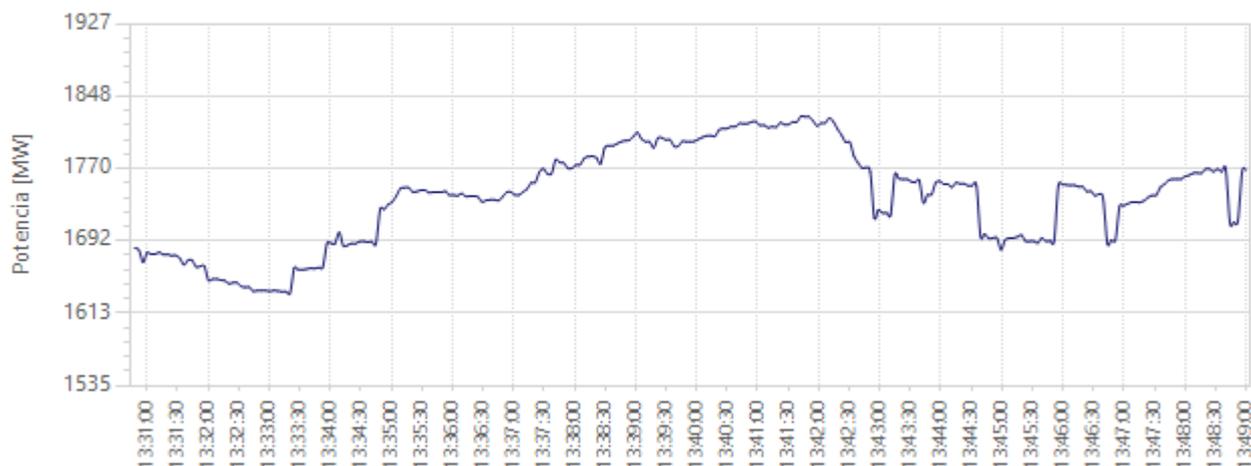
### 6. Demanda del área de control de Honduras



País	Demanda Previa	Demanda Posterior	Diferencia*
Honduras	1689	1670	-19

\*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	1647	1663	16

\*\*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

