

## REPORTE DE EVENTO N° 193-9-2024

### FECHA:

Jueves, 5 de septiembre de 2024 11:08:00 – Honduras.

### CONDICIONES PREVIAS:

El flujo por la interconexión México - Guatemala era de -255 MW. El SER en estado normal.  
11:03 Falla en transformador de corriente de la fase C asociado al interruptor 52E23 subestación San Pedro Sula Sur, Honduras.

### DESCRIPCIÓN:

Pérdida de 306.82 MW generación y 129.84 MW de carga, 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 en el déficit el SER, activando el EDACBF en sus etapas 1 y 2 para todas las áreas de control.

### CAUSA DEL EVENTO:

Disparo de líneas en 138.0 kV (L512 de subestación Bermejo - La Victoria y L513 Choloma - Masca por falla transitoria.

### CONSECUENCIA DEL EVENTO:

- Estado del SER: **Emergencia.**
- Valor registrado de la Frecuencia según PMU: **59.047** Hz.
- Pérdida de Generación de: **306.82** MW.
- Pérdida de Carga de: **590.04** MW.
- Desconexión de carga por Baja Frecuencia: **ACTIVADO.**
- Interconexión México - Guatemala: **ABIERTA.**
- Topología del SER: **AISLADO DE MÉXICO.**
- Disparo de la unidad 1 de la C.H Fortuna con 77 MW aproximadamente por actuación del esquema EDGXPC Fortuna.

### OPERACIÓN DEL EDACBF

| País      | Evento                         | Comentario   |
|-----------|--------------------------------|--|
| Guatemala | Activación del EDACBF Regional | Desconexión de 109 MW por actuación del EDACBF en etapa 2. |

|             |                                |   |
|-------------|--------------------------------|---|
| El Salvador | Activación del EDACBF Regional | Desconexión de 61.5 MW por actuación del EDACBF en etapa 2.   |
| Nicaragua   | Activación del EDACBF Regional | Desconexión de 54.72 MW por actuación del EDACBF en etapa 2.  |
| Costa Rica  | Activación del EDACBF Regional | Desconexión de 115.49 MW por actuación del EDACBF en etapa 2. |
| Panamá      | Activación del EDACBF Regional | Desconexión de 134 MW por actuación del EDACBF en etapa 2.    |
| Honduras    | Activación del EDACBF Regional | Desconexión de 115.33 MW por actuación del EDACBF en etapa 2. |

### NORMALIZACIÓN:

Honduras se ajusta a las condiciones de operación normal a las 11:15:00 horas.

A las 11:13 cierre de línea L512.

A las 11:20 cierre de línea L513.

### 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

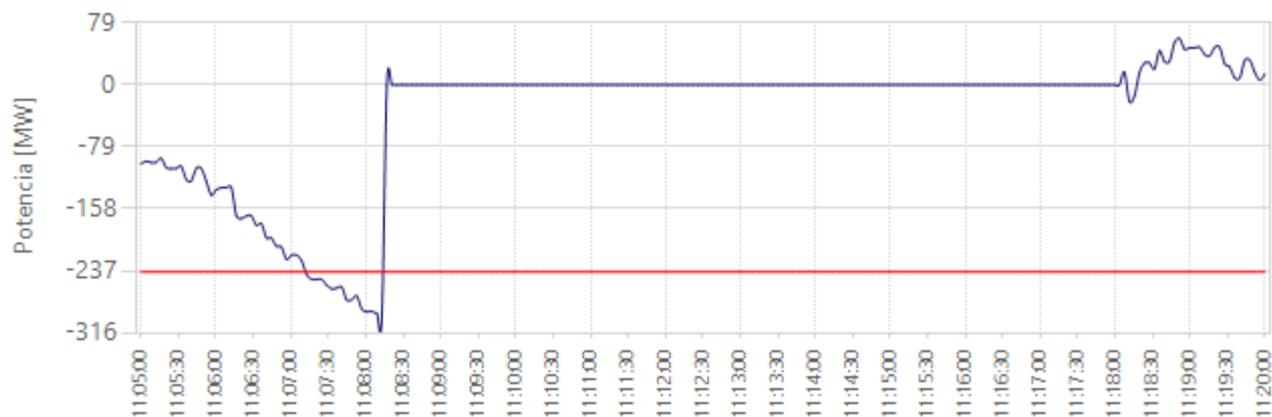


| Descripción       | Hora     | Hz     | PMU                  |
|-------------------|----------|--------|----------------------|
| Frecuencia Mínima | 11:08:17 | 59.047 | 4PRD_4PRD-5LN1-01B_F |



|                   |          |        |                      |
|-------------------|----------|--------|----------------------|
| Frecuencia Máxima | 11:08:26 | 60.167 | 4PRD_4PRD-5LN1-01B_F |
|-------------------|----------|--------|----------------------|

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



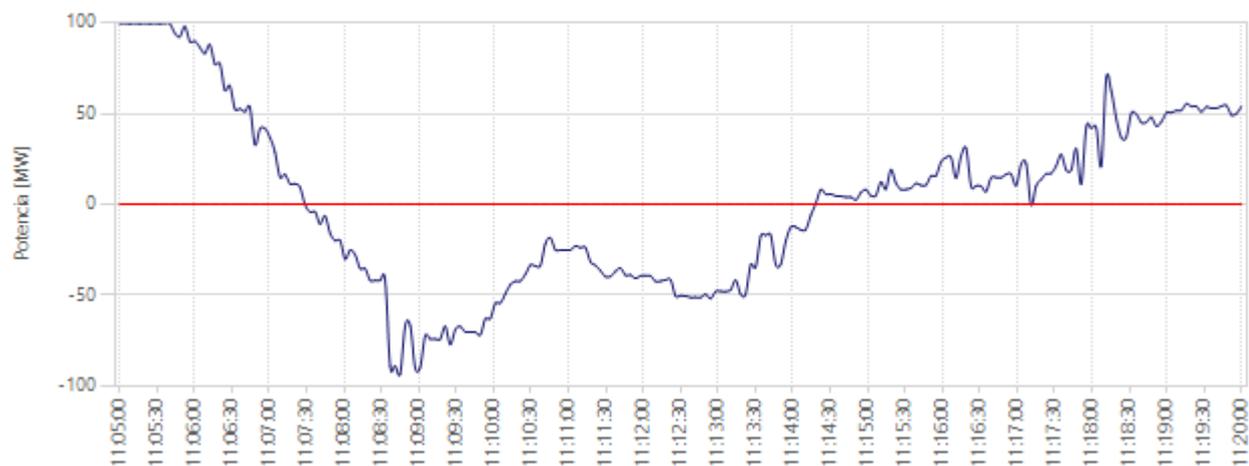
| Intercambio Previo | Intercambio Mínimo Posterior | Intercambio Máximo Posterior |
|--------------------|------------------------------|------------------------------|
| -255               | -296                         | 0                            |

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



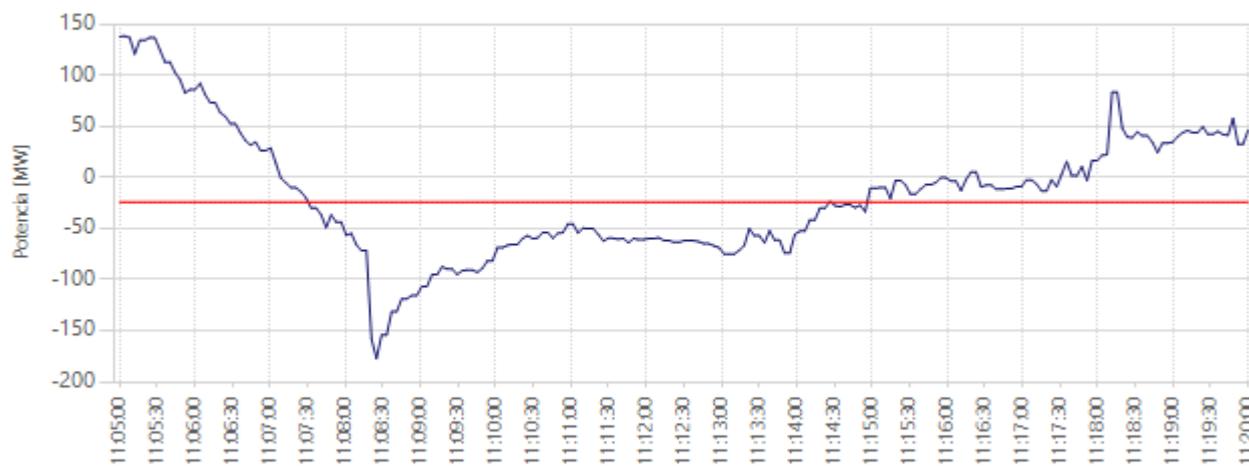
| Descripción    | Hora     | KV     |
|----------------|----------|--------|
| Voltaje Máximo | 11:12:01 | 407.80 |
| Voltaje Mínimo | 11:08:40 | 1.60   |

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



| Descripción | Hora     | MW     |
|-------------|----------|--------|
| ACE Máximo  | 11:05:00 | 99.66  |
| ACE Mínimo  | 11:08:45 | -93.47 |

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



| Descripción             | Hora     | MW      |
|-------------------------|----------|---------|
| Intercambio neto mínimo | 11:08:24 | -177.15 |
| Intercambio neto máximo | 11:05:04 | 138.61  |

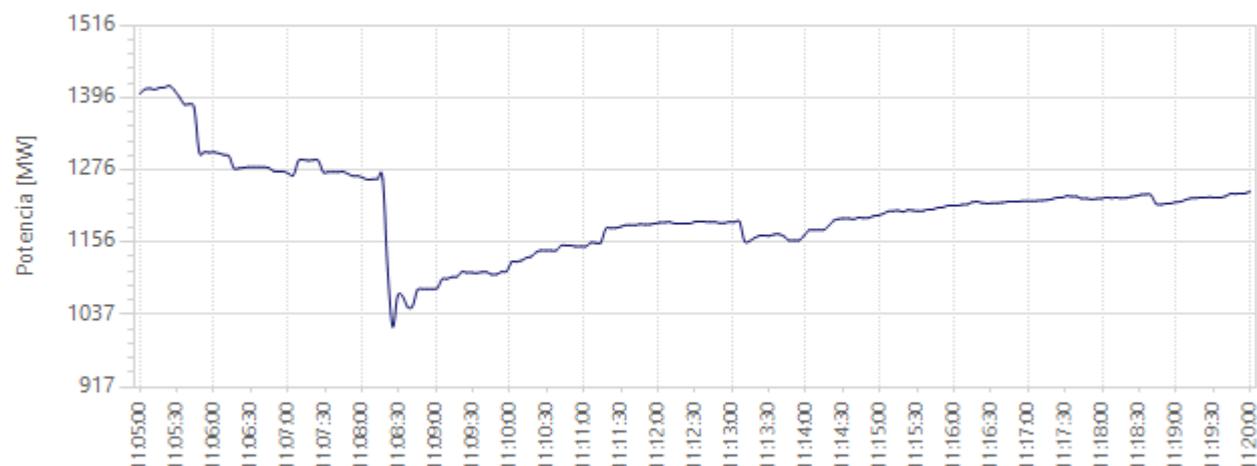
### 6. Demanda del área de control de Honduras



| País     | Demanda Previa | Demanda Posterior | Diferencia* |
|----------|----------------|-------------------|-------------|
| Honduras | 1298           | 1183              | -115        |

\*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 | 1278              | 1017                 | -261         |

\*\*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

