

REPORTE DE EVENTO N° 191-9-2024

FECHA:

Miércoles, 4 de septiembre de 2024 12:28:00 – Honduras.

CONDICIONES PREVIAS:

El flujo por la interconexión México - Guatemala era de -283 MW. El SER en estado normal. Apertura línea 230 KV Prados – Santa Lucia por SOLMANT 563 de ODS.

DESCRIPCIÓN:

Disparo LT 230 kV Amarateca - Suyapa y perdida de generación fotovoltaica de 83.6 MW en la zona sur de Honduras produciendo el disparo de la línea de interconexión a 400 kV Tapachula - Los Brillantes (México - Guatemala), activación del esquema de bajo voltaje en SE Tapachula (EDALTIBV) por disparo transferido, y esquema de desconexión automática de carga por baja frecuencia regional (EDACBF) con 288.47 MW.

CAUSA DEL EVENTO:

Disparo LT 230 kV Amarateca - Suyapa por fuertes lluvias con descarga atmosféricas en la zona, y perdida de generación fotovoltaica de 83.6 MW en la zona sur de Honduras.

CONSECUENCIA DEL EVENTO:

- Estado del SER: **Emergencia.**
- Valor registrado de la Frecuencia según PMU: **59.233 Hz.**
- Pérdida de Generación de: **328 MW.**
- Pérdida de Carga de: **228.47 MW.**
- Desconexión de carga por Baja Frecuencia: **ACTIVADO.**
- Interconexión México - Guatemala: **ABIERTA.**
- Topología del SER: **AISLADO.**

OPERACIÓN DEL EDACBF

País	Evento	Comentario
Guatemala	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 59.9 MW por actuación del EDACBF en etapa 1.
El Salvador	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 24 MW por actuación del EDACBF en etapa 1.

Honduras	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 64.06 MW por actuación del EDACBF en etapa 1.
Nicaragua	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 21.83 MW por actuación del EDACBF en etapa 1.
Costa Rica	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 51.8 MW por actuación del EDACBF en etapa 1.
Panamá	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 67 MW por actuación del EDACBF en etapa 1.

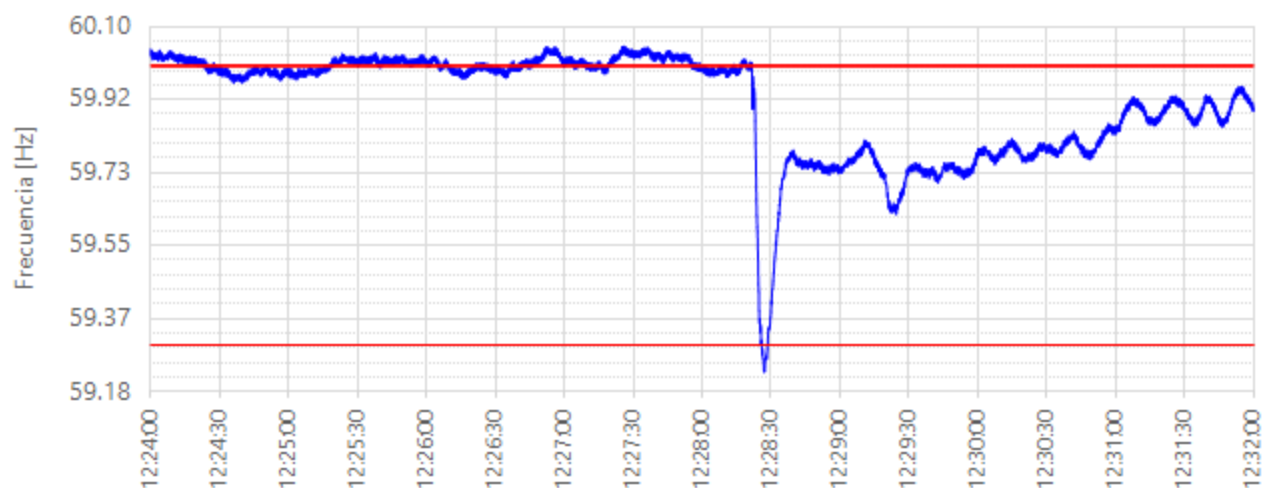
NORMALIZACIÓN:

Honduras se ajusta a las condiciones de operación normal a las 12:38:00 horas.
12:38 Sincronizada la línea de interconexión 400 KV Los Brillantes Tapachula.
12:49 Cerrada la línea de transmisión 230 KV Amaratéca – Suyapa.

ANEXOS:

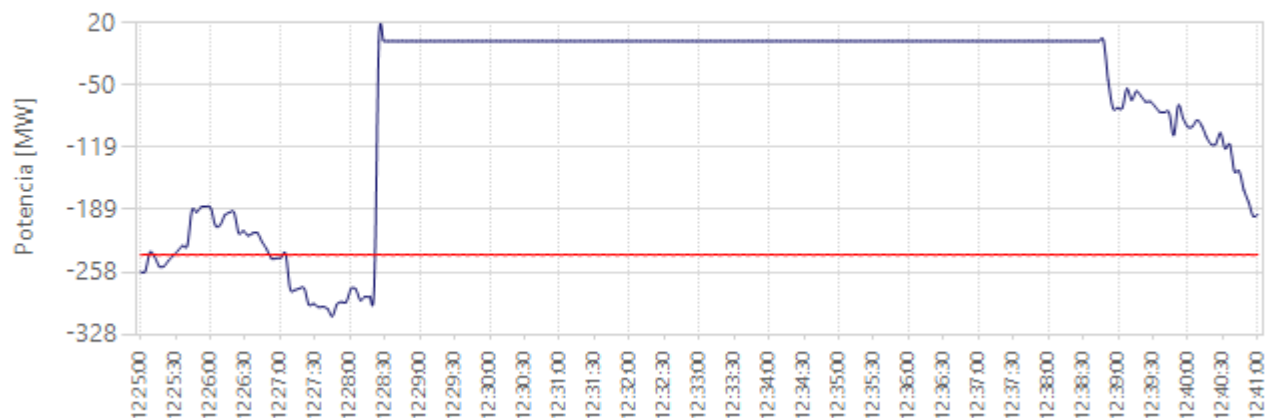
Se muestran las gráficas de los principales parámetros de referencia para el SER:

Frecuencia del SER en los PMU 4PRD_4PRD-5LN1-01B_F y 4PRD_4PRD-5LN1-01B_F



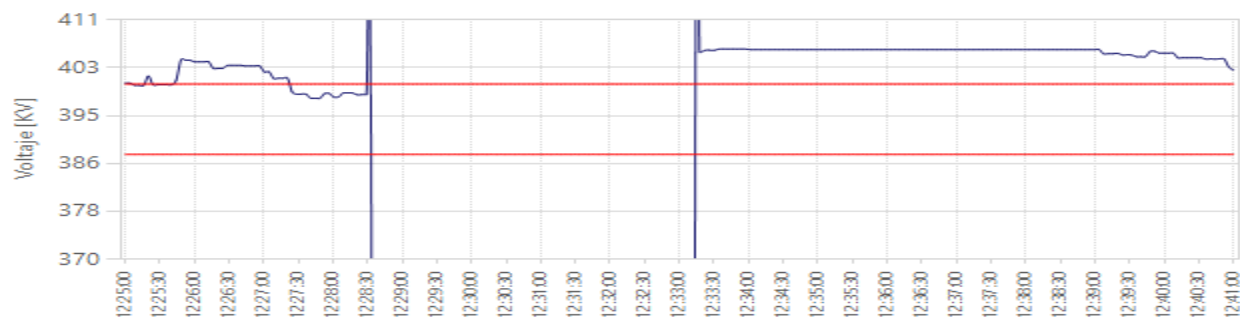
Descripción	Hora	Hz	PMU
Frecuencia Máxima	12:27:26	60.049	4PRD_4PRD-5LN1-01B_F
Frecuencia Mínima	12:28:27	59.233	4PRD_4PRD-5LN1-01B_F

2. LT Los Brillantes - Tapachula [MW]



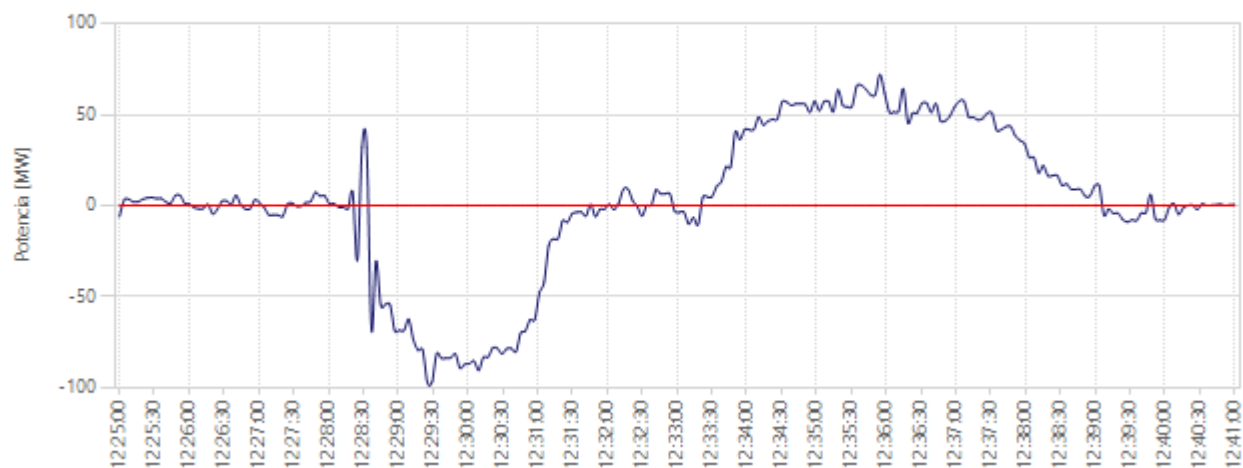
Intercambio Previo	Intercambio Mínimo Posterior	Intercambio Máximo Posterior
-283	-290	0

3. LT Los Brillantes - Tapachula [KV]



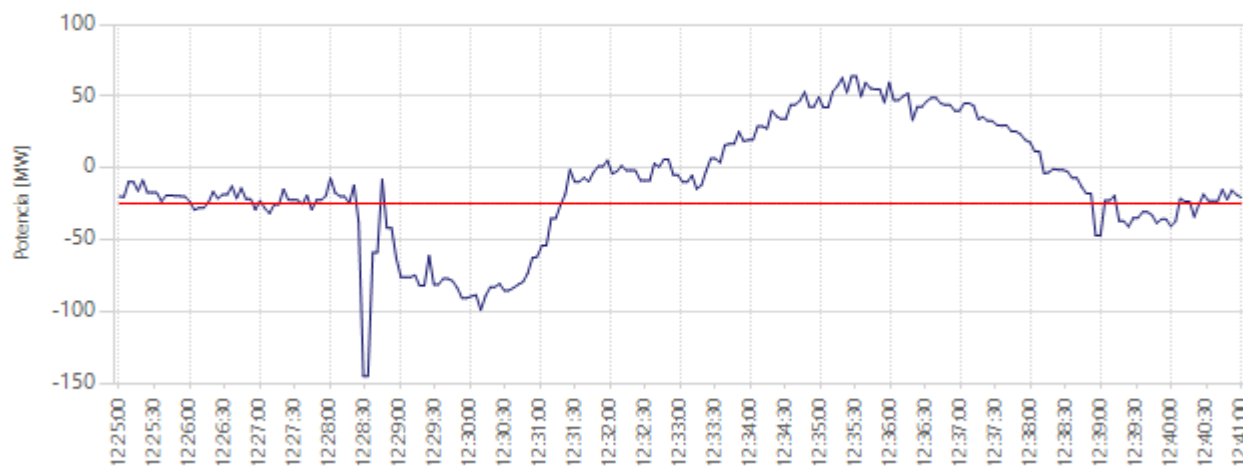
Descripción	Hora	KV
Voltaje Máximo	12:33:34	406.00
Voltaje Mínimo	12:28:44	1.50

4. ACE del área de control de Honduras



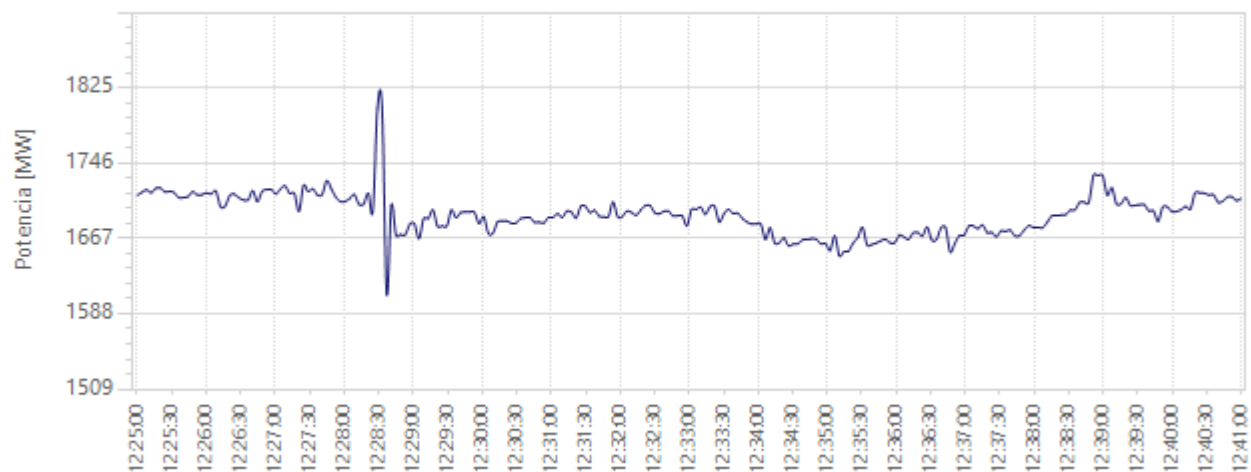
Descripción	Hora	MW
ACE Mínimo	12:29:25	-97.13
ACE Máximo	12:35:54	72.17

5. Intercambio Neto del área de control de Honduras



Descripción	Hora	MW
Intercambio neto mínimo	12:28:28	-145.21
Intercambio neto máximo	12:35:26	64.18

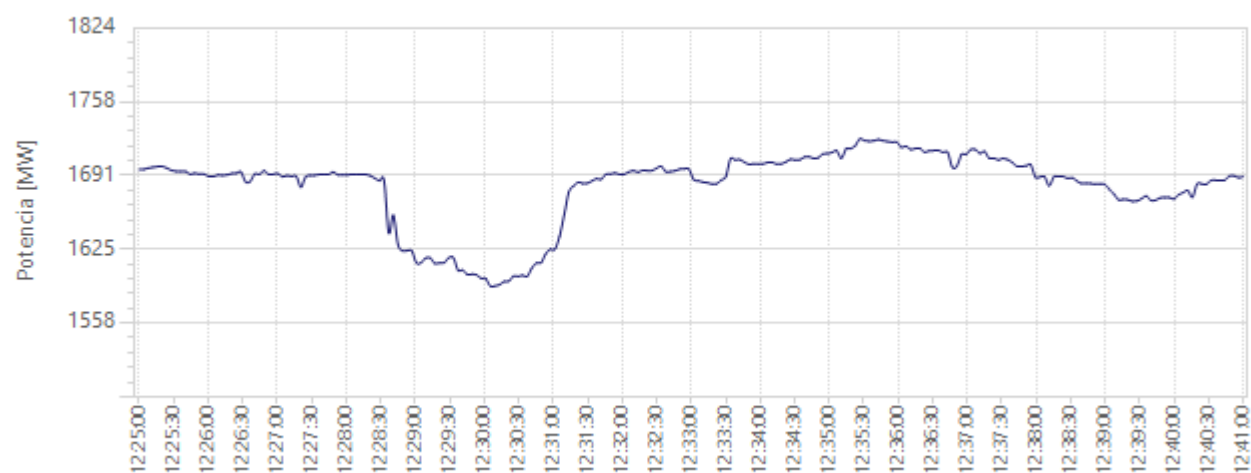
6. Demanda del área de control de Honduras



País	Demanda Previa	Demanda Posterior	Diferencia*
Honduras	1715	1609	-106

*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	1691	1623	-68

**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

