

REPORTE DE EVENTO N° 72-4-2024

FECHA:

jueves, 25 de abril de 2024 00:43:39 – Panamá.

CONDICIONES PREVIAS:

- 00:40 se registró pérdida de 141.85 MW de generación en central Costa Norte por disparo en unidades G1, G2 y G3.
- El flujo por la interconexión México - Guatemala era de -370 MW, voltaje 393 kV.
- Se coordinaron instrucciones de ajuste de emergencia al área de control de Panamá.

DESCRIPCIÓN:

Disparo de la línea de interconexión la línea de interconexión México – Guatemala, activación del esquema de bajo voltaje en SE Tapachula (EDALTIBV), y activación del esquema desconexión automática de carga por baja frecuencia regional (EDACBF). ocasionado por el déficit de generación en el sistema eléctrico de Panamá producto del disparo de las unidades G1, G3 y G4 de Central Costa Norte.

CAUSA DEL EVENTO:

Problema en terminal de gas.

CONSECUENCIA DEL EVENTO:

- Estado del SER: **Emergencia.**
- Valor registrado de la Frecuencia según PMU: **59.212 Hz.**
- Pérdida de Generación de: **141.85 MW.**
- Pérdida de Carga de: **233.46 MW.**
- Desconexión de carga por Baja Frecuencia: **ACTIVADO.**
- Interconexión México - Guatemala: **ABIERTA.**
- Topología del SER: **INTEGRADO.**

OPERACIÓN DEL EDACBF

País	Evento	Comentario
El Salvador	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 32.15 MW por actuación de EDACBF en su 1a etapa.
Costa Rica	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 32.88 MW por actuación de EDACBF en su 1a etapa.
Nicaragua	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 20.01 MW por actuación de EDACBF en su 1a etapa.
Honduras	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 60.46 MW por actuación de EDACBF en su 1a etapa.
Guatemala	Activación del	Desconexión de 37.87 MW por actuación de EDACBF en su 1a etapa.



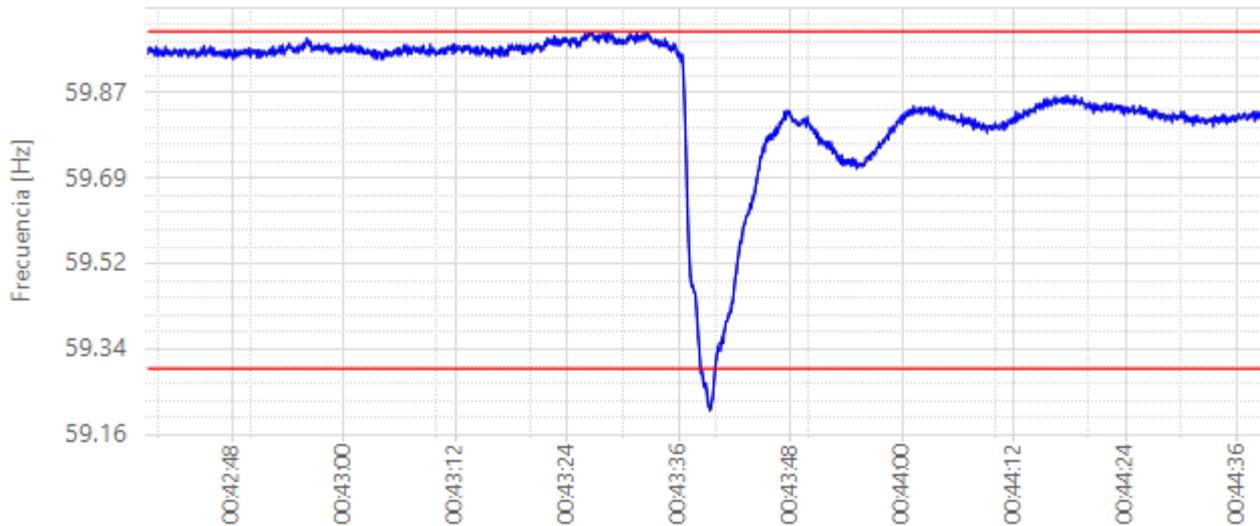
	EDACBF Regional	
Panamá	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 50 MW por actuación de EDACBF en su 1a etapa.

NORMALIZACIÓN:

00:56 horas, Panamá se ajusta a las condiciones de operación normal.

00:58 horas, sincronizada la interconexión 400 kV México – Guatemala.

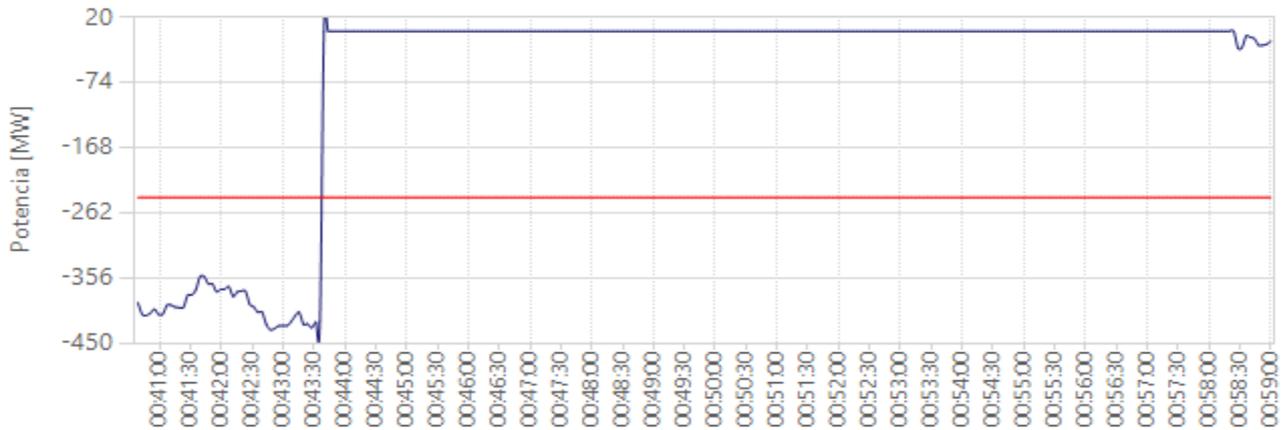
Frecuencia del SER en los PMU 4AGC_4AGC-5SND-01B_F y 4PRD_4PRD-5LN1-01B_F



Descripción	Hora	Hz	PMU
Frecuencia Máxima	0:43:32	60.000	4PRD_4PRD-5LN1-01B_F
Frecuencia Mínima	0:43:39	59.212	4AGC_4AGC-5SND-01B_F



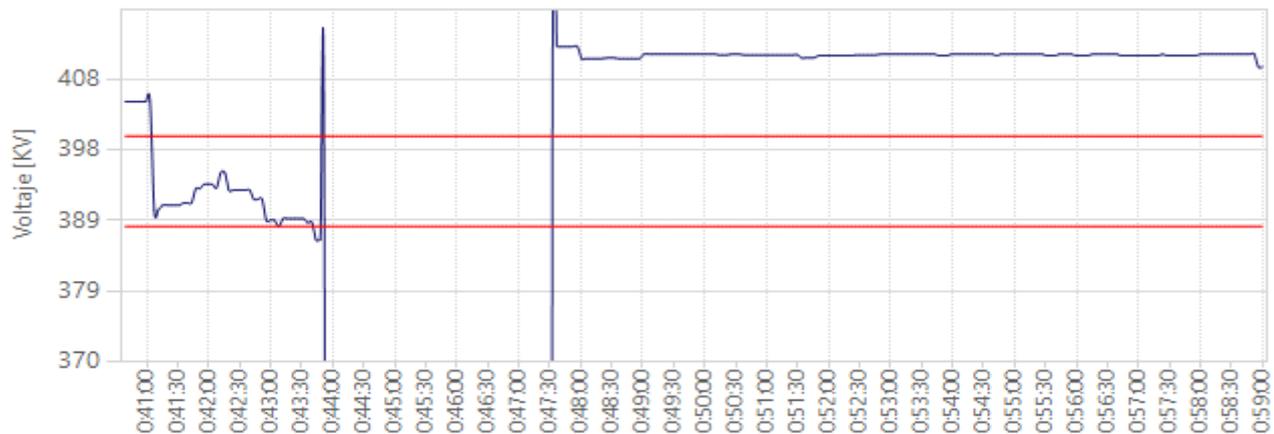
2. LT Los Brillantes - Tapachula [MW]



Intercambio Previo	Intercambio Posterior	Diferencia**
-370	0	370

**Diferencia = mínimo de Intercambio 30 segundos post-evento - promedio de generación 10 segundos pre-evento

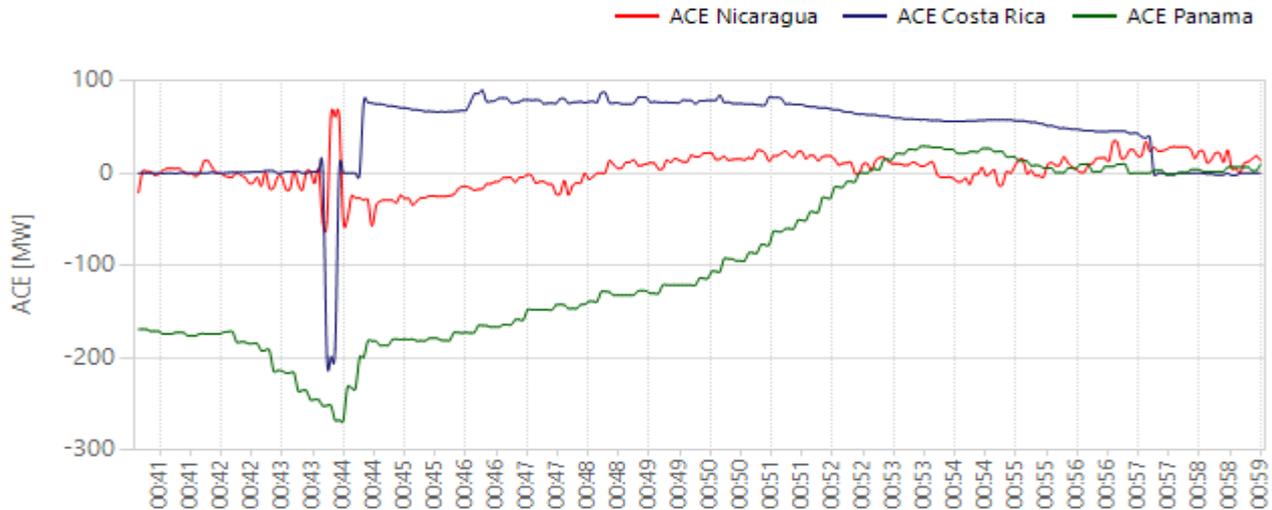
3. LT Los Brillantes - Tapachula [KV]



Descripción	Hora	KV
Voltaje Máximo	0:47:32	411.900
Voltaje Mínimo	0:44:03	1.700

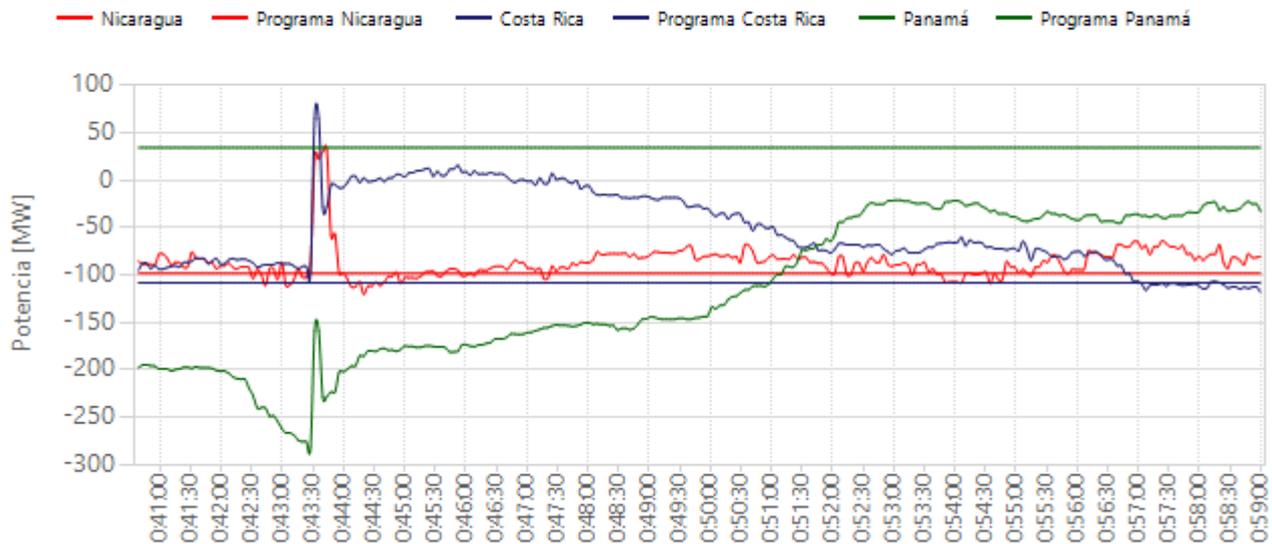


6. ACE Nicaragua, Costa Rica, Panamá



	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
ACE Máximo	61.09	89.65	28.91
ACE Mínimo	-56.93	-199.11	-267.64

8. Intercambios netos de Nicaragua, Costa Rica, Panamá



	Nicaragua	Costa Rica	Panamá
Neto Máximo	29.93	64.76	-21.20
Neto Mínimo	-120.43	-118.22	-282.12