

REPORTE DE EVENTO N° 196-9-2024

FECHA:

jueves, 5 de septiembre de 2024 17:21:00 – Panamá.

CONDICIONES PREVIAS:

El flujo por la interconexión México - Guatemala era de -246 MW. El SER en estado normal.

DESCRIPCIÓN:

Pérdida de 150 MW de generación, como consecuencia de disparo de las unidades U1 y U3 de Central Costa Norte (75 MW c/u), ocasionando la desconexión de la línea de interconexión México-Guatemala por activación de EDALTIBV por disparo transferido, dicha condición provoca incremento en el déficit el SER, activando el EDACBF en su etapa 1ª a excepción del área de control de Nicaragua. CND ETESA informa desconexión de 54 MW de carga por activación de EDCXPG.

CAUSA DEL EVENTO:

Disparo de unidades 1 y 3 de Central Costa Norte con 75 MW c/u, por falla eléctrica por descargas atmosféricas.

CONSECUENCIA DEL EVENTO:

- Estado del SER: **Emergencia.**
- Valor registrado de la Frecuencia según PMU: **59.273 Hz.**
- Pérdida de Generación de: **150 MW.**
- Pérdida de Carga de: **209.35 MW.**
- Desconexión de carga por Baja Frecuencia: **ACTIVADO.**
- Interconexión México - Guatemala: **ABIERTA.**
- Topología del SER: **AISLADO DE MÉXICO.**

OPERACIÓN DEL EDACBF

País	Evento	Comentario
El Salvador	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 26.8 MW por actuación del EDACBF en etapa 1.
Honduras	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 64.29 MW por actuación del EDACBF en etapa 1.

Guatemala	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 56.26 MW por actuación del EDACBF en etapa 1.
Panamá	Activación del EDACBF Regional	Desconexión de 62 MW por actuación del EDACBF en etapa 1.

NORMALIZACIÓN:

Panamá se ajusta a las condiciones de operación normal a las 17:25:00 horas.

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	17:20:19	60.037	4PRD_4PRD-5LN1-01B_F
Frecuencia Mínima	17:21:47	59.319	4PRD_4PRD-5LN1-01B_F

2. LT Los Brillantes - Tapachula [MW]



Intercambio Previo	Intercambio Mínimo Posterior	Intercambio Máximo Posterior
-246	-246	0

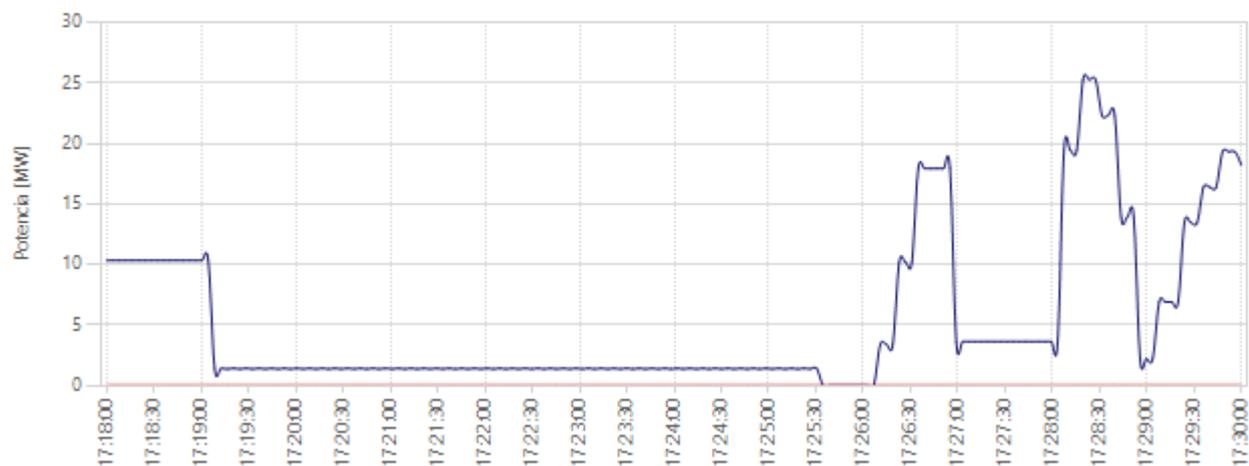
3. LT Los Brillantes - Tapachula [KV]



Descripción	Hora	KV
Voltaje Máximo	17:27:07	410.50

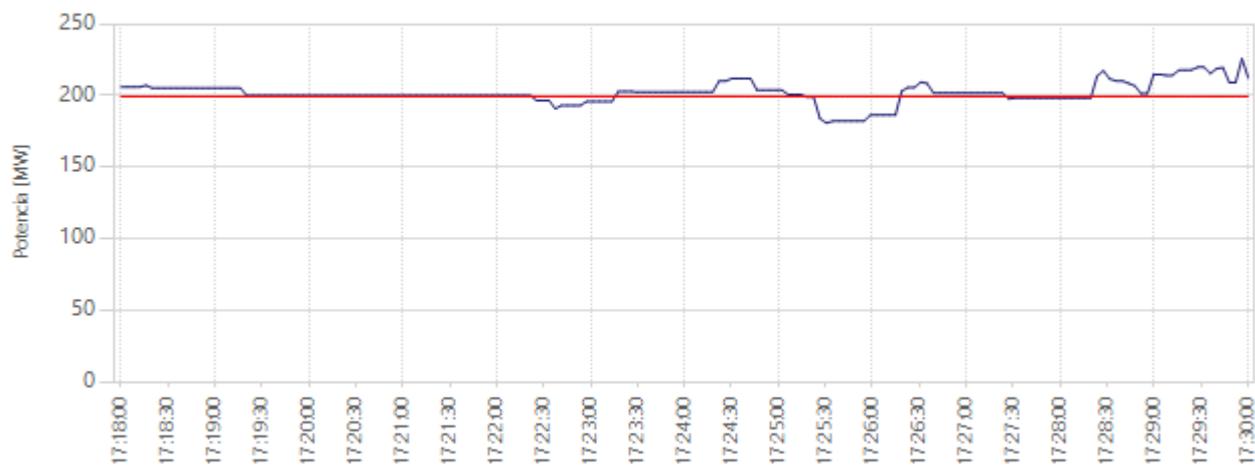
Voltaje Mínimo	17:22:21	1.70
----------------	----------	------

4. ACE del área de control de Panamá



Descripción	Hora	MW
ACE Mínimo	17:25:34	0.00
ACE Máximo	17:28:19	25.29

5. Intercambio Neto del área de control de Panamá



Descripción	Hora	MW
Intercambio neto mínimo	17:25:30	180.96

Intercambio neto máximo	17:29:55	225.87
-------------------------	----------	--------

6. Demanda del área de control de Panamá



País	Demanda Previa	Demanda Posterior	Diferencia*
Panamá	1608	1465	143

*Diferencia = mínimo de demanda 1 minuto post-evento - promedio de demanda 1 minuto pre-evento

7. Generación del área de control de Panamá



País	Generación Previa	Generación Posterior	Diferencia**
Panamá	1794	1675	119



Panamá	1810	1655	155
--------	------	------	-----

**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 Panamá

