



REPORTE DE EVENTO N° 61-04-23 06-04-2023 / 09:06 horas

Disparo de línea de interconexión de 400 KV México-Guatemala por actuación del EDALTBV y operación del EDACBF

REFERENCIA

06/04/2023-09:06 – Disparo de línea de interconexión de 400 kV México – Guatemala por actuación del EDALTBV y operación del EDACBF.

SÍNTESIS

El día 06/04/2023, a las 09:06 horas, se registró desbalance carga/generación en el sistema eléctrico de Honduras, debido a pérdida de 89.57 MW de generación solar en el SEP de Honduras, provocando el incremento en el flujo México – Guatemala y la consecuente desconexión de esta por activación del EDALTBV, condición que provocó la operación del EDACBF en todas las áreas de control.

CAUSA

Evento originado por hueco de tensión en parque de generación Fotovoltaica, al realizar prueba de cierre de circuito de distribución de 34.5 kV en SE Santa Lucía (CKT-3-20). desconectándose 89.57 MW de generación en área de control de Honduras.

DESCRIPCIÓN DEL EVENTO

A las 09:06 horas, se registra disparo 89.57 MW de generación solar en el SEP de Honduras.

La pérdida de 89.7MW de generación provocado por maniobras de cierre de circuito de distribución en SE Santa Lucía en Honduras, produjo un incremento en el flujo de la línea de interconexión de 400 kV México-Guatemala, ocasionando la caída de tensión en SE Tapachula (México), provocando la actuación del EDALTBV en la subestación antes citada y el disparo transferido en SE Los Brillantes (Guatemala); esta condición, originó un déficit significativo de generación en el SER, con la consecuente desconexión de 308.47 MW de carga por la operación del EDACBF regional.



CONDICIÓN PREFALLA

- Para el período de las 09:00 horas, se tenían los siguientes programas de intercambio: MEX->GUA= -239MW; GUA -> SAL =11.842 MW; GUA -> HON =3.61 MW; SAL -> GUA =71.57MW; SAL -> NIC =2.669 MW; SAL -> MOP =98.54 MW; HON -> NIC =0 MW; NIC -> MOP =-13.9 MW; CRI -> MOP =60.00 MW; PAN -> SAL =18.211 MW; PAN -> MOP =-43.4 MW.

CONSECUENCIAS DEL EVENTO

- Se registró en el SER Frecuencia mínima de 59.109 Hz, medido en PMU (EOR)
- Desviación momentánea de los intercambios regionales programados.
- Activación en el SER del EDACBF.

A continuación, se indican los montos de carga que fueron desconectados por actuación del EDACBF regional.

| Área de control | Carga [MW] | Etapas | Hora de Normalización |
|-----------------|---------------|--------|-----------------------|
| Guatemala | 35.33 | 1 | 09:27 |
| El Salvador | 42.0 | 1 | 09:13 |
| Honduras | 37.0 | 1 | 09:17 |
| Nicaragua | 16.22 | 1 | 09:12 |
| Costa Rica | 66.83 | 1, 2 | 09:13 |
| Panamá | 111.09 | 1, 2 | 09:09 |
| TOTAL | 308.47 | | |

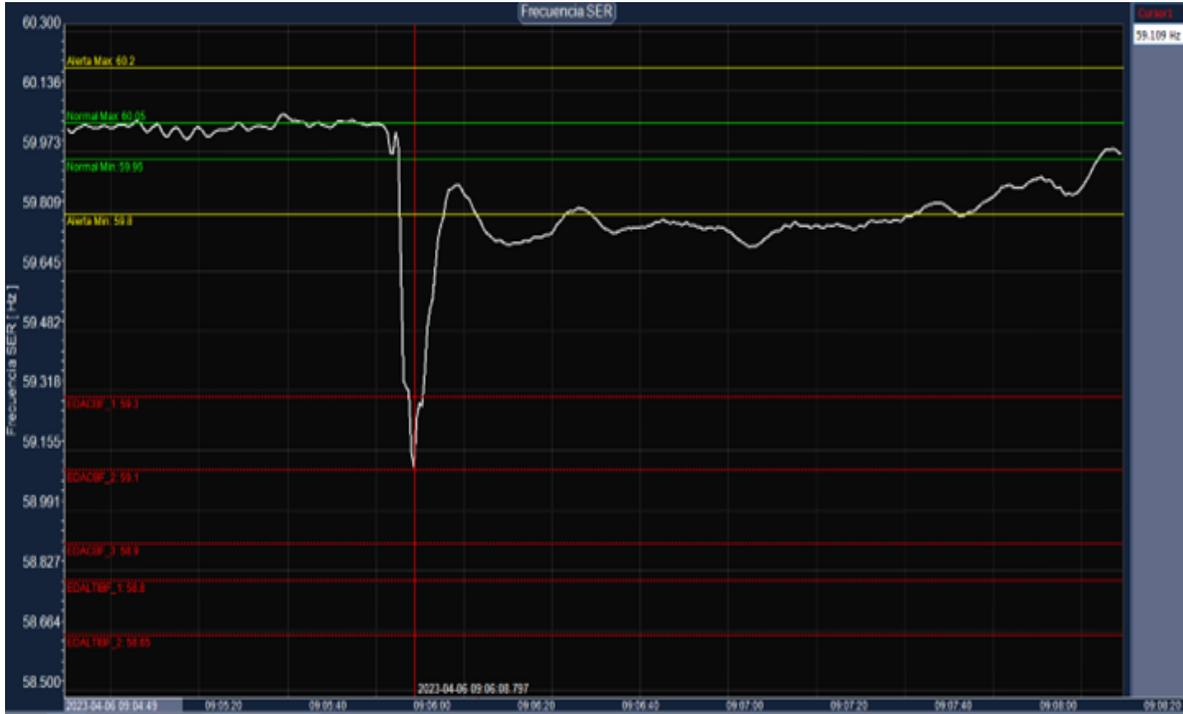
NORMALIZACIÓN

- CND-Honduras, restableció su balance carga/generación a los 12 minutos después del evento.
- 09:24 h, sincronizada línea de interconexión de 400 kV México – Guatemala.

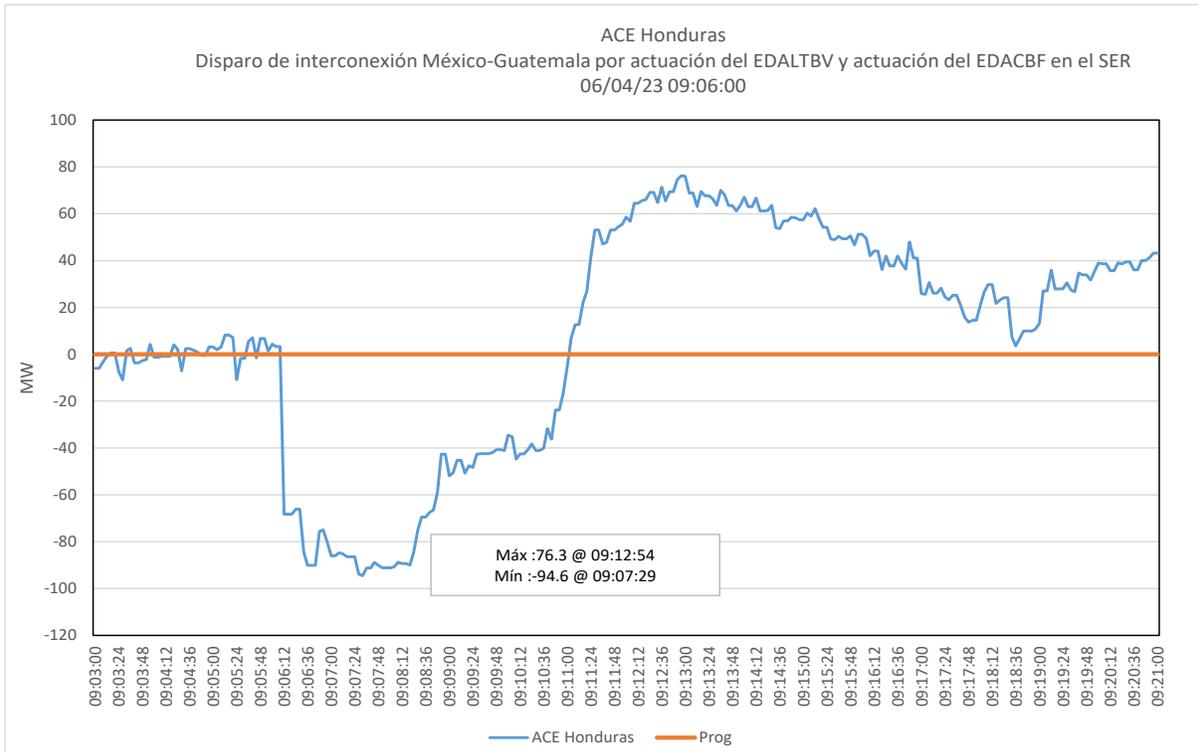
ANEXOS

Se anexan los siguientes gráficos:

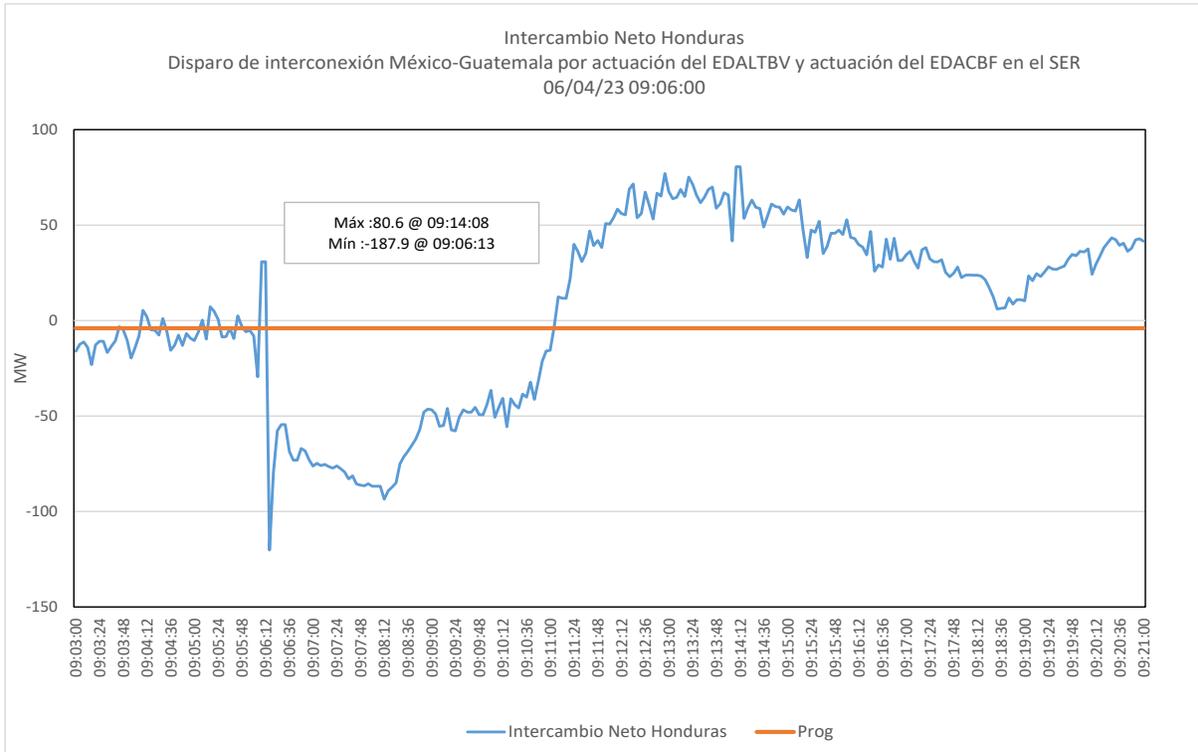
1. Frecuencia SER [Hz].



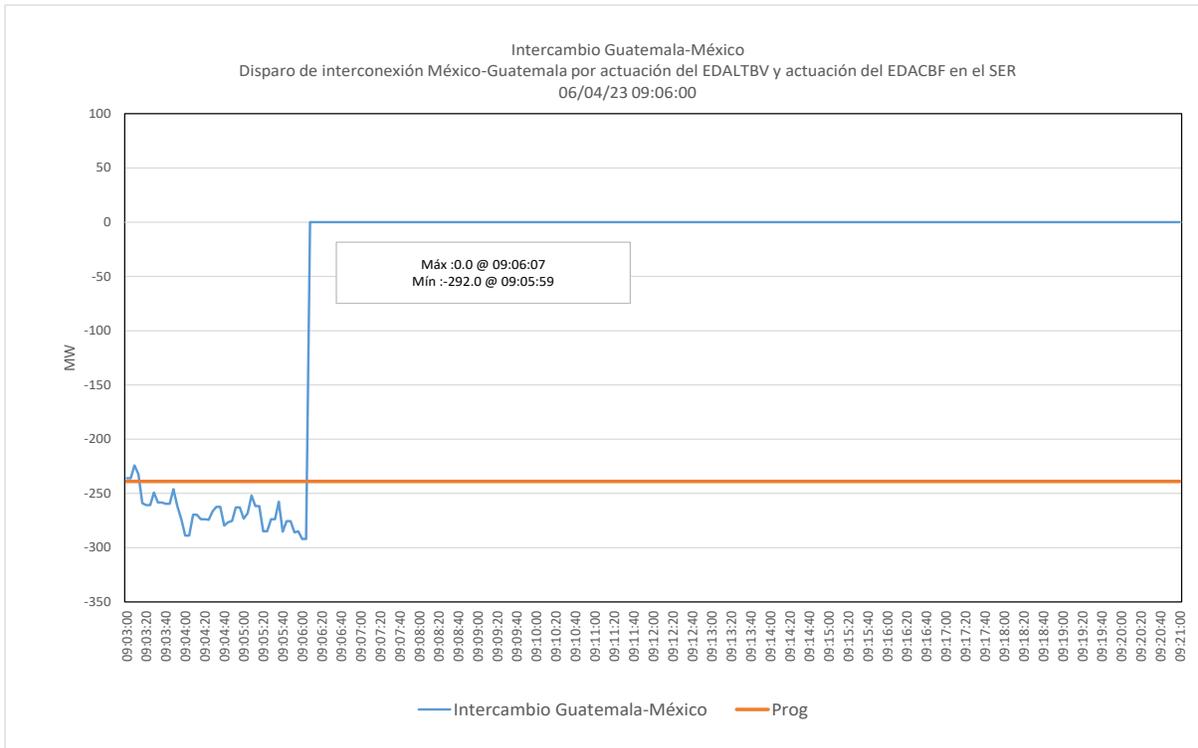
2. ACE del sistema de Honduras [MW].



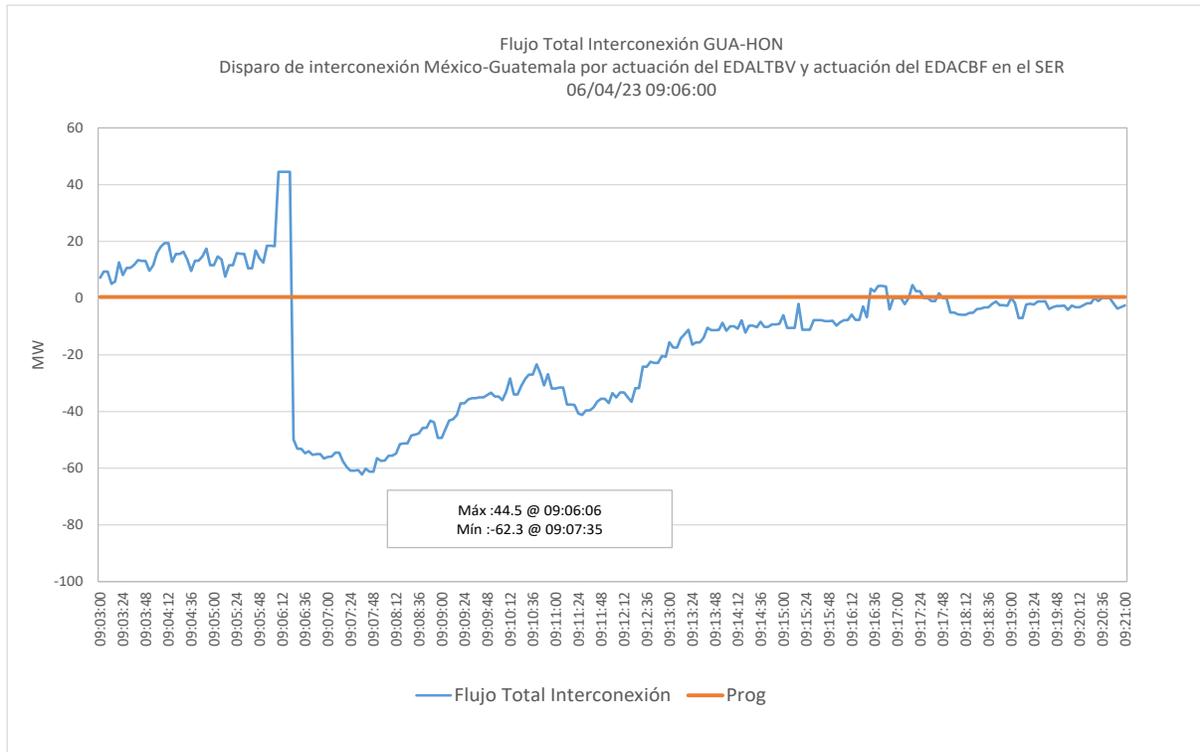
3. Intercambio neto del sistema de Honduras [MW].



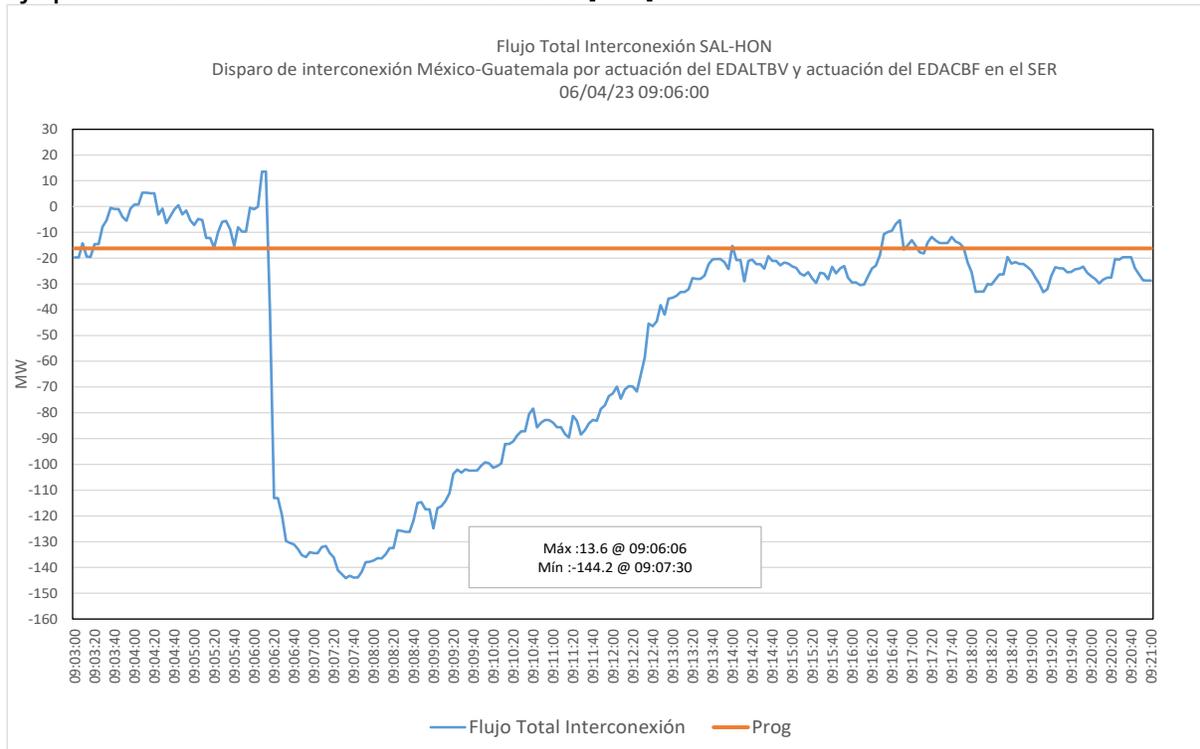
4. Flujo por la interconexión Guatemala – México [MW].



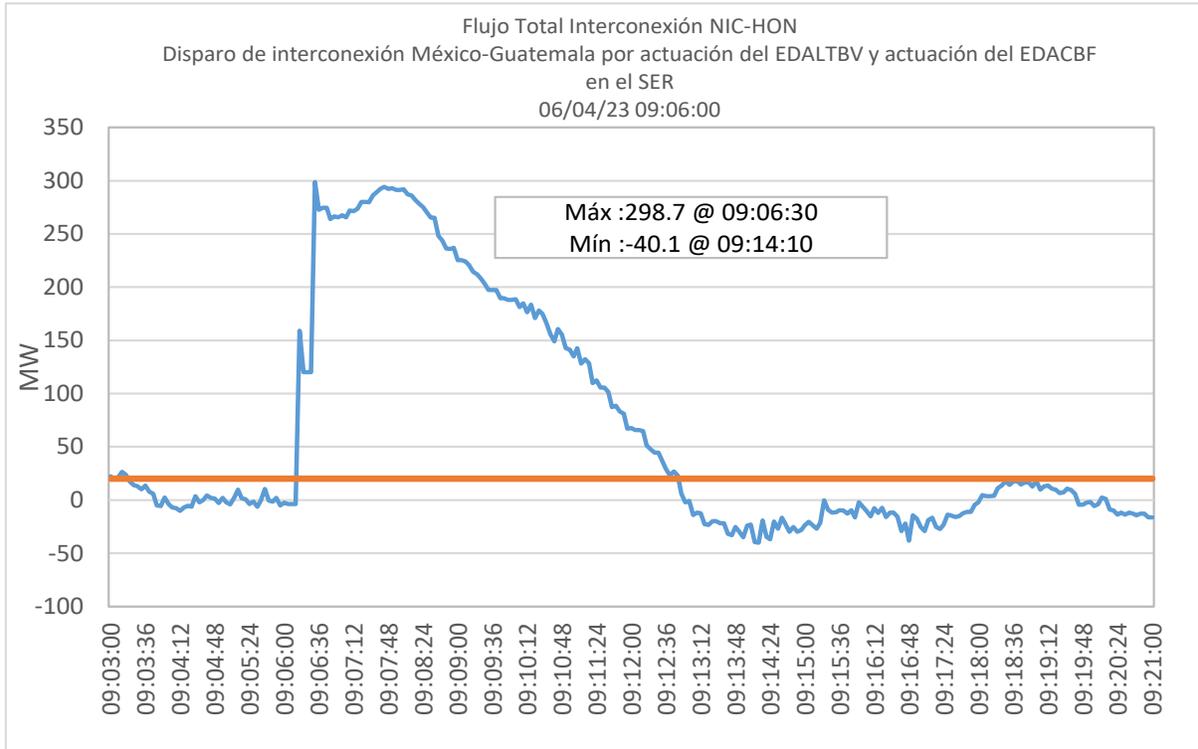
5. Flujo por la interconexión Guatemala – Honduras [MW].



6. Flujo por la interconexión El Salvador – Honduras [MW].



7. Flujo por la interconexión Nicaragua-Honduras [MW].



8. Demanda y Generación de Honduras [MW].

