



## REPORTE DE EVENTO No. 11-01-23

### 28-01-2023 / 13:20 horas

#### Desconexión automática de la LI Prados-León, pérdida de 52.5 MW de generación en Honduras y desconexión automática de la línea de interconexión de 400 kV Guatemala-México

#### REFERENCIA

28-01-2023 / 13:20 horas-Desconexión automática de la LI 230 kV Prados-León, pérdida de 52.5 MW de generación en Honduras y desconexión automática de la línea de interconexión de 400 kV Guatemala-México

#### SÍNTESIS

El transitorio de la desconexión automática de la línea de interconexión Prados- León motivó la pérdida de 52.5MW de generación (pendiente la verificación de la adecuada actuación de las protecciones) en Honduras. El déficit en la generación provocó un incremento en el flujo de México hacia el SER, dando lugar a la operación del EDALTBV en Tapachula. Posterior a la apertura de la línea de interconexión Los Brillantes-Tapachula, la frecuencia descendió hasta 59.212 Hz, actuando la primera etapa del EDACBF en las áreas de control (desconexión total de carga de 207.12 MW).

#### CAUSA

Desconexión automática de la LI 230 kV Prados-León, posterior perdida y reducción de generación solar fotovoltaica. *Información preliminar* (pendiente la de la validación y verificación de Seguridad Operativa)

#### DESCRIPCIÓN DEL EVENTO

13:20h Desconexión automática de la LI 230 kV Prados-León. En SE Prados opera R21 fase C a 22.5km. En SE León opera R21 fase TN a 82.6km.

13:20h Se registra pérdida de 52.5 MW de generación en Honduras.

13:20h Opera el EDALTBV en la línea de interconexión 400 kV Los Brillantes-Tapachula un instante antes del disparo, se registra un flujo de México a Guatemala de 417.6 MW (programa 239 MW) y de Guatemala al SER de 247 MW (programa 65.61 MW).



14:20h Opera en todas las áreas de control la primera etapa del EDACBF.

## CONDICIÓN PREFALLA

Programas de intercambio para las 13:00h: MEX->GUA= -239MW; GUA -> SAL =15.262 MW; GUA -> HON =10.35 MW; GUA -> PAN =40 MW; SAL -> NIC =2.669 MW; SAL -> MOP =-2.39 MW; NIC -> MOP =-20 MW; CRI -> MOP =102 MW; PAN -> MOP =-73.7 MW

## CONSECUENCIAS DEL EVENTO

- Disparo de la Interconexión Guatemala-México. Actuación del EDALTBV.
- Desviación en los intercambios regionales programados.
- Actúa la primera etapa del EDACBF en todas las áreas de control desconectando 207.12 MW de carga en total. Se registra una frecuencia mínima de 59.212 Hz (PMU)

Área de control	Carga desconectada (MW)	Reconexión de los circuitos (h)
Guatemala	39.72	13:35
El Salvador	27	13:28
Honduras	42.83	13:30
Nicaragua	14.8	13:30
Costa Rica	42.67	13:56
Panamá	40.1	13:25
<b>Total</b>	<b>207.12</b>	

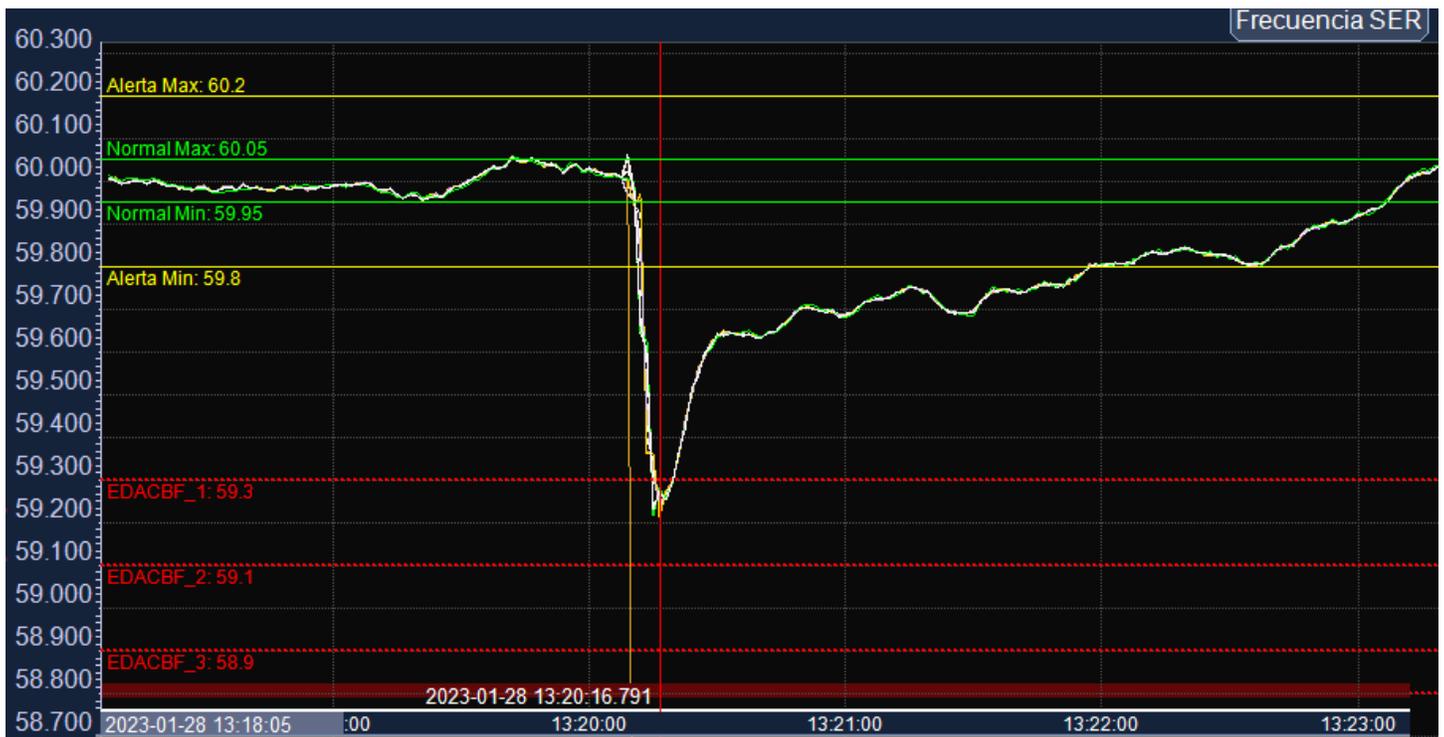
Detalle de la desconexión de carga por área de control.

## NORMALIZACIÓN

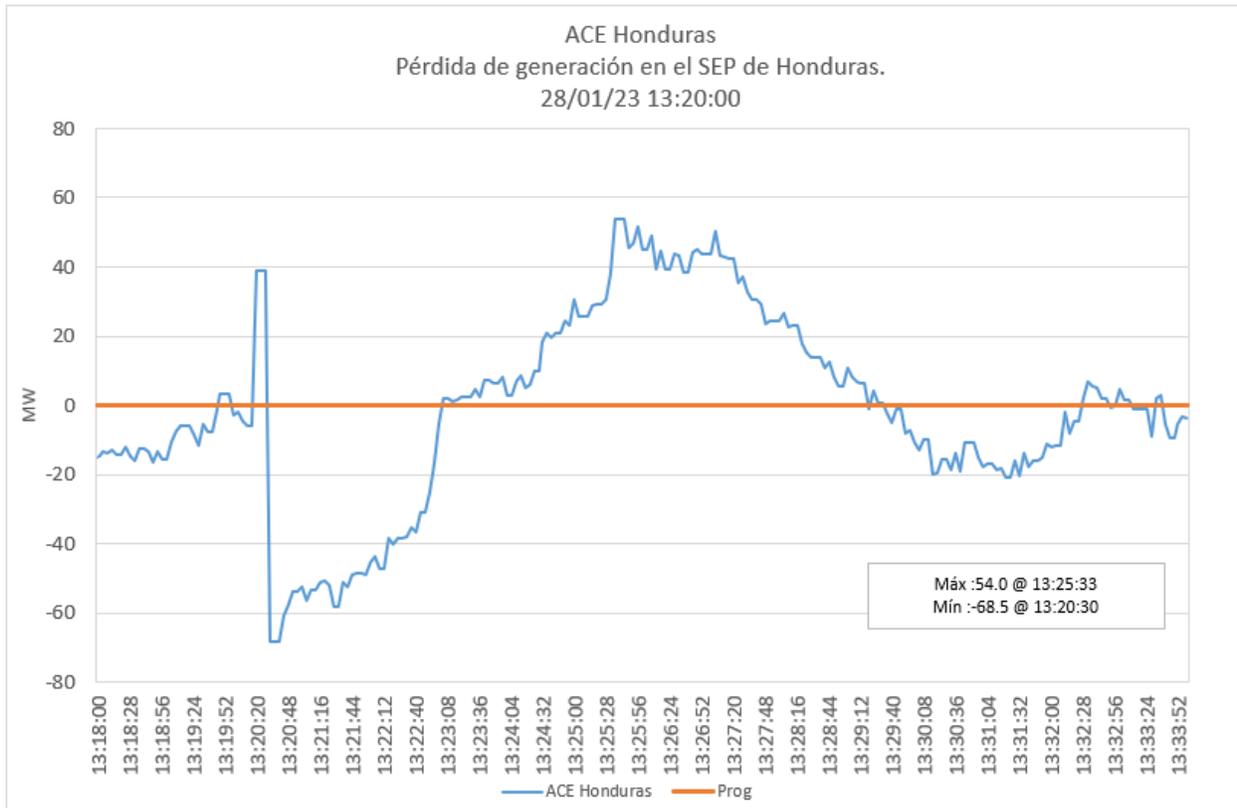
- 13:33 h Cerrada la línea de interconexión 400 kV Tapachula-Los Brillantes (México-Guatemala).
- 13:56 h Se reconectan los circuitos de distribución en su totalidad.

# ANEXOS

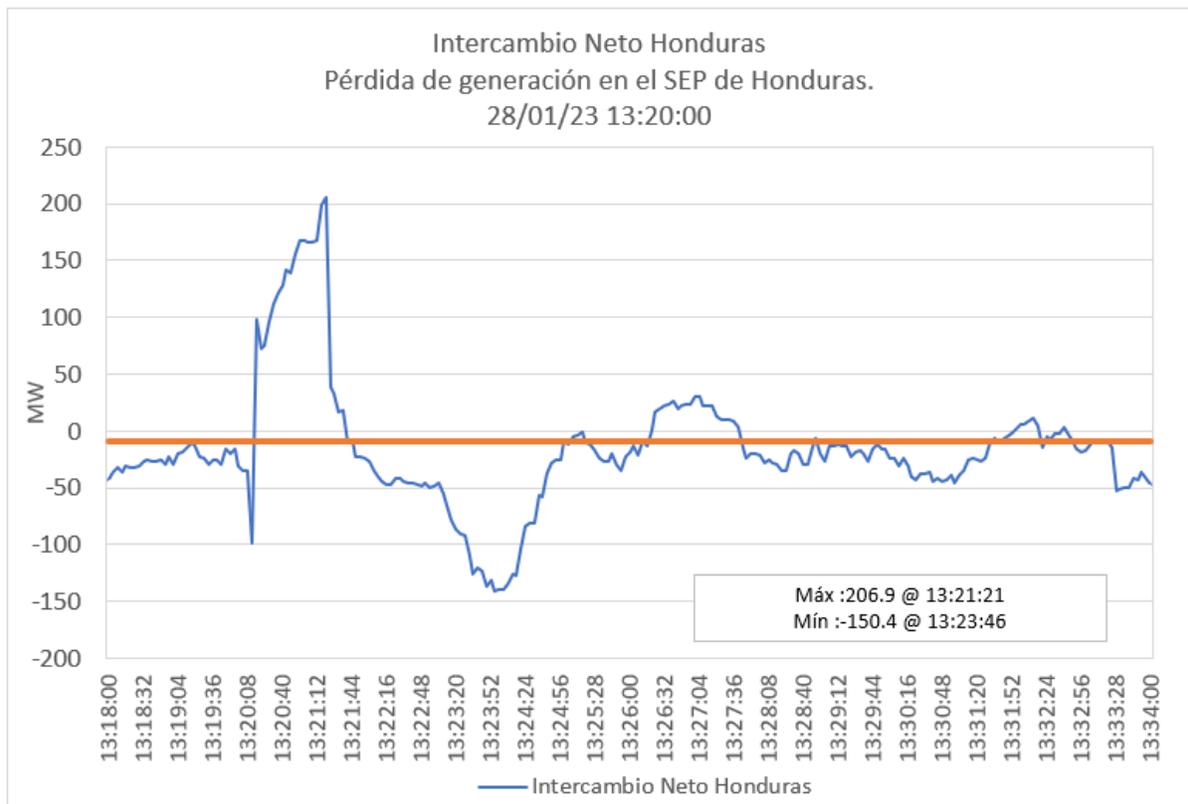
## 1. Frecuencia SER [Hz].



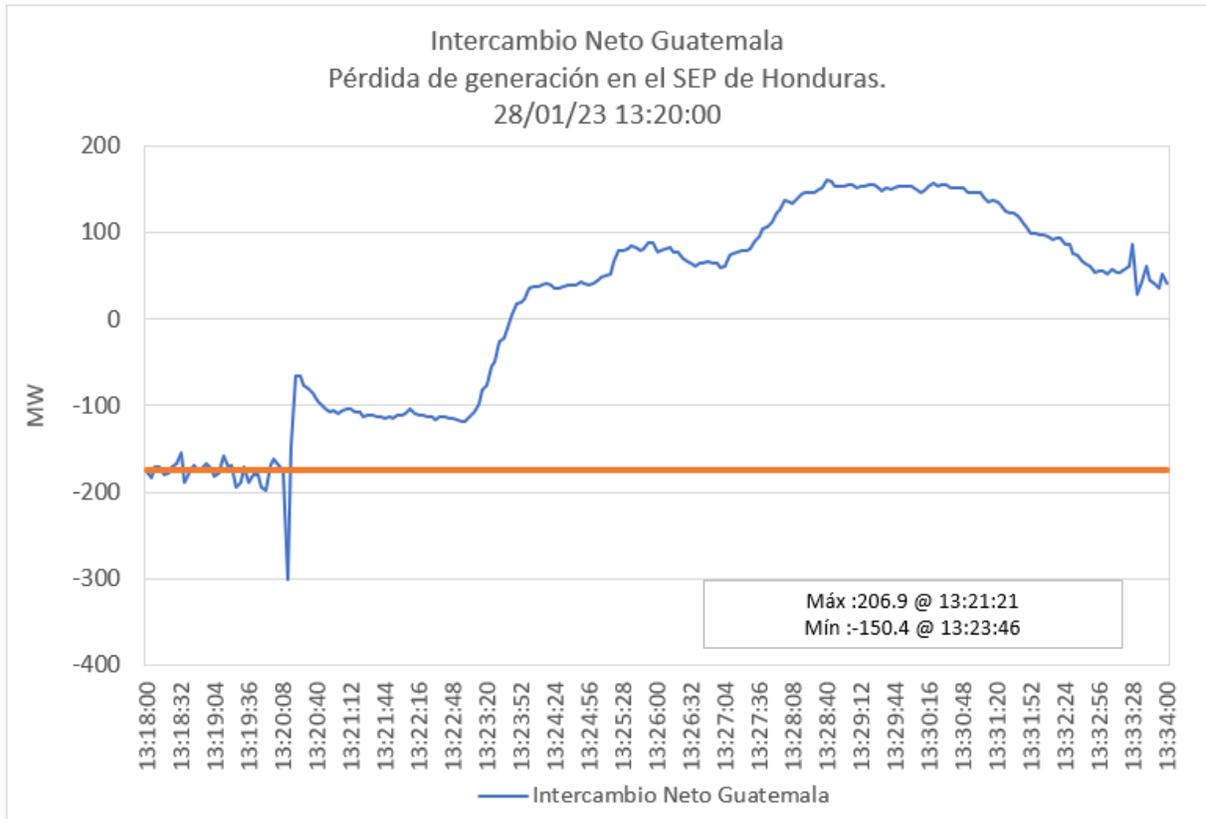
## 2. ACE del sistema de Honduras [MW].



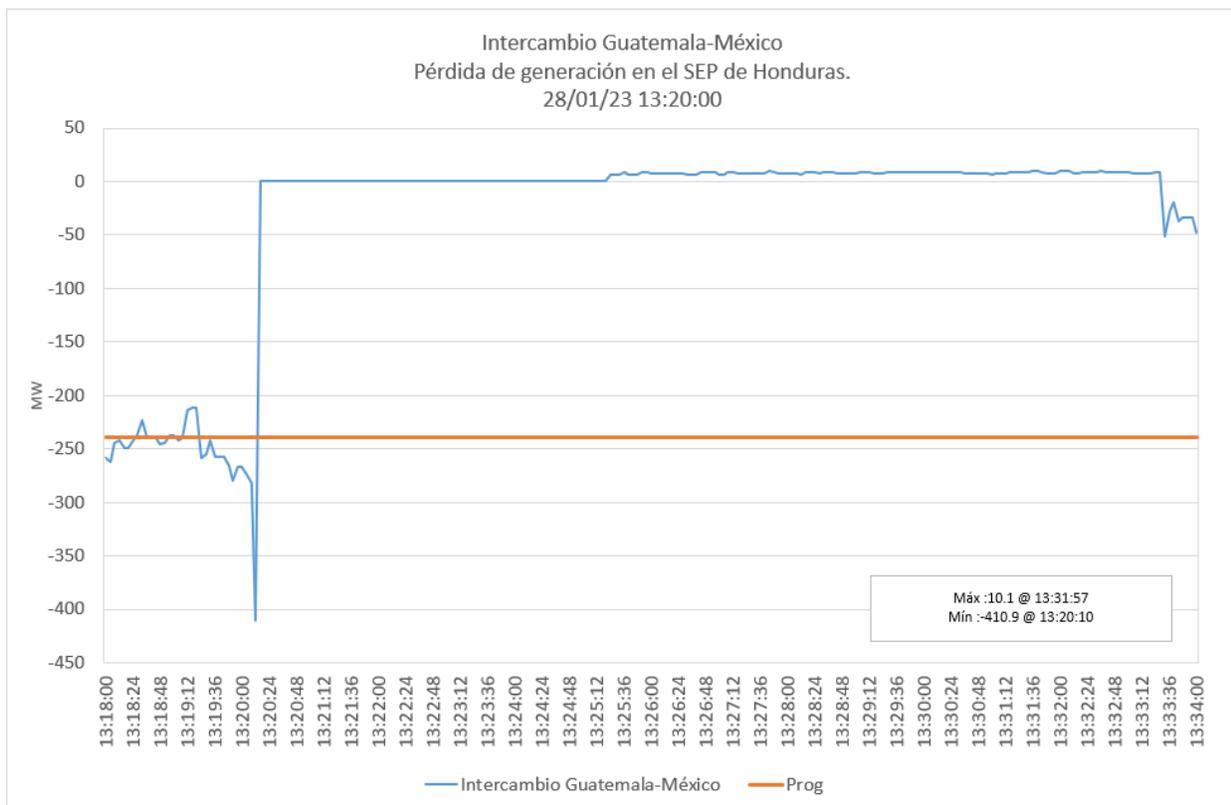
## 3. Intercambio neto del sistema de Honduras [MW].



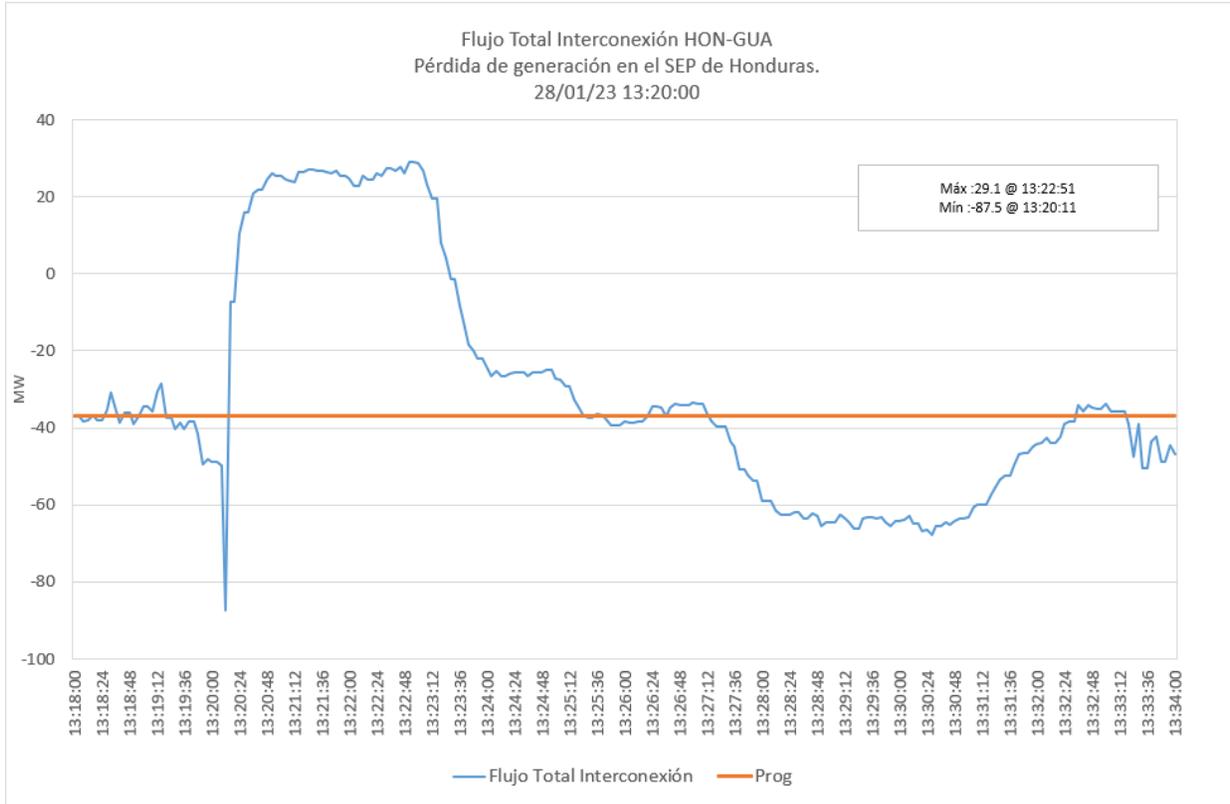
4. Intercambio neto del sistema de Guatemala [MW].



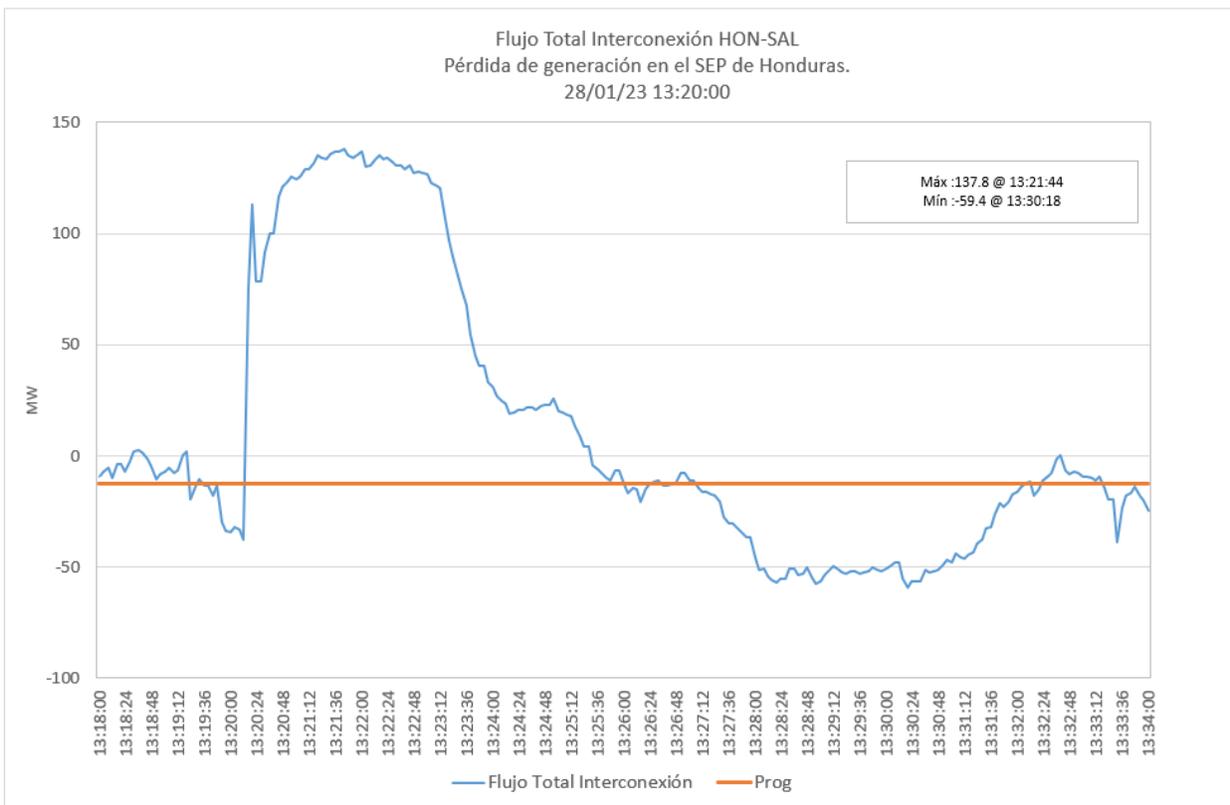
5. Flujo por la interconexión Guatemala – México [MW].



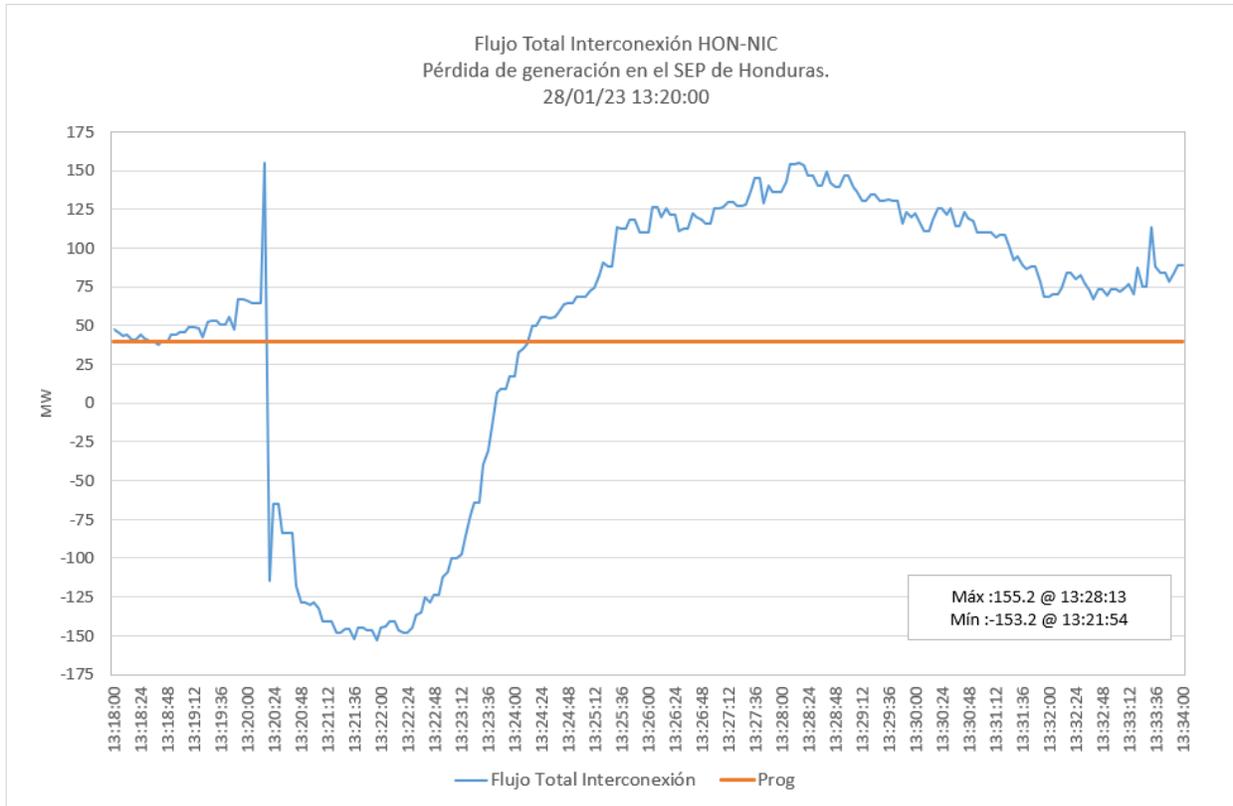
## 6. Flujo por la interconexión Honduras-Guatemala [MW].



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



## 8. Flujo por la interconexión Honduras – Nicaragua [MW].



## 9. Demanda y Generación de Honduras [MW].

