

Informe sobre evento en el Sistema Eléctrico Regional - 27 mayo 2022

Comunicado AMM-2022-003

El Administrador del Mercado Mayorista, comprometido con la función de coordinar la operación y garantizar la seguridad del Sistema Nacional Interconectado (SNI) y las interconexiones internacionales, ante el evento regional acontecido el **27 de mayo a las 9:56 horas**, informa de los hechos ocurridos:

- De acuerdo con la publicación hecha por el Ente Operador Regional, ocurrió una falla en el Sistema Eléctrico Regional (SER) por la falla de la línea de transmisión de 230 kV Pavana-Santa Lucía, provocando la pérdida de la generación de varias centrales en el área de control de Honduras. La ocurrencia de la falla quedó registrada en los equipos que Guatemala tiene para monitorear las interconexiones con el Sistema Eléctrico Regional y México.
- La pérdida de generación en el área de control de Honduras provocó el incremento de la potencia requerida desde México hacia Guatemala, hasta un valor de **543 MW**, lo cual provocó la actuación del esquema de protección implementado para proteger el sistema eléctrico de México, desconectando automáticamente la interconexión de este país con Guatemala. La importación programada con México, que no pudo ser despachada por el país vecino era de **239 MW** y con el Sistema Eléctrico Regional, se tenía programada una importación de **191.90 MW**.
- Como ya se indicó, el desbalance de generación en el Sistema Eléctrico Regional informado en un inicio provocó la desconexión de la interconexión con México y la pérdida de la importación, que resultó en: **1)** Un desbalance entre generación y demanda en el Sistema Eléctrico Regional; **2)** Una baja en la frecuencia (57.67 Hz); **3)** La actuación del esquema de protección que separa las áreas de control del Sistema Eléctrico Regional ante pérdidas de generación como la que se presentó; y **4)** La desconexión de generación en

Guatemala por un estimado de **318 MW**. Lo sucedido en conjunto provocó la actuación de seis etapas de protección por baja frecuencia del Sistema Nacional Interconectado de Guatemala, que automáticamente dejó de servir demanda por aproximadamente **683 MW** de 1,611 MW que se estaban despachando.

- Para el restablecimiento del Sistema Nacional Interconectado en Guatemala, se solicitó a los generadores locales el ingreso de **144 MW** de generación, que prestan el servicio de Reserva Rápida (RRa) y se sincronizó con México a las **10:08 h** para recuperar la importación programada.
- La demanda de EEGSA quedó servida a las **10:22 h**; la demanda de DEOCSA/DEORSA y la demanda de las EEM's quedó servida a las **10:49 h**. Por aparte, no obstante que se cuenta con generación suficiente, hay demanda sin servicio en Huehuetenango por fallas del telecontrol.
- A las **10:49 h** se sincronizó con el Sistema Eléctrico Regional para volver a la operación programada.

En conclusión, la falla reportada en el Sistema Eléctrico Regional provocó la ocurrencia de otros eventos en cascada, incluyendo la desconexión de la línea de interconexión con México, así como la desconexión automática de las interconexiones y de demanda en Guatemala, El Salvador y Honduras, lo cual afectó la continuidad del servicio en el Sistema Eléctrico Regional.

El Sistema Nacional Interconectado de Guatemala logró ser restablecido a la brevedad posible, dado que se contó con los recursos necesarios que lo permitieron.

Guatemala, 27 de mayo 2022