



Para: Ente Operador Regional (EOR)
De: Análisis del SEN, Coordinación de la Operación, División de Control y Operación del Sistema Eléctrico (DOCSE)
Fecha de operación: 08 de febrero de 2026

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1604.6	
Bias (MW/0.1Hz):	34		Flujo neto Nicaragua (MW):	314.4	18:48:28
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	-152.3	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.11	14:38:48	Demanda mínima (MW):	1006.0	05:59:20
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.28	14:31:00			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Poas, PH Tacares	Desconexión automática	Unidad de generación		34.5 kV	Pérdida de presión en el sello. Pérdida de generación: 2.2 MW	08/02/2026 14:28:00	08/02/2026 15:03:00
Desconexión de 24 circuitos de distribución en el SEN asociados al EDACBF.	Desconexión automática	Línea de transmisión			Evento regional provoca una disminución de la frecuencia. Valor mínimo de la frecuencia (PMU): 59.1 Hz Pérdida de carga: 90.04 MW.	08/02/2026 14:30:00	08/02/2026 14:45:00
Desconexión de 6 circuitos de distribución en el SEN asociados al EDACBF.	Desconexión automática	Línea de transmisión			Evento regional provoca una disminución de la frecuencia. Valor mínimo de la frecuencia (PMU): 59.3 Hz Pérdida de carga: 26.05 MW.	08/02/2026 20:41:00	08/02/2026 20:47:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

Fecha	Hora	Descripción
08/02/2026	14:30	Debido a Evento Regional, se presentó un ACE10 de +24.54 MW.
08/02/2026	14:40	Debido a Evento Regional, se presentó un ACE10 de +9.78 MW.