

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: 05 de febrero de 2026

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1854.0	
Bias (MW/0.1Hz):	34		Flujo neto Nicaragua (MW):	210.9	18:37:24
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	-184.9	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.08	10:32:08	Demanda mínima (MW):	1115.2	02:51:00
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.93	00:01:36			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST PH Jorge Manuel Dengo, PH Jorge Manuel Dengo U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	34.5 kV	Falla en tubería de presión. Pérdida de generación: 2.2 MW	05/02/2026 06:35:00	05/02/2026 08:21:00
ST PH Jorge Manuel Dengo, PH Jorge Manuel Dengo U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	34.5 kV	Falla en tubería de presión. Pérdida de generación: 2.2 MW	05/02/2026 06:35:00	05/02/2026 08:21:00
Arenal (ARE) - Garabito (GAB) - 1	Desconexión automática	Línea de Transmisión	1	230.0 kV	Error humano.	05/02/2026 08:16:00	05/02/2026 08:21:00
ST Chucas, PH Chucas U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Fuga de aceite. Pérdida de generación: 15.7 MW	05/02/2026 19:30:00	05/02/2026 21:28:00
ST Moin, TG10	Desconexión automática	Transformador	TG10	138.0/13.8 kV	Disparo transferido a disyuntor.	05/02/2026 21:40:00	05/02/2026 22:53:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

Fecha	Hora	Descripcion
		Este día no se presentaron violaciones a los criterios de desempeño.