



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: 13 de diciembre de 2025

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1747.9	
Bias (MW/0.1Hz):	34		Flujo neto Nicaragua (MW):	123.2	11:33:44
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	-184.8	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.09	08:23:24	Demanda mínima (MW):	1164.8	23:59:16
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.92	08:31:16			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Leesville, PT Guápiles U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Falla en una bomba. Pérdida de generación: 6.0 MW	13/12/2025 04:13:00	13/12/2025 04:45:00
Peñas Blancas (PBL) - Tejona (TEJ) - 1	Recierres	Línea de Transmisión	1	230.0 kV	Recierre exitoso. Falla en fase S a 42.1 km de ST Peñas Blancas.	13/12/2025 06:24:00	13/12/2025 06:24:00
ST Barranca, PT Orontina U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Fallo en el PLC. Pérdida de generación: 5.0 MW	13/12/2025 06:25:00	13/12/2025 06:52:00
ST Barranca, PT Orontina U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Fallo en el PLC. Pérdida de generación: 5.0 MW	13/12/2025 06:25:00	13/12/2025 06:52:00
ST Tejona, PE Altamira	Desconexión automática	Unidad de generación		34.5 kV	Falla en el colector 2. Pérdida de generación: 10.0 MW	13/12/2025 19:05:00	13/12/2025 21:53:00
ST Tejona, PE Campos Azules	Desconexión automática	Unidad de generación		34.5 kV	Error humano. Pérdida de generación: 20.0 MW	13/12/2025 22:25:00	- -

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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