



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 julio de 2025

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1775.1	
Bias (MW/0.1Hz):	34		Flujo neto Nicaragua (MW):	291.0	12:53:16
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	-138.7	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.28	07:29:00	Demanda mínima (MW):	1099.7	03:23:24
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.52	07:28:56			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Barranca, PH Echandi	Desconexión automática	Unidad de generación		34.5 kV	Falla en la red de distribución Pérdida de generación: 3.8 MW	05/07/2025 04:46:00	05/07/2025 08:57:00
Rio Claro (RCL) - Palmar (PAL) - 1	Recierres	Línea de Transmisión	1	230.0 kV	Actuación relé diferencial, fase S, a una distancia de falla de 47.9Km de Río Claro y a 6.1Km de Palmar	05/07/2025 13:46:00	05/07/2025 13:46:00
Liberia (LIB) - Cañas (CAS) - 1	Recierres	Línea de Transmisión	1	230.0 kV	Actuación relé impedancia, fase S, a una distancia de falla de 15.3Km de Liberia y a 25.8Km de Cañas	05/07/2025 20:18:00	05/07/2025 20:18:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

Fecha	Hora	Descripción
05/07/2025	07:30	Debido a Evento Regional, se presentó un ACE10 de -26.65 MW.
05/07/2025	07:40	Debido a Evento Regional, se presentó un ACE10 de -16.48 MW.