



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: 30 de junio de 2025

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1846.5	
Bias (MW/0.1Hz):	34		Flujo neto Nicaragua (MW):	296.2	18:54:28
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	-189.5	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.07	23:59:36	Demanda mínima (MW):	1035.0	02:57:40
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.92	19:56:40			

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	Pérdida de tensión en la red de distribución Pérdida de generación: 3.5 MW	30/06/2025 16:38:00	30/06/2025 16:54:00
ST Toro, PH Volcan	Desconexión automática	Unidad de generación		13.8 kV	Activación relé bloqueo de protecciones (86N) Pérdida de generación: 18.0 MW	30/06/2025 23:57:00	- -

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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