

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: 17 de julio de 2024

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1830.3	
Bias (MW/0.1Hz):	24.46		Flujo neto Nicaragua (MW):	198.2	18:49:04
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	-199.1	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.08	10:58:40	Demanda mínima (MW):	1094.5	02:35:28
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.91	15:40:20			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Moin, TG08	Desconexión automática	Transformador	TG08	138.0/13.8 kV	Desconexión automática disyuntor 52T1-4 por causa desconocida, no se registran alarmas en el módulo. Sin embargo, personal de Aggreko realizaba maniobras con un generador. Planta no estaba generando.	17/07/2024 13:53:00	17/07/2024 15:31:00
ST Río Macho, PH Río Macho U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Disparo por aparente falla en CPU (no especificado). Pérdida de generación: 6.0 MW	17/07/2024 15:41:00	17/07/2024 16:15:00
ST Peñas Blancas, PH Peñas Blancas U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Disparo por altas vibraciones. Pérdida de generación: 18.0 MW	17/07/2024 18:29:00	17/07/2024 18:54:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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