

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: 01 de julio de 2024

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1811.7	
Bias (MW/0.1Hz):	24.46		Flujo neto Nicaragua (MW):	-108.6	13:08:40
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	-6.6	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.07	19:43:32	Demanda mínima (MW):	1019.1	02:57:12
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.92	11:41:00			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Garabito, PT Garabito U3	Desconexión automática	Unidad de generación	U3	13.8 kV	Error humano. Pérdida de generación: 16.5 MW	01/07/2024 14:57:00	01/07/2024 15:04:00
ST Leesville, TR01	Desconexión automática	Transformador	TR01	34.5/13.8 kV	Disparo protección sobrecorriente 51T por falla en LD-03. Pérdida de carga: 20.0 MW	01/07/2024 16:04:00	01/07/2024 16:08:00
Balsa (BIN) - Garita (GAR) - 1	Recierres	Línea de Transmisión	1	230.0 kV	Fase R, distancia 31.1km desde ST Balsa y 15.2 km desde ST Garita.	01/07/2024 16:46:00	01/07/2024 16:46:00
ST San Miguel, BC-01	Desconexión automática	Banco de capacitores		34.5 kV	Disparo por discrepancia de fases en el momento de la apertura.	01/07/2024 20:42:00	- -

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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