

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: 16 de abril de 2024

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1881.6	
Bias (MW/0.1Hz):	24.46		Flujo neto Nicaragua (MW):	-122.1	12:37:52
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	32.1	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.08	22:49:08	Demanda mínima (MW):	1038.7	02:47:48
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.92	12:43:48			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Miravalles, PE Rio Naranja	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5/34.5 kV	Sobrecorriente. Pérdida de generación: 8.7 MW	16/04/2024 02:15:00	16/04/2024 02:21:00
ST Miravalles, PG Miravalles U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Falla en sistema de enfriamiento secundario. Pérdida de generación: 49.0 MW	16/04/2024 04:18:00	16/04/2024 05:49:00
ST Garabito, PT Garabito U4	Desconexión automática	Unidad de generación	U4	13.8 kV	Causa desconocida. Pérdida de generación: 17.0 MW	16/04/2024 04:18:00	16/04/2024 05:22:00
ST Moin, TG08	Desconexión automática	Transformador	TG08	138.0/13.8 kV	Incendio en unidad de PTA Bloque 2. Pérdida de generación: 26.0 MW	16/04/2024 09:39:00	16/04/2024 18:17:00
ST Venecia, TR01	Desconexión automática	Transformador	TR01	230.0/69.0 kV	Sobrecorriente. Pérdida de carga: 38.0 MW	16/04/2024 14:43:00	16/04/2024 14:53:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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