

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: 29 de abril de 2024

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1872.1	
Bias (MW/0.1Hz):	24.46		Flujo neto Nicaragua (MW):	-49.4	13:18:48
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	8.2	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.19	11:40:12	Demanda mínima (MW):	1059.5	02:43:48
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.09	11:35:20			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Moin, PT Moin U6	Desconexión automática	Unidad de generación	U6	13.8 kV	Causa indeterminada. Pérdida de generación: 30.0 MW	29/04/2024 00:07:00	29/04/2024 00:47:00
ST Moin, PT Moin U6	Desconexión automática	Unidad de generación	U6	13.8 kV	Causa indeterminada. Pérdida de generación: 30.0 MW	29/04/2024 03:49:00	29/04/2024 05:08:00
Desconexión de 31 circuitos de distribución en el SEN asociados al EDACBF.	Desconexión automática	Línea de transmisión			Evento regional por pérdida de generación en Planta Costa Norte. Pérdida de carga: 97.72 MW.	29/04/2024 11:34:00	29/04/2024 11:49:00
Barranca (BAR) - Garita (GAR) - 1	Recierres	Línea de Transmisión	1	230.0 kV	Recierre en ambos extremos, fase S.	29/04/2024 16:51:00	29/04/2024 16:51:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

Fecha	Hora	Descripción
29/04/2024	11:40:00	Debido a Evento Regional, se presentó un ACE10 de +36.01 MW.