

**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 abril de 2024

### 1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
<b>Modo de control del AGC:</b>	TLB		<b>Demanda máxima (MW):</b>	1866.3	
<b>Bias (MW/0.1Hz):</b>	24.46		<b>Flujo neto Nicaragua (MW):</b>	-23.9	13:26:00
<b>TI controlador (s):</b>	200		<b>Flujo neto Panamá (MW):</b>	16.5	
<b>Frecuencia máxima del día (Hz):</b>	60.07	21:50:32	<b>Demanda mínima (MW):</b>	1128.5	02:55:40
<b>Frecuencia mínima del día (Hz):</b>	59.81	23:44:00			

### 2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Garabito, PT Garabito U4	Desconexión automática	Unidad de generación	U4	13.8 kV	Desconexión automática por causas no especificadas, la planta investigó la causa. Pérdida de generación: 17.0 MW	30/04/2024 02:17:00	30/04/2024 02:42:00
ST Moin, PT Moin U9	Desconexión automática	Unidad de generación	U9	13.8 kV	Fuga de agua en sistema de enfriamiento. Pérdida de generación: 33.0 MW	30/04/2024 02:44:00	- -
ST Tejona, PESA	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5/34.5 kV	Falla en la línea despejada por la protección de sobrecorriente. Pérdida de generación: 4.5 MW	30/04/2024 04:58:00	30/04/2024 11:04:00
ST La Joya, PH La Joya U3	Desconexión automática	Unidad de generación	U3	13.8 kV	Desconexión automática por activación de alarma de potencia inversa. Pérdida de generación: 15.0 MW	30/04/2024 15:45:00	- -

### 3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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