

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 octubre de 2024

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1795.9	
Bias (MW/0.1Hz):	24.46		Flujo neto Nicaragua (MW):	112.4	11:57:40
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	-118.7	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.09	17:59:28	Demanda mínima (MW):	1103.8	02:53:28
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.86	07:06:04			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Miravalles, Boca Pozo	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5/34.5 kV	Actuación protección sobrecorriente Pérdida de generación: 4.5 MW	16/10/2024 07:05:00	16/10/2024 07:11:00
ST Toro, PH Don Pedro	Desconexión automática	Unidad de generación		13.8 kV	Falla en el sensor. Pérdida de generación: 14.0 MW	16/10/2024 10:23:00	16/10/2024 10:31:00
ST Pirris, PH Pirris U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Falla de disyuntor de campo Pérdida de generación: 70.0 MW	16/10/2024 17:02:00	16/10/2024 17:24:00
ST Pirris, PH Pirris U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Falla de disyuntor de campo Pérdida de generación: 40.0 MW	16/10/2024 19:33:00	- -
ST Tanque, PE VDE-LESTE	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5 kV	Falla en el circuito de distribución.	16/10/2024 21:55:00	16/10/2024 21:58:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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