

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: 25 de septiembre de 2023

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1779.9	
Bias (MW/0.1Hz):	24.46		Flujo neto Nicaragua (MW):	-74.2	13:21:32
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	19.4	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.08	21:45:44	Demanda mínima (MW):	965.5	02:59:44
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.89	08:37:56			

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Sandillal, PH Sandillal U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Problema en el gobernador. Pérdida de generación: 7.2 MW	25/09/2023 08:54:00	25/09/2023 09:04:00
ST Leesville, PT Guápiles U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Alta temperatura en el turbo de la unidad. Pérdida de generación: 6.5 MW	25/09/2023 12:08:00	- -
ST Toro, PH Toro II U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Falla en el AVR. Pérdida de generación: 31.0 MW	25/09/2023 13:21:00	25/09/2023 14:06:00
ST Venecia, PH Toro III U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Como consecuencia del disparo de la unidad 2 de PH Toro 2 Pérdida de generación: 25.0 MW	25/09/2023 13:23:00	25/09/2023 14:06:00
Leesville (LEE) - PH Doña Julia - 1	Desconexión automática	Línea de Transmisión	1	34.5 kV	Actuación protección sobrecorriente. Pérdida de generación: 7.0 MW	25/09/2023 16:29:00	25/09/2023 16:40:00
ST General, PH General U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Vibración alta en cojinete de turbina. Pérdida de generación: 20.0 MW	25/09/2023 17:01:00	25/09/2023 19:12:00
ST General, PH General U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Vibración alta en cojinete de turbina. Pérdida de generación: 20.0 MW	25/09/2023 17:34:00	25/09/2023 19:07:00
Leesville (LEE) - PH Doña Julia - 1	Desconexión automática	Línea de Transmisión	1	34.5 kV	Actuación protección sobrecorriente. Pérdida de generación: 17.0 MW	25/09/2023 17:54:00	25/09/2023 18:06:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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