

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: 19 de julio de 2024

## 1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora	
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda má
Bias (MW/0.1Hz):	24.46		Flujo neto Ni
TI controlador (s):	200		Flujo neto Pa
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.09	18:56:24	Demanda mí
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.90	16:19:36	

	Valor	Hora
Demanda máxima (MW):	1809.9	
Flujo neto Nicaragua (MW):	158.4	11:51:00
Flujo neto Panamá (MW):	-184.4	
Demanda mínima (MW):	1112.8	02:58:16

## 2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento	Elemento	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
		afectado	No.				
ST Garabito, PT Gara-	Desconexión	Unidad de	U7	13.8 kV	Baja presión de aceite. Pérdida de	19/07/2024	19/07/2024
bito U7	automática	generación			generación: 18.0 MW	01:28:00	02:19:00
Liberia (LIB) - Amayo	Recierres	Línea de	1	230.0 kV	Recierre exitoso a 84.6km desde Li-	19/07/2024	19/07/2024
(AMY) - 1		Transmisión			beria.	03:30:00	03:30:00
ST Barranca, PH	Desconexión	Unidad de		34.5 kV	Falla en la línea de interconexión en-	19/07/2024	19/07/2024
Echandi	automática	generación			tre la ST y la planta. Pérdida de generación: 4.0 MW	05:56:00	06:09:00
ST Garita, PH Venta-	Desconexión	Unidad de	U3	13.8 kV	Durante pruebas posterior al mante-	19/07/2024	
nas Garita U3	automática	generación			nimiento y previo a declararla dispo- nible se presenta alta temperatura en cojinete inferior. Pérdida de ge- neración: 50.0 MW	13:41:00	
Colorado (COD) - Santa Rita (SRI) - 1	Recierres	Línea de Transmisión	1	138.0 kV	Recierre exitoso a 24.6 km desde ST Colorado.	19/07/2024 16:05:00	19/07/2024 16:05:00
ST Barranca, PH	Desconexión	Unidad de		34.5 kV	Falla en la línea de interconexión en-	19/07/2024	19/07/2024
Echandi	automática	generación			tre la ST y la planta. Pérdida de generación: 4.0 MW	16:30:00	16:51:00
ST Santa Rita, TR01 ID 14-92	Desconexión automática	Transformado	r TR01 ID 14-92	138.0/34.5 kV	Actuación de la protección diferencial del transformador. Pérdida de carga: 14.0 MW	19/07/2024 16:49:00	

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

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