

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: 22 de julio de 2024

## 1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB	
Bias (MW/0.1Hz):	24.46	
TI controlador (s):	200	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.07	23:15:32
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.90	15:43:00

	Valor	Hora
Demanda máxima (MW):	1814.8	
Flujo neto Nicaragua (MW):	164.4	13:19:00
Flujo neto Panamá (MW):	-173.1	
Demanda mínima (MW):	1002.6	02:40:48

## 2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Peñas Blancas,	Desconexión	Línea de		24.9 kV	Sobrecorriente en línea de distribu-	22/07/2024	22/07/2024
Pocosol	automática	transmisión			ción. Pérdida de generación: 20.0 MW	15:10:00	15:40:00
ST Cobano, TR01	Desconexión	Transformador	TR01	138.0/34.5	Indicio de falla en circuitos de distri-	22/07/2024	22/07/2024
	automática			kV	bución. Pérdida de carga: 11.5 MW	15:26:00	17:31:00
ST Barranca, PT Oro-	Desconexión	Unidad de	U1	13.8 kV	Sobrecorriente. Pérdida de genera-	22/07/2024	22/07/2024
tina U1	automática	generación			ción: 5.0 MW	17:40:00	17:47:00
ST Barranca, PT Oro-	Desconexión	Unidad de	U2	13.8 kV	Sobrecorriente. Pérdida de genera-	22/07/2024	22/07/2024
tina U2	automática	generación			ción: 5.0 MW	17:40:00	17:47:00
ST Mogote, PH Los	Desconexión	Línea de		69.0 kV	Activación de protecciones del	22/07/2024	22/07/2024
Negros II	automática	transmisión			transformador.	20:01:00	20:13:00
Arenal (ARE) - Mirava-	Recierres	Línea de	1	230.0 kV	Recierre efectivo en ambos extre-	22/07/2024	22/07/2024
lles (MIR) - 1		Transmisión			mos.	20:01:00	20:01:00
ST Mogote, PH Los	Desconexión	Unidad de	U1	13.8 kV	Activación de protecciones del	22/07/2024	22/07/2024
Negros II U1	automática	generación			transformador asociado a la planta.	20:01:00	20:33:00
					Pérdida de generación: 14.0 MW		
ST Mogote, PH Los	Desconexión	Unidad de	U2	13.8 kV	Activación de protecciones del	22/07/2024	22/07/2024
Negros II U2	automática	generación			transformador asociado a la planta.	20:01:00	20:25:00
					Pérdida de generación: 14.0 MW		

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

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