

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: 17 de mayo de 2024

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora		Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB		Demanda máxima (MW):	1873.3	
Bias (MW/0.1Hz):	24.46		Flujo neto Nicaragua (MW):	-12.9	11:45:16
TI controlador (s):	200		Flujo neto Panamá (MW):	2.3	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.08	06:29:08	Demanda mínima (MW):	1112.6	02:52:28
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.82	18:15:40			

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	Actuación de protecciones por falla desconocida Pérdida de generación: 17.8 MW	17/05/2024 05:55:00	17/05/2024 06:19:00
ST Miravalles, PH Canalete	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5/34.5 kV	Actuación de protección diferencial por falla bifásica en línea que interconecta la planta. Pérdida de generación: 15.0 MW	17/05/2024 12:19:00	17/05/2024 12:24:00
ST Barranca, PT Orontina U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Actuación de protecciones por bajo nivel de aceite. Pérdida de generación: 4.9 MW	17/05/2024 13:50:00	17/05/2024 21:22:00
ST Río Macho, PH Río Macho U4	Desconexión automática	Unidad de generación	U4	13.8 kV	Falla en posicionamiento de aguja. Pérdida de generación: 15.0 MW	17/05/2024 18:18:00	17/05/2024 20:13:00
ST Toro, PH Don Pedro	Desconexión automática	Unidad de generación		13.8 kV	Se reporta perturbación en voltaje de línea de distribución. Pérdida de generación: 14.6 MW	17/05/2024 18:40:00	17/05/2024 18:45:00
ST Toro, PH Volcan	Desconexión automática	Unidad de generación		13.8 kV	Se reporta perturbación en voltaje de línea de distribución. Pérdida de generación: 15.1 MW	17/05/2024 18:42:00	17/05/2024 20:52:00
ST Mogote, Barra PEM	Desconexión automática	Barra		34.5 kV	Sobrecorriente en línea que interconecta barra PEM a 34.5 kV	17/05/2024 19:08:00	- -
ST Barranca, PT Orontina U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Se reporta apertura de línea que interconecta la planta. Pérdida de generación: 4.8 MW	17/05/2024 21:43:00	17/05/2024 22:06:00
ST Barranca, PT Orontina U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Se reporta apertura de línea que interconecta la planta. Pérdida de generación: 4.5 MW	17/05/2024 21:43:00	17/05/2024 22:04:00
San Isidro (SIS) - Palmar (PAL) - 1	Recierres	Línea de Transmisión	1	230.0 kV	Actuación de protección de impedancia por falla a 24 km de ST San Isidro.	17/05/2024 22:22:00	17/05/2024 22:22:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

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