



INFORME DEL SISTEMA INTEGRADO DEL
SISTEMA ELÉCTRICO REGIONAL

Fecha: miércoles, 24 de febrero de 2021
 Para: Ente Operador Regional (EOR)
 De: Área Análisis del SEN
 Coordinación de la Operación
 Centro Nacional de Control de Energía (CENCE)

Magnitudes y parámetros del día:				martes, 23 de febrero de 2021		MW	Horas
Modo de control del AGC	TLB	Hora		Demanda Máxima	1644.0	18:40:24	
BIAS (MW / 0.1 Hr)	25.6			Demanda Mínima	929.2	03:07:00	
Ti controlador (seg.)	200			Intercambios en demanda máxima			
Frecuencia máxima	60.10	13:23:40		Nicaragua	154.6		
Frecuencia mínima	59.91	12:59:48		Panamá	-158.9		

UL

Eventos del día									
Ubicación de evento	Evento	Elemento afectado	Numero de elemento	Nivel de Tensión	Motivo de falla	Fecha desconexión	Hora desconexión	Fecha conexión	Hora conexión
Subestación Río Claro, Barra principal B	Desconexión automática	Barra		230.0 kV	Actuación de protección diferencial de barra sin indicios de falla.	23/02/2021	07:16	23/02/2021	07:53
Subestación Río Claro, Enlace 252E	Desconexión automática	Enlace de barras		230.0/230.0 kV	Actuación de protección diferencial de barra sin indicios de falla.	23/02/2021	07:16	23/02/2021	07:53
Río Claro (RCL) - Dominical (DOM) - 1	Desconexión automática	LT	1	230.0 kV	Actuación de protección diferencial de barra sin indicios de falla.	23/02/2021	07:16	23/02/2021	08:01
Subestación Río Claro, TR01	Desconexión automática	Transformador	TR01	230.0/34.5 kV	Actuación de protección diferencial de barra sin indicios de falla. Pérdida de carga: 11.3 MW	23/02/2021	07:16	23/02/2021	07:56
Subestación Lindora, PH Belen	Desconexión automática	LD		34.5 kV	Desconexión automática de unidad #3, causa desconocida. Pérdida de generación: 8.0 MW	23/02/2021	14:29	23/02/2021	15:39

UL

Violación al criterio desempeño regulación secundaria: ACE promedio de 10 minutos.

Fecha	Hora	Descripción
23/02/2021	20:10	Debido a rampa pronunciada de salida de generación no regulable, se presentó un ACE10 de -24.48.

UL