



INFORME DEL SISTEMA INTEGRADO DEL  
SISTEMA ELÉCTRICO REGIONAL

Fecha: viernes, 11 de setiembre de 2020  
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:				jueves, 10 de setiembre de 2020		MW	Hora
Modo de control del AGC	TLB	Hora		Demanda Máxima		1585.9	12:06
BIAS (MW / 0.1 Hz)	25.6			Demanda Mínima		882.0	02:35
T I controlador (seg.)	200			Intercambios en demanda máxima			
Frecuencia máxima	60.09	06:36		Nicaragua		136.4	
Frecuencia mínima	59.91	01:10		Panamá		-18.0	
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 Miravalles, PH Los Negros	Desconexión automática	LD		34.5/34.5 kV	Actuación protección sobrecorriente. Pérdida de generación: 5.9 MW	10/09/2020	04:18	10/09/2020	04:23
Subestación Miravalles, PH Los Negros U1	Desconexión automática	Generación	U1	13.8 kV	Falla en el circuito de distribución.	10/09/2020	04:18	10/09/2020	04:23
Subestación Miravalles, PH Los Negros U2	Desconexión automática	Generación	U2	13.8 kV	Falla en el circuito de distribución.	10/09/2020	04:18	10/09/2020	04:23
Subestación Reventazon, Central de Compensacion	Desconexión automática	LD		34.5 kV	Actuación protección sobrecorriente. Pérdida de generación: 14.5 MW	10/09/2020	06:19	10/09/2020	06:32
Subestación Reventazon, PH Reventazon U5	Desconexión automática	Generación	U5	13.8 kV	Falla en el circuito de distribución.	10/09/2020	06:19	10/09/2020	06:32
UL									

Violación al criterio desempeño regulación secundaria: ACE promedio de 10 minutos.		
Fecha	Hora	Descripción
		Este día no se presentaron eventos que violen los criterios de desempeño.
UL		