



INFORME DEL SISTEMA INTEGRADO DEL  
SISTEMA ELÉCTRICO REGIONAL

Fecha: sábado, 09 de octubre 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:				viernes, 08 de octubre de 2021		MW	Hora
Modo de control del AGC	TLB	Hora		Demanda Máxima	1665.9	11:42:52	
BIAS (MW / 0.1 Hz)	25.6			Demanda Mínima	941.6	02:17:40	
TI controlador (seg.)	200			Intercambios en demanda máxima			
Frecuencia máxima	60.09	14:10:40		Nicaragua	233.7		
Frecuencia mínima	59.91	13:24:52		Panamá	-51.3		
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 Ciudad Quesada, Slorezo	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5 kV	Sobrecorriente. Pérdida de generación: 16.0 MW	08/10/2021	07:15	08/10/2021	07:23
Subestación Ciudad Quesada, PH San Lorenzo U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Sobrecorriente en alimentador.	08/10/2021	07:15	08/10/2021	07:23
Subestación Ciudad Quesada, PH San Lorenzo U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Sobrecorriente en alimentador.	08/10/2021	07:15	08/10/2021	07:23
Subestación Reventazon, PH Reventazon U5	Desconexión automática	Unidad de generación	U5	13.8 kV	Error humano. Pérdida de generación: 12.0 MW	08/10/2021	11:52	08/10/2021	12:13
Subestación Tanque, PE TILAWIND	Desconexión automática	Línea de transmisión		34.5 kV	Desconocido.	08/10/2021	16:07	08/10/2021	16:46
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		