



INFORME DEL SISTEMA INTEGRADO DEL
SISTEMA ELÉCTRICO REGIONAL

Fecha: lunes, 30 de noviembre 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:				domingo, 29 de noviembre de 2020		MW	Hora
Modo de control del AGC	TLB	Hora		Demanda Máxima	1393.1	18:24:12	
BIAS (MW / 0.1 Hz)	25.6			Demanda Mínima	837.1	05:55:52	
T I controlador (seg.)	200			Intercambios en demanda máxima			
Frecuencia máxima	60.09	12:39:04		Nicaragua	185.9		
Frecuencia mínima	59.90	15:29:56		Panamá	-11.5		
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 Angostura, PH Angostura U1	Desconexión automática	Generación	U1	13.8 kV	Falla en el abanico del AVR. Operaba como condensador síncrono.	29/11/2020	05:30	29/11/2020	06:49
Subestación Cachi, PH Cachi U4	Desconexión automática	Generación	U4	13.8 kV	Bajo flujo en el sello del eje. Pérdida de generación: 30.8 MW	29/11/2020	13:55	29/11/2020	14:30
Subestación Ciudad Quesada, S Lorenzo	Desconexión automática	LD		34.5 kV	Actuación de la protección de sobrecorriente. Pérdida de generación: 14.6 MW	29/11/2020	16:57	29/11/2020	16:59
Subestación Ciudad Quesada, PH San Lorenzo U1	Desconexión automática	Generación	U1	13.8 kV	Disparo de la LD.	29/11/2020	16:57	29/11/2020	16:59
Subestación Ciudad Quesada, PH San Lorenzo U2	Desconexión automática	Generación	U2	13.8 kV	Disparo de la LD.	29/11/2020	16:57	29/11/2020	16:59
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		