



INFORME DEL SISTEMA INTEGRADO DEL
SISTEMA ELÉCTRICO REGIONAL

Fecha: sábado, 11 de julio 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:				viernes, 10 de julio de 2020		MW	Hora
Modo de control del AGC	TLB	Hora		Demanda Máxima	1572.2	11:45	
BIAS (MW / 0.1 Hz)	25.6			Demanda Mínima	879.3	02:43	
Ti controlador (seg.)	200			Intercambios en demanda máxima			
Frecuencia máxima	60.11	09:18		Nicaragua	229.2		
Frecuencia mínima	59.74	09:14		Panamá	-29.6		
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 Lindora, PH Brasil	Desconexión automática	LD		34.5 kV	Recierre causa el disparo de PH Brasil. Pérdida de generación: 23.0 MW	10/07/2020	19:40	10/07/2020	20:06
Subestación Tanque, PE VDELESTE	Desconexión automática	LD		34.5 kV	Actuación de la protección de sobrecorriente.	10/07/2020	19:44	10/07/2020	19:49
Subestación Tanque, PE Aeroenergía	Desconexión automática	Generación		34.5 kV	Actuación de la protección de sobrecorriente en la LD. Pérdida de generación: 2.8 MW	10/07/2020	19:44	10/07/2020	19:49
Subestación Tanque, PE Vientos del Este	Desconexión automática	Generación		34.5 kV	Actuación de la protección de sobrecorriente en la LD. Pérdida de generación: 8.3 MW	10/07/2020	19:44	10/07/2020	19:49
UL									
Violacion al criterio desempeño regulación secundaria: ACE promedio de 10 minutos.									
Fecha	Hora	Descripción							
10/07/2020	09:20	Se presenta ACE que supera el límite superior al disminuir el L10 como consecuencia del disparo de la interconexión México-Guatemala.							
UL									