



INFORME DEL SISTEMA INTEGRADO DEL
SISTEMA ELÉCTRICO REGIONAL

Fecha: miércoles, 08 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:				martes, 07 de julio de 2020		MW	Hora
Modo de control del AGC	TLB	Hora		Demanda Máxima	1579.4	12:04	
BIAS (MW / 0.1 Hz)	25.6			Demanda Mínima	899.5	03:02	
TI controlador (seg.)	200			Intercambios en demanda máxima			
Frecuencia máxima	60.07	07:34	Nicaragua	219.3			
Frecuencia mínima	59.91	12:59	Panamá	-45.8			
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 Leesville, Doña Julia	Desconexión automática	LD		34.5 kV	Actuación protección sobrecorriente. Pérdida de generación: 12.5 MW	07/07/2020	08:05	07/07/2020	08:07
Subestación Leesville, PH Doña Julia U1	Desconexión automática	Generación	U1	13.8 kV	Falla en el circuito de distribución.	07/07/2020	08:05	07/07/2020	08:07
Subestación Leesville, PH Doña Julia U2	Desconexión automática	Generación	U2	13.8 kV	Falla en el circuito de distribución.	07/07/2020	08:05	07/07/2020	08:07
Subestación Turrialba, PH Lajas	Desconexión automática	LD		34.5 kV	Actuación protección sobrecorriente. Pérdida de generación: 8.6 MW	07/07/2020	14:35	07/07/2020	14:40
Subestación Turrialba, PH Rio Lajas U1	Desconexión automática	Generación	U1	13.8 kV	Falla en el circuito de distribución.	07/07/2020	14:35	07/07/2020	14:40
Subestación Turrialba, PH Rio Lajas U2	Desconexión automática	Generación	U2	13.8 kV	Falla en el circuito de distribución.	07/07/2020	14:35	07/07/2020	14:40
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		