

INFORME DEL SISTEMA INTEGRADO DEL SISTEMA ELÉCTRICO REGIONAL

Fecha: viernes, 07 de mayo de 2021 Ente Operador Regional (EOR) Para:

Área Análisis del SEN Coordinación de la Operación Centro Nacional de Control de Energía (CENCE)

Magnitudes y parámetros del día:		jueves, 06 de mayo de 2021		MW	Hora
Modo de control del AGC	TLB	Hora	Demanda Máxima	1649.7	11:45:36
BIAS (MW / 0.1 Hz)	25.6		Demanda Mínima	917.5	02:38:04
T I controlador (seg.)	200		Intercambios en demanda máxima		
Frecuencia máxima	60.07	05:15:04	Nicaragua		.5
Frecuencia mínima	59.87	12:37:24	Panamá	-7.0	

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 Garita, PH Ventanas U3	Desconexión automática	Unidad de generación	U3	13.8 kV	Problema en la secuencia de arranque.	06/05/2021	11:20	06/05/2021	13:23
subestación Miravalles, Boca Pozo	Desconexión automática	LD		34.5/34.5 kV	Actuación de protección de sobrecorriente. Pérdida de generación: 5.0 MW	06/05/2021	11:57	06/05/2021	12:22
iubestación Miravalles, PG Boca Pozo	Desconexión automática	Unidad de generación		34.5 kV	Falla del circuito de distribución.	06/05/2021	11:57	06/05/2021	12:22
subestación Miravalles, Boca Pozo	Desconexión automática	Carga		34.5/34.5 kV	Actuación de protección de sobrecorriente fase S por falla en la red interna de la planta. Pérdida de generación: 4.5 MW	06/05/2021	14:01	06/05/2021	16:51
subestación Miravalles, PG Boca Pozo	Desconexión automática	Unidad de generación		34.5 kV	Falla del circuito de distribución.	06/05/2021	14:01	06/05/2021	16:51
subestación Guayabal, PE Cacao Colector 1	Desconexión automática	Unidad de generación		24.9 kV	Falla del circuito de distribución. Pérdida de generación: 5.65 MW	06/05/2021	15:37	06/05/2021	15:52
subestación Guayabal, PE Cacao Colector 2	Desconexión automática	Unidad de generación		24.9 kV	Falla del circuito de distribución. Pérdida de generación: 5.65 MW	06/05/2021	15:37	06/05/2021	15:52
ubestación Toro, PH Toro I U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Falla de comunicación que no permite sincronizar la unidad.	06/05/2021	17:04	06/05/2021	19:38
Subestación Toro, PH Toro I U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Problemas de excitación. Pérdida de generación: 7.0 MW	06/05/2021	17:04		

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