

Para: Ente Operador Regional (EOR)
De: Análisis del SEN, Coordinación de la Operación, División de Control y Operación del Sistema Eléctrico (DOCSE)
Fecha de operación: 06 de julio de 2025

1. Magnitudes y parámetros del día

	Valor	Hora
Modo de control del AGC:	TLB	
Bias (MW/0.1Hz):	34	
TI controlador (s):	200	
Frecuencia máxima del día (Hz):	60.17	07:26:48
Frecuencia mínima del día (Hz):	59.65	12:35:48

	Valor	Hora
Demanda máxima (MW):	1547.3	
Flujo neto Nicaragua (MW):	319.8	18:54:16
Flujo neto Panamá (MW):	-117.8	
Demanda mínima (MW):	989.8	05:39:28

2. Eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Toro, AT01	Desconexión automática	Autotrafo	AT01	34.5 kV	Disparo de protecciones sobrecorriente de baja y alta. Pérdida de carga: 0.12 MW	06/07/2025 07:54:00	06/07/2025 10:06:00
ST Reventazon, PH Reventazon U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Prueba de rechazo de carga coordinada con EOR para estimación de inercia en SER sin MEX. Pérdida de generación: 50.0 MW	06/07/2025 08:17	06/07/2025 08:25
ST Reventazon, PH Reventazon U4	Desconexión automática	Unidad de generación	U4	13.8 kV	Prueba de rechazo de carga coordinada con EOR para estimación de inercia en SER sin MEX. Pérdida de generación: 50.0 MW	06/07/2025 08:17	06/07/2025 08:25
ST Pirris, PH Pirris U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Prueba de rechazo de carga coordinada con EOR para estimación de inercia en SER sin MEX. Pérdida de generación: 70.0 MW	06/07/2025 08:35	06/07/2025 09:21
ST Pirris, PH Pirris U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Prueba de rechazo de carga coordinada con EOR para estimación de inercia en SER sin MEX. Pérdida de generación: 70.0 MW	06/07/2025 08:35	06/07/2025 09:21
ST Río Macho, PH Río Macho U3	Desconexión automática	Unidad de generación	U3	13.8 kV	Falla en el regulador de velocidad. Pérdida de generación: 22.5 MW	06/07/2025 08:38:00	06/07/2025 08:53:00
ST Río Macho, PH Río Macho U3	Desconexión automática	Unidad de generación	U3	13.8 kV	Falla en el regulador de velocidad. Pérdida de generación: 19.0 MW	06/07/2025 09:18:00	06/07/2025 12:50:00
ST Reventazon, PH Reventazon U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Prueba de rechazo de carga coordinada con EOR para estimación de inercia en SER sin MEX. Pérdida de generación: 70.0 MW	06/07/2025 12:14	06/07/2025 12:42
ST Reventazon, PH Reventazon U4	Desconexión automática	Unidad de generación	U4	13.8 kV	Prueba de rechazo de carga coordinada con EOR para estimación de inercia en SER sin MEX. Pérdida de generación: 70.0 MW	06/07/2025 12:14	06/07/2025 12:42

continúa en la próxima página...

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Elemento No.	Tensión	Motivo de falla	Desconexión	Normalización
ST Pirris, PH Pirris U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Prueba de rechazo de carga coordinada con EOR para estimación de inercia en SER sin MEX. Pérdida de generación: 70.0 MW	06/07/2025 12:36	06/07/2025 13:02
ST Pirris, PH Pirris U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Prueba de rechazo de carga coordinada con EOR para estimación de inercia en SER sin MEX. Pérdida de generación: 70.0 MW	06/07/2025 12:36	06/07/2025 13:02
ST Barranca, PH Echandi	Desconexión automática	Unidad de generación		34.5 kV	Falla en el circuito de distribución. Pérdida de generación: 3.8 MW	06/07/2025 22:29:00	06/07/2025 22:37:00

3. Violaciones al criterio de desempeño de regulación secundaria

Fecha	Hora	Descripción
06/07/2025	08:10	Desviación asociada a pruebas de rechazo de carga en el SER sin MEX para estimación de la inercia. En este periodo, se presentó un ACE10 de -24.61 MW.
06/07/2025	08:20	Desviación asociada a pruebas de rechazo de carga en el SER sin MEX para estimación de la inercia. En este periodo, se presentó un ACE10 de -43.53 MW.
06/07/2025	08:30	Desviación asociada a pruebas de rechazo de carga en el SER sin MEX para estimación de la inercia. En este periodo, se presentó un ACE10 de -38.34 MW.
06/07/2025	08:40	Desviación asociada a pruebas de rechazo de carga en el SER sin MEX para estimación de la inercia. En este periodo, se presentó un ACE10 de -29.83 MW.
06/07/2025	08:50	Desviación asociada a pruebas de rechazo de carga en el SER sin MEX para estimación de la inercia. En este periodo, se presentó un ACE10 de +13.55 MW.
06/07/2025	11:50	Desviación asociada a pruebas de rechazo de carga en el SER sin MEX para estimación de la inercia. En este periodo, se presentó un ACE10 de +10.66 MW.
06/07/2025	12:10	Desviación asociada a pruebas de rechazo de carga en el SER sin MEX para estimación de la inercia. En este periodo, se presentó un ACE10 de -81.01 MW.
06/07/2025	12:20	Desviación asociada a pruebas de rechazo de carga en el SER sin MEX para estimación de la inercia. En este periodo, se presentó un ACE10 de +10.9 MW.
06/07/2025	12:30	Desviación asociada a pruebas de rechazo de carga en el SER sin MEX para estimación de la inercia. En este periodo, se presentó un ACE10 de -15.63 MW.
06/07/2025	13:40	Desviación asociada a maniobras de ajuste de reservas. En este periodo, se presentó un ACE10 de -12.54 MW.