



La máxima afectación por Déficit de Capacidad de Generación en la noche de ayer fue de 838 MW a las 19:30 horas, coincidiendo con la hora pico.

El servicio quedó restablecido a las 10:35 pm de la noche de ayer-madrugada de hoy y a las 06:32 horas se comenzó a afectar nuevamente el servicio en el SEN por Déficit de Capacidad de Generación.

La disponibilidad del SEN a las 7:00 am de hoy era de 1830 MW y la demanda 1970 MW, con una afectación de 220 MW, de ellos, 41 MW por los daños del huracán Ian.

En nuestra provincia, pasada las 10:30 pm nos encontrábamos sin afectaciones por Déficit de Capacidad de Generación por lo que quedó restablecido el servicio eléctrico para todos los circuitos que estaban afectados del Bloque 2.

Aproximadamente a las 4:10 am fue necesario afectar el servicio eléctrico en los circuitos 10 y 3 de Santiago, debido a un falso contacto que provocó una avería en Jesús Menéndez % San Antonio y San Mateo. Fue restablecido el servicio en esta zona a las 4: 31 am

Pasada las 6:45 am, habíamos alcanzado 20 MW de afectación por Déficit de capacidad de generación, afectándose en este horario los siguientes circuitos del Bloque 2 según la programación de 3:00 am a 7:00 am:

- Circuitos 11, 21+17, 22 y 25 de Stgo.
- Línea 5335 de Guama.

No fue necesario afectar, por encontrarnos dentro de la carga a retira del bloque, los siguientes circuitos del bloque 2:

- Circuitos 1 + 2, 8, 9, 12, 13, 15 (Pastorita), 19, 23 y 26 de Stgo.
- Línea 5975 de Baconao.
- Circuito Dos Palma Caracol, Yarayabo y la Aduana (Palma Soriano)
- Circuitos 1 y 4 de Palma Soriano.
- Línea 5390 Ramal II Frente.
- Línea 5380 de Mella.
- Circuito Songo.
- Línea 4435 de Contra maestre.

En el horario de la mañana de hoy, 21 de octubre de 2022, hasta el cierre de esta información hemos alcanzado 44 MW de afectación por Déficit de Capacidad de Generación. Han sido afectados los siguientes circuitos pertenecientes al Bloque 1, en el horario de 7: 00 am a 1:00pm, según la programación:

- Circuitos 14+15, 16, 20 y 24 de Stgo.
- Línea 4390 de Palma Soriano - Contra maestre.
- Línea 4385 Contra maestre - Palma
- Línea 5395 de San Luis.
- Circuito 2 de Palma Soriano.
- Línea 5390 Sección Songo La Maya.
- Línea 5340 de Stgo.
- 

En este horario hasta el momento, no ha sido necesario afectar por Déficit de Capacidad de Generación, el resto de los circuitos y líneas pertenecientes al Bloque 1. Estos pueden ser afectados, de incrementarse el Déficit, siempre dentro de su programación:

- Circuito 3, 7, 10,17 (Rectorado de la Universidad de oriente y Filtros de Quintero) de Stgo.
- Línea 5330 de Stgo.
- Línea 5385 de San Luis.
- Línea 4395 Contra maestre, Baire y III Frente.
- Circuito Palma Oeste.
- Circuito el Pilar (Palma Soriano)
- Circuito San Juan.

Aproximadamente a las 8:57 am se informó que se trabajaría en una Vía Libre en Songo la Maya, específicamente en la zona del Alto de la Esperanza. Se restablecerá el servicio eléctrico luego de terminado el trabajo previsto.

La máxima afectación en la jornada de ayer, en nuestra provincia, fue de 85 MW, con un tiempo máximo de 7:17 horas de afectación.

La Unión Eléctrica pronostica para el día de hoy, una afectación máxima de 450 MW en el

horario diurno.

Se encuentran fuera de servicio por averías las unidades 6, 7 y 8 de la CTE Mariel, la unidad de la CTE Otto Parellada, las unidades 4 y 5 de la CTE Nuevitas, la unidad 2 de la CTE Felton y la unidad 4 de la CTE Rente. Se encuentran en mantenimiento la unidad 2 de la CTE Santa Cruz, la unidad 4 de la CTE Cienfuegos y la unidad 3 de la CTE Rente.

Se mantienen las limitaciones en la generación térmica (393 MW).

En la generación distribuida, están indisponibles por avería 1 033 MW y en mantenimiento 696 MW.

Para el horario pico se estima la entrada de la unidad de Puerto Escondido con 20 MW y la recuperación de 65 MW en motores diésel.

Con este pronóstico, se estima para la hora pico una disponibilidad de 2125 MW y una demanda máxima de 2840 MW, para un déficit de 715 MW, por lo que de mantenerse las condiciones previstas se pronostica una afectación de 785 MW en este horario.

Se implementan todas las medidas de restricción del consumo en el sector estatal.