



En el día de ayer se afectó el servicio por déficit de capacidad de generación, aunque fue posible servir la carga entre las 00:19 horas y las 09:36 horas. La máxima afectación en el horario de la noche fue 880 MW a las 19:50 horas, coincidiendo con la hora pico, de ellos 138 MW por los daños ocasionados por el huracán Ian.

En el día de hoy se restableció el servicio a las 02:14 horas y se comenzó a retirar el servicio nuevamente a las 06:07 horas. La disponibilidad del SEN a las 07:00 horas es el de 1755 MW y la demanda 1846 MW, sin afectación por déficit de capacidad de generación en el sistema. La afectación es de 85 MW por los daños del huracán Ian.

En nuestra provincia, alcanzamos una afectación máxima de 90 MW por Déficit de Capacidad de Generación, afectándose en el horario de 7:00 pm a 11:00 pm, los siguientes circuitos correspondientes al Bloque 2, según esquema de rotación:

?? Circuitos 8,23,19,13,21,25,12 del municipio Santiago

?? Circuito 1 Palma

?? Circuito 2 Palma

?? Circuito Songo

?? Línea 5975 Baconao

?? Circuito 4 Palma

?? Circuito Aduana

?? Línea Ramal II Frente

?? Circuito Mangos

?? Circuito Protesta

?? Línea 5330 Guamá

No fue necesario afectar, por encontrarnos dentro de la carga a retirar del bloque, el siguiente circuito:

?? Circuito 1+2 de Stgo.

Pasada las 9:00 pm comenzamos a apreciar una disminución en los valores de afectación por Déficit de Capacidad de Generación, lo que permitió ir restableciendo paulatinamente el servicio eléctrico, antes de lo programado en:

?? Circuitos 19, 21, 23, 25 de Santiago

?? Circuito 1 y 4 Palma

?? Línea 5975 Baconao.

En el horario de 11:00 pm a 3:00 am, con 60 MW de afectación por Déficit de Capacidad de Generación, fueron afectados, según la programación, los siguientes circuitos del bloque 1:

?? Circuito 20,24,14+15 de Santiago

?? Circuito Belleza

?? Circuito 2 Palma

?? Circuito 2 La Maya

?? Línea 4390 Contra maestre

?? Línea 5330 Cristo

?? Línea 5385 San Luis

?? Línea 4395 Contra maestra, Baire y III Frente

?? Circuito Protesta

Estos fueron restablecidos antes de lo previsto, pues a partir de la 1:00am aproximadamente, comenzó a disminuir la afectación por Déficit de Capacidad de Generación.

A partir de las 4:40am tuvimos toda la carga servida, sin afectaciones con déficit de capacidad de generación hasta las 6:00am aproximadamente.

La Unión Eléctrica pronostica para el día de hoy, una afectación máxima de 400 MW por déficit de capacidad de generación a nivel nacional en el horario diurno.

Se encuentran fuera de servicio por averías las unidades 6 y 7 de la CTE Mariel, la unidad de la CTE Otto Parellada, la unidad 3 de la CTE Santa Cruz (en proceso de arranque), la CTE Antonio Guiteras, la unidad 4 de la CTE Nuevitas, la unidad 2 de la CTE Felton y las unidades 4 y 6 de la CTE Rente. Se encuentra en mantenimiento la unidad 3 de la CTE Rente. Se mantienen las limitaciones en la generación térmica (352 MW).

En la generación distribuida, están indisponibles por avería 1 099 MW y en mantenimiento 668 MW. Se encuentran fuera de servicio por combustible 21 centrales en la generación distribuida con 114 MW. Hay 17 centrales con bajas coberturas (92 MW).

Para el horario pico, se estima la entrada de la unidad 6 de la CTE Renté con 50 MW, la unidad 3 de Planta Pico San José con 17 MW y la entrada de 90 MW en motores diésel.

Con este pronóstico, se estima para la hora pico una disponibilidad de 2062 MW y una demanda máxima de 2850 MW, para un déficit de 788 MW, por lo que de mantenerse las condiciones previstas se pronostica una afectación de 858 MW en este horario, de ellos 89 MW por los daños ocasionados por el huracán Ian.

Al cierre de esta información en nuestra provincia teníamos 15MW de afectación por Déficit de Capacidad de Generación, siendo afectados, según la programación, en el horario de 07:00am-1:00pm, los siguientes circuitos correspondientes al Bloque 1:

?? Circuito El Pilar

?? Línea 4395 Contra maestra, Baire, III

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

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