



La máxima afectación en nuestro país en el horario de la noche fue 1285 MW a las 6:20 pm, coincidiendo con la hora pico.

En nuestra provincia, comenzamos la noche de ayer un Déficit de Capacidad de Generación de 50 MW, afectándose en el horario de 11:00 pm a 3:00 am, los siguientes circuitos y líneas correspondientes al Bloque 2, según esquema de rotación:

?? Circuitos 23, 25 y 26 de Stgo

?? Línea 4435 Contra maestre

?? Circuito 1 de Palma.

?? Circuito Songo

?? Línea 5380 de Mella - San Luis.

?? Línea 5390 Ramal II Frente secc.

No fue necesario afectar, por encontrarnos dentro de la carga a retirar del bloque, los siguientes circuitos y líneas:

?? Circuitos 1+2, 8, 9 secc, 11, 12, 13, 15 (Pastorita), 19, 21+17, 22 de Stgo.

?? Circuito Dos Palma Caracol, Yarayabo y la Aduana (Palma Soriano)

?? Línea 5975 de Baconao.

?? Circuito 4 de Palma Soriano.

?? Línea 5335 de Guamá.

Pasadas las 12:08am comenzaron a disminuir los niveles de afectación por Déficit de Capacidad de Generación, lo que permitió ir restablecer antes de lo programado algunos de los circuitos y líneas afectados durante este horario.

A las 2:15 am de la madrugada de hoy quedo restablecido el servicio eléctrico en todo nuestro país y a las 4:57 am se comenzó a afectar nuevamente el servicio en el SEN por Déficit de Capacidad de Generación.

Pasada las 5:00 am habíamos alcanzado 10 MW de afectación por Déficit de Capacidad de Generación en nuestra provincia. Afectándose en este horario, los siguientes circuitos y líneas correspondientes al Bloque 1, según la programación correspondiente de 3:00 am a 7:00 am:

?? Línea 5395 de San Luis

?? Circuito 2 de Palma Soriano.

?? Línea 5390 Sección Songo La Maya (circuitos Belleza y 2 de la Maya)

En este horario no fue necesario afectar el resto de los circuitos y líneas del Bloque 1.

Al cierre de esta información, en la mañana de hoy, 23 de noviembre, hemos alcanzado 40 MW de afectación por Déficit de Capacidad de Generación. Han sido afectados los siguientes circuitos y líneas pertenecientes al Bloque 2, en el horario de 7:00 am a 1:00pm, según la programación:

?? Circuitos 1+2, 8, 11, 19, 23, 25 y 26 de Stgo

?? Circuito 4 de Palma Soriano.

?? Línea 5975 de Baconao.

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 2. Estos pueden ser afectados, de incrementarse el Déficit, siempre dentro de su programación:

?? Circuitos 9, 12, 13, 15 (Pastorita), 21 + 17 y 22 de Stgo.

?? Circuito Dos Palma Caracol, Yarayabo y la Aduana (Palma Soriano)

?? Circuito 1 de Palma Soriano.

?? Línea 5390 Ramal II Frente.

?? Línea 5335 de Guamá.

?? Línea 5380 de Mella.

?? Circuito Songo.

?? Línea 4435 de Contramaestre.

La máxima afectación en la jornada de ayer, en nuestra provincia, fue de 125 MW por Déficit de Capacidad de Generación.

La Unión Eléctrica pronostica para el día de hoy, una afectación máxima de 650 MW en el horario diurno.

Se encuentra fuera de servicio por avería las unidades 6 y 8 de la CTE Mariel y la unidad 6 de la CTE Nuevitas. Se encuentran en mantenimiento la unidad 5 de la CTE Mariel, la unidad 3 de la CTE Santa Cruz, la unidad 5 de la CTE Nuevitas y las unidades 3 y 4 de la CTE Renté.

Se mantienen las limitaciones en la generación térmica (294 MW).

En la generación distribuida, están indisponibles por avería 941 MW y en mantenimiento 693 MW.

Para el horario pico se estima la entrada de las unidades 8 de la CTE Mariel (en proceso de arranque) con 70 MW, la entrada de la unidad 6 de la CTE Diez de Octubre con 100 MW, y la entrada de 145 MW en motores diésel.

Con este pronóstico, se estima para la hora pico una disponibilidad de 2318 MW y una demanda máxima de 3150 MW, para un déficit de 832 MW, por lo que de mantenerse las condiciones previstas se pronostica una afectación de 902 MW en este horario.

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