Publicado: Miércoles, 16 Noviembre 2022 12:01
Visto: 231

La máxima afectación en el horario de la noche, en nuestro país, fue de 1298 MW a las 6:30 pm, coincidiendo con la hora pico, de ellos 7 MW por los daños ocasionados por el huracán Ian.

En nuestra provincia, comenzamos la noche de ayer con un Déficit de Capacidad de Generación de 85 MW, afectándose en el horario de 11:00 pm a 3:00 am, los siguientes circuitos correspondientes al Bloque 1, según esquema de rotación:

Circuito 14+15 secc de Stgo.

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

Línea 5385 y 5395 de San Luis.

Línea 4390 de Palma Soriano- Contramaestre.

Línea 4395 Contramaestre, Baire y III Frente.

Línea 5330 de Stgo. (El Cristo)

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

Circuitos 3, 7, 10, 16, 17 (Rectorado de la Universidad de oriente y Filtros de Quintero), 20 y 24 de Stgo.

Líneas 5340 de Stgo.

Circuito Palma Oeste.

Phoca PDF

Circuito el Pilar (Palma Soriano)

Circuito 2 de Palma Soriano.

Circuito San Juan.

Línea 4385 Contramaestre – Palma Soriano.

Aproximadamente a las 12:18 am comenzaron a disminuir los niveles de afectación por Déficit de Capacidad de Generación, lo que permitió ir restableciendo algunos de los circuitos y líneas afectados.

Ya en la madrugada habíamos disminuido a 18 MW de Déficit de Capacidad de Generación, afectándose en el horario de 11:00 pm a 3:00 am, los siguientes circuitos correspondientes al Bloque 2, según esquema de rotación:

Circuito 25 de Stgo.

Circuitos 1 de Palma Soriano.

Circuito Songo.

A las 4:39 am de la madrugada de hoy se restableció el servicio eléctrico en todo nuestro país y a las ?5:10 am se comenzó a afectar nuevamente el servicio en el SEN por Déficit de Capacidad de Generación.

Pasada las 5:46 am teníamos 10 MW de afectación por Déficit de Capacidad de Generación en nuestra provincia, nivel que siguió en ascenso hasta alcanzar los 30 MW. Afectándose en este horario, los siguientes circuitos del Bloque 2, según la programación correspondiente de 3:00 am a 7:00 am:

- Circuitos 12, 21 + 17 y 26 de Stgo.
- Circuitos 4 de Palma Soriano.
- Línea 5380 de Mella – San Luis.

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

- Circuitos 1 + 2, 8, 9, 11, 13, 15 (Pastorita), 19, 22 y 23 de Stgo.
- Línea 5975 de Baconao.
- Circuito Dos Palma Caracol, Yarayabo y la Aduana (Palma Soriano)
- Línea 5390 Ramal II Frente.
- Línea 5335 de Guamá.
- Línea 4435 de Contramaestre.

En el horario de la mañana de hoy, 16 de noviembre de 2022, hasta el cierre de esta información hemos alcanzado 75 MW de afectación por Déficit de Capacidad de Generación.

Phoca PDF

Han sido afectados los siguientes circuitos y líneas pertenecientes al Bloque 1, en el horario de 7: 00 am a 1:00pm, según la programación:

Circuitos 7, 14+15, 16, 20 y 24 de Stgo.

Línea 4395 Contramaestre, Baire y III Frente (circuitos 1 y 2 de Contramaestre) y (secc. 5175)

Línea 5390 Sección Songo La Maya (circuito 2 de La Maya y Belleza)

Circuito 2 de Palma Soriano.

Línea 4390 de Palma Soriano- Contramaestre.

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:

Circuitos 3,10 y 17 (Rectorado de la Universidad de oriente y Filtros de Quintero) de Stgo

Líneas 5330 y 5340 de Stgo.

Líneas 5385 y 5395 de San Luis.

Circuito Palma Oeste.

Circuito el Pilar (Palma Soriano)

Circuito San Juan.

Línea 4385 Contramaestre – Palma Soriano.

La máxima afectación por Déficit de Capacidad de Generación en la jornada de ayer, en nuestra provincia, fue de 130 MW, con un tiempo máximo de 12:42 horas, durante todo el día.

La Unión Eléctrica pronostica para el día de hoy, una afectación máxima de 750 MW en el horario diurno.

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

Se mantienen las limitaciones en la generación térmica (265 MW).

En la generación distribuida, están indisponibles por avería 970 MW y en mantenimiento 718 MW y la entrada de 124 MW en motores diésel.

Se mantienen las limitaciones en la generación térmica (282 MW).

Phoca PDF

Con este pronóstico, se estima para la hora pico una disponibilidad de 2124 MW y una demanda máxima de 3150 MW, para un déficit de 1026 MW, por lo que de mantenerse las condiciones previstas se pronostica una afectación de 1096 MW en este horario.

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

Phoca PDF