La Unión Eléctrica informa este 19 de octubre

Publicado: Miércoles, 19 Octubre 2022 09:52
Visto: 219

En el día de ayer se afectó el servicio por déficit de capacidad de generación durante todo el día. La máxima afectación en el horario de la noche fue 1387 MW a las 20:40 horas, coincidiendo con la hora pico.

En nuestra provincia, comenzamos la noche de ayer con un Déficit de Capacidad de Generación de 139 MW, afectándose en el horario de 11:00 pm a 3:00 am, los circuitos correspondientes al Bloque 1, según esquema de rotación.

Pasada la 11:40 pm comenzaron a disminuir los valores de afectación por Déficit de Capacidad de Generación, lo que permitió restablecer antes de lo programado el servicio eléctrico en:

- Circuitos 14+15, 20 y 24 de Stgo.
- Línea 5330 de Stgo.
- Circuito 2 de Palma Soriano.
- Línea 4390 de Contramaestre - Palma Soriano.
- Línea 5390 Ramal Songo la Maya (Belleza, circuito 1 de la Maya, Sabanilla y Cabaña)
- Línea 5395 de San Luis.

Ya en la madrugada, alcanzamos 75 MW de afectación por Déficit de Capacidad de Generación. Fueron afectados, de 3:00 am a 7:00am, los siguientes circuitos pertenecientes al Bloque 2, según esquema de rotación:

- Circuitos 1+2, 8, 12, 19, 21+17, 22, 25 y 26 de Stgo.
- Circuito 1 Palma Soriano.
- Línea 5390 Ramal II Frente.

Phoca PDF

- Línea 5335 de Guamá.
- Línea 5380 de Mella

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

- Circuitos 9, 11, 13, 15 (Pastorita) y 23 de Stgo.
- Circuito Dos Palma Caracol, Yarayabo y la Aduana (Palma Soriano)
- Circuito Songo.
- Línea 4435 de Contramaestre
- Circuito 4 de Palma Soriano.
- Línea 5975 de Baconao

En el horario de la mañana de hoy, 19 de octubre de 2022, hasta el cierre de esta información y posterior al cambio de bloque, nos mantenemos con 81 MW de afectación por Déficit de Capacidad de Generación. Están siendo afectados los siguientes circuitos pertenecientes al Bloque 1, en el horario de 7: 00 am a 1:00pm, según la programación:

- Circuitos 7, 14+15, 16+ San Juan Secc, 20 y 24 de Stgo.
- Circuito 2 de Palma Soriano.
- Línea 5395 de San Luis
- Línea 4390 Palma Soriano
- Línea 4385 de Contramaestre – Palma Soriano.
- Línea 5330 de Stgo.
- Línea 5390 Sección Songo La Maya (Circuito 2 de La Maya y Belleza)

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, 10 y 17 (Rectorado de la Universidad de oriente y Filtros de Quintero) de Stgo.
- Línea 5340 de Stgo.
- Línea 5385 de San Luis.
- Circuito Palma Oeste.
- Circuito el Pilar (Palma Soriano)
- Línea 4395 Contramaestre, Baire y III Frente.

La máxima afectación en la jornada de ayer, en nuestra provincia, fue de 139 MW, con un tiempo máximo de 15:24 horas de afectación.

La Unión Eléctrica pronostica para el día de hoy, una afectación máxima de 950 MW 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, la unidad 4 de la CTE Cienfuegos, las unidades 4 y 5 de la CTE Nuevitas, la unidad 2 de la CTE Felton y las unidades 4 y 5 de la

Phoca PDF

CTE Rente. Continua en labores mantenimiento la unidad 3 de la CTE Rente.

Se mantienen las limitaciones en la generación térmica (372 MW).

En la generación distribuida, están indisponibles por avería 1 064 MW y en mantenimiento 696 MW.

Para el horario pico se estima la entrada de la unidad 3 de la CTE Santa Cruz con 60 MW, la entrada de la unidad de Puerto Escondido con 20 MW y la entrada de 115 MW en motores diésel.

Con este pronóstico, se estima para la hora pico una disponibilidad de 2090 MW y una demanda máxima de 3250 MW, para un déficit de 1160 MW, por lo que de mantenerse las condiciones previstas se pronostica una afectación de 1230 MW en este horario.

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

Phoca PDF