



La [Unión Nacional Eléctrica \(UNE\)](#) informó que se estiman afectaciones durante toda la jornada de este viernes 29 de septiembre. Para la hora pico se prevé una disponibilidad de 2370 MW y una demanda máxima de 2850 MW, para un déficit de 480 MW, por lo que de mantenerse las condiciones previstas se pronostica una afectación de 550 MW en este horario.

La disponibilidad del SEN a las 07:00 horas es de 2200 MW y la demanda 2280 MW, desde las 06:08 horas de la mañana de hoy se comenzó a afectar el servicio, se estima que la misma se mantenga durante todo el día.

En el día de ayer se afectó el servicio por déficit de capacidad de generación desde las 02:24 horas hasta las 07:27 horas de la mañana, desde las 09:51 horas hasta las 14:39 horas y desde las 16:05 horas hasta las 00:12 horas de la madrugada de hoy.

La máxima afectación en el día fue de 326 MW a las 18:40 horas, no coincidente con la hora pico.

Se encuentra fuera de servicio por avería la unidad 1 de la CTE Santa Cruz y la unidad 2 de la CTE Felton. En mantenimiento la unidad 8 de la CTE Mariel y la unidad 6 de Energías Boca de Jaruco.

Se mantienen las limitaciones en la generación térmica (572 MW).

En la generación distribuida, están indisponibles por avería 885 MW y en mantenimiento 121 MW.

Para el pico se estima la entrada de 2 motores en la patana de Melones con 30 MW, el completamiento de la unidad de la CTE Guiteras (40 MW), el completamiento de la unidad 3 de la CTE Santa Cruz (30 MW) y la recuperación de 70 MW de motores en la generación distribuida.

(Con información de la UNE)