



Termoelectrica Antonio Guiterras. Foto: Archivo.

La Unión Eléctrica estima para la hora pico de este viernes 22 de septiembre una disponibilidad de 2469 MW y una demanda máxima de 2900 MW, para un déficit de 431 MW, por lo que **de mantenerse las condiciones previstas se pronostica una afectación de 505 MW en este horario.**

La disponibilidad del SEN a las 07:00 horas es de 2280 MW y la demanda 2160 MW, con todo el sistema con servicio, se estima que se comience a afectar el servicio en el SEN por déficit de capacidad de generación a partir de las 10:00 horas con un máximo de 120 MW.

En el día de ayer se afectó el servicio por déficit de capacidad de generación desde las 11:50 horas hasta las 00:11 horas de la madrugada de hoy (12:21 horas). La máxima afectación en el día fue de 491 MW a las 20:40 horas, coincidente con la hora pico.

Se encuentra fuera de servicio por avería la unidad 5 de la CTE Mariel (en proceso de arranque), la unidad 1 de la CTE Santa Cruz, la unidad de la CTE Guiterras y la unidad 2 de la CTE Felton. En mantenimiento la

La UNE pronostica una afectación de 505 MW en pico nocturno de este viernes

Last Updated: Friday, 22 September 2023 11:16

Hits: 129

unidad 6 de Energas Boca de Jaruco y la unidad 5 de la CTE Rente.

Se mantienen las limitaciones en la generación térmica (355 MW). En la generación distribuida, están indisponibles por avería 917 MW y en mantenimiento 91 MW.

Para el pico se estima la entrada de 20 MW en motores de Generación Distribuida que están pasados de horas de mantenimiento y se autoriza su uso, la entrada de la unidad 5 de la CTE Mariel con 55 MW, la entrada de la unidad 2 de la CHE Robustiano León con 14 MW y la recuperación de 100 MW de motores en la generación distribuida.

(Con información de la UNE)