



En el día de ayer se afectó el servicio por déficit de capacidad desde las 06:12 horas hasta las 01:49 horas de la madrugada de hoy (20:37 minutos).

La máxima afectación en el horario de la noche fue 880 MW a las 18:40 horas, coincidiendo con la hora pico.

La disponibilidad del SEN a las 07:00 horas es de 1860 MW y la demanda 1975 MW, con 197 MW afectados por déficit de capacidad en el SEN desde 06:05 horas.

Se estima que ocurran afectaciones al servicio durante el horario del día, con una máxima afectación de 550 MW.

Se encuentra fuera de servicio por avería las unidades 6 y 7 de la CTE Mariel, la unidad 1 de la CTE Santa Cruz, la unidad 4 de la CTE Nuevitas, la unidad 2 de la CTE Felton y la unidad 3 de la CTE Renté. Se encuentran en mantenimiento la unidad 8 de la CTE Mariel, la unidad 2 de la CTE Santa Cruz, la unidad de la CTE Guiteras, la unidad 6 de la CTE Nuevitas y las unidades 4 y 6 de la CTE Renté.

Se mantienen las limitaciones en la generación térmica (172 MW).

En la generación distribuida, están indisponibles por avería 832 MW y en mantenimiento 421 MW.

Para el horario pico se estima la entrada de la unidad de la CTE Guiteras con 220 MW (en proceso de arranque), la entrada de la unidad 3 de la CTE Rente con 65 MW (en proceso de arranque), la unidad 2 de Energas Boca de Jaruco 30 MW, el completamiento de la unidad 6 de Energas Boca de Jaruco con 60 MW y la entrada de 140 MW en motores diésel que llegaron.

Con este pronóstico, **se estima para la hora pico una disponibilidad de 2455 MW y una demanda máxima de 2900 MW, para un déficit de 445 MW**, por lo que de mantenerse las condiciones previstas se pronostica una afectación de 515 MW en este horario.

(Con información de la Unión Eléctrica)