



En el día de ayer se afectó el servicio por déficit de capacidad de generación desde las 20:20 horas, la afectación se han mantenido durante la madrugada de hoy.

La máxima afectación del día fue 294 MW, a las 22:40 horas, superior a lo planificado por salida imprevista de la unidad 5 de la CTE Rente y la no incorporación de motores en la patana de Melones y la CDE Moa por bajos niveles de combustible.

La disponibilidad del SEN a las 07:00 horas es de 2370 MW y la demanda 2550 MW, con 166 MW afectado. Se estima que en el horario diurno se mantenga las afectaciones al servicio por déficit de capacidad de generación con un máximo de 300 MW.

Se encuentra fuera de servicio por avería las unidades 3 y 5 de la CTE Renté y la unidad 2 de la CTE Felton. Se encuentra en mantenimiento la unidad 6 de la CTE Renté.

Se mantienen las limitaciones en la generación térmica (353 MW).

En la generación distribuida, están indisponibles por avería 1021 MW y en mantenimiento 238 MW.

Para el horario pico se estima la entrada de la unidad 2 de la

UNE pronostica afectaciones al servicio eléctrico en el horario pico

Última actualización: Martes, 08 Agosto 2023 14:43

Visto: 115

Hidroeléctrica Hanabanilla con 14 MW, la entrada de la Generación Móvil de Melones con 110 MW, la entrada de la unidad 3 de la CTE Rente con 80 MW y la entrada de 145 MW en motores de Generación Distribuida.

Con este pronóstico, se estima para la hora pico una disponibilidad de 2719 MW y una demanda máxima de 3000 MW, para un déficit de 281 MW, por lo que de mantenerse las condiciones previstas se pronostica una afectación de 351 MW en este horario.

(Con información de la Unión Eléctrica)