

NOTA INFORMATIVA



Situación del SEN para el 27 de enero de 2023. En el día de ayer se afectó el servicio desde las 10:54 horas hasta las 12:14 horas con un máximo de 79 MW, por altas transferencia hacia la zona centro oriental que provocaron bajas tensiones en esa región. En el horario pico se afectó el servicio por déficit de capacidad desde las 16:22 horas hasta las 20:17 horas (03:55 minutos). La máxima afectación en el horario de la noche fue 351 MW a las 18:30 horas, coincidiendo con la hora pico. La afectación fue mayor en la zona oriental por altas transferencias de potencia a esa región. La disponibilidad del SEN a las 07:00 horas es de 2160 MW y la demanda 1950 MW, con todo el sistema con servicio, se estima que en el horario diurno se afecte el servicio por altas transferencia hacia la zona centro oriental con un máximo de 150 MW. Se encuentra fuera de servicio por avería las unidades 6 y 7 de la CTE Mariel, la unidad 4 de la CTE Nuevitas, la unidad 2 de la CTE Felton y las unidades 3 y 5 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 6 de la CTE Nuevitas y las unidades 4 y 6 de la CTE Renté. Se mantienen las limitaciones en la generación térmica (305 MW). En la generación distribuida, están indisponibles por avería 809 MW y en mantenimiento 378 MW. Para el horario pico se estima la entrada de la unidad 3 de la CTE Rente con 60 MW, 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 208 MW en motores. Con este pronóstico, se estima para la hora pico una disponibilidad de 2638 MW y una demanda máxima de 2780 MW, para un déficit de 142 MW, por lo que de mantenerse las condiciones previstas se pronostica una afectación de 212 MW en este horario.