

Situación del Sistema Eléctrico para el 12 de noviembre de 2024.

Fecha: 12/11/2024 **Autor:** UNE-MINEM

NOTA INFORMATIVA



En el día de ayer se continuó con el restablecimiento en la zona Occidental del SEN. A las 21:44 horas el Sistema Eléctrico se interconectó desde Pinar del Río hasta Guantánamo. En el día de ayer se afectó el servicio por déficit de capacidad de generación las 24 horas del día, la máxima afectación fue de 1047 MW a las 18:40 coincidente con la máxima demanda, concentrado en las provincias desde Matanzas hasta Guantánamo. El servicio se mantuvo afectado durante toda la madrugada de hoy. Además, a la hora de máxima demanda habían afectados 254 MW por averías en redes eléctricas provocadas por el Huracán Rafael (Pinar del Río 100 MW, Artemisa 135 MW, La Habana 19 MW, Mayabeque 21 MW). A las 03:00 horas de la madrugada de hoy se restableció el servicio en la provincia de Pinar del Río. La disponibilidad del SEN a las 07:00 horas es de 1800 MW y la demanda 2300 MW, con 381 MW afectados por déficit de generación. Se mantienen afectados 158 MW por averías en redes eléctricas provocadas por el Huracán Rafael (Artemisa 125 MW, La Habana 10 MW, Mayabeque 14 MW). En el horario de la media se estima una afectación por déficit de 750 MW. Se encuentran en avería la unidad 5 de la CTE Mariel, la unidad 4 de la CTE Cienfuegos, la unidad 2 de la CTE Felton y las unidades 3 y 6 de la CTE Renté. En mantenimiento se encuentra la unidad 2 de la CTE Santa Cruz, la unidad 3 de la CTE Cienfuegos y la unidad 5 de la CTE Renté. La unidad 8 de Mariel continúa fuera de servicio por bajos niveles de agua en la CTE. Las limitaciones en la generación térmica son de 368 MW. Se encuentran fuera de servicio por combustible 37 centrales de generación distribuida con 130 MW y la patana de Santiago de Cuba con 67 MW, para un total afectado por esta causa de 197 MW. Para el pico se estima la entrada de la unidad 1 de Energas Boca de Jaruco con 30 MW y la entrada de la unidad 8 de la CTE Mariel con 72 MW (en proceso de arranque). Con este pronóstico, se estima para la hora pico una disponibilidad de 1902 MW y una demanda máxima de 3000 MW, para un déficit de 1098 MW, por lo que de mantenerse las condiciones previstas se pronostica una afectación de 1168 MW en este horario. UNE-MINEM

URL: <https://www.minem.gob.cu/es/node/2644>