

Situación del Sistema Eléctrico para el 9 de diciembre de 2024.

Fecha: 09/12/2024 **Autor:** UNE-MINEM

NOTA INFORMATIVA



En el día de ayer se afectó el servicio por déficit de capacidad de generación desde las 06:16 horas, la máxima afectación por déficit de generación fue de 1216 MW a las 18:10, coincidente con la hora de máxima demanda. El servicio se restableció a las 22:11 horas de la noche de ayer, comenzando a afectarse nuevamente a las 05:22 horas de la madrugada de hoy. Además en la hora de máxima demanda habían afectados 8 MW por averías en redes eléctricas provocadas por el Huracán Rafael en la provincia de Artemisa. La disponibilidad del SEN a las 07:00 horas es de 1700 MW y la demanda 2020 MW, con 345 MW afectados por déficit de generación. Se mantienen afectados 8 MW en Artemisa por averías en redes eléctricas provocadas por el Huracán Rafael. En el horario de la media se estima una afectación por déficit de 650

MW. Se encuentran en avería la unidad 5 de la CTE Mariel, la unidad 2 de la CTE Felton y la unidad 6 de la CTE Renté. En mantenimiento se encuentra la unidad 2 de la CTE Santa Cruz, las unidades 3 y 4 de la CTE Cienfuegos, la unidad 6 de la CTE Nuevitas y la unidad 5 de la CTE Renté. Las limitaciones en la generación térmica son de 280 MW. Se encuentran fuera de servicio por combustible 39 centrales de generación distribuida con 303 MW, la patana de Santiago de Cuba con 76 MW y 3 motores de la patana de Regla con 35 MW, para un total afectado por esta causa de 414 MW. Para el pico se estima la entrada de la patana de Regla con 35 MW y el completamiento de la unidad 6 de Energías Jaruco con 30 MW. Con este pronóstico, se estima para la hora pico una disponibilidad de 1765 MW y una demanda máxima de 3080 MW, para un déficit de 1315 MW, por lo que de mantenerse las condiciones previstas se pronostica una afectación de 1385 MW en este horario. UNE-MINEM