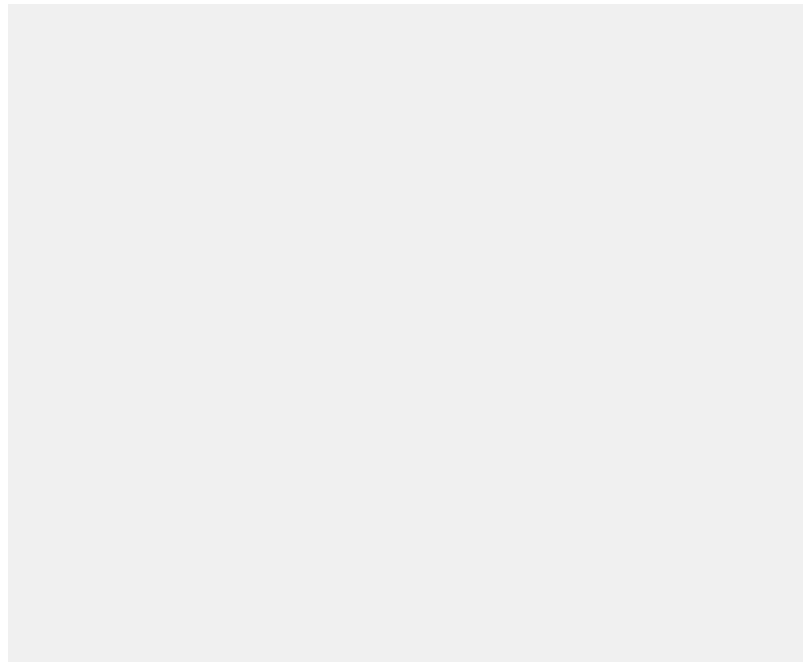




En el día de [ayer se afectó el servicio](#) por déficit de capacidad de generación. Se cubrió la demanda desde la 03:50 horas hasta las 07:20 horas. **La máxima afectación en el horario de la noche fue 881 MW a las 20:10 horas.**

Este lunes se estima una **afectación máxima de 650 MW en el horario diurno.**

Se encuentran fuera de servicio por averías las unidades 6 y 7 de la CTE Mariel, la unidad de la CTE Otto Parellada, la CTE Guiteras, la unidad 4 de la CTE Nuevitas, la unidad 2 de la CTE Felton y la unidad 6 de la CTE Renté. Se encuentra en mantenimiento la unidad 3 de la CTE Rente. Se mantienen las limitaciones en la generación térmica (322 MW).

En la generación distribuida, están indisponibles por avería 1 097 MW y en mantenimiento 596 MW. Para el horario pico, se pronostica la utilización de 90 MW en motores diésel.

Con este pronóstico, se estima para la hora pico una disponibilidad de 2160 MW y una demanda máxima de 2980 MW, para un déficit de 820 MW. Por lo que de **mantenerse las condiciones previstas se pronostica una afectación de 890 MW en este horario.**

## **Unión Eléctrica informa afectación de 890 MW para el horario pico**

Última actualización: Lunes, 19 Septiembre 2022 10:17

Visto: 224

---

Se implementan las medidas de restricción del consumo en el sector estatal.

**(Con información de la Unión Eléctrica)**