

## Alcanzará 37% reserva de luz en 2019 (Reforma 15/06/17)

Alcanzará 37% reserva de luz en 2019 (Reforma 15/06/17) Dayna Meré Cd. de México (15 junio 2017).- En el Sistema Interconectado Nacional (SIN) se prevé que el margen de reserva de electricidad alcanzará un nivel máximo de 37 por ciento en 2019. Esto de acuerdo con el Programa de Desarrollo del Sistema Eléctrico Nacional (Prodesen) 2017-2031. Explica que ese nivel será alcanzado gracias a la entrada en operación de 16 mil 153 megawatts de capacidad adicional acumulada entre 2017 y 2019 de los proyectos incluidos en el Programa Indicativo para la Instalación y Retiro de Centrales Eléctricas (PIIRSE). De esos proyectos, el 68 por ciento reportan avances constructivos, 19 por ciento están por iniciar obras, y 13 por ciento se encuentran en proceso de trámites, señala el Prodesen. A partir del 2022, la trayectoria del VIRPe-MR del SIN se estabilizará y cerrará con 23 por ciento en 2031. En el caso del Sistema Interconectado Baja California (SIBC), la trayectoria del VIRPe-MR cerrará con 22.9 por ciento en 2021. El documento menciona que el SIBC es una zona de potencia vulnerable a los cambios de capacidad de generación de las unidades de generación instaladas en la región y de los intercambios con los sistemas eléctricos de Estados Unidos, por lo que la trayectoria del VIRPe-MR prevista se atenderá mientras se observen ciertas condiciones. Por ejemplo, un crecimiento medio anual de la demanda de energía eléctrica de 3 por ciento, el retiro de 499.4 megawatts de capacidad de generación y la adición de 822 megawatts de capacidad de generación, durante el periodo 2017-2021. En el Sistema Interconectado Baja California Sur (SIBCS), la trayectoria del VIRPe-MR cierra con 43.4 por ciento en 2022. El SIBCS es una zona de potencia vulnerable debido al aislamiento que mantiene con el resto de los sistemas interconectados, por lo que la trayectoria del VIRPe-MR prevista se atenderá mientras se observen ciertas condiciones. Por ejemplo, un crecimiento medio anual de la demanda de energía eléctrica de 3.9 por ciento, el retiro de 149.5 megawatts de capacidad de generación y la adición de 251 megawatts de capacidad de generación durante el periodo 2017-2022.