

CFE construye planta de energía en Mexicali, ante riesgo de escasez

Prevé concluirlo en 10 meses; adjudica contrato a la finlandesa Wärtsilä

Mireya Cuéllar

La Jornada Baja California

Periódico La Jornada

Domingo 10 de abril de 2022, p. 21

1. Mexicali, BC., **El sistema eléctrico de Baja California se encuentra en estado de emergencia, según una notificación del Centro Nacional de Control de Energía, y el suministro en condición inminente de racionamiento**, por lo cual la Comisión Federal de Electricidad (CFE) construye en Mexicali una planta generadora que operará con gas natural y podrá utilizar diésel como combustible alternativo. **Se pretende que esté lista en 10 meses, y el costo será de alrededor de 7 mil 853 millones de pesos.**
2. **Al tratarse de un proyecto eléctrico de emergencia, la planta se construirá en 10 meses y su vida útil será de cinco años**; luego de ese tiempo la infraestructura se retirará y el predio se rehabilitará. **Tendrá capacidad de generación neta en el verano de 400 megavatios**, según la manifestación de impacto ambiental presentada ante la Secretaría de Medio Ambiente y publicada en la *Gaceta* de la dependencia.
3. **Esta planta forma parte de un paquete de adjudicaciones que hizo la CFE el año pasado**, y la construye la finlandesa Wärtsilä, que también recibió un contrato para instalar otra planta de generación de energía –de 200 megavatios– en San Luis Río Colorado, Sonora.
4. La manifestación de impacto ambiental refiere también que, una vez que el proyecto entre en operación, se integrará al mercado eléctrico mayorista y se mantendrá en operación según el requerimiento del **sistema eléctrico de Baja California derivado de que, a partir del verano de 2019, el Centro Nacional de Control de Energía (Cenace) notificó a la Comisión Reguladora de Energía que el sistema eléctrico del estado se encuentra en una condición de inminente racionamiento que puede afectar el suministro de la electricidad a los usuarios finales**".
5. **El pronóstico de demanda de la CFE para el periodo de 2020 a 2040 en Baja California, es de una tasa de crecimiento promedio anual de 3.4 por ciento.**
6. **Actualmente el servicio público en la entidad cuenta con mil 800 megavatios**, éste integra mil 300 megavatios de centrales generadoras propiedad de la CFE, y la más importante es la central geotérmica de Cerro Prieto.

ANTE ESTA SITUACIÓN SURGEN VARIAS PREGUNTAS:

- A. ¿Por qué el proyecto se adjudicó apenas el año pasado si el Centro Nacional de Control de Energía (CENACE) notificó en el verano de 2019 a la Comisión Reguladora de Energía que el sistema eléctrico del estado se encuentra en una condición de inminente racionamiento?
- B. ¿Por qué el sistema eléctrico de Baja California se encuentra en estado de emergencia y el suministro en condición inminente de racionamiento, a tres años de haberse instalado el Gobierno de la 4T?
- C. ¿Por qué se pretende resolver esta situación mediante la instalación de una planta con capacidad de 400 MW, utilizando motores de combustión interna a un costo de 7,853 millones de pesos, cuando la capacidad equivalente con una planta de ciclo combinado sería de solamente 3,735 millones de pesos?
- D. ¿Por qué la urgencia de instalar 400 MW en diez meses, si la capacidad actual es de 1,800 MW, y el pronóstico de demanda es de solamente 3.4 por ciento de promedio anual? La demanda al final del primer año sería solamente de 1,861 MW, es decir solamente 61 MW adicionales con respecto a la capacidad actual
- E. ¿Por qué utilizar motores de combustión interna que tienen una eficiencia de aproximadamente 40 por ciento, cuando las plantas de ciclo combinado alcanzan fácilmente una eficiencia del 60 por ciento, disminuyendo el costo de generación y la emisión de gases de efecto invernadero?
- F. ¿Por qué hacer una inversión de 7,853 millones de pesos en motores de combustión interna, que se utilizará solamente durante 5 años, cuando una planta de ciclo combinado equivalente costaría solamente 3,735 millones de pesos y tendría una vida útil de 25 años? Ciertamente que la construcción de una central de ciclo combinado puede tardar 3 años, pero se podría satisfacer la demanda inmediata mediante la instalación de una capacidad moderada con motores de combustión interna, durante cada uno de los tres años de construcción y al final el balance lo daría la planta de ciclo combinado con capacidad prevista para el largo plazo.
- G. Demanda estimada por año considerando un promedio de 3.4 por ciento.

1° Año	1,861 MW
2° Año	1,924 MW
3° Año	1,990 MW
4° Año	2,057 MW
5° Año	2,128 MW

Ing. Guillermo Pérez Martínez

10/04/2022