

# Preven sobrecosto de 400 mdd en La Yesca

□ Construirán muro de contención no previsto

- Falla geológica requiere modificar hidroeléctrica
- Anticipan retraso en la entrega de la obra

## Esther Arzate

La Comisión Federal de Electricidad (CFE) aún no cuantifica el aumento en el costo de construcción de la hidroeléctrica La Yesca por una falla geológica que requirió modificaciones en la obra.

Sin embargo, el consultor Manuel Frías consideró que el cambio puede causar un retraso en la entrega de la central y un sobrecosto de hasta 400 millones de dólares.

El consorcio que ganó el contrato para la construcción de la hidroeléctrica, formado por ICA, Adisa y La Peninsular, modificó la parte izquierda que sostendrá la cortina de concreto que medirá 220 metros de altura, debido a una falla geológica, lo que además requirió la edificación de un muro de contención no previsto.

No obstante, la empresa informó que aún no se cuantifica el importe adicional del contrato que originalmente fue de 767 millones de dólares para la obra que tendría que entrar en operaciones en 2012.

Manuel Frías, consultor en materia de energía, indicó que para resolver la falla geológica las constructoras desarrollaron un muro de contención y ocho lumbreras (columnas de concreto) de 90 metros de profundidad y 9 metros de diámetro, además de un monolito de concreto en la base, ya que la falla era realmente grave y por lo tanto el cambio en la obra representará un sobrecosto de hasta 400 millones de dólares, es decir, más de la mitad de la inversión original prevista.

Para la presa El Cajón, que fue construida también en la margen del río Santiago, los constructores utilizaron 325 mil metros cúbicos de concreto, mientras que para La Yesca serán 513 mil, debido principalmente al ajuste en el proyecto.

El especialista indicó que se requerirá 57 por ciento más concreto en La Yesca



Casi imposible que la obra esté lista.  
(Foto: Archivo)

respecto a El Cajón, a pesar de tener condiciones similares, debido a los errores de concepto e ingeniería. “Es como hacer otra presa de menor tamaño”, lo cual es grave en términos de costos y tiempos.

Dijo además que al correr el eje de la cortina las estructuras asociadas, como el vertedero (obstáculo para el agua) y la casa de máquinas, quedan fuera del eje, por lo que toda la obra tendrá que ajustarse a las nuevas circunstancias, lo que implicará también mayores inversiones y ajustes en el calendario de obras y pruebas.

En ese sentido, estimó que la puesta en marcha de la hidroeléctrica podría ser aplazada por las modificaciones al proyecto. “Es complicado y casi imposible que la obra esté lista durante esta administración, lo cual es una pena porque es un proyecto importante de infraestructura hidroeléctrica para la generación de energía en el país”.

Sin embargo, el aplazamiento en los tiempos para la entrada en operación de la central no afectará en el suministro de energía en el país, ya que la CFE dispone de un margen de reserva (capacidad ociosa en la generación de energía) superior al 30 por ciento, debido a que se construyeron centrales y la capacidad instalada superó al crecimiento en la demanda. □

