

Retraso de 3 años en refinería de Minatitlán

□ Modernización estará concluida en 2011 con sobrecostos de 721 mdd

Esther Arzate

Con un atraso de tres años y un sobrecosto de 721 millones de dólares, en el primer trimestre de 2011 quedará concluida la modernización de la refinería Minatitlán, con lo cual la capacidad de refinación del país aumentará de 185 mil barriles de petróleo a 240 mil barriles al día.

El Cuarto Informe de Gobierno que presentó el Ejecutivo federal indica que la reconfiguración de la refinería Minatitlán, con 102 años en operación, permitirá obtener cien mil barriles de gasolinas y 74 mil barriles de diesel y turbosina, así como otros destilados.

Actualmente la refinería no puede procesar crudo pesado tipo Maya, pero podrá hacerlo una vez concluidos los trabajos que consistieron en la instalación de nueve plantas nuevas y de alta conversión para transformar el combustible en destilados.

Ajustes

El documento señala que este año Pemex Refinación (PR) ejerció mil 115.7

millones de pesos, cifra 53 por ciento inferior respecto a la canalizada al proyecto entre enero y junio de 2009, debido a atrasos de los contratistas relacionados con ajustes económicos.

“Se estima que el primer y segundo bloque de plantas inicie en el cuarto trimestre de 2010 y la operación completa en el primer trimestre de 2011”, expresó.

PR tiene seis refinerías en el país, donde transforma alrededor de un millón 300 mil barriles de crudo en combustibles como gasolina, turbosina, diesel, combustóleo y otros derivados. Son plantas antiguas sin capacidad para procesar crudos extrapesados, por lo que la paraestatal decidió modernizarlas.

Empezó con la reconfiguración de la planta de Madero y Cadereyta, lo que aumentó la capacidad de proceso. En 2004 adjudicó a cinco empresas la renovación y ampliación de la central de Minatitlán, Veracruz. El presupuesto original era de más de dos mil 100 millones de dólares y ahora será superior a los dos mil 900 millones de dólares.

Queda corto proyecto de CFE

Fracasó el proyecto para la construcción del primer campo solar de energía en México. La Comisión Federal de Electricidad (CFE) adjudicó un contrato para una central de generación de energía con gas natural, pero el proyecto original consideraba también la instalación para una central solar en Sonora.

La CFE entregó a las empresas Sener Ingeniería y Sistemas, Elecnor y Proyectos Eléctricos Agua Prieta, un contrato para el desarrollo de la central de ciclo combinado Agua Prieta II, que tendrá una capacidad de generación de no menos de 343.4 megavatios (Mw) ni más de 464.6 Mw, y se interconectará al sistema eléctrico nacional

desde el municipio de Agua Prieta, Sonora. El contrato tiene un valor de 251 millones 676 mil dólares.

Por otra parte, y después de haber concluido su encargo como integrante de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH), Alfredo Eduardo Guzmán fue relevado por la investigadora del Instituto Mexicano del Petróleo (IMP), Alma América Porres Luna.

Porres Luna era hasta el primero de septiembre directora Ejecutiva de Exploración y Producción del IMP, donde laboró desde 1984. Es doctora en geofísica aplicada por la Universidad de Bordeaux, Francia. (Esther Arzate)

