

Justifica importación de crudo para refinar

Revertiría Pemex pérdidas

► Defiende viabilidad de Chicontepec y la necesidades de inversión

Alma Hernández

La mezcla de crudo importado con la dieta que recibe el Sistema Nacional de Refinación (SNR) le permitirá obtener a Pemex Refinación entre 2 y 7 dólares adicionales por barril procesado, dijo el director de Pemex, Juan José Suárez Coppel.

Al término de su participación en el Congreso Mexicano del Petróleo 2010, mencionó que el objetivo es revertir las pérdidas que presentan la subsidiaria.

“El punto es que no necesariamente el crudo que tienes es al que le puedes sacar más jugo. Puedes hacer dinero variando la mezcla y hay que darle la vuelta a las pérdidas (de Refinación)”, dijo.

Adelantó que se podrían procesar en un principio entre 30 y 40 mil barriles diarios adicionales de refinados, mejorando la dieta de crudo que recibe el sistema.

“Dependiendo de la oportunidad de mercado se habla de ganancias económicas de dos a siete dólares por barril procesado y podrías procesar en un principio, sin necesidad de hacer grandes inver-

siones, alrededor de 30 a 40 mil barriles diarios”, consideró.

Precisó que se analizan distintos tipos de crudo, tanto ligeros como pesados de los que se pueden obtener distintos destilados.

Se plantea la introducción de este crudo importado también para refinerías reconfiguradas para procesar crudo pesado, porque las ventajas de logística permiten obtener mejoras económicas.

Planteó que en este proceso estarán buscando la forma económica de revertir las pérdidas que presenta refinación.

Fuentes de la empresa, informaron que se analizan crudos de precios similares al Maya que podrían venir de Ecuador, África o Medio Oriente, para que el proyecto justifique su rentabilidad.

Suárez Coppel, adelantó que durante su participación en la conferencia plenaria del Congreso hablará sobre la rentabilidad del proyecto Chicontepec, el cual ha sido cuestionado tanto por la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) como por el Comité de Estrategia e Inversiones (CEI) de Pemex.

Mientras CNH y CEI han sugerido modificar la estrategia de desarrollo que ha seguido Pemex Exploración y Producción en la explotación de Chicontepec, por el nivel de recursos destinados y los bajos resultados, el director de Pemex sostiene que sería irresponsable dejar de invertir.

Es el proyecto más caro por barril, pero es súper rentable; comparado con lo que estamos vendiendo tiene una rentabilidad alta y no hay muchos proyectos tan rentables como Chicontepec, planteó.

La Secretaría de Energía, Georgina Kessel, mencionó durante la inauguración del Congreso, que para revertir la declinación en la producción de crudo, se incrementaron los recursos destinados a exploración en el orden de 24 por ciento anual desde 2006.

ASÍ LO DIJO



“Por un lado se invierte y moderniza el sistema de refinación, pero por otro se puede hacer más dinero variando la mezcla (de crudo)”.

Juan José Suárez Coppel, director de Pemex



Continúa en siguiente hoja

Bajo rendimiento

El Sistema Nacional de Refinación está lejos de vivir sus mejores días, pues debido a problemas operativos y a la baja calidad del crudo que procesan las refinerías, la capacidad de utilización disminuye.

REFINERÍA	CAPACIDAD INSTALADA (BARRILES)	% DE UTILIZACIÓN
Cadereyta	275,000	75.5%
Madero	190,000	74.5
Minatitlán	185,000	82.6
Salamanca	245,000	79.8
Salina Cruz	330,000	85.0
Tula	315,000	89.0

Fuente: Reporte financiero de Pemex al segundo trimestre 2010.
