MEDIO: PORTAL EL IMPARCIAL.COM

FECHA: 16/AGOSTO/2013



EL IMPARCIAL.COM

Favorable para México reforma energética: Fitch

Fitch Ratings ve la propuesta de reforma energética como favorable para el sector y para el País en el largo plazo, aunque aclaró que es prematuro evaluar su impacto ya que se necesitará tiempo para implementar los cambios propuestos.

De acuerdo con un análisis, la propuesta energética va de acuerdo con el tipo de reforma previsto por Fitch en un reporte previo.

Precisa que en este momento es muy prematuro evaluar el impacto de la reforma energética, puesto que los mecanismos y procedimientos para su aplicaci \tilde{A}^3 n no están definidos, además de que no se han identificado los esquemas y las áreas en las que el sector privado podría participar.

No obstante, "Fitch continð a anticipando que el gobierno podrÃa incluir al sector privado en \tilde{A}_i reas de aguas profundas y en zonas no convencionales, en donde existan recursos y en donde Pemex carece de tecnologÃa y experiencia, mientras que el gobierno mantiene los yacimientos en aguas someras con derecho exclusivo de la paraestatalâ \in .

De aprobarse la reforma este a $\tilde{A}\pm$ o, estima, no se espera un cambio sustancial en el sector energ \tilde{A} ©tico en los pr \tilde{A}^3 ximos 18 a 24 meses.

Refiere que una vez que el Congreso apruebe la enmienda a la Constituci \tilde{A}^3 n y los cambios sean ratificados por los estados, se necesitar \tilde{A}_i ; tiempo para que el gobierno federal implemente la nueva regulaci \tilde{A}^3 n, en tanto que la inversi \tilde{A}^3 n extranjera en el sector probablemente permanecer \tilde{A}_i ; en espera hasta que haya certidumbre.

Las dos administraciones federales previas intentaron, sin \tilde{A} ©xito, implementar una reforma energ \tilde{A} ©tica, pero el consenso pol \tilde{A} tico establecido por la administraci \tilde{A} 3n actual con los tres principales partidos pol \tilde{A} ticos, a trav \tilde{A} ©s del Pacto por M \tilde{A} ©xico, ofrece nuevas expectativas para proponer reformas exitosas, destaca.

Se $\tilde{A}\pm$ ala que el proyecto de reforma propuesto est \tilde{A} ; dise $\tilde{A}\pm$ ado para abrir el sector energ \tilde{A} ©tico a participantes privados, a trav \tilde{A} ©s de mecanismos de ingresos o de reparto de utilidades.

Refiere que los detalles sobre el tipo y la naturaleza de los acuerdos entre el gobierno y la iniciativa privada se definir \tilde{A} ¡n despu \tilde{A} ©s de que las leyes secundarias se desarrollen, lo que suceder \tilde{A} ¡ una vez que la iniciativa sea aprobada y que los cambios constitucionales sean ratificados por los estados.

De entrada se descarta, especÃficamente, la posibilidad de otorgar concesiones en el sector de petróleo y gas natural, puesto que los recursos de dichos sectores seguirán siendo propiedad exclusiva del Estado.

De $ah\tilde{A}$, contin \tilde{A}^o a, el atractivo del esquema propuesto depender \tilde{A} ;, en gran medida, del porcentaje de los ingresos o del reparto de utilidades, as \tilde{A} como de la capacidad de estos acuerdos para reflejar las caracter \tilde{A} sticas econ \tilde{A}^3 micas de los acuerdos de producci \tilde{A}^3 n compartida.

Fitch expone que conceptualmente las reformas propuestas resultan más atractivas que los contratos de

servicios existentes, los cuales pagan una tarifa fija por cada barril de petróleo producido.

Esto, explica, debido a que los nuevos acuerdos ligar \tilde{A} an los ingresos y las ganancias al precio de mercado del petr \tilde{A} ³leo, lo que permitir \tilde{A} a a los inversionistas compartir, junto con el Estado, riesgos y beneficios.

En su opini \tilde{A}^3 n, para un impulso importante en la producci \tilde{A}^3 n, el mayor potencial ser \tilde{A} a el aprovechamiento de los yacimientos en aguas profundas y de los recursos no convencionales (gas shale), dado que la enorme carga fiscal de Pemex ha limitado la generaci \tilde{A}^3 n interna de efectivo necesario para desarrollar este tipo de \tilde{A}_i reas.

Fitch considera tambi \tilde{A} ©n que para el gobierno ser \tilde{A} ; muy dif \tilde{A} cil sustituir r \tilde{A} ; pidamente las contribuciones de Petr \tilde{A} ³leos Mexicanos (Pemex), puesto que \tilde{A} ©stas representan aproximadamente un tercio de los ingresos federales.

Por lo anterior, la firma no anticipa un cambio sustancial en la carga fiscal de la paraestatal en los próximos 18 a 24 meses, aunque reconoce que cualquier reducción en sus contribuciones al gobierno, en el largo plazo, serÃa visto de manera favorable, pues permitirÃa liberar el flujo de efectivo de la empresa para hacer inversiones.

Una modificación a la Constitución de México requiere el consentimiento de dos terceras partes del Congreso y la aprobación de más de la mitad de los congresos estatales.

La calificadora reconoce que una mayor \tilde{A} a en el Congreso presenta un reto, puesto que los principales partidos de la oposici \tilde{A} ³n, Acci \tilde{A} ³n Nacional (PAN) y de la Revoluci \tilde{A} ³n Democr \tilde{A} ; tica (PRD), tienen diferentes visiones sobre el tipo de reforma energ \tilde{A} ©tica que requiere el Pa \tilde{A} s.

Por lo anterior, a $\tilde{A}\pm$ ade, "aprobar la reforma energ \tilde{A} ©tica en el Congreso ser \tilde{A} ; una verdadera prueba para el Pacto por M \tilde{A} ©xico \hat{a} € .

El pasado lunes 12 de agosto, el Ejecutivo presentó la propuesta de reforma que modifica los artÃculos 27 y 28 de la Constitución para permitir la participación privada en la exploración, extracción, refinación, petroquÃmica, almacenamiento y transporte de petróleo, sin que el Estado pierda la propiedad sobre los hidrocarburos.

El gobierno federal aclar \tilde{A}^3 que no se venden Pemex ni la Comisi \tilde{A}^3 n Federal de Electricidad (CFE), y por el contrario, se modernizan para transformarlas en empresas de vanguardia productiva.

Plante \tilde{A}^3 adem \tilde{A}_i s corregir el r \tilde{A} ©gimen fiscal de Pemex para que sea plenamente competitivo, as \tilde{A} como la reestructuraci \tilde{A}^3 n de sus subsidiarias en dos divisiones: Exploraci \tilde{A}^3 n y Producci \tilde{A}^3 n, y Transformaci \tilde{A}^3 n Industrial.