



energia@fte-energia.org
www.fte-energia.org

frente de trabajadores de la energía

Organización obrera afiliada a la FEDERACION SINDICAL MUNDIAL

Boletín de prensa

v8. n090

27 marzo 2008

Falso precio a tesoro NO descubierto

Escenarios hipotéticos

Sin bases firmes, el gobierno federal oferta subrepticamente el “tesoro” de las aguas profundas. Con escenarios a 30 años se preparan contratos para 20 transnacionales. El “tesoro” se refiere a recursos prospectivos, es decir, petróleo que NO ha sido descubierto. Los proyectos exploratorios serían Golfo de México B, Golfo de México Sur y Area Perdido. Pemex plantea dos escenarios de perforación con tirantes de agua de más de 2 mil metros (m) pero estas cuencas tienen tirantes de 500 m; NADIE tiene tecnología para explorar a profundidades de más de 2,400 m. En cualquier escenario, el “negocio” no sería para Pemex sino para las corporaciones con las cuales compartiría las ganancias. Actualmente, SIN privatización, Pemex obtiene más recursos que las inversiones extranjeras proyectadas.

Según información dada a conocer por El Universal, con base en un documento de la secretaría de energía (Sener) con la leyenda “prohibida su reproducción”, difundido entre inversionistas, el gobierno de la ultraderecha tiene 2 escenarios posibles respecto del valor bruto del probable potencial petrolero de nuestro país a profundidades de más de 2 mil metros.

De acuerdo a estos escenarios, el “tesoro” petrolero que posee México en aguas profundas del Golfo alcanza un valor bruto probable, a 30 años, de entre 850 mil millones de dólares y 1 billón 500 mil millones de dólares, de acuerdo con cálculos del gobierno federal.

En el documento, el precio de referencia de la mezcla mexicana se considera de 50 dólares por barril no obstante que, actualmente, el precio es alrededor de 90 dólares por barril. Esto implicaría que, a 50 dólares el barril, el gobierno estima recursos petroleros entre 17 mil y 30 mil millones de barriles explotables en el período de 3 décadas. ¿De dónde salió ese petróleo? ¿Dónde está? ¿Quién lo exploró? ¡Nadie! Se trata de petróleo NO descubierto en el Golfo de México.

Los recursos prospectivos

Los recursos prospectivos NO son reservas sino una cantidad estimada, a una fecha dada, de acumulaciones que todavía NO se descubren. Se trata de cantidades inferidas de hidrocarburos que se consideran potencialmente explotables. La cuantificación de los recursos prospectivos está basada en información geológica y geofísica del área de estudio y en analogías con áreas donde un cierto volumen original de hidrocarburos ha sido descubierto.

Los recursos prospectivos estimados por Pemex se concentran principalmente en las cuencas de: Sabinas, Burgos, Tampico-Mizantla, Veracruz, el Sureste y el Golfo de México Profundo.

Las estimaciones del grupo prospectivo de Pemex-Exploración y Producción (PEP), de acuerdo a la Prospectiva de Petróleo Crudo 2007-2016, publicada por la misma Sener, indican recursos prospectivos de 53 mil 800 millones de barriles de petróleo crudo equivalente (bpce). Al Golfo de México, corresponderían 29 mil 500 millones de bpce (el 54.8%). Según la Prospectiva, se tienen identificados 8

mil 513 millones de bpce, con 135 oportunidades exploratorias. De estos, 7 mil 975 millones de barriles de petróleo crudo equivalente serían de aceite ligero, 135 millones de bpce de aceite pesado y 403 millones de bpce de gas seco.

La cuenca del Golfo de México, bajo tirantes de agua de 500 metros (m), cubre una superficie aproximada de 575 mil kilómetros (km) cuadrados. En esta cuenca se han identificado 9 provincias geológicas, distribuidas en 3 proyectos exploratorios: Golfo de México B, Golfo de México Sur y Area Perdido. Ahora, la Sener precisa que en el Golfo de México, se han definido 5 áreas con dos enfoques para su exploración y desarrollo: Perdido, donde tentativamente hay un potencial de 8 mil millones de barriles de petróleo crudo equivalente (aceite y gas) y que se comparte con Estados Unidos en los límites marítimos transfronterizos; Lamprea y Lankahuasa Profundo que aportarían otros 9 mil millones de bpce; Coatzacoalcos Profundo con 10 mil bpce; y Campeche Profundo con 2 mil 400 bpce.

Según la Sener, sin explicación, México elevaría la producción de crudo en aguas profundas del punto en que se inicia la producción (2011) a 2015 en 371 mil barriles diarios en promedio. La producción de gas pasaría de 0 (cero) a 416 millones de pies cúbicos diarios en promedio.

Inversiones extranjeras y malos negocios

Según la Prospectiva, las inversiones anuales a realizar, en actividades de exploración en el período 2008-2016, ascenderían a 27 mil millones de pesos y, en actividades asociadas al posible desarrollo de los descubrimientos, de 29 mil 500 millones de pesos. Esto haría un total de 56 mil 500 millones anuales de inversión proyectada. Se supone la perforación de 1,200 pozos exploratorios en el período y 1,570 pozos de desarrollo para la explotación de las reservas descubiertas.

En el nuevo documento, Pemex y la Sener prevén que el monto de los contratos que podrían entregar a empresas privadas, nacionales o extranjeras, iría de los 232 mil millones de dólares a los 409 mil millones de dólares, en el periodo (30 años). Esto implicaría, de 7 mil 733 millones de dólares anuales a 13 mil 633 millones de dólares anuales, es decir, aproximadamente de 83 mil 643 a 145 mil 699 millones de pesos anuales (a **10.687 pesos por dólar**).

Estas inversiones son superiores a las establecidas por la Prospectiva y significarían entregar a las corporaciones imperialistas entre el 146 y el 258% de las inversiones totales anuales estimadas en la Prospectiva, pero durante 30 años. Sería un supernegociazo basado en la entrega de los hidrocarburos mexicanos a los inversionistas extranjeros.

Según Pemex y la Sener, el beneficio que México tendría, una vez descontados los costos totales de descubrimiento y desarrollo, se calcula entre 618 mil millones de dólares y 1 billón 91,000 millones de dólares. Esto indicaría, una cantidad anual de 20 mil 600 millones de dólares (220 mil 152 millones de pesos) a 33 mil 666 millones de dólares (368 mil 650 millones de pesos).

La cantidad que obtendría Pemex es realmente pobre. En 2007, Pemex obtuvo un rendimiento antes de impuestos y derechos por 660 mil 200 millones de pesos. Esto es, casi el doble o el triple de lo que obtendría en alianza con las transnacionales, dependiendo de los escenarios.

La razón es sencilla. Actualmente, el precio de (extracción) del barril de petróleo crudo le cuesta a Pemex 4.29 dólares. Al precio actual de 90 dólares por barril, la ganancia es de casi 86 dólares por barril. Con las alianzas, al compartir la renta petrolera con las transnacionales, Pemex obtendría acaso la mitad. Consecuentemente, los ingresos de Pemex y las aportaciones al Estado serían menores que ahora.

Pemex, en su ofensiva privatizadora, estima que el costo de extracción en las profundidades del Golfo sería de 13.63 dólares por barril (sic). NO indica, sin embargo, que los petroprecios están en ascenso y, cualesquiera que éstos sean, la ganancia seguirá siendo muy alta. En este escenario, también, Pemex obtendría una renta menor porque la compartiría con las transnacionales.

Escenarios de perforación

Los escenarios planteados por Sener y Pemex varían de acuerdo al número de pozos que podrían perforarse: En el escenario A, se obtendrían 17 mil millones de barriles de petróleo crudo equivalente con

la perforación de 1,700 pozos a lo largo de tres décadas (57 pozos anuales), lo que permitiría una producción de 567 millones de barriles en promedio anual (1 millón 553 mil barriles diarios) con un capital de riesgo anual de 4 mil millones de dólares (42 mil 788 millones pesos) anuales (a la cotización actual del dólar). Eso significaría un costo de extracción aproximado de 7 dólares (sic) por barril.

El escenario B, prevé el desarrollo de recursos prospectivos de 30 mil millones de barriles con la perforación de 3 mil pozos (100 pozos anuales) en el mismo periodo y una producción anual de 1 mil millones de barriles (2 millones 740 mil barriles diarios) con un riesgo de capital por 7 mil 100 millones de dólares (75 mil 878 millones de pesos) anuales.

En cualquiera de los escenarios se trata de producir para exportar y obtener cuantiosas ganancias derivadas de los altos petroprecios. Comparados con los ingresos actuales por ventas externas, el “negocio” para Pemex es desfavorable. En 2007, SIN privatización y SIN aguas profundas, Pemex obtuvo 37 mil 932 millones de dólares (405 mil 378 millones de pesos). Aliarse con las transnacionales para privatizar NO es buen negocio, Pemex puede hacer sus propias inversiones sin compartir ganancias.

Para el gobierno, la tasa de éxito en los dos escenarios es la misma que se registra en el Golfo de México, en la zona petrolera norteamericana de aguas profundas, calculada en 30%, es decir, de cada 10 pozos perforados 3 resultarían exitosos. La obtención de estos recursos alargaría el periodo de vida de las actuales reservas 15 o 26 años más, según el volumen de hidrocarburos que finalmente encuentren en las regiones con recursos prospectivos y los actuales niveles de extracción.

Todas estas son suposiciones. Perforar NO es sinónimo de producir. El alargamiento en la vida de las actuales reservas es hipotético porque el gobierno no sabe cuanto petróleo NO descubierto es realmente existente, no sabe cuantos pozos serían productores, no sabe cuánto producirían, ni tampoco de qué calidades sería el crudo extraído.

Las 20 transnacionales

Pemex plantea que sólo una veintena de firmas podría contribuir al desarrollo de los programas de exploración y explotación del potencial petrolero mexicano en profundidades de más de 2 mil metros.

Carlos Morales, director de PEP dio una conferencia ante posibles inversionistas de la Bolsa de Valores, intitulada “Deep Water Professional Development Program”, y se refirió a las empresas a las que Pemex podría solicitar los servicios. Entre ellas están TransOcean, FMC Technologies, British Petroleum, Technip, Chevron, Bhpbilliton, Marine Contractors, Shell, Aker Kvaerner, Cooper Cameron, Statoil, Pegasus, Schlumberger, Petrobras, Bluewater e Intec Engineering.

Con varias de estas corporaciones, Pemex ya ha firmado convenios “de entrada” disfrazados de falsa investigación científica y desarrollo tecnológico; con otras, existen contratos y ya operan en actividades reservadas constitucionalmente a Pemex.

Entretanto, desde 1996, en el Cinturón Plegado Perdido, al sur del Cañón de Alamitos, cerca de la frontera de EU con México, Shell, Chevron, Exxon, BP, Nexen, Total y Unical han perforado 18 pozos exploratorios, a profundidades de agua hasta de 2,300 a 3 mil metros. Los resultados son NULOS, en NINGUN pozo se está produciendo. En todos los casos, se han encontrado hoyos secos o, bien, NO EXISTE tecnología de explotación.

En 2006, Petrobras anunció que había perforado (sic) con tirantes de agua de 1,800 metros, BP a 2,146 m en 2006 e, Independence Hub a 2,414 m en 2008. En todos los casos se trata de perforaciones en las aguas profundas del Golfo de México. Los datos son del gobierno norteamericano y de las propias transnacionales. Para explotar (sic) a 3 mil m de profundidad de agua NO EXISTE tecnología.

El apresuramiento del gobierno, Pemex, Sener, PRI y PAN por entregar los recursos que NO son suyos sino de la nación, es lesivo a ésta. Todos los mexicanos concientes debemos impedirlo.

Frente de Trabajadores de la Energía,
de México