



Declive artificial de Pemex, S.A.

No basta decir, declarativamente, que es una empresa productiva del Estado. En el marco capitalista, las nuevas reglas son competir con empresas privadas, nacionales y extranjeras. Así lo hará Pemex por contratos en las aguas someras, estudiadas por la misma petrolera desde hace 50 años. ¿Ganará Pemex o las transnacionales? La exploración petrolera está paralizada, la producción y exportación petrolera siguen a la baja. Mientras, el gobierno sigue endeudando a la empresa. También continúan los accidentes. Entre tanto, Carso Oil & Gas anuncia su participación en las actividades energéticas.

Pemex competirá en aguas someras

Esa es la competitividad de Peña Nieto y socios. Primero, le quitó a Pemex la facultad de realizar todas las actividades estratégicas, las mismas que ahora no existen, pues, fueron convertidas en “prioritarias” a cargo de empresas privadas, nacionales y extranjeras. Segundo, se obligó a Pemex a entregar a la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) toda la información que Pemex recabó en 77 años. Tercero, con esa información la CNH procedió a licitar contratos privados de exploración y producción de hidrocarburos, empezando por las áreas ubicadas en las aguas someras, donde existen reservas certificadas, especialmente PROBADAS (1P), de hidrocarburos. Cuarto, para que Pemex pudiese acceder a algún contrato deberá medirse con transnacionales y socios.

Pemex es la principal empresa del mundo especializada en aguas someras, con una vasta experiencia probada y una producción acumulada enorme. TODOS los requisitos los cubre la petrolera mexicana. ¿Se le otorgarán los contratos? ¡Dudámoslo! Esas licitaciones no son para impulsar

ninguna competencia sino para disfrazar la entrega de los recursos naturales de la nación al capital privado.

Si no fuera así, para empezar, NO se hubiera desnacionalizado a la industria petrolera. Si Peña Nieto y partidos políticos (PRI, PAN, PVEM y Panal) lo hicieron fue para privatizar, mediante regalos, a todo el proceso de trabajo petrolero. En efecto, lo que se anuncia es un verdadero regalo. Esa es también, la “certeza” de Peña al capital. Los contratos en cuestión aseguran que, en las aguas someras hay petróleo pues se trata de reservas probadas. Ninguna transnacional y/o socios se tomará la molestia de explorar nada, porque las reservas ya fueron descubiertas, solamente se dedicarán a EXTRAERLAS, por cierto al costo de extracción más bajo del mundo. Con ello se garantiza que obtendrán cuantiosas ganancias.

Todo se hace para garantizar el cínico robo a la nación.

“Pemex, la principal empresa en el mundo especialista en la explotación de crudo en aguas someras, determinó participar en la segunda licitación de la *ronda uno*, que comprende nueve bloques distribuidos en cinco contratos para la explotación compartida en aguas territoriales del

2015, *elektron* 15 (107) 2, FTE de México

Golfo de México (Rodríguez I., en *La Jornada*, p.21, 12 abril 2015).

“Con ello, ya son cuatro las empresas que han iniciado el proceso de precalificación: la mexicana Diavaz Offshore; la rusa Lukoil; la angloholandesa Shell Exploración y Extracción y ahora Petróleos Mexicanos.

“De acuerdo con el calendario de la CNH será el 31 de julio de este año cuando se cierre el proceso de precalificación de las empresas interesadas, y el 2 de octubre próximo se dará a conocer la resolución del órgano de gobierno para adjudicación y fallo; el 6 de noviembre de este año será la fecha límite de suscripción de contratos.

“Las cinco áreas contractuales están integradas por nueve campos: Amocu-Miztón-Teocall; Hokchi; Hulum; Ichalkil-Pokoch; Misón-Nak en una superficie total de 280.9 kilómetros que se extienden por costas de Campeche y Tabasco.

“El contenido estimado de hidrocarburos es de 143 millones de barriles de petróleo crudo, equivalente en reservas probadas (1P); 355 millones de barriles de crudo en reservas probables (2P) y de 671 millones de barriles de petróleo crudo equivalente”.

En cuanto a los requisitos de la convocatoria, se indica que:

“Las empresas que quieran ser operadoras deberán demostrar su capacidad técnica con experiencia acreditable en ese rubro durante el periodo 2010-2014. Por lo menos tres proyectos de exploración y extracción o inversiones de capital en proyectos de exploración y extracción que en conjunto sean de por lo menos mil millones de dólares.

“También se señala como condición haber sido el operador en por lo menos un proyecto de extracción en aguas someras o en aguas profundas y demostrar producción mínima agregada de 10 mil barriles diarios de petróleo crudo equivalente (este nivel de producción debió ser alcanzado en promedio en cualquier año entre 2010 y 2014).

“Además, será necesario contar con personal con al menos 10 años de experiencia gerencial y operacional en el manejo de proyectos de extracción en aguas someras o profundas.

“Adicionalmente, contar con experiencia e implementación y operación de sistemas de gestión de seguridad industrial y protección al ambiente, durante los pasados cinco años.

“Estas y otras disposiciones más las cumple Pemex a cabalidad por ser una empresa que tiene

más de 50 años de experiencia en la explotación de hidrocarburos en aguas someras”.

Evidentemente, Pemex supera a TODAS las transnacionales. ¿Por qué, entonces, no se otorgaron esos contratos por asignación en la Ronda 0? ¿Por qué se le obliga a competir con transnacionales, a las que se ponen requisitos ridículos, NUNCA comparables con Pemex y su experiencia de muchas décadas? Obvio, para justificar administrativamente la repartición del botín ante los ojos de la nación que, salvo excepciones, sigue viendo en silencio.

Exploración privatizada

“La exploración petrolera en México prácticamente se ha paralizado en los últimos 14 meses, y en ese lapso Pemex incumplió las metas establecidas en su Programas Operativo Anual (POA), revelan informes de la CNH. Los informes oficiales detallan que en 2014 la meta de pozos perforados era de 70 y sólo se perforaron 22. Para 2015 el POA tiene una meta de 51 pozos y al cierre del primer bimestre solamente se han perforado dos, cuando al menos deberían haberse perforado ocho pozos. El abandono en la actividad exploratoria del país, en el contexto de la aplicación de la reforma energética, ha ocasionado que no se haya incorporado mayor producción y no se detenga el constante deterioro en la plataforma de producción. Los datos oficiales señalan que al concluir marzo de 2015, la producción de crudo se ubicó en 2 millones 317 mil barriles, que implicó una baja de 6.15 por ciento, equivalente a 152 mil barriles menos que los 2 millones 469 mil barriles por día alcanzados en marzo de 2014. En el caso de los objetivos planteados en el renglón de pozos terminados también se observa un incumplimiento en las metas para 2014 y en los primeros dos meses de 2015” (Rodríguez I., en *La Jornada*, p.26, 13 abril 2015).

Lo anterior es grave pero no extraña, no son meses sino años de estancamiento, habida cuenta que hace mucho Pemex privatizó unilateralmente la exploración petrolera.

Desde antes de ser desnacionalizada, con la privatización furtiva de Pemex, se abandonaron deliberadamente las funciones estratégicas. La petrolera se dedicó solamente a producir y exportar petróleo crudo. Hoy está peor. Es, en efecto, el resultado artificial de la reforma energética privatizadora de Peña Nieto.

El deterioro deliberado de Pemex ha aumentado en TODAS las fases del proceso de trabajo. Eso no es nuevo pero se ha llegado a límites indignantes.

Con el pretexto de la reducción presupuestal federal, debida a la baja en los petroprecios, ha caído la exploración, la producción ha bajado, lo mismo la exportación de crudo. Entre tanto, siguen aumentando las importaciones, principalmente de gasolinas, diesel, gas natural y petroquímicos. La refinación interna sigue a la baja, los petroquímicos están totalmente privatizados, lo mismo el transporte, distribución y almacenamiento de petróleo crudo, petrolíferos, petroquímicos y agrocombustibles.

Todo esto ocurre en menos de 1 año del robo descarado a la nación perpetrado por Peña, asesores y socios de la claqué política. No es el único caso, la CNH ya dio autorización a empresas noruegas para explorar casi todo el Golfo de México, con derecho a comercializar la información obtenida. Ese permiso es otro regalo.

“Cuatro empresas noruegas son las primeras en obtener la autorización para realizar estudios geológicos y sísmicos en siete áreas susceptibles de contener hidrocarburos en territorio mexicano y comercializar por cuenta propia información exclusiva durante 12 años, la cual luego pasará a ser propiedad de la Nación. La CNH otorgó la autorización a las compañías noruegas Dolphin Geophysical, Petroleum Geo-Services, Spectrum ASA y TGS AP Investments AS, para realizar estudios en prácticamente la totalidad del Golfo de México y una porción del mar Caribe en aguas territoriales del país. Antes de la reforma energética los estudios sísmicos y geológicos en materia petrolera los hacían las empresas internacionales especializadas por cuenta de Pemex” (Rodríguez I., en La Jornada, p.28, 17 abril 2015).

Más endeudamiento

Pemex informó (en www.pemex.com), el 14 de abril, que había emitido un nuevo bono ahora por 2 mil 250 millones de euros, superior a la emisión del 8 de abril. Este endeudamiento es adicional a los recientes. La burocracia *itamita* lo justificó así:

“Como parte de su programa de financiamientos aprobado para 2015, Petróleos Mexicanos realizó una colocación de deuda en los mercados internacionales por un monto total de 2 mil 250 millones de euros en dos tramos: mil

2015, *elektron* 15 (107) 3, FTE de México millones de euros con vencimiento en abril de 2022 y un cupón de 1.875 por ciento, y 1,250 millones de euros con vencimiento en abril de 2027 y un cupón de 2.75 por ciento.

“Se trata de la emisión denominada en euros de mayor monto y de menor costo respecto de esta divisa que ha realizado la empresa. La demanda de la emisión alcanzó tres veces el monto anunciado.

“Entre los principales inversionistas que participaron en esta colocación se encuentran fondos de pensiones, aseguradoras, administradores de portafolios e instituciones financieras principalmente en Europa, Asia y Medio Oriente.

“Los agentes colocadores fueron Barclays, BNP Paribas, Deutsche Bank y Santander.

“Los recursos provenientes de esta emisión se utilizarán para el financiamiento de proyectos de inversión de Petróleos Mexicanos”.

Otra vez los mismos clichés. ¿Financiar proyectos de inversión? Cuáles si cada vez son menos, la materia de trabajo de Pemex y sus funciones ya están sumamente reducidos, precisamente, como consecuencia de la reforma energética regresiva de Peña. Las consecuencias son aberrantes para la nación.

“Pemex es una de las empresas latinoamericanas que este año se verá más afectada en su flujo de efectivo por la depreciación de la moneda nacional frente al dólar, debido a su alto nivel de endeudamiento, aseguró la calificadora de inversiones Moody’s Investors Service (González R., en La Jornada, p.24, 17 abril 2014).

“Pemex recibe más de 90 por ciento de sus ingresos en dólares –alrededor de 108 mil millones de dólares en 2014–, apuntó Moody’s. Las importaciones, principalmente de gasolina, contribuyen con menos de 20 por ciento de sus costos, pero la compañía reporta 85 por ciento de sus gastos operativos y financieros en dólares. Alrededor de tres cuartas partes de su inversión por 23 mil millones de dólares para este año también serán realizadas en esa divisa, añadió Moody’s.

“Al 31 de diciembre de 2014, Pemex enfrentaba una deuda de 78 mil millones de dólares. De esa cantidad, 63 por ciento, poco menos de dos terceras partes, está denominada en dólares; 22 por ciento en pesos, y el resto en otras monedas, de acuerdo con datos de Pemex. Del total de pasivos, 72 por ciento está contratado a tasa fija. En 2015 los vencimientos son de 9 mil millones de dólares y de 6 mil 400 millones de dólares el próximo año”.

2015, *elektron* 15 (107) 4, FTE de México Siguen los accidentes

Ahora fue en Tabasco y en Aguascalientes. En ambos casos, Pemex tiene responsabilidad pero la elude, las consecuencias las paga la población. Esos son los resultados de la privatización.

“Unos 500 mil habitantes de esta ciudad (Villahermosa) se quedaron sin agua debido al cierre de cuatro plantas que potabilizan el líquido de los ríos Sierra y Grijalva –este último bordea la capital–, los cuales resultaron contaminados con hidrocarburos derramados de una toma clandestina de un ducto de Pemex, informó Sergio Pulido Campos, director del Sistema de Agua y Saneamiento (SAS) (López R.A., en *La Jornada*, p.29, 15 abril 2015).

“Pemex informó sobre el derrame y escurrimiento de hidrocarburo en el río Teapa, cuya corriente se conecta a los dos afluentes citados, a causa de una toma ilegal en el oleoducto Agave-Entronque, cerca de la ranchería Hueso de Puerco, municipio de Jalapa, ubicado a 40 kilómetros de Villahermosa.

“El ayuntamiento de Centro alertó a los habitantes de colonias de la capital a tomar provisiones debido a que ese mismo día se suspendieron los trabajos en la planta potabilizadora ubicada en la comunidad Pueblo Nuevo y la localizada en Parrilla, debido a la presencia de una mancha de aceite en la zona de donde se toma el agua, dijo el funcionario.

“La situación se agudizó cuando el organismo del ayuntamiento de Centro reportó también la presencia de crudo en los afluentes La Sierra y Grijalva, por lo que como medida preventiva suspendió las operaciones de las plantas potabilizadoras Villahermosa y Gaviotas”.

“Una pipa cargada con 30 mil litros de gasolina explotó en la comunidad Coyotes, unos 20 kilómetros al sur de la capital de Aguascalientes, después de ser impactada por el tren (Bañuelos C., Salinas J., en *La Jornada*, p.29, 15 abril 2015).

“El accidente ocurrió cuando el conductor del tractocamión, José Luis Salas Urbano, de 38 años, intentó ganarle el paso a la máquina, informó Ángel Ávila Moreno, titular de Protección Civil estatal.

“Los más de 400 habitantes de la comunidad, que se ubica a menos de un kilómetro de las vías del tren, fueron desalojados por personal de protección civil municipal y de la policía municipal y estatal, e incluso de la 14 Zona Militar.

“Pemex informó que el vehículo accidentado no es de su propiedad, pero que personal de su área de contraincendios de la terminal de almacenamiento y reparto de Aguascalientes, apoyó en el control del fuego”.

Slim al ataque privatizador

Cada vez surgen más privatizadores para repartirse el pastel que Peña les regala.

“La fusión de las empresas de Carlos Slim de infraestructura y perforación en Carso Oil & Gas, busca maximizar los recursos con los que cuenta, así como participar en los proyectos de forma más eficiente, aseguró el director de MetAnálisis, Gerardo Copca (Notinex, en *El Financiero*, 15 abril 2015).

“Hay comentarios, aunque no por parte de la empresa, que pudiera entrar a un negocio relacionado con la producción de petróleo, sin embargo no hay nada confirmado”, según Copca.

“La compañía cuenta con participación en el mercado energético en México en licitaciones de gasoductos por parte de la Comisión Federal de Electricidad (CFE) y tener encuentros con CNH.

“De hecho, a finales de enero, la CFE adjudicó al consorcio integrado por Energy Transfer Partners, Mastec y Carso Energy el contrato para el transporte de gas natural, a través del gasoducto Waha–San Elizario, en Texas.

“Este proyecto incluye el diseño, ingeniería, suministro, construcción, operación y mantenimiento del ducto, con capacidad para transportar mil 135 millones de pies cúbicos diarios y un diámetro de 42 pulgadas y proveerá gas a las regiones centro, norte y occidente de México.

“Asimismo, Grupo Carso ha tenido acercamientos con la CNH, al igual que ExxonMobil, Shell, Chevron, Maerk Drilling, Energy Council of the Americas, Hunt Oil Company CGG Veritas Services, Petrofac México, RPM, Halliburton, Voyager LightEnergy”.

Frente de Trabajadores de la Energía,
de México