



Comparecencia de Kessel y Heroles

Georgina Kessel, secretaria de energía, y Jesús Reyes Heróles, director de Pemex comparecieron ante la comisión de energía del Senado. Allí informaron sobre las acciones que se siguen para la implementación de la contra-reforma energética. El discurso y los planes están orientados a profundizar la privatización petrolera furtiva.

Contra-reforma “de gran calado”

El 14 de enero, comparecieron ante la comisión de energía del Senado, Jesús Reyes Heróles, director general de Pemex, y Georgina Kessel, secretaria de energía de Calderón, así como Dionisio Pérez Jácome, subsecretario de egresos de la secretaría de hacienda y expresidente de la Comisión Reguladora de Energía (CRE).

El senador Francisco Labastida (PRI), presidente de la comisión les pidió a los funcionarios ponerse de pie para tomarles la protesta de ley para “conducirse con verdad y decir solo la verdad y nada más que la verdad”. Se trata de un protocolo inútil. Todos los funcionarios del gobierno de Calderón, incluyendo a éste, han protestado cumplir y hacer cumplir la Constitución política del país y hacen, exactamente, lo contrario.

Labastida informó que los funcionarios habían sido invitados para que “informen y expliquen, de manera amplia y detallada, sobre las medidas, estrategias y acciones que se tomarán para atender y alcanzar y solucionar diversos retos, y alcanzar objetivos del sector energético en el marco de la reforma del mismo nombre”.

Entre los comentarios previos de Labastida, dijo que “la quema de gas llegó a casi el 19 y fracción de por ciento del total, una quinta parte, lo que es obviamente inadmisibles”. También dijo que “La información difundida señala que Pemex ha comprometido grandes inversiones contratando plataformas para la exploración en aguas profundas, lo que tendrá resultados en el largo plazo”. Asimismo dijo, que veía muy bien “las ampliaciones de los recursos destinados a la inversión en Pemex, un aumento de más del 10 por ciento”.

Por supuesto, Labastida se congratulo de la reforma energética a la llamó “de gran calado”.

Privatización energética generalizada

De entrada, Kessel se refirió a la “instrumentación” de la contra-reforma específicamente a los yacimientos, reservas, plataforma de producción y nuevos proyectos, así como, la evolución del mercado petrolero en las finanzas públicas y la situación presupuestal de Pemex.

Con relación a la contra-reforma, dijo que con el gobierno corporativo habrá mayor transparencia, que se está diseñando una nueva estructura de Pemex y que el nuevo esquema de contratación de Pemex se aplicará a partir del segundo semestre de este año.

2009 elektron 9 (17) 2, FTE de México

Señaló que con la contra-reforma hay un fortalecimiento de las autoridades y, con sus nuevas facultades, la secretaría de energía (Sener) emitirá los reglamentos de las inconstitucionales leyes secundarias aprobadas, que la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) iniciará sus actividades en este año y la Comisión Reguladora de Energía (CRE) está en proceso para ejercer sus nuevas y ampliadas facultades (inconstitucionales).

Kessel indicó que la contra-reforma “contribuirá a detener al declinación” en la plataforma de producción de crudo para iniciar un crecimiento gradual a partir de 2011. Entre las estrategias mencionó “la incorporación de mayor desarrollo de pozos”, “la instalación de equipo para la inyección de gas”, la “deshidratación y desalado de petróleo crudo” y la “automatización de procesos operativos”. Adicionalmente, mencionó la “exploración y desarrollo de nuevos yacimientos”, refiriéndose a Chicontepec y a las aguas profundas del Golfo de México.

Informó que “el nuevo esquema de contratación se estará utilizando en las licitaciones que se convoquen durante el segundo semestre de este año”.

Enseguida dijo “me permito informarles que México presentó al Departamento de Estado de los Estados Unidos, una propuesta formal (sic) para la negociación de un acuerdo marco que protege los hidrocarburos de México, y permite la explotación eficiente y equitativa de este tipo de yacimientos; se estima que una vez que entre en funciones la nueva administración en Estados Unidos, se presentarán mayores avances en las conversaciones”.

Respecto a las energías renovables dijo que “nos hemos planteado como objetivo que para el año 2012, 14,450 megawatts (sic) de la generación eléctrica nacional provengan de fuentes renovables”. Informó que “Para lograr esta meta ya se encuentra en construcción la Central Hidroeléctrica “La Yesca”, varios parques eólicos en el Istmo de Tehuantepec, y centrarles geotérmicas en Baja California”. En ningún momento dijo que los proyectos de generación a partir de energías renovables serán privados mediante permisos a los particulares otorgados por la CRE, de acuerdo a la contra-reforma aprobada.

Para concluir, expresó que “somos capaces de fortalecer a PEMEX sin privatizarlo” (sic) y que se sentía orgullosa de la contra-reforma energética.

Explotación petrolera irracional

Reyes Heróles dijo que se referiría a “los aspectos relevantes en materia de exploración y producción de hidrocarburos” en la “difícil coyuntura económica internacional y nacional que se está viviendo”.

Su intervención se relacionó con “la situación de las explotaciones en Cantarell, Ku-Maloob-Zaap y Chicontepec”, el “aprovechamiento de gas tanto en Cantarell como sus implicaciones a nivel nacional” y la “exploración y reservas como actividad indispensable para garantizar la sustentabilidad de la plataforma de hidrocarburos”.

Antes de entrar en materia, agradeció (sic) a los legisladores por la aprobación de la contra-reforma energética. Mediante diapositivas, anunció el clímax de Ku-Maloob-Zaap para 2011 cuando iniciará su declinación. Luego, se fue directo a Cantarell.

Dijo que Cantarell llegó a su nivel máximo de producción en 2003 con 2 millones 200 mil barriles diarios (bd). En 2004, fueron 3 millones 380 mil bd, representando el 63.2% de la producción total nacional. La producción de Cantarell entre 1979 y 2008 ascienden a 30 mil millones de barriles de petróleo crudo.

Con relación al espesor del yacimiento de Cantarell informó que “inicialmente tenía del orden de mil metros, y hoy estamos hablando de aproximadamente unos 70 ó 80 metros de espesor”. ¿Cómo ocurrió eso?

Reyes Heróles mencionó que “desde 1987 empezaron a utilizarse sistemas de bombeo para extraer el crudo. Posteriormente, en 1996, se instrumentó un proyecto de mantenimiento de presión del yacimiento, mediante la inyección de nitrógeno, con el objetivo de incrementar su producción”.

Ese objetivo se logró, de Cantarell se han extraído millones de barriles de crudo en su mayor parte para la exportación. Sin embargo, Reyes Heróles hizo caso omiso que eso llevó a la irracional explotación del yacimiento ahora en declive.

Administrar la declinación de Cantarell

Heróles dijo a los senadores que “En materia de desarrollo de pozos, existen 188 pozos operando a fines del 2008. Alrededor de 20% de estos producen aceite con alta relación gas-aceite, y porcentajes de agua, que varían entre el 10 y el 20 por ciento. Durante 2007 y 2008, se han perforado siete pozos horizontales en ventajas de aceite reducidas”.

También dijo que “Se continúan las acciones de deshidratación y de desalinización del crudo producido, lo cual permite la apertura de pozos estrangulados por problemas de calidad y el manejo de la producción con alto contenido de agua en la región costa-fuera.

“Se están instalando turbocompresores para enviar más gas a proceso y para inyección del gas al yacimiento. Regresaré a este tema más adelante.

“De igual forma se construye infraestructura para la inyección de gas al yacimiento.

“Se instaló la primera planta recuperadora de nitrógeno NRU, que inició operaciones en abril de 2008.

Después, señaló que “a partir de enero de 2009, aumentó la inyección de gas amargo al yacimiento; mientras que continúan la segregación de corrientes con alto contenido de nitrógeno”.

Finalizó repitiendo que “Cantarell continua siendo el proyecto de explotación más importante para Petróleos Mexicanos, lo que queda de manifiesto por la intensidad de las actividades que se desarrollarán en 2009 entre las que destacan: perforación de 16 pozos, reparación de 51 pozos, construcción de infraestructura, deshidratación y desalado de crudo y construcción de tres plataformas para perforar pozos adicionales”.

Sobreexplotar Ku-Maloob-Zaap al máximo

Luego, se refirió al otro yacimiento importante y dijo que “El 28 de diciembre de 2008, hace solo unos días, Ku-Maloob-Zaap **alcanzó su récord de producción al obtenerse poco más de 800 mil barriles diarios** de crudos de este también yacimiento gigante”.

Reyes Heróles señaló que “la producción promedio anual de aceite extrapesado, o sea menor de 13 grados API, se ha incrementado de 37 mil barriles, en 2002, a 306 mil barriles en 2008”. Durante este año se inició el mezclado de crudo ligero con aceite del activo. Actualmente se mezclan 170 mil barriles de crudo ligero, o sea de 32 grados, para obtener una mezcla de 21 grados API que es la que comercializa México bajo el nombre de Maya.

Mostrando una diapositiva dijo que “se estima que en el periodo 2009-2017 el proyecto Ku-maloob-zaap registrará una producción promedio de 712 mil barriles por día y un máximo de producción anual de 839 mil barriles diarios en 2011”, después el activo entrará en declinación.

Perforar miles de pozos en Chicontepec

El Paleocanal de Chicontepec se localiza en la Cuenca Geológica Tampico-Mizantla al poniente de la plataforma de Tuxpan, que fue la Faja de Oro. El proyecto cubre un área de cerca de 3 mil 800 kilómetros cuadrados. Según Heróles, “es muy amplio y contiene aproximadamente 8 mil 500 millones de barriles de petróleo crudo equivalente de reservas probables (sic). Es decir, 55 por ciento de las reservas probables del país”.

El proyecto se orienta e incrementar la producción de aceite de 33 mil barriles, al cierre del 2008, a una del orden de 737 mil barriles hacia 2017. En gas se espera pasar de una producción de 48 millones de pies cúbicos diarios a 968 millones de pies cúbicos diarios para el 2017. Para ello se

2009 elektron 9 (17) 4, FTE de México

requiere un total de pozos a perforar de 12 mil 38 (sic). Eso implica perforar 1.204 pozos en promedio por año”, dijo.

Durante 2008 se perforaron 289 pozos de los 692 programados. A fines de diciembre de ese año se tenían operando 707 pozos “algunos de los cuales vienen ya de tiempo atrás”. Heróles expresó a los senadores que “La reforma energética recién aprobada por ustedes, otorga mejores condiciones de Petróleos Mexicanos para la contratación de equipos y servicios lo que permitirá contar con una mejor planeación y ejecución de los proyectos”.

Reitero que “Se espera que en el período 2009-2017, el proyecto registre una producción de crudo promedio de 443 mil barriles-día, y una producción promedio de gas de 546 millones de pies cúbicos diarios”.

Justifican la quema de gas en la atmósfera

Heróles se refirió a este serio asunto y dijo que “durante 2008 PEMEX enfrentó problemas en el aprovechamiento de gas, derivados principalmente de un aumento del gas producido en la relación con el crudo y de un mayor contenido en nitrógeno en el gas producido en Cantarell”.

Luego explicó que “la decisión de explotar la zona de transición en Cantarell, antes de contar con la infraestructura para el gas, está fundamentada en la generación de mayor valor. Dijo que “Extraer el crudo de esa zona enviando gas a la atmósfera, genera un valor mayor que la opción de cerrar dicha producción”.

Se justificó indicando que “si bien la opción que maximice el valor económico de la explotación es reinyectar el gas producido, la mejor alternativa en ausencia de la infraestructura necesaria, es la de la extracción de crudo y el envío del gas a la atmósfera que ha sido la estrategia que siguió Petróleos Mexicanos”.

Extraer todo el crudo posible

Para Heróles, “**del territorio nacional terrestre, con recursos prospectivos, 70 por ciento ya está explorada**”. El inventario de recursos prospectivos y de reservas de hidrocarburos está concentrado en 6 cuencas: Burgos, Sabinas, Tampico Mizantla, Veracruz, Cuenca del Sureste, y Golfo de México profundo.

Informó que al 1º de enero de este año, o al 31 de diciembre del 2007, “las reservas totales de México se estimaron en 44 mil 483 millones de barriles de petróleo crudo equivalente, de las cuales las de aceite representaron el 70 por ciento”.

Al 1º de enero del 2008, las reservas probadas 1P se ubicaron en 14 mil 17 millones de barriles de petróleo equivalente, las cuales, de las cuales 71 por ciento corresponde a aceite.

Señaló que “Con el propósito de reclasificar reservas que permiten reducir el costo de descubrimiento y desarrollo, así como disminuir la incertidumbre para la fase de desarrollo de campos, a partir de 2007, la estrategia exploratoria considera el proceso exploratorio de manera integral, evaluación de potencial, incorporación de reservas y delimitación de yacimientos”.

Actualmente, el portafolio de PEMEX consta de 21 proyectos de exploración. Las inversiones en la materia se enfocan en 14 sectores, en 14 sectores prioritarios, así como en la continuación y expansión de los proyectos de gas no asociado, que son prioritarios para la empresa.

“En la medida que 86 por ciento del recurso prospectivo identificado se concentra en el Sureste y en Aguas Profundas del Golfo de México, el desarrollo de una estrategia para esos proyectos es fundamental”, expresó.

Volvió a reiterar la estimación oficial de los recursos de hidrocarburos en el Golfo. Dijo que “Los estudios de recursos prospectivos realizados por “OPEP”, indican que la Cuenca del Golfo de México Profundo es la de mayor potencial para la incorporación de nuevas reservas al estimarse un recurso petrolero prospectivo (sic) de los 29 mil”.

He allí el interés de Heroles y demás privatizadores. “El reto en Aguas Profundas es importante, por lo que se ha establecido un programa para el período **2009-2012**, orientado a **perforar y terminar 27 pozos exploratorios** a partir de sedimentos terciarios y mesozoicos en tirantes de aguas mayores a 500 metros”.

Dijo que, “adicionalmente se ha trabajado en un esquema de contratación anticipada (sic) de equipos con el fin de que las actividades de perforación en Aguas Profundas no sufran contra tiempos y se desarrollen de una manera ágil y eficiente, esto es, particularmente relevante para estar en condiciones de iniciar actividades (sic) en yacimientos, presuntamente transfronterizos, como es el caso de la zona de “Perdido”, con el equipo “SS” Muralla tres, que fue, digamos, solicitado, contratado el año pasado”.

Al respecto señaló que “la decisión definitiva dependerá de cuando y donde trabajar en aguas profundas, dependerá de las condiciones que el gobierno negocie en un tratado internacional, con Estados Unidos, y de la cartera de proyectos de exploración con que se cuente en ese momento, y que está cambiando rápidamente como resultado de las actividades de exploración”.

Informó que “respecto a las reservas probadas, “1P”, los esfuerzos en materia de explotación se orienta a alcanzar la meta de diez años en la relación reservas- producción. Con ello se estaría asegurando la sustentabilidad de largo plazo de explotación de hidrocarburos por parte de Petróleos Mexicanos”.

Finalmente, expresó que “debido a la flexibilidad (sic) que otorga la reforma energética, y a las estrategias adoptadas (sic) será posible generar producción nueva por casi dos millones de barriles diarios de crudo entre 2009 y 2017, con lo que Petróleos Mexicanos estará en capacidad en condiciones, tendrá la capacidad de mantener una plataforma promedio de 2.9 millones de barriles diarios de crudo en el período, y de más de tres millones en el 2017”.

Presupuesto para contratistas

Dionisio Pérez Jácome abordó lo relacionado con el presupuesto de Pemex. Primero, empezó relatando la situación de los precios de petróleo. Dijo que “los pronósticos del siete de enero de la firma "JP Morgan" reflejan una tendencia creciente en el precio del “WIT” a lo largo de 2009, para promediar durante todo este año un precio de 43.25 dólares por barril”.

Luego, se refirió al tema de las coberturas e informó que “durante 2008 la Secretaría de Hacienda y Crédito Público realizó en los mercados financieros internacionales, operaciones de cobertura contra el riesgo de reducciones en los precios del petróleo, en 2009, dichas operaciones fueron contratadas con cargo al Fondo de Estabilización de Ingresos Petroleros”.

“El monto total cubierto fue de 330 millones de barriles, que equivalen al volumen de exportaciones netas de productos petrolíferos, contemplado en el paquete económico 2009. El costo total de la cobertura fue de mil 500 millones de dólares”.

Enseguida se refirió al presupuesto de Pemex expresando que “se estima que Petróleos Mexicanos cuenta con cerca de 44 mil millones de pesos de los fondos de excedentes y estabilización para la inversión en infraestructura de Pemex. Dichos recursos le permitirán a Pemex complementar su presupuesto de 2009, y cumplir con los compromisos adicionales de gasto anunciados como parte del programa para impulsar el crecimiento y el empleo, y del acuerdo nacional a favor de la economía familiar y el empleo, ambos que suman 29,000 millones de pesos, incluyendo el inicio de las actividades para la nueva refinería; además, se dispondrá de un remanente para la nueva refinería y otras inversiones durante ejercicios posteriores a 2009”.

Con ello, dijo que Pemex “puede iniciar los procesos de licitación de inmediato (sic) por tener los recursos presupuestales disponibles”.

De manera que el incremento en el presupuesto será transferido a los contratistas, mediante diversas licitaciones. Es decir, se está anunciando el otorgamiento de contratos de toda clase. Ese es el resultado de la contra-reforma energética. La misma refinería que se ha anunciado, seguramente será diseñada y construida por el sector privado.

Privatizadores compulsivos

El discurso oficial en materia de política petrolera no ha variado, todo se basa en promover la cuantiosa extracción de crudo, sobreexplotando a Cantarell y a Ku-Maloob-Zaap a cuyos activos están quebrando con la inyección de nitrógeno produciendo, además, una gran cantidad de gas que se quema en la atmósfera.

Kessel y Reyes Heróles dicen que los recursos destinados a la inversión de Pemex aumentarán en 20% pero, al mismo tiempo, indican que se han comprometido grandes inversiones para la contratación de plataformas para la exploración en aguas profundas.

También informaron que este mismo año se aplicará el nuevo régimen de contratación aprobado por la contra-reforma energética en 2008 pretendiendo la perforación de miles de pozos en Chicontepec. Es decir, anunciaron que están instrumentando el proceso de privatización furtiva, argumentando la necesidad de incrementar la plataforma de producción de crudo.

La comparecencia de Kessel y Heróles ante los senadores fue para reiterar que siguen empeñados en transferir las funciones constitucionales estratégicas de Pemex al capital privado, nacional y extranjero, con base en las disposiciones inconstitucionales indicadas en las reformas regresivas a la legislación secundaria.

Pérez Jácome, al referirse al presupuesto de Pemex propuso iniciar las licitaciones “de inmediato” para el otorgamiento de contratos. Así, el incremento en el presupuesto de la paraestatal será para transferir esos recursos a los contratistas.

En la intervención de Kessel se anunció que la privatización eléctrica furtiva seguirá ampliándose ahora a la utilización de las fuentes renovables proyectando la entrega a las transnacionales y sus filiales de 14,450 MW adicionales.

Al instrumentar la contra-reforma energética, el gobierno reitera que implementará la privatización energética furtiva. Pronto se verán acciones compulsivas.

El FTE está en contra de esta política oficial de privatización avalada por la contra-reforma energética que fue aprobada por todos los partidos políticos.

Frente de Trabajadores de la Energía,
de México