



Cuenta corriente

Alicia Salgado
alicia@asalgado.info

PNPemex dejará al país sin reservas

- Con el ritmo de expansión que se propone en el Plan de Negocios de Petróleos Mexicanos (PNPemex) se consumirían los cuatro mil 818 millones de barriles de crudo acumulado, es decir, el 80% de las reservas probadas.

La mayor parte de las críticas escritas y orales al Plan de Negocios presentado por la dirección general de Pemex, a cargo de **Octavio Romero**, han subrayado la exclusión de la inversión privada (inversión que toma el riesgo energético) en la exploración, desarrollo y extracción de hidrocarburos.

Y salvo en el caso de Moody's, que pone el dedo sobre las reservas de hidrocarburos, no se advierte que si el Plan se cumple, lo que se está desarrollando son las reservas 2P que dejó la pasada administración, listas para perforarse y ponerse a producir, reservas que se convertirán en 1P y, con el ritmo de expansión señalado, se consumirían los cuatro mil 818 millones de barriles de crudo acumulado, lo que implica que consumirá 80% de las reservas 1P.

De no explorar nada, como se observa, dejará al país con menos de dos mil millones de barriles, esto es, con reservas para mantener el nivel de producción anunciado y la producción de refinación incluida en dicho plan.

A eso sume, que no está en el Plan de Negocios de Pemex, pero sí es una iniciativa de los legisladores **Martí Batres** y **Antares Vázquez**, de Morena, para ser discutida en el Senado de la República en el próximo periodo de sesiones por el que se expide la Iniciativa con proyecto de decreto de la Ley General para la Prohibición de la Fractura Hidráulica y, simplemente concluye que este plan condena al país a una etapa de absoluta dependencia de la producción internacional de crudo para enfrentar los requerimientos de la planta de refino y transformación de Pemex y de la industria química nacional.

Tenga en cuenta que, al menos que nuestro país (en la tarea de exploración) encontrara un yacimiento gigante (Ku-Maloob-Zaap) o súper gigante como Cantarell, podría volver a restituir capacidades de producción de 2.5 millones de barriles diarios de crudo o superiores, lo que parece poco probable.

Entre 1998 y 2018, se produjeron 20 mil 18 millones de barriles diarios de crudo acumulado y las reservas bajaron en 22 mil 17 millones de barriles, periodo en el que no sólo no se restituyó, sino que se mermó la reserva en 110 por ciento.

El diagnóstico del plan de Pemex en su página 34 es muy claro: con todo y la actividad exploratoria y de restitución de reserva que se activó en los últimos dos años con la participación privada, las reservas de hidrocarburos del país

suman 20 mil 500 millones de barriles de crudo equivalente (incorpora gas), y de ese total, siete mil millones de barriles corresponden a 1P, seis millones seis mil a 2P y los restantes seis mil 800 millones de barriles a 3P, lo que implica que de las segundas, si se logra incorporar el 50% será un gran éxito para Pemex, y de las terceras un 25% será globalmente un súper éxito (algunos pensarán que estoy delirando).

De ahí la importancia de la inversión privada para la exploración. El plan de Pemex dice que es prioridad: "Mantener tasas de restitución de reservas que sostengan niveles de producción competitivos, exige una alta disponibilidad de recursos".

Entre 2017-18 se restituyó el 60% de reservas probables, y justo esa actividad forma parte de los 24 pozos de desarrollo que comenzarán a incorporarse a producción, marinos y terrestres.

De ahí que, con o sin ronda cero, Pemex tendrá que hacer algo para evitar perder las asignaciones de la reforma petrolera, o tomar la decisión de una vez por todas, de modificar el arreglo institucional que le presiona a destinar recursos escasos (con todo y el apoyo fiscal) a explorar-desarrollar-producir.

Pemex sabe, y apunta en la página 37, que "en promedio, a pesar de los avances en la tecnología, se recupera alrededor de 35% de un campo típico de petróleo".

Además, el compromiso es dirigir recursos disponibles al desarrollo de 20 nuevos campos, con la construcción de 300 pozos de desarrollo, pero en la página 73 se subraya que mantendrá la exploración de aguas profundas en las condiciones actuales (limitada), pero perforará 50 pozos exploratorios que tienen posibilidades altas de hallazgo, además que están 19 terminados y listos para construcción de pozos delimitadores.

Lo anterior me lleva a una conclusión: Pemex está plenamente consciente de que requiere explorar para incorporar reservas a fin de mantener el ritmo de producción que señala, e incluso mejorar la relación entre re-

servas probadas y producción (página 73), lo que no queda claro es si el Estado y la administración tienen claro que los recursos disponibles para que Pemex lo haga solo son escasos y que esperar por ellos puede cambiarle la cara al futuro energético al país, al acentuar la dependencia de suministro externo.

Pemex está plenamente consciente de que requiere explorar para incorporar reservas a fin de mantener el ritmo de producción.



Las reservas de hidrocarburos en México. Conceptos fundamentales y análisis.