



Agenda Petrolera Internacional

Φεβρουο 2003

CRISIS PETROLERA EN VENEZUELA

Una huelga petrolera -la segunda del año- comenzó en Venezuela el 2 de diciembre pasado, si bien su efecto sobre la producción de petróleo se hizo evidente 3-4 días después. Según la Agencia Internacional de Energía (AIE) la producción había sido de 3153 miles de barriles diarios en noviembre pasado; al sumarse los volúmenes de productos líquidos del gas, Orimulsión y condensados, la producción habría alcanzado 3383 miles de barriles diarios -muy cerca de la capacidad máxima "sostenible" que esta Agenda Petrolera había estimado para Venezuela en su No 4, año 6 (nov-dic 2002) (3,4 millones de barriles diarios). Curiosamente se dijo en noviembre pasado que un aumento en la perforación de un 35% (hasta 140 taladros en activi-

dad) había sido programado para aumentar la capacidad sostenible del país hasta 4 millones de barriles diarios para fines del 2003 (ó de 3,4 millones para PDVSA). Pero la baja en el presupuesto de exploración y producción anunciado traerá resultados muy diferentes.

Fuentes internacionales han informado que la producción de petróleo crudo de Venezuela descendió hasta unos 150 mil barriles diarios en gran parte de diciembre. Sin embargo, los volúmenes fueron todavía altos durante la primera semana, así que el promedio mensual se ha calculado en 800-900 mil barriles diarios. Para mediados de diciembre la producción de occidente (de unos 1,4 millones de barriles diarios) se paralizó casi por completo, así como todas las refinерías (exceptuando Puerto la Cruz -con una capacidad de 200 mil barriles diarios equivalentes al 15% del total). La reacción internacional, sin

embargo, fue lenta puesto que nadie pensó en una huelga “indefinida” y el precio del WTI continuó por debajo de 30 dólares. Pero la huelga se extendió a la marina mercante y más de 40 tanqueros permanecieron fondeados frente a los puertos al no encontrarse quien los navegara hasta los muelles para cargar petróleo -hasta que regresaron vacíos... Hacia la tercera semana de diciembre, la producción tocó su fondo, el precio del WTI subió a 32 dólares y Venezuela comenzó a importar unos 80 mil barriles diarios de gasolina (el país exportaba, normalmente, unos 220 mil barriles) -importación que debió aumentar en enero y febrero al agotarse las existencias “en tierra”. Finalmente, PDVSA declaró “fuerza mayor” en sus exportaciones notificando a sus clientes con contratos de largo plazo que no podría cumplir sus obligaciones. El volumen afectado en este caso podría ser superior a un millón de barriles diarios.

Ahora bien, la producción de petróleo comenzó a repuntar a partir de enero, especialmente en el oriente del país. El promedio de este mes ha sido estimado en apenas 650-700 mil barriles diarios pero la producción fue superior a 1 millón de barriles diarios hacia fines de enero (según una fuente, en 1,3 millones) aún cuando el aumento fue más lento de lo anticipado oficialmente. El gobierno anunció, durante las primeras dos semanas de febrero, una producción prome-

dio de 1,7 millones de barriles diarios -lo que ha sido cuestionado por algunos. Pero al comenzar las operaciones en las llamadas “asociaciones estratégicas” de la Faja, el volumen podría alcanzar unos 2 millones de barriles diarios, durante fines de febrero ó marzo y una producción de 2,5 millones para abril ó mayo estaría dentro de las posibilidades. En efecto, un ex director de PDVSA dijo que este volumen sería alcanzable al normalizarse el problema de los puertos -lo que pareció suceder hacia mediados de febrero. La recuperación de las refinerías, en cambio, ha sido más lenta -debido a la falta de personal calificado. El gobierno anunció el 6 de febrero, que habrían comenzado a operar tres unidades de destilación atmosférica en el complejo de Paraguaná, a un volumen de 150 mil barriles diarios y que la refinería de El Palito (con capacidad de 130 mil barriles diarios) comenzaría a operar parcialmente hacia mediados de mes. La Refinería de Puerto La Cruz deberá pasar a mantenimiento en abril -cuando Paraguaná y El Palito ya deberían estar operando, por lo menos, en un 50%. Fuentes navieras habrían informado que las exportaciones promediaron 900 mil barriles durante la primera semana de febrero y podrían haber alcanzado 1,3 millones hacia fines de mes. Pero el país deberá seguir importando gasolina, quizás en un volumen superior a 100 mil barriles diarios durante febrero y marzo. Hacia fines de febrero, solo la refine

ría de Puerto La Cruz producía gasolina -un volumen equivalente a solo el 10% del consumo doméstico.

Muchos analistas internacionales creen que lo más difícil para Venezuela será aumentar la producción a partir de 2,5 millones de barriles diarios -no obstante una estimación oficial ambiciosa de 2,9 millones para mayo. Los expertos opinan que una capacidad de producción de unos 300-500 mil barriles diarios podría haberse perdido por un tiempo al permanecer muchos pozos de yacimientos con baja productividad y baja presión de fondo, inactivos por demasiado tiempo. Esto podría haber sucedido con los crudos pesados de occidente donde la rápida declinación natural del yacimiento (estimada en un 22%, como promedio, en base anual y que se compensa con una intensa actividad de perforación) agrava el problema. Pero se estima aquí que hablar de "pérdida de capacidad permanente" es un error puesto que los pozos siempre pueden ser perforados nuevamente.

No hay dudas, sin embargo, que dos razones retardarán la recuperación de nuestra industria petrolera: La primera se refiere al despido masivo del personal experimentado que podría ser eventualmente reemplazado -pero que tomará un tiempo para que gente nueva sea debidamente entrenada; la segunda razón tiene que ver con la reducción en el presupuesto de PDVSA de casi una tercera parte

(de 8.7 hasta 6 mil millones de dólares este año) y su impacto en las inversiones en exploración y producción. Se sabe que solamente para mantener el potencial de producción se requiere una inversión superior a 2 mil millones de dólares por año. Toda conclusión es prematura pero se piensa aquí que podría necesitarse de 6 meses a un año para alcanzar una producción de 3 millones de barriles diarios y hasta de 2 años para regresar al nivel "sostenible" de 3,5 millones de precrisis petrolera. Toda dependerá de las inversiones a ser realizadas... y las perspectivas a corto plazo lucen sombrías. "Oficialmente", se ha estimado una producción de 2,3 millones de barriles diarios para Venezuela en este año.

Finalmente, y según el Banco de Santander, el impacto económico debido a la baja en los ingresos fiscales y de divisas podría significar un descenso del 40% en PIB venezolano del 1^{er} trimestre y de un 9% en base anual. Otros pronósticos son hasta más pesimistas. Sería la crisis económica más profunda desde 1931.