



elektron

Boletín del FRENTE DE TRABAJADORES DE LA ENERGIA de MEXICO

Organización obrera afiliada a la FEDERACION SINDICAL MUNDIAL

www.fte-energia.org | prensa@fte-energia.org

v. 15, n. 303, 3 de noviembre de 2015

Mayores pérdidas de Pemex

Con una producción de crudo de 2 millones 260 mil barriles diarios y una pérdida de 167 millones de pesos al tercer trimestre del año, Pemex opera a la baja en TODAS las funciones que realiza y sus pérdidas contables son mayores cada vez. Es el resultado de la política petrolera oficial, agravada con Peña Nieto. Aún así, Pemex sigue siendo la petrolera más rentable del mundo. Pero, en el rubro fiscal, entregó al gobierno el 232.4% de su rendimiento operativo, esto es, mucho más de lo que gana.



Pérdida de 167 mil millones de pesos

El 28 de octubre, Pemex informó (en www.pemex.com) sus resultados financieros al cierre del tercer trimestre de 2015. Según la burocracia del ITAM que usurpa a Pemex, "estos resultados reflejan la afectación por los precios de referencia de hidrocarburos, así como, por la apreciación del dólar frente al peso mexicano y otras monedas.

"Las ventas totales del periodo julio-septiembre ascendieron a 313 mil millones de pesos, el costo de ventas fue de 231 mil millones, el EBITDA (ingresos antes de intereses, impuestos, depreciaciones y amortizaciones) fue de 119 mil millones y la pérdida neta del periodo fue de 167 mil millones de pesos".

Según Pemex, "las variables operativas se mantienen "relativamente estables" con una producción de crudo que alcanzó 2 millones 260 mil barriles diarios y gas natural por 5 mil 501 millones

de pies cúbicos diarios, que representan incrementos de 1.8 por ciento cada una, contra el segundo trimestre de 2015". No es así.

La información de prensa de Pemex es sumamente escueta, se informa de varias acciones administrativas pero no se explican los resultados que son desastrosos, técnica y financieramente.

Reporte de resultados financieros 3T2015

De acuerdo al Reporte de Resultados de Pemex (en www.pemex.com), al 30 de septiembre de 2015, la situación de Pemex es alarmante.

Del 1 de julio al 30 de septiembre de 2015, la producción promedio de petróleo crudo fue de 2 millones 266 mil barriles diarios frente a 2 millones 398 mil en el año anterior. Esto representa una baja de 5.5%. Se reporta un descenso en la producción de crudo ligero del 2.3% debido a la declinación del activo Bellota-Jujo, y una disminución de 7.1% en la producción de crudo superligero, en los campos Sen y Terra del activo Samaria-Luna y la declinación del campo Costero.

En la producción por tipo de crudo sigue dominando el pesado (40.4%), seguido del ligero (47.0%) y superligero (12.5%).

2015, *elektron* 15 (303) 2, FTE de México

En el período, la producción de gas bajó, el envío a la atmósfera aumentó, el número de pozos promedio en operación disminuyó, los pozos terminados se redujeron a menos de la mitad, los equipos de perforación también, y los descubrimientos son muy pocos, en tirantes de agua de 3 mil metros.

El volumen de exportaciones de petróleo crudo disminuyó, el precio promedio de la mezcla de exportación también y, por lo mismo, los ingresos petroleros han sido menores. Pero la importación de gasolinas y diesel sigue aumentando.

Tratándose de la producción industrial, el procesamiento de crudo ha disminuido, la producción de petrolíferos también, el proceso y producción de gas lo mismo e, igualmente, la producción de petroquímicos.

En suma, Pemex opera a la baja en TODAS las funciones que realiza.

Financieramente, la situación es peor.

En el período de 2104, las ventas totales fueron de 406 mil 534 millones de pesos y, en 2015, de 313 mil 773 millones de pesos, esto es, una baja de 22.8%.

El rendimiento de operación en 2014 fue de 170 mil 086 millones de pesos y, en 2015, de 42 mil 872 millones de pesos, es decir, 74.8% menos.

El rendimiento antes de impuestos y derechos en 2014 fue de 137 mil 337 millones de pesos y, en 2015, de 68 mil 019 millones de pesos, con una variación de menos 149.5%. Tan solo en impuestos sobre la renta, en 2014 fueron 361 millones de pesos y, en 2016, ascendieron a 4 mil 485 millones de pesos, el 1,142.4% más.

Durante el tercer trimestre de 2015, el pago por impuestos y derechos representó 232.4% del rendimiento de operación, en comparación con 115.9% en el período comparable de 2014.

Consecuentemente, el rendimiento (pérdida) neto fue de 59 mil 717 millones de pesos y, en 2015, de 167 mil 634 millones de pesos, es decir, 180.7% más.

En el lapso de referencia, las exportaciones de crudo se redujeron en 39.1% equivalentes a 49 mil 600 millones de pesos. Las ventas de gasolinas en el país se redujeron en 16.8%.

Además, el pasivo supera al activo. En 2014, el pasivo era de 2 billones 896 mil 089 millones y, en 2015, es de 3 billones 240 mil 737 millones de pesos, el 11.9% más.

En fin, hay una situación cada vez de mayor deterioro. Esto no es solamente por la baja en los petroprecios o por la devaluación del peso sino por una desastrosa política petrolera oficial, agravada por la desnacionalización y privatización de Peña.

Asfixiante régimen fiscal

El régimen fiscal a que el gobierno somete a Pemex es infame. Por una parte, la estrangula presupuestal y funcionalmente afectando, principalmente, a la inversión. Por otra, la saquea absurdamente. Lo ha reiterado el FTE: Pemex entrega al fisco MÁS de lo que gana y, mientras más gana, más le quitan. Esta política NO ocurre con ninguna otra petrolera del mundo. Aún así, sujeta a una gran depredación fiscal, sigue siendo la más rentable del planeta.

"Las recurrentes pérdidas que acumula Pemex se deben principalmente a la onerosa y creciente carga fiscal (Rodríguez I., en *La Jornada*, p.21, 2 noviembre 2015).

"A partir del ejercicio 2015 se modificó el régimen tributario de la emisora, que está establecido en la Ley de Ingresos sobre Hidrocarburos y considera impuestos y derechos a la exploración y extracción de hidrocarburos que se registran en el costo de ventas.

"Durante el tercer trimestre de 2015 se pagaron 570 millones por impuestos y derechos a la exploración y 12 mil 700 millones por impuestos y derechos a la extracción, ambos registrados dentro del costo de ventas.

"A pesar de que el régimen fiscal de Pemex a partir del primero de enero de 2015 está más alineado con el resto de la industria, la petrolera aún no puede deducir la totalidad de sus costos y gastos de operación en el cálculo de impuestos y derechos.

"A consecuencia de lo anterior, el pago de impuestos y derechos ha sido mayor que el rendimiento de operación y al rendimiento antes de impuestos y derechos desde 1998 de manera consistente. La única excepción fue 2006, cuando la deducción permitida se actualizó.

"Pemex explicó las causas por las que en el tercer trimestre de este año registró una pérdida neta de 167 mil millones de pesos, compuesta principalmente por el rendimiento de operación de 42 mil 900 millones de pesos; intereses a cargos netos de 18 mil 500 millones; costo por derivados financieros de 2 mil 400 millones; pérdida cambiaria de 90 mil 900 millones, e impuestos y derechos de 99 mil 600 millones de pesos".

Pasivo sube a 3 billones 240 mil millones

"Entre enero y septiembre de este año, el pasivo total de Pemex aumentó 11.8 por ciento, equivalente a 344 mil 600 millones de pesos, para ubicarse en 3 billones 240 mil millones, según el último informe financiero de la petrolera (Rodríguez I., en La Jornada, p.21, 3 noviembre 2015).

"Los pasivos totales de la petrolera mexicana en los últimos 273 días pasaron de 2 billones 896 mil millones alcanzados el 31 de diciembre de 2014 a 3 billones 240 mil millones, al 30 de septiembre de 2015.

"De ese total, prácticamente la mitad corresponde a los pasivos no circulantes, donde se incluye el renglón de beneficios a empleados, que abarca el pago de prestaciones, jubilaciones y pensiones. Este beneficio a empleados aumentó 65 mil millones de pesos, lo que representa un incremento de 4.4 por ciento entre diciembre de 2014 y septiembre de 2015, al pasar de un billón 474 mil millones a un billón 539 mil millones de pesos".

Deuda financiera avanzó 30%

"Por su parte, la deuda financiera contratada con intermediarios bursátiles y bancarios aumentó 29.9 por ciento y se ubicó al cierre del tercer trimestre de este año en un billón 485 mil millones de pesos, equivalente a 87 mil 300 millones de dólares.

"Lo anterior, debido a mayores actividades de financiamiento, pues en el transcurso de 2015 Pemex y PMI (se refiere a PMI Holdings, BV, PMI Norteamérica, SA de CV, Pemex Finance Ltd. y Pro-Agroindustria SA de CV) realizaron actividades de financiamiento por un total de 362 mil millones de pesos o 21 mil 300 millones de dólares.

"El total de amortizaciones en el año fue de 163 mil 100 millones de pesos, equivalente 9 mil 600 millones de dólares.

"Para el próximo año el perfil de vencimientos y pago de deuda de Pemex será de 5 mil 300 millones de dólares; en 2017, de 5 mil 200 millones; en 2018, 5 mil 900 millones; en 2019, 6 mil 100 millones, y en 2020 la concentración será

2015, *elektron* 15 (303) 3, FTE de México mayor, con una obligación de pago de 9 mil millones de dólares".

Importación de crudo ligero

"El gobierno mexicano espera que el primer cargamento del intercambio de crudo con Estados Unidos llegue antes del final del año, con un volumen de entre 200 mil y 300 mil barriles, dijo el jefe de nuevos negocios de Pemex, José Manuel Carrera, y señaló que la primera entrega se utilizará para probar la compatibilidad con el sistema de refinación local (Reuters, en La Jornada, p.21, 1 noviembre 2015).

"Pemex informó que recibió una licencia de un año, a partir de octubre, del gobierno de Estados Unidos para importar crudo ligero estadounidense West Texas Intermediate (WTI) y procesarlo en sus refinerías, a cambio de crudo pesado mexicano. Aunque Pemex dijo en su momento que se trata de un intercambio, no está comprometido a enviar una cantidad equivalente de petróleo pesado a su socio y principal destino de exportaciones del hidrocarburo.

"La licencia permite al brazo comercial de Pemex, PMI Comercio Internacional, importar hasta 75 mil barriles por día (bpd) de crudo ligero estadounidense para procesarlo en sus refinerías.

"El primer cargamento se utilizará para probar su compatibilidad con el sistema de refinación de Pemex y se espera que las pruebas estén concluidas para el primer trimestre del año próximo, aunque podrían terminar antes, dijo el directivo.

"El West Texas Intermediate es un crudo ligero que es referencial para los precios del petróleo de Estados Unidos.

"El directivo dijo que Pemex ha analizado crudos con otros grados, pero declinó nombrarlos. Evaluamos otros, pero yo te diría que ahorita el favorito es West Texas Intermediate porque tiene unas características químicas que nos gustan mucho, comentó. Pemex ha dicho previamente que las primeras refinerías en recibir los embarques de crudo ligero estadounidense serán las de Tula y Salamanca, ambas en la zona centro del país. Carrera declinó nombrar a alguna empresa estadounidense involucrada en las importaciones."