



energía



Volumen 15, Número 300, enero 25 de 2015

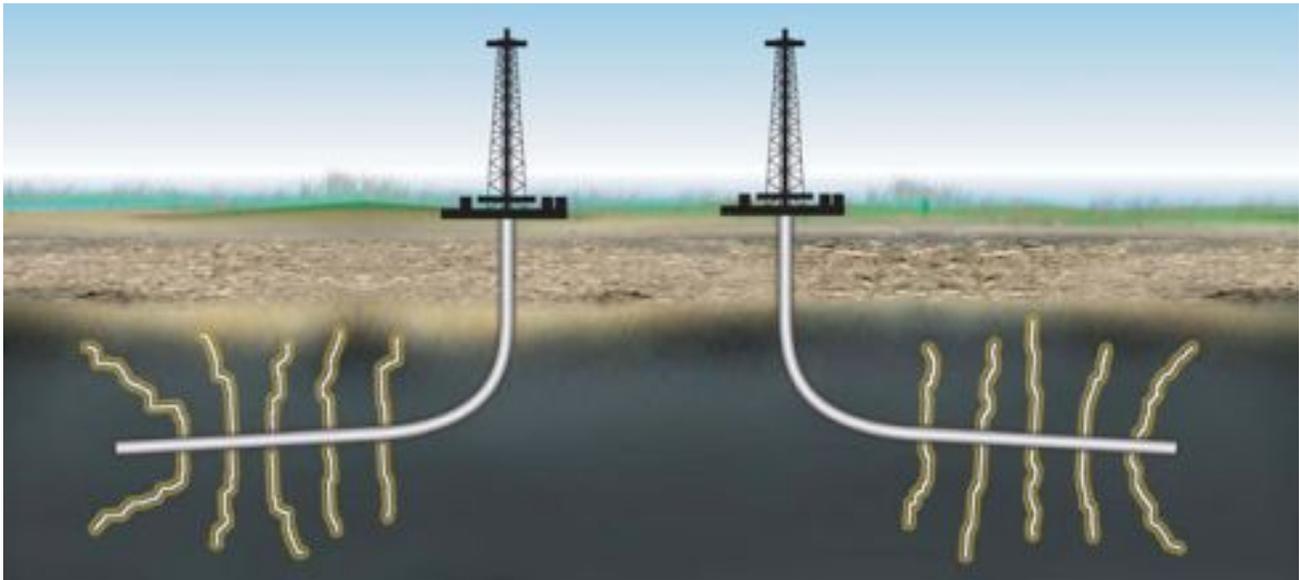
energia@fte-energia.org
prensa@fte-energia.org

FRENTE DE TRABAJADORES DE LA ENERGIA, de MEXICO
www.fte-energia.org

Organización obrera afiliada a la FEDERACIÓN SINDICAL MUNDIAL

política

Reventará la burbuja del shale



Crudo Mx cae hasta 37.36 dólares
Transnacionales al ataque

Crudo Mx cae hasta 37.36 dólares

Un tercio del gasto del Estado mexicano se financia con los ingresos petroleros. Con la baja de los petroprecios, la afectación a las finanzas públicas será inevitable. Habrá ajustes que afectarán a la población. La propia SHCP dice que la baja será al menos durante el primer semestre de 2015. Los pronósticos al futuro estiman un barril hasta en 30 dólares y la caída vertiginosa seguirá. El 13 de enero la cotización de la mezcla mexicana del crudo de exportación fue de 37.36 dólares por barril. La sobreoferta en el mercado internacional sigue siendo muy alta y no parece que bajará en el corto plazo.

Crisis energética capitalista

La caída de los precios de petróleo crudo sigue a la baja. El 13 de enero, la mezcla mexicana de exportación alcanzó el nivel más bajo en seis años al cotizarse en 37.36 dólares el barril.

¿Por qué siguen bajando los precios internacionales? La propaganda norteamericana repite que la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) tiene amplia producción y se niega a recortarla.

Eso es parcialmente cierto. La OPEP aporta aproximadamente un tercio a la demanda mundial de crudo y produce aproximadamente 30 millones de barriles diarios, siendo Arabia Saudita el país que más produce y exporta.

Pero no es el único caso. ¿Quién o quiénes producen los dos tercios restantes de la demanda mundial? Los países que no pertenecen a la OPEP, entre otros, Estados Unidos, Rusia y México.

Los Estados Unidos ya están sobre los 9 millones de barriles producidos diariamente, a partir de incrementar la explotación de recursos no convencionales como las lutitas. Rusia también produce bastante, es el primer país productor y exportador del mundo.

México destina más de la mitad de su producción a la exportación, con plataformas innecesarias e injustificadas.

¿Por qué no se habla de que estos países fuera de la OPEP también reduzcan su producción y

exportación para reducir la sobreoferta? Porque las agencias occidentales gustan de especular culpando a los otros.

Lo que está ocurriendo es una guerra comercial. Los Estados Unidos y sus aliados pretenden aumentar los precios a costa de la OPEP, mientras que esta, trata de disminuir el atractivo de producir petróleo de las lutitas al hacerlo menos rentable.

Esa rivalidad intercapitalista no beneficia a los pueblos, sobre todo, a aquellos cuyas economías dependen ampliamente de los ingresos petroleros. La consecuencia inmediata será la afectación a las finanzas, mediante recortes al gasto público y la implementación de medidas de austeridad. El mismo remedio de otras ocasiones, que ya ha probado su total ineficacia.

El crecimiento económico, medido en términos del Producto Interno Bruto (PIB) se reducirá más que ahora. Eso, sin embargo, no será representativo pues se trata de un promedio general que incluye a los muy ricos y a la mayoría pobre.

En el primer caso, seguirán obteniendo crecimiento en su tasa y masa de ganancia, y a la inversa en el segundo caso.

Entre tanto, la desigualdad y arbitrariedad seguirán impunes, resultado de aplicar políticas petroleras antinacionales. Es el caso de México. Cuando sube el petróleo, aumentan de precio los combustibles, por ejemplo, las gasolinas, el diesel, las turbosinas y el gas. Con ello, aumenta de inmediato el costo del transporte aéreo, marino o

terrestre, sea de pasajeros, urbano o de carga, así como los alimentos. Pero, cuando el petróleo baja, no lo hacen así los combustibles, al contrario, el petróleo baja y los combustibles siguen subiendo, lo mismo el transporte y las demás mercancías.

¿Por qué? Muy sencillo. Porque mientras México vende petróleo crudo barato, los Estados Unidos lo procesan y le adicionan valor agregado. Luego, venden productos petrolíferos y petroquímicos que México importa más caros que el crudo. Consecuentemente, en el país también se venden caros.

En otros países, baja el crudo y también las gasolinas. Eso beneficia, ante todo, a la industria automotriz, el sector que más consume combustibles de hidrocarburos. Así, suba o baje el petróleo los capitalistas siempre ganan, mientras que los países proveedores de materias primas, siempre pierden por seguir una política colonialista.

No solamente hay un reciclaje inmediato de petrodólares sino una verdadera distorsión económica que será más cuantiosa en la medida en que bajen más los petroprecios.

Hoy está más que probado que producir petróleo crudo para exportarlo NO es negocio, tampoco lo es importar gasolinas y diesel. El FTE reitera su Política Energética Independiente, basada en el procesamiento interno del crudo producido para elaborar los productos petrolíferos y petroquímicos que requiere la nación.

El gobierno de Peña Nieto minimiza propagandísticamente la situación, haciendo creer que con las coberturas contratadas podrá hacer frente a la situación. La medida es tan limitada que mientras dice lo anterior, le sustrae a Pemex 50 mil millones de pesos, aparte de los impuestos, derechos y aprovechamientos, que siguen siendo muy altos. También hace que Pemex emita bonos de deuda por 6 mil millones de dólares, la cifra más alta de la historia. Al mismo tiempo, prepara recortes al gasto público. Asimismo, ya se apresta a disponer de los “ahorros” del Fondo petrolero que apenas inicia.

Por el momento, pareciera que nada ocurre porque el Estado tiene puesto el interés en las próximas campañas electorales, en las que volverá a hacer derroche de recursos para comprar los votos. Pero, después del nuevo fraude, aplicará las medidas económicas restrictivas.

Los pronósticos de diversas calificadoras y agencias muestran que la perspectiva próxima está lejos de ser optimista.

2015, energía 15 (300) 3, FTE de México El efecto fiscal

Mientras el gobierno mexicano se apresta a importar petróleo, la caída en el precio del crudo de exportación aviva temores de un ajuste en las cuentas fiscales del país. Una tercera parte del gasto del Estado se financia con la explotación del hidrocarburo ((Pérez C., González R., Agencias, en La Jornada, p.32, 8 enero 2015).

“Las finanzas públicas siguen siendo vulnerables ante el petróleo, por la sencilla razón de que el presupuesto federal aún depende del precio del hidrocarburo y no se construye con base en la regla fiscal estructural. Por lo tanto, ante el desplome en el precio internacional del crudo, las finanzas públicas tendrán que sufrir un ajuste a más tardar en 2016, si no es que antes de que termine el presente año por sanidad fiscal”, opinó Alfredo Coutiño, director para América Latina de Moody’s Analytics.

A pesar de que los ingresos petroleros de 2015 están protegidos en alrededor de 60 por ciento a través de una cobertura de precio contratada por Hacienda, y el faltante se cubrirá mayormente a través de fondos ahorrados en el pasado, la caída en el precio del petróleo impone no sólo una restricción presupuestal a futuro, sino además reduce el poder contracíclico de la política fiscal para 2015, consideró.

En caso de que se presente una contingencia económica, el gobierno mexicano no podrá echar mano de estímulos fiscales más allá de lo ya establecido en el presupuesto para el año. Si lo hiciera, sería a través de desequilibrar más las finanzas públicas, dada la promesa oficial de no incrementar más los impuestos en lo que resta del sexenio. (Con información de Susana González).

Seguirán precios bajos: SHCP

La Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) previó que los precios internacionales del petróleo continuarán bajos por lo menos en el primer semestre (Reyna J., en La Jornada, p.27, 12 enero 2015).

“Los bajos precios del petróleo continuarán durante la primera mitad de 2015, pero registrarán un repunte moderado hacia final de año”, dijo la dependencia en su análisis semanal sobre la economía mexicana.

Afirmó que analistas de Banamex señalan que en un escenario central el mercado petrolero

2015, energía 15 (300) 4, FTE de México

podría alcanzar un nuevo equilibrio en 63 dólares por barril para el Brent, en lugar de los 80 estimados por la dependencia

“En particular, consideran que los precios subirán en el primer trimestre, pero regresarán a los niveles observados a estos últimos días en el segundo trimestre, debido a algunos factores estacionales”, agregó la secretaría.

El precio del barril de la mezcla mexicana de petróleo cerró el 9 de enero en 39.70 dólares por barril, 11.4 por ciento menos que la cotización del 2 de enero. “Con ello, en lo que va del año el precio del barril de la mezcla mexicana registra una pérdida acumulada de 12.65 por ciento (menos 5.75 dólares por barril) y un nivel promedio de 41.09 dólares, es decir, 37.9 dólares por barril menos a lo previsto en la Ley de Ingresos 2015”

La dependencia indicó que los precios internacionales del crudo siguieron descendiendo la semana pasada, por séptima semana consecutiva, “presionados por la abundante oferta de crudo en el mercado internacional y preocupaciones relacionadas con el consumo energético, ante la debilidad del crecimiento económico a nivel mundial”.

Crudo Mx a 38.11 dólares

La ola de pérdidas en los petroprecios globales llevó a la mezcla mexicana a registrar otra caída y ya ha perdido 62.29 por ciento desde su máximo de 2014 (Sandoval A., en El Financiero, 12 enero 2015).

De acuerdo con cifras de Pemex, la cotización promedio de la mezcla mexicana de petróleo se colocó en 38.11 dólares por barril.

En junio de 2014, la mezcla llegó a cotizar en 102.41 dólares por barril

El precio de los crudos West Texas International (WTI) y del Brent cayeron, lo que colocó a ambos referentes en menos de 49 dólares por barril, con una racha negativa que no para en medio de la volatilidad financiera global.

Muy temprano se conoció un análisis del banco de inversión Goldman Sachs con no muy buenas noticias para los mercados energéticos, especialmente el del petróleo.

La institución estadounidense consideró que los precios del petróleo bajarán más en el corto plazo, probablemente hasta niveles de 30 dólares por barril, antes de que repunten. Goldman Sachs también dijo que los precios se mantendrán bajos, probablemente varios meses o incluso años, para

terminar con el sobreabastecimiento que se registra en el mercado y que ha provocado parte del desplome actual.

Así, el banco de inversiones redujo su pronóstico para la cotización del petróleo Brent a niveles de 50.40 dólares durante el presente año, desde un previo de 83.75 dólares, prácticamente bajó en 30 dólares su expectativa.

Para el WTI, la expectativa quedó en 47.15 dólares, desde un nivel previo de 73.75 dólares.

Para 2016 la previsión de Goldman Sachs apunta a una cotización de 70 dólares por barril en el caso del tipo Brent, y el WTI lo ubica en 65 dólares, desde previos de 90 y 80 dólares.

La caída en el precio de la mezcla mexicana es, sin lugar a dudas, consecuencia del entorno global, pero crecen las preocupaciones internas por los efectos que tendrá sobre la economía mexicana en el mediano y largo plazo.

Sigue caída de petroprecios

La vertiginosa caída del precio del petróleo continuó con más fuerza. La mezcla mexicana de exportación retrocedió al venderse en el mercado energético internacional en 38.11 dólares por barril, indicó Petróleos Mexicanos (Pemex) (AFP, Reuters, Notimex, en La Jornada, p.23, 13 enero 2015).

En un contexto de sobreoferta en el mercado, el barril de *light sweet crude* (WTI) para entrega en febrero cerró a 46.07 dólares, en el New York Mercantile Exchange (Nymex), su nivel de cierre más bajo desde el 11 de marzo de 2009.

En Londres, el crudo Brent terminó por debajo de la barrera psicológica de 50 dólares, por primera vez desde 2009. Así, se extendió la segunda mayor caída de la que se tiene registro, luego de que Goldman Sachs recortó sus pronósticos de corto plazo y los productores del Golfo Pérsico no dieron señales de reducir la producción.

En el Intercontinental Exchange (ICE) de Londres, el Brent del Mar del Norte para entrega en febrero cerró a 47.43 dólares. No terminaba por debajo de los 50 dólares desde el 28 de abril de 2009.

Las nuevas previsiones del banco Goldman Sachs estiman un WTI a 41 dólares en tres meses y a 39 dólares en seis meses, antes de un retorno a 65 dólares en un año, frente a 70.75 y 80 dólares estimados en la previsión anterior. En el caso del Brent el panorama es similar: el banco previó un barril a 42 dólares en tres meses, 43 en seis meses y

70 dólares el año próximo, frente a 80, 85 y 90 dólares antes.

Las valuaciones del crudo fueron también afectadas porque el banco francés Société Générale redujo igualmente sus estimaciones para el precio promedio del crudo WTI para el año, para ubicarlo en 51 dólares por barril o 14 dólares por debajo de su anterior proyección. Los ajustes de Goldman Sachs y de Société Générale siguieron a las reducciones estimadas la semana pasada por los bancos Citigroup, BNP Paribas y Commerzbank AG.

Decidida, según los analistas, a apostar a esta debilidad para conservar sus partes de mercado ante la explosión productiva del petróleo de esquisto en Estados Unidos, Arabia Saudita y sus aliados del Golfo Pérsico en la OPEP se muestra inflexible sobre su techo de producción, actualmente en 30 millones de barriles por día.

La caída del petróleo ha desencadenado una guerra de precios entre productores para asegurar clientes en Asia. La semana pasada, Emiratos Árabes Unidos se unió a Kuwait e Irak al fijar el precio del petróleo que venden a Asia por debajo del de Arabia Saudita, el mayor productor de la OPEP.

Los descuentos muestran cómo algunos miembros del Golfo Pérsico, que responden por más de la mitad de la producción de la OPEP, están preparados para enfrentarse unos a otros para retener participación de mercado y, al hacer eso, presionar más los precios internacionales del crudo.

Además de tener como blanco al esquisto de América del Norte, los ministros de Petróleo de la OPEP, incluyendo los Emiratos Árabes Unidos, han llamado a los exportadores como Rusia, a reducir la producción para apoyar los precios. Rusia, a su vez, quiere que la OPEP y Arabia Saudita, en particular, reduzcan la producción primero.

Se agudiza el desplome

Los precios de los crudos no han parado en su caída, bajaron más, en medio de una crisis de consumo de energía por la baja actividad mundial, principalmente en China y Europa, además de que la dependencia de hidrocarburos del exterior de Estados Unidos ha ido en declive (Montero A., en El Financiero, 13 enero 2015).

En el año ya reportan uno de los peores arranques, al menos para la mezcla mexicana es el

2015, energía 15 (300) 5, FTE de México peor desde que se hace público el precio por parte de Pemex.

Petróleo Mx a 37.36 dólares

Los precios de los referenciales del petróleo internacional, con la mezcla mexicana nuevamente a la baja, se colocaron cerca de mínimos en casi seis años, una baja de 60 por ciento en los últimos seis meses. El contrato en Estados Unidos alcanzó brevemente la paridad con el Brent, por primera vez en tres meses, mientras operadores aprovechaban para sacar ventaja del amplio espacio de almacenamiento en Estados Unidos. La mezcla mexicana de petróleo de exportación se ubicó en 37.36 dólares. Un día antes se cotizó en 38.11. (Reuters, AFP, Ap, PL, Notimex, en La Jornada, p.26, 14 enero 2015).

En tanto, en Arabia Saudita, el ministro de Petróleo, Ali al-Naimi, se reunió con la subsecretaria estadounidense de Energía, Elizabeth Sherwood-Randall, para conversar sobre el mercado del crudo, informó la agencia oficial de prensa saudita.

Mientras que la petrolera canadiense Suncor anunció que despedirá a mil trabajadores para reducir los costos de explotación entre 600 y 800 millones de dólares en dos años para compensar la caída de los precios del crudo.

El petróleo Brent se vendió a 46.59 dólares por barril tras tocar un mínimo de sesión de 45.19 dólares, su mínimo desde marzo de 2009. El petróleo en Estados Unidos cayó a 45.89 dólares por barril, tras tocar un mínimo desde abril de 2009 de 44.20 dólares.

La caída del petróleo a comienzos de la sesión se produjo luego de que el importante productor Emiratos Árabes Unidos defendió la decisión de la OPEP de no reducir la producción de crudo.

En México, el costo de producción se incrementó en una década, al pasar de un promedio de 3.26 dólares en 2003 a 7.91 dólares al finalizar 2013, un incremento de 142.6 por ciento, de acuerdo con Petróleos Mexicanos (Pemex). En tanto para exploración y desarrollo el costo se situó en 15.62 dólares, incremento de 13.4 por ciento para el barril de petróleo crudo equivalente.

Una “última serie de comentarios de varios miembros de la OPEP mostraron que la organización no tiene intención alguna de reducir su producción”, pese al exceso de oferta y a la caída

2015, energía 15 (300) 6, FTE de México del mercado, “lo que aumentó la presión”, explicó John Kilduff, de Again Capital.

La producción en aumento de EU presionará más precios en 2016.

La agencia estadounidense de información sobre Energía (EIA) mantiene su previsión de producción de Estados Unidos a 9.3 millones de barriles por día (bpd) en 2015 y prevé un aumento de la oferta el año siguiente, a 9.5 mbd. Si se confirma, se trataría, según la agencia “del nivel de producción anual más alto de la historia de Estados Unidos después del año 1970”, cuando se extraía 9.6 mbd.

El informe estimó igualmente que el precio de crudo WTI promediaría los 54.58 dólares por barril durante este año, para recuperarse en 2016 y lograr una valuación de 72 dólares por tonel.

En Abu Dhabi, el ministro de Emiratos Árabes Unidos (EAU), Suhail Mohamed Faraj al-Mazrouei, precisó que la OPEP no es la única responsable del equilibrio en el mercado, y otros productores de crudo deben ajustar su nivel de extracción.

En tanto, medios de prensa de Argelia reportaron la llegada del presidente de Venezuela, Nicolás Maduro, quien tiene previsto entrevistarse con su homólogo Abdelaziz Bouteflika, con el tema de las cotizaciones del crudo como eje de su agenda.

En Argelia la caída de los precios del petróleo ha generado una baja de 10 mil millones de dólares en los pasados seis meses en sus reservas monetarias, lo que rompió una década de alza continua, reportó este martes el diario *Le Matin*.

Irán y Venezuela están muy afectados por la caída de los precios del crudo, ahora claramente por debajo de los 50 dólares el barril, mientras que Arabia Saudita, jefe de fila del cártel, rechaza reducir la producción de la OPEP para apoyar los precios.

En tanto en Moscú se informó que las turbulencias financieras y la situación económica de Rusia mantienen en vilo al gobierno, movilizándolo desde el pasado año en la solución de cuestiones de primer orden como la estabilidad interna.

La guerra de ofertas está desatada

Al mirar los productos del aparador observamos las mejores características, y sí el que ofrece el mejor artículo, también ofrece el mejor precio, ¿a cuál se preferirá? tal vez la respuesta es obvia, por lo que la

competencia tratará de mejorar el precio. Esto es exactamente lo que está sucediendo en los mercados con el petróleo árabe, estadounidense y el europeo, que están enfrascados en una guerra de precios, pero ello está llevando al precipicio a los crudos que no son referenciales y que están supeditados a estos movimientos, como es el caso de la mezcla mexicana de exportación, que ya está en su nivel más bajo desde marzo de 2009.

La oferta de los productores en un mercado acotado en los volúmenes de colocación, ha obligado a luchar con precios bajos ante la caída de las ventas por una mermada actividad económica, ante ello, países miembros de la OPEP, a pesar de no hacer oficial su postura de recorte en la producción y de hacer declaraciones de que no habría nada sobre ello, según cifras de Bloomberg de octubre a diciembre hubo una contracción de 2.40 por ciento, al pasar de 31 a 30.2 millones de barriles diarios. Los movimientos de la OPEP no se han hecho oficiales, pero éste es un claro ejemplo de que si están bajando el ritmo de producción.

Sin embargo, estos ajustes no serán suficientes para que los precios se reviertan mientras que los productores en los mercados continúan castigando los precios como estrategia para quedarse con los compradores, un claro ejemplo, el WTI, el Brent cayeron más del 5 por ciento, en tanto el crudo ligero árabe terminó con 2.98 por ciento de pérdida.

Mezcla Mx a 38.48 dólares

Los precios del petróleo lograron interrumpir la racha de pérdidas de los días recientes, al terminar con ganancias y registrar su mayor alza en más de dos años, luego de registrar una caída a mínimos en seis años (Reuters, AFP, Notimex, en La Jornada, p.26, 15 enero 2015).

En Nueva York, el crudo WTI (contrato de referencia en América Latina) para entrega en febrero subió a 48.48 dólares, su mayor alza desde agosto de 2012. En Londres el referencial europeo Brent para igual entrega avanzó a 48.69 dólares por barril, su mayor alza porcentual diaria desde junio de 2012.

La mezcla mexicana avanzó al cerrar en 38.48 dólares por barril, frente a los 37.36 de la jornada previa.

Los operadores se alejaron brevemente de las presiones bajistas por un exceso de oferta mundial para enfocarse en operaciones técnicas

antes del vencimiento de contratos, señaló la agencia Reuters.

Crecimiento a la baja: BM

“La revisión a la baja de las previsiones de crecimiento del Banco Mundial (BM) y el informe muy a la baja del Departamento de Energía (DoE) no dan perspectivas alentadoras” para la demanda de crudo, precisó McGillian. El BM revisó a la baja sus previsiones de crecimiento de la economía mundial a 3 por ciento para 2015. El economista jefe del Banco Mundial, Kaushik Basu, afirmó que “la economía mundial marcha con un solo motor, el estadounidense”. “Esto no pinta un panorama mundial color de rosa”, apuntó.

Mezcla Mx a 39.12 dólares

Pese a las ganancias registradas en las últimas tres jornadas la mezcla termino la semana con un

2015, energía 15 (300) 7, FTE de México balance negativo (Reuters, en El Economista, 16 enero 2015).

La mezcla mexicana de exportación cerró en 39.12 dólares por barril, hilando tres jornadas a la alza y con una ganancia respecto al cierre del jueves, subiendo en línea con los precios del WTI y del Brent.

"Un informe publicado por la AIE que redujo en 350,000 barriles por día su previsión de producción" para los países que integran la OPEP en 2015 y "anunció un alza de precios en la segunda mitad del año", informó Bob Yawger, de Mizuho Securities. En el caso de la demanda, la AIE mantuvo sus previsiones y previno que la caída de los precios no sería suficiente para relanzar el consumo en un contexto económico poco dinámico.

"No podemos dudar que el mercado terminará por equilibrarse, pero continuamos preguntándonos a qué ritmo", resumió Tim Evans de Citi.

Ref: 2015, elektron 15 (19) 1-8, 19 enero 2015, FTE de México.



Plataforma petrolera en el Golfo de México. FOTO: C. Guadarrama