

México, D.F., 27 de julio de 2012.

Versión Estenográfica de la Conferencia Telefónica Resultados de PEMEX al 30 de junio de 2012.

Presentadora: Buenos días y bienvenidos a la Conferencia Telefónica Resultados de PEMEX al 30 de junio de 2012.

Quedarán el Director Corporativo de Finanzas, Ignacio Quesada Morales; el Director de PEMEX Exploración y Producción, Carlos Morales Gil; y el Subdirector de Planeación y Estrategia, Carlos de Régules.

Les recordamos que esta Conferencia cuenta con una presentación de apoyo. La liga para la presentación se encuentra disponible a través de la página de Internet de PEMEX: www.pemex.com, en la sección información financiera dentro del apartado de relación de inversionistas.

En este momento todos los participantes están en un sistema de audio. Después de la presentación se podrán hacer preguntas y comentarios únicamente por teléfono.

Tengo ahora el placer de dejarlos con Rolando Galindo, Gerente de Relación con Inversionistas.

Puede usted dar inicio a la Conferencia.

Lic. Rolando Galindo Gálvez: Muchas gracias y buenos días.

Antes de iniciar, quiero recordarles que nuestros comentarios durante la llamada en conferencia pueden incluir expectativas y proyecciones a futuro, las cuales conllevan riesgos inherentes.

Advertimos que un número de factores importantes pudieran causar resultados que provocarían diferencias sustanciales respecto a cualquiera de las proyecciones a futuro aquí contenidas.

Asimismo, les pedimos que revisen las notas precautorias al final del reporte de resultados publicado en la sección de relación con inversionistas de la página de Internet de PEMEX.

Para efectos de esta conferencia y sus respectivos documentos de apoyo, que aparecen bimestrales, semestrales, se calculan en comparación con el mismo trimestre del año anterior o el mismo periodo del año anterior.

En el mismo sentido, como ya lo mencionamos, las acumuladas se calculan en comparación al mismo periodo.

Ahora los dejo con Ignacio Quesada, Director Corporativo de Finanzas.

Gracias.

Dr. Ignacio Quesada Morales: Gracias, Rolando. Muy buenos días.

La llamada del día de hoy a esta Conferencia, hablaremos de los resultados operativos y financieros acumulados de Petróleos Mexicanos al 30 de junio del 2012.

El foco de esta llamada será alrededor de los resultados del primer semestre, dado que la Conferencia de Resultados del primer trimestre de este año no fue realizada por la situación de la veda electoral.

Al 30 de junio de 2012 lo que podemos resaltar como principales aspectos operativos y financieros son los siguientes: Primero, los ingresos por venta ascendieron a un total de 817 mil millones de pesos en el primer semestre del año; la producción de hidrocarburos alcanzó 3.7 millones de barriles diarios de petróleo crudo equivalente, la producción de crudo alcanzó 2.538 millones de barriles diarios y los impuestos causados durante el periodo del primer semestre alcanzaron un total de 465 mil millones de pesos.

El EBITDA, que para este periodo registró un incremento equivalente al 12.9 por ciento con respecto al periodo equivalente del año pasado.

Durante estos primeros seis meses PEMEX registró un rendimiento neto de 7.9 miles de millones de pesos.

Con respecto al entorno del primer semestre caben resaltar varios temas: Primero, con relación al petróleo crudo durante el primer semestre del año observamos una alta volatilidad en los mercados financieros y de productos básicos, los commodities.

Los temores de una desaceleración económica global originados en gran parte por la crisis europea y un menor crecimiento, una menor actividad económica de los países emergentes asiáticos tuvieron un impacto negativo en los precios del petróleo, del crudo, durante el segundo semestre, con lo cual se observa en la gráfica una tendencia a la baja.

Sin embargo, no obstante esto cabe destacar que el nivel de precios registrado durante este primer semestre fue superior al equivalente al primer semestre del año pasado, comparándose un precio promedio de 106.15 dólares por barril versus 99 dólares por barril en el periodo equivalente del año pasado, lo cual es 7.2 por ciento arriba.

Adicionalmente, cabe destacar que en las últimas semanas del semestre y ya durante el mes de julio hemos visto una recuperación importante en los precios y en sus expectativas de corto y mediano plazo.

Con respecto al gas natural, los precios del gas continuaron con una tendencia a la baja en Norteamérica, principalmente presionados por la sobreoferta y la acumulación de inventarios que se dan por dos factores: Uno, el invierno, que fue un invierno muy templado, fuera de lo común en Norteamérica, lo cual incrementó la cantidad de inventarios; y también con respecto a la tendencia observada ya desde hace varios trimestres, varios semestres de la sobreoferta por toda la producción de Shell Gas en la región.

Esto nos llevó a que durante el primer semestre del 2011 el precio de referencia Henry Hub, que había promediado 4.26, ahora en el primer semestre del 2012 esta referencia alcanzó un promedio de 2.36 dólares por millón de BTU, lo que significa un descenso de casi un 45 por ciento.

Con respecto al precio de la gasolina; el precio de la gasolina mostró un movimiento similar al del crudo avanzando alrededor de un 3.5 por ciento comparado con el mismo semestre del año pasado; sin embargo, mostrando una tendencia a la baja en la segunda parte del semestre.

El tipo de cambio es que continuó con la alta volatilidad que hemos visto ya desde hace año y medio, durante el semestre en el periodo el peso que apreció en el primer trimestre de 13.99, que fue el tipo de cambio de cierre del año, que llegó a estar a 12.85 al cerrar el primer trimestre, pero durante el segundo trimestre vemos cómo esta fuerza-volatilidad hizo que el tipo de cambio regresara al nivel de 13.65.

Como lo hemos señalado en conferencias anteriores, estas fluctuaciones cambiarias tienen un impacto en estos estados financieros, principalmente por el resultado integral de financiamiento, como más adelante explicaremos a detalle.

Con esta introducción, ahora cedo la palabra al ingeniero Carlos Morales, Director General de PEMEX Exploración y Producción, para que nos comente los resultados obtenidos durante el primer semestre en Exploración y Producción.

Ing. Carlos Morales Gil: Muy buenos días. Gracias, Ignacio; gracias por estar aquí con nosotros todos ustedes.

En cuanto a la producción de crudo durante el primer semestre de 2012 PEMEX reforzó su estrategia de ampliar el número de activos productivos, así como de estabilizar o aumentar la producción de activos existentes.

La producción de crudo durante el primer semestre de 2012 se ubicó en 2 millones 538 mil barriles por día, mostrando una disminución de 26 mil barriles por día respecto al mismo periodo en 2011 debido fundamentalmente a una contingencia ocurrida en el Centro de Proceso QS en el activo Ku Maloob Zaap, que causó un diferimiento en la producción.

También menor producción de crudo pesado debido a la declinación natural de campos en el Activo Cantarell, así como a demoras en la terminación de pozos en dicho activo por retrasos en la contratación de equipos de perforación, a consecuencia del aplazamiento de procesos de licitación, así como por cambios en las condiciones de mercado de estos equipos.

Menor producción de crudo súper ligero, derivado principalmente de la declinación natural de los campos de los proyectos Delta del Grijalva de la Región Sur y crudo ligero marino de la Región Marina Suroeste.

Las diferencias anteriores fueron parcialmente compensadas por incrementos en la producción de crudo en los proyectos Yaxche, Pox, Uech, Kax, Xux, Ogarrio-Magallanes y en el Activo Aceite Terciario del Golfo, lo que contribuyó a mantener nuestra plataforma productiva estable.

En este sentido, considero importante señalar que diversas agencias y consultorías profesionales han realizado estimaciones sobre la posible conducta de la producción de petróleo crudo en México.

En el caso específico de esta lámina mostramos diferentes proyecciones de la Energy Information Administration o EIA, por sus siglas en inglés, las cuales exhiben caídas importantes de la producción.

No obstante, debido a los esfuerzos operativos de la alta definición del modelo de negocios de PEMEX, la producción se ha mantenido estable superando las expectativas de muchas de estas agencias y consultorías.

Quiero destacar también las acciones que hemos llevado a cabo en el Activo Aceite Terciario del Golfo o ATG y en el Activo Cantarell.

En el Activo ATG, que comprende la región de Chicontepec, durante el primer semestre de 2012 se registró un incremento de 37 por ciento, o sea, 18 mil barriles por día, principalmente derivado de la aplicación de acciones orientadas al mantenimiento de la producción base y a la perforación de pozos con tecnología no convencional.

Como lo hemos mencionado anteriormente, Chicontepec es una región con alto potencial y PEMEX está llevando a cabo acciones sustantivas para incrementar el factor de recuperación en dicho campo.

Asimismo, durante el segundo semestre de 2012 se continuó reduciendo la tasa de estimación del Activo Cantarell, como consecuencia de la entrada en operación de nuevos pozos y la aplicación de nuevas tecnologías, estrategias de explotación en los diversos yacimientos que conforman el activo.

Un ejemplo de esto es el incremento en la producción en el campo Sikil, la cual aumentó en 113 por ciento; es decir, 58 mil barriles de enero de 2011 a junio de 2012, de tal manera que hoy Sikil conforma el 24 por ciento de la producción del Activo Cantarell.

Con esto se reafirma la capacidad de ejecución de PEMEX, así como la importancia de poder realizar en tiempo y forma proyectos de inversión.

En lo que respecta a la producción de gas natural en el primer semestre de 2012 se observó una disminución del 5...

SIGUE 2ª PARTE

INICIA 2ª PARTE

...respecto del mismo periodo de 2011, lo que se debió principalmente a la declinación natural de la producción de gas asociado a los Activos Abkatún-Pol-Chuc en la Región Marina Suroeste; Samaria-Luna de la Región Sur y Cantarell de la Región Marina Noreste.

También menor producción de gas natural no asociado debido a la programación de menor actividad de perforaciones, terminación de pozos en los Activos Burgos y Veracruz de la Región Norte, que producen fundamentalmente gas seco.

Lo anterior fue parcialmente compensado por aumentos en la producción de gas asociado en los Activos Litoral de Tabasco de la Región Marina Suroeste y ATG de la Región Norte.

En cuanto al envío de gas a la atmósfera, éste se redujo en 56.5 por ciento de 286 a 124 millones de pies cúbicos por día, derivados de la instalación de infraestructura para el manejo y transporte de gas en las regiones marinas, la implementación y consolidación del sistema de confiabilidad operacional y la ejecución de estrategias en Cantarell para administrar la explotación de la zona de transición.

Producto de dichas actividades, el aprovechamiento de gas en el primer semestre de 2012 alcanzó el 98 por ciento.

En lo que respecta a las actividades de exploración se obtuvieron información sísmica bidimensional y tridimensional registrando disminuciones de 27 y 43 por ciento, respectivamente, con relación al primer semestre del año anterior, debido a la conclusión de la etapa de adquisición y la transición a la fase de interpretación, principalmente en lo que se refiere a aguas profundas.

Entre los pozos exploratorios de 2012 destacan como descubridores el pozo gasífero número uno, ubicado en la Cuenca de Veracruz, con el que se confirma la existencia de hidrocarburos ligeros, con una producción inicial de 820 barriles por día y 0.3 millones de pies cúbicos por día de gas.

El pozo Kunah-1 confirmó el potencial petrolífero de la provincia del Cinturón Plegado Catemaco en el antiguo litoral de Tabasco, destaca por ser el pozo de mayor productividad en aguas profundas del lado mexicano del Golfo de México, con un tirante de agua de 2 mil 157 metros, con el cual se lograron identificar cinco yacimientos de gas húmedo en diferentes intervalos, los cuales tienen profundidades que van de 2 mil 845 a 4 mil 103 metros.

Con el descubrimiento del Campo Kunah se fortalece el inventario de reservas en aguas profundas de las cuencas del sureste.

Adicionalmente, los pozos Percutor y Habano número 1 confirmaron la presencia de gas en lutitas gasíferas del Activo Burgos en el norte de México. Actualmente se están estimando niveles de reservas.

También quiero mencionar, para concluir, que se llevó a cabo la segunda ronda de contratos incentivados. El 19 de junio de 2012 se

llevó a cabo dicha ronda mediante la cual se asignaron cuatro bloques de campos maduros en la Región Norte.

Los bloques asignados fueron Altamira, Pánuco, San Andrés y Tierra Blanca, los cuales alcanzan reservas probadas de 21 millones de barriles de petróleo crudo equivalente y recursos prospectivos de 282 millones de barriles de petróleo crudo equivalente, lo que manifiesta el potencial de dichos bloques.

El cuadro en la presentación muestra las compañías ganadoras de cada bloque y de donde esperamos una producción incremental de aproximadamente 70 mil barriles.

Como lo hemos mencionado antes, a través de los contratos integrales, diversificamos nuestras fuentes de producción y al mismo tiempo que aumentamos la obtención de nuevas tecnologías y experiencias adicionales.

Con esto concluyo la sección de actividades de exploración y producción de Petróleos Mexicanos y cedo la palabra al ingeniero Carlos de Régules, Subdirector Corporativo de Operación.

Ing. Carlos de Régules Ruiz-Funes: Muchas gracias, Carlos. Buenos días a todos.

Gracias por participar en esta llamada.

Primero, para hablar del proceso de crudo.

Durante el primer semestre de 2012 el proceso total de petróleo crudo fue de mil 223 miles de barriles-día, cinco por ciento superior al proceso registrado en el mismo semestre del año pasado.

Lo anterior fue resultado de la normalización de operaciones de la planta hidrosulfuradora de gasóleos en la Refinería de Cadereyta, a la estabilización de la operación de nuevas plantas en la Refinería de Minatitlán, así como a la programación de mantenimientos en el Sistema Nacional de Refinación en su conjunto.

La producción total de petrolíferos durante el primer semestre del año aumentó 3.4 por ciento en comparación con el mismo periodo del año pasado, destacando principalmente la producción de gasolinas y diesel.

La capacidad utilizada de inversión primaria registró un descenso de 3.7 por ciento respecto al mismo periodo de 2011 para ubicarse al 72.5 por ciento.

Aún cuando ya se encuentran operando las nuevas plantas de la Refinería de Minatitlán, algunos procesos se encuentran todavía en la fase de estabilización.

El desempeño en el Sistema Nacional de Refinación, el Sistema ha mostrado mejoras operativas por un mayor proceso de crudo pesado, una mayor elaboración de productos ligeros y una mejor obtención de productos residuales.

El margen variable de refinación disminuyó en 4.96 dólares, para ubicarse en menos 2.70 dólares durante los primeros seis meses de 2012; lo anterior debido a la alta volatilidad de los precios del crudo y productos refinados en los mercados internacionales, de condiciones estructurales desfavorables en el mercado doméstico.

Es importante señalar en todo esto que los resultados de la reconfiguración de la Refinería de Minatitlán se han hecho ya cada vez más evidentes.

En relación con esto, como se menciona en la lámina, cambió la capacidad de procesamiento de crudo de 135 a 246 mil barriles-día y se incrementó la proporción de manejo de aceites pesados para pasar de 33 a 71 por ciento con un nuevo tren de refinación 100 por ciento de Crudo Maya.

Asimismo, todavía se espera mejorar la calidad de productos destilados producidos y eliminar el azufre de los mismos, obtener el coque como combustible para la generación de energía eléctrica y reducir la producción de combustóleo.

Pasando al tema de procesamiento de gas, éste fue 0.3 por ciento menor respecto al mismo periodo de 2011, como resultado de una menor disponibilidad de gas húmedo amargo de las regiones marinas, el cual fue parcialmente compensado por mayor disponibilidad de gas húmedo dulce proveniente de la Región Norte.

Por su parte, el proceso de condensados disminuyó en 8 mil barriles diarios, debido a menor oferta proveniente de las regiones marinas y de la Región Sur.

La producción de gas seco se incrementó en 0.9 por ciento o 31 millones de pies cúbicos diarios durante el primer semestre, derivado esto de la mayor disponibilidad de gas húmedo dulce proveniente nuevamente de la Región Norte y a un menor contenido de licuables en el gas disponible para proceso.

Como consecuencia de lo anterior, y a un menor contenido de licuables en las corrientes de gas amargo, la producción de líquidos del gas natural disminuyó en 5.5 por ciento.

En relación con la elaboración de petroquímicos, cabe destacar que en el primer semestre de 2012 la elaboración total de petroquímicos se ubicó en 2 mil 440 miles de toneladas, es decir, 16.9 por ciento inferior a la producción en el primer semestre del año pasado.

Lo anterior obedece que la cadena de aromáticos y derivados ha permanecido fuera de operación; esto debido a la continuación de trabajos de integración de la planta de reformado catalítico CCR Platforming en el Complejo Petroquímico de La Cangrejera.

Sin embargo, lo anterior fue parcialmente compensado por un aumento de la producción en la cadena de derivados del metano debido a condiciones normales de operación de las plantas de amoniaco y metanol en comparación con el mismo semestre del año pasado.

Asimismo, hubo mayor demanda nacional para la producción de fertilizantes, particularmente hablando de amoniaco.

Adicionalmente, se observó un aumento en la cadena de derivados del etano por mayor volumen de ventas tanto de etileno en el mercado exterior como de cloruro de vinilo por mayor disponibilidad con respecto al mismo periodo del año anterior.

En consecuencia, la orientación de PEMEX hacia cadenas de petroquímicos de mayor valor es de destacar lo que estamos haciendo en el Complejo Petroquímico La Cangrejera, en el cual el contrato para el desarrollo de la ingeniería profunda, construcción y puesta en operación de la CCR Platforming, de la que hablaba hace un instante, ya presenta un avance físico real superior a 98 por ciento y el arranque de pruebas y estabilización lo estamos estimando para el tercer trimestre de 2012.

Con esto concluyo la sección de procesos industriales y le daría la palabra al doctor Nacho Quesada, Director Corporativo de Finanzas.

Dr. Ignacio Quesada Morales: Muchas gracias, Carlos.

Ahora pasando en cuanto a los principales aspectos financieros con respecto al primer semestre del 2012, quisiéramos comentarles los principales que son:

Que las ventas totales durante este periodo, en este primer semestre, alcanzaron el monto de 817.4 miles de millones de pesos, que es equivalente a 59.9 miles de millones de dólares, lo cual fue superior en 9.6 por ciento con respecto al mismo periodo del 2011.

El rendimiento bruto aumentó 8.1 por ciento a 421.9 miles de millones de pesos.

El rendimiento de operación, de manera similar, mostró un incremento del 13 por ciento, alcanzando 482.9 miles de millones de pesos.

El rendimiento antes de impuestos y derechos aumentó 8.3 por ciento y cabe destacar que la carga tributaria también registró un importante incremento de 11 por ciento ascendiendo a un total de 465.2 miles de millones de pesos para el primer semestre del 2012.

Como consecuencia de todo lo anterior, el primer semestre de este año del 2012 PEMEX registró un...

SIGUE 3ª PARTE
INICIA 3ª PARTE

...miles de millones de pesos, registrando una disminución del 54.7 por ciento en comparación al mismo periodo del 2011.

Durante los primeros seis meses de este año el EBITDA de PEMEX ascendió a un total de 597 mil 600 millones de pesos. Éste es el monto semestral más alto registrado en la historia de PEMEX como resultado de EBITDA, el máximo anterior correspondió al semestre anterior, el último semestre del año pasado, el cual fue de 545.7 miles de millones de pesos de EBITDA.

Con respecto, ahora entrando con un poco más de detalle con respecto a las ventas totales, cabe destacar que durante el primer semestre del 2012 los ingresos por ventas se incrementaron en 9.6 por ciento en comparación con el primer semestre del 2011, alcanzando 817.4 miles de millones.

Las principales razones de este incremento son las siguientes:

Un incremento del 7.2 por ciento en el precio de la mezcla mexicana del crudo, como mencionábamos al principio de esta conferencia, pasando de un promedio de 92 dólares por barril en el primer semestre del 2011 a 106.15 dólares por barril para este primer semestre del 2012.

Lo anterior fue parcialmente compensado por una disminución en el volumen de crudo de exportación de 9.7 por ciento.

El segundo punto a destacar es un incremento del 3.8 por ciento en el precio de la gasolina regular en la costa norteamericana del Golfo de México, pasando de 280 centavos por galón en el primer semestre a 290 centavos por galón en el primer semestre del 2012.

Asimismo, finalmente se registraron mayores precios de los productos de venta en México, como son la gasolina Magna que incrementó

11.6; la gasolina Premium, que incrementó 5.4; el diesel, que incrementó 11 por ciento; diesel industrial, 11.7 y el combustóleo, 32 por ciento.

Adicionalmente, los volúmenes de venta de estos productos también registraron incrementos, como es en el caso de la gasolina Premium, diesel, diesel industrial y propileno.

Con respecto al costo de venta y gastos generales, se registró un incremento de 11.2 por ciento durante el primer semestre del 2011. Esto se debe principalmente a las siguientes razones: Un incremento del 6.7 por ciento en la compra de productos para reventa como resultado del entorno que mencionamos de mayores precios de hidrocarburos y sus derivados.

Asimismo, se registraron incrementos en gastos de conservación y mantenimiento, otros no exitosos, depreciación, amortización, permisos personales, provisión de patios.

Todo lo anterior fue parcialmente compensado por una disminución en el costo neto de beneficios empleados, gastos de exploración, honorarios pagados a terceros y regalías.

Durante el primer semestre de 2012 los gastos generales integrados por gastos de administración y distribución se incrementaron en un 36 por ciento como resultado de un incremento de 58.1 por ciento en gastos de administración, principalmente compensado por una disminución en los gastos de distribución.

Este incremento se debe, en el caso de los gastos de distribución su disminución es consecuencia del decremento en los gastos de conservación y mantenimiento.

Con respecto al resultado integral de financiamiento, durante los primeros seis meses del año el resultado integral de financiamiento fue negativo en un total de 9.8 miles de millones de pesos.

Como mencionamos al principio de esta llamada, la alta volatilidad de los mercados financieros y los tipos de cambio y su peso relativo entre monedas, ha ocasionado mayores intereses a cargo de PEMEX, así

como mayores costos financieros debido de esta volatilidad y también lo anterior ha sido parcialmente compensado con las ganancias cambiarias generadas por la apreciación marginal del peso al final de este semestre.

Con respecto a los impuestos y derechos, éstos se incrementaron en un 11 por ciento durante el primer semestre de 2012, registrando un nivel total de 475.3 miles de millones.

Este aumento se debe a mayores precios de referencia de la mezcla mexicana, como se mencionó al principio de esta llamada por 7.2 por ciento.

Lo anterior fue parcialmente compensado por una mayor acreditación del IEPS.

Con respecto a la evolución del rendimiento neto, durante el primer semestre de 2012 se registró una utilidad neta de 7.9 miles de millones de pesos, principalmente como resultado de un incremento en ventas por mayores precios de la mezcla mexicana de crudo y un aumento en otros ingresos por mayores ingresos derivados de la fase negativa del IEPS.

Lo anterior fue parcialmente compensado por un incremento en el costo de ventas y en gastos generales, así como lo que mencionamos del resultado integral de financiamiento negativo y un incremento en impuestos y derechos.

Como hemos venido mencionando en conferencias anteriores, estamos dándole un seguimiento puntual a diversos factores externos que también queremos mantener su impacto, documentar su impacto porque tiene un impacto directo sobre los resultados de PEMEX, los cuatro que se ven en la tabla, que se mencionan en este momento es el subsidio al gas LP.

Como sabemos, el gas LP tiene un subsidio al mantenerse un precio constante fijado por decreto en el país. Este subsidio afecta directamente los resultados de PEMEX. Durante el primer semestre del 2012 el subsidio equivalió a 19.2 miles de millones de pesos.

También con respecto a la paridad de importación de diesel, este monto equivale a un poco más de 2 mil millones de pesos. Con respecto a la calidad de gasolinas y diesel, este efecto continúa siendo del orden también de 2.7 miles de millones de pesos.

Y finalmente, el límite de deducibilidad que tenemos en el esquema impositivo con respecto a los gastos que pueden ser deducidos para impuestos en este periodo, en este semestre, tuvo un impacto de 39 mil millones de pesos.

Con respecto a la posición de flujo de efectivo consolidado contable de PEMEX, el 2012 arrancamos con un saldo inicial en caja de 114 mil millones de pesos.

Durante los primeros seis meses del año a nivel de flujo de efectivo se realizaron las siguientes operaciones: Se generaron recursos de operación equivalentes a 596 miles de millones de pesos, se captaron 180 mil millones de pesos a través de actividades de financiamiento, con lo cual el resultado de flujo disponible durante el periodo fue de 892 mil millones de pesos.

Se realizaron, con este disponible, pagos de deuda por un equivalente de 175 mil millones de pesos, así como pagos de intereses por 16 mil millones de pesos y durante este periodo se realizaron inversiones por 81 mil millones de pesos.

Se pagaron 490 mil millones de pesos de impuestos y derechos, lo cual arroja un saldo de caja al 30 de junio del 2012 de 125.8 miles de millones de pesos.

Con esto continuamos manteniendo una posición muy sólida de caja, como ha sido la política expresa de la empresa durante los últimos tres, cuatro años como respuesta a la alta volatilidad que se presenta en los mercados financieros y que consideramos es la mejor posición financiera que puede tomar más conservadora, que puede tomar Petróleos Mexicanos, mantener esta sólida posición de caja.

Con respecto a la deuda consolidada en el periodo, en el primer semestre, la deuda total disminuyó en 1.4 por ciento o lo que es equivalente a 11 mil millones de pesos.

Esto se da como un resultado de esta apreciación marginal del peso frente al dólar, asimismo como a una disminución de la deuda de corto plazo por un total de 8.3 por ciento.

En los mercados de capital cabe destacar las siguientes operaciones que fueron realizadas durante el primer semestre de este año. El 24 de enero Petróleos Mexicanos realizó una emisión tipo benchmark por 2 mil 100 millones de dólares a 10 años, con vencimiento al 2022 y un cupón de 4.875 por ciento.

Esta emisión fue colocada principalmente entre inversionistas en Estados Unidos y México y se permitió contar con la opción de lo que se llama un *grill so option* para asegurar una parte de este volumen al mercado asiático e ir continuando con la política de diversificación de la base de inversionistas.

El 10 de abril se hizo una siguiente emisión por 300 millones de francos suizos a siete años, con un cupón anual de 2.5 por ciento, la cual es la operación de mayor plazo y monto desde el 2009 realizada por un emisor latinoamericano en este mercado.

El 26 de abril se llevó a cabo una emisión por 150 millones de dólares australianos a cinco años, con vencimiento al 2017 y un cupón anual de 6.125.

PEMEX realiza este tipo de emisiones con la finalidad de continuar diversificando nuestra base de inversionistas e incursionar en distintos mercados de Banca Patrimonial.

Finalmente, el 26...

SIGUE 4ª PARTE
INICIA 4ª PARTE

...un bono en el mercado internacional por un monto total de mil 750 millones de dólares a 32 años con un bono de vencimiento al 2044 y un cupón de 5.5 por ciento.

Esta transacción ha sido la de mayor volumen considerando estos plazos de emisión y alcanzó una sobredemanda de 3.6 veces el volumen ofertado.

Cabe también destacar dentro del programa de financiamiento nuevos tipos de operaciones que está realizando PEMEX, una de éstas fue con las agencias de crédito a la exportación el 6 de julio, o sea, en este mismo mes.

Petróleos Mexicanos acaba de llevar a cabo la emisión de dos bonos garantizados por el Export-Import Bank de los Estados Unidos de América, conocido como el Ex-Im Bank, por un monto de 400 millones cada una, con una vida media de 5.7 años, los cuales pagarán un cupón semestral de 2 por ciento y 1.95, respectivamente, más una prima correspondiente al seguro que aporta el Ex-Im Bank. Los bonos vencerán el 20 de diciembre del 2022.

El 18 de julio PEMEX obtuvo un crédito bilateral del Export Development Bank de Canadá por un monto total de 300 millones de dólares con vencimiento en julio del 2017 y el cual paga una tasa de interés del 1.5 por ciento anual.

Y finalmente, el 26 de julio Petróleos Mexicanos llevó a cabo la emisión de un tercer bono con la garantía del Ex-Im Bank por otro monto equivalente de 400 millones de dólares, con una vida promedio de 5.65 años, el cual pagará un cupón de 1.7 por ciento, más la prima correspondiente.

Cabe destacar que todas estas tasas que estamos mencionando son tasas históricamente bajas para la empresa y lo cual permite tener una base muy competitiva en cuanto a la participación en los mercados de capital, pero además la sobredemanda que se tiene sobre este tipo de instrumentos demuestra la confianza de los mercados internacionales tanto en PEMEX como en México.

Un último tema a mencionar es la adopción de normas internacionales de información financiera. Este año en el 2012 PEMEX está incorporándose a las recomendaciones, a las directivas de la Comisión Nacional Bancaria y de Valores que emitió en el 2009 una regulación que obliga a las emisoras no financieras a preparar sus estados

financieros conforme a las normas internacionales de información financiera conocidas como NIF a partir del 2012.

Por esta razón PEMEX presenta su informe financiero al primer trimestre del 2012 en este formato, de conformidad con esta directiva de la Comisión Nacional.

Estas normas son elaboradas por el Consejo Internacional de Información Financiera, el cual es un Consejo independiente e integrado por expertos de diversas profesiones y nacionalidades.

Estas normas son elaboradas con el objeto de contar con un conjunto único de normas de información financiera legalmente exigible y globalmente aceptadas, comprensibles y de alta calidad, lo cual permita una comparación de información financiera e incrementar el nivel de transparencia de las entidades que las aplican.

Para este ejercicio contable del 2012, más de 120 países han establecido estas normas como obligatorias para emisoras o han permitido su uso, entre ellos destacan todos los países del G-20, que ya han adoptado estas normas, como es el caso de Argentina, Australia, Brasil, Canadá, Francia, Alemania, etcétera.

La información respecto a estas normas en PEMEX se encuentra disponible en nuestro reporte trimestral, del primer trimestre del 2012 enviado a la Bolsa Mexicana de Valores el día 2 de mayo del 2012 y también está accesible en la página de relación de inversionistas de PEMEX.

Finalmente, regresando al resumen de los principales aspectos de lo que fue mencionado en esta Conferencia, los ingresos totales ascendieron en el primer semestre a 817 mil millones de pesos, la producción de crudo alcanzó 2.5 miles de millones de barriles-día, los impuestos generados durante el periodo alcanzaron 465 mil millones de pesos y durante los primeros seis meses de este año PEMEX registró un rendimiento neto de 7.9 mil millones de pesos.

Con todo esto, muchas gracias por su atención y pasamos a la parte de preguntas y respuestas.

Presentadora: Damas y caballeros, para hacer preguntas marquen asterisco 1 en su teclado telefónico.

Si su pregunta ha sido contestada o desea retirar su pregunta, marquen asterisco 2.

Esperamos unos minutos, unos momentos para compilar una lista de preguntas.

Marquen asterisco 1 para comentar.

De nuevo: Si quiere hacer una pregunta, por favor, marquen asterisco 1.

La primera pregunta viene de la línea de *Alejandro Konegvan*, con GBM Global.

Pregunta: Hola. Buenos días a todos.

Yo tengo una pregunta: Quisiera saber qué proyectos de inversiones tienen tanto, o sea, para el siguiente semestre o el siguiente año de inversión pública o a ver si tienen algo también para inversión privada.

Dr. Ignacio Quesada Morales: El presupuesto de inversión programado para este año es de 301 mil millones de pesos, vamos con respecto al nivel de aplicación de este presupuesto de inversión, vamos a niveles históricos comparado con cualquier otro semestre.

Nuestra expectativa es llegar a un nivel muy alto de ejercicio presupuestal, entonces el nivel de inversión deberá de ser de ese nivel. Estas inversiones son realizadas con PEMEX con una participación y una contribución del sector privado en el contexto de que son gran parte de nuestros proveedores con los que interactuamos.

Y también adicional a esto, vale la pena mencionar lo que comentó el ingeniero Carlos Morales con respecto a los contratos integrales de exploración y producción, en los cuales la ronda ya realizada en el sur del país ya está empezando a tener primeras inversiones realizadas

por parte de los privados y que serán una fuente muy relevante a partir de los próximos meses.

Presentadora: De nuevo, para hacer una pregunta marquen asterisco 1.

La próxima pregunta viene de la línea de Mario Campa, con *BM Security*.

Pregunta: Qué tal.

Si pudieran comentar un poco más sobre las recientes declaraciones de Suárez Coppel para Bloomberg TV sobre la posibilidad de emitir, de lanzar acciones referentes.

Si pudieran dar más detalle de que requiere reforma constitucional, todo esto, lo agradecería.

Gracias.

Dr. Ignacio Quesada Morales: El Director General en esa entrevista que concedió la semana pasada en Bloomberg, lo que mencionó es a mediano plazo cuáles son las alternativas que vemos para desarrollo o fortalecimiento de PEMEX.

Consideramos que PEMEX tiene la posibilidad de tener un mejor desempeño operativo y un mejor desempeño financiero en la medida en que se van generando mayores libertades y mayores contrapesos, controles sobre la empresa, que la permitan operar más como una empresa internacional.

Lo que él mencionó con respecto a la posibilidad de acciones preferentes o algo así, lo menciona más en un concepto de largo plazo y de visión y aspiración de la empresa.

Nosotros creemos que en el corto plazo existe un gran potencial todavía a ser explotado y a ser desarrollado en México. Hay múltiples oportunidades y que el fortalecimiento de las finanzas, el fortalecimiento de los programas de inversión, el acceso de PEMEX a

nuevos y distintos mecanismos para realizar estas inversiones es algo muy importante.

Como tal, la implementación de la reforma del 2008 en el contexto de los contratos integrales, en el contexto de las nuevas formas de adquisición es algo en lo cual la empresa ha estado trabajando arduamente y estamos viendo los resultados de estos años de implementación, no únicamente con las dos rondas ya de contratos, sino también si ustedes revisan los procedimientos de contratación de PEMEX con respecto a equipo mayor, como puede ser tubería, como puede ser plataforma, como puede ser lo que estamos realizando en barcos, en flota mayor, son cosas que están en esa misma dirección.

Si el Director, sus comentarios fueron en contexto de todo lo adicional que creemos que hay de oportunidad y que se tiene que seguir dando en el mediano plazo.

Presentadora: Ahora no hay más preguntas.

Gracias.

Lic. Rolando Galindo Gálvez: Con esto les queremos agradecer por su atención a esta Conferencia de los Resultados del Primer Semestre del 2012 de PEMEX, de Petróleos Mexicanos.

Muchas gracias por su atención y los esperamos a la Conferencia del siguiente trimestre.

Hasta luego.

Presentadora: Damas y caballeros, gracias por su participación en la conferencia de hoy.

Eso concluye la presentación, ahora pueden desconectar.

-----o0o-----