

México, D.F., 30 de octubre de 2012.

Versión Estenográfica de la Conferencia Telefónica “Informe de Resultados de Pemex al 30 de septiembre 2012” Entrevista telefónica.

Voz Telefónica: Buenos días.

Bienvenidos a la conferencia telefónica “Resultados de PEMEX al 30 de septiembre de 2012” que darán el Director Corporativo de Finanzas, Ignacio Quesada Morales; el Director de PEMEX-Exploración y Producción, Carlos Morales Gil y el Subdirector de Planeación Estratégica y Operativa, Carlos de Regules.

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 de información financiera, dentro del apoyo de la relación con inversionistas.

En este momento todos los participantes están en el 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.

Rolando Galindo: Muy buenos días y muchas gracias por su asistencia.

El día de hoy presentaremos los principales aspectos de los resultados del primer trimestre. En esta llamada nos enfocaremos tanto en los resultados operativos y financieros.

Los principales aspectos durante este trimestre son los siguientes:

Los ingresos totales para el trimestre ascendieron a 408 mil millones de pesos, la producción de hidrocarburos promedió 3.7 millones de barriles diarios de petróleo crudo equivalente, la producción de crudo promedió 2.54 millones de barriles diarios y los impuestos generados por las actividades de PEMEX durante este trimestre ha alcanzado la cifra de 223.04 miles de millones de pesos.

Durante el trimestre el EBITDA de PEMEX fue de 82 mil 800 millones de pesos y en el tercer trimestre del 2012 PEMEX registró un rendimiento neto de 23, casi 24 mil millones de pesos, en tanto que el total para el período enero-septiembre, es decir, para los primeros tres trimestres del año, el rendimiento neto es un acumulado de 31 mil 900 millones de pesos.

Con respecto al entorno de hidrocarburos durante este trimestre, cabe destacar los siguientes puntos:

Con respecto a la situación de los precios de crudo, durante el tercer trimestre del 2012 los precios internacionales de crudo mostraron una ligera disminución respecto a los precios registrados durante el período equivalente en el 2011.

Lo anterior se atribuye principalmente al entorno económico global que en términos muy generales continúa mostrando una frágil recuperación económica en Estados Unidos, menor actividad económica en los principales mercados en Asia y lo que ya es conocido por todo mundo, las adversidades de la crisis económica y financiera en Europa.

Por otra parte, los riesgos geopolíticos en las regiones de África del Norte y Medio Oriente, así como estímulos económicos instrumentados por diversos bancos centrales alrededor del mundo, han dado un soporte a los precios del crudo, que muestran una recuperación versus los precios vistos del segundo trimestre del año, a mediados del año.

Con respecto a gas natural, el precio de referencia de HenryHub de Gas natural registró un promedio de 2.87 dólares por millón de BTU, lo cual es aproximadamente inferior en un 30 por ciento al promedio registrado en el primer trimestre del 2011.

Esta diferencia continúa siendo principalmente debido a una mayor oferta de gas natural en el mercado de Norteamérica, así como la consecuencia de la acumulación de inventarios y la presencia de temperaturas templadas durante el período invernal anterior en Estados Unidos y Canadá.

Hacia el cierre de este trimestre del 2012, el tercero, se observa una ligera recuperación de los precios principalmente debido a ajustes graduales que se han dado en las actividades de explotación de gas natural en la región, una disminución en el ritmo de acumulación de inventarios y las actuales perspectivas de temperaturas bajas durante el invierno en Norteamérica, lo cual será un tema a tratar durante los próximos meses.

Con respecto a la gasolina, los precios de la gasolina en la Costa Norte del Golfo de México fueron mayores en aproximadamente un 3 por ciento al período equivalente del año pasado, del 2012, debido principalmente a mantenimientos y suspensión de operaciones en refinerías en Estados Unidos durante este trimestre, los cuales fueron mayores a los que ocurrieron en el mismo período del año pasado.

Finalmente, con respecto al tipo de cambio, el tipo de cambio a este trimestre del 2012 registró una apreciación de 4.2 por ciento respecto al cierre del tercer trimestre del 2011, esto se debe en términos generales al contraste en el entorno económico global y el mercado mexicano, que ha generado entre otras cosas un flujo importante de inversionistas internacionales hacia instrumentos locales.

Como lo hemos señalado en conferencias anteriores, las fluctuaciones en el tipo de cambio tienen un impacto considerable en nuestros estados financieros, principalmente a través de lo que es el resultado integral de financiamiento y en el valor de la deuda.

Más adelante detallaremos todos estos conceptos, cuando veamos los resultados financieros.

Ahora cedo la palabra al ingeniero Carlos Morales Gil, Director General de Exploración y Producción, para que nos hable de los aspectos más importantes en exploración y producción.

Ing. Carlos Morales Gil: Muchas gracias.

En cuanto al petróleo crudo, durante el tercer trimestre de 2012 la producción de petróleo registró una tendencia favorable, alcanzando 2 millones 541 mil barriles por día, es decir, 0.6 por ciento mayor al promedio del tercer trimestre de 2011.

Este incremento se debió principalmente a un aumento en las actividades de terminación y reparación de pozos en los proyectos Yaxché y Chuc de la región marina suroeste, al proyecto Garrio Magallanes de la región sur y a Aceite Terciario del Golfo de la región norte.

También, por otro lado, hubo una disminución de la producción debido a la declinación natural en Cantarell, así como a la demora en la terminación de pozos por este activo, debido a retrasos en la contratación de equipos de perforación, influenciados principalmente por las condiciones de mercado.

También se observó una declinación natural en el proyecto Delta del Grijalva de la región sur.

En cuanto al gas natural, en el tercer trimestre de 2012 se observó una disminución del 3.6 por ciento respecto al mismo trimestre de 2011, debido a una menor producción de gas no asociado, derivado principalmente de una reducción programada de las actividades de perforación y terminación de pozos en los activos Burgos y Veracruz de la región norte.

Adicionalmente, la producción en el activo Burgos se vio afectada por el incidente industrial ocurrido en el mes de septiembre en la central de medición del kilómetro 19.

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 Aceite Terciario del Golfo de la región norte,

los cuales se incrementaron en 55 y 40 millones de pies cúbicos por día respectivamente.

El envío de gas a la atmósfera se contrajo 62.1 por ciento, es decir, se redujo 62.1 por ciento, debido principalmente a la instalación e infraestructura para el manejo y transporte de gas en las regiones marinas, la implementación y consolidación del sistema de confiabilidad operacional, así como a la ejecución de estrategias en Cantarell para administrar la explotación de la zona de transición.

Es importante comentar también que derivado de dichas acciones el aprovechamiento de gas natural durante el tercer trimestre de 2012 fue mayor al 98 por ciento.

Esto tuvo como consecuencia o como resultado el reconocimiento por parte del Gas Flaring Reduction Initiative del Banco Mundial, el cual fue entregado a Petróleos Mexicanos, este reconocimiento, la semana pasada.

En términos de infraestructura, quiero subrayar que PEMEX continúa enfocado en una estrategia de perforación más eficiente, con mayor uso de tecnologías de vanguardia, con la finalidad de generar mayor valor.

En cuanto a los equipos y pozos en operación, en el tercer trimestre de 2012 el promedio de número de pozos en operación ascendió a 9 mil 653, mil 248 pozos más que el promedio del tercer trimestre de 2011.

El número de equipos en operación disminuyó aproximadamente 9 por ciento por la menor actividad programada en el proyecto integral Burgos de la región norte.

La terminación de pozos de desarrollo se incrementó en 70 pozos debido principalmente a mayor actividad de perforación en los proyectos Aceite Terciario del Golfo y en el Complejo Bermúdez.

Asimismo, la terminación de pozos exploratorios aumentó en siete pozos, por arriba de lo realizado en el tercer trimestre del 2012,

destacando el Proyecto Integral Burgos de la región norte del activo de exploración, cuencas del sureste terrestre de la región sur.

Quiero destacar las acciones que hemos realizado en el Campo Tzimín, el cual fue descubierto en 2008 e inició producción en agosto del 2012.

Como muchos de ustedes sabrán, PEMEX ha enfocado su estrategia de exploración y explotación de hidrocarburos hacia la vasta cantidad de reservas ubicadas en las cuencas del sureste, donde además de una amplia experiencia en explotación cuenta con infraestructura instalada que le permite acortar el tiempo de desarrollo de un campo desde su descubrimiento hasta su puesta en producción.

En este sentido, el pasado mes de agosto el campo Tzimin inició producción, contribuyendo al mes de septiembre con siete mil 400 barriles por día de crudo y 34 millones de pies cúbicos por día de gas.

Tzimin está localizado a 12.3 kilómetros al suroeste del Campo Mae, con un tirante de agua de 17 metros. El Campo Tzimin incorporó una reserva total 3-P de mil 157 millones de barriles de petróleo crudo equivalente y se estima que alcance su máximo de producción en el 2017, con 125 mil barriles por día de crudo y 678 millones de pies cúbicos por día de gas.

Con esto se reafirma la capacidad de ejecución de la empresa, así como el potencial productivo de las cuencas del suroeste mexicano que le permitirán a PEMEX continuar siendo un productor altamente rentable.

También es importante mencionar de forma breve que en cuanto a los contratos integrales, el Campo Arenque, el 28 de agosto de 2012 se llevó a cabo la asignación de este bloque en la región norte bajo el esquema de contratos integrales de exploración y producción.

El contrato fue asignado a la empresa PETROFACT con un costo de recuperación de siete dólares con 90 centavos por barril adicional.

Actualmente la producción de petróleo crudo del bloque es de seis mil barriles diarios y cuenta con una reserva 3-P aproximada de 101 millones de barriles de crudo equivalente.

Durante los dos primeros años se estima una inversión del orden de 50 millones de dólares.

La tercera ronda de contratos integrales para Chicontepec, el 19 de octubre el Consejo de Administración de PEMEX Exploración y Producción aprobó la contratación de esta tercera ronda de licitaciones de contratos integrales de exploración y producción para el activo Aceite Terciario del Golfo.

Se espera licitar seis bloques, los cuales cuentan con reservas 3-P superiores a dos mil millones de barriles de petróleo crudo equivalente, lo que representa cerca del 12 por ciento de las reservas totales de dicho activo.

En lo que se refiere a la exploración, la información sísmica adquirida en el caso de las bidimensionales se incrementó 64 por ciento debido a que durante este trimestre se iniciaron los estudios Altamira y Perdiz.

La información sísmica tridimensional disminuyó, por otro lado, 41 por ciento debido a una menor actividad programada, principalmente en la región norte.

Los principales descubrimientos que se dieron durante el tercer trimestre del 2012. Se realizó con éxito la perforación del Pozo Arbolero-1, con lo que se continúa ampliando las áreas productoras del Gas Shale en el activo integral Burgos.

Arbolero-1 es uno de los primeros pozos en probar la formación de jurásico superior pimienta, por lo que se incorporó un nuevo horizonte productor en este tipo de formaciones de Gas Shale.

Los pozos Jolote-101 y Sinuapa-401 ubicados en las cuencas del sureste terrestre reafirman el potencial petrolero adicional que se tiene en la cuenca. Estos descubrimientos permitirán ampliar el área de explotación de sus respectivos campos.

Las actividades exploratorias en el resto del presente año se seguirá concentrando en las cuencas de Sabinas y Burgos en el norte del país, así como en las cuencas del suroeste Marino y Terrestre en el sur, así como en Aguas Profundas del Proyecto Área Perdido y Golfo de México B, con lo cual se pretende cumplir con las metas de incorporación de reservas del año 2012.

En cuanto a la exploración de Aguas Profundas, finalmente como resultado de la actividad exploratoria en Aguas Profundas del Golfo de México durante el tercer trimestre de 2012 se realizaron hallazgos que confirman la presencia de crudo ligero en la provincia del Cinturón Plegado Perdido con los Pozos Trión-1 y Supremos-1.

El Pozo Trión-1 se encuentra a 28 kilómetros al sur de la frontera con Estados Unidos y a 177 kilómetros de la costa de Tamaulipas.

Fue perforado a 2 mil 532 metros de tirante de agua y una profundidad total de 4 mil 500 metros, incluyendo la corteza del lecho marino.

Se encuentra en etapa de evaluación y se estima incorporar reservas 3-P de entre 250 a 500 millones de barriles de petróleo crudo equivalente.

Es importante destacar que este pozo ya fue probado en los horizontes superiores y continúa su perforación en horizontes más profundos, buscando nuevas acumulaciones.

El Pozo Supremos-1 se encuentra a 39 kilómetros al sur de la frontera con Estados Unidos y a 250 kilómetros de la costa de Tamaulipas.

Fue perforado en un tirante de agua de 2 mil 900 metros, siendo éste el mayor tirante en la historia de PEMEX ha perforado y el octavo a nivel mundial.

Su profundidad total es superior a los 4 kilómetros, a los 4 mil metros. Se encuentra en etapa de evaluación y se espera incorporar reservas 3-P de hasta 125 millones de barriles de petróleo crudo equivalente.

Con estos hallazgos se fortalece el inventario de reservas en Aguas Profundas del Golfo de México y se continúa corroborando su potencial.

Con esto concluimos la sección de exploración y producción. Y le cedo el micrófono a Carlos De Regules, Subdirección de Planeación Estratégica y Operativa.

Ing. Carlos De Regules Ruiz-Funes: Gracias, Carlos. Buenos días a todos y gracias por participar en esta llamada en conferencia.

En relación con el proceso de crudo en el tercer trimestre del 2012 con respecto al mismo periodo de 2011, el proceso total de petróleo crudo aumentó marginalmente en 0.8 por ciento debido principalmente a dos factores:

Uno, la entrada en operaciones de las nuevas plantas de la refinería de Minatitlán; y dos, la reprogramación de ciclos de mantenimiento.

El proceso de crudo ligero disminuyó en 3.2 por ciento y el proceso de crudo pesado incrementó en 7.5 por ciento debido al incremento de la dieta de Crudo Maya en la refinería de Minatitlán por el inicio de operaciones de las nuevas plantas de la reconfiguración en este centro de trabajo.

La capacidad utilizada de destilación primaria disminuyó 5.7 puntos porcentuales, pasó de 74.8 a 69.1 por ciento, debido principalmente a la incorporación de la nueva capacidad de destilación de la refinería de Minatitlán, que aun cuando ya se encuentra operando, las nuevas plantas ya están operando, algunos de los procesos están todavía en proceso de estabilización.

Con ello la producción total de petrolíferos alcanzó un nivel de mil 304 miles de barriles diarios, equivalente a nivel observado en el tercer trimestre de 2011.

Los niveles de producción de gasolinas y diesel incrementaron, en tanto que los de combustóleo y Gas LP se redujeron.

Finalmente, con ello el margen variable de refinación aumentó en 3.53 dólares por barril, pasó a un margen de 1.36 dólares por barril, en comparación con el tercer trimestre de 2011.

Lo anterior se derivó de una mejoría observada en el desempeño operativo, debido a un aumento en la elaboración de productos de mayor valor agregado, como gasolina, así como una menor elaboración de productos residuales, como el combustóleo.

En relación con el proceso de gas natural en el tercer trimestre de 2012 observamos una reducción de 3.8 por ciento respecto al mismo periodo de 2011; ello como resultado de una menor disponibilidad de gas húmedo amargo y dulce, respectivamente, 41.7 millones de pies cúbicos y 110.5 millones de pies cúbicos por día.

En buena medida la reducción del proceso se explica por la salida de operación del Centro Procesador de Gas Burgos como consecuencia del incidente industrial en la Estación de Medición ubicada en el kilómetro 19 de la carretera Reynosa-Monterrey.

Derivado de lo anterior, el proceso de condensados también se redujo en 11 mil barriles diarios.

Con el reinicio de operaciones del Centro Procesador de Gas Burgos a finales de octubre, esperamos se estabilice el proceso de gas natural.

Como resultado del menor proceso de gas natural la producción de gas seco se ubicó en 3 mil 579 millones de pies cúbicos por día, volumen inferior en 110 millones de pies cúbicos diarios al registrado en el tercer trimestre de 2011.

Asimismo, la producción de líquidos del gas natural disminuyó en 13 mil barriles diarios respecto al mismo trimestre del año anterior.

Déjenme pasar ahora a la fase de petroquímicos.

Para mencionar que la elaboración de petroquímicos descendió en 17.7 por ciento, debido a que durante el tercer trimestre de 2012 continuamos la suspensión temporal de la producción de la cadena de aromáticos, como consecuencia de los trabajos de integración de la

Planta Reformado Catalítico, la CCR de Plant Reforming, en el Centro Petroquímico “La Cangrejera”.

Lo anterior fue parcialmente compensado por tres aspectos: un aumento en la cadena de derivados del metano, principalmente el amoniaco y metanol, un aumento en la cadena de derivados del etano, esencialmente el etileno, el polietileno de alto valor y, tercero, un aumento en la cadena de propileno y derivados, específicamente en propileno.

Con esto concluyo la sección de procesos industriales y le regreso la palabra a Ignacio Quesada, Director Corporativo de Finanzas.

Dr. Ignacio Quesada Morales: Muchas gracias Carlos.

Comenzando con los principales aspectos financieros correspondientes a lo que es el tercer trimestre de este año, quisiera comentar lo siguientes aspectos que son los más relevantes.

Primero respecto a las ventas totales, éstas alcanzaron 408 mil 900 millones de pesos durante el periodo, lo cual es 31.8 miles de millones de dólares, superiores en 4.3 por ciento a las registradas en el mismo periodo del 2012.

En este sentido, durante los primeros nueve meses del año las ventas totales registraron un incremento del 7.7 por ciento, en comparación con los mismos nueve meses del año anterior, acumulando un total de 95.4 miles de millones de dólares.

El rendimiento bruto aumentó 13.2 por ciento en este periodo a un total de 205 mil 600 millones de pesos, 16 mil millones de dólares. Este rendimiento aumentó en 10.2 por ciento alcanzando 221 mil 300 millones de pesos para el periodo.

El rendimiento antes de impuestos y derechos, aumentó también 88.5 por ciento, alcanzando un total de 247 mil millones de pesos. La contribución tributaria, es decir, el pago de impuestos y derechos de PEMEX durante este periodo también registró un incremento importante de cinco por ciento, con respecto al mismo periodo del año pasado, alcanzando un total de 223 mil millones de pesos.

Durante los primeros nueve meses de este año, los impuestos y derechos se incrementaron con respecto al año anterior en 9 por ciento.

Como consecuencia de lo anterior, durante el tercer trimestre del 2012 PEMEX registró al final una utilidad neta de 23 mil 900 millones de pesos, o cual es 1.9 Millones de dólares, lo que en comparación con una pérdida reportada el año pasado para esos primeros tres trimestres, en el 2011.

Durante el tercer trimestre del año el EBITDA fue un total de 283 mil millones de pesos, lo cual equivale a 22 millones de dólares, en tanto que durante los primeros nueve meses de este año, el EBITDA ya alcanzó una cifra de 880 mil millones de pesos, lo cual representa un incremento en EBITDA del 12.5 por ciento, respecto al EBITDA generado el año pasado.

Ahora, permítanme darles un mayor detalle con respecto a estos resultados que muestran esta ganancia.

Durante el tercer trimestre de este año los ingresos por ventas y servicios se incrementaron en un 4.3 por ciento, en comparación con el mismo trimestre del año pasado, alcanzando, como ya se mencionó, una cifra de casi 409 mil millones de pesos.

Las principales razones de ese incremento en ventas son las siguientes:

Como mencionamos al principio, mayores precios en el entorno general de los petrolíferos, Gasolina Magna, superior en un 11.7 por ciento; Premium en un casi 6 por ciento y Diesel en un 11 por ciento.

Adicionalmente se incrementaron los volúmenes de venta de algunos de estos productos en México, como es la gasolina, el diesel y el diesel industrial.

Por otro lado se registró un incremento de 3.1 por ciento en el precio de la gasolina regular, en la costa de Norteamérica del Golfo de México y finalmente todo esto fue parcialmente compensado por una

apreciación del tipo de cambio del peso de 4.2 por ciento frente al dólar, al pasar de 13.42 por dólar a 12.58 por dólar.

Así como una caída en 1.3 por ciento en el precio de la mezcla mexicana de exportación para el trimestre, al pasar de 101.15 dólares por barril en el tercer trimestre del 2011, a 99.79 para este trimestre.

Adicionalmente se registró una disminución de 2.6 por ciento en el volumen de crudo exportado, mismo que en promedio registró un volumen de mil 239 millones de barriles por día.

Con respecto a ventas, con respecto al costo de ventas y gastos generales, por su parte el costo de lo vendido disminuyó 3.4 por ciento durante el tercer trimestre del 2012, principalmente como resultado de disminución del 31 por ciento en el efecto neto por la consolidación de subsidiarias y asimismo disminuciones por 34.6 por ciento en el costo neto de beneficios a empleados, 60 por ciento en pozos no exitosos y 46.9 en variación de inventarios.

Lo anterior fue compensado por incremento del 9 por ciento en depreciación, 23.8 por ciento en amortización, 23 por ciento en conservación y mantenimiento, así como un incremento de 3.2 por ciento en gastos de operación.

Durante este trimestre los gastos generales integrados por gastos de administración y distribución, registraron un incremento de 33 .9, principalmente impulsado por la disminución de 24 por ciento a los gastos de administración y un incremento en los gastos de administración, dada una reclasificación de los beneficios a empleados durante el periodo.

Finalmente el incremento en gastos de administración es resultado de aumento en gastos de conservación y mantenimiento, depreciación y el costo neto de beneficio a empleados.

Con respecto al resultado integral de financiamiento, como mencionamos al principio, este es un resultado que encuentra importantes variaciones dados los cambios y la volatilidad que se ha tenido en el mercado con respecto al tipo de cambio, lo cual se manifiesta claramente en este tercer trimestre de 2012.

El resultado final de financiamiento para este trimestre fue positivo en 23 mil millones de pesos, principalmente como resultado de mayores intereses a favor de PEMEX y una utilidad por variación cambiaria, como resultado de la apreciación del peso, comparado con los periodos equivalentes.

Con respecto al tema de impuestos y derechos, como mencionamos anteriormente, estos impuestos y derechos muestran un incremento del cinco por ciento durante este tercer trimestre, en comparación al tercer trimestre del 2011, registrando un nivel total de 223 mil 400 millones de pesos.

Este aumento es resultado del incremento principalmente en ventas totales. Lo anterior es parcialmente compensado con una mayor acreditación del cierre.

En resumen, con respecto a la evolución del rendimiento neto, como mencionamos al principio de la llamada, durante este tercer trimestre en 2012 se registra una utilidad neta por casi 24 mil millones de pesos, es decir, 1.9 millones de dólares, principalmente como resultado del incremento en las ventas totales por 16 mil 800 millones de pesos, el incremento de otros ingresos durante el periodo por 4 mil millones de pesos y un mejor resultado de financiamiento positivo por un monto total de 23 mil 900 millones de pesos.

Lo anterior especialmente contrarrestado por el incremento que ya mencionamos en los impuestos y derechos pagados por PEMEX, en que el diferencial para este periodo es de 10 mil 700 millones de pesos.

A continuación, como hemos mencionado en las llamadas anteriores, estamos dando un seguimiento puntual a una serie de factores externos que afectan de manera importante los resultados de PEMEX.

Los cuatro que hemos venido detallando a través del tiempo es el subsidio de Gas-LP, el cual se refleja directamente en los resultados de PEMEX y es a través de tener el decreto de precios fijos de Gas-LP, lo cual afecta el costo de oportunidad de venta de este producto en territorio nacional, el monto total para esos tres primeros trimestres

del año, es decir, hasta el mes de septiembre equivale a casi 20 mil millones de pesos, lo cual sigue siendo un monto muy significativo, si bien es menor al equivalente registrado el año pasado, dado el menor precio del propano en el mercado internacional.

Con respecto a la paridad de importación de Diesel, que son los costos logísticos para la importación de este producto que no son reconocidos en los mecanismos del precio actual, el monto total a los tres primeros trimestres equivale a un poco más de 3 mil millones de pesos.

Con respecto a la calidad en gasolinas y diesel, este efecto representa otros 4 mil millones de pesos y finalmente el límite de deducibilidad que se tiene en términos del régimen fiscal en las actividades de Exploración y Producción representa, para lo que va del año, el orden de 65 mil millones de pesos.

Con respecto al flujo de efectivo contable consolidado para el período, vemos que 2012 inició con un flujo de un saldo en caja de 114 mil millones de pesos al 30 de septiembre y el nivel de flujo se ve afectado por las siguientes operaciones:

Se generaron recursos de operación equivalentes a casi 850 mil millones de pesos que captaron actividades de 250 mil millones de pesos. Lo anterior se reflejó en un flujo disponible por 1.2 billones de pesos.

Asimismo se llevaron a cabo pagos de intereses por 26 mil millones de pesos y durante el período se realizaron inversiones por 131 mil millones de pesos.

Se pagaron finalmente 700 mil millones de pesos en impuestos y derechos y al 30 de septiembre del 2012 el saldo en caja es un total de 114 mil 300 millones de pesos, lo cual muestra que la posición de caja de Pemex durante el periodo se mantuvo casi constante, exhibiendo la estrategia mencionada por Pemex de mantener una caja amplia y sólida, dada la inestabilidad de los mercados internacionales.

La deuda consolidada también para el período disminuyó en 5 por ciento; o sea, bajando a 38.8 miles de millones de pesos como

resultado de la apreciación que ya mencionamos del peso durante este período, lo cual resulta principalmente por disminuciones de un 7 por ciento en la deuda de corto plazo y 4.6 en la deuda de largo plazo.

Con respecto a las actividades de financiamiento realizadas durante el tercer trimestre del año, se realizaron las siguientes actividades que vale la pena destacar:

El 19 de octubre Petróleos Mexicanos llevó a cabo la emisión de un bono en los mercados internacionales por un total de mil millones de dólares y se trató de la reapertura del bono emitido en julio del 2012, con vencimiento al 44, con un cupón de 5.5 por ciento.

El 30 de octubre se cerró una línea de crédito sindicado revolvente por 1.25 miles de millones de dólares a 5 años. La línea pagará una sobre tasa de 115 puntos base sobre el IVA.

Durante el período enero-septiembre Petróleos obtuvo 312 mil millones a través de los contratos de obra pública financiada de Pemex-Exploración y Producción para la explotación de yacimientos de gas natural en la Cuenca de Burgos.

Con todo lo anterior, para concluir la conferencia y pasar a la parte de preguntas y respuestas, déjenme regresar a los principales aspectos que corresponden a este período del tercer trimestre de 2012.

Los ingresos totales atendieron a 408 mil millones de pesos, la producción de hidrocarburos promedio 3.7 millones de barriles diarios, la producción de crudo 2.54 millones de barriles; los impuestos causados durante el período fueron 223 mil millones de pesos y durante el tercer trimestre el EBITDA atención a 282 mil millones de pesos.

En el tercer trimestre finalmente, como resultado de todo lo anterior y ya detallado durante la llamada, se registro un rendimiento neto de casi 24 mil millones de pesos para el período.

Ahora abrimos la línea para preguntas y respuestas.

Muchas gracias por su atención.

Voz Telefónica: Damas y caballeros, para hacer una pregunta marca 6 en su teclado telefónico; si su pregunta ha sido contestada y desea retirar su pregunta marque *2.

Le pedimos que por favor se limite a una sola pregunta.

Por favor marque *1 para hacer su pregunta.

La primera pregunta viene de la Línea de Lourdes Rocha, de Banamex.

Adelante.

Pregunta de Lourdes Rocha: Sí, buenos días. Yo nada más quiero preguntarles cómo se va a terminar el año en materia de producción y qué se han... de los precios de la mezcla.

Dr. Ignacio Quesada Morales: En lo que respecta a producción de crudo, lo que se pretende terminar al final del año como promedio del año es de 2 millones 550 mil barriles. Esa es la perspectiva que tenemos.

Y como puntual, en el mes de diciembre, esperamos estar cerrando en 2 millones 600 mil barriles por día. Eso es lo que esperamos tener.

Hoy estamos produciendo por arriba de 2 millones 580 mil, de tal manera que con los programas que tenemos de perforación de pozos esperamos estar cerrando el año en 2 millones 600 mil barriles.

Ing. Carlos Morales Gil: Con respecto a la parte de la pregunta de los precios de la mezcla, los precios registrados a lo que va del año equivalen un poco arriba de los 100 dólares en promedio.

Nuestra expectativa, viendo las condiciones actuales del mercado, es que probablemente se cierre en un precio de mezcla muy similar al realizado durante el año pasado.

Voz Telefónica: Como recordatorio, damas y caballeros, para hacer una pregunta marque *1 en su teclado telefónico.

La próxima pregunta viene de la Línea de Araceli Espinosa, de...

Adelante.

Pregunta de Araceli Espinosa: Sí, buenos días. Yo tengo tres preguntas: Una se refiere a los contratos integrales, donde explicaron primero el de Arenque y después, en una tercera ronda, sobre los Campos de Chicontepec.

Quería saber, en resumen, cuáles son los que podemos esperar para este año y para 2013.

Ing. Carlos Morales Gil: Bien, efectivamente comentamos de la segunda ronda. Déjenme recordar que la primera ronda se dio en la Región Sur en el 2011 y como resultado de esa ronda se asignaron los bloques de Santuario, Magallanes y Carrizo.

En el 2012 hemos desarrollado la segunda ronda, en la cual concursaron seis bloques, de los cuales se asignaron cinco: Arenque, Altamira, Pánuco, Tierra Blanca y San Andrés, quedando desierto uno de los bloques de concursamos que fue Aktún.

Ahora estamos en el proceso administrativo para obtener las autorizaciones de licitación de los seis bloques de Chicontepec. Esas bases de licitación se emitirán muy probablemente durante la primera semana de noviembre, eso de acuerdo al programa que tenemos.

Luego, para el próximo año, estamos preparando dos licitaciones, dos rondas más; una que tiene que ver con aguas profundas y una más que tiene que ver con campos maduros en la Región.

Una tercera ronda para el próximo año seguramente debe estar referenciada hacia el tema de Shell-Gas.

Voz Telefónica: Damas y caballeros, como recordatorio, para hacer una pregunta marca *1 en su teclado telefónico y le pedimos que por favor se limite a una sola pregunta.

Damas y caballeros, ahora le paso la palabra a Ignacio Quesada Morales, para los comentarios de cierre.

Dr. Ignacio Quesada Morales: Nada más agradecer su presencia durante esta llamada y muchas gracias por su asistencia. Hasta luego.

Voz Telefónica: Gracias por su participación a la Conferencia de hoy. Con esto concluye la Presentación.

Ahora se puede desconectar, buen día.

--- 0 ---