



México, D.F., 29 de julio de 2011.

Versión estenográfica de la Conferencia Telefónica “Resultados de PEMEX al 30 de junio de 2011”, ofrecida por el Director Corporativo de Finanzas, Ignacio Quesada Morales, el Director de PEMEX-Exploración y Producción, Carlos Morales Gil, y el Director Corporativo de Operaciones, Carlos Murrieta Cummings

Operadora: Buenos días. Bienvenidos a la Teleconferencia Telefónica Resultados de PEMEX al 30 de junio del 2011, que darán el Director Corporativo de Finanzas, Ignacio Quesada Morales; el Director de PEMEX Exploración y Producción, Carlos Morales Gil, y el Director Corporativo de Operaciones Carlos Murrieta Cummings.

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 Exploración con 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 el placer de dejarlos con Rolando Galindo, Gerente de Relaciones con Inversionistas.

Puede usted dar inicio a la conferencia.

Rolando Galindo: 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, los 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, en la página de Internet de Petróleos Mexicanos.

Para efectos de esta conferencia y sus respectivos documentos de apoyo, las variaciones trimestrales se calculan en comparación con el mismo trimestre del año anterior.

En el mismo sentido, las variaciones acumuladas se calculan en comparación con el mismo periodo del año anterior, a menos de que se especifique lo contrario.

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

Ignacio Quesada Morales: Muchas gracias. Buenos días y gracias por acompañarnos en este reporte trimestral.

Comenzando con los principales aspectos en términos de la parte del entorno en el cual se encuentran los resultados del Segundo Trimestre del 2011, es un entorno en el cual vemos una situación muy favorable de precios de hidrocarburos.

Principalmente esta situación se debe al crecimiento global que se dio durante el Primer Semestre del 2011, con lo cual vemos crecimientos en los precios del crudo superior al 50 por ciento.

Esto se ve acentuado por la situación de Japón, lo cual con la problemática nuclear ha llevado a incremento de los precios de los combustibles fósiles, aunado al tema de Medio Oriente y Norte de Africa que continúa siendo una presión en términos de la disponibilidad de crudo a nivel mundial.

Adicionalmente vemos que los precios muestran un alto nivel de volatilidad, dado que los mercados commodities ante la inestabilidad de los mercados financieros han continuado siendo utilizados por instituciones financieras.

En resumen, adicionalmente a este incremento del precio del crudo, como mencioné superior al 50 por ciento, vemos que los precios de las gasolinas han subido en línea en un 40 por ciento y en el mercado del gas vemos que ha habido incrementos marginales del 2 por ciento.



Con respecto a la situación en el tipo de cambio, si vemos la comparación contra el trimestre del año pasado vemos una apreciación del peso del orden del 7 por ciento.

En cuanto a los principales aspectos relevantes de los resultados y la situación de la empresa en este trimestre, cabe resaltar como principal punto que la utilidad neta se incrementó en casi 30 mil millones de pesos en el periodo, para llegar a una utilidad positiva, a un rendimiento positivo de 9 mil 100 millones de pesos en el periodo.

Esto se debe principalmente a los siguientes factores:

Uno. Que la producción de crudo continúa manteniéndose estable en el periodo, como ya mencionamos en conferencias anteriores. Hemos logrado estabilizar la plataforma de producción en este momento en la producción de 2 millones 578 mil barriles-días.

Las ventas totales, adicionalmente, se incrementaron en el orden de un 25 por ciento. Esto por el tema mencionado anteriormente de la situación de los precios.

Finalmente, hubo un aumento considerable en el derecho ordinario de hidrocarburos que pagó la empresa, pero tenemos un trimestre con resultados satisfactorios y positivos comparados con el año anterior.

Adicional al tema de aspectos relevantes cabe mencionar dos puntos:

El primero es que el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó por unanimidad el Plan de Negocios para que lo que comprende el periodo 2012-2016, donde se reafirma el compromiso de la empresa y el rumbo que seguirá para lograr sus metas de sustentabilidad operativa y financiera de largo plazo, tomando en cuenta la disponibilidad de recursos financieros y perspectivas de precios de los productos.

El Plan de Negocios será enviado a la Secretaría de Hacienda y Crédito Público para su autorización final y está en línea con la versión anterior del año pasado.

Adicionalmente, el 27 de julio de este año Petróleos Mexicanos y el Sindicato de Trabajadores de la República Mexicana suscribieron la renovación del Contrato Colectivo de Trabajo para el periodo 2011-2013, se refrendó el compromiso de la empresa para mejorar las condiciones de sus trabajadores y elevar los niveles de productividad, para hacer de PEMEX una empresa más sólida y competitiva.



Con este contexto, déjenme darle la palabra a Carlos Morales Gil, Director de PEMEX Exploración y Producción, quien nos platicará de los principales aspectos operativos en las áreas de exploración y producción en el Segundo Trimestre de 2011.

Carlos Morales Gil: Muy buenos días.

Muchas gracias, Ignacio.

Buenos días a todos.

Durante el segundo trimestre del año la producción de petróleo crudo se mantuvo prácticamente estable; representó una disminución de 20 mil barriles diarios con respecto al Segundo Trimestre de 2010.

La diferencia en producción de crudo es atribuida principalmente al cierre temporal de la planta que provee el nitrógeno a campos de la Región Marina Noreste, el cual es utilizado para preservar la ampliación del yacimiento y optimizar la producción y el factor de recuperación de hidrocarburos en este campo.

Los trabajos de mantenimiento también realizados al quemador de la Plataforma KS del activo Ku-Maloob-Zaap.

Y, asimismo, en la Región Marina Noreste continúa presente la declinación natural de la producción en el Campo Cantarell.

Aunque -como platicaremos más adelante- con los diversos esfuerzos realizados hemos logrado reducir la tasa de disminución de la producción, con lo que esperamos mantener por un periodo prolongado los niveles actuales de producción.

La producción de crudo super-ligero, por otro lado, presentó un incremento importante como resultado de la terminación y reparación de pozos en el Proyecto Delta del Grijalva de la Región Sur, lo que obedece al desarrollo y ejecución de proyectos en PEMEX.

Durante el Segundo Trimestre de 2011 la producción de gas natural fue de 5 mil 937 millones de pies cúbicos por día, 6.2 por ciento menor que la registrada en el periodo comparable del año anterior.



La menor producción programada de gas natural no asociado en los proyectos Burgos y Veracruz de la Región Norte, es una de las causas a las que se atribuye este comportamiento.

También a que la producción de gas asociado representó una disminución, dado que los campos en la Región Sur continúan con su declinación natural y este decremento también fue parcialmente compensado por un momento en la producción del activo del litoral de Tabasco, en la Región Marina Noreste.

Por lo que hace al comportamiento del gas en la Región Marina Noreste, en Cantarell concretamente, éste se ha venido controlando y ha venido disminuyendo, a fin de reducir el envío de este hidrocarburo a la atmósfera.

Es importante mencionar que los precios del gas natural en América del Norte han permanecido a la baja, situación que ha impactado la rentabilidad de los proyectos de gas en PEMEX.

El envío de gas a la atmósfera se contrajo en 17.5 por ciento, fundamentalmente por la instalación de nueva infraestructura para la compresión y transporte de gas en plataformas marinas, así como la ejecución de estrategias en Cantarell para optimizar la explotación de pozos con alto contenido de gas asociado al crudo e incrementar la confiabilidad operativa de los equipos existentes para el manejo de gas.

La ejecución y desarrollo de los proyectos de inversión en la Cartera de PEMEX ha permitido compensar la declinación de campos maduros y también la declinación que hemos observado en los últimos años en Cantarell.

Asimismo, como lo mencionamos hace unos momentos, las acciones emprendidas por PEMEX para reducir esta tendencia declinante en este campo super-gigante, se manifiestan en el cambio que ha tenido la tasa de disminución de su producción, al pasar de 4.2 por ciento en el Primer Semestre de 2009 a .3 por ciento en el Primer Semestre de 2011.

De tal forma que la plataforma de producción de PEMEX se ha mantenido estable y con un nivel muy importante de diversificación.

Por lo que hace a la infraestructura de operación y las actividades de perforación, PEMEX se ha enfocado a una estrategia de perforación más eficiente con mayor uso de tecnología e información, con la finalidad de generar mayor valor.



La perforación de pozos exploratorios en el segundo trimestre del año fue mayor en tres pozos con respecto al mismo periodo de 2010, concentrando su actividad en los Proyectos Burgos, Veracruz, y Golfo de México "B", en aguas profundas.

En cuanto a la perforación de desarrollo el número de pozos se redujo en 42.8 por ciento, debido a una menor actividad prevista en los Proyectos Aceite Terciario del Golfo y Burgos.

Relacionados con esta disminución en la actividad de perforación de pozos en desarrollo, el número de equipos de perforación disminuyó consecuentemente en un 17 por ciento.

Pasando a las actividades de exploración, durante el segundo trimestre del año la información sísmica bidimensional incrementó 99.2 por ciento, debido a la mayor actividad en el Proyecto Burgos, con el propósito de identificar posibles localizaciones de gas en rocas denominadas lutitas o también conocidas como *shale gas*.

En tanto que la información sísmica tridimensional aumentó 112 por ciento, debido a la calidad exploratoria en aguas profundas, con el objetivo de continuar con la evaluación del potencial petrolero en el Golfo de México.

Como resultado de esta actividad los principales descubrimientos del trimestre fueron en los Proyectos Burgos, Kolok-Temoa, Literal de Tabasco y Veracruz, donde exitosamente se realizaron hallazgos de gas natural y aceite ligero.

La producción acumulada de dichos descubrimientos alcanzó 4 mil barriles diarios y 33.4 millones de pies cúbicos diarios.

Quisiera recalcar el descubrimiento en el activo Holok-Temoa, donde a través del Pozo Piclis, al Noroeste de Coatzacoalcos, se logra confirmar un potencial importante de hidrocarburos en aguas profundas del Golfo de México.

Ese pozo es el de mayor tirante de agua, mil 928 metros, y una profundidad total de 5 mil 431 metros perforados por PEMEX en aguas profundas hasta la fecha.

Las pruebas iniciales indican la presencia de un yacimiento de gas no asociado y condensados.



En este sentido y con el objetivo de consolidar nuestros esfuerzos exploratorios durante el Segundo Trimestre de 2011 entró en operación la Plataforma Bicentenario, para la continuación en la perforación de pozos en aguas profundas.

Actualmente se encuentran perforando el pozo Talipau, el Proyecto Golfo de México Sur, con un tirante de agua de 945 metros y PEMEX continuará incorporando equipos de perforación de aguas profundas, con el propósito de localizar nuevos yacimientos e incrementar las reservas de hidrocarburos del país, para su posterior desarrollo.

En cuanto a proyectos para sostener y en un futuro aumentar la producción de hidrocarburos, se espera que durante el tercer trimestre del año se adjudiquen los primeros contratos integrales para campos maduros en la Región Sur.

Como ya hemos mencionado anteriormente, estos contratos contemplan tres áreas: Santuario, Carrizo y Magallanes, las cuales están integrados por seis campos.

Se ha observado un gran interés en el proceso, donde han participado 27 empresas y se adquirieron 53 Bases de Licitación.

Esperamos lanzar una segunda ronda de contratos para campos maduros en la Región Norte durante el segundo semestre del año.

Por parte de PEMEX Exploración y Producción es todo.

Ahora le cedo la palabra al ingeniero Carlos Murrieta, Director Corporativo de Operaciones, para que les informe de los resultados operativos de los organismos industriales.

Muchas gracias.

Carlos Murrieta Cummings: Muchas gracias, Carlos. Buenos días.

Quisiera hablar, empezar por refinación. Durante refinación, ligado al proceso del crudo, lo más relevantes es que durante del Segundo Trimestre del 2011 el proceso de petróleo crudo, al igual que en otras ocasiones, se optimiza considerando las condiciones operativas y de mercado, por lo que disminuyó 5.9 por ciento.

Esto como resultado de mantenimiento y reparaciones al Sistema Nacional de Refinación y a la combinación de inventarios de productos residuales en las refinerías



de Tula y Salamanca. Esto debido a los cambios en la demanda por parte de Comisión Federal de Electricidad.

Derivado de una menor utilización de plantas la capacidad utilizada se ubicó en 76.4 por ciento y la producción de petrolíferos se redujo 7 por ciento.

Pasando al tema de producción de petrolíferos en refinación, no obstante los incrementos de empresas internacionales y nacionales de petrolíferos, se generó un incremento en el margen variable respecto al Segundo Trimestre de 2010.

Durante el Segundo Trimestre de 2011 se concluyeron las obras de reconfiguración de la Refinería de Minatitlán.

Debido al periodo de estabilización en que estamos ahora en esta refinería, se espera que los resultados de la reconfiguración sean observados hasta el cuarto trimestre de este año.

Pasando a la parte de proceso de gas natural, producción de gas seco y líquidos de gas natural en Gas y Petroquímica Básica, lo que me gustaría mencionar es que en cuanto al proceso de gas natural y producción de gas seco se observaron incrementos de 1.2 por ciento y 1.6 por ciento, respectivamente.

El aumento en el proceso se debió a una mayor disponibilidad de gas húmedo amargo, proveniente principalmente de campos de la Región Sur, lo que resultó en una mayor producción de gas seco y líquidos de gas.

Y, por último, en la parte de petroquímicos la elaboración de petroquímicos descendió 8.2 por ciento, lo que se atribuyó a la estrategia de la empresa de enfocarse en las cadenas petroquímicas más rentables.

Con esto se favoreció la producción de derivados del metano y del etano.

Del mismo modo, con la finalidad de mejorar la rentabilidad de la cadena de aromáticos y derivados, se observó una reducción en la producción debido a la menor elaboración de componentes para gasolina, donde se ha observado un ascenso importante en el costo de los insumos.

En relación a la petroquímica vale pena mencionar que PEMEX y la empresa mexicana MEXIQUEN presentaron ante la Comisión Federal de Competencia



(COFECO) la solicitud para crear una coinversión de aproximadamente 560 millones de dólares, a través de la cual se incrementará la producción de cloruro de vinilo que es utilizado para fabricar PVC, que es la materia prima para elaborar una amplia variedad de plásticos, incluyendo tuberías, revestimientos y productos de empaque.

Con esta coinversión se espera una mayor generación de valor para PEMEX y la industria petroquímica nacional.

Ahora regreso la palabra a Ignacio Quesada, Director Corporativo de Finanzas, para cubrir la Sección Financiera de la llamada en conferencia.

Ignacio Quesada Morales: Gracias, Carlos.

Ahora con esto entramos a la parte de los resultados financieros de la empresa para el periodo.

En resumen las ventas totales durante este periodo se incrementaron en poco más de 25 por ciento, alcanzando 393 mil millones de pesos.

Las ventas totales incluyendo el efecto del Impuesto del IEPS se incrementaron en un 32 por ciento, llegando al orden de 445 mil millones de pesos.

El rendimiento bruto mostró una mejoría del orden del 27 por ciento, con lo cual rebasó los 200 mil millones de pesos.

El rendimiento operativo se incrementó, de igual forma, en un 37.7 por ciento, siendo los ingresos antes de impuestos mayores en un 71 por ciento.

Como mencionamos al principio de la llamada, todo esto nos lleva a que el rendimiento neto para el periodo mostró una mejora significativa del orden casi de 30 mil millones de pesos, llegando a un rendimiento neto positivo de 9 mil millones de pesos para el periodo.

El EBITDA, en la misma manera, se incrementó en un 31 por ciento, siendo de 285 mil millones de pesos para el periodo.

Entrando al detalle de cada uno de estos distintos elementos y explicando los distintos efectos, si nos vamos al rubro de ventas lo que vemos a continuación es el



crecimiento de ventas tanto en el mercado nacional en México, como en el mercado de exportación.

Vamos que hubo un aumento que se debe, principalmente este incremento del 25 por ciento, a los siguientes efectos:

Un incremento en el precio promedio de la mezcla mexicana de crudo, que fue 52 por ciento mayor -como mencionamos al principio- al subir de casi 70 dólares por barril a 105 dólares por barril para este trimestre.

Además tenemos mayores precios de los productos de venta en México; esto es, gasolina, diesel, combustóleo, turbosina y asfaltos.

Hubo un ligero incremento en el volumen de crudo exportado, únicamente .2 por ciento mayor a ser en el periodo de mil 339 miles de barriles-día, comparado con mil 337 miles de barriles-día en el Segundo Trimestre del 2010.

Adicionalmente vemos un aumento de 44 por ciento en el precio de la gasolina regular en la Costa Norteamericana del Golfo.

Dicho todo lo anterior, hay que considerar que considerar que estos incrementos de precio fueron parcialmente contrarrestados, compensados por la apreciación del peso de 7 por ciento en lo que va del año.

Con respecto al destino de las exportaciones, lo que vemos a continuación es que las exportaciones del periodo fueron por un total de un millón, 339 mil barriles-día, siendo el principal destino de las exportación, continúa siendo el mercado norteamericano, Estados Unidos, que representa más del 80 por ciento.

Con respecto a la venta de petrolíferos, durante el segundo trimestre las ventas de combustóleo y diesel se incrementaron en un 4 por ciento y 1.7 por ciento, respectivamente.

Y, en contraste, las ventas de gas licuado y turbosina disminuyeron en 2.2 y 3.8 por ciento, respectivamente.

Entrando al rubro de costo de ventas y gastos generales, éstos mostraron un incremento, lo cual se debe principalmente a un incremento del costo de ventas que va en línea con este escenario de precios más altos.



Tuvimos un incremento de 48 por ciento en el monto de compras para reventa, debido a los mayores precios de hidrocarburos, así como a la depreciación del peso contra el dólar.

Adicionalmente vemos un incremento en los gastos de operación en rubros como son servicios personales, materiales, fletes, seguros y finanzas, conforme a inflación y crecimientos en el sector.

Los anteriores fueron parcialmente contrarrestados, porque se muestra en los resultados del trimestre una disminución en el costo neto de los beneficios empleados, como consecuencia de que se aplicó una actualización en el conjunto de hipótesis actuariales que se realizan para estos cálculos.

Los gastos de administración y distribución y transporte en este periodo aumentaron moderadamente en el orden de 6.3 y 2.3 por ciento, respectivamente, lo cual va en línea con el incremento de los gastos de operación en la industria.

En el rubro del resultado integral de financiamiento, éste tuvo un costo de 3.3 mil millones de pesos para el periodo. Esto es resultado de que tuvimos menores intereses a cargo durante este periodo, principalmente como resultado de una capitalización extraordinaria de intereses, de conformidad con la norma financiera D6, así como una posición favorable en instrumentos financieros durante el periodo.

Adicionalmente tuvimos una menor pérdida por variación cambiaria en el periodo, debido a una menor depreciación del peso respecto al dólar americano, en comparación a la registrada con el trimestre equivalente del año pasado.

En términos de los impuestos y derechos de este trimestre, vemos un incremento muy significativo al pasar de 154 mil millones de pesos en el Segundo Trimestre del 2010 a un poco más de 220 mil millones para este trimestre.

Como se ve, este incremento se da principalmente por un crecimiento de 66 mil millones de pesos en el derecho sobre hidrocarburos, el cual es principalmente dado por este escenario de mayores precios.

Todo esto fue parcialmente contrarrestado por una mayor acreditación de IEPS por parte de la empresa.



En resumen, en términos -como mencionamos- de la evolución del rendimiento neto lo que vemos es una mejora significativa del rendimiento neto del periodo, al pasar el rendimiento neto de menos 20 mil pesos en el trimestre del año pasado a 9 mil millones de pesos para este trimestre.

Desagregados a estos efectos vemos el crecimiento significativo de las ventas. Este crecimiento significativo de las ventas fue superior a lo que se observó en términos del crecimiento de los costos y gastos de operación, y además vemos el efecto con respecto al costo integral de financiamiento.

Todo esto nos permitió hacer una mayor contribución en términos de impuestos y derechos y mantener un resultado positivo -como mencionaba- de 9 mil 100 millones de pesos para el periodo.

Adicional a estos resultados, como mencionamos en la conferencia anterior, la empresa está empezando a diagnosticar y clarificar algunos efectos adicionales que están en el Estado de Resultados, como son los mencionados a continuación:

El subsidio de gas LP en el periodo, en el semestre, en lo que va del año asciende a un total de 14 mil millones de pesos, ingresos no reconocidos en términos de política de precios de gasolina son del orden de 10 mil millones de pesos.

Los límites de deducibilidad, dados los límites que tenemos para deducibilidad en las actividades de exploración y producción para el periodo, son del orden de casi 27 mil millones de pesos.

El pasivo laboral histórico de la empresa que tiene que ser fondeado para el periodo es del orden de casi 50 mil millones de pesos e impuestos incrementales por ajustes son del orden de 5 mil. Éstos representan cargos adicionales ya incluidos en los Estados de Resultados del semestre, que son del orden de 100 mil millones de pesos, que son contribuciones adicionales que la empresa está haciendo al gobierno.

Con respecto ahora a la posición en términos del balance, entrando al tema de la deuda, vemos que la deuda en comparación del inicio del año muestra una disminución al pasar de 664 mil millones de pesos al inicio, primero a finales del año, al principio, el 1º de enero, al orden ahora de 629 mil millones de pesos.

Esta disminución se da principalmente por dos efectos: Las actividades de financiamiento, las emisiones realizadas durante el periodo fueron de casi 70 mil



millones de pesos, pero las amortizaciones que realizó la empresa en este primer semestre fueron superiores al ser 87 mil millones de pesos.

Adicionalmente, al haber una apreciación del peso en el periodo mostramos una ganancia cambiaria del orden de 17 mil millones de pesos.

Si a los 629 mil que es la deuda total al final del semestre, le consideramos lo existente en efectivo y equivalentes de efectivo, que son del orden de 100 mil millones de pesos, vemos que la deuda neta al finalizar el segundo semestre del 2011 es de 529 mil millones de pesos, casi igual al nivel de deuda neta al inicio del año.

En cuanto a la composición de la deuda, vemos cómo está la composición de la deuda con respecto a las monedas, donde casi el 80 por ciento de la deuda está asociada a dólares americanos y un 20 por ciento a pesos mexicanos.

Y en la exposición con respecto a tasa vemos que el 54 por ciento corresponde a una tasa fija.

Con respecto a la vida media de la deuda, la vida media de la deuda es superior a los cinco años, 5.4; en términos de la deuda en pesos y en dólares que es en los cuales se ha hecho emisiones durante el año, vemos que se mantiene el perfil de la deuda y se continúa con la estrategia de la empresa de que las emisiones sean de larga duración, para asegurarnos de tener un perfil adecuado de deuda que sea sostenible en el largo plazo.

Con respecto al Programa de Financiamiento del año, que fue comunicado a principios de este año y su avance, vemos que durante este año en los mercados internacionales ya hemos hecho emisiones por 2 billones de dólares, que esto nos lleva a casi la meta de 3.35 planteados a principios del año.

El remanente, en principio, pensamos que no sea emitido en dólares, sino probablemente en otras monedas.

En el mercado nacional ya hicimos una emisión y todavía quedará algún espacio para alguna otra emisión en el mercado nacional.

Y, finalmente, las líneas de créditos bancarios y agencias de créditos de exportación son instrumentos que normalmente se aplican durante el segundo semestre del año.



Para finalizar con la parte financiera, con respecto a la posición de flujo de efectivo al inicio del año la empresa contaba con una posición de caja de 133 mil millones de pesos.

Los recursos generados por la operación son superiores a los 470 mil millones de pesos, y las actividades de financiamiento -como mencioné- son del orden de 67 mil millones de pesos; las amortizaciones han sido mayores en el periodo, incluyendo todos los efectos.

En el Programa de Inversiones se ilustra allí lo que se lleva al primer semestre del año. Normalmente la actividad de inversiones es muchísimo más alta en el segundo semestre, dado que es cuando ya se empiezan a reflejar las contrataciones realizadas en la primera parte del año; y la parte de impuestos son 411 mil millones de pesos.

Esto nos lleva a una posición de caja que es bastante sólida. Hay recursos para iniciar el segundo semestre del año de 100 mil millones de pesos.

Con todo esto cerramos la parte de la presentación.

Les queremos agradecer por su atención y abriría para preguntas y respuestas.

Operadora: Damas y caballeros, para hacer preguntas marquen asterisco uno en su teclado telefónico.

Si su pregunta ha sido contestada o desea retirar su pregunta marque asterisco dos.

Marque el asterisco uno para comenzar.

Como recordatorio marque asterisco uno para hacer una pregunta.

La primera pregunta viene de la línea de Lourdes Rocha, de BANAMEX.

Adelante.

Pregunta: Buenos días.

Me gustaría saber cuánto tienen programado de inversiones para el segundo semestre del año.



Ignacio Quesada Morales: El Programa de Inversiones para el total del año es el programa que fue anunciado a principios del año, continúa en línea.

Y este programa que va también de acuerdo con el Plan de Negocios es de casi 24 mil millones de dólares.

En este momento se ve un nivel menor, dado que hay parte que está en el proceso de facturación y -como mencioné- también gran parte de esto es contratado en el primer semestre del año y se realizan sus pagos en el segundo semestre, pero continúa en el orden de llegar a cerca de los 24 mil millones de dólares.

Operadora: Como recordatorio marque asterisco uno para hacer su pregunta.

En este momento no hay preguntas. Como recordatorio marque asterisco uno para hacer una pregunta. Ahora tengo el gusto de dar la llamada a Ignacio Quesada.

Adelante.

Ignacio Quesada Morales: Muchísimas gracias por su atención.

Con esto damos por terminada la Conferencia de Resultados del Segundo Trimestre del 2011.

Que tengan un buen día. Gracias.

Operadora: Damos y caballeros, gracias por su participación en la conferencia de hoy. Esto concluye la presentación. Ahora pueden desconectar. Que tengan un buen día.

- o0o -