

Las colecciones de Documentos de Trabajo del CIDE representan un medio para difundir los avances de la labor de investigación, y para permitir que los autores reciban comentarios antes de su publicación definitiva. Se agradecerá que los comentarios se hagan llegar directamente al (los) autor (es). ❖ D.R. © 2001, Centro de Investigación y Docencia Económicas, A. C., carretera México-Toluca 3655 (km. 16.5), Lomas de Santa Fe, 01210 México, D.F., tel. 727-9800, fax: 292-1304 y 570-4277. ❖ Producción a cargo del (los) autor(es), por lo que tanto el contenido como el estilo y la redacción son responsabilidad exclusiva suya.



**NÚMERO 200**

---

**Víctor Carreón Rodríguez**

**EL PETROLEO Y LA ECONOMÍA MEXICANA**

## ***Abstract***

In this paper, we analyze the petroleum industry and its impact on the Mexican economy. We find that the higher the oil price level, the higher the proportion of the Mexican petroleum income with respect to the total government income. Then, government has more resources to spend. On the other hand, the exchange rate appreciates because there is extra cash inflow to the country. However, Mexico also faces negative impacts from those price levels. First, it consumes oil at those higher prices because it has a big enough industry that demands it. Second, Mexico imports petroleum products, like gasoline, at higher prices. On the other hand, it is shown that the oil prices that the United States is paying per imported barrel are among the lower in its history. For this reason, the United States will not reduce its economy growth rate as a consequence of the oil price level. However, the small countries are the ones that face the negative impacts of this situation. On the one hand, it is more expensive for them to buy a barrel of oil. On the other, they have fewer resources to buy manufactured goods, which is negative for the Mexican exporting sector.

## ***Resumen***

En este documento hacemos un análisis de la industria petrolera y su impacto sobre la economía mexicana. Encontramos que entre más altos están los niveles de precios del petróleo, más alta es la proporción de los ingresos petroleros con respecto a los ingresos totales del gobierno. Esto genera que el gobierno gaste más recursos. Por otra parte, esto también genera que el tipo de cambio se aprecie al haber mayor entrada de divisas. Por el otro lado, México también sufre de efectos negativos por estos niveles de precios. Primero, consume petróleo a precios altos al tener una industria de tamaño considerable. Segundo, se importan derivados del petróleo, como la gasolina, a precios más altos. Por otra parte, se muestra que los precios que está pagando Estados Unidos por barril importado de petróleo son de los más bajos en toda su historia. Por tal motivo, la economía de Estados Unidos no sufrirá una desaceleración causada por los precios del petróleo. Sin embargo, los países pequeños son los que están sufriendo con estos precios altos. Por un lado, le cuesta más la importación de petróleo. Por otro, les queda menos ingreso para comprar bienes manufacturados, lo cual tiene un efecto negativo sobre las exportaciones mexicanas.

## ***Introducción***

En este documento se analizará la industria petrolera en México. Este es un documento que forma parte de un estudio más amplio y detallado sobre la industria petrolera. Para este fin, este documento se divide en cuatro secciones. En la primera, se hará un breve análisis del mercado del petróleo en el ámbito mundial: sus participantes y el mecanismo de fijación de precios, así como de los principales factores que influyen en ellos. En la segunda, se sitúa a la industria petrolera mexicana en el contexto del mercado mundial. En la tercera, se analiza la influencia que tiene esta industria sobre la economía mexicana. Finalmente, en la cuarta sección, se hace un pronóstico de la situación futura del mercado mundial. Además se presentan distintas alternativas para neutralizar los efectos negativos que impone la volatilidad de los precios del petróleo sobre nuestra economía.

### ***1. El Mercado Petrolero Mundial***

Este es un mercado con características muy especiales que lo distinguen de los mercados de otros bienes. En primer lugar, para la mayoría de los productores, el costo promedio de extracción es mucho menor que el precio de venta por barril de petróleo. En segundo lugar, es un mercado que se ve afectado sensiblemente por las decisiones de sus participantes. En tercer lugar, la incertidumbre es un factor muy importante que hace que los precios de mercado sean muy volátiles. Esta incertidumbre proviene de ambos lados del mercado, la oferta y la demanda.

Para estudiar este mercado, analizaremos brevemente cada uno de factores anteriores y su influencia sobre los precios del petróleo.

#### ***La Oferta***

La oferta la podemos dividir en dos partes: la oferta proveniente de la OPEP (con una cuota de mercado de alrededor del 40%) y la oferta proveniente de los países no miembros de la OPEP. Dentro de estos últimos se encuentra México. La oferta total es la suma de estos dos componentes. De lo anterior, observamos que la oferta total depende crucialmente del nivel de producción de la OPEP. En este mercado, la OPEP es el líder mientras que los demás productores son seguidores de las decisiones que toma la OPEP. Esto no significa que los demás sigan la misma estrategia. Por ejemplo, tomemos el caso de México en los últimos meses. En algunas ocasiones aumenta su producción (al igual que la OPEP) pero en otras decide no hacerlo o, al menos posponer tal decisión (como después de la última

reunión de la OPEP donde decidió aumentar su producción en 800,000 barriles diarios). De esta manera, la estabilidad del mercado depende en gran medida del grado de acuerdo se tenga en la OPEP, así como del nivel con el que cada uno de sus miembros cumpla con su cuota de producción.

Finalmente, existe un tercer componente de la oferta. Este es un elemento potencial, el cual está dado por las reservas (inventarios) de algunos países. Este es el caso, por ejemplo, de los Estados Unidos que ha anunciado que a partir de Noviembre lanzará al mercado la cantidad de 30 millones de barriles de crudo (de una reserva total de 570 millones de barriles). Así, tendremos en el mercado, a partir de noviembre, un promedio de 82,200 barriles adicionales por día.

### *La Demanda*

Ésta está formada por todos los consumidores. Dentro de este lado del mercado, se tienen también jugadores muy importantes que ejercen su poder de mercado cuando lo juzgan necesario. De esta forma los consumidores más importante pueden presionar a los productores para que aumenten sus niveles de producción si consideran que los precios se encuentran en niveles muy altos. Su poder de negociación está dado por la amenaza que lanzan al mercado diciendo que sus economías dejarán de crecer, lo cual haría que sus consumos de petróleo disminuyeran de manera sustancial. Esto generaría una caída en los precios que afectaría a los productores.

La demanda está compuesta por tres factores: demanda para consumo inmediato, demanda para restablecer inventarios y demanda por especulación. La demanda para consumo inmediato es variable, de acuerdo a la época del año. Además, es incierta pues depende del clima en cada una de las distintas estaciones del año. La demanda para restablecer inventarios (consumo futuro) depende fuertemente del nivel en que se encuentran en cada punto del tiempo. Actualmente, los inventarios se encuentran en niveles bajos, debido a que se utilizaron para compensar la disminución en la producción por parte de los productores durante 1998 y 1999. Esta parte de inventarios no es solamente de petróleo crudo, sino también de derivados como gasolina. Para establecer los niveles de inventarios de gasolina, por ejemplo, se demanda mayor cantidad de petróleo.

Finalmente, los inventarios tienen que estar restablecidos antes de que se llegue la demanda pico invernal. Para lograr esto, la demanda para inventarios aumenta antes de la llegada del invierno. Usualmente, éstos se recuperan en el segundo cuatrimestre del año. Sin embargo, debido a las condiciones que han imperado en el mercado durante el presente año, esto no fue así, encontrándose en niveles bajos.

### *El Mercado*

Este es un mercado en donde la competencia se da en cantidades. Tenemos un líder, la OPEP y varios productores que actúan como seguidores. En este mercado se tienen distintos tipos de petróleo, pesados y livianos. Por ejemplo, el petróleo mexicano es más pesado que el de otros países productores. Esto genera que se tengan distintos precios, de acuerdo con el tipo de petróleo. El mecanismo de determinación de precios se rige por la interacción entre la oferta y la demanda. En donde se igualen se encuentra el precio al que se realizarán todas las transacciones. Éste se fija diariamente. Analizando los factores anteriores, no se podría explicar la variabilidad que se ha observado en los precios durante los últimos meses. La razón de esto es que factores externos al mercado han impactado fuertemente la oferta y/o la demanda, produciendo una incertidumbre que se ha reflejado en la fluctuación de los precios. Por ejemplo, para la canasta de referencia de la OPEP, el 6 de Septiembre, se tenía un precio de \$33.57 por barril, el cual está muy por encima del precio máximo que se fijaron de \$28 dólares por barril. Pareciera que el aumento en las cuotas de producción no ha tenido el efecto esperado sobre los precios.

### *La Incertidumbre*

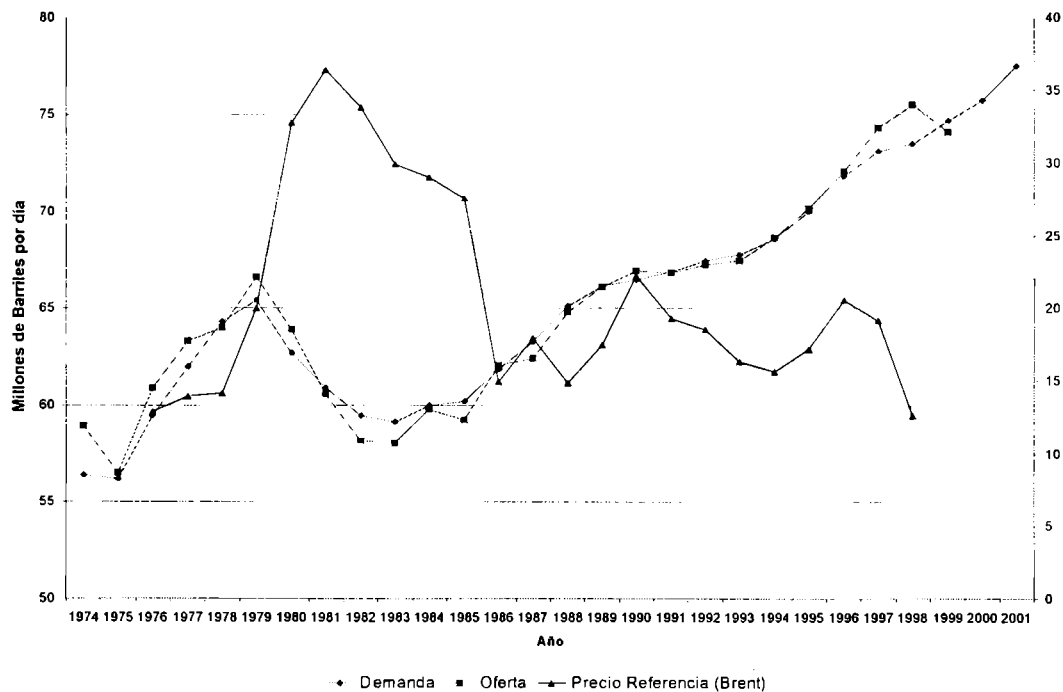
Este es un mercado en donde existe mucha volatilidad en los precios. La causa principal de esto es la incertidumbre que se genera tanto por el lado de la demanda como por el lado de la oferta. Por el lado de la oferta, se tienen varios orígenes: el nivel de consenso con el que la OPEP logra sus acuerdos, la ausencia de conflictos bélicos entre los países productores. Por ejemplo, podemos observar como se comportan los precios los días previos a las reuniones de la OPEP, en los cuales se tienen dudas sobre: ¿Cuántos barriles adicionales lanzarán al mercado?, ¿Qué puede ocurrir en la reunión de Septiembre?, ¿Qué ocurrirá en su reunión de Noviembre?. Adicionalmente se tiene la duda acerca de cómo reaccionarán los productores que no son miembros de la OPEP ante los acuerdos de estas reuniones. Finalmente, a esto hay que agregar la incertidumbre de si se hará o no uso de las reservas internacionales. ¿Qué ocurrirá si Estados Unidos, por ejemplo, emplea parte de sus reservas?, ¿Habrà o no reacción por parte de la OPEP y los demás productores?

Por el lado de la demanda tenemos principalmente dos factores que generan incertidumbre. El primero, la especulación por parte de las grandes empresas petroleras. Durante las últimas semanas, los niveles de producción no han diferido sustancialmente de los niveles de consumo, por lo que los precios no deberían estar tan altos. El segundo lugar, al no conocerse con exactitud los niveles reales de los inventarios, se genera incertidumbre. Al no conocerse esta información se tienen dudas acerca de la disponibilidad de petróleo que se tendría en caso de un aumento

en la demanda para consumo inmediato durante el invierno. Estos dos factores generan movimientos bruscos en los precios que son difíciles de explicar mediante el uso de las herramientas clásicas de la economía.

Finalmente, un factor adicional que ha jugado un papel importante durante las últimas semanas son los llamados “barriles perdidos”. Éstos son la diferencia entre lo que se reporta como producción y lo que se reporta como consumo. Estas diferencias se pueden deber a un error de medición, lo cual haría que sólo se tenga una aproximación de la oferta y la demanda. Sin embargo, en caso de no ser error de medición, estos barriles se pueden encontrar en tres lugares: los inventarios de los productores, los inventarios de los consumidores o en los inventarios flotantes (petróleo que ya salió de los países productores, pero que no ha llegado a su destino). Al no saber con exactitud en donde se encuentran, no sabemos exactamente como andan los niveles de demanda con respecto de los niveles de producción.

Gráfica 1. Mercado Mundial de Petróleo



Si observamos la Gráfica 1, podemos notar que la oferta y la demanda han crecido de manera sostenida sin tener grandes desbalances entre ellas. Esto nos dice que la mayor parte de la volatilidad de los precios se puede explicar por la incertidumbre que se tiene en este mercado. Por ejemplo, en 1998, cuando se

tuvieron los niveles más bajos en los precios, había una sobre-producción a nivel mundial. Sin embargo, de acuerdo con los últimos reportes, parece que esta situación es la misma que se tuvo en el primer semestre de 2000 donde, al contrario de 1998, se tuvieron los precios más altos que se hayan registrado en tiempos de paz.

## ***2. La Industria Petrolera en México***

El petróleo es un elemento muy importante dentro de la economía mexicana. Una proporción considerable de los ingresos del gobierno proviene de los ingresos petroleros. En esta sección analizaremos la industria petrolera dentro de nuestra economía.

### *La Producción*

La producción de petróleo en México es realizada a través de la empresa Petróleos Mexicanos (PEMEX). Durante los dos últimos años, México ha seguido una política de exportación vinculada a los acuerdos de la OPEP. Esto no implica que se haya seguido la misma estrategia. Por ejemplo, a partir del 1º de Julio se decidió aumentar las exportaciones en 75,000 barriles diarios (la OPEP también aumentó su producción). Sin embargo, en Septiembre, cuando la OPEP decidió aumentar en 800,000 barriles diarios su nivel de exportación, México decidió no contribuir a la expansión de la oferta, al menos por el momento. Esta decisión se debe a que México no cuenta en este momento con la posibilidad de aumentar su plataforma de exportación. La posibilidad de hacerlo a partir de Diciembre-Enero está vinculada con la extracción en Cantarell.

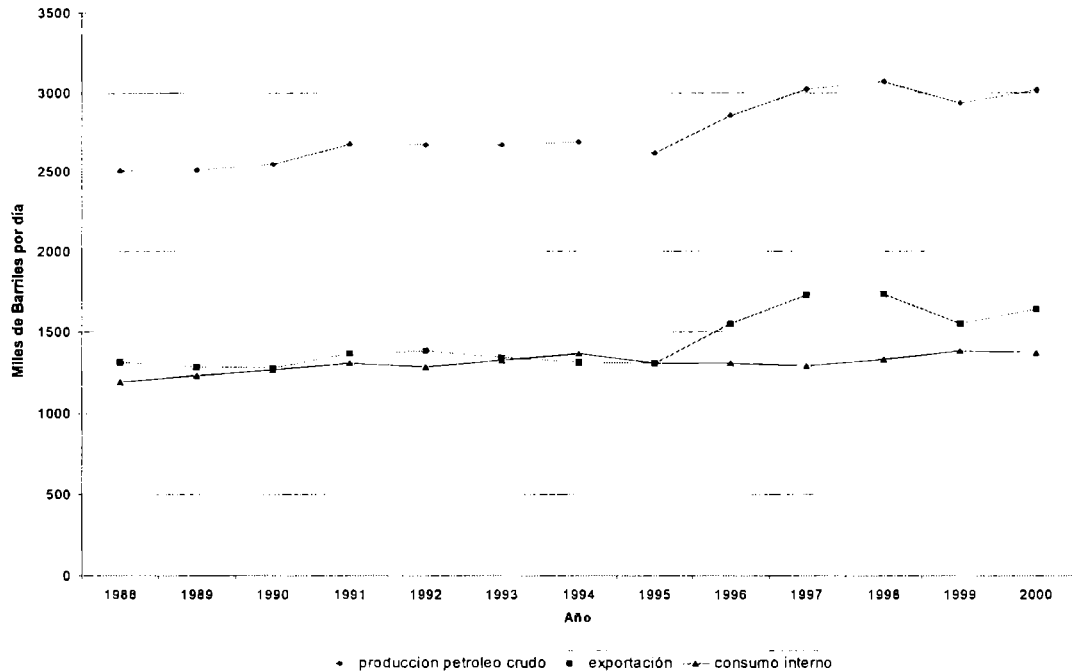
### *Consumo Interno*

Para el consumo interno se destina aproximadamente el 48% de la producción total de PEMEX. El rubro principal de consumo interno es el consumo industrial, seguido del petróleo destinado a las refinerías para la producción de sus derivados.

### *Exportaciones*

De la producción total, el 52% se exporta. El principal destino de nuestras exportaciones de petróleo son los Estados Unidos con alrededor del 80% del total durante los últimos años.

Gráfica 2. Petróleo Crudo



### *Importaciones*

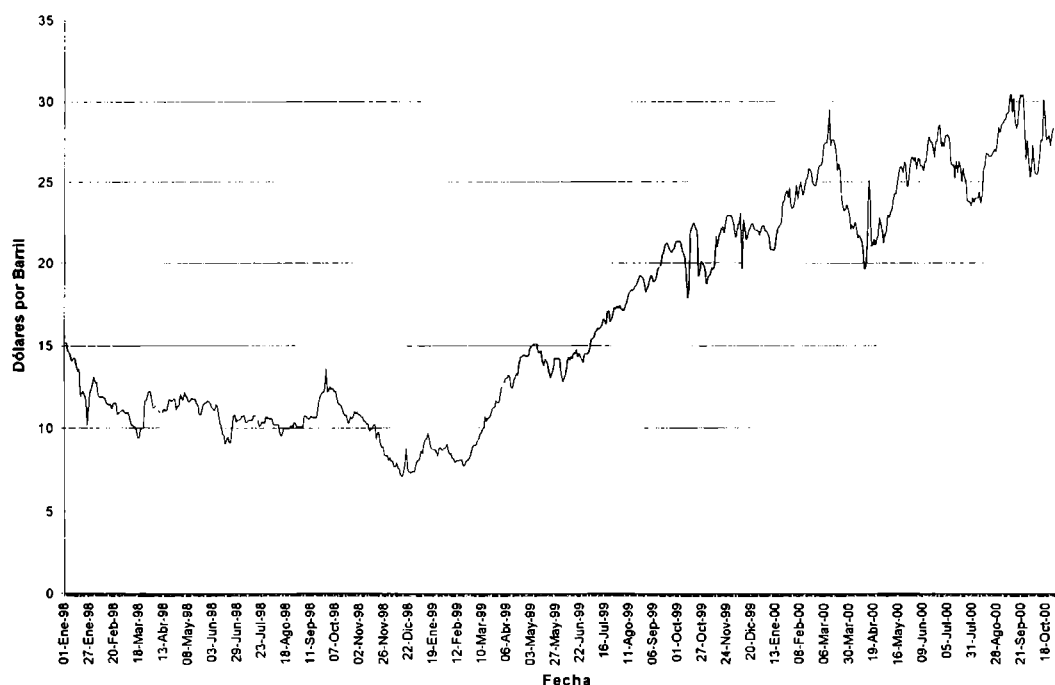
México es un país que importa cantidades importantes de gasolinas, principalmente de los Estados Unidos. Además, a pesar de tener el potencial para ser autosuficientes en Gas Natural, somos un importador importante en este mercado.

### **3. Efectos de los Precios en la Economía Mexicana**

Los precios altos del petróleo perjudican a los consumidores y benefician a los productores. México, al ser un productor importante obtiene mayores beneficios entre más altos sean los precios. Sin embargo, al ser, al mismo tiempo, un consumidor importante por tener un desarrollo industrial considerable, también sale perjudicado de tenerse precios altos en el mercado. Por lo tanto, nuestra economía enfrenta tanto costos como beneficios de esta situación. A continuación, analizamos algunos de estos costos y beneficios.



Gráfica 3. Precio Mezcla Mexicana



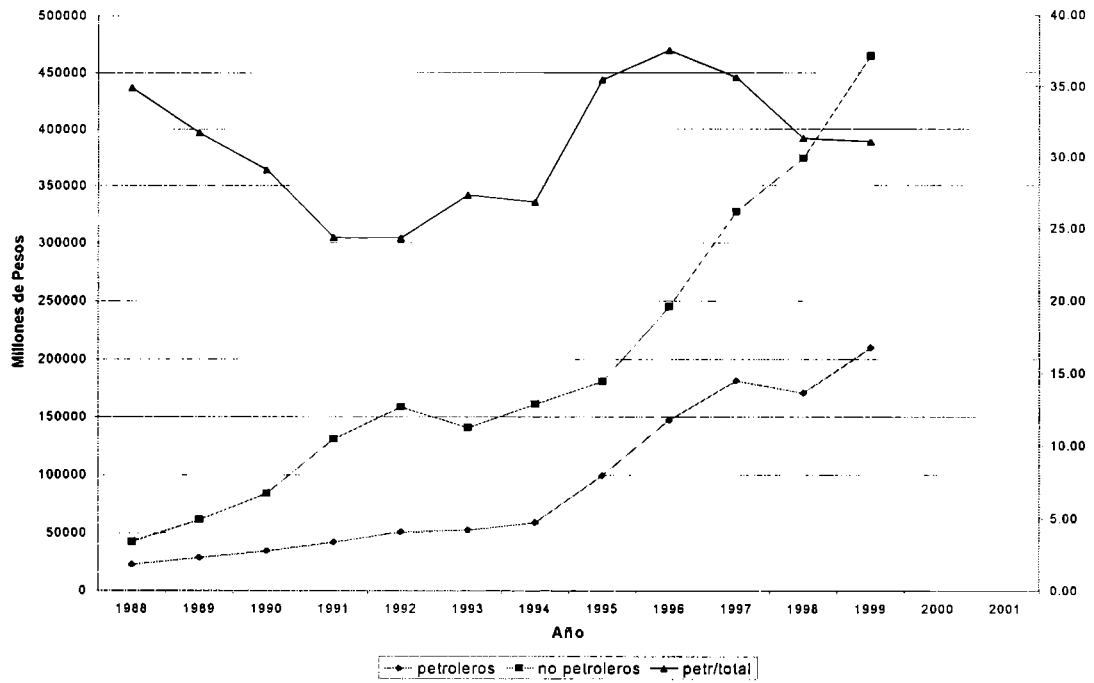
### *Efectos Positivos*

Si comparamos los precios que se tienen ahora con los que se tuvieron entre Octubre de 1998 y Marzo de 1999, tenemos que los actuales son considerablemente más altos, casi el triple. Esto tiene impactos positivos sobre la economía mexicana al aumentar los ingresos petroleros que recibe PEMEX y que, debido al régimen fiscal en que está inmersa esta empresa, recibe el gobierno mexicano. Estas ganancias se obtienen a través de varias vías. Algunas llegan de manera directa, mientras que otras lo hacen de manera indirecta. A continuación mencionaremos las más importantes.

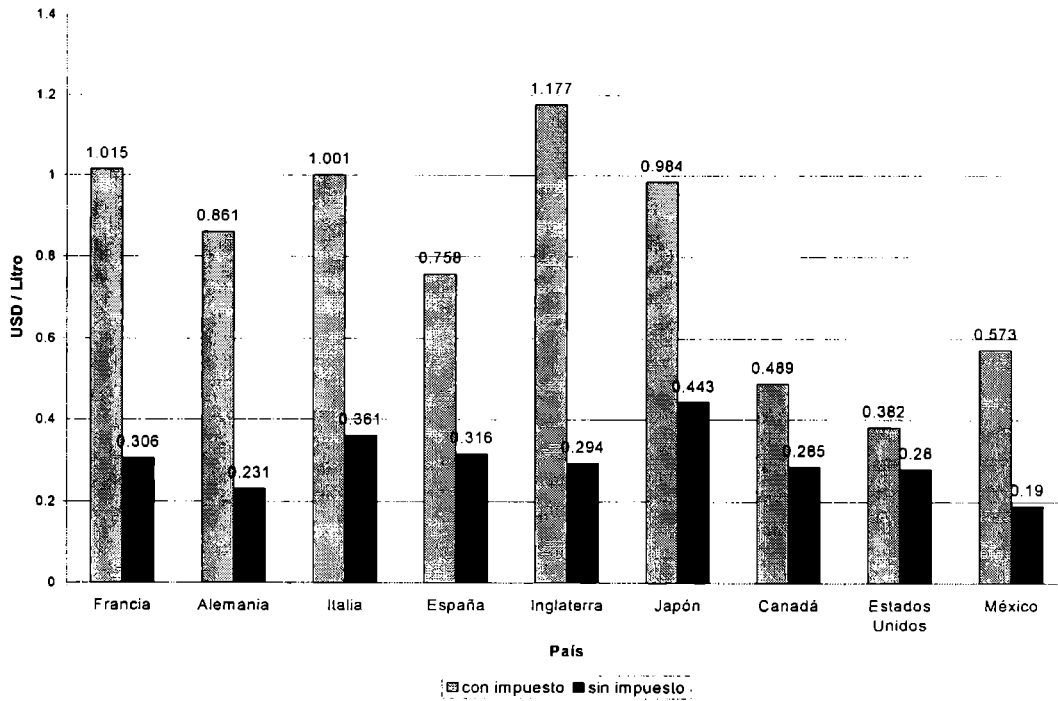
La primera, y más clara, que llega de manera directa es a través de un mayor gasto público por parte del gobierno. El gobierno, al tener más recursos, tiene mayor capacidad de gasto social, para beneficio de todos los mexicanos.

La segunda, de manera indirecta, es a través del tipo de cambio. Al haber un mayor ingreso de divisas al país, el peso se fortalece frente al dólar. Esto provoca una apreciación de nuestra moneda. De esta manera, los bienes importados cuestan menos, por lo que el nivel de las importaciones aumenta. Así se tiene un aumento en el consumo del país gracias a los mejores precios del petróleo.

Gráfica 4. Ingresos Gobierno Federal



Gráfica 5. Precio Gasolina en Agosto 2000



### Efectos Negativos

Los costos se incurren por dos vías principalmente. La primera, nuestra industria enfrenta unos insumos más caros. Al ser un país con una industria considerable, consumimos cantidades importantes de petróleo. Por este motivo los costos de producción aumentan en nuestra industria. Segundo, al ser importadores de gasolina y gas natural, pagamos más dólares por estos bienes. En este punto hay que distinguir entre los dos bienes. Por un lado, el aumento en el costo de importación de la gasolina lo absorbe PEMEX, ya que los automovilistas siguen pagando los mismos precios, más el impuesto que aumenta cada mes. Esto lo podemos observar en la gráfica 5, donde observamos o precios de la gasolina para distintos países. En ella se observa que el precio es mayor en todos los países debido a que los aumentos en el costo del petróleo se ha trasladado a los automovilistas. Por el otro, al fijarse el precio del gas natural en el mercado internacional, el alza en este precio si es enfrentado directamente por los consumidores, principalmente las empresas.

Gráfica 6. Costo de Importación en Estados Unidos



Adicionalmente, se podrían tener otros efectos negativos sobre nuestra economía, entre los cuales tenemos los siguientes:

- a) Desaceleración en el crecimiento de nuestros socios comerciales: Al enfrentar costos más altos en sus insumos de producción se puede desencadenar una

desaceleración de sus economías lo que provocaría una reducción en nuestras exportaciones, tanto de petróleo como de bienes manufacturados, hacia esos países.

- b) Aumento en las tasas de interés en Estados Unidos: Al tener precios altos del petróleo se podría generar un alza en sus tasas de interés, lo cual aumentaría el costo de la deuda mexicana, entre otros efectos.

Sin embargo, al observar la Gráfica 6, tenemos que el costo promedio del barril importado por lo Estados Unidos no es tan alto como para que estos impactos negativos adicionales tengan lugar. En caso de presentarse en los Estados Unidos, sería por factores internos de la economía norteamericana y no debido a los precios del petróleo. Sin embargo, estos efectos negativos si se pueden tener a través de otros países. En ellos, al tener que pagar más por el petróleo, tendrán que dejar de importar bienes manufacturados por empresas mexicanas. Esto implicará una disminución de nuestras importaciones y una menor entrada de divisas al país.

#### **4. Escenario para el 2000.**

En esta última sección, se presenta el escenario posible para el mercado mundial durante el próximo año. Además, se presenta una serie de propuestas sobre qué hacer con los excedentes en los ingresos petroleros ante la volatilidad que se tiene en el mercado.

##### *Precios*

Los precios se mantendrán altos, al menos hasta mediados del próximo año. La principal causa será que el nivel de demanda se mantendrá en sus niveles actuales por una razón muy simple. Al entrar a la temporada invernal, se tendrá un aumento en la demanda por consumo inmediato, la cual eliminará el efecto de la disminución en la demanda por inventarios, que irá a la baja. Sin embargo, un factor que pudiera generar una caída del precio, aunque no sustancial, es la disminución de la demanda por especulación. Otro factor importante es la posible entrada al mercado de las reservas de Estados Unidos (estimadas en 570 millones de barriles). Este país ha estado amenazando con hacer uso de ellas si los precios no bajan a niveles “razonables”. Sin embargo, hasta el momento no lo ha hecho. De hacerlo, esto tendría un impacto en el corto plazo provocando una disminución de los precios. Sin embargo, más adelante tendría que reponer sus reservas, lo cual aumentará la demanda y mantendrá los precios en niveles altos. Otro punto a considerar, si se diera esta liberalización de las reservas, es la reacción que tendrían la OPEP y los demás países productores. Esto podría generar una disminución de la oferta por parte de ellos, lo que crearía un ambiente de incertidumbre y la consiguiente

volatilidad de los precios, situándose en niveles por encima del límite superior fijado por la OPEP. Tomando en cuenta estos factores, el precio promedio para el próximo año será de 30 USD por barril para el petróleo de referencia, mientras que la mezcla mexicana estará alrededor de los 22-23 USD por barril.

### *Mercado Mundial*

La producción estará a cargo de los mismos jugadores, con la posible adición de algunas de las reservas de ciertos países. El problema con las reservas internacionales es que para algunos casos es costosa su extracción en el corto plazo. Por lo anterior, observaremos una estabilidad del mercado (menor volatilidad en los precios). En este caso, definimos estabilidad como precios dentro de la banda fijada por la OPEP. Los principales factores que afectarán el mercado el próximo año son: (a) la ausencia o presencia de conflictos, o amenaza de conflicto, entre los principales países productores. (b) La reacción de la OPEP ante la posible entrada al mercado de las reservas de algunos países. (c) La intensidad del invierno en los países del norte, la cual fijará la demanda para consumo inmediato.

Finalmente, un último factor a considerar es la capacidad adicional de producción que se tenga en el mundo. Por un lado, tenemos a la OPEP que tiene una capacidad adicional de aproximadamente 2.84 millones de barriles diarios. Por el otro, tenemos a países importantes no miembros de la OPEP, en donde la gran mayoría produce a su máxima capacidad, con excepción de México, que podría añadir otros 300,000 barriles diarios a partir del próximo año. Finalmente, están los productores marginales que pueden entrar al mercado si los precios son lo suficientemente altos de manera que recuperen sus altos costos de extracción y puedan obtener ganancias. Con esta capacidad adicional se puede hacer frente a un posible aumento inusitado de la demanda que pudiera ocurrir si nos enfrentamos a un invierno muy crudo en los próximos meses. Sin embargo, esto generará conflictos al interior de la OPEP, puesto que 69% de esta capacidad adicional corresponde a Arabia Saudita. Por tal motivo, los países que no tienen capacidad adicional se opondrán a cualquier eventual aumento de la producción porque ellos no obtendrán ningún beneficio al no poder aumentar su nivel de producción.

### *¿Qué hacer con los Ingresos Petroleros Excedentes?*

México es un país en donde los ingresos petroleros son una parte importante de los ingresos del gobierno (ver Gráfica 4). Por tal motivo, sus planes de gasto están estrechamente ligados a los precios del petróleo. Como discutimos anteriormente, éstos precios son muy volátiles. Por lo tanto, si no se tiene una política adecuada, el gasto de gobierno estará fluctuando continuamente de acuerdo

al movimiento de los precios internacionales del crudo. Para eliminar estos efectos negativos, se plantean las siguientes alternativas.

- (a) Crear un fondo de contingencia. Este sería un fondo que se crearía con los excedentes que se obtengan cuando los precios se encuentren por encima de lo pronosticado. De esta manera, cuando el precio se encuentre por debajo del pronóstico, se tendrán recursos que se puedan utilizar para cumplir con el nivel de gasto programado por el gobierno sin tener que realizar ajustes sobre la marcha.
- (b) Compra-venta de deuda externa. Este mecanismo funcionaría de la siguiente manera: cuando los precios estén bajos, se contrata deuda para resarcir la pérdida de ingresos petroleros y, cuando los precios estén altos, se pagará la deuda contraída.
- (c) Inversión en refinerías. De acuerdo con la última información disponible, del precio final que pagan los consumidores por los derivados del petróleo, el 15% corresponde al costo del barril de petróleo. Del resto, el 15% corresponde a las refinerías y el resto es para los gobiernos a través de los impuestos. Es decir, los productores de petróleo son los que se llevan la menor parte de las ganancias. México, al ser principalmente un exportador de crudo e importador de derivados (gasolina y gas natural) está dejando ir ganancias potenciales que podría obtener si se tuviera una capacidad de refinación importante y con tecnología de punta. Para tenerla se requieren recursos importantes para inversión. Este es un buen destino para los ingresos excedentes del petróleo.

#### **4. Conclusiones**

En este documento hacemos un análisis de la industria petrolera y su impacto sobre la economía mexicana. Encontramos que entre más altos están los niveles de precios, más alta es la proporción de los ingresos petroleros con respecto a los ingresos totales. Esto genera que el gobierno gaste más recursos. Por otra parte, esto también genera que el tipo de cambio se aprecie al haber mayor entrada de divisas. Por el otro lado, México también sufre de efectos negativos por estos niveles de precios. Primero, consume petróleo a precios altos al tener una industria de tamaño considerable. Segundo, se importan derivados del petróleo, como la gasolina, a precios más altos. Por otra parte, se muestra que los precios que está pagando Estados Unidos por barril importado de petróleo son los más bajos en toda su historia. Por tal motivo, la economía de Estados Unidos no sufrirá una desaceleración causada por los precios del petróleo. Sin embargo, países pequeños son los que están sufriendo con estos precios altos. Por un lado, le cuesta más la importación de petróleo. Por otro, les resta menos ingreso para comprar bienes manufacturados, lo cual tiene un efecto negativo sobre las exportaciones mexicanas.

## ***Documentos de trabajo de reciente aparición***

### **División de Administración Pública**

- Sour, Laura, *An Economic Model of Tax Compliance with Individual Morality and Group Conformity*. AP-100
- Tamayo Flores, Rafael, *Inversión pública en infraestructura, acceso de mercado y dispersión territorial del crecimiento industrial en México*. AP-101
- Raich, Uri, *Impacts of Expenditure Decentralization on Mexican Local Governments*. AP-102
- Mariscal, Judith, *Telecommunications Reform in Mexico: An Institutional Perspective*. AP-103
- Cabrero Mendoza, Enrique, *La acción pública en municipios urbanos. Una Propuesta de marco teórico*. AP-104
- Bracho González, Teresa, *Desigualdad social y educación en México. Una perspectiva sociológica*. AP-105
- Ramírez, Jesús y Edgar, Ramírez, *Génesis y desarrollo del concepto de nueva Gestión Pública. Bases organizacionales para el replanteamiento de la acción administrativa y su impacto en la reforma del gobierno*. AP-106
- Carter, Nicole, y Leonard, Ortolano, *The Role of Two NAFTA Institutions in Developing Water Infrastructure in the U.S. - Mexico Border Region*. AP-107
- Arellano Gault, David, *Nueva Gestión Pública: ¿El meteorito que mató al dinosaurio? Lecciones para la reforma administrativa en países como México*. AP-108

### **División de Economía**

- Gómez – Galvarriato, Aurora, *La revolución en la comercialización y producción de textiles en México durante el Porfiriato*. E-220
- Carreón, Victor, *The Cost of Innovation*. E-221
- Guerrero- Luchtenberg, Cesar L., *Cyclic Pricing by a Durable Goods Monopolist: Corrigendum*. E-222
- López Calva, Luis F. y Juan, Rosellón, *On the Potential Distributive Impact of Electricity Reform in Mexico*. E-223
- Villagómez, Alejandro, *La subcuenta de vivienda y el INFONAVIT*. E-224
- Del Ángel, Gustavo y Bernardo, Batíz -Lazo, *Collaboration and Strategic Alliances among Competing Financial Intermediaries. Cases in British and Mexican Banking (1945-1975)*. E-225
- Hernández, Fausto, Pagán, José Luis y Julia, Paxton, *Start up Capital, Microenterprises and Technical Efficiency in Mexico*. E-226
- Ramírez, José Carlos y Rogelio, Sandoval, *Patrones no lineales en los rendimientos de las acciones de la BMV: una prueba basada en cadenas de Markov de segundo orden*. E-227
- Brito, Dagobert. L, y Juan, Rosellón, *A General Equilibrium Model of Pricing Natural Gas in Mexico*. E-228

## División de Estudios Internacionales

- Boone, Catherine y Henry Clement, *Banking Reform and Development in the Middle East and Africa, 1980-2001*. EI-77
- Borja Tamayo, Arturo, *Materiales para la docencia: el marco conceptual básico de la disciplina de las Relaciones Internacionales*. EI-78.
- Trubowitz, Peter, *Structure and Choice in Foreign Policy Analysis*. EI-79.
- Trubowitz, Peter, *The Bush Administration and Future of Transatlantic Relations*. EI-80.
- Schiavon, Jorge A. , *Sobre contagios y remedios: la heterodoxia económica del New Deal, la política exterior corrección de Roosevelt y su impacto sobre la administración cardenista*. EI-81.
- Jones, Adam, *The Russian Press in the Post Soviet Era: A Case- Study of Izvestia*. EI-82
- Jones, Adam, *Genocide and Humanitarian Intervention: Incorporating the Gender Variable*. EI-83
- Minushkin, Susan y Charles W. Parker III, *Government – Financial Sector Relations and the New Financial Structure in Mexico*. EI-84
- Borja , Arturo, Faucher, Philippe, Morgenstern, Scott y Daniel Nielson, *The Politics of Trade in North America: Comparing Models & Industries*. EI-85
- Velasco, Jesús, *Caminando por la historia intelectual de Seymour Martin Lipset*, EI-86
- Chabat, Jorge, *The Combat of Drug Trafficking in Mexico under Salinas: The Limits of Tolerance*, EI-87
- Chabat, Jorge, *Mexico's War on Drugs: No Margin for Maneuver*, EI-88

## División de Estudios Políticos

- Marván, Ignacio, *Nuevo marco institucional y relaciones entre los diputados y el presidente Carranza*. EP-131.
- De Remes, Alain, *Does Local Democracy Matter?.* EP-132.
- Negretto, Gabriel, *Does the President Govern Alone? Legislative Decree Authority and Institutional Design in Brazil and Argentina*. EP-133.
- Casar, Ma. Amparo, *Las elecciones del 2 de julio y la LVIII Legislatura*. EP-134.
- Trejo, Guillermo, *The Political Foundations of the Ethnic Mobilization and Territorial Conflict in Mexico*. EP-135.
- Trejo, Guillermo, *Religious Competition, State Action and the Renaissance of Indigenous Identities in Chiapas*. EP-136.
- Casar, Ma. Amparo, *El proceso de negociación presupuestal en el primer gobierno sin mayoría: un estudio del caso*. EP-137.
- De Remes, Alain, *La nueva geografía electoral mexicana y el voto dividido en los estados durante la elección presidencial del 2 de julio del 2000*. EP-138.
- Negretto, Gabriel, *Los dilemas del republicanismo liberal en América Latina. Alberdi y la Constitución Argentina de 1853*. EP-139.
- Lehoucq, Fabrice, *Can Parties Police Themselves? Electoral Governance and Democratization*. EP-140
- Colomer, Josep M, *Reflexiones sobre la reforma política en México*, EP-141
- Negretto, Gabriel, *Diseño constitucional y separación de poderes en América Latina*, EP-142



## División de Historia

Pipitone, Ugo, *La decadencia previa, o de cómo Inglaterra dejó de ser el centro del mundo*. H-01.

Pipitone, Ugo, *¿Hacia el fin del ciclo americano?*. H-02.

Meyer, Jean, *México en un espejo. Testimonio de los oficiales franceses de la intervención, 1862-1867*. H-03.

Meyer, Jean, *El Gran Juego o ¿Qué estamos haciendo aquí? (Los oficiales franceses en México, 1861-1867)*. H-04.

Barrón, Luis F., *Republican Ideas and the Shaping of Post-Independence Liberalism in Spanish America*. H-05.

Barrón, Luis F., *Economic Regions, Fueros and Political Integration in Mexico. (1821-1824)*. H-6.

Medina Peña, Luis, *Visita guiada a las elecciones mexicanas*. H-7.

Ríos, Julio, *Persecución religiosa y construcción del Estado en Chiapas, 1930-1938*. H-8.

Prieto, José, *Las uniones creativas*. H-9.

Ríos Figueroa, Julio, *Un estado débil contra una Iglesia ausente. Relaciones Estado-Iglesia católica en Chiapas, 1900-1932*. H-10.

Meyer, Jean, *¿Quiénes son esos hombres?*. H-11.

Rojás, Rafael, *El espacio público de la Independencia*. H-12.

Elorza, Antonio, *De la teocracia a la religión política*. H-13.

Favre, Henri, *Chiapas 1993: intento de análisis de una situación de insurrección*. H-14

Pipitone, Ugo, *La región europea en formación*. H-15

Meyer, Jean, *Guerra, Violencia y Religión*. H-16

Meyer, Jean, *Guerra, religión Y violencia, el contexto salvadoreño de la muerte de Monseñor Romero*. H-17