

EL COLEGIO DE MEXICO

EL IMPACTO DE LAS EXPORTACIONES DE PETROLEO DE MEXICO

EN EL MERCADO INTERNACIONAL DE CRUDO,

1975-1982



TESIS QUE PRESENTA

VICTOR ADOLFO ARIAGA WEISS

PARA OPTAR AL GRADO DE

LICENCIADO EN RELACIONES INTERNACIONALES

CENTRO DE ESTUDIOS INTERNACIONALES

MEXICO, D.F.

1983

A mis
padres
y
hermanos

PRESENTACION

PRESENTACION

A raíz de la transformación de México en un importante productor y exportador de petróleo durante la segunda mitad del decenio de los setentas, se han escrito una considerable cantidad de estudios que analizan el impacto del petróleo en los diferentes aspectos de la vida económica, política y social del país.)

De entre éstos, no han sido pocos los estudios enfocados al análisis del petróleo dentro del contexto de las relaciones exteriores de México, tanto a nivel bilateral -sobre todo con los E.U. y Japón- como a nivel multilateral.

En el caso de este trabajo, el objetivo fundamental es analizar el impacto de las exportaciones de petróleo de México dentro del mercado internacional de crudo entre 1975 y 1982, y las condiciones que permiten al país adquirir una relevancia creciente dentro del mismo. Durante esos años, México inicia su participación y paulatinamente adquiere un mayor peso dentro del comercio al incrementar sus exportaciones de crudo. Este proceso se da en un período en el cual el consumo mundial de petróleo experimenta una tendencia generalizada a la baja, sobre todo a partir de 1979. Con ello, resulta interesante establecer las causas que permiten a México adquirir una mayor participación dentro del mercado mundial de crudo.

A fin de satisfacer los objetivos señalados, los puntos que inicialmente serán analizados en este trabajo son las generalidades del sector petrolero nacional y los elementos de la política de comercialización exterior de petróleo. Con base en el estudio de estos aspectos se podrán presentar algunas de las causas que permiten a México convertirse en un productor y exportador de petróleo de importancia y las medidas de política comercial que conceden competitividad al país dentro del comercio internacional de crudo.

Posteriormente, se analizará el impacto de las exportaciones de petróleo crudo de México dentro del mercado internacional del energético. Apoyados en este análisis se podrá conocer el creciente peso absoluto y relativo de México en la es-

estructura de la oferta mundial de petróleo y dentro del consumo petrolero de algunos países importadores seleccionados. Por último, se elaborará un estudio de caso en donde se examinará con detalle el comportamiento de las exportaciones mexicanas de petróleo en su principal mercado, el norteamericano.

Es necesario recordar el hecho de que entre 1975 y 1982, se incrementó la importancia absoluta y relativa de México dentro del comercio internacional de crudo. A lo largo de estos años, se presentaron diferentes etapas dentro del mercado mundial de petróleo. Estas etapas quedarían definidas por la oferta excedentaria o por la oferta escasa del energético en el comercio petrolero. Por ello, la capacidad de México para colocar sus exportaciones y las medidas emprendidas con este fin están vinculadas con las condiciones imperantes en el mercado petrolero mundial.

La hipótesis central que se analizará a lo largo del trabajo se expresa de esta forma: las condiciones existentes en el mercado petrolero mundial han influido en forma considerable en la capacidad de México para emprender sus acciones comerciales y en el tipo de medidas que el país ha adoptado a fin de colocar sus exportaciones petroleras. En etapas de oferta escasa, México ha tenido un mayor margen de acción frente a sus compradores, mientras que en etapas de oferta excedentaria, ese margen de acción se ha visto limitado.

Una hipótesis que apoya a la anterior se refiere a la capacidad de México de fijar sus precios de exportación. Bajo condiciones de oferta escasa, México ha podido establecer precios comparativamente altos en términos internacionales, sin que ello implique un detrimento en el volumen exportado y en la participación del país en el comercio petrolero mundial. A diferencia, en condiciones de oferta excedentaria, los precios han tendido a ser relativamente bajos -en términos internacionales- a fin de posibilitar la colocación de las exportaciones. El mantenimiento de precios elevados en períodos de sobreabundancia ha implicado una disminución de las exportaciones y un detrimento en la participación relativa de México en el

comercio internacional. El análisis del precio del petróleo mexicano en el mercado norteamericano resulta particularmente ilustrativo del margen de acción de México en materia de decisiones de comercialización.

Durante el período estudiado, ha tendido a disminuir el volumen de petróleo comercializado internacionalmente. Sin embargo, al mismo tiempo, México ha logrado incrementar sus exportaciones y su participación dentro del comercio mundial de crudo. De aquí se deriva una hipótesis secundaria: la creciente participación de México -y de otras fuentes petroleras no pertenecientes a la Organización de Países Exportadores de Petróleo, OPEP- ha provocado un cambio en la configuración de la oferta mundial de crudo. Como consecuencia, el peso relativo de la OPEP dentro del comercio mundial de petróleo ha disminuido gradualmente.)

Dada la naturaleza del tema que aquí se estudia y de las hipótesis en que se apoya resulta necesario presentar en la Introducción los rasgos principales del mercado petrolero internacional, pues es éste el ámbito en donde actúa México como país exportador de petróleo. Ciertamente existe una relación estrecha entre las condiciones imperantes en el comercio mundial con la política de comercialización. A lo largo del trabajo se hará referencia a tales condiciones en la medida en que se vinculen con los objetivos de la tesis, aunque no se entrará en detalle en los aspectos institucionales y de política energética del mercado petrolero mundial. Las relaciones de México con la OPEP, los cambios estructurales del mercado petrolero mundial durante el decenio de los setentas y las políticas energéticas de los países desarrollados importadores del recurso son temas que requieren de un análisis cuidadoso y profundo que está fuera de los alcances de este estudio.

Asimismo, no deja de reconocerse el hecho de que el impacto de las exportaciones petroleras en las relaciones bilaterales de México con sus principales clientes y en la política exterior constituyen temas relevantes, sobre todo a la luz de la reactivación de la política exterior de México durante el régimen de J.L.P. y

por los intentos gubernamentales por diversificar las relaciones comerciales del país. A lo largo del trabajo se concede énfasis a la presentación de las generalidades de las exportaciones petroleras de México sin abordar los aspectos más amplios de las relaciones comerciales, económicas y políticas del país con sus clientes, pues tales temas están fuera del alcance de esta tesis.

En forma similar, no se desconoce que el impacto financiero y económico de las exportaciones petroleras dentro de la economía y del comercio exterior del país ha sido muy importante, pues las ventas de crudo al exterior han adquirido un peso relativo considerable dentro de las exportaciones totales del país. Este hecho, motivo de preocupación en distintos círculos académicos y políticos por la concentración del comercio exterior mexicano en un sólo producto, no será objeto de la atención central de este trabajo.

Cabe agregar que México es un exportador de hidrocarburos de importancia, pues el país, además de vender petróleo crudo, también exporta gas y productos petroleros y petroquímicos tales como el combustóleo, el diesel, la gasolina, etcétera. En este estudio, el análisis se concentrará en el comportamiento de las exportaciones de petróleo crudo y su impacto en el comercio internacional del hidrocarburo. En los casos en los cuales el análisis incluya otros productos además del petróleo crudo se harán los señalamientos correspondientes.

Con respecto a la información utilizada, conviene señalar que con frecuencia se detectaron discrepancias estadísticas entre las diversas fuentes consultadas. Ahora bien, este hecho no constituye un problema insalvable pues a pesar de las diferencias estadísticas, las tendencias generales de las exportaciones se mantienen constantes tanto en las fuentes oficiales de México como en las de los E.U., así como en las otras fuentes de información que han sido examinadas. En todos aquellos casos en donde surjan estos desacuerdos se hace la debida advertencia y se desarrollan las observaciones pertinentes.

En razón de la naturaleza del trabajo, se hace un manejo abundante de información estadística que abarca en su mayor parte el período 1975-1982. Debido a retrasos en la publicación de los datos referentes al comercio internacional de crudo para los dos semestres de 1982, sólo se ha incluido la información referente al primer semestre de ese año. Debido a la gran cantidad de material que se ha revisado, se han elaborado cuadros que presentan las principales tendencias de las exportaciones mexicanas de petróleo y su peso dentro del comercio internacional de crudo.

Por último, antes de terminar esta presentación, el autor desea expresar su gratitud a todas aquellas personas que han contribuido de alguna forma a la elaboración de esta tesis. En particular, debo mencionar a mis antiguos compañeros de trabajo de la Dirección General de Energía por sus sugerencias, comentarios y observaciones para la selección del tema y para la elaboración de algunas de las partes de la tesis. Debo aclarar que la responsabilidad del trabajo final es exclusivamente propia.

Además, quisiera agradecer al Prof. Humberto Garza por su paciencia y por sus valiosos comentarios y observaciones. A mis compañeros de generación y a mis amigos de siempre les expreso mi reconocimiento por sus apoyos, estímulos y ejemplos. Por último, agradezco sinceramente a Mauricio por su ayuda en la revisión de la información estadística, a José Luis y a Deborah por su colaboración en la lectura y corrección de la versión final; a Martha por su trabajo gráfico; a Héctor por su cooperación para la organización del documento final; a Lourdes, Martha y en particular a Beatriz por su crucial ayuda para la elaboración de la versión mecanográfica.

I. INTRODUCCION

INTRODUCCION

A partir de la segunda mitad del decenio de los setentas, México se convirtió en un importante país productor y exportador de petróleo crudo. El incremento en la producción permitió la autosuficiencia en el consumo interno de petróleo y la colocación del crudo excedentario en el mercado petrolero internacional.

La década de los setentas se caracterizó por la modificación de los rasgos del mercado petrolero al adquirir los países productores un control mayor sobre la producción y la comercialización internacional de crudo y sobre la fijación de los precios del petróleo en el mercado internacional. Esta mayor capacidad de decisión sobre los asuntos petroleros se logró en detrimento del poder que habían ejercido tradicionalmente las grandes compañías petroleras internacionales.

Hacia principios del decenio de los setentas, estas compañías -Exxon, Texaco, Standard de California, Mobil, Gulf, British Petroleum y Royal Shell Dutch- se caracterizaron por su alto grado de integración vertical. Su control de la industria petrolera abarcó las fases de extracción, producción, transformación, comercialización y transporte de hidrocarburo. A pesar de que no ejercían un monopolio sobre la industria petrolera internacional al coexistir con diversas compañías petroleras estatales e independientes, mantuvieron un control sobre una buena proporción de las reservas petroleras mundiales. A su vez, el alto grado de integración vertical provocó que la mayor parte del petróleo "fuese comercializado entre las diferentes partes de una misma organización"^{1/}. Además,

las decisiones de comercialización y de extracción eran en gran medida tomadas en forma coordinada dentro de las mismas organizaciones. Ello facilitó la sincronización de los mecanismos de oferta y demanda en el mercado. Esto a su vez facilitó la planeación y redujo la posibilidad de sobreoferta o de escasez, permitiendo tanto un alto grado de flexibilidad a las compañías como un alto grado de seguridad a los consumidores de petróleo.^{2/}

En pocos de los países productores los gobiernos nacionales ejercían algún tipo de autoridad referente a los precios o al volumen de extracción de crudo.

Las compañías poseían un amplio margen de maniobra para tomar decisiones al respecto.

Debido a sus características, las compañías pudieron disociar los precios del petróleo de los movimientos en la oferta y en la demanda, pues el abastecimiento estaba cuidadosamente aparejado a una demanda anticipada... Frente a tal situación, era muy sencillo determinar los precios y prevenir su variación. De hecho, siempre hubo cambios en la demanda pero eran transferidos a los países productores, quienes tendían a aceptar las variaciones en el volumen de crudo extraído y/o exportado en forma relativamente pasiva. Los aumentos en la demanda provocaron incrementos en las tasas de agotamiento, y las bajas en la demanda una reducción en la producción. La pasividad de los países exportadores de petróleo permitió que las compañías capitalistas operaran durante muchos años bajo un sistema altamente planificado. Esta fue la época de oro de los precios administrados. 3/

Sin embargo, durante el decenio de los setentas, las grandes compañías petroleras fueron perdiendo su posición dentro del mercado debido al surgimiento y la consolidación de las compañías petroleras nacionales dentro de los países productores y consumidores. Las compañías petroleras han ido asumiendo -en diferente grado, según el caso- las actividades tradicionalmente reservadas a las grandes compañías internacionales, siendo la venta de crudo en el exterior uno de los principales campos de acción.

Por primera vez, los países exportadores de petróleo manifestaron su independencia en materia de política petrolera en 1969 cuando Libia introdujo restricciones selectivas para sus exportaciones de crudo. En 1973-74, los países miembros de la Organización de Países Exportadores de Petróleo -OPEP- tomaron el control sobre la fijación de los precios del petróleo. Subsecuentemente, la industria petrolera ha sido total o parcialmente nacionalizada en prácticamente todos los países exportadores de cierta importancia. En la segunda mitad del decenio de los setentas esto ha sido acompañado por un creciente control de la comercialización del crudo. En la actualidad, probablemente cerca del 70 por ciento del petróleo comercializado internacionalmente se comercializa por medio de los gobiernos o de las compañías petroleras nacionales. 4/

A diferencia del régimen anterior, el nuevo régimen de comercialización presenta como características la desintegración y la asimetría:

La desintegración se refiere tanto a la relación entre la oferta y la demanda como a la situación en el lado de la demanda del mercado. La nacionalización de la industria petrolera y de las exportaciones en la mayor parte de los países exportadores significa que la mayoría del petróleo que se comercia internacionalmente está sujeto a una transacción entre vendedores y compradores mutuamente interdependientes. Además, del lado de la demanda ha habido un incremento considera-

ble en el número de compañías y refinerías de menor tamaño que compran crudo y venden productos. El resultado es un considerable grado de asimetría en la estructura del mercado mundial de petróleo. Así, el lado de la oferta está dominado por un pequeño número de gobiernos y compañías petroleras nacionales y del lado de la demanda hay varios cientos de compañías diferentes y competitivas entre sí, que son grandes y pequeñas, privadas y públicas, independientes e internacionales.^{5/}

Al desaparecer los mecanismos de equilibrio entre la oferta y la demanda que tradicionalmente se presentaban en el interior de las grandes compañías petroleras aumenta la posibilidad para el surgimiento de problemas en el abastecimiento de petróleo crudo a los consumidores del energético. Una de las consecuencias de este hecho ha sido que los países desarrollados -los principales consumidores e importadores de este hidrocarburo- han adoptado una serie de medidas y lineamientos de política energética tendientes a evitar una dependencia excesiva de las importaciones de petróleo. Estos países no son autosuficientes en materia petrolera, por lo cual las interrupciones en el abastecimiento llegan a crearles situaciones conflictivas. A lo largo del decenio de los setentas, tales situaciones se llegaron a presentar en dos ocasiones: a finales de 1973 -a raíz del conflicto bélico entre Israel y los países árabes- y durante 1979 -como consecuencia de la disminución en la producción en Irán. El petróleo ha pasado a ser un recurso que posee un alto valor económico y estratégico para todas las sociedades. En el caso de los países importadores, una de las principales consideraciones de política energética ha sido la de garantizar el suministro adecuado de petróleo.

Entre las principales líneas y acciones de política energética adoptadas por los países desarrollados en este sentido pueden citarse las siguientes:

1. Utilización racionalizada de los energéticos, en particular del petróleo.
2. Mayor utilización de las fuentes de energía no-petroleras -carbón, hidroelectricidad, energía nuclear- para evitar una dependencia excesiva en los hidrocarburos.
3. Eliminación gradual de los controles y los subsidios a los precios inter-

nos de los energéticos para adecuarlos a los niveles internacionales.

4. Reducción de la dependencia frente al petróleo importado.
5. Diversificación de las fuentes de abastecimiento de petróleo importado, favoreciéndose en particular a las fuentes "seguras".
6. Acumulación de inventarios y reservas petroleras de emergencia para enfren-
tar posibles interrupciones en el abastecimiento de petróleo importado.

Por otra parte, el nuevo régimen de comercialización también provocó cambios en el sistema de fijación de precios:

Los vendedores, representados por la OPEP, heredaron de las compañías el papel de administradores del precio, pero no tomaron el control de todo el sistema. La época de integración total y planeación equilibrada llegó a un fin. La oferta y la demanda se encuentran ahora separadas; la sobreabundancia (con mayor precisión, la oferta excedentaria) y la escasez (la demanda excedentaria) ya no pueden internalizarse en las compañías. Ambas comenzaron a manifestarse en forma abierta. La planeación y la integración dieron su lugar al surgimiento de las fuerzas de mercado. 6/

Dentro de este nuevo régimen de precios se ha presentado una "compleja interacción entre la OPEP, un agente institucional dominante que actúa como administrador de precios y poderosas fuerzas de mercado. Su caracterización es la de un régimen mixto"^{7/}. Durante el decenio de los setentas, el precio internacional del petróleo ha experimentado incrementos considerables en diversas ocasiones; al relacionar la situación imperante en la oferta y la demanda de petróleo en el mundo con los cambios en los precios, ha sido posible identificar los siguientes movimientos cíclicos^{8/}:

	FASES		
	1	2	3
	Aumento de demanda	Aumento brusco de precios	Sobreabundancia de petróleo
	1969-1970	1970-1971	1971-1972
Años	1972-1973	1973-1974	1974-1978
	1978-1979	1979-1980	1980- —

En términos generales, los compradores de petróleo tienen mayor capacidad de obtener condiciones a su favor en la fase 3, mientras que los vendedores de crudo se encuentran en una posición ventajosa en las fases 1 y 2. Así,

los aumentos en los precios del petróleo 1973-1974 y la recesión económica posterior redujo la demanda de petróleo y como resultado, hubo una gran disponibilidad de crudo y los precios -deflacionados- de hecho descendieron de 1974 a 1978...

La situación cambió claramente después de la alteración de la producción en los yacimientos en Irán. La incertidumbre respecto a la disponibilidad de crudo mediante un abastecimiento continuo de petróleo transformó la situación de un mercado de compradores a uno de vendedores. Debido a ello, los compradores tendieron a competir entre sí para obtener cualquier cantidad de petróleo que pareciese estar disponible. Frente a esto, algunos países productores comenzaron a vender parte de sus exportaciones agregando una prima al precio de venta oficial ... 9/

Durante la fase de aumento brusco en los precios del petróleo de 1979/1980, se acentuó una práctica comercial que se había generado a partir de la consolidación de las empresas nacionales como agentes de comercialización; la firma de acuerdos de compra-venta de largo plazo (en contraposición con los acuerdos comerciales de escasa duración), en los cuales los países petroleros lograron imponer condiciones a sus clientes, tales como el control del destino final del crudo adquirido, los incrementos retroactivos en los precios, el establecimiento de limitantes de índole política, etcétera. Sin embargo, al modificarse la situación dentro del mercado petrolero, esta capacidad de imponer condiciones se vio restringida.

Durante el decenio de los setentas, el mercado internacional de petróleo experimentó no sólo estos cambios de tipo estructural. A lo largo de esa década también fue posible observar una modificación importante en las fuentes de abastecimiento de petróleo. Tanto en términos de producción como en términos de exportación, la lista de países petroleros se vio sujeta a algunos cambios de consideración.

En definitiva, el principal cambio registrado ha sido la disminución absoluta y relativa de la OPEP como fuente de abastecimiento de petróleo en el mundo. La importancia de esta tendencia radica en el hecho de que a pesar de haber consolidado su papel de fijador del precio del petróleo, la OPEP ha ido perdiendo su posición predominante como abastecedor de crudo en el mundo. A principios de 1982, se informó que:

por primera vez desde 1962, la OPEP perdió su lugar de productor mayoritario de petróleo del mundo occidental. La producción de petróleo crudo y de líquidos

de gas natural de los países no pertenecientes a la organización superó en 1.3 millones de barriles diarios (b/d) a la producción de la OPEP durante el primer trimestre de 1982. En comparación con el primer trimestre de 1981, el promedio de la OPEP descendió 22 por ciento, para alcanzar 20.3 millones de b/d, mientras la producción de los países no pertenecientes se elevó 2 por ciento, alcanzando 21.6 millones b/d. La cifra de la OPEP es el promedio más bajo para el primer trimestre de 1969. En 1962, la OPEP produjo 10 millones de b/d, y el resto del mundo, 10.2 millones de b/d. 10/

De esta forma, la OPEP se enfrenta a una nueva situación derivada principalmente del aumento de la producción de países no pertenecientes a la organización. Durante la segunda mitad del decenio de los setentas, Egipto, Noruega, la Gran Bretaña y México elevaron en forma considerable su producción, y con ello, sus niveles de exportación (estos países no pertenecen a la OPEP). Además, como resultado de la eliminación de los controles gubernamentales a los precios de producción doméstica en los E.U., a principios de 1981 la producción norteamericana de crudo se ha elevado. Sin duda alguna, este hecho es trascendente, pues a partir de la adopción de dicha medida, la producción y el precio del crudo de los E.U. se hallan completamente integrados al mercado mundial de crudo. Anteriormente, la presencia de controles gubernamentales implicaba, entre otras cosas, que los cambios en el precio internacional de crudo no incidían directamente en los precios de crudo producido internamente.

Ambos hechos, combinados con un crecimiento económico mundial bajo, provocaron una disminución en la demanda de petróleo importado afectando sobre todo a la producción petrolera de los países miembros de la OPEP. Aunado a ello, los cambios políticos en Irán -miembro de la OPEP- de 1978-1980 trajeron como resultado una baja imprevista en la producción y en la exportación de dicho país. 11/

El hecho de que algunos países no pertenecientes a la OPEP hayan elevado su producción y su volumen de exportación es importante pues se trata de productores que no participan dentro del sistema de precios de la organización pero resultan beneficiados del mismo, pues fijan sus precios de acuerdo a los establecidos por el organismo. 12/ Si en determinado momento una situación de sobreoferta de petróleo en el mundo llega a amenazar los volúmenes de exportación de los países productores, los primeros en

reducir sus precios de venta generalmente son los países no pertenecientes a la organización, pues tienen una mayor preocupación por mantener sus volúmenes de exportación que sus precios.^{13/} Ello se debe a que el costo de mantener un barril de petróleo en el subsuelo -sobre todo en los yacimientos del Mar del Norte- es más alto que venderlo a un precio inferior debido a los elevados costos de los equipos e instalaciones de explotación. Además, en la medida en que se trata de países exportadores de reciente ingreso en el comercio petrolero, les es muy importante mantener sus mercados. Es necesario recordar que la OPEP comenzó a enfrentarse a esta situación hasta la segunda mitad del decenio de los setentas. Incluso, se ha llegado a señalar que la presencia de los nuevos productores plantea un problema más serio a la OPEP que el ciclo de los inventarios y la disminución en la demanda petrolera, los otros dos fuertes problemas a los que debió enfrentarse la organización en fecha reciente.^{14/}

Estos serían los rasgos principales del mercado petrolero internacional. Dentro de este ámbito se inscribe la actuación de México como país exportador de petróleo. A diferencia de los demás países productores, en México las actividades petroleras estuvieron manejadas por el Estado desde 1938. Además, la participación del país en el comercio mundial de crudo fue prácticamente marginal entre 1938 y 1970, ya que la mayor parte de las necesidades petroleras nacionales eran cubiertas por la producción interna. En el decenio de los setentas, la situación se modificó: después de un breve período en el cual se importó petróleo crudo, el país se transformó en un exportador de importancia. La participación mexicana se dio en un mercado petrolero expuesto a constantes cambios. La presencia de México dentro del comercio petrolero mundial dejó de ser marginal; paulatinamente adquiriría un mayor peso en el mismo, hasta convertirse en un actor de influencia en el mercado petrolero.

Notas

1. Oystein Noreng. "World oil market prospects in the 1980s in the framework of three different perspectives." Trabajo presentado en el "International Workshop on the Prospects for the World Hydrocarbon Crude Oil and Natural Gas Markets for the 1980s", organizado por El Colegio de México, 31 de marzo-2 de abril de 1982. p. 2.
2. Ibid.
3. Robert Mabro. "OPEC's future pricing role may be at stake." Suplemento de Petroleum Intelligence Weekly. (19 de abril de 1982). p.1.
4. Noreng. p.3.
5. Ibid. pp. 3-4.
6. Mabro. p.1. Subrayado propio.
7. Ibid.
8. Noreng. p. 21.
9. Shell Briefing Service. The Changing World of Oil Supply. (Londres: Newgate Press, 1980). p. 5.
10. Petroleum Intelligence Weekly. (3 de mayo de 1982). p.1
11. La información cuantitativa que apoya estas afirmaciones se encuentra en forma detallada en el Capítulo IV.
12. Mabro. p.4.
13. Ibid.
14. Ibid. Con respecto al ciclo de los inventarios, debe agregarse que llegado el momento en que los mismos están saturados, los países importadores pueden desacumularlos, provocando con ello presiones sobre el mercado de crudo al colocar una oferta petrolera adicional en el mismo.

II. ASPECTOS GENERALES DEL SECTOR PETROLERO NACIONAL

ASPECTOS GENERALES DEL SECTOR

PETROLERO NACIONAL

Antecedentes

La historia de la industria petrolera en México se remonta a principios de este siglo. El petróleo y el control nacional de su producción han sido centro de procesos políticos y económicos de trascendencia para el México posrevolucionario. Entre 1917 y 1938 fueron varios los enfrentamientos entre el Estado mexicano y las compañías petroleras extranjeras, así como entre aquél y los gobiernos a los que pertenecían dichas compañías. La expropiación de la industria petrolera jugó un papel fundamental en el desarrollo del nacionalismo mexicano y en el desarrollo económico del país. Hasta antes de 1938 la industria petrolera de México estaba orientada básicamente a la satisfacción de la demanda en el exterior. Pero a partir de la expropiación el Estado pasó a manejar en forma exclusiva la industria petrolera y, a la vez, adquirió la capacidad de orientar la producción de los recursos petroleros hacia las necesidades de desarrollo nacional. Desde 1938, la participación del país en el mercado internacional de crudo prácticamente fue nula hasta principios del decenio de los setentas.

Mediante el control absoluto de la industria, el Estado, a través de la empresa petrolera estatal Pemex, determinó los precios internos del petróleo y sus derivados. Estos llegaron a situarse a niveles inferiores a los existentes en el mercado internacional. Este hecho constituyó un grave problema financiero para la empresa, pues los costos de producción alcanzaron niveles superiores a los costos de venta en el mercado interno. En 1960 mediante la nacionalización de la industria eléctrica, el Estado accedió a un control aún mayor del sector energético del país. Nuevamente en esta industria se reprodujo la situación de precios de la industria petrolera, de tal forma que tanto el petróleo y sus derivados como

la electricidad han estado recibiendo subsidios en su producción, mismos que provienen de los recursos financieros del Estado. Esta situación se ha mantenido, pues la existencia de recursos energéticos a costos bajos ha sido uno de los sustentos sobre los cuales han descansado los proyectos de desarrollo y de industrialización del país. Sin embargo, este hecho ha repercutido negativamente en la situación financiera de las empresas destinadas a la producción de energía del país. A pesar de ello, los subsidios se han conservado, pues uno de los objetivos del sector energético ha sido abastecer energía a precios bajos para favorecer el desarrollo nacional; otro de los objetivos de la industria petrolera fue señalado de la siguiente manera:

la satisfacción de las necesidades de México, en condiciones de autosuficiencia, es la meta superior de Pemex. ^{1/}

En general, este objetivo se había cumplido entre los años 1938 y 1970, en la medida en que a lo largo de esos años no se registró importación de petróleo crudo. Sin embargo, la falta de capacidad en las refinerías obligó a que durante esos años se tuviera que recurrir a importaciones de productos petrolíferos y petroquímicos. ^{2/} Hacia 1971 la situación se complicó, pues debido a problemas de producción, se debieron importar aproximadamente 1.8 mil barriles diarios de petróleo crudo (de ahora en adelante, MED); entre 1971 y 1974, la producción nacional fue incapaz de satisfacer plenamente las necesidades del país, registrándose los volúmenes de importación presentados en el Cuadro 1.

El volumen más elevado se registró en el año de 1973 - 64.6 MED - cifra que representó el 10.6 por ciento del consumo nacional ^{3/}. Como puede observarse, las fechas en las cuales se registraron las importaciones fueron críticas, pues coinciden con los años en que los países exportadores comenzaron a revalorar el precio del petróleo, provocando paralelamente importantes modificaciones en el mercado internacional de crudo. ^{4/} Así, el aumento del precio del petróleo implicó una

CUADRO 1

México: importaciones de petróleo crudo, 1971-1975, MED.

Año	Volumen
1971	1.8
1972	31.6
1973	64.6
1974	16.9
1975	-

Fuente: Cuadro III 44: Volumen de las importaciones totales de crudo, productos petrolíferos, petroquímicos y gas natural; 1938-1979. La industria petrolera en México, p.290.

importante erogación de divisas para los países importadores de crudo. En México, esta situación repercutía doblemente, pues por una parte se perdía la autosuficiencia del sector energético -uno de los objetivos fundamentales de la industria petrolera nacional- y por otra, se destinaban recursos importantes para el pago de la factura petrolera ^{5/}. El objetivo aludido había sido una prioridad constante para el sector energético nacional. Los cambios en la estructura del mercado internacional de petróleo y los aumentos en los precios del hidrocarburo implicaron, entre otros, la toma de conciencia de los países importadores de crudo acerca de la vulnerabilidad frente a las importaciones, reafirmandose en México la importancia de recuperar la autosuficiencia. (Basta recordar que en octubre de 1973 los países árabes decretaron un embargo petrolero a los E.U. y a Holanda). En relación con los acontecimientos del mercado petrolero mundial de 1973, el Director General de Pemex, Ing. Antonio Dovalí, declaró:

las circunstancias nos han colocado ante el imperativo de alcanzar plena independencia en el suministro de energéticos, cuyo abastecimiento es actualmente uno de los mayores retos a que se enfrenta la mayoría de los países. ^{6/}

Frente a este panorama, resulta más que llamativa la modificación de la situación energética nacional hacia 1975, pues en ese año México no únicamente dejó de importar petróleo, sino que comenzó a exportarlo. El promedio de exportación para ese año fue de 94.2 MED^{7/}. Indudablemente, la elevación de las reservas petroleras y la expansión de la producción nacional de crudo permitieron la recuperación de la autosuficiencia petrolera y el inicio de una etapa en la cual el país comenzó a exportar sus excedentes petroleros. Es importante conocer las causas y condiciones que propiciaron el cambio en estos años. Entre las más importantes pueden citarse

1. Pérdida temporal de la autosuficiencia petrolera.
2. Saneamiento de la situación financiera de Pemex al autorizarse aumentos en los precios internos de los productos petroleros en 1973 y 1974.
3. Ampliación de las actividades de exploración en el territorio nacional.
4. Revaloración del precio internacional del petróleo crudo.
5. Elevación del volumen de reservas probadas.
6. Utilización de tecnologías de exploración más avanzadas.

Sin duda alguna, las causas y condiciones aquí enumeradas se encuentran íntimamente vinculadas entre sí. Conviene analizar detenidamente algunas de ellas para tener una mayor claridad acerca de los fenómenos que permitieron un cambio en la situación petrolera nacional.

Como ya ha sido señalado anteriormente, la posición de la industria petrolera nacional se volvió crítica a principios del decenio de los setentas debido a la incapacidad de cubrir satisfactoriamente las necesidades de hidrocarburo del país. Esta posición provocó una situación de vulnerabilidad al combinarse con la modificación de las condiciones del mercado petrolero. Si bien en Pemex se tenía conocimiento de la existencia de algunas regiones con un elevado potencial petrolero,

la explotación de las mismas se había visto diferida, en parte, por la situación financiera de la empresa:

el rezago de la empresa, por el cual no pudo satisfacer la demanda, tiene su origen en un crecimiento diferido por sus condiciones financieras, determinadas por el nivel de sus precios. Estos se mantuvieron congelados durante 15 años, a pesar del aumento constante de los niveles de costos y salarios, lo cual creó una situación en la que, paulatina pero inevitablemente, los recursos financieros de Petróleos Mexicanos fueron disminuyendo en términos relativos, frente a las exigencias que sobre la institución pesaban. Por tal razón sólo se realizaban las inversiones más urgentes y se fueron difiriendo algunas erogaciones necesarias para lograr un adecuado desarrollo a largo plazo. 8/

Dentro de este contexto, surgió la ineludible necesidad de elevar los precios de venta de los productos petroleros, mismos que aumentaron en 1973 y 1974 9/. Tales incrementos provocaron una mejoría relativa en la situación financiera de la empresa. Por otra parte, la revaloración del precio internacional del crudo entre 1972 y 1974, además de tener un impacto en la cantidad de divisas destinadas al pago de las importaciones, abrió la posibilidad de intensificar los esfuerzos de exploración tendientes al aumento de la producción, no únicamente para tratar de satisfacer las necesidades del país, sino también para intentar colocar crudo excedentario en el mercado petrolero bajo precios revalorados. En 1974 se informó que

la urgente necesidad de encontrar nuevos campos que aporten mayores volúmenes de reservas y de producción provocó que se intensificara la exploración en provincias geológicas nuevas, con recursos tecnológicos más modernos (...) Por supuesto, la región nueva más fecunda hasta el momento, se localiza en el municipio de Reforma, Chis. y en Samaria, Tabasco (...)

Los 23 pozos de esa zona, que estaban produciendo a fines de febrero, han hecho posible establecer una confirmación de la hipótesis de nuestros técnicos, quienes califican de extraordinarios los yacimientos recién descubiertos (...) su producción actual nos lleva a predecir que de esa región saldrán el crudo y el gas que satisfarán por muchos años las necesidades nacionales. 10/

En efecto, la potencialidad de la zona quedó confirmada desde finales de

1973:

Es evidente que los prolíficos pozos del área de Reforma tuvieron participación relevante en los incrementos de producción; al término de 1973, su producción era más de 71,000 barriles diarios (...) el valor de su aportación

(es) calculada en un 13% de la producción nacional (...) 11/.

Ahora bien, esta expansión de la producción no se dio en exclusiva debido a la necesidad de cubrir la demanda nacional de petróleo. En dicha expansión influyó en forma decisiva la modificación del precio internacional del crudo:

La amplia reutilizabilidad de los hallazgos de 1972-1973 dependía de que sus resultados se vinculasen al nivel internacional de precios revolucionado por la OPEP. Esta consideración básica hubo de tener una influencia decisiva en la reformulación de la política petrolera mexicana. Cuando esos hallazgos dan capacidad al Estado mexicano para evitar las importaciones, primero, y para volver a exportar, después, las condiciones del mercado internacional que enfrentaba eran radicalmente más favorables para los países exportadores de lo que lo eran cuando la nacionalización y durante los 36 años subsiguientes. 12/

La producción dentro de la industria petrolera nacional continuó su mejoría en años subsecuentes. Sin duda alguna, la modificación de las condiciones internacionales jugó un papel decisivo para tal expansión, pues un aumento en la producción implicaba no únicamente la supresión de las importaciones, sino la posibilidad de exportar crudo y adquirir mediante su venta una cantidad superior de ingresos debido a la revaloración del energético. Así, a partir de 1974, debido a la expansión de la producción, México comenzó a exportar petróleo, modificando con ello la situación de vulnerabilidad del país:

Los altos rendimientos de los nuevos campos de Reforma y Samaria ... permitieron a la empresa adelantar por lo menos seis meses las metas de producción de crudo; por lo tanto, en el mes de junio se suprimieron del todo sus importaciones (...)

El 17 de septiembre México volvió a exportar su crudo, pero en condiciones totalmente diferentes a las que privaron antes de 1938. En la actualidad, cada peso que entre al país por ventas al exterior en la producción de Pemex, es aprovechado íntegramente por los mexicanos. 13/

Expansión del sector petrolero de México

Para 1975, México ya era autosuficiente en materia petrolera. La producción excedentaria fue colocada en el mercado internacional. En el caso de México, el aumento de reservas y de producción de hidrocarburos han presentado una alta co-

relación con la posibilidad de exportar petróleo. En la medida en que se han elevado los primeros dos rubros, se ha observado un aumento en las ventas al exterior, una vez satisfechas las necesidades nacionales. En el Cuadro 2 se presenta la información numérica de mayor relevancia que refleja la expansión del sector petrolero nacional.

De dicho cuadro es necesario resaltar ciertos aspectos importantes. Esta información deberá tenerse en mente a lo largo de todo este trabajo, pues se refiere a la evolución reciente del sector petrolero nacional.

El primer aspecto notorio se refiere al aumento considerable en los volúmenes de las reservas probadas, la producción total, la oferta interna bruta y la exportación de petróleo. Las tasas anuales de crecimiento registradas en los diferentes rubros a lo largo del período 1975-1981 muestran el aumento constante experimentado en el sector petrolero nacional. De contrastarse con las cifras internacionales la posición de México es privilegiada pues en términos generales, en los últimos años no se han observado aumentos considerables en los diferentes rubros a escala mundial. Incluso, para algunos años, las tasas de crecimiento de la producción y de consumo mundial de crudo han sido negativas. Los aumentos en los volúmenes de reservas, producción, y exportación han significado, en primer término, la autosuficiencia petrolera del país, y, en segundo, un peso relativo creciente de México dentro del grupo de productores y exportadores de crudo en el mundo.

Por otro lado, el crecimiento en el volumen de las reservas probadas de petróleo del país ha permitido una expansión de la producción nacional de crudo. El aumento en las reservas ha sido resultado no únicamente del descubrimiento de nuevos yacimientos, sino también del incremento en el valor de las reservas probadas a partir de la utilización de técnicas más modernas de cuantificación. Además, la elevación de los precios internacionales de crudo implicó que se pu-

diera considerar como parte de las reservas probadas a yacimientos que anteriormente no se incluían bajo este rubro al ser incosteable su explotación debido al bajo costo del petróleo en el mercado y a los altos costos de extracción. Las tasas de crecimiento más elevadas se registraron entre finales de 1976 y finales de 1978, fechas que coinciden con los primeros años de un nuevo régimen presidencial y una nueva administración en Pemex.

Dentro de la misma tónica, la producción de crudo del país ha aumentado constantemente, aunque a tasas de crecimiento inferiores a las de las reservas probadas. Desde 1975, México ha sido autosuficiente en cuanto a producción de petróleo, pues para ese año ya no se registraron importaciones del energético. La producción petrolera ha sido utilizada para cubrir totalmente las necesidades del país y una vez logrado este objetivo, se ha exportado el resto de la producción. Las tasas de crecimiento de la producción han sido más o menos constantes, sobre todo a partir de 1976, pues han sido cercanas al 20 por ciento anual (salvo entre 1980/1979).

En términos de la oferta total de crudo se han registrado aumentos similares a los de la producción total, pues la participación de las importaciones dentro del rubro ha sido nula a partir de 1975. Además las variaciones en los inventarios no han sido tan grandes como para modificar considerablemente el volumen de la oferta total. El conocimiento del monto total es importante, pues permite determinar la participación relativa de las exportaciones y de la oferta interna bruta dentro del total de disponibilidad de crudo del país. En términos porcentuales, la participación relativa de las exportaciones ha tendido a crecer y la de la oferta interna a disminuir, de tal suerte que hacia finales de 1981, la proporción de ambas era prácticamente del 50 por ciento. Este hecho es importante, pues revela que las exportaciones han pasado a jugar un papel decisivo dentro de la producción petrolera de México. Obviamente, bajo esta consideración subyacen

CUADRO 7. Reservas, producción, oferta total, exportación y oferta interna bruta de petróleo crudo, 1974-2000.^{1/}

	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000
Reservas probadas de petróleo ^{2/}	1,226.4	3,503.6	11.8	1,218.0	1,218.0	1,218.0	1,218.0	1,218.0	1,218.0	1,218.0	1,218.0	1,218.0	1,218.0	1,218.0	1,218.0	1,218.0	1,218.0	1,218.0	1,218.0	1,218.0	1,218.0	1,218.0	1,218.0	1,218.0	1,218.0	1,218.0	1,218.0
Producción total ^{3/}	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9
Exportación	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9
Oferta total	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Consumo	115.9	98.2	98.2	98.2	98.2	98.2	98.2	98.2	98.2	98.2	98.2	98.2	98.2	98.2	98.2	98.2	98.2	98.2	98.2	98.2	98.2	98.2	98.2	98.2	98.2	98.2	98.2
Oferta interna bruta ^{4/}	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

1/ Todos los cifras, salvo los reservados, están dadas en millones de toneladas.

2/ Los porcentajes se refieren a la participación relativa de las exportaciones y de la oferta interna bruta en la oferta total.

3/ Reservas probadas de petróleo a finales del año. Se incluyen hidrocarburos líquidos: crudos condensados y líquidos de gas.

4/ Incluye consumos.

5/ No incluye el petróleo de crudo transformado en los refineries y para aviones, y los derivados y subproductos orgánicos.

6/ Fuente: Cuadros 1 y 2 de "El sector petrolero ecuatoriano 1997-2000", estadísticas elaboradas en el Ecuador 2000, a.c.a.

Para reservas de 1974 y 1975, Cuadro 11 de "El sector petrolero ecuatoriano 1974, p. 100".

elementos y decisiones de política petrolera y de política de comercialización que se han ido delineando a lo largo de todo este período.

Durante los años considerados, las exportaciones de petróleo crudo han aumentado. Si bien el volumen exportado no varió entre 1975 y 1976, a partir de 1977 ha sido posible observar tasas de crecimiento muy elevadas. En términos comparativos, las tasas de crecimiento han sido superiores a las de la oferta interna bruta y a las de la oferta total. Esta es la razón principal por la cual la participación relativa de las exportaciones dentro de la oferta total de crudo ha crecido, mientras que la participación relativa de la oferta interna bruta ha descendido. El crecimiento en el volumen absoluto de las exportaciones ha sido notorio, pues de tan sólo 94.2 MBD en 1975 se llegó a 1,098.0 MBD en 1981. Este aumento constante explica el creciente peso relativo que ha adquirido México dentro del comercio internacional de crudo.

Por último, el crecimiento de la oferta interna bruta a lo largo del período si bien no ha sido tan espectacular como el registrado en los rubros restantes, también ha sido constante. Las causas que explican el aumento de la oferta son, además del incremento mismo en la producción nacional de crudo, la expansión en la capacidad de refinación del país y la elevación en la demanda interna por productos derivados de petróleo. La producción total de las refinerías mexicanas aumentó de 733.1 MBD en 1976 a 958.7 MBD en 1979 y a 1,260.2 MBD en 1981 ^{14/}. Durante este período se expandió la capacidad de producción de la refinería de Tula y se inició la operación de las refinerías de Cadereyta, Salina Cruz y Cactus en 1979. Este último hecho explica la elevación en 18.8 por ciento de la oferta interna bruta registrada entre 1979 y 1980; además, se encuentra vinculado con la elevación de la producción total del 31.6 por ciento reportada entre esos mismos años.

El crecimiento del sector petrolero nacional coincidió con el régimen de

José López Portillo (1976-1982). Durante su gobierno, la industria petrolera recibió una atención especial. Uno de los principales factores que explican el énfasis concedido al sector petrolero desde el inicio del régimen de J.L.P. fue la crítica situación económica por la cual atravesó el país hacia los últimos meses de 1976. La principal manifestación de la crisis económica y financiera fue la devaluación del peso en septiembre de 1976. El gobierno se vio obligado a entablar negociaciones con el Fondo Monetario Internacional, y como consecuencia, - adoptó un Programa de Estabilización que influyó decisivamente en la política económica de los primeros años del régimen.

El gobierno de J.L.P. consideraba que la expansión del sector petrolero era una de las bases principales para lograr la recuperación de la economía nacional. En los círculos gobernantes se creía que la expansión permitiría, entre otras cosas, una mejoría del sector externo, al aumentar el volumen de las exportaciones petroleras y, por consiguiente, el ingreso de divisas por concepto de venta de crudo. Además, se pensaba que al recuperarse el crecimiento económico, la demanda de energéticos se vería cubierta por una producción petrolera en expansión.

Así, al primer mes de su gestión, el nuevo director general de Pemex, Jorge - Díaz Serrano, informó acerca de los planes de expansión en la industria petrolera para los años 1977-1982 enmarcados dentro del Programa de Producción e Industrialización para Pemex. Los principales planteamientos fueron ^{15/} :

1. Inversión de 310 mil millones de pesos en la industria petrolera nacional bajo un presupuesto para la empresa de 900 mil millones.
2. Captación de recursos financieros externos para complementar a los recursos financieros internos para fines de inversión.
3. Duplicación de la producción de crudo y de líquidos de gas para llegar en 1982 a 2,242.0 MBD. Para esta fecha, se programó un excedente exportar

table de 1,100.0 MBD de crudo y productos refinados.

4. Duplicación de la capacidad de refinación nacional para alcanzar en 1982 la cifra de 1,670.0 MBD.
5. Ampliación de las actividades de perforación con fines exploratorios y productivos.
6. Aplicación prioritaria de sistemas de recuperación secundaria en los pozos petroleros a fin de aumentar los volúmenes de extracción de petróleo.

La principal consideración tomada en cuenta para delinear este Programa sexual fue la potencialidad de las reservas petroleras nacionales:

obviamente, el primer punto que se estudió, porque de él dependen muchas de las decisiones, posibilidades y rumbo a elegir, fue el de la magnitud de las reservas de petróleo y gas natural de México. 16/

El estudio de las reservas petroleras del país fue una actividad prioritaria en esta etapa. En su primer informe, el Director General de Pemex se vio precisado a dar una definición de la expresión "reservas probadas" para después informar acerca de su elevación. En la referencia se demuestra el peso del criterio económico para cuantificar el volumen de las reservas.

La expresión reservas probadas se emplea para designar la cantidad de crudo, gas natural y líquidos de gas existentes en yacimientos que se estima económicamente explotable con las técnicas actuales de ingeniería petrolera.

La última cifra oficial de reservas probadas de Petróleos Mexicanos fue de 6,388 millones de barriles al 31 de diciembre de 1975. Con base en lo anteriormente expuesto, podemos informar que al 31 de diciembre de 1976, las reservas probadas de petróleo fueron de 11,160 millones de barriles. Se aclara que esta cifra no incluye reservas de la plataforma continental de Campeche, ni los campos de aceite y gas que no han sido puestos en producción. Estas reservas adicionales se incorporarán a las estimaciones oficiales futuras. 17/

En el marco de la nueva administración de Pemex, uno de los criterios centrales para definir la política petrolera del país fue la utilización de los recursos petroleros para contribuir a la resolución de los problemas económicos. En la administración de Echeverría una limitación que se había impuesto a la explo-

tación petrolera era que la relación entre reservas y producción petrolera no fue se menor a 20 años.^{18/} El nuevo Director General de Pemex enfatizó acerca de las circunstancias para justificar una mayor explotación petrolera:

Con reservas probadas de 11,160 millones de barriles y la producción promedio del año pasado, se tienen reservas de 24.9 años de relación reservas/producción. Esta relación es muy alta para un país que al mismo tiempo tiene problemas financieros, sabe que sus reservas petroleras crecen con gran rapidez debido al descubrimiento de nuevos campos. ^{19/}

En el año de 1978 se registró la tasa de crecimiento más elevada en el volumen de las reservas en todo el período estudiado. Dicha tasa fue del 172.4 por ciento en relación con el año anterior. La mejoría en la situación petrolera del país, derivada del crecimiento en las reservas y en la producción provocó una modificación en el Programa sexenal. En su informe de 1978, Jorge Díaz Serrano anunció que

mediante trabajos intensos en las actividades de explotación, la producción planeada de dos millones y cuarto de barriles por día, podrá obtenerse, no en 1982, como se había planeado, sino durante el curso de 1980, lo que significa para el país un ingreso anticipado que lo colocará en situación económica más desahogada para su desarrollo. Particularmente, en el sector energético, le proporcionará recursos y tiempo para determinar el potencial, tanto hidroeléctrico, como del carbón, del uranio, de la geotermia y otros, proyecto que requiere de cuantiosas inversiones con el objeto de estructurar y sostener económicamente una política integral en materia de energía. ^{20/}

Esta referencia reitera la visión en los círculos gobernantes acerca de la vinculación entre la expansión de la industria petrolera y la mejoría de la economía nacional. En esta ocasión, se hizo alusión a la necesidad de delinear una política energética nacional, en donde se consideraba a los recursos derivados de la explotación petrolera como un elemento central para su definición y puesta en marcha. Sin embargo, no fue sino hasta finales de 1980 cuando la entonces Secretaría de Patrimonio y Fomento Industrial publicó el Programa de Energía.^{21/} En él se incluyeron los principales lineamientos de la política energética nacional, mismos que serán analizados posteriormente. Mientras tanto, en el informe

de 1978 la administración de Pemex señaló los criterios básicos que determinaban el desarrollo de la industria petrolera.

Precisada inicialmente la reserva petrolera, la cual como se ha informado, acusa una marcada tendencia al incremento, fue posible señalar los criterios básicos para impulsar el desarrollo petrolero: 1) Satisfacción inmediata, mediata y futura de la demanda interna; 2) Uso racional y aprovechamiento integral de todos los hidrocarburos; y 3) Exportación de excedentes, esto último con vistas a financiar el precio asequible para el consumo interno y también para obtener los medios económicos necesarios para sustanciar el desarrollo general del país, camino único y sólido fundamento de la independencia económica y de la prosperidad nacional. 22/

Es necesario analizar con detalle los criterios segundo y tercero, pues en ambos se hicieron explícitos elementos importantes para la definición de la política petrolera. En el caso del segundo punto, se expresó la utilización integral de todos los hidrocarburos, es decir, el petróleo y el gas. Como consecuencia de la explotación de los yacimientos de Reforma en el sureste, la producción de gas natural aumentó, pues este recurso se encuentra asociado al petróleo de los pozos de la región. Debido a la falta de instalaciones adecuadas para su procesamiento una gran parte del gas natural era quemado en la atmósfera. Una de las opciones que se planteó para evitar el desperdicio del gas fue su venta a los E.U. a través de un gasoducto. Tanto la quema del recurso como la construcción del gasoducto suscitaron discusiones entre organizaciones políticas de izquierda del país y el gobierno y entre diferentes círculos gubernamentales. Por ello, la inclusión del gas dentro de la política petrolera pasó a ser un requisito fundamental, sobre todo considerando que otro de los criterios definidos fue la utilización racional de los energéticos.

En relación al tercer criterio sobresale el señalamiento de uno de los lineamientos para determinar la política de exportación de crudo: la utilización de parte de los recursos económicos derivados de la exportación de petróleo para financiar los precios internos de los productos petroleros. Con ello se reconoció

una finalidad adicional a la venta de crudo. Tal y como ha sido señalado, en el pasado los precios internos de los energéticos recibían subsidios por parte del Estado; ahora, en forma complementaria, parte de las divisas petroleras se orientaban al financiamiento de los precios internos.

Al continuar los trabajos de exploración y explotación en las diferentes zonas petroleras, la producción de hidrocarburos se incrementó, posibilitando con ello el aumento de las exportaciones. Hacia finales de 1979, se presentó una modificación importante en el sector petrolero nacional. A partir de trabajos previos de exploración en la zona del Golfo de Campeche, se detectó la existencia de yacimientos marinos. En 1979 se informó acerca del inicio de la producción de crudo proveniente de la zona. Al poco tiempo, el crudo obtenido de los yacimientos marinos adquirió un peso considerable dentro de la producción nacional. El Cuadro 3 registra la evolución de la producción de crudo por región a partir de 1976; en él se destaca el peso de la zona sur a lo largo del período, y en particular, el de Campeche, que en 1981 representó el 46.8 por ciento del total, en comparación con una participación nula entre 1976 y 1978.

Debido a las características del crudo producido en la zona de Campeche, se presentó una nueva situación para la industria petrolera nacional. El petróleo de esta zona es, en su mayor parte, del tipo denominado crudo pesado por su alto contenido de azufre y por su alto grado de densidad. La refinación de esta clase de crudo puede verse dificultada pues la mayor parte de las plantas refinadoras mundiales están adaptadas para el procesamiento de petróleo de menor densidad y contenido de azufre, es decir, el petróleo ligero. Las refinerías, mediante diferentes procesos de adecuación, pueden llegar a transformar el crudo pesado. Por esta razón, la planta refinadora del país ha tenido que efectuar algunas modificaciones.

CUADRO 3

México: Producción de petróleo crudo $\frac{1}{1}$ por región, 1976-1981, MBD.

	1976	%	1977	%	1978	%	1979	%	1980	%	1981	%
Total	800.9	100.0	981.1	100.0	1,212.6	100.0	1,471.0	100.0	1,936.0	100.0	2,313.0	100.0
Zona Norte	59.5	7.5*	67.4	6.9	69.9	5.8	63.1	4.3	55.0	2.8	54.4	2.3
Zona Centro	137.2	17.1	126.8	12.9	130.8	10.8	124.1	8.4	128.2	6.6	133.4	5.8
Zona Sur	604.1	75.4	786.8	80.2	1,011.9	83.4	1,283.8	87.3	1,752.8	90.6	2,125.1	91.9
Terciario	152.8	19.1	139.4	14.2	143.1	11.8	154.8	10.6*	140.9	7.3	128.5	5.6
Cretácico terrestre	451.3	56.3	647.4	66.0	868.8	71.6	1,077.2	73.2	998.5	51.6	914.1	39.5
Campeche	-	-	-	-	-	-	51.7	3.5	613.4	31.7	1,082.5	46.8

$\frac{1}{1}$ / Incluye condensado

El % se refiere a la participación porcentual de cada región dentro del total

* Cifra redondeada

Fuente: Cuadro 3, "Producción de petróleo diario, por región, 1976-1981", en Energéticos, a.6.n.4 (abril de 1982), s.n.

En términos de la exportación petrolera, la presencia del crudo pesado ha traído como consecuencia un cambio en el tipo de petróleo ofrecido a los clientes, pues antes de 1979, el hidrocarburo exportado era crudo ligero denominado istmo. A partir de esa fecha, México ha colocado dos tipos de crudo en el mercado internacional: el istmo y el pesado, denominado maya. El Cuadro 4 muestra la evolución de las exportaciones de acuerdo al tipo de crudo.

De la información del Cuadro 4 se derivan los siguientes señalamientos:

1. En menos de 3 años, el crudo maya pasó a representar más del 50 por ciento del petróleo exportado por México, a la vez que ha disminuido su participación y el volumen del istmo.
2. La venta de dos tipos de crudo ha implicado la fijación de precios distintos para cada uno de ellos, pues su valor varía dentro del mercado petrolero internacional. Los crudos pesados tienden a tener precios inferiores a los ligeros.
3. La venta de maya introdujo un nuevo elemento en la política de comercialización de México. En general, los compradores prefieren obtener crudo de fácil procesamiento, por lo cual la política mexicana ha recurrido a ciertas medidas para lograr la venta de maya. Entre ellas, sobresale la obligación de los clientes de adquirir un porcentaje determinado de maya dentro de su volumen total de compra.

Además, la obtención de crudo en la zona marítima de Campeche significó la instalación de diferentes obras para permitir una producción continua y el almacenamiento apropiado de petróleo. A fin de cubrir los aumentos en la producción fue necesario incrementar la capacidad de transporte del hidrocarburo de los pozos a las terminales y elevar la capacidad de almacenamiento en los puertos. En ocasiones, en la terminal marítima de Pajaritos -sitio en donde los barcos petroleros se abastecen de petróleo mexicano- se han presentado problemas debido a la

CUADRO 4
México: Exportaciones de crudo de acuerdo al tipo*, 1979-1982**, MBD.

	1979	%	1980	%	1981	%	1982**	%
Total	532.8	100.0	827.7	100.0	1,098.0	100.0	1,284.5	100.0
Istmo	520.6	97.7	458.2	55.4	487.4	44.4	594.6	46.3
Maya	12.2	2.3	369.5	44.6	610.6	55.6	689.9	53.7

* Las exportaciones previas a 1979 no incluyen maya.

** Sólo incluye el primer semestre.

Fuente: Para 1979-1981, Cuadro 15: "Volumen de exportaciones e importaciones de hidrocarburos, 1976-1981" en Energéticos a.6.n.4; (abril de 1982) y para 1982, Cuadro de "México: exportaciones trimestrales de petróleo crudo por países, 1981, y tres primeros trimestres, 1982" en Energéticos a.6.n.9 (septiembre de 1982).

falta de instalaciones adecuadas.

La expansión de la industria petrolera nacional fue continua durante el período 1976-1981. Sin embargo, no fue sino hasta finales de 1980 cuando se hicieron explícitos los lineamientos de la política energética nacional en el Programa de Energía. Uno de los elementos centrales de política energética había sido anunciado previamente el 18 de marzo de 1980, cuando en ocasión de la conmemoración del 42º aniversario de la expropiación petrolera, el Presidente J.L.P. declaró en Guadalajara el establecimiento de una plataforma consolidada de producción de petróleo de 2.7 millones de barriles diarios.^{23/} Con ello se limitó la expansión de la industria petrolera y, en consecuencia, al fijarse una cantidad máxima de producción, las posibilidades de aumentar las exportaciones se vieron restringidas.

En el Programa de Energía se dispuso en forma clara un límite a la exportación de hidrocarburos. Los argumentos señalados para fijar un tope fueron los siguientes:

Dado el objetivo político y económico de diversificar la estructura productiva del país durante los años ochenta, el Programa de Energía establece como límites a la exportación de petróleo un nivel de 1.5 millones de barriles diarios y de 300 millones de pies cúbicos al día de gas natural. Ello implica un esfuerzo considerable del resto de la economía para balancear mejor la composición de las exportaciones. Con el propósito de evitar el riesgo de depender excesivamente de un solo producto, debe procurarse que los hidrocarburos no sobrepasen el 50 por ciento de los ingresos corrientes de divisas. ^{24/}

Adicionalmente, en la presentación del Programa de Energía se hicieron señalamientos sobre la vinculación de la expansión del sector energético del país con el desarrollo económico nacional:

(El Programa) se propone expandir la producción de energéticos en función de las necesidades del desarrollo general del país y no del volumen de reservas per se ni de los requerimientos de otras economías o de intereses ajenos al nuestro. ^{25/}

Valdría la pena contrastar esta posición con un planteamiento expresado anteriormente por el Director General de Pemex:

Hemos dicho que en la industria petrolera las reservas son brújula y guía y cuando felizmente son de la magnitud que señalamos, la decisión de exportar no es una conducta opcional, sino un imperativo patriótico que debe cumplirse para bien del país.

Si nos empeñáramos en asegurarnos en exceso, seguiríamos agobiados de urgencias económicas, que una especie de avaricia irracional y un primitivismo técnico nos impediría resolver (...). Los bienes, sencillamente, deben ser utilizados para remediar los males. 26/

A pesar de la diferencia de tiempo existente entre la presentación de este planteamiento y la divulgación del Programa de Energía, no resulta difícil percibir las posiciones divergentes entre los funcionarios encargados de delinear la política energética nacional. Los puntos conflictivos entre funcionarios de la entonces Secretaría de Patrimonio y Fomento Industrial y de Pemex fueron varios durante el período de expansión de esta industria nacional. Ello no impidió un crecimiento acelerado en el sector petrolero nacional en los primeros años de la administración de J.L.P. aunque hacia los últimos años de ese régimen se impusieran límites a dicho proceso de expansión. Algunas de las expresiones de estas diferencias serán presentadas más adelante.

Notas

1. Informe rendido por el C. Director General de Petróleos Mexicanos, Ing. Antonio Dovalf Jaime, ante el C. Presidente de la República, Lic. Luis Echeverría Álvarez, el 18 de marzo de 1975, en Reforma, Chiapas al conmemorarse el XXXVII aniversario de la nacionalización de la industria petrolera. México, D.F.: s. e., 1975. p. 23.
2. Véase Cuadro III 44: Volumen de las importaciones totales de crudos, productos petrolíferos, petroquímicos y gas natural, 1938-1979 en Secretaría de Programación y Presupuesto. La industria petrolera en México. México, D.F.: s.e., 1980. p.290.
3. Informe rendido por el C. Director General de Petróleos Mexicanos, Ing. Antonio Dovalf Jaime, ante el C. Presidente de la República, Lic. Luis Echeverría Álvarez, el 18 de marzo de 1974, en Minatitlán, Ver., al conmemorarse el XXXVI aniversario de la nacionalización de la industria petrolera. México, D.F.: s.e., 1974. p.20
4. Este punto fue tratado con cierto detalle en la Introducción en la p. 2.
5. Cifras calculadas en \$24.4 millones de pesos en 1971, \$401.2 millones en 1972, \$1,129.1 millones en 1973 y \$993.7 millones en 1974. Cuadro III 46: Valor de las importaciones de Pemex de crudos, productos petrolíferos y petroquímicos, 1968-1979 en La industria petrolera en México. op. cit. p. 292.
6. Informe rendido ... (1974). p.9.
7. Véase Cuadro 3. Si bien en 1974 ya se registraron algunas exportaciones de crudo, su monto fue inferior al volumen registrado de importaciones. El primero fue de 15.9 MBD y el segundo de 16.9 MBD.
8. Informe rendido... (1974). pp. 3-4. Subrayado propio.
9. Al respecto véase Cuadro III: 69 "Precios de venta de los principales productos petroleros", en La industria petrolera en México. op. cit. p. 315
10. Ibid. p. 10.
11. Ibid. p. 11.
12. Samuel del Villar. "Estado y petróleo en México". Foro Internacional 27, v.20. n.1 (julio-septiembre de 1979). p.135
13. Informe rendido... (1975). pp. 20-21.
14. Véase Cuadro 6, 7 y 8 de "El sector energético mexicano, 1976-1981." Energéticos, a.6.n.4. (abril de 1982).

15. Los principales lineamientos del Programa sexenal fueron mencionados posteriormente en el Informe rendido por el C. Director General de Petróleos Mexicanos, Ing. Jorge Díaz Serrano, ante el C. Presidente de la República, Lic. José López Portillo, en Azcapotzalco, D.F. el 18 de marzo de 1977, al conmemorarse el XXXIX aniversario de la nacionalización de la industria petrolera. México, D.F. s.e., 1977. pp. 12-13. Además en el Petroleum Intelligence Weekly del 3 de enero de 1977, p. 11. se reportó este programa.
16. Informe rendido... (1977). p. 9.
17. Ibid. p. 10. Subrayado propio. Debe observarse que en la definición se concede énfasis al criterio económico. Un campo petrolero cuya explotación no fue económica en el pasado, puede pasar a formar parte de las reservas probadas a partir de la modificación de las condiciones económicas. Debe notarse que en esta cifra se incluye gas natural, que tiene una equivalencia de 5,000 pies cúbicos por barril de petróleo. En el Cuadro 3 no se incluye el gas dentro del rubro "reservas probadas" por lo cual podría surgir alguna confusión.
18. Véase, para mayor detalle, Capítulo III, p.33.
19. Informe rendido... (1977). pp.13-14. Subrayado propio.
20. Informe rendido por el C. Director General de Petróleos Mexicanos, Ing. Jorge Díaz Serrano, ante el C. Presidente de la República, Lic. José López Portillo, en Poza Rica, Ver. el día 18 de marzo de 1978, al conmemorarse el XL aniversario de la nacionalización de la industria petrolera. México, D.F.: s.e., 1978. pp. 13-14. Subrayado propio.
21. Secretaría de Patrimonio y Fomento Industrial. Programa de energía; metas a 1990 y proyecciones al año 2000 (resumen y conclusiones). México, D.F. Sepafin, 1980. 60 pp.
22. Informe rendido... (1978). pp. 35-36. Subrayado propio.
23. Excélsior. 19 de marzo de 1980. p.1.
24. Programa de energía ... p. 22.
25. Presentación de José Andrés de Oteyza, Secretario de Patrimonio y Fomento Industrial al Programa de energía... p. 8.
26. Informe rendido ... (1978). pp. 10-11.

III. PRINCIPALES ELEMENTOS DE LA POLITICA DE COMERCIALIZACION
EXTERIOR DE PETROLEO

PRINCIPALES ELEMENTOS DE LA POLÍTICA DE COMERCIALIZACION

EXTERIOR DE PETRÓLEO

Definición

En general, los países exportadores de petróleo emprenden una diversidad de iniciativas y acciones comerciales con el fin de colocar sus exportaciones en el mercado internacional de crudo. Entre las más importantes se encuentra la fijación de precios y las condiciones de pago. El conjunto de disposiciones comerciales constitituyen la política de comercialización de un país. En este sentido, por política de comercialización de México se entenderá la serie de lineamientos y acciones que han sido adoptadas por los agentes que establecen la política petrolera nacional a fin de lograr la colocación de las exportaciones petroleras en el mercado internacional de hidrocarburos a lo largo del período 1977-1982. Los agentes referidos son:

1. Pemex, la empresa petrolera estatal que en forma exclusiva realiza las actividades de explotación, refinación, transporte, almacenamiento y distribución del petróleo y del gas. Además, se encarga de comercializar el petróleo, el gas y productos petroleros a nivel internacional.
2. La Secretaría de Patrimonio y Fomento Industrial, la dependencia del sector público encargada de delinear la política energética nacional.
3. El Poder Ejecutivo Federal.

En el período 1975-1982 se presenta la expansión de las exportaciones petroleras de México y la consolidación del país como nación exportadora del energético. Las acciones de la política de comercialización se ubican dentro del contexto de la industria petrolera nacional y, a la vez, dentro del contexto del mercado internacional de crudo. A lo largo de esta sección, se hace referencia a los dos ámbitos, a fin de tratar de vincular la situación imperante en ambos con la política de comercialización.

26..

Antecedentes: la política de comercialización
entre 1974 y 1976

La información analizada en el apartado anterior se refiere al período en el cual se presentó una expansión en la industria petrolera (1974-1981). Sin embargo, a lo largo de estos años no se adoptó una política de comercialización uniforme. Sus lineamientos variaron no únicamente por cambios administrativos en Pemex y en el gobierno federal, sino también por modificaciones en la situación económica nacional y en la forma de concebir la explotación y la exportación del petróleo como instrumento de desarrollo económico. En esta sección se analizarán los principales lineamientos de la política de comercialización entre 1974 y finales de 1976.

Las primeras exportaciones de petróleo crudo durante el decenio de los setentas se registraron en los últimos años de la administración de Echeverría. La política de comercialización exterior de crudo de 1974 a finales de 1976 presentó como rasgos fundamentales los siguientes elementos:

1. La colocación en el mercado internacional de crudo de todo el petróleo excedente que no hubiese sido absorbido por la capacidad de la planta de refinación del país.
2. La exportación del crudo excedentario a fin de obtener las divisas necesarias para el pago de bienes y equipos importados esenciales para mantener el ritmo de expansión de la industria petrolera y para el pago de importaciones de los productos petroleros y petroquímicos en los cuales el país no era autosuficiente.

Ambos lineamientos fueron expuestos en varias ocasiones por el entonces Director General de Pemex, Antonio Dovalí Jaime. En su informe del 18 de marzo de 1975 señaló con respecto al inicio de exportaciones en 1974:

una vez saturada la capacidad de refinación con la producción nacional, se dis-

puso de volúmenes excedentes de crudo, que el Sr. Presidente de la República destinó a la exportación.^{1/}

Adicionalmente, en su informe de 1976 declaró:

La relativa abundancia de crudo producido, en exceso de la capacidad de las plantas de refinación, ha colocado a México en la satisfactoria posición de país exportador, generador de valiosas divisas que han significado considerable alivio a la balanza de pagos; en efecto, hemos colocado en los mercados internacionales, todo el crudo no absorbido por las refinerías. 2/

Y posteriormente señaló:

El desarrollo (de los campos de Chiapas y Tabasco), agregado al que hagamos en los ya descubiertos de Cotaxla, Ver., y Chac, en la Sonda de Campeche, nos dará seguramente volúmenes excedentes que exportar, y cumplir así el propósito de obtener divisas compensatorias de las que empleemos en pagar los equipos, materiales y demás artículos indispensables para mantener el ritmo de crecimiento físico. 3/

A su vez, dentro de los lineamientos de política de comercialización del petróleo aludido se llegó a establecer un freno a la posibilidad de expansión de las exportaciones. La limitación se expuso en términos de un mayor conocimiento de las reservas petroleras del país, de tal forma que la relación entre éstas y la producción nacional^{4/} fuese superior a 20 años:

Exportar en mayores cantidades de las necesarias para compensar el valor de lo que tengamos que importar, dependerá en definitiva, del conocimiento más preciso de las reservas probadas que arrojen los campos ya descubiertos y los que se descubran y desarrollen en un futuro próximo, a fin de garantizar por un plazo no menor de 20 años la satisfacción de las demandas del país, con plena autosuficiencia. 5/

Cabe notar que en la referencia anterior se reitera el objetivo principal de la industria petrolera nacional -el cumplir con la plena satisfacción de las necesidades petroleras del país- independientemente de que México se hubiera convertido en nación exportadora de hidrocarburos.

Otro lineamiento importante para la política de comercialización del país que fue conformándose entre 1974 y 1976 fue la necesidad de incorporar valor agregado a las exportaciones petroleras a través de la venta de productos derivados de petróleo. Mediante la construcción de 3 refinerías -Tula, Salina Cruz y Cadereyta-

se inició el proceso de expansión de la capacidad de refinación nacional, a fin de cubrir el déficit en productos refinados existentes en el país, y para exportar productos refinados:

El inicio de operaciones de estas tres nuevas refinerías, darán por los primeros años de su vida, volúmenes de destilados en exceso al consumo nacional, por lo que podemos exportarlos en mejores condiciones de precio que el crudo, después de haberlo procesado dentro del país, con mano de obra mexicana. 6/

Por su parte, los precios fueron establecidos de acuerdo al nivel de los mismos existentes en el mercado internacional. Para 1974-1976, la OPEP ya había adquirido una mayor capacidad para establecer los precios de crudo, por lo cual la posición que asumió México al respecto fue la siguiente:

El valor que hemos fijado a los crudos de exportación ha sido invariablemente regido por los precios impuestos por la Organización de Países Exportadores de Petróleo; los moveremos en la medida en que sea necesario para aprovechar las fluctuaciones del mercado internacional e incrementar, en su caso, nuestro ingreso por ese concepto. 7/

Las primeras exportaciones de petróleo se presentaron en un período en el cual no hubo interrupciones en el abastecimiento de crudo en el mercado internacional. Sin embargo, el inicio de la participación de México en el comercio internacional de petróleo coincidió con una etapa caracterizada por cambios estructurales dentro del mercado petrolero. Además, no debe olvidarse que la presencia de México dentro del grupo de abastecedores de crudo constituyó por sí mismo una modificación en la estructura de la oferta, entre otras razones, por el hecho de tratarse de un país no perteneciente a la OPEP^{8/}. Para los países importadores de hidrocarburos, la posibilidad de adquirir petróleo de México fue atractiva desde un principio por tratarse de un país caracterizado por la estabilidad política y el alejamiento de zonas conflictivas, a diferencia de las naciones exportadoras del Medio Oriente. La experiencia del "embargo petrolero" y de la "crisis de los energéticos" era demasiado reciente para algunas naciones consumidoras, y, por ello, las exportaciones mexicanas constituyeron una opción de interés.

En este período, el criterio imperante para la selección de compradores en Pemex fue la venta de crudo "al cliente que en el momento ha ofrecido las mejores condiciones económicas"^{9/}. En cuanto a destino por país, los clientes iniciales fueron Estados Unidos e Israel^{10/}. Para ambos países, las exportaciones mexicanas representaron una opción de abastecimiento segura, a pesar de su reducido volumen inicial^{11/}.

Rasgos generales de la política de comercialización,

1977-1982

Enunciados generales

Durante la administración de José López Portillo se presentó un cambio en los criterios de política petrolera y, en consecuencia, en los lineamientos de la política de comercialización exterior de crudo. Entre 1976 y 1982 fue variando el contenido de dicha política. Si bien no fue sino hasta finales de 1980 cuando se puso en marcha el Programa de Energía, en los años previos se hicieron explícitos diversos lineamientos de política de comercialización.

Desde finales de diciembre de 1976, la administración entrante reconoció la importancia del sector petrolero al informar de los planes de expansión de la industria. Como resultado, los criterios para la exportación del régimen de Echeverría fueron cam
biados; para la nueva administración, la producción para la exportación fue una finali
dad en sí misma:

Por tener más reservas probadas, se puede y se debe producir más. Se puede y se debe exportar más. Esto es aprovechar racional, pero intensamente, todos nuestros recursos naturales.

Enfrentarnos a la realidad, conocer los elementos del problema, y tratar de resolverlo, ha sido nuestra actitud.^{12/}

Esta referencia expresa la visión imperante en la dirección de Pemex, la cual con
sideraba que la existencia de amplias reservas conducía a una explotación intensa de los recursos energéticos. Para justificar la expansión de la industria petrolera y

de las exportaciones de crudo, los diferentes funcionarios públicos aludían a la deteriorada situación económica del país^{13/}. Dentro de la técnica de los lineamientos anteriores, el 18 de marzo de 1978, el Director de Pemex precisó los factores considerados por la empresa para delinear la política de exportación:

Una vez cubiertas ampliamente las necesidades del mercado nacional, hemos diseñado una política de exportación tomando en este caso el concepto de política en el sentido de conducta conveniente, que se debe referir cuando menos a tres factores complejos y dinámicos de primersima importancia.

El primero (...) es la magnitud de las reservas petroleras, ya sea probadas, probables o potenciales. El segundo es la capacidad nacional de inversión para ampliar nuestra actual estructura de producción, con objeto de crear nuevas fuentes de trabajo. El tercero es la posibilidad de vender convenientemente nuestra producción excedente al exterior.

Estas tres variables dependen de hechos cambiantes que obligan a constantes replanteamientos y nuevas aperturas que se deben combinar con otras variables de indole normativa, siendo la más importante de todas lograr en todo momento el mayor beneficio para el país. Esta variable permanente, a nivel ideológico es un compromiso y una identidad: es nacionalismo.^{14/}

En estas declaraciones el Director General de Pemex reiteró los planteamientos expresados con anterioridad, pero se vio obligado a efectuar una defensa de la política petrolera al vincularla con criterios de tipo ideológico, en este caso, con el nacionalismo. La necesidad de referirse a este tipo de señalamientos obedeció a que durante la administración de Jorge Díaz Serrano las críticas a la política petrolera fueron constantes. Con relación a la actuación de México en el mercado internacional de petróleo, el director se vio precisado a enfatizar sobre la capacidad de acción propia del país.

México ha sido, a partir de 1938, en ocasiones importador o exportador de petróleo y de gas sin que estas circunstancias hayan comprometido nuestra soberanía. Sin encargo, lo importante al exportar consiste en que vendamos nuestros productos al precio que nosotros fijamos y los coloquemos en el mercado que mejor nos los pague por nuestra propia decisión.^{15/}

La mayor capacidad de acción de México en el mercado internacional se derivó como consecuencia del incremento en el volumen de producción y de exportación de petróleo. Al creceramos rubros, la participación de México en el mercado petrolero dejó de ser marginal. Las acciones de política comercial adoptadas por el país comen

zaron a incidir en el comercio petrolero. Debe recordarse que entre 1977 y fines de 1978 se registró una etapa de tranquilidad en el mercado petrolero. Además para esas fechas se reportó acerca de la existencia de una sobreoferta de petróleo ligero en el mundo^{16/}. Por ello, frente a la decisión del gobierno de México de incrementar sus exportaciones y bajo las condiciones de competitividad comercial, Pemex debió emprender diversas acciones para incrementar su participación porcentual dentro del mercado petrolero. Durante esta etapa de tranquilidad en el mercado petrolero, el principal instrumento utilizado fue el precio (en secciones posteriores se hará un estudio detallado de la política de precios). Por ahora, basta señalar que en la etapa inicial de la administración de José López Portillo, la consideración fundamental de la política de comercialización fue colocar la dotación excedente de petróleo en el mercado internacional.

Las condiciones internas e internacionales fueron modificándose a lo largo de 1979 y 1980. A nivel nacional destaca la producción de petróleo pesado, misma que introdujo un nuevo elemento a la política de comercialización. A nivel internacional, sobresale la caída en la producción petrolera de Irán e Irak y la elevación en el precio de venta del crudo, condiciones que provocaron un período de escasez dentro del mercado petrolero. Estos cambios condujeron a un mayor acercamiento de los importadores de petróleo a México, pues la producción mexicana continuó ascendiendo, y el país se había caracterizado por ser una fuente segura de abastecimiento. En estos años, México pudo adoptar medidas comerciales con sus compradores que bajo otras circunstancias hubiera sido difícil emprender; indudablemente, la más importante se refiere a la venta de petróleo pesado. (Este punto será analizado posteriormente.)

De acuerdo a los párrafos anteriores, la vinculación entre la política de comercialización con las condiciones imperantes en el sector petrolero nacional y la situación existente en el mercado internacional de petróleo es muy estrecha. A la vez,

existen otros elementos que inciden en la configuración de tal política. Entre otros, en el caso de México debe destacarse la relación entre el deterioro en las condiciones financieras y económicas del país hacia finales de 1976 y la decisión de incrementar la producción petrolera a partir de 1977 a fin de colocar los excedentes en el mercado internacional.

Fue hasta noviembre de 1980 cuando en el Programa de Energía se delinearon en forma clara los criterios y objetivos de las exportaciones de energéticos^{17/}. En él se expresaron en forma integrada los siguientes lineamientos:

Las prioridades que se refieren a la relación entre energía y sector externo son:

- (i) Exportar hidrocarburos en función de la capacidad de la economía para absorber productivamente recursos del exterior, una vez cubierta la demanda interna.
- (ii) Procurar que dichas exportaciones tengan un mayor valor agregado.
- (iii) Utilizar la exportación de hidrocarburos para diversificar por países el comercio exterior mexicano.
- (iv) Aprovechar las ventas externas de petróleo y gas para absorber tecnologías modernas, desarrollar más rápidamente la fabricación en el país de bienes de capital, tener acceso a nuevos mercados para la exportación de manufacturas y lograr mejores condiciones de financiamiento.
- (v) Cooperar con otros países en desarrollo en el suministro de petróleo y en la búsqueda y explotación de fuentes locales de energía.^{18/}

Para el caso particular de la política de comercialización, en el Programa se agregaron estos criterios para la exportación de crudo:

Buscando diversificar los flujos del comercio exterior del país, se establecen los siguientes criterios generales:

- (i) Tratar de evitar la concentración de más del 50 por ciento de las exportaciones mexicanas de hidrocarburos en un solo país.
- (ii) Buscar mantener en menos del 20 por ciento la participación de las exportaciones mexicanas en el total de las importaciones de crudo y productos petrolíferos de cualquier país. Sólo en el caso de las naciones de Centroamérica y del Caribe se abastecerá hasta un 50 por ciento de sus necesidades de hidrocarburos.^{19/}

En estos puntos se denota una vinculación entre objetivos más amplios de política económica exterior con la exportación de hidrocarburos. A fin de evitar una excesiva concentración de las ventas petroleras en un solo mercado, se señaló la necesidad de diversificar el destino de las ventas. Este último ha sido uno de los objeti-

vos que se han trazado los regímenes gubernamentales desde 1970, debido a la concentración del comercio exterior mexicano en el mercado norteamericano.

A su vez, otro de los objetivos de la política comercial de México ha sido transformar las materias primas a fin de exportar productos elaborados. Por ello, se especifica en el caso de las exportaciones de hidrocarburos, se debía procurar incorporarles valor agregado.

En relación a la política exterior de México, desde 1970 uno de los lineamientos ha sido buscar la cooperación entre países en desarrollo en diversas áreas. Por ende, en el Programa se favorece la cooperación en el área energética. Además, se especifica que en el caso de las naciones de la zona centroamericana, se puede abastecer hasta un 50 por ciento de sus necesidades petroleras^{20/}. Para los otros países se señaló un límite de 20 por ciento, con el fin de evitar la creación de una relación de excesiva dependencia hacia las importaciones provenientes de México.

Desde una perspectiva más amplia, el Programa reconoció la vinculación entre las exportaciones petroleras con objetivos de política económica y de política exterior al señalar que

Las ventas externas de energéticos persiguen objetivos más amplios que los estrictamente comerciales. El gobierno federal fijará metas, determinará su destino y negociará las contrapartidas correspondientes.^{21/}

Política de precios y de crédito

Durante la administración de J.L.P., los precios mexicanos siguieron de cerca los cambios registrados en el mercado internacional. Al estudiar la política de precios es necesario incorporar el elemento "términos de crédito" pues constituye una de las partes fundamentales de la política de comercialización; mediante su fijación, el vendedor establece las condiciones de pago al comprador, mismas que varían de acuerdo a la situación comercial imperante en el mercado petrolero. En etapas de so breoferta petrolera, los vendedores tienden a conceder a sus clientes las mejores condiciones posibles de pago para evitar que los compradores busquen un abastecimien

to alterno que represente para ellos una mejor compra. La ampliación de los térmi
nos de crédito constituye una primera forma de rebaja en los precios, pues al exten
derse, el valor real de la compra al momento de pago -es decir, después de deflacio
narlo- es menor al valor nominal de la venta ^{22/} debido a la disminución en el valor
real al transcurrir el tiempo. En este sentido, la ampliación de los términos de
crédito implica una disminución en el ingreso real del vendedor, pero un mantenimien
to de su mercado, a la vez que permite un incremento en las ventas dependiendo de las
condiciones comerciales ofrecidas.

En ocasiones, la ampliación de los términos de crédito puede implicar un deterio
ro tal en el ingreso que llega a ser preferible optar por una reducción abierta en
los precios. Con una medida de esta naturaleza, el vendedor ya no únicamente ofrece
mejores condiciones de pago, sino también un precio más bajo en comparación con los
otros ^{23/}. En un momento de sobreoferta, la disyuntiva ingreso o mercado puede colo
car al vendedor en una situación problemática. El mantener el ingreso -mediante pre
cios altos y términos de pago cortos- puede provocar una disminución en las exporta
ciones; a la inversa, la conservación de los mercados -por medio de precios más atrac
tivos y términos de pago flexibles- puede causar un deterioro en el ingreso.

A continuación se presentan los precios de exportación de México entre 1978 y
1979 y los términos de crédito correspondientes. De antemano, puede señalarse que
en términos comparativos, el precio nominal del crudo mexicano se encontraba muy cer
cano a los internacionales, pero existían diferencias en cuanto a los términos de
pago. El manejo de ambos elementos -precios y términos- permitió que en determinado
momento el petróleo mexicano adquiriese mayor competitividad ^{24/}.

CUADRO 5

México: Precios de exportación de petróleo, 1978-1979
(dólares por barril)

Año	Trimestre	Precio	Términos de crédito
1978	I	13.40	60 días
	II	13.40	105 días
	III	13.10	60 días
	IV	13.10	60 días
1979	I	14.10	60 días
	II	17.10	60 días
	III	22.60	60 días
	IV	24.60	30 días

Fuente: Elaborado a partir de información proveniente de diversas notas informativas aparecidas en el *Petroleum Intelligence Weekly* de las siguientes fechas: 26 de septiembre de 1977, p.7; 15 de mayo de 1978, p.7; 17 de julio de 1978, p.1; 4 de septiembre de 1978, p.7; 23 de diciembre de 1978, pp.5-6; 7 de mayo de 1979, p.1; 27 de agosto de 1979, p.11; 15 de octubre de 1979, pp. 5-6.

Durante 1978, México se enfrentó a condiciones difíciles en el mercado internacional de petróleo, debido a una situación de tranquilidad en el abastecimiento y a la dura competencia entre los diferentes proveedores de crudo del mercado norteamericano, el principal mercado del petróleo mexicano. Frente a estas condiciones, y con un constante incremento en el volumen de las exportaciones, México emprendió medidas tales como la extensión de los términos de pago -en el segundo trimestre de ese año- o la reducción de precios -en el tercer trimestre- a fin de consolidar su posición dentro del mercado internacional de petróleo. Estas medidas fueron favorables para la colocación del petróleo mexicano en el mercado internacional. Como ejemplo: hacia mediados del año se informó que

el interés de los refinadores norteamericanos por el crudo mexicano... está aumentando por dos razones: el volumen de las exportaciones está creciendo y el precio es cada vez más competitivo... la reducción (del precio mexicano en el tercer trimestre a \$13.10/b) da una ventaja al crudo mexicano frente al árabe ligero, aunque el precio es menos competitivo frente a los crudos más pesados de Alaska y Ecuador. El precio de entrega del petróleo de México es de \$13.30/b en comparación con \$13.45/b para el árabe ligero. 25/

En 1979 las condiciones en el mercado internacional de petróleo se modificaron, debido a la escasez derivada de la disminución en la producción petrolera en Irán. Como consecuencia, hubo fuertes presiones alcistas sobre el precio del petróleo en el mercado. Durante todo el año, los precios internacionales fueron elevados constantemente. También los precios de exportación de México se vieron sujetos a una revisión periódica. Durante los primeros tres trimestres del año, la política de precios se inclinó por afectar el valor del barril de petróleo, manteniéndose constantes los términos de crédito. Para el cuarto trimestre, además de observarse una elevación en el precio, se redujo a 30 días el crédito. Ello reflejaba una mayor capacidad de los países exportadores para fijar las condiciones de pago a su favor dadas las condiciones de rigidez de la oferta en el mercado internacional; en este caso, el aumento en el precio mexicano vino acompañado por una disminución en los términos de pago a fin de garantizar una menor pérdida en el valor de las ventas.

Los incrementos en los precios de exportación de México buscaban mantenerse a la par con los cambios en los precios en el mercado internacional. Las consideraciones tomadas en cuenta al modificar los precios mexicanos fueron básicamente dos: las variaciones en el valor del crudo árabe ligero (similar en calidad al petróleo mexicano) y el costo de ambos en los E.U. (el principal mercado de México)^{26/}. Así, con respecto al primer incremento en 1979, la prensa especializada señaló:

México planea aumentar el precio de su crudo al 1° de enero para realinearlo en paridad con el crudo árabe ligero en su mercado principal, los E.U... de \$13.10/b a 14.10/b bajo un crédito de 60 días. Este nuevo precio será aplicable al primer trimestre de 1979.

El aumento busca: mantener (el incremento de México) a la par con el aumento básico de la OPEP, recuperar el terreno perdido durante 2 años debido a reducciones en los precios y beneficiarse frente a los costos superiores de crudos similares del Medio Oriente al incluirse los costos de transporte. El costo del crudo del Medio Oriente a los E.U., considerando flete y almacenamiento es de \$14.50/b. El costo fob de México será de \$14.10/b (más 15 centavos de transporte).

El aumento podría tener un impacto negativo para el caso de la venta de

México al Extremo Oriente y a Europa.^{27/}

Los precios de exportación de México durante el período de mayor rigidez en la oferta petrolera fueron modificados al alza en forma constante. En 1980 se introdujo un nuevo elemento en la política de precios de México debido a la producción del crudo pesado denominado maya. Anteriormente, el petróleo mexicano exportado era el ligero -denominado istmo- y sus características eran muy similares a las del árabe ligero. Pero desde finales de 1979, durante la etapa de tirantez en el mercado, México comenzó a exportar crudo maya. Por sus características, este tipo de petróleo debió recibir una cotización diferente. La evolución de los precios de exportación de México entre 1980 y 1982 se presenta en el Cuadro 6; para fines comparativos, se incluye el precio de exportación del petróleo árabe ligero.

Entre 1980 y 1981 se presentaron diversos acontecimientos que modificaron las condiciones en el mercado petrolero internacional; a raíz de estos cambios puede explicarse la variación en los precios oficiales de exportación de México. En 1980, la situación de escasez en el mercado petrolero continuó no únicamente por la caída en la producción iraní, sino también debido al inicio del conflicto bélico entre Irán e Irak. Ambos países son importantes productores de petróleo y, al desatarse el conflicto, diversas instalaciones y refinerías fueron destruidas o dañadas, por lo cual disminuyó su volumen de exportación. El mercado internacional se vio sujeto a un período de escasez a causa de la baja en las exportaciones de los dos países. Los precios internacionales fueron aumentados a lo largo de todo el año; como reflejo, los precios de México fueron revisados en varias ocasiones. La situación de escasez petrolera favoreció la fijación de un precio elevado para el petróleo maya pues éste, a pesar de su calidad inferior, llegó a tener un valor superior al petróleo árabe ligero.

En 1981, el mercado petrolero se estabilizó y comenzó a registrar una etapa de

CUADRO 6

México: Precios oficiales de exportación, del petróleo crudo, y comparación con el precio del árabe ligero, 1979* - 1982** (dólares por barril).

	Istmo	Maya	Árabe Ligero
<u>1979</u>			
IV Trimestre	24.60	-	18.00
1ª de diciembre	24.60	21.50	24.00
<u>1980</u>			
Ier Trimestre	32.00	28.00	26.00
II Trimestre	32.00	28.00	28.00
15 de mayo	33.50	28.00	28.00
III Trimestre	34.50	29.00	30.00
IV Trimestre	34.50	29.00	32.00
24 de diciembre	38.50	34.50	32.00
<u>1981</u>			
Ier Trimestre	38.50	34.50	32.00
II Trimestre	38.50	32.00	32.00
1ª de junio	34.50	28.00	32.00
III Trimestre	36.50	30.00	32.00
1ª de agosto	34.00	28.50	32.00
IV Trimestre	34.00	28.50	34.00
1ª de noviembre	35.00	28.50	34.00
<u>1982</u>			
I Trimestre	35.00	26.50	34.00
1ª de marzo	32.50	25.00	34.00
II Trimestre	32.50	25.00	34.90

* Sólo incluye el último trimestre de 1979, pues a partir de éste se empezó a cotizar el maya, para precios previos del istmo, ver Cuadro. 5

** Sólo incluye el primer semestre de 1982.

Fuente: Elaborado a partir del cuadro de "México: Cambios en los precios de exportación del petróleo crudo y del gas natural, 1980-1982", en *Energéticos*, a.6, n.2 (febrero de 1982) y a partir del suplemento del *Petroleum Intelligence Weekly* del 7 de junio de 1982: "Updated price scoreboard for key world crudes". Los precios son f.o.b. y los términos de crédito son de 30 días para los 3 tipos de crudo, salvo para el II Trimestre de 1982. Para esta fecha el crédito de México se amplió a 60 días.

sobreoferta petrolera a causa de las medidas de disminución en el consumo en los países importadores de crudo a partir de las disposiciones de racionalización y conservación de la energía y de utilización de otras fuentes energéticas. Además se registró un incremento en la producción de ciertos países, entre ellos Arabia Saudita, Irán e Irak. Hacia mediados del año, los productores de petróleo se vieron expuestos a fuertes presiones por parte de los importadores a fin de que los primeros redujeran los precios de venta. Estos habían llegado a niveles nunca antes registrados -cerca de los \$40.00/b- en los momentos de mayor tirantez en el mercado. Sin embargo, al modificarse las condiciones, los precios experimentaron una baja. En este sentido se explican las disminuciones en los precios del petróleo de México a partir del segundo trimestre de 1981. Debe observarse que el precio del maya fue modificado en forma considerable debido a sus características: de haber tenido un valor superior en \$2.50/b en comparación con el árabe ligero en el primer trimestre de 1981, en el segundo trimestre de 1982 era inferior en \$9.00/b. Para el caso del istmo, la situación fue similar, aunque en un menor grado, pues la diferencia de éste frente al árabe ligero fue de \$1.50/b a fines del primer semestre de 1982.

Entre el primer trimestre de 1980 y el primer trimestre de 1982, los términos de crédito del petróleo mexicano fueron de 30 días ^{28/}. En el segundo trimestre de 1982 se registró un cambio, pues los términos fueron ampliados a 60 días. Así, la política de precios de México entre 1980 y principios de 1982 optó por modificar el valor de exportación -al alza entre el primer trimestre de 1980 y el primero de 1982- manteniéndose fijos los términos de crédito. A diferencia, en el segundo trimestre de 1982, se conservó el valor pero se amplió el crédito a 60 días.

A partir de la información presentada, puede concluirse que en períodos de rigidez en el mercado, México pudo elevar los precios y los ingresos por concepto de exportación sin riesgo de perder compradores. Incluso pudo fijar un precio compara

tivamente alto para el crudo maya, y aún así, colocarlo en el mercado. El cambio de condiciones internacionales llevó al país variar su política de precios; como ejemplo, México anunció que sus precios de exportación estarían sujetos a revisión en cualquier momento, y no trimestralmente, tal y como había venido sucediendo en el pasado 29/.

Sin embargo, en condiciones de sobreabundancia petrolera y dadas las presiones de los compradores, México optó por reducir sus precios para mantener su competitividad a fin de evitar una caída estrepitosa en las exportaciones. Aunque las reducciones más fuertes en los precios se presentaron en el segundo trimestre de 1981 y el primero de 1982, desde marzo de 1981 los compradores presionaron a México 30/. La primera rebaja ocurrió al iniciarse el segundo trimestre de 1981. Al respecto, la prensa especializada comentó:

México ha reducido en \$2.50/b el precio del maya (a \$32.00/b) pero los clientes no están satisfechos en vista de la situación de debilidad en el mercado petrolero. Se espera que algunos clientes norteamericanos disminuyan sus compras de un 50 a un 100 por ciento durante el segundo trimestre...

Los clientes que han disminuido sus compras han tenido el cuidado de no romper las relaciones contractuales con México.

Sienten que el precio del maya se debería reducir aún más -en \$1.50/b- y el istmo, que no varió, \$1.50/b. 31/

El 3 de junio Pemex anunció una fuerte reducción para el istmo y el maya de \$4.00/b. Esta decisión provocó fuertes críticas al interior del gabinete, por lo cual el Director General de la empresa presentó su renuncia, misma que fue aceptada por el Presidente José López Portillo. En lugar de Jorge Díaz Serrano fue nombrado Julio Rodolfo Moctezuma Cid. La rebaja también tuvo sus efectos en el mercado internacional:

La dramática reducción de \$4.00/b en los precios oficiales de exportación ha arruinado la posición negociadora de los productores que están tratando de proteger la estructura tambaleante de precios máximos de venta de la OPEP. Las medidas de presión por parte de los clientes que tienen acuerdos contractuales se están aplicando a países de la OPEP y los productores no pertenecientes a la organización, lo cual hace que inevitablemente haya reducciones mayores en los precios de exportación de casi todos los productores...

Los compradores de los crudos más caros de la OPEP... estaban presionando por una reducción de \$3.00/b. La reducción efectuada por México y la continuación de la caída en los precios de petróleo en el mercado libre ha endurecido la posición de los compradores y ahora algunos de ellos están pidiendo rebajas de \$4.00 y \$5.00/b.

La reducción del 1° de junio fue oportuna, pues muchos clientes de México se estaban preparando para suspender sus compras durante 90 días, tal y como está permitido por las cláusulas de los contratos con Pemex. Los compradores están, en general, satisfechos con los precios, calificándolos como "razonables" aunque se encuentren por encima de los precios en el mercado libre...32/

Durante los meses de junio, julio y agosto de 1981 hubo importantes acontecimientos en materia de política de precios tanto a nivel nacional como internacional. La interrelación de estos acontecimientos fue muy fuerte, a la vez que el impacto de los cambios en materia de precios en otras áreas económicas y políticas fue considerable.

A nivel político, la renuncia de Jorge Díaz Serrano tuvo fuertes consecuencias. En su renuncia, expuso al Presidente José López Portillo el siguiente argumento:

En virtud de que mi decisión de reducir el precio del crudo no recibió la aprobación unánime del gabinete económico y no queriendo constituir un elemento de discordia, prefiero presentar ante usted mi renuncia irrevocable al cargo de Director General de Pemex, con que me honró.33/

A pesar de especificar como causa de su renuncia la falta de aprobación frente a su decisión de reducir el precio, probablemente existieron otras razones que condujeron a su separación de la dirección de Pemex. A raíz de su renuncia, Díaz Serrano se alejó de los círculos gobernantes en una etapa previa al nombramiento del candidato presidencial del Partido Revolucionario Institucional para el período 1982-1988. Entre otros elementos que permiten especular al respecto está la constante revisión de los precios de exportación entre junio y agosto de 1981. Frente al desacuerdo provocado en el gabinete económico, J.L.P. anunció que la decisión de reducir el precio había sido precipitada y constituía una medida transitoria, sujeta a revisión 34/. Por su parte, en diversas ocasiones el Secretario de Patrimonio

y Fomento Industrial señaló que los precios se revisarían para el tercer trimestre 35/ .

No obstante la satisfacción expresada por los compradores de petróleo con respecto a la reducción de los precios, a principios de julio se anunció un incremento de \$2.00/b en los mismos. Como respuesta, diversas compañías redujeron sus compras:

La amenazante ola de cancelaciones de contratos de crudos considerados como sobrevalorados por parte de los compradores ya es una realidad... México se enfrenta a una caída del 45 por ciento en sus exportaciones -equivalente a 700 mil barriles diarios- como resultado de la decisión impopular de incrementar en \$2.00/b su precio...

La medida mexicana -motivada por razones políticas- de recuperar \$2.00/b de la reducción previa de \$4.00 a partir del 1° de julio impulsó a muchos clientes a cortar aceleradamente los volúmenes contractuales en 25, 50 y en más de media docena de casos, cien por ciento. Exxon, el principal cliente de México, suspendió su arreglo de 175 MBD. Se anticipa que habrá una reducción considerable en el volumen de 160 MBD de la Shell de los E.U. Japón acordó una compra "extra" de 50 MBD para ayudar a Pemex, pero únicamente para el mes de agosto. (Este país) declinó un volumen adicional de 200 MBD para un período mayor. 36/

La insatisfacción de los compradores frente al aumento se manifestó por medio de la suspensión de las compras con base en las cláusulas contractuales. Entre ellas, la Compañía Francesa de Petróleo suspendió sus compras a Pemex, y como respuesta, el gobierno mexicano notificó la decisión de cancelar la participación de empresas francesas dentro de los proyectos mexicanos de desarrollo. El argumento mexicano fue que el contrato de suministro petrolero quedaba enmarcado dentro de un convenio de cooperación económico más amplio entre los gobiernos de México y Francia.^{37/} La intervención del gobierno francés en el conflicto condujo posteriormente a una solución del problema y la Compañía Francesa de Petróleo acordó reanudar la adquisición de crudo a México.

La suspensión de compras provocó una disminución en las exportaciones. A fin de evitar una caída de amplias dimensiones en el volumen de las ventas, representantes de Pemex y el gobierno mexicano efectuaron visitas a clientes en los E.U.,

Japón y Europa, insinuando que habría una mejoría en la calidad de la mezcla petrolera ofrecida y una nueva revisión de precios.³⁸ / A principios de agosto, Pemex anunció los nuevos precios de exportación que en poco se diferenciaban del nivel alcanzado el 3 de junio, fecha en que Díaz Serrano anunció la decisión de rebajar en \$4.00/b el valor del istmo y del maya. Las difíciles condiciones del mercado internacional de petróleo se mantuvieron entre junio y agosto, y sin embargo, en julio se habían rectificado los precios por considerar errónea la decisión del 3 de junio. Todas estas razones permiten especular que las causas que orillaron a Díaz Serrano a separarse de la dirección de Pemex no fueron únicamente las expuestas en el texto de su renuncia.

Las modificaciones de precios bajo las condiciones de sobreoferta petrolera en el mercado internacional tuvieron un impacto en el volumen de las exportaciones de México. Al respecto, conviene examinar en el Cuadro 7 el comportamiento de las exportaciones mexicanas en forma mensual durante 1981, año en el cual se presentaron las variaciones de precios.

En términos del volumen total de petróleo exportado, destaca la caída registrada en el tercer trimestre en comparación con el segundo: de 1,243.0 MED a 901.7 MED. En particular, sobresale el descenso reportado entre los meses de junio y julio: de 1,106.0 MED a 456.9 MED, es decir, un decrecimiento de más del 50 por ciento entre un mes y otro. Sin duda, este descenso está relacionado estrechamente con la variación de los precios de exportación, pues al incrementarse en el mes de julio, los compradores manifestaron su inconformidad mediante la suspensión o disminución de los volúmenes adquiridos. Entre julio y agosto, el volumen de petróleo exportado incrementó: de 456.9 MED a 999.6 MED. Este aumento está relacionado con la revisión de precios al comenzar el mes de agosto; al disminuir los precios, las ventas experimentaron una mejoría durante el resto del año, estabilizándose en 1,135.9 MED en

CUADRO 7

México: Exportaciones de petróleo crudo, 1981, MDO.

	Total	%	Istmo	%	Maya	%
Enero	1,064.2	100.0	483.1	45.0	581.1	55.0
Febrero	923.2	100.0	394.7	43.0	528.5	57.0
Marzo	1,334.3	100.0	486.1	36.0	848.2	64.0
Ier Trimestre	1,113.3	100.0	456.6	41.0	656.7	59.0
Abril ^{2/}	1,361.7	100.0	446.7	33.0	915.0	67.0
Mayo	1,260.6	100.0	488.5	39.0	772.1	61.0
Junio ^{3/}	1,106.0	100.0	491.7	44.0	614.3	56.0
II Trimestre	1,243.0	100.0	475.8	38.0	767.2	62.0
Julio ^{4/}	456.9	100.0	188.8	41.0	268.1	59.0
Agosto ^{5/}	999.6	100.0	496.9	50.0	502.7	50.0
Septiembre	1,260.1	100.0	624.0	50.0	636.1	50.0
III Trimestre	901.7	100.0	434.5	48.0	467.2	52.0
Octubre	1,054.1	100.0	504.1	48.0	550.0	52.0
Noviembre ^{5/}	1,388.9	100.0	744.0	54.0	644.9	46.0
Diciembre	972.9	100.0	502.8	52.0	470.1	48.0
IV Trimestre	1,135.9	100.0	581.9	51.0	554.0	49.0

1/ Durante el primer trimestre, el precio del istmo fue de \$ 38.50/b y el del maya, \$ 34.50/b.

2/ Al comenzar el segundo trimestre, el maya fue reducido a \$ 32.00/b

3/ El 3 de junio, el precio del istmo fue reducido a \$ 34.50/b y el del maya a \$ 28.00/b

4/ Al comenzar el tercer trimestre, el precio del istmo aumentó a \$ 36.50/b y el del maya a \$ 30.00/b.

5/ El 1º de agosto, los precios fueron reducidos nuevamente: el istmo a \$ 34.00/b y el maya a \$ 28.50/b

5/ El 1º de noviembre, el precio del istmo aumentó a \$ 35.00/b.

Fuente: Cuadro de "México: exportaciones de petróleo crudo, 1981" en Energéticos a.6.n.2 (febrero de 1982).

el último trimestre del año.

El análisis de la participación porcentual de cada tipo de crudo dentro del total exportado en este período de algidez reviste importancia por varias razones. En primer lugar, al ser distinta la participación relativa del istmo y del maya, varió el impacto de sus respectivas modificaciones de precios dentro del total del ingreso por concepto de exportación petrolera. Además, las presiones por parte de los compradores por reducir los precios se concentraron inicialmente sobre el maya al estar su valor a un nivel superior a su calidad. ^{39/} Por último, al disminuir la proporción del maya dentro de la mezcla vendida, las presiones de los clientes también disminuyeron, pues éstos preferían adquirir una mayor proporción de istmo debido a su mejor calidad y rendimiento. ^{40/} Al respecto, basta observar que en los primeros dos trimestres del año, la participación del maya dentro del total exportado fue cercana al 60 por ciento, mientras que en los otros dos trimestres, disminuyó en casi 10 por ciento. Ello refleja una decisión de política comercial, pues al ser el maya el petróleo de menor valor y frente a una disminución constante en los precios, se optó por aumentar la participación relativa del crudo de mayor aceptación y precio. Al interrelacionar precio y participación porcentual de ambos tipos de petróleo, se obtienen los precios promedios de la mezcla petrolera exportada por México en 1981 que pueden observarse en el Cuadro 8.

La tendencia del precio promedio de la mezcla de petróleo exportada a lo largo de 1981 fue hacia la baja. El promedio más bajo se registró en junio de ese año. Al ser la diferencia de los precios de junio -\$34.50/b y \$28.00/b para istmo y maya respectivamente- y los de agosto, septiembre y octubre -\$34.00/b para el istmo y \$28.50/b para el maya- muy pequeña (de 50 centavos por barril), destaca que los precios promedio de agosto, septiembre y octubre fueran superiores al de junio, a pesar de que en ese mes, el precio del istmo fue mayor al fijado para agosto. La superioridad en los precios promedio de agosto a octubre en compara-

CUADRO 8

México: Precio promedio del barril de petróleo exportado, 1981.
(dólares por barril)*

	V a l o r
Enero	36.30
Febrero	36.22
Marzo	35.94
Ier. Trimestre	36.15
Abril	34.15
Mayo	34.53
Junio	30.86
II Trimestre	33.19
Julio	32.67
Agosto	31.25
Septiembre	31.25
III Trimestre	31.73
Octubre	31.14
Noviembre	32.01
Diciembre	31.88
IV Trimestre	31.67

Fuente: Obtenido al ponderar la participación porcentual de cada tipo de crudo y su respectivo precio dentro del total. Para los precios de cada tipo de crudo, y para la participación relativa en cada mes, ver cuadros anteriores.

ción con el de junio se logró al aumentar la proporción de petróleo istmo dentro de la mezcla.

Mediante esta comparación puede concluirse que uno de los instrumentos que posee la política comercial para variar su ingreso por concepto de exportación de petróleo es la modificación de la mezcla petrolera. En el segundo semestre de 1981, salvo en el mes de julio, la participación del istmo dentro del total exportado fue cercana o mayor al 50 por ciento. En el primer semestre dicha participación fue menor al 45 por ciento. Al resultar afectados los precios, y de acuerdo a las posibilidades de la producción petrolera, se tendió a favorecer la venta del istmo en el segundo semestre, a fin de que el ingreso petrolero no se ajustara tanto como si se hubiesen mantenido los niveles de venta del maya del primer semestre 41/.

Venta de petróleo pesado

En secciones anteriores, ya ha sido descrito el proceso de expansión en la producción de petróleo pesado y las consecuencias de su exportación dentro de la política de precios. En esta sección, se analizarán algunas medidas adicionales referentes a la comercialización del petróleo maya.

La etapa inicial en la producción de petróleo pesado coincide, a nivel internacional, con el período de escasez dentro del mercado petrolero. Esta situación permitió a los países productores imponer algunas condiciones comerciales a sus clientes. En el caso de México, los clientes tuvieron que adquirir un porcentaje de petróleo pesado dentro de su volumen contractual. Este tipo de prácticas ya se había presentado en otros países productores de petróleo, como Venezuela, y se vio limitada por la situación imperante en el mercado internacional de crudo. Desde septiembre de 1979, los analistas previeron cual sería la actitud de México:

al igual que ciertos países de la OPEP, probablemente México obligará a sus clientes a adquirir una parte de la producción reciente de crudo pesado junto a su carga (respectiva) de crudo istmo. 42/

Al final de ese año se confirmó que

frente al incremento en la producción de crudo pesado proveniente de la zona del Golfo de Campeche, México está formalizando el cambio en la mezcla del petróleo exportado. Los clientes deberán adquirir un 20 por ciento (de su volumen contractual) de petróleo pesado, reduciéndose a 80 por ciento del total el abastecimiento del petróleo ligero, que es de mayor preferencia 43/

Es importante analizar con detenimiento esta medida, pues parece indicar la existencia de una relación entre el establecimiento de una condición comercial por parte de México con la situación imperante en el mercado internacional de crudo. En general, los importadores tienden a favorecer la compra de petróleo ligero, pues su procesamiento es más fácil en comparación con el petróleo pesado. Además, de él se obtienen más productos refinados. Estas diferencias se reflejan en el nivel de precio. Debido a condiciones de escasez en el mercado petrolero imperantes entre 1979 y 1980, México logró imponer a sus clientes la obligación de adquirir un determinado porcentaje de crudo pesado a un precio sobrevalorado ^{44/}, acción que hubiera sido difícil bajo condiciones de sobreabundancia petrolera. Por su parte, los clientes aceptaron la medida comercial y el nivel de precios del maya en la medida en que en un período de escasez petrolera, su mayor interés fue la garantía de un abastecimiento continuo.

En contraste, al alterarse las condiciones dentro del mercado petrolero en 1981, al pasar a una situación de oferta excedentaria, el panorama se modificó. Los compradores comenzaron a presionar a México a fin de que los precios fueran rebajados, en particular el del maya. Esta combinación de hechos explica la considerable reducción en el precio del maya a lo largo de 1981. En los momentos más críticos de ese año, la insatisfacción de los compradores no únicamente se expresó con respecto al precio sino también en relación al creciente volumen de maya que los clientes debían adquirir ^{45/}. En el segundo trimestre del año, la proporción de istmo/maya fue de 38/62. Esta referencia resume la posición adoptada por ciertos compradores, con relación al problema del maya:

Por más que valoremos una relación a largo plazo con un abastecedor seguro,

no necesitamos toda esa cantidad de petróleo maya... Eso significa sencillamente que México no puede actuar en forma tan dura como lo están haciendo los productores de crudos de mejor calidad, al menos por ahora.^{46/}

Resulta interesante contrastar esta última posición con las pretensiones de los compradores de petróleo mexicano de adquirir un volumen mayor de crudo en el período de mayor rigidez en el mercado petrolero (1979-1980). Por ello, conviene examinar con mayor detenimiento algunos acontecimientos del año de 1979, pues la producción y venta de maya se presentó en un momento particularmente difícil para los clientes de México. Debido a la situación de escasez, algunos de ellos comenzaron a depender en forma creciente de las compras a México en 1979.

Durante ese año, se registraron diversos problemas técnicos en la producción petrolera mexicana y por ello, los compromisos contractuales con los clientes no pudieron ser cubiertos totalmente^{47/}. Los contratos entre Pemex y sus clientes incluyen cláusulas que permiten a las partes abastecer o adquirir -según sea el caso- una cantidad inferior al volumen total acordado a causa de problemas técnicos o comerciales. A causa de los problemas de abastecimiento en otras partes del mundo en 1979, los clientes pedían un cumplimiento total en los volúmenes contractuales. Estas demandas se presentaban al mismo tiempo en que la producción petrolera de México enfrentaba algunas dificultades. En marzo de ese año se informó que:

durante el segundo trimestre de 1979, México probablemente no abastecerá el 100 por ciento de los volúmenes contractuales. El incumplimiento podría ser del 15 al 25 por ciento del volumen para algunos compradores... Los clientes atribuyen esta falta de cumplimiento a "algunas ventas excedentarias" y a algunos problemas técnicos pequeños y temporales. Ellos reconocen ser parcialmente culpables de las ventas excedentarias. En el período en el cual la demanda estaba floja y el mercado no presentaba tensiones, compraban el mínimo de su volumen contractual y a veces menos. Ahora, quieren el 100 por ciento del volumen y de ser posible, más.^{48/}

Los problemas -de origen técnico y por falta de capacidad portuaria- continuaron a lo largo del año. En mayo se informó que durante el mes, Pemex sólo podría cumplir con un 60 por ciento del volumen de sus compromisos contractuales debido a problemas genuinamente técnicos, lo cual representaba un duro golpe para los clien

tes de México, en particular a los norteamericanos^{49/}. Cabe resaltar que la prensa especializada recalca el origen técnico de los problemas en la producción mexicana, a diferencia de las limitaciones en la producción de otras zonas a consecuencia de cambios políticos. En este sentido, se enfatizaba que México era una fuente de abastecimiento segura que si bien presentaba problemas de producción, éstos eran atribuibles a razones técnicas.

La producción de petróleo maya representó un alivio para los clientes que enfrentaban problemas de abastecimiento. A pesar de la inconformidad por la obligación de adquirir una proporción de maya, la producción de petróleo pesado permitió aumentar el volumen de exportación:

Pemex incrementará a un 85 por ciento... los niveles de cumplimiento de los volúmenes contractuales para los clientes... en parte este incremento se debe al aumento en la producción de crudo pesado en la región de Cantarell en el Golfo de Campeche. Tal vez los compradores se enfrenten a presiones crecientes para adquirir crudo pesado como parte de sus volúmenes contractuales, aun que ello provoque para algunos problemas de procesamiento.^{50/}

Bajo las circunstancias de un mercado con oferta escasa, la colocación del maya se facilitó. A pesar de la inconformidad de los clientes, México pudo fijar un precio favorable para su petróleo pesado, a la vez que logró en menos de un año vender una mezcla de proporciones similares de istmo y maya: el promedio de la mezcla de 1980 fue de 55.6 y 44.4 por ciento respectivamente^{51/}. Para los importadores de petróleo, la producción creciente de crudo pesado representó, en etapas de escasez, un abastecimiento adicional. En contraste, bajo condiciones de oferta excedentaria, en 1981 los clientes de México presionaron para que se modificara el precio y la calidad de la mezcla. A su vez, México optó por disminuir la proporción de crudo pesado a fin de evitar un deterioro en el ingreso. Ello implicó una modificación en la política petrolera nacional, pues al tener que disponer de mayores cantidades de petróleo ligero para la exportación, fue necesario efectuar diversas adaptaciones en la planta refinadora del país, a fin de poder procesar un mayor volumen de petróleo pesado. Al igual que en el caso de la política de pre-

cios, ha sido muy estrecha la interrelación entre la producción y la colocación de petróleo pesado con las condiciones del mercado petrolero mundial.

Diversificación de mercados

(La diversificación de mercados ha sido uno de los rasgos principales de la comercialización de petróleo de México en el período 1976-1982. El incremento en la producción y en el volumen de las exportaciones ha permitido un aumento en el número de clientes de petróleo mexicano. El Cuadro 9 presenta la evolución y el destino de las exportaciones de petróleo crudo de México entre 1976 y 1982.)

La información presentada en el Cuadro 9 destaca la relación entre el crecimiento de las exportaciones y la diversificación de mercados. A medida en que ha crecido el volumen de las exportaciones, el número de compradores -por país- se ha incrementado, a la vez que ha desconcentrado el destino final de las ventas petroleras de México, al disminuir la participación relativa de los E.U. dentro del total de petróleo exportado. A partir de la información presentada en el Cuadro 9 conviene efectuar estos señalamientos.

A medida que ha aumentado el volumen total de petróleo exportado, la lista de compradores -por país- se ha ampliado. De dos en 1976 se pasó a 26 en 1981 y a 21 en el primer semestre de 1982.

Además, la diversificación ha permitido una disminución en el peso relativo del principal comprador, los E.U. El porcentaje más alto de este país dentro del total se registró en 1978. A diferencia, en 1982, el porcentaje más bajo de dicho país, el 45.9 por ciento, se dio en un período en el cual la lista registró un elevado número de compradores.

En general, la mayor parte de los países importadores de petróleo mexicano se han mantenido dentro del grupo de compradores. A medida en que México ha incrementado las exportaciones, ha tendido a crecer la cantidad adquirida por los cliantes

	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982**	%
Total	94.2	100.0	202.0	100.0	827.7	100.0	1,098.0	100.0
Estados Unidos	71.5	70.0	178.5	89.0	562.5	56.8	550.8	45.9
Israel	20.7	22.0	20.2	10.0	7.7	6.9	52.9	4.8
España			2.4	1.2	8.1	151.5	143.9	13.0
Canadá		0.9	0.4	0.7	4.2	46.1	46.6	4.2
Japón			0.5	0.3	35.2	4.3	76.5	7.0
Irlanda			1.2	0.3	0.0	-	-	-
Costa Rica					4.9	5.4	2.5	0.2
Francia					42.1	5.1	71.7	6.6
Yugoslavia					3.1	0.4	0.1	-
Nicaragua					2.3	0.3	5.5	0.5
El Salvador					0.5	0.0	5.7	0.5
Brasil					16.8	2.0	51.7	4.7
Bermuda					7.0	0.8	-	-
Inglaterra							1.0	0.1
República Dominicana							18.3	1.7
Paraguay							12.7	1.0
Jamaica							8.2	0.7
Filipinas							7.5	0.7
Guatemala							7.2	0.7
Corea del Sur							5.8	0.5
India							5.2	0.4
Sri Lanka							4.8	0.4
Italia							2.5	0.2
Honduras							2.3	0.2
Colombia							0.8	0.1
Portugal							1.0	0.1
Uruguay							0.5	0.0
Rumania							0.4	0.0
							1.6	0.1
							10.2	0.8
							14.0	1.1
							5.8	0.5

1/ A pesar de que en 1974 y 1975 se registraron exportaciones de 15.9 y 94.2 respectivamente, se carece de información en cuanto al destino.

* Cifra redondeada

** Sólo incluye el primer semestre

Fuente: Para 1976-1981, Cuadro 17 "Destino de las exportaciones de petróleo" en Estadísticos, a.6.n.4 (abril 1982).

Para 1982, Cuadro de México: exportaciones de petróleo crudo por países, 1981 y primeros tres trimestres de 1982

en Estadísticos, a.6.n.5 (septiembre de 1982).

y para países de Centroamérica y el Caribe en 1982, Cuadro de México: volúmenes de las exportaciones de petróleo crudo a países de Centroamérica y el Caribe, 1981-1982 en Estadísticos, a.6.n.7 (julio de 1982) p.2

de volúmenes superiores a 10 MBD. En el caso de los principales compradores de petróleo mexicano -E.U., España, Francia, Japón, Israel, Brasil y Canadá- las exportaciones a dichos países se han mantenido a un nivel absoluto y porcentual similar entre 1981 y 1982. A su vez, los clientes que han dejado de adquirir crudo a México no han tenido un nivel de compras y una participación relativa de peso, de tal forma que su desaparición de la lista de compradores no ha significado un serio golpe a los objetivos de diversificación. En el caso de los países que han mantenido volúmenes pequeños de compra -sobre todo los países de Centroamérica y del Caribe- los niveles se han estabilizado en esas cantidades al ser bajas sus necesidades de importación de petróleo. Entre 1980 y 1982, los países europeos y asiáticos que se han mantenido como clientes han registrado incrementos considerables en su volumen de importaciones provenientes de México. Por ello, la diversificación de mercados se ha dado no únicamente al aumentar el número de compradores, sino también al incrementar el volumen exportado a clientes ubicados por fuera del mercado tradicional de las exportaciones mexicanas, es decir, los E.U. La permanencia de la mayor parte de los clientes de México en la lista indica que, en términos generales, las relaciones comerciales han sido estables, si bien han existido momentos críticos, sobre todo en el tercer trimestre de 1981.

Hasta 1980, la lista de clientes sólo incluía a países desarrollados. A partir de ese año, fecha en que se da la expansión de compradores, se inician las ventas a países en desarrollo. En términos porcentuales, los países desarrollados han concentrado las compras. Estas consideraciones son importantes, pues al concentrarse mayoritariamente las ventas a países desarrollados, puede darse el caso de que sus políticas energéticas, en ocasiones adoptadas en común en el seno de la Organización de Cooperación y Desarrollo Económico y en la Agencia Internacional de Energía, incidan en su comportamiento como clientes de México. El lineamiento básico que ha influido ha sido la decisión de los países desarrollados de

diversificar las fuentes de abastecimiento para evitar una dependencia excesiva del petróleo proveniente de la OPEP, factor que explica, en parte, el interés de estos países de adquirir crudo de México.

A nivel geográfico pueden distinguirse varios grupos regionales de países: el de América del Norte, el de Europa Occidental, el asiático, el sudamericano, el de Centroamérica y el Caribe y el de los Balcanes y el Mediterráneo Oriental (es decir, Yugoslavia, Rumania e Israel). La diversificación de las exportaciones ha implicado, en consecuencia, consideraciones de logística y de transporte con las más diversas regiones del mundo. Además, ha introducido nuevos elementos en la política de precios, pues al fijarlos, se debe calcular que el costo del barril de petróleo mexicano a nivel fob junto con los costos adicionales de transporte, seguros, flete, etcétera, sea competitivo frente a otros crudos en diversas partes del mundo.

Por último, en el marco de la política exterior de México, la diversificación de la clientela coincidió con la manifestación de la intención y necesidad de diversificar las relaciones económicas con el exterior y con la intención de impulsar mecanismos de cooperación a nivel internacional. Con respecto al primer objetivo, debe recordarse que en entre 1979 y 1980, se establecieron acuerdos globales de cooperación con algunos países desarrollados -Francia, Canadá, Suecia, Japón, entre otros- en donde se incluyeron cláusulas referentes a la compra-venta de petróleo. Por otra parte, con relación al segundo objetivo, en diversos foros internacionales -ONU, UNCTAD, etcétera- el gobierno mexicano expresó la necesidad de fomentar mecanismos de cooperación entre países desarrollados y países en desarrollo y entre éstos -como en el caso del Diálogo Norte-Sur o la Cooperación Sur-Sur. Al respecto, los planteamientos de México se expresaron en forma concreta a través de la proposición del Plan Mundial de Energía, en donde México proponía la necesidad

de impulsar la cooperación entre consumidores y productores de energía. Además, en agosto de 1980, el Gobierno de México firmó con el de Venezuela un acuerdo de cooperación energética a fin de cubrir en partes iguales las necesidades de petróleo de los países de Centroamérica y del Caribe bajo condiciones de crédito favorables; tal documento es conocido como "Acuerdo de San José." Bajo tal mecanismo, México vendió cerca de 50 MED de petróleo a países de la zona durante 1981 y el primer semestre de 1982. El Acuerdo fue utilizado como muestra de la cooperación entre países en desarrollo y como caso concreto de cooperación entre naciones productoras de petróleo y naciones importadoras del energético.

Estos señalamientos se refieren a la diversificación de mercados en términos de países. Sin embargo, los contratos no se han establecido entre Estados, sino que en su mayor parte, se ha tratado de acuerdos entre compañías. Desafortunadamente no se dispone de la información completa referente a las compañías importadoras y sus respectivos volúmenes contractuales. A pesar de ello, es posible distinguir diversos tipos de compradores: compañías privadas, tales como la Exxon, Shell, British Petroleum, etcétera; compañías de participación estatal, como Hispanoil (Hispanica de Petróleo), Petrocanadá, Phillipine National Oil Company, Petrobras (del Brasil); agencias gubernamentales, como en el caso del Departamento de Energía de los E.U.; y por último, consorcios importadores de petróleo mexicano, como la Mexican Petroleum Import Company del Japón.^{52/}

En términos generales, los contratos de Pemex se han firmado con una sola compañía por país, salvo en ciertos casos como lo son el norteamericano y el español, y hacia finales de 1981, el italiano y el británico. En el caso de los E.U. participan diversas compañías privadas que adquieren petróleo de México, aunque se carece de la información referente al número exacto y al monto de los volúmenes contractuales. Además, han existido acuerdos entre el gobierno mexicano y el norteamericano

no para el abastecimiento de crudo mexicano a la Reserva Estratégica de Petróleo, que es manejada por el Departamento de Energía^{53/}. En el caso español, el volumen contractual para principios de 1982 ascendió a 210 MED^{54/}, desglosados de la siguiente manera:

Hispánica de Petróleo, Hispanoil	- 100 MED (compañía estatal)
Compañía Española de Petróleo, CEPSA	- 60 MED (empresa privada)
Refinería de Petróleos del Norte, Petronor	- 30 MED (empresa privada con participación mexicana)
Empresa Nacional de Petróleo, Enpetrol	- 20 MED (empresa estatal).

Por su parte, el volumen contractual de Italia para el primer trimestre de 1982, cuyo monto total fue de 80 MED, quedó dividido de la siguiente forma: ENI, empresa de participación estatal, 60 MED y Montedison, un consorcio químico privado, 20 MED^{55/}. Por último el volumen contractual de la Gran Bretaña para enero de 1982 fue de 90 MED, repartidos entre dos compañías privadas, Royal Shell, 50 MED, y British Petroleum, 40 MED^{56/}.

Con respecto a las condiciones que permitieron una diversificación de mercados entre 1976 y 1982, es posible distinguir algunas de índole interna, y otras de carácter internacional. Por una parte, a nivel gubernamental, existió el interés de "utilizar la exportación de hidrocarburos para diversificar, por países, el comercio exterior mexicano", tal y como se expresó en el Programa de Energía^{57/}. Este objetivo, se logró, al menos desde la perspectiva de las exportaciones petroleras^{58/}, al incrementarse la producción con lo cual pudieron adquirirse compromisos contractuales con diversos clientes. A su vez, otro elemento que posibilitó el cumplimiento del objetivo fue la cancelación o reducción de compromisos contractuales establecidos, hecho que permitió disponer en cierto momento de una oferta adicional de petróleo para ser ofrecido a nuevos clientes. Con respecto a este último punto, conviene recordar que en el verano de 1981 las exportaciones dismi-

nuyeron, a la vez que algunos clientes formalizaron la disminución en sus volúmenes contractuales. Por ello, Pemex dispuso de volúmenes adicionales -no necesariamente derivados por incrementos en la producción sino por la reducción o cancelación de los compromisos contractuales por parte de los compradores- por lo cual pudo establecer relaciones comerciales con nuevos clientes. Entre ellos pueden mencionarse los 170 MBD acordados con las empresas inglesas e italianas referidas en el párrafo anterior. Además, entre junio y septiembre se firmaron acuerdos contractuales con Petrogal, la empresa petrolera nacional portuguesa, por 10 MBD^{59/}, con Ecopetrol, la empresa petrolera de Colombia, por 30 MBD y con Corea del Sur, por 20 MBD^{60/}.

Entre 1978 y 1981 se dieron dos condiciones que permitieron una diversificación de mercados: el interés de los países importadores de crudo por diversificar sus fuentes de abastecimiento y la situación de escasez derivada de la baja en la producción iraní y por el conflicto entre Irán e Irak. A lo largo de 1978, el interés de México por adquirir nuevos mercados interactuó con la disposición de los países importadores de petróleo por disminuir su dependencia frente al petróleo producido por países pertenecientes a la OPEP, en particular de las naciones de Medio Oriente:

Como resultado inicial de los esfuerzos por encontrar mercados por fuera del norteamericano para sus exportaciones crecientes, México podrá contar con la venta de 50 MBD de crudo para la compañía francesa CFP en 1980 si para entonces se ha logrado un acuerdo económicamente viable. Mientras tanto, la CFP ha adquirido un cargamento de prueba de casi 50 mil toneladas de istmo, que será probado en la refinería de la CFP en Flessingen, Holanda.

México, un productor potencial de importancia no perteneciente a la OPEP y un país que está desarrollándose rápidamente, resulta atractivo para Francia, pues puede constituirse en una fuente confiable de abastecimiento y en un mercado para equipo francés. El mismo atractivo existe para otros países europeos...

Aún no se ha resuelto el problema de cómo lograr que el precio del crudo mexicano en los puertos de entrega europeos sea competitivo con el del árabe ligero. Sin embargo, para 1980 la situación de precios habrá cambiado.^{61/}

Por otra parte, en el caso de los mercados asiáticos también interactuó este

interés complementario:

Poco a poco, el petróleo proveniente de exportadores de América Latina está penetrando los mercados de Extremo Oriente, región que tradicionalmente ha sido un mercado para el crudo de Medio Oriente. Ello es resultado de los intentos de diversificación de los compradores -sobre todo Japón- y de los países exportadores de reciente ingreso en el mercado -Perú, Ecuador y México. Los países consumidores desean diversificar sus fuentes de abastecimiento y los productores reducir la dependencia excesiva frente al mercado norteamericano...

El potencial de compra-venta más fuerte es el de México y Japón, país que ha ofrecido abastecer al segundo con 200 MBD o más a partir de su volumen creciente de exportaciones. Para lograr cualquier acuerdo de largo plazo, México tendrá que terminar la construcción de un puerto en el Pacífico. En todo caso, se ha informado que México tiene comprometido su volumen disponible de exportaciones hasta 1980...

Mientras tanto, Japón ha comprado un cargamento inicial de prueba de 330 MBD de istmo que llegará vía el Canal de Panamá. El acuerdo se fijó bajo la base de precios c.i.f., a fin de hacer que el istmo sea competitivo con el precio del árabe ligero en puerto japonés, según informaron las fuentes japonesas. Así, Pemex evita por ahora rebajar su precio (en la actualidad de \$13.10/b a fin de ser competitivo en el mercado norteamericano) para los mercados alejados, en donde los costos de transporte son un factor importante.^{62/}

En estos dos casos, México hizo concesiones en materia de precios a fin de hacer atractiva la compra de crudo mexicano en momentos de tranquilidad en el mercado petrolero. Además, debido a limitaciones técnicas, portuarias y de transporte, la intención de México por diversificar sus mercados no pudo concretarse en el corto plazo. En el transcurso de 1978, se firmaron varios acuerdos y cartas de intención entre Pemex y diversas compañías petroleras no-norteamericanas; entre ellas, con la CFP y con Petrobras se acordaron ventas por 100 MBD y 20 MBD, respectivamente, si bien los compromisos entrarían en vigor hasta enero de 1980^{63/}.

Al modificarse las condiciones dentro del mercado internacional de petróleo durante 1979 y 1980, los compradores -tanto empresas como gobiernos- manifestaron su creciente interés por adquirir petróleo mexicano. Este cambio de circunstancias en el mercado permitió a México lograr sus objetivos de política comercial, pues a la vez que adquirió compromisos con nuevos clientes, logró colocar el maya bajo condiciones favorables. Además, los clientes con los cuales México ya tenía acuerdos buscaron incrementar sus volúmenes:

Para enfrentarse a la reducción de las ventas de Irán, (la empresa norteamericana) Ashland duplicará el volumen de crudo adquirido a México y también comprará petróleo a Argelia.^{64/}

Por otra parte, España expresó su interés por adquirir volúmenes adicionales de crudo a México^{65/}. En cuanto a nuevos compradores, hubo importantes acercamientos a Pemex:

Al igual que otros países importadores preocupados en forma creciente acerca de la seguridad del abastecimiento de petróleo proveniente del Medio Oriente, Canadá está viendo la posibilidad de firmar acuerdos de largo plazo con México. El Ministro de Energía canadiense visitó este país a fin de intentar algún acuerdo para 1980 o 1981. Canadá está dispuesto a adquirir hasta 100 MED de crudo, de ser posible, para reducir la dependencia de las refinerías de la región oriental frente al petróleo del Medio Oriente... En 1978, dos refinerías adquirieron 650 mil barriles de istmo, lo probaron y determinaron que su calidad era adecuada.^{66/}

En la medida en que la producción petrolera de México lo permitió, se incrementaron las ventas a nuevos clientes entre 1980 y 1981 bajo condiciones de escasez en el mercado petrolero. Al modificarse la situación dentro del mercado, y frente a la inconformidad de ciertos compradores por el nivel de precios de exportación y la calidad de la mezcla, el volumen de exportaciones disminuyó, pero no el de producción, por lo cual México pudo ofrecer petróleo a otros clientes. Estos acontecimientos ya han sido analizados previamente. Cabe agregar que no obstante estas modificaciones, la colocación de petróleo en el exterior entre 1981 y el primer semestre de 1982 ha cumplido con dos de los objetivos del Programa de Energía con respecto al sector externo, a saber, evitar la concentración de las exportaciones en más de un 50 por ciento en un solo mercado y diversificar las exportaciones petroleras.

Notas

1. Informe rendido por el C. Director General de Petr6leos Mexicanos, Ing. Antonio Dovalf Jaime, ante el C. Presidente de la Rep6blica, Luis Echeverrfa Alvarez, el 18 de marzo de 1975, en Reforma, Chis., al conmemorarse el XXXVII aniversario de la nacionalizaci6n de la industria petrolera. M6xico, D.F.: s.e., 1975. p.22.
2. Informe rendido por el C. Director General de Petr6leos Mexicanos, Ing. Antonio Dovalf Jaime, ante el C. Presidente de la Rep6blica, Luis Echeverrfa Alvarez, el 18 de marzo de 1976, en Tula, Hgo., al conmemorarse el XXXVIII aniversario de la nacionalizaci6n de la industria petrolera. M6xico, D.F.: s.e., 1976. p.4. Subrayado propio.
3. Ibid. p. 6.
4. Este indicador se obtiene mediante la divisi6n de las reservas probadas para un a6o determinado entre la producci6n anual de petr6leo acumulada a lo largo de ese a6o, de tal forma que el resultado expresa los a6os de reserva considerando el nivel de la producci6n y la cantidad de reservas probadas para el a6o en cuesti6n.
5. Informe rendido ... (1975). p. 23.
6. Ibid.
7. Informe rendido ... (1976). p. 6.
8. Estos planteamientos son analizados con mayor detalle en la Introducci6n y en el Capitulo IV.
9. Informe rendido ... (1975). p.24.
10. V6ase, al respecto, el Cuadro 9.
11. Sin duda alguna, existen consideraciones que influyeron en el establecimiento de v6nculos petroleros entre esos pa6ses y M6xico. Para el caso de los E.U., no debe olvidarse que tradicionalmente el mercado norteamericano ha ejercido una gran atracci6n para las exportaciones mexicanas. En el caso de Israel, la imposibilidad de obtener crudo proveniente de pa6ses 6rabes ha obligado a este pa6s a buscar fuentes alternas de abastecimiento. Adem6s, no debe olvidarse que hacia finales de 1975, la relaci6n con M6xico sufri6 un deterioro, por lo cual no resulta dif6cil imaginar que las exportaciones mexicanas de petr6leo a la naci6n judfa fueron un instrumento para normalizar relaciones. Debido a limitaciones expresadas en cuanto al alcance de la tesis, no se profundiza en el tema de petr6leo y relaciones bilaterales de M6xico.
12. Informe rendido por el C. Director General de Petr6leos Mexicanos, Ing. Jorge Df3az Serrano, ante el C. Presidente de la Rep6blica, Lic. Jos6 L6pez Portillo, en Azcapotzalco, D.F., el 18 de marzo de 1977, al conmemorarse el XXXIX aniversario de la nacionalizaci6n de la industria petrolera. M6xico, D.F.: s.e., 1977. p. 11. Subrayado propio.

13. Al respecto, véase el apartado de Expansión del Sector Petrolero Nacional del Capítulo anterior.
14. Informe rendido por el C. Director General de Petróleos Mexicanos, Ing. Jorge Díaz Serrano, ante el C. Presidente de la República, Lic. José López Portillo, en Poza Rica, Ver., el día 18 de marzo de 1978, al conmemorarse el XL aniversario de la nacionalización de la industria petrolera. México, D.F.: s.e., 1978. p. 16.
15. Ibid. pp. 36-37.
16. Petroleum Intelligence Weekly. (17 de julio de 1978). pp. 1;3-4.
17. En el apartado de Expansión del Sector Petrolero Nacional del Capítulo anterior se analizan con mayor detalle los objetivos generales del Programa de Energía.
18. Secretaría de Patrimonio y Fomento Industrial. Programa de Energía: metas a 1990 y proyecciones al año 2000 (resumen y conclusiones). México, D.F.: Sepafin, 1980. p. 21.
19. Ibid. p. 22.
20. En el caso de las naciones de Centroamérica y del Caribe, antes de que el Programa se hubiese puesto en marcha, México y Venezuela acordaron establecer un mecanismo de cooperación energética -conocido como "Acuerdo de San José"- en donde ambos se comprometieron a abastecer por partes iguales las necesidades energéticas de dichos países bajo condiciones financieras favorables.
21. Programa de Energía... pp. 57-58. Subrayado propio.
22. Para ejemplificar, considerando una tasa mensual de inflación del uno por ciento, un barril de petróleo que se compra bajo un término de crédito de 60 días, al momento de pago experimenta una disminución del 2 por ciento en su valor real.
23. En este sentido, otra de las condiciones favorables que puede ofrecer un vendedor se expresa en términos de la fijación de los costos de transporte, flete y seguros. En ocasiones, el vendedor puede fijar el precio del crudo incluyendo dichos costos, mientras que en otros, el comprador está obligado a pagarlos.
24. Desafortunadamente no se dispone de la información necesaria para efectuar una comparación cuantitativa que se extienda a todo el período estudiado.
25. Petroleum Intelligence Weekly. (17 de julio de 1978).
26. En el Capítulo V se hace un análisis detallado de las variaciones en los precios de exportación de México y de Arabia Saudita, su costo final en los E.U. y las variaciones en los volúmenes colocados por ambos países en el mercado norteamericano.

27. Petroleum Intelligence Weekly. (25 de diciembre de 1978). pp. 5-6.
28. "Updated price scoreboard for key world crudes", suplemento de Petroleum Intelligence Weekly. (7 de junio de 1982).
29. Petroleum Intelligence Weekly. (14 de enero de 1980). p. 9.
30. Ibid. (23 de marzo de 1981). pp.5-6.
31. Ibid. (13 de abril de 1981).p.3.
32. Ibid. (8 de junio de 1981). pp.3-5.
33. Texto de la renuncia del Ing. Jorge Díaz Serrano publicada en El Nacional. (7 de junio de 1981).
34. Excelsior. (12 de junio de 1981). p.1.
35. Excelsior. (13 de junio de 1981). y Excelsior. (17 de junio de 1981).
36. Petroleum Intelligence Weekly. (6 de julio de 1981). pp. 2-3.
37. Excelsior. (5 de julio de 1981). p. 1. y Petroleum Intelligence Weekly. (13 de julio de 1981). p. 2.
38. Petroleum Intelligence Weekly. (27 de julio de 1981). p. 11.
39. Ibid. (23 de marzo de 1981). pp. 5-6.
40. En la próxima sección se analizan las condiciones que permitieron una colocación favorable del maya.
41. Al efectuar un hipotético ejercicio resulta que bajo la mezcla promedio del primer semestre de 1981 -39.5 de istmo y 60.5 de maya- y bajo los precios que imperaron en la mayor parte del segundo semestre -\$34.00/b de istmo y \$28.50/b de maya-, el precio promedio de las ventas del segundo semestre hubiera sido de \$30.67/b. Bajo la mezcla promedio del segundo semestre -49.5 por ciento de istmo y 50.5 de maya- y con los precios señalados, el valor promedio fue de \$31.22/b, es decir, una diferencia de 55 centavos por barril frente al precio del ejercicio hipotético.
42. Petroleum Intelligence Weekly. (24 de septiembre de 1979). p. 5.
43. Ibid. (24 de diciembre de 1979). p.6.
44. La consideración con respecto al precio ya ha sido tratada con cierto de talle en el apartado anterior.
45. Con respecto a este punto, véase la participación del maya dentro del total de petróleo exportado por México en los 5 primeros meses de 1981 en el Cuadro 7.

46. Petroleum Intelligence Weekly. (22 de junio de 1981). p. 4.
47. Estos problemas fueron expuestos en varias ocasiones en el Petroleum Intelligence Weekly de varias fechas: 19 de marzo de 1979, p.1.; 7 de mayo de 1979, p. 1.; 16 de julio de 1979, p. 11.; y 12 de noviembre de 1979, p.12.
48. Petroleum Intelligence Weekly. (19 de marzo de 1979). p. 1.
49. Ibid. (7 de mayo de 1979). p. 1.
50. Ibid. (12 de noviembre de 1979). p. 12.
51. Véase Cuadro 4.
52. El conocimiento de la existencia de contratos con estas compañías obedece a que en numerosas notas informativas del Petroleum Intelligence Weekly se hace referencia a la firma, renovación o cancelación de contratos con Pemex. A su vez, se desconocen los términos exactos y las cláusulas incluidas en los contratos.
53. Reseñado en el Petroleum Intelligence Weekly de las siguientes fechas: 18 de julio de 1977, p.8.; 29 de agosto de 1977, pp.1,4.; 5 de septiembre de 1977, pp. 1-2.; 12 de junio de 1978, pp. 3-4.; 17 de julio de 1978, p.1.; 31 de julio de 1978, p. 3.; 13 de julio de 1981, p. 3.; 31 de agosto de 1981, pp. 5-6.
54. Petróleo; publicación semanal en colaboración con el Club Español de Petróleo. (9 de octubre de 1981). p.1.
55. Petroleum Intelligence Weekly. (19 de octubre de 1981). p. 11.
56. Ibid. (5 de octubre de 1981). p. 11.
57. Programa de Energfa... p. 21.
58. No es el objetivo de este trabajo analizar este punto en un sentido más amplio, es decir, considerando al comercio exterior de México en general.
59. Petroleum Intelligence Weekly. (15 de junio de 1981). p. 11.
60. Ibid. (28 de septiembre de 1981). p. 11.
61. Ibid. (30 de octubre de 1978). p. 3.
62. Ibid. (6 de noviembre de 1978). pp. 4-5.
63. Ibid. (18 de diciembre de 1978). pp. 1,4;11.
64. Ibid. (12 de febrero de 1979). p. 12.
65. Ibid. (19 de febrero de 1979). p. 11. y (19 de marzo de 1979). p.11.
66. Ibid. (15 de enero de 1979). p. 6.

IV. IMPACTO DE LAS EXPORTACIONES PETROLERAS DE MEXICO
EN EL COMERCIO INTERNACIONAL DE CRUDO, 1975-1982

IMPACTO DE LAS EXPORTACIONES PETROLERAS DE MEXICO
EN EL COMERCIO INTERNACIONAL DE CRUDO,
1975-1982

Evolución de las exportaciones mexicanas de petróleo crudo

A partir de 1975, México se convirtió en un exportador neto de petróleo crudo. Desde 1938, el país había participado en una forma marginal dentro del comercio internacional de crudo y había mantenido la autosuficiencia en materia petrolera hasta el año de 1971, fecha en que se registró la importación de 1.8 MBD. Las importaciones aumentaron durante 1972 y 1973 - con promedios de 31.5 MBD y 64.6 MBD respectivamente - y descendieron a 16.9 MBD para 1974. ^{1/} Sin embargo, para 1975, la situación se modificó, pues no únicamente se dejó de importar sino que en ese año también se registró un promedio de exportación de 94.2 MBD. El siguiente cuadro muestra la evolución de las exportaciones de petróleo crudo en México:

CUADRO 10
México: exportaciones de petróleo crudo, 1975-1982*, MBD.

<u>Año</u>	<u>Volumen</u>	<u>Tasa de crecimiento anual (en %)</u>
1975	94.2	
1976	94.4	0.2
1977	202.0	114.0
1978	365.0	80.7
1979	532.9	46.0
1980	827.0	55.3
1981	1,098.0	32.6
1982	1,284.4	16.9

* Sólo incluye el primer semestre.

Fuente: Elaborado a partir de los datos de exportación presentado en los Cuadros 2 y 4.

A primera vista, resaltan las elevadas tasas de crecimiento anual en el volumen de exportaciones sobre todo en el período 1976-1978. Este crecimiento ha si-

do resultado de diferentes causas; entre ellas cabe destacar el importante crecimiento en el volumen de producción y de reservas petroleras de México, mismo que se dio a partir del año 1975. Las tasas de crecimiento registradas, si bien han sido elevadas, no han observado un comportamiento homogéneo, pues después de tasas de crecimiento extremadamente elevadas reportadas entre 1977/76 y 1978/77, las tasas han tendido a disminuir en relación a dichos años. Entre 1975 y 1981 se registró una tasa de crecimiento del 177.6 por ciento anual. El crecimiento global del volumen total de exportaciones, considerando como volumen inicial 94.2 MBD y como volumen final 1,284.4 MBD, fue de 1,363.5 por ciento.

Estos aumentos en los volúmenes de exportación, vistos en términos del comercio internacional de crudo durante el mismo período, han provocado un aumento en la participación relativa de México en dicho comercio. A pesar de la falta de información completa del volumen mundial de petróleo crudo comercializado, existen datos al respecto referentes a los principales países desarrollados de Occidente ^{2/}. En el Cuadro 11 se presentan los volúmenes totales de petróleo crudo importado por dichos países y se destacan las importaciones provenientes de México y la participación relativa de las mismas para los años 1975-1982 -^{3/}.

Las importaciones provenientes de México han observado, dentro de las importaciones totales de los países desarrollados de Occidente, un crecimiento en términos absolutos y relativos. Es importante observar que la participación porcentual ha pasado de un nivel muy bajo en 1975 a la cifra de 5.8 por ciento a mediados de 1982. Estas cifras, aparentemente pequeñas, poseen importancia por varias razones, pues para los países importadores y exportadores representan un volumen que ha tendido a crecer proveniente de un país productor no perteneciente a la OPEP.

Además, la propensión al crecimiento, tanto absoluta como relativa, de las exportaciones mexicanas se ha presentado en un período en el cual, a partir de 1979, las importaciones totales de petróleo crudo de los países desarrollados han observa

CUADRO 11

México: participación en el comercio internacional de petróleo crudo de países desarrollados seleccionados, 1975-1982*, MED.

	Total de petróleo importado	Importaciones provenientes de México	Participación porcentual de México
1975	21,265.0	76.3	0.4
1976	23,260.6	90.1	0.4
1977	24,354.9	172.4	0.7
1978	23,742.5	316.6	1.3
1979	24,775.0	487.3	2.0
1980	21,665.7	701.0	3.2
1981	18,645.4	879.0	4.7
1982*	16,221.8	940.6	5.8

* Sólo incluye el primer semestre de 1982.

Fuente: Cuadros 5,6,7,8 y 9 de World Oil Trade (diciembre de 1981) y Cuadros 34,35 y 36 de ibid. (diciembre de 1982).

do una tendencia a la baja.

Por último y a pesar de que, tal y como se hizo patente en el Cuadro 10, a partir de 1978 las tasas de crecimiento anual del volumen total de exportaciones empezaron a disminuir, la participación relativa de México dentro del volumen total de petróleo importado por los países desarrollados ha tendido a aumentar hasta alcanzar un porcentaje de 5.8 por ciento para mediados de 1982.

Evolución del comercio internacional de petróleo crudo

A pesar de la falta de información completa sobre el comercio mundial de petróleo crudo, la revisión de las cifras de las importaciones y/o exportaciones ^{4/} del hidrocarburo por parte de los países desarrollados es de bastante utilidad, pues es el principal grupo de países importadores de petróleo. Al efectuar el análisis de las importaciones netas de petróleo crudo y productos petrolíferos del mundo, excep-

tuando a los países de economía de planificación centralizada, entre 1975 y 1980 destaca la considerable participación del grupo de veinte países desarrollados dentro del total. Al respecto conviene examinar el Cuadro 12. A pesar de que la participación porcentual de dicho grupo ha disminuido a lo largo del período estudiado, su porcentaje no ha sido inferior al 80 por ciento. Por ello, el conocimiento del comercio internacional de crudo de los países desarrollados permite adquirir una visión bastante completa de las principales tendencias del comercio mundial de crudo.

De la misma forma en que las exportaciones petroleras de México se concentran en estos países, puede señalarse, en una primera aproximación, que el grueso de los países exportadores de crudo destinan sus ventas a estos mismos países. El estudio de la evolución del comercio internacional de petróleo crudo es importante para el caso de México pues permite conocer el marco en donde se insertan las exportaciones mexicanas del energético. Si bien ya se ha hecho referencia a algunos puntos relacionados con este tema en el apartado anterior, conviene hacer algunos señalamientos del comportamiento del mercado internacional de crudo, con la información disponible, para el período en estudio.

En primera instancia, a pesar de que la selección del año inicial en estudio -1975- impide una comparación con los años inmediatamente anteriores, para fines de un análisis en el cual México ocupa el plano central, ella permite adquirir una visión general del mercado en donde México participa como exportador desde el primer momento.

En segunda instancia, estos datos reflejan claramente las tendencias generales para los países desarrollados en materia de importaciones petroleras y para los países exportadores del hidrocarburo. Aunque se trata de tendencias generales aplicables a sendos grupos, es posible encontrar algunas excepciones para algunos casos nacionales; éstas serán analizadas en apartados posteriores.

CUADRO 12
Importaciones netas de petróleo crudo y productos petrolíferos,^{1/}
1975-1980, MIO.

	1975	%	1976	%	1977	%	1978	%	1979	%	1980	%
Total Mundial ^{2/}	27,128.0	100.0	30,521.0	100.0	31,501.0	100.0	30,917.0	100.0	31,928.0	100.0	28,419.0	100.0
Grupo de veinte países desarrollados	22,725.0	83.8	25,359.0	83.1	26,239.0	83.3	25,399.0	82.2	26,212.0	82.1	22,821.0	80.3
Resto del Mundo	4,403.0	16.2	5,162.0	16.9	5,262.0	16.7	5,518.0	17.8	5,716.0	17.9	5,598.0	19.7

^{1/} Sólo incluye a países importadores netos

^{2/} No incluye a los países de economía de planificación centralizada

Fuente: Elaborado a partir del Cuadro 19-1 "Net imports of crude and products" en The OIL and Energy Trends Statistical Review 1982, pp. 54-56. En la fuente se detectaron algunos errores en los agregados globales, por lo cual pueden existir algunas discrepancias entre los datos de este cuadro y los de la fuente original.

Por último, para fines de visualización del comportamiento del comercio internacional de crudo, a continuación se presenta el Cuadro 13 con los datos de mayor relevancia. A partir de la información presentada es posible efectuar algunas observaciones.

CUADRO 13

Volumen del comercio internacional de petróleo crudo para países desarrollados seleccionados, 1975-1982*, MBD.

Año	Volumen total del petróleo comerciado	Tasa de crecimiento anual
1975	21,265.0	
1976	23,260.6	9.4
1977	24,354.9	4.5
1978	23,742.5	-2.5
1979	24,775.0	4.3
1980	21,665.7	-12.6
1981	18,645.4	-13.9
1982*	16,221.8	-13.0

*Sólo incluye el primer semestre de 1982

Fuente: CUADRO 11.

Para todo el período en cuestión se ha observado una disminución absoluta en el volumen total de petróleo comercializado. En otras palabras, los países desarrollados han disminuido sus importaciones, o bien, ha descendido el volumen de petróleo vendido por los países exportadores a los países desarrollados. Como reflejo de ello, en la mayor parte de los años, las tasas de crecimiento anual del volumen total de petróleo han tendido a disminuir e incluso, en algunos años, a crecer en forma negativa.

A pesar de lo anterior, al efectuar una subdivisión para el período 1975-1982, es posible encontrar dos subperíodos con un año atípico entre los dos grupos. El primero de ellos incluye los años 1975-1977, y en él se presentó una tendencia al al-

za en los volúmenes totales de petróleo importado, y en consecuencia, tasas anuales de crecimiento positivas. Sin embargo, esta tendencia alcista se rompió en 1978, el año atípico dentro de esta división, y el volumen total de petróleo comercializado disminuyó, provocando una tasa anual de crecimiento negativa en comparación con el año anterior. A pesar de ello, para 1979 -año en el que se inició el otro subperíodo- aumentó el volumen total. Pero a partir de ese año, y hasta mediados de 1982, se dio una franca tendencia a la baja en las cantidades de petróleo comercializado, con las subsecuentes tasas negativas de crecimiento anual.

Cambios en la configuración de la oferta internacional
de petróleo crudo entre 1975 y 1982

Las fuentes de abastecimiento de petróleo crudo a los países desarrollados experimentaron importantes cambios durante el período 1975-1982. Ello no fue resultado únicamente de las modificaciones en los volúmenes absolutos de petróleo comercializado, que lógicamente provocaron alteraciones en la cantidad de petróleo exportado por los países productores, sino también fue consecuencia de cambios estructurales en la configuración de las fuentes oferentes del hidrocarburo.

Para fines de análisis, es posible establecer dos grandes subdivisiones de exportadores de crudo. Por un lado, existe el grupo de exportadores que participan dentro de la Organización de Países Exportadores de Petróleo, la OPEP. Dicha agrupación ha sido tradicionalmente la fuente principal de abastecimiento de crudo, aunque no posee el monopolio de las ventas, pues existen otros países exportadores que no son miembros de la OPEP. A este segundo grupo se le llamará, para fines prácticos, No-OPEP (término equivalente a los países exportadores no pertenecientes a la OPEP). Debe aclararse que esta subdivisión no implica la existencia de vínculos organizativos e institucionales entre los país No-OPEP. Si bien la subdivisión facilita el análisis, en algunos casos se destacará el papel individual de algunos exportadores^{5/}.

Nuevamente se recurrirá a la información disponible referente al comercio de

petróleo crudo de los países desarrollados a lo largo del período 1975-1982. Es necesario tener en mente las tendencias observadas en el comercio como un todo que fueron mencionados en el apartado anterior. El Cuadro 14 permite conocer en una primera aproximación el comportamiento de la oferta y los cambios en la configuración de la misma. A partir de la información presentada, es posible obtener las siguientes observaciones.

Tomando en cuenta los cambios en los volúmenes de petróleo enviado por los países exportadores de crudo a los países desarrollados, es posible identificar a lo largo del período un aumento absoluto y relativo en las exportaciones de los países No-OPEP y una disminución absoluta y relativa en las de la OPEP.

Las tasas de los volúmenes exportados por la OPEP han observado un comportamiento muy parecido a las tasas de crecimiento del total de las exportaciones a los países desarrollados a lo largo del subperíodo 1975-1977. Esta similitud se modifica a partir de 1978, pues las tasas de la OPEP pasan a ser más bajas que las del total. A diferencia, las tasas de crecimiento de las exportaciones de petróleo provenientes de los países No-OPEP no siguen una tendencia parecida a las tasas del total de exportaciones, proceso que se acentúa a partir de 1978.

Hacia principios del período estudiado, la participación relativa de la OPEP dentro del total de petróleo comercializado es casi del 90.0 por ciento, y la de los No-OPEP es un poco superior al 10.0 por ciento. Esta situación se va modificando año con año, y para mediados de 1982, puede observarse que la OPEP disminuye su participación relativa a poco menos del 70.0 por ciento y los No-OPEP la aumentan a una cifra cercana al 30.0 por ciento.

En términos absolutos, la OPEP registra su mayor volumen de petróleo exportado en el año de 1977 y su volumen más bajo hacia finales del período estudiado. Para el caso de los países No-OPEP, el mayor volumen se registra en 1979 y el menor en

1975. En términos relativos la mayor participación de la OPEP se da en los años 1975 y 1976 y la menor hacia finales del período. En forma contraria, la menor participación relativa del grupo No-OPEP se da hacia principios del período, en 1975, 1976, y la mayor, hacia mediados de 1982.

A manera de resumen de los puntos anteriores, puede decirse que, considerando los cambios absolutos en el total de crudo exportado a los países desarrollados entre 1975 y 1981, la OPEP ha ido perdiendo importancia relativa y ha disminuido sus volúmenes absolutos en dicho comercio. A diferencia, los países del grupo No-OPEP han aumentado su importancia relativa y los volúmenes absolutos en el comercio internacional de crudo. Además, el comportamiento de las tasas de crecimiento de las exportaciones de la OPEP ha seguido de cerca al de las exportaciones totales, afirmación que no es totalmente válida para el caso de las tasas de los países No-OPEP.

Las tendencias señaladas son aplicables de manera general a los grupos OPEP y No-OPEP; sin embargo, existen ciertos casos atípicos que rompen con el comportamiento observado. Por diferentes razones, mismas que quedarán evidenciadas en el siguiente análisis, revisten importancia los casos de Irán, Arabia Saudita y Venezuela, dentro del grupo OPEP, y los de México, Noruega, Gran Bretaña y Egipto, dentro del grupo No-OPEP. Para fines prácticos, la información relevante para tales casos se presenta en el Cuadro 14.

Dentro del grupo de países de la OPEP destaca la estrepitosa caída de los volúmenes exportados por Irán (de 3,626.0 MBED en 1975 a 422.8 MBED en 1981), y en consecuencia, la baja de la participación relativa de dicho país dentro del total de petróleo comercializado (17 por ciento en 1975 a 2.3 por ciento en 1981). Esta situación se modifica para el primer semestre de 1982, pues el volumen aumenta a 700.4 MBED, siendo la participación relativa de 4.3 por ciento.

A lo largo de 1975-1981 se registró un aumento en el volumen de petróleo exportado por Arabia Saudita de 5,400.9 MBED en 1975 a 6,585.7 MBED en 1981. Es impor-

tante destacar el incremento, pues se da en un período en el cual, sobre todo a partir de 1979, hay una tendencia a la baja en el comercio de petróleo. La combinación de ambos hechos provoca un aumento en la participación relativa del reino en el total de petróleo exportado: del 25.4 por ciento en 1975 al 35.3 por ciento en 1981. Para el primer semestre de 1982, la situación se modifica levemente, pues las exportaciones sauditas disminuyen a 5,145.6 MED y la participación relativa a 31.7 por ciento.

A lo largo del período, Venezuela disminuyó su volumen absoluto de petróleo exportado, aunque su proporción relativa no sufrió un descenso considerable debido a los cambios en el total de petróleo comercializado. Esta consideración es, en gran medida, aplicable al resto de exportaciones pertenecientes a la OPEP, si bien existen diferencias al compararse las relativas tasas de crecimiento.

A manera de resumen, durante el período estudiado, hubo dos casos que se apartaron de las tendencias generales aplicables al comportamiento de los exportadores de la OPEP mencionados: Irán y Arabia Saudita.

Para el caso de los países del grupo No-OPEP, es necesario resaltar algunas modificaciones estructurales en la configuración de la oferta. Debe notarse que a lo largo del período aumentó el volumen absoluto y la participación relativa en el petróleo comercializado para dichos países. Sin embargo, si se observa el rubro "otros" (que se refiere a todos los países del grupo No-OPEP, salvo Egipto, Gran Bretaña, México y Noruega) resulta evidente que no hubo modificaciones de consideración ya que la participación relativa varió ligeramente; aunque el volumen total exportado descendió, lo hizo en una forma comparable a la del total de petróleo exportado. En todo caso, habría que explicar los cambios en la oferta No-OPEP en función de la incorporación de nuevos exportadores: Noruega, Reino Unido, México y Egipto. Todos estos países presentaron en algún momento tasas de crecimiento muy elevadas en los volúmenes exportados, lo cual permitió aumentar su proporción relativa dentro del to

tal de las exportaciones a los países desarrollados (para los 4 países del 1.0 por ciento en 1975 a 17.3 a mediados de 1982).

De los 4 países señalados, 2 de ellos pertenecen al grupo de países desarrollados de Occidente, que a su vez se habían caracterizado por ser importadores netos de crudo: Noruega y el Reino Unido. A lo largo del período, esta última condición se modifica y hacia finales del mismo se convierten en exportadores netos de crudo, aunque continúan importando petróleo (este fenómeno será analizado con mayor detalle en próximo apartado). Su importancia dentro de la estructura de la oferta es doble pues a la vez que disminuyen sus importaciones de petróleo, contribuyen al aumento absoluto y relativo de las exportaciones No-OPEP.

Para el caso de México, la anterior consideración no se aplica, pues como se vio desde un principio, a partir de 1975 dejó de importar petróleo; en consecuencia, durante todo el período, se ha comportado como un exportador neto del hidrocarburo. Es necesario tener en mente este hecho al observar el aumento absoluto y relativo en el total de petróleo exportado a países desarrollados. Al respecto, resulta de interés hacer una comparación con el otro caso mencionado, el egipcio, mismo que presentó tasas de crecimiento muy variables en los volúmenes exportados.

Si bien resulta reiterativo, los cambios estructurales derivados de los aumentos en los volúmenes totales y las participaciones porcentuales de estos países se dan durante un período en el cual el petróleo comercializado a países desarrollados presenta una tendencia al alza de 1975 a 1977 y la subsecuente tendencia a la baja de 1979 a 1982.

Aunque el objetivo central de este análisis no es hacer un estudio detallado del destino geográfico de las exportaciones de petróleo crudo, es conveniente hacer algunos señalamientos en relación a ciertos casos que revisten interés para México. La información completa en la cual se basa este breve análisis se encuentra en el Apé-

dice. Para fines prácticos, conviene tener en mente la información presentada en el Cuadro 14.

Considerando la caída en el volumen total de petróleo exportado por Irán a lo largo del período, destacan dos cambios en cuanto a destino de las ventas: la desaparición absoluta, hacia 1981, de Estados Unidos y Canadá como clientes iraníes. En 1982, se registró la exportación de una pequeña cantidad de crudo a los E.U., que en términos relativos representó el 1.7 por ciento de las ventas totales.

Teniendo en cuenta el aumento de petróleo exportado por Arabia Saudita en un período de cambios en la estructura de petróleo comercializado, sobresale el incremento en volumen total y en la participación porcentual de los Estados Unidos como cliente saudí (de 636.3 MBED y 11.8 por ciento en 1975 a 1,189.5 y 18.1 por ciento en 1981). En términos porcentuales, las exportaciones sauditas a los E.U. se mantuvieron cercanas al 20 por ciento del total entre 1976 y 1980. La situación presentó un cambio en el primer semestre de 1982 ya que, en términos absolutos, el volumen fue de 625.7 MBED y la participación relativa 12.2 por ciento.

En el caso venezolano, teniendo en mente la disminución el volumen total de crudo exportado a lo largo del período, cabe resaltar varios cambios en materia de destino: la disminución absoluta y relativa de los Estados Unidos como cliente (de 475.5 MBED y 52.3 por ciento en 1975 a 113.6 MBED y 25.5 por ciento a finales del período estudiado); y por otro lado el aumento absoluto y relativo de Japón, Francia y España como clientes de este país (en conjunto, 38.2 MBED y 4.1 por ciento en 1975 a 141.8 y 21.4 por ciento en 1981 y 90.4 MBED y 20.3 por ciento para el primer semestre de 1982).

Los clientes más importantes de Egipto, Noruega y Gran Bretaña han sido países geográficamente próximos (para Egipto han sido Italia y Grecia, y para Noruega y Gran Bretaña han sido Bélgica, Holanda, Alemania Federal, Dinamarca y Suecia). Sin

embargo, a lo largo del período, y sobre todo hacia finales, los Estados Unidos se han convertido en un cliente de importancia.

Un último punto que cabría destacar para el caso de México es la participación relativa de las exportaciones mexicanas dentro de las exportaciones del grupo No-OPEP a los países desarrollados. Nuevamente, como consecuencia del importante crecimiento absoluto y relativo de las ventas de México, su papel dentro del grupo No-OPEP se ha visto modificado. Tomando como base las exportaciones totales de este grupo como un 100 por ciento, la participación relativa de México ha crecido en forma considerable, pues para 1975 tan sólo representó un 2.8 por ciento y en 1982, la proporción alcanzó un 19.1 por ciento. En consecuencia, el peso relativo de México ha aumentado dentro de este grupo de exportadores. Al respecto, véase el Cuadro 15.

Cambios en la configuración de la demanda internacional de de petróleo crudo, 1975 - 1982

Para el análisis detallado de la demanda internacional de petróleo crudo de 1975 a 1982 sólo se dispone, por el momento, información completa de las importaciones del hidrocarburo por parte de los países desarrollados de Occidente. Retomando las consideraciones hechas en un principio, tales cifras son aplicables a un elevado porcentaje de la demanda mundial de crudo pues éstos países consumen una importante proporción del petróleo del mundo. Así como cerca del 80 por ciento del comercio de crudo y productos petrolíferos del mundo (excluyendo a los países de planificación centralizada) se concentra en el grupo de 20 países desarrollados, en el caso de la demanda mundial de petróleo se presenta una situación similar. En efecto, tal y como se hace patente en el Cuadro 16, entre 1975 y 1981 los países desarrollados han absorbido entre un 80 y un 75 por ciento de la demanda mundial.

CUADRO 15
México: Participación relativa dentro del grupo de países "NO OPEP" en el comercio internacional
de crudo a países desarrollados seleccionados, 1975-1982*, M80.

	1975	%	1976	%	1977	%	1978	%	1979	%	1980	%	1981	%	1982*	%
Total No OPEP	2,708.3	100.0	2,964.3	100.0	3,160.9	100.0	3,672.7	100.0	4,459.5	100.0	4,387.9	100.0	4,647.3	100.0	4,911.8	100.0
México	76.3	2.8	90.1	3.0	172.4	5.5	316.6	8.6	487.3	10.9	701.0	16.0	879.0	18.9	940.6	19.1
Otros	2,632.0	97.2	2,074.2	97.0	2,988.5	94.5	3,356.1	91.4	3,972.2	89.1	3,686.9	84.0	3,768.3	81.1	3,971.2	80.9

Fuente: Datos obtenidos a partir del Cuadro 14.

* Sólo incluye el primer semestre

CUADRO 16
Demanda mundial de petróleo, 1975-1981, MSD.

	1975	%	1976	%	1977	%	1978	%	1979	%	1980	%	1981	%
Total Mundial ^{1/}	45,074.0	100.0	47,911.0	100.0	49,534.0	100.0	51,036.0	100.0	51,966.0	100.0	49,329.0	100.0	46,220.0 ^{2/}	100.0
Grupo de veinte países desarrollados	36,143.0	80.2	38,363.0	80.1	39,176.0	79.1	40,202.0	78.8	40,431.0	77.8	37,712.0	76.4	35,107.0	76.0
Resto del mundo	8,931.0	19.8	9,548.0	19.9	10,358.0	20.9	10,836.0	21.2	11,535.0	22.2	11,617.0	23.6	11,113.0 ^{2/}	24.0

^{1/} No incluye a países de economía de planificación centralizada

^{2/} estimado

Fuente: Elaborado a partir del Cuadro 15.1 "World oil demand" en The Oil and Energy Trends Statistical Review, 1982., pp. 38-39

Este porcentaje es elevado, si bien ha tendido a disminuir. Una gran parte de su demanda es satisfecha por medio de importaciones, pues la producción interna de estos países no cubre sus necesidades totales.

A partir de la información disponible, se pueden elaborar algunas observaciones en los cambios de la composición de la demanda de petróleo importado por los países desarrollados y de los cambios en las fuentes de abastecimiento de crudo a dichos países. Debe tenerse en cuenta que tales cambios se inscriben dentro de las modificaciones del comercio internacional mencionadas en un apartado anterior. Para fines prácticos, la información relevante será presentada en el Cuadro 17.

A lo largo del período, dos países, Japón y los Estados Unidos, absorbieron las mayores cantidades de petróleo importado y llegaron a concentrar casi un 50 por ciento de las mismas.

En términos absolutos, los E.U. fueron el principal importador (salvo en 1975 y en el primer semestre de 1982). En los años de mayor demanda total (1977-1979), sus compras superaron los 6 millones de barriles diarios. En términos relativos, su proporción dentro de las compras totales pasó de un 20.4 por ciento en 1975 a 25.9 por ciento en 1981, si bien descendió a 19.9 por ciento en el primer semestre de 1982. Los porcentajes más elevados se registraron en los años de mayor demanda total. A pesar de una disminución en el total de petróleo importado por el conjunto de los países desarrollados de 1975 a 1982, los E.U. no siguieron esta tendencia, pues la cantidad importada en 1981 aumentó en comparación con la de principios del período. Sin embargo, para el primer semestre de 1982, los E.U. registraron su volumen más bajo de importaciones de todo el período: 3,230.7 MBD.

En el caso del Reino Unido, durante el período puede observarse una franca disminución en el volumen de importaciones y en la participación relativa del país en

CUADRO 27
Comparación de la demanda de servicios crediticios reportada por países desarrollados
acumuladas, 1971-1982^{1/} (en \$' mil.)

	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	Tasa de crec. 1980/1979	Tasa de crec. 1981/1980	1982 ^{2/}
Total	31,366.0	41,262.6	51,000.0	61,700.0	72,400.0	83,100.0	93,800.0	104,500.0	115,200.0	11.6	10.0	122.0
EEUU	4,352.4	5,352.4	6,352.4	7,352.4	8,352.4	9,352.4	10,352.4	11,352.4	12,352.4	9.6	9.6	122.0
Francia	2,352.4	2,352.4	2,352.4	2,352.4	2,352.4	2,352.4	2,352.4	2,352.4	2,352.4	0.0	0.0	122.0
Reino Unido	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	0.0	0.0	122.0
Países Bajos	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	0.0	0.0	122.0
República Federal de Alemania	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	0.0	0.0	122.0
Italia	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	0.0	0.0	122.0
Países nórdicos	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	0.0	0.0	122.0
Canadá	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	0.0	0.0	122.0
Brasil	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	0.0	0.0	122.0
Argentina	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	0.0	0.0	122.0
Chile	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	0.0	0.0	122.0
Colombia	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	0.0	0.0	122.0
Perú	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	0.0	0.0	122.0
Uruguay	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	0.0	0.0	122.0
Venezuela	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	0.0	0.0	122.0
Corea	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	0.0	0.0	122.0
Japón	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	0.0	0.0	122.0
India	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	0.0	0.0	122.0
China	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	0.0	0.0	122.0
Países en desarrollo	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	1,352.4	0.0	0.0	122.0

1/ Más sobre el primer semestre de 1982.
2/ Los valores de las tasas de crecimiento están expresados en "por ciento".
Fuente: Elaboración a partir de estadísticas de la OCDE, (8) Trimestre diciembre de 1981 y Cuadros 24, 25 y 26 de 1982.

el total de crudo importado. A la vez, como fue señalado con anterioridad, este país comenzó a exportar importantes cantidades de petróleo durante estos años, y para 1980 las exportaciones prácticamente fueron del mismo monto que las importaciones con lo cual casi se alcanzó la autosuficiencia en materia petrolera. Ya en 1981 y en el primer semestre de 1982, las exportaciones superaron a las importaciones. La importancia de la Gran Bretaña radica en que ha disminuido su demanda de petróleo del extranjero, a la vez que ha colocado crudo - alternativo a la OPEP - dentro del mercado internacional del energético.

En términos absolutos, durante todo el período, la demanda de Canadá tendió a disminuir, incluso en los años en los cuales se registraron tasas positivas de crecimiento en la demanda total. En consecuencia, la participación relativa de este país en el total de petróleo importado disminuyó (de 3.8 por ciento en 1975 a 2.2 por ciento en 1982).

Al analizar los cambios en la configuración de la oferta de petróleo, quedó claro que los países de la OPEP disminuyeron su participación relativa dentro del comercio de petróleo crudo. Visto desde la perspectiva de la demanda, este hecho tuvo su expresión equivalente: los países desarrollados de Occidente modificaron el origen de sus importaciones, de tal manera que los países de la OPEP disminuyeron su participación relativa como fuente de abastecimiento.^{6/} Sin duda alguna, el cambio en la configuración se vio posibilitado por el aumento de las exportaciones de los países No-OPEP y además por la caída de la participación iraní dentro del comercio de crudo. Cabe recordar que el incremento del grupo No-OPEP se dio aún en los años en los cuales las tasas anuales de crecimiento de petróleo comercializado fueron negativas. Para el caso de los países importadores del energético, valdría la pena presentar algunos aspectos referentes a la disminución de la OPEP como fuente de abastecimiento y al aumento de la participación No-OPEP.

Para la mayoría de los países, a principios del período estudiado, el petróleo de la OPEP representaba entre un 80.0 y un 95.0 por ciento de sus necesidades propias. La situación se fue modificando año con año y para mediados de 1982, el rango se encontraba entre un 65.0 y un 80 por ciento.

Para el caso de España, la participación relativa de la OPEP como fuente abastecedora llegó a ser muy elevada - 97.8 por ciento en 1978. Sin embargo, para mediados de 1982, la situación había cambiado radicalmente, pues dicha proporción - descendió a un 72.9 por ciento. Esta modificación fue resultado, entre otras causas, de la inclusión de una fuente No-OPEP en la configuración de las compras: México. La participación relativa de las importaciones de México pasó de 0.5 por ciento en 1978 (con porcentajes nulos en años anteriores) a un 17.6 por ciento para el primer semestre de 1982.

Fuentes de abastecimiento de petróleo crudo en los clientes de petróleo crudo mexicano, 1975-1982

El estudio de las fuentes de abastecimiento de petróleo crudo de los clientes mexicanos reviste importancia, pues permite conocer, entre otros elementos, el peso relativo de las importaciones mexicanas dentro del total de importaciones de los países compradores^{7/}. Para este fin, serán revisadas con cierto detalle las fuentes de abastecimiento de los principales países importadores del hidrocarburo mexicano^{8/}, además de la evolución y los cambios en la configuración de la oferta de estos países. La información detallada aparece en los cuadros del Apéndice.

Estados Unidos

Este país ha sido, desde 1975, el principal comprador de petróleo mexicano. Sin duda alguna, este hecho obedece a la cercanía geográfica de ambas naciones y

a la tendencia generalizada del comercio exterior de México a concentrarse en el mercado norteamericano. Sin embargo, a pesar del aumento constante en el volumen total de petróleo exportado a los E.U., su participación relativa ha disminuido debido a la diversificación de clientes.

Desde la perspectiva norteamericana, la tendencia ha sido la inversa, pues el aumento en los volúmenes importados en términos absolutos se ha visto acompañado por un incremento en términos relativos de la participación mexicana como fuente de abastecimiento: del décimo lugar que México ocupaba en 1975 (con 76.3 MBD y 1.8 por ciento), hacia finales del primer semestre de 1982 pasó a ocupar un segundo lugar (con 524.3 MBM y 16.2 por ciento). Esta tendencia hacia el ascenso en ambos términos ha sido continua a lo largo del período analizado.

Durante el período 1975-1981, Arabia Saudita y Nigeria se han mantenido como las dos fuentes principales de abastecimiento de los E.U., aunque la participación saudí se ha incrementado, tanto en términos absolutos como relativos. Esta situación se modifica en el primer semestre de 1982, cuando México desplaza a Nigeria del segundo lugar. En general, los demás países de la OPEP han visto disminuida su participación como abastecedores de los E.U. El caso más notorio ha sido el de Irán, que en 1981 desapareció de la lista de exportadores (en 1975 era el quinto abastecedor). Otro país de la OPEP que en gran medida ha modificado su papel es Venezuela (de un tercer lugar en 1975 pasó a ocupar el sexto lugar en 1982).

Los países No-OPEP han aumentado su participación en el mercado norteamericano, sobre todo a partir de 1978. Los casos más notorios han sido el mexicano y el inglés. Con relación a este último, debe señalarse que pasó de 0.2 por ciento en 1976 a 10.3 por ciento a finales del período estudiado, cifra que representó el cuarto lugar en cuanto a fuente de abastecimiento.

Canadá

A pesar de que Canadá se ha alejado del comportamiento general de las importaciones de los países desarrollados al presentar una tendencia constante a la disminución de las compras, dentro de la configuración de sus fuentes de abastecimiento, México ha aumentado sus exportaciones y su participación relativa, sobre todo a partir de 1980. De proporciones muy bajas registradas en 1977, 1978 y 1980, las ventas a Canadá representaron un 4.2 por ciento en 1981 y un 3.6 por ciento en el primer semestre de 1982.

Las importaciones mexicanas dentro de la lista de abastecedores de Canadá han ocupado un lugar muy bajo e incluso nulo hasta 1980. En ese año, dichas importaciones se situaron en el quinto lugar de la lista (con 9.5 MBD y 1.6 por ciento) pero para finales del primer semestre de 1982, la posición se había modificado hasta alcanzar el tercer sitio (con 50.7 MBD y 13.9 por ciento del total).

Hasta 1978, las principales fuentes de abastecimiento de Canadá fueron Venezuela, Irán y Arabia Saudita, países que concentraban mayoritariamente los volúmenes de crudo. En 1979, disminuyó en forma considerable la participación iraní y ya para 1980 el volumen era nulo. En 1980 y 1981 Arabia Saudita ocupó el primer lugar como abastecedor, sitio que hasta 1979 le había correspondido a Venezuela; en el primer semestre de 1982, este país ocuparía nuevamente el primer lugar. Venezuela vio disminuir sus volúmenes de exportación a Canadá a lo largo del período. En cuanto a la participación total de la OPEP como abastecedor de Canadá, la proporción disminuyó en forma constante entre 1975 y 1982 (de 93.5 por ciento a 58.9 por ciento).

En forma inversa, la participación No-OPEP ha aumentado a lo largo del período y ya para el primer semestre de 1982, México ocupaba el primer sitio dentro de este grupo.

España

El crecimiento de las ventas de crudo mexicano a España ha sido muy notable, pues de un nivel inicial bajo se ha llegado a 151.5 MED en 1981 y a 143.9 MED en el primer semestre de 1982. Estas cifras representaron un 13.8 por ciento y un 11.2 por ciento, respectivamente, de las ventas totales de México. Desde 1979, España se ha mantenido como el segundo comprador de petróleo mexicano.

En los primeros años en que se registraron importaciones mexicanas de petróleo, la participación relativa de las mismas dentro de la estructura de las fuentes de abastecimiento de España fue muy baja. Sin embargo, para 1979 la proporción fue de 4.2 por ciento (con lo cual México se convirtió en el sexto abastecedor); en 1980, la participación fue del 9.5 por ciento (y un correspondiente tercer lugar); por último, para finales del primer semestre de 1982, el porcentaje aumentó a 17.6 por ciento (y con ello, México pasó a ser el segundo abastecedor).

De 1975 a 1979, la OPEP constituyó la fuente principal de abastecimiento de petróleo de España. En estos años, la proporción relativa de la organización nunca fue menor al 90 por ciento. Los abastecedores más importantes fueron Arabia Saudita -país que mantuvo el primer sitio-, Irak, Irán y Libia. Debe destacarse que Irán siempre ha conservado un lugar importante como abastecedor de España, a pesar de la disminución en sus exportaciones a lo largo del período. Cabe agregar que la participación relativa y absoluta de la OPEP disminuyó a partir de 1980.

En contrapartida, la participación de las importaciones No-OPEP aumentó entre 1980 y 1982. Ello fue resultado, básicamente, del incremento de las compras de petróleo a México. En general, las ventas de los otros países No-OPEP han sido muy bajas.

Una de las causas por las cuales España ha mantenido elevado el nivel de compras de petróleo a México ha sido la garantía en el abastecimiento. En marzo de 1982,

frente al descenso de la demanda y de las importaciones de petróleo, las compañías petroleras de participación estatal redujeron sus compras en el exterior y propusieron a las compañías privadas que también disminuyeran sus importaciones. Las primeras argumentaron, además,

la imposibilidad de reducir aún más sus compras por cuanto que sus principales contratos, los firmados con PETROMIN (la empresa nacional saudita) y PEMEX, no deben verse afectados por razones obvias, ya que son el pilar principal sobre el que se asienta nuestra política de compra de crudos, y su buen funcionamiento es clave para hacer frente a situaciones delicadas, ahora ciertamente impensables, como ya se demostrara hace apenas dos años. 9/

Francia

A lo largo del período estudiado, las fuentes de abastecimiento de Francia han sido diversas. México inició sus ventas de crudo a este país en 1980. Las exportaciones a Francia han representado el 5.1 por ciento en 1980, el 6.6 por ciento en 1981 y el 6.0 por ciento en el primer semestre de 1982, de las exportaciones totales de México.

Para Francia, las importaciones provenientes de México han tendido a crecer en volumen y con ello ocupar un peso relativo mayor. En 1980, dichas importaciones equivalieron a un 1.0 por ciento del total (con el décimo cuarto lugar como abastecedor) y en 1982 pasaron a representar el 2.7 por ciento del total (y con ello, la octava posición).

De 1975 a 1979, las principales fuentes de abastecimiento de Francia fueron Arabia Saudita, Irán, los Emiratos Arabes Unidos, Irak y Nigeria. Durante estos años, la OPEP abasteció a Francia con más del 90 por ciento de las importaciones de petróleo. Entre 1980 y 1981 disminuyó en forma considerable la participación de Irán en el rubro de importaciones, aunque esta tendencia se inició en 1979 (en 1978 la participación iraní fue del 9.4 por ciento y en 1982 sólo alcanzó el 2.6 por ciento). En 1982, un sólo país, Arabia Saudita, abasteció a Francia el 40 por

ciento de sus necesidades de petróleo importado.

La participación de los países No-OPEP ha sido en general muy baja durante el período. La principal fuente abastecedora del grupo No-OPEP ha sido la Unión Soviética, que en 1980 fue el quinto abastecedor de Francia (con 123.2 MBED y 5.6 por ciento del total) y en 1981, el cuarto (con 85.2 MBED y 4.5 por ciento). Los otros exportadores No-OPEP que poco a poco han ido aumentando su participación en el mercado francés han sido Noruega, Gran Bretaña y México.

Japón

Este país es, después de los E.U., el mayor importador de petróleo de los países desarrollados. A lo largo del período analizado sus importaciones han oscilado entre 3.7 y 5 millones de barriles diarios. En 1978 se registraron las primeras ventas de crudo de México a esta nación aunque la cifra fue muy baja (0.9 MBED). En 1979 no se registraron exportaciones de crudo a Japón, pero en 1980 la cantidad exportada fue de 35.2 MBED, equivalente al 4.3 por ciento del total exportado. En 1981, las ventas fueron de 76.5 MBED, es decir, el 7.0 por ciento del total. Por último, en el primer semestre de 1982, las cifras fueron de 76.2 MBED y 6.0 por ciento de las exportaciones totales.

Al ser tan elevada la cantidad de petróleo importada por Japón, el crudo mexicano ha representado, de hecho, una proporción muy baja dentro del total adquirido en el exterior: 0.0 por ciento en 1978, 0.5 por ciento en 1980, 1.9 por ciento en 1981 y 1.8 por ciento en el primer semestre de 1982.

Las importaciones provenientes de la OPEP han representado a lo largo del período entre un 90 y un 80 por ciento del total importado y se ha dado un proceso constante de disminución de dicha proporción. Los principales abastecedores de Japón han sido Arabia Saudita, Irán, Indonesia, Kuwait y los Emiratos Arabes Uni-

dos, aunque a partir de 1979, las exportaciones iraníes sufrieron un considerable descenso. Hasta 1978, Irán fue el segundo abastecedor en orden de importancia.

Los principales abastecedores No-OPEP han sido, en diferentes momentos, China, Brunei y Malasia. La participación mexicana ha sido, en realidad, baja.

Consideraciones adicionales

A partir del análisis de las fuentes de abastecimiento de petróleo de los clientes de crudo mexicano, puede observarse que las importaciones provenientes de México han ido adquiriendo un peso creciente entre 1975 y 1982. A la vez, los volúmenes importados han tendido a estabilizarse en cantidades similares entre 1981 y mediados de 1982, a pesar de la disminución constante en las importaciones petroleras de estos países. Los esfuerzos de México por diversificar sus mercados han sido positivos, pues las ventas a los E.U. han disminuido en términos porcentuales hasta alcanzar cifras inferiores al 50 por ciento entre 1981 y 1982^{10/}. En conjunto, las ventas a España, Canadá, Francia y Japón han representado 174 MBD en 1981, o el 21 por ciento de las exportaciones totales de México para ese año, 345.5 MBD en 1981 - el 31.5 por ciento del total - y 344.3 MBD en el primer semestre de 1982 - el 26.8 por ciento del total.^{11/}

Esto significa que tales países poseen un peso relativo considerable dentro de las exportaciones mexicanas de petróleo, y en última instancia, en los esfuerzos de México por diversificar sus mercados. Sin embargo, la situación se modifica al adoptarse la perspectiva de los países importadores.

Las importaciones mexicanas han representado un volumen creciente dentro de sus importaciones totales, a la vez que ha permitido la diversificación de las fuentes de abastecimiento. Pero al considerar el peso relativo de las importaciones de México dentro del total sólo en los casos de España y Canadá, las cifras han rebasado

el 10 por ciento -situación que también se presenta en el mercado norteamericano.

Por su parte, los porcentajes en los totales de Francia y Japón han sido muy bajos. ^{12/}

Por ello, bajo una hipotética situación de sobreoferta petrolera mundial, frente a una disminución, suspensión o cancelación de las compras petroleras a México por parte de cualquiera de los países mencionados, en términos comparativos, México resultaría más gravemente afectado dada la configuración de las fuentes de abastecimiento de estos países - caracterizados por su diversificación.

Si a lo anterior agregamos que los costos de transporte del crudo mexicano a los mercados europeo y asiático son mayores que los costos al mercado norteamericano - debido a la cercanía de los E.U. a México - resulta que en una situación de baja competitividad del petróleo mexicano frente a otros crudos - a causa de precios elevados y costos de transporte altos - los compradores optarán por disminuir sus compras.

Considerando estos elementos, conviene examinar el comportamiento de estos importantes clientes en los cuatro trimestres de 1981. Ese año se caracterizó por los diversos cambios en los precios oficiales de exportación de México debido a las presiones de los clientes y a las condiciones de sobreoferta petrolera. La información necesaria está presentada en el Cuadro 18. ^{13/}

Durante 1981, las exportaciones mexicanas de petróleo experimentaron diversos cambios en el volumen por trimestres. De ellos, sobresale la disminución en las exportaciones de 27.5 por ciento entre el segundo y el tercer trimestre, y la subsecuente elevación de 26.0 por ciento entre el tercer y el cuarto trimestre. Sin duda, estos cambios fueron resultado de la política de precios adoptada por México durante ese año. Dadas las condiciones de sobreoferta petrolera imperantes a lo largo de todo el año, los precios de México disminuyeron. Sin embargo, debido a decisiones gubernamentales, los precios fueron modificados en varias ocasiones provocando con ello la insatisfacción de los clientes y la subsecuente reducción en sus volúmenes aquí-

CUADRO 1a
México: Exportaciones trimestrales de petróleo crudo por países seleccionados, 1981, MIO. $\frac{1}{2}$

	2/	113/	Tasa de creci- miento, 11/1	1114/	Tasa de creci- miento, 111/11	1V5/	Tasa de creci- miento, 1V/111	1981
Total	1,127.7	1,243.1	10.2	901.7	-27.5	1,136.4	26.0	1,098.0
Estados Unidos	565.7	590.7	4.4	435.2	-26.3	608.6	39.8	549.9
Canadá	41.6	47.4	13.9	50.0	5.5	45.4	-9.2	46.1
España	153.0	200.4	31.0	151.9	-24.2	101.5	-33.2	151.6
Francia	88.1	92.3	4.8	39.3	-57.4	67.6	72.0	71.7
Japón	83.8	111.3	32.8	52.8	-52.6	58.5	10.8	76.5
Otros	195.5	201.0	2.8	172.5	-14.2	254.8	47.7	202.2

1/ Las tasas de crecimiento están expresadas en "por ciento"

2/ Durante el primer trimestre, el precio del istmo fue \$38.50/b y el del maya, \$34.50/b

3/ Al comenzar el segundo trimestre, el maya fue reducido a \$32.00/b; el 3 de junio el precio del istmo fue reducido a \$34.50/b y el maya a \$28.50/b

4/ Al comenzar el tercer trimestre, el precio del istmo aumentó a \$35.50/b y el del maya a \$30.00/b. El 1º de agosto, los precios fueron reducidos nuevamente: el istmo a \$34.00/b y el del maya a \$28.50/b

5/ El 1º de noviembre, el precio del istmo aumentó a \$35.00/b

Fuente: Cuadro de "México: exportaciones de petróleo crudo 1981" en Energéticos, a.6.n.9. (septiembre de 1982).

ridos. Ello quedaría reflejado en el descenso de 27.5 por ciento de las exportaciones registrado entre el segundo y el tercer trimestre^{14/}. Los clientes más importantes de México - salvo Canadá - redujeron sus compras con relación al trimestre anterior. Sobresalen, sin duda alguna, las disminuciones superiores al 50 por ciento de Japón y Francia.

A diferencia, entre el tercer y el cuarto trimestre, las compras se elevaron, a consecuencia de una mayor competitividad del crudo mexicano debido a la reducción de los precios. Los incrementos en las compras de los E.U. y Francia fueron superiores al crecimiento promedio de 26 por ciento y compensaron la caída de las exportaciones a España. Durante esos meses de sobreoferta petrolera, los clientes mexicanos no tuvieron problemas de abastecimiento y la disminución en las importaciones provenientes de México no provocó alteraciones en su consumo de hidrocarburos.

En contraste, la baja de las exportaciones petroleras de México provocó serios problemas financieros al país debido al descenso en el ingreso por concepto de exportaciones petroleras. Por ello, se optó por reducir los precios a fin de colocar un volumen superior de crudo en el mercado internacional, evitando con ello perder compras por parte de importantes clientes.

Mediante este análisis, se hace evidente que el margen de acción de México en materia petrolera es bastante limitado pues la estructura de abastecimiento de sus clientes más importantes se encuentra diversificada. En un determinado momento, la posibilidad de una suspensión de compras a México puede limitar la capacidad del país para emprender una medida que sea considerada perjudicial por los compradores. De hecho, esta fue la situación que se presentó en los meses de julio y agosto de 1981.

Esta limitación se modifica al variar las condiciones internacionales del mercado petrolero. Frente a una disminución en la oferta petrolera, los compradores

intentaron adquirir mayores cantidades de petróleo a México. A lo largo de este estudio, se ha planteado que la producción mexicana vino a cubrir parte de las necesidades petroleras de algunos países que entre 1979 y 1980 vieron disminuir sus importaciones de Irán e Irak. En esos años, México tuvo la capacidad de imponer sus condiciones comerciales.

Sin embargo, entre 1981 y el primer semestre de 1982, la capacidad de acción de México se ha visto limitada - sobre todo en términos de precio - al modificarse las condiciones del mercado petrolero internacional. Por ello, resulta interesante observar que no obstante la disminución en el comercio internacional de crudo a partir de 1979, México no únicamente ha logrado conservar su participación porcentual dentro del mismo, sino que ha sido capaz de incrementar su participación relativa al 5.8 por ciento hacia el final del período estudiado.

Notas

1. Al respecto véase Cuadro 1
2. Los datos referentes al comercio internacional de crudo de los países desarrollados han sido tomados de Energy Research Limited. World Oil Trade, (diciembre de 1981 y de 1982). Completo. (De ahora en adelante, W.O.T.). En dicha publicación se consignan datos referentes a las importaciones y/o exportaciones de petróleo crudo de Alemania Federal, Australia, Austria, Bélgica, Canadá, Dinamarca, España, Estados Unidos, Finlandia, Francia, Grecia, Holanda, Irlanda, Italia, Japón, Noruega, Portugal, Reino Unido, Suecia y Suiza, es decir, todos los países miembros de la Organización de Cooperación y Desarrollo Económico, salvo Islandia, Luxemburgo, Nueva Zelanda y Turquía. Estos países concentran la mayor parte de las importaciones de crudo del mundo. Además, para el caso de México, los compradores pertenecientes a este grupo han representado entre un 85 y un 90 por ciento de las compras de petróleo crudo mexicano, por lo cual el análisis de estos datos puede servir para conocer las tendencias generales de la participación de México en el comercio internacional de crudo.
3. Los datos del W.O.T. difieren de los datos obtenidos a partir de las fuentes oficiales mexicanas. Sin embargo, a pesar de las discrepancias, en ambos casos las tendencias generales se mantienen. Para el caso del W.O.T., se registran las importaciones totales del grupo de 20 países y de cada uno de ellos. Además, se especifica la fuente de abastecimiento de las importaciones, de donde pueden inferirse los montos totales de las exportaciones de los países exportadores de petróleo.
4. Es necesario utilizar ambos términos -exportaciones e importaciones- en el caso de los países desarrollados de Occidente, pues algunos países, sobre todo Noruega y la Gran Bretaña, participan no sólo como importadores, sino también como exportadores.
5. Los países pertenecientes a la OPEP son: Argelia, Arabia Saudita, Ecuador, Emiratos Arabes Unidos, Gabón, Indonesia, Irak, Irán, Katar, Kuwait, Libia, Nigeria y Venezuela. Los países No-OPEP son bastantes en cuanto a número, aunque en términos de importancia, los principales (y a los que se les dará una mayor atención en este análisis) son: Egipto, México, Noruega, Reino Unido y la Unión Soviética. Otros países No-OPEP son: Angola, Bahrain, China, Malasia, Omán, Siria, Trinidad Tobago y Túnez. Para fines de presentación y de comparación, en algunos casos se destacará por separado la participación de México, aunque pertenecería, en todo caso, a los países No-OPEP.
6. Al respecto, convendría revisar nuevamente los Cuadros de los cambios en la configuración de la oferta de petróleo a lo largo del período, sobre todo aquellos en donde se contrastan las exportaciones de la OPEP con los del grupo No-OPEP.
7. Al respecto, conviene recordar las consideraciones referentes a la diversificación de mercados presentadas en el capítulo anterior.
8. Para fines de este análisis, sólo se posee información completa referente a los países desarrollados que importan crudo de México. Se han seleccionado

los clientes de mayor peso relativo dentro del total de exportaciones de México: E.U. , Canadá, España, Francia y Japón. A lo largo de la revisión, se usarán datos presentados en el Cuadro de destino de las exportaciones de petróleo crudo de México y de los Cuadros del Apéndice.

9. Petróleo; publicación semanal en colaboración con el Club Español de Petróleo. (2 de abril de 1983). p.1.
10. Al respecto, véase la sección de diversificación de mercados en el capítulo anterior.
11. Cifras obtenidas a partir del Cuadro 9.
12. Al respecto, ver cuadros de participación relativa de las importaciones de crudo de origen mexicano en la demanda total de petróleo importado por clientes seleccionados en el Apéndice.
13. Al respecto, conviene examinar nuevamente la sección de política de precios de México en el capítulo anterior.
14. Desafortunadamente se carece de la información de las exportaciones petroleras mensuales de los clientes de México. Ello permitiría conocer los descensos en las compras, por país, durante junio, julio y agosto, meses que registraron las bajas más acentuadas debido a la insatisfacción por los precios. Sin embargo, se sabe que entre junio y septiembre, los cambios en los volúmenes exportados fueron:

Junio	1,106.0 MBD
Julio	456.9 MBM
Agosto	999.6 MBM
Septiembre	1,260.1 MBM

Fuente: Cuadro 7

V. ESTUDIO DE CASO: LAS EXPORTACIONES MEXICANAS DE
PETROLEO EN EL MERCADO PETROLERO NORTEAMERICANO

ESTUDIO DE CASO: LAS EXPORTACIONES MEXICANAS

DE PETRÓLEO EN EL MERCADO

PETROLERO NORTEAMERICANO

Introducción y definiciones

El objetivo fundamental de este estudio de caso es analizar la evolución de las exportaciones de petróleo crudo y de productos refinados de México al mercado norteamericano durante el período 1977-1982. A lo largo de este análisis se intentará conocer el comportamiento de las exportaciones mexicanas en el mercado petrolero norteamericano. Por comportamiento se entenderá las variaciones absolutas y relativas de las exportaciones petroleras de México en el mercado norteamericano y su relación con los precios de venta en el mismo. Se ha seleccionado a 1977 como el año inicial de estudio pues es a partir de esta fecha que se dispone de la información completa que será utilizada. Es innegable que el mercado petrolero norteamericano posee una importancia especial para el crudo mexicano, pues en él se han concentrado las ventas del país, tal y como lo demuestra el Cuadro 19:

CUADRO 19

México: Exportaciones de petróleo crudo al mercado norteamericano, 1977-1982*, MBD.

Año	Total	%	E.U.	%	Otros	%
1977	202.0	100.0	178.5	88.4	23.5	11.6
1978	365.0	100.0	324.9	89.0	40.1	11.0
1979	532.8	100.0	448.8	84.2	84.0	15.8
1980	827.7	100.0	562.5	68.0	265.2	32.0
1981	1,098.0	100.0	546.7	49.8	551.3	50.2
1982*	1,284.4	100.0	589.8	45.9	694.6	54.1

* Primer semestre únicamente

Fuente: Cuadro 9

A pesar de que es posible observar una tendencia a la disminución en la participación relativa del mercado norteamericano en las exportaciones de crudo de Mé-

xico, su importancia se ha mantenido a lo largo del período estudiado. Sin duda alguna, por ahora constituye el principal destino del crudo mexicano y seguramente se mantendrá este patrón durante algún tiempo. Por esta razón, el conocimiento del comportamiento de las importaciones provenientes de México en el mercado norteamericano puede aportar elementos de análisis que permitirán ampliar la visión de la política de comercialización de petróleo crudo del país.

En esta revisión se estudiará con detalle la política de precios de México tomando en cuenta los precios fob (Free on board) del crudo mexicano y los precios del mismo "en puerto norteamericano". El primero se refiere a una "transacción mediante la cual el vendedor fija un precio para su producto en un puerto determinado y el comprador tiene la responsabilidad de conseguir los arreglos para la transportación y los seguros."^{1/} El segundo se refiere al precio promedio del barril de crudo en puerto norteamericano considerando costos adicionales al precio fob, tales como el transporte y los seguros. La política mexicana al respecto ha sido fijar sus precios de venta en términos fob para todos sus compradores. Sin embargo, es posible adelantar que la cercanía del mercado norteamericano ha implicado costos de transporte más bajos para México que los del resto del crudo importado por los E.U.

Esta afirmación puede sustentarse contrastando los precios de los diferentes abastecedores "en puerto norteamericano". Con tal fin, en ese estudio se compararán los precios para los crudos exportados por México y Arabia Saudita a los E.U. El hecho de seleccionar al precio saudí para esta comparación obedece a varias razones: se trata del precio pagado por el crudo de una de las principales fuentes de abastecimiento de los E.U. Además, el precio de petróleo árabe ligero ha funcionado como precio de referencia en el mercado internacional de crudo. Por último, el crudo istmo posee características similares al árabe ligero, por lo cual sus precios son similares. Por su calidad semejante, son competitivos entre sí.

De esta manera, a lo largo de este estudio se revisará, por una parte, las diferencias entre los precios fob y "en puerto norteamericano" del crudo mexicano y del crudo saudí, y por otra parte, la evolución de la participación porcentual de las importaciones de ambos países dentro del total de crudo importado por los E.U.

A manera de enunciado general, puede sostenerse que en los períodos en que el crudo mexicano ha sido más barato que el árabe "en puerto norteamericano", el primero ha logrado aumentar su participación relativa en el mercado petrolero de los E.U.; a la inversa en períodos en que el crudo mexicano ha representado un costo mayor para el importador norteamericano, es posible observar una disminución en su participación relativa. Este enunciado debe matizarse, pues las condiciones imperantes en el mercado internacional han jugado un papel decisivo en las tendencias expuestas. De esta forma, en períodos de rigidez en el mercado, México ha logrado fijar precios superiores al saudí sin detrimento grave de su participación porcentual, y a la inversa, en momentos de sobreabundancia, el crudo mexicano ha tendido a presentar precios inferiores.

Con respecto a la información manejada, cabe hacer varios señalamientos para entender el alcance y las limitantes del análisis. La información ha sido obtenida, en su mayor parte, de los datos presentados mensualmente en forma oficial por el Departamento de Energía de los E.U. en el Monthly Energy Review ^{2/}. Dicha publicación con signa, entre otros datos, las fuentes de abastecimiento de petróleo crudo y de productos petroleros de los E.U. Además, presenta el costo promedio de petróleo importado, tanto en términos fob como "en puerto norteamericano" para ciertos países seleccionados, entre ellos México y Arabia Saudita. Así, es posible comparar tanto la participación porcentual de las importaciones provenientes de dichos países y las diferencias existentes entre sus precios. Para fines prácticos, en esta revisión se ha optado por organizar los datos en forma trimestral.

En la información referente a las fuentes de abastecimiento de petróleo de los E.U. se incluyen las importaciones de petróleo crudo y productos petroleros refinados. Ello obedece a que los datos totales obtenidos del Monthly Energy Review consideran ambos rubros dentro del total de petróleo importado por los E.U. Este hecho puede llegar a crear un sesgo en el análisis, pues no se limita únicamente a las importaciones de crudo. Por ello, las consideraciones generales y las conclusiones derivadas del análisis no se refieren exclusivamente a las exportaciones de petróleo crudo, como ha sido el caso a lo largo de toda la tesis.

Sin embargo, para México y Arabia Saudita, el problema no resulta tan grave pues a lo largo del período han sido básicamente abastecedores de petróleo crudo, si bien hacia finales del período, las exportaciones de productos petroleros de México tales como el combustóleo han tendido a crecer.

Los precios fob y "en puerto norteamericano" se refieren al precio promedio de las importaciones de petróleo crudo proveniente de un determinado país considerando los precios de los diferentes tipos de crudo que son comprados al país en cuestión. Por ello, es posible encontrar algunas discrepancias menores entre los precios oficiales del país exportador y los precios fob consignados en los diferentes cuadros.^{3/}

Por último, cabe destacar que la comparación de precios entre México y Arabia Saudita es en términos corrientes, es decir, sin deflacionar, y no incluye necesariamente costos adicionales, primas o descuentos. Otro factor a considerar se refiere a la diferencia en cuanto a tiempo de transporte de petróleo mexicano y saudí al mercado norteamericano. Debido al tiempo de transportación, a un precio fob determinado para cierto mes no siempre le corresponde el precio "en puerto norteamericano" para ese mismo mes. Para el crudo saudí, el tiempo de traslado es superior a los 40 días. Sin embargo, ello no impide efectuar una comparación entre las diferencias de los costos fob y "en puerto norteamericano" de los crudos mexicano y saudí.

400.

Evolución de las importaciones absolutas de petróleo de los E.U.

Aspectos generales:

Los E.U. son, con mucho, el principal consumidor de hidrocarburos del mundo. Sin embargo, desde hace algunos años, han dependido en forma importante de la compra de petróleo extranjero para cubrir sus necesidades totales de petróleo. Así, durante el período estudiado, las importaciones de crudo y productos petroleros han representado cifras considerables dentro del consumo total. Al respecto, basta con examinar el Cuadro 20.

De acuerdo a la información de dicho Cuadro, las importaciones de petróleo y productos petroleros han representado entre un 45 y un 25 por ciento de la oferta total de petróleo y productos petroleros en los E.U. Por ello, las compras que se realizan en el exterior poseen un peso considerable para el sector energético norteamericano. No obstante los diversos esfuerzos emprendidos por el gobierno y la sociedad norteamericana para reducir la dependencia frente al crudo extranjero y para disminuir el consumo de hidrocarburos, los E.U. siguen dependiendo de petróleo importado. Algunas líneas de política energética, tales como la utilización de fuentes alternativas de energía y el uso racionalizado de petróleo han repercutido en una disminución en el consumo de petróleo.

En cierta forma, el comportamiento de las importaciones ha seguido de cerca al comportamiento de la oferta total de petróleo y productos petroleros de los E.U. En otras palabras, a un aumento o una disminución en las necesidades totales de hidrocarburos de los E.U. le ha correspondido un aumento o una disminución en las importaciones del recurso.

Importaciones totales de petróleo de los E.U.

Una vez presentadas las líneas generales del consumo total de petróleo y de productos derivados de los E.U. durante 1977-1982, conviene analizar con detalle el con

CUADRO 20
Indicadores de dependencia de los E.U. sobre las importaciones petroleras netas,
1975-1982*

	Importaciones netas ^{1/} MBO	Oferta interna total de pro- ductos petroleros. MBO	Porcentaje de las importa- ciones netas sobre la ofer- ta interna.
1975	5,847.0	16,322.0	35.8
1976	7,090.0	17,461.0	40.6
1977	8,564.0	18,431.0	46.5
1978	8,001.0	18,847.0	42.5
1979	7,985.0	18,513.0	43.1
1980	6,365.0	17,056.0	37.3
1981	5,401.0	16,058.0	33.6
1982 *	3,981.0	15,530.0	25.6

^{1/} Las importaciones netas equivalen a las importaciones menos las exportaciones

* Sólo incluye el primer semestre

Fuente: "Energy Indicator - U.S. Dependence on Petroleum Net Imports" en Monthly Energy Review (diciembre de 1982). p. 15

portamiento de las importaciones de dichos recursos para esos mismos años. La información principal para el análisis está presentada en el Cuadro 21.

A partir de la información proporcionada,^{4/} es conveniente resaltar ciertos hechos:

En términos generales, a lo largo del período, salvo en algunos trimestres, el volumen total de petróleo y productos derivados ha tendido a disminuir. Es posible distinguir algunos subperíodos en que la tendencia a la baja ha sido bastante marcada, y en algunos casos, de no ser por una pequeña elevación en el volumen importado, la propensión a la disminución se prolongaría a subperíodos mayores. Entre los más importantes, pueden señalarse los siguientes:

1. Del primer trimestre de 1977 al segundo de 1978, pues de un volumen diario de 9,408.7 MED para la primera fecha se pasó a una cifra de 7,791.1 MED para la segunda fecha. Este subperíodo presentó una pequeña elevación en las importaciones de 6 MED para el tercer trimestre de 1977.
2. Entre el último trimestre de 1979 y el segundo de 1982 se observó una franca tendencia a la disminución en el volumen de petróleo importado, pues de una cifra de 8,489.4 MED registrados en el cuarto trimestre de 1979 se pasó a una de 4,765.9 MED en el último trimestre analizado. Esta tendencia se vio interrumpida en dos ocasiones: el cuarto trimestre de 1980 y el tercero de 1981, ya que en ambos se observaron aumentos de aproximadamente 340 MED con respecto a los trimestres inmediatamente anteriores.

De manera inversa, es posible señalar que entre el segundo trimestre de 1978 y el primero de 1979 se registró un aumento de volumen importado, pues se pasó de 7,791.1 MED a 8,841.1 MED. Para el trimestre siguiente se registró una disminución a 8,103.6 MED, aunque en los dos subsecuentes se reportaron aumentos para llegar a 8,489.4 MED en el último trimestre de 1979. Esta cifra, sin embargo, fue menor a

CUADRO 21
[U.: Importaciones de petróleo crudo y productos petrolíferos por países
seleccionados, 1977-1982, MDD.

	Total	Participación porcentual	México	Participación porcentual	Arabia Saudita	Participación porcentual	Otros	Participación porcentual
1977								
1er. trimestre	9,400.7	100.0	145.9	1.5	1,369.1	14.6	7,893.7	83.9
2o. trimestre	8,761.9	100.0	169.9	1.9	1,533.5	17.5	7,058.4	80.6
3er. trimestre	8,717.3	100.0	180.6	2.1	1,480.5	16.3	7,136.2	81.6
4o. trimestre	8,801.5	100.0	221.2	2.6	1,189.1	14.3	7,391.3	83.1
Promedio anual	8,807.0	100.0	175.4	2.0	1,380.4	15.7	7,247.2	82.3
1978								
1er. trimestre	8,123.9	100.0	226.7	2.7	1,107.5	13.3	6,989.7	84.0
2o. trimestre	7,791.1	100.0	258.7	3.3	969.5	12.5	6,562.9	84.2
3er. trimestre	8,529.6	100.0	386.7	4.5	1,141.6	13.4	7,001.3	82.1
4o. trimestre	8,801.5	100.0	396.6	4.5	1,354.2	15.4	7,050.7	80.1
Promedio anual	8,313.0	100.0	317.8	3.8	1,143.9	13.7	6,951.3	82.5
1979								
1er. trimestre	8,841.1	100.0	470.8	5.3	1,486.1	16.9	6,924.2	77.8
2o. trimestre	8,301.6	100.0	387.8	4.8	1,379.6	16.5	6,534.2	78.7
3er. trimestre	8,394.7	100.0	425.5	5.1	1,332.8	16.1	6,636.3	78.8
4o. trimestre	8,459.4	100.0	471.8	5.6	1,238.5	14.6	6,749.1	79.8
Promedio anual	8,456.0	100.0	439.0	5.2	1,356.0	16.0	6,661.0	78.8
1980								
1er. trimestre	8,000.1	100.0	694.6	6.2	1,457.5	18.2	6,048.0	75.6
2o. trimestre	6,856.6	100.0	882.9	8.5	1,257.8	18.4	4,715.9	73.1
3er. trimestre	6,822.0	100.0	822.0	8.9	1,103.1	16.4	4,896.9	72.7
4o. trimestre	6,952.0	100.0	853.3	9.7	1,081.6	15.7	5,017.1	72.2
Promedio anual	6,969.0	100.0	833.0	7.7	1,241.0	18.3	5,115.0	74.0
1981								
1er. trimestre	6,534.7	100.0	442.2	6.8	1,145.1	17.5	4,947.4	75.7
2o. trimestre	5,627.6	100.0	493.0	8.8	943.9	16.8	4,190.7	74.4
3er. trimestre	5,978.5	100.0	525.0	8.8	1,207.8	20.2	4,245.7	71.0
4o. trimestre	5,888.8	100.0	628.0	10.7	1,218.4	20.8	4,042.4	68.5
Promedio anual	5,956.0	100.0	522.0	8.7	1,129.0	18.8	4,305.0	72.5
1982								
1er. trimestre	4,798.1	100.0	472.1	9.8	708.5	14.8	3,617.5	75.4
2o. trimestre	4,755.9	100.0	678.0	14.2	588.1	11.7	3,489.8	74.1

Fuente: Elaborado a partir de los Cuadros "Petroleum Imports from OPEC Sources" y "Petroleum Imports from Non-OPEC Sources" en diversos números del Monthly Energy Review; para 1977, pp. 34-35 del número de agosto de 1979; para 1978, pp. 30-31 de agosto de 1980; para 1979, pp. 32 y 33 de junio de 1981; y para 1980, 1981 y 1982, pp. 38-37 de octubre de 1982.

la del primero del mismo año. Debe recordarse que es a partir del cuarto trimestre de 1979 cuando se inicia la tendencia a la baja a la que se hizo alusión en el párrafo anterior.

A grandes rasgos, el primer subperíodo de disminución en el volumen importado - el de principios de 1977 a mediados de 1978 - coincide con una etapa de relativa tranquilidad en el mercado internacional de crudo. A su vez, una parte del subperíodo de aumento en la cantidad adquirida del exterior coincide con los momentos de mayor tirantez en el mercado internacional de petróleo que se vieron desencadenados por los cambios políticos en Irán y que se caracterizaron por una elevación brusca en el precio del energético. La primera parte del segundo subperíodo de disminución del volumen importado se enmarca en los últimos momentos de tirantez en el mercado, aunque a partir de 1981, este subperíodo coincide con la etapa de sobreabundancia petrolera que se prolongó hasta mediados de 1982.

Importaciones absolutas provenientes de México

A lo largo del período estudiado, las importaciones de petróleo y productos petroleros provenientes de México han tendido a jugar un papel de creciente importancia. En el Cuadro 21 se presenta la información estadística que permite elaborar las siguientes observaciones en torno al comportamiento de las importaciones provenientes de México en términos absolutos.

En general, el volumen de exportaciones de crudo y productos derivados de México al mercado norteamericano ha tendido a crecer. De esta forma, puede señalarse que entre el primer trimestre de 1977 y el segundo de 1980, las importaciones provenientes de México aumentaron en forma constante, salvo en el segundo y tercer trimestre de 1979. De un volumen inicial de 145.9 MMD a principios de 1977 se alcanzó la cifra de 582.9 MMD para mediados de 1980. En el segundo trimestre de 1979 se registró un descenso en relación al trimestre anterior (de 470.8 MMD a 387.8 MMD),

aunque para finales de ese año ya se había superado la cifra promedio de principios de año (471.8 MBD). Entre el primer trimestre de 1981 y el segundo de 1982 también se registró una tendencia al alza, a pesar de la brusca disminución reportada para el primer trimestre de 1982. De esta manera, de una cifra de 442.2 MBD para principios de 1981 se alcanzó la cantidad de 678.0 MBD para el segundo trimestre de 1982, misma que se vio precedida de un promedio de 472.1 MBD en el trimestre anterior.

Entre el segundo trimestre de 1980 y el primero del año siguiente se registró un subperíodo de disminución en el volumen absoluto de importaciones provenientes de México. Así, de una cifra de 582.9 MBD para mediados de 1980 se llegó a 442.2 MBD para principios de 1981. A pesar de que en el trimestre inmediatamente posterior se reinició la tendencia al alza, no fue sino hasta finales de ese mismo año cuando se registró un volumen superior - de 628.0 MBD - al del segundo trimestre de 1980 - de 582.9 MBD -; esta última cifra fue la más elevada que se reportó entre 1977 y finales de 1981.

El primer subperíodo de alza en el volumen importado de México coincide con los años de relativa tranquilidad en el mercado internacional de crudo (1977-78) y con los meses de mayor tirantez en el mismo (1979 y primer semestre de 1980). A su vez, el subperíodo de disminución en el volumen absoluto se enmarca en los primeros meses de la etapa de tranquilidad y sobreabundancia petrolera en el mercado. Por último, el segundo subperíodo de aumento en el volumen total coincide con la continuación de esta etapa, misma que se mantuvo hasta finales del período estudiado.

Importaciones absolutas provenientes de Arabia Saudita

Arabia Saudita ha sido uno de los principales proveedores de crudo de los E.U. Los rasgos característicos de las importaciones de petróleo y productos petroleros de este país a lo largo del período han sido los siguientes. (La información esta-

dística para este análisis se encuentra en el Cuadro 21.)

En términos generales, el comportamiento observado por las importaciones saudis del mercado petrolero norteamericano ha sido muy similar al del total de importaciones de los E.U. Ello obedece a que las exportaciones de Arabia Saudita a dicho mercado constituyen un elemento importante dentro del total y por ende es posible encontrar tal correlación. A partir de la similitud y salvo algunos breves subperíodos, el volumen absoluto de crudo saudí presentó una tendencia a disminuir. Los subperíodos son los siguientes:

1. Entre el segundo trimestre de 1977 y segundo de 1978, el volumen total disminuyó de 1,533.5 MED a 969.5 MED. A pesar de una elevación en los siguientes tres trimestres, el comportamiento de las importaciones fue subsecuentemente muy errático, tal y como puede observarse en el Cuadro 21.
2. Entre el primer trimestre de 1980 y el segundo de 1981 puede observarse otro subperíodo de tendencia a la disminución, no obstante la interrupción registrada hacia finales de 1980. Así, de un promedio de 1,457.5 MED para la primera fecha se pasó a 943.9 MED para fines del primer semestre de 1981.
3. Por último, hacia finales del período estudiado, se registró una disminución considerable en el volumen absoluto, ya que de 1,218.4 MED para el último trimestre de 1981 se llegó a 558.1 MED en el siguiente trimestre de 1982.

El único subperíodo en el cual se ha registrado una tendencia al alza bastante marcada se encuentra ubicado entre el segundo trimestre de 1978 y el primero de 1980, pues se pasó de 969.5 MED a 1,457.5 MED. Debe recordarse que en este subperíodo se observaron interrupciones en la tendencia aludida. Entre el segundo trimestre de 1981 y el último del mismo año se registró un breve subperíodo de alza, pues se pasó de 943.9 MED a 1,218.4 MED.

En términos amplios el primer subperíodo de disminución en el volumen coincide

con una etapa de relativa tranquilidad en el mercado petrolero. A su vez, el subperíodo de alza coincide con una parte de la etapa de tirantez en dicho mercado. El segundo subperíodo de disminución se enmarca dentro de algunos meses del período de tirantez y en los inicios de la etapa de sobreabundancia en el mercado petrolero, dentro de la cual también se inscribe el último subperíodo de disminución.

Importaciones absolutas provenientes de otros abastecedores

Para las importaciones de crudo y productos derivados provenientes de los demás abastecedores de los E.U. hay ciertos rasgos que convendría destacar. El más importante se refiere al hecho de que en los subperíodos en los cuales el volumen total de crudo importado tendió a disminuir fue posible observar un comportamiento similar para el volumen proveniente de los otros abastecedores de los E.U. Incluso, en el subperíodo correspondiente al último trimestre de 1979 y el segundo de 1982, se observaron tendencias similares para ambos casos. De la misma forma, en los subperíodos en que el volumen total importado tendió a aumentar, se advierte una propensión similar para el caso de los demás abastecedores de crudo. Esta semejanza obedece a que las importaciones provenientes de los demás abastecedores han constituido entre un 84 y un 68 por ciento del total importado por los E.U. de donde se deriva la correlación.

Análisis de las tendencias relativas para los abastecedores de petróleo crudo y productos derivados de los E.U.

El análisis de las variaciones porcentuales de las importaciones provenientes de los diferentes abastecedores de crudo de los E.U. es necesario para adquirir una visión más amplia acerca del peso relativo de cada uno de ellos dentro del mercado norteamericano. Frente a las variaciones en el total importado por los E.U. - cifra que equivale al cien por ciento - para cada uno de los abastecedores un cambio en su volumen absoluto no implica necesariamente el mantenimiento de un peso relativo su-

lar al observado en el trimestre anterior.

Dicho en otras palabras, al mismo tiempo que se puede observar una disminución en el total de crudo adquirido por los E.U. en comparación con el trimestre inmediatamente anterior, un abastecedor determinado puede llegar a aumentar su peso relativo, y a la vez experimentar una disminución en el volumen absoluto de crudo enviado al mercado norteamericano en relación al trimestre anterior. El conocimiento de situaciones como la descrita es relevante pues permite detectar las etapas en las cuales el abastecedor emprende medidas para adquirir una mayor participación dentro del mercado a pesar de la disminución en el volumen total importado, o bien, los momentos en los cuales el país consumidor, a pesar de la baja en la demanda, opta por conceder una mayor participación del mercado al abastecedor en cuestión.

Como tendencia general, para el caso de México, la participación porcentual dentro del total de crudo importado por los E.U. ha aumentado a lo largo de los años estudiados. Es factible detectar dos etapas en esta tendencia al crecimiento en el peso relativo de las importaciones provenientes de México. (ver Cuadro 21)

La primera de ellas abarca desde el primer trimestre de 1977, cuando las compras de crudo mexicano representaron el 1.5 por ciento del total hasta el tercer trimestre de 1980, equivaliendo para ese entonces el 8.9 por ciento.

La segunda de ellas se dió a partir del cuarto trimestre de 1980, cuando las ventas mexicanas hacia los E.U. iniciaron una tendencia a la baja, recuperándose nuevamente en el último trimestre de 1981 al representar un 10.7 por ciento del total. Debe destacarse que en la primera mitad de 1982 se presentó un hecho importante: México pasó a ocupar el primer lugar como abastecedor de crudo de los E.U.; para el segundo trimestre de dicho año, sus ventas representaron un 14.2 por ciento del total, superando con ello a los demás abastecedores del mercado norteamericano.

Con relación a la primera etapa debe mencionarse que durante los trimestres

segundo y tercero de 1979 se registró una interrupción en la tendencia de crecimiento, pues en ellos, las importaciones mexicanas representaron un 4.8 y un 5.1 por ciento, respectivamente, del total, siendo ambos porcentajes inferiores al primero de ese mismo año, que fue de 5.3 por ciento. La tendencia al alza se reiniciaría en el último trimestre de ese mismo año. Es interesante destacar que los dos trimestres en los que disminuyó la participación porcentual también se registró una disminución en el volumen absoluto.

Con respecto a la segunda etapa, es importante señalar que la tendencia a la baja de finales de 1980 y de la mayor parte de 1981 se presentó en un período en el cual, en general, las importaciones totales de los E.U. tendieron a disminuir. Por ello, a pesar de la disminución tanto en volumen como en participación relativa de México, se presentó el siguiente hecho: un volumen de 493.6 MBD para el segundo trimestre de 1981 representó un 8.8 por ciento del total, mientras que un volumen muy similar, 494.6 MBD, equivalió al 6.2 por ciento en el primer trimestre de 1980. Visto de otra manera, a pesar de las disminuciones aludidas, las ventas de México han adquirido una mayor participación relativa dentro del mercado norteamericano. Resulta interesante agregar que un volumen de 471.8 MBD en el último trimestre de 1979 representó el 5.6 por ciento del total, y una cantidad muy semejante, 472.1 MBD representó en el primer trimestre de 1982 casi el 10 por ciento.

Por su parte, las importaciones saudis han tenido un peso relativo considerable en el mercado norteamericano, pues a lo largo del período estudiado, Arabia Saudita ha sido el principal abastecedor de los E.U. Con respecto al comportamiento del peso relativo de las compras saudis, resulta difícil esbozar una generalización, ya que en términos porcentuales se han presentado numerosas alzas y bajas entre unos trimestres y otros. Sin embargo, resulta conveniente destacar algunos hechos.

El más notorio es la caída en puntos porcentuales - y en volumen absoluto - que observaron las importaciones saudis entre el segundo semestre de 1981 y el primero

de 1982. En efecto, después de que Arabia Saudita abasteció una quinta parte de las importaciones norteamericanas durante el tercer y cuarto trimestre de 1981, para el segundo trimestre de 1982, dicha proporción disminuyó en forma considerable, pues re presentó un 11.7 por ciento del total. Esta baja coincidió con el ascenso de México en tanto que primer abastecedor del mercado norteamericano.

Resulta interesante establecer algunas comparaciones entre las proporciones de México y Arabia Saudita, pues sirven para indicar en qué medida el primero ha pasado a adquirir una mayor penetración dentro del mercado norteamericano. En términos por centuales, la participación relativa más elevada de México fue de 14.2 por ciento, equivalente a 678.0 MBD para el segundo trimestre de 1982 (para ese mismo período, el total importado por los E.U. fue de 4,765.9 MBD). Arabia Saudita registró porcen tajos muy similares en tres ocasiones; el primero de ellos, 14.6 por ciento, lo obtuvo en el primer trimestre de 1977 con 1,369.1 MBD (siendo el total importado de 9,408.7 MBD); el segundo, 14.3 por ciento, para el cuarto trimestre de ese mismo año, con 1,189.1 (bajo una importación total de 8,343.6 MBD); y la última, 14.8 por ciento en el primer trimestre de 1982, equivalentes a 708.5 MBD (considerando un total importado de 4,798.1 MBD).

Tomando en cuenta la tendencia a la disminución en las importaciones en el mercado norteamericano, resulta llamativo comparar que México haya logrado ocupar el pri mer lugar en términos porcentuales con un volumen más bajo con el hecho de que cuando Arabia Saudita registró porcentajes similares, los volúmenes fueron superiores. Dicho de otra manera, el hecho de llegar a ocupar el primer lugar como abastecedor le ha significado a México destinar volúmenes menores, considerando la disminución en el total importado por los E.U.

Por último, con respecto a las importaciones provenientes de los otros abastecedores del mercado norteamericano -tanto de países de la OPIF como de países no pertenecientes a la organización - convendría señalar que como grupo su participa-

ción relativa ha tendido a disminuir. De cifras cercanas al 85 por ciento de principios de 1977 y 1978, ha pasado a proporciones cercanas o inferiores al 75 por ciento hacia finales del período estudiado. Parte de la explicación de este descenso radica en que las importaciones mexicanas han ido adquiriendo mayor peso relativo dentro del total, debido a una mayor competitividad frente a otros países, desplazando con ello a ciertos proveedores, sobre todo a los pertenecientes a la OPEP^{5/}. Adicionalmente, el hecho de que a partir de 1980 Irán, uno de los principales proveedores de los E.U., haya dejado de participar en el mercado norteamericano ha propiciado una presencia de las otras fuentes de abastecimiento, sobre todo de las consideradas como "seguras". Dentro de esta clasificación cabrían México y Arabia Saudita, países que durante 1980 y 1982 registraron participaciones porcentuales elevadas, que en combinación se sitúan entre el 25 y el 30 por ciento.

Análisis de los precios fob de los principales abastecedores de los E.U.

El análisis de las tendencias de los precios fob del barril de petróleo crudo exportado por México y por Arabia Saudita y su comparación constituye un ejercicio interesante pues sirve para extraer algunas conclusiones con respecto a las políticas de fijación de precios de ambos exportadores. Debe recordarse que los precios utilizados se refieren, en este caso, al costo promedio de los diferentes tipos de crudo exportado por los dos países a los E.U., y no al precio de un crudo en particular.

Al realizar la comparación entre los precios fob de México y Arabia Saudita destaca, en primer lugar, el hecho de que hasta el primer semestre de 1981, el precio mexicano se ha situado por encima del precio árabe. Al respecto, conviene examinar el Cuadro 22 y la Gráfica 1. No es sino a partir del tercer trimestre de 1981 y hasta finales del período estudiado que el precio mexicano se ubica por debajo del árabe.

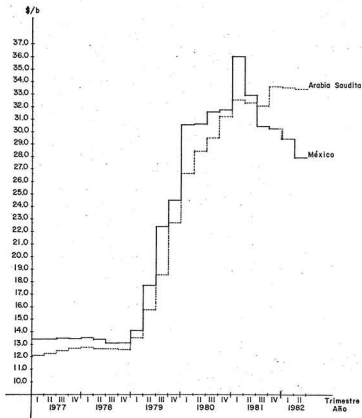
CUADRO 22
E.I.I. Precios seleccionados de importaciones de petróleo crudo de países seleccionados, 1977-1982
(dólares por barril).

	Precio México (1)	F.O.B. Arabia S. (2)	Precio en Puerto Móxico (3)	Arabia S. (4)	Diferencia costo en tránsito) (3) - (1)	Diferencia (1) - (2) (3) - (4)
1977						
1er. trimestre	13.40	12.06	13.82	13.34	0.42	1.34
2o. trimestre	13.40	12.22	13.76	13.43	0.36	1.18
3er. trimestre	13.43	12.40	13.81	13.79	0.38	0.87
4o. trimestre	13.41	12.73	13.73	13.53	0.20	0.68
1978						
1er. trimestre	13.44	12.70	13.72	13.99	0.28	0.68
2o. trimestre	13.45	12.71	13.60	13.86	0.21	-0.26
3er. trimestre	13.14	12.66	13.44	13.69	0.35	0.45
4o. trimestre	13.15	12.66	13.50	13.97	0.35	-0.47
1979						
1er. trimestre	14.08	13.45	14.49	14.96	0.61	0.63
2o. trimestre	17.68	15.78	18.03	17.31	0.35	1.90
3er. trimestre	22.39	18.52	23.03	20.09	0.64	3.87
4o. trimestre	24.45	22.71	25.14	24.21	0.68	1.77
1980						
1er. trimestre	30.54	26.57	31.21	28.08	0.67	3.97
2o. trimestre	30.56	28.41	31.14	29.87	0.58	2.15
3er. trimestre	31.64	29.51	32.39	31.04	0.75	2.13
4o. trimestre	31.73	31.21	32.72	32.66	0.99	0.52
1981						
1er. trimestre	36.65	32.57	36.81	34.28	0.61	3.43
2o. trimestre	39.07	35.37	39.24	36.28	0.57	-0.62
3er. trimestre	31.45	32.04	31.54	31.56	0.54	-0.55
4o. trimestre	31.30	31.58	31.66	31.65	0.54	-2.28
1982						
1er. trimestre	29.44	31.56	30.06	34.42	0.64	-4.12
2o. trimestre	27.90	33.41	28.52	34.75	0.62	-5.51

Fuente: Elaborado a partir de los Cuadros "Oil Cost of Crude Oil Imports from Selected Countries", "Cost of Crude Oil Imports" de las revistas de estadísticas del Monthly Energy Review, para 1977 y 1978, pp. 79 y 80 del número de agosto de 1975; para 1979, pp. 76 y 77 de octubre de 1980; y para 1980, 1981 y 1982, pp. 82 y 83 de octubre de 1982.

GRAFICA I

E.U. : Precios f.o.b. para el petróleo importado de México y Arabia Saudita



Fuente : Datos obtenidos a partir del CUADRO 22.

Desde una primera aproximación, la diferencia registrada hasta mediados de 1981 podría crear la impresión de que el barril de petróleo mexicano ha sido más caro que el árabe, y con ello, la idea de que México ha logrado fijar precios por encima de los imperantes en el mercado internacional, sobre todo por arriba del precio de referencia. Estas consideraciones, parcialmente correctas, deben ser matizadas pues al analizar los costos finales de ambos países en el mercado norteamericano se revela una situación diferente, misma que será estudiada posteriormente.

Por ahora, basta señalar que a medida en que los precios fob fueron variando debido a las modificaciones de las condiciones imperantes en el mercado internacional de crudo, la diferencia entre el precio de México y el de Arabia Saudita tendió a ser mayor. Así, de 1977 a principios de 1979, la diferencia estuvo, en general, dentro de un rango de 0.45 y 0.80 centavos de dólar por barril salvo en los dos primeros trimestres de 1977. A partir del segundo trimestre de 1979, y hasta principios de 1981, la diferencia fue superior, presentándose un rango de 1.70 a 3.80 dólares por barril salvo en el último trimestre de 1980. El segundo trimestre de 1981 registró una disminución en la diferencia, pues descendió a 0.55 centavos de dólar. A partir del tercer trimestre de dicho año, la diferencia fue desfavorable para el precio de México, y ya para finales del primer semestre de 1982, el barril de crudo mexicano fue inferior al árabe en 5.51 dólares. La explicación de esta diferencia tan acentuada fue la rebaja constante en los precios oficiales de exportación de México a partir del tercer trimestre de 1981. Este proceso ha sido estudiado en capítulos anteriores.

Análisis de los precios "en puerto norteamericano" de los principales abastecedores de los E.U.

Mediante una comparación de los precios del barril de petróleo de México y Arabia Saudita "en puerto norteamericano" puede adquirirse una visión más amplia

de la política de precios de ambos países. En esta comparación resulta interesante encontrar que las diferencias entre los precios de los dos países han oscilado, ubicándose el precio mexicano en algunas ocasiones por encima del árabe, y en otras, por debajo. Así, es posible distinguir las etapas en las cuáles para el importador norteamericano el crudo de México ha resultado ser más barato que el de Arabia Saudita y en cuáles, más caro. Para ello, resulta conveniente examinar la Gráfica 2.

En el período en que los precios fob de México eran superiores a los precios fob de Arabia Saudita, hubo una larga etapa en la cual los precios de México " en puerto norteamericano " fueron inferiores a los de Arabia Saudita. A partir del cuarto trimestre de 1977 y hasta el segundo de 1979, al importador norteamericano le resultaba más barato adquirir petróleo de México. Esta situación se presenta en el Cuadro 22 y en la Gráfica 2. En términos numéricos, en esos meses, el precio mexicano fue inferior al árabe dentro de un rango de 0.45 a 0.20 centavos de dólar por barril.

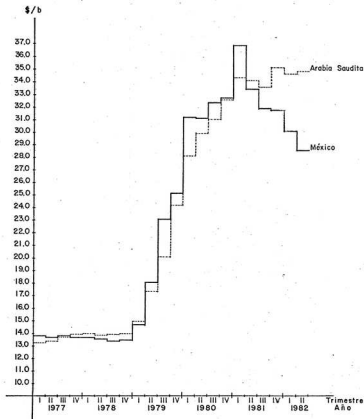
Es indicativo que tal situación coincidiera con un período en donde había una relativa tranquilidad en el mercado internacional de petróleo en el cual no se registraron problemas graves de escasez del energético. Además, coincide con el período en el que México inicia una participación activa dentro del comercio internacional de crudo, y por ende, se enfrenta a la competencia de numerosos abastecedores del mercado norteamericano para adquirir una participación del mismo.

A partir del segundo trimestre de 1979, la situación se invirtió, pues el precio del barril de crudo de México se ubicó por encima del de Arabia Saudita. La diferencia llegó a ser de \$3.13 /b. Esta nueva situación se mantuvo hasta el primer trimestre de 1981. En consecuencia, durante esta etapa al importador norteamericano le resultaba más caro adquirir un barril de petróleo de México.

Esta situación se presentó en una etapa caracterizada por la tirantez en el mercado petrolero y por el alza súbita en los precios del hidrocarburo. Del período previo de sobreabundancia se pasó a uno de escasez; por esta razón, los paí-

GRAFICA 2

E.U. : Precios "en puerto norteamericano" para el petróleo importado de México y Arabia Saudita.



Fuente : Datos obtenidos a partir del CUADRO 22 .

ses exportadores de crudo adquirieron una posición favorable dentro del mercado y lograron imponer algunas de sus condiciones a los compradores. Estos, a su vez, se vieron obligados a buscar fuentes seguras de abastecimiento, y el criterio fundamental para la obtención del crudo pasó a ser el flujo continuo de las importaciones, y no tanto el precio del energético. Ya para esta etapa, México había consolidado su posición como exportador, sobre todo dentro del mercado norteamericano.

Sin embargo, a partir del segundo trimestre de 1981, la situación varió nuevamente. En esta ocasión, la diferencia entre los precios de México y de Arabia Saudita resultó ser desfavorable para el primero. Desde la fecha señalada, y hasta el segundo trimestre de 1982, el precio mexicano fue descendiendo y la diferencia frente al árabe pasó de $-0.62/b$ a $-6.23/b$. Para el importador norteamericano, el crudo mexicano, al ser más barato en comparación con el árabe, pasó a ser más competitivo. Debe recordarse que esta etapa coincide a su vez, y por primera ocasión, con la etapa en la cual los precios fob de México fueron menores a los de Arabia Saudita.

En términos de la situación imperante en el mercado petrolero este período de mayor competitividad del crudo mexicano frente al árabe coincide con una etapa caracterizada por una oferta excedentaria de crudo. Por esta razón, los países exportadores de petróleo debieron buscar los instrumentos para evitar una disminución en sus exportaciones, y para ello, los precios resultaron ser uno de los mecanismos utilizados.

Consideraciones adicionales

A partir de la revisión anterior, es factible obtener algunos elementos de juicio que permitirán elaborar conclusiones con respecto al comportamiento de las exportaciones mexicanas de crudo. El mercado norteamericano de petróleo ha sido el principal destino del crudo exportado por México. En los años en que se

comenzó a participar de una manera importante dentro del comercio internacional de crudo, los E.U. constituyeron el destino "natural" de las ventas, entre otras razones, por la cercanía de ambos países. Poco a poco, las exportaciones se han diversificado en cuanto a número de compradores, aunque en términos de volumen, la mayor parte se ha concentrado en el mercado norteamericano. Debido a la dimensión del mercado y a la cantidad de abastecedores que concurren en el mismo, en él se presentan condiciones especiales, caracterizadas por un alto grado de competitividad.

A su vez, los cambios en el mercado internacional de petróleo del decenio de los setentas han obligado a los países importadores a adoptar diversas medidas de política energética. Para el caso de los E.U., destaca la búsqueda de fuentes "seguras" de abastecimiento, la eliminación de los controles gubernamentales a los precios de producción interna (con lo cual se ha reducido el volumen de importaciones) y el establecimiento de la llamada "Reserva Estratégica de Petróleo". Es en este marco en donde se inscribe el análisis de las ventas mexicanas al mercado norteamericano.

En primer lugar, debe destacarse que a lo largo del período estudiado, el volumen absoluto y relativo de las importaciones provenientes de México a los E.U. ha aumentado; ello se ha logrado paralelamente a la diversificación de las exportaciones de petróleo mexicano. Este incremento se ha presentado en un período en el cual, en general, las importaciones de crudo de los E.U. han tendido a disminuir. Por esta razón, resulta interesante observar que, a diferencia de los demás abastecedores, México haya logrado penetrar en el mercado y aumentar su peso relativo dentro del mismo.

Existen algunas razones que explican este hecho. Como puede desprenderse de las páginas anteriores, en términos de precio, para el importador norteamericano el petróleo de México ha resultado ser más competitivo, pues su precio ge-

neralmente ha sido inferior al del crudo saudí. Incluso, al comparar el costo pro medio del transporte del petróleo mexicano y del árabe a los puertos norteamericanos, resulta que el primero siempre ha estado por debajo del segundo. Ello queda expuesto en el Cuadro 22, en la columna de "diferencia equivalente al costo de transporte"; además, dicha diferencia está presentada en la Gráfica 3.

Así pues, frente a un volumen creciente en las exportaciones mexicanas de crudo y a un volumen decreciente en las importaciones norteamericanas del energético, el precio ha sido un factor decisivo para entender el incremento en el peso relativo del petróleo mexicano dentro del mercado norteamericano. Además, el hecho de que México no pertenezca a la OPEP ha sido otro factor importante para explicar este fenómeno. La participación de las importaciones petroleras provenientes de países de la OPEP dentro del mercado norteamericano ha tendido a disminuir, tal y como se evidencia en el Cuadro 23. En ese proceso, es claro que el papel jugado por las importaciones de México ha sido trascendente.

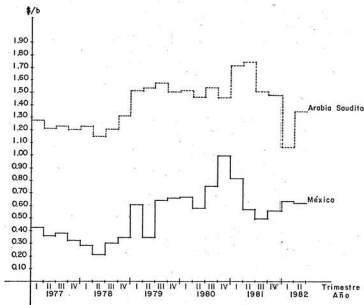
Al abordar con mayor detalle la relación entre el precio y el volumen dentro de este análisis resalta el hecho de que en varios momentos el precio del barril de petróleo "en puerto norteamericano" ha sido superior al árabe. En términos de la situación imperante en el mercado internacional de crudo, la tirantez en el mismo y la escasez del recurso permitieron esta diferencia. Estas serían las características que se presentaron entre los primeros meses de 1979 y mediados de 1980.

Dentro de este contexto, México logró acceder a una posición de ventaja y colocar su precio por encima del árabe, y aún así, adquirir una mayor participación relativa dentro del mercado norteamericano. La posición del país varió durante el segundo semestre, pues frente al sostenimiento de precios superiores, la participación relativa comenzó a disminuir.

A partir de dicha fecha la situación en el mercado internacional se modi-

GRAFICA 3

Costo promedio del transporte del petróleo mexicano y árabe a los puertos norteamericanos.



Nota : El costo promedio de transporte ha sido obtenido a partir de la diferencia del precio en puerto norteamericano y del precio f.o.b. del petróleo de Arabia Saudita y de México.

Fuente : Datos obtenidos a partir del CUADRO 22 .

CUADRO 23
E.U. Fuentes de abastecimiento de petróleo crudo y productos petroleros. (MMD).

	1977	%	1978	%	1979	%	1980	%	1981	%	1982*	%
Total	8,807.0	100.0	8,364.0	100.0	8,456.0	100.0	6,909.0	100.0	5,991.0	100.0	4,783.0	100.0
OPEP	6,193.0	70.3	5,751.0	68.6	5,637.0	66.7	4,300.0	62.2	3,323.0	55.4	2,137.0	44.7
No OPEP	2,614.0	29.7	2,613.0	31.2	2,819.0	33.3	2,609.0	37.8	2,672.0	44.6	2,646.0	55.3
México	179.0	2.0	318.0	3.8	439.0	5.2	533.0	7.7	522.0	8.7	576.0	12.0
Otros	2,435.0	27.7	2,295.0	27.4	2,380.0	28.1	2,076.0	30.1	2,150.0	35.9	2,070.0	43.3

* Sólo incluye el primer semestre de 1982.

Fuente:Elaborado a partir de la información presentada en el Monthly Energy Review, oct.1982.

fió y ya hacia principios de 1981 había una sobreoferta petrolera. Ello obligó a que el país redujera sus precios, pues la sobrevaloración en períodos de oferta excedentaria implicó una pérdida de participación relativa. Mediante la reducción de precios, México adquirió una posición de mayor competitividad para los importadores norteamericanos. Como muestra de ello, basta recordar que el aumento considerable en la participación relativa de las importaciones mexicanas llegaron a alcanzar el 14.2 por ciento del total importado por los E.U. para el segundo trimestre de 1982.

Los diferentes puntos analizados permiten plantear algunas conclusiones. El estudio del comportamiento de las exportaciones petroleras de México al mercado norteamericano demuestra que el precio ha sido el principal instrumento utilizado por la política comercial mexicana para penetrar dicho mercado^{6/}. Las condiciones internacionales del comercio de crudo, junto con la evolución de las importaciones norteamericanas del energético han sido los dos factores que han influido en el desarrollo de los precios. En períodos de escasez de crudo, el precio de México ha logrado ubicarse por encima del precio de Arabia Saudita sin que ello implique una pérdida en su participación dentro del mercado norteamericano. En contrapartida, en períodos de sobreabundancia, a fin de evitar una disminución en su participación, los precios mexicanos han experimentado una disminución frente a los de Arabia Saudita.

Notas

1. Tal definición es utilizada por el Departamento de Energía de los E.U. en sus publicaciones oficiales.
2. Department of Energy. Monthly Energy Review de agosto 1979, diciembre de 1980 y octubre de 1982.
3. Para comparar los precios oficiales con los precios promedio, ver Cuadro de precios oficiales de exportación de México en el capítulo anterior.
4. A diferencia del Cuadro 10, en donde se presentan las importaciones netas, en el Cuadro 11 se incluyen las importaciones totales (a las que no se les ha descontado las exportaciones).
5. Este proceso ha sido analizado con detalle en el capítulo anterior, sobre todo en la sección de fuentes de abastecimiento de petróleo crudo de los clientes de México.
6. En este análisis, se ha considerado el elemento precio. Debe recordarse que en el Capítulo III se hizo referencia a los términos de crédito como el otro elemento importante de la política de comercialización que confirió competitividad al crudo mexicano en el mercado internacional.

VI. CONCLUSIONES

CONCLUSIONES

Durante el decenio de los setentas, la industria petrolera nacional registró cambios decisivos. Entre 1938 y 1970, la participación de México en el comercio mundial de crudo fue marginal, pues la demanda de petróleo del país fue cubierta casi totalmente por la producción nacional. Sin embargo, entre 1971 y 1974, se presentaron problemas en la industria y fue necesario recurrir a importaciones. La pérdida de autosuficiencia en materia petrolera coincidió, a nivel internacional, con un período de cambios en el mercado de hidrocarburos.

A partir de 1975, la posición de México se modificó, al recuperarse la autosuficiencia petrolera. Además, al elevarse la producción, el país contó con crudo excedentario que fue colocado en el mercado internacional. Paulatinamente, las exportaciones de petróleo aumentaron y México se convirtió en uno de los principales países exportadores del mundo. A mediados de 1982, México ocupó el quinto lugar como abastecedor de los países desarrollados después de Arabia Saudita, la Gran Bretaña, los Emiratos Arabes Unidos y Nigeria.

La participación inicial de México en el comercio internacional de petróleo se inscribe dentro de un mercado petrolero que registró entre 1975 y 1978 una oferta excedentaria de crudo. A lo largo de esos años, las ventas de este recurso se concentraron en pocos países, siendo relativamente bajos los volúmenes exportados. Como consecuencia de las condiciones de sobreabundancia de petróleo, el crudo mexicano debió volverse más competitivo a fin de ser aceptado por los compradores. La competitividad se obtuvo mediante precios y términos de crédito atractivos, en comparación con los niveles de precios de los demás abastecedores de petróleo. La política de precios jugó un papel decisivo para permitir que las exportaciones mexicanas de petróleo incrementaran su participación dentro del comercio internacional.

Entre 1975 y 1979, los compradores manifestaron un interés por adquirir crudo mexicano. Sin embargo, dadas las condiciones de oferta excedentaria, las consideraciones de precio fueron de mayor peso para los importadores que los objetivos de diversificación de sus fuentes de abastecimiento. Dicho en otras palabras, México debió fijar un precio competitivo a fin de colocar sus ventas de crudo pues frente a la sobreabundancia petrolera, el establecimiento de un precio comparativamente alto hubiese implicado que los clientes adquiriesen crudo de otros productores, a pesar de que la compra del hidrocarburo a México representaba una posibilidad de diversificar sus fuentes de abastecimiento.

La administración de J.L.P. concedió particular importancia a la expansión de la industria petrolera y a la exportación de hidrocarburos. De este modo, la colocación del crudo en el mercado petrolero mundial fue el objetivo fundamental de la política de comercialización, y en consecuencia, se fijaron precios competitivos, sobre todo considerando el precio final del energético en el mercado principal de México.

Entre 1979 y 1980, las condiciones en el mercado internacional de petróleo se modificaron, al elevarse los precios del hidrocarburo, como resultado de un incremento en la demanda mundial de crudo. De la etapa de oferta excedentaria se pasó a una de oferta escasa. Durante esos años, la producción petrolera nacional continuó su expansión y como consecuencia lógica, el volumen de exportaciones se elevó.

La escasez de crudo dentro del mercado internacional amplió la capacidad del país para fijar algunas medidas de comercialización. Los precios de exportación de México se elevaron, siguiendo de cerca las tendencias de los precios internacionales. En términos comparativos, el precio promedio del crudo mexicano llegó a ser superior a los precios de otros crudos en su mercado más importante, los Estados Unidos. Para los importadores, la producción creciente de México representó

en este período un abastecimiento alternativo. Al mismo tiempo, los clientes que ya adquirían petróleo de México manifestaron su interés por obtener volúmenes adicionales, mientras que otros importadores expresaron su deseo de iniciar relaciones comerciales con Pemex, no obstante el nivel relativamente elevado del precio mexicano.

En 1979, México comenzó a exportar petróleo de tipo pesado denominado maya. La situación de escasez favoreció la fijación de un precio comparativamente alto para el maya. Además, los compradores de petróleo mexicano tuvieron que adquirir una determinada proporción de petróleo pesado como parte de su volumen contractual. En un período menor de un año, el maya pasó a representar casi la mitad de las exportaciones mexicanas de hidrocarburos. Durante este período de escasez, los países exportadores lograron imponer a sus clientes diferentes condiciones de compra-venta; México no fue la excepción al condicionar sus ventas a la adquisición de un porcentaje de maya.

En el período comprendido entre 1979 y 1981, México aumentó sus exportaciones de crudo, a la vez que diversificó los mercados. A partir de 1981, menos del 50 por ciento de las ventas se concentraron en un solo país. En cierta forma, la situación de escasez permitió la diversificación, pues durante 1979 y 1980, un buen número de clientes no norteamericanos expresaron su interés por adquirir petróleo mexicano. Ello posibilitó al país el seleccionar a sus clientes con base en los objetivos de diversificación de mercados. Por su parte, los compradores manifestaron su deseo de obtener volúmenes crecientes de crudo mexicano para de esta forma cumplir con sus propios objetivos de diversificación de sus fuentes de abastecimiento. Así, la diversificación fue un interés coincidente entre México y los países importadores y por ello, la política mexicana de desconcentración de mercados alcanzó resultados positivos en poco tiempo.

Además, al tratarse de un país no perteneciente a la OPEP y una nación aleja-

da de la zona conflictiva del Medio Oriente (región expuesta a serios problemas políticos y militares durante 1979-1981) los importadores pudieron caracterizar a México como una fuente de abastecimiento relativamente segura que bajo las condiciones de escasez ofrecía un volumen creciente de crudo. Dadas estas circunstancias, la seguridad en el abastecimiento fue una consideración fundamental y los exportadores tuvieron cierto margen para fijar precios comparativamente elevados y establecer condiciones a sus clientes.

A fines de 1980, la situación dentro del mercado petrolero mundial se modificó al incrementarse las exportaciones de Irán e Irak, países que habían experimentado unos meses antes una baja en su producción debido al conflicto entre ambos. Al poco tiempo se presentó nuevamente una sobreoferta petrolera y los países exportadores debieron establecer medidas a fin de evitar un descenso agudo en sus exportaciones. Después de una experiencia difícil que significó una severa caída en el volumen exportado, México rectificó sus precios en el tercer trimestre de 1981. Con ello, se haría patente una vez más que el margen de acción de México ha resultado estar bastante limitado por las condiciones imperantes en el mercado internacional de crudo.

BIBLIOGRAFIA

BIBLIOGRAFIA

- Del Villar, Samuel. "Estado y petróleo en México." Foro Internacional 77. v. 20. n. 1. (julio-septiembre de 1979). pp. 118-158.
- Informe rendido por el C. Director General de Petróleos Mexicanos, Ing. Antonio Dowalf Jaime, ante el C. Presidente de la República, Lic. Luis Echeverría Álvarez, el 18 de marzo de 1974, en Miniatitlán, Ver., al conmemorarse el XXXVI aniversario de la nacionalización de la industria petrolera. México, D.F.: (s. e.), 1974. 29 pp.
- Informe rendido por el C. Director General de Petróleos Mexicanos, Ing. Antonio Dowalf Jaime, ante el C. Presidente de la República, Lic. Luis Echeverría Álvarez, el 18 de marzo de 1975, en Reforma, Chis., al conmemorarse el XXXVII aniversario de la nacionalización de la industria petrolera. México, D.F.: (s. e.), 1975. 38 pp.
- Informe rendido por el C. Director General de Petróleos Mexicanos, Ing. Antonio Dowalf Jaime, ante el C. Presidente de la República, Lic. Luis Echeverría Álvarez, el 18 de marzo de 1976, en Tula, Hgo., al conmemorarse el XXXVIII aniversario de la nacionalización de la industria petrolera. México, D.F.: (s. e.), 1976. 37 pp.
- Informe rendido por el C. Director General de Petróleos Mexicanos, Ing. Jorge Díaz Serrano, ante el C. Presidente de la República, Lic. José López Portillo, en Azcapotzalco, D.F., el 18 de marzo de 1977, al conmemorarse el XXXIX aniversario de la nacionalización de la industria petrolera. México, D.F.: (s. e.), 1977. 20 pp.
- Informe rendido por el C. Director General de Petróleos Mexicanos, Ing. Jorge Díaz Serrano, ante el C. Presidente de la República, Lic. José López Portillo, en Poza Rica, Ver., el día 18 de marzo de 1978, al conmemorarse el XL aniversario de la nacionalización de la industria petrolera. México, D.F.: (s. e.), 1978. 31 pp.
- Mabro, Robert. "OPEC's future pricing role may be at stake." Suplemento de Petroleum Intelligence Weekly. (19 de abril de 1982). 4 pp.
- Noreng, Oystein. "World oil market prospects in the 1980s in the framework of three different perspectives." Trabajo presentado en el International Workshop on the Prospects for the World Hydrocarbon Crude Oil and Natural Gas Markets for the 1980s, organizado por El Colegio de México, 31 de marzo - 2 de abril de 1982. 31 pp.
- Secretaría de Patrimonio y Fomento Industrial. Programa de energía: metas a 1990 y proyecciones al año 2000 (resumen y conclusiones). México, D.F.: (s. e.), 1980. 60 pp.
- Snell Briefing Service. The changing world of oil supply. Londres: Newgate Press, 1980. 9 pp.

Publicaciones periódicas:

El Nacional.

Excelsior.

Petróleo; publicación semanal en colaboración con el Club Español de Petróleo.

Petroleum Intelligence Weekly.

Fuentes de información estadística:

Comisión de Energéticos (México). Energéticos; boletín informativo del sector energético. (diversos números).

Department of Energy (E. U. A.). Monthly Energy Review. (diversos números).

Energy Economics Research Limited. The oil and energy trends statistical review, 1982.

-----, World oil trade; a biannual analysis and statistical review of international oil movements. (diciembre de 1981) y (diciembre de 1982).

Secretaría de Programación y Presupuesto. La industria petrolera en México. México, D.F.: (s. e.), 1980. 560 pp.

APENDICE ESTADISTICO

CUADRO 1.
Evolución de las zonas de cultivo de café, América Sudoccidental y Noroccidental a comienzos
del siglo XX.
1920.

Países y divisiones	1975	N	1976	N	1977	N	1978	N	1979	N	1980	N	1981	N	1982	N	1983	N
Brasil																		
Total	3,424.6	100.0	3,355.7	100.0	3,454.1	100.0	3,416.7	100.0	3,475.1	100.0	3,491.1	100.0	3,424.8	100.0	3,435.4	100.0	3,451.9	100.0
E.U.	216.2	6.3	204.5	6.1	207.2	6.0	212.9	6.2	214.4	6.2	215.4	6.2	216.4	6.3	217.4	6.3	218.4	6.3
Paraguay	1,415.7	41.3	1,415.7	41.3	1,415.7	41.3	1,415.7	41.3	1,415.7	41.3	1,415.7	41.3	1,415.7	41.3	1,415.7	41.3	1,415.7	41.3
Francia	273.4	7.9	273.4	7.9	273.4	7.9	273.4	7.9	273.4	7.9	273.4	7.9	273.4	7.9	273.4	7.9	273.4	7.9
Argentina	42.6	1.2	42.6	1.2	42.6	1.2	42.6	1.2	42.6	1.2	42.6	1.2	42.6	1.2	42.6	1.2	42.6	1.2
Uruguay	250.5	7.3	250.5	7.3	250.5	7.3	250.5	7.3	250.5	7.3	250.5	7.3	250.5	7.3	250.5	7.3	250.5	7.3
Chile	1,228.5	35.9	1,228.5	35.9	1,228.5	35.9	1,228.5	35.9	1,228.5	35.9	1,228.5	35.9	1,228.5	35.9	1,228.5	35.9	1,228.5	35.9
América S.																		
Total	5,602.9	100.0	5,443.6	100.0	5,532.2	100.0	5,475.1	100.0	5,515.7	100.0	5,532.2	100.0	5,481.7	100.0	5,495.4	100.0	5,508.8	100.0
E.U.	636.3	11.4	618.4	11.3	628.4	11.4	636.3	11.6	643.4	11.7	648.4	11.9	651.4	12.0	654.4	12.1	657.4	12.1
Paraguay	1,189.5	21.2	1,189.5	21.8	1,189.5	21.5	1,189.5	21.7	1,189.5	21.7	1,189.5	21.7	1,189.5	21.7	1,189.5	21.7	1,189.5	21.7
Francia	481.1	8.6	481.1	8.8	481.1	8.7	481.1	8.8	481.1	8.9	481.1	8.9	481.1	8.9	481.1	8.9	481.1	8.9
Argentina	12.5	0.2	12.5	0.2	12.5	0.2	12.5	0.2	12.5	0.2	12.5	0.2	12.5	0.2	12.5	0.2	12.5	0.2
Uruguay	442.6	7.9	442.6	8.1	442.6	8.0	442.6	8.1	442.6	8.2	442.6	8.2	442.6	8.2	442.6	8.2	442.6	8.2
Chile	1,084.0	19.3	1,084.0	19.8	1,084.0	19.5	1,084.0	19.6	1,084.0	19.7	1,084.0	19.7	1,084.0	19.7	1,084.0	19.7	1,084.0	19.7
América N.																		
Total	909.4	100.0	924.4	100.0	935.0	100.0	931.2	100.0	931.6	100.0	931.6	100.0	931.2	100.0	931.2	100.0	931.2	100.0
E.U.	216.2	23.8	216.2	23.4	216.2	23.3	216.2	23.3	216.2	23.3	216.2	23.3	216.2	23.3	216.2	23.3	216.2	23.3
Paraguay	273.4	30.1	273.4	29.6	273.4	29.4	273.4	29.5	273.4	29.5	273.4	29.5	273.4	29.5	273.4	29.5	273.4	29.5
Francia	13.5	1.5	13.5	1.5	13.5	1.5	13.5	1.5	13.5	1.5	13.5	1.5	13.5	1.5	13.5	1.5	13.5	1.5
Argentina	15.0	1.6	15.0	1.6	15.0	1.6	15.0	1.6	15.0	1.6	15.0	1.6	15.0	1.6	15.0	1.6	15.0	1.6
Uruguay	15.0	1.6	15.0	1.6	15.0	1.6	15.0	1.6	15.0	1.6	15.0	1.6	15.0	1.6	15.0	1.6	15.0	1.6
Chile	82.9	9.1	82.9	9.0	82.9	9.0	82.9	9.1	82.9	9.1	82.9	9.1	82.9	9.1	82.9	9.1	82.9	9.1

1. Datos estadísticos
2. Datos de origen estadístico

Elaborado por el Centro de Estudios Económicos de la Universidad de Chile, Santiago, 1982.

CUADRO 2
Distribución de las ventas de crudo de petróleo, licuado y gas licuado a clientes
1960-1980

Países y destino	1975	N	1976	N	Tasa de concentración por 1975	1977	N	Tasa de concentración por 1977	1978	N	Tasa de concentración por 1978	1979	N	Tasa de concentración por 1979	1980	N	Tasa de concentración por 1980	1981	N	Tasa de concentración por 1981	1982*	N	Tasa de concentración por 1982	Tasa de concentración por 1980
EUROPA																								
Total	54.9	100.0	136.1	100.0	147.9	147.9	100.0	8.3	144.7	100.0	66.9	375.2	100.0	32.9	294.5	100.0	293.8	100.0	1.1	320.6	100.0	7.7		
E.U.	4.6	8.4	13.8	10.1	36.5	25.9*	18.7	13.6	9.3	6.7	4.6	45.2	14.5	2.3	13.9	11.5	25.3	8.5	6.5	42.0	12.8	19.3		
Canadá	-	-	2.2	1.6	6.3	4.3	-	-	10.5	7.9	6.3	6.8	2.0	2.1	1.4	1.1	3.0	1.0	2.7	2.0	0.6	0.8		
Francia	2.5	4.6	13.4	9.9	5.2	3.6	-	-	7.8	5.5	-	-	-	-	1.2	0.9	2.6	0.9	1.1	2.0	0.6	2.6		
Reino Unido	16.3	29.7	2.8	2.1	-	-	-	-	38.5	28.2	-	-	51.2	15.7	-	37.1	15.4	52.0	15.5	32.9	32.9	72.9		
Gran Bretaña	2.0	3.6	-	-	14.1	-	-	1.0	0.4	-	-	3.5	1.1	1.1	10.2	7.5	1.0	0.3	1.9	6.0	1.9	6.0		
Irlanda	23.5	43.7	97.9	71.9	87.8	59.6	-	103.6	74.1*	-	-	208.5	64.6	-	109.1	64.2	208.1	64.9	64.2	162.5	55.7	55.7		
Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
AMÉRICA																								
Total	73.1	100.0	148.3	100.0	168.1	229.9	100.0	37.3	312.4	100.0	26.9	391.0	100.0	1.8	301.7	100.0	300.7	100.0	-3.4	291.6	100.0	6.7		
E.U.	38.7	53.0*	54.9	37.6	47.2	29.2	-	42.1*	131.7	92.1*	-	93.9	29.5	-	106.4	71.9	131.6	36.0	44.2	92.6	33.8	33.8		
Canadá	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6.2	1.6	-	-	-	-		
Francia	18.8	25.7	61.4	39.3	-	-	-	-	33.0	10.6	-	-	36.2	9.5	-	38.6	10.4	35.9	9.2	54.3	17.8	17.8		
Gran Bretaña	-	-	0.5	0.3	65.3	37.1	-	-	72.8	23.3	-	83.9	26.4	-	54.6	16.3	71.3	19.3	-	73.6	18.7	-		
Irlanda	37.6	51.4	61.5	41.8	54.3	33.7	-	74.9	24.0	-	-	132.0	38.4	-	119.1	31.2	124.1	35.7	-	173.1	46.0	-		
Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
ASIA Y PACÍFICO																								
Total	5.3	100.0	65.2	100.0	1,207.5	346.5	100.0	305.5	607.0	100.0	41.0	638.5	100.0	69.7	608.9	100.0	1,081.4	100.0	33.7	1,237.3	100.0	7.0		
E.U.	-	-	13.9	26.2	20.4	20.4	-	20.4	33.0	50.1	-	103.1	16.7	-	103.1	16.7	103.1	16.7	33.7	33.7	33.7	33.7		
Canadá	-	-	-	-	1.6	6.3	-	6.3	-	-	-	2.0	0.2	-	2.0	0.2	2.0	0.2	-	-	-	-		
Francia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Gran Bretaña	-	-	8.3	16.8	36.2	10.2	-	10.2	31.0	47.5*	-	55.0	8.7	-	54.3	8.3	50.7	7.7	-	50.7	7.7	8.3*		
Irlanda	5.3	100.0	8.4	16.0	26.5	13.3	-	13.3	26.5	40.9	-	60.5	9.8	-	60.5	9.8	54.8	8.2	-	54.8	8.2	9.8		
Otros	-	-	-	-	66.2	18.2	-	18.2	20.3	31.2	-	52.6	8.6	-	52.6	8.6	53.9	8.2	-	53.9	8.2	8.6		

* Cifras redondeadas.

** Sólo incluye primer semestre.

Fuentes: Elaborado a partir de cuadros 5, 6, 7, 8 y 9 de World Oil Trade Statistics (1981) y cuadros 34, 35 y 36 de Statistical Abstracts of the United States (1981).

CUADRO 3

E.U.: Importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1975, MBD.

	Volumen	%
<u>Total</u>	4,340.4	100.0
Nigeria	737.4	17.0
Arabia Saudita	636.3	14.7
Venezuela	475.5	10.9
Indonesia	393.7	9.1
Irán	316.1	7.3
México	76.3	1.8
Otros	1,705.1	39.2
Subtotal OPEP	3,385.9	78.0
Subtotal NoOPEP	954.5	22.0

Nota: En 1975, México ocupó el décimo lugar como abastecedor de petróleo crudo de los E.U.

Fuente: Elaborado a partir del Cuadro 9, "Crude Oil Trade, year 1975" en World Oil Trade (diciembre de 1981).

CUADRO 4

E.U.: Importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1976, MBD.

	Volumen	%
<u>Total</u>	5,576.9	100.0
Arabia Saudita	1,188.4	21.3
Nigeria	1,011.6	18.2*
Indonesia	520.7	9.3
Libia	481.1	8.6
Argelia	441.1	7.9
México	89.4	1.6
Otros	1,844.6	33.1
Subtotal OPEP	4,718.2	84.6
Subtotal NoOPEP	857.7	15.4

Nota: En 1976, México ocupó el décimo lugar como abastecedor de petróleo crudo de los E.U.

Fuente: Elaborado a partir del Cuadro 8 "Crude Oil Trade, year 1976" en World Oil Trade (diciembre de 1981).

* Cifra redondeada

CUADRO 5

E.U.: Importaciones de petróleo crudo por países seleccionados,
1977, MBD.

	Volumen	%
<u>Total</u>	6,853.9	100.0
Arabia Saudita	1,386.4	20.2
Nigeria	1,141.7	16.7
Libia	732.9	10.7
Argelia	572.4	8.3
Irán	567.2	8.3
México	171.5	2.5
Otros	2,281.8	33.3
Subtotal OPEP	5,902.7	86.1
Subtotal NoOPEP	951.2	13.9

Nota: En 1977, México ocupó el noveno lugar como abastecedor de petróleo crudo de los E.U.

Fuente: Elaborado a partir del Cuadro 7 "Crude Oil Trade, year 1977" en World Oil Trade (diciembre de 1981).

CUADRO 6

E.U.: Importaciones de petróleo crudo por países seleccionados,
1978 MBD.

	Volumen	%
<u>Total</u>	6,554.3	100.0
Arabia Saudita	1,126.9	17.2
Nigeria	882.1	13.5
Libia	736.3	11.2
Argelia	638.3	9.7
Irán	579.5	8.8
México	307.3	4.7
Otros	2,283.9	34.9*
Subtotal OPEP	5,353.0	81.7
Subtotal NoOPEP	1,201.3	18.3

Nota: En 1978, México ocupó el octavo lugar como abastecedor de petróleo crudo de los E.U.

Fuente: Elaborado a partir del Cuadro 6 "Crude Oil Trade, year 1978" en World Oil Trade (diciembre de 1981).

* Cifra redondeada

CUADRO 7

E.U.: Importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1979, MBD. -

	Volumen	%
<u>Total</u>	6,759.8	100.0
Arabia Saudita	1,343.4	19.9
Nigeria	1,170.4	16.3
Libia	689.8	10.2
Argelia	598.1	8.8
México	445.8	6.6
Otros	2,582.3	38.2
Subtotal OPEP	5,317.9	78.7
Subtotal NoOPEP	1,441.9	21.3

Nota: En 1979, México ocupó el quinto lugar como abastecedor de petróleo crudo de los E.U.

Fuente: Elaborado a partir del Cuadro 5 "Crude Oil Trade, year 1979" en World Oil Trade (diciembre de 1981).

CUADRO 8

E.U.: Importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1980, MBD.

	Volumen	%
<u>Total</u>	5,402.3	100.0
Arabia Saudita	1,241.4	23.0
Nigeria	853.0	15.8
Libia	539.1	10.0
México	530.6	9.8
Otros	2,238.2	41.4
Subtotal OPEP	3,939.2	72.9
Subtotal NoOPEP	1,463.1	27.1

Nota: En 1980, México ocupó el cuarto lugar como abastecedor de petróleo crudo de los E.U.

Fuente: Elaborado a partir del Cuadro 34 "Crude Oil Exports, year 1980" en World Oil Trade (diciembre de 1982).

CUADRO 9

E.U.: Importaciones de petróleo crudo por países seleccionados,
1981, MBD.

	Volumen	%
<u>Total</u>	4,830.3	100.0
Arabia Saudita	1,189.5	24.6
Nigeria	652.9	13.5
México	486.3	10.1
Libia	368.3	7.6
Otros	2,133.3	44.2
Subtotal OPEP	3,271.8	67.7
Subtotal NoOPEP	1,558.5	32.3

Nota: En 1981, México ocupó el tercer lugar como abastecedor de petróleo crudo de los E.U.

Fuente: Elaborado a partir del Cuadro 35 "Crude Oil Exports, year 1981" en World Oil Trade (diciembre de 1982).

CUADRO 10

E.U.: Importaciones de petróleo crudo por países seleccionados,
1982*, MBD.

	Volumen	%
<u>Total</u>	3,230.7	100.0
Arabia Saudita	625.7	19.4
México	524.3	16.2
Nigeria	481.8	14.9
Gran Bretaña	332.1	10.3
Otros	1,266.8	39.2
Subtotal OPEP	1,731.7	53.6
Subtotal NoOPEP	1,499.0	46.4

Nota: En el primer semestre de 1982, México ocupó el segundo lugar como abastecedor de petróleo crudo de los E.U.

Fuente: Elaborado a partir del Cuadro 36 "Crude Oil Exports, First, half 1982" en World Oil Trade (diciembre de 1982).

* Sólo incluye el primer semestre

CUADRO 11

Canadá: Importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1975, MBD.

	Volumen	%
<u>Total</u>	817.0	100.0
Venezuela	255.3	31.3*
Arabia Saudita	189.5	23.2
Irán	188.7	23.1
Emiratos Arabes Unidos	34.7	4.2
Otros	148.8	18.2
Subtotal OPEP	763.8	93.5
Subtotal NoOPEP	53.2	6.5

Nota: En 1975, México no figuró en la lista de abastecedores de petróleo crudo de Canadá.

Fuente: Elaborado a partir del Cuadro 9 "Crude Oil Trade, year 1975", en World Oil Trade (diciembre de 1981).

* Cifra redondeada

CUADRO 12

Canadá: Importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1976, MBD.

	Volumen	%
<u>Total</u>	754.7	100.0
Venezuela	281.3	37.3
Irán	163.8	21.7
Arabia Saudita	115.2	15.3
Nigeria	32.8	4.3
México	0.7	0.1
Otros	160.9	21.3
Subtotal OPEP	695.7	92.2
Subtotal NoOPEP	59.0	7.8

Nota: En 1976, México ni siquiera figuró entre los 10 primeros abastecedores de petróleo crudo de Canadá, pues su volumen exportado fue muy bajo.

Fuente: Elaborado a partir del Cuadro 8 "Crude Oil Trade, year 1976" en World Oil Trade (diciembre de 1981).

CUADRO 13

Canadá: Importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1977, MBD.

	Volumen	%
<u>Total</u>	662.5	100.0
Venezuela	261.8	39.5
Arabia Saudita	153.8	23.2
Irán	113.6	17.2*
Irak	22.7	3.4
México	0.9	0.1
Otros	109.7	16.6
Subtotal OPEP	585.3	88.3
Subtotal NoOPEP	77.2	11.7

Nota: En 1977, México ni siquiera figuró entre los 10 primeros abastecedores de petróleo crudo de Canadá, pues su volumen exportado fue muy bajo.

Fuente: Elaborado a partir del Cuadro 7 "Crude Oil Trade, year 1977" en World Oil Trade (diciembre de 1981).

* Cifra redondeada

CUADRO 14

Canadá: Importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1978, MBD

	Volumen	%
<u>Total</u>	637.0	100.0
Venezuela	216.8	34.0
Arabia Saudita	138.1	21.7
Irán	112.9	17.7
Irak	24.4	3.8
México	2.4	0.4
Otros	142.4	22.4
Subtotal OPEP	524.8	82.4
Subtotal NoOPEP	112.2	17.6

Nota: En 1978, México ocupó el noveno lugar como abastecedor de petróleo crudo de Canadá.

Fuente: Elaborado a partir del Cuadro 6 "Crude Oil Trade, year 1978" en World Oil Trade (diciembre de 1981).

CUADRO 15

Canadá: Importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1979, MBD.

	Volumen	%
<u>Total</u>	606.7	100.0
Venezuela	205.2	33.8
Arabia Saudita	183.4	30.2
Irán	39.7	6.6*
Kuwait	16.4	2.7
Otros	162.0	26.7
Subtotal OPEP	467.6	77.1
Subtotal NoOPEP	139.1	22.9

Nota: En 1979, México no figuró en la lista de abastecedores de Canadá.

Fuente: Elaborado a partir del Cuadro 5 "Crude Oil Trade, year 1979" en World Oil Trade (diciembre de 1981).

CUADRO 16

Canadá: Importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1980, MBD.

	Volumen	%
<u>Total</u>	559.2	100.0
Arabia Saudita	206.6	36.9
Venezuela	169.8	30.4
Irak	19.8	3.6
Kuwait	14.7	2.6
México	9.5	1.7
Otros	138.8	24.8
Subtotal OPEP	419.0	74.9
Subtotal NoOPEP	140.2	25.1

Nota: En 1980, México ocupó el quinto lugar como abastecedor de petróleo crudo de Canadá.

Fuente: Elaborado a partir del Cuadro 34 "Crude Oil Exports, year 1980" en World Oil Trade (diciembre de 1982).

CUADRO 17

Canadá: Importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1981, MBD.

	Volumen	%
<u>Total</u>	518.8	100.0
Arabia Saudita	160.0	30.8
Venezuela	149.7	28.9
México	49.5	9.6
Gran Bretaña	25.7	4.9*
Otros	133.9	15.8
Subtotal OPEP	364.4	70.2
Subtotal NoOPEP	154.4	29.8

Nota: En 1981, México ocupó el tercer lugar como abastecedor de petróleo crudo de Canadá.

Fuente: Elaborado a partir del Cuadro 35 "Crude Oil Exports, year 1981" en World Oil Trade (diciembre de 1982).

* Cifra redondeada.

CUADRO 18

Canadá: Importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1982* MBD.

	Volumen	%
<u>Total</u>	364.3	100.0
Venezuela	114.0	31.3
Arabia Saudita	78.7	21.6
México	50.7	13.9
Gran Bretaña	35.6	9.8
Otros	85.3	23.4
Subtotal OPEP	214.5	58.9
Subtotal NoOPEP	149.8	41.1

Nota: En 1982, México ocupó el tercer lugar como abastecedor de petróleo crudo de Canadá.

Fuente: Elaborado a partir del Cuadro 36 "Crude Oil Exports, first half 1982" en World Oil Trade (diciembre de 1982).

* Sólo incluye el primer semestre

CUADRO 19

España: Importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1975, MBD.

	Volumen	%
<u>Total</u>	833.8	100.0
Arabia Saudita	388.8	46.6
Irak	118.5	14.2
Irán	79.8	9.6
Libia	58.4	7.0
Otros	188.3	22.6
Subtotal OPEP	750.9	90.1
Subtotal NoOPEP	82.9	9.9

Nota: En 1975, México no figuró en la lista de abastecedores de petróleo crudo de España.

Fuente: Elaborado a partir del Cuadro 9 "Crude Oil Trade, 1975" en World Oil Trade (diciembre de 1981).

CUADRO 20

España: Importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1976, MBD.

	Volumen	%
<u>Total</u>	985.4	100.0
Arabia Saudita	352.0	35.7
Irán	207.3	21.0
Libia	96.3	9.8
Irak	86.4	8.8
Otros	243.4	24.7
Subtotal OPEP	882.0	89.5
Subtotal NoOPEP	103.4	10.5

Nota: En 1976, México no figuró en la lista de abastecedores de petróleo crudo de España.

Fuente: Elaborado a partir del Cuadro 8 "Crude Oil Trade, year 1976" en World Oil Trade (diciembre de 1981).

CUADRO 21

España: Importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1977, MBD.

	Volumen	%
<u>Total</u>	947.5	100.0
Arabia Saudita	316.5	33.4
Irán	245.5	25.9
Irak	113.0	11.9
Libia	83.9	8.9
Otros	188.6	19.9
Subtotal OPEP	912.6	96.3
Subtotal NoOPEP	34.9	3.7

Nota: En 1977, México no figuró en la lista de abastecedores de petróleo crudo de España

Fuente: Elaborado a partir del Cuadro 7 "Crude Oil Trade, year 1977" en World Oil Trade (diciembre de 1981)

CUADRO 22

España: Importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1978, MBD.

	Volumen	%
<u>Total</u>	912.0	100.0
Arabia Saudita	304.9	33.4
Irán	180.9	19.9*
Libia	111.3	12.2
Irak	107.0	11.7
México	4.9	0.5
Otros	203.0	22.3
Subtotal OPEP	891.7	97.8
Subtotal NoOPEP	20.3	2.2

Nota: En 1978, México ocupó el décimo primer lugar como abastecedor de petróleo crudo de España.

Fuente: Elaborado a partir del Cuadro 6 "Crude Oil Trade, year 1978" en World Oil Trade (diciembre de 1981).

* Cifra redondeada

CUADRO 23

España: Importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1979, MBD.

	Volumen	%
<u>Total</u>	985.2	100.0
Arabia Saudita	349.3	35.5
Irak	141.1	14.3
Libia	98.3	10.0
Irán	81.9	8.3
México	41.5	4.2
Otros	273.1	27.7
Subtotal OPEP	907.2	92.1
Subtotal NoOPEP	78.0	7.9

Nota: En 1979, México ocupó el sexto lugar como abastecedor de petróleo crudo de España.

Fuente: Elaborado a partir del Cuadro 5 "Crude Oil Trade, year 1979" en World Oil Trade (diciembre de 1981).

CUADRO 24

España: Importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1980, MBD.

	Volumen	%
<u>Total</u>	996.3	100.0
Arabia Saudita	294.8	29.6
Irak	113.4	11.4
México	94.2	9.4
Libia	88.9	8.9
Otros	405.0	40.7
Subtotal OPEP	831.7	83.5
Subtotal NoOPEP	164.6	16.5

Nota: En 1980, México ocupó el tercer lugar como abastecedor de petróleo crudo de España.

Fuente: Elaborado a partir del Cuadro 34 "Crude Oil Exports, year 1980" en World Oil Trade (diciembre de 1982).

CUADRO 25

España: Importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1981, MBD.

	Volumen	%
<u>Total</u>	918.1	100.0
Arabia Saudita	271.4	29.6
México	154.9	16.9
Irán	98.0	10.7
Libia	91.2	9.9
Otros	302.6	32.9*
Subtotal OPEP	711.3	77.5
Subtotal NoOPEP	206.8	22.5

Nota: En 1981, México ocupó el segundo lugar como abastecedor de petróleo crudo de España.

Fuente: Elaborado a partir del Cuadro 35 "Crude Oil Exports, year 1981" en World Oil Trade (diciembre de 1982).

* Cifra redondeada

CUADRO 26

España: Importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1982*, MBD.

	Volumen	%
<u>Total</u>	839.8	100.0
Arabia Saudita	246.2	29.3
México	147.8	17.6
Emiratos Arabes Unidos	82.8	9.9
Irán	69.4	8.3
Otros	293.6	34.9
Subtotal OPEP	612.3	72.9
Subtotal NoOPEP	227.5	27.1

Nota: En el primer semestre de 1982, México ocupó el segundo lugar como abastecedor de petróleo crudo de España.

Fuente: Elaborado a partir del Cuadro 36 "Crude Oil Exports, first half 1982" en World Oil Trade (diciembre de 1982).

* Sólo incluye el primer semestre

CUADRO 27

Francia: Importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1975, MBD.

	Volumen	%
<u>Total</u>	2,165.5	100.0
Arabia Saudita	687.3	31.7
Irán	273.4	12.6
Emiratos Arabes Unidos	250.1	11.6*
Irak	249.7	11.5
Otros	705.0	32.6
Subtotal OPEP	2,042.9	94.3
Subtotal NoOPEP	122.6	5.7

Nota : En 1975, México no figuró en la lista de abastecedores de petróleo crudo de Francia.

Fuente: Elaborado a partir del Cuadro 9 "Crude Oil Trade, year 1975", en World Oil Trade (diciembre de 1981).

* Cifra redondeada

CUADRO 28

Francia: Importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1976, MBD.

	Volumen	%
<u>Total</u>	2,472.7	100.0
Arabia Saudita	869.7	35.2
Irak	340.7	13.8
Irán	296.1	12.0
Emiratos Arabes Unidos	262.1	10.6
Otros	704.1	28.4*
Subtotal OPEP	2,293.2	92.7
Subtotal NoOPEP	179.5	7.3

Nota: En 1976, México no figuró en la lista de abastecedores de petróleo crudo de Francia.

Fuente: Elaborado a partir del Cuadro 8 "Crude Oil Trade, year 1976" en World Oil Trade (diciembre de 1981)

* Cifra redondeada

CUADRO 29

Francia : Importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1977, MBD.

	Volumen	%
<u>TOTAL</u>	2,389.9	100.0
Arabia Saudita	889.1	37.2
Irak	362.1	15.2
Emiratos Arabes Unidos	237.6	9.9
Irán	202.8	8.5
Otros	698.3	29.2
Subtotal OPEP	2,210.9	92.5
Subtotal NoOPEP	179.0	7.5

Nota: En 1977, México no figuró en la lista de abastecedores de petróleo crudo de Francia.

Fuente: Elaborado a partir del Cuadro 7 "Crude Oil Trade, year 1977" en World Oil Trade (diciembre de 1981)

CUADRO 30

Francia: Importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1978, MBD.

	Volumen	%
<u>Total</u>	2,353.5	100.0
Arabia Saudita	805.3	34.2
Irak	412.8	17.5
Irán	221.7	9.4
Emiratos Arabes Unidos	203.7	8.7
Otros	710.0	30.2
Subtotal OPEP	2,161.4	91.8
Subtotal NoOPEP	192.1	8.2

Nota: En 1978, México no figuró en la lista de abastecedores de petróleo crudo de Francia.

Fuente: Elaborado a partir del Cuadro 6 "Crude Oil Trade, year 1978" en World Oil Trade (diciembre de 1981)

CUADRO 31

Francia: Importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1979, MBD.

	Volumen	%
<u>Total</u>	2,543.5	100.0
Arabia Saudita	907.5	35.7
Irak	491.6	19.3
Nigeria	192.7	7.6
Emiratos Arabes Unidos	176.0	6.9
Otros	775.7	30.5
Subtotal OPEP	2,313.1	90.9
Subtotal NoOPEP	230.4	9.1

Nota: En 1979, México no figuró en la lista de abastecedores de petróleo crudo de Francia.

Fuente: Elaborado a partir del Cuadro 5 "Crude Oil Trade, year 1979" en World Oil Trade (diciembre de 1981).

CUADRO 32

Francia : Importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1980, MBD.

	Volumen	%
<u>Total</u>	2,219.3	100.0
Arabia Saudita	779.8	35.1
Irak	483.7	21.8
Nigeria	216.6	9.8
Emiratos Arabes Unidos	151.9	6.8
México	22.4	1.0
Otros	564.9	25.5
Subtotal OPEP	1,963.8	88.5
Subtotal NoOPEP	255.5	11.5

Nota: En 1980, México ocupó el décimo cuarto lugar como abastecedor de petróleo crudo de Francia

Fuente: Elaborado a partir del Cuadro 34 "Crude Oil Exports, year 1980" en World Oil Trade (diciembre de 1982).

CUADRO 33

Francia: Importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1981, MBD.

	Volumen	%
<u>Total</u>	1,819.7	100.0
Arabia Saudita	934.9	51.4
Emiratos Arabes Unidos	146.9	8.1
Nigeria	107.2	5.9
URSS	105.1	5.8
México	50.1	2.7
Otros	475.5	26.1
Subtotal OPEP	1,524.2	83.8
Subtotal NoOPEP	295.5	16.2

Nota: En 1981, México ocupó el noveno lugar como abastecedor de petróleo crudo de Francia.

Fuente: Elaborado a partir del Cuadro 35 "Crude Oil Exports, year 1981" en World Oil Trade (diciembre de 1982)

CUADRO 34

Francia: Importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1982*, MBD.

	Volumen	%
<u>Total</u>	1,625.4	100.0
Arabia Saudita	655.0	40.3
Nigeria	142.4	8.8
Argelia	130.5	8.0
Emiratos Arabes Unidos	128.7	7.9
México	43.8	2.7
Otros	525.0	32.3
Subtotal OPEP	1,252.0	77.0
Subtotal NoOPEP	373.4	23.0

Nota: En el primer semestre de 1982, México ocupó el octavo lugar como abastecedor de petróleo crudo de Francia.

Fuente: Elaborado a partir del Cuadro 36 "Crude Oil Exports, first half 1982" en World Oil Trade (diciembre de 1982).

* Sólo incluye la primera mitad del año

CUADRO 35

Japón: Importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1975, MBD.

	Volumen	%
<u>Total</u>	4,537.8	100.0
Arabia Saudita	1,354.7	29.9
Irán	1,146.7	25.3
Indonesia	518.2	11.4
Kuwait	416.5	9.2
Otros	1,101.7	24.2*
Subtotal OPEP	4,064.8	89.6
Subtotal NoOPEP	473.0	10.4

Nota: En 1975, México no figuró en la lista de abastecedores de petróleo crudo de Japón.

Fuente: Elaborado a partir del Cuadro 9 "Crude Oil Trade, year 1975" en World Oil Trade (diciembre de 1981).

* Cifra redondeada

CUADRO 36

Japón: Importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1976, MBD.

	Volumen	%
<u>Total</u>	4,367.4	100.0
Arabia Saudita	1,387.4	31.8
Irán	928.1	21.3
Indonesia	541.0	12.4
Emiratos Arabes Unidos	529.9	12.1
Otros	981.0	22.4*
Subtotal OPEP	3,888.4	89.0
Subtotal NoOPEP	479.0	11.0

Nota: En 1976, México no figuró en la lista de abastecedores de petróleo crudo de Japón.

Fuente: Elaborado a partir del Cuadro 8 "Crude Oil Trade, year 1976" en World Oil Trade (diciembre de 1981).

* Cifra redondeada

CUADRO 37

Japón: Importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1977, MBD.

	Volumen	%
<u>Total</u>	4,566.6	100.0
Arabia Saudita	1,449.9	31.8
Irán	813.1	17.8
Indonesia	639.7	14.0
Emiratos Arabes Unidos	545.3	11.9
Otros	1,118.6	24.5
Subtotal OPEP	4,025.2	88.1
Subtotal NoOPEP	541.4	11.9

Nota: En 1977, México no figuró en la lista de abastecedores de petróleo crudo de Japón.

Fuente: Elaborado a partir del Cuadro 7 "Crude Oil Trade, year 1977" en World Oil Trade (diciembre de 1981).

CUADRO 38

Japón: Importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1978, MBD.

	Volumen	%
<u>Total</u>	4,509.7	100.0
Arabia Saudita	1,423.4	31.6
Irán	806.6	17.9
Indonesia	593.5	13.2
Emiratos Arabes Unidos	471.8	10.4*
México	0.9	0.0
Otros	1,213.5	26.9
Subtotal OPEP	3,940.8	87.4
Subtotal NoOPEP	568.9	12.6

Nota: En 1978, México ni siquiera figuró entre los 10 primeros abastecedores de petróleo crudo de Japón, pues su volumen exportado fue muy bajo.

Fuente: Elaborado a partir del Cuadro 6 "Crude Oil Trade, year 1978" en World Oil Trade (diciembre de 1981).

* Cifra redondeada

CUADRO 39

Japón: Importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1979, MBD.

	Volumen	%
<u>Total</u>	4,708.7	100.0
Arabia Saudita	1,580.4	33.6
Indonesia	688.2	14.6
Emiratos Arabes Unidos	493.7	10.5
Irán	468.1	9.9
Otros	1,478.3	31.4
Subtotal OPEP	4,089.0	86.8
Subtotal NoOPEP	619.7	13.2

Nota: En 1979, México no figuró en la lista de abastecedores de petróleo crudo de Japón.

Fuente: Elaborado a partir del Cuadro 5 "Crude Oil Trade, year 1979" en World Oil Trade (diciembre de 1981).

CUADRO 40

Japón: Importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1980, MBD.

	Volumen	%
<u>Total</u>	4,595.0	100.0
Arabia Saudita	1,573.9	34.3
Indonesia	662.4	14.4
Emiratos Arabes Unidos	646.7	14.1
Irak	370.4	8.0*
México	22.7	0.5
Otros	1,318.9	28.7
Subtotal OPEP	3,977.4	86.6
Subtotal NoOPEP	617.6	13.4

Nota: En 1980, México ni siquiera figuró entre los 10 primeros abastecedores de petróleo crudo de Japón, pues su volumen exportado fue muy bajo.

Fuente: Elaborado a partir del Cuadro 34 "Crude Oil Exports, year 1980" en World Oil Trade (diciembre de 1982).

* Cifra redondeada

CUADRO 41

Japón: Importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1981, MBD.

	Volumen	%
<u>Total</u>	3,832.8	100.0
Arabia Saudita	1,426.4	37.2
Indonesia	621.8	16.2
Emiratos Arabes Unidos	538.4	14.1*
China	177.3	4.6
México	72.0	1.9
Otros	996.9	26.0
Subtotal OPEP	3,234.8	84.4
Subtotal NoOPEP	598.0	15.6

Notas: En 1981, México ocupó el octavo lugar como abastecedor de petróleo crudo en Japón.

Fuente: Elaborado a partir del Cuadro 35 "Crude Oil Exports, year 1981" en World Oil Trade (diciembre de 1982).

* Cifra redondeada.

CUADRO 42

Japón: Importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1982* MBD.

	Volumen	%
<u>Total</u>	3,737.9	100.0
Arabia Saudita	1,527.3	40.9
Indonesia	597.6	16.0
Emiratos Arabes Unidos	480.1	12.8
Irán	214.4	5.7
México	67.9	1.8
otros	850.6	22.8
Subtotal OPEP	3,203.1	85.7
Subtotal NoOPEP	534.8	14.3

Nota: En el primer semestre de 1982, México ocupó el noveno lugar como abastecedor de petróleo crudo de Japón.

Fuente: Elaborado a partir del Cuadro 36 "Crude Oil Exports, first half 1982" en World Oil Trade (diciembre de 1982).

* Sólo incluye el primer semestre

INDICE DE CUADROS

	Pag.
Cuadro 1	
México: importaciones de petróleo crudo, 1971-1975, MED	11
Cuadro 2	
México: reservas probadas, producción, oferta total, exportación y oferta interna bruta de petróleo crudo, 1974-1981.	17
Cuadro 3	
México: producción de petróleo crudo por región, 1976-1981, MED.	24
Cuadro 4	
México: exportaciones de crudo de acuerdo al tipo, 1979-1982.	26
Cuadro 5	
México: precios de exportación de petróleo, 1978-1979, (dólares por barril).	41
Cuadro 6	
México: precios oficiales de exportación de petróleo crudo y comparación con el precio del árabe ligero, 1979-1982, (dólares por barril).	44
Cuadro 7	
México: exportaciones de petróleo crudo, 1981, MED.	50
Cuadro 8	
México: precio promedio del barril de petróleo exportado, 1981, (dólares por barril).	52
Cuadro 9	
México: destino de las exportaciones de petróleo crudo, 1976-1982, MED.	58
Cuadro 10	
México: exportaciones de petróleo crudo, 1975-1982, MED.	70
Cuadro 11	
México: participación en comercio internacional de petróleo crudo de países desarrollados seleccionados, 1975-1982, MED.	72
Cuadro 12	
Importaciones netas de petróleo crudo y productos petrolíferos, 1975-1980, MED.	74
Cuadro 13	
Volumen del comercio internacional de petróleo crudo para países desarrollados seleccionados, 1975-1982, MED.	75
Cuadro 14	
Fuentes de abastecimiento de petróleo crudo a países desarrollados seleccionados, 1975-1982, MED.	78

Cuadro 15	
México: participación relativa dentro del grupo de países "No-OPEP" en el comercio internacional de crudo a países desarrollados seleccionados, 1975-1982, MED.	84
Cuadro 16	
Demanda mundial de petróleo, 1975-1981, MED.	85
Cuadro 17	
Composición de la demanda de petróleo crudo importado por países desarrollados seleccionados, 1975-1982, MED.	87
Cuadro 18	
México: exportaciones trimestrales de petróleo crudo por países seleccionados, 1981, MED.	97
Cuadro 19	
México: exportaciones de petróleo crudo al mercado norteamericano, 1977-1982, MED.	102
Cuadro 20	
Indicadores de dependencia de los E.U. sobre las importaciones petroleras netas, 1975-1982.	107
Cuadro 21	
E.U.: importaciones de petróleo crudo y productos petrolíferos por países seleccionados, 1977-1982, MED.	109
Cuadro 22	
E.U.: precios seleccionados de importaciones de petróleo crudo de países seleccionados, 1977-1982, (dólares por barril).	118
Cuadro 23	
E.U.: fuentes de abastecimiento de petróleo crudo y productos petroleros, 1977-1982, MED.	127

Cuadros del Apéndice estadístico

Cuadro 1	
Destino de las ventas de crudo de Irán, Arabia Saudita y Venezuela a clientes desarrollados seleccionados, 1975-1982, MED.	136
Cuadro 2	
Destino de las ventas de crudo de Egipto, Noruega y Gran Bretaña a clientes desarrollados seleccionados, 1975-1982, MED.	137
Cuadro 3	
E.U.: importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1975, MED.	138

Quadro 4	
E.U.: Importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1976, MBD.	138
Quadro 5	
E.U.: importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1977, MED.	139
Quadro 6	
E.U.: importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1978, MED.	139
Quadro 7	
E.U.: importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1979, MBD.	140
Quadro 8	
E.U.: importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1980, MED.	140
Quadro 9	
E.U.: importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1981, MBD.	141
Quadro 10	
E.U.: importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1982, MED.	141
Quadro 11	
Canadá: importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1975, MED.	142
Quadro 12	
Canadá: importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1976, MED.	142
Quadro 13	
Canadá: importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1977, MED.	143
Quadro 14	
Canadá: importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1978, MED.	143
Quadro 15	
Canadá: importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1979, MED.	144
Quadro 16	
Canadá: importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1980, MED.	144
Quadro 17	
Canadá: importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1981, MED.	145
Quadro 18	
Canadá: importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1982, MED.	145

Quadro 19	
España: importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1975, MED.	146
Quadro 20	
España: importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1976, MED.	146
Quadro 21	
España: importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1977, MED.	147
Quadro 22	
España: importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1978, MED.	147
Quadro 23	
España: importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1979, MED.	148
Quadro 24	
España: importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1980, MED.	148
Quadro 25	
España: importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1981, MED.	149
Quadro 26	
España: importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1982, MED.	149
Quadro 27	
Francia: importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1975, MED.	150
Quadro 28	
Francia: importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1976, MED.	150
Quadro 29	
Francia: importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1977, MED.	151
Quadro 30	
Francia: importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1978, MED.	151
Quadro 31	
Francia: importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1979, MED.	152

Quadro 32	
Francia: importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1980, MBD.	152
Quadro 33	
Francia: importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1981, MBD.	153
Quadro 34	
Francia: importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1982, MBD.	153
Quadro 35	
Japón: importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1975, MBD.	154
Quadro 36	
Japón: importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1976, MBD.	154
Quadro 37	
Japón: importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1977, MBD.	155
Quadro 38	
Japón: importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1978, MBD.	155
Quadro 39	
Japón: importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1979, MBD.	156
Quadro 40	
Japón: importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1980, MBD.	156
Quadro 41	
Japón: importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1981, MBD.	157
Quadro 42	
Japón: importaciones de petróleo crudo por países seleccionados, 1982, MBD.	157

INDICE DE GRAFICAS

	Pág.
Gráfica 1	
E.U.: precios fob para el petróleo importado de México y Arabia Saudita.	119
Gráfica 2	
E.U.: precios "en puerto norteamericano" para el petróleo importado de México y Arabia Saudita.	122
Gráfica 3	
Costo promedio del transporte del petróleo mexicano y árabe a los puertos norteamericanos.	126

INDICE GENERAL

Presentación	Pag. 1
I. Introducción	1
II. Aspectos generales del sector petrolero nacional	9
A. Antecedentes	9
B. Expansión del sector petrolero nacional	14
III. Principales elementos de la política de comercialización exterior de petróleo	31
A. Definición	31
B. Antecedentes: la política de comercialización entre 1974 y 1976	32
C. Rasgos generales de la política de comercialización, 1977-1982	35
1. Enunciados generales	35
2. Política de precios y de crédito	39
3. Venta de petróleo pesado	53
4. Diversificación de mercados	57
IV. Impacto de las exportaciones petroleras de México en el comercio internacional de crudo, 1975-1982	70
A. Evolución de las exportaciones mexicanas de petróleo crudo	70
B. Evolución del comercio internacional de petróleo crudo	72
C. Cambios en la configuración de la oferta internacional de petróleo crudo	76
D. Cambios en la configuración de la demanda internacional de petróleo crudo	83
E. Fuentes de abastecimiento de petróleo crudo en los clientes petroleros de México	89
1. Estados Unidos	89
2. Canadá	91
3. España	92
4. Francia	93
5. Japón	94
F. Consideraciones adicionales	95
V. Estudio de caso: las exportaciones mexicanas de petróleo en el mercado petrolero norteamericano	102
A. Introducción y definiciones	102
B. Evolución de las exportación de las importaciones absolutas de petróleo de los Estados Unidos	106

	Pag.
1. Aspectos generales	106
2. Importaciones totales de petróleo de los Estados Unidos	106
3. Importaciones absolutas provenientes de México	110
4. Importaciones absolutas provenientes de Arabia Saudita	111
5. Importaciones absolutas provenientes de otros abastecedores	113
C. Análisis de las tendencias relativas para los abastecedores de petróleo crudo y productos derivados de los Estados Unidos	113
D. Análisis de los precios f.o.b. de los principales abastecedores de los Estados Unidos	117
E. Análisis de los precios "en puerto norteamericano" de los principales abastecedores de los Estados Unidos	120
F. Consideraciones adicionales	123
VI. Conclusiones	130
Bibliografía	134
Apéndice estadístico	136
Indice de cuadros	158
Indice de gráficas	163
Indice general	164