

ARMONIZACION E INTEGRACION DEL MERCADO DE HIDROCARBUROS PARA EL ISTMO DE
AMERICA CENTRAL

(TC-97-07-095)

RESUMEN EJECUTIVO

- BENEFICIARIOS:** Seis países del Istmo Centroamericano que comprenden a Costa Rica, El Salvador, Guatemala, Honduras, Nicaragua y Panamá, actuando a través de sus representantes en el Comité intergubernamental de Cooperación de Hidrocarburos para América Central (CCHAC).
- AGENCIA EJECUTORA:** La Comisión Económica para América Latina y el Caribe (CEPAL).
- FACILIDAD DEL FOMIN:** El Programa comprende dos Proyectos cada uno de tres años, de los cuales el primero recibiría apoyo por parte de la Facilidad de Cooperación Técnica del FOMIN (Facilidad I) y el segundo por parte de la cooperación técnica alemana a través de la Deutsche Gesellschaft für Technische Zusammenarbeit (GTZ) [*Sociedad Alemana de Cooperación Técnica*].
- OBJETIVOS:** El objetivo general del Programa es promover el desarrollo sostenible del subsector de hidrocarburos (petróleo y gas) en el Istmo Centroamericano. El objetivo específico del Proyecto FOMIN es promover condiciones favorables para un mercado regional de hidrocarburos más eficiente y competitivo. Con esto se espera atraer nuevas inversiones de empresas del sector privado tanto nuevas como ya establecidas, al mismo tiempo promover el desarrollo de inversiones mixtas entre los sectores públicos y privados. El objetivo específico del proyecto CEPAL/GTZ es de promover una utilización más sostenible de hidrocarburos en áreas seleccionadas, al incrementar la eficiencia y mitigar el impacto ambiental de uso y manejo.
- DESCRIPCION:** El Proyecto FOMIN apoyará las decisiones que se tomen en cuatro áreas: (i) Plan de Acción para facilitar la armonización e integración del mercado regional de hidrocarburos con base a un diagnóstico del subsector; (ii) propuestas de leyes y reglamentos armonizadas y la armonización de las normas ambientales y técnicas; (iii) estudio sobre la convergencia de políticas de precios, fiscales y aduaneras de los hidrocarburos; y (iv) propuestas

para la eliminación de obstáculos a fin de promover proyectos de infraestructura a escala regional, identificando los más prioritarios. El Proyecto estará coordinado muy de cerca con aquellos de otros donantes cuando sea apropiado, para complementar y continuar actividades con sinergia y sin duplicación.

FINANCIAMIENTO:	Modalidad:	Donación
	FOMIN:	US\$1.100.000
	GTZ:	US\$600.000
	CEPAL:	US\$350.000
	Beneficiarios:	US\$900.000
	Total:	US\$2.950.000

**ESTRATEGIA DEL
BANCO Y EL FOMIN:**

El Programa global forma un componente integral dentro del paquete de actividades de alta prioridad de la integración económica regional que el Banco está apoyando mediante el Grupo Consultivo Regional para la Cooperación Técnica para Centro América (GCR-CA). El Proyecto FOMIN complementa otras cooperaciones técnicas del Banco que apoyan a las reformas del subsector bajo ejecución en Guatemala, Nicaragua (Banco/FOMIN) y Honduras. El Banco también está apoyando otras dos iniciativas para la integración de la infraestructura del Istmo: interconexión eléctrica (proyecto SIEPAC) y transporte.

**EJECUCION DEL
PROYECTO:**

Para asegurar el cumplimiento de los compromisos del Proyecto FOMIN y para ejecutar los pasos necesarios para el logro de sus objetivos, se ha presentado al Banco un Memorándum de Entendimiento, firmado a nivel ministerial por el Presidente del CCHAC así como por los funcionarios responsables del subsector de cada país participante en el CCHAC. Además se propone que el Plan de Acción arriba mencionado sea ratificado por los ministros responsables del subsector, durante el primer año del Proyecto en una reunión a ser convocada por el Banco. La aprobación del Plan de Acción es una condición previa al inicio de los otros estudios abajo mencionados.

La dirección global del Proyecto se confiará a una Comisión Directiva que comprende a los Directores Generales de Hidrocarburos o sus equivalentes, los cuales constituyen el CCHAC. El Banco y la CEPAL participarán en la Comisión en calidad de asesores. La GTZ participará como observador cuando fuera conveniente. La CEPAL-México actuará como organismo ejecutor del proyecto FOMIN, tal cual es el caso del proyecto CEPAL/GTZ. La Comisión Directiva acordará

las decisiones relativas al Proyecto por consenso entre los países, incluyendo las decisiones sobre el uso de los fondos del Proyecto, cuya ejecución será responsabilidad de la CEPAL. El Convenio será con la CEPAL para el beneficio de los seis países y será reconocido por sus representantes en el CCHAC. Además, para coadyuvar en el cumplimiento de los compromisos del Proyecto y en el logro de sus objetivos, el Banco seleccionará en consulta con los países y el Ejecutor un panel asesor conformado de tres expertos independientes, quienes serán contratados por el Ejecutor.

**ASPECTOS
SOCIALES Y DE
MEDIO AMBIENTE:**

El perfil de FOMIN fue aprobado por el Grupo de Revisión Técnica del Comité de Impacto Social y Medio Ambiente en su reunión del 17 de noviembre de 1997 sin requerir que se añada ninguna valoración ambiental adicional ni otras acciones. Cabe mencionar la reciente eliminación de la gasolina con plomo en los países del Istmo, a excepción de Panamá, donde quedará eliminada para el 2002.

**BENEFICIOS Y
RIESGOS:**

El mayor beneficio que se espera del Proyecto FOMIN es lograr un mercado de hidrocarburos más eficiente y competitivo y a su vez, el abastecimiento de los países del Istmo. Dos son los principales riesgos para el alcance de los objetivos del Proyecto: (i) la falla de parte de los países de continuar su compromiso con el Programa y el proceso de integración económica regional en su conjunto; y (ii) la falta de coordinación con el proyecto CEPAL/GTZ. Para mitigar estos riesgos, el Programa será supervisado regularmente y revisado en profundidad con los países en sucesivas reuniones periódicas, y tanto la Comisión Directiva como el Ejecutor asegurarán la coordinación entre ambos proyectos.

**EXCEPCIONES
A LA POLITICA
DEL BANCO**

Ver sección de Adquisiciones, a continuación.

**ADQUISICIONES DE
BIENES, OBRAS Y
SERVICIOS DE
CONSULTORIA**

Como excepción al procedimiento requerido de selección de consultores mediante concurso público, se recomienda la contratación directa de CEPAL. La mencionada agencia llevará a cabo cualquier tipo de adquisición, contratación de consultores u otras actividades requeridas, observando los procedimientos del Banco aplicables a los fondos del FOMIN. Dicha contratación cumple con lo establecido en el Capítulo GS-403 del Manual de Adquisiciones.

I. ELEGIBILIDAD DE PAISES

- 1.1 El Comité de Donantes ha aprobado la elegibilidad de los seis países del Istmo Centroamericano para todas las modalidades de financiamiento del Fondo Multilateral de Inversiones (FOMIN): viz. Costa Rica y El Salvador el 3 de diciembre de 1993; Guatemala el 30 de marzo de 1995; Honduras el 14 de diciembre de 1993; Nicaragua el 7 de junio de 1994; y Panamá el 9 de febrero de 1995.

II. EL PROYECTO

A. Marco de referencia

1. El subsector de hidrocarburos

- 2.1 Crecimiento del mercado. La región depende de las importaciones para su suministro de hidrocarburos, US\$1.800 millones CIF en 1996, equivalente a 9.1% de las divisas generadas por las exportaciones de bienes y servicios de la región. Con excepción de una producción limitada en Guatemala, la región no cuenta con reservas probadas del petróleo o gas natural, y las perspectivas de mayores descubrimientos significativos no son buenos a mediano plazo. Si bien los productos del petróleo forman la fuente principal de energía comercial en los seis países del Istmo, sus mercados son relativamente pequeños. Sin embargo, éstos crecieron fuertemente en un 11% anual durante los cinco años 1990-95 y, después de bajar en 1996, aumentaron un 4% en 1997. Este crecimiento durante los años noventa resultó no sólo de la recuperación económica sino también del aumento dramático en el uso de combustibles para la generación de electricidad, en parte debido a las sequías de 1991 y 1994, pero también debido a que la mayoría de las adiciones de generación eléctrica han sido plantas térmicas. Aún después de excluir el uso de combustibles en la generación de electricidad, el consumo final aumentó en un 7.6% p.a. durante los cinco años 1990-95 y, más moderadamente, en un 2.7% en 1996 y 2.8% en 1997. Con tal crecimiento del mercado, se han venido realizando importantes inversiones en terminales, transporte interno, almacenamiento, estaciones de gasolina y otros medios en la cadena del suministro.
- 2.2 Sistema de suministro. Mientras el mercado difiere en cada uno de los países, se puede generalizar que unas tres compañías multinacionales dominan las funciones de importación, refinación y distribución mayorista de hidrocarburos, con excepción de Costa Rica donde RECOPE ejerce el monopolio estatal en estas funciones, y del comercio de GLP que dominan dos grupos mexicanos. Las principales terminales de importación pertenecen a las empresas establecidas o les son arrendadas por los gobiernos, con excepción de Costa Rica donde RECOPE es la única importadora de petróleo y sus derivados principales. Se destaca recientemente la entrada de nuevos inversionistas y, en algunos países, los combustibles son importados ahora por empresas generadoras de electricidad privadas y públicas. Los transportistas privados suministran los derivados

por carretera de las terminales de importación y de las refinerías a los detallistas y grandes consumidores y, con excepción de Costa Rica, ningún país cuenta con redes de poliductos para el movimiento de productos refinados. Sin embargo, ellos están bajo consideración en El Salvador, Guatemala y Nicaragua. Hasta la fecha, las empresas están suministrando los productos solamente en los mercados nacionales de cada país y todavía no han iniciado la comercialización a nivel regional. El Programa descrito en este documento busca promover condiciones para facilitar las economías de escala de las inversiones basadas en un alcance regional.

- 2.3 En cada país se encuentra en cada país una refinería construida con el fin de abastecer el mercado interno. Con excepción de Panamá, cada refinería es pequeña y de diseño sencillo y típicamente importa y procesa no sólo el petróleo crudo sino también reconstituido (una mezcla de crudo liviano y de productos), a fin de superar limitaciones técnicas en el abastecimiento de la demanda creciente para los productos livianos e intermedios, y reducir el alto costo de refinación en comparación con las grandes refinerías modernas de Venezuela, del Caribe y de los Estados Unidos. La refinación del petróleo reconstituido fue reforzada por el Acuerdo de San José de 1980 ^{1/}, que hasta 1995 no incluyó la importación de productos refinados pero sí de las mezclas de crudos y productos. Los requerimientos del mercado están abastecidos cada vez más por la importación directa de productos refinados, como es el caso de Honduras donde a partir de 1992 la refinería está cerrada.
- 2.4 Programas de reforma nacional. Durante muchos años el sistema de comercialización estuvo bajo el control del Estado tanto para la importación de los hidrocarburos como para los precios internos y márgenes de comercialización. Típicamente el Estado tenía el monopolio de importación, la refinería operaba con ganancias garantizadas, y los distribuidores, transportistas y comerciantes detallistas tenían márgenes y precios fijados. Sin embargo, desde 1992 en varios países se ha avanzado en reformas del marco legal, la liberalización del suministro y la reducción del rol del Estado para promover el abastecimiento más eficiente y competitivo. Las reformas en Guatemala, Honduras y Nicaragua han sido apoyadas por préstamos sectoriales y cooperación técnica del BID (BID/FOMIN en Nicaragua). La naturaleza de estas reformas está contenida en informes de proyecto y en un diagnóstico elaborado por el BID en 1997, en consulta con los seis países y CEPAL, el cual está disponible en los Archivos Técnicos del Proyecto TF-1.
- 2.5 Las estructuras del mercado todavía no satisfacen condiciones de eficiencia y competencia, debido a los pequeños mercados

^{1/} El Acuerdo de San José consiste en una declaración conjunta y unilateral de los presidentes de Venezuela y México fechada el 3 de agosto de 1980 sobre un programa de cooperación para los países de Centroamérica y del Caribe, que ha sido renovado anualmente hasta la fecha. Un porcentaje de las facturas petroleras pagadas a México y Venezuela se destina al financiamiento de ciertos tipos de proyectos en los países beneficiarios a condiciones favorables.

fragmentados, limitaciones de la infraestructura y marcos regulatorios e institucionales débiles. Los programas nacionales no pueden lograr sus objetivos a menos que se introduzcan políticas de armonización e integración del mercado que faciliten el movimiento de los hidrocarburos entre los países del Istmo, atraigan inversiones de escala regional por empresas establecidas o nuevas del sector privado, y fomenten la eficiencia y competencia.

2. Gas natural

- 2.6 Durante los años noventa, los subsectores eléctricos y de hidrocarburos han estado más vinculados como resultado del aumento en el uso de combustibles líquidos en la generación de electricidad. Estos estarán más vinculados si el gas natural es importado por gasoducto de México o Colombia para la generación eléctrica y otros usos, como está bajo consideración por los gobiernos y empresas privadas. Recientemente, CEPAL realizó un estudio de prefactibilidad para un gasoducto de México, dentro de un proyecto conjunto con GTZ y la Organización Latinoamericana de Energía (OLADE) financiado por la República Federal de Alemania, y presentó sus resultados a los seis países, México, agencias multilaterales y bilaterales, y empresas del sector privado en una reunión en Ciudad de México el 3 y 4 de febrero de 1998. El estudio concluyó que el concepto parece suficientemente atractivo para justificar que se analice en mayor detalle.
- 2.7 Como consecuencia los seis países han formado un comité ad-hoc para iniciar discusiones y promover la realización de un estudio de factibilidad, a ser financiado por una agencia multilateral o el sector privado. Las actividades y estudios requeridos para considerar problemas normativos, regulatorios y legales, así como los vínculos con el subsector eléctrico fueron revisados por los países con agencias multilaterales y bilaterales el 30 de marzo de 1998 en Managua, Nicaragua; y el presente Programa provee para algunas de estas actividades.

3. Marco institucional

- 2.8 Desde 1986, los seis países del Istmo han estado abordando los aspectos regionales de hidrocarburos con recursos moderados a través de un proyecto de cooperación técnica que Alemania ha otorgado a la región por medio de la GTZ y la CEPAL como ejecutor. Ellos han participado activamente en la definición de prioridades y actividades del proyecto por medio de dos comités regionales establecidos en 1991: el Foro Regional Energético para América Central (FREAC), integrado por los ministros responsables del sector energía, y el Comité de Cooperación de Hidrocarburos para América Central (CCHAC), compuesto por los funcionarios responsables del subsector de hidrocarburos.
- 2.9 El CCHAC es un comité sin constitución formal que ha venido funcionando de manera positiva y exitosa desde su creación, con el mandato de coordinar esfuerzos apuntados a la integración regional

del subsector de hidrocarburos. Inicialmente, se nombró la institución responsable del subsector en Panamá como *secretaría pro tempore* por dos años, seguido por Costa Rica y, desde octubre de 1996, Nicaragua. El CCHAC no tiene ni personal ni presupuesto y ha venido contando con el apoyo del proyecto CEPAL/GTZ. Por su parte, los seis países contribuyen con sus costos de participar en las reuniones anuales del CCHAC con fin de coordinar el Programa; la *secretaría pro tempore* contribuye con los gastos administrativos y secretariales, y el país anfitrión de las reuniones anuales y técnicas contribuye con los costos locales de su organización. Dentro del marco de ese proyecto, los responsables del subsector han definido y empezado recientemente algunos estudios especiales con expertos nacionales; y el CCHAC, por intermedio de su *secretaría*, ha iniciado su primera actividad propia en forma del establecimiento y actualización de un sistema de monitoreo y comparación mensual de los precios internos de productos derivados en los seis países.

- 2.10 Con el fin de asegurar la sostenibilidad de sus esfuerzos, en la IV Reunión del CCHAC realizada el 29 de octubre de 1996 en Costa Rica, se inició el proceso de aprobación ante las autoridades nacionales de un convenio constitutivo que le daría una personalidad legal al CCHAC. Este proceso es reemplazado por la decisión tomada por los Presidentes centroamericanos en su XIX Cumbre, realizada el 12 de julio de 1997 en Panamá, de reestructurar el marco institucional global para la integración centroamericana. Las secretarías permanentes que actualmente atienden a los varios comités regionales serán unificadas en una nueva *secretaría general* a establecerse en El Salvador. La reestructuración está bajo preparación, con apoyo del Banco, y está por implementarse a fines de 1998. El CCHAC continuará actuando como comité de decisión y tendrá acceso a la nueva *secretaría* para servicios a ser definidos. Se revisarán y se conformarán según sea apropiado las responsabilidades del Ejecutor del presente Proyecto.
- 2.11 En su XIX Cumbre, los Presidentes instaron además a los países a que el proceso de la integración regional y la reforma de sus instituciones se realice con la flexibilidad suficiente que permita la eventual adhesión de Belice y República Dominicana; y ésta última asiste como observador a las reuniones de CCHAC desde 1997.

4. El Programa propuesto

- 2.12 En abril de 1997 una misión de evaluación del proyecto CEPAL/GTZ, lo encontró altamente exitoso. El proyecto, ahora en su sexta fase, ha sido extendido hacia fines de 1998 para facilitar la transición a una nueva fase de tres años, que se prevé empezará en enero de 1999 como parte integral del nuevo Programa. La propuesta resultante de la nueva fase está en proceso de trámite por GTZ en el ministerio responsable del gobierno alemán, Bundesministerium für Wirtschaftliche Zusammenarbeit (BMZ) [Ministerio Federal de Cooperación Económica], con miras a su aprobación durante el tercer

trimestre del año. Los detalles del proyecto están disponibles en los Archivos Técnicos del Proyecto (TF-2).

- 2.13 Es esencial continuar y profundizar el proceso de reformas a nivel regional y hacerlo en forma estructurada y organizada. La visión de los gobiernos, como se reflejó en una estrategia de combustibles centroamericana aprobada en 1996, es implementar la armonización e integración del mercado de hidrocarburos. El diagnóstico del Banco (mencionado en ¶2.4), preparado en consulta con los países y CEPAL, propuso un Programa que permitiría lograr los objetivos de esa estrategia. Los países han expresado su fuerte interés de seguir adelante con la implementación del Programa, pero han estado, por razones justificadas, preocupados con los problemas cotidianos a nivel nacional y necesitan el apoyo externo para implementarlo.
- 2.14 El Programa se ubica en el contexto de avances significativos pero parciales del proceso de la integración económica centroamericana, que es crucial para la efectiva participación a la subregión en los mercados regionales, hemisféricos y globales. Fue un componente integral del paquete de actividades prioritarias de integración económica que el Banco presentó, a solicitud de los ministros de economía de los seis países, en la Segunda Reunión del Grupo Consultivo de Cooperación Técnica Regional para Centroamérica (GCR-CA) realizada el 23 de octubre de 1997 en Bruselas. El Programa consta de dos proyectos, de los cuales el primero será financiado por el FOMIN y administrado por el BID, y el otro será financiado por Alemania en el marco del proyecto CEPAL/GTZ. La solicitud para el financiamiento del FOMIN se hizo el 13 de noviembre de 1997 por la Secretaria *pro tempore* del CCHAC en nombre de los países-miembros; y en la reunión en Bruselas, Alemania anunció su intención de considerar la nueva fase de su proyecto existente.
- 2.15 El Perfil del Proyecto fue aprobado por el Comité de Programación del Banco el 22 de octubre de 1997, y los aspectos ambientales y sociales por el Grupo Técnico de Revisión del Comité del Medio Ambiente e Impacto Social el 17 de noviembre de 1997. Los detalles del Proyecto fueron elaborados en 1998 por misiones del Banco con los funcionarios encargados del subsector en cada país, el 6 de febrero en la Ciudad de México, el 31 de marzo en Managua y el 13 de mayo en College Station, Texas.
- 2.16 Para asegurar el compromiso de los países al Proyecto y los pasos necesarios para el logro de sus objetivos, se ha presentado al Banco un Memorándum de Entendimiento, exponiendo en términos concretos los objetivos del Programa, firmado a nivel ministerial por el Presidente del CCHAC (actualmente el Ministro-Director, Instituto Nicaragüense de Energía, Nicaragua) así como por los funcionarios responsables del subsector de cada país participante en el CCHAC. El Memorándum de Entendimiento está disponible en los Archivos Técnicos del Proyecto (TF-3). Además se propone que el Plan de Acción a que se refiere el ¶2.21 sea ratificado por los ministros responsables del subsector, durante el primer año del

Proyecto en una reunión a ser convocada por el Banco. La aprobación del Plan de Acción es una condición previa al inicio de los otros estudios abajo mencionados.

B. Objetivo del Programa

- 2.17 El objetivo global del Programa es promover el desarrollo sostenible del subsector de hidrocarburos en el Istmo. El objetivo específico del Proyecto FOMIN es establecer condiciones favorables para un mercado regional de hidrocarburos más eficiente y competitivo. El objetivo específico de la nueva fase del proyecto CEPAL/GTZ es promover el uso más sostenible de hidrocarburos en áreas selectas, al aumentar la eficiencia en su uso y mitigar el impacto ambiental de su uso y manejo.

C. Componentes y actividades

1. El Proyecto FOMIN

- 2.18 El Proyecto apoyará las decisiones que se tomen en cuatro áreas: (i) plan de acción para facilitar la armonización e integración del mercado regional de hidrocarburos con base a un diagnóstico del subsector; (ii) propuestas de leyes y reglamentos armonizadas y la armonización de normas técnicas y ambientales; (iii) estudio sobre la convergencia de políticas de precios, fiscales y aduaneras de los hidrocarburos; y (iv) propuestas para la eliminación de obstáculos a fin de promover proyectos de infraestructura a escala regional, identificando los más prioritarios.

a. Resultado 1: Plan de acción para el establecimiento de un mercado de hidrocarburos regional

- 2.19 Se elaborará y se iniciará un plan de acción para facilitar la armonización e integración del mercado regional de hidrocarburos, con base a un diagnóstico del subsector.
- 2.20 El diagnóstico analizará los siguientes temas: infraestructura de toda la cadena (almacenamiento, refinación, puertos, carreteras, estaciones de servicio, etc); normas y especificaciones técnicas y ambientales vigentes en cada país para todos los combustibles, tanto líquidos como gaseosos (calidad de combustibles, infraestructura, etc); aspectos económicos (número de actores en cada segmento de la industria, sistemas de precios, impuestos, aranceles, obstáculos para la entrada de nuevos actores, etc); comercio internacional de hidrocarburos (procedimientos para la importación y exportación, obstáculos para la entrada de nuevos actores, tratados vigentes de comercio entre los países de la región, etc); aspectos legales (leyes y reglamentos de hidrocarburos vigentes y/o propuestos, leyes comerciales, antimonopólicas, defensa del consumidor, obstáculos para la entrada de nuevas inversiones, etc); y aspectos institucionales (entes

reguladores, capacidad, relaciones con otros ministerios, entrada del gas natural, etc).

- 2.21 Sobre la base del diagnóstico, se preparará una propuesta del Plan de Acción; el diagnóstico y la propuesta de Plan de Acción serán discutidos en un taller nacional a ser realizado en cada país. Además, la propuesta del Plan de Acción será revisada en una reunión técnica regional. El objetivo de los talleres nacionales es discutir a nivel nacional con los ministerios y/o el sector privado (según el tema) los principales resultados del Proyecto. De esta forma se conseguirá, a nivel técnico, un enfoque global y no solamente sectorial. Se finalizará el Plan para la aprobación de los funcionarios responsables del subsector y su ratificación a nivel ministerial en el primer año del Proyecto, en reunión convocada por el Banco.

b. Resultado 2: Armonización de leyes, regulaciones y normas técnicas y ambientales

- 2.22 Las reformas del marco legal del subsector que se han promulgado recientemente en Guatemala y Nicaragua y elaboradas en Honduras, con apoyo del Banco, tienen el fin de establecer límites de la intervención del Estado y definir los derechos y obligaciones del sector privado sin discriminar o favorecer a las empresas ya establecidas. Ellos tienen los componentes necesarios para promover competencia e incentivar inversiones sin distinción entre empresas nacionales y extranjeras, existentes y nuevas, y para eliminar barreras burocráticas, legales y tributarias que restrinjan la importación de productos refinados. A nivel regional, se ha iniciado el proceso de armonizar los marcos legales dentro del proyecto CEPAL/GTZ y los responsables de los seis países han llegado a un acuerdo de intensificar estos esfuerzos.
- 2.23 El Proyecto incluye actividades para apoyar el proceso de armonización de las leyes y reglamentos nacionales de hidrocarburos. Se llevará a cabo las siguientes actividades: actualizar un análisis comparativo de leyes y reglamentos vigentes y propuestos; identificar inter-relaciones con las leyes de tipo general (comerciales, antimonopólicas, de defensa del consumidor, inversión extranjera, etc); proponer cambios en las leyes y reglamentos nacionales para su armonización a nivel regional, con el fin de promover un mercado regional competitivo; y elaborar una propuesta de un marco regulatorio regional para el gas natural.
- 2.24 Con respecto a las normas técnicas y ambientales y de reglamentos especiales que corresponden a la nueva legislación de hidrocarburos, a nivel regional se ha iniciado su armonización dentro del proyecto CEPAL/GTZ existente. Como resultado, los países han acordado especificaciones comunes de los derivados y un programa para ajustes futuros según criterios ambientales, y han desarrollado normas técnicas para el manejo del gas licuado de petróleo (GLP). Vale mencionar que, a nivel nacional, el Banco está apoyando esfuerzos en Guatemala, Honduras y Nicaragua.

- 2.25 No obstante, a nivel regional se requieren esfuerzos adicionales para continuar la armonización de las normas y especificaciones técnicas y ambientales para la comercialización de los hidrocarburos, para que las empresas puedan trasladar los productos entre los países sin impedimento. En el Proyecto se incluirán actividades para acelerar y expandir esta armonización en dos áreas: (i) actualizar las especificaciones armonizadas vigentes (técnicas y ambientales) de todos los combustibles, en base a los nuevos productos disponibles en el mercado, proponer metas armonizadas para las especificaciones de los combustibles para el corto plazo, y analizar el impacto sobre la infraestructura petrolera y el comercio interregional de dicha armonización; y (ii) definir las normas técnicas y ambientales armonizadas para la construcción y operación de instalaciones de infraestructura, transporte y distribución de los líquidos derivados del petróleo así como para el transporte, manejo y uso del gas natural, a partir de la adaptación de normas internacionales.
- 2.26 Se anticipa organizar: (i) un taller en cada país para discutir las normas y especificaciones para la comercialización de hidrocarburos; (ii) una reunión técnica regional para discutir los temas legales y las especificaciones de combustibles y de comercialización; (iii) un seminario regional de capacitación para los entes reguladores de hidrocarburos sobre normas de infraestructura; y (iv) una reunión técnica regional para discutir la propuesta de marco regulatorio para el gas natural.
- 2.27 En la medida de lo posible, las actividades serán coordinadas con reformas de la legislación comercial, mayormente regulación anti-monopólica, protección del consumidor, medidas y normas, arbitraje comercial y liberalización del mercado de seguros.

c. Resultado 3: La convergencia de políticas de precios

- 2.28 La creación de un mercado de hidrocarburos regional necesitará la convergencia de las políticas de precios nacionales, con el fin de prevenir distorsiones al nivel regional. Es también vital la armonización de las políticas tributarias y aduaneras para los productos derivados del petróleo, con el fin de asegurar el tratamiento neutral tanto de los derivados como de los crudos, de evitar subsidios ocultos a favor de las refinerías locales, y de asegurar que los combustibles sólidos, líquidos y gaseosos utilizados en la generación eléctrica y la actividad comercial regional de electricidad reciban tratamiento similar en cada país.
- 2.29 Con este fin se elaborará un estudio para promover la convergencia de la política de precios y se organizará un seminario-taller para considerarlo. El estudio abarcará los siguientes temas: estructura de los precios de los hidrocarburos; las políticas tributarias, gravámenes y otros recargos aplicados al crudo y derivados, tanto para las importaciones como las exportaciones; impacto de las cargas tributarias, gravámenes y otros recargos sobre los ingresos fiscales de los respectivos gobiernos; los procedimientos

administrativos para la importación y exportación, tanto dentro de la región como desde y hacia afuera de la región; grado de avance del tratamiento aplicado a los combustibles para generación eléctrica; coherencia en la política de precios de los derivados del petróleo ante la entrada del gas natural, así como de otros nuevos combustibles (carbón, orimulsión, etc); y elaboración de recomendaciones para promover la convergencia de las políticas de precios de los diferentes hidrocarburos.

- 2.30 Posteriormente se organizará un taller en cada país para discutir el estudio, y una reunión técnica regional. En el segundo año del Proyecto se presentará el estudio finalizado a los responsables del subsector de cada país y se someterán el estudio y las recomendaciones de ellos a consideración de sus respectivos ministros.

d. Resultado 4: Promoción de proyectos regionales

- 2.31 A fin de mejorar la eficiencia en la cadena de suministro y aumentar los niveles de competencia en los mercados nacionales, se elaborarán propuestas para la eliminación de obstáculos que impiden la promoción de proyectos de infraestructura a escala regional, identificando los proyectos más importantes. Se anticipa llevar a cabo las siguientes actividades: proponer cambios a las condiciones legales, económicas e institucionales vigentes para favorecer la entrada de nuevas inversiones; realizar una evaluación preliminar de proyectos regionales de infraestructura más prioritarios; elaborar los perfiles de los proyectos y preparar una campaña de divulgación; organizar una reunión técnica para discutir los cambios propuestos a condiciones vigentes; y organizar un seminario de divulgación de los proyectos con inversionistas privados.

2. El proyecto CEPAL/GTZ

- 2.32 Dentro de la nueva fase del proyecto CEPAL/GTZ, se anticipa apoyar actividades para el uso racional de hidrocarburos y para fortalecer la protección del ambiente en el subsector; véase detalles en los Archivos Técnicos del Proyecto (TF-2).

D. Organización y ejecución del Proyecto

1. Dirección global del Proyecto

- 2.33 La propiedad del Programa es de los seis países, por medio de sus representantes en el CCHAC. La dirección global del Proyecto se confiará a una Comisión Directiva (Steering Committee) integrada por los Directores Generales de Hidrocarburos o sus equivalentes, los cuales constituyen el CCHAC. El Banco y la CEPAL participarán en la Comisión en calidad de asesores. La GTZ participará como observador cuando fuera conveniente. Esta Comisión acordará las decisiones relativas al Proyecto por consenso entre los países, incluyendo las decisiones sobre el uso de los fondos del Proyecto,

cuya ejecución estará a cargo de CEPAL. El Comisión se reunirá por lo menos una vez al año con ocasión de las Reuniones Anuales del Proyecto, y en otras ocasiones cuando y como sea necesario, y acordará los planes de trabajo a ser ejecutados por la CEPAL.

- 2.34 La supervisión del Proyecto por el Banco será responsabilidad del Equipo de Proyecto, que mantendrá informadas a las Representaciones del Banco en los seis países beneficiarios; y el contacto regular con el Ejecutor en materias administrativas se dirigirá a través de la Representación del Banco en México.

2. Ejecutor del Proyecto

- 2.35 Se recomienda la contratación directa de CEPAL-México como Ejecutor del Proyecto, lo cual constituye una excepción al procedimiento requerido de selección de consultores mediante concurso público. Esta refleja una carta de solicitud a ese efecto, fechada el 13 de noviembre de 1997, de la Secretaría *pro tempore* del CCHAC en nombre de los seis países miembros. CEPAL-México ha respondido diligentemente a sus intereses durante sus doce años como ejecutor del proyecto GTZ, de los cuales los primeros fueron muy delicados por significar los primeros pasos hacia la desregulación de los mercados nacionales. Cuenta con la confianza y respeto de éstos como ente imparcial y conocedor de los problemas políticamente delicados relacionados con el Programa, además tiene la competencia técnica para manejar el Proyecto a costo razonable. Actuando para ambos proyectos, coordinará y monitoreará su ejecución y llevar a cabo tareas alternadas con sinergia y, por estar familiarizado con los problemas, será eficaz como ejecutor del Proyecto FOMIN desde su inicio. El Banco lo considera un Ejecutor satisfactorio en proyectos recientes de cooperación técnica, tal como un estudio de restructuración del marco institucional de integración centroamericana. Las responsabilidades detalladas de la CEPAL están disponibles en los Archivos Técnicos del Proyecto (TF-4). Llevará a cabo cualquier tipo de adquisición, contratación de consultores u otras actividades requeridas, observando los procedimientos del Banco aplicables a los fondos del FOMIN. Dicha contratación cumple con lo establecido en el Capítulo GS-403 del Manual de Adquisiciones.
- 2.36 El Convenio será con la CEPAL para el beneficio de los seis países y será reconocido por sus representantes en el CCHAC. La aprobación de programas anuales de trabajo y las decisiones sobre el uso de fondos estarán sujetas a las resoluciones de los representantes del subsector de los seis países; tales resoluciones normalmente se prepararán y se firmarán durante las reuniones anuales del Proyecto. El CCHAC, en su calidad de órgano de enlace en los temas relacionados con hidrocarburos y entidad en proceso de formación, hará también parte del Convenio.
- 2.37 Para coadyuvar en el cumplimiento de los compromisos del Proyecto y en el logro de sus objetivos, el Banco seleccionará en consulta con los países y el Ejecutor un panel asesor conformado de tres

expertos independientes, quienes serán contratados por el Ejecutor. El panel fungirá como asesor del Proyecto en aspectos sustanciales del mismo y apoyará ambas instituciones en: (i) revisar los informes de los consultores y expertos; (ii) participar en reuniones anuales del Proyecto y en otras reuniones como sea requerido; y (iii) revisar los términos de referencia y proponer consultores y expertos a ser seleccionados para temas específicos (un miembro del panel de acuerdo a la especialidad del consultor a contratar). El alcance de trabajo está disponible en los Archivos Técnicos (TF-5).

- 2.38 En consulta con los países mediante un procedimiento rápido, el Ejecutor preparará los términos de referencia para los consultores y expertos especializados y la lista corta de candidatos con recomendación, para la no-objeción del Banco; y contratará los servicios de dichos consultores y expertos de acuerdo con los procedimientos del Banco (aplicables a los fondos del FOMIN), en base al Convenio de Proyecto entre el Banco y el Ejecutor.

E. Costo y financiamiento

- 2.39 El costo total del Programa será de aproximadamente US\$2.950.000, de los cuales el FOMIN contribuirá con US\$1.100.000 en calidad de donación, Alemania con una donación de aproximadamente \$600.000, CEPAL con aproximadamente US\$350.000 y los seis países beneficiarios con una contraparte equivalente a aproximadamente US\$900.000. Los ítems de costo a ser financiados por el FOMIN, Alemania, CEPAL y los países beneficiarios están expuestos en los Archivos Técnicos del Proyecto (TF-6). El presupuesto del Programa se presenta abajo en el Cuadro II-1, y un detalle del mismo se incluye en los Archivos Técnicos (TF-7).

CUADRO II-1: PRESUPUESTO DEL PROGRAMA (\$ EE.UU. '000s)					
	FOMIN	Alemania	CEPAL	Contra- parte	TOTAL
PROGRAMA TOTAL	1.104	600	350	880	2.934
Servicios consultores	683	359	-	-	1.042
Reuniones técnicas	121	60	-	92	273
Otros	62	12	-	-	74
Dirección y coordinación del Programa	161	169	350	727	1.407
Contingencias @ 7,5%	77	-	-	61	138

- 2.40 En el Cuadro II-2 se muestran las actividades a ser financiadas con los recursos de FOMIN.

CUADRO II-2: PRESUPUESTO DEL PROYECTO (\$ EE.UU. '000s)						
Resultados	1	2	3	4	Otro ¹	Total
Componentes	215	388	187	214	100	1.104
Consultores	115	170	98	118	36	538
Reuniones técnicas	17	63	18	23	-	121
Otro ²	3	53	3	3	-	62
Panel asesor	28	27	28	28	35	146
Administración y coordinación del Proyecto ³	37	48	27	27	22	161
Imprevistos @ 7.5%	15	27	13	15	7	77

1. Servicios de consultores y misiones no atribuibles a resultados específicos.
2. Comunicaciones, publicaciones de informes, y adquisición de documentos de normas.
3. Misiones y gastos generales del Ejecutor.

F. Desembolsos

- 2.41 La cooperación técnica se desembolsará conforme a los procedimientos establecidos por el Banco en un periodo de aproximadamente 36 meses.
- 2.42 El calendario de las actividades del Proyecto y los correspondientes desembolsos, muestran que estos alcanzarán \$400.000 en el quinto trimestre de ejecución del Proyecto.

G. Monitoreo y evaluación del Proyecto

- 2.43 El Proyecto será monitoreado y ajustado a los requisitos actuales, por medio de informes semi- anuales y reuniones anuales. El Anexo II-1 presenta los resultados esperados del Proyecto, así como los indicadores de referencia para informar y monitorear el progreso del proyecto comparado con sus objetivos. El Proyecto será coordinado con aquellos de otros donantes donde y como sea apropiado, para asegurar que sea ejecutado con sinergia y sin duplicación.
- 2.44 El Ejecutor producirá un informe semi-anual para examinar el progreso del proyecto, dentro de un mes después de cada 30 de junio y 31 de diciembre desde la fecha de elegibilidad del Proyecto. El Banco examinará los objetivos, metas y resultados logrados, buscará acuerdo en cualquier medida correctiva que sea necesaria, y considerará el trabajo adicional que pueda ser requerido dentro del presupuesto. También, por lo menos una vez por año, el Banco se encontrará con los países y el Ejecutor para la planificación, monitoreo y coordinación del Proyecto. El Banco se reserva el derecho para hacer en cualquier momento una evaluación de todo o parte del Proyecto por su propio personal o experto independiente.

- 2.45 Los beneficiarios no han pedido una evaluación ex-post del Proyecto, ya que se monitoreará y se evaluará continuamente el desempeño de sus objetivos como se describe anteriormente.

H. Viabilidad y riesgos

- 2.46 El beneficio mayor esperado del Proyecto propuesto para el financiamiento del FOMIN es fomentar un mercado y abastecimiento de hidrocarburos más eficiente y competitivo en los países del Istmo. Por la promoción de condiciones conducentes a la armonización e integración del mercado, se espera atraer nuevas inversiones por empresas tanto nuevas como ya establecidas, al mismo tiempo promover el desarrollo de alianzas estratégicas e inversiones mixtas entre los sectores públicos y privados.
- 2.47 Dos riesgos al cumplimiento de los objetivos del Proyecto son que: (i) los países del Istmo fallen en continuar su compromiso con el Programa y al proceso global de integración económica regional; y (ii) falle la coordinación con el proyecto de CEPAL/GTZ. Para mitigar estos riesgos, el Proyecto será monitoreado de manera permanente y será revisado a fondo con los países en las reuniones periódicas, y tanto la Comisión Directiva como el Organismo Ejecutor asegurarán la coordinación entre ambos proyectos. Si bien el Programa tiene un horizonte de tres años, se puede requerir algún apoyo adicional del Banco después para promover la continuidad de esfuerzos gubernamentales en la armonización e integración del mercado regional.

III. CUMPLIMIENTO CON LOS CRITERIOS DE ELEGIBILIDAD

A. Criterio general

- 3.1 La cooperación técnica, diseñada con el fin de apoyar los esfuerzos de facilitar la inversión privada así como promover las inversiones públicas y privadas mixtas en el subsector, es plenamente compatible con el objetivo general del FOMIN, que busca el fortalecimiento de la inversión y la expansión del sector privado como base de acelerar el crecimiento económico y el desarrollo social de los países.

B. Criterio bajo la Facilidad de Cooperación Técnica

- 3.2 La propuesta es plenamente compatible con el objetivo global del FOMIN de fortalecer la inversión privada y su expansión como base para acelerar el crecimiento económico y el desarrollo social de los países de la región. También es consistente con los criterios de elegibilidad para la Facilidad de Cooperación Técnica, Artículo III (2.a y 2.b), que incluye la financiación de programas de reforma para las políticas y los marcos legales para la inversión privada.

IV. COMPATIBILIDAD CON LA ESTRATEGIA DEL BANCO PARA EL PAIS

- 4.1 Como se mencionó en el ¶2.14, el Programa forma un componente integral del paquete de actividades prioritarias de integración económica que el Banco está apoyando a través del GCR-CA. Además el Banco está apoyando otras dos iniciativas para la integración de infraestructura del Istmo: interconexión eléctrica (proyecto SIEPAC) y transporte.
- 4.2 El Proyecto está de acuerdo con operaciones del Banco bajo ejecución que apoyan a las reformas del subsector en tres países del Istmo. Así, en Guatemala el Programa de Reforma Sectorial en Infraestructura e Inversión está apoyado por el préstamo 1014/OC-GU y el préstamo de cooperación técnica 1015/OC-GU. En Honduras, el Programa de Reforma del Sector Energía está apoyado por la cooperación técnica no-reembolsable ATN/SF-4737-HO y antes por el préstamo 937/SF-HO (cancelado). En Nicaragua, el Programa de Reforma de las Empresas de Servicios Públicos está apoyado por el préstamo 933/SF-NI, la cooperación técnica no-reembolsable ATN/SF-4724-NI y la donación del FOMIN 94-07-04-1. Con la participación reciente de la República Dominicana como observador a las reuniones de CCHAC, se debería mencionar su Programa de Reforma de Empresas Públicas que incluye reforma del subsector de hidrocarburos, con apoyo de la donación del FOMIN TC-94-10-50-7 y del préstamo propuesto DR-0089.

V. DISPONIBILIDAD DE RECURSOS DEL FOMIN

- 5.1 El Proyecto será financiado como donación con base en las siguientes consideraciones: el Comité de Donantes ha declarado a los seis países elegibles para todas las modalidades de financiación del FOMIN; en el memorando de elegibilidad para cada país se detalla el cumplimiento del país con los criterios de elegibilidad para la obtención de donación a escala nacional; y el Proyecto tendrá una importante repercusión catalizadora en la corriente de inversiones, como lo requiere el Artículo III, Sección 5(a) del Convenio Constitutivo del FOMIN, en cuanto su objetivo es crear las condiciones para la expansión de la inversión privada.

PROGRAMA DE ARMONIZACION E INTEGRACION DEL MERCADO DE HIDROCARBUROS
PARA EL ISTMO CENTROAMERICANO

Resumen de Objetivos, Resultados y Actividades	Indicadores verificables objetivamente	Fuentes de Verificación	Supuestos
Objetivo Superior del Programa Desarrollo sostenible del subsector de hidrocarburos en el Istmo Centroamericano.			Continuo compromiso de los seis países del Istmo al Programa y al proceso total de la integración económica regional.
PROYECTO MIF			
Objetivo Específico del Proyecto (Propósito) Condiciones favorables establecidas para un mercado regional de hidrocarburos más eficiente y competitivo.	Condiciones fin del proyecto: propuestas elaboradas para incorporar en las políticas nacionales de los países de Centroamérica, estrategias y acciones concretas necesarias para la armonización e integración del mercado del Istmo Centroamericano.		Continuo compromiso de los seis países del Istmo para el Proyecto; y coordinación con el proyecto CEPAL/GTZ.
Resultados 1. Plan de Acción elaborado e iniciado para facilitar la armonización e integración de los mercados, con base al diagnóstico del sector.	Diagnóstico y plan de acción finalizados y presentados a los Directores Generales de Hidrocarburos (DGHs) en el primer año del Proyecto. Talleres nacionales realizados. Plan de Acción aprobado por DGHs y ratificado por ministros responsables del subsector hidrocarburos en el primer año del Proyecto. Tipo y número de actividades incluidos en el Plan de Acción ejecutado.	Monitoreo; informe semi-anual; reuniones anuales y técnicas del Proyecto. Publicaciones de los gobiernos. Reporte de terceros.	Para alcanzar los resultados 1, 2, 3 y 4: Los gobiernos de los países mantienen la voluntad política para avanzar en materia de armonización e integración del mercado de hidrocarburos en el Istmo Centroamericano. Las autoridades encargadas del subsector hidrocarburos están dispuestas y disponen de los recursos necesarios para poner en práctica iniciativas específicas. La oficina regional de la CEPAL dispone de los recursos personales y materiales para el apoyo del Proyecto.

Resumen de Objetivos, Resultados y Actividades	Indicadores verificables objetivamente	Fuentes de Verificación	Supuestos
2. Propuestas elaboradas de leyes y reglamentos armonizados, y normas técnicas armonizadas y aprobadas.	<p>Propuestas elaboradas de cambios que armonicen leyes y reglamentos.</p> <p>Propuesta elaborada de un marco regional regulatorio para el gas natural.</p> <p>Talleres nacionales realizados sobre normas de comercialización de hidrocarburos.</p> <p>Especificaciones de combustibles, normas ambientales y normas de especificaciones técnicas para la comercialización de hidrocarburos, armonizadas y aprobadas.</p>	Idem.	
3. Estudio elaborado sobre la convergencia de las políticas de precios de los hidrocarburos.	<p>Estudio finalizado y presentado a los DGHs en el segundo año del Proyecto.</p> <p>Talleres nacionales realizados sobre estudio de políticas de precios.</p> <p>Estudio y recomendaciones de los DGHs presentados a sus respectivos Ministros, en el segundo año del Proyecto.</p>	Idem.	
4. Propuestas elaboradas para la eliminación de obstáculos a fin de promover proyectos regionales, identificando los más importantes.	Número de perfiles elaborados, con recomendaciones para salvar obstáculos específicos.	Idem.	

Resumen de Objetivos, Resultados y Actividades	Indicadores verificables objetivamente	Fuentes de Verificación	Supuestos
Actividades principales			
<u>Para Resultado 1:</u> Plan de Acción elaborado e iniciado para facilitar la armonización e integración de los mercados, con base al diagnóstico del sector.			
1.1	Realizar un diagnóstico de la industria petrolera en el Istmo Centroamericano.		
1.2	Preparar un Plan de Acción para facilitar la armonización e integración de los mercados petroleras.		
1.3	Organizar un taller en cada país para discutir el diagnóstico y el Plan de Acción.		
1.4	Organizar una reunión regional técnica para discutir la propuesta de Plan de Acción.		
1.5	Organizar una reunión a nivel Ministerial para ratificar Plan de Acción.		
<u>Para Resultado 2:</u> Propuestas elaboradas de leyes y reglamentos armonizados, y normas técnicas armonizadas y aprobadas.			
2.1	Elaborar propuestas de cambios para armonizar leyes y reglamentos nacionales de hidrocarburos.		
2.2	Actualizar las especificaciones armonizadas de combustibles (técnicas y ambientales), con metas para el corto plazo.		
2.3	Definir normas y especificaciones armonizadas para infraestructura, transporte y distribución.		
2.4	Organizar un taller en cada país para discutir propuesta 2.3.		
2.5	Organizar una reunión técnica regional para la discusión de los temas 2.1-2.3 anteriores.		
2.6	Organizar un seminario regional de capacitación para los entes reguladores de hidrocarburos sobre normas de infraestructura.		
2.7	Organizar una reunión técnica regional para discutir la propuesta de marco regulatorio para el gas natural.		
<u>Para Resultado 3:</u> Estudio elaborado sobre la convergencia de las políticas de precios de los hidrocarburos.			
3.1	Elaborar un estudio para promover la convergencia de la política de precios.		
3.2	Organizar un taller en cada país para discutir el estudio.		
3.3	Organizar reunión técnica regional para la discusión del informe del estudio.		
<u>Para Resultado 4:</u> Propuestas elaboradas para la eliminación de obstáculos a fin de promover proyectos de infraestructura a escala regionales, identificando los más importantes.			
4.1	Proponer cambios a las condiciones legales, económicas e institucionales vigentes para favorecer la entrada de nuevas inversiones.		
4.2	Evaluación preliminar de los proyectos regionales de infraestructura más prioritarios.		
4.3	Elaborar los perfiles de los proyectos y preparar campaña de divulgación.		
4.4	Organizar una reunión técnica para discutir los cambios propuestos a los condiciones vigentes.		
4.5	Organizar un seminario de divulgación de los proyectos con inversionistas privados.		

Resumen de Objetivos, Resultados y Actividades	Indicadores verificables objetivamente	Fuentes de Verificación	Supuestos
PROYECTO CEPAL/GTZ: NUEVA FASE			
Objetivo Especifico del Proyecto Los países del Istmo promueven la utilización sustentable de hidrocarburos en áreas selectas.		Planes de Desarrollo de los países.	El Sector Privado apoya iniciativas gubernamentales
Resultados 1. Los países del Istmo han iniciado o fortalecido sus actividades de aumento de la eficiencia en el uso de hidrocarburos. 2. Los países del Istmo han iniciado o fortalecido sus actividades orientadas a disminuir el impacto ambiental del uso y manejo de hidrocarburos.	Número de actividades, proyectos o programas de eficiencia energética en el uso de hidrocarburos en etapa de programación o de ejecución en los países del Istmo. Iniciativas legales y normativas para mejorar la eficiencia energética en el uso de hidrocarburos en los países del Istmo. Número de actividades, proyectos o programas para disminuir el impacto ambiental del uso y manejo de los hidrocarburos en etapa de programación o de ejecución en los países del Istmo. Iniciativas legales y normativas para disminuir el impacto ambiental del uso y manejo de hidrocarburos en los países del Istmo.	Informes y publicaciones de los gobiernos; informes de terceras partes; Informe Anual del Proyecto. Como se indica arriba. Como se indica arriba. Como se indica arriba.	El Proyecto MIF es realizado exitosamente; coordinación por organismos regionales con capacidad de convocatoria; los gobiernos buscan coherencia en sus políticas sectoriales.

PROYECTO DE RESOLUCION

**REGIONAL. COOPERACION TECNICA NO REEMBOLSABLE PARA EL PROGRAMA
DE ARMONIZACION E INTEGRACION DEL MERCADO DE HIDROCARBUROS
EN EL ISTMO CENTROAMERICANO**

El Comité de Donantes del Fondo Multilateral de Inversiones

RESUELVE:

1. Autorizar al Presidente del Banco Interamericano de Desarrollo o al representante que él designe para que, en nombre y representación del Fondo Multilateral de Inversiones, proceda a formalizar los acuerdos necesarios y a adoptar las medidas pertinentes para la ejecución de la propuesta de proyecto, a que se refiere el documento MIF/AT- sobre cooperación técnica para un programa de armonización e integración del mercado de hidrocarburos en el istmo centroamericano.
2. Destinar, para fines de esta resolución, hasta la suma de US\$1.100.000, o su equivalente en otras monedas convertibles, con cargo a los recursos de la Facilidad de Cooperación Técnica del Fondo Multilateral de Inversiones.
3. Establecer que la suma anterior sea otorgada con carácter no reembolsable.