

## PERFIL DE COOPERACIÓN TÉCNICA

JULIO 10, 2008

### I. INFORMACIÓN GENERAL

- **País/Región** Honduras
- **Nombre del Programa/Número:** Plan de Acción de Biocombustibles / HO-T1101
- **Equipo del Proyecto:** Arnaldo Vieira de Carvalho y Laura Natalia Rojas (INE/ENE-SECCI), Co-líderes de Equipo; y Gregor Meerganz von Medeazza (INE/ENE-SECCI); Nancy Jesurun-Clements (INE/RND), Juan Carlos Eguigurems Zamora (TSP/CHO), Bernadete Buchsbaum (LEG/SGO).
- **Beneficiario:** República de Honduras
- **Organismo Ejecutor:** Secretaría de Estado del Despacho de la Presidencia (SDP)
- **Plan de Financiamiento:**

BID - Fondo SECCI:	US\$ 750,000
Local:	US\$ 187,500
Total:	US\$ 937,500
- **Fechas tentativas:**

Ejecución:	12 meses
Desembolso:	15 meses

### II. ANTECEDENTES Y JUSTIFICACIÓN

- 2.1 Las declaraciones conjuntas de los mandatarios de los países de Centroamérica, Colombia, México y República Dominicana (Declaraciones de Villahermosa, Campeche, La Romana y de Cancún) requirieron acciones específicas de las instituciones internacionales a fin de promover acciones con el objetivo de mitigar los impactos de los elevados precios del petróleo y mejorar la competitividad económica de la Región.
- 2.2 A su vez los países participantes en el *Plan de Integración Energética para Mesoamérica – Belice, Colombia, Costa Rica, El Salvador, Honduras, Guatemala, México, Nicaragua, Panamá y Republica Dominicana* – tomando en cuenta las actividades previstas en la *Matriz de Acciones para la Integración y Desarrollo Energético de Centroamérica*, crearon en el 2006, el *Grupo Mesoamericano de Biocombustibles*. El BID y la Oficina de la CEPAL en México han actuado como Secretaria Técnica del Grupo Mesoamericano de Biocombustibles.
- 2.3 El presente Programa corresponde a medidas previstas en la *Matriz* para reducir el consumo de hidrocarburos y el fortalecimiento de la institucionalidad regional del sector energía.

- 2.4 **Biocombustibles en Honduras.** Para el gobierno hondureño resulta prioritario reducir la dependencia en combustibles fósiles importados, por lo que el uso de biocombustibles es una estrategia idónea para resolver este asunto con los beneficios adicionales de generación de empleo y riqueza en el ámbito rural. Honduras cuenta con 7 ingenios azucareros, los cuales, para el 2007 poseían una capacidad instalada en total de 42.000 toneladas de caña/día. Honduras presenta una productividad agrícola para la caña de azúcar situándose en la región solo por debajo de Guatemala y a nivel mundial de grandes productores como Brasil y Australia.

### **III. EL PROGRAMA**

#### **A. Objetivos del programa**

- 3.1 El objetivo global del programa es incrementar la demanda local de productos agrícolas, generar empleo en el medio rural y diversificar la matriz energética en forma sostenible. El objetivo específico es apoyar y facilitar la implementación del programa nacional para la producción y el uso de biocombustibles por medio de la elaboración de los estudios técnicos, financieros, ambientales y sociales requeridos para este fin.
- 3.2 Los trabajos para lograr los objetivos del programa tendrán que tener en cuenta los resultados y no podrán duplicar los trabajos de la operación ATN/SF-10719-HO (Apoyo a Programas de Eficiencia Energética y Biocombustibles) y la ATN/SF-10593-RG (Promoción y Desarrollo de cadenas de valor para el etanol de azúcar bajo DR-CAFTA)

#### **B. Estructura del programa**

##### **1. Componente I: Soporte técnico**

- 3.3 Las actividades de soporte técnico previstas en el programa consisten en financiar servicios de consultoría para realizar:
- a. Diseño de modelo de matriz para el análisis macroeconómico de consumo y demanda de biocombustibles e impacto fiscal de la incorporación de mezclas específicas de biocombustibles en la matriz energética en Honduras.
  - b. Análisis y optimización de la cadena de distribución para la introducción del uso de biocombustibles en Honduras.
  - c. Estudio de identificación de áreas potenciales de expansión de cultivos aptos para biocombustibles. Contar con los posibles impactos en otro tipo de cultivo y uso de tierras.
  - d. Estudio para identificar los tipos de cultivos y las prácticas agrícolas que permitan optimizar la productividad de los cultivos de materia prima vegetal para la producción de biocombustibles. Emplear criterios de sostenibilidad en la producción de biocombustibles para jerarquizar los diferentes tipos de insumos agrícolas y procesos empleados para la producción de biocombustibles.

- e. Estudio sobre el manejo eficiente de residuos en la producción de biocombustibles.
- f. Realización de un proyecto piloto semi-integral que examinará y ejemplificará los tres componentes del presente programa.
- g. Elaboración de un Plan de Inversión al nivel nacional como guía para implementar las recomendaciones que resultaran de las subcomponentes.

## 2. Componente II: Aspectos regulatorios

- 3.4 Este componente busca elaborar la reglamentación requerida en aspectos técnicos, fiscales, ambientales y sociales en la producción, distribución y mezcla de etanol, así como en la cadena productiva del biodiesel. Este componente financiará servicios de consultoría de:
- a. Apoyo en la determinación de las mezclas de biocombustibles y la definición de normas para la producción de biocombustibles. Establecimiento y armonización de estándares técnicos, fiscales, ambientales y sociales.
  - b. Apoyo en la definición de normas para la producción de biocombustibles para garantizar el acceso a mercados internacionales.
  - c. Producto de las actividades a y b, se diseñarán los lineamientos de la Política de Biocombustibles para el país, que servirá como base para la formulación del Plan de Acción de Biocombustibles.
  - d. Titularización y regularización de tierras. Apoyo a procesos específicos de titulación.

## 3. Componente III: Capacitación y divulgación

- 3.5 El componente III contempla 3 sub-componentes:
- a. Fortalecimiento institucional a través de un programa que permita la capacitación técnica a los entes reguladores.
  - b. Apoyo financiero que permitan la captura y transferencia de tecnología.
  - c. Diseño de un programa que permita informar adecuadamente a la sociedad sobre la introducción de los biocombustibles.
  - d. Diseño de Sistema de Seguimiento, Monitoreo y Evaluación del desempeño para la implementación del Plan de Acción de Biocombustibles

## IV. PRESUPUESTO

- 4.1 El presupuesto de la CT se compone por aportes del Fondo SECCI y aportes locales.

Costos y Financiamiento por Actividad (en miles de US\$)			
TIPO DE GASTO	SECCI	CONTRA-PARTIDA	TOTAL
<b>Componente I: Soporte Técnico</b>			
a. Análisis macroeconómico y fiscal	40		40
b. Análisis y optimización de la cadena de distribución	30		30
c. Estudio de áreas potenciales de	60		60

expansión de cultivos			
d. Jerarquizar los tipos de cultivos y las prácticas agrícolas	50		50
e. Manejo eficiente de residuos en la producción de biocombustibles	60		60
f. Realización de proyecto piloto	180		180
g. Elaboración de Plan de Inversión	20		20
<b>Subtotal</b>	<b>440</b>		<b>440</b>
<b>Componente II. Aspectos Regulatorios</b>			
a. Marco legal de biocombustibles.	25		25
b. Normas para la producción de biocombustibles	30		30
c. Lineamientos de la Política de Biocombustibles para el país	15		15
c. Titularización y regularización de Tierras	120		120
<b>Subtotal</b>	<b>190</b>		<b>190</b>
<b>Componente III. Capacitación y Divulgación</b>			
a. Capacitación a Funcionarios	20		20
b. Captura y transferencia de tecnología	35		35
c. Diseño de campaña de divulgación	10		10
d. Diseño de Sistema de Seguimiento, Monitoreo y Evaluación	15		15
<b>Subtotal</b>	<b>80</b>		<b>80</b>
<b>Auditoria y evaluación del Programa</b>	<b>20</b>		<b>20</b>
<b>Supervisión del Proyecto</b>	<b>20</b>		<b>20</b>
<b>Apoyo local (en especie: apoyo logístico, técnico y secretarial)</b>	<b>0</b>	<b>187.5</b>	<b>187.5</b>
<b>TOTAL</b>	<b>750</b>	<b>187.5</b>	<b>937.5</b>
<b>Porcentaje (%)</b>	<b>(80)</b>	<b>(20)</b>	<b>(100)</b>

## V. AGENCIA EJECUTORA Y ESTRUCTURA DE EJECUCIÓN

- 5.1 El organismo ejecutor será la Secretaría de Estado del Despacho de la Presidencia (SDP).

## VI. PRINCIPALES TEMAS

- 6.1 Un riesgo para una exitosa implementación del presente Programa sería que los precios de los energéticos no representaran los costos reales de los mismos y que, como consecuencia, los proyectos en producción de biocombustibles perdieran rentabilidad. Sin embargo, considerando que los precios del petróleo se han mantenido en valores relativamente altos, el riesgo de que este Programa no sea atractivo y genere buenos resultados es muy bajo.
- 6.2 Debido a la elevada demanda por consultores en el área de biocombustibles en el ámbito regional, se ha identificado el riesgo de retrasos en el proceso de identificación, selección y contratación de los servicios de consultoría, el cual será mitigado por la difusión anticipada de la manifestación de interés de parte de los consultores.

## **VII. PLAN DE ACCIÓN**

- 7.1. El Plan de Operaciones deberá ser presentado para aprobación en Agosto de 2008.

## **VIII. ESTRATEGIA SOCIAL Y AMBIENTAL**

- 8.1 El presente programa no incluye actividades que puedan generar impactos socio-ambientales negativos. Por el contrario, todas las iniciativas consideradas apuntan a mejorar en el largo plazo la eficiencia y la reducción en el consumo de energía en los diferentes usuarios, incluyendo la oferta de combustibles más limpios, ambiental y socialmente sostenible, con impacto ambiental positivo y aumento en el nivel de empleo y calidad de vida de la población. Es un programa orientado a la promoción de actividades en el campo de energía limpia y sostenible, con impactos sociales y ambientales esperados positivos; por ende el programa tendrá en cuenta que la producción de biocombustibles no afecte la seguridad alimentaria del país, ni se realizará sobre tierras con bosques primarios o tierras con hábitats naturales críticos.
- 8.2 Con base al *Safeguard Policy Filter Report* (2008-07075342-2) y al *Safeguard Screening Form* (2008-07075032-2), este proyecto ha sido clasificado en la categoría "C" y será revisado en la próxima reunión ESR.

## **IX. APROBACIÓN**

---

Leandro Alves, Jefe de Division INE/ENE

---

Fecha