


BANCO INTERAMERICANO DE DESARROLLO

MEMORANDO

Clasificación de Archivo: PO-NI-T1053

FECHA: 15 de agosto de 2007

A: Sr. Roberto Vellutini
Gerente, INE

DE: Leando F. Alves
Jefe de División, INE/ENE 

ASUNTO: NICARAGUA (NI-T1053). Apoyo a la preparación del programa de inversiones para el sector eléctrico en Nicaragua. Perfil de Cooperación Técnica.

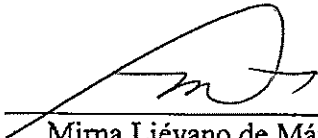
Sírvase encontrar adjunto el Perfil de Cooperación Técnica de la referencia, para su aprobación y posterior envío para información a PRE/PCY.

El Sr. José Ramón Gómez (INE/ENE) estará disponible en la dirección electrónica joser@iadb.org, o la Ext. 1886 para atender cualquier consulta con relación a esta operación.

Adjunto:

- Perfil de Cooperación Técnica
- Ayuda Memoria Programa Operativo 2007-08 (11 de abril de 2007)

Vo. Bo.


Mirna Liévano de Márques
Representante CID/CNI

PERFIL DE COOPERACION TECNICA
APOYO A LA PREPARACIÓN DEL PROGRAMA DE INVERSIONES PARA EL SECTOR
ELÉCTRICO EN NICARAGUA
AGOSTO 3, 2007
NI- T1053

I. Información General

| | | | |
|--|---|--|--------------|
| País: | Nicaragua | | |
| Título del Proyecto/Número: | Apoyo al Programa de Inversiones para el Sector Eléctrico en Nicaragua (NI- T1053) | | |
| Equipo de Proyecto: | José Ramón Gómez (INE/ENE), jefe de equipo; Marcelino Madrigal (INE/ENE); Carlos Trujillo (INE/ENE); Alfonso Buxens (PDP/CNI), y Alejandro Gómez (CNI); Maria Rosa Sosa, asistente de proyecto (INE/ENE), Javier Jiménez Mosquera (LEG/SGO); Raúl Campos (consultor). | | |
| Fecha de la solicitud: | El 11 de Abril de 2007 se incluyó esta CT como parte del Programa Operativo con Nicaragua 2007-2008. | | |
| Agencia Beneficiaria: | Ministerio de Energía (ME) | | |
| Agencia Ejecutora: | Ministerio de Energía (ME) | | |
| Fuente de Financiamiento: | BID (Fondo FOE): | | 300,000 |
| | Contraparte Local: | | 60,000 |
| | Total: | | 360,000 |
| | INE/ENE | | |
| Responsabilidad Técnica y Básica: | INE/ENE | | |
| Fechas Tentativas: | VPS Managers Approval | | Agosto 2007 |
| | DIR/PRE | | Octubre 2007 |

II. Antecedentes y Justificación

- 1.1 El sector eléctrico de Nicaragua combina la participación pública y privada en un arreglo de mercado que enfrenta importantes retos. Hasta 1992 cuando se introdujo con la Ley 271 la posibilidad de contratar productores independientes de energía (PIE's), el INE era el encargado de la política, la planeación y la operación de todos los segmentos en la cadena del sector eléctrico. Estas primeras reformas impulsadas por los desarrollos tecnológicos y la delicada situación financiera de las empresas públicas fueron, al igual que en otros países, seguidas por reformas para la separación de las diferentes funciones en un entorno de competencia.
- 1.2 Aún cuando el modelo introducido con la Ley 272 contenía los elementos adecuados, su implementación y gestión han sido un reto importante. Desde el inicio de la operación del mercado y hasta el 2004 se estableció un período de transición tarifaria. Este período de transición fue extendido con las consecuencias negativas, sobre todo para la empresa de transmisión.

- 2.1 Actualmente con la problemática de operación en el sector eléctrico de Nicaragua, se ha generado un desarrollo limitado de infraestructura que permita atender la demanda de energía eléctrica actual. La escalada de los precios del petróleo en los años 2005 y 2006 tuvieron el impacto relevante en los precios al usuario final, pero su efecto fue más importante en la institucionalidad y marco regulador del sector, quienes tuvieron dificultades sin precedentes para la realización de sus funciones.
- 2.2 El Gobierno de Nicaragua se ha embarcado en una estrategia de inversión en infraestructura eléctrica enfocada a consolidar los sectores productivos que le permitan continuar con el crecimiento económico. En este contexto y en busca de consolidar este crecimiento importante para el país, es necesario focalizar y hacer más eficiente el programa de inversiones públicas, el cual a su vez debe dirigirse hacia la reducción de la pobreza por medio de instrumentos como la expansión de la cobertura y calidades de los servicios públicos particularmente, el servicio de energía.
- 2.3 El Programa de Apoyo al sector Eléctrico I y II a financiarse con los recursos del Banco a través de las operaciones NI-L1021 y NI-L1022, apoyará rehabilitaciones y expansiones de la red de transmisión de electricidad de la Empresa Nacional de Transmisión Eléctrica (ENATREL), la modernización de la principal planta publica de generación de electricidad de la Empresa Generadora Hidroeléctrica (HIDROGESA), subsidiaria de la Empresa Nacional de Electricidad (ENEL), así como otras actividades encaminadas a la preparación de proyectos de energía renovable, reducción de perdidas de energía y fortalecimiento institucional de la gobernabilidad del sector a través del recientemente creado Ministerio de Energía y Minas (MEM). Las actividades que se esperan desarrollar dentro del Programa de Inversiones, contribuirán a aumentar la confiabilidad del sistema de transmisión, disminuir la cantidad de energía no servida anualmente e incrementar la vida útil del parque de generación hidroeléctrico. Esta CT forma parte de la programación del Banco con el país enfocada en el sector energético, particularmente para financiar las evaluaciones ambientales y sociales de las obras del plan de inversiones, así como el análisis de las alternativas de modernización de la planta termoeléctrica en Managua.

Estrategia del Banco en el Sector y el País

- 2.4 El Gobierno trabaja con todas las entidades del sector en una estrategia para dar sostenibilidad al modelo interno del sector electricidad, la cual incluye el financiamiento del banco al sector público. Esta estrategia deberá hacer frente a los problemas internos del sector derivados de la transición del modelo actual, lo cual ha conducido a una disrupción del circuito financiero en el sector. Actualmente el Gobierno de cómo estrategia para normalizar y viabilizar las operaciones internas del sector como acciones de corto plazo está considerando: (i) el apoyo a las empresas de distribución en la penalización del robo; (ii) el apoyo en programas de regulación de usuarios en colonias con condiciones sociales más apremiantes; (iii) un diálogo amplio con la institución de regulación para definir un plan para la regularización de los ajustes tarifarios, y un manejo

predecible de la regulación del sector; y (iv) en el campo de generación se han tomado acciones en el corto plazo y se construyen planes de mediano plazo para asegurar el suministro en conjunto con sector público y privado, y con cooperación bilateral directa de otros gobiernos. En la actualización de la estrategia para el país GN-2251-8 se destaca como principal eje de acción el apoyo al crecimiento económico.

III. Descripción y Objetivos del Programa

- 3.1 El objetivo de esta cooperación técnica (CT) es apoyar la realización de estudios técnicos y ambientales de los proyectos del Programa de Inversiones para el sector Eléctrico en Nicaragua, que será financiado con recursos del programa NI-L1022.
- 3.2 La CT financiará las siguientes actividades específicas: i) estudios de impacto ambiental y social de la Línea 138 Kv S/E San Ramón – S/E Maniguas (41 Kms), Línea 138 Kv Los Brasiles – San Rafael del Sur (42 Kms), y el Anillo de 230 Kv Managua – Tipitapa – Masaya – Los Basiles (47 Kms); ii) la evaluación ambiental y social, incluido el plan de contingencia, de las obras de rehabilitación y puesta en funcionamiento del Vertedero El Dorado en el embalse de Asturias y, (iii) el Estudio de Operación para la Rehabilitación de la Planta Termoeléctrica de Managua. La CT generará los siguientes productos: a) el Plan de Manejo Ambiental y Social (PMAS) para las actividades de construcción, operación y mantenimiento de las nuevas líneas de transmisión eléctrica; b) el PMAS y el Plan de Contingencias para la rehabilitación y operación del vertedero El Dorado; c) una propuesta de opciones de rehabilitación/sustitución de la planta Termoeléctrica de Managua.

IV. Costo y financiamiento

- 4.1 El costo de esta Cooperación Técnica (CT) es de U\$ 360,000 (trescientos sesenta mil dólares), de los cuales U\$ 300,000 provendrán del Fondo de Operaciones Especiales del Banco (FOE) y U\$ 60,000 serán recursos de contrapartida local.

| Componente | Hombres/Mes | Costo Unitario | BID | Aporte Local | Total |
|---|-------------|----------------|----------------|---------------|----------------|
| 1. EIAS las Líneas Transmisión Fase II | 16 | 10,000 | 160,000 | - | 160,000 |
| 2. EIAS Rehabilitación y Operación Vertedero "El Dorado" | 7 | 10,000 | 70,000 | | 70,000 |
| 3. Estudio de Opciones Rehabilitación/Sustitución de la Planta Termoeléctrica Managua | | 50,000 | 50,000 | | 50,000 |
| 4. Supervisión y Monitoreo de los EIAS | | 20,000 | 20,000 | | 20,000 |
| 5. Actividades de Seguimiento y Supervisión del Programa | | | | 60,000 | 60,000 |
| Total | | | 300,000 | 60,000 | 360,000 |

V. Agencia ejecutora y estructura de ejecución

- 4.2 La agencia ejecutora de esta cooperación técnica será el Ministerio de Energía de Nicaragua. El ME ya cuenta con experiencia específica de desarrollo de proyectos

con el banco. El ME será responsable de los procesos de selección y contratación de consultores con base en las normas de adquisiciones y contrataciones del Banco que están en el documento GN 2350-7. ENEL y ENATREL, harán parte de un comité técnico de seguimiento de apoyo que incluirá integrado por un coordinador de proyecto y el jefe de la unidad ambiental (de ENEL y ENATREL) en cada caso. Este comité apoyara las actividades de apoyo y supervisión del trabajo que realicen los consultores contratadas para llevar a cabo las actividades previstas en esta CT, así como de proveer el apoyo logístico requerido por los consultores durante el desarrollo de la consultoría. Se contrataran dos consultorías, una firma consultora para los componentes No. 1 y 2; consultorías individuales especializadas para los componentes No.3 y 4.

VI. Consideraciones Especiales

- 6.1 No se espera ningún efecto particular diferente a los descritos en los objetivos y alcance de esta Cooperación Técnica.

VII. Plan de Acción

- 7.1 Se espera que esta CT se apruebe en Octubre de 2007. Las evaluaciones ambientales y sociales de las obras del programa de inversión y el plan de contingencia del vertedero, así como el estudio de opciones de rehabilitación/sustitución de la Termoeléctrica de Managua se estiman que se desarrollen en 8 meses. Los resultados de los estudios serán insumos de gestión ambiental social y económica para el programa de inversiones que se financiará con los recursos de la operación NI-L1022.

VIII. Estrategia Ambiental y Social

- 8.1 Esta CT no genera impactos ambientales y sociales negativos directos. Los estudios de Impacto Ambiental y Social (EIAS), los Planes de Manejo Ambiental y Social (PMAS), para la construcción y operación y mantenimiento de las líneas de transmisión, así como el Plan de Contingencias para la operación del Vertedero, que se financiarán con recursos de esta CT se realizarán con base en las políticas nacionales y las políticas ambientales y sociales relevantes del Banco¹. El EIAS, estará enfocado hacia la identificación de alternativas de trazado de las líneas, la identificación de los impactos directos indirectos y acumulativos, e incorporación procesos de consulta publica. Asimismo se identificará en el proceso los requerimientos de servidumbre particularmente en presencia de minorías étnicas y los grupos indígenas. Teniendo en cuenta las actividades que se financiaran con esta CT y los alcances de la política ambiental y de Salvaguardias del Banco (OP-703), el equipo considera que esta operación es Categoría “C”.

¹ Política Ambiental y de Salvaguardias del BID (OP-703); Reasentamiento Involuntario (OP-710); Pueblos Indígenas (OP-765); Disponibilidad de Información (OP-702); y Desastres Naturales e Inesperados (OP-704).

NICARAGUA

Reunión de Revisión de Programa Operativo 2007-2008

11 de abril de 2007

Ayuda memoria

PARTICIPANTES POR EL BID: Máximo Jeria, Gerente RE2/RE2; Raúl Barrios, Consejero EXD; Mirna Liévano de Marques, Representante COF/CNI; Marcelo Antinoni, Jefe RE2/FI2; Héctor Salazar, Jefe RE2/SO2; Pablo García, Economista RE2/OD3; Rafaela Varela, Especialista COF/CNI; y Miguel Manzi, Coordinador de País RE2/OD3.

PARTICIPANTES POR EL GOBIERNO DE NICARAGUA: Alberto José Guevara Obregón, Gobernador ante el BID y Ministro de Hacienda y Crédito Público (MHCP); Ovidio Reyes, Director de la Oficina de Estudios Fiscales y Económicos MHCP (OAFE); y Amy Sandino, Enlace BID-MHCP.

En la reunión se abordaron los siguientes temas y se alcanzaron los acuerdos que se consignan a continuación.

1. SITUACIÓN MACROECONÓMICA

El Ministro Guevara inició la reunión describiendo la situación macroeconómica del País, las negociaciones en curso con el FMI para suscribir un nuevo Acuerdo, la aprobación del presupuesto del 2007 y las perspectivas para el año.

2. ALIVIO DE DEUDA Y CANCELACIONES

El Ministro Guevara expresó el reconocimiento de las autoridades nacionales por la reciente aprobación de la reducción de la deuda del País con el Banco. En cumplimiento de los términos pactados en ese marco, el País y el Banco acuerdan la cancelación de US\$25,0 millones de saldos sin desembolsar, según el cuadro a continuación. El Gobernador remitirá al Banco una nota indicando estos mismos conceptos y montos y, en particular, los componentes que se verán afectados por la cancelación parcial del préstamo 1599/SF-NI, Programa Vial del PPP para la Competitividad de la Zona III.

| PRESTAMO | NOMBRE | MONTO |
|--|---|----------------------|
| 978/SF-NI | San. Ambiental del Lago y Ciudad Managua | 332,466.31 |
| 1067/SF-NI | Combate Pobreza y Fortalecimiento Capacidades locales | 4,067.62 |
| 1051/SF-NI | Programa Desarrollo Región Atlántica | 42,605.69 |
| 1109/SF-NI | Red Protección Social Fase II | 640,319.61 |
| Sub-total cancelado saldos préstamos concluidos en 2007 | | 1,019,459.23 |
| 1599/SF-NI | Programa Vial del PPP para la Competitividad Zona III | 14,054,540.77 |
| 1497/SF-NI | Programa de Modernización del Estado y Reforma Fiscal | 9,926,000.00 |
| TOTAL A CANCELAR | | 25,000,000.00 |



3. COFINANCIAMIENTO

A efectos de facilitar en lo posible la ejecución de las obras que se verán afectadas por la cancelación parcial del préstamo 1599/SF-NI, el Banco ha comprometido su apoyo en la identificación de fuentes de cofinanciamiento para cubrir el monto cancelado. El Banco informará a las autoridades nacionales acerca del resultado de sus gestiones antes del 30 de julio próximo.

4. CARTERA EN EJECUCIÓN

El Banco reiteró el reconocimiento por el buen desempeño de la cartera en ejecución, que en el último quinquenio ha permitido al País acceder a los óptimos niveles de financiamiento disponible para los Países beneficiarios del FOE. Las autoridades manifestaron su disposición de preservar estos estándares, cuidando que no se vean erosionados por la sustitución de personal técnico de las unidades ejecutoras de los proyectos y programas financiados por el Banco. En particular (i) se destacó la necesidad de que las eventuales nuevas contrataciones se lleven a cabo ajustadas a los perfiles de cada cargo y a los procedimientos de contrataciones del Banco y (ii) se solicitó especial atención a la entrega en tiempo y forma de los Estados Financieros Auditados (EFAs) de cada uno de los proyectos.

5. PROGRAMA OPERATIVO 2007-2008

El Gobierno presentó un Programa para el bienio 2007-2008, que incluye 8 proyectos de inversión debidamente priorizados y 2 préstamos de apoyo a reformas de política. El Banco manifestó su acuerdo con el Programa, y se estableció el compromiso de trabajar conjuntamente para asegurar aprobaciones en 2007 y 2008 por US\$80,2 millones para cada año. A estos efectos, los equipos técnicos sectoriales del País y del Banco prepararán las operaciones previstas de acuerdo a las prioridades señaladas por el Gobierno. Se consigna que bajo el nuevo régimen de financiamiento no existe traslado de fondos no aprobados de un año al siguiente, y por tanto es necesario aprobar cada asignación anual dentro del respectivo año calendario.

5.1 *Apoyo al Sector Eléctrico I (US\$32,7 millones) y II (US\$40,2 millones)*

El Banco preparará dos operaciones independientes y consecutivas para ser aprobadas en 2007 (tercer trimestre) y 2008 (tercer trimestre) asegurando así, por un lado, la provisión de las inversiones indispensables para el sector en el corto plazo, y por otro, la atención de otras necesidades priorizadas por el Gobierno para el mismo bienio.

5.2 *Inversiones Transmisión Eléctrica para el SIEPAC (US\$12,5 millones)*

El proyecto estará en condiciones de ser sometido a aprobación del Directorio en el segundo trimestre del presente año.

5.3 *Desarrollo de Redes de Salud (US\$20,0 millones)*

Este proyecto exhibe un avanzado estado de preparación. Se considera su aprobación por el Directorio en el segundo trimestre de este año.

5.4 *Vivienda Social II (US\$15,0 millones)*

La fase I ha culminado exitosamente. A la brevedad se iniciará su evaluación, en paralelo con la preparación de la fase II, con el propósito de alcanzar la aprobación del Directorio en el cuarto trimestre de este año.

5.5 Apoyo al Sector Productivo Rural (US\$20,0 millones)

Los estudios preparatorios para este proyecto pueden ser financiados con recursos del POSAF II y, por tanto, ser iniciados durante 2007. El proyecto sería sometido a Directorio en el segundo trimestre de 2008.

5.6 Alivio a la Pobreza (US\$20,0 millones)

Este proyecto ya cuenta con estudios de base, que deben ser actualizados. Se considera su aprobación para el segundo trimestre de 2008.

5.7 Desarrollo Subcuenca III de Managua (US\$10,0 millones)

Proyecto con avanzado estado de preparación, de manera que podría ser sometido al Directorio en 2007 si así fuera dispuesto.

5.8 PBLs pendientes de identificación (hasta por US\$40,0 millones)

Se consideraría formular un programa de apoyo al Fortalecimiento del Clima de Inversiones para 2007 y un programa de apoyo a las Finanzas Públicas o a la Modernización del Sector Financiero para 2008. El Gobierno y el Banco se comprometen a acelerar el proceso de identificación, acordando los sectores que serían objeto de apoyo y las condiciones para desembolsos del sector que resulte priorizado con la mayor brevedad, considerando los plazos necesarios de preparación a efectos de poder presentar la operación al Directorio en el último trimestre del año en curso.

6. CT FOE 2007

El Gobierno presentó el listado de CT FOE para 2007, por un total de US\$1.4 millones, que fue aceptado por el Banco. El Gobierno se comprometió a remitir al Banco los perfiles de estas iniciativas antes del 15 de mayo, para poder iniciar su preparación (con excepción del numeral 6.1, para el que ya se cuenta con un perfil).

- 6.1 Apoyo a la preparación del programa para el sector eléctrico (US\$300,000).
- 6.2 Fortalecimiento del MHCP (US\$400,000).
- 6.3 Implementación del RUC y Código Tributario (US\$200,000).
- 6.4 Auditoría del Presupuesto General de la República 2006 (US\$250,000).
- 6.5 Cambio del Año Base de las Cuentas Nacionales de Nicaragua (US\$250,000).

7. CT PROGRAMA ESPECIAL GN-2426-3

En virtud de sus objetivos y alcances, las siguientes iniciativas han sido priorizadas y seleccionadas por el Gobierno, para ser presentadas al "Programa Especial de Promoción del Empleo, Reducción de la Pobreza y Desarrollo Social en Apoyo de los Objetivos de Desarrollo del Milenio". El Banco registrará estas actividades y, una vez que se reciban los correspondientes perfiles por parte del Gobierno, serán presentados a dicho Fondo, el que evaluará su elegibilidad.

- 7.1 Formulación de un sistema nacional de vivienda (US\$250,000).
- 7.2 Revisión del marco institucional y operativo banca para desarrollo (US\$250,000).
- 7.3 Preparación de una estrategia nacional de desarrollo turístico (US\$750,000).
- 7.4 Formulación de un plan de promoción de inversiones (US\$250,000).
- 7.5 Evaluación, monitoreo y seguimiento de proyectos de inversión (US\$750,000).
- 7.6 Fortalecimiento mecanismos de armonización cooperación intl. (US\$250,000).
- 7.7 Fortalecimiento identificación y formulación de proyectos (US\$500,000).

3

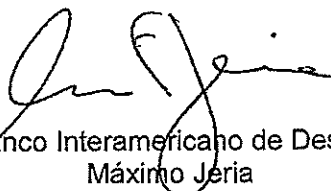
8. OTRAS COOPERACIONES TÉCNICAS

El Gobierno informó que cuenta con solicitudes de cooperación técnica adicionales por parte de varias instituciones del sector público, y requirió que se identificaran fuentes alternativas de fondos fiduciarios para atender estas necesidades. El Banco, por su parte, solicitó al Gobierno que presentara los perfiles de esas iniciativas, con indicación de su prioridad, para investigar las eventuales fuentes de financiamiento. Asimismo, en el cuadro V del anexo se establece el programa tentativo de estudios y productos no financieros para 2007.

Con la presente revisión del Programa Operativo, quedan acordadas las operaciones que el Banco estudiará y preparará con el Gobierno de Nicaragua para el bienio 2007-2008. En los anexos se presentan cuadros con la información contenida en esta ayuda memoria. El Banco remitirá al Gobierno de Nicaragua, a la brevedad posible, las fechas tentativas de misiones de preparación de cada una de las operaciones acordadas para 2007.



Por el Gobierno de Nicaragua
Alberto José Guevara Obregón
Gobernador ante el BID y
Ministro MHCP



Por el Banco Interamericano de Desarrollo
Máximo Jeria
Gerente
Departamento Regional de Operaciones II

ANEXO

Cuadro I. Programa de préstamos 2007-2008
US\$ millones

| ANO 2007 | Operación | Tipo | Monto | Estado |
|--|-----------|------|-------------|------------------------------|
| Apoyo al Sector Eléctrico I (*) | S/n | I | 32,7 | Perfil I preparado |
| Inversiones Transmisión Eléctrica SIEPAC | NI-L1015 | I | 12,5 | Perfil II / DCP aprobado |
| Desarrollo de Redes de Salud | NI-L1014 | I | 20,0 | Misión de análisis realizada |
| Vivienda Social II | NI-L1013 | I | 15,0 | Identificación |
| TOTAL 2007 | | | 80,2 | |
| Otros proyectos alternativos | | | | |
| PBL pendiente identificación (**) | NI-L1011 | S | 20,0 | Identificación |
| ANO 2008 | Operación | Tipo | Monto | Estado |
| Apoyo al Sector Eléctrico II (*) | S/n | I | 40,2 | Identificación |
| Apoyo al Sector Productivo Rural (*) | S/n | I | 20,0 | Identificación |
| Alivio a la Pobreza | NI-0155 | I | 20,0 | Identificación |
| TOTAL 2008 | | | 80,2 | |
| Otros proyectos alternativos | | | | |
| PBL pendiente identificación (*) | S/n | S | 20,0 | Identificación |
| Desarrollo Subcuenca III Managua | NI-L1010 | I | 10,0 | Perfil II / DCP aprobado |

Tipo de proyecto: S-Apoyo de políticas; I-Inversión; M-Multifase; P-Facilidad sectorial.

(*) Operaciones que no figuran actualmente en el pipe-line.

(**) Actualmente figura como "Reforma Fiscal"

Cuadro II. Programa 2007 e inventario de cooperaciones técnicas no reembolsables
con recursos del Fondo de Operaciones Especiales (FOE)
US\$ miles

| Número | Concepto | Monto |
|--------------------------------|---|----------------|
| Programa tentativo 2007 | | |
| S/n | Apoyo a la preparación del programa para el sector eléctrico | 300,0 |
| S/n | Fortalecimiento del MHCP | 400,0 |
| S/n | Implementación del RUC y Código Tributario | 200,0 |
| S/n | Auditoría del Presupuesto General de la República 2006 | 250,0 |
| S/n | Cambio del Año Base de las Cuentas Nacionales de Nicaragua | 250,0 |
| TOTAL 2007 | | 1,400,0 |
| Inventario | | |
| S/n | Apoyo a la preparación de una estrategia nacional de protección social | 200,0 |
| S/n | Apoyo a la revisión curricular de educación técnico-vocacional y secundaria p/adultos | 200,0 |
| S/n | Apoyo a la revisión e implementación de la Ley de Servicio Civil | 200,0 |
| TOTAL Inventario | | 600,0 |

**Cuadro III. Programa 2007-2008 de cooperaciones técnicas no reembolsables
con recursos del Programa Especial GN-2426-3
US\$ miles**

| Número | Concepto | Monto |
|-------------------------|---|----------------|
| S/n | Formulación de un sistema nacional de vivienda | 250,0 |
| S/n | Revisión del marco institucional y operativo de la banca para el desarrollo | 250,0 |
| S/n | Preparación de una estrategia nacional de desarrollo turístico | 750,0 |
| S/n | Formulación de un plan de promoción de inversiones | 250,0 |
| S/n | Evaluación, monitoreo y seguimiento de proyectos de inversión | 750,0 |
| S/n | Fortalecimiento de los mecanismos de armonización de la cooperación internacional | 250,0 |
| S/n | Fortalecimiento identificación y formulación de proyectos | 500,0 |
| TOTAL Inventario | | 3,000,0 |

**Cuadro IV. Programa 2007 de cooperaciones técnicas no reembolsables
con recursos de fondos fiduciarios
US\$ miles**

| Número | Concepto | Monto |
|--------------------------------|---|----------|
| Programa tentativo 2007 | | |
| NI-T1048 | Manejo de desechos sólidos | 1.250,0 |
| NI-P1018 | Impactos de la Red de Protección Social | N/a |
| NI-P1026 | Educación no formal | N/a |
| S/n | Modernización de la gestión ambiental | 300,0 |
| S/n | Gestión del riesgo de desastres naturales | 600,0 |
| S/n | Apoyo a negociaciones con Unión Europea | Regional |

**Cuadro V. Programa 2007 de estudios y productos no financieros
US\$ miles**

| Número | Concepto | Monto |
|--------------------------------|---|----------|
| Programa tentativo 2007 | | |
| RG-P1144 | Modelo de consistencia macroeconómica | Regional |
| RS-T1232 | Perfil de gobernabilidad | Regional |
| RS-T1302 | Cadenas productivas para la reducción de la pobreza | Regional |
| RG-P1166 | Competitividad y crecimiento | Regional |
| NI-T1032 | Evaluación ambiental de país | 100,0 |
| NI-T1043 | Evaluación de asuntos de género | 35,0 |
| NI-T1046 | Inclusión de pueblos indígenas y afro-descendientes | 25,0 |