

## ABSTRACTO DE COOPERACIÓN TÉCNICA

### I. Información Básica del Proyecto

▪ País/Región:	HONDURAS/CID - Istmo y RD
▪ Nombre de la CT:	Apoyo Para la Modernización y Aumento de Capacidad Instalada de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán
▪ Número de CT:	HO-T1296
▪ Jefe de Equipo/Miembros:	Carlos Jácome (INE/ENE) Jefe de Equipo; Jorge Mercado (INE/ENE) Jefe Alternativo del Equipo de Proyecto; Cecilia Correa, Stephanie Suber, Jeanette Bonifaz, Arturo Alarcón, Cecilia Seminario (INE/ENE); María Cecilia del Puerto y Nalda Morales (VPC/FMP); Alejandro Aguiluz y Astrid Mejía (CID/CHO)
▪ Taxonomía:	Apoyo Operativo
▪ Número y nombre de la operación que apoyará la CT:	HO-L1203 - Modernización y estudios para el incremento de capacidad de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán. 1. Apoyo a la Preparación
▪ Fecha del Abstracto de CT:	01 May 2019
▪ Beneficiario:	Gobierno de Honduras
▪ Agencia Ejecutora:	Banco Interamericano de Desarrollo (BID)
▪ Financiamiento solicitado del BID:	US\$250,000.00
▪ Contrapartida Local:	US\$0.00
▪ Periodo de Desembolso:	30 months
▪ Tipos de consultores:	Empresas; Individuos
▪ Unidad Responsable de Preparación:	División de Energía (INE/ENE)
▪ Unidad Responsable de Desembolso:	Representación del BID en Honduras
▪ CT incluida en la Estrategia de País (s/n):	Sí
▪ CT incluida en CPD (s/n):	Sí
▪ Alineación a la Actualización de la Estrategia Institucional 2010-2020:	Productividad e innovación; Igualdad de género

### II. Objetivos y Justificación de la CT

- 2.1 Apoyar en la preparación y supervisión de la operación para modernizar la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán - CHFM para mejorar su confiabilidad y adaptarla al nuevo esquema de mercado del sector eléctrico de Honduras, y contar con información para evaluar el incremento de la capacidad de generación de la CHFM.
- 2.2 La Central Hidroeléctrica Francisco Morazán - CHFM es la columna vertebral del sistema eléctrico hondureño, es la principal y mayor central de generación de Honduras. En el año 2018 la CHFM contribuyó con el 16.4 % de la energía generada en el Sistema Nacional Interconectado - SNI. Debido a su bajo costo de producción contribuye a reducir el costo promedio de energía a nivel nacional, contribuyendo a reducir el problema financiero del sector. Además, es el principal regulador de voltaje, frecuencia primaria y secundaria y márgenes de reserva del SNI, servicios auxiliares esenciales para mantener la confiabilidad de la red. Por política energética la matriz energética de Honduras ha experimentado una elevada participación de Energía Renovable Variable - ERV., cuyo manejo representa un desafío en la operación del SNI y en la red de transmisión regional, así como en el despacho de energía. La alta participación de ERV altera la operación, produciendo que los equipos tengan que realizar mayores operaciones de arranque y parada, sometiendo a mayor desgaste y fatiga a los equipos de generación de la CHFM. Adicionalmente, la central fue

construida en la década de los 80s siendo necesario una modernización para poder integrarla con el nuevo mercado eléctrico de Honduras. También se tiene contemplado realizar estudios para la expansión de la capacidad de generación, sin modificar el embalse de la central, y de esta manera contribuir con una mayor potencia para producir energía en horas de elevada demanda y costos de energía e incrementar la participación de energía renovable variable.

- 2.3 La Cooperación técnica permitirá financiar estudios de carácter ambiental como el de seguridad de presas, y plan de contingencias que es requerido por nuestra unidad de salvaguardas ambientales, así como especializados para contribuir con información para la propuesta de documento de proyecto. En complemento la Cooperación técnica dará apoyo en la ejecución del préstamo brindando soporte al ejecutor en preparación de términos de referencia, verificación de diseños y presupuestos de las adquisiciones, soporte a la unidad de coordinación de proyectos del BID en el organismo ejecutor con la finalidad de asegurar una buena ejecución y apoyo para la implementación del componente de apoyo 3 para fortalecer las capacidades del equipo que opera la central de generación en aspectos operativos y los vinculados con promoción turística, manejo sostenible de cuencas y apoyo en la implementación de la política corporativa de género dentro de la central.

### III. Descripción de las Actividades y Resultados

- 3.1 Elaboración de estudios especializados para la preparación y supervisión de la Operación
- 3.2 **Componente I: Estudios para la preparación del préstamo de inversión.** Elaboración de estudios requeridos como insumos de la preparación de la operación que son requeridos en el proceso de preparación de la Operación previo a la aprobación en el Directorio del Banco
- 3.3 **Componente II: Apoyo a la comunidad, fomento productivo y proyección de cuenca.** Se busca implementar un programa de involucramiento de la comunidad a través de la participación de la misma en actividades productivas circundantes al embalse para generar un mayor involucramiento de la Comunidad.

### IV. Presupuesto

Presupuesto Indicativo

Actividad/Componente	BID/Financiamiento por Fondo	Contrapartida Local	Financiamiento Total
Estudios para la preparación del préstamo de inversión	\$200,000.00	\$0.00	\$200,000.00
Apoyo a la comunidad, fomento productivo y proyección de cuenca	\$50,000.00	\$0.00	\$50,000.00

### V. Agencia Ejecutora y Estructura de Ejecución

- 5.1 A pedido del GHO esta CT será ejecutada por el Banco a través de la División de Energía (ENE/CHO). Las actividades de cada uno de los componentes serán coordinadas con el organismo ejecutor - ENEE, con la Secretaría de energía y otros actores vinculados con la Operación HO-L1203. El Banco tendrá a su cargo la selección y contratación de las firmas consultoras y consultorías individuales. Las adquisiciones identificadas en esta operación se llevarán a cabo de acuerdo a las siguientes políticas y procedimientos: consultores individuales de acuerdo a las Políticas y Procedimientos de Recursos Humanos, contratación de empresas de consultoría de acuerdo a las Políticas para la Selección y Contratación de Consultores Financiados por el BID.

- 5.2 Debido a la necesidad de implementar con agilidad los resultados de la Cooperación Técnica para ajustarse dentro del cronograma de aprobación del préstamo, la unidad ejecutora de esta operación será el Banco, a través de la oficina de Honduras con el personal de la División de Energía que consiste de dos especialistas sectoriales más una especialista en gestión ambiental y social de las actividades del sector eléctrico. El Banco tiene amplia experiencia de apoyo al sector acompañando el proceso de reforma del sector eléctrico y también a la ejecución de operaciones de inversión para la mejora operativa y financiera del sector.

## **VI. Riesgos Importantes**

- 6.1 Los riesgos están asociados en la coordinación con actores locales. Este riesgo se busca mitigar con las actividades de participación y desarrollo comunitario y la experiencia que tuvo el Banco apoyando al ejecutor en actividades de manejo comunitario cuando se financió la construcción de la central hidroeléctrica en la década de los 80s

## **VII. Salvaguardias Ambientales**

- 7.1 La clasificación ESG para esta operación es "indefinida".