

## Documento de Cooperación Técnica

### I. Información Básica de la CT

▪ País/Región:	HONDURAS
▪ Nombre de la CT:	Apoyo al Desarrollo Sostenible de las Energías Renovables en Honduras.
▪ Número de CT:	HO-T1249
▪ Jefe de Equipo/Miembros:	Carlos Jácome, Jefe de Equipo (ENE/CCO); Juan Roberto Paredes, Wilkferg Vanegas, Stephanie Suber y Ana Cecilia Seminario (INE/ENE); Ana Sousa (LEG/SGO); Nadia Rauschert y Maria Cecilia del Puerto (FMP/CHO); Paola San Martin (SCL/GDI); y Alejandro Aguiluz (CID/CHO)
▪ Indicar si es: Apoyo Operativo, Apoyo al Cliente, o Investigación y Difusión:	Apoyo Operativo
▪ Si es Apoyo Operativo, proveer número y nombre de la operación que apoyará la CT:	HO-L1039. Apoyo a la Integración de Honduras en el Mercado Eléctrico Regional (MER); HO-G1006. Financiamiento Complementario; y HO-G1247. Programa de Electrificación en Lugares Aislados
▪ Fecha de Autorización del Abstracto de CT:	25 Jul 2016
▪ Beneficiario (países o entidades que recibirán la asistencia técnica):	Gobierno de la República de Honduras (GHO)
▪ Agencia Ejecutora:	Empresa Nacional De Energia Electrica
▪ Donantes que proveerán financiamiento:	Fondo Estratégico Sobre el Clima ( <i>Strategic Climate Fund - SCX</i> ), Programa para el Impulso a la Energía Renovable en Países de Ingreso Bajo ( <i>Scaling up Renewable Energy Program - SREP</i> )
▪ Financiamiento Solicitado del BID:	US\$827,000.00
▪ Contrapartida Local, si hay:	US\$0.00
▪ Período de Desembolso (incluye periodo de ejecución):	36 meses
▪ Fecha de Inicio requerido:	1 de diciembre de 2017
▪ Tipos de consultores:	Firmas y consultorías individuales
▪ Unidad de Preparación:	INE/ENE-Energía.
▪ Unidad Responsable de Desembolso:	INE/ENE-Energía.
▪ CT incluida en la Estrategia de País (s/n):	No
▪ CT incluida en CPD (s/n):	No
▪ Alineación a la Actualización de la Estrategia Institucional 2010-2020:	Esta Cooperación Técnica (CT) es consistente con la actualización de la Estrategia Institucional (UIS, por sus siglas en inglés) 2010-2020 (AB-3008) y se alinea con los desafíos de desarrollo de: (i) productividad e innovación, al promover la introducción de nuevas tecnologías y fuentes de energía en la matriz energética; y (ii) inclusión social e igualdad por medio de la provisión de infraestructura más inclusiva, la cual permitirá incrementar el número de hogares con acceso a energía eléctrica y mejorar la calidad en la prestación del servicio eléctrico, contribuyendo a la reducción en las brechas de acceso y calidad del servicio.

## II. Operaciones que esta Cooperación Técnica (CT) Apoya

- 2.1 Esta CT apoyará las operaciones Apoyo a la Integración de Honduras en el Mercado Eléctrico Regional (3103/BL-HO), con su respectivo financiamiento complementario (HO-G1006) y el Programa de Electrificación en Lugares Aislados (HO-G1247), a través del desarrollo de normativa y herramientas de gestión que facilitarán la implementación sostenible de proyectos de energía renovable conectados al sistema nacional de transmisión y en lugares aislados.

## III. Objetivos y Justificación de la CT

- 3.1 **Objetivos.** El objetivo general de esta CT es apoyar al Gobierno de la República de Honduras (GHO) en el fortalecimiento del marco legal, regulatorio y de planificación que promueva el incremento en la participación de las Energías Renovables (ER), asegurando la sostenibilidad financiera, técnica y socioambiental del sector eléctrico.
- 3.2 **Justificación.** El sector eléctrico de Honduras es altamente dependiente de combustibles fósiles importados y muy vulnerable a la fluctuación de sus precios afectando negativamente la economía del país. El valor de estas importaciones en 2015, año con precios bajos de petróleo, llegó a US\$1.472 millones, equivalente al 7,3% del PIB, el porcentaje más elevado en Centroamérica. Para reducir esta dependencia, el GHO implementó un modelo de incentivos privilegiando tecnologías de ER que han afectado las finanzas públicas<sup>1</sup>. El nuevo marco legal vigente en Honduras, por el contrario, fomenta la sostenibilidad financiera del sector y promueve el desarrollo del mercado mediante procesos de licitación público internacional competitivos. Los efectos del cambio climático se han evidenciado en el país y existe una elevada vulnerabilidad en la producción hidroeléctrica, que asegura potencia firme. La planificación para emplear otras fuentes renovables que aseguren estabilidad al sistema y apoyen al desarrollo del mercado con precios competitivos necesita impulsarse; así como, el uso de tecnologías de ER para incrementar la baja cobertura eléctrica a nivel rural. De igual forma el país necesita desarrollar las capacidades institucionales y regulatorias para la adopción de buenas prácticas socio-ambientales en el desarrollo de proyectos de generación de ER y que en los últimos años han afectado el desarrollo e imagen del sector.
- 3.3 **Institucionalidad del sector.** La Secretaría de Energía<sup>2</sup> actúa como la entidad líder del sector energético y es responsable de la formulación de políticas energéticas. En el subsector eléctrico, el principal agente es la Empresa de Energía Eléctrica (ENEE) de propiedad pública. La ENEE es propietaria casi en su totalidad de los sistemas de transmisión y distribución y del 19% de la capacidad instalada de generación. Genera aproximadamente el 15,4% de la energía total (82,4% es privada) y es responsable de la operación del Sistema Interconectado Nacional (SIN) y de la participación en el Mercado Eléctrico Regional (MER)<sup>3</sup>. El sector privado participa en generación

---

<sup>1</sup> El modelo de incentivos otorga beneficios tales como exención al pago de impuestos de importación, a la renta, despacho preferencial y un precio mayor en 10% al costo marginal de energía. Este esquema que resulta atractivo para los inversionistas afecta a la sostenibilidad financiera del sector. De acuerdo con los reportes de la Agencia Internacional de Energía y REN21, Honduras es el primer país no insular en el mundo con participación de energía solar fotovoltaica en su matriz de generación.

<sup>2</sup> Ordenada su creación a través de la emisión de la Ley General de la Industria Eléctrica (LGIE), que mediante decreto 404-2013, entró en vigencia el 4 de julio de 2014. Anteriormente, las actividades del sector energético estaban distribuidas en varias entidades públicas y la nueva secretaría corrige esos errores y lidera el sector

<sup>3</sup> Los intercambios de energía con el MER representan aproximadamente el 2% de la oferta de energía eléctrica del país.

mediante la suscripción de contratos de compra venta de energía con la ENEE, comprador único de energía.

- 3.4 **Desarrollo de ER.** En el 2016 la capacidad instalada de generación fue de 2.439 MW, la oferta de energía de 8.978GWh, abastecida en un 49% por generación térmica, 15% hidráulica estatal, 34% por fuentes de Energía Renovable no Convencional (ERNC) y 2% por el MER centroamericano. Actualmente se encuentran en etapa de construcción en el país diferentes proyectos de ERNC (geotermia, eólica, solar, hidro y biomasa), previendo su entrada en operación dentro de los próximos tres años. Existen proyectos en fase de identificación de financiamiento que se desarrollarán posteriormente.
- 3.5 **Sistemas de electrificación en sistemas aislados.** En el 2015 el índice de cobertura eléctrica nacional fue del 74%<sup>4</sup>. La población rural del país, estimada en 46%, tiene un índice promedio de cobertura de 64,4%, frente a 81,3% en las zonas urbanas. La generación de electricidad en zonas rurales es principalmente térmica (petróleo y diésel). Esta situación genera elevadas emisiones de Gases de Efecto Invernadero (GEI) y afecta la productividad en las zonas, debido a altos costos de generación que pueden alcanzar precios al cliente residencial en zonas aisladas a ¢US65/kWh, mayor al promedio nacional de ¢US14/kWh.
- 3.6 **Limitantes al desarrollo de las ER.** El desarrollo de las ER en el país afronta importantes desafíos debido a: (i) limitantes en el Sistema de Transmisión Nacional, como consecuencia de insuficiente infraestructura de transmisión para conectar nueva generación de ERNC al SIN; (ii) limitada planificación para el desarrollo de geotermia y biomasa para el aprovechamiento sostenible del sector en términos técnicos y financieros; (iii) débil legislación socio-ambiental para el desarrollo de proyectos de generación de ER no convencional, de manera especial hidroeléctrico<sup>5</sup>; y (iv) complejidades logísticas para atender sistemas aislados y ausencia de legislación y esquemas financieros sostenibles que facilite la incorporación de proyectos de ER en sistemas aislados.
- 3.7 El sistema RISE (*Regulatory Indicators for Sustainable Energy*)<sup>6</sup> ubica a Honduras con una calificación de 42 (en una escala de 1 a 100), en la posición 80 entre 111 países en materia de ER. RISE determina que los principales retos para el país se encuentran en las áreas de conexión a la red y fijación de precios; riesgos de contraparte; atributos de los incentivos financieros y regulatorios; y la planificación para la expansión de la ER.
- 3.8 **Estrategia del gobierno.** El país ha venido llevando a cabo un proceso sistemático para diversificar la matriz de generación sobre la base del aprovechamiento de recursos renovables a través de: la aprobación e implementación de la Ley de Promoción a la Generación de Energía Eléctrica con recursos renovables, emitida en el 2007 y reformada en el 2013, para promover inversiones en la tecnología fotovoltaica principalmente, el establecimiento de la Visión de País 2010-2022 (Decreto Legislativo No. 286-2009 de 2010) prevé que la participación de

---

<sup>4</sup> En el reporte de 2016 sobre cobertura del Programa de las Naciones Unidas para el Desarrollo, Honduras se ubica como el segundo país de la región con menor cobertura eléctrica y el cuarto en emplear la mayor cantidad de leña para cocción.

<sup>5</sup> El desarrollo de proyectos hidroeléctricos por el sector privado presenta grandes desafíos en territorios con presencia de grupos indígenas.

<sup>6</sup> RISE es un sistema desarrollado en 2016 por el Banco Mundial que permite calificar el marco normativo y regulatorio del sector de energía de un país determinado, a partir de la medición de indicadores en tres aspectos: (i) acceso a la energía; (ii) eficiencia energética; y (iii) energía de fuentes renovables. <http://rise.esmap.org/about-us>

las ER pasará de 65% en 2017 a 80% en 2022; y la aprobación de la LGIE que ordena la creación de la Secretaría de Energía.

- 3.9 Este proceso incluye la ejecución de una serie de inversiones encaminadas a fortalecer el sistema nacional de transmisión que han contado con el apoyo del BID (¶3.11), así como, de diversos proyectos de electrificación rural en lugares aislados con generación basada en ER, como el Programa de Electrificación Rural con Energía Solar del PIR ejecutado por FHIS, el Programa *EnDeV–Energising Development*, proyectos del Fondo Nórdico de Desarrollo y el Proyecto de Provisión de Soluciones de ER para zonas rurales en Centroamérica, financiado por Oportunidades para la Mayoría del Grupo Banco.
- 3.10 Con el apoyo del BID, el país se encuentra ejecutando el plan de inversiones para Honduras del Programa para el Impulso a la Energía Renovable en Países de Ingreso Bajo (*Scaling up Renewable Energy Program, SREP*) del Fondo Estratégico para el Clima (*Climate Investment Fund, CIF*). SREP aprobó su plan de inversiones para Honduras el 4 de noviembre de 2011, el cual fue actualizado en marzo de 2017. La actualización considera 3 componentes a ser ejecutados por el BID: (i) fortalecimiento de políticas y marco regulatorio para ER (US\$850.000); (ii) energización rural sostenible (US\$10.216.000); y (iii) ADERC (US\$18.624.000). Los recursos de esta CT corresponden al componente fortalecimiento de políticas y marco regulatorio para ER.
- 3.11 **Experiencia del BID en el sector.** El BID tiene amplio conocimiento del sector eléctrico hondureño derivado de su apoyo desde 1980 en el financiamiento de inversiones claves y apoyo técnico en generación, transmisión y distribución. El Banco está acompañando la ejecución de la operación Apoyo a la Integración de Honduras al MER (3103/BL-HO), con la cual se construye la subestación La Entrada, y de Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral – Río Lindo (3435/BL-HO), cofinanciado con JICA y ejecutado por ENEE; y el acompañamiento al GHO en el proceso de reformas del sector, mediante la operación en preparación HO-L1189.
- 3.12 El Banco está apoyando adicionalmente al país: (i) en el proceso de mejoras de la eficiencia operativa del sector, mediante diálogos continuos y asistencia técnica al GHO y a la ENEE en materia de focalización de subsidios, apoyo a procesos de licitación para compra de energía a generadores privados, mejoras en el manejo financiero de la ENEE y depuración de estados financieros, apoyo al ente regulador y a la Secretaría de Energía; y (ii) con el Apoyo Programático a Reformas Estructurales del Sector Eléctrico (PBP, 3386/BL-HO y 3619/BL-HO), aprobados en los años 2014 y 2015, respectivamente y HO-L1189 actualmente en preparación), así como, diálogos continuos con entidades de financiamiento multilateral en la mesa de energía del G16 para consolidar el proceso de reforma del sector<sup>7</sup>.
- 3.13 **Estrategia del Banco con el País (EBP).** La CT se enmarca en la EBP con Honduras 2015-2018 (GN-2796) a través de sus objetivos estratégicos: (i) mejorar la eficiencia, calidad del servicio eléctrico y diversificación de la matriz de generación; y (ii) incrementar el acceso al servicio de electricidad. La EBP define dos áreas de aplicación transversal: (i) enfoque de género y de desarrollo con identidad; y (ii) cambio climático y gestión del riesgo de desastres, enfocando el sector de energía en la reducción de vulnerabilidad, adaptación y mitigación al cambio climático en el diseño de sistemas viables, acciones de energía renovable y de mejoramiento de

---

<sup>7</sup> El G-16 es un espacio de coordinación que congrega las agencias de cooperación y organismos internacionales que apoyan a Honduras en diferentes sectores. La presidencia actual del G-16 la preside el BID.

cobertura de servicios públicos. El programa se enmarca dentro del eje de dinamización del sector productivo del Plan de la Alianza para la Prosperidad del Triángulo Norte al promover los sectores estratégicos de inversión; modernizar y expandir la infraestructura; incrementar el acceso de energía en los municipios priorizados en el Plan y facilitar la reducción de costos de energía y el mejoramiento de la confiabilidad del servicio eléctrico. La CT es consistente con las prioridades del Programa de Financiamiento del Noveno Aumento General del Capital (GCI-9) (AB-2764): (i) respaldo al desarrollo de países pequeños y vulnerables; (ii) respaldo a iniciativas de cambio climático, ER y sostenibilidad; y (iii) financiamiento para respaldar la cooperación y la integración regional.

- 3.14 **Alineación estratégica.** Esta CT es consistente con la Actualización de la Estrategia Institucional (UIS, por sus siglas en inglés) 2010-2020 (AB-3008) y se alinea con los desafíos de desarrollo: (i) productividad e innovación, al promover la introducción de nuevas tecnologías y fuentes de energía en la matriz energética; y (ii) inclusión social e igualdad por medio de la provisión de infraestructura más inclusiva, la cual permitirá incrementar el número de hogares con acceso a energía eléctrica y mejorar la calidad en la prestación del servicio eléctrico, contribuyendo a la reducción en las brechas de acceso y calidad del servicio. La CT es consistente con el Marco Sectorial de Energía (GN 2830-2) en las áreas temáticas de sostenibilidad, seguridad y gobernanza y con el Marco Sectorial de Cambio Climático (GN-2835-3), en el área de mitigación.
- 3.15 Mediante las actividades que promueven el desarrollo de nuevas fuentes energéticas en el país y el aumento en el acceso a energía de manera social, financiera y ambientalmente sostenible, esta CT se alinea con los objetivos estratégicos del Programa Estratégico para el Desarrollo de Infraestructura Financiado con Capital ordinario (GN-2819-1): (i) mejorar la calidad de los proyectos de infraestructura en América Latina y el Caribe; (ii) promover mayor inversión en el sector de infraestructura de la región y mejorar el desempeño, la calidad y la sostenibilidad de los servicios de infraestructura; (iii) optimizar la calidad del diseño y la eficiencia en la ejecución de los proyectos de infraestructura; y (iv) mejorar el diseño y el seguimiento de las políticas públicas y la transmisión de las lecciones aprendidas en el sector de infraestructura.

#### **IV. Descripción de las Actividades/Componentes y Presupuesto**

- 4.1 **Componente 1: Política Energética para un Sector Energético Sostenible.** Se financiará el desarrollo de una Política Energética Nacional que establezca los lineamientos y metas del sector energético en el mediano y largo plazo. La política definirá la ruta a seguir para lograr incrementar la participación de energía renovable en la matriz de generación, tanto en el SIN, como en los sistemas aislados y, asegurar la sostenibilidad del sector consideran aspectos socioambientales, técnicos y financieros. Como producto de este componente se obtendrá un documento de política de mediano y largo plazo para el sector energético, consensuada con los diferentes actores incluyendo instituciones públicas, empresas privadas y organizaciones de la sociedad civil.
- 4.2 **Componente 2. Instrumentos de gestión para el desarrollo sostenible de las ER.** Se financiarán actividades encaminadas al desarrollo de normativa e incremento de las capacidades institucionales del sector eléctrico para la planificación, regulación, y gestión de la energía eléctrica a partir de ER. Las actividades a ser financiadas bajo este componente son:

- a) Análisis y recomendaciones sobre el impacto en la sostenibilidad financiera y operativa del sector eléctrico dados los incentivos otorgados con anterioridad a la aprobación de la LGIE, por hasta 15 años, a la generación con ERNC.
- b) Elaboración de legislación secundaria para: i) lineamientos para la integración de proyectos de ERNC a la red y en sistemas aislados; ii) esquema tarifario sostenible para sistemas aislados que emplee ERNC; iii) lineamientos normativos y regulatorios para la generación distribuida y medición neta.
- c) Actualización del reglamento y pliegos tarifarios para el desarrollo de sistemas de electrificación en lugares aislados (micro redes y sistemas individuales).
- d) Preparación de documentos de licitación para la compra de energía producida por ERNC en proyectos conectados en la red y en sistemas aislados.
- e) Informe de análisis y evaluación del potencial de las ER en el país.

4.3 **Componente 3. Fortalecimiento institucional de la Secretaría de Energía y de la Secretaría de Ambiente.** Bajo este componente se financiarán actividades encaminadas a fortalecer la recién creada Secretaría de Energía, a través de su Subsecretaría de Electricidad y Energía Renovable para el desarrollo de actividades de capacitación e intercambio de capacidades en planificación energética, regulación, seguimiento y gestión para el desarrollo de proyectos conectados en red y los aislados. Con la finalidad de promover la incorporación de estándares internacionales en la legislación social y ambiental vigentes o nuevas por desarrollarse a fin de ser congruente con buenas prácticas socio – ambientales y tratados internacionales se dará asistencia técnica a la Secretaría de Ambiente de Miambiente. Finalmente, se desarrollará un proyecto piloto en una entidad pública promoviendo el diseño y seguimiento de un proyecto de generación eléctrica a partir de ERNC en al menos una institución pública<sup>8</sup>.

4.4 Los principales resultados de esta CT serán: (i) la generación de una visión de país para el sector energético que promueva el desarrollo de las ER; (ii) la diversificación de la matriz energética; (iii) marco legal desarrollado para el uso de ER en sistemas aislados; (iv) reducción de las emisiones de GEI; y (v) fortalecimiento de la capacidad institucional en la planificación y gestión de seguimiento de proyectos del sector. Adicionalmente, se espera que los productos de esta CT contribuyan a atender los retos determinados por el sistema RISE al: (i) proveer datos y ubicación de los recursos renovables; y (ii) mejorar de las condiciones del marco legal, esquemas tarifarios, incentivos financieros, y despacho y acceso a la red que promuevan el desarrollo y sostenibilidad de los proyectos de generación a partir de ER.

4.5 El financiamiento total de esta CT es de US\$827.000 con recursos SREP. El desglose se presenta en el siguiente cuadro:

---

<sup>8</sup> La contratación de este producto se llevará a cabo a través de una licitación pública internacional. Los criterios de selección de la institución pública se definirán antes de la preparación de los pliegos de licitación y con el apoyo del BID.

### Presupuesto Indicativo en US\$

Componentes	Descripción	BID (SREP)	Total
Política Energética para un Sector Energético Sostenible.	Documento de política de mediano y largo plazo para el sector energético, consensuada con los diferentes actores involucrados, incluyendo instituciones públicas, sector privado, y organizaciones de la sociedad civil.	120.000	120.000
Instrumentos de gestión para el desarrollo sostenible de las ER.	Informe con análisis y recomendaciones sobre el impacto en la sostenibilidad financiera y operativa del sector eléctrico dados los incentivos otorgados a la generación con ERNC previo a la aprobación de la LGIE.	70.000	70.000
	Lineamientos para la integración de proyectos de ERNC a la red y en sistemas aislados; el desarrollo de un esquema tarifario sostenible para sistemas aislados que emplee ERNC; y normativa y regulación para la generación distribuida y medición neta.	70.000	70.000
	Elaboración del reglamento y pliegos tarifarios para el desarrollo de sistemas de electrificación en lugares aislados (micro redes y sistemas individuales).	75.000	75.000
	Preparación de documentos de licitación para la compra de energía producida por ERNC en proyectos conectados en la red y en sistemas aislados.	57.000	57.000
	Informe de análisis y evaluación del potencial de las ER en el país.	70.000	70.000
Fortalecimiento institucional de la Secretaría de Energía.	Capacitaciones en: (i) prospectiva energética; (ii) integración de ERNC con parques de generación térmica; (iii) esquemas tarifarios para sistemas aislados; (iv) control y seguimiento de proyectos de generación y transmisión de ER; y (v) intercambio de experiencias a nivel regional.	90.000	90.000
	Diseño de guías, procedimientos para la incorporación de buenas prácticas internacionales en la legislación nacional	45.000	45.000
	Diseño, construcción y seguimiento de un proyecto piloto.	200.000	200.000
Seguimiento, auditoría y evaluación		30.000	30.000
<b>TOTAL</b>		<b>827.000</b>	<b>827.000</b>

#### V. Agencia Ejecutora y Estructura de Ejecución

- 5.1 La Unidad Ejecutora de esta CT será la ENEE. En conformidad con las Directrices Operativas para Productos de Cooperación Técnica, versión revisada (GN-2529-1), esta CT se clasifica como un producto de Apoyo Operativo. La responsabilidad técnica estará a cargo de la División de Energía del Banco (INE/ENE).
- 5.2 La ENEE deberá presentar al BID: (i) informes semestrales sobre los avances de ejecución de la CT; (ii) informes anuales con los principales productos y actividades logradas y los principales retos y lecciones aprendidas; y (iii) estados financieros auditados del proyecto anualmente, dentro de los ciento veinte (120) días siguientes al cierre de cada año fiscal. Los estados financieros deberán ser auditados por una firma de auditores independientes aceptable al BID, financiada con recursos de la CT.
- 5.3 Al final de la ejecución de la CT se contará con una evaluación técnica independiente que permita identificar la efectividad en el logro de los resultados esperados en cada uno de los componentes. Esta evaluación se llevará a cabo 60 días antes de la fecha del último desembolso. El costo de esta evaluación será cubierto con recursos de la donación.
- 5.4 Todas las adquisiciones y contrataciones que realice la ENEE como organismo ejecutor para efectos de esta CT, se efectuarán cumpliendo con las políticas de adquisiciones vigentes del Banco (GN- 2350-9 Políticas para la Selección y Contratación de Consultores Financiados por el Banco y GN-2349-9 Políticas de Adquisición de Bienes y Obras Financiados por el Banco).

- 5.5 El punto focal designado y especialista sectorial será Carlos Jácome, Jefe de Equipo (ENE/CHO) basado en Tegucigalpa, Honduras. El Jefe de Equipo, INE/ENE y la Representación del Banco en Honduras (COF/CHO), brindarán todo el apoyo técnico y especializado que sea necesario al organismo ejecutor y se encargarán de brindar seguimiento a la operación.

## **VI. Riesgos Importantes**

- 6.1 El principal riesgo identificado se vincula a eventuales retrasos que podrían surgir dado el alto nivel de coordinación requerida entre los diversos actores involucrados en el desarrollo de las actividades de la CT, y por la complejidad de los aspectos técnicos a cubrir. Este riesgo se podrá mitigar con el apoyo y seguimiento del Banco en todas las actividades relacionadas con la ejecución de la CT, así como involucrando a los principales actores de la contraparte desde el inicio de la ejecución de la CT, presentando, consultando y discutiendo regularmente, los avances de los estudios y consultorías.

## **VII. Excepciones a las Políticas del Banco**

- 7.1 No se prevé ninguna excepción a las políticas del BID.

## **VIII. Salvaguardias Ambientales**

- 8.1 La presente CT no tiene implicaciones ambientales ni sociales por tratarse de la elaboración de estudios y apoyo institucional. La CT ha sido clasificada por ESG como Categoría B, debido a que ésta es la clasificación del préstamo asociado. (Ver [Safeguard Policy Filter Report](#) y [Safeguard Screening Form](#)).

## **Anexos Requeridos:**

- Anexo 1: [Solicitud del cliente](#)
- Anexo 2: [Matriz de Resultados de Convergencia](#)
- Anexo 3: [Términos de Referencia](#)
- Anexo 4: [Plan de Adquisiciones](#)

Haga clic aquí para escribir texto.



**APOYO AL DESARROLLO SOSTENIBLE DE LAS ENERGÍAS RENOVABLES EN HONDURAS.**

**HO-T1249**

**CERTIFICACIÓN**

Por la presente certifico que esta operación fue aprobada para financiamiento por el Fondo Estratégico Sobre El Clima (SCX), de conformidad con la comunicación de fecha 10/23/2017 suscrita por Ninova, Goritza del Fondo. Igualmente, certifico que existen recursos en el mencionado fondo, hasta la suma de **US\$827,000.00** para financiar las actividades descritas y presupuestadas en este documento. La reserva de recursos representada por esta certificación es válida por un periodo de seis (6) meses calendario contados a partir de la fecha de elegibilidad del proyecto para financiamiento. Si el proyecto no fuese aprobado por el BID dentro de ese plazo, los fondos reservados se considerarán liberados de compromiso, requiriéndose la firma de una nueva certificación para que se renueve la reserva anterior. El compromiso y desembolso de los recursos correspondientes a esta certificación sólo debe ser efectuado por el Banco en dólares estadounidenses. Esta misma moneda será utilizada para estipular la remuneración y pagos a consultores, a excepción de los pagos a consultores locales que trabajen en su propio país, quienes recibirán su remuneración y pagos contratados en la moneda de ese país. No se podrá destinar ningún recurso del Fondo para cubrir sumas superiores al monto certificado para la implementación de esta operación. Montos superiores al certificado pueden originarse de compromisos estipulados en contratos que sean denominados en una moneda diferente a la moneda del Fondo, lo cual puede resultar en diferencias cambiarias de conversión de monedas sobre las cuales el Fondo no asume riesgo alguno.

Certificado por:	<u>Bouroncle, Maria Elisabeth en nombre de Rivera, Sonia M. Jefe de GCM Unidad de Gestión de Donaciones y Cofinanciamiento ORP/GCM</u>	<u>04/12/2018 Fecha</u>
Aprobado por:	<u>Ramirez Bello, Maria Cecilia en nombre de Aguerre, Jose Agustin VPS Manager Infraestructura/Medioambiente INE/INE</u>	<u>04/17/2018 Fecha</u>