

## NOTA DE PRIORIDAD No. 0000001-14

### A. Ficha del Proyecto

<b>Nombre</b>	<b>Apoyo a la Integración de Honduras en el Mercado Eléctrico Regional (MER)</b>
<b>Proponente/Ejecutor</b>	Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE)
<b>Sector/Sub Sector</b>	Comunicaciones y Energía / Energía
<b>Objetivo General</b>	Apoyar la entrada en operación comercial de uno de los tramos del Sistema de Interconexión Eléctrica para los Países de America Central (SIEPAC), mejorando las condiciones de su infraestructura física, de manera que le permita a Honduras una participación efectiva en el Mercado Eléctrico Regional (MER).
<b>Costo Total</b>	<b>US\$22,930,000.00</b>

### B. Aspectos Generales

El crecimiento de la demanda del servicio de energía eléctrica en la zona occidental del país, ha provocado grandes problemas en la regulación de la tensión, la continuidad y la calidad de electricidad; en el año 2011 se declaró una emergencia en la prestación de este servicio en esta zona, utilizándose provisionalmente la línea del SIEPAC y conectándose una subestación móvil de 50 MVA a 230/34.5 kV; actividades que provocaron inconvenientes con el ente regulador del MER, ya que se realizaron al margen de las normas y reglamentos vigentes; razón por la que se ha planteado la necesidad de ejecutar este proyecto.

**Descripción:** Este proyecto consiste en la construcción de la Subestación La Entrada y Línea Asociada, y la construcción de las siguientes obras finales: Línea de transmisión en 69 kV Las Flores–Erandique y Danlí–El Chichicaste, del proyecto Apoyo a la Electrificación Rural y al Sector Energía (1584/SF-HO); y la Subestación Amarateca, del Programa de Apoyo al Sector Energía II (2016/BL-HO).

**Localización:** La construcción de la Subestación La Entrada y Línea Asociada se localizará en el Departamento de Copán con ubicación georeferenciada 16P 310564.8m E, 1660317.35 m N.

**Generación de Empleo:** Durante la ejecución de este proyecto se generarán aproximadamente 100 empleos directos y 300 indirectos.

**Período de Ejecución:** El período de ejecución se estimada será de dos (2) años a partir de la Orden de Inicio.

**Costo Total:** El Costo Total es de US\$22,930,000.00 y será financiado con recursos reembolsables, tal como lo establece el Convenio de Préstamo 3103/BL-HO del Banco Interamericano de Desarrollo (BID),

monto que incluye compromisos financieros para las obras finales del Proyecto Apoyo a la Electrificación Rural y al Sector Energía (1584/SF-HO) y el Programa de Apoyo al Sector Energía II (2016/BL-HO), y las demás Categorías de Inversión que en el Cuadro No. 1 se detallan.

### C. Componentes del Proyecto

**Componente 1.- Inversión en obras relacionadas con la integración de Honduras al SIEPAC**, este contempla:

- a) La construcción de la Subestación La Entrada, que incluye: (i) construcción de la subestación con capacidad de transformación de 50 MVA a 230 kV/34.5 kV para enlazar el SIEPAC con Sistema Interconectado Nacional (SIN) de la ENEE; (ii) instalación de tres torres para la entrada de las líneas de transmisión; (iii) mejorar las líneas de distribución asociadas; (iv) adquirir el terreno para la construcción de la subestación y (v) contratar una firma supervisora; y
- b) La reposición del financiamiento de los Contratos de Préstamo 1584/SF-HO y 2016/BL-HO6, lo que permitirá finalizar las obras contempladas y alcanzar los resultados programados.

**Componente 2.- Fortalecimiento de la ENEE para la comercialización en el MER**, para apoyar a la ENEE a mejorar su capacidad de gestión, incluyendo: (i) la creación de la Unidad de Comercialización y Transacciones Eléctricas en el Centro Nacional de Despacho para potenciar los beneficios de la comercialización de energía de la ENEE en el MER; y (ii) mejorar la gestión financiera de la ENEE y el manejo adecuado de información de las transacciones comerciales en el MER.

### D. Comentarios Específicos

Como resultado de las inversiones en transmisión con enfoque regional, se contempla la autorización de operación comercial del tramo del SIEPAC de Panaluya a San Buenaventura y mejorar la calidad del servicio y la confiabilidad del sistema eléctrico.

### E. Nota de Prioridad

En aplicación del Art. 62 de la Ley Orgánica de Presupuesto y el Art. 86 de las Disposiciones Generales del Presupuesto Vigente; la Secretaría de Finanzas (SEFIN) a través de la Dirección General de Inversiones Públicas (DGIP) emite **Nota de Prioridad No. 000001-14** para el proyecto **“Apoyo a la Integración de**

**Cuadro No. 1**  
**Costo Total del Proyecto**  
(Montos en US\$)

No.	Categorías de Inversión	Monto
<b>1</b>	<b>Costos Directos</b>	<b>20,040,000.00</b>
1.1	Subestación La Entrada	13,530,000.00
1.2	Reposición del Financiamiento al 1584/SF-HO y 2016/BL-HO	4,790,000.00
1.3	Fortalecimiento Institucional	1,720,000.00
<b>2</b>	<b>Contingencias</b>	<b>1,390,000.00</b>
<b>3</b>	<b>Ingeniería, Administración, Auditoría y Evaluaciones</b>	<b>1,500,000.00</b>
3.1	Ingeniería, Administración y Medio Ambiente	1,356,002.00
3.2	Auditoría Externa	139,999.00
3.3	Evaluación Medio Término y Final	3,999.00
<b>Total</b>		<b>22,930,000.00</b>

Fuente: Contrato de Préstamo No. 3103/BL-HO

---

**Honduras en el Mercado Eléctrico Regional”**, cuyo costo total es de US\$22,930,000.00 financiado en su totalidad mediante el Préstamo 3103/BL-HO del BID, sin contraparte nacional.

Es importante señalar que este documento no representa ningún compromiso del Gobierno y se emite únicamente con el propósito de gestionar los recursos financieros necesarios para la ejecución del Proyecto, sujeto a las restricciones y disponibilidades presupuestarias.