

# Informe de Avance Físico y Financiero

## PLAN DE INVERSIÓN PÚBLICA

### *Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE)*

Tegucigalpa, Honduras

Julio, 2024

[www.sefin.gob.hn](http://www.sefin.gob.hn)



## IV. PLAN DE INVERSIÓN PÚBLICA

### a. Ejecución Física-Financiera de la Inversión Pública

La Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE), tiene como misión impulsar el desarrollo de la economía social de la nación, mediante la prestación de un servicio de suministro eléctrico de calidad, asegurando una amplia cobertura que llegue a todos los rincones del país y contribuir a la reducción de la pobreza energética de la nación para mejorar la calidad de vida de los hondureños; a través del desarrollo de proyectos de energía renovable con el fin de garantizar el mayor acceso equitativo.

El “Plan de Gobierno Bicentenario para la Refundación de la Patria y Construcción del Estado Socialista y Democrático (2022-2026)”, considera reducir las pérdidas de energía eléctrica, impulsar la separación técnica, administrativa y financiera; recuperar financieramente la estatal, desarrollar la inversión que asegure el suministro de electricidad impulsando y desarrollando la generación de electricidad a través de fuentes renovables y atendiendo las necesidades energéticas del pueblo hondureño.

Al finalizar el segundo trimestre del 2024, la institución contó con un presupuesto vigente para la inversión pública de L6,607.9 millones, desglosados en L3,599.4 millones para inversión productiva y L3,008.5 millones en formación bruta de capital; la ejecución presupuestaria del trimestre asciende a L170.5 millones (2.6%) y acumulada a L325.5 millones que representan el 4.9% con relación al presupuesto vigente, tal como se detalla en el Cuadro No. 9.

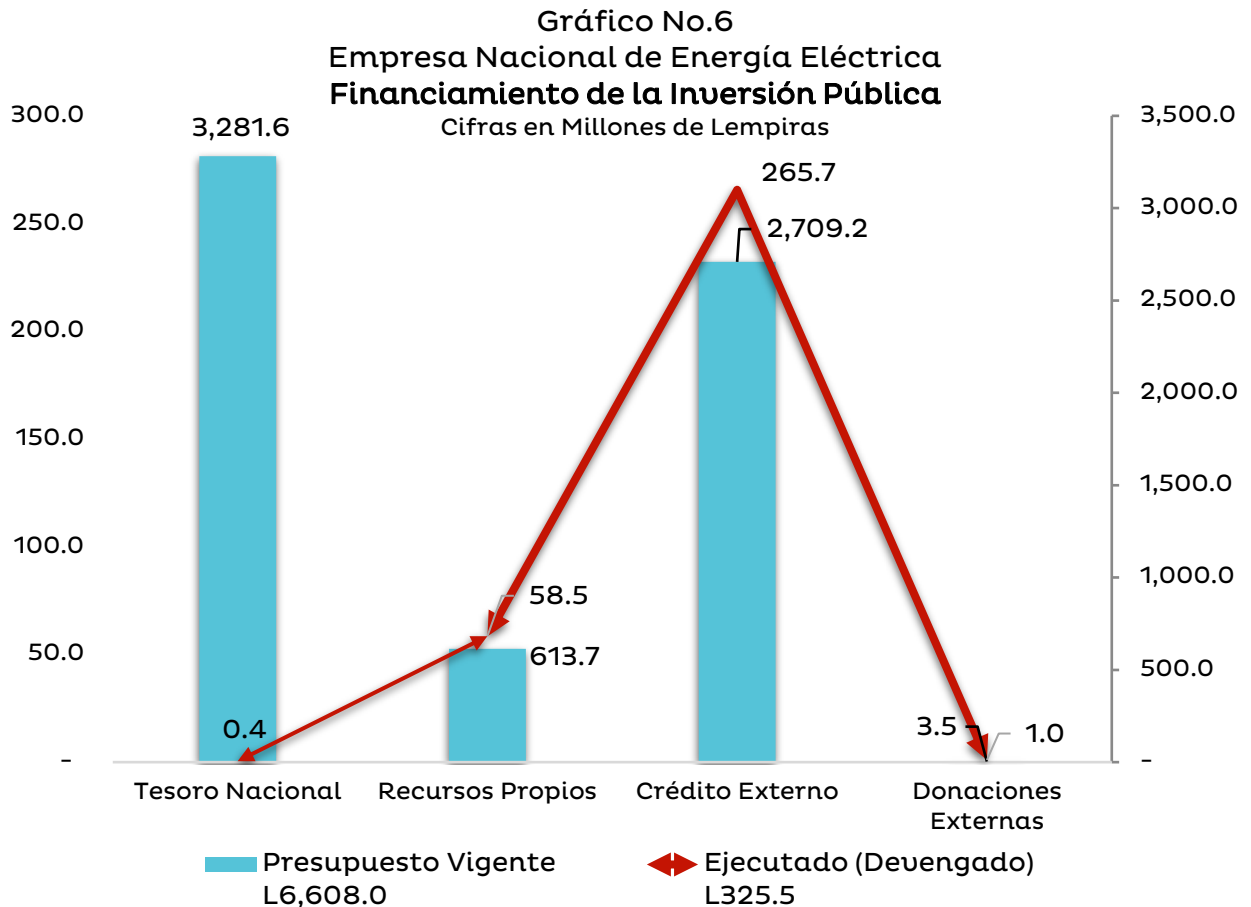
La ejecución de la inversión productiva se llevó a cabo a través de tres (3) proyectos; el Programa Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica, Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral-Río Lindo y la Renovación de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán para facilitar el acceso a energías renovables (ver Anexo No.5).

Cuadro No. 09  
Programa de Inversión Pública, al II Trimestre del 2024  
Cifras en Lempiras

Descripción	Monto
<b>Presupuesto Aprobado</b>	<b>7,546,312,665.0</b>
Inversión Productiva	5,767,454,423.0
Inversión Social	700,000.0
Formación Bruta de Capital	1,778,158,242.0
<b>Presupuesto Vigente</b>	<b>6,607,952,585.0</b>
Inversión Productiva	3,599,418,222.0
Formación Bruta de Capital	3,008,534,363.0
<b>Ejecutado II Trimestre</b>	<b>170,544,406.1</b>
Inversión Productiva	134,106,836.0
Formación Bruta de Capital	36,437,570.1
<b>% Ejecución (Devengado II Trim-2024/Vigente)</b>	<b>2.6%</b>
<b>Ejecutado Anual</b>	<b>325,549,061.0</b>
Inversión Productiva	273,818,413.1
Formación Bruta de Capital	51,730,648.0
<b>% Ejecución (Devengado anual/Vigente)</b>	<b>4.9%</b>
<b>Comprometido (Devengado + Compromiso)</b>	<b>566,589,853</b>
Inversión Productiva	509,524,659
Formación Bruta de Capital	57,065,194
<b>% Ejecución Comprometido (Comprometido/Vigente)</b>	<b>8.6%</b>

Nota: SIAFI, 30/06/2024

## b. Financiamiento de la Inversión Pública



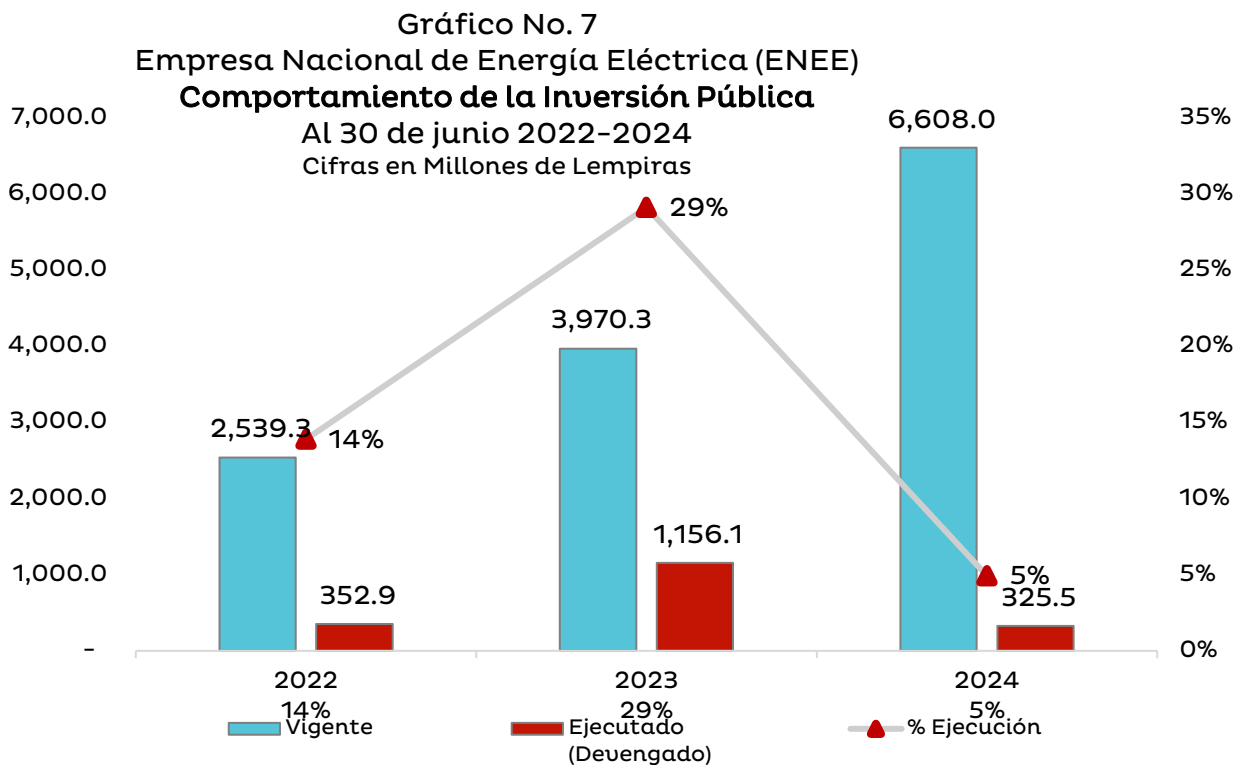
Respecto al financiamiento de la Inversión Pública, el 49.7% del presupuesto vigente corresponde a recursos provenientes del Tesoro Nacional destinados en mayor parte a la ejecución de nuevos proyectos y la contraparte nacional de proyectos de arrastre; el 41.0% a Crédito Externo financiados por la Agencia Internacional de Japón (JICA) y el Banco Interamericano de Desarrollo (BID); el 9.3% a Recursos Propios generados por la empresa; mientras que el restante 0.1% a recursos de Donaciones Externas procedentes del Convenio China Taiwán (República China Nacionalista).

Al finalizar el segundo trimestre de 2024, la ejecución de la inversión total recae en los fondos de préstamo 81.6%, seguido de los recursos propios con 18.0%; las donaciones externas 0.3% y finalmente los fondos nacionales 0.1%; lo anterior, incluye la ejecución de los proyectos de inversión y la formación bruta de capital.

### c. Comportamiento de la Ejecución al II Trimestre (2022-2024)

En el periodo comprendido entre el 2022 y el 2024, la Inversión Pública de la ENEE se ha concentrado en la ejecución de 15 Proyectos de Inversión Productiva.

Las actividades y obras de esos proyectos están orientadas a la construcción y ampliación de subestaciones eléctricas, líneas de transmisión, renovación, rehabilitación y repotenciación de centrales hidroeléctricas y la elaboración de estudios y diseños para la construcción de nuevas represas; en cuanto a la formación bruta de capital, la misma está orientada a la adquisición, instalación y reemplazo de la tecnología de iluminación eficiente en el sector residencial, compra de equipos de computación, de comunicación, de transporte, de electrificación; entre otros, los cuales son necesarios para el fortalecimiento institucional.



El Gráfico No.7 muestra la ejecución porcentual comparativa de los últimos 3 años al 30 de junio, la ejecución para el año 2022 se vio mermada producto de la transición del Gobierno de la República, duplicándose para el año 2023 donde se alcanzó una ejecución del 29.0% respecto a su presupuesto vigente; el año 2024 denota una caída en la ejecución la cual está asociada con los atrasos administrativos en los procesos de adquisición y contratación de bienes, servicios y obras.

#### d. Principales Proyectos

La inversión productiva para el segundo trimestre del año 2024 se concentró en los proyectos siguientes:

- Apoyo al Programa Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica
- Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaverall-Río Lindo
- Renovación de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán para facilitar el acceso a energías renovables

A continuación, se detallan los avances físicos y financieros de los principales proyectos de acuerdo con su presupuesto vigente:

#### Apoyo al Programa Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica

Tiene por objetivo, potenciar los sistemas de transmisión y transformación con la construcción de seis (6) subestaciones eléctricas, la ampliación de ocho (8) subestaciones eléctricas y la construcción de líneas de transmisión entre subestaciones ya establecidas.

Los principales avances físicos al 30 de junio de 2024 son los siguientes:

Principales Metas Físicas, II Trimestre-2024

Meta Física	Unidad de Medida	Anual 2024			II Trimestre 2024		
		Programación	Ejecución	% Ejecución	Programación	Ejecución	% Ejecución
Construcción de Subestaciones Eléctricas	Subestación	1	0	0%	0	0	0%
Ampliación de Subestaciones Eléctricas	Subestación	6	0	0%	0	0	0%
Construcción de Líneas de Transmisión de 138 Kv y 230 Kv	Kms	40.69	0	0%	0	0	0%

Fuente: Unidad Ejecutora al 30/06/2024

- En el marco del Contrato No.39/2021 se continua con las obras para la construcción de la Línea de Transmisión Doble Terna 230 kV entre las subestaciones San Pedro Sula Sur - San Buenaventura (LT SBV-SPSS), reportándose un avance general de las obras del 76.4%.
- Bajo el Contrato No.01/2022, se ha logrado un avance general de 98.5% en la ampliación de la subestación eléctrica Miraflores 138/13.8 kV, 50 MVA, 98.1% en la ampliación de la subestación eléctrica Laínez 138/13.8 kV, 50 MVA y 84.7% en los trabajos de construcción de la línea de transmisión terna sencilla en 138 kV entre las subestaciones eléctricas Miraflores-Laínez.



- Bajo el Contrato No.02/2022, se ha logrado un avance general de 97.0% en la ampliación de la subestación eléctrica Bellavista 138/13.8 kV, 50 MVA; 98.0% en la ampliación de la subestación eléctrica El Centro 138/13.8 kV, 50 MVA y 62.0% en la construcción de la línea de transmisión terna sencilla en 138 kV entre las subestaciones eléctricas Bellavista-El Centro.
- Bajo el Contrato No.03/2022, se ha logrado un avance general de 68.4% en la ampliación de la subestación eléctrica Toncontín 138/13.8 kV, 50 MVA; 68.0% en la ampliación de la subestación eléctrica Siguatepeque 138/13.8 kV, 50 MVA y 70.1% en la ampliación de la subestación eléctrica Choloma 138 kV.
- La ejecución de las obras del Paquete 3 (Contratos Nos. 124/2022, 125/2022 y 126/2022) iniciaron en abril 2023, se estima que estas finalicen en mayo 2025.
- Como resultado del proceso ENEE-165-SBCC-CF, en fecha 10 de abril 2024 se suscribió el contrato de la Auditoría Externa a los Estados Financieros de la ENEE para los años 2021 y 2022.
- En el mes de abril 2024, se suscribieron los contratos para adquisición de 3 lotes de equipos para el fortalecimiento de la supervisión ENEE y mantenimiento del Sistema de Transmisión ENEE (ENEE-155-LP-B-).

## Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral - Río Lindo

Tiene por objetivo, recuperar y conservar la capacidad de generación de energía eléctrica de origen renovable, contribuyendo a la seguridad en el suministro energético del país. A través de: (i) Rehabilitar la infraestructura de generación de las centrales hidroeléctricas Cañaveral - Río Lindo; (ii) Rehabilitar los activos de transmisión que conectan las centrales al SIN; y (iii) Mejorar la eficiencia operativa y comercial de la gestión de generación de la ENEE.

Los principales avances físicos al 30 de junio de 2024 son los siguientes:

Principales Metas Físicas, II Trimestre-2024

Meta Física	Unidad de Medida	Anual 2024			II Trimestre 2024		
		Programación	Ejecución	% Ejecución	Programación	Ejecución	% Ejecución
Instalación del Equipo Generador de la Central Hidroeléctrica Río Lindo	Unidad	1	0	0%	0	0	0%
Adquisición de Gruas Puente de las Centrales Hidroeléctricas Cañaveral y Río Lindo	Unidad	1	0	0%	0	0	0%
Instalaciones civiles de las Centrales Hidroeléctricas Cañaveral y Río Lindo (Lote III-Paquete 2)	Lote	4	0	0%	0	0	0%

Fuente: Unidad Ejecutora al 30/06/2024

- El 13 de mayo de 2024, se emitió la orden de inicio del Contrato No.53/2023 para la adquisición del Lote III Instalaciones Civiles de las Centrales Hidroeléctricas Cañaueral y Rio Lindo y el Lote I Reemplazo de Grúas Punte.
- El 22 de mayo de 2024, se recibieron las ofertas para el proceso HO-P6-ENEE-02-LPI-O- Lote III Instalaciones Civiles de las Centrales Hidroeléctricas Cañaueral y Rio Lindo (Paquete II).

### **Renovación de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán para Facilitar la Integración de Energías Renovable**

Tiene por objetivo, mejorar y recuperar el papel de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán (CHFM), como un activo efectivo para proporcionar flexibilidad e integración de la Energía Renovable Variable (ERV) al sistema eléctrico de Honduras, con una participación inclusiva de las comunidades aledañas a la Central Hidroeléctrica.

Los principales avances físicos al 30 de junio de 2024 son los siguientes:

**Principales Metas Físicas, II Trimestre-2024**

Meta Física	Unidad de Medida	Anual 2024			II Trimestre 2024		
		Programación	Ejecución	% Ejecución	Programación	Ejecución	% Ejecución
Diagnostico y Especificaciones Técnicas para la Modernización de las Grúas de Pórtico de la Central	Informe	1	0	0%	0	0	0%
Adquisición de Pruebas Electromecánicas	Lote	1	0	0%	0	0	0%
Adquisición de Servidor Redundante y Equipo Informático	Lote	1	0	0%	0	0	0%
Adquisición de motores de lanchas y trocos	Lote	1	0	0%	0	0	0%

Fuente: Unidad Ejecutora al 30/06/2024

- Se nombró y formalizó ante el BID el Equipo de Trabajo Multidisciplinario en Administración e Ingeniería (ETMAI), el cual está conformado con personal que labora en la Central Hidroeléctrica y que fue sustituido con otras contrataciones; por lo anterior, el Organismo Financiador dio por cumplido dicho requerimiento y normalizó el otorgamiento de las No Objeciones a los procesos pendientes.
- Se firmó el contrato para la elaboración del diagnóstico y especificaciones técnicas de la reparación de las grúas pórtico, con lo cual se inicia la primera actividad de la ruta crítica de la operación.

- Se publicaron los procesos para la adquisición de motores y trocos para las lanchas, equipo informático y servidor redundante, modernización de los sistemas de protección y del software para auscultación de la presa.
- Se recibieron las ofertas para los procesos de adquisición de pruebas electromecánicas y consultoría para la evaluación de la infraestructura turística.

## Proyectos Varios

Para el ejercicio fiscal 2024, se ejecutan 11 proyectos de inversión financiados con fondos nacionales; de los cuales no se reporta avance físico ni financiero, debido a que su ejecución se ha programado a realizarse a partir del segundo semestre de 2024.

Entre las acciones que se están realizando para la ejecución de estos proyectos, se destaca la programación de la compra de tierras para la construcción de la Central Hidroeléctrica El Tablón, firma de los contratos para la realización de los Estudios de Factibilidad y Diseño Básico de las Centrales Hidroeléctricas El Tablón, Los Llanitos, Jicatuyo, Patuca II (La Valencia) y Patuca II A (La Tarrosa); la construcción de las líneas de transmisión Talanga- Juticalpa en 230 kilovoltios (Ku) y obras conexas (incluye estudios y diseños) y Telica-San Francisco de la Paz y Obras Conexas iniciaran a partir del tercer trimestre, el proceso de licitación para la adquisición e instalación de la turbina hidroeléctrica de 1.5 M W se desarrollará hasta el año 2025, por lo que los recursos asignados en 2024 se trasladaran para la construcción de la Granja Solar Fotovoltaica.

A continuación, se presenta la ejecución financiera histórica al segundo trimestre de 2024:

## Apoyo al Programa Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica

Proyecto	Convenio	Costo Total		Fecha de Inicio - Fin
		US\$	L	
Proyecto de Apoyo al Programa Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica	BID 4598/BL-HO	150,000,000.0	3,718,215,000.0	20/11/2022 20/03/2025
	BID 4599/SX-HO	5,000,000.0	123,940,500.0	
	<b>Total</b>	<b>155,000,000.0</b>	<b>3,842,155,500.0</b>	
	<b>Presupuesto Aprobado</b>	<b>Presupuesto Vigente</b>	<b>Ejecutado (Devengado)</b>	
II Trimestre 2024	977,353,489.0	1,084,003,489.0	139,037,199.9	12.8%
Acumulado 2024	977,353,489.0	1,084,003,489.0	139,037,199.9	12.8%
Acumulado Vida del Proyecto **	<b>3,842,155,500.0</b>	<b>3,842,155,500.0</b>	<b>2,702,271,942.1</b>	<b>70.3%</b>

\*\*/ Presupuesto Aprobado = Costo Inicial del Proyecto  
Presupuesto Vigente = Costo Actual del Proyecto  
Tipo de Cambio al 30/06/2024 (BCH): L24.7104 por US\$1.00



## Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral - Río Lindo

Proyecto	Convenio	Costo Total		Fecha de Inicio - Fin
		US\$	L	
Proyecto de Rehabilitación y Repotenciación Del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral - Río Lindo	BID 3435/BL-HO	23,000,000.0	570,126,300.0	26/03/2015 24/07/2024
	JICA HO-P6	135,364,000.0	3,355,416,368.4	
	ATN/OC-14905-HO	450,000.0	11,154,645.0	
	ATN/JF-17247-HO	450,000.0	11,154,645.0	
	FONDOS PROPIOS	8,816,000.0	218,531,889.6	
	<b>Total</b>	<b>168,080,000.0</b>	<b>4,166,383,848.0</b>	
	<b>Presupuesto Aprobado</b>	<b>Presupuesto Vigente</b>	<b>Ejecutado (Devengado)</b>	
II Trimestre 2024	954,185,541.0	946,535,541.0	9,956,498.4	1.1%
Acumulado 2024	954,185,541.0	946,535,541.0	10,321,838.2	1.1%
Acumulado Vida del Proyecto **	<b>4,166,383,848.0</b>	<b>4,166,383,848.0</b>	<b>1,249,184,435.6</b>	<b>30.0%</b>

\*\*/ Presupuesto Aprobado = Costo Inicial del Proyecto

Presupuesto Vigente = Costo Actual del Proyecto

Tipo de Cambio al 30/06/2024 (BCH): L24.7104 por US\$1.00

El Proyecto se encuentra vigente bajo el Convenio de JICA HO-P6, el cual finaliza el 22 de julio de 2024.

## Renovación de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán para Facilitar la Integración de Energías Renovables

Proyecto	Convenio	Costo Total		Fecha de Inicio - Fin
		US\$	L	
Proyecto de Renovación de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán para facilitar el acceso a Energías Renovables	BID 5132/BL-HO	1,600,000.0	39,660,960.0	01/06/2023 30/01/2029
	BID 5133/SX-HO	16,400,000.0	406,524,840.0	
	FONDOS PROPIOS	18,827,000.0	466,685,558.7	
	<b>Total</b>	<b>36,827,000.0</b>	<b>912,871,358.7</b>	
	<b>Presupuesto Aprobado</b>	<b>Presupuesto Vigente</b>	<b>Ejecutado (Devengado)</b>	
II Trimestre 2024	328,676,475.0	229,676,475.0	78,059.3	0.0%
Acumulado 2024	328,676,475.0	229,676,475.0	387,097.7	0.2%
Acumulado Vida del Proyecto **	<b>912,871,358.7</b>	<b>912,871,358.7</b>	<b>5,284,113.7</b>	<b>0.6%</b>

\*\*/ Presupuesto Aprobado = Costo Inicial del Proyecto

Presupuesto Vigente = Costo Actual del Proyecto

Tipo de Cambio al 30/06/2024 (BCH): L24.7104 por US\$1.00

### d.1. Principales Adquisiciones II Trimestre 2024

En cuanto a las principales adquisiciones y contrataciones de obras, bienes y servicios para el segundo trimestre 2024, las Unidades Ejecutoras de Proyectos de acuerdo con sus respectivos PAC y PEP han elaborado los principales Datos de la Licitación (DDL) tanto de los procesos públicos como privados asimismo se han validado las especificaciones técnicas de diversos procesos orientados a la compra de grúas puente, equipo generador principal y auxiliar, servidor redundante, equipo de informática, de comunicación, transporte, servidores de software, entre otros necesarios para el normal funcionamiento de las centrales hidroeléctricas y subestaciones eléctricas; en el caso específico de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán, con el nombramiento del Equipo ETMAI se obtuvo la No Objeción del BID para los procesos de adquisición que se encontraban pendientes.

#### **e. Gestión de la Inversión**

Para el segundo trimestre de 2024, se realizaron las siguientes gestiones:

- Seguimiento de la ejecución física y financiera de los proyectos con la UCP-BID-JICA-ENEE y UEPER.
- Reuniones técnicas con personal de ENEE y SEFIN, para análisis y seguimiento de las gestiones que obstaculizan la ejecución de los proyectos de inversión.
- Atención a solicitudes remitidas por la Dirección General de Control de Franquicias Aduaneras, para el trámite de exoneraciones y dispensas de los proyectos que son ejecutados por la ENEE.
- Actualización mensual de proyección de ejecución al cierre del 2024.
- Actualización de la Matriz Departamental- Municipal, según presupuesto ejecutado a junio de 2024.
- Seguimiento a las regularizaciones de recursos ejecutados por la ENEE y que son transferidos por la Secretaría de Estado en el Despacho de Energía.

#### **f. Problemática y Acciones Durante el II Trimestre-2024**

##### **Problemática**

- Desfase en la ejecución de obras de las subestaciones eléctricas, debido a las dificultades presentadas en la obtención de los permisos ambientales y municipales, producto de la lentitud en la continuidad de las gestiones para la constitución de las servidumbres.
- Atrasos en la presentación de solicitudes de pago y subsanaciones por parte de los contratistas.
- Presentación tardía de las pólizas de seguro a conformidad de la ENEE ha provocado atrasos en la emisión de la orden de inicio y el pago del anticipo de varios contratos.

##### **Acciones**

- Gestiones y seguimiento ante las alcaldías para la obtención de los permisos de construcción municipal y de la UMA.
- Actividades de socialización con los interesados y la definición de los mecanismos de pago para las servidumbres.

- Reuniones periódicas con el consultor, la supervisión ENEE y la UCP-BID-JICA/ENEE para seguimiento a las solicitudes y subsanaciones de pago.
- Reuniones con las contratitas, en seguimiento a la presentación de pólizas según las condiciones ya establecidas.

## **V. CONCLUSIONES**

- Los avances físicos y financieros que se muestran en el segundo trimestre de 2024 corresponden a la cartera de proyectos UCP-BID-JICA-ENEE (Proyectos de arrastre), en vista que los proyectos financiados con recursos nacionales aún no reportan ejecución.
- Atrasos en las gestiones administrativas que denotan incongruencia en lo ejecutado versus lo programado por la empresa.

## **VI. RECOMENDACIONES**

- Mantener reuniones constantes entre la Unidad Ejecutora BID-JICA, UEPER, Gerencia Administrativa y la UPEG de la ENEE para establecer los medios de comunicación más efectivos que den celeridad a la ejecución de los proyectos de inversión.
- Coordinar reuniones periódicas a lo interno de la ENEE para realizar acciones oportunas en la agilización de los trámites y apegarse a los lineamientos de las Autoridades de Gobierno; considerando la actualización de la planificación física y financiera.
- Acelerar el ritmo de ejecución de los proyectos nuevos.



Secretaría de  
**Finanzas**  
Gobierno de la República

# ANEXOS



Secretaría de Finanzas  
Gobierno de la República

ANEXO No.1  
SECRETARÍA DE FINANZAS  
Subsecretaría de Crédito e Inversión Pública - Dirección General de Inversión Pública  
PLAN DE INVERSIÓN PÚBLICA, EJECUCIÓN FINANCIERA AL II TRIMESTRE, 2024  
Cifras en Lempias

No. Proy.	INSTITUCIÓN / PROYECTO	Convenio	Presupuesto Aprobado			Presupuesto Vigente			Ejecutado (Deuengado II Trimestre)				Ejecutado (Deuengado Anual)				Comprometido (Deuengado + Compromiso)			
			Fondos Nacionales	Fondos Externos	Total	Fondos Nacionales	Fondos Externos	Total	Fondos Nacionales	Fondos Externos	Total	% Ejecución (Ejec./Vigta.)	Fondos Nacionales	Fondos Externos	Total	% Ejecución (Ejec./Vigta.)	Fondos Nacionales	Fondos Externos	Total	% Ejecución (Comp./Vig.)
	<b>801-Empresa Nacional de Energía Eléctrica</b>		<b>3,058,303,305.00</b>	<b>2,709,151,118.00</b>	<b>5,767,454,423.00</b>	<b>2,120,643,225.00</b>	<b>1,478,774,997.00</b>	<b>3,599,418,222.00</b>	<b>5,335,829.24</b>	<b>128,771,006.72</b>	<b>134,106,835.96</b>	<b>3.7%</b>	<b>8,147,358.46</b>	<b>265,671,054.82</b>	<b>273,818,413.08</b>	<b>7.6%</b>	<b>8,616,654.84</b>	<b>499,708,004.53</b>	<b>508,324,659.47</b>	<b>14.2%</b>
1	ADQUISICIÓN E INSTALACIÓN DE LA TURBINA HIDROELÉCTRICA DE 150 MW PARA EL APROVECHAMIENTO DEL CAUDAL ECOLÓGICO EN LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA PATUCA III, MUNICIPIO DE PATUCA, DEPARTAMENTO DE OLANCHO	BCH-25127-1	52,000,000.00	-	52,000,000.00	52,000,000.00	-	52,000,000.00	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%
2	APOYO AL PROGRAMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA	BCH-23548-1 BID-4598/BL-HO BID-4599/SX-HO	481,417,363.00 18,150,000.00 -	- 477,786,126.00 -	481,417,363.00 495,936,126.00 -	481,417,363.00 39,800,000.00 -	- 505,999,716.00 56,786,410.00	481,417,363.00 545,799,716.00 56,786,410.00	- 2,916,747.31 -	- 66,837,750.99 54,317,780.00	- 69,754,498.30 54,317,780.00	0.0% 12.8% 95.7%	- 5,362,936.75 -	- 203,428,760.44 54,317,780.00	- 208,791,697.19 54,317,780.00	0.0% 38.3% 95.7%	- 5,586,936.75 -	- 414,582,488.63 56,786,410.00	- 420,169,425.38 56,786,410.00	0.0% 77.0% 100.0%
3	CONSTRUCCIÓN DE LA LÍNEA DE TRANSMISIÓN TALANGA-JUTICALPA EN 230 KILOVOLTIOS (KV) Y OBRAS CONEXAS EN LOS DEPARTAMENTOS DE FRANCISCO MORAZÁN Y OLANCHO (INCLUYE ESTUDIOS Y DISEÑOS)	BCH-25207-1	414,367,717.00	-	414,367,717.00	414,367,717.00	-	414,367,717.00	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%
4	CONSTRUCCIÓN DE LÍNEA DE TRANSMISIÓN DE 69KV TELICA-SAN FRANCISCO DE LA PAZ Y OBRAS CONEXAS	BCH-25163-1	125,000,000.00	-	125,000,000.00	125,000,000.00	-	125,000,000.00	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%
5	CONSTRUCCIÓN GRANJA SOLAR FOTOVOLTAICA (50 MW) EN LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA PATUCA III - EN EL DEPARTAMENTO DE OLANCHO (INCLUYE DISEÑOS)	BCH-25252-1	452,500,000.00	-	452,500,000.00	452,500,000.00	-	452,500,000.00	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%
6	ESTUDIO DE FACTIBILIDAD Y DISEÑO BÁSICO PARA EL DESARROLLO DE LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA JICATUYO	BCH-25136-1	68,760,000.00	-	68,760,000.00	68,760,000.00	-	68,760,000.00	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%
7	ESTUDIO DE FACTIBILIDAD Y DISEÑO BÁSICO PARA EL DESARROLLO DE LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA LOS LLANITOS	BCH-25145-1	75,000,000.00	-	75,000,000.00	75,000,000.00	-	75,000,000.00	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%
8	ESTUDIO DE FACTIBILIDAD Y DISEÑO BÁSICO PARA EL DESARROLLO DE LA CONSTRUCCIÓN DE LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA PATUCA II (LA VALENCIA)	BCH-25181-1	37,245,000.00	-	37,245,000.00	37,245,000.00	-	37,245,000.00	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%
9	ESTUDIO DE FACTIBILIDAD Y DISEÑO BÁSICO PARA EL DESARROLLO DE LA CONSTRUCCIÓN DE LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA PATUCA II A (LA TARROSA)	BCH-25190-1	39,330,000.00	-	39,330,000.00	39,330,000.00	-	39,330,000.00	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%
10	ESTUDIO DE FACTIBILIDAD, ACTUALIZACIÓN TÉCNICA, FINANCIERO, SOCIAL, AMBIENTAL Y DISEÑO BÁSICO PARA LA CONSTRUCCIÓN DE LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA EL TABLÓN	BCH-25154-1	75,000,000.00	-	75,000,000.00	75,000,000.00	-	75,000,000.00	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%
11	PROYECTO DE REHABILITACIÓN Y REPOTENCIACIÓN DEL COMPLEJO HIDROELÉCTRICO CAÑAVERAL-RÍO LINDO	JICA HO-P6	126,571,445.00	827,614,096.00	954,185,541.00	118,921,445.00	827,614,096.00	946,535,541.00	2,392,124.33	7,564,374.05	9,956,498.38	1.1%	2,757,464.11	7,564,374.05	10,321,838.16	1.1%	4,202,760.59	27,978,965.77	32,181,726.36	3.4%
12	RENOVACION DE LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA FRANCISCO MORAZÁN PARA FACILITAR EL ACCESO A ENERGÍAS RENOVABLES	BID 5133/TC-HO	155,301,700.00	173,374,775.00	328,676,475.00	141,301,700.00	88,374,775.00	229,676,475.00	26,957.60	51,101.68	78,059.28	0.0%	26,957.60	360,140.13	387,097.73	0.2%	26,957.60	360,140.13	387,097.73	0.2%
13	MEJORA DEL SISTEMA ELÉCTRICO EN LA REGIÓN CENTRO SUR (OLANCHO, EL PARAÍSO Y FRANCISCO MORAZÁN): SECCIONAMIENTO DE LÍNEA DE TRANSMISIÓN L612/L613 - ZAMORANO II DANLI II - TERRERO BLANCO EN 230 KV, CONSTRUCCIÓN DE SUBESTACIONES Y EXPANSIÓN DE LÍNEAS DE TRANSMISIÓN	FN-EENE-25635	374,464,650.00	-	374,464,650.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	MEJORA DEL SISTEMA ELÉCTRICO EN LOS DEPARTAMENTOS DE YORO Y COLÓN: CONSTRUCCIÓN DE LÍNEA DE TRANSMISIÓN NEGRITO (NEG) YORO DOS (YRD) ARENALES (ARE)-COYULES CENTRAL DOS (CCD)-REGULETO (RSU) Y CONSTRUCCIÓN DE SUBESTACIONES Y OBRAS CONEXAS	FN-EENE-25644	563,195,430.00	-	563,195,430.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	PROYECTOS DE DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN VARIOS SITIOS DEL PAÍS (PARA NUEVAS INICIATIVAS EN DISTRIBUCIÓN, TRANSMISIÓN Y GENERACIÓN)		-	1,230,376,121.00	1,230,376,121.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Fuente: SAFI 30/06/2024



ANEXO No.2

Secretaría de Finanzas

Subsecretaría de Crédito e Inversión Pública - Dirección General de Inversión Pública

PROGRAMA DE INVERSIÓN PÚBLICA, EJECUCIÓN FÍSICA AL II TRIMESTRE, 2024

Proyecto	Resultado	Unidad de Medida	Anual			II Trimestre 2024		
			Programación	Ejecución	% Ejecución	Programación	Ejecución	% Ejecución
018 - PROYECTO DE REHABILITACIÓN Y REPOTENCIACIÓN DEL COMPLEJO HIDROELÉCTRICO CAÑAVERAL-RÍO LINDO	Unidades del Equipo Generador de la Central Hidroeléctrica Cañaverál fabricadas	Unidad	1	0	0.0%	0	0	0.0%
	Suministro de equipos del Proyecto de Fortalecimiento del Complejo Cañaverál embarcados	Lote	1	0	0.0%	0	0	0.0%
	Unidades del Equipo Generador de la Central Hidroeléctrica Río Lindo fabricadas	Unidad	1	0	0.0%	0	0	0.0%
	Suministro de Gruas Puente de las Centrales Hidroeléctricas Cañaverál y Río Lindo realizado	Unidad	1	0	0.0%	0	0	0.0%
	Instalaciones civiles de las Centrales Hidroeléctricas Cañaverál y Río Lindo adjudicadas (Lote III-paquete 2)	Lote	4	0	0.0%	0	0	0.0%
	Acompañamiento, Supervisión y Asesoría a la ENEE en las Etapas de Adquisición e Implementación del Proyecto bajo la Norma AOD del Japón realizado	Informes	12	0	0.0%	3	0	0.0%
019 - RENOVACION DE LA CENTRAL HIDROELECTRICA FRANCISCO MORAZÁN PARA FACILITAR EL ACCESO A ENERGIAS RENOVABLES	Diagnostico y Especificaciones Técnicas para la Modernización de las grúas de Pórtico de la Central	Informe	1	0	0.0%	0	0	0.0%
	Pruebas electromecánicas adquiridas	Lote	1	0	0.0%	0	0	0.0%
	Servidor Redundante y Equipo Informático adquirido	Lote	1	0	0.0%	0	0	0.0%
	Motores de Lancha y trocos adquiridos	Lote	1	0	0.0%	0	0	0.0%
	Vehículo tipo microbus adquirido	Unidad	1	0	0.0%	0	0	0.0%
	Capacitación de Uso y Aplicación de Modelos Computacionales de Optimización de Sistemas Eléctricos de Potencia SDDP Y NCP realizados	Capacitación	1	0	0.0%	0	0	0.0%
020 -ESTUDIO DE FACTIBILIDAD, ACTUALIZACIÓN TÉCNICA, FINANCIERO, SOCIAL, AMBIENTAL Y DISEÑO BÁSICO PARA LA CONSTRUCCIÓN DE LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA EL TABLÓN	Intercambios de experiencias en gestión turística	Intercambio	3	0	0.0%	0	0	0.0%
	Estudio hidrológico y geológico del sitio propicio para el desarrollo de la CH El Tablón elaborado.	Estudio	1	0	0.0%	0	0	0.0%
	Estudio Hidromecánico y Análisis de Producción Energética de la Central Hidroeléctrica El Tablón elaborado.	Estudio	1	0	0.0%	0	0	0.0%
021 - ESTUDIO DE FACTIBILIDAD Y DISEÑO BÁSICO PARA EL DESARROLLO DE LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA LOS LLANITOS	Estudio de Caracterización ambiental de la CH El Tablón elaborado.	Estudio	1	0	0.0%	0	0	0.0%
	Levantamiento topográfico LIDAR del embalse de la Presa Los llanitos realizado.	Estudio	1	0	0.0%	0	0	0.0%
	Estudio Hidrológico para la Presa los Llanitos Realizado .	Estudio	1	0	0.0%	0	0	0.0%
022 - ESTUDIO DE FACTIBILIDAD Y DISEÑO BÁSICO PARA EL DESARROLLO DE LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA JICATUYO	Estudio Geológico y Geotécnico para la Presa los Llanitos realizado.	Estudio	1	0	0.0%	0	0	0.0%
	Levantamiento topográfico LIDAR para la presa Jicatuyo elaborado.	Estudio	1	0	0.0%	0	0	0.0%
	Estudio Hidrológico para la Presa JICATUYO Realizado.	Estudio	1	0	0.0%	0	0	0.0%
023 - APOYO AL PROGRAMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA	Estudio Geológico y Geotécnico para la Presa JICATUYO realizado.	Estudio	1	0	0.0%	0	0	0.0%
	Subestaciones Ampliadas	Subestación	6	0	0.0%	0	0	0.0%
	Subestaciones Construidas	Subestación	1	0	0.0%	0	0	0.0%
	Línea de Transmisión 230kV construidas	Km	34.69	0	0.0%	0	0	0.0%
	Línea de Transmisión 138kV construidas	Km	6.00	0	0.0%	0	0	0.0%
	Consultoría para realizar Diseño e implementación del Plan Estratégico de la Empresa de Transmisión adjudicada	Informe	1	0	0.0%	0	0	0.0%
	Equipo para el Fortalecimiento de la Supervisión ENEE y Mantenimiento del Sistema de Transmisión ENEE adquirido	Lote	3	0	0.0%	0	0	0.0%
	Auditoría externa a los estados financieros de la ENEE realizada	Informe	2	0	0.0%	0	0	0.0%
	Evaluación de la Implementación del Plan de Acción de Género en la ENEE	Informe	1	0	0.0%	0	0	0.0%
	Adquisición de equipo informático para el fortalecimiento de la Dirección de Medio Ambiente de la ENEE.	Lote	1	0	0.0%	0	0	0.0%
Capacitaciones en temas técnicos, administrativos y gerenciales realizadas	Capacitaciones	1	0	0.0%	0	0	0.0%	



ANEXO No.2  
Secretaría de Finanzas  
Subsecretaría de Crédito e Inversión Pública - Dirección General de Inversión Pública  
PROGRAMA DE INVERSIÓN PÚBLICA, EJECUCIÓN FÍSICA AL II TRIMESTRE, 2024

Proyecto	Resultado	Unidad de Medida	Anual			II Trimestre 2024		
			Programación	Ejecución	% Ejecución	Programación	Ejecución	% Ejecución
023 - ESTUDIO DE FACTIBILIDAD, Y DISEÑO BÁSICO PARA EL DESARROLLO DE LA CONSTRUCCIÓN DE LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA PATUCA II (LA VALENCIA)	Estudio Hidrológico y Geotécnico para la Central Hidroeléctrica Valencia, realizado.	Estudio	1	0	0.0%	0	0	0.0%
	Estudio de Caracterización Ambiental y Social para la CH Valencia realizado.	Estudio	1	0	0.0%	0	0	0.0%
	Estudio Hidromecánico y Análisis de Producción Energética de la CH Valencia realizado.	Estudio	1	0	0.0%	0	0	0.0%
024 - CONSTRUCCIÓN DE LA LÍNEA DE TRANSMISIÓN TALANGA-JUTICALPA EN 230 KILOVOLTIOS (KV) Y OBRAS CONEXAS EN LOS DEPARTAMENTOS DE FRANCISCO MORAZÁN Y OLANCHO (INCLUYE ESTUDIOS Y DISEÑOS).	Línea de Transmisión en 230 kV TLG-JUT y obras conexas, diseñada para beneficio de la población de Honduras.	Diseño	1	0	0.0%	0	0	0.0%
024 - ESTUDIO DE FACTIBILIDAD, Y DISEÑO BÁSICO PARA EL DESARROLLO DE LA CONSTRUCCIÓN DE LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA PATUCA IIA (LA TARROSA)	Estudio Hidrológico - Geológico y Geotécnico para la CH Tarrosa, realizado.	Estudio	1	0	0.0%	0	0	0.0%
	Estudio de Caracterización Ambiental y Social para la CH Tarrosa, realizado.	Estudio	1	0	0.0%	0	0	0.0%
	Estudio Hidromecánico y Análisis de Producción Energética para la CH Tarrosa, realizado.	Estudio	1	0	0.0%	0	0	0.0%
025 - ADQUISICIÓN E INSTALACIÓN DE LA TURBINA HIDROELÉCTRICA DE 1.50 MW PARA EL APROVECHAMIENTO DEL CAUDAL ECOLÓGICO EN LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA PATUCA III, MUNICIPIO DE PATUCA, DEPARTAMENTO DE OLANCHO	Casa de maquina Diseñada para la Turbina 1.5 MW de la CH Patuca III.	Diseño	1	0	0.0%	0	0	0.0%
	Sistemas de comunicación diseñado para la Turbina 1.5 MW en la CH Patuca III.	Diseño	1	0	0.0%	0	0	0.0%
	Sistemas de generación diseñado para la Turbina 1.5 MW en la CH Patuca III.	Diseño	1	0	0.0%	0	0	0.0%
	Sistema SCADA para la CH Patuca III diseñado .	Diseño	1	0	0.0%	0	0	0.0%
025 - CONSTRUCCIÓN DE LÍNEA DE TRANSMISIÓN DE 69KV TELICA-SAN FRANCISCO DE LA PAZ Y OBRAS CONEXAS	Casa de Máquinas y obras civiles asociadas a la Turbina 1.5 de la CH Patuca II; Construida.	Obra	1	0	0.0%	0	0	0.0%
	Línea de Transmisión en 69/34.5 KV Télica -San Francisco de la Paz , diseñada para beneficio de la población de Honduras.	Diseño	2	0	0.0%	0	0	0.0%
026 - CONSTRUCCIÓN GRANJA SOLAR FOTOVOLTAICA 50MW EN LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA PATUCA III (INCLUYE DISEÑOS)	Estudios de ingeniería, servidumbre y diseño definitivo para la LT Telica-San Francisco de la Paz, elaborados	Estudio	0	0	0.0%	0	0	0.0%
	Granja solar fotovoltaica de 50 MW para la CH Patuca III; diseñada.	Diseño	1	0	0.0%	0	0	0.0%
	Planta de Generación fotovoltaica para la CH Patuca III; construida.	Obra	1	0	0.0%	0	0	0.0%
	Subestación elevadora en 230/34.5KV para la CH Patuca III Construida.	Obra	1	0	0.0%	0	0	0.0%

Fuente: Unidad Ejecutora, 30/06/2024