SECRETARÍA DE FINANZAS

Informe al III Trimestre de Avance Físico y Financiero

PLAN DE INVERSIÓN PÚBLICA

Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE)

Informe No. 801-003-2026

Tegucigalpa, Octubre 2026

AVENIDA CERVANTES, BARRIO EL JAZMÍN, CENTRO HISTÓRICO, TEGUCIGALPA, HONDURAS
TELÉFONO (+504) 2222-8449
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 contribuir al desarrollo económico y social del país mediante la provisión de un servicio público de energía eléctrica eficiente, confiable y de calidad, garantizando una cobertura amplia, equitativa e inclusiva en todo el territorio nacional. En el marco de la planificación nacional vigente, la institución orienta su gestión a la reducción de la pobreza energética, al fortalecimiento de la seguridad y resiliencia del sistema eléctrico y a la modernización de la infraestructura de generación, transmisión y distribución, con énfasis en la sostenibilidad financiera, la eficiencia operativa y el aprovechamiento de fuentes renovables. Las prioridades del sector energía se concentran en la reducción progresiva de pérdidas técnicas y no técnicas, el fortalecimiento de la gobernanza institucional y la modernización del sistema eléctrico nacional, a fin de garantizar la estabilidad del suministro y la integración eficiente de nuevas tecnologías. En este contexto, la inversión pública constituye un instrumento fundamental para ampliar la cobertura del servicio, mejorar la confiabilidad del sistema y atender la creciente demanda energética de los sectores productivos y sociales.

Cuadro No. 01
Programa de Inversión Pública, al III Trimestre del 2026
Cifras en Lempiras

Descripción	Monto
Presupuesto Aprobado	**4,070,449,470**
Inversión Productiva	2,143,951,593
Formación Bruta de Capital	1,926,497,877
Presupuesto Vigente	**4,070,767,180**
Inversión Productiva	2,007,363,857
Formación Bruta de Capital	2,063,403,323
Ejecutado III Trimestre	**671,864,789**
Inversión Productiva	604,419,782
Formación Bruta de Capital	67,445,006
% Ejecución (Ejecutado III Trim-2026/Vigente)	**16.5%**
Ejecutado Anual	**882,693,882**
Inversión Productiva	882,693,882
Formación Bruta de Capital	81,574,831
% Ejecución (Ejecutado Anual/Vigente)	**21.7%**
Compromiso Aprobado	**1,210,128,466**
Inversión Productiva	1,076,020,267
Formación Bruta de Capital	134,108,199
% Compromiso (Compromiso III Trim-2026/Vigente)	**29.7%**

Nota: SIAFI, 30/09/2026

Al cierre del tercer trimestre de 2026, la ejecución de la inversión pública de la ENEE registró avances relevantes en proyectos estratégicos orientados al fortalecimiento de la infraestructura de transmisión, la optimización de centrales hidroeléctricas existentes y la mejora de la flexibilidad operativa del sistema. Estas acciones contribuyen a asegurar la continuidad del servicio eléctrico, facilitar la incorporación de energías renovables variables y fortalecer la capacidad de respuesta ante riesgos operativos y climáticos.

Durante el período evaluado, la inversión productiva se canalizó principalmente a través de

proyectos como:

1. El Programa Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica, enfocado en la ampliación y refuerzo de subestaciones y líneas estratégicas;
2. La Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral - Río Lindo, orientada a mejorar la confiabilidad y capacidad de generación renovable; y
3. La Renovación de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán, destinada a fortalecer la estabilidad del sistema y la integración de fuentes renovables.

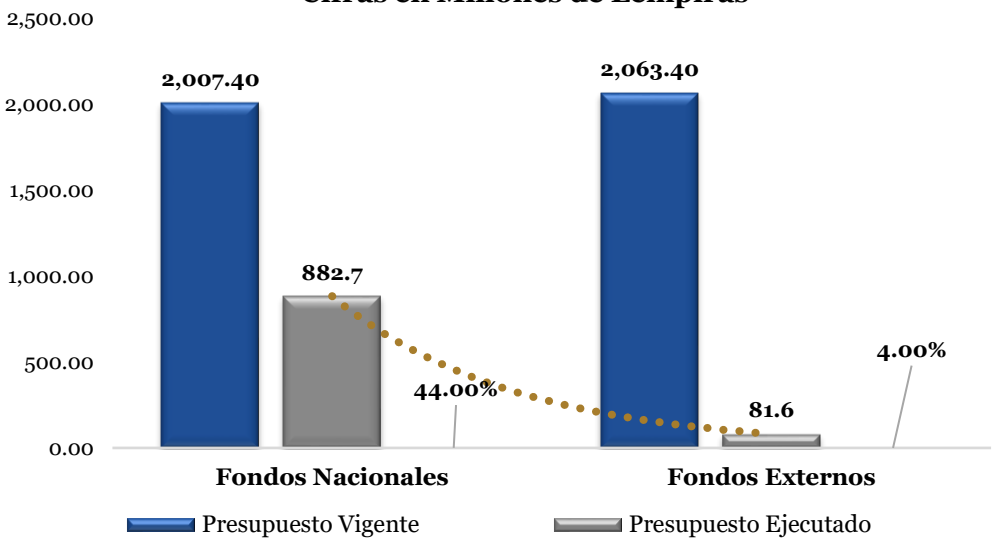
Asimismo, durante el período se avanzó en el cumplimiento de las condiciones y requerimientos técnicos, fiduciarios, administrativos y de coordinación institucional necesarios para el inicio de ejecución de los proyectos **"Descarbonización de los Activos de la Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE) y Apoyo a la Sostenibilidad Financiera" y "Desarrollo Bajo en Carbono, Climáticamente Resiliente e Inclusivo en las Cuencas de El Cajón y el Lago de Yojoa en Honduras"**. Estas acciones permitieron fortalecer las condiciones habilitantes para su implementación, previéndose el inicio de la ejecución física y financiera de ambas operaciones durante el cuarto trimestre de 2026, contribuyendo a la transición energética, la sostenibilidad financiera institucional y el fortalecimiento de la resiliencia climática del sector eléctrico nacional.

B. FINANCIAMIENTO DE LA INVERSIÓN PÚBLICA

Respecto al financiamiento de la Inversión Pública de la Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE), al III trimestre de 2026 el presupuesto vigente total asciende a **L 4,070.8** millones, de los cuales L 2,007.4 millones corresponden a Inversión Productiva y **L 2,063.4** millones a Formación Bruta de Capital. Al cierre del período, la institución registra una ejecución acumulada de **L 882.7** millones, equivalente al 21.7 % del presupuesto vigente, mientras que los compromisos acumulados ascienden a L 1,210.1 millones, representando el 29.7 % del presupuesto vigente.

Por su parte, los **Fondos Externos** representan el 36.5 % del presupuesto vigente, equivalentes a L 733.0 millones, provenientes principalmente de la Agencia de Cooperación Internacional del Japón (JICA), el Banco Interamericano de Desarrollo (BID) y recursos de cooperación externa asociados a la cartera institucional. Estas fuentes registran una ejecución acumulada de L 372.8 millones, equivalente al 50.9 % del presupuesto vigente financiado con recursos externos. Destaca la ejecución de los recursos provenientes de JICA, con un avance de 83.8 %, asociados principalmente a la rehabilitación y repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral-Río Lindo, mientras que los recursos del BID alcanzan una ejecución de 23.5 %, orientados a proyectos de transmisión y modernización del sistema eléctrico nacional.

Gráfico N. 2
Financiamiento de la Inversión Pública
Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE)
Cifras en Millones de Lempiras



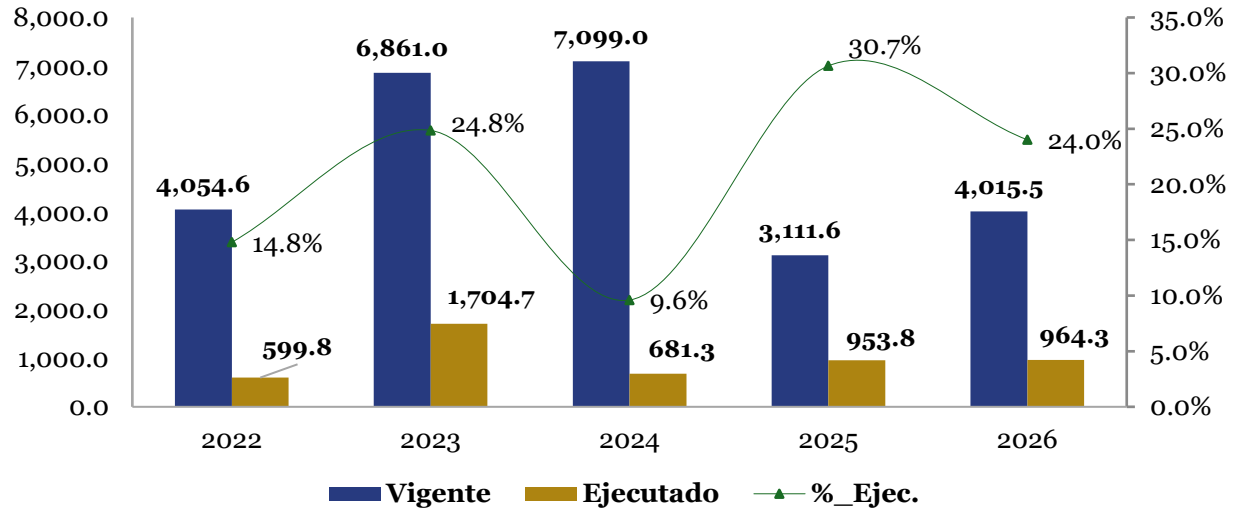
En términos generales, la estructura de financiamiento de la inversión productiva refleja una adecuada combinación entre recursos nacionales y financiamiento externo, observándose una mayor dinámica de ejecución en las operaciones financiadas con cooperación internacional. No obstante, los recursos nacionales continúan constituyendo la principal fuente de financiamiento de la cartera de inversión de la ENEE, asegurando la sostenibilidad financiera de los proyectos estratégicos y el cumplimiento de los compromisos de contraparte requeridos para su ejecución.

C. COMPORTAMIENTO DE LA EJECUCIÓN AL III TRIMESTRE (2022-2026)

En el periodo comprendido entre el 2022 y el 2026, la Inversión Pública de la ENEE se ha concentrado en la ejecución de 16 Proyectos de Inversión Productiva. Las actividades y obras de dichos 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 de factibilidad y diseños básicos y finales 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 (medidores, transformadores y postes); entre otros, los cuales son necesarios para el fortalecimiento y quehacer institucional.

Comportamiento Inversión Pública Total
Al 30 de septiembre (2022-2026)
0801 - Empresa Nacional de Energía Eléctrica
Cifras en millones de Lempiras



El comportamiento comparativo de la ejecución presupuestaria al 30 de septiembre, presentado en el Gráfico No. 7, evidencia diferencias importantes en los niveles de ejecución financiera observados durante el período 2022-2026. La gestión 2023 continúa reflejando el mayor nivel de ejecución acumulada, mientras que los ejercicios posteriores muestran un comportamiento influenciado por la complejidad técnica, administrativa y financiera de los proyectos estratégicos del sector eléctrico.

Al cierre del tercer trimestre de 2026, la Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE) registra una ejecución financiera acumulada de L 882.7 millones, equivalente al **21.7 %** del presupuesto vigente total de L 4,070.8 millones. La ejecución se concentra principalmente en los proyectos estratégicos de transmisión y generación eléctrica, reflejando avances en la modernización de la infraestructura energética y en la rehabilitación de activos de generación. Asimismo, se registra un nivel de compromiso presupuestario de L 1,210.1 millones, equivalente al **29.7 %** del presupuesto vigente, evidenciando recursos comprometidos que respaldan la continuidad de la ejecución durante el último trimestre del ejercicio fiscal 2026 y el avance de la cartera institucional de inversión pública.

En términos generales, la evolución observada durante el período confirma que la ejecución financiera de la ENEE continúa dependiendo en gran medida de la programación de adquisiciones especializadas, la gestión de obras de infraestructura energética y la capacidad institucional para transformar los compromisos asumidos en ejecución efectiva. No obstante, el incremento registrado en el nivel de ejecución y compromiso presupuestario durante el tercer trimestre constituye una señal favorable para el cumplimiento de las metas financieras previstas al cierre de 2026.

D. PRINCIPALES PROYECTOS

La inversión productiva para el tercer trimestre del año 2026 se concentró en los siguientes proyectos:

- Apoyo al Programa Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica
- Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral-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:

1. Apoyo al Programa Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica/ BID-4598/BL-HO y BID 4599/SX HO

Tiene por objetivo, potenciar los sistemas de transmisión y transformación con la construcción de cuatro (4) subestaciones eléctricas, la ampliación de diez (10) subestaciones eléctricas, la construcción de 6 km de líneas de transmisión de 138 Kv y 71 km de líneas de transmisión de 230 Kv asimismo el suministro e instalación de 168 MVARs de compensación capacitiva entre subestaciones ya establecidas**.**

Los principales avances físicos del proyecto se presentan a continuación:

Al 30 de septiembre de 2026, el proyecto Apoyo al Programa Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica registra avances significativos en la ampliación y modernización de la infraestructura del Sistema Nacional Interconectado. De los siete (7) contratos de obra financiados bajo los convenios BID-4598/BL-HO y BID-4599/SX-HO, seis (6) han concluido sus actividades constructivas y se encuentran en proceso de cierre técnico-administrativo, mientras que un contrato continúa en ejecución. Asimismo, los contratos de supervisión han finalizado su período de ejecución, manteniéndose actividades administrativas de cierre y liquidación.

En materia de infraestructura eléctrica, se reporta la ampliación de nueve (9) subestaciones eléctricas que se encuentran en operación comercial, equivalente al **90%** de la meta programada, así como la construcción de tres (3) nuevas subestaciones, alcanzando el **75%** de la meta prevista. Adicionalmente, se completó la construcción de 6 kilómetros de línea de transmisión en 138 kV, cumpliendo el **100%** de la meta programada, y se mantienen en operación los 47.79 kilómetros de línea de transmisión en 230 kV, equivalentes al **67%** de la meta total.

En cuanto a la gestión de servidumbres, se mantiene la constitución de derechos de electroducto y de vía sobre 26.72 kilómetros de la Línea de Transmisión San Buenaventura -San Pedro Sula Sur, equivalente al **92.67 %** de los predios requeridos. Asimismo, se logró autorización para ejecutar obras en aproximadamente **71 %** del trazado de la Línea de Transmisión San Pedro Sula Sur-El

Progreso, continuando las gestiones para completar los procesos de regularización y compensación pendientes.

Principales Metas Físicas al III Trimestre 2026

Metas Física	Unidad de Medida	Anual			III Trimestre 2026		
		Programación	Ejecución	% Ejecución	Programación	Ejecución	% Ejecución
Subestaciones Ampliadas	Subestación	2	1	50%	0	1	100%
Subestaciones Construidas	Subestación	0	0	0%	0	0	0%
Línea de Transmisión 230kV construidas	km	0	0	0%	0	0	0%
Línea de Transmisión 138kV construidas	km	4	4	100%	0	4	0%
Bancos de compensación capacitiva en la Red de Transmisión en Servicio	MVAR	0	0	0%	0	0	0%
Supervisión técnica del proyecto y gestión de servidumbres	Informe	6	6	100%	0	0	0%
Plan Estratégico para la Sostenibilidad Financiera y Operativa de la Empresa de Transmisión	Plan	1	0	0%	0	0	0%
Equipo para el Fortalecimiento de la Supervisión ENEE y Mantenimiento del Sistema de Transmisión ENEE adquirido	Lote de equipos	1	1	100%	1	1	100%
Asistencia técnica para fortalecimiento de ENEE-Transmisión para la supervisión y monitoreo de contratos, temas ambientales y	Consultoría	3	2	67%	0	0	0%

Metas Física	Unidad de Medida	Anual			III Trimestre 2026		
		Programación	Ejecución	% Ejecución	Programación	Ejecución	% Ejecución
sociales (etapa de cierre)							
Acompañamiento técnico para obtener Estados Financieros con Opinión -ENEE Transmisión	Consultoría	0.2	0	0%	0	0	0%
Auditoria anual externa del Proyecto	Informe	1	1	100%	0	0	0%
Gestión y Administración del Proyecto	Informe	2	2	100%	0	1	100%
Auditoria ambiental del proyecto	Auditoria	0.2	0	0%	0	0	0%
Evaluación final del proyecto	Evaluación	0.2	0	0%	0	0	0%

***Fuente: UCP-ENEE* al 30/09/2026**

A continuación, se presenta la ejecución financiera histórica al tercer trimestre de 2026:

Proyecto	Convenio	Costo Total (US$)	Costo Total (L)	Fecha de Inicio – Fin
Apoyo al Programa Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica	BID 4598/BL-HO	150,000,000.00	4,007,745,000.00	20/11/2019 – 20/02/2027
	BID 4599/SX-HO	5,000,000.00	133,591,500.00	
	Tesoro Nacional	21,000,000.00	561,084,300.00	
	Recursos Propios	9,148,474.00	244,431,672.87	
Total		**185,148,474.00**	**4,946,852,472.87**	

	Presupuesto Aprobado	Presupuesto Vigente	Ejecutado (Devengado)	% Ejecución
III Trimestre 2026	279,327,259	279,327,259	21,979,154.89	4%
Acumulado 2026	279,327,259	279,327,259	77,116,832.74	28%
Acumulado Vida del Proyecto *	**4,946,852,473**	**4,946,852,473**	**4,227,562,185**	**85%**

*/ Presupuesto Aprobado = Costo Inicial del Proyecto
Presupuesto Vigente = Costo Actual del Proyecto
Tipo de Cambio al 30/06/2026 (BCH): L26.7183 por US$1.00

Al 30 de septiembre de 2026, el proyecto Apoyo al Programa Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica registra una ejecución financiera trimestral de L 22.0 millones, equivalente al 7.9 % del presupuesto vigente. De forma acumulada durante el ejercicio fiscal 2026, el proyecto presenta un devengado de L 77.1 millones, alcanzando una ejecución del 27.6 % respecto al presupuesto vigente. Asimismo, a nivel de vida del proyecto, la ejecución acumulada asciende a L 4,205.6 millones, equivalente al 86.2 % del costo total actualizado, reflejando el alto grado de avance

financiero de una operación estratégica orientada a fortalecer la infraestructura de transmisión eléctrica nacional mediante la ampliación de subestaciones, construcción de líneas de transmisión y modernización de la red eléctrica del país

2. Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral – Río Lindo / JICA HO-P6

Tiene por objetivo recuperar y preservar la capacidad de generación de energía eléctrica de origen renovable de las centrales hidroeléctricas Cañaveral y Río Lindo, contribuyendo a la seguridad energética del país mediante la rehabilitación de los activos de generación y transmisión asociados, así como el fortalecimiento de la eficiencia operativa de la gestión de generación de la ENEE.

Principales avances físicos al 30 de septiembre de 2026

Metas Física	Unidad de Medida	Anual			III Trimestre 2026		
		Programación	Ejecución	% Ejecución	Programación	Ejecución	% Ejecución
Entregable 1.2.2 Sistema de protección eléctrica de unidades principales modernizados	Lote	4	1	25%	4	1	25%
Entregable 1.2.3 Adquisición de instalación de Reguladores de Velocidad y válvulas de admisición para cuatro turbinas Francis de 75MW de las unidades principales de generación	Lote	0.6		0%	0.6		0%
Entregable 1.2.3 Adquisición e instalación de reguladores de velocidad y válvulas de admisición para dos turbinas Francis de 1.7 MW de las unidades auxiliares de generación	Lote	2		0%	2		0%
Entregable 1.4.1 Adquisición del Sistema SCADA de la CHFM	Sistema	0.2	0	0%	0.2	0	0%
Diseño para la implementación de soluciones de protección contra derrumbes y mitigación de inestabilidades de laderas en la CHFM	Informe Técnico	1		0%	1		0%
Entregable 2.1 y 2.3 Estudios de viabilidad para la instalación de la quinta unidad incluye investigaciones geologicas geotecnicas y estudios técnicos	Estudios	1	0	0%	1	0	0%

Metas Física	Unidad de Medida	Anual			III Trimestre 2026		
		Programación	Ejecución	% Ejecución	Programación	Ejecución	% Ejecución
Entregable 3.2.1 Desarrollo estrategia turismo con enfoque de participación comunitaria y genero+ Plan de negocios y mercadeo + Campaña de comunicación + Manejo financiero sostenible y autonomía	Informe	1	1	100%	1	1	100%
Entregable 3.3.3 Obras para la construcción de las mejoras de la infraestructura turistica realizadas	Obras	0.2	0	0%	0.2	0	0%
Entregable 3.4.1 Plan de Manejo Integral de la zona forestal protegida del Embalse de CHFM elaborado	Informe	1	0	0%	1	0	0%
Gestión fiduciaria del proyecto	Informes	2	1	50%	2	1	50%
Auditoria Externa realizada (Años 2023-2024)	Informe	1	1	100%	1	1	100%
Entregable 1.2.4 Adquisición de sellos de turbina	Lote	4	0	0%	4	0	0%
Entregable 1.2.5 Adquisición de grúa 05 (Descarga de turbina) y grúa 07 (Bocatoma)	Unidad	0.2	0	0%	0.2	0	0%
Entregable 1.6.2 Obras para la construcción de planta de tratamiento de aguas del campamento	Obras	0.2		0%	0.2		0%
Gestion técnica del proyecto	informes	1	0	0%	1	0	0%

***Fuente: UCP-ENEE* al 30/09/2026**

Al 30 de septiembre de 2026, el proyecto registra avances significativos en los componentes de rehabilitación y modernización de las centrales hidroeléctricas Cañaveral y Río Lindo. En la Central Hidroeléctrica Cañaveral, el **Contrato No. 122/2021** alcanzó un avance general del **83%**, destacando avances del 99 % en ingeniería de detalle, 95 % en suministro de equipos y 60 % en las actividades de instalación de las unidades de generación, reflejando una aceleración importante respecto al trimestre anterior.

Por su parte, en la Central Hidroeléctrica Río Lindo, el **Contrato No. 77/2022** registra un avance general del **77 %**, con un 100 % de avance en ingeniería de detalle, 100 % en suministro de equipos, 61 % en actividades de instalación y 39 % en comisionamiento y precomisionamiento, evidenciando un progreso sostenido en la fase de implementación de los equipos principales y auxiliares.

Asimismo, continúan las acciones asociadas a las obras complementarias y de fortalecimiento operativo del complejo hidroeléctrico. El proyecto de instalación de sistemas de limpia rejillas (**Contrato No. 023/2025**) alcanzó un avance acumulado del **65.7 %**, registrando progresos en ingeniería, fabricación, suministro e instalación de equipos. Durante el período también se

completaron procesos de adquisición de bienes y servicios especializados mediante la suscripción de los **Contratos Nos. 071/2026, 072/2026 y 073/2026**, orientados al fortalecimiento de las capacidades operativas y de mantenimiento de las centrales hidroeléctricas.

Adicionalmente, se mantuvieron actividades permanentes de supervisión técnica, acompañamiento especializado y fortalecimiento institucional, mediante la adquisición de herramientas, equipos de medición, materiales eléctricos y servicios de apoyo a la operación, contribuyendo al cumplimiento de los objetivos de rehabilitación y repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral-Río Lindo.

A continuación, se presenta la ejecución financiera histórica al tercer trimestre de 2026:

Proyecto	Convenio	Costo Total (US$)	Costo Total (L)	Fecha de Inicio – Fin
Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral – Río Lindo	BID 3435/BL-HO	23,000,000.00	614,520,900.00	28/05/2015 – 22/08/2028
	JICA HO-P6	135,364,000.00	3,616,695,961.20	
	ATN/OC-14905-HO	450,000.00	12,023,235.00	
	ATN/OC-17247-HO	450,000.00	12,023,235.00	
	Fondos Propios	8,816,000.00	235,548,532.80	
Total, del Proyecto		**168,080,000.00**	**4,490,811,864.00**	

Período	Presupuesto Aprobado	Presupuesto Vigente	Ejecutado (Devengado)	% Ejecución
III Trimestre 2026	651,948,477	651,948,477	169,217,040	26%
Acumulado 2026	651,948,477	651,948,477	295,553,929	45%
Acumulado Vida del Proyecto*	**4,490,811,864**	**4,490,811,864**	**1,176,872,169.96**	**26%**

*/ Presupuesto Aprobado = Costo Inicial del Proyecto
Presupuesto Vigente = Costo Actual del Proyecto
Tipo de Cambio al 30/06/2026 (BCH): L26.7183 por US$1.00

Al 30 de septiembre de 2026, el proyecto Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral-Río Lindo registra una ejecución financiera trimestral de **L 169.3** millones, equivalente al 26 % del presupuesto vigente del período. De forma acumulada durante el ejercicio fiscal 2026, el proyecto presenta un devengado de **L 298.9** millones, alcanzando una ejecución del 46 % respecto al presupuesto vigente de L 651.9 millones. Asimismo, a nivel de vida del proyecto, la ejecución acumulada asciende a L 1,176.9 millones, equivalente al 26 % del costo total actualizado, reflejando el avance sostenido de las inversiones orientadas a la rehabilitación, modernización y fortalecimiento de la capacidad de generación de las centrales hidroeléctricas Cañaveral y Río Lindo, contribuyendo a mejorar la confiabilidad, eficiencia operativa y sostenibilidad del sistema eléctrico nacional.

2. Renovación de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán para Facilitar la Integración de Energías Renovables/ BID 5132/BL-HO y BID 5133/TC-HO

Tiene por objetivo mejorar y recuperar el papel de la central hidroeléctrica Francisco Morazán (CHFM)-El Cajón como un activo efectivo para proporcionar flexibilidad e integración de la Energía Renovable Variable (ERV) al sistema eléctrico de Honduras. Los objetivos específicos son: i) mejorar la confiabilidad y eficiencia operativa de la central como un activo para incrementar la participación de ERV en el Sistema Nacional Interconectado (SIN) y su integración al Operador del Sistema (OdS); ii) contar con insumos técnicos para un potencial incremento de la capacidad instalada; y iii) el fortalecimiento de las capacidades locales y unidades operativas de la planta.

Los principales avances físicos del proyecto se presentan a continuación:

Institución/Proyecto	Metas Física	Unidad de Medida	Anual			III Trimestre 2026		
			Programación	Ejecución	% Ejecución	Programación	Ejecución	% Ejecución
0801 - Empresa Nacional de Energía Eléctrica								
Renovación de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán para Facilitar la Integración de Energías Renovables	Equipo Generador de la Central Hidroeléctrica Cañaveral, adquirido e instalado (2 unidades)	Lote de Equipo	44	20	45%	0	40	40%
	Equipo Generador de la Central Hidroeléctrica Rio Lindo, adquirido e instalado (4 unidades)	Lote de Equipo	36	15	42%	0	10	10%
	Sistemas Limpia Rejillas Instalado en las Centrales Hidroeléctricas de Cañaveral y Rio Lindo	Sistema	2	0	0%	0	0	0%
	Bienes para Instalaciones Civiles en la Central Hidroeléctrica Cañaveral y Río Lindo adquiridos	Lote de bienes	3	0	0%	0	0	0%
	Supervisión y Asesoría a la ENEE en las Etapas de Adquisición e Implementación del Proyecto bajo la Norma AOD del Japón	informes trimestrales	4	3	75%	1	1	100%
	Auditoria Externa del Proyecto	informes	1	1	100%	0	0	0%
	Intereses durante la construcción	Reporte	1	0	0%	0	0	0%

Institución/Proyecto	Metas Física	Unidad de Medida	Anual			III Trimestre 2026		
			Programación	Ejecución	% Ejecución	Programación	Ejecución	% Ejecución
	Obras de rehabilitación y construcción ejecutadas en la Central Hidroeléctrica Cañaveral–Río Lindo (CHCARL)	obras	2	2	100%	0		0%
	Equipos y suministros para la CHCARL adquiridos	lotes	8	3	38%	3	1	33%
	Gestión y administración del proyecto	informes	4	3	75%	1	1	100%

***Fuente: UCP-ENEE* al 30/09/2026**

Al 30 de septiembre de 2026, el proyecto registra avances significativos en los componentes orientados a la modernización de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán (CHFM), alcanzando un avance físico acumulado del 63 % en el Componente 1 “Modernización de la Central”. Este avance se sustenta en la ejecución de estudios especializados, procesos de adquisición y formalización de contratos estratégicos para la modernización de equipos electromecánicos, sistemas de control y obras complementarias de la central.

Entre los principales avances del período destacan la continuidad de los contratos para la modernización de los sistemas de protección eléctrica de las unidades principales, la adquisición de reguladores de velocidad y válvulas de admisión para turbinas, el suministro de repuestos para el rebobinado del estator de las unidades de generación y la firma del contrato para la adquisición de las grúas No. 05 y No. 07 de la casa de máquinas. Asimismo, el proceso de adquisición del Sistema SCADA fue adjudicado durante el trimestre, constituyéndose en uno de los hitos relevantes del proceso de modernización tecnológica de la central.

En el componente orientado al incremento de la capacidad de generación, se formalizó el contrato para la elaboración de los estudios de viabilidad para la expansión de la capacidad de la planta, incluyendo investigaciones geológicas, geotécnicas, estudios técnicos y diseño civil y electromecánico para una potencial quinta unidad de generación. Adicionalmente, se adjudicó el proceso para la construcción de la planta de tratamiento de aguas del campamento y continuaron las gestiones para el diseño de soluciones de mitigación de inestabilidades y protección de laderas en el área de influencia de la central.

En materia de fortalecimiento institucional y desarrollo de capacidades, se concluyó la Estrategia de Turismo con enfoque de participación comunitaria e inclusión, cumpliéndose una de las metas físicas del proyecto. Asimismo, continuaron las actividades asociadas al plan de manejo integral de la zona forestal protegida del embalse de la CHFM, el programa de reforestación de la cuenca y la contratación de personal técnico especializado para apoyar las áreas de automatización, mantenimiento, geología, monitoreo ambiental y gestión de recursos naturales.

A continuación, se presenta la ejecución financiera histórica al tercer trimestre de 2026:

Proyecto	Convenio	Costo Total (US$)	Costo Total (L)	Fecha de Inicio – Fin
Renovación de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán para Facilitar la Integración de Energías Renovables	BID 5132/BL-HO	16,400,000.00	438,180,120.00	15/11/2022 – 15/11/2027
	BID 5133/TC-HO	1,600,000.00	42,749,280.00	
	Fondos Propios	18,000,000.00	480,929,400.00	
Total, del Proyecto		**36,827,000.00**	**1,012,132,609.70**	
Período	**Presupuesto Aprobado**	**Presupuesto Vigente**	**Ejecutado (Devengado)**	**% Ejecución**
III Trimestre 2026	217,962,000	217,962,000	8,250,099	4%
Acumulado 2026	217,962,000	217,962,000	33,174,604	15%
Acumulado Vida del Proyecto*	**1,012,132,610**	**1,012,132,610**	**90,216,324**	**9%**

*/ Presupuesto Aprobado = Costo Inicial del Proyecto
Presupuesto Vigente = Costo Actual del Proyecto
Tipo de Cambio al 30/06/2026 (BCH): L26.7183 por US$1.00

Al 30 de septiembre de 2026, el proyecto Renovación de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán para Facilitar la Integración de Energías Renovables registra una ejecución financiera trimestral de L 8.3 millones, equivalente al **4 %** del presupuesto vigente. De forma acumulada en el ejercicio fiscal 2026, el proyecto presenta un devengado de L 33.2 millones, alcanzando una ejecución del **15 %** respecto al presupuesto vigente de L 218.0 millones.

Asimismo, a nivel de vida del proyecto, la ejecución acumulada asciende a L 90.2 millones, equivalente al 9 % del costo total del proyecto, reflejando el avance gradual de las actividades orientadas a la modernización de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán, la ejecución de estudios especializados para la ampliación futura de la capacidad de generación y el fortalecimiento de las capacidades operativas e institucionales requeridas para incrementar la confiabilidad, eficiencia y flexibilidad operativa del Sistema Nacional Interconectado.

E. PRINCIPALES ADQUISICIONES AL III TRIMESTRE 2026

Durante el tercer trimestre de 2026, la Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE) continuó ejecutando procesos de adquisición de bienes, obras, suministros y servicios especializados orientados a fortalecer la ejecución de los proyectos estratégicos de transmisión y generación eléctrica incluidos en su Programa de Inversión Pública. Estas adquisiciones estuvieron dirigidas principalmente a la modernización de infraestructura eléctrica, el fortalecimiento de la capacidad operativa institucional y la rehabilitación de activos de generación y transmisión.

En el proyecto **Apoyo al Programa Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica**, se

realizaron contrataciones y adquisiciones relacionadas con el fortalecimiento institucional y la gestión socioambiental del proyecto, incluyendo la contratación de especialistas técnicos, consultores ambientales, licencias especializadas para diseño de líneas de transmisión y la adquisición de equipo tecnológico para apoyar las actividades de supervisión, monitoreo y administración de la operación.

En el proyecto **Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral-Río Lindo**, se suscribieron los Contratos Nos. 071/2026, 072/2026 y 073/2026, correspondientes a la adquisición de sellos para mantenimiento de compuertas, válvulas de venteo y dispositivos de monitoreo de seguridad. Asimismo, continuaron los procesos de adquisición de bienes y equipos asociados a las instalaciones civiles, sistemas de limpia rejillas y componentes especializados requeridos para la rehabilitación y modernización de las centrales hidroeléctricas.

Por su parte, en el proyecto **Renovación de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán para Facilitar la Integración de Energías Renovables**, se formalizaron importantes procesos de adquisición vinculados a la modernización de la central, entre ellos la firma del Contrato No. 74/2026 para la adquisición de las grúas No. 05 y No. 07 de la casa de máquinas, el Contrato No. 79/2026 para los estudios de viabilidad e investigaciones geológicas y geotécnicas para la futura expansión de la capacidad de generación, así como el Contrato No. 89/2026 para la implementación del Plan de Acción de Género. Adicionalmente, se adjudicaron los procesos para la adquisición del Sistema SCADA y para la construcción de la planta de tratamiento de aguas del campamento de la central.

En conjunto, las adquisiciones realizadas durante el período contribuyen al fortalecimiento de los procesos de modernización, rehabilitación y expansión de la infraestructura eléctrica nacional, permitiendo dar continuidad a las actividades previstas en los proyectos financiados por organismos multilaterales y recursos nacionales, con el propósito de mejorar la confiabilidad, eficiencia operativa y sostenibilidad del sector energético hondureño.

F. GESTIÓN DE LA INVERSIÓN

Para el tercer trimestre de 2026, se realizaron las siguientes gestiones:

- ✓ Seguimiento de la ejecución física y financiera de los proyectos con la UCP-BID-JICA-ENEE y UEPER.
- ✓ Seguimiento a acuerdos de ayuda memoria de revisión de cartera BID/Agosto 2026
- ✓ Seguimiento a aprobación de contratos que trascienden al periodo de Gobierno.
- ✓ Reuniones técnicas conjuntas entre la ENEE y SEFIN, para análisis y seguimiento de las gestiones que obstaculizan la ejecución de los proyectos de inversión.
- ✓ Se atendieron modificaciones presupuestarias entre proyectos a fin de contar con la disponibilidad financiera para cumplir los compromisos.
- ✓ Actualiza la Proyección de ejecución Mensual para el Año 2026 (julio a septiembre).

- ✓ Seguimiento a las regularizaciones de recursos ejecutados por la ENEE y que son transferidos por la Secretaría de Estado en el Despacho de Energía.

G. PROBLEMÁTICA Y ACCIONES DURANTE EL III TRIMESTRE 2026

Problemática

Durante el III trimestre de 2026, la ejecución de los proyectos de inversión pública de la Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE) continuó enfrentando desafíos técnicos, administrativos y operativos que inciden en el ritmo de ejecución física y financiera de las operaciones estratégicas.

1. **Apoyo al Programa Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica**, persistieron limitaciones asociadas a la obtención de permisos, servidumbres, liberación de derechos de vía y atención de situaciones sociales vinculadas a determinados tramos de líneas de transmisión y subestaciones, particularmente en los componentes aún en ejecución. Asimismo, continúan los procesos de cierre técnico y administrativo de los contratos concluidos, así como la gestión de recursos requeridos para atender obligaciones contractuales pendientes.

2. **Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral - Río Lindo**, se mantienen retos relacionados con la gestión de modificaciones contractuales, atención de condiciones técnicas imprevistas derivadas del proceso de rehabilitación de equipos existentes y la necesidad de asegurar la oportuna disponibilidad de recursos para la continuidad de las actividades programadas. Asimismo, algunos componentes complementarios continúan sujetos a procesos de adquisición especializados y a la ejecución de actividades técnicas de alta complejidad.

3. Por su parte, en el proyecto **Renovación de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán para Facilitar la Integración de Energías Renovables**, persisten desafíos asociados a la ejecución de procesos de adquisición de bienes y servicios altamente especializados, así como a la necesidad de asegurar la disponibilidad de recursos para continuar con la modernización de equipos estratégicos y el desarrollo de estudios requeridos para los componentes futuros de expansión y fortalecimiento operativo de la central.

Acciones

Durante el III trimestre de 2026, la ENEE fortaleció las acciones de gestión técnica, administrativa y fiduciaria orientadas a reducir los factores que limitan la ejecución de los proyectos de inversión pública y a acelerar el cumplimiento de las metas físicas y financieras programadas. Entre las principales acciones desarrolladas destacan:

- ✓ Seguimiento a los procesos de adquisición y contratación de bienes, obras y servicios estratégicos, incluyendo la gestión de procesos de modernización electromecánica, equipamiento especializado, sistemas de control y automatización, así como la formalización de contratos vinculados a los proyectos de transmisión y generación eléctrica.
- ✓ Gestión y coordinación con los organismos financiadores para la atención de requerimientos fiduciarios, solicitudes de no objeción, desembolsos y procesos administrativos necesarios para dar continuidad a la ejecución de las operaciones financiadas por la Agencia de Cooperación Internacional del Japón (JICA) y el Banco Interamericano de Desarrollo (BID).
- ✓ Fortalecimiento del seguimiento físico y financiero de los proyectos mediante la actualización de cronogramas, monitoreo de hitos críticos, supervisión de contratos en ejecución y gestión de riesgos asociados a la implementación de las actividades programadas.
- ✓ Seguimiento a la gestión de recursos presupuestarios y financieros requeridos para garantizar la continuidad de las actividades programadas, incluyendo la atención de necesidades de financiamiento, priorización de inversiones estratégicas y ejecución de compromisos asociados a la cartera institucional de inversión pública.
- ✓ Impulso de las acciones necesarias para el cumplimiento de requisitos técnicos, operativos y fiduciarios asociados a nuevas operaciones de inversión, contribuyendo a generar las condiciones para el inicio de ejecución de proyectos estratégicos previstos para el último trimestre del ejercicio fiscal 2026.

H. CONCLUSIONES

- ✓ Al 30 de septiembre de 2026, la Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE) registra una ejecución financiera acumulada de L 964.3 millones, equivalente al 23.7 % del presupuesto vigente total de L 4,070.8 millones, incluyendo la ejecución de la Inversión Productiva y la Formación Bruta de Capital. Este comportamiento refleja una mejora respecto a los niveles observados al cierre del primer semestre del año y evidencia avances en la implementación de los proyectos estratégicos de transmisión, generación y fortalecimiento institucional.
- ✓ La inversión productiva, que concentra los principales proyectos de transmisión y generación eléctrica, alcanzó una ejecución acumulada de L 882.7 millones, equivalente al 45.2 % de su presupuesto vigente, constituyéndose en el principal motor de la ejecución de la cartera institucional de inversión pública.
- ✓ En términos físicos, se observan avances relevantes en la ampliación y modernización de la infraestructura de transmisión, la rehabilitación de las centrales hidroeléctricas Cañaveral-Río Lindo y la modernización de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán, evidenciando progresos sostenidos en los principales componentes estratégicos de la cartera de inversión de la ENEE.
- ✓ Los proyectos mantienen una trayectoria de ejecución consistente con su naturaleza plurianual, registrando avances en obras, equipamiento, sistemas de control, rehabilitación de activos de generación y fortalecimiento de la infraestructura eléctrica, contribuyendo al incremento de la confiabilidad operativa y a la sostenibilidad del sistema eléctrico nacional.

- ✓ Asimismo, durante el período se avanzó en el cumplimiento de requisitos técnicos, fiduciarios y operativos que permitirán la incorporación de nuevas operaciones estratégicas a la cartera institucional, fortaleciendo las perspectivas de ejecución física y financiera para el último trimestre de 2026.
- ✓ Al cierre del III trimestre de 2026, la Formación Bruta de Capital cuenta con un presupuesto vigente de L 2,063.4 millones, orientado principalmente al fortalecimiento de la infraestructura operativa de la ENEE mediante inversiones en actividades centrales, distribución, generación y transmisión de energía eléctrica. Al término del período se registra una ejecución acumulada de L 81.6 millones, equivalente al 4.0 % del presupuesto vigente, mientras que los compromisos ascienden a L 134.1 millones, representando el 6.5 % de los recursos programados. Estas inversiones están dirigidas a la adquisición y modernización de equipos, sistemas tecnológicos, bienes de capital y activos estratégicos requeridos para fortalecer la capacidad operativa e institucional de la empresa y mejorar la prestación del servicio eléctrico a nivel nacional.

I. RECOMENDACIONES

1. Fortalecer la gestión y seguimiento de los hitos críticos de ejecución, priorizando aquellas actividades que forman parte de la ruta crítica de los proyectos y que inciden directamente en el cumplimiento de las metas físicas programadas al cierre del ejercicio fiscal 2026.
2. Acelerar los procesos de adquisición, instalación y puesta en operación de equipos estratégicos, particularmente aquellos vinculados a la modernización de centrales hidroeléctricas y al fortalecimiento de la infraestructura de transmisión, a fin de materializar oportunamente los avances físicos programados.
3. Mantener el monitoreo permanente de la ejecución física y financiera, mediante la actualización de cronogramas, seguimiento de indicadores y evaluación periódica de riesgos que puedan afectar el cumplimiento de las metas institucionales.
4. Fortalecer la coordinación con los organismos financiadores y las unidades ejecutoras, asegurando la atención oportuna de requerimientos técnicos, fiduciarios y operativos necesarios para mantener la continuidad de las inversiones estratégicas.
5. Impulsar la preparación y puesta en marcha de las nuevas operaciones previstas para el cuarto trimestre de 2026, garantizando el cumplimiento de los requisitos pendientes y generando las condiciones necesarias para su ejecución física y financiera oportuna.
6. Consolidar las acciones de supervisión y control de proyectos, promoviendo una gestión orientada a resultados que permita maximizar el impacto de las inversiones y fortalecer la capacidad operativa y la sostenibilidad del sector eléctrico nacional.

ANEXOS

SECRETARÍA DE FINANZAS

ANEXO No.1

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

PLAN DE INVERSIÓN PÚBLICA, EJECUCIÓN FINANCIERA AL III TRIMESTRE, 2026

Cifras en Lempiras

Nivel Inversión / Institución / Programa o Proyecto	Convenio																		
		Total Fondos Nacionales	Total Fondos Externos	Total General	Total Fondos Nacionales	Total Fondos Externos	Total General	Total Fondos Nacionales	Total Fondos Externos	Total General	% Ejecución (Dev./Vig.)	Total Fondos Nacionales	Total Fondos Externos	Total General	% Ejecución (Dev./Vig.)	Total Fondos Nacionales	Total Fondos Externos	Total General	% Compromiso (Comp./Vig.)
1. Inversión Productiva																			
0801 - Empresa Nacional de Energía Eléctrica		**1,283,792,222**	**860,159,371**	**2,143,951,593**	**1,274,391,222**	**732,972,635**	**2,007,363,857**	**425,919,588**	**178,500,194**	**604,419,782**	**30.1%**	**509,939,919**	**372,753,963**	**882,693,882**	**44.0%**	**514,710,314**	**561,309,954**	**1,076,020,267**	**53.6%**
APOYO AL PROGRAMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA	BID-4598/BL-HO	52,854,375	226,472,884	279,327,259	52,854,375	226,472,884	279,327,259	12,910,230	9,068,925	21,979,155	7.9%	13,171,233	63,945,600	77,116,833	27.6%	13,266,529	208,316,439	221,582,968	79.3%
TOTAL - APOYO AL PROGRAMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN D		**52,854,375**	**226,472,884**	**279,327,259**	**52,854,375**	**226,472,884**	**279,327,259**	**12,910,230**	**9,068,925**	**21,979,155**	**7.9%**	**13,171,233**	**63,945,600**	**77,116,833**	**27.6%**	**13,266,529**	**208,316,439**	**221,582,968**	**79.3%**
CONSTRUCCIÓN DE LA PRESA MULTIPROPOSITO EL TABLÓN, ETAPA I	BCIE-2342	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%
TOTAL - CONSTRUCCIÓN DE LA PRESA MULTIPROPOSITO EL T		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**0.0%**	**-**	**-**	**-**	**0.0%**	**-**	**-**	**-**	**0.0%**
Construcción de un Sistema de Almacenamiento de Energía con Batería Conectado a la Red (BESS) de una Capacidad de 75MW/300MWh y sus Trabajos Asociados, en la Subestación Amarateca en el Distrito Centr	RP-ENEE-25939-1	680,420,000	-	680,420,000	680,420,000	-	680,420,000	404,973,489	-	404,973,489	59.5%	476,848,517	-	476,848,517	70.1%	476,848,517	-	476,848,517	70.1%
TOTAL - Construcción de un Sistema de Almacenamiento de Energ		**680,420,000**	**-**	**680,420,000**	**680,420,000**	**-**	**680,420,000**	**404,973,489**	**-**	**404,973,489**	**59.5%**	**476,848,517**	**-**	**476,848,517**	**70.1%**	**476,848,517**	**-**	**476,848,517**	**70.1%**
GENERACION DE ENERGIA ELECTRICA	N/D	-	-	-	3,800,000	51,463,397	55,263,397	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%
TOTAL - GENERACION DE ENERGIA ELECTRICA		**-**	**-**	**-**	**3,800,000**	**51,463,397**	**55,263,397**	**-**	**-**	**-**	**0.0%**	**-**	**-**	**-**	**0.0%**	**-**	**-**	**-**	**0.0%**
MEJORA DEL SISTEMA ELÉCTRICO EN LA REGIÓN CENTRO SUR (OLANCHO, EL PARAÍSO Y FCO MORAZÁN)-SECCIONAMIENTO LT L612/L613-ZAMORANO II-DANLI II-TERRERO BLANCO EN 230KV, CONSTRUCCION DE SE Y EXPANSION DE LT	FN-ENEE-25635	66,777,337	-	66,777,337	66,777,337	-	66,777,337	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%
TOTAL - MEJORA DEL SISTEMA ELÉCTRICO EN LA REGIÓN CEN		**66,777,337**	**-**	**66,777,337**	**66,777,337**	**-**	**66,777,337**	**-**	**-**	**-**	**0.0%**	**-**	**-**	**-**	**0.0%**	**-**	**-**	**-**	**0.0%**
MEJORA DEL SISTEMA ELÉCTRICO EN LOS DEPARTAMENTOS DE YORO Y COLÓN: CONSTRUCCIÓN DE LÍNEA DE TRANSMISIÓN NEGRITO-YORO DOS-ARENALES-COYOLES CENTRAL DOS-REGULETO Y CONSTRUCCION DE SE Y OBRAS CONEXAS	FN-ENEE-25644	55,665,387	-	55,665,387	55,665,387	-	55,665,387	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%
TOTAL - MEJORA DEL SISTEMA ELÉCTRICO EN LOS DEPARTAM		**55,665,387**	**-**	**55,665,387**	**55,665,387**	**-**	**55,665,387**	**-**	**-**	**-**	**0.0%**	**-**	**-**	**-**	**0.0%**	**-**	**-**	**-**	**0.0%**
PROYECTO DE REHABILITACIÓN Y REPOTENCIACIÓN DEL COMPLEJO HIDROELÉCTRICO CAÑAVERAL-RÍO LINDO	JICA HO-P6	319,504,123	332,444,354	651,948,477	319,504,123	332,444,354	651,948,477	6,661,748	162,555,291	169,217,040	26.0%	16,851,958	278,701,971	295,553,929	45.3%	20,245,688	278,701,971	298,947,659	45.9%
TOTAL - PROYECTO DE REHABILITACIÓN Y REPOTENCIACIÓN I		**319,504,123**	**332,444,354**	**651,948,477**	**319,504,123**	**332,444,354**	**651,948,477**	**6,661,748**	**162,555,291**	**169,217,040**	**26.0%**	**16,851,958**	**278,701,971**	**295,553,929**	**45.3%**	**20,245,688**	**278,701,971**	**298,947,659**	**45.9%**
RENOVACION DE LA CENTRAL HIDROELECTRICA FRANCISCO MORAZÁN PARA FACILITAR EL	BID 5132/BL-HO	-	12,872,000	12,872,000	-	12,872,000	12,872,000	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%	-	12,869,472	12,869,472	100.0%
	BID 5133/TC-HO	95,370,000	109,720,000	205,090,000	95,370,000	109,720,000	205,090,000	1,374,122	6,875,978	8,250,099	4.0%	3,068,212	30,106,392	33,174,604	16.2%	4,349,580	61,422,072	65,771,652	32.1%
TOTAL - RENOVACION DE LA CENTRAL HIDROELECTRICA FRA		**95,370,000**	**122,592,000**	**217,962,000**	**95,370,000**	**122,592,000**	**217,962,000**	**1,374,122**	**6,875,978**	**8,250,099**	**3.8%**	**3,068,212**	**30,106,392**	**33,174,604**	**15.2%**	**4,349,580**	**74,291,544**	**78,641,124**	**36.1%**
Descarbonización de los Activos de la Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE) y Apoyo a la Sostenibilidad Financiera		13,201,000	127,838,453	141,039,453	-	-	-	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%
Total Descarbonización de los Activos de la Empresa Nacional de		**13,201,000**	**127,838,453**	**141,039,453**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**0.0%**	**-**	**-**	**-**	**0.0%**	**-**	**-**	**-**	**0.0%**
Desarrollo Bajo en Carbono, Climáticamente Resistente e Inclusivo en las Cuencas de El Cajón y el Lago de Yojoa en Honduras		-	50,811,680	50,811,680	-	-	-	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%
Total Desarrollo Bajo en Carbono, Climáticamente Resistente e In		**-**	**50,811,680**	**50,811,680**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**0.0%**	**-**	**-**	**-**	**0.0%**	**-**	**-**	**-**	**0.0%**
2. Formación Bruta de Capital Fijo																			
0801 - Empresa Nacional de Energía Eléctrica		**1,825,773,579**	**100,724,298**	**1,926,497,877**	**1,914,517,294**	**148,886,029**	**2,063,403,323**	**67,445,006**	**-**	**67,445,006**	**3.3%**	**81,574,831**	**-**	**81,574,831**	**4.0%**	**134,108,199**	**-**	**134,108,199**	**6.5%**
ACTIVIDADES CENTRALES		862,769,800		862,769,800	922,342,808	-	922,342,808	46,976,669	-	46,976,669	5.1%	50,036,686	-	50,036,686	5.4%	56,501,079	-	56,501,079	6.1%
TOTAL - ACTIVIDADES CENTRALES		**862,769,800**		**862,769,800**	**922,342,808**	**-**	**922,342,808**	**46,976,669**	**-**	**46,976,669**	**5.1%**	**50,036,686**	**-**	**50,036,686**	**5.4%**	**56,501,079**	**-**	**56,501,079**	**6.1%**
DISTRIBUCION DE ENERGIA ELECTRICA		147,188,651		147,188,651	185,188,651	-	185,188,651	14,745,861	-	14,745,861	8.0%	22,681,520	-	22,681,520	12.2%	68,303,645	-	68,303,645	36.9%
TOTAL - DISTRIBUCION DE ENERGIA ELECTRICA		**147,188,651**		**147,188,651**	**185,188,651**	**-**	**185,188,651**	**14,745,861**	**-**	**14,745,861**	**8.0%**	**22,681,520**	**-**	**22,681,520**	**12.2%**	**68,303,645**	**-**	**68,303,645**	**36.9%**
GENERACION DE ENERGIA ELECTRICA		433,563,838	100,724,298	534,288,136	417,734,545	148,886,029	566,620,574	3,504,413	-	3,504,413	0.6%	5,036,322	-	5,036,322	0.9%	5,461,474	-	5,461,474	1.0%
TOTAL - GENERACION DE ENERGIA ELECTRICA		**433,563,838**	**100,724,298**	**534,288,136**	**417,734,545**	**148,886,029**	**566,620,574**	**3,504,413**	**-**	**3,504,413**	**0.6%**	**5,036,322**	**-**	**5,036,322**	**0.9%**	**5,461,474**	**-**	**5,461,474**	**1.0%**
TRANSMISION DE ENERGIA ELECTRICA		382,251,290	-	382,251,290	389,251,290	-	389,251,290	2,218,064	-	2,218,064	0.6%	3,820,304	-	3,820,304	1.0%	3,842,001	-	3,842,001	1.0%
TOTAL - TRANSMISION DE ENERGIA ELECTRICA		**382,251,290**	**-**	**382,251,290**	**389,251,290**	**-**	**389,251,290**	**2,218,064**	**-**	**2,218,064**	**0.6%**	**3,820,304**	**-**	**3,820,304**	**1.0%**	**3,842,001**	**-**	**3,842,001**	**1.0%**

SECRETARÍA
DE FINANZAS

ANEXO No.2

SECRETARÍA DE FINANZAS

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

PLAN DE INVERSIÓN PÚBLICA, EJECUCIÓN FÍSICA AL III TRIMESTRE, 2026

Institución/Proyecto	Metas Física	Unidad de Medida	Anual			III Trimestre 2026		
			Programación	Ejecución	% Ejecución	Programación	Ejecución	% Ejecución
0801 - Empresa Nacional de Energía Eléctrica								
Renovación de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán para Facilitar la Integración de Energías Renovables	Entregable 1.2.2 Sistema de protección eléctrica de unidades principales modernizados	Lote	4	1	25%	1	1	100%
	Entregable 1.2.3 Adquisición e instalación de reguladores de velocidad y válvulas de admisición para dos turbinas Francis de 1.7 MW de las unidades auxiliares de generación	Lote	2	0	0%	0	0	0%
	Diseño para la implementación de soluciones de protección contra derrumbes y mitigación de inestabilidades de laderas en la CHFM	Informe Técnico	1	0	0%	0	0	0%
	Entregable 2.1 y 2.3 Estudios de viabilidad para la instalación de la quinta unidad incluye investigaciones geologicas geotecnicas y estudios técnicos	Estudios	1		0%	0	0	0%

ANEXO No.2

SECRETARÍA DE FINANZAS

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

PLAN DE INVERSIÓN PÚBLICA, EJECUCIÓN FÍSICA AL III TRIMESTRE, 2026

Institución/Proyecto	Metas Física	Unidad de Medida	Anual			III Trimestre 2026		
			Programación	Ejecución	% Ejecución	Programación	Ejecución	% Ejecución
	Entregable 3.2.1 Desarrollo estrategia turismo con enfoque de participación comunitaria y genero+ Plan de negocios y mercadeo + Campaña de comunicación + Manejo financiero sostenible y autonomía	Informe	1	0	0%	0	0	0%
	Entregable 3.4.1 Plan de Manejo Integral de la zona forestal protegida del Embalse de CHFM elaborado	Informe	1	0	0%	0	0	0%
	Gestión fiduciaria del proyecto	Informes	2	0	0%	0		0%
	Auditoria Externa realizada (Años 2023-2024)	Informe	1	1	100%	0	1	0%
	Entregable 1.2.4 Adquisición de sellos de turbina	Lote	4	1	25%	1	1	100%
	Entregable 1.2.5 Adquisición de grúa 05 (Descarga de turbina) y grúa 07 (Bocatoma)	Unidad	0.2	0	0%	0	0	0%
	Entregable 1.6.2 Obras para la construcción de planta de tratamiento de aguas del campamento	Obras	0.2	0	0%	0	0	0%

ANEXO No.2

SECRETARÍA DE FINANZAS

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

PLAN DE INVERSIÓN PÚBLICA, EJECUCIÓN FÍSICA AL III TRIMESTRE, 2026

Institución/Proyecto	Metas Física	Unidad de Medida	Anual			III Trimestre 2026		
			Programación	Ejecución	% Ejecución	Programación	Ejecución	% Ejecución
	Gestion técnica del proyecto	informes	1		0%	0	0	0%
Apoyo al Programa Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica	Subestaciones Ampliadas	Subestación	2	0	0%	0	0	0%
	Subestaciones Construidas	Subestación	0	0	0%	0	0	0%
	Línea de Transmisión 230kV construidas	km	0	0	0%	0	0	0%
	Línea de Transmisión 138kV construidas	km	4	0	0%	0	0	0%
	Bancos de compensación capacitiva en la Red de Transmisión en Servicio	MVAR	0	0	0%	0	0	0%
	Supervisión técnica del proyecto y gestión de servidumbres	Informe	6	6	100%	3	3	100%
	Plan Estratégico para la Sostenibilidad Financiera y Operativa de la Empresa de Transmisión	Plan	1	0	0%	0	0	0%
	Equipo para el Fortalecimiento de la Supervisión ENEE y Mantenimiento del Sistema de Transmisión ENEE adquirido	Lote de equipos	1	0	0%	0	0	0%

ANEXO No.2

SECRETARÍA DE FINANZAS

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

PLAN DE INVERSIÓN PÚBLICA, EJECUCIÓN FÍSICA AL III TRIMESTRE, 2026

Institución/Proyecto	Metas Física	Unidad de Medida	Anual			III Trimestre 2026		
			Programación	Ejecución	% Ejecución	Programación	Ejecución	% Ejecución
	Asistencia técnica para fortalecimiento de ENEE-Transmisión para la supervisión y monitoreo de contratos, temas ambientales y sociales (etapa de cierre)	Consultoría	3	2	67%	2	2	100%
	Acompañamiento técnico para obtener Estados Financieros con Opinión -ENEE Transmisión	Consultoría	0.2	0	0%	0	0	0%
	Auditoria anual externa del Proyecto	Informe	1	1	100%	1	1	100%
	Gestión y Administración del Proyecto	Informe	2	1	50%	0	0	0%
	Auditoria ambiental del proyecto	Auditoria	0.2	0	0%	0	0	0%
	Evaluación final del proyecto	Evaluación	0.2	0	0%	0	0	0%
Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral Río Lindo	Equipo Generador de la Central Hidroeléctrica Cañaveral, adquirido e instalado (2 unidades)	Lote de Equipo	44%	16%	36%	0%	0%	0%
	Equipo Generador de la Central Hidroeléctrica Rio Lindo, adquirido e instalado (4 unidades)	Lote de Equipo	36%	14%	39%	0%	9%	9%
	Sistemas Limpia Rejillas Instalado en las Centrales Hidroeléctricas de Cañaveral y Rio Lindo	Sistema	2	0	0%	0	0	0%

ANEXO No.2

SECRETARÍA DE FINANZAS

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

PLAN DE INVERSIÓN PÚBLICA, EJECUCIÓN FÍSICA AL III TRIMESTRE, 2026

Institución/Proyecto	Metas Física	Unidad de Medida	Anual			III Trimestre 2026		
			Programación	Ejecución	% Ejecución	Programación	Ejecución	% Ejecución
	Bienes para Instalaciones Civiles en la Central Hidroeléctrica Cañaveral y Río Lindo adquiridos	Lote de bienes	3	0	0%	0	0	0%
	Supervisión y Asesoría a la ENEE en las Etapas de Adquisición e Implementación del Proyecto bajo la Norma AOD del Japón	informes trimestrales	4	2	50%	1	1	100%
	Auditoria Externa del Proyecto	informes	1	1	100%	1	1	100%
	Obras de rehabilitación y construcción ejecutadas en la Central Hidroeléctrica Cañaveral–Río Lindo (CHCARL)	obras	2	2	100%	1	2	200%
	Equipos y suministros para la CHCAR adquiridos	lotes	8	2	25%	5	2	40%

Fuente: UCP-ICF al 30 de septiembre de 2026