

Informe de Avance Físico y Financiero

PLAN DE INVERSIÓN PÚBLICA AL III TRIMESTRE 2025

Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE)

Tegucigalpa, Honduras

Octubre, 2025

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.

Cuadro No. 09
Programa de Inversión Pública, al III Trimestre del 2025
Cifras en Lempiras

Descripción	Monto
Presupuesto Aprobado	3,465,607,900
Inversión Productiva	1,686,732,158
Inversión Social	717,500
Formación Bruta de Capital	1,778,158,242
Presupuesto Vigente	3,082,082,629
Inversión Productiva	1,900,132,158
Inversión Social	-
Formación Bruta de Capital	1,181,950,471
Ejecutado III Trimestre	571,327,685
Inversión Productiva	450,532,623
Inversión Social	-
Formación Bruta de Capital	120,795,063
% Ejecución (Devengado III Trim-2025/Vigente)	18.5%
Ejecutado Anual	839,977,744
Inversión Productiva	661,057,531
Inversión Social	-
Formación Bruta de Capital	178,920,213
% Ejecución (Devengado Anual/Vigente)	27.3%

Nota: SIAFI, 30/09/2025

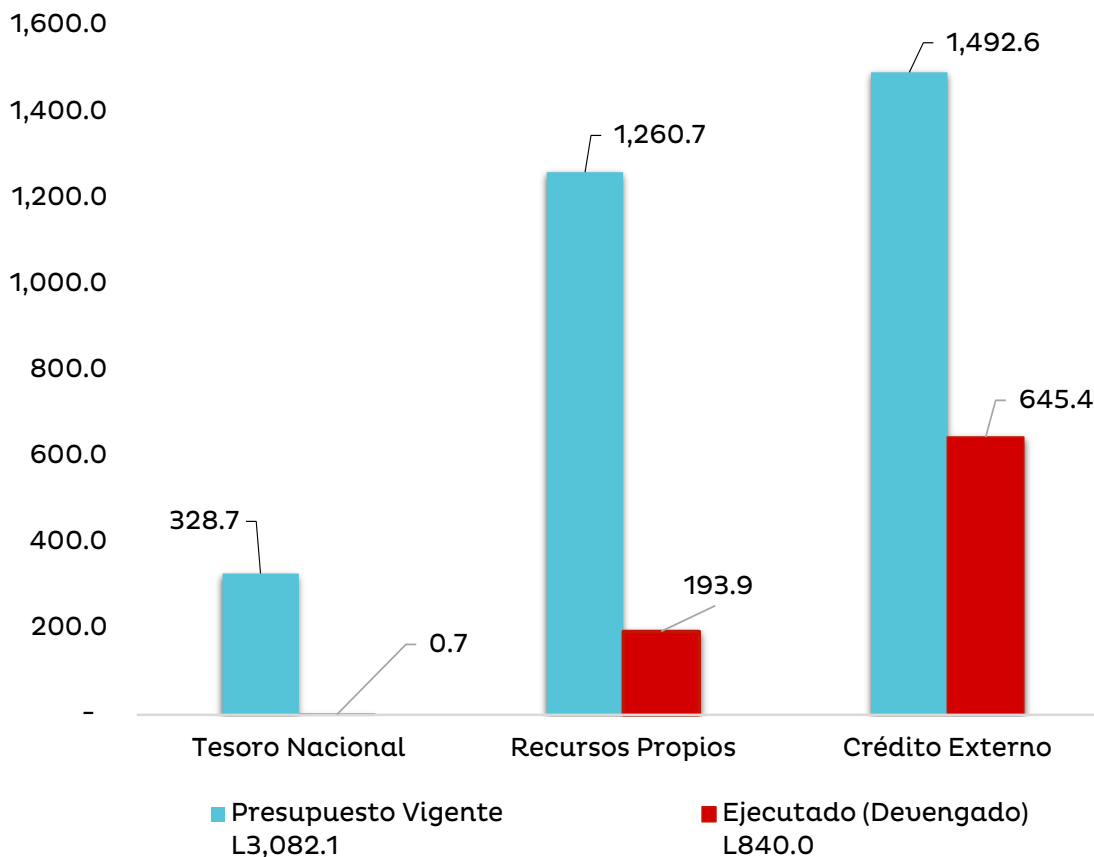
El “Plan de Gobierno Bicentenario para la Refundación de la Patria y Construcción del Estado Socialista y Democrático (2022-2026)”, considera como una de sus prioridades, reducir las pérdidas de energía eléctrica, impulsar la separación técnica, administrativa y financiera; recuperar financieramente 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 término del tercer trimestre de 2025, la institución contó con un presupuesto vigente para la inversión pública de L3,082.1 millones, desglosados en L1,900.1 millones para inversión productiva y L1,182.0 millones en formación bruta de capital; la ejecución presupuestaria asciende a L840.0 millones que representan el 27.3% del 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).

b. Financiamiento de la Inversión Pública

Gráfico No.6
Financiamiento de la Inversión Pública
Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE)
Cifras en Millones de Lempiras



Respecto al financiamiento de la Inversión Pública, el 48.4% del presupuesto vigente corresponde a recursos provenientes de Crédito Externo financiados por la Agencia Internacional de Japón (JICA) y el Banco Interamericano de Desarrollo (BID); 40.9% a Recursos Propios generados por la estatal y que son destinados para la contraparte nacional de proyectos de arrastre y los restantes 10.7% a recursos del Tesoro Nacional para el fortalecimiento institucional.

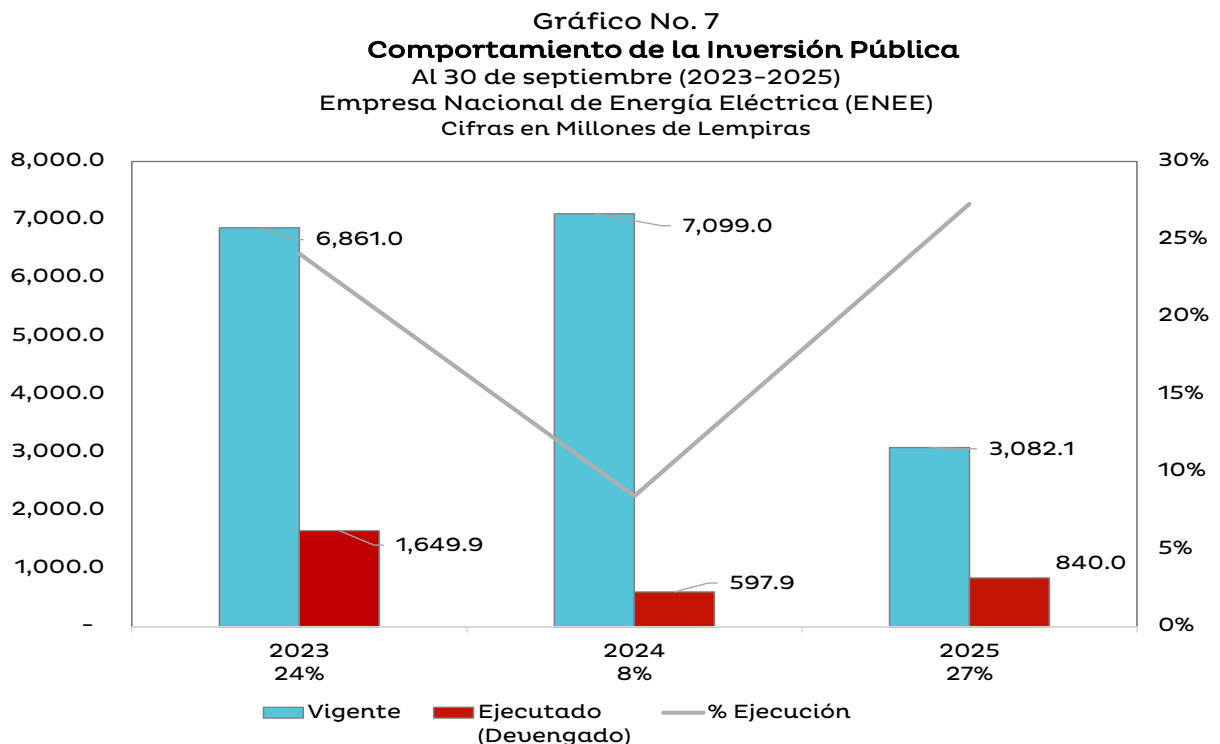
Al finalizar el tercer trimestre de 2025, la ejecución de la inversión total recae principalmente en los fondos de préstamo (43.2%), en los recursos propios (15.4%) y una pequeña porción con fondos del tesoro nacional (0.2%); lo anterior, incluye la ejecución de los proyectos de inversión y la formación bruta de capital.

c. Comportamiento de la Ejecución al III Trimestre (2023-2025)

En el periodo comprendido entre el 2023 y el 2025, 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 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 (medidores, transformadores y postes); entre otros, los cuales son necesarios para el fortalecimiento y quehacer institucional.



El Gráfico No.7 muestra la ejecución porcentual comparativa al 30 de septiembre de los últimos 3 años; para el año 2023 se alcanzó una ejecución del 24.0% respecto a su presupuesto vigente; para el año 2024 la ejecución se vio mermada (8%) producto de los atrasos en las gestiones administrativos y de los procesos de adquisición y contratación de bienes, servicios y obras; sin embargo, para la gestión 2025 se incrementó (27%) debido a la celeridad dada en algunos procesos de proyectos próximos a finalizar.

d. Principales Proyectos

La inversión productiva para el tercer trimestre del año 2025 se concentró en los siguientes proyectos:

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

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

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.

Las principales metas físicas del proyecto se presentan a continuación:

Meta Física	Unidad de Medida	Anual 2025			III Trimestre 2025		
		Programación	Ejecución	% Ejecución	Programación	Ejecución	% Ejecución
Ampliación de Subestaciones Eléctricas	Obra	6	3	50%	1	1	100%
Construcción de Subestaciones Eléctricas	Obra	3	2	67%	2	2	100%
Construcción de Línea de Transmisión en 138 Ku	Kms	6	2	33%	2	2	100%
En servicio bancos de compensación capacitiva en la red de transmisión	MVAR	168	123	73%	123	123	100%
Adquisición de equipo para el fortalecimiento de la supervisión ENEE y mantenimiento del sistema de transmisión	Lote	1	1	100%	1	1	100%
Capacitación y entrenamiento en Temas Ambientales y de Riesgo como parte del Plan de Fortalecimiento de la DMA-ENEE	Capacitación	1	0	0%	0	0	0%
Elaboración de Política Social y Ambiental	Política	1	0	0%	0	0	0%
Realización de Auditoría anual externa del Proyecto "Programa Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica"	Informe	1	1	100%	1	1	100%
Realización de Auditoría Externa a los Estados Financieros de la ENEE	Informe	2	0	0%	0	0	0%

Fuente: Unidad Ejecutora al 30/09/2025

Los principales avances físicos al 30 de septiembre de 2025 son los siguientes:

- Con relación a los siete (7) contratos de obra suscritos para la Expansión de la Infraestructura de Transmisión, 3 se encuentran finalizados (en etapa de cierre técnico-financiero) y los 4 restantes continúan en ejecución; con respecto a los 2 contratos de supervisión de obras uno finalizó y el otro continua en ejecución.
- Se reportan 8 subestaciones eléctricas ampliadas (de un total de 10) y en operación comercial; subestación San Pedro Sula Sur- Primer Etapa, subestación San Buenaventura, subestación Miraflores, subestación Laínez, subestación Bellavista, subestación Siguatopeque, subestación Toncontin y subestación Choloma.
- Se reportan 2 subestaciones eléctricas construidas (de un total de 4) y en operación comercial; SE El Centro y SE Calpules.
- Se reportan avances significativos, que incluyen ingeniería, suministros y repuestos, obra civil, electromecánica y pruebas en la construcción de las SE La Victoria (91%) y SE El Sitio (41%); asimismo en la ampliación de SE San Pedro Sula Sur-Segunda Etapa (85%), SE Santa Marta (92%) y SE Progreso (91%).
- Se reporta avance de 123 MVAR (de un total de 198) con Bancos de Compensación Capacitiva en la Red de Transmisión en Servicio, que incluye las obras en la SE La Puerta-30 MVAR (98%), SE Circunvalación-30 MVAR (98%), SE Comayagua-24 MVAR (99%), SE Villanueva-30 MVAR (98%), SE Zamorano-9 MVAR (98%) y con avances significativos SE Bermejo -La Victoria (60%).
- Se reportan avances en la construcción de las líneas de transmisión: San Pedro Sula Sur -San Buenaventura (100%), Bellavista- El Centro (100%), Miraflores-Laínez (90%) y San Pedro Sula Sur-Progreso (47%); estas dos últimas presentan atrasos en la construcción debido a problemas de oposición social y permisos de construcción.
- Se ha logrado la Constitución de Servidumbres de electroducto y de vía/tránsito a favor de la ENEE de 10.55 Km de la ruta por donde se desplaza la Línea de Transmisión San Pedro Sula Sur - Progreso que corresponde al 45.5% del total de Kilómetros de predios afectados directamente por el paso de la LT. La ENEE ha logrado autorización de los propietarios con lo cual fue posible avanzar y concluir las obras de construcción.

A continuación, se presenta la ejecución financiera histórica al tercer trimestre de 2025:

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	3,931,320,000.0	20/11/2022 20/02/2026
	BID 4599/SX-HO	5,000,000.0	131,044,000.0	
	Tesoro Nacional	21,000,000.0	550,384,800.0	
	Recursos Propios	9,148,474.0	239,770,525.4	
	Total	185,148,474.0	4,852,519,325.4	
	Presupuesto Aprobado	Presupuesto Vigente	Ejecutado (Devengado)	
III Trimestre 2025	640,915,185.0	642,615,185.0	182,915,534.2	28.5%
Acumulado 2025	640,915,185.0	642,615,185.0	329,017,167.8	51.2%
Acumulado Vida del Proyecto **	4,852,519,325.4	4,852,519,325.4	3,840,496,646.5	79.1%

**/ Presupuesto Aprobado = Costo Inicial del Proyecto

Presupuesto Vigente = Costo Actual del Proyecto

Tipo de Cambio al 30/09/2025 (BCH): L26.2088 por US\$1.00

2. Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaueral - 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 Cañaueral - 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.

Las principales metas físicas del proyecto se presentan a continuación:

Meta Física	Unidad de Medida	Anual 2025			III Trimestre 2025		
		Programación	Ejecución	% Ejecución	Programación	Ejecución	% Ejecución
Adquisición de Unidades del Equipo Generador de la Central Hidroeléctrica Cañaueral con pruebas de fabricación realizadas	Lote	1	0	0%	0	0	0%
Adquisición de Unidades del Equipo Generador de la Central Hidroeléctrica Río Lindo con pruebas de fabricación realizadas	Lote	1	0	0%	0	0	0%
Suministro de equipos del Proyecto de Fortalecimiento del Complejo Río Lindo embarcados y recepcionados en el sitio de las obras	Lote	1	0	0%	0	0	0%
Reemplazo de grúas puente en las Centrales Hidroeléctricas Cañaueral y Río Lindo	Unidad	2	0	0%	2	0	0%
Acompañamiento, Supervisión y Asesoría a la ENEE en las Etapas de Adquisición e Implementación del Proyecto bajo la Norma AOD del Japón	Informe	12	9	75%	3	3	100%

Fuente: Unidad Ejecutora al 30/09/2025

Los principales avances físicos al 30 de septiembre de 2025 son los siguientes:

- Los trabajos para la Rehabilitación y Repotenciación de la Central Hidroeléctrica Cañaueral; Lote 1 “Equipo Generador de la Central Hidroeléctrica Cañaueral - Adquisición e Instalación de los equipos Principales y Auxiliares” según Contrato No.122/2021, iniciaron en julio de 2022 a finalizarse en diciembre 2025. Se progresa en las actividades de ingeniería de detalle (diseño) con un avance del 67% y de los suministros (fabricación de las unidades y pruebas de fabrica) del 73%.
- Los trabajos para la Rehabilitación y Repotenciación de la Central Hidroeléctrica Río Lindo; Lote 2 “Equipo Generador de la Central Hidroeléctrica Río Lindo - Adquisición e Instalación de los equipos Principales y Auxiliares” según Contrato No.77/2022, iniciaron en febrero 2023 a finalizarse en febrero 2028. Se avanza en los trabajos de ingeniería de detalle (diseño) con un avance del 93% y de los suministros (fabricación de las unidades y pruebas en fabrica) del 84%.
- Con relación a las Obras Civiles de las Centrales Hidroeléctricas de Cañaueral y Río Lindo, correspondiente al Lote III (paquete 1 y 2), con los cuales se completan los alcances del proyecto, se tienen los avances siguientes:
 - a) En ejecución el Contrato No.053/2023 Lote No.1 Reemplazo de Grúas Puente, las obras de instalación concluyeron en agosto 2025 y las pruebas de comisionamiento se realizaron en septiembre 2025; pendientes trabajos finales para la recepción de obra.
 - b) Con relación a la Instalaciones Civiles de las Centrales Hidroeléctricas de Cañaueral y Río Lindo, la ENEE publicó el proceso "HO-P6-ENEE-02-LPI-O - Lote III Instalaciones Civiles de las Centrales Hidroeléctricas de Cañaueral y Río Lindo (paquete II) -Segunda Vuelta", incluyendo 7 lotes; de los cuales, se suscribió el Contrato No.23/2025 para la Instalación de Sistemas de Limpia Rejillas, el cual se encuentran en proceso de inicio del contrato y pago del anticipo.
- La ENEE continúa realizando supervisión de los contratos de obras y consultoría vigentes.
- La ENEE avanza en los procesos de contratación de las obras complementarias a los Contratos No. 122/2021 y No. 77/2022 y bienes para fortalecimiento de la Central Hidroeléctrica Cañaueral-Río Lindo financiadas con fondos de contraparte (recursos propios ENEE) del préstamo HO-P6.

A continuación, se presenta la ejecución financiera histórica al tercer trimestre de 2025:

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	602,802,400.0	26/03/2015 22/08/2028
	JICA HO-P6	135,364,000.0	3,547,728,003.2	
	ATN/OC-14905-HO	450,000.0	11,793,960.0	
	ATN/JF-17247-HO	450,000.0	11,793,960.0	
	FONDOS PROPIOS	8,816,000.0	231,056,780.8	
	Total	168,080,000.0	4,405,175,104.0	
	Presupuesto Aprobado	Presupuesto Vigente	Ejecutado (Devengado)	
III Trimestre 2025	846,310,000.0	520,310,000.0	262,800,480.1	50.5%
Acumulado 2025	846,310,000.0	520,310,000.0	283,075,120.7	54.4%
Acumulado Vida del Proyecto **	4,405,175,104.0	4,405,175,104.0	1,562,334,700.4	35.5%

**/ Presupuesto Aprobado = Costo Inicial del Proyecto

Presupuesto Vigente = Costo Actual del Proyecto

Tipo de Cambio al 30/09/2025 (BCH): L26.2088 por US\$1.00

El Proyecto se encuentra vigente bajo el Convenio de JICA HO-P6

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

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.

Las principales metas físicas del proyecto se presentan a continuación:

Meta Física	Unidad de Medida	Anual 2025			III Trimestre 2025		
		Programación	Ejecución	% Ejecución	Programación	Ejecución	% Ejecución
Realización de estudios de batimetría y topografía	Estudio	2	2	100%	2	2	100%
Realización de Servicios de Consultoría para la Capacitación de Uso y Aplicación de Modelos Computacionales de Optimización de Sistemas Eléctricos de Potencia SDDP Y NCP	Capacitación	1	1	100%	0	0	0%
Realización de Consultoría para diseño conceptual, de conjunto y cabañas para la infraestructura turística	Informe	1	0	0%	0	0	0%
Adquisición de vehículo tipo microbus techo alto para transporte de personal	Unidad	1	1	100%	1	1	100%
Adquisición de equipo de transporte (Motores para lanchas)	Unidad	2	2	100%	2	2	100%
Adquisición de Equipo de Comunicaciones (Radios), Equipo Monitoreo (GPS y DRON) y de Vigilancia (Binoculares + Camaras)	Lote	1	0	0%	0	0	0%
Realización de Auditoria Externa (Años 2023-2024)	Informe	1	1	100%	0	0	0%
Evaluación Medio Término (Contratación Consultor Individual Nacional)	Informe	1	0	0%	0	0	0%

Fuente: Unidad Ejecutora al 30/09/2025

Los principales avances físicos al 30 de septiembre de 2025 son los siguientes:

- Se efectuó el pago del anticipo (20%) del Contrato No.19/2025 para la adquisición de reguladores de velocidad y válvula de admisión para 4 turbinas francis de 75 MW y 3 turbinas francis de 1.7 MW.
- Se efectuó el pago del anticipo (10%) del Contrato No.20/2025 para la modernización del sistema de protección eléctrica de unidades principales.
- Se adjudicó el Contrato No.143/2025 para la modernización de los bobinados del estator, a la espera de la entrega de las garantías de cumplimiento de contrato y de anticipo para la firma del contrato.
- Debido a la complejidad de los bienes a adquirir los oferentes han solicitado prórroga para la presentación de ofertas en el proceso de adquisición del sistema SCADA de la central hidroeléctrica.
- Se finalizaron los estudios de batimetría y topografía lidar.

A continuación, se presenta la ejecución financiera histórica al tercer trimestre de 2025:

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	41,934,080.0	01/06/2023 30/01/2029
	BID 5133/SX-HO	16,400,000.0	429,824,320.0	
	FONDOS PROPIOS	18,827,000.0	493,433,077.6	
	Total	36,827,000.0	965,191,477.6	
	Presupuesto Aprobado	Presupuesto Vigente	Ejecutado (Devengado)	
III Trimestre 2025	199,506,973.0	213,806,973.0	4,816,608.2	2.3%
Acumulado 2025	199,506,973.0	213,806,973.0	48,965,242.3	22.9%
Acumulado Vida del Proyecto **	965,191,477.6	965,191,477.6	58,983,327.1	6.1%

**/ Presupuesto Aprobado = Costo Inicial del Proyecto
Presupuesto Vigente = Costo Actual del Proyecto
Tipo de Cambio al 30/09/2025 (BCH): L26.2088 por US\$1.00

4. 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 Central

Tiene por objetivo, implementar un sistema de almacenamiento de baterías de 75mw/300mwh en la subestación de Amarateca para mejorar la estabilidad del suministro eléctrico, facilitar la integración de energías renovables y optimizar la gestión de la demanda energética en la región.

Las principales metas físicas del proyecto se presentan a continuación:

Meta Física	Unidad de Medida	Anual 2025			III Trimestre 2025		
		Programación	Ejecución	% Ejecución	Programación	Ejecución	% Ejecución
Elaboración del Diseño Electromecánico del Sistema de Almacenamiento de Energía Eléctrica con Baterías	Diseño	1	1	100%	1	1	100%
Finalización de obras civiles para la construcción del Sistema de Almacenamiento de Baterías 75MW/300MW en la Subestación Amarateca	Obra	1	0	0%	0	0	0%
Adquisición de equipo electromecánico del Sistema de Almacenamiento de Energía Eléctrica con Baterías 75MW/300MWh	Lote	1	0	0%	0	0	0%

Fuente: Unidad Ejecutora al 30/09/2025

Los principales avances físicos al 30 de septiembre de 2025 son los siguientes:

- Se concluyeron los diseños finales de todos los sistemas, que incluyen la obra civil, electromecánica, comunicaciones y protecciones.
- Se verificaron las especificaciones técnicas para 68 contenedores de sistemas de baterías en DC de 5.015 MWh, 17 MV-Skids, correspondientes a los sistemas de conversión de energía DC-AC, transformación de voltaje de 5 MW (cada uno con 4 PCS) y un sistema EMS, lo que significa que la capacidad del sistema es 85MW y 340MWh; concordando con las capacidades licitadas.

A continuación, se presenta la ejecución financiera histórica al tercer trimestre de 2025:

Proyecto	Convenio	Costo Total		Fecha de Inicio - Fin
		US\$	L	
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 Central	Recursos Propios	52,000,000.0	1,362,857,600.0	28/07/2025 28/03/2026
	Total	52,000,000.0	1,362,857,600.0	
	Presupuesto Aprobado	Presupuesto Vigente	Ejecutado (Devengado)	
III Trimestre 2025	-	523,400,000.0	-	0.0%
Acumulado 2025	-	523,400,000.0	-	0.0%
Acumulado Vida del Proyecto **	1,362,857,600.0	1,362,857,600.0	-	0.0%

**/ Presupuesto Aprobado = Costo Inicial del Proyecto
Presupuesto Vigente = Costo Actual del Proyecto
Tipo de Cambio al 30/09/2025 (BCH): L26.2088 por US\$1.00

d.1. Principales Adquisiciones, III Trimestre 2025

En cuanto a las principales adquisiciones y contrataciones de obras, bienes y servicios realizados en el tercer trimestre 2025, sobresalen;

- Contrato No.125/2025 para Capacitación y Entrenamiento en Temas Ambientales y de Riesgo.
- Contrato No.023/2025 para la instalación de Sistemas Limpia Rejillas del Contrato de Préstamo HO-P6.
- Contrato No.079/2025 para la adquisición de grúa en camión plataforma del Contrato de Préstamo HO-P6.
- Contrato No.088/2025 y Orden de Compra No.013/2025 para la adquisición de herramientas varias y equipo de medición del Contrato de Préstamo HO-P6.
- Contrato No.119/2025 y Orden de Compra No.014/2025 para la adquisición de herramientas varias de montaje y compresor portátil a motor del Contrato de Préstamo HO-P6.
- Contrato No.087/2025 para la contratación de un Ingeniero Junior de Mantenimiento, Control y Automatización del Área Eléctrica de la CHFM.
- Contrato No.120/2025 para la contratación de una consultoría orientada con el Desarrollo de la estrategia turística con enfoque de participación comunitaria y género, plan de negocio más mercadeo, diseño de campaña de comunicación, manejo financiero sostenible y autonomía.
- Contrato No.133/2025 para la contratación de una consultoría relacionada con el Diseño conceptual de conjunto y cabañas para la infraestructura turística de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán.

e. Gestión de la Inversión

Para el tercer trimestre de 2025, 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 Exoneraciones Fiscales y Franquicias Aduaneras, para el trámite de exoneraciones y dispensas de los proyectos que son ejecutados por la ENEE.
- Atención a solicitudes de modificaciones presupuestarias.
- Seguimiento a la Circular DGIP No. 01-2025, se actualiza la Proyección de ejecución Mensual para el Año 2025 (julio-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.

f. Problemática y Acciones Durante el III Trimestre-2025

Problemática

Apoyo al Programa Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica

- Atrasos por situaciones relacionadas a temas sociales, oposición de los vecinos para la instalación de cables de alta tensión acompañado de los inconvenientes encontrados de las tuberías de la UMAPS, permisos de poda y corte de árboles.
- Atrasos por diversos factores, como: condiciones climáticas adversas, retrasos en la entrega de materiales críticos, imprevistos técnicos surgidos durante la ejecución de obra y demoras en los procesos de revisión y aprobación de la ingeniería constructiva.
- Variaciones en la obra ejecutada en la SE La Victoria, producto de las demoras acumuladas en actividades críticas del proyecto.
- Atrasos para la construcción de la Línea de Transmisión (LT) San Pedro Sula Sur – El Progreso debido a demoras en la obtención de permisos de construcción por parte de las municipalidades de La Lima, Villanueva, San Manuel y El Progreso y la falta de autorización por parte de algunos propietarios de predios afectados por el trazado de la línea.
- En el caso de la SE Bermejo, la Gerencia de Transmisión propuso reubicar el equipo en la SE La Victoria, sin embargo, el Centro Nacional de Despacho ha manifestado de forma técnica que la instalación en La Victoria conllevaría una subutilización de los Bancos de Compensación, reduciendo su impacto y beneficios previstos para el fortalecimiento del sistema eléctrico nacional.

Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral – Río Lindo

- El cronograma de ejecución del Contrato No. 122/2021 se ha visto afectado por la definición de la fecha de inicio de los trabajos en sitio, que requieren del paro de la Central Hidroeléctrica Cañaveral-Río Lindo; el Contratista (TOSHIBA) solicitó nueva fecha de inicio para el mes de noviembre de 2025.
- El cronograma de ejecución del Contrato No. 77/2022 se ha visto afectado por los atrasos en la entrega de las áreas destinadas a la construcción de instalaciones temporales (oficinas y bodegas).
- Las obras de instalación de las grúas puente se han visto afectadas por retrasos en la gestión de la dispensa para la exoneración de impuestos de importación de los bienes.
- El retraso en el pago del anticipo para la instalación del Sistema Limpia Rejillas ha impedido la emisión de la Orden de Inicio del contrato.

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

- Falta de oferentes en el proceso de adquisición de grúa No.5 para descarga de turbina y No.7 para Bocatoma de la CHFM (Proceso ENEE-UCP-BID-LPI-HO-L1203-P00057) actividad en la ruta crítica de la operación.
- Dificultades de la empresa adjudicada para la realización de los trabajos de bobinados del estator (Proceso ENEE-UCP-BID-CD-B-HO-L1203-P00054) para entregar la garantía de cumplimiento de contrato y la garantía de anticipo asimismo demoras en la obtención de dictámenes legales y firma de contratos por parte de la ENEE.

Acciones

Apoyo al Programa Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica

- La ENEE continúa realizando acciones de socialización del proyecto con acompañamiento del BID y la Dirección de Transmisión-ENEE para la finalización en los trabajos de la línea de transmisión Miraflores-Laínez.
- Se gestionó la Enmienda No.2 al Contrato No.124/2022 para ampliación del plazo contractual hasta el 22 de agosto 2025.
- En proceso de suscripción la Enmienda No. 4 con el fin de extender el plazo contractual para la finalización de los trabajos en la SE La Victoria.
- La ENEE logró autorización para intervenir una longitud de 10.55 km, lo que representa aproximadamente el 45.5% de la línea de transmisión San Pedro Sula Sur-Progreso.
- Se gestionó la Enmienda No. 2 al Contrato No.126/2022 ampliar el plazo de terminación de obras por secciones (SE La Victoria hasta el 17 de abril del 2026 y el resto de las SE hasta el 30 de agosto 2025), asimismo, la ENEE continúa gestionando ante las distintas autoridades municipales los permisos pendientes.
- En el mes de agosto de 2025, la Gerencia de Transmisión (GT) notificó el Dictamen Técnico de la DIT-ENEE, reiterando la opción óptima para instalación de los BC es la SE Bermejo.

Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaueral - Río Lindo

- La ENEE, con apoyo de la Supervisión, da seguimiento al Contratista TOSHIBA (comunicaciones y reuniones) con relación a la ejecución del cronograma reprogramado y el inicio de los trabajos en sitio. Adicionalmente la ENEE y JICA realizan reuniones de seguimiento.
- La ENEE continúa con los trabajos y gestiones para finalizar la entrega de las otras áreas previstas.

- Debido a los retrasos en la disponibilidad de la grúa puente, el contratista HM-Hydro implementó medidas especiales para evitar la interrupción de las actividades programadas, incluyendo la implementación de una grúa auxiliar, así como la coordinación de los trabajos dividiendo las labores en turnos diurnos y turnos nocturnos.
- Al 30 de septiembre de 2025, aún no se ha emitido la Orden de Inicio para la instalación de Sistemas Limpia Rejilla, por lo cual se gestionó el pago del anticipo en partes, conforme a la disponibilidad financiera.

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

- La UCP ha ampliado dos veces el plazo para recepción de ofertas (actualmente el 12 de noviembre 2025), a petición de posibles oferentes interesados y con el propósito de evitar que el proceso se declare fracasado, debido a que este entregable está en la ruta crítica de la operación.
- Ante la notificación de la empresa adjudicada (Electroval Telecomunicaciones y Energía) sobre la dificultad para obtener la garantía de cumplimiento de contrato debido al riesgo del país y otros factores, la UCP gestionó notas con el Gerente General de la ENEE para respaldar la disponibilidad de los fondos para el pago del contrato.

V. CONCLUSIONES

- Los avances físicos y financieros que se muestran en el tercer trimestre de 2025 corresponden a la cartera de proyectos UCP-BID-JICA-ENEE (Proyectos de arrastre), en vista que la incorporación de los nuevos proyectos ha sido tardía y aun no empiezan a ejecutar.
- Los atrasos en las gestiones administrativas denotan incongruencia en lo ejecutado versus lo programado por la empresa, los cuales representan desfases significativos en la ejecución de los proyectos.

VI. RECOMENDACIONES

- Mantener reuniones constantes conjuntas con 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.

ANEXOS

ANEXO No.1
SECRETARÍA DE FINANZAS
Subsecretaría de Crédito e Inversión Pública – Dirección General de Inversión Pública
PLAN DE INVERSIÓN PÚBLICA, EJECUCIÓN FINANCIERA AL III TRIMESTRE, 2025
Cifras en Lempiras

No. Proy.	INSTITUCIÓN / PROYECTO	Convenio	Presupuesto Aprobado			Presupuesto Vigente			Ejecutado (Devengado III Trimestre)				Ejecutado Anual (Devengado)			
			Fondos Nacionales	Fondos Externos	Total	Fondos Nacionales	Fondos Externos	Total	Fondos Nacionales	Fondos Externos	Total	% Ejecución (Devengado / Vigente)	Fondos Nacionales	Fondos Externos	Total	% Ejecución (Devengado / Vigente)
	801-Empresa Nacional de Energía Eléctrica		194,095,515.00	1,492,636,643.00	1,686,732,158.00	717,495,515.00	1,182,636,643.00	1,900,132,158.00	7,405,442.44	443,127,180.12	450,532,622.56	23.7%	15,635,942.62	645,421,588.18	661,057,530.80	34.8%
1	APOYO AL PROGRAMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA	BID-4598/BL-HO	17,466,266.00	623,448,919.00	640,915,185.00	17,016,266.00	625,598,919.00	642,615,185.00	261,985.06	182,653,549.15	182,915,534.21	28.5%	983,731.46	328,033,436.34	329,017,167.80	51.2%
2	PROYECTO DE REHABILITACIÓN Y REPOTENCIACIÓN DEL COMPLEJO HIDROELÉCTRICO CAÑAVERAL-RÍO LINDO	JICA HO-P6	105,310,000.00	741,000,000.00	846,310,000.00	79,310,000.00	441,000,000.00	520,310,000.00	6,249,063.38	256,551,416.73	262,800,480.11	50.5%	13,752,691.16	269,322,429.58	283,075,120.74	54.4%
3	RENOVACION DE LA CENTRAL HIDROELECTRICA FRANCISCO MORAZÁN PARA FACILITAR EL ACCESO A ENERGÍAS RENOVABLES	BID5133/TC-HO	71,319,249.00	128,187,724.00	199,506,973.00	97,769,249.00	116,037,724.00	213,806,973.00	894,394.00	3,922,214.24	4,816,608.24	2.3%	899,520.00	48,065,722.26	48,965,242.26	22.9%
4	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 CENTRAL	RP-ENEE-25939-1	-	-	-	523,400,000.00	-	523,400,000.00	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%

Fuente: SIAFI, 30/09/2025



Secretaría de
Finanzas
Gobierno de la República

ANEXO No.2

Secretaría de Finanzas

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

PROGRAMA DE INVERSIÓN PÚBLICA, EJECUCIÓN FÍSICA AL III TRIMESTRE, 2025

Institución	Proyecto	Resultado	Unidad de Medida	Anual			III Trimestre 2025		
				Programación	Ejecución	% Ejecución	Programación	Ejecución	% Ejecución
0801 - Empresa Nacional de Energía Eléctrica	018 - PROYECTO DE REHABILITACIÓN Y REPOTENCIACIÓN DEL COMPLEJO HIDROELÉCTRICO CAÑAUERAL-RÍO LINDO	Adquisición de Unidades del Equipo Generador de la Central Hidroeléctrica Cañaueral con pruebas de fabricación realizadas	Lote	1	0	0%	0	0	0%
		Adquisición de Unidades del Equipo Generador de la Central Hidroeléctrica Río Lindo con pruebas de fabricación realizadas	Lote	1	0	0%	0	0	0%
		Suministro de equipos del Proyecto de Fortalecimiento del Complejo Río Lindo embarcados y recepcionados en el sitio de las obras	Lote	1	0	0%	0	0	0%
		Reemplazo de grúas puente en las Centrales Hidroeléctricas Cañaueral y Río Lindo	Unidad	2	0	0%	2	0	0%
		Acompañamiento, Supervisión y Asesoría a la ENEE en las Etapas de Adquisición e Implementación del Proyecto bajo la Norma AOD del Japón	Informe	12	9	75%	3	3	100%
	019 - RENOVACION DE LA CENTRAL HIDROELECTRICA FRANCISCO MORAZÁN PARA FACILITAR EL ACCESO A ENERGIAS RENOVABLES	Realización de estudios de batimetría y topografía	Estudio	2	2	100%	2	2	100%
		Realización de Servicios de Consultoría para la Capacitación de Uso y Aplicación de Modelos Computacionales de Optimización de Sistemas Eléctricos de Potencia SDDP Y NCP	Capacitación	1	1	100%	0	0	0%
		Realización de Consultoría para diseño conceptual, de conjunto y cabañas para la infraestructura turística	Informe	1	0	0%	0	0	0%
		Adquisición de vehículo tipo microbus techo alto para transporte de personal	Unidad	1	1	100%	1	1	100%
		Adquisición de equipo de transporte (Motores para lanchas)	Unidad	2	2	100%	2	2	100%
		Adquisición de Equipo de Comunicaciones (Radios), Equipo Monitoreo (GPS y DRON) y de Vigilancia (Binoculares + Camaras)	Lote	1	0	0%	0	0	0%
		Realización de Auditoría Externa (Años 2023-2024)	Informe	1	1	100%	0	0	0%
		Evaluación Medio Término (Contratación Consultor Individual Nacional)	Informe	1	0	0%	0	0	0%
	020 - 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 CENTRAL	Elaboración del Diseño Electromecánico del Sistema de Almacenamiento de Energía Eléctrica con Baterías 75MW/300MWh	Diseño	1	1	100%	1	1	100%
		Finalización de obras civiles para la construcción del Sistema de Almacenamiento de Baterías Baterías 75MW/300MW en la Subestación Amarateca	Obra	1	0	0%	0	0	0%
		Adquisición de equipo electromecánico del Sistema de Almacenamiento de Energía Eléctrica con Baterías 75MW/300MWh	Lote	1	0	0%	0	0	0%
	023 - APOYO AL PROGRAMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA	Ampliación de Subestaciones Eléctricas	Obra	6	3	50%	1	1	100%
		Construcción de Subestaciones Eléctricas	Obra	3	2	67%	2	2	100%
		Construcción de Línea de Transmisión en 138 Ku	Kms	6	2	33%	2	2	100%
		En servicio bancos de compensación capacitiva en la red de transmisión	MVAR	168	123	73%	123	123	100%
		Adquisición de equipo para el fortalecimiento de la supervisión ENEE y mantenimiento del sistema de transmisión	Lote	1	1	100%	1	1	100%
		Capacitación y entrenamiento en Temas Ambientales y de Riesgo como parte del Plan de Fortalecimiento de la DMA-ENEE	Capacitación	1	0	0%	0	0	0%
		Elaboración de Política Social y Ambiental	Política	1	0	0%	0	0	0%
		Realización de Auditoría anual externa del Proyecto "Programa Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica"	Informe	1	1	100%	1	1	100%
		Realización de Auditoría Externa a los Estados Financieros de la ENEE	Informe	2	0	0%	0	0	0%

Fuente: Unidad Ejecutora, 30/09/2025