



SECRETARÍA DE FINANZAS



Informe al II Trimestral de Avance Físico y Financiero

PLAN DE INVERSIÓN PÚBLICA

Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE)

Informe No. 801-002-2026
Tegucigalpa, Julio 2026



SECRETARÍA DE FINANZAS



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.

Cuadro No. 01
Programa de Inversión Pública, al II 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	3,878,598,337
Inversión Productiva	1,952,100,460
Formación Bruta de Capital	1,926,497,877
Ejecutado II Trimestre	51,284,130
Inversión Productiva	42,131,750
Formación Bruta de Capital	9,152,380
% Ejecución (Ejecutado II Trim-2026/Vigente)	1.3%
Ejecutado Anual	292,403,925
Inversión Productiva	278,274,100
Formación Bruta de Capital	14,129,825
% Ejecución (Ejecutado Anual/Vigente)	7.5%
Compromiso Aprobado	382,232,411
Inversión Productiva	356,103,750
Formación Bruta de Capital	26,128,662
% Compromiso (Compromiso II Trim-2026/Vigente)	9.9%

Nota: SIAFI, 30/06/2026

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.

Al cierre del segundo 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



SECRETARÍA DE FINANZAS



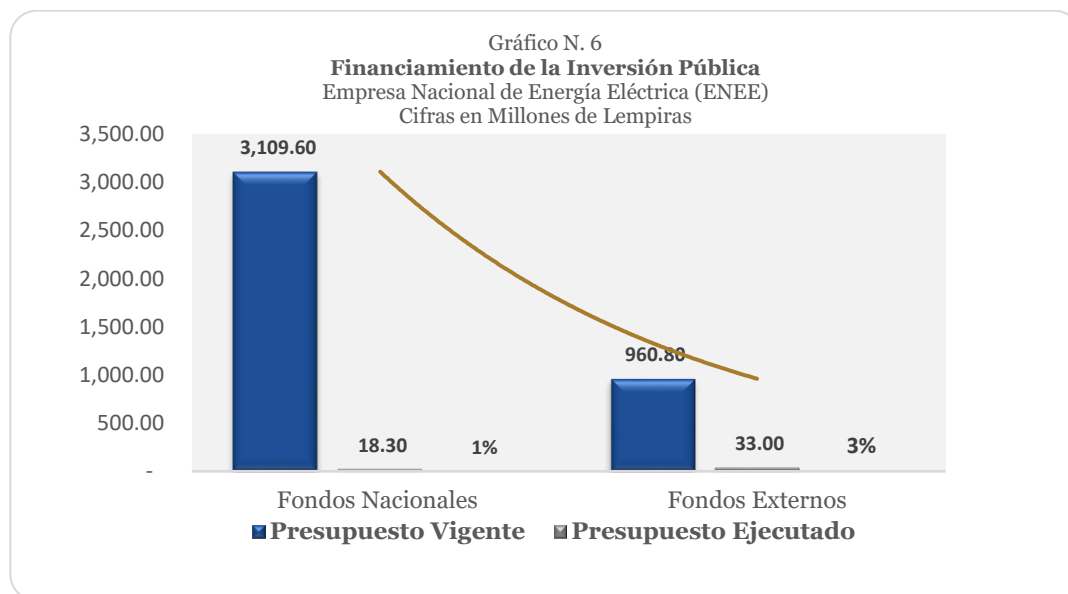
operativa del sistema. Estas acciones contribuyen a asegurar la continuidad del servicio eléctrico, facilitar la incorporación de energías renovables variables y fortalecer la capacidad de respuesta ante riesgos operativos y climáticos.

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, se continuaron las acciones relacionadas con proyectos de almacenamiento de energía e infraestructura multipropósito, que aportan a la seguridad energética y al desarrollo sostenible del país.

B. FINANCIAMIENTO DE LA INVERSIÓN PÚBLICA



Respecto al financiamiento de la Inversión Pública de la Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE), al **II trimestre de 2026** el presupuesto vigente se financia principalmente con **Fondos Nacionales**, que representan aproximadamente el **76.4 %** del total y comprenden recursos del Tesoro Nacional y recursos propios destinados al desarrollo de proyectos estratégicos del sector eléctrico y al fortalecimiento institucional.



SECRETARÍA DE FINANZAS



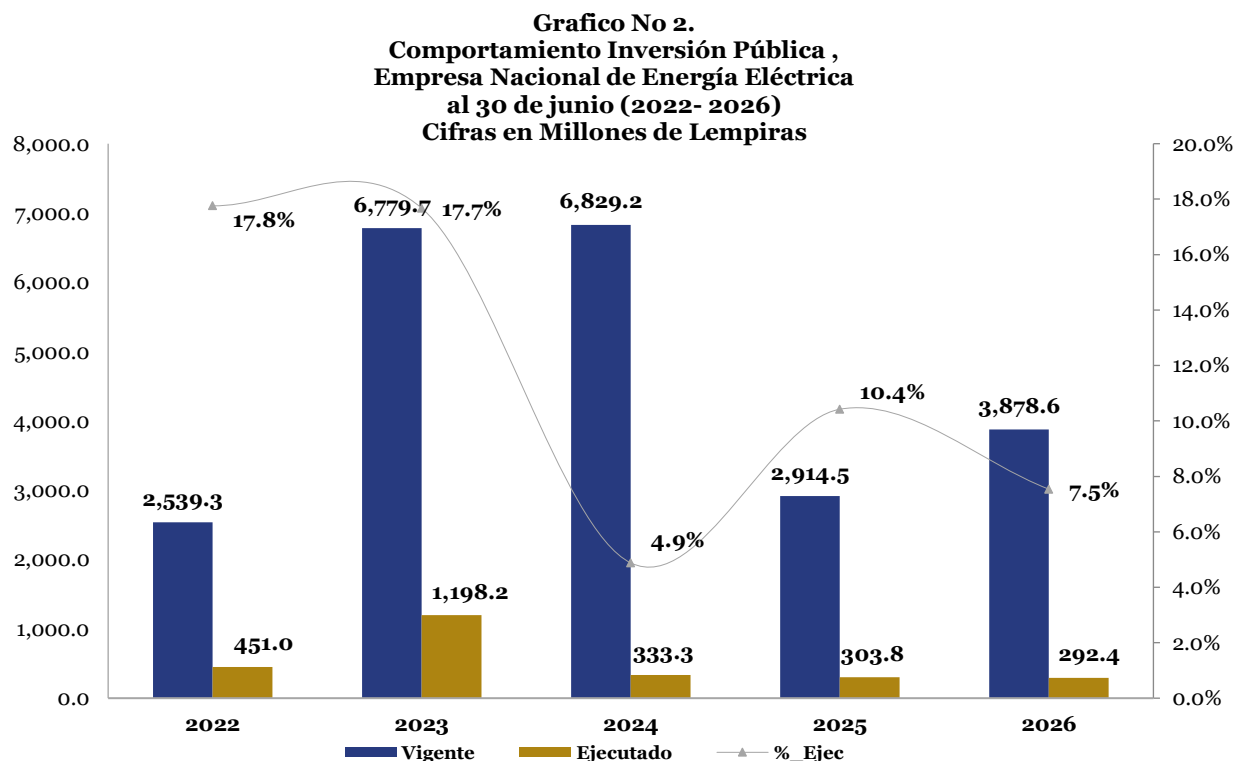
Por su parte, los **Fondos Externos** representan el **23.6 %** del presupuesto vigente y provienen principalmente de financiamiento otorgado por la Agencia de Cooperación Internacional del Japón (JICA), el Banco Interamericano de Desarrollo (BID) y el Banco Centroamericano de Integración Económica (BCIE), orientados a la ejecución de proyectos de transmisión y generación eléctrica de carácter estratégico.

C. COMPORTAMIENTO DE LA EJECUCIÓN AL II 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





SECRETARÍA DE FINANZAS



computación, de comunicación, de transporte, de electrificación (medidores, transformadores y postes); entre otros, los cuales son necesarios para el fortalecimiento y quehacer institucional.

El comportamiento comparativo de la ejecución presupuestaria al 30 de junio, presentado en el Gráfico No. 7, pone de manifiesto importantes diferencias en la capacidad de ejecución financiera durante el segundo trimestre de las gestiones analizadas. La gestión 2023 destaca como el periodo de mayor desempeño, con una ejecución significativamente superior al resto, evidenciando una adecuada gestión administrativa y una activación oportuna de los procesos presupuestarios.

Al cierre del II trimestre de 2026, la ENEE acumula una ejecución de **L292.4 millones**, equivalente al **7.5 % del presupuesto vigente**, reflejando un ritmo de ejecución superior al observado durante el primer trimestre, aunque condicionado por factores administrativos, contractuales y operativos que afectan el desarrollo de los proyectos estratégicos.

En términos generales, el análisis permite concluir que la ejecución presupuestaria del segundo trimestre continúa siendo altamente dependiente de la eficiencia en la planificación y gestión administrativa inicial, constituyéndose en un factor determinante para lograr una ejecución financiera más equilibrada y sostenida a lo largo del ejercicio fiscal.

D. PRINCIPALES PROYECTOS

La inversión productiva para el segundo 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.



SECRETARÍA DE FINANZAS



Los principales avances físicos del proyecto se presentan a continuación:

Institución/Proyecto	Metas Física	Unidad de Medida	Anual			II Trimestre 2026		
			Programación	Ejecución	% Ejecución	Programación	Ejecución	% Ejecución
0801 - Empresa Nacional de Energía Eléctrica								
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	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%
	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%	



SECRETARÍA DE FINANZAS



Al 30 de junio de 2026, el Proyecto continúa registrando avances significativos en los componentes de expansión de la infraestructura de transmisión, fortalecimiento institucional y gestión operativa del sistema eléctrico nacional. De los siete (7) contratos de obra suscritos bajo convenio de crédito BID-4598/BL-HO y BID 4599/SX HO, cinco (5) han finalizado las obras y se encuentran en etapa de cierre técnico-administrativo, mientras que dos (2) continúan en ejecución. Asimismo, de los dos contratos de supervisión de obras, uno concluyó en 2024 y el segundo finalizó su período de ejecución el 30 de junio de 2026, encontrándose actualmente en proceso de cierre.

En materia de infraestructura eléctrica, se reporta la ampliación de 8 subestaciones eléctricas que ya se encuentran en operación comercial (San Pedro Sula Sur, San Buenaventura, Miraflores, Bellavista, Siguatopeque, Toncontín, Choloma y Santa Marta), equivalente al 80 % de la meta programada de diez subestaciones. Asimismo, se han construido 3 nuevas subestaciones eléctricas (El Centro, Calpules y La Victoria), lo que representa el **75 %** de la meta total prevista.

Respecto a las líneas de transmisión, se registra la construcción de 47.79 kilómetros de línea de transmisión en 230 kV entre San Buenaventura y San Pedro Sula Sur, equivalente al **67 %** de la meta total de 71 kilómetros, la cual se encuentra en operación comercial desde marzo de 2025. Adicionalmente, se han construido 2 kilómetros de línea de transmisión en 138 kV correspondientes al tramo Bellavista–El Centro, representando el **33 %** de la meta prevista para este componente.

En cuanto al fortalecimiento de la red de transmisión, se reporta un avance acumulado de 168 MVar de compensación capacitiva instalados en siete subestaciones del sistema, equivalente al **84 %** de la meta establecida de 198 MVar. Asimismo, se ha completado la instalación y puesta en servicio del Sistema de Medición Comercial (SIMEC), alcanzando el **100 %** de la meta programada con el suministro de 306 medidores y la instalación de 298 equipos en terminales de la red de transmisión nacional.

En relación con las servidumbres para líneas de transmisión, se ha logrado la constitución de servidumbres de electroducto y de vía/tránsito sobre 26.72 kilómetros correspondientes a la Línea de Transmisión San Buenaventura–San Pedro Sula Sur, equivalente al 92.67 % de los predios directamente afectados. Asimismo, para la Línea de Transmisión San Pedro Sula Sur–El Progreso se cuenta con autorización para ejecutar obras en 10.55 kilómetros de la ruta propuesta, equivalentes al 45.5 % de la longitud total de la línea, continuando las gestiones para la obtención de autorizaciones y compensaciones requeridas para los tramos restantes



SECRETARÍA DE FINANZAS



A continuación, se presenta la ejecución financiera histórica al segundo 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	3,951,600,000.00	20/11/2019 – 20/02/2027
	BID 4599/SX-HO	5,000,000.00	131,720,000.00	
	Tesoro Nacional	21,000,000.00	553,224,000.00	
	Recursos Propios	9,148,474.00	241,007,399.06	
Total		185,148,474.00	4,877,549,547.00	
	Presupuesto Aprobado	Presupuesto Vigente	Ejecutado (Devengado)	% Ejecución
II Trimestre 2026	279,327,259	226,472,884	10,035,108.00	4%
Acumulado 2026	279,327,259	226,472,884	55,137,678.00	16.1 %
Acumulado Vida del Proyecto *	4,877,549,547	4,877,549,547	4,205,583,030	86%

*/ Presupuesto Aprobado = Costo Inicial del Proyecto

Presupuesto Vigente = Costo Actual del Proyecto

Al 30 de junio de 2026, el proyecto registra una ejecución financiera trimestral de L 10.0 millones, equivalente al 4 % del presupuesto vigente del período. De forma acumulada para el ejercicio fiscal 2026, el proyecto presenta un devengado de L 55.1 millones, alcanzando una ejecución del 16.1 % respecto al presupuesto vigente de L 226.5 millones. A nivel de vida del proyecto, la ejecución acumulada asciende a L 4,205.6 millones, equivalente al 86 % del costo total actualizado, evidenciando un alto grado de avance financiero en una operación orientada al fortalecimiento de la infraestructura de transmisión eléctrica nacional y próxima a su etapa de cierre.

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

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



SECRETARÍA DE FINANZAS



Los principales avances físicos al 30 de junio de 2026 son los siguientes:

Institución/Proyecto	Metas Física	Unidad de Medida	Anual			II Trimestre 2026		
			Programación	Ejecución	% Ejecución	Programación	Ejecución	% Ejecución
0801 - Empresa Nacional de Energía Eléctrica								
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 Río 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 Río 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	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 CHCARL adquiridos	lotes	8	2	25%	5	2	40%
	Gestión y administración del proyecto	informes	4	2	50%	1	1	100%

El proyecto registra avances relevantes 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 presenta un avance general del **62 %**, destacando un progreso del 83 % en ingeniería de detalle, 89 % en suministro de equipos y 40 % en las actividades de instalación de las unidades de generación, iniciadas en noviembre de 2025.

Por su parte, en la Central Hidroeléctrica Río Lindo, el Contrato No. 77/2022 registra un avance general del 68 %, con un 95 % de avance en ingeniería de detalle, 100 % en suministro de equipos, 36 % en instalación y 13 % en actividades de comisionamiento y pre comisionamiento.



SECRETARÍA DE FINANZAS



Asimismo, continúan las acciones vinculadas a las obras civiles y complementarias del complejo hidroeléctrico. El proyecto de instalación de sistemas de limpia rejillas (Contrato No. 023/2025) registra un avance acumulado del **41.6 %**, mientras que se avanzó en los procesos de adquisición de bienes para el mantenimiento y operación del complejo, adjudicándose tres de los cinco lotes contemplados en la Licitación Pública Internacional HO-P6-ENEE-04-LPI-B.

Adicionalmente, se desarrollan actividades permanentes de supervisión, acompañamiento técnico y fortalecimiento operativo del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral–Río Lindo mediante la adquisición de herramientas, equipos especializados, materiales eléctricos y obras complementarias de rehabilitación.

A continuación, se presenta la ejecución financiera histórica al segundo 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	632,000,300.00	28/05/2015 – 22/08/2028
	JICA HO-P6	135,364,000.00	3,719,740,408.40	
	ATN/OC-14905-HO	450,000.00	12,365,145.00	
	ATN/OC-17247-HO	450,000.00	12,365,145.00	
	Fondos Propios	8,816,000.00	242,066,079.60	
Total del Proyecto		168,080,000.00	4,618,537,078.00	
Período	Presupuesto Aprobado	Presupuesto Vigente	Ejecutado (Devengado)	% Ejecución
II Trimestre 2026	651,948,477	651,948,477	7,663,411	1%
Acumulado 2026	651,948,477	651,948,477	126,336,890	19%
Acumulado Vida del Proyecto*	4,618,537,078	4,618,537,078	1,695,009,794.00	37%

* / Presupuesto Aprobado = Costo Inicial del Proyecto

Presupuesto Vigente = Costo Actual del Proyecto

Al 30 de junio de 2026, el proyecto registra una ejecución financiera trimestral de L 7.7 millones, equivalente al **1 %** del presupuesto vigente. De forma acumulada en el ejercicio fiscal 2026, el proyecto presenta un devengado de L 126.3 millones, alcanzando una ejecución del **19 %** respecto al presupuesto vigente de L 651.9 millones. A nivel de vida del proyecto, la ejecución acumulada asciende a L 1,695.0 millones, equivalente al 37 % del costo total del proyecto, reflejando el carácter multianual de la operación y la ejecución progresiva de las actividades de rehabilitación, modernización y fortalecimiento de la capacidad de generación de las centrales hidroeléctricas Cañaveral y Río Lindo, orientadas a mejorar la confiabilidad y sostenibilidad del sistema eléctrico nacional.



SECRETARÍA DE FINANZAS



3. 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			II 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 admisión 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 geológicas	Estudios	1		0%	0	0	0%



SECRETARÍA DE FINANZAS



Institución/Proyecto	Metas Física	Unidad de Medida	Anual			II Trimestre 2026		
			Programación	Ejecución	% Ejecución	Programación	Ejecución	% Ejecución
	geotécnicas y estudios técnicos							
	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%
	Auditoría 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%
	Gestión técnica del proyecto	informes	1		0%	0	0	0%

Al 30 de junio de 2026, el proyecto registra avances significativos en los componentes relacionados con la modernización de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán, alcanzando un avance físico acumulado del **61 %** en el componente de modernización de la central, resultado principalmente de la elaboración de documentación técnica especializada, el desarrollo de procesos de adquisición



SECRETARÍA DE FINANZAS



y la ejecución de contratos para la modernización de equipos electromecánicos y sistemas de control.

Entre los principales avances destacan la ejecución 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 las turbinas, el suministro de repuestos para el rebobinado del estator de las unidades de generación y el proceso de adquisición de las grúas No. 05 y No. 07 de la casa de máquinas, adjudicado durante el período. Asimismo, avanzó el proceso de contratación del Sistema SCADA de la central, encontrándose al cierre del trimestre en etapa de obtención de la No Objeción del BID para su adjudicación.

En el componente orientado al incremento futuro de la capacidad de generación, se avanzó en la preparación y contratación de estudios de viabilidad, investigaciones geológicas, geotécnicas y diseños técnicos necesarios para la eventual instalación de una quinta unidad de generación. De igual forma, continuaron los procesos de contratación para la construcción de plantas de tratamiento de aguas y para el diseño de soluciones de mitigación de riesgos geológicos y estabilización de laderas en la zona de influencia de la central.

Adicionalmente, en el componente de fortalecimiento institucional y desarrollo de capacidades, continuó la ejecución de la estrategia de turismo con enfoque de participación comunitaria e inclusión, la implementación de actividades vinculadas a la gestión ambiental y adaptación al cambio climático, así como la contratación de personal técnico especializado para apoyar las áreas de geología, automatización, mantenimiento, monitoreo ambiental y gestión de recursos naturales. Asimismo, se inició la ejecución del programa de reforestación en áreas de la cuenca ribereña del embalse El Cajón, contribuyendo a la sostenibilidad ambiental del proyecto.

A continuación, se presenta la ejecución financiera histórica al segundo 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	18,827,000.00	503,025,434.10	
Total del Proyecto		36,827,000.00	1,012,132,609.70	
Período	Presupuesto Aprobado	Presupuesto Vigente	Ejecutado (Devengado)	% Ejecución
II Trimestre 2026	217,962,000	217,962,000	24,219,401	11%
Acumulado 2026	217,962,000	217,962,000	24,924,504	11%
Acumulado Vida del Proyecto*	1,012,132,610	1,012,132,610	175,637,334	17%

*/ Presupuesto Aprobado = Costo Inicial del Proyecto
Presupuesto Vigente = Costo Actual del Proyecto



SECRETARÍA DE FINANZAS



Al 30 de junio 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 24.2 millones, equivalente al **11 %** del presupuesto vigente.

De forma acumulada en el ejercicio fiscal 2026, el proyecto presenta un devengado de L 24.9 millones, alcanzando una ejecución del 11 % respecto al presupuesto vigente de L 217.9 millones.

A nivel de vida del proyecto, la ejecución acumulada asciende a L 175.6 millones, equivalente al **17 %** del costo total del proyecto, reflejando el avance progresivo de los procesos de adquisición, modernización de equipos estratégicos, fortalecimiento de capacidades operativas y desarrollo de estudios técnicos necesarios para incrementar la confiabilidad, eficiencia y flexibilidad operativa de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán.

E. PRINCIPALES ADQUISICIONES AL II TRIMESTRE 2026

Durante el II trimestre de 2026, la ejecución de los proyectos de inversión pública de la ENEE estuvo acompañada por la contratación de bienes, servicios especializados y consultorías orientadas al fortalecimiento técnico, ambiental, operativo y administrativo de los proyectos estratégicos del sector energético.

En el “**Proyecto Apoyo al Programa Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica**”, se suscribieron contratos para la formulación de estudios ambientales y seguimiento socioambiental, la contratación de especialistas técnicos en sistemas de transmisión, la adquisición de licencias de software especializado para diseño y construcción de líneas de transmisión, así como la adquisición de equipo informático, impresoras, escáneres y dispositivos de almacenamiento para fortalecer la capacidad de supervisión y gestión del proyecto.

En el **Proyecto Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral-Río Lindo**, se formalizaron contratos para el suministro e instalación de equipos de bombeo y red de tierras para la bocatoma de la Central Hidroeléctrica Cañaveral, la adquisición de equipos de medición, herramientas especializadas y caudalímetros para las centrales hidroeléctricas, así como servicios de conectividad y equipamiento tecnológico para la operación de la Unidad Coordinadora del Proyecto. Asimismo, continuaron los procesos de adquisición asociados a obras civiles, sistemas de limpia rejillas y equipamiento complementario requerido para la rehabilitación integral del complejo hidroeléctrico.

Por su parte, en el **Proyecto Renovación de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán para Facilitar la Integración de Energías Renovables**, se realizaron contrataciones orientadas al fortalecimiento técnico y ambiental del proyecto, incluyendo consultorías especializadas en geología, automatización y control, cambio climático, monitoreo y validación ambiental, así como la contratación para la ejecución del programa de reforestación en áreas de la cuenca ribereña del embalse El Cajón. Adicionalmente, avanzaron los procesos de adquisición de



SECRETARÍA DE FINANZAS



equipos estratégicos para la modernización de la central, tales como el sistema SCADA, grúas especializadas, sistemas de protección eléctrica, reguladores de velocidad y equipos electromecánicos asociados a la modernización de las unidades de generación.

En conjunto, las adquisiciones realizadas durante el período fortalecen la capacidad institucional y operativa de la ENEE, contribuyendo al cumplimiento de los objetivos de modernización, ampliación y fortalecimiento de la infraestructura energética nacional previstos en los proyectos de inversión pública en ejecución.

F. GESTIÓN DE LA INVERSIÓN

Para el segundo 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/Mayo 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 realizó Taller de Socialización para el proyecto “Desarrollo Bajo en Carbono, Climáticamente Resistente e Inclusivo en las Cuencas de El Cajón y el Lago de Yojoa en Honduras”.
- ✓ 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 (abril-diciembre).
- ✓ 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 II TRIMESTRE 2026

Problemática

1. Apoyo al Programa Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica

Durante el II trimestre de 2026 persistieron retrasos en la finalización de la Línea de Transmisión Miraflores–Laínez (Contrato No. 1/2022), derivados de interferencias con infraestructura de la UMAPS, oposición social en sectores de la colonia Humuya, modificaciones técnicas al trazado, restricciones de acceso y requerimientos de mitigación establecidos por la Alcaldía Municipal del Distrito Central, situación que obligó a gestionar una ampliación contractual hasta septiembre de



SECRETARÍA DE FINANZAS



2026. Asimismo, continúan las limitaciones para la ejecución de las obras asociadas al Contrato No. 125/2022, particularmente en la Subestación El Sitio y en la Línea de Transmisión San Pedro Sula Sur–El Progreso, debido a permisos pendientes, adquisición de terrenos, servidumbres y autorizaciones de propietarios de predios afectados por el alineamiento de la línea.

2. Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral - Río Lindo

- ✓ Durante el II trimestre de 2026 persistieron retrasos en el inicio de obras de campo para determinados componentes de la Central Hidroeléctrica Cañaveral, asociados a despejes tardíos y ajustes contractuales derivados de variaciones técnicas y cambiarias.
- ✓ En la Central Hidroeléctrica Río Lindo continuó el análisis de condiciones imprevistas identificadas durante el desmontaje del equipo generador, cuyos daños superaron lo inicialmente previsto.
- ✓ Se mantuvieron afectaciones al cronograma del reemplazo de grúas puente, relacionadas con demoras en exoneraciones fiscales y dificultades en trámites aduaneros.
- ✓ Durante el período se presentaron retrasos en la emisión de órdenes de inicio vinculadas a pagos de anticipos para sistemas auxiliares, como el sistema de limpia-rejillas.

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

- ✓ Durante el II trimestre de 2026 continuaron retrasos en la entrega de equipos asociados al Contrato 20/2025 (“Sistemas de Protección Eléctrica de Unidades Principales”), lo que impidió la recepción de los bienes durante el período.
- ✓ Persistieron demoras en la entrega de garantías de cumplimiento y de anticipo relacionadas con el Contrato 143/2025 (rebobinado del estator).
- ✓ Se mantuvieron retrasos en los procesos de adquisición del sistema SCADA y de las grúas 05 y 07, asociados a la alta complejidad técnica de los procesos, múltiples consultas y solicitudes de ampliación de plazo por parte de los oferentes.



SECRETARÍA DE FINANZAS



Acciones

Durante el II 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. Entre las principales acciones desarrolladas destacan:

- Seguimiento a los procesos de adquisición y contratación de bienes, obras y servicios estratégicos, incluyendo la evaluación de ofertas, emisión de dictámenes técnicos, gestión de No Objeciones ante los organismos financiadores y formalización de contratos asociados a los programas de transmisión y generación.
- Gestión y regularización de procesos fiduciarios y administrativos relacionados con la formalización de delegaciones de firma, solicitudes de desembolso y trámites ante organismos financiadores, con el propósito de restablecer la capacidad operativa de las unidades ejecutoras y agilizar la ejecución financiera de los proyectos
- Seguimiento a la gestión de recursos presupuestarios y financieros necesarios para garantizar la continuidad de las actividades programadas, incluyendo la identificación de necesidades de financiamiento, redistribución presupuestaria y priorización de inversiones críticas dentro de la cartera institucional.

H. CONCLUSIONES

- ✓ Al **30 de junio de 2026**, la Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE) registra una **ejecución financiera acumulada de L 292.4 millones**, equivalente al **7.5 % del presupuesto vigente** del Programa de Inversión Pública, evidenciando un nivel de ejecución inferior al esperado para el período evaluado.
- ✓ La **inversión productiva**, que concentra los principales proyectos estratégicos de transmisión y generación, alcanzó una ejecución acumulada aproximada del **14 %**, reflejando avances moderados en relación con las metas programadas para el ejercicio fiscal 2026.
- ✓ En términos físicos, los proyectos reportan avances en la ampliación y modernización de infraestructura de transmisión, rehabilitación de centrales hidroeléctricas y fortalecimiento de capacidades operativas; sin embargo, varios componentes continúan en fases de adquisición, instalación o implementación, por lo que los resultados físicos definitivos se prevén para los próximos trimestres.
- ✓ Los proyectos mantienen una ejecución consistente con su naturaleza multianual, observándose progreso en los indicadores físicos acumulados y en las actividades orientadas a fortalecer la confiabilidad, eficiencia operativa y sostenibilidad del sistema eléctrico nacional.
- ✓ Es necesario fortalecer el ritmo de ejecución durante el segundo semestre de 2026 para mejorar el desempeño financiero y asegurar el cumplimiento oportuno de las metas físicas programadas al cierre del ejercicio fiscal

En términos generales, la cartera de inversión pública de la ENEE mantiene una trayectoria de ejecución consistente con la naturaleza multianual de los proyectos, observándose avances que contribuyen al fortalecimiento de la infraestructura energética nacional y al cumplimiento de los objetivos de modernización, confiabilidad operativa e integración de energías renovables establecidos para el sector eléctrico.



SECRETARÍA DE FINANZAS



I. RECOMENDACIONES

1. Agilizar la obtención de permisos, servidumbres y autorizaciones mediante una coordinación temprana con municipalidades, instituciones competentes y propietarios de predios, a fin de reducir retrasos en la ejecución de obras.
2. Priorizar la ejecución de las actividades que conforman la ruta crítica de los proyectos, especialmente aquellas relacionadas con adquisiciones estratégicas, contratación de obras y puesta en operación de infraestructura clave.
3. Fortalecer el seguimiento técnico y contractual para reducir atrasos en cronogramas, cierre de contratos y resolución de contingencias identificadas durante la ejecución de las obras.
4. Asegurar la disponibilidad oportuna de recursos financieros y presupuestarios, gestionando las reasignaciones y financiamiento complementario necesarios para cubrir déficits identificados en proyectos prioritarios.
5. Mejorar la gestión de adquisiciones especializadas, promoviendo una planificación anticipada y mecanismos que permitan mitigar los efectos de variaciones de precios y retrasos en los mercados internacionales
6. Fortalecer la gestión de riesgos de los proyectos, mediante el monitoreo permanente de factores técnicos, sociales, ambientales y contractuales que puedan afectar el cumplimiento de las metas programadas.
7. Mantener la coordinación con los organismos financiadores para agilizar los procesos fiduciarios, solicitudes de no objeción y desembolsos requeridos para la continuidad de las operaciones



**SECRETARÍA
DE FINANZAS**



ANEXOS



SECRETARÍA DE FINANZAS



ANEXO No.1
Secretaría de Finanzas
Subsecretaría de Crédito e Inversión Pública - Dirección General de Inversiones Públicas
PLAN DE INVERSIÓN PÚBLICA, EJECUCIÓN FINANCIERA AL II TRIMESTRE, 2026
Cifras en Lempiras

No. Proy.	Institución / Programa o Proyecto	Convenio	Presupuesto Aprobado			Presupuesto Vigente			Ejecutado II Trimestre				Ejecutado Anual (Devengado)				Compromiso Aprobado			
			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.)
81	1. Inversión Productiva		1,283,792,222	1,283,792,222	1,283,792,222	1,283,792,222	1,283,792,222	1,283,792,222	1,283,792,222	1,283,792,222	1,283,792,222	2.2%	1,283,792,222	1,283,792,222	1,283,792,222	14.3%	1,283,792,222	1,283,792,222	1,283,792,222	18.2%
9	0801 - Empresa Nacional de Energía Eléctrica		1,283,792,222	860,159,371	2,143,951,593	1,270,591,222	681,509,238	1,952,100,460	9,097,433	33,034,318	42,131,750	2.2%	84,020,331	194,253,769	278,274,100	14.3%	96,031,284	260,072,466	356,103,750	18.2%
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 Energía Eléctrica		13,201,000	127,838,453	141,039,453	-	-	-	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%
2	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	220,191	9,814,917	10,035,108	3.6%	261,003	54,876,675	55,137,678	19.7%	10,099,778	113,201,968	123,301,746	44.1%
	Total APoyo AL PROGRAMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA		52,854,375	226,472,884	279,327,259	52,854,375	226,472,884	279,327,259	220,191	9,814,917	10,035,108	3.6%	261,003	54,876,675	55,137,678	19.7%	10,099,778	113,201,968	123,301,746	44.1%
3	CONSTRUCCIÓN DE LA PRESA MULTIPROPOSITO EL TABLÓN, ETAPA I	BCEI-2342	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%
	Total CONSTRUCCIÓN DE LA PRESA MULTIPROPOSITO EL TABLÓN, ETAPA I		-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%
4	Construcción de un Sistema de Almacenamiento de Energía con Batería Conectado a la Red (BESS) de una Capacidad de 72MWh/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	-	-	-	0.0%	71,875,028	-	71,875,028	10.6%	71,875,028	-	71,875,028	10.6%
	Total Construcción de un Sistema de Almacenamiento de Energía con Batería Conectado a la Red (BESS) de una Capacidad de 72MWh/300MWh y sus Trabajos Asociados, en la Subestación Amarateca en el Distrito Centr		680,420,000	-	680,420,000	680,420,000	-	680,420,000	-	-	-	0.0%	71,875,028	-	71,875,028	10.6%	71,875,028	-	71,875,028	10.6%
5	Desarrollo Bajos en Carbono, Climáticamente Resistente e Inclusivo en las Cuenas de El Cajón y el Lago de Yojoa en Honduras		-	50,811,680	50,811,680	-	-	-	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%
	Total Desarrollo Bajos en Carbono, Climáticamente Resistente e Inclusivo en las Cuenas de El Cajón y el Lago de Yojoa en Honduras		-	50,811,680	50,811,680	-	-	-	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%
6	MEJORA DEL SISTEMA ELÉCTRICO EN LA REGIÓN CENTRO SUR (OLANCHO, EL PARAISO Y RCO MORAZÁN)-SECCIONAMIENTO LT 1612/1613-ZAMORANO B-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 CENTRO SUR (OLANCHO, EL PARAISO Y RCO MORAZÁN)-SECCIONAMIENTO LT 1612/1613-ZAMORANO B-DANLI II-TERRERO BLANCO EN 230KV, CONSTRUCCION DE SE Y EXPANSION DE LT		66,777,337	-	66,777,337	66,777,337	-	66,777,337	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%
7	MEJORA DEL SISTEMA ELÉCTRICO EN LOS DEPARTAMENTOS DE YORO Y COLÓN, CONSTRUCCION DE LINEA DE TRANSMISION NEGRO-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 DEPARTAMENTOS DE YORO Y COLÓN, CONSTRUCCION DE LINEA DE TRANSMISION NEGRO-YORO DOS-ARENALES-COYOLES CENTRAL DOS-REGULETO Y CONSTRUCCION DE SE Y OBRAS CONEXAS		55,665,387	-	55,665,387	55,665,387	-	55,665,387	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%
8	PROYECTO DE REHABILITACION Y REPOTENCIACION DEL COMPLEJO HIDROELÉCTRICO CAÑAVIEAL-BO LEN'DO	JICA HO-P6	319,504,123	332,444,354	651,948,477	319,504,123	332,444,354	651,948,477	7,663,411	-	7,663,411	1.2%	10,190,210	116,146,680	126,336,890	19.4%	10,752,421	116,146,680	126,899,101	19.5%
	Total PROYECTO DE REHABILITACION Y REPOTENCIACION DEL COMPLEJO HIDROELÉCTRICO CAÑAVIEAL-BO LEN'DO		319,504,123	332,444,354	651,948,477	319,504,123	332,444,354	651,948,477	7,663,411	-	7,663,411	1.2%	10,190,210	116,146,680	126,336,890	19.4%	10,752,421	116,146,680	126,899,101	19.5%
9	RENOVACION DE LA CENTRAL HIDROELECTRICA FRANCISCO MORAZAN PARA FACILITAR EL	BID 5132/BL-HO	-	12,872,000	12,872,000	-	-	12,872,000	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%
	Total RENOVACION DE LA CENTRAL HIDROELECTRICA FRANCISCO MORAZAN PARA FACILITAR EL		-	12,872,000	12,872,000	-	-	12,872,000	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%
		BID 5133/TC-HO	95,370,000	109,720,000	205,090,000	95,370,000	109,720,000	205,090,000	1,213,830	23,219,401	24,433,231	11.9%	1,694,090	23,230,414	24,924,504	12.2%	3,304,057	30,723,818	34,027,875	16.6%
	Total RENOVACION DE LA CENTRAL HIDROELECTRICA FRANCISCO MORAZAN PARA FACILITAR EL		95,370,000	109,720,000	205,090,000	95,370,000	109,720,000	205,090,000	1,213,830	23,219,401	24,433,231	11.9%	1,694,090	23,230,414	24,924,504	12.2%	3,304,057	30,723,818	34,027,875	16.6%

Nota: SIAFI, 30/06/2026



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 II TRIMESTRE, 2026

Institución/Proyecto	Metas Física	Unidad de Medida	Anual			II 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 admisión 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%



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 II TRIMESTRE, 2026

Institución/Proyecto	Metas Física	Unidad de Medida	Anual			II Trimestre 2026		
			Programación	Ejecución	% Ejecución	Programación	Ejecución	% Ejecución
	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%
	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%



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 II TRIMESTRE, 2026

Institución/Proyecto	Metas Física	Unidad de Medida	Anual			II Trimestre 2026		
			Programación	Ejecución	% Ejecución	Programación	Ejecución	% Ejecución
	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%
	Gestión 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%



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 II TRIMESTRE, 2026

Institución/Proyecto	Metas Física	Unidad de Medida	Anual			II Trimestre 2026		
			Programación	Ejecución	% Ejecución	Programación	Ejecución	% Ejecución
	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%
	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%



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 II TRIMESTRE, 2026

Institución/Proyecto	Metas Física	Unidad de Medida	Anual			II Trimestre 2026		
			Programación	Ejecución	% Ejecución	Programación	Ejecución	% Ejecución
	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 Río 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 Río Lindo	Sistema	2	0	0%	0	0	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 II TRIMESTRE, 2026

Institución/Proyecto	Metas Física	Unidad de Medida	Anual			II 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%
	Auditoría 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 CHCARL adquiridos	lotes	8	2	25%	5	2	40%
	Gestión y administración del proyecto	informes	4	2	50%	1	1	100%

Fuente: Unidad Ejecutora