

Informe de Avance Físico y Financiero

PLAN DE INVERSIÓN PÚBLICA AL III TRIMESTRE 2024

Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE)

Tegucigalpa, Honduras

Octubre, 2024

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 2024
Cifras en Lempiras

Descripción	Monto
Presupuesto Aprobado	7,546,312,665
Inversión Productiva	5,767,454,423
Inversión Social	700,000
Formación Bruta de Capital	1,778,158,242
Presupuesto Vigente	7,098,992,376
Inversión Productiva	3,599,418,222
Formación Bruta de Capital	3,499,574,154
Ejecutado III Trimestre	272,399,413
Inversión Productiva	103,946,841
Formación Bruta de Capital	168,452,573
% Ejecución (Devengado III Trim-2024/Vigente)	3.8%
Ejecutado Anual	597,948,474
Inversión Productiva	377,765,254
Formación Bruta de Capital	220,183,220
% Ejecución (Devengado anual/Vigente)	8.4%
Comprometido (Devengado + Compromiso)	853,364,514
Inversión Productiva	519,141,153
Formación Bruta de Capital	334,223,361
% Ejecución Comprometido (Comprometido/Vigente)	12.0%

Nota: SIAFI, 30/09/2024

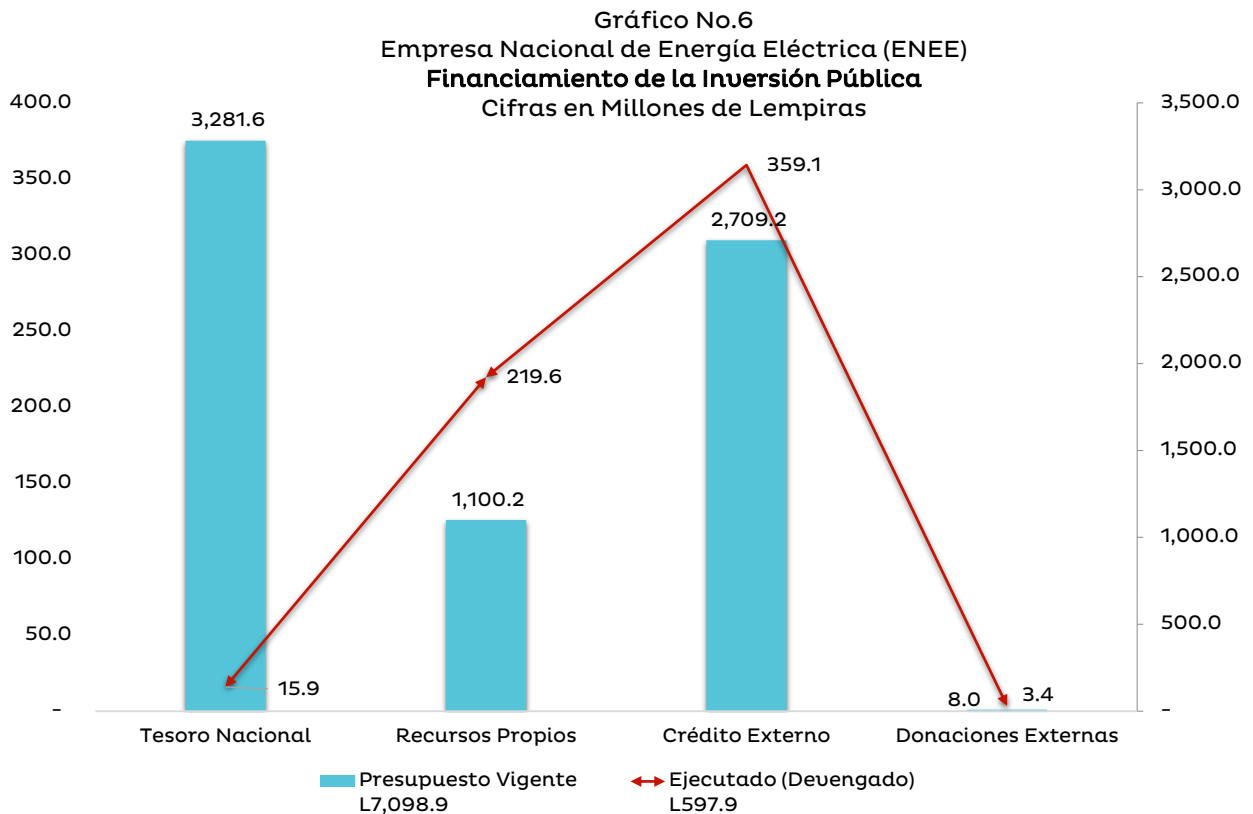
El “Plan de Gobierno Bicentenario para la Refundación de la Patria y Construcción del Estado Socialista y Democrático (2022-2026)”, considera reducir las pérdidas de energía eléctrica, impulsar la separación técnica, administrativa y financiera; recuperar financieramente la estatal, desarrollar la inversión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

Al finalizar el tercer trimestre de 2024, la institución contó con un presupuesto vigente para la inversión pública de L7,098.9 millones, desglosados en L3,599.4 millones para inversión productiva y L3,499.5 millones en formación bruta de capital; la ejecución presupuestaria del trimestre asciende a L272.4 millones (3.8%) y acumulada a L597.9 millones que representan el 8.4% con relación al presupuesto vigente, tal como se detalla en el Cuadro No. 9.



La ejecución de la inversión productiva se llevó a cabo a través de tres (3) proyectos; el Programa Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica, Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaueral-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



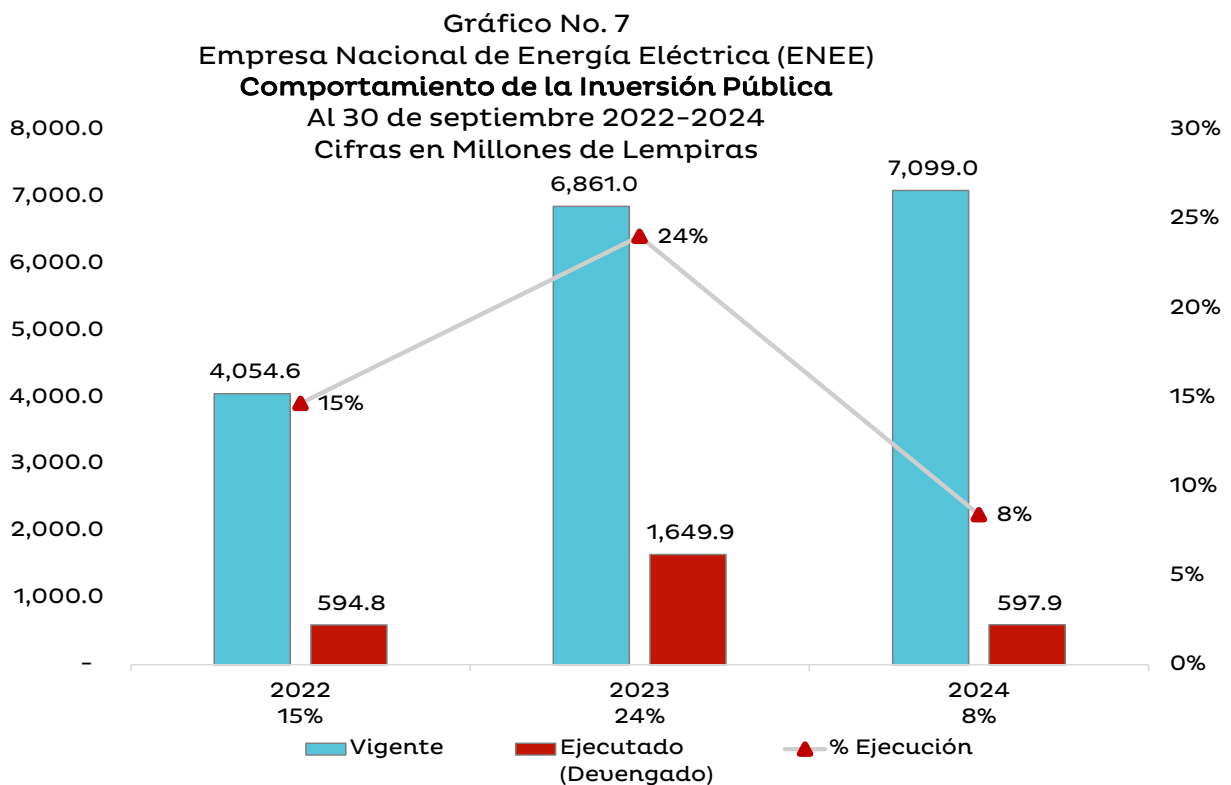
Respecto al financiamiento de la Inversión Pública, el 46.2% del presupuesto vigente corresponde a recursos provenientes del Tesoro Nacional destinados en mayor parte a la ejecución de nuevos proyectos y la contraparte nacional de proyectos de arrastre; el 38.2% a Crédito Externo financiados por la Agencia Internacional de Japón (JICA) y el Banco Interamericano de Desarrollo (BID); el 15.5% a Recursos Propios generados por la empresa; mientras que el restante 0.1% a recursos de Donaciones Externas procedentes del Convenio China Taiwán (República China Nacionalista).

Al finalizar el tercer trimestre de 2024, la ejecución de la inversión total recae en los fondos de préstamo 60.0%, seguido de los recursos propios con 36.7%; los fondos nacionales 2.7% y finalmente las donaciones externas 0.6%; lo anterior, incluye la ejecución de los proyectos de inversión y la formación bruta de capital.

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

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

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



El Gráfico No.7 muestra la ejecución porcentual comparativa de los últimos 3 años al 30 de septiembre, la ejecución para el año 2022 se vio mermada producto de la transición del Gobierno de la República, incrementándose para el año 2023 donde se alcanzó una ejecución del 24.0% respecto a su presupuesto vigente; el año 2024 denota una caída en la ejecución la cual está asociada con los atrasos administrativos en los procesos de adquisición y contratación de bienes, servicios y obras.

d. Principales Proyectos

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

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

Apoyo al Programa Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica

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

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

Principales Metas Físicas, III Trimestre-2024

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

Fuente: Unidad Ejecutora al 30/09/2024

- La totalidad de las obras para la expansión de la infraestructura de transmisión priorizadas bajo el proyecto están contratadas y en ejecución, para lo cual se suscribieron un total de 7 contratos de obras y 2 contratos de consultoría para la supervisión y gestión de los proyectos de obras.
- En la ampliación de Subestaciones Eléctricas (SE), de forma acumulada se reportan concluidas las obras civiles y las obras electromecánicas de 3 SE (meta de 10 SE), las SE San Pedro Sula Sur (SPSS), SE San Buenaventura (SBV) y la SE Miraflores. En el caso de la SE-SPSS y la SE-SBV, faltan las pruebas finales y puesta en operación comercial, las cuales se podrán realizar cuando se culminen las obras de la Línea de Transmisión entre ambas SE (LT SPSS-SBV).



- Se reporta un avance de 13.31 kilómetros tendidos en nuevas estructuras en 230KV (avance del 19% de la meta total de 71Km); los avances en referencia corresponden a la LT SPSS-SBV (un 28% respecto del total de 48Km previstos). Al 30 de septiembre se concluyó un circuito completo desde la SE- SBV hasta la SE -SPSS, incluyendo todo el aislamiento de las estructuras, el herraje, las cimentaciones, conforme al contrato (proceso la elaboración del acta provisional de recepción de las obras).
- De forma acumulada se ha logrado la Constitución de Servidumbres de electroducto y de vía/tránsito a favor de la ENEE de un total de 25.20 Km de la ruta por donde se desplaza la Línea de Transmisión San Buenaventura - San Pedro Sula Sur (vinculado al contrato No. 039/2021) que corresponde al 87.4% del total de Kilómetros de LT con predios afectados directamente por el paso de la LT. Con relación a los Km de LT restantes, la ENEE ha logrado autorización de los propietarios con lo cual fue posible avanzar en las obras de construcción y en este sentido se continúa en proceso la constitución de las servidumbres.
- La supervisión de los 7 contratos de obras vigentes que totalizan una inversión de US\$145.5MM; se realiza de forma tercerizada a través de 2 firmas supervisoras bajo los Contratos No. 55/2021 y 29/2022 y de manera directa por la ENEE, la cual incluye aspectos ambientales.
- Se logró el 100% del Indicador “Sistema de Medición Comercial (SIMEC), Red de Transmisión Nacional en Servicio”, realizándose en dos fases, la primera concluyó en 2022 y la segunda en 2023 con el suministro y prueba de 134 medidores (129 instalados en los terminales destinados). De forma acumulada, se han suministrado 306 medidores (298 instalados).
- Se han realizado inversiones para el fortalecimiento de la capacidad técnica de ENEE-Transmisión a través de la adquisición de seis (6) vehículos para la supervisión técnica de los proyectos y de licencias de software para el diseño y construcción de Línea de Transmisión.
- En el mes de septiembre de 2024, la Gerencia de Transmisión ENEE recibió los bienes de los Contratos No.62/2024, No.63/2024 y No.64/2024 correspondientes al suministro de equipo especializado como ser Analizadores y Medidores de Parámetros Eléctricos; Cámaras Termográficas; Vehículo Aéreo No Tripulado (DRONE) con Sensores Termográficos, Video Fotográfico y Lidar; Recuperador y Procesador de Gas SF6; Removedor de Humedad y Grúa Telescópica de 30,000 Libras.
- Para asistir a la Dirección de Ingeniería de Transmisión (DIT-ENEE) para la supervisión de las obras de expansión del sistema de transmisión que se ejecutan bajo el Componente 1, se financian expertos técnicos en sistemas de transmisión.



- Se ha avanzado con la definición de alcances y presupuestos de consultorías especializadas para fortalecer la capacidad de transmisión de energía en Honduras, entre ellas: Consultoría para realizar el Diseño e Implementación del Plan Estratégico de la Empresa de Transmisión; Elaboración del Reglamento de Operación para las actividades de Transmisión de Energía Eléctrica en Honduras; Diseño del Sistema de Facturación Comercial de la Empresa de Transmisión; Elaboración del Control de Inventarios que incluye el Diseño de la Organización de Almacenes y Capacitación de la Gerencia de Transmisión y Software y Diseño del Plan Integral de Capacitación y Difusión de conocimientos para fortalecer la gestión de la gerencia de transmisión.
- Se han realizado diferentes consultorías en apoyo al fortalecimiento de la gestión financiera de la ENEE como ser: Valorización de Activos de la Red de Distribución y de la Red de Transmisión, Asesoría y Acompañamiento en la Adquisición de Pólizas de Seguros contra todo Riesgo, Ramo Automotor, Fidelidad y Casco Marítimo y Benchmarking para el Sector Energía.
- Se está a la espera de la entrega por parte del proveedor del equipo informático para el fortalecimiento de la Dirección de Medio Ambiente de la ENEE (Orden de Compra No. 004/2024), la cual está prevista para el mes de noviembre 2024.
- La contratación de la Consultoría para elaborar e implementar la Política Social y Ambiental de la ENEE (ENEE-206-SD-CF-) se encuentra en etapa de validación de TDR y la Capacitación y Entrenamiento en Temáticas Ambientales y de Riesgos de Personal de la DMA (ENEE-073-SCC-F-) en proceso de evaluación de expresiones de interés.
- Se avanzó en las acciones para la actualización del Plan de Acción de Género (PAG) obteniéndose la actualización del Diagnóstico sobre Desigualdad de Género dentro de la ENEE, el Plan para la Selección de Mentores de Género de la ENEE, la formulación del Plan de Capacitaciones de “Género y Nuevas Masculinidades” y la Evaluación de Medio Término de la Implementación del Plan de Acción de Género dentro de la ENEE; el cual está en proceso de implementación.
- La implementación del Plan de Capacitaciones de “Género y Nuevas Masculinidades” ha logrado de forma acumulada la capacitación de 129 funcionarios (87 hombres y 47 mujeres) de la ENEE en sus diferentes dependencias.
- En proceso la contratación de la consultoría para la Elaboración de la Política de Género de la ENEE (Política Corporativa de Género en ENEE Holding, incluida ENEE Transmisión).

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

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	3,736,725,000.0	20/11/2022 20/03/2025
	BID 4599/SX-HO	5,000,000.0	124,557,500.0	
	Tesoro Nacional	21,000,000.0	523,141,500.0	
	Recursos Propios	9,148,474.0	227,902,210.1	
	Total	185,148,474.0	4,612,326,210.1	
	Presupuesto Aprobado	Presupuesto Vigente	Ejecutado (Devengado)	
III Trimestre 2024	977,353,489.0	1,084,003,489.0	98,151,447.4	9.1%
Acumulado 2024	977,353,489.0	1,084,003,489.0	361,260,924.6	33.3%
Acumulado Vida del Proyecto **	4,612,326,210.1	4,612,326,210.1	2,924,495,666.8	63.4%

**/ Presupuesto Aprobado = Costo Inicial del Proyecto
Presupuesto Vigente = Costo Actual del Proyecto
Tipo de Cambio al 30/09/2024 (BCH): L24.9115 por US\$1.00

Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral - Río Lindo

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

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

Principales Metas Físicas, III Trimestre-2024

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

Fuente: Unidad Ejecutora al 30/09/2024



- Los trabajos para la Rehabilitación y Repotenciación de la Central Hidroeléctrica Cañaverall; Lote 1 “Equipo Generador de la Central Hidroeléctrica Cañaverall - Adquisición e Instalación de los equipos Principales y Auxiliares” según Contrato No.122/2021, iniciaron en julio de 2022 a finalizarse en diciembre 2025 (periodo de ejecución de 41 meses). Se progresa en las actividades de ingeniería de detalle (diseño) con un avance del 31% y de los suministros (fabricación de las unidades) del 37%.
- 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 (periodo de ejecución de 48 meses). Se avanza en los trabajos de ingeniería de detalle (diseño) con un avance del 30% y de los suministros (fabricación de las unidades) del 6%.
- Con relación a las Obras Civiles de las Centrales Hidroeléctricas de Cañaverall 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, con una vigencia del 13 de mayo 2024 al 13 de mayo 2024. Actualmente en etapa de fabricación de las grúas y en proceso las actividades de diseño y fabricación de estructuras metálicas de las vigas puente, además de la adquisición de suministros.
 - b) Con relación a la Instalaciones Civiles de las Centrales Hidroeléctricas de Cañaverall y Río Lindo, la ENEE realizó revisión técnica de los alcances de los trabajos a contratar y sus especificaciones técnicas conforme el proceso HO-P6-ENEE-02-LPI-O; en este sentido se tomó la decisión de lanzar un proceso del Lote III Instalaciones Civiles de las Centrales Hidroeléctricas de Cañaverall y Río Lindo (paquete II) - Segunda Vuelta, en el cual se consideró dividir el alcance en 5 lotes.
- Continúa en ejecución el Acompañamiento, Supervisión y Asesoría a la ENEE en las Etapas de Adquisición e Implementación del Proyecto bajo las Normas AOD del Japón realizado por firma consultora bajo Contrato No.075/2016.
- La ENEE continúa realizando supervisión de los contratos de obras y consultorías vigentes.

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



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	572,964,500.0	26/03/2015 24/07/2024
	JICA HO-P6	135,364,000.0	3,372,120,286.0	
	ATN/OC-14905-HO	450,000.0	11,210,175.0	
	ATN/JF-17247-HO	450,000.0	11,210,175.0	
	FONDOS PROPIOS	8,816,000.0	219,619,784.0	
	Total	168,080,000.0	4,187,124,920.0	
	Presupuesto Aprobado	Presupuesto Vigente	Ejecutado (Devengado)	
III Trimestre 2024	954,185,541.0	946,535,541.0	5,328,845.7	0.6%
Acumulado 2024	954,185,541.0	946,535,541.0	15,650,683.8	1.7%
Acumulado Vida del Proyecto **	4,187,124,920.0	4,187,124,920.0	1,254,513,281.2	30.0%

**/ Presupuesto Aprobado = Costo Inicial del Proyecto

Presupuesto Vigente = Costo Actual del Proyecto

Tipo de Cambio al 30/09/2024 (BCH): L24.9115 por US\$1.00

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

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.

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

Principales Metas Físicas, III Trimestre-2024

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

Fuente: Unidad Ejecutora al 30/09/2024



- En proceso de evaluación de ofertas los sistemas de protección eléctrica de unidades principales para la modernización de la Central Hidroeléctrica; la adquisición e instalación de sistema de servidor redundante con software de sistema operativo y bases de datos para administración y control del mantenimiento de la CHFM; la actualización de software especializado para auscultación de la presa de la CHFM; los estudios de batimetría y topografía; la selección de calificaciones de consultor para el desarrollo de estrategia de turismo con enfoque de participación comunitaria y género.
- En proceso de preparación de ofertas por parte de los oferentes los reguladores de velocidad y válvulas de admisión para cuatro turbinas francis de 75MW y dos turbinas francis de 1.7 MW, para su instalación y puesta en funcionamiento.
- Adjudicado el proceso de adquisición de Equipo de Pruebas Electromecánicas.
- En proceso de Contratación Directa los Servicios de Consultoría para la capacitación de uso y aplicación de modelos computacionales de optimización de sistemas eléctricos de potencia SDDP y NCP.
- En proceso de revisión de Especificaciones Técnicas del Equipo de comunicaciones (radios), equipo monitoreo (GPS y Dron) y vigilancia (Binoculares y cámaras).

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

Proyecto	Convenio	Costo Total		Fecha de Inicio - Fin
		US\$	L	
Proyecto de Renovación de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán para facilitar el acceso a Energías Renovables	BID 5132/BL-HO	1,600,000.0	39,858,400.0	01/06/2023 30/01/2029
	BID 5133/SX-HO	16,400,000.0	408,548,600.0	
	FONDOS PROPIOS	18,827,000.0	469,008,810.5	
	Total	36,827,000.0	917,415,810.5	
	Presupuesto Aprobado	Presupuesto Vigente	Ejecutado (Devengado)	
III Trimestre 2024	328,676,475.0	229,676,475.0	466,547.6	0.2%
Acumulado 2024	328,676,475.0	229,676,475.0	853,645.3	0.4%
Acumulado Vida del Proyecto **	917,415,810.5	917,415,810.5	5,750,661.3	0.6%

**/ Presupuesto Aprobado = Costo Inicial del Proyecto

Presupuesto Vigente = Costo Actual del Proyecto

Tipo de Cambio al 30/09/2024 (BCH): L24.9115 por US\$1.00

Proyectos Varios

Para el ejercicio fiscal 2024, se ejecutan 12 proyectos de inversión productiva financiados con fondos nacionales; de los cuales no se reporta avance físico ni financiero, debido a que su ejecución se ha programado a partir del cuarto trimestre de 2024.

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

d.1. Principales Adquisiciones, III Trimestre 2024

En cuanto a las principales adquisiciones y contrataciones de obras, bienes y servicios realizados en el tercer trimestre 2024, sobresalen;

- Las Órdenes de Compra OC-004/2024 y OC-005/2024 emitidas para la adquisición de equipo informático (computadoras de última generación, proyector y equipo de audio visualización) y la compra menor de papelería bajo el Convenio de Préstamo BID 4598/BL-HO que financia el Programa Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica.
- Para la ejecución del Proyecto Renovación de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán para Facilitar la Integración de Energías Renovable, se suscribió el Contrato 084/2024 “Consultoría para la Evaluación Estructural del Edificio de Turismo”, dictaminando la Factibilidad de su Restauración.
- En el tercer trimestre de 2024, no se suscribieron contratos financiados con fondos de JICA.

e. Gestión de la Inversión

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

- Seguimiento de la ejecución física y financiera de los proyectos con la UCP-BID-JICA-ENEE y UEPER.
- Reuniones técnicas con personal de ENEE y SEFIN, para análisis y seguimiento de las gestiones que obstaculizan la ejecución de los proyectos de inversión.
- Atención a solicitudes remitidas por la Dirección General de Control de Franquicias Aduaneras, para el trámite de exoneraciones y dispensas de los proyectos que son ejecutados por la ENEE.
- Actualización mensual de proyección de ejecución al cierre del 2024.
- La SEFIN solicitó No Objeción al BID (DGCP-FEMS-493/2024) para la ampliación del plazo del último desembolso por un periodo de 12 meses, hasta el 20 de noviembre de 2025 y el cierre financiero al 20 febrero 2026; del Programa Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica, obteniendo la No Objeción del Organismo Financiador en fecha 21 de agosto 2024 según Nota O-CID/CHO-1098/2024.
- Seguimiento a las regularizaciones de recursos ejecutados por la ENEE y que son transferidos por la Secretaría de Estado en el Despacho de Energía.

f. Problemática y Acciones Durante el III Trimestre-2024

Problemática

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

Acciones

- Gestiones y seguimiento ante las alcaldías para la obtención de los permisos de construcción municipal y de la UMA.

- Actividades de socialización con los interesados y la definición de los mecanismos de pago para las servidumbres.
- Reuniones periódicas con el consultor, la supervisión ENEE y la UCP-BID-JICA/ENEE para seguimiento a las solicitudes y subsanaciones de pago.
- Reuniones con las contratistas, en seguimiento a la presentación de pólizas según las condiciones ya establecidas.

V. CONCLUSIONES

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

VI. RECOMENDACIONES

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



Secretaría de
Finanzas
Gobierno de la República

ANEXOS



Secretaría de Finanzas
Gobierno de la República

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

No. Proy.	INSTITUCIÓN / PROYECTO	Convenio	Presupuesto Aprobado			Presupuesto Vigente			Ejecutado (Devengado III Trimestre)				Ejecutado (Devengado Anual)			Comprometido (Devengado + Compromiso)				
			Fondos Nacionales	Fondos Externos	Total	Fondos Nacionales	Fondos Externos	Total	Fondos Nacionales	Fondos Externos	Total	% Ejecución (Ejec./Vigite.)	Fondos Nacionales	Fondos Externos	Total	% Ejecución (Ejec./Vigite.)	Fondos Nacionales	Fondos Externos	Total	% Ejecución (Comp./Vig.)
	801-Empresa Nacional de Energía Eléctrica		3,058,303,305.00	2,709,151,118.00	5,767,454,423.00	2,120,643,225.00	1,478,774,997.00	3,599,418,222.00	10,560,372.01	93,386,468.63	103,946,840.64	2.9%	18,707,730.47	359,057,523.25	377,765,253.72	10.5%	21,915,712.59	497,225,439.97	519,141,152.56	14.4%
1	ADQUISICIÓN E INSTALACIÓN DE LA TURBINA HIDROELÉCTRICA DE 150 MW PARA EL APROVECHAMIENTO DEL CAUDAL ECOLÓGICO EN LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA PATUCA R. MUNICIPIO DE PATUCA, DEPARTAMENTO DE OLANCHO	BCH-25127-1	52,000,000.00	-	52,000,000.00	52,000,000.00	-	52,000,000.00	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%
2	APOYO AL PROGRAMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA	BCH-23548-1	481,417,363.00	-	481,417,363.00	481,417,363.00	-	481,417,363.00	2,474,640.00	-	2,474,640.00	0.5%	2,474,640.00	-	2,474,640.00	0.5%	2,474,640.00	-	2,474,640.00	0.5%
		BD-4598/BL-HO	18,150,000.00	477,786,126.00	495,936,126.00	39,800,000.00	562,786,126.00	602,586,126.00	2,756,886.35	92,919,821.03	95,676,807.38	15.9%	8,119,823.10	350,686,461.47	358,786,284.57	59.5%	8,335,845.10	467,942,246.28	476,278,091.38	79.0%
3	CONSTRUCCIÓN DE LA LÍNEA DE TRANSMISIÓN TALANGA-JUTICALPA EN 230 KILOVOLTIOS (KV) Y OBRAS CONEXAS EN LOS DEPARTAMENTOS DE FRANCISCO MORAZÁN Y OLANCHO (INCLUYE ESTUDIOS Y DISEÑOS)	BCH-25207-1	414,367,717.00	-	414,367,717.00	414,367,717.00	-	414,367,717.00	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%
4	CONSTRUCCIÓN DE LÍNEA DE TRANSMISIÓN DE 69KV TELICA-SAN FRANCISCO DE LA PAZ Y OBRAS CONEXAS	BCH-25183-1	125,000,000.00	-	125,000,000.00	125,000,000.00	-	125,000,000.00	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%
5	CONSTRUCCIÓN GRANJA SOLAR FOTOVOLTAICA (50 MW) EN LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA PATUCA II - EN EL DEPARTAMENTO DE OLANCHO (INCLUYE DISEÑOS)	BCH-25252-1	452,500,000.00	-	452,500,000.00	452,500,000.00	-	452,500,000.00	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%
6	ESTUDIO DE FACTIBILIDAD Y DISEÑO BÁSICO PARA EL DESARROLLO DE LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA AGATAYO	BCH-25136-1	68,760,000.00	-	68,760,000.00	68,760,000.00	-	68,760,000.00	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%
7	ESTUDIO DE FACTIBILIDAD Y DISEÑO BÁSICO PARA EL DESARROLLO DE LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA LOS LLANITOS	BCH-25145-1	75,000,000.00	-	75,000,000.00	75,000,000.00	-	75,000,000.00	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%
8	ESTUDIO DE FACTIBILIDAD Y DISEÑO BÁSICO PARA EL DESARROLLO DE LA CONSTRUCCIÓN DE LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA PATUCA II (LA VALENCIA)	BCH-25181-1	37,245,000.00	-	37,245,000.00	37,245,000.00	-	37,245,000.00	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%
9	ESTUDIO DE FACTIBILIDAD Y DISEÑO BÁSICO PARA EL DESARROLLO DE LA CONSTRUCCIÓN DE LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA PATUCA II A (LA TABROSA)	BCH-25190-1	39,330,000.00	-	39,330,000.00	39,330,000.00	-	39,330,000.00	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%
10	ESTUDIO DE FACTIBILIDAD, ACTUALIZACIÓN TÉCNICA, FINANCIERO, SOCIAL, AMBIENTAL Y DISEÑO BÁSICO PARA LA CONSTRUCCIÓN DE LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA EL TABLÓN	BCH-25154-1	75,000,000.00	-	75,000,000.00	75,000,000.00	-	75,000,000.00	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%
11	PROYECTO DE REHABILITACIÓN Y REPOTENCIACIÓN DEL COMPLEJO HIDROELÉCTRICO CAÑAVERAL-RÍO LINDO	JICA HO-P8	126,571,445.00	827,614,096.00	954,185,541.00	118,921,445.00	827,614,096.00	946,535,541.00	5,328,845.66	-	5,328,845.66	0.6%	8,086,309.77	7,564,374.05	15,650,683.82	1.7%	11,078,269.89	27,978,965.77	39,057,235.66	4.1%
12	RENOVACION DE LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA FRANCISCO MORAZÁN PARA FACILITAR EL ACCESO A ENERGÍAS RENOVABLES	BID 5133/TC-HO	155,301,700.00	173,374,775.00	328,676,475.00	141,301,700.00	88,374,775.00	229,676,475.00	-	466,547.60	466,547.60	0.2%	26,957.60	826,687.73	853,645.33	0.4%	26,957.60	1,304,227.92	1,331,185.52	0.6%
13	MEJORA DEL SISTEMA ELÉCTRICO EN LA REGIÓN CENTRO SUR (OLANCHO, EL PARAISO Y FRANCISCO MORAZÁN); SECCIONAMIENTO DE LÍNEA DE TRANSMISIÓN LEZULES - ZAMORANO II - DANLI II - TERRERO BLANCO EN 230 KV, CONSTRUCCIÓN DE SUBESTACIONES Y EXPANSIÓN DE LÍNEAS DE TRANSMISIÓN	FN-ENEE-25635	374,464,650.00	-	374,464,650.00	-	-	-	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%
14	MEJORA DEL SISTEMA ELÉCTRICO EN LOS DEPARTAMENTOS DE YORO Y COLÓN; CONSTRUCCIÓN DE LÍNEA DE TRANSMISIÓN NEGRITO (NEG) YORO DOS (YRD) ARENALES (ARE)-COYULES CENTRAL DOS (CCD)-REGULETO (RGU) Y CONSTRUCCIÓN DE SUBESTACIONES Y OBRAS CONEXAS	FN-ENEE-25644	563,195,430.00	-	563,195,430.00	-	-	-	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%
15	PROYECTOS DE DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN VARIOS SITIOS DEL PAÍS (PARA NUEVAS INICIATIVAS EN DISTRIBUCIÓN, TRANSMISIÓN Y GENERACIÓN)		-	1,230,376,121.00	1,230,376,121.00	-	-	-	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%	-	-	-	0.0%

Fuente: SIAFI 30/09/2024



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

Institución	Proyecto	Resultado	Unidad de Medida	Anual			III Trimestre 2024		
				Programación	Ejecución	% Ejecución	Programación	Ejecución	% Ejecución
0801 - Empresa Nacional de Energía Eléctrica	018 - PROYECTO DE REHABILITACIÓN Y REPOTENCIACIÓN DEL COMPLEJO HIDROELÉCTRICO CAÑAUERAL-RÍO LINDO	Unidades del Equipo Generador de la Central Hidroeléctrica Cañaueral fabricadas	Unidad	1	0	0.0%	0	0	0.0%
		Suministro de equipos del Proyecto de Fortalecimiento del Complejo Cañaueral embarcados	Lote	1	0	0.0%	0	0	0.0%
		Unidades del Equipo Generador de la Central Hidroeléctrica Río Lindo fabricadas	Unidad	1	0	0.0%	0	0	0.0%
		Suministro de Gruas Puente de las Centrales Hidroeléctricas Cañaueral y Río Lindo realizado	Unidad	1	0	0.0%	0	0	0.0%
		Instalaciones civiles de las Centrales Hidroeléctricas Cañaueral y Río Lindo adjudicadas (Lote III-paquete 2)	Lote	4	0	0.0%	0	0	0.0%
		Acompañamiento, Supervisión y Asesoría a la ENEE en las Etapas de Adquisición e Implementación del Proyecto bajo la Norma AOD del Japón realizado	Informes	12	0	0.0%	3	0	0.0%
	019 - RENOVACION DE LA CENTRAL HIDROELECTRICA FRANCISCO MORAZÁN PARA FACILITAR EL ACCESO A ENERGIAS RENOVABLES	Diagnostico y Especificaciones Técnicas para la Modernización de las grúas de Pórtico de la Central	Informe	1	0	0.0%	0	0	0.0%
		Pruebas electromecánicas adquiridas	Lote	1	0	0.0%	0	0	0.0%
		Servidor Redundante y Equipo Informático adquirido	Lote	1	0	0.0%	0	0	0.0%
		Motores de Lancha y trocos adquiridos	Lote	1	0	0.0%	0	0	0.0%
		Vehículo tipo microbus adquirido	Unidad	1	0	0.0%	0	0	0.0%
		Capacitación de Uso y Aplicación de Modelos Computacionales de Optimización de Sistemas Eléctricos de Potencia SDDP Y NCP realizados	Capacitación	1	0	0.0%	0	0	0.0%
	020 -ESTUDIO DE FACTIBILIDAD, ACTUALIZACIÓN TÉCNICA, FINANCIERO, SOCIAL, AMBIENTAL Y DISEÑO BÁSICO PARA LA CONSTRUCCIÓN DE LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA EL TABLÓN	Intercambios de experiencias en gestión turística	Intercambio	3	0	0.0%	0	0	0.0%
		Estudio hidrológico y geológico del sitio propicio para el desarrollo de la CH El Tablón elaborado.	Estudio	1	0	0.0%	0	0	0.0%
		Estudio Hidromecánico y Análisis de Producción Energética de la Central Hidroeléctrica El Tablón elaborado.	Estudio	1	0	0.0%	0	0	0.0%
	021 - ESTUDIO DE FACTIBILIDAD Y DISEÑO BÁSICO PARA EL DESARROLLO DE LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA LOS LLANITOS	Estudio de Caracterización ambiental de la CH El Tablón elaborado.	Estudio	1	0	0.0%	0	0	0.0%
		Levantamiento topográfico LIDAR del embalse de la Presa Los llanitos realizado.	Estudio	1	0	0.0%	0	0	0.0%
		Estudio Hidrológico para la Presa los Llanitos Realizado .	Estudio	1	0	0.0%	0	0	0.0%
	022 - ESTUDIO DE FACTIBILIDAD Y DISEÑO BÁSICO PARA EL DESARROLLO DE LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA JICATUYO	Estudio Geológico y Geotécnico para la Presa los Llanitos realizado.	Estudio	1	0	0.0%	0	0	0.0%
		Levantamiento topográfico LIDAR para la presa Jicatuyo elaborado.	Estudio	1	0	0.0%	0	0	0.0%
		Estudio Hidrológico para la Presa JICATUYO Realizado.	Estudio	1	0	0.0%	0	0	0.0%
	023 - APOYO AL PROGRAMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA	Estudio Geológico y Geotécnico para la Presa JICATUYO realizado.	Estudio	1	0	0.0%	0	0	0.0%
		Subestaciones Ampliadas	Subestación	6	0	0.0%	0	0	0.0%
		Subestaciones Construidas	Subestación	1	0	0.0%	0	0	0.0%
		Línea de Transmisión 230kV construidas	Km	34.69	0	0.0%	0	0	0.0%
		Línea de Transmisión 138kV construidas	Km	6.00	0	0.0%	0	0	0.0%
		Consultoría para realizar Diseño e implementación del Plan Estratégico de la Empresa de Transmisión adjudicada	Informe	1	0	0.0%	0	0	0.0%
Equipo para el Fortalecimiento de la Supervisión ENEE y Mantenimiento del Sistema de Transmisión ENEE adquirido		Lote	3	0	0.0%	0	0	0.0%	
Auditoría externa a los estados financieros de la ENEE realizada		Informe	2	0	0.0%	0	0	0.0%	
Evaluación de la implementación del Plan de Acción de Genero en la ENEE		Informe	1	0	0.0%	0	0	0.0%	
Adquisición de equipo informático para el fortalecimiento de la Dirección de Medio Ambiente de la ENEE.		Lote	1	0	0.0%	0	0	0.0%	
Capacitaciones en temas técnicos, administrativos y gerenciales realizadas		Capacitaciones	1	0	0.0%	0	0	0.0%	



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, 2024

Institución	Proyecto	Resultado	Unidad de Medida	Anual			III Trimestre 2024		
				Programación	Ejecución	% Ejecución	Programación	Ejecución	% Ejecución
0801 - Empresa Nacional de Energía Eléctrica	023 - ESTUDIO DE FACTIBILIDAD, Y DISEÑO BÁSICO PARA EL DESARROLLO DE LA CONSTRUCCIÓN DE LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA PATUCA II (LA VALENCIA)	Estudio Hidrológico y Geotécnico para la Central Hidroeléctrica Valencia, realizado.	Estudio	1	0	0.0%	0	0	0.0%
		Estudio de Caracterización Ambiental y Social para la CH Valencia realizado.	Estudio	1	0	0.0%	0	0	0.0%
		Estudio Hidromecánico y Análisis de Producción Energética de la CH Valencia realizado.	Estudio	1	0	0.0%	0	0	0.0%
	024 - CONSTRUCCIÓN DE LA LÍNEA DE TRANSMISIÓN TALANGA-JUTICALPA EN 230 KILOVOLTIOS (KV) Y OBRAS CONEXAS EN LOS DEPARTAMENTOS DE FRANCISCO MORAZÁN Y OLANCHO (INCLUYE ESTUDIOS Y DISEÑOS).	Línea de Transmisión en 230 kV TLG-JUT y obras conexas, diseñada para beneficio de la población de Honduras.	Diseño	1	0	0.0%	0	0	0.0%
	024 - ESTUDIO DE FACTIBILIDAD, Y DISEÑO BÁSICO PARA EL DESARROLLO DE LA CONSTRUCCIÓN DE LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA PATUCA IIA (LA TARROSA)	Estudio Hidrológico - Geológico y Geotécnico para la CH Tarrosa, realizado.	Estudio	1	0	0.0%	0	0	0.0%
		Estudio de Caracterización Ambiental y Social para la CH Tarrosa, realizado.	Estudio	1	0	0.0%	0	0	0.0%
		Estudio Hidromecánico y Análisis de Producción Energética para la CH Tarrosa, realizado.	Estudio	1	0	0.0%	0	0	0.0%
	025 - ADQUISICIÓN E INSTALACIÓN DE LA TURBINA HIDROELÉCTRICA DE 1.50 MW PARA EL APROVECHAMIENTO DEL CAUDAL ECOLÓGICO EN LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA PATUCA III, MUNICIPIO DE PATUCA, DEPARTAMENTO DE OLANCHO	Casa de máquina Diseñada para la Turbina 1.5 MW de la CH Patuca III.	Diseño	1	0	0.0%	0	0	0.0%
		Sistemas de comunicación diseñado para la Turbina 1.5 MW en la CH Patuca III.	Diseño	1	0	0.0%	0	0	0.0%
		Sistemas de generación diseñado para la Turbina 1.5 MW en la CH Patuca III.	Diseño	1	0	0.0%	0	0	0.0%
		Sistema SCADA para la CH Patuca III diseñado .	Diseño	1	0	0.0%	0	0	0.0%
		Casa de Máquinas y obras civiles asociadas a la Turbina 1.5 de la CH Patuca II; Construida.	Obra	1	0	0.0%	0	0	0.0%
	025 - CONSTRUCCIÓN DE LÍNEA DE TRANSMISIÓN DE 69KV TELICA-SAN FRANCISCO DE LA PAZ Y OBRAS CONEXAS	Línea de Transmisión en 69/34.5 KV Tética -San Francisco de la Paz , diseñada para beneficio de la población de Honduras.	Diseño	2	0	0.0%	0	0	0.0%
		Estudios de ingeniería, seruidumbre y diseño definitivo para la LT Telica-San Francisco de la Paz, elaborados	Estudio	0	0	0.0%	0	0	0.0%
	026 - CONSTRUCCIÓN GRANJA SOLAR FOTOVOLTAICA 50MW EN LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA PATUCA III (INCLUYE DISEÑOS)	Granja solar fotovoltaica de 50 MW para la CH Patuca III; diseñada.	Diseño	1	0	0.0%	0	0	0.0%
Planta de Generación fotovoltaica para la CH Patuca III; construida.		Obra	1	0	0.0%	0	0	0.0%	
Subestación elevadora en 230/34.5KV para la CH Patuca III Construida.		Obra	1	0	0.0%	0	0	0.0%	

Fuente: Unidad Ejecutora, 30/09/2024