

Secretaría de Finanzas
Subsecretaría de Crédito e
Inversión Pública



Informe de Avance Físico y Financiero

AL II TRIMESTRE 2023

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

Tegucigalpa, Honduras
Julio, 2023

3.1 EJECUCION FISICA-FINANCIERA DE LA INVERSION PÚBLICA

La Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE) es la institución más representativa del Sector Energía; al segundo trimestre del 2023 su presupuesto vigente, asciende a L2,172.8 millones.

Dicho presupuesto fue aprobado para la ejecución de 3 proyectos de inversión; los cuales son financiados con recursos provenientes de Fondos Propios, Crédito Externo y Donaciones Externas, al 30 de junio de 2023 en su conjunto alcanzaron una ejecución presupuestaria de L1,121.9 millones representativos del 52% del presupuesto vigente, tal y como se muestra en el Cuadro No.1.

Cuadro No.1

Programa de Inversión Pública, al II Trimestre del 2023

Cifras en Lempiras

Descripción	Monto
Presupuesto Aprobado	2,172,759,942
Presupuesto Vigente	2,172,759,942
Ejecutado II Trimestre	77,730,199
% Ejecución (Devengado II Trim-2023/Vigente)	4%
Ejecutado (Devengado Anual)	1,121,942,571
% Ejecución (Devengado Anual / Vigente)	52%
Comprometido (Devengado + Compromiso)	1,792,235,791
% Ejecución Comprometido (Comprometido / Vigente)	82%

Fuente: SIAFI, 30/06/2023

Financiamiento de la Inversión

En el gráfico No.1 se muestra el presupuesto de inversión vigente al II Trimestre de 2023, desglosado por Fuente Financiamiento; el 94% de dicho presupuesto corresponde a recursos provenientes de Crédito Externo, el 5% a Recursos Propios; mientras que el restante 1% a recursos de Donaciones Externas.

La inversión de la ENEE está destinada a la operación y mantenimiento de las centrales hidroeléctricas, obras relacionadas con la integración de Honduras al Mercado Regional Eléctrico, electrificación de viviendas y transmisión de energía eléctrica para mejorar y ampliar la cobertura del servicio eléctrico; contribuyendo así al desarrollo económico y social del país.

Gráfico No.1
Financiamiento de la Inversión por Organismo

Cifras en Millones de Lempiras

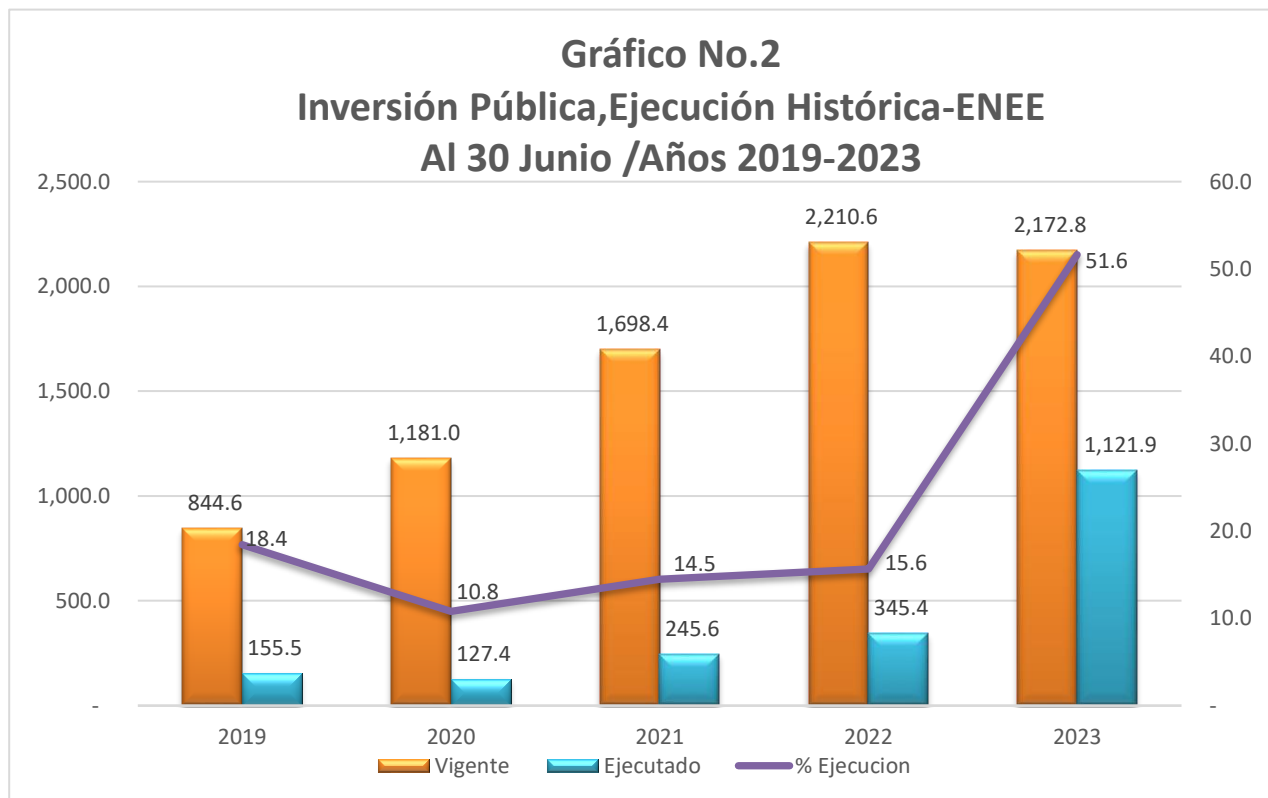


Ejecución al II Trimestre 2023: Empresa Nacional de Energía Eléctrica

Para el año 2023, considerando las prioridades del Gobierno en el sector de energía se incorporarán fondos nacionales por L3,431.9 millones para la ejecución de varios proyectos; destinados a la elaboración de estudios que apuntan a la construcción de represas, líneas de transmisión, repotenciación y ampliación de centrales hidroeléctricas, proyectos fotovoltaicos, diversificación de la matriz energética, reducción de las pérdidas tanto en la gestión comercial (robo, fraude, cobro y medición) como en áreas técnicas (circuitos eléctricos y redes de distribución). Asimismo retomar las funciones de gestión comercial, operación y mantenimiento de la red de distribución mediante la transición del operador EEH a la ENEE.

Ejecución histórica 2019-2023

En el gráfico No.2, se observa la ejecución histórica de los proyectos de inversión pública de la ENEE; al 30 de junio del 2023 en el período comprendido entre el 2019 y 2023 se muestra una caída en la ejecución presupuestaria en el año 2020; mejorando su nivel a partir del 2021 e incrementándose para el año 2023 donde se logró una ejecución del 52% respecto al presupuesto vigente.



Para el segundo trimestre del 2023, se reportaron avances significativos en la ejecución de los Proyectos de arrastre, cumpliendo diversas actividades relacionadas con la construcción y ampliación de las subestaciones San Pedro Sula Sur, San Buenaventura, Bellavista, Miraflores, El Centro, Laínez, Choloma, Siguatepeque, Toncontín; construcción de líneas de transmisión para mejorar la calidad de servicio y generar confiabilidad del sistema de energía en la zona noroccidental y nivel central. Sin embargo, se han presentado atrasos por falta de agilidad en los procesos de contratación, saneamiento de predios, obtención de exoneraciones y dispensas, demora en la entrega de garantías de cumplimiento y anticipos por parte de los contratistas, entre otros.

Ejecución al II Trimestre 2023: Empresa Nacional de Energía Eléctrica

3.2 PRINCIPALES PROYECTOS

Al cierre del II Trimestre de 2023, la inversión de la ENEE se concentra en los siguientes proyectos:

Programa de Apoyo a la Integración de Honduras en el Mercado Eléctrico Regional (MER)

Proyecto	Convenio	Costo Estimado Total HNL	Inicio - Fin	
020 - APOYO A LA INTEGRACION DE HONDURAS EN EL MERCADO REGIONAL (MER)	BID 3103/BL-HO	<u>739,372,762.00</u>	14/05/2014 06/11/2023	
	BID GRT/SX-16864-HO	566,448,962.00		
		172,923,800.00		
Financiera				
	Presupuesto Aprobado	Presupuesto Vigente	Devengado	% Ejec.
II Trimestre 2023	18,880,000.00	19,265,000.00	2,732,173.25	14.2%
Acumulado 2023	18,880,000.00	19,265,000.00	3,538,306.05	18.4%
Acumulado Vida del Proyecto*/	739,372,762.00	739,372,762.00	702,086,993.15	95.0%

Observaciones:

- Durante este período se gestionó y obtuvo el último desembolso de la operación, previo a la fecha máxima establecida que era el 06 de julio de 2023.
- Al finalizar el Segundo Trimestre de 2023, se recibió el último Informe de los Estados Financieros Auditados al 31 de diciembre de 2022; mismo que fue remitido al BID mediante Oficio No.UCP-598-IV-2023 y atendido a través de documento O-CID/CHO-408/2023 que se recibió el 11 de mayo de 2023 sin observaciones al respecto; por lo que se da por cumplido el Artículo 5.03 de las Normas Generales del Convenio de Préstamo en referencia.
- Asimismo, se culminó la consultoría para la elaboración del Informe de Evaluación Final de la operación, el cual se recibió en el mes de mayo de 2023 concluyendo que la clasificación de la eficiencia para el programa sería Excelente.
- La operación tuvo precios bastantes competitivos que les permitió financiar actividades adicionales que son parte de la operación.

Presupuesto Aprobado = Costo Inicial del Proyecto Presupuesto Vigente = Costo Anual del Proyecto

Presupuesto Vigente = Costo Anual del Proyecto

Proyecto de Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaverál-Río Lindo

Proyecto	Convenio		Costo Estimado Total HNL	Inicio - Fin
018 - PROYECTO DE REHABILITACIÓN Y REPOTENCIACIÓN DEL COMPLEJO HIDROELÉCTRICO CAÑAVERAL-RÍO LINDO	BID 3435/BL-HO		<u>4,151,866,872.00</u>	26/03/2015 24/07/2024
	JICA HO-P6		567,897,600.00	
	ATN/OC-14905-HO		3,343,951,037.60	
	ATN/JF-17247-HO		11,116,530.00	
	FONDOS PROPIOS		11,116,530.00	
Financiera				
	Presupuesto Aprobado	Presupuesto Vigente	Devengado	% Ejec.
II Trimestre 2023	707,319,079.00	702,334,079.00	5,695,415.43	0.8%
Acumulado 2023	707,319,079.00	702,334,079.00	467,691,947.35	66.6%
Acumulado Vida del Proyecto*/	4,151,866,872.00	4,151,866,872.00	1,230,944,577.39	29.6%

Observaciones:

Bajo el Convenio de Préstamo JICA HO-P6

- Se inició la ejecución de los trabajos para la Rehabilitación y Repotenciación de la Central Hidroeléctrica Río Lindo correspondientes al Lote 2 para la adquisición e instalación de los equipos Principales y Auxiliares, según Contrato No.77/2022 a ejecutarse en un periodo de 48 meses.
- Se continúa avanzando en los trabajos para la Rehabilitación y Repotenciación de la Central Hidroeléctrica Cañaverál correspondientes al Lote 1 para la adquisición e instalación de los equipos Principales y Auxiliares, según Contrato No.122/2021; logrando un avance físico acumulado del 15% que incluye avances en las actividades de ingeniería de detalle y avance de suministros.
- Se inició el proceso Licitación Pública Internacional para la Contratación de las Obras Civiles de las Centrales Hidroeléctricas de Cañaverál y Río Lindo (Lote III-Paquete 1), actualmente en etapa de evaluación de ofertas.

Bajo el Convenio de Préstamo BID 3435/BL-HO

- Durante este período se recibió el último Informe de los Estados Financieros Auditados al 31 de diciembre de 2022, mismo que fue remitido al BID mediante Oficio No.UCP-621-IV-2023 y atendido a través del documento O-CID/CHO-411/2023, el cual se recibió el 11 de mayo de 2023 sin observaciones al respecto; por lo que se da por cumplido el Artículo 7.04 de las Normas Generales del Convenio de Préstamo en referencia.
- Se concluyó el Informe de Evaluación Final de la operación, el cual se remitió al BID mediante Oficio UCP-340-II-2023 el día 27 de febrero de 2023.
- La ejecución de la operación fue exitosa y mantuvo una calificación satisfactoria durante la vida del proyecto, generando incluso ahorros que permitieron realizar inversiones complementarias.

Presupuesto Aprobado = Costo Inicial del Proyecto
Presupuesto Vigente = Costo Anual del Proyecto

Presupuesto Vigente = Costo Anual del Proyecto

Ejecución al II Trimestre 2023: Empresa Nacional de Energía Eléctrica

Apoyo al Programa Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica

Proyecto	Convenio		Costo Estimado Total HNL	Inicio - Fin
023- APOYO AL PROGRAMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA	4598/BL-HO		4,442,464,644.99	20/11/2022 20/03/2025
	4599/SX-HO		3,705,510,000.00	
	Contraparte Nacional (Recursos Propios)		123,517,000.00	
	Tesoro Nacional		92,195,904.99	
			521,241,740.00	
Financiera				
	Presupuesto Aprobado	Presupuesto Vigente	Devengado	% Ejec.
II Trimestre 2023	1,446,560,863.00	1,451,160,863.00	69,302,610.71	4.8%
Acumulado 2023	1,446,560,863.00	1,451,160,863.00	650,712,317.49	44.8%
Acumulado Vida del Proyecto*/	4,442,464,644.99	4,442,464,644.99	1,508,073,937.48	33.9%

Observaciones:

- Se inició la ejecución de las obras para la Construcción de las Subestaciones Eléctricas La Victoria 138/13.8 kV, 50 MVA y Calpules 138/13.8 kV, 2 X 50 MVA según Contrato 124/2022 (Lote 1-Paquete 3); Construcción de Subestación Eléctrica El Sitio 230/13.8 kV, 50 MVA; Ampliación de Subestaciones Eléctricas San Pedro Sula Sur, 230 kV; Santa Marta, 138/69 kV, 50 MVA; El Progreso, 230 kV asimismo Construcción de Línea Transmisión Doble Terna en 230 kV entre las Subestaciones San Pedro Sula Sur-Progreso según Contrato 125/2022 (Lote 2-Paquete 3); Ampliación de las Subestaciones Bermejo, 138kV, 30 MVARs; La Puerta, 138kV, 30 MVARs; Circunvalación, 138kV, 30 MVARs; Comayagua, 138kV, 24 MVARs; Villanueva, 138kV, 30 MVARs y Ampliación Subestación Zamorano, 138kV, 9 MVARs según Contrato 126/2022 (Lote 3-Paquete 3).
- En el marco del Contrato No. 39/2021, se continúan los trabajos de Construcción y Pruebas de Ampliación de Subestaciones San Buenaventura (SVB) y San Pedro Sula Sur (SPSS) 230/138 kV y Línea de Transmisión Doble Terna 230 kV, destacándose en los trabajos de las Subestaciones SBV y SPSS un avance promedio acumulado del 92%.
- Se ha logrado avance del 70% en la Ampliación de las Subestaciones Eléctricas Miraflores 138/13.8 kV, 50 MVA; Laínez 138/13.8 kV, 50 MVA; y Construcción de Línea de Transmisión Terna Sencilla en 138 kV entre las Subestaciones Eléctricas Miraflores-Laínez según Contrato 01/2022; avance del 60.9% en la Ampliación de la Subestación Eléctrica Bellavista en 138/13.8 kV, 50 MVA; Construcción Subestación Eléctrica El Centro 138/13.8 kV, 50 MVA y Construcción de Línea de Transmisión Terna Sencilla en 138kV entre las Subestaciones Eléctricas Bellavista y El Centro según Contrato 02/2022; avance del 46.9% en la Ampliación de la Subestación Eléctrica Toncontín 230/13.8 kV, 50 MVA; Ampliación Subestación Eléctrica Siguatepeque 138kV/34.5 kV, 50 MVA y Ampliación Subestación Eléctrica Choloma en 138 Kv según Contrato 03/2022, correspondiente a las actividades de ingeniería de detalle, suministros y en la ejecución de la obra civil de esas Subestaciones.
- Durante este periodo, se concluyó la auditoría a los estados financieros de los Prestamos 4598/BL-HO y 4599/SX-HO correspondientes a la gestión 2022, cuyo informe fue remitido al BID en cumplimiento a lo establecido en las Normas Generales de ambos Convenios.

Presupuesto Aprobado = Costo Inicial del Proyecto
Presupuesto Vigente = Costo Anual del Proyecto

3.3 GESTIÓN DE LA INVERSIÓN

- Seguimiento de la ejecución física y financiera de los proyectos con la UCP-BID-JICA-ENEE y de la incorporación a los proyectos de inversión que son financiados con recursos del BCH.
- Seguimiento a las regularizaciones de recursos ejecutados por la ENEE y que son transferidos por la Secretaría de Estado en el Despacho de Energía.
- Reuniones técnicas con personal de ENEE, SEN 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.

CONCLUSIONES

- Los avances físicos y financieros que se muestran en el segundo trimestre de 2023 corresponden a la cartera de proyectos UCP-BID-JICA-ENEE (Proyectos de arrastre); los avances de estos proyectos son más elevados a los reportados en los últimos años.
- Al 30 de junio de 2023, la ENEE no ha logrado incorporar los recursos provenientes del BCH para la ejecución de los proyectos priorizados en la gestión 2023; lo cual genera desfase en la programación de estos.

RECOMENDACIONES

- Mantener reuniones constantes entre la Unidad Ejecutora BID-JICA, 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 establecer la ruta crítica de la incorporación de los recursos del BCH a la brevedad posible, considerando que los mismos están aprobados para ejecutarse únicamente en la gestión 2023.
- Acelerar el ritmo de ejecución de los proyectos nuevos.

ANEXOS

Secretaría de Finanzas
Subsecretaría de Crédito e Inversión Pública - Dirección General de Inversión Pública
PLAN DE INVERSIÓN PÚBLICA, EJECUCIÓN FINANCIERA AL II TRIMESTRE, 2023
Cifras en Lempiras

No. Proy.	Institución / Proyecto	Convenio	Presupuesto Aprobado			Presupuesto Vigente			Ejecutado (Devengado) Anual				Ejecutado (Devengado) al II Trimestre				Comprometido (Devengado + Compromiso)			
			Fondos Nacionales	Fondos Externos	Total	Fondos Nacionales	Fondos Externos	Total	Fondos Nacionales	Fondos Externos	Total	% Ejecución (Ejecutado/Vigente)	Fondos Nacionales	Fondos Externos	Total	% Ejecución (Ejecutado/Vigente)	Fondos Nacionales	Fondos Externos	Total	% Ejecución (Comprometido/Vigente)
1	APOYO A LA INTEGRACION DE HONDURAS EN EL MERCADO REGIONAL (MER)	GRT/SX-16864-HO	-	18,880,000.00	18,880,000.00	-	19,265,000.00	19,265,000.00	-	3,538,306.05	3,538,306.05	18.4	-	2,732,173.25	2,732,173.25	14.2	-	3,539,237.91	3,539,237.91	18.4
	Total APOYO A LA INTEGRACION DE HONDURAS EN EL MERCADO REGIONAL (MER)		-	18,880,000.00	18,880,000.00	-	19,265,000.00	19,265,000.00	-	3,538,306.05	3,538,306.05	18.4	-	2,732,173.25	2,732,173.25	14.2	-	3,539,237.91	3,539,237.91	18.4
2	APOYO AL PROGRAMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA	BID-4598/BL-HO	18,950,001.00	1,368,771,354.00	1,387,721,355.00	23,550,001.00	1,368,771,354.00	1,392,321,355.00	5,194,008.93	622,781,121.72	627,975,130.65	45.1	2,391,370.56	45,247,379.14	47,638,749.70	3.4	5,194,008.93	1,256,450,127.30	1,261,644,136.23	90.6
		BID-4599/SX-HO	-	58,839,508.00	58,839,508.00	-	58,839,508.00	58,839,508.00	-	22,737,186.84	22,737,186.84	38.8	-	21,663,861.01	21,663,861.01	36.8	-	57,756,909.66	57,756,909.66	98.2
	Total APOYO AL PROGRAMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA		18,950,001.00	1,427,610,862.00	1,446,560,863.00	23,550,001.00	1,427,610,862.00	1,451,160,863.00	5,194,008.93	645,518,308.56	650,712,317.49	44.8	2,391,370.56	66,911,240.15	69,302,610.71	4.8	5,194,008.93	1,314,207,036.96	1,319,401,045.89	90.9
3	PROYECTO DE REHABILITACIÓN Y REPOTENCIACIÓN DEL COMPLEJO HIDROELÉCTRICO CAÑAVERAL-RÍO LINDO	ATN/JF-17247-HO	-	2,773,282.00	2,773,282.00	-	2,388,282.00	2,388,282.00	-	2,242,079.30	2,242,079.30	93.9	-	2,242,079.30	2,242,079.30	93.9	-	2,242,079.30	2,242,079.30	93.9
		BID 3435/BL-HO	92,910,710.00	-	92,910,710.00	92,910,710.00	-	92,910,710.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		JICA HO-P6	-	611,635,087.00	611,635,087.00	-	4,600,000.00	611,635,087.00	607,035,087.00	678,033.10	464,771,834.95	465,449,868.05	76.7	678,033.10	2,775,303.03	3,453,336.13	0.6	2,281,593.10	464,771,834.95	467,053,428.05
	Total PROYECTO DE REHABILITACIÓN Y REPOTENCIACIÓN DEL COMPLEJO HIDROELÉCTRICO CAÑAVERAL-RÍO LINDO		92,910,710.00	614,408,369.00	707,319,079.00	88,310,710.00	614,023,369.00	702,334,079.00	678,033.10	467,013,914.25	467,691,947.35	66.6	678,033.10	5,017,382.33	5,695,415.43	0.8	2,281,593.10	467,013,914.25	469,295,507.35	66.8
0801 - Empresa Nacional de Energía Eléctrica			111,860,711.00	2,060,899,231.00	2,172,759,942.00	111,860,711.00	2,060,899,231.00	2,172,759,942.00	5,872,042.03	1,116,070,528.86	1,121,942,570.89	51.6	3,069,403.66	74,660,795.73	77,730,199.39	3.6	7,475,602.03	1,784,760,189.12	1,792,235,791.15	82.5

Fuente: SIAFI, 30/06/2023

Secretaría de Finanzas
Subsecretaría de Crédito e Inversión Pública - Dirección General de Inversión Pública
PROGRAMA DE INVERSIÓN PÚBLICA, EJECUCIÓN FÍSICA AL II TRIMESTRE, 2023

Institución	Proyecto	Resultado	Unidad de Medida	Anual			II Trimestre 2023			
				Programación	Ejecución	% Ejecución	Programación	Ejecución	% Ejecución	
Empresa Nacional de Energía Eléctrica	018 - PROYECTO DE REHABILITACIÓN Y REPOTENCIACIÓN DEL COMPLEJO HIDROELÉCTRICO CAÑAVERAL-RÍO LINDO	02 - Supervisión del Proyecto de Fortalecimiento del Complejo Hidroeléctrico de Cañaveral y Río Lindo realizado.	1081 - INFORME TÉCNICO	1	0	0%	0	0	0%	
		03 - Intereses durante la construcción del proyecto, regularizados.	145 - REPORTE	1	0	0%	0	0	0%	
		04 - Supervisión, Gestión y Administración ENEE para la Construcción y Pruebas de las Mejoras a las Subestaciones, realizada.	145 - REPORTE	1	0	0%	0	0	0%	
		05 - Equipo Generador del complejo Hidroeléctrico de la Central Cañaveral y Río Lindo (Adquisición e Instalación de los equipos Principales y Auxiliares), emitida.	1081 - INFORME TÉCNICO	1	0	0%	0	0	0%	
		06 - Orden de Inicio para el Contrato del Equipo Principal y Obras de Instalación, emitida.	1081 - INFORME TÉCNICO	1	0	0%	0	0	0%	
		08 - Consultorías para (Fortalecimiento de las Capacidades Técnicas y Operativas de la Unidad de Gestión de Cuenas Hidrográficas de la Empresa de Generación ENEE), realizadas.	1081 - INFORME TÉCNICO	1	0	0%	0	0	0%	
		09 - Adquisición de Equipo para el Desarrollo de Capacidades de la Comunidad de la Cuenca, realizados.	32 - DOCUMENTO	1	0	0%	0	0	0%	
		10 - Consultoría para Evaluación Técnica Final de la Cooperación Técnica No Reembolsable, realizada.	1081 - INFORME TÉCNICO	1	0	0%	0	0	0%	
		11 - Auditoría Financiera, realizada.	1081 - INFORME TÉCNICO	1	0	0%	0	0	0%	
		12 - Supervisión, Gestión y Administración ENEE para el Proyecto Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral y Río Lindo, realizada.	145 - REPORTE	1	0	0%	0	0	0%	
		020 - APOYO A LA INTEGRACION DE HONDURAS EN EL MERCADO REGIONAL (MER)	03 - Medidores del Sistema de Medición Comercial de Transmisión, suministrados.	1081 - INFORME TÉCNICO	1	0	0%	0	0	0%
			04 - Auditoría Externa Anual del Proyecto, elaborada.	1081 - INFORME TÉCNICO	1	0	0%	0	0	0%
	023 - APOYO AL PROGRAMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA	06 - Obras para la Construcción y Pruebas de Subestaciones y Líneas, iniciadas.	579 - OBRA DE INFRAESTR	3	0	0%	0	0	0%	
		07 - Términos de Referencia y Presupuestos de las Consultorías Especializadas, elaborados.	149 - INFORME	1	0	0%	0	0	0%	
		08 - Auditoría Externa Anual del Programa Nacional de Transmisión, elaborada.	1081 - INFORME TÉCNICO	1	0	0%	0	0	0%	
	09 - Supervisión, Gestión y Administración ENEE para la Construcción de las Subestaciones y Líneas de Transmisión, realizada.	1081 - INFORME TÉCNICO	1	0	0%	0	0	0%		

Fuente: SIAFI, 30/06/2023