

FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO

BID GRT/SX-16864-HO	<b>Apoyo a la Integración de Honduras en el Mercado Eléctrico Regional (MER)</b>													ESTADO: En Ejecución		
SIGADE GE: GE 01161 y GE1160-1																
BIP: 007100045800																
Unidad Ejecutora/ Institución	Empresa Nacional de Energía Eléctrica							Sector:		Infraestructura			Sub Sector:		Energía	
Costo y Financiamiento				Desembolsos								Ejecución Acumulada				
Tipo de Fondos:	Préstamo	Donación	Nacional		Desembolsado al 30/09/2022				Por Desembolsar				Monto Convenio Ejecutado	Contraparte Ejecutada	Total Ejecutado	%
Moneda	Fondos Externos	Co-Financi.	Contraparte Nacional	Costo Total	FE	Contraparte	Total	%	FE	Contraparte	Total	%				
Dólares	7,000,000	0	0	7,000,000	6,360,000	0	6,360,000	91	640,000	0	640,000	9	6,144,767	0	6,144,767	88
Lempiras	172,981,200	0	0	172,981,200	157,165,776	0	157,165,776	91	15,815,424	0	15,815,424	9	151,847,024	0	151,847,024	88
No.Resolución de aprobación por el Congreso Nacional	Fecha Firma		No. de Decreto de Ratificación Congreso Nacional				Fecha de Efectividad		Fecha de Inicio de ejecución			Fecha Cierre		Fecha Cierre Ampliada		
17-2010	14-may-14		10-2014				14-may-14		14-may-14			6-nov-23		-		
Componentes			Financiamiento FE (Miles de US\$)				Contraparte (Miles de US \$)				Total		%			
COMPONENTE 1: Inversión en obras relacionadas con la Integración de Honduras al SIEPAC			140,043,960.00								140,043,960.00		83			
Ingeniería, Administración, Auditoría y Evaluaciones			4,118,940.00								4,118,940.00		2			
Contingencias			25,247,600.00								25,247,600.00		15			
<b>TOTAL</b>			<b>169,410,500.00</b>				<b>0.00</b>				<b>169,410,500.00</b>		<b>100</b>			
<b>Objetivos del Proyecto</b>																
General: Apoyar la entrada en operación comercial de uno de los tramos del SIEPAC y mejorar las condiciones de infraestructura física de Honduras, que le permita una participación efectiva en el mercado Eléctrico Regional (MER), Objetivos Específicos: (i) restablecer las condiciones de operatividad de la única interconexión eléctrica del SIEPAC entre Guatemala y Honduras, uno de los principales ejes del SIEPAC; y (ii) el fortalecimiento operativo y de gestión de la ENEE para maximizar los beneficios de comercialización de electricidad en el MER.																

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

**ESTADO:**  
En Ejecución

### Descripción del Proyecto

El proyecto consiste en la Construcción de la Subestación la Entrada que incluye (i) la construcción de una subestación con capacidad de transformación de 50MVA a 230kV/34.5kV, con sus líneas de salida asociadas, para crear enlace entre SIEPAC y la red de transmisión de Honduras; (ii) instalación de tres torres para la entrada de las líneas de transmisión; (iii) mejoras en líneas de distribución asociadas; y (iv) la adquisición de terreno para la construcción de la subestación. Pago para la culminación de las obras bajo los préstamos 1584/SF-HO y 2016/BL-HO. Fortalecimiento de la ENEE en comercialización en el MER, apoyará a la ENEE en mejorar su capacidad de gestión incluyendo la creación de la Unidad de Comercialización/Transacciones Eléctricas en el Centro Nacional de Despacho de la ENEE; y (ii) mejorar la gestión financiera de la ENEE para un manejo adecuado de información de transacciones comerciales en el MER.

### Localización Geográfica (Departamento, Municipio)

Yoro, El Progreso, Francisco Morazan, Dsitrío Central y Copan, San Nicolás

### Beneficiarios

Los abonados que se conectan a los circuitos de distribución que alimentan las comunidades de La Entrada, San Nicolás, Copan Ruinas, la parte norte de Santa Rosa de Copan. Asimismo, durante la ejecución del proyecto se estima la generación de 100 empleos directos y 300 indirectos.

### Metas Globales

La integración física de las redes eléctricas, la armonización regulatoria de los mercados energéticos y el fortalecimiento de capacidad regional de generación que contribuirán a una mayor eficiencia y seguridad energética. Incremento en la participación de fuentes renovables de manera eficiente y sin afectar negativamente la seguridad y la calidad del suministro, permitiendo la reducción de la generación térmica en Honduras.

Año/ Programación/ Ejecución	Programación Miles de Lempiras			Vigente miles de Lempiras			Ejecución			
	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total Ejecutado	% Ejec.
Año 2019				102,515,000.00		102,515,000.00	30,524,811.65		30,524,811.65	30%
Año 2020	131,364,749.00		131,364,749.00	132,796,295.00		132,796,295.00	108,647,675.74		108,647,675.74	82%
Año 2021	40,400,000.00		40,400,000.00	40,400,000.00		40,400,000.00	11,148,434.19		11,148,434.19	28%
Año 2022	3,595,000.00		3,595,000.00	3,595,000.00		3,595,000.00	1,526,102.31		1,526,102.31	42%

  

Año/ Programación/ Ejecución	Programación Miles US\$			Vigente US\$			Ejecución			
	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total Ejecutado	% Ejec.
Año 2019				4,148,456.60		4,148,456.60	1,235,242.22		1,235,242.22	30%
Año 2020	5,315,914.35		5,315,914.35	5,373,844.47		5,373,844.47	4,396,626.51		4,396,626.51	82%
Año 2021	1,634,859.74		1,634,859.74	1,634,859.74		1,634,859.74	451,141.74		451,141.74	28%
Año 2022	145,478.24		145,478.24	145,478.24		145,478.24	61,756.52		61,756.52	42%

### METAS

Meta	Global		Meta Acumulada		Programación 2022 en %					Ejecutado 2022 en %					% Ejec. Acumulada	Programación 2022
	Unidad de Medida	Cantidad	Cantidad	%	Trimestre					Trimestre						
					I	II	III	IV	Total	I	II	III	IV	Total		
1. Sistema de Medición Comercial para la Red de Transmisión Nacional.	Sistema		0		0%	0%	50%	50%	100%	0%	100%	0%	0%	100%	100%	100%

BID GRT/SX-16864-HO	<b>Apoyo a la Integración de Honduras en el Mercado Eléctrico Regional (MER)</b>													ESTADO: En Ejecución		
SIGADE GE: GE 01161 y GE1160-1																
BIP: 007100045800																
2. Ingeniería, supervisión y administración	Informe		0		0%	50%	50%	0%	100%	0%	100%	0%	0%	100%	100%	100%
<b>Observaciones</b>																
<p>1. Contrato 096/2021 “Especialista en Hidrología y Cambio Climático”, suscrito con el Consultor Gerson Eliuth Urtecho. Los primeros 5 productos entregados a satisfacción y pagados por la UCP.</p> <p>2. Contrato 140/2021 “Especialista en Hidrogeología”, suscrito con el Consultor Wilber Martin Manrique Valdivia. Los primeros 3 productos entregados a satisfacción y pagados por la UCP.</p>																
<b>Dificultades:</b>																
1. Mantener supervisión permanente y ejecución de acciones necesarias con las áreas involucradas a fin de que los financiamientos cierren en tiempo y forma en sus fechas de cierre y ultimo desembolso.																
<b>Acciones Propuestas</b>																
1. Reuniones Mensuales con la Unidad Ejecutora BID-JICA-ENEE y DGIP														<b>Responsable</b>	<b>Fecha</b>	
														UCP-BID-JICA/ENEE	30/9/2022	
<b>Contactos de la Unidad Ejecutora</b>								<b>Contactos Organismo Financiero</b>								
Rosa Anatrella/ Coordinador Unidad Coordinadora del Programa; ugp@enee.hn Tel: 22352912								BID, Ingeniero Mercado, Tel. 2290-3517/00								

Revisado por: Alejandro Castillo

Fecha Ultima de Actualización 30/09/2022

Tipo de Cambio L

24.7116

FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO

8/BL-HO-4599/SX-	<b>APOYO AL PROGRAMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA</b>													ESTADO: En Ejecución		
SIGADE GE:																
BIP: 23548																
Unidad Ejecutora/ Institución	Empresa Nacional de Energía Eléctrica							Sector:		Infraestructura			Sub Sector:		Energía	
Costo y Financiamiento				Desembolsos								Ejecución Acumulada				
Tipo de Fondos:	Préstamo		Donación		Nacional				Desembolsado al 30/09/2022				Por Desembolsar			
Moneda	Fondos Externos	Co-Financi.	Contraparte Nacional	Costo Total	FE	Contraparte	Total	%	FE	Contraparte	Total	%	Monto Convenio Ejecutado	Contraparte Ejecutada	Total Ejecutado	%
Dólares	155,000,000.00	0	3,732,114.00	162,116,595.44	54,303,000	1,303,596	55,606,596	34	100,697,000	2,480,298.79	103,177,299	64	32,252,557	84,619	32,337,177	20
Lempiras	3,830,298,000	0	92,226,508	3,922,524,508	1,341,914,015	32,213,943	1,374,127,958	35	2,488,383,985	60,012,565	2,548,396,551	65	797,012,289	2,188,731	799,201,020	20
No.Resolución de aprobación por el Congreso Nacional	Fecha Firma		No. de Decreto de Ratificación Congreso Nacional				Fecha de Efectividad		Fecha de Inicio de ejecución				Fecha Cierre		Fecha Cierre Ampliada	
							28-dic-18		20-nov-19				29-dic-23		-	
Componentes			Financiamiento FE (Miles de L)				Contraparte (Miles de L)				Total		%			
COMPONENTE 1: Construccion/Ampliacion de Infraestructura de Transmision			3,422,610,012.00				90,322,756.97				3,512,932,768.97		91			
COMPONENTE 2: Fortalecimiento Institucional de la ENEE			156,307,807.90								156,307,807.90		4			
Componente 3:Gestion,Administracion,Auditoria			51,307,180.00								51,307,180.00		1			
Componente 4. Construccion/Ampliacion de Infraestructura de Transmision 4599/SX-HO			121,007,500.00								121,007,500.00		3			
<b>TOTAL</b>			<b>3,751,232,499.90</b>				<b>90,322,756.97</b>				<b>3,841,555,256.87</b>		<b>100</b>			
<b>Objetivos del Proyecto</b>																
Potenciar los sistemas de transmisión y transformación con la construcción de seis (6) subestaciones y Ampliaciones en las subestaciones establecidas																

8/BL-HO -4599/SX-	<b>APOYO AL PROGRAMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA</b>	<b>ESTADO: En Ejecución</b>
SIGADE GE:		
BIP: 23548		

**Descripción del Proyecto**

Potenciación de los sistemas de transmisión y transformación con la construcción de seis (6) subestaciones; desglosadas así: tres (3) en una capacidad de 138 kV y tres (3) en una capacidad de 230 kV. Ampliación de 8 subestaciones; siendo las siguientes así: cinco (5) subestaciones con capacidad en 138 kV y tres (3) subestaciones en capacidad de 230 kV, además de la extensión de 48 kilómetros de línea en 230 kV y 7.5 en 138 kV, obras de infraestructura que fortalezcan y permitan mayores flujos de los servicios de electricidad en el Sistema Interconectado Nacional, adicionalmente contempla la instalaciones de compensación capacitiva en 243.0 MVAR en ocho subestaciones de 230 y 138 kV de la red de transmisión en las subestaciones de Suyapa, Bermejo, Bella Vista, Choloma, Circunvalación, La Puerta, Villanueva y San Pedro Sula Sur, respecto a la línea base del 2016.

**Localización Geográfica (Departamento, Municipio)**

Distrito Central, Departamento de Francisco Morazan, San Pedro Sula, Departamento Cortes.

**Beneficiarios**

Población Nacional

**Metas Globales**

Elevar al 80% la tasa de participación de energía renovable en la matriz de generación eléctrica del país.

Año/ Programación/ Ejecución	Programación Miles de Lempiras			Vigente miles de Lempiras			Ejecución			
	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total Ejecutado	% Ejec.
Año 2020	191,658,591.00	12,728,943.00	204,387,534.00	203,414,841.00	12,728,943	216,143,784.00	54,126,706.42	97,648.75	54,224,355.17	25%
Año 2021	800,000,000.00	19,485,000.00	819,485,000.00	794,330,000.00	19,485,000.00	813,815,000.00	315,338,608.88	1,034,811.52	316,373,420.40	39%
Año 2022	1,293,629,114.00	16,500,000.00	1,310,129,114.00	1,280,367,114.00	16,500,000.00	1,296,867,114.00	427,546,973.33	1,056,271.14	428,603,244.47	33%

  

Año/ Programación/ Ejecución	Programación Miles US\$			Vigente US\$			Ejecución			
	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total Ejecutado	% Ejec.
Año 2020	7,755,814.72	515,099.91	8,270,914.63	8,231,552.83	515,099.91	8,746,652.75	2,190,335.97	0.00	2,190,335.97	25%
Año 2021	32,373,460.24	788,496.09	33,161,956.33	32,144,013.34	788,496.09	32,932,509.43	12,760,752.39	41,875.54	12,802,627.93	39%
Año 2022	52,349,063.35	667,702.62	53,016,765.97	51,812,392.32	667,702.62	52,480,094.94	17,301,468.68	42,743.94	17,344,212.62	33%

8/BL-HO-4599/SX	<b>APOYO AL PROGRAMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA</b>	<b>ESTADO: En Ejecución</b>
SIGADE GE:		
BIP: 23548		

**METAS**

Global			Meta Acumulada		Programación 2022 en %					Ejecutado 2022 en %					% Ejec. Acumulada	Programación 2022
Meta	Unidad de Medida	Cantidad	Cantidad	%	Trimestre					Trimestre						
					I	II	III	IV	Total	I	II	III	IV	Total		
Equipo para Infraestructura de Transmisión.	Subestaciones	7		100%	20%	20%	20%	40%	100%		42%	20%		62%	62%	100%

**Observaciones**

1. ENEE-112-LPI-B Adquisición de Sistema de Medición Comercial para la Red de Transmisión Nacional (CD), se recibieron ofertas y se encuentra en evaluación, se espera adjudicar en el último trimestre del presente año.  
2. Avance Físico de 50% del Contrato No. 039/2021 suscrito con el Consorcio CHINT-Energía PD para la obra "Construcción y Pruebas de Ampliación de Subestaciones San Buenaventura y San Pedro Sula Sur 230/138 kV y Línea de Transmisión Doble Tema 230 kV".

**Dificultades:**

1. Tiempos tardios de respuesta por parte de la CREE, en las diversas aprobaciones de los documentos técnicos de las obras, en cumplimiento de la Ley General de la Industria Eléctrica.  
2. Saneamiento total de la Servidumbre de la Línea de Transmisión de San Pedro Sula Sur - San Buenaventura (a cargo de la Gerencia de Proyectos ENEE, se debe definir si continuaran con la UAP-IP).

**Acciones Propuestas**

1. Agilizar los tiempos de respuestas en la Comisión Reguladora de Energía Eléctrica. 2. Definir si se continuara con el convenio con la Unidad Administradora de Proyectos del Instituto de la Propiedad. 3. Hacer las Gestiones para las aprobaciones de los contratos que pasan un nuevo periodo de gobierno.	<b>Responsable</b>	<b>Fecha</b>
	UCP-BID/ENEE	30/9/2022

Contactos de la Unidad Ejecutora	Contactos Organismo Financiero
Rosa Anatrella/ Coordinador Unidad Coordinadora del Programa; ugp@enee.hn Tel: 22352912	BID, Ingeniero Mercado, Tel. 2290-3517/00

Revisado por: Alejandro Castillo

Fecha Última de Actualización 30/09/2022

Tipo de Cambio L

24.7116

FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO

SIGADE GE: BID GRT/SX-17123-HO	<b>Electrificación Rural en Lugares Aislados</b>												ESTADO: En Ejecución													
BIP: 23272																										
Unidad Ejecutora/ Institución	Empresa Nacional de Energía Eléctrica						Sector:		Infraestructura			Sub Sector:		Energía												
<b>Costo y Financiamiento</b>				<b>Desembolsos</b>								<b>Ejecución Acumulada</b>														
Tipo de Fondos:	Préstamo		Donación		Nacional				Desembolsado al 30/09/2022				Por Desembolsar													
<b>Moneda</b>	Fondos Externos		Co-Financi.		Contraparte Nacional		Costo Total		FE		Contraparte		Total		%		Monto Convenio Ejecutado	Contraparte Ejecutada	Total Ejecutado		%					
<b>Dólares</b>	6,420,000		0		0		6,420,000		4,080,219		0		4,080,219		64		2,339,781	0	2,339,781		36	4,301,172	0	4,301,172		67
<b>Lempiras</b>	158,648,472		0		0		158,648,472		100,828,740		0		100,828,740		64		57,819,732	0	57,819,732		36	106,288,853	0	106,288,853		67
No.Resolución de aprobación por el Congreso Nacional	Fecha Firma		No. de Decreto de Ratificación Congreso Nacional				Fecha de Efectividad		Fecha de Inicio de ejecución				Fecha Cierre		Fecha Cierre Ampliada											
	28-dic-18						28-dic-18		28-dic-19				28-dic-22		-											
<b>Componentes</b>			<b>Financiamiento FE (Miles de US\$)</b>				<b>Contraparte (Miles de US \$)</b>				<b>Total</b>		<b>%</b>													
COMPONENTE 1: Desarrollo de Sistemas de Generación			5,730,000.00				0.00				5,730,000.00		89													
COMPONENTE 2: Fortalecimiento de la Capacidades de Gestión.			430,000.00				0.00				430,000.00		7													
COMPONENTE 3, Administración y Evaluación			260,000.00				0.00				260,000.00		4													
<b>TOTAL</b>			<b>6,420,000.00</b>				<b>0.00</b>				<b>6,420,000.00</b>		<b>100</b>													
<b>Objetivos del Proyecto</b>																										
Apoyar al desarrollo en Distrito Central en Francisco Morazan, Brus Laguna en Gracias a Dios, Isla Guanaja, Concepción de María y El Corpus en Choluteca, mediante la provisión de generación de energía renovable descentralizada y distribuida en micro-redes																										

SIGADE GE: BID GRT/SX-17123-HO	<h1>Electrificación Rural en Lugares Aislados</h1>	ESTADO: En Ejecución
BIP: 23272		

**Descripción del Proyecto**

Considerando la limitada disponibilidad de recursos para este programa , se realizó la selección de beneficia.

**Localización Geográfica (Departamento, Municipio)**

Distrito Central en Francisco Morazan, Brus Laguna en Gracias a Dios, Isla Guanaja, Concepción de María y El Corpus en Choluteca

**Beneficiarios**

Poblacion en los lugares Distrito Central en Francisco Morazan, Brus Laguna en Gracias a Dios, Isla Guanaja, Concepción de María y El Corpus en Choluteca

**Metas Globales**

Elevar al 80% la tasa de participación de energía renovable en la matriz de generación eléctrica del país.

Año/ Programación/ Ejecución	Programación Miles de Lempiras			Vigente miles de Lempiras			Ejecución			
	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total Ejecutado	% Ejec.
Año 2019	2,800,000.00		2,800,000.00	2,800,000.00		2,800,000.00	287,491.00		287,491.00	10%
Año 2020	36,627,790.00		36,627,790.00	34,877,790.00		34,877,790.00	2,447,666.79		2,447,666.79	7%
Año 2021	90,465,000.00		90,465,000.00	90,040,000.00		90,040,000.00	71,621,635.87		71,621,635.87	80%
Año 2022	121,677,000.00		121,677,000.00	117,097,000.00		117,097,000.00	31,932,059.38		31,932,059.38	27%

  

Año/ Programación/ Ejecución	Programación Miles US\$			Vigente US\$			Ejecución			
	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total Ejecutado	% Ejec.
Año 2019	113,307.11		113,307.11	113,307.11		113,307.11	11,633.85		11,633.85	10%
Año 2020	1,482,210.38		1,482,210.38	1,411,393.43		1,411,393.43	99,049.30		99,049.30	7%
Año 2021	3,660,831.35		3,660,831.35	3,643,632.95		3,643,632.95	2,898,300.23		2,898,300.23	80%
Año 2022	4,923,881.90		4,923,881.90	4,738,543.84		4,738,543.84	1,292,189.07		1,292,189.07	27%

**METAS**

Global			Meta Acumulada		Programación 2022 en %					Ejecutado 2022 en %					% Ejec. Acumulada	Programación 2022
Meta	Unidad de Medida	Cantidad	Cantidad	%	Trimestre					Trimestre						
					I	II	III	IV	Total	I	II	III	IV	Total		
1. Planta solar fotovoltaica en la Isla de Guanaja, construida y operando	Terreno	1				50%	30%	20%	100%		5%	40%		45%	0%	100%
2. Personal capacitado en la planificación y desarrollo de microrredes con energía renovables	Informe	1				100%			100%			70%		0%	70%	100%

**Observaciones**

SIGADE GE: BID GRT/SX-17123-HO	<h1>Electrificación Rural en Lugares Aislados</h1>	<b>ESTADO:</b> En Ejecución
BIP: 23272		

1. Contrato No. 142/2021 SOLARTIA "Diseño y construcción de Equipo, Instalación y Pruebas para Sistemas de Generación con Energía Renovable (Fotovoltaica), Guanaja (LPI), A la fecha se continua con la instalación de los paneles solares y las estructuras que soportan los paneles, se continua con la construcción de los cercos perimetrales, continua construcción de la caseta de vigilancia, oficina administrativa y apartamento.

2. Contrato No. 115/2021 SOLARTIA Diseño y construcción de Equipo, Instalación y Pruebas para Sistemas de Generación con Energía Renovable (Fotovoltaica), en Brus Laguna (LPI) A la fecha se han instalado el cien por ciento (100%) de los paneles y las estructuras que soportan los paneles, se continua con la construcción de los cercos perimetrales, al igual que con la construcción de la caseta de vigilancia, oficina administrativa y apartamento, y la construcción de bases para equipos. La

**Dificultades:**

1. Se tenido problemas con la Red de Distribución en vista que la misma es requerida para la puesta en operación del Proyecto en Brus Lagunas, que es responsabilidad de FOSODE.

2. Definición del esquema tarifario para los sistemas solares fotovoltaicos en Brus Laguna y Guanaja, que aún está pendiente de definir por parte de la CREE y autoridades.

**Acciones Propuestas**

1. Tener Reuniones con la UCP-BID-JICA-ENEE y la DGIP para seguimiento y ejecución del Proyecto de las actividades.	<b>Responsable</b>	<b>Fecha</b>
2. Agilizar los tramites en la Comisión Reguladora de Energía Eléctrica(CREE)	UCP-BID/ENEE	30/9/2022

Contactos de la Unidad Ejecutora	Contactos Organismo Financiero
Rosa Anatrella/ Coordinador Unidad Coordinadora del Programa; ugp@enee.hn Tel: 22352912	BID, Ingeniero Mercado, Tel. 2290-3517/00

Revisado por: Alejandro Castillo

Fecha Ultima de Actualización 30/09/2022

Tipo de Cambio L

24.7116

FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO

ATN/SX-16689-HO	<b>APOYO AL DESARROLLO SOSTENIBLE DE LAS ENERGÍAS RENOVABLES</b>													ESTADO: En Ejecución		
SIGADE GE:																
BIP: 23263																
Unidad Ejecutora/ Institución	Empresa Nacional de Energía Eléctrica							Sector:		Infraestructura			Sub Sector:		Energía	
Costo y Financiamiento					Desembolsos								Ejecución Acumulada			
Tipo de Fondos:	Préstamo	Donación	Nacional		Desembolsado al 30 /09/2022				Por Desembolsar				Monto Convenio Ejecutado	Contraparte Ejecutada	Total Ejecutado	%
Moneda	Fondos Externos	Co-Financi.	Contraparte Nacional	Costo Total	FE	Contraparte	Total	%	FE	Contraparte	Total	%				
Dólares	827,000	0	0	827,000	513,160	0	513,160	62	313,840	0	313,840	38	343,663	0	343,663	42
Lempiras	20,436,493	0	0	20,436,493	12,416,265	0	12,416,265	61	8,020,228	0	8,020,228	39	8,492,473	0	8,492,473	42
No.Resolución de aprobación por el Congreso Nacional	Fecha Firma		No. de Decreto de Ratificación Congreso Nacional				Fecha de Efectividad		Fecha de Inicio de ejecución				Fecha Cierre		Fecha Cierre Ampliada	
	19-sep-18						18-mar-19		18-mar-19				19-sep-20		19-ene-22	
Componentes			Financiamiento FE (Miles de US\$)				Contraparte (Miles de US \$)				Total		%			
COMPONENTE 1: Componente 1. Política Energética para un Sector Energético Sostenible			120,000.00										15			
COMPONENTE 2:Componente 2: Instrumentos de Gestión para el Desarrollo Sostenible de Energía Renovable			342,000.00										41			
Componente 3: Fortalecimiento institucional de la Secretaría de Energía			335,000.00										41			
Componente 4. Seguimiento, Auditoría y Evaluación			30,000.00										4			
<b>TOTAL</b>			<b>827,000.00</b>				<b>0.00</b>				<b>827,000.00</b>		<b>100</b>			
<b>Objetivos del Proyecto</b>																
Es apoyar al Gobierno de la República de Honduras en el fortalecimiento del marco legal, regulatorio y de planificación que promueva el incremento en la participación de las energías renovables, asegurando la sostenibilidad financiera, técnica y socio ambiental del sector eléctrico.																

ATN/SX-16689-HO	<b>APOYO AL DESARROLLO SOSTENIBLE DE LAS ENERGÍAS RENOVABLES</b>	<b>ESTADO: En Ejecución</b>
SIGADE GE:		
BIP: 23263		

**Descripción del Proyecto**

El proyecto persigue alcanzar los siguientes resultados: (i) la generación de una visión de país para el sector energético que promueva el desarrollo de las ER; (ii) la diversificación de la matriz energética; (iii) marco legal desarrollado para el uso de ER en sistemas aislados; (iv) reducción de las emisiones de GEI; y (v) fortalecimiento de la capacidad institucional en la planificación y gestión de seguimiento de proyectos del sector. Adicionalmente, se espera que los productos de esta CT contribuyan a atender los retos determinados por el sistema RISE al: (i) proveer datos y ubicación de los recursos renovables; y (ii) mejorar de las condiciones del marco legal, esquemas tarifarios, incentivos financieros, y despacho y acceso a la red que promuevan el desarrollo y sostenibilidad de los proyectos de generación a partir de ER.

**Localización Geográfica (Departamento, Municipio)**

Distrito Central, Departamento de Francisco Morazan

**Beneficiarios**

Poblacion Nacional

**Metas Globales**

Elevar al 80% la tasa de participación de energía renovable en la matriz de generación eléctrica del país.

Año/ Programación/ Ejecución	Programación Miles de Lempiras			Vigente miles de Lempiras			Ejecución			
	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total Ejecutado	% Ejec.
Año 2019	3,472,000.00		3,472,000.00	3,472,000.00		3,472,000.00	1,583,240.00		1,583,240.00	46%
Año 2020	4,288,332.00		4,288,332.00	5,463,342.00		5,463,342.00	161,150.00		161,150.00	3%
Año 2021	17,904,000.00		17,904,000.00	17,904,000.00		17,904,000.00	4,040,288.00		4,040,288.00	0%
Año 2022				6,835,000.00		6,835,000.00	2,707,794.64		2,707,794.64	40%

Año/ Programación/ Ejecución	Programación Miles US\$			Vigente US\$			Ejecución			
	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total Ejecutado	% Ejec.
Año 2019	140,500.82		140,500.82	140,500.82		140,500.82	64,068.70		64,068.70	46%
Año 2020	173,535.18		173,535.18	221,084.11		221,084.11	6,521.23		6,521.23	3%
Año 2021	724,518.04		724,518.04	724,518.04		724,518.04	163,497.63		163,497.63	5%
Año 2022				276,590.75		276,590.75	109,575.85		109,575.85	40%

METAS																
Global				Meta Acumulada	Programación 2022 en %					Ejecutado 2022 en %					% Ejec. Acumulada	Programación 2022
Actividad Obra de los Proyectos	Resultados de Producción	Unidad de Medida	Cantidad	%	Trimestre					Trimestre						
					I	II	III	IV	Total	I	II	III	IV	Total		
Política Energética Nacional		Informe	1		20%	20%	30%	30%	100%	20%	30%	20%		70%	70%	100%

**Observaciones**

Proceso ADSERH-27-SCC-CF comunicación, Publicidad y Marketing de la Política Energética Nacional, se recibieron las ofertas, se cuenta con no objeción para su adjudicación y se encuentra en proceso de suscripción de adjudicación.

**Dificultades:**

Incorporacion del Presupuesto 2022

**Acciones Propuestas**

Atención oportuna a la solicitud y reuniones DGIP-SEFIN,UCP-BID-JICA-ENEE y la Gerencia General para solucionar atrasos en la Ejecucion Financiera y Fisica	Responsable UCP-BID/ENEE	Fecha 30/9/2022
---	-----------------------------	--------------------

Contactos de la Unidad Ejecutora	Contactos Organismo Financiero
Rosa Anatrella/ Coordinador Unidad Coordinadora del Programa; ugp@enee.hn Tel: 22352912	

Revisado por: Alejandro Castillo

**FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO**

BID 3435/BL-HO	<b>Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral Río Lindo (Préstamo BID 3435/BL-HO)</b>													<b>ESTADO: En Ejecución</b>		
SIGADE GE: GE 01168																
BIP: N 007100045900																
<b>Unidad Ejecutora/ Institución</b>	<b>Empresa Nacional de Energía Eléctrica</b>						<b>Sector:</b>		Infraestructura Productiva			<b>Sub Sector:</b>		Energía		
<b>Costo y Financiamiento */</b>					<b>Desembolsos</b>							<b>Ejecución</b>				
<b>Tipo de Fondos:</b>	Préstamo	Donación	Nacional		Desembolsado al 30/09/2022				Por Desembolsar				Monto Convenio Ejecutado	Contraparte Ejecutada	Total Ejecutado	%
	Fondos Externos	Co-Financiamiento	Contraparte Nacional	Costo Total	FE	Contraparte	Total	%	FE	Contraparte	Total	%				
<b>Dólares</b>	23,000,000		8,816,000	31,816,000	23,000,000	0	23,000,000	72	0	8,816,000	8,816,000	28	22,691,643	482,351	23,173,994	73%
<b>Lempiras</b>	568,366,800		217,857,466	786,224,266	568,366,800	0	568,366,800	72	0	217,857,466	217,857,466	28	561,664,682	11,919,710	573,584,392	73%
<b>No.Resolución de aprobación por el Congreso Nacional</b>	<b>Fecha Firma</b>		<b>No. de Decreto de Ratificación Congreso Nacional</b>			<b>Fecha de Efectividad</b>		<b>Fecha de Inicio de ejecución</b>			<b>Fecha Cierre</b>		<b>Fecha Cierre Ampliada</b>			
17-2010	26-mar-15		33-2015			27-nov-15		28-may-15			28-nov-22		28 de marzo de 2023			
<b>Componentes</b>			<b>Financiamiento FE (Miles de US\$)</b>				<b>Contraparte (Miles de US \$)</b>					<b>Total</b>		<b>%</b>		
1) Repotenciación y Rehabilitación de Generación y Transmisión			13,936,345.96									13,936,345.96		43.8		
2) Fortalecimiento de la Empresa de Generación de ENEE			1,218,503.05									1,218,503.05		3.8		
3) Ingeniería, Supervisión y Administración			5,704,312.75				8,816,000.00					14,520,312.75		45.6		
4) Imprevistos			2,140,838.24									2,140,838.24		6.7		
<b>TOTAL</b>			<b>23,000,000.00</b>				<b>8,816,000.00</b>					<b>31,816,000.00</b>		<b>100.0</b>		
<b>Objetivos del Proyecto</b>																
El objetivo del proyecto es recuperar y conservar la capacidad de generación de energía eléctrica de origen renovable, contribuyendo a la seguridad en el suministro energético del país. Los objetivos específicos son: (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.																

BID 3435/BL-HO	<b>Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral Río Lindo (Préstamo BID 3435/BL-HO)</b>	<b>ESTADO: En Ejecución</b>
SIGADE GE: GE 01168		
BIP: N 007100045900		

**Descripción del Proyecto**

El proyecto consiste en la Construcción de la Subestación la Entrada que incluye (i) la construcción de una subestación con capacidad de transformación de 50MVA a 230kV/34.5kV, con sus líneas de salida asociadas, para crear enlace entre SIEPAC y la red de transmisión de Honduras; (ii) instalación de tres torres para la entrada de las líneas de transmisión; (iii) mejoras en líneas de distribución asociadas; y (iv) la adquisición de terreno para la construcción de la subestación. Pago para la culminación de las obras bajo los préstamos 1584/SF-HO y 2016/BL-HO. Fortalecimiento de la ENEE en comercialización en el MER, apoyara a la ENEE en mejorar su capacidad de gestión incluyendo la creación de la Unidad de Comercialización/Transacciones Eléctricas en el Centro Nacional de Despacho de la ENEE; y (ii) mejorar la gestión financiera de la ENEE para un manejo adecuado de información de transacciones comerciales en el MER.

**Localización Geográfica (Departamento, Municipio)**

Municipio de San Francisco de Yojoa, Departamento de Cortés

**Beneficiarios**

Todos los usuarios conectados a la red eléctrica a Nivel Nacional

**Metas Globales**

Los resultados esperados de las inversiones del proyecto son: (i) incrementar la participación de fuentes renovables de energía; (ii) garantizar la disponibilidad de las centrales hidroeléctricas y mejorar su desempeño operativo; (iii) reducir las emisiones de CO<sub>2</sub>; (iv) mejorar la confiabilidad de transmisión; y (v) fortalecer la capacidad de manejo empresarial de la generación eléctrica. El impacto principal esperado del proyecto es el incremento en la generación de energía eléctrica a partir de fuentes de origen renovable, beneficiando a la empresa y a la población hondureña en general.

Año/ Programación/ Ejecución	Programación Miles de Lempiras			Vigente miles de Lempiras			Ejecución			
	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total Ejecutado	% Ejec.
Año 2015				22,500,000.00		22,500,000.00				0%
Año 2016	4,285,083.00	428,508.00	4,713,591.00	28,377,087.00	428,508.00	28,805,595.00	19,622,409.57	256,560.12	19,878,969.69	69%
Año 2017	54,379,009.80	12,100,740.00	66,479,749.80	114,777,654.00	33,500,000.00	148,277,654.00	91,442,127.79	3,219,509.54	94,661,637.33	64%
Año 2018	145,172,343.60	42,999,999.86	188,172,343.46	183,583,562.00	42,999,999.86	226,583,561.86	120,397,119.79	434,397.75	120,831,517.54	53%
Año 2019	259,358,195.00	37,000,000.00	296,358,195.00	269,358,195.00	37,000,000.00	306,358,195.00	212,472,583.00	1,469,001.00	213,941,584.00	70%
Año 2020	226,543,009.00	78,000,000.00	304,543,009.00	714,105,886.00	78,000,000.00	792,105,886.00	92,572,200.22	2,782,268.78	95,354,469.00	12%
Año 2021	32,493,500.00	128,000,000.00	160,493,500.00	32,493,500.00	128,000,000.00	160,493,500.00	13,238,531.00	1,724,779.00	14,963,310.00	9%
Año 2022		190,500,000.00	190,500,000.00		190,500,000.00	190,500,000.00		2,033,194.28	2,033,194.28	1%
Año/ Programación/ Ejecución	Programación Miles US\$			Vigente US\$			Ejecución			
	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total Ejecutado	% Ejec.
Año 2015				910,503.57		910,503.57				0%
Año 2016	173,403.71	17,340.36	190,744.06	1,148,330.62	17,340.36	1,165,670.98	794,056.62	10,380.33	804,436.95	69%
Año 2017	2,416,844.88	537,810.67	2,954,655.55	4,644,687.27	1,355,397.31	6,000,084.59	3,700,372.61	130,283.33	3,830,655.94	64%
Año 2018	6,154,525.99	1,822,968.55	7,977,494.54	7,782,954.90	1,822,968.55	9,605,923.45	5,104,189.85	17,578.70	5,121,768.55	53%
Año 2019	10,197,771.74	1,454,812.54	11,652,584.28	10,590,964.32	1,454,812.54	12,045,776.86	8,354,264.27	59,445.81	8,413,710.08	70%
Año 2020	9,105,280.02	3,134,997.83	12,240,277.85	28,701,543.62	3,134,997.83	31,836,541.45	3,720,687.78	112,589.58	3,833,277.36	12%
Año 2021	1,314,908.79	5,179,753.64	6,494,662.43	1,314,908.79	5,179,753.64	6,494,662.43	535,721.32	69,796.33	605,517.65	9%
Año 2022		7,708,930.22	7,708,930.22		7,708,930.22	7,708,930.22		82,276.92	82,276.92	1%

BID 3435/BL-HO SIGADE GE: GE 01168 BIP: N 007100045900		<b>Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaverl Río Lindo          (Préstamo BID 3435/BL-HO)</b>											<b>ESTADO:          En Ejecución</b>			
}																
Global			Meta Acumulada		Programación 2022 en %					Ejecutado 2022 en %					% Ejec. Acumulada	Programación 2022
Meta	Unidad de Medida	Cantidad	Cantidad	%	Trimestre					Trimestre						
					I	II	III	IV	Total	I	II	III	IV	Total		
Consultoría técnicas para analizar la calidad de agua e identificar fuentes de contaminación deterioro ambiental del lago.	Informes	1		100%	0%	0%		100%	100%	0%	75%	10%	0%	85%	85%	100%
Ingeniería, supervisión y administración	Informes	1		100%	0%	0%	100%	0%	100%	0%	87%	10%	0%	97%	97%	100%

BID 3435/BL-HO	<b>Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral Río Lindo (Préstamo BID 3435/BL-HO)</b>		<b>ESTADO: En Ejecución</b>
SIGADE GE: GE 01168			
BIP: N 007100045900			
<b>Observaciones</b>			
1. Contrato No. 49/2019 ANDRITZ Hydro S.A. de C.V.: Sistemas de Excitación para las Unidades Principales de generación, Incluye repuestos, Instalación, Comisionamiento y Capacitación: está únicamente pendiente que los trabajos de montaje de la unidad No. 4 del sistema de excitación no pudieron iniciarse en la fecha programada, debido a los últimos eventos climatológicos que han incidido en el país, el incremento rápido del nivel del embalse de la central el Cajón y la alta probabilidad de lluvias para el mes de octubre, la ODS ha indicado que los despejes serán en el periodo comprendido del 11 de noviembre al 02 de diciembre del 2022.			
<b>Dificultades:</b>			
1. Contrato No. 049/2019 suscrito con ANDRITZ S.A. de C.V., dar seguimiento con la ODS de la programación de los despejes requeridos para terminar las obras, que está planificada para noviembre del presente año.			
<b>Acciones Propuestas</b>			
1. Seguimiento y Monitoreo para que se cumpla lo programado para la nueva fecha en noviembre de los despejes que se requieren en el Proyecto con el Operador del Sistema (ODS)		UCP-BID-JICA/ENEE	<b>Fecha</b> 30/9/2022
<b>Contactos de la Unidad Ejecutora</b>		<b>Contactos Organismo Financiero</b>	
Rosa Anatrella/ Coordinador Unidad Coordinadora del Programa; ugp@enee.hn Tel: 22-35-29-12		BID, Ingeniero Mercado, Tel. 2290-3517/00	
Revisado por: Alejandro Castillo Centeno Fecha Última de Actualización 30/09/2022 Tipo de Cambio L: 24.7116			

FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO

JICA-HO-P6	<b>Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaverall Río Lindo (Préstamo JICA-HO-P6)</b>													<b>ESTADO: En Ejecución</b>		
SIGADE GE: GE 01168																
BIP: N 007100045900																
Unidad Ejecutora/ Institución	<b>Empresa Nacional de Energía Eléctrica</b>						<b>Sector:</b>		Infraestructura Productiva			<b>Sub Sector:</b>		Energía		
<b>Costo y Financiamiento */</b>				<b>Desembolsos</b>								<b>Ejecución</b>				
<b>Tipo de Fondos:</b>	Préstamo	Donación	Nacional		Desembolsado al 30/09/2022				Por Desembolsar				Monto Convenio Ejecutado	Contraparte Ejecutada	Total Ejecutado	%
	Fondos Externos	Co-Financiamiento	Contraparte Nacional	Costo Total	FE	Contraparte	Total	%	FE	Contraparte	Total	%				
<b>Dólares</b>	135,364,000		8,816,000	144,180,000	3,147,138	1,976,544	5,123,682	4	132,216,862	6,839,456	139,056,318	96	26,426,058	329,431	26,755,489	19%
<b>Lempiras</b>	3,275,226,735		217,857,466	3,493,084,200	77,770,815	48,843,559	126,614,374	4	3,197,455,919	169,013,907	3,366,469,826	96	653,340,903	8,161,737	661,502,641	19%
<b>No.Resolución de aprobación por el Congreso Nacional</b>	<b>Fecha Firma</b>		<b>No. de Decreto de Ratificación Congreso Nacional</b>			<b>Fecha de Efectividad</b>		<b>Fecha de Inicio de ejecución</b>				<b>Fecha Cierre</b>		<b>Fecha Cierre Ampliada</b>		
17-2010	26-mar-15		33-2015			27-nov-15		28-may-15				28-nov-20		20 de marzo de 2025		
<b>Componentes</b>			<b>Financiamiento FE (Miles de US\$)</b>				<b>Contraparte (Miles de US \$)</b>				<b>Total</b>		<b>%</b>			
1) Equipo Principal y Obras de Instalación			20,988,179.40								20,988,179.40		15			
2) Equipo Auxiliar e Instalaciones Civiles (Anticipo)			17,979,847.52								17,979,847.52		12			
3) Servicios de Consultoría			64,605,228.56				8,816,000.00				73,421,228.56		51			
4) Intereses durante la Construcción			18,504,038.84								18,504,038.84		13			
5) Equipo Auxiliar e Instalaciones Civiles (Otros que no sean de Anticipo)			13,286,705.68								13,286,705.68		9.22			
<b>TOTAL</b>			<b>135,364,000.00</b>				<b>8,816,000.00</b>				<b>144,180,000.00</b>		<b>100.00</b>			
<b>Objetivos del Proyecto</b>																
El objetivo del proyecto es recuperar y conservar la capacidad de generación de energía eléctrica de origen renovable, contribuyendo a la seguridad en el suministro energético del país. Los objetivos específicos son: (i) rehabilitar la infraestructura de generación de las centrales hidroeléctricas Cañaverall 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.																

JICA-HO-P6	<b>Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral Río Lindo (Préstamo JICA-HO-P6)</b>	<b>ESTADO: En Ejecución</b>
SIGADE GE: GE 01168		
BIP: N 007100045900		

**Descripción del Proyecto**

El proyecto consiste en la Construcción de la Subestación la Entrada que incluye (i) la construcción de una subestación con capacidad de transformación de 50MVA a 230kV/34.5kV, con sus líneas de salida asociadas, para crear enlace entre SIEPAC y la red de transmisión de Honduras; (ii) instalación de tres torres para la entrada de las líneas de transmisión; (iii) mejoras en líneas de distribución asociadas; y (iv) la adquisición de terreno para la construcción de la subestación. Pago para la culminación de las obras bajo los préstamos 1584/SF-HO y 2016/BL-HO. Fortalecimiento de la ENEE en comercialización en el MER, apoyara a la ENEE en mejorar su capacidad de gestión incluyendo la creación de la Unidad de Comercialización/Transacciones Eléctricas en el Centro Nacional de Despacho de la ENEE; y (ii) mejorar la gestión financiera de la ENEE para un manejo adecuado de información de transacciones comerciales en el MER.

**Localización Geográfica (Departamento, Municipio)**

Municipio de San Francisco de Yojoa, Departamento de Cortés

**Beneficiarios**

Todos los usuarios conectados a la red eléctrica a Nivel Nacional

**Metas Globales**

Los resultados esperados de las inversiones del proyecto son: (i) incrementar la participación de fuentes renovables de energía; (ii) garantizar la disponibilidad de las centrales hidroeléctricas y mejorar su desempeño operativo; (iii) reducir las emisiones de CO2; (iv) mejorar la confiabilidad de transmisión; y (v) fortalecer la capacidad de manejo empresarial de la generación eléctrica. El impacto principal esperado del proyecto es el incremento en la generación de energía eléctrica a partir de fuentes de origen renovable, beneficiando a la empresa y a la población hondureña en general.

Año/ Programación/ Ejecución	Programación Miles de Lempiras			Vigente miles de Lempiras			Ejecución			
	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total Ejecutado	% Ejec.
Año 2015				22,500,000.00		22,500,000.00				0%
Año 2016	4,285,083.00	428,508.00	4,713,591.00	28,377,087.00	428,508.00	28,805,595.00	19,622,409.57	256,560.12	19,878,969.69	69%
Año 2017	54,379,009.80	12,100,740.00	66,479,749.80	114,777,654.00	33,500,000.00	148,277,654.00	91,442,127.79	3,219,509.54	94,661,637.33	64%
Año 2018	145,172,343.60	42,999,999.86	188,172,343.46	183,583,562.00	42,999,999.86	226,583,561.86	120,397,119.79	434,397.75	120,831,517.54	53%
Año 2019	259,358,195.00	37,000,000.00	296,358,195.00	269,358,195.00	37,000,000.00	306,358,195.00	212,472,583.00	1,469,001.00	213,941,584.00	70%
Año 2020	226,543,009.00	78,000,000.00	304,543,009.00	714,105,886.00	78,000,000.00	792,105,886.00	92,572,200.22	2,782,268.78	95,354,469.00	12%
Año 2021	573,277,196.00	0.00	573,277,196.00	573,277,196.00	0.00	573,277,196.00	10,612,805.92	0.00	10,612,805.92	2%
Año 2022	573,277,196.00	0.00	573,277,196.00	573,277,196.00	0.00	573,277,196.00	98,059,920.00	0.00	98,059,920.00	17%
Año/ Programación/ Ejecución	Programación Miles US\$			Vigente US\$			Ejecución			
	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total Ejecutado	% Ejec.
Año 2015				910,503.57		910,503.57				0%
Año 2016	173,403.71	17,340.36	190,744.06	1,148,330.62	17,340.36	1,165,670.98	794,056.62	10,382.17	804,438.79	69%
Año 2017	2,416,844.88	537,810.67	2,954,655.55	4,644,687.27	1,355,638.65	6,000,325.92	3,700,372.61	130,283.33	3,830,655.94	64%
Año 2018	6,154,525.99	1,822,968.55	7,977,494.54	7,782,954.90	1,822,968.55	9,605,923.45	5,104,189.85	18,416.13	5,122,605.98	53%
Año 2019	10,197,771.74	1,454,812.54	11,652,584.28	10,590,964.32	1,454,812.54	12,045,776.86	8,354,264.27	57,760.03	8,412,024.30	70%
Año 2020	9,105,280.02	3,134,997.83	12,240,277.85	28,701,543.62	3,134,997.83	31,836,541.45	3,746,103.05	112,589.58	3,858,692.64	12%
Año 2021	23,198,708.14	0.00	23,198,708.14	23,198,708.14	0.00	23,198,708.14	3,968,173.65	0.00	429,466.56	2%
Año 2022	23,198,708.14	0.00	23,198,708.14	23,198,708.14	0.00	23,198,708.14	3,968,173.65	0.00	3,968,173.65	17%

JICA-HO-P6		<b>Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaverl Río Lindo (Préstamo JICA-HO-P6)</b>												<b>ESTADO: En Ejecución</b>		
SIGADE GE: GE 01168																
BIP: N 007100045900																
<b>METAS</b>																
<b>Global</b>			<b>Meta Acumulada</b>		<b>Programación 2022 en %</b>					<b>Ejecutado 2022 en %</b>					<b>% Ejec. Acumulada</b>	<b>Programación 2022</b>
<b>Meta</b>	<b>Unidad de Medida</b>	<b>Cantidad</b>	<b>Cantidad</b>	<b>%</b>	<b>Trimestre</b>					<b>Trimestre</b>						
					<b>I</b>	<b>II</b>	<b>III</b>	<b>IV</b>	<b>Total</b>	<b>I</b>	<b>II</b>	<b>III</b>	<b>IV</b>	<b>Total</b>		
1. Instalación, Comisionamiento y Capacitación Cuatro (4) Sistemas de Excitación Estática Digital para Generador Síncrono y (4) Transformadores de Excitación para la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán y Obras Varias para el Canal de Yure de La Central Hidroeléctrica de Cañaverl-Río Lindo	Sistema	8		100%	0%	30%	20%	50%	100%	0%	18%	70%	0%	88%	88%	100%
2. Consultorías técnicas para analizar la calidad de agua e identificar fuentes de contaminación deterioro ambiental del lago	Informes	1		100%	0%	0%	50%	50%	100%	0%	50%	30%	0%	80%	80%	100%

JICA-HO-P6	<b>Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaverl Río Lindo (Préstamo JICA-HO-P6)</b>		<b>ESTADO: En Ejecución</b>
SIGADE GE: GE 01168			
BIP: N 007100045900			
<b>Observaciones</b>			
1. Contrato No. 77/2022 "Lote II Equipo Generador de la Central Hidroeléctrica Río Lindo (Adquisición e Instalación de los Equipos Principales y Auxiliares)", ha sido firmado el 13 de septiembre 2022. Está pendiente que el Contratista entregue la Documentación establecida en el Artículo 3 del Convenio del Contrato para emitir el documento "Fecha Efectiva", el cual contiene la orden de inicio y la fecha de terminación del contrato.			
<b>Dificultades:</b>			
1. En la entrega de Documentación de parte de los contratista.			
<b>Acciones Propuestas</b>			
1. Agilizar la documentación con los contratistas en las fechas establecidas		<b>Responsable</b>	<b>Fecha</b>
		UCP-BID-JICA/ENEE	30/9/2022
<b>Contactos de la Unidad Ejecutora</b>		<b>Contactos Organismo Financiero</b>	
Rosa Anatrella/ Coordinador Unidad Coordinadora del Programa; ugp@enee.hn 22-35-29-12		Tel: BID, Ingeniero Mercado, Tel. 2290-3517/00	
Revisado por: Alejandro Castillo Centeno Fecha Última de Actualización 30/09/2022 Tipo de Cambio L 24.7116			

FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO

TN/OC-16427-HO-BI		<b>APOYO AL PLAN ESTRATÉGICO DE ACCESO UNIVERSAL A ELECTRICIDAD</b>											<b>ESTADO: En Ejecución</b>								
SIGADE GE:																					
BIP: 23263																					
Unidad Ejecutora/ Institución		<b>Empresa Nacional de Energía Eléctrica</b>						<b>Sector:</b>		Infraestructura			<b>Sub Sector:</b>		Energía						
<b>Costo y Financiamiento</b>					<b>Desembolsos</b>								<b>Ejecución Acumulada</b>								
<b>Tipo de Fondos:</b>		Préstamo		Donación		Nacional			<b>Desembolsado al 30 /09/2022</b>				<b>Por Desembolsar</b>				Monto Convenio Ejecutado	Contraparte Ejecutada	Total Ejecutado	%	
<b>Moneda</b>		Fondos Externos		Co-Financi.		Contraparte Nacional		Costo Total		FE	Contraparte	Total	%	FE	Contraparte	Total	%				
<b>Dólares</b>		450,000		0		0		450,000		450,000	0	450,000	100	0	0	0	0	429,455	0	429,455	95
<b>Lempiras</b>		11,142,720		0		0		11,142,720		11,142,720	0	11,142,720	100	0	0	0	0	10,633,986	0	10,633,986	95
<b>No.Resolución de aprobación por el Congreso Nacional</b>		<b>Fecha Firma</b>		<b>No. de Decreto de Ratificación Congreso Nacional</b>				<b>Fecha de Efectividad</b>		<b>Fecha de Inicio de ejecución</b>				<b>Fecha Cierre</b>		<b>Fecha Cierre Ampliada</b>					
		15-feb-18						16-mar-18		16-mar-18				28-dic-22							
<b>Componentes</b>				<b>Financiamiento FE (Miles de US\$)</b>				<b>Contraparte (Miles de US \$)</b>				<b>Total</b>				<b>%</b>					
COMPONENTE 1: Desarrollo de herramientas de planificación para expansión del acceso de la cobertura eléctrica.				240,000.00								240,000.00				53					
COMPONENTE 2:Apoyo a la ejecución del programa de electrificación				190,000.00								190,000.00				42					
Componente 3:Gestión y Administración				20,000.00								20,000.00				4					
<b>TOTAL</b>				<b>450,000.00</b>				<b>0.00</b>				<b>450,000.00</b>				<b>100</b>					
<b>Objetivos del Proyecto</b>																					
Fortalecer la capacidad de análisis, planificación y ejecución para el desarrollo de un Plan Estratégico de Acceso Universal a Electricidad.																					

TN/OC-16427-HO-BI	<b>APOYO AL PLAN ESTRATÉGICO DE ACCESO UNIVERSAL A ELECTRICIDAD</b>	<b>ESTADO: En Ejecución</b>
SIGADE GE:		
BIP: 23263		

**Descripción del Proyecto**

Es importante contar con personal capacitado que pueda desarrollar el software de punta y brindarle mayor

**Localización Geográfica (Departamento, Municipio)**

Distrito Central, Francisco Morazan

**Beneficario**

Poblacion Nacional

**Metas Globales**

Elevar al 80% la tasa de participación de energía renovable en la matriz de generación eléctrica del país.

Año/ Programación/ Ejecución	Programación Miles de Lempiras			Vigente miles de Lempiras			Ejecución			
	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total Ejecutado	% Ejec.
Año 2020	4,605,573.00		4,605,573.00	5,995,563.00		5,995,563.00	86,236.00		86,236.00	1%
Año 2021	10,000,000.00		10,000,000.00	12,884,500.00		12,884,500.00	10,547,750.49		10,547,750.49	82%
Año 2022	3,665,000.00		3,665,000.00	665,000.00		665,000.00	109,103.42		109,103.42	16%

  

Año/ Programación/ Ejecución	Programación Miles US\$			Vigente US\$			Ejecución			
	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total Ejecutado	% Ejec.
Año 2020	190,346.76		190,346.76	247,794.57		247,794.57	3,482.65		3,482.65	1%
Año 2021	403,851.12		403,851.12	520,341.98		520,341.98	425,972.09		425,972.09	82%
Año 2022	148,011.44		148,011.44	26,856.10		26,856.10	4,406.15		4,406.15	16%

**METAS**

Global			Meta Acumulada		Programación 2022 en %					Ejecutado 2022 en %					% Ejec. Acumulada	Programación 2022
Meta	Unidad de Medida	Cantidad	Cantidad	%	Trimestre					Trimestre						
					I	II	III	IV	Total	I	II	III	IV	Total		
Supervisión de la Red de Distribución para el Sistemas de Generación con Energía Renovable (Fotovoltaica) en Brus Laguna	Informe	1			20%	20%	30%	30%	100%	0%	0%	50%	0%	50%	50%	100%

**Observaciones**

TN/OC-16427-HO-BI	<b>APOYO AL PLAN ESTRATÉGICO DE ACCESO UNIVERSAL A ELECTRICIDAD</b>	<b>ESTADO:</b> En Ejecución
SIGADE GE:		
BIP: 23263		

Se esta en en proceso de cierre del convenio financiero fecha cierre 28 de Diciembre del 2022

**Dificultades:**

1. Terminacion de los informes de cierre del proyecto

**Acciones Propuestas**

1. Agilizar los informe de los productos finales	<b>Responsable</b>	<b>Fecha</b>
	UCP-BID/ENEE	30/9/2022

<b>Contactos de la Unidad Ejecutora</b>	<b>Contactos Organismo Financiero</b>
Rosa Anatrella/ Coordinador Unidad Coordinadora del Programa; ugp@enee.hn Tel: 22352912	BID, Ingeniero Mercado, Tel. 2290-3517/00

Revisado por: Alejandro Castillo

Fecha Ultima de Actualización 30/09/2022

Tipo de Cambio L

24.7616