

FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO

N/OC-16427-HO-E	APOYO AL PLAN ESTRATÉGICO DE ACCESO UNIVERSAL A ELECTRICIDAD												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 /06/2021				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	450,000		0		0	450,000		127,920	0	127,920		28	322,080	0	322,080		72	3,564	0	3,564	1
Lempiras	10888,065		0		0	10888,065		3095,114	0	3095,114		28	7792,951	0	7792,951		72	86,236	0	86,236	1
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					
										16-mar-18				16-mar-21		-					
Componentes			Financiamiento FE (Miles de US\$)					Contraparte (Miles de US \$)					Total		%						
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						
TOTAL			450,000.00					0.00					450,000.00		100						
Objetivos del Proyecto																					
Fortalecer la capacidad de análisis, planificación y ejecución para el desarrollo de un Plan Estratégico de Acceso Universal a Electricidad.																					

N/OC-16427-HO-E	APOYO AL PLAN ESTRATÉGICO DE ACCESO UNIVERSAL A ELECTRICIDAD	ESTADO: En Ejecución
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

Beneficiario

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										
Año 2020	4605,573.00		4605,573.00	5995,563.00		5995,563.00	86,236.00		86,236.00	1%
Año 2021	10000,000.00		10000,000.00	8084,200.00		8084,200.00	0.00		0.00	0%

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										
Año 2020	190,346.76		190,346.76	247,794.57		247,794.57	3,564.10		3,564.10	1%
Año 2021	413,296.58		413,296.58	334,117.22		334,117.22	0.00		0.00	0%

N/OC-16427-HO-E	APOYO AL PLAN ESTRATÉGICO DE ACCESO UNIVERSAL A ELECTRICIDAD													ESTADO: En Ejecución
SIGADE GE:														
BIP: 23263														

METAS

Global				Meta Acumulada	Programación 2021 en %					Ejecutado 2021 en %					% Ejec. Acumulada	Programación 2021
Actividad Obra de los Proyectos	Resultados de Producción	Unidad de Medida	Cantidad	%	Trimestre					Trimestre						
					I	II	III	IV	Total	I	II	III	IV	Total		

Observaciones

El avance físico acumulado es de 56% y el avance financiero acumulado de 28%

Dificultades:

Contrato 023/2020 "Desarrollo de un Plan Estratégico de Acceso Universal a la Electricidad definido mediante el Diagnóstico de la Información Georreferenciada" : FOSODE consultó sobre el procedimiento para sustituir las visitas

Acciones Propuestas

Atención oportuna a la solicitado y reuniones DGIP-SEFIN,UGP-ENEE y Comision Interventora para solucionar atrasos en la Ejecucion Financiera y Fisica

	Responsable UCP-BID/ENEE	Fecha 30/06/2021
--	------------------------------------	----------------------------

Contactos de la Unidad Ejecutora	Contactos Organismo Financiero
----------------------------------	--------------------------------

Rosa Anatrella/ Coordinador Unidad Coordinadora del Programa; ugp@enee.hn Tel: 22352912	
---	--

Revisado por: Alejandro Castillo

Fecha Ultima de Actualización 30/06/2021

Tipo de Cambio L

24.1957

FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO

B/BL-HO -4599/SX-	APOYO AL PROGRAMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA													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 /06/2021				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	155378,600.32	0	3,741,230.01	159119830.3	16223,000	4,036	16227,036	10	139155,600	3737194.21	142892,795	90	11433,094	22,941	11456,034	7				
Lempiras	3759494,000	0	90521,679	3850015,679	392526,841	97,649	392624,490	10	3366967,159	90424,030	3457391,189	90	276631,706	652,713	277284,419	7				
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					
							29-dic-18						29-dic-23		-					
Componentes			Financiamiento FE (Miles de L)				Contraparte (Miles de L)				Total		%							
COMPONENTE 1: Construccion/Ampliacion de Infraestructura de Transmision			3430147,773.00				90521,679.00				3520669,452.00		91							
COMPONENTE 2: Fortalecimiento Institucional de la ENEE			156652,051.00								156652,051.00		4							
Componente 3:Gestion,Admnistracion,Auditoria			51420,176.00								51420,176.00		1							
Componente 4. Construccion/Ampliacion de Infraestructura de Transmision 4599/SX-HO			121274,000.00								121274,000.00		3							
TOTAL			3759494,000.00				90521,679.00				3850015,679.00		100							
Objetivos del Proyecto																				
Potenciar los sistemas de transmisión y transformación con la construcción de seis (6) subestaciones y Ampliaciones en las subestaciones establecidas																				

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

METAS

Global				Meta Acumulada	Programación 2021 en %					Ejecutado 2021 en %					% Ejec. Acumulada	Programación 2021
Actividad Obra de los Proyectos	Resultados de Producción	Unidad de Medida	Cantidad	%	Trimestre					Trimestre						
					I	II	III	IV	Total	I	II	III	IV	Total		

Observaciones

Se estima otorgar los primeros días del mes de julio, la orden de inicio del Contrato 039/2021 "Proyecto Ampliación Subestación San Buenaventura en 230 kV, Ampliación Subestación San Pedro Sula Sur 230/138 kV 150

Dificultades:

El Estado de Emergencia Sanitaria Nacional declarado por Coronavirus COVID-19 a partir del 15 de marzo de 2020 mediante el cual se establecen las disposiciones, excepciones y restricciones de movilidad; ha afectado en la ejecución normal de las actividades, así como la apertura gradual de instituciones involucradas que no permitían - permiten avanzar en diversos procesos, por ejemplo, la UAP-IP, MIAMBIENTE y la Banca Privada, Revisión de la estrategia para el Saneamiento de la Servidumbre de San Pedro Sula – San Ventura 230kV, donde se estableció para poder lograr el saneamiento de dicha servidumbre y Tiempos de respuesta por parte de la CREE, en las diversas aprobaciones de los

Acciones Propuestas

Atención oportuna a la solicitado y reuniones DGIP-SEFIN, UGP-ENEE y Comision Interventora para solucionar atrasos en la Ejecucion Financiera y Fisica	Responsable UCP-BID/ENEE	Fecha 30/06/2021
--	-----------------------------	---------------------

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

<p>SIGADE GE: BID GRT/SX-17123-HO</p> <p>BIP: 23272</p>													<p>ESTADO: En Ejecución</p>							
<p align="center">Electrificación Rural en Lugares Aislados</p>																				
<p>Unidad Ejecutora/ Institución</p> <p align="center">Empresa Nacional de Energía Eléctrica</p>					<p>Sector:</p> <p align="center">Infraestructura</p>		<p>Sub Sector:</p> <p align="center">Energía</p>													
<p align="center">Costo y Financiamiento</p>					<p align="center">Desembolsos</p>							<p align="center">Ejecución Acumulada</p>								
<p>Tipo de Fondos:</p>	<p>Préstamo</p>		<p>Donación</p>		<p>Nacional</p>				<p>Desembolsado al 30/06/2021</p>				<p>Por Desembolsar</p>				<p>Monto Convenio Ejecutado</p>	<p>Contraparte Ejecutada</p>	<p>Total Ejecutado</p>	<p>%</p>
<p>Moneda</p>	<p>Fondos Externos</p>		<p>Co-Financi.</p>		<p>Contraparte Nacional</p>	<p>Costo Total</p>		<p>FE</p>	<p>Contraparte</p>	<p>Total</p>	<p>%</p>	<p>FE</p>	<p>Contraparte</p>	<p>Total</p>	<p>%</p>	<p>Monto Convenio Ejecutado</p>	<p>Contraparte Ejecutada</p>	<p>Total Ejecutado</p>	<p>%</p>	
<p>Dólares</p>	<p align="right">6420,000</p>		<p align="right">0</p>		<p align="right">0</p>	<p align="right">6420,000</p>		<p align="right">230,219</p>	<p align="right">0</p>	<p align="right">230,219</p>	<p align="right">4</p>	<p align="right">6189,781</p>	<p align="right">0</p>	<p align="right">6189,781</p>	<p align="right">96</p>	<p align="right">151,822</p>	<p align="right">0</p>	<p align="right">151,822</p>	<p align="right">2</p>	
<p>Lempiras</p>	<p align="right">155336,394</p>		<p align="right">0</p>		<p align="right">0</p>	<p align="right">155336,394</p>		<p align="right">5570,310</p>	<p align="right">0</p>	<p align="right">5570,310</p>	<p align="right">4</p>	<p align="right">149766,084</p>	<p align="right">0</p>	<p align="right">149766,084</p>	<p align="right">96</p>	<p align="right">3673,449</p>	<p align="right">0</p>	<p align="right">3673,449</p>	<p align="right">2</p>	
<p>No.Resolución de aprobación por el Congreso Nacional</p>	<p align="center">Fecha Firma</p>		<p align="center">No. de Decreto de Ratificación Congreso Nacional</p>				<p align="center">Fecha de Efectividad</p>		<p align="center">Fecha de Inicio de ejecución</p>				<p align="center">Fecha Cierre</p>		<p align="center">Fecha Cierre Ampliada</p>					
	<p align="center">28-dic-18</p>						<p align="center">28-dic-18</p>		<p align="center">28-dic-19</p>				<p align="center">28-dic-22</p>		<p align="center">-</p>					
<p align="center">Componentes</p>			<p align="center">Financiamiento FE (Miles de US\$)</p>				<p align="center">Contraparte (Miles de US \$)</p>				<p align="center">Total</p>		<p align="center">%</p>							
<p>COMPONENTE 1: Desarrollo de Sistemas de</p>			<p align="right">5730,000.00</p>				<p align="right">0.00</p>				<p align="right">5730,000.00</p>		<p align="right">89</p>							
<p>COMPONENTE 2: Fortalecimiento de la Capacidades de Gestión.</p>			<p align="right">430,000.00</p>				<p align="right">0.00</p>				<p align="right">430,000.00</p>		<p align="right">7</p>							
<p>COMPONENTE 3, Administración y Evaluación</p>			<p align="right">260,000.00</p>				<p align="right">0.00</p>				<p align="right">260,000.00</p>		<p align="right">4</p>							
<p align="center">TOTAL</p>			<p align="right">6420,000.00</p>				<p align="right">0.00</p>				<p align="right">6420,000.00</p>		<p align="right">100</p>							
<p>Objetivos del Proyecto</p>																				
<p>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</p>																				

	Electrificación Rural en Lugares Aislados	ESTADO: En Ejecución
SIGADE GE: BID GRT/SX-17123-HO		
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	2800,000.00		2800,000.00	2800,000.00		2800,000.00	287,491.00		287,491.00	10%
Año 2020	36627,790.00		36627,790.00	34877,790.00		34877,790.00	2447,666.79		2447,666.79	7%
Año 2021	90465,000.00		90465,000.00	86765,000.00		86765,000.00	938,291.00		938,291.00	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 2019	115,723.04		115,723.04	115,723.04		115,723.04	11,881.90		11,881.90	10%
Año 2020	1513,814.02		1513,814.02	1441,487.12		1441,487.12	101,161.23		101,161.23	7%
Año 2021	3738,887.49		3738,887.49	3585,967.75		3585,967.75	38,779.25		38,779.25	1%

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

METAS																
Global				Meta Acumulada	Programación 2021 en %					Ejecutado 2021 en %					% Ejec. Acumulada	Programación 2021
Actividad Obra de los Proyectos	Resultados de Producción	Unidad de Medida	Cantidad	%	Trimestre					Trimestre						
					I	II	III	IV	Total	I	II	III	IV	Total		

Observaciones

El avance físico es de 23% y el avance financiero de 4%.

Dificultades:

- Múltiples cambios en las especificaciones técnicas de los proyectos para Guanaja, Brus Laguna y Choluteca.
- Múltiples cambios en la estrategia de ejecución de las actividades del componente 2; por parte de FOSODE y BID, generando atrasos y reprocesos para la UCP.

Acciones Propuestas

Atención oportuna a la solicitado y reuniones con la DGIP-SEFIN, UGP-ENEE y Comisión Interventora.

	Responsable UCP-BID/ENEE	Fecha 30/06/2021
Contactos de la Unidad Ejecutora	Contactos Organismo Financiero	
Rosa Anatrella/ Coordinador Unidad Coordinadora del Programa; ugp@enee.hn Tel: 22352912		

Revisado por: Alejandro Castillo

Fecha Última de Actualización 30/06/2021

Tipo de Cambio L

24.1957

FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO

ATN/SX-16689-HO	APOYO AL DESARROLLO SOSTENIBLE DE LAS ENERGÍAS RENOVABLES													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 /06/2021				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	158,583	0	158,583	19	668,417	0	668,417	81	134,366	0	134,366	16
Lempiras	20009,844	0	0	20009,844	3837,027	0	3837,027	19	16172,817	0	16172,817	81	#¡VALOR!	0	#¡VALOR!	#¡VALOR!
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		-	
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, Auditoria y Evaluación			30,000.00										4			
TOTAL			827,000.00				0.00				827,000.00		100			
Objetivos del Proyecto																
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	APOYO AL DESARROLLO SOSTENIBLE DE LAS ENERGÍAS RENOVABLES	ESTADO: En Ejecución
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	3472,000.00		3472,000.00	3472,000.00		3472,000.00	1583,240.00		1583,240.00	46%
Año 2020	4288,332.00		4288,332.00	5463,342.00		5463,342.00	161,150.00		161,150.00	3%
Año 2021	17904,000.00		17904,000.00	7,386,500.00		7,386,500.00	1,506,680.63		1,506,680.63	0%

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	143,496.57		143,496.57	143,496.57		143,496.57	65,434.77		65,434.77	46%
Año 2020	177,235.29		177,235.29	225,798.06		225,798.06	6,660.27		6,660.27	3%
Año 2021	739,966.19		739,966.19	305,281.52		305,281.52	62,270.59		62,270.59	5%

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

METAS

Global				Meta Acumulada	Programación 2021 en %					Ejecutado 2021 en %					% Ejec. Acumulada	Programación 2021	
Actividad Obra de los Proyectos	Resultados de Producción	Unidad de Medida	Cantidad	%	Trimestre					Trimestre							
					I	II	III	IV	Total	I	II	III	IV	Total			
Proyecto Piloto de Climatización con Energía Solar para Piscina Olímpica,				23%	5%					5%	3%				3%	26%	5%
los Servicios para Diseño de Mecanismo de Operación para Integración de Sistemas de Energía Renovable y Eficiencia Energética en Viviendas Sociales				22%	5%					5%	3%				3%	25%	5%

Observaciones

El avance físico Acumulado de la Cooperación Técnica No Reembolsable ATN/SX-16689HO es de 68 % y el avance financiero Acumulado de 19%

Dificultades:

1. Lograr comprometer el 75% de los recursos para solicitar a la SEFIN la ampliación de plazo para desembolsos.

Acciones Propuestas

Atención oportuna a la solicitado y reuniones DGIP-SEFIN,UGP-ENEE y Comision Interventora para solucionar atrasos en la Ejecucion Financiera y Fisica	Responsable UCP-BID/ENEE	Fecha 30/06/2021
---	-----------------------------	---------------------

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

FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO

BID 3103/BL-HO SIGADE GE: GE 01161 y GE1160-1 BIP: 007100045800	Apoyo a la Integración de Honduras en el Mercado Eléctrico Regional (MER)												ESTADO: En Ejecución			
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 30/06/2021				Por Desembolsar				Monto Convenio Ejecutado	Contraparte Ejecutada	Total Ejecutado	%
Moneda	Fondos Externos	Co-Financi.	Contraparte Nacional	Costo Total	FE	Contraparte	Total	%	FE	Contraparte	Total	%	Monto Convenio Ejecutado	Contraparte Ejecutada	Total Ejecutado	%
Dólares	22930,000	0	6420,056	29350,056	22930,000	6420,056	29350,056	100	0	0	0	0	22965,981	1352,720	24318,702	83
Lempiras	570507,572	0	159733,561	730241,133	570507,572	159733,561	730241,133	100	0	0	0	0	533228,795	31862,785	565091,580	77
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	19-dic-13		10-2014				14-may-14		14-may-14				14-nov-19		-	
Componentes			Financiamiento FE (Miles de US\$)				Contraparte (Miles de US \$)				Total		%			
COMPONENTE 1: Inversión en obras relacionadas			18310,000.00				6420,056.00				24730,056.00		84			
COMPONENTE 2: Fortalecimiento de ENEE en comercialización en el MER			1730,000.00								1730,000.00		6			
Ingeniería, Administración, Auditoría y Evaluaciones			1500,000.00								1500,000.00		5			
Contingencias			1390,000.00								1390,000.00		5			
TOTAL			22930,000.00				6420,056.00				29350,056.00		100			
Objetivos del Proyecto																
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.																

BID 3103/BL-HO	Apoyo a la Integración de Honduras en el Mercado Eléctrico Regional (MER)	ESTADO: En Ejecución
SIGADE GE: GE 01161 y GE1160-1		
BIP: 007100045800		

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)

Copán, Nueva Arcadia (La Entrada)

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 2014	48705,741.63	11000,000.00	59705,741.63	85727,543.00		85727,543.00	50336,429.00		50336,429.00	59%
Año 2015	132764,943.99	11000,000.00	143764,943.99	137500,000.00	11371,246.37	148871,246.37	118052,820.00	6201,340.00	124254,160.00	83%
Año 2016	64510,434.00	6451,044.00	70961,478.00	169977,115.00	9415,544.00	179392,659.00	156153,426.83	4417,355.91	160570,782.74	90%
Año 2017	94821,186.60	11000,000.00	105821,186.60	158471,277.00	11300,000.00	169771,277.00	144700,098.04	15886,750.92	160586,848.96	95%
Año 2018	26361,919.13	11000,000.00	37361,919.13	85727,354.00	11300,000.00	97027,354.00	51321,936.39	3134,643.34	54456,579.73	56%
Año 2019	32638,362.00	11300,000.00	43938,362.00	22638,362.00	11300,000.00	33938,362.00	11999,387.00	2222,695.00	14222,082.00	42%
Año 2020	4158,884.00	0.00	4158,884.00	1383,757.00	0.00	1383,757.00	664,698.00	0.00	664,698.00	48%
Año/ Programación/ Ejecución	Programación Miles US\$			Vigente US\$			Ejecución			
	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total Ejecutado	% Ejec.
Año 2014	2104,974.49	475,400.20	2580,374.69	3704,990.10		3704,990.10	2356,420.94		2356,420.94	64%
Año 2015	5737,861.91	475,400.20	6213,262.11	5942,502.51	491,444.80	6433,947.31	5364,422.24	268,010.75	5632,432.99	88%
Año 2016	2788,024.84	278,802.51	3066,827.35	7346,104.96	406,922.86	7753,027.82	6436,336.05	190,910.17	6627,246.22	85%
Año 2017	4515,294.60	500,000.00	5015,294.60	6848,843.35	488,365.66	7337,209.01	6134,505.32	673,512.73	6808,018.05	93%

BID 3103/BL-HO	Apoyo a la Integración de Honduras en el Mercado Eléctrico Regional (MER)									ESTADO: En Ejecución
SIGADE GE: GE 01161 y GE1160-1										
BIP: 007100045800										
Año 2018	1117,603.48	466,340.79	1583,944.27	3634,378.39	466,340.79	4100,719.18	2175,773.87	132,892.01	2308,665.87	56%
Año 2019	1288,612.42	444,307.61	1732,920.04	890,123.59	444,307.61	1334,431.21	471,806.99	87,394.72	559,201.71	42%

BID 3103/BL-HO	Apoyo a la Integración de Honduras en el Mercado Eléctrico Regional (MER)									ESTADO: En Ejecución
SIGADE GE: GE 01161 y GE1160-1										
BIP: 007100045800										
Año 2020	167,155.03	0.00	1732,920.04	55,616.35	0.00	55,616.35	26,715.73	0.00	26,715.73	48%

METAS

Global				Meta Acumulada	Programación 2020 en %					Ejecutado 2020 en %					% Ejec. Acumulada	Programación 2021
Actividad Obra de los Proyectos	Resultados de Producción	Unidad de Medida	Cantidad	%	Trimestre					Trimestre						
					I	II	III	IV	Total	I	II	III	IV	Total		
COMPONENTE I: Inversión en obras relacionadas con la Integración de Honduras al SIEPAC	Estudio para inversiones en obras relacionadas al MER	Estudio	1	85%	15%	0%	0%	0%	15%	15%	0%	0%	0%	15%	100%	0%
COMPONENTE II: Fortalecimiento Institucional	Mobiliario y Equipo de Informática para el Centro Nacional de Despacho	Global	1	85%	15%	0%	0%	0%	15%	15%	0%	0%	0%	15%	100%	0%
	Mejoramiento del Centro Nacional de Despacho	Edificio	1	85%	15%	0%	0%	0%	15%	15%	0%	0%	0%	15%	100%	0%
Ingeniería, supervisión y administración	Evaluación Final del Contrato de Préstamo	Informe	1	85%	15%	0%	0%	0%	15%	15%	0%	0%	0%	15%	100%	0%

Observaciones

El Prestamo tiene un avance fisico del 100% y Financiero 100%

Temas Claves Para Cierre:

El Convenio de Prestamo se cerro el 19 de Marzo del 2020

Acciones Propuestas

A la espera de cualquier recomendación

Responsable	Fecha
UCP-BID-JICA/ENEE	30/06/2021

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 30/06/2021

Tipo de Cambio L

24.8804

FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO

JICA-HO-P6	Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral Río Lindo (Préstamo JICA-HO-P6)													ESTADO: En Ejecución		
SIGADE GE: GE 01168																
BIP: N 007100045900																
Unidad Ejecutora/ Institución	Empresa Nacional de Energía Eléctrica						Sector:		Infraestructura Productiva			Sub Sector:		Energía		
Costo y Financiamiento ^{*/}					Desembolsos								Ejecución			
Tipo de Fondos:	Préstamo	Donación	Nacional		Desembolsado al 30/06/2021				Por Desembolsar				Monto Convenio Ejecutado	Contraparte Ejecutada	Total Ejecutado	%
	Fondos Externos	Co-Financiamiento	Contraparte Nacional	Costo Total	FE	Contraparte	Total	%	FE	Contraparte	Total	%				
Dólares	135364,000		8816,000	144180,000	2945,120	1976,544	4921,663	3	132418,880	6839,456	139258,337	97	21673,571	329,373	22002,944	15.26%
Lempiras	3275226,735		213309,291	3488536,026	71259,232	47823,860	119083,092	3	3203967,502	165485,432	3369452,934	97	529406,141	7955,916	537362,057	15.40%
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	26-mar-15	33-2015			27-nov-15	28-may-15			28-nov-20	-						
Componentes			Financiamiento FE (Miles de US\$)				Contraparte (Miles de US \$)				Total		%			
1) Repotenciación y Rehabilitación de Generación y Transmisión			131158,962.00								131158,962.00		78.4			
2) Fortalecimiento de la Empresa de Generación de ENEE			1347,000.00								1347,000.00		0.8			
3) Ingeniería, Supervisión y Administración			7912,696.00				8816,000.00				16728,696.00		10.0			
4) Imprevistos			18045,342.00								18045,342.00		10.8			
TOTAL			158464,000.00				8816,000.00				167280,000.00		100.0			
Objetivos del Proyecto																
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.																

JICA-HO-P6	Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral Río Lindo (Préstamo JICA-HO-P6)								ESTADO: En Ejecución	
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				22500,000.00		22500,000.00				0%
Año 2016	4285,083.00	428,508.00	4713,591.00	28377,087.00	428,508.00	28805,595.00	18367,958.92	256,560.12	18624,519.04	65%
Año 2017	54379,009.80	12100,740.00	66479,749.80	114777,654.00	33500,000.00	148277,654.00	85596,279.14	3013,687.93	88609,967.07	60%
Año 2018	145172,343.60	42999,999.86	188172,343.46	183583,562.00	42999,999.86	226583,561.86	120397,119.79	434,397.75	120831,517.54	53%
Año 2019	259358,195.00	37000,000.00	296358,195.00	269358,195.00	37000,000.00	306358,195.00	212472,583.00	1469,001.00	213941,584.00	70%
Año 2020	226543,009.00	78000,000.00	304543,009.00	714105,886.00	78000,000.00	792105,886.00	92572,200.22	2782,268.78	95354,469.00	12%
Año 2021	573277,196.00	0.00	573277,196.00	573277,196.00	0.00	573277,196.00	5766,461.80		5766,461.80	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				929,917.30		929,917.30				0%
Año 2016	177,101.01	17,710.09	194,811.10	1226,756.54	18,486.11	1245,242.65	794,056.62	11,088.07	805,144.69	65%
Año 2017	2416,844.88	537,810.67	2954,655.55	4961,898.94	1448,222.79	6410,121.74	3700,372.61	130,283.33	3830,655.94	60%
Año 2018	6154,525.99	1822,968.55	7977,494.54	7782,954.90	1822,968.55	9605,923.45	5104,189.85	18,416.13	5122,605.98	53%
Año 2019	10197,771.74	1454,812.54	11652,584.28	10590,964.32	1454,812.54	12045,776.86	8354,264.27	57,760.03	8412,024.30	70%
Año 2020	9105,280.02	3134,997.83	12240,277.85	28701,543.62	3134,997.83	31836,541.45	3720,687.78	111,825.73	3832,513.50	12%
Año 2021	23693,350.31	0.00	23693,350.31	23693,350.31	0.00	23693,350.31	238,325.89	0.00	238,325.89	1%

JICA-HO-P6		Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral Río Lindo (Préstamo JICA-HO-P6)													ESTADO: En Ejecución	
SIGADE GE: GE 01168																
BIP: N 007100045900																
METAS																
Global				Meta Acumulada	Programación 2021 en %					Ejecutado 2021 en %					% Ejec. Acumulada	Programación 2021
Actividad Obra de los Proyectos	Resultados de Producción	Unidad de Medida	Cantidad	%	Trimestre					Trimestre						
					I	II	III	IV	Total	I	II	III	IV	Total		
Rehabilitación de las Subestaciones Eléctricas Cañaveral y Río Lindo 13,8/138kV	Subestaciones Eléctricas Cañaveral y Río Lindo	Avance de obra	1	80%	10%	0%	0%	0%	10%	10%	0%	0%	0%	10%	90%	0%
	Supervisión Externa, Construcción de las subestaciones cañaveral y río lindo	Informes	1	80%	10%	0%	0%	0%	10%	10%	0%	0%	0%	10%	90%	0%
Global				Meta Acumulada	Programación 2020 en %					Ejecutado 2020 en %					% Ejec. Acumulada	Programación 2021
Actividad Obra de los Proyectos	Resultados de Producción	Unidad de Medida	Cantidad	%	Trimestre					Trimestre						
					I	II	III	IV	Total	I	II	III	IV	Total		
Fortalecimiento de la Empresa de Generación de ENEE	Implementación del Plan Estratégico de Inversión	Informe	1	80%	10%	0%	0%	0%	10%	10%	0%	0%	0%	10%	90%	0%
	Construcción, suministro, instalación y puesta en marcha de 38 estaciones hidrometeorológicas automáticas para la optimización de la red de monitoreo de las Centrales Francisco Morazán "El Cajón" y Cañaveral Río Lindo	Contrato suscrito	1	80%	10%	0%	0%	0%	10%	10%	0%	0%	0%	10%	90%	0%

JICA-HO-P6	Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaverl Río Lindo (Préstamo JICA-HO-P6)		ESTADO: En Ejecución				
SIGADE GE: GE 01168							
BIP: N 007100045900							
Observaciones							
Actualmete el contrato prestamo tiene un avance de Fisico de 7% y el financiero de 2 %							
Dificultades:							
Negociación de los Contratos de las Empresas Japonesas Hitachi y Toshiba para la ejecución de las actividades de equipo principal y auxiliar del contrato de préstamo, información indispensable por parte del equipo técnico de ENEE.							
Acciones Propuestas							
Seguimiento y tomar decisiones de la situacion por parte de las autoridades de la UGP,Comision Interventora y DGIP			<table border="1"> <thead> <tr> <th data-bbox="1876 467 2182 500">Responsable</th> <th data-bbox="2182 467 2306 500">Fecha</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="1876 500 2182 532">UCP-BID-JICA/ENEE</td> <td data-bbox="2182 500 2306 532">30/06/2021</td> </tr> </tbody> </table>	Responsable	Fecha	UCP-BID-JICA/ENEE	30/06/2021
Responsable	Fecha						
UCP-BID-JICA/ENEE	30/06/2021						
Contactos de la Unidad Ejecutora		Contactos Organismo Financiero					
Rosa Anatrella/ Coordinador Unidad Coordinadora del Programa; ugp@enee.hn 35-29-12		Tel: 22-35-29-12 BID, Ingeniero Mercado, Tel. 2290-3517/00					
<p style="text-align: center;">Revisado por: Alejandro Castillo Centeno Fecha Ultima de Actualización 30/06/2021 Tipo de Cambio : L. 24.1957</p>							

FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO

BID 3435/BL-HO	Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral Río Lindo (Préstamo BID 3435/BL-HO)													ESTADO: En Ejecución		
SIGADE GE: GE 01168																
BIP: N 007100045900																
Unidad Ejecutora/ Institución	Empresa Nacional de Energía Eléctrica						Sector:		Infraestructura Productiva			Sub Sector:		Energía		
Costo y Financiamiento */					Desembolsos								Ejecución			
Tipo de Fondos:	Préstamo	Donación	Nacional		Desembolsado al 30/06/2021				Por Desembolsar				Monto Convenio Ejecutado	Contraparte Ejecutada	Total Ejecutado	%
	Fondos Externos	Co-Financiamiento	Contraparte Nacional	Costo Total	FE	Contraparte	Total	%	FE	Contraparte	Total	%				
Dólares	23000,000		0	23000,000	21700,580	0	21700,580	94	1299,420	0	1299,420	6	21673,571	329,373	22002,944	95.66%
Lempiras	572249,200		0	572249,200	525060,724	0	525060,724	92	47188,476	0	47188,476	8	529406,141	7955,916	537362,057	93.90%
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	26-mar-15	33-2015			27-nov-15	28-may-15			28-nov-20	-						
Componentes		Financiamiento FE (Miles de US\$)				Contraparte (Miles de US \$)				Total		%				
1) Repotenciación y Rehabilitación de Generación y Transmisión		131158,962.00								131158,962.00		78.4				
2) Fortalecimiento de la Empresa de Generación de ENEE		1347,000.00								1347,000.00		0.8				
3) Ingeniería, Supervisión y Administración		7912,696.00				8816,000.00				16728,696.00		10.0				
4) Imprevistos		18045,342.00								18045,342.00		10.8				
TOTAL		158464,000.00				8816,000.00				167280,000.00		100.0				
Objetivos del Proyecto																
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	Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral Río Lindo (Préstamo BID 3435/BL-HO)								ESTADO: En Ejecución	
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				22500,000.00		22500,000.00				0%
Año 2016	4285,083.00	428,508.00	4713,591.00	28377,087.00	428,508.00	28805,595.00	18367,958.92	256,560.12	18624,519.04	65%
Año 2017	54379,009.80	12100,740.00	66479,749.80	114777,654.00	33500,000.00	148277,654.00	85596,279.14	3013,687.93	88609,967.07	60%
Año 2018	145172,343.60	42999,999.86	188172,343.46	183583,562.00	42999,999.86	226583,561.86	120397,119.79	434,397.75	120831,517.54	53%
Año 2019	259358,195.00	37000,000.00	296358,195.00	269358,195.00	37000,000.00	306358,195.00	212472,583.00	1469,001.00	213941,584.00	70%
Año 2020	226543,009.00	78000,000.00	304543,009.00	714105,886.00	78000,000.00	792105,886.00	92572,200.22	2782,268.78	95354,469.00	12%
Año 2021	128000,000.00	32493,500.00	160493,500.00	32493,500.00	128000,000.00	160493,500.00	11190,901.36	991,279.34	12182,180.70	8%
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				929,917.30		929,917.30				0%
Año 2016	177,101.01	17,710.09	194,811.10	1226,756.54	18,486.11	1245,242.65	794,056.62	11,088.07	805,144.69	65%
Año 2017	2416,844.88	537,810.67	2954,655.55	4961,898.94	1448,222.79	6410,121.74	3700,372.61	130,283.33	3830,655.94	60%
Año 2018	6154,525.99	1822,968.55	7977,494.54	7782,954.90	1822,968.55	9605,923.45	5104,189.85	18,416.13	5122,605.98	53%
Año 2019	10197,771.74	1454,812.54	11652,584.28	10590,964.32	1454,812.54	12045,776.86	8354,264.27	57,760.03	8412,024.30	70%
Año 2020	9105,280.02	3134,997.83	12240,277.85	28701,543.62	3134,997.83	31836,541.45	3720,687.78	111,825.73	3832,513.50	12%
Año 2021	5290,196.19	1342,945.23	6633,141.43	1342,945.23	5290,196.19	6633,141.43	462,516.12	40,969.24	503,485.36	8%

BID 3435/BL-HO SIGADE GE: GE 01168 BIP: N 007100045900		Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral Río Lindo (Préstamo BID 3435/BL-HO)													ESTADO: En Ejecución	
METAS																
Global				Meta Acumulada	Programación 2021 en %					Ejecutado 2021 en %					% Ejec. Acumulada	Programación 2021
Actividad Obra de los Proyectos	Resultados de Producción	Unidad de Medida	Cantidad	%	Trimestre					Trimestre						
					I	II	III	IV	Total	I	II	III	IV	Total		
Rehabilitación de las Subestaciones Eléctricas Cañaveral y Río Lindo 13,8/138kV	Subestaciones Eléctricas Cañaveral y Río Lindo	Avance de obra	1	80%	10%	0%	0%	0%	10%	10%	0%	0%	0%	10%	90%	0%
	Supervisión Externa, Construcción de las subestaciones cañaveral y río lindo	Informes	1	80%	10%	0%	0%	0%	10%	10%	0%	0%	0%	10%	90%	0%
Global				Meta Acumulada	Programación 2020 en %					Ejecutado 2020 en %					% Ejec. Acumulada	Programación 2021
Actividad Obra de los Proyectos	Resultados de Producción	Unidad de Medida	Cantidad	%	Trimestre					Trimestre						
					I	II	III	IV	Total	I	II	III	IV	Total		
Fortalecimiento de la Empresa de Generación de ENEE	Implementación del Plan Estratégico de Inversión	Informe	1	80%	10%	0%	0%	0%	10%	10%	0%	0%	0%	10%	90%	0%
	Construcción, suministro, instalación y puesta en marcha de 38 estaciones hidrometeorológicas automáticas para la optimización de la red de monitoreo de las Centrales Francisco Morazán "El Cajón" y Cañaveral Río Lindo	Contrato suscrito	1	80%	10%	0%	0%	0%	10%	10%	0%	0%	0%	10%	90%	0%

BID 3435/BL-HO	Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaverl Río Lindo (Préstamo BID 3435/BL-HO)		ESTADO: En Ejecución	
SIGADE GE: GE 01168				
BIP: N 007100045900				
Observaciones				
Actualmete el contrato prestamo tiene un avance de Fisico de 93% y el financiero de 93 %				
Dificultades:				
Atraso en el proceso de evaluación No. MILY-12-SCC-CF- y PRRCH-95-SCC-CF- "Consultoría técnica para el análisis de calidad de agua, identificación de fuentes de contaminación y deterioro ambiental del Lago de Yojoa para la elaboración del Plan de Gestión Ambiental y Social Integrado".				
Acciones Propuestas				
Seguimiento y tomar decisiones de la situacion por parte de las autoridades de la UGP,Comision Interventora y DGIP			Responsable	Fecha
			UCP-BID-JICA/ENEE	30/06/2021
Contactos de la Unidad Ejecutora		Contactos Organismo Financiero		
Rosa Anatrella/ Coordinador Unidad Coordinadora del Programa; ugp@enee.hn 35-29-12	Tel: 22-	BID, Ingeniero Mercado, Tel. 2290-3517/00		
Revisado por: Alejandro Castillo Centeno Fecha Ultima de Actualización 30/06/2021 Tipo de Cambio : L. 24.1957				