

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 31 /03/2021				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	155,378,600.32	0	3,741,230.01	159119830.3	2,237,038	4,036	2,241,074	1	153,141,562	3737194.21	156,878,756	99	2,246,725	22,941	2,269,665	1				
Lempiras	3,759,494,000	0	90,521,679	3,850,015,679	54,126,706	97,649	54,224,355	1	3,705,367,294	90,424,030	3,795,791,324	99	54,361,076	652,713	55,013,788	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
			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	3,430,147,773.00	90,521,679.00	3,520,669,452.00	91
COMPONENTE 2: Fortalecimiento Institucional de la ENEE	156,652,051.00		156,652,051.00	4
Componente 3:Gestion,Admnistracion,Auditoria	51,420,176.00		51,420,176.00	1
Componente 4. Construccion/Ampliacion de Infraestructura de Transmision 4599/SX-HO	121,274,000.00		121,274,000.00	3
TOTAL	3,759,494,000.00	90,521,679.00	3,850,015,679.00	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-

SIGADE GE:

BIP: 23548

APOYO AL PROGRAMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

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		

Observaciones

Incorporado en el 2020 en el Programa de Inversion Publica y en el SNIPH

Dificultades:

1. Atraso en la obtención de los terrenos de las obras del paquete 3/3 (responsabilidad de la Gerencia de proyectos y se ejecuta mediante un Convenio con UAP-IP / ENEE.)
2. Tiempos de respuesta tardíos por parte de la Dirección de Medio Ambiente en la atención a comentarios de las especificaciones ambientales del documento de licitación paquete 2/3.
3. Ampliación de plazo 1 de presentación de ofertas de la licitación de las obras del paquete documento de licitación paquete 2/3.

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
31/3/2021

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 31/03/2021

Tipo de Cambio L

24.1957

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 31 /03/2021				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	10,888,065	0	0	10,888,065	3,095,114	0	3,095,114	28	7,792,951	0	7,792,951	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	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	10,000,000.00		10,000,000.00	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	413,296.58		413,296.58	0.00		0.00	0%

N/OC-16427-HO-E

SIGADE GE:

BIP: 23263

APOYO AL PLAN ESTRATÉGICO DE ACCESO UNIVERSAL A ELECTRICIDAD

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		

Observaciones

El avance físico es de 28% y el avance financiero de 1%

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

31/3/2021

Contactos de la Unidad Ejecutora

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

Contactos Organismo Financiero

Revisado por: Alejandro Castillo

Fecha Ultima de Actualización 31/03/2021

Tipo de Cambio L

24.1957

FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO

Electrificación Rural en Lugares Aislados

ESTADO:
En Ejecución

SIGADE GE: BID GRT/SX-17123-HO													ESTADO: En Ejecución			
BIP: 23272																
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 31/03/2021				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	6,420,000	0	0	6,420,000	230,219	0	230,219	4	6,189,781	0	6,189,781	96	113,043	0	113,043	2
Lempiras	155,336,394	0	0	155,336,394	5,570,310	0	5,570,310	4	149,766,084	0	149,766,084	96	2,735,158	0	2,735,158	2
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		-		
Componentes			Financiamiento FE (Miles de US\$)				Contraparte (Miles de US \$)				Total		%			
COMPONENTE 1: Desarrollo de Sistemas de			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			
TOTAL			6,420,000.00				0.00				6,420,000.00		100			
Objetivos del Proyecto																
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																

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	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	90,465,000.00		90,465,000.00	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	115,723.04		115,723.04	115,723.04		115,723.04	11,881.90		11,881.90	10%
Año 2020	1,513,814.02		1,513,814.02	1,441,487.12		1,441,487.12	101,161.23		101,161.23	7%
Año 2021	3,738,887.49		3,738,887.49	3,738,887.49		3,738,887.49	0.00		0.00	0%

	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 solicitud y reuniones con la DGIP-SEFIN, UGP-ENEE y Comisión Interventora.

Responsable	Fecha
UCP-BID/ENEE	31/3/2021

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

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

FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO

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 31 /03/2021				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	99,682	0	99,682	12
Lempiras	20,009,844	0	0	20,009,844	3,837,027	0	3,837,027	19	16,172,817	0	16,172,817	81	2,411,873	0	2,411,873	12
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								120,000.00		15			
COMPONENTE 2: Componente 2: Instrumentos de Gestión para el Desarrollo Sostenible de Energía Renovable			342,000.00								342,000.00		41			
Componente 3: Fortalecimiento institucional de la Secretaría de Energía			335,000.00								335,000.00		41			
Componente 4. Seguimiento, Auditoria y Evaluación			30,000.00								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	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	667,483.12		667,483.12	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	739,966.19		739,966.19	27,586.85		27,586.85	0%

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 de la Cooperación Técnica No Reembolsable ATN/SX-16689HO es de 16 % y el avance financiero de 50%

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 31/003/2021
---	-----------------------------	----------------------

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

-HO-P6,ATN/OC-149	Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaverall 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 31/03/2021				Por Desembolsar				Monto Convenio Ejecutado	Contraparte Ejecutada	Total Ejecutado	%
	Fondos Externos	Co-Financiamiento	Contraparte Nacional	Costo Total	FE	Contraparte	Total	%	FE	Contraparte	Total	%					
Dólares	158,464,000		8,816,000	167,280,000	23,453,973	1,976,544	25,430,517	15	135,010,027	6,839,456	141,849,483	85	21,673,571	329,373	22,002,944	13.15%	
Lempiras	3,942,647,706		213,309,291	4,155,956,997	567,485,305	47,823,860	615,309,165	15	3,375,162,400	165,485,432	3,540,647,832	85	529,406,141	7,955,916	537,362,057	12.93%	
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			131,158,962.00				8,816,000.00				131,158,962.00		78.4				
2) Fortalecimiento de la Empresa de Generación de ENEE			1,347,000.00								1,347,000.00		0.8				
3) Ingeniería, Supervisión y Administración			7,912,696.00				8,816,000.00				16,728,696.00		10.0				
4) Imprevistos			18,045,342.00								18,045,342.00		10.8				
TOTAL			158,464,000.00				8,816,000.00				167,280,000.00		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 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.																	

-HO-P6,ATN/OC-149	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				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	18,367,958.92	256,560.12	18,624,519.04	65%
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	85,596,279.14	3,013,687.93	88,609,967.07	60%
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	128,000,000.00	32,493,500.00	160,493,500.00	32,493,500.00	128,000,000.00	160,493,500.00	1,931,088.86	436,696.72	2,367,785.58	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	1,226,756.54	18,486.11	1,245,242.65	794,056.62	11,088.07	805,144.69	65%
Año 2017	2,416,844.88	537,810.67	2,954,655.55	4,961,898.94	1,448,222.79	6,410,121.74	3,700,372.61	130,283.33	3,830,655.94	60%
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%

-HO-P6,ATN/OC-149	Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaverl Río Lindo (Préstamo BID 3435/BL-HO)									ESTADO: En Ejecución
SIGADE GE: GE 01168										
BIP: N 007100045900										
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	111,825.73	3,832,513.50	12%
Año 2021	5,290,196.19	1,342,945.23	6,633,141.43	1,342,945.23	5,290,196.19	6,633,141.43	79,811.24	18,048.53	97,859.77	1%

-HO-P6,ATN/OC-149	Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaverall Río Lindo (Préstamo BID 3435/BL-HO)													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 Cañaverall y Río Lindo 13,8/138kV	Subestaciones Eléctricas Cañaverall 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 cañaverall 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 hidroclimatológicas automáticas para la optimización de la red de monitoreo de las Centrales Francisco Morazán "El Cajón" y Cañaverall Río Lindo	Contrato suscrito	1	80%	10%	0%	0%	0%	10%	10%	0%	0%	0%	10%	90%	0%

-HO-P6,ATN/OC-149 SIGADE GE: GE 01168 BIP: N 007100045900	Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaverall Río Lindo (Préstamo BID 3435/BL-HO)		ESTADO: En Ejecución	
Observaciones				
Actualmete el contrato prestamo tiene un avance de Fisico de 90% y el financiero de 92 %				
Dificultades:				
Atraso en la presentación de la garantía de Cumplimiento de contrato por parte del contratista "Mejoramiento y Rehabilitación de Obras Civiles para el Canal de Yure del Complejo Hidroeléctrico Cañaverall Río Lindo" y atraso en el proceso de evaluación de la "Consultoría técnicas para analizar la calidad de agua e identificar fuentes de contaminación deterioro ambiental del lago.				
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	31/032021
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 Última de Actualización 31/03/2021 Tipo de Cambio : L. 24.1957				

FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO

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																
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 31/03/2021				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	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																
<p>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),</p> <p>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.</p>																

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	31/03/2021

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 31/03/2021

Tipo de Cambio L

24.8804