

# FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO

	Electrificación Rural en Lugares Aislados													ESTADO: En Ejecución		
SIGADE GE: BID GRT/SX-17123-HO																
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 30/09/2021				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	157,874	0	157,874	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	3,819,883	0	3,819,883	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	1,084,725.00		1,084,725.00	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	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	44,831.31		44,831.31	1%

																ESTADO: En Ejecución
SIGADE GE: BID GRT/SX-17123-HO																
BIP: 23272																
METAS																
Global				Meta Acumulada	Programación 2021en %					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:																
Atraso en la emisión de los términos de referencia para la Estrategia de Fortalecimiento de FOSODE																
Acciones Propuestas																
Atención oportuna a la solicitado y reuniones con la DGIP-SEFIN,UGP-ENEE y Comision Interventora.												Responsable UCP-BID/ENEE		Fecha 30/9/2021		
Contactos de la Unidad Ejecutora						Contactos Organismo Financiero										
Rosa Anatrella/ Coordinador Unidad Coordinadora del Programa; ugp@enee.hn Tel: 22352912																

# FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO

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 /09/2021				Por Desembolsar				Monto Convenio Ejecutado	Contraparte Ejecutada	Total Ejecutado	%														
Moneda	Fondos Externos		Co-Financi.		Contraparte Nacional		Costo Total		FE		Contraparte		Total						%													
Dólares	450,000		0		0		450,000		127,920		0		127,920		28		322,080		0		322,080		72		242,131		0		242,131		54	
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		5,858,520		0		5,858,520		54	
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	12,459,500.00		12,459,500.00	5,772,284.00		5,772,284.00	46%		
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	514,946.87		514,946.87	238,566.52		238,566.52	0%		

METAS																
Global				Meta Acumulada	Programación 2021en %					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 68% y el avance financiero acumulado de 54%																
Dificultades:																
Se realizó un Análisis en conjunto con el equipo de BID para trasladar el Contrato 041-2021 Lote No. 1 "Adquisición de Equipo Especializado y de Informática" y Lote No. 2 "Adquisición de Equipo de Cómputo" y la OC 002/2021																
Atención oportuna a la solicitado y reuniones DGIP-SEFIN,UGP-ENEE y Comision Interventora para solucionar atrasos en la Ejecucion Financiera y Fisica												Responsable			Fecha	
												UCP-BID/ENEE			30/9/2021	
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

3/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	155,000,000.00	0	3,741,230.01	158741230	16,223,000	4,036	16,227,036	10	138,777,000	3737194.21	142,514,194	90	24,269,013	2,707,004	26,976,017	17
Lempiras	3,750,333,500	0	90,521,679	3,840,855,179	392,526,841	97,649	392,624,490	10	3,357,806,659	90,424,030	3,448,230,689	90	587,205,764	65,595,509	652,801,273	17
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: Construccin/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. Construccin/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	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
Actividad Obra de los Proyectos	Resultados de Producción	Unidad de Medida	Cantidad	%	Trimestre					Trimestre					Programación 2021
					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 MVA, Construcción Línea de Transmisión San Buena Ventura - San Pedro Sula Sur en 230 kV, Doble Circuito”.(conocido como paquete 1), (en proceso de presentación de Garantía de Anticipo por parte del contratista)

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

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	Fecha
	UCP-BID/ENEE	30/9/2021

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 30/09/2021

Tipo de Cambio L

24.1957

# FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO

ATN/SX-16689-HC	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 /09/2021				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	239,079	0	239,079	29
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	5,784,678	0	5,784,678	29
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-HC				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	4,040,288.00		4,040,288.00	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	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	166,983.72		166,983.72	5%	

ATN/SX-16689-HC					APOYO AL DESARROLLO SOSTENIBLE DE LAS ENERGÍAS RENOVABLES										ESTADO: En Ejecución		
SIGADE GE:																	
BIP: 23263																	
METAS																	
Global				Meta Acumulada	Programación 2021 en %					Ejecutado 2021en %					% 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				Fecha		
											UCP-BID/ENEE				30/9/2021		
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

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 30/09/2021				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	22,930,000	0	6,420,056	29,350,056	22,930,000	6,420,056	29,350,056	100	0	0	0	0	22,965,981	1,352,720	24,318,702	83
Lempiras	570,507,572	0	159,733,561	730,241,133	570,507,572	159,733,561	730,241,133	100	0	0	0	0	533,228,795	31,862,785	565,091,580	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			18,310,000.00				6,420,056.00					24,730,056.00			84	
COMPONENTE 2: Fortalecimiento de ENEE en comercialización en el MER			1,730,000.00									1,730,000.00			6	
Ingeniería, Administración, Auditoria y Evaluaciones			1,500,000.00									1,500,000.00			5	
Contingencias			1,390,000.00									1,390,000.00			5	
TOTAL			22,930,000.00				6,420,056.00					29,350,056.00			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 Especificos: (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.																

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 préstamo 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	48,705,741.63	11,000,000.00	59,705,741.63	85,727,543.00		85,727,543.00	50,336,429.00		50,336,429.00	59%
Año 2015	132,764,943.99	11,000,000.00	143,764,943.99	137,500,000.00	11,371,246.37	148,871,246.37	118,052,820.00	6,201,340.00	124,254,160.00	83%
Año 2016	64,510,434.00	6,451,044.00	70,961,478.00	169,977,115.00	9,415,544.00	179,392,659.00	156,153,426.83	4,417,355.91	160,570,782.74	90%
Año 2017	94,821,186.60	11,000,000.00	105,821,186.60	158,471,277.00	11,300,000.00	169,771,277.00	144,700,098.04	15,886,750.92	160,586,848.96	95%
Año 2018	26,361,919.13	11,000,000.00	37,361,919.13	85,727,354.00	11,300,000.00	97,027,354.00	51,321,936.39	3,134,643.34	54,456,579.73	56%
Año 2019	32,638,362.00	11,300,000.00	43,938,362.00	22,638,362.00	11,300,000.00	33,938,362.00	11,999,387.00	2,222,695.00	14,222,082.00	42%
Año 2020	4,158,884.00	0.00	4,158,884.00	1,383,757.00	0.00	1,383,757.00	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	2,104,974.49	475,400.20	2,580,374.69	3,704,990.10		3,704,990.10	2,356,420.94		2,356,420.94	64%
Año 2015	5,737,861.91	475,400.20	6,213,262.11	5,942,502.51	491,444.80	6,433,947.31	5,364,422.24	268,010.75	5,632,432.99	88%
Año 2016	2,788,024.84	278,802.51	3,066,827.35	7,346,104.96	406,922.86	7,753,027.82	6,436,336.05	190,910.17	6,627,246.22	85%
Año 2017	4,515,294.60	500,000.00	5,015,294.60	6,848,843.35	488,365.66	7,337,209.01	6,134,505.32	673,512.73	6,808,018.05	93%
Año 2018	1,117,603.48	466,340.79	1,583,944.27	3,634,378.39	466,340.79	4,100,719.18	2,175,773.87	132,892.01	2,308,665.87	56%
Año 2019	1,288,612.42	444,307.61	1,732,920.04	890,123.59	444,307.61	1,334,431.21	471,806.99	87,394.72	559,201.71	42%
Año 2020	167,155.03	0.00	1,732,920.04	55,616.35	0.00	55,616.35	26,715.73	0.00	26,715.73	48%

METAS																
Global				Meta Acumulada	Programación 2020en %					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			30/9/2021	
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 30/09/2021      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 30/09/2021				Por Desembolsar				Monto Convenio Ejecutado	Contraparte Ejecutada	Total Ejecutado	%	
	Fondos Externos	Co-Financia-miento	Contraparte Nacional	Costo Total	FE	Contraparte	Total	%	FE	Contraparte	Total	%					
Dólares	135,364,000		8,816,000	144,180,000	2,945,120	1,976,544	4,921,663	3	132,418,880	6,839,456	139,258,337	97	21,673,571	329,373	22,002,944	15.26%	
Lempiras	3,275,226,735		213,309,291	3,488,536,026	71,259,232	47,823,860	119,083,092	3	3,203,967,502	165,485,432	3,369,452,934	97	529,406,141	7,955,916	537,362,057	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			131,158,962.00										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 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 préstamo 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	573,277,196.00	0.00	573,277,196.00	573,277,196.00	0.00	573,277,196.00	6,722,488.00		6,722,488.00	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 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%
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	23,693,350.31	0.00	23,693,350.31	23,693,350.31	0.00	23,693,350.31	277,838.13	0.00	277,838.13	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 Estrategico 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 hidroclimáticas 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 Cañaveral 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		Responsable	Fecha
		UCP-BID-JICA/ENEE	30/9/2021
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	
Revisado por:Alejandro Castillo Centeno Fecha Ultima de Actualización 30/09/2021 Tipo de Cambio : L. 24.1957			

## FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO

[illegible]

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		
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.		
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 préstamo 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.		

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										
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	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/ 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%
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	1,342,945.23	5,290,196.19	6,633,141.43	1,342,945.23	5,290,196.19	6,633,141.43	547,143.96	71,284.53	618,428.48	9%

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																	
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 Estrategico 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 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 Cañaveral 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 95% 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	30/9/2021
Contactos de la Unidad Ejecutora		Contactos Organismo Financiero	
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 Ultima de Actualización 30/09/2021 Tipo de Cambio : L. 24.1957			