

## 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 31/12/2020				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		23,000,000		8,016,000	31,016,000	21,758,000	1,176,544	22,934,544	74	1,242,000	6,839,456	8,081,456	26	21,673,571	329,373	22,002,944	70.94%
Lempiras		572,249,200		199,441,286	771,690,486	541,347,743	29,272,879	570,620,622	74	30,901,457	170,168,407	201,069,864	26	529,406,141	7,955,916	537,362,057	69.63%
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				15,406,000.00				3,134,998.00						18,540,998.00		70.9	
2) Fortalecimiento de la Empresa de Generación de ENEE				1,347,000.00										1,347,000.00		5.2	
3) Ingeniería, Supervisión y Administración				1,810,000.00										1,810,000.00		6.9	
4) Imprevistos				4,437,000.00										4,437,000.00		17.0	
TOTAL				23,000,000.00				3,134,998.00						26,134,998.00		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 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			
	Donación	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/ Programación/ Ejecución	Programación Miles US\$			Vigente US\$			Ejecución			
	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total Ejecutado	% Ejec.
Año 2015				904,326.30		904,326.30				0%
Año 2016	172,227.26	17,222.71	189,449.97	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%

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 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		
Rehabilitación de las Subestaciones Eléctricas Cañaveral y Río Lindo 13,8/138kV	Subestaciones Eléctricas Cañaveral y Río Lindo	Avance de obra	1	72%	10%	0%	0%	0%	10%	10%	0%	0%	0%	10%	82%	0%
	Supervisión Externa, Construcción de las subestaciones cañaveral y río lindo	Informes	1	72%	10%	0%	0%	0%	10%	10%	0%	0%	0%	10%	82%	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	72%	10%	0%	0%	0%	10%	10%	0%	0%	0%	10%	82%	0%
	Construcción, suministro, instalación y puesta en marcha de 38 estaciones hidroclimatólogicas automáticas para la optimización de la red de monitoreo de las Centrales Francisco Morazán "El Cajón" y Cañaveral Río Lindo	Contrato suscrito	1	72%	10%	0%	0%	0%	10%	10%	0%	0%	0%	10%	82%	0%



## 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 /12/2020				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	100,614	0	100,614	12
Lempiras	20,576,091	0	0	20,576,091	4,033,214	0	4,033,214	20	16,542,876	0	16,542,876	80	2,503,307	0	2,503,307	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	2,748,342.00		2,748,342.00	920,066.74		920,066.74	33%	
Año 2021	0.00		0.00	0.00		0.00	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	139,547.60		139,547.60	139,547.60		139,547.60	63,634.03		63,634.03	46%	
Año 2020	172,357.84		172,357.84	110,462.13		110,462.13	36,979.58		36,979.58	33%	
Año 2021	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	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 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		
Observaciones																
El avance físico de la Cooperación Técnica No Reembolsable ATN/SX-16689HO es de 45% y el avance financiero de 11%																
Dificultades:																
Lograr comprometer el 75% de los recursos con la contratación de la supervisión externa de las obras ejecutadas en el proyecto PERLA, para poder optar a una solicitud de ampliación de plazo para desembolsos, para marzo 2021 y atraso																
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				31/12/2020	
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 31/12/2020      Tipo de Cambio L      24.8804

# 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 31/12/2020				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	109,932	0	109,932	2
Lempiras	159,732,168	0	0	159,732,168	5,855,121	0	5,855,121	4	153,877,047	0	153,877,047	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 seleccón 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	0.00		0.00	0.00		0.00	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	112,538.38		112,538.38	112,538.38		112,538.38	11,554.92		11,554.92	10%
Año 2020	1,472,154.39		1,472,154.39	1,401,817.90		1,401,817.90	98,377.31		98,377.31	7%
Año 2021	0.00		0.00	0.00		0.00	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 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		
Observaciones																
El avance físico es de 12% y el avance financiero de 2%.																
Dificultades:																
Múltiples cambios en las especificaciones técnicas de los proyectos para Guanaja, Brus Laguna y Choluteca y 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 Comision Interventora.											Responsable				Fecha	
											UCP-BID/ENEE				31/12/2020	
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 31/12/2020      Tipo de Cambio L      24.8804

Gobierno de Honduras  
Secretaría de Finanzas  
FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO

JICA HO-P6	Fortalecimiento de Complejo Hidroeléctrico de Cañaveral y Rio lindo (Préstamo JICA HO-P6)														ESTADO: En Ejecución		
SIGADE GE01169																	
BIP 007100045900																	
Unidad Ejecutora/ Institución	Empresa Nacional de Energía Eléctrica								Sector:		Infraestructura Productiva			Sub Sector:		Energía	
Costo y Financiamiento					Desembolsos								Ejecución Acumulada				
Tipo de Fondos:	Préstamo	Donación	Nacional		Desembolsado				Por Desembolsar				Monto Convenio Ejecutado	Contraparte Ejecutada	Total Ejecutado	%	
Moneda	Fondos Externos	Co-Financia- miento	Fondos Contraparte	Costo Total	FE	Contraparte	Total	%	FE	Contraparte	Total	%					
Yenes	16,000,000,000			16,000,000,000	290,689,137		290,689,137	0	15,709,310,863		15,709,310,863	98	216,361,726		216,361,726	1%	
Dólares	135,364,000			135,364,000	2,705,092		2,705,092	0	132,658,908		132,658,908	98	2,013,416		2,013,416	1%	
Lempiras	3,367,910,466			3,367,910,466	67,303,760		67,303,760	0	3,300,606,706		3,300,606,706	98	48,714,605		48,714,605	1%	
*/ El proyecto de Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral Río Lindo tiene tres Convenios de Financiamiento: Préstamo BID 3435/BL-HO y Préstamo HO-P6 (JICA).																	
2/ El contrato de préstamo fue firmado en Yenes. 1\$= 107.46																	
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		32-2015				22-jul-15		28-may-15			28-nov-22			-		
Componentes			Financiamiento FE (YENES)				Contraparte					Total			%		
Componente A: Equipo Principal y Obras de Instalación			12,069,000,000.00									12,069,000,000.00			75%		
Componente B: Equipo Auxiliar e Instalaciones Civiles			1,613,000,000.00									1,613,000,000.00			10%		
Componente C: Equipo Auxiliar e Instalaciones Civiles (otros que no sean anticipo)																	
Componente D: Servicios de Consultoría			737,000,000.00									737,000,000.00			5%		
Componente E: Intereses durante la Construcción			214,000,000.00									214,000,000.00			1%		
Componente F: Contingencias			1,367,000,000.00									1,367,000,000.00			9%		
TOTAL			16,000,000,000.00									16,000,000,000.00			100%		

Secretaría de Finanzas																	
FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO																	
JICA HO-P6	Fortalecimiento de Complejo Hidroeléctrico de Cañaveral y Rio lindo (Préstamo JICA HO-P6)															ESTADO: En Ejecución	
SIGADE GE01169																	
BIP 007100045900																	
Unidad Ejecutora/ Institución	Empresa Nacional de Energía Eléctrica							Sector:		Infraestructura Productiva			Sub Sector:		Energía		
Objetivos del Proyecto																	
El objetivo de este Proyecto es contribuir al desarrollo económico sostenible mediante el mejoramiento de la estabilización del suministro de la electricidad, y la mitigación de los efectos negativos del cambio climático a través de asegurar y fortalecer la capacidad de generación eléctrica a través de fuentes renovables, mediante la rehabilitación y repotenciación de las instalaciones existentes de las Plantas Hidroeléctricas Cañaveral y Rio Lindo ubicado en el noreste de la Republica de Honduras.																	
Descripción del Proyecto																	
Se financiará el remplazo total o parcial de los componentes de las dos unidades de generación de la central Cañaveral y de las cuatro unidades de generación de la central Río Lindo. Se incluyen las turbinas de las seis unidades de generación y los principales componentes de generadores de la central Río Lindo. Se implementará tecnología digital en los gobernadores de las turbinas, sistemas de excitación, reguladores de voltaje de los generadores y sistemas de supervisión y control de las unidades, permitiendo la operación de las plantas de manera automática y en tiempo real. Se instalarán equipos eléctricos para la operación de compuertas hidráulicas, sistemas de limpieza de las rejas de entrada, pintura de los canales de entrada, remplazo de las válvulas del canal de entrada, e instalación de los sistemas de monitoreo de la presas y de medición del caudal.																	
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																	
Recuperar y conservar la capacidad de generación de energía eléctrica de origen renovable, contribuyendo a la seguridad en el suministro energético del país.																	
Año/ Programación/ Ejecución	Programación Lempiras			Vigente Lempiras			Ejecución Lempiras										
	Fondos Externos	Fondos Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total Ejecutado	%Ejec.							
2015																	
2016	31,574,520.0		31,574,520.0	17,629,874		17,629,874											
2017	576,168,767.7		576,168,767.7	240,835,209.0		240,835,209	16,796,091.3		16,796,091.3	7%							
2018	433,441,707.0		433,441,707.0	34,465,535.0		34,465,535	7,940,846.3		7,940,846.3	23%							
2019	500,000,000.0		500,000,000.0	479,307,747.0		479,307,747	7,148,017.0		7,148,017.0	1%							
2020	540,100,000.0		540,100,000.0	491,541,000.0		491,541,000.0	16,829,650.2		16,829,650.2	3%							
Año/ Programación/ Ejecución	Programación Dólares			Vigente Dólares			Ejecución Dólares										
	Fondos Externos	Fondos Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total Ejecutado	%Ejec.							
2015																	
2016	1,269,051.9		1,269,051.9	708,584.8		708,584.8											
2017	23,157,536.4		23,157,536.4	9,679,716.1		9,679,716.1	720,862.3		720,862.3	7%							
2018	18,375,595.4		18,375,595.4	1,461,153.2		1,461,153.2	335,077.4		335,077.4	23%							

Secretaría de Finanzas  
FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO

JICA HO-P6	Fortalecimiento de Complejo Hidroeléctrico de Cañaveral y Rio lindo (Préstamo JICA HO-P6)									ESTADO: En Ejecución
SIGADE GE01169										
BIP 007100045900										
Unidad Ejecutora/ Institución	Empresa Nacional de Energía Eléctrica					Sector:	Infraestructura Productiva		Sub Sector:	Energía
2019	20,096,139.9		20,096,139.9	19,264,471.11		19,264,471.1	281,054.72		281,054.7	1%

Secretaría de Finanzas  
FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO

JICA HO-P6	Fortalecimiento de Complejo Hidroeléctrico de Cañaveral y Rio lindo (Préstamo JICA HO-P6)												ESTADO: En Ejecución		
SIGADE GE01169															
BIP 007100045900															
Unidad Ejecutora/ Institución	Empresa Nacional de Energía Eléctrica						Sector:		Infraestructura Productiva			Sub Sector:	Energía		
2020	21,707,850.36		21,707,850.36	19,756,153.44		19,756,153.44	676,422.01				676,422.01	3%			
METAS															
Global				Meta Acumulada	Programación 2020 en %					Ejecutado 2020 en %					% Ejec. Acumulada
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 D: Servicios de Consultoría	Diseño, Licitación y Contratación del Equipo Principal de las Centrales de Cañaveral y Rio Lindo realizados	Informe	1							5%				5%	5%
(Equipo auxiliar e instalaciones Civiles (Anticipo	Gestiones para la compra del Equipo Auxiliar y Obras Civiles contratadas	Informe	1						0%	5%				5%	5%
Equipo Principal y Obras de Instalación)	Gestiones para la compra Equipo Principal y Obras de Instalación contratadas	Informe	1	0%					0%	5%				5%	5%
Intereses durante la construcción	Intereses regularizados	F01	2	0%					0%	5%				5%	5%

Secretaría de Finanzas  
FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO

JICA HO-P6	Fortalecimiento de Complejo Hidroeléctrico de Cañaveral y Rio lindo (Préstamo JICA HO-P6)				ESTADO: En Ejecución
SIGADE GE01169					
BIP 007100045900					
Unidad Ejecutora/ Institución	Empresa Nacional de Energía Eléctrica	Sector:	Infraestructura Productiva	Sub Sector:	Energía
Situación Actual					
El avance físico 7% y el Financiero 2 %					
Problemática					
para marzo 2021.					
Observaciones					
No se ha logrado avances significativo en lo Físico y Financiero por atrasos en los contratos con la Japonesas Hitachi y Toshiba					
Acciones Propuestas					
Acción		Responsable			Fecha
Reuniones con la UGP-BID-JICA-ENEE,DGIP-SEFIN y la Comisión Interventora para analizar los atrasos.		UCP-BID-JICA/ENEE			31/12/2020
Contactos de la Unidad Ejecutora		Contactos Organismo Financiero			
Rosa Anatrella/ Coordinador Unidad Coordinadora del Programa; ugp@enee.hn Tel: 22-35-29-12					

# 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 31/12/2020				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 con			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, Auditoría 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 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 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%

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	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			31/12/2020			
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 31/012/2020      Tipo de Cambio L      24.8804

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 /12/2020				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	3,466	0	3,466	1
Lempiras	11,196,180	0	0	11,196,180	3,182,701	0	3,182,701	28	8,013,479	0	8,013,479	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-B	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	0.00		0.00	0.00		0.00	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	185,108.48		185,108.48	240,975.35		240,975.35	3,466.02		3,466.02	1%
Año 2021	0.00		0.00	0.00		0.00	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 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		
Observaciones																
El avance físico es de 26% y el avance financiero de 1%																
Dificultades:																
Lograr comprometer el 75% de los recursos con la contratación de la supervisión externa de las obras ejecutadas en el proyecto PERLA, para poder optar a una solicitud de ampliación de plazo para desembolsos,para marzo 2021.																
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				31/12/2020	
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 31/12/2020      Tipo de Cambio L      24.8804

FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO

8/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 /12/2020				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	0	9,148,474	164,148,474	1,208,461	0	1,208,461	1	153,791,539	9,148,474	162,940,013	99	2,175,476	0	2,175,476	1
Lempiras	3,856,462,000	0	227,617,693	4,084,079,693	30,066,992	0	30,066,992	1	3,826,395,008	227,617,693	4,054,012,701	99	54,126,706	97,649	54,224,355	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 US\$)				Contraparte (Miles de US \$)					Total		%		
COMPONENTE 1: Construccion/Ampliacion de Infraestructura de Transmision			150,569,874.00									150,569,874.00		92		
COMPONENTE 2: Fortalecimiento Institucional de la ENEE			6,458,600.00									6,458,600.00		4		
Componente 3:Gestion,Admnistracion,Auditoria			2,120,000.00									2,120,000.00		1		
Componente 4. Construccion/Ampliacion de Infraestructura de Transmision 4599/SX-HO			5,000,000.00									5,000,000.00		3		
TOTAL			164,148,474.00				0.00					164,148,474.00		100		
Objetivos del Proyecto																
Potenciar los sistemas de transmisión y transformación con la construcción de seis (6) subestaciones y Ampliaciones en las subestaciones establecidas																

[illegible]

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		
Observaciones																
Incorporado en el 2020 en el Programa de Inversion Publica y en el SNIPH																
Dificultades:																
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 y posible incumplimiento del Inicio material de las obras, por las afectaciones más importantes del año 2020,estado de emergencia COVID-19 que a la fecha se mantiene, y tormentas tropicales ETA e IOTA que causaron grandes estragos al país y activos de transmisión de ENEE.																
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			31/12/2020	
Contactos de la Unidad Ejecutora								Contactos Organismo Financiero								
Rosa Anatrella/ Coordinador Unidad Coordinadora del Programa; ugp@enee.hn Tel: 22352912																