

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 31/12/2021				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	3,732,114.00	158770164	54,303,000	1,331,072	55,634,072	35	100,697,000	2401617.394	103,098,617	65	15,266,216	42,758	15,308,974	10
Lempiras	3,751,232,500		0	90,322,757	3,841,555,257	1,314,214,055	32,213,943	1,346,427,998	35	2,437,018,446	58,108,814	2,495,127,259	65	369,465,315	1,132,460	370,597,776	10
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			3,422,610,012.00				90,322,756.97				3,512,932,768.97		91				
COMPONENTE 2: Fortalecimiento Institucional de la ENEE			156,307,807.90								156,307,807.90		4				
Componente 3:Gestion,Admnistracion,Auditoria			51,307,180.00								51,307,180.00		1				
Componente 4. Construccion/Ampliacion de Infraestructura de Transmision 4599/SX-HO			121,007,500.00								121,007,500.00		3				
TOTAL			3,751,232,499.90				90,322,756.97				3,841,555,256.87		100				
Objetivos del Proyecto																	
Potenciar los sistemas de transmisión y transformación con la construcción de seis (6) subestaciones y Ampliaciones en las subestaciones establecidas																	

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

METAS

Global				Meta Acumulada	Programación 2021 en %					Ejecutado 2021 en %					% Ejec. Acumulada	Programación 2021
Actividad Obra de los Proyectos	Resultados de Producción	Unidad de Medida	Cantidad	%	Trimestre					Trimestre						
					I	II	III	IV	Total	I	II	III	IV	Total		
Benchmarking para el Sector Energía		Informe	1	100%		100%			100%				100%	100%	100%	
Servicios de un Experto para la Valoración de Activos Red de Transmisión		Informe	1	100%		100%			100%				100%	100%	100%	

Observaciones

Avance Físico de 23% del Contrato No. 039/2021 suscrito con el Consorcio CHINT-Energía PD para la obra "Construcción y Pruebas de Ampliación de Subestaciones San Buenaventura y San Pedro Sula Sur 230/138 kV y Línea de Transmisión Doble Terna 230 kV" y se suscribió el Contrato No. 100/2021 Edwin Yovanny Estrada Servicios de un Experto Perito Valuador de Predios, para Obtener Servidumbre, y Ejecutar en Ellos Obras, de la Red de Transmisión.

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 UCP-BID/ENEE	Fecha 31/12/2021
---	-----------------------------	---------------------

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

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

Revisado por: Alejandro Castillo

FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO

<p>SIGADE GE: BID GRT/SX-17123-HO</p> <p>BIP: 23272</p>													<p>ESTADO: En Ejecución</p>				
<p>Electrificación Rural en Lugares Aislados</p>																	
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 31/12/2021				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	4,080,219	0	4,080,219	64	2,339,781	0	2,339,781	36	3,072,404	0	3,072,404	48
Lempiras	155,373,630		0	0	155,373,630	98,747,420	0	98,747,420	64	56,626,210	0	56,626,210	36	74,356,794	0	74,356,794	48
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	90,040,000.00		90,040,000.00	71,621,635.87		71,621,635.87	80%
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	115,695.31		115,695.31	115,695.31		115,695.31	11,879.06		11,879.06	10%
Año 2020	1,513,451.23		1,513,451.23	1,441,141.66		1,441,141.66	101,136.99		101,136.99	7%
Año 2021	3,737,991.45		3,737,991.45	3,720,430.55		3,720,430.55	2,959,388.30		2,959,388.30	80%

	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		
Elaboración de 3 videos mediante Drone (Vehículo Aéreo no Manipulado) , en el sitio de las obras sistemas de Generación con Energía Renovable (Fotovoltaica)		Video	3		50%	50%			100%	50%	50%			100%	100%	100%
Kits de Insumos de primera necesidad en favor de la población de Municipio de Brus Laguna, en el Marco de la Declaratoria de Calamidad Alimentaria y Doméstica en el Departamento de Gracias a Dios"		KITS	1			100%			100%		100%			100%	100%	100%

Observaciones

El avance físico es de 23% y el avance financiero de 64%, Suscripción del Contrato No. 115/2021 SOLARTIA "Diseño y construcción de Equipo, Instalación y Pruebas para Sistemas de Generación con Energía Renovable (Fotovoltaica), en Brus Laguna (LPI) y Suscripción del Contrato No. 116/2021 TECNOSOL Sistemas fotovoltaicos domiciliarios en El Corpus y Concepción de María.

Dificultades:

Atraso en la emisión de los términos de referencia para Asistencia Técnica para la Implementación de Modelos de Sostenibilidad Financiera del Sistema de Generación Eléctrica Mediante Microrred en Brus Laguna y los Sistemas Fotovoltaicos Domiciliarios en el Corpus y Concepción de María.

Acciones Propuestas

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

	Responsable UCP-BID/ENEE	Fecha 31/12/2021
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 /12/2021				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	513,160	0	513,160	62	313,840	0	313,840	38	341,234	0	341,234	41
Lempiras	20,014,641	0	0	20,014,641	12,416,265	0	12,416,265	62	7,598,375	0	7,598,375	38	8,258,368	0	8,258,368	41
No.Resolución de aprobación por el Congreso Nacional	Fecha Firma		No. de Decreto de Ratificación Congreso Nacional				Fecha de Efectividad		Fecha de Inicio de ejecución				Fecha Cierre		Fecha Cierre Ampliada	
	19-sep-18						18-mar-19		18-mar-19				19-sep-20		19 de septiembre de 2022	
Componentes			Financiamiento FE (Miles de US\$)				Contraparte (Miles de US \$)				Total		%			
COMPONENTE 1: Componente 1. Política Energética para un Sector Energético Sostenible			120,000.00										15			
COMPONENTE 2:Componente 2: Instrumentos de Gestión para el Desarrollo Sostenible de Energía Renovable			342,000.00										41			
Componente 3: Fortalecimiento institucional de la Secretaría de Energía			335,000.00										41			
Componente 4. Seguimiento, Auditoría y Evaluación			30,000.00										4			
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	6,513,978.00		6,513,978.00	36%
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	143,462.18		143,462.18	143,462.18		143,462.18	65,419.09		65,419.09	46%
Año 2020	177,192.82		177,192.82	225,743.94		225,743.94	6,658.68		6,658.68	3%
Año 2021	739,788.86		739,788.86	739,788.86		739,788.86	269,155.96		269,155.96	36%

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		
Servicios de Capacitación en Control y Seguimiento Operación y Mantenimiento de Proyectos de Micro-Redes Eléctricas con Energías Renovables		INFORME	1	100%		100%			100%	100%				100%	100%	
los Servicios para Diseño de Mecanismo de Operación para Integración de Sistemas de Energía Renovable y Eficiencia Energética en Viviendas Sociales		INFORME	1	100%		100%			100%	100%				100%	100%	

Observaciones

El avance físico Acumulado de la Cooperación Técnica No Reembolsable ATN/SX-16689HO es de 68 % y el avance financiero Acumulado de 45%, Se suscribió el Contrato No. 70/2021 Manuel Idacochea consultoría para la Elaboración de Guías y Procedimientos para la Incorporación de Buenas Prácticas Internacionales de Relacionamento Comunitario Anticipado (BPRCA) en Proyectos de Generación de Energía Renovable que fortalezcan el Componente Social y Avance físico del 66%1 en la "Construcción de un Proyecto Piloto de Climatización con Energía Solar Térmica para la Piscina Olímpica del Complejo Deportivo José Simón Azcona Hoyó".

Dificultades:

Cambios en el alcance de los términos de referencia y presupuesto para la Comunicación, Publicidad y Marketing de la Política Energética Nacional.

Acciones Propuestas

Atención oportuna a los procesos de adquisiciones y Licitaciones.	Responsable UCP-BID/ENEE	Fecha 31/12/2021
---	-----------------------------	----------------------------

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

FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO

D GRT/SX-16864-H	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 31/12/2021				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	7,000,000		0	0	7,000,000	6,360,000	0	6,360,000	91	640,000	0	640,000	9	6,211,223	0	6,211,223	89	
Lempiras	169,410,500		0	0	169,410,500	153,921,540	0	153,921,540	91	15,488,960	0	15,488,960	9	150,320,922	0	150,320,922	89	
No.Resolución de aprobación por el Congreso Nacional	Fecha Firma		No. de Decreto de Ratificación Congreso Nacional				Fecha de Efectividad		Fecha de Inicio de ejecución				Fecha Cierre		Fecha Cierre Ampliada			
17-2010	14-may-14		10-2014				14-may-14		14-may-14				06-nov-22		-			
Componentes			Financiamiento FE (Miles de US\$)				Contraparte (Miles de US \$)				Total		%					
COMPONENTE 1: Inversión en obras relacionadas con la Integración de Honduras al SIEPAC			140,043,960.00								140,043,960.00		83					
COMPONENTE 2: Fortalecimiento de ENEE en comercialización en el MER											0.00		0					
Ingeniería, Administración, Auditoría y Evaluaciones			4,118,940.00								4,118,940.00		2					
Contingencias			25,247,600.00								25,247,600.00		15					
TOTAL			169,410,500.00				0.00				169,410,500.00		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>																		

D GRT/SX-16864-H	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)

Yoro, El Progreso, Francisco Morazan, Distrito Central y Copan, San Nicolas

Beneficiarios

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

Metas Globales

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

Año/ Programación/ Ejecución	Programación Miles de Lempiras			Vigente miles de Lempiras			Ejecución			
	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total Ejecutado	% Ejec.
Año 2019				102,515,000.00		102,515,000.00	30,524,811.65		30,524,811.65	30%
Año 2020	131,364,749.00		131,364,749.00	132,796,295.00		132,796,295.00	108,647,675.74		108,647,675.74	82%
Año 2021	40,400,000.00		40,400,000.00	40,400,000.00		40,400,000.00	11,148,434.19		11,148,434.19	28%
Año/ Programación/ Ejecución	Programación Miles US\$			Vigente US\$			Ejecución			
	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total Ejecutado	% Ejec.
Año 2019				4,235,894.47		4,235,894.47	1,261,277.67		1,261,277.67	30%
Año 2020	5,427,958.97		5,427,958.97	5,487,110.10		5,487,110.10	4,489,295.12		4,489,295.12	82%

D GRT/SX-16864-H	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 2021	224,281.92		224,281.92	1,669,318.02		1,669,318.02	460,650.55		460,650.55	28%
----------	------------	--	------------	--------------	--	--------------	------------	--	------------	-----

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		
Servicios de Auditoría Financiera		Informe	1	100%	50%	50%	0%	0%	100%	50%	50%	0%	0%	100%	100%	100%
Ingeniería, supervisión y administración		Informe	1	100%	50%	50%	0%	0%	100%	50%	50%	0%	0%	100%	100%	100%

Observaciones

El Prestamo tiene un avance fisico del 87% y Financiero 83%, el Contrato de CCOMEL Suministro e Instalación de Modificación de Estructuras en un Tramo de Línea 69 kV del Circuito L-424 entre las Subestaciones de Danlí y Chichicaste, y un Tramo de Línea 34.5kV del Circuito L358 ubicado en San Nicolás Copán, se encuentra en cierre técnico financiero y Auditoría Ambiental del Convenio realizada.

Temas Claves Para Cierre:

Pendiente el informe final de cierre de los Pasivos Ambientales y Sociales, LT de Las Flores-Erandique y Danlí-Chichicaste, para solicitar desembolso al BID y realizar los pagos pendientes del Convenio.

Acciones Propuestas

Seguimiento y Monitoreo de las actividades Pendientes con la UCP, DGIP y Comisión Interventora	Responsable UCP-BID-JICA/ENEE	Fecha 31/12/2021
--	----------------------------------	---------------------

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 Última de Actualización 31/12/2021 Tipo de Cambio L 24.2015

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 31/12/2021				Por Desembolsar				Monto Convenio Ejecutado	Contraparte Ejecutada	Total Ejecutado	%
	Fondos Externos	Co-Financiamiento	Contraparte Nacional	Costo Total	FE	Contraparte	Total	%	FE	Contraparte	Total	%				
Dólares	23,000,000		8,816,000	31,816,000	23,000,000	0	23,000,000	72	0	8,816,000	8,816,000	28	21,673,571	329,373	22,002,944	69.16%
Lempiras	556,634,500		213,360,424	769,994,924	556,634,500	0	556,634,500	72	0	213,360,424	213,360,424	28	529,406,141	7,955,916	537,362,057	69.79%
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		28 de marzo de 2022		
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.																

BID 3435/BL-HO	Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral Río Lindo (Préstamo BID 3435/BL-HO)									ESTADO: En Ejecución
SIGADE GE: GE 01168										
BIP: N 007100045900										
Descripción del Proyecto										
El proyecto consiste en la Construcción de la Subestación la Entrada que incluye (i) la construcción de una subestación con capacidad de transformación de 50MVA a 230kV/34.5kV, con sus líneas de salida asociadas, para crear enlace entre SIEPAC y la red de transmisión de Honduras; (ii) instalación de tres torres para la entrada de las líneas de transmisión; (iii) mejoras en líneas de distribución asociadas; y (iv) la adquisición de terreno para la construcción de la subestación. Pago para la culminación de las obras bajo los préstamos 1584/SF-HO y 2016/BL-HO. Fortalecimiento de la ENEE en comercialización en el MER, apoyara a la ENEE en mejorar su capacidad de gestión incluyendo la creación de la Unidad de Comercialización/Transacciones Eléctricas en el Centro Nacional de Despacho de la ENEE; y (ii) mejorar la gestión financiera de la ENEE para un manejo adecuado de información de transacciones comerciales en el MER.										
Localización Geográfica (Departamento, Municipio)										
Municipio de San Francisco de Yojoa, Departamento de Cortés										
Beneficiarios										
Todos los usuarios conectados a la red eléctrica a Nivel Nacional										
Metas Globales										
Los resultados esperados de las inversiones del proyecto son: (i) incrementar la participación de fuentes renovables de energía; (ii) garantizar la disponibilidad de las centrales hidroeléctricas y mejorar su desempeño operativo; (iii) reducir las emisiones de CO2; (iv) mejorar la confiabilidad de transmisión; y (v) fortalecer la capacidad de manejo empresarial de la generación eléctrica. El impacto principal esperado del proyecto es el incremento en la generación de energía eléctrica a partir de fuentes de origen renovable, beneficiando a la empresa y a la población hondureña en general.										
Año/ Programación/ Ejecución	Programación Miles de Lempiras			Vigente miles de Lempiras			Ejecución			
	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total Ejecutado	% Ejec.
Año 2015				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				929,694.44		929,694.44				0%
Año 2016	177,058.57	17,705.84	194,764.42	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	1,342,623.39	5,288,928.37	6,631,551.76	1,342,623.39	5,288,928.37	6,631,551.76	547,012.83	71,267.44	618,280.27	9%

BID 3435/BL-HO SIGADE GE: GE 01168 BIP: N 007100045900		Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral Río Lindo (Préstamo BID 3435/BL-HO)													ESTADO: En Ejecución	
METAS																
Global				Meta Acumulada	Programación 2021 en %					Ejecutado 2021 en %					% Ejec. Acumulada	Programación 2021
Actividad Obra de los Proyectos	Resultados de Producción	Unidad de Medida	Cantidad	%	Trimestre					Trimestre						
					I	II	III	IV	Total	I	II	III	IV	Total		
Suministro, Instalación, Pruebas y Puesta en Servicio de Cuatro (4) Sistemas de Excitación Estática Digital para Generador Síncrono y (4) Transformadores de Excitación para la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán		Sistema	1	100%	0%	0%	50%	50%	100%	0%	0%	50%	40%	90%	90%	100%
Ingeniería, supervisión y administración		Informes	1	100%	0%	100%	0%	0%	100%	0%	100%	0%	0%	100%	100%	100%

FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO

JICA-HO-P6	Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaverál 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 31/12/2021				Por Desembolsar				Monto Convenio Ejecutado	Contraparte Ejecutada	Total Ejecutado	%
	Fondos Externos	Co-Financiamiento	Contraparte Nacional	Costo Total	FE	Contraparte	Total	%	FE	Contraparte	Total	%				
Dólares	135,364,000		8,816,000	144,180,000	3,084,078	1,976,544	5,060,622	4	132,279,922	6,839,456	139,119,378	96	21,673,571	329,373	22,002,944	15.26%
Lempiras	3,275,226,735		213,360,424	3,488,587,159	74,639,314	47,835,324	122,474,637	4	3,200,587,421	165,525,100	3,366,112,522	96	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		26 de marzo de 2024			
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 Cañaverál – Río Lindo; (ii) rehabilitar los activos de transmisión que conectan las centrales al SIN; y (iii) mejorar la eficiencia operativa y comercial de la gestión de generación de la ENEE.																

JICA-HO-P6	Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral Río Lindo (Préstamo JICA-HO-P6)									ESTADO: En Ejecución
SIGADE GE: GE 01168										
BIP: N 007100045900										
Descripción del Proyecto										
El proyecto consiste en la Construcción de la Subestación la Entrada que incluye (i) la construcción de una subestación con capacidad de transformación de 50MVA a 230kV/34.5kV, con sus líneas de salida asociadas, para crear enlace entre SIEPAC y la red de transmisión de Honduras; (ii) instalación de tres torres para la entrada de las líneas de transmisión; (iii) mejoras en líneas de distribución asociadas; y (iv) la adquisición de terreno para la construcción de la subestación. Pago para la culminación de las obras bajo los préstamos 1584/SF-HO y 2016/BL-HO. Fortalecimiento de la ENEE en comercialización en el MER, apoyara a la ENEE en mejorar su capacidad de gestión incluyendo la creación de la Unidad de Comercialización/Transacciones Eléctricas en el Centro Nacional de Despacho de la ENEE; y (ii) mejorar la gestión financiera de la ENEE para un manejo adecuado de información de transacciones comerciales en el MER.										
Localización Geográfica (Departamento, Municipio)										
Municipio de San Francisco de Yojoa, Departamento de Cortés										
Beneficiarios										
Todos los usuarios conectados a la red eléctrica a Nivel Nacional										
Metas Globales										
Los resultados esperados de las inversiones del proyecto son: (i) incrementar la participación de fuentes renovables de energía; (ii) garantizar la disponibilidad de las centrales hidroeléctricas y mejorar su desempeño operativo; (iii) reducir las emisiones de CO2; (iv) mejorar la confiabilidad de transmisión; y (v) fortalecer la capacidad de manejo empresarial de la generación eléctrica. El impacto principal esperado del proyecto es el incremento en la generación de energía eléctrica a partir de fuentes de origen renovable, beneficiando a la empresa y a la población hondureña en general.										
Año/ Programación/ Ejecución	Programación Miles de Lempiras			Vigente miles de Lempiras			Ejecución			
	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total Ejecutado	% Ejec.
Año 2015				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	10,612,805.92		10,612,805.92	2%
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				929,694.44		929,694.44				0%
Año 2016	177,058.57	17,705.84	194,764.42	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	23,687,672.09	0.00	23,687,672.09	23,687,672.09	0.00	23,687,672.09	438,518.52	0.00	438,518.52	2%

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		
Suministro, Instalación, Pruebas y Puesta en Servicio de Cuatro (4) Sistemas de Excitación Estática Digital para Generador Síncrono y (4) Transformadores de Excitación para la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán		Sistema	1	100%	0%	0%	50%	50%	100%	0%	0%	50%	40%	90%	90%	0%
Ingeniería, supervisión y administración		Informes	1	100%	0%	100%	0%	0%	100%	0%	100%	0%	0%	100%	100%	100%

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 %,suscripción del Contrato con la empresa Toshiba Energy Systems & Solutions Corporation, para el proyecto Lote-I Equipo Generador de la Central Hidroeléctrica Cañaveral (Adquisición e Instalación de los Equipos Principales y Auxiliares).			
Dificultades:			
Ejeucion Fisica y Financiera del Contrato con 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 con proyecciones financieras y tomar decisiones de la situacion por parte de las autoridades de la UCP,Comision Interventora y DGIP		Responsable	Fecha
		UCP-BID-JICA/ENEE	31/12/2021
Contactos de la Unidad Ejecutora		Contactos Organismo Financiero	
Rosa Anatrella/ Coordinador Unidad Coordinadora del Programa; ugp@enee.hn 35-29-12		Tel: 22-35-29-12 BID, Ingeniero Mercado, Tel. 2290-3517/00	
<p style="text-align: center;">Revisado por: Alejandro Castillo Centeno</p> <p style="text-align: center;">Fecha Ultima de Actualización 31/12/2021</p> <p style="text-align: center;">Tipo de Cambio : L. 24.2015</p>			

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 /12/2021				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	446,983	0	446,983	99	3,017	0	3,017	1	439,394	0	439,394	98
Lempiras	10,890,675	0	0	10,890,675	10,817,659	0	10,817,659	99	73,016	0	73,016	1	10,633,986	0	10,633,986	98
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	
	15-feb-18						16-mar-18						28-dic-22		-	
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	12,884,500.00		12,884,500.00	10,547,750.49		10,547,750.49	82%

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	3,563.25		3,563.25	1%
Año 2021	413,197.53		413,197.53	532,384.36		532,384.36	435,830.44		435,830.44	82%

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		
Supervisión de la Red de Distribución para el Sistema de Generación con Energía Renovable (Fotovoltaica) en Brus Laguna		Informe	1					100%	100%				100%	100%	100%	

Observaciones

El avance físico acumulado es de 82% y el avance financiero acumulado de 98%, Se emitió la Orden de Compra No. 07/2021 Empresa ABS INGENIEROS S.A.C. Adquisición de Software para Diseño de Redes de Distribución y Capacitación - Dired -CAD y Se suscribió el Contrato No. 109/2021 José Luis Milagros Supervisión Externa de Obras Civiles del Proyecto "Diseño y Construcción de Equipo, Instalación y Pruebas para Sistemas de Generación con Energía Renovable (Fotovoltaica) en Brus Laguna y Guanaja.

Dificultades:

Se realizó un análisis de procesos que podrían pasar a ser financiadas con la ATN/OC, se solicitó No Objeción al Banco mediante UCP-1445-XI-2021 y se obtuvo No Objeción CID/CHO/1565/2021, la ATN ya cerró sin embargo está pendiente un pago, finalmente no se ejecutaron USD \$3,000 aproximadamente.

Atención oportuna a la solicitado al BID	Responsable	Fecha
	UCP-BID/ENEE	31/12/2021

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

Revisado por: Alejandro Castillo