

FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO

ATN/OC-16427-HO-BID	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 31/12/2022				Por Desembolsar				Monto Convenio Ejecutado	Contraparte Ejecutada	Total Ejecutado	%	
Moneda	Fondos Externos	Co-Financi.	Contraparte	Costo Total	FE	Contraparte	Total	%	FE	Contraparte	Total	%					
Dólares		450,000.00	-	450,000.00	450,000.00	-	450,000.00	100.0	-	-	-	-	435,097.93	-	435,097.93	96.7	
Lempiras		11,111,040.00	-	11,111,040.00	11,111,040.00	-	11,111,040.00	100.0	-	-	-	-	10,743,089.91	-	10,743,089.91	96.7	
No.Resolución de aprobación por el Congreso Nacional	Fecha Firma		No. de Decreto de Ratificación Congreso Nacional				Fecha de Efectividad		Fecha de Inicio de ejecución				Fecha Cierre		Fecha Cierre Ampliada		
	15-feb-18						16-mar-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			53.3			
COMPONENTE 2:Apoyo a la ejecución del programa de electrificación			190,000.00								190,000.00			42.2			
COMPONENTE 3:Gestión y Administración			20,000.00								20,000.00			4.4			
TOTAL			450,000.00								450,000.00			100.0			
Objetivos del Proyecto																	
Fortalecer la capacidad de análisis, planificación y ejecución para el desarrollo de un Plan Estratégico de Acceso Universal a Electricidad																	
Descripción del Proyecto																	
Realizar un diagnóstico de la información geo-referenciada actual disponible sobre la cobertura de electrificación rural en el país; formulación y validación de una metodología de cálculo de cobertura estandarizada y la actualización geo-referenciada de la base de datos de clientes; supervisión de obras de generación eléctrica descentralizadas en zonas aisladas, en particular los sistemas de generación en Brus Laguna y Guanaja, en El Corpus y Concepción de María.																	
Localización Geográfica (Departamento, Municipio)																	
Distrito Central,Francisco Morazán																	
Beneficiario																	
1,580,741 abonados																	
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	-		-	2,796,000.00		2,796,000.00	-		-	0%							
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 2022	3,665,000.00		3,665,000.00	109,110.00		109,110.00	109,103.42		109,103.42	100%							
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	-		-	113,238.72		113,238.72	-		-	0%							
Año 2020	186,526.90		186,526.90	242,821.86		242,821.86	3,492.58		3,492.58	1%							
Año 2021	405,002.59		405,002.59	521,825.59		521,825.59	427,186.63		427,186.63	82%							
Año 2022	148,433.45		148,433.45	4,418.98		4,418.98	4,418.72		4,418.72	100%							
METAS																	
Global			Meta Acumulada		Programación 2022 en %					Ejecutado 2022 en %					% Ejec. Acumulada	Programación 2022	
Meta	Unidad de Medida	Cantidad	Cantidad	%	Trimestre					Trimestre							
					I	II	III	IV	Total	I	II	III	IV	Total			
Supervisión de la Red de Distribución para el Sistemas de Generación con Energía Renovable (Fotovoltaica) en Brus Laguna	Informe	1			20%	20%	30%	30%	100%	0%	0%	50%	50%	100%	100%	100%	

ATN/OC-16427-HO-BID		Apoyo al Plan Estratégico de Acceso Universal a Electricidad	ESTADO: En Ejecución
SIGADE GE:			
BIP: 23263			
Observaciones			
El 28 de Diciembre del 2022 fue la fecha de cierre financiero			
Dificultades:			
1. Terminacion del informe de cierre del proyecto			
Acciones Propuestas			
1.Agilizar la entrega de los productos finales para concluir el informe de cierre		Responsable	Fecha
		UCP-BID-JICA-ENEE	31/12/2022
Contactos de la Unidad Ejecutora		Contactos Organismo Financiero	
César Nahúm Posas/ Coordinador Unidad Coordinadora del Programa BID-JICA-ENEE; ugp@enee.hn		BID, Carlos Alberto Jacome, CARLOSJA@iadb.org	

Revisado por: Jenny Canales

Fecha Ultima de Actualización 31/12/2022 Tipo de Cambio L 24.6912

FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO

Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral Río Lindo (Préstamos BID 3435/BL-HO y JICA HO-P6)														ESTADO: En Ejecución											
BID 3435/BL-HO JICA-HO-P6																									
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 31/12/2022				Por Desembolsar				Monto Convenio Ejecutado		Contraparte Ejecutada		Total Ejecutado					
		Fondos Externos		Co-Financiamiento		Contraparte Nacional		Costo Total		FE		Contraparte		Total		%		FE		Contraparte		Total		%	
Dólares		158,364,000.00				8,816,000.00		167,180,000.00		26,147,138.00		-		26,147,138.00		15.6		132,216,862.00		8,816,000.00		141,032,862.00		84.4	
Lempiras		3,910,197,196.80				217,677,619.20		4,127,874,816.00		645,604,213.79		-		645,604,213.79		15.6		3,264,592,983.01		217,677,619.20		3,482,270,602.21		84.4	
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-22		20 de marzo de 2025									
Componentes				Financiamiento FE (Miles de US\$)				Contraparte (Miles de US \$)				Total													
BID 3435/BL-HO																									
1) Repotenciación y Rehabilitación de Generación y Transmisión								13,936,345.96								13,936,345.96				43.8					
2) Fortalecimiento de la Empresa de Generación de ENEE								1,218,503.05								1,218,503.05				3.8					
3) Ingeniería, Supervisión y Administración								5,704,312.75				8,816,000.00				14,520,312.75				45.6					
4) Imprevistos								2,140,838.24								2,140,838.24				6.7					
SUB TOTAL								23,000,000.00				8,816,000.00				31,816,000.00				100.0					
JICA-HO-P6																									
1) Equipo Principal y Obras de Instalación								20,988,179.40								20,988,179.40				15.5					
2) Equipo Auxiliar e Instalaciones Civiles (Anticipo)								17,979,847.52								17,979,847.52				13.3					
3) Servicios de Consultoría								64,605,228.56								64,605,228.56				47.7					
4) Intereses durante la Construcción								18,504,038.84								18,504,038.84				13.7					
5) Equipo Auxiliar e Instalaciones Civiles (Otros que no sean de Anticipo)								13,286,705.68								13,286,705.68				9.8					
SUB TOTAL								135,364,000.00								135,364,000.00				100.0					
TOTAL								158,364,000.00				8,816,000.00				167,180,000.00				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.																									
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																									
24,178 abonados																									
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 2016		21,425,414.00	428,508.00	21,853,922.00	46,006,961.00	428,508.00	46,435,469.00	19,385,598.09	256,560.12	19,642,158.21	42%														
Año 2017		402,394,435.00	33,500,000.00	435,894,435.00	355,612,863.00	33,500,000.00	389,112,863.00	102,646,805.07	419,424.41	103,066,229.48	26%														
Año 2018		437,166,773.00	43,000,000.00	480,166,773.00	561,278,803.00	43,000,000.00	604,278,803.00	137,437,747.37	438,015.75	137,875,763.12	23%														
Año 2019		759,358,195.00	37,000,000.00	796,358,195.00	235,505,633.00	37,000,000.00	272,505,633.00	227,011,015.41	1,469,000.74	228,480,016.15	84%														
Año 2020		766,643,009.00	78,000,000.00	844,643,009.00	709,102,886.00	78,000,000.00	787,102,886.00	92,572,200.22	2,782,268.78	95,354,469.00	12%														
Año 2021		605,770,696.00	128,000,000.00	733,770,696.00	611,440,696.00	128,000,000.00	739,440,696.00	41,932,798.23	2,760,727.47	44,693,525.70	6%														
Año 2022		573,277,196.00	190,500,000.00	763,777,196.00	586,539,196.00	190,500,000.00	777,039,196.00	109,095,746.41	5,811,993.68	114,907,740.09	60%														

Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral Río Lindo (Préstamos BID 3435/BL-HO y JICA HO-P6)															ESTADO: En Ejecución			
BID 3435/BL-HO JICA-HO-P6																		
SIGADE GE: GE 01168																		
BIP: N 007100045900																		
Año/ Programación/ Ejecución	Programación Miles US\$			Vigente US\$			Ejecución											
	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total Ejecutado		% Ejec.							
Año 2016	867,734.82	17,354.69	885,089.51	1,863,293.85	17,354.69	1,880,648.53	785,121.75	10,390.75	795,512.50		42%							
Año 2017	16,297,078.92	1,356,758.68	17,653,837.60	14,402,413.13	1,356,758.68	15,759,171.81	4,157,222.21	16,986.80	4,174,209.01		26%							
Año 2018	17,705,367.62	1,741,511.15	19,446,878.77	22,731,937.01	1,741,511.15	24,473,448.15	5,566,264.39	17,739.75	5,584,004.14		23%							
Año 2019	30,754,203.72	1,498,509.59	32,252,713.31	9,538,039.18	1,498,509.59	11,036,548.77	9,194,004.97	59,494.91	9,253,499.88		84%							
Año 2020	31,049,240.58	3,159,020.22	34,208,260.80	28,718,850.68	3,159,020.22	31,877,870.90	3,749,198.10	112,682.61	3,861,880.71		12%							
Año 2021	24,533,870.20	5,184,033.18	29,717,903.38	24,763,506.67	5,184,033.18	29,947,539.85	1,698,289.20	111,810.18	1,810,099.38		6%							
Año 2022	23,217,875.03	7,715,299.38	7,715,299.38	23,754,989.47	7,715,299.38	7,715,299.38	4,418,406.01	235,387.25	235,387.25		3%							
Global			Meta Acumulada		Programación 2022 en %					Ejecutado 2022 en %					% Ejec. Acumulada	Programación 2022		
Meta	Unidad de Medida	Cantidad	Cantidad	%	Trimestre					Trimestre								
					I	II	III	IV	Total	I	II	III	IV	Total				
BID 3435/BL-HO																		
Consultoría técnicas para analizar la calidad de agua e identificar fuentes de contaminación deterioro ambiental del lago.	Informes	1		100%	0%	0%		100%	100%	0%	75%	10%	0%	85%	85%	100%		
Ingeniería, supervisión y administración	Informes	1		100%	0%	0%	100%	0%	100%	0%	87%	10%	0%	97%	97%	100%		
JICA-HO-P6																		
1. Instalación, Comisionamiento y Capacitación Cuatro (4) Sistemas de Excitación Estática Digital para Generador Sincrono y (4) Transformadores de Excitación para la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán y Obras Varias para el Canal de Yure de La Central Hidroeléctrica de Cañaveral-Río Lindo	Sistema	8		100%	0%	30%	20%	50%	100%	0%	18%	70%	0%	88%	88%	100%		
2. Consultorías técnicas para analizar la calidad de agua e identificar fuentes de contaminación deterioro ambiental del lago	Informes	1		100%	0%	0%	50%	50%	100%	0%	50%	30%	0%	80%	80%	100%		
Observaciones																		
La ENEE inició las gestiones desde diciembre del año 2015, para la obtención de la resolución de la Secretaría de Finanzas y en su momento de la Dirección Ejecutiva de Ingresos (DEI) referente a la Exoneración de Impuestos sobre la Renta y Venta, que se establece en el Artículo 2. del Decreto Legislativo No.33-2015 mediante el cual se aprobó el Contrato de Préstamo 3435/BL-HO; siendo este proceso de exoneración de impuestos complejo de materializar, generando atrasos durante la definición del alcance de las obras, presupuestos estimados, adquisición y ejecución de las mismas, no obstante la exoneración generó importantes ahorros en el Contrato de Préstamo a los que también se sumaron montos por la buena ejecución de los contratos, en especial el contrato de la obra principal de Cañaveral - Río Lindo. Las obras, bienes y servicios objetos de este convenio, se han ejecutado cumpliendo los objetivos de este financiamiento, sin embargo, a raíz de los ahorros antes planteados surgió la oportunidad para ENEE de añadir otras inversiones (siempre alineadas a los objetivos e indicadores del convenio).																		
Dificultades:																		
Atrasos constantes en la obra por la falta de los despejes requeridos de las Unidades de la Central Hidroeléctrica de Francisco Morazan; dichos despejes han sido reprogramados por el Centro Nacional de Despacho debido a problemas de abastecimiento de energía, los eventos climatológicos que han incidido en el incremento rápido del nivel del embalse de la Central El Cajón y la alta probabilidad de lluvias para el mes de octubre 2022; lo anterior afectó realizar el cierre financiero del contrato durante el año 2022.																		
Acciones Propuestas																		
Remisión a la Gerencia de Generación y al Jefe de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán, las consideraciones pertinentes al estado y pago final del Contrato No. 49/2019, incluyendo las gestiones requeridas para el cierre técnico - financiero del contrato.												UCP-BID-JICA/ENEE			Fecha 31/12/2022			
Contactos de la Unidad Ejecutora						Contactos Organismo Financiero												
César Nahúm Posas/ Coordinador Unidad Coordinadora del Programa BID-JICA-ENEE; ugp@enee.hn						BID, Carlos Alberto Jacome, CARLOSJA@iadb.org												

Revisado por: Jenny Canales
Fecha Ultima de Actualización 31/12/2022
Tipo de Cambio L 24.6912

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 /12/2022				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	827,000.00			827,000.00	513,160.00	-	513,160.00	62.1	313,840.00		313,840.00	37.9	538,674.43	-	538,674.43	65.1	
Lempiras	20,419,622.40			20,419,622.40	12,416,265.41	-	12,416,265.41	60.8	8,003,356.99		8,003,356.99	39.2	13,300,518.06	-	13,300,518.06	65.1	
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			
	19-sep-18						18-mar-19		18-mar-19			19-sep-20		19-ene-23			
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		14.51		
COMPONENTE 2:Componente 2: Instrumentos de Gestión para el Desarrollo Sostenible de Energía Renovable			342,000.00										342,000.00		41.35		
Componente 3: Fortalecimiento institucional de la Secretaría de Energía			335,000.00										335,000.00		40.51		
Componente 4. Seguimiento, Auditoria y Evaluación			30,000.00										30,000.00		3.63		
TOTAL			827,000.00										827,000.00		100.00		
Objetivos del Proyecto																	
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.																	
Descripción del Proyecto																	
El proyecto consiste en: (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																	
9,012,231 personas																	
Metas Globales																	
Elevar al 80% la tasa de participación de energía renovable en la matriz de generación eléctrica del país.																	

ATN/SX-16689-HO	Apoyo al Desarrollo Sostenible de las Energías Renovables												ESTADO: En Ejecución			
SIGADE GE:																
BIP: 23263																
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	45.6%					
	Año 2020	4,288,332.00		4,288,332.00	5,463,342.00		5,463,342.00	161,150.00		161,150.00	2.9%					
	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	0.0%					
Año 2022				11,345,000.00		11,345,000.00	7,515,840.06		7,515,840.06	66.2%						
Año/ Programación/ Ejecución	Programación Miles US\$			Vigente US\$			Ejecución									
	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total Ejecutado	% Ejec.						
	Año 2019	140,616.90		140,616.90	140,616.90		140,616.90	64,121.63		64,121.63	45.6%					
	Año 2020	173,678.56		173,678.56	221,266.77		221,266.77	6,526.62		6,526.62	2.9%					
	Año 2021	725,116.64		725,116.64	725,116.64		725,116.64	163,632.71		163,632.71	4.9%					
Año 2022				459,475.44		459,475.44	304,393.47		304,393.47	66.2%						
METAS																
Global				Meta Acumulada	Programación 2022 en %					Ejecutado 2022en %					% Ejec. Acumulada	Programación 2022
Actividad Obra de los Proyectos	Resultados de Producción	Unidad de Medida	Cantidad	%	Trimestre					Trimestre						
					I	II	III	IV	Total	I	II	III	IV	Total		
Política Energética Nacional		Informe	1		20%	20%	30%	30%	100%	20%	30%	20%		70%	70%	100%
Observaciones																
Multiples retrasos en el proyecto piloto de la Cooperación Técnica No Reembolsable a causa de CONDEPOR antes llamado CONAPID, debido a que el sistema de climatización que forma parte integral del sistema de filtrado de las piscinas de la Villa Olimpica sufrió daños y su reparación fue tardía aunado a loa trabajos de mantenimiento. Asimismo, se produjeron atrasos por la instalación de un transformador de poste para abastecer de energía electrica las bombas que forman parte del sistema de climatización y la tardanza en la realizacin de las pruebas finales debido a las competencias de natación programadas provocando que la recepción definitiva del proyecto se llevara a cabo en noviembre de 2022.																
En fecha 8 de diciembre, se logró el producto relacionado al "Documento Actualizado de la Política Energética Nacional", con el apoyo de la Organización Latinoamericana de Energía (OLADE), conforme al Contrato No. 97/2022.																
Dificultades:																
Atrasos en la ejecución fisica del proyecto debido a problemas en las instalaciones de la piscina olimpica.																
Atraso de la Secretaría de Energía (SEN) para la emisión del documento de la Política Energética Nacional (requerida desde el mes de septiembre del 2022). El atraso anterior, afectó la ejecución de los Contratos No. 69/2022 “Comunicación, Publicidad y Marketing de la Política Energética Nacional, Proceso No. ADSERH-27-SCC-CF-” y la Orden de Compra No. 002/2022 “Impresión de la Política Energética Nacional”																
Acciones Propuestas																
Reparación del sistema de filtrado de climatización de la piscina de la Villa Olimpica para su normal funcionamiento.												Responsable			Fecha	
Emisión de Recomendaciones, apoyando a la Secretaría de Energía (SEN) para el cierre administrativo de los Contratos No.69/2022 “Comunicación, Publicidad y Marketing de la Política Energética Nacional, Proceso No. ADSERH-27-SCC-CF” y la Orden de Compra No. 002/2022 “Impresión de la Política Energética Nacional”												UCP-BID/ENEE			31/12/2022	
Contactos de la Unidad Ejecutora							Contactos Organismo Financiero									
César Nahúm Posas/ Coordinador Unidad Coordinadora del Programa BID-JICA-ENEE; ugp@enee.hn							BID, Carlos Alberto Jacome, CARLOSJA@iadb.org									

FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO

BID GRT/SX-16864-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 31/12/2022				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	7,000,000.00	-	-	7,000,000.00	6,360,000.00	-	6,360,000.00	90.9	640,000.00	-	640,000.00	9.1	6,187,550.59	-	6,187,550.59	88.4
Lempiras	172,838,400.00	-	-	172,838,400.00	157,036,032.00	-	157,036,032.00	90.9	15,802,368.00	-	15,802,368.00	9.1	152,778,049.19	-	152,778,049.19	88.4
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-23		-		
Componentes			Financiamiento FE (Miles de US\$)				Contraparte (Miles de US \$)						Total		%	
Inversión en obras relacionadas con la Integración de Honduras al SIEPAC			140,043,960.00										140,043,960.00		82.7	
Ingeniería, Administración, Auditoría y Evaluaciones			4,118,940.00										4,118,940.00		2.4	
Contingencias			25,247,600.00										25,247,600.00		14.9	
TOTAL			169,410,500.00										169,410,500.00		100.0	
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.																
Descripción del Proyecto																
El proyecto consiste en la Construcción de la Sub estación 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)																
Yoro, El Progreso, Francisco Morazan, Dsitrito Central y Copan, San Nicolas																
Beneficiarios																
650,138 abonados																
Metas Globales																
Elevar al 80% la tasa de participación de energía renovable en la matriz de generación eléctrica del país.																

BID GRT/SX-16864-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/ 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 2022	3,595,000.00		3,595,000.00	3,108,000.00		3,108,000.00	2,457,127.61		2,457,127.61	79%						
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				4,151,884.07		4,151,884.07	1,236,262.78		1,236,262.78	30%						
Año 2020	5,320,306.38		5,320,306.38	5,378,284.37		5,378,284.37	4,400,259.03		4,400,259.03	82%						
Año 2021	1,636,210.47		1,636,210.47	1,636,210.47		1,636,210.47	451,514.47		451,514.47	28%						
Año 2022	145,598.43		145,598.43	125,874.81		125,874.81	99,514.31		99,514.31	79%						
METAS																
Global			Meta Acumulada		Programación 2022 en %					Ejecutado 2022 en %					% Ejec. Acumulada	Programación 2022
Meta	Unidad de Medida	Cantidad	Cantidad	%	Trimestre					Trimestre						
					I	II	III	IV	Total	I	II	III	IV	Total		
1. Sistema de Medición Comercial para la Red de Transmisión Nacional.	Sistema		0		0%	0%	50%	50%	100%	0%	100%	0%	0%	100%	100%	100%
2. Ingeniería, supervisión y administración	Informe		0		0%	50%	50%	0%	100%	0%	100%	0%	0%	100%	100%	100%
Observaciones																
1.Se solicitó plazo adicional para ejecutar los remanentes de la operación en actividades prioritarias que se encuentran alineados a los objetivos de este convenio. 2. Incumplimiento de los indicadores del Resultado de la Subestación El Progreso ampliada de 300MVA a 450MVA", debido a que uno de los Autotransformadores existentes presentó fallas severas lo que implicó que el mismo fuera retirado de servicio. 3. Probable salida de un segundo Autotransformador ya que según pruebas realizadas por técnicos de la Gerencia de Transmisión, se ha detectado que presenta severos daños en el aislamiento interno, tal situación generaría severos racionamientos de energía en la zona norte y litoral atlántico del país.																
Dificultades:																
1. Se elaboraron las especificaciones técnicas del proceso de Contratación Directa No.AIHMER-27-CD-O para la construcción de la Fase II de la Subestación de El Progreso. 2. Se realizó el proceso y se hizo la evaluación de la oferta recibida, ya que este proceso fue autorizado por el BID como una Contratación Directa por lo que se solicitó no objeción al Organismo Financiero para la adjudicación del proceso.																
Acciones Propuestas																
1. Adjudicar el contrato una vez que se obtenga la no objeción del BID.								Responsable					Fecha			
2. Firmar contrato para la construcción de la Fase II de la Subestación El Progreso, en la primera semana de marzo 2023																
3. Monitorear la ejecución de dicho contrato.																
Contactos de la Unidad Ejecutora					Contactos Organismo Financiero											
César Nahúm Posas/ Coordinador Unidad Coordinadora del Programa BID-JICA-ENEE; ugp@enee.hn					BID, Carlos Alberto Jacome, CARLOSJA@iadb.org											

Revisado por: Jenny Canales

Fecha Última de Actualización 31/12/2022 Tipo de Cambio L 24.6912

FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO

SIGADE GE: BID GRT/SX-17123-HO		Electrificación Rural en Lugares Aislados													ESTADO: En Ejecución		
BIP: 23272																	
Unidad Ejecutora/ Institución		Empresa Nacional de Energía Eléctrica							Sector:		Infraestructura			Sub Sector:		Energía	
Costo y Financiamiento					Desembolsos								Ejecución Acumulada				
Tipo de Fondos:	Préstamo	Donación	Nacional		Desembolsado al 31/12/2022				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	6,420,000.00			6,420,000.00	4,080,219.00	-	4,080,219.00	63.6	2,339,781.00	-	2,339,781.00	36.4	5,942,844.00	-	5,942,844.00	92.6	
Lempiras	158,517,504.00			158,517,504.00	100,745,503.37	-	100,745,503.37	63.6	57,772,000.63	-	57,772,000.63	36.4	146,735,949.80	-	146,735,949.80	92.6	
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		28-abr-23				
Componentes			Financiamiento FE (Miles de US\$)				Contraparte (Miles de US \$)					Total			%		
COMPONENTE 1: Desarrollo de Sistemas de Generación Eléctrica en lugares aislados del SIN			5,730,000.00				-					5,730,000.00			89.3		
COMPONENTE 2: Fortalecimiento de la Capacidades de Gestión.			430,000.00				-					430,000.00			6.7		
COMPONENTE 3, Administración y Evaluación			260,000.00				-					260,000.00			4.0		
TOTAL			6,420,000.00				-					6,420,000.00			100.0		
Objetivos del Proyecto																	
Apoyar al desarrollo en Distrito Central en Francisco Morazan, Brus Laguna en Gracias a Dios, Isla de Guanaja, Concepción de María y El Corpus en Choluteca, mediante la provisión de generación de energía renovable descentralizada y distribuida en micro-redes																	
Descripción del Proyecto																	
El Proeycto consiste en la instalación de sistemas de generación con energía renovable distribuida con micro-redes, Guanaja y sistemas fotovoltaicos domiciliarios asimismo la realización de consultorías especializadas, talleres y programas de capacitación e intercambio de experiencias para asegurar la sostenibilidad financiera y operativa de los sistemas aislados.																	
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																	
20,367 abonados																	
Metas Globales																	
Elevar al 80% la tasa de participación de energía renovable en la matriz de generación eléctrica del país.																	

SIGADE GE: BID GRT/SX-17123-HO		Electrificación Rural en Lugares Aislados												ESTADO: En Ejecución		
BIP: 23272																
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 2022	121,677,000.00		121,677,000.00	118,392,890.00		118,392,890.00	72,379,156.14		72,379,156.14	61%						
Año/ Programación/ Ejecución	Programación Miles US\$			Vigente US\$.									
	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total Ejecutado	% Ejec.						
Año 2019	113,400.73		113,400.73	113,400.73		113,400.73	11,643.46		11,643.46	10%						
Año 2020	1,483,434.99		1,483,434.99	1,412,559.54		1,412,559.54	99,131.14		99,131.14	7%						
Año 2021	3,663,855.95		3,663,855.95	3,646,643.34		3,646,643.34	2,900,694.82		2,900,694.82	80%						
Año 2022	4,927,950.04		4,927,950.04	4,794,942.73		4,794,942.73	2,931,374.58		2,931,374.58	61%						
METAS																
Global			Meta Acumulada		Programación 2022 en %					Ejecutado 2022 en %					% Ejec. Acumulada	Programación 2022
Meta	Unidad de Medida	Cantidad	Cantidad	%	Trimestre					Trimestre						
					I	II	III	IV	Total	I	II	III	IV	Total		
1. Planta solar fotovoltaica en la Isla de Guanaja, construida y operando	Terreno	1				50%	30%	20%	100%		5%	40%		45%	0%	100%
2.Personal capacitado en la planificación y desarrollo de microredes con energía renovables	Informe	1				100%			100%			70%		0%	70%	100%
Observaciones																
1. Retrasos en la ejecución física del proyecto de Brus Laguna debido a la emisión tardía de la licencia ambiental por parte de Mi Ambiente, lo que no permitía el inicio de las obras. 2. Debido a la exigencia del Instituto de Conservación Forestal (ICF) existieron cambios de localización de la micro red dentro del terreno adquirido por la ENEE y destinado para dicho proyecto,ocasionando retrasos de la ingeniería de detalle y la gestión de orden de compra de los bienes. 3. Asimismo hubo retraso en la emisión de las dispensas para los bienes importados, causando que el contratista no despachara los bienes desde el sitio de origen hasta Honduras para evitar pagar costos de sobre estadía en el puerto.																
Dificultades:																
1.Retraso en la emisión de la licencia ambiental del proyecto de Brus Laguna.																
2.Retraso en la emisión de las dispensas para los bienes importados para los proyectos de Brus Laguna y Guanaja.																
Acciones Propuestas																
Solicitar apoyo de la Gerencia de la ENEE para su intervención ante la Dirección General de Control de Franquicias Aduaneras (DGCFA).												Responsable		Fecha		
												UCP-BID/ENEE		31/12/2022		
Contactos de la Unidad Ejecutora							Contactos Organismo Financiero									
César Nahúm Posas/ Coordinador Unidad Coordinadora del Programa BID-JICA-ENEE; ugp@enee.hn							BID, Carlos Alberto Jacome, CARLOSJA@iadb.org									

Revisado por: Jenny Canales

Fecha Ultima de Actualización 31/12/2022 Tipo de Cambio L 24.6912

FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO

4598/BL-HO - 4599/SX-HO	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 31/12/2022				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	-	3,732,114.00	161,982,764.42	54,303,000.00	1,304,673.04	55,607,673.04	34.3	100,697,000.00	2,477,152.15	103,174,152.15	63.7	34,591,977.32	127,435.72	34,719,413.04	21.4	
Lempiras	3,827,136,000.00	-	92,150,373.20	3,919,286,373.20	1,340,806,233.60	32,213,943.00	1,373,020,176.60	35.0	2,486,329,766.40	59,936,430.20	2,546,266,196.60	65.0	854,117,430.37	3,244,189.62	857,361,619.99	21.9	
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		20-nov-19				29-dic-23		-		
Componentes			Financiamiento FE (Miles de L)				Contraparte (Miles de L)				Total				%		
COMPONENTE 1: Construcion/Ampliacion de Infraestructura de Transmision			3,422,610,012.00				90,322,756.97				3,512,932,768.97		91.45				
COMPONENTE 2: Fortalecimiento Institucional de la ENEE			156,307,807.90								156,307,807.90		4.07				
Componente 3:Gestion,Admnistracion,Auditoria			51,307,180.00								51,307,180.00		1.34				
Componente 4. Construcción/Ampliación de Infraestructura de Transmision 4599/SX-HO			121,007,500.00								121,007,500.00		3.15				
TOTAL			3,751,232,499.90				90,322,756.97				3,841,555,256.87		100.00				
Objetivos del Proyecto																	
Potenciar los sistemas de transmisión y transformación con la construcción de seis (6) subestaciones y Ampliaciones en las subestaciones establecidas																	
Descripción del Proyecto																	
Potenciar los sistemas de transmisión y transformación con la construcción de seis (6) subestaciones; desglosadas así: tres (3) en una capacidad de 138 kV y tres (3) en una capacidad de 230 kV. Ampliación de 8 subestaciones; siendo las siguientes así: cinco (5) subestaciones con capacidad en 138 kV y tres (3) subestaciones en capacidad de 230 kV, además de la extensión de 48 kilómetros de línea en 230 kV y 7.5 en 138 kV, obras de infraestructura que fortalezcan y permitan mayores flujos de los servicios de electricidad en el Sistema Interconectado Nacional, adicionalmente contempla la instalaciones de compensación capacitiva en 243.0 MVAR en ocho subestaciones de 230 y 138 kV de la red de transmisión en las subestaciones de Suyapa, Bermejo, Bella Vista, Choloma, Circunvalación, La Puerta, Villanueva y San Pedro Sula Sur, respecto a la línea base del 2016.																	
Localización Geográfica (Departamento, Municipio)																	
Distrito Central en el Departamento de Francisco Morazan y San Pedro Sula en el Departamento Cortes.																	
Beneficiarios																	
5,134,451 abonados																	
Metas Globales																	
Eleva[r] 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 2020	191,658,591.00	12,728,943.00	204,387,534.00	203,414,841.00	12,728,943.00	216,143,784.00	54,126,706.42	97,648.75	54,224,355.17	25%							
Año 2021	800,000,000.00	19,485,000.00	819,485,000.00	794,330,000.00	19,485,000.00	813,815,000.00	315,338,608.88	1,034,811.52	316,373,420.40	39%							
Año 2022	1,293,629,114.00	16,500,000.00	1,310,129,114.00	1,280,367,114.00	16,500,000.00	1,296,867,114.00	484,652,115.07	2,111,729.35	486,763,844.42	38%							
Año/ Programación/ Ejecución	Programación Miles US\$			Vigente US\$			Ejecución										
	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total Ejecutado	% Ejec.							
Año 2020	7,762,222.61	515,525.49	8,277,748.10	8,238,353.79	515,525.49	8,753,879.28	2,192,145.64	3,954.80	2,196,100.44	25%							
Año 2021	32,400,207.36	789,147.55	33,189,354.91	32,170,570.89	789,147.55	32,959,718.44	12,771,295.40	41,910.13	12,813,205.53	39%							
Año 2022	52,392,314.43	668,254.28	53,060,568.70	51,855,199.99	668,254.28	52,523,454.27	19,628,536.28	85,525.59	19,714,061.87	38%							

4598/BL-HO - 4599/SX-HO			APOYO AL PROGRAMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA												ESTADO: En Ejecución	
SIGADE GE:																
BIP: 23548																
METAS																
Global			Meta Acumulada		Programación 2022 en %					Ejecutado 2022 en %					% Ejec. Acumulada	Programación 2022
Meta	Unidad de Medida	Cantidad	Cantidad	%	Trimestre					Trimestre						
					I	II	III	IV	Total	I	II	III	IV	Total		
Equipo para Infraestructura de Transmisión, Construcciones y Ampliaciones de Subestaciones de Transmisión	Subestaciones	7		100%	20%	20%	20%	40%	100%		42%	20%		62%	62%	100%
Observaciones																
1. Retrasos en la ejecución física del proyecto por no contar a tiempo con el saneamiento de la servidumbre para la Línea de Transmisión (LT), ni el permiso por parte de la SIT para construir un tramo de la LT en la mediana de la CA-5, gestión de compras tardías e incumplimiento en la parte ambiental y de seguridad ocupacional del proyecto por parte del contratista.																
2. Inicio tardío de los trabajos en la subestación San Buenaventura debido a la emisión tardía del permiso de trabajo dentro de la subestación autorizado por la Empresa Propietaria de la Red (EPR).																
3. Modificación en el alcance de las obras en concordancia con el Plan de Expansión de Transmisión, el cual considera el crecimiento de la demanda eléctrica de Honduras y forma parte del Plan de Inversiones del Gobierno Central; por lo que dichos Contratos relacionados al Proceso No. ENEE-100-LPI-O- fueron firmados 22 de febrero 2023.																
4. Proceso de Licitación Pública Internacional (LPI) para la "Construcción de las nuevas Subestaciones: Calpules, La Victoria y El Sitio; Construcción de Ampliación de las Subestaciones: San Pedro Sula Sur, Santa Marta, Progreso, Bermejo, Choloma, La Puerta, Circunvalación, Comayagua, Villanueva y Zamorano; y Construcción de Línea de Transmisión 138 kV: San Pedro Sula Sur-Progreso" presentaron problemas serios por los cambios que sufrieron las especificaciones técnicas y alcances de obras eléctricas asimismo la publicación en honducompras se mantuvo por un año, se realizaron 7 enmiendas al Documento de Licitación (DDL) y 6 aclaraciones a preguntas recibidas durante ese período.																
Dificultades:																
Saneamiento de Servidumbre para la Línea de Transmisión no saneada																
No obtención permiso por parte de la Secretaría de Infraestructura y Transporte (SIT) para el permiso de construcción en la mediana de la CA-5																
Compra tardía de los bienes y equipos por parte del contratista																
Extensión tardía del permiso de construcción para la Subestación San Buenaventura por parte del EPR																
Emisión tardía de las dispensas para los bienes importados por parte de la DGCFA																
Retrasos en la ejecución financiera debido a errores aritméticos en las estimaciones de pago presentadas por el contratista así como soportes faltantes o erróneos que deben ser presentes por el contratista y la firma supervisora y que deben acompañar las estimaciones de pago																
Retasos en el pago de los gastos reembolsables presentados por la firma supervisora, debido a errores aritméticos, facturas erróneas, entre otros.																
Retraso de firma de los Contratos del Proceso No. ENEE-100-LPI-O																
La definición de las especificaciones técnicas y alcances de obra y los cambios a las especificaciones técnicas y alcances de Obras solicitados por la CREE.																
Dificultades a la hora de adjudicar debido al sobre giro en los presupuestos de las ofertas presentadas y evaluadas.																
Acciones Propuestas																
Decreto Ejecutivo de Emergencia (PCM), acto administrativo con carácter legislativo y contenido normativo reglamentario de jerarquía ante las Leyes nacionales que concede el derecho a enajenar propiedades y conceder permisos de servidumbre y expropiación.												Responsable			Fecha	
Construir en una ruta alterna el tramo planificado para construirse en la CA-5												UCP-BID/ENEE			31/12/2022	
Revisión de las estimaciones de pago y los soportes correspondientes en conjunto entre el contratista, la firma supervisora, el área técnica de la ENEE y la UCP para lograr agilizar el pago de las estimaciones de pago pendientes de presentar por parte del contratista.																
Solicitar apoyo a la Directora de la DGCFA para la emisión más expedita de las dispensas para los bienes importados																
Contactos de la Unidad Ejecutora						Contactos Organismo Financiero										
César Nahúm Posas/ Coordinador Unidad Coordinadora del Programa BID-JICA-ENEE; ugp@enee.hn						BID, Carlos Alberto Jacome, CARLOSJA@iadb.org										

Revisado por: Jenny Canales

Fecha Ultima de Actualización 31/12/2022 Tipo de Cambio L. 24.6912