

FICHA EJECUTIVA DE PROYECTO

BID 3435/BL-HO JICA-HO-P6	SIGADE GE: GE 01168	Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral Río Lindo (Préstamos BID 3435/BL-HO y JICA HO-P6)													ESTADO: En Ejecución			
		BIP: N 007100045900																
Unidad Ejecutora/ Institución	Empresa Nacional de Energía Eléctrica										Sector:		Infraestructura Productiva		Sub Sector:		Energía	
Costo y Financiamiento %					Desembolsos										Ejecución			
Tipo de Fondos:	Préstamo	Donación	Nacional		Desembolsado al 31/03/2023				Por Desembolsar				Monto Convenio Ejecutado	Monto Contraparte Ejecutada	Total Ejecutado	%		
	Fondos Externos	Co-Financia- miento	Contraparte Nacional	Costo Total	FE	Contraparte	Total	%	FE	Contraparte	Total	%						
Dólares	158,364,000.00		8,816,000.00	167,180,000.00	49,024,198.38	564,213.47	49,588,411.85	29.7	109,339,801.62	8,251,786.53	117,591,588.15	70.3	48,255,642.69	564,213.47	48,819,856.16	29.2		
Lempiras	3,912,129,237.60		217,785,174.40	4,129,914,412.00	1,211,064,382.26	13,937,991.03	1,225,002,373.30	29.7	2,701,064,855.34	203,847,183.37	2,904,912,038.70	70.3	1,192,078,443.72	13,937,990.95	1,206,016,434.67	29.2		
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			
17-2010	26-mar-15		33-2015				27-nov-15		28-may-15				28-nov-22		21-jul-2024			
Componentes			Financiamiento FE (Miles de US\$)				Contraparte (Miles de US \$)				Total						%	
BID 3435/BL-HO																		
Repotenciación y Rehabilitación de Generación y Transmisión			13,936,345.96												13,936,345.96		44%	
Fortalecimiento Generación ENEE			1,218,503.05												1,218,503.05		4%	
Ingeniería, Supervisión y Administración			5,704,312.75				8,816,000.00								14,520,312.75		46%	
Imprevistos			2,140,838.24												2,140,838.24		7%	
SUB TOTAL			23,000,000.00				8,816,000.00								31,816,000.00		100%	
JICA-HO-P6																		
Equipo Principal y Obras de Instalación			20,988,179.40												20,988,179.40		16%	
Equipo Auxiliar e Instalaciones Civiles (Anticipo)			17,979,847.52												17,979,847.52		13%	
Servicios de Consultoría			64,605,228.56												64,605,228.56		48%	
Intereses durante la Construcción			18,504,038.84												18,504,038.84		14%	
Equipo Auxiliar e Instalaciones Civiles (Otros que no sean de Anticipo)			13,286,705.68												13,286,705.68		10%	
SUB TOTAL			135,364,000.00												135,364,000.00		100%	
TOTAL			158,364,000.00				8,816,000.00								167,180,000.00		100%	
Objetivos del Proyecto																		
Contribuir a 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 plantea realizar un mantenimiento mayor para reparar, reemplazar y mejorar los componentes e instalaciones del complejo hidroeléctrico Cañaveral- Río Lindo, con el fin de extender su vida en por lo menos 30 años, garantizar el suministro de energía eléctrica a un menor costo y eliminar el riesgo de falla, desabastecimiento de energía e inestabilidad del sistema. La rehabilitación permitirá mejorar la tecnología de las centrales de generación, instalando turbinas de mayor desempeño y equipos de control de tecnología digital, con mejora en aprovechamiento del caudal y en eficiencia de las turbinas de alrededor del 2%. La repotenciación incrementará la potencia instalada de los generadores para su aprovechamiento del complejo en horas de mayor demanda. Se obtendrá un aumento de 20,8 MW en la capacidad total instalada del complejo. Se intervendrán las dos subestaciones de potencia de las centrales, reemplazando los transformadores y demás equipos de potencia. Se modernizarán los sistemas de control y de protecciones y se realizará mantenimiento de las obras civiles para garantizar la disponibilidad de estos equipos para entrega de la energía al Sistema Interconectado Nacional.																		
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	-	21,425,414.00	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	759,358,195.00	37,000,000.00	796,358,195.00	227,011,015.41	1,469,000.74	228,480,016.15	29%								
Año 2020	766,643,009.00	78,000,000.00	844,643,009.00	740,534,009.00	78,000,000.00	818,534,009.00	92,572,200.22	2,782,268.78	95,354,469.00	12%								
Año 2021	616,235,696.00	128,000,000.00	744,235,696.00	616,235,696.00	128,000,000.00	744,235,696.00	41,932,798.23	2,760,727.47	44,693,525.70	6%								
Año 2022	581,022,196.00	190,500,000.00	771,522,196.00	581,022,196.00	190,500,000.00	771,522,196.00	109,095,746.41	5,811,993.68	114,907,740.09	15%								
Año 2023	614,408,369.00	92,910,710.00	707,319,079.00	614,408,369.00	92,910,710.00	707,319,079.00	461,996,532.92	-	461,996,532.92	65%								

BID 3435/BL-HO JICA-HO-P6		Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral Río Lindo (Préstamos BID 3435/BL-HO y JICA HO-P6)													ESTADO: En Ejecución	
SIGADE GE: GE 01168																
BIP: N 007100045900																
Año/ Programación/ Ejecución	Programación Miles US\$			Vigente US\$						Ejecución						% Ejec.
	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos		Contraparte		Total		Fondos Externos		Contraparte		Total Ejecutado		
Año 2016	867,306.28	-	867,306.28	1,862,373.64		17,346.11		1,879,719.76		784,734.01		10,385.62		795,119.63		
Año 2017	16,289,030.46	1,356,088.64	17,645,119.09	14,395,300.36		1,356,088.64		15,751,389.00		4,155,169.13		16,978.41		4,172,147.54		
Año 2018	17,696,623.66	1,740,651.08	19,437,274.75	22,720,710.63		1,740,651.08		24,461,361.72		5,563,515.44		17,730.99		5,581,246.43		
Año 2019	30,739,015.48	1,497,769.54	32,236,785.02	30,739,015.48		1,497,769.54		32,236,785.02		9,189,464.42		59,465.53		9,248,929.95		
Año 2020	31,033,906.63	3,157,460.11	34,191,366.73	29,977,007.58		3,157,460.11		33,134,467.68		3,747,346.53		112,626.96		3,859,973.49		
Año 2021	24,945,379.83	5,181,473.00	30,126,852.82	24,945,379.83		5,181,473.00		30,126,852.82		1,697,450.48		111,754.96		1,809,205.44		
Año 2022	23,519,928.27	7,711,489.11	31,231,417.38	23,519,928.27		7,711,489.11		31,231,417.38		4,416,223.94		235,271.00		4,651,494.94		
Año 2023	24,871,409.16	3,761,049.49	28,632,458.65	24,871,409.16		3,761,049.49		28,632,458.65		18,701,738.75		-		18,701,738.75		
Global		Meta Acumulada			Programación 2023 en %					Ejecutado 2023 en %					% Ejec. Acumulada	Programación 2023
Meta	Unidad de Medida	Cantidad	Cantidad	%	Trimestre					Trimestre						
					I	II	III	IV	Total	I	II	III	IV	Total		
Supervisión del Proyecto de Fortalecimiento del Complejo Hidroeléctrico de Cañaveral y Río Lindo	Informe Técnico	1	0	0%	0%	0%	0%	100%	100%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	100%
Regularización de Intereses durante la construcción del proyecto	Reporte	1	0	0%	0%	0%	0%	100%	100%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	100%
Supervisión, Gestión y Administración ENEE para la Construcción y Pruebas de las Mejoras a las Subestaciones	Reporte	1	0	0%	0%	0%	0%	100%	100%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	100%
Adquisición del equipo Generador del complejo Hidroeléctrico de la Central Cañaveral y Río Lindo (Instalación de los equipos Principales y Auxiliares)	Informe Técnico	1	0	0%	0%	0%	0%	100%	100%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	100%
Emitir Orden de Inicio para el Contrato del Equipo Principal y Obras de Instalación	Informe Técnico	1	0	0%	0%	0%	0%	100%	100%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	100%
Consultorías para el Fortalecimiento de las Capacidades Técnicas y Operativas de la Unidad de Gestión de Cuenas Hidrográficas de la Empresa de Generación ENEE	Informe Técnico	4	1	0%	25%	25%	25%	25%	100%	25%	0%	0%	0%	25%	25%	100%
Adquisición de Equipo para el Desarrollo de Capacidades de la Comunidad de la Cuenca	Documento	1	0	0%	0%	0%	0%	100%	100%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	100%
Consultoría para Evaluación Técnica Final de la Cooperación Técnica No Reimbolsable	Informe Técnico	1	0	0%	0%	0%	0%	100%	100%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	100%
Auditoría Financiera,	Informe Técnico	1	0	0%	0%	0%	0%	100%	100%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	100%
Supervisión, Gestión y Administración ENEE para el Proyecto Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral y Río Lindo	Reporte	1	0	0%	0%	0%	0%	100%	100%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	100%
Observaciones:																
Se suscribió el Contrato para la adquisición e instalación del equipo generador de la Central Hidroeléctrica por un monto de US\$ 61,948,830.52 el cual tiene pendiente el pago de anticipo hasta la presentación de las respectivas Garantías Bancarias a conformidad de la ENEE. Se finalizaron las especificaciones técnicas y alcances de obra del proceso para el reemplazo de grúas puente, pintura de tuberías de conducción, presurizadas, penstocks, torres de oscilación y dispositivos de monitoreo de seguridad de presa, financiados con recursos de JICA. Una vez definido y validado el procedimiento por la Dirección General de Crédito Público y la Contaduría General de la República, se efectuará la devolución de US\$124,000.00 no ejecutados del Convenio de Crédito BID 3435/BL-HO. Emitido Dictamen Técnico No.002-2023 para la Transferencia entre Categorías de Inversión del Proyecto financiado por el Convenio BID 3435/BL-HO con base al artículo 130 de las Disposiciones Generales de Presupuesto del Ejercicio Fiscal 2023.																
Dificultades:																
Pendiente pago de US\$104,000.00 a la Empresa ANDRITZ por vencimiento del Contrato 49/2019; sin embargo las actividades físicas se realizaron al 100%.																
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 de la operación BID 3435/BL-HO.											Responsable		Fecha			
											UCP-BID-JICA/ENEE		31/03/2023			
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																	
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 31/03/2023				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	158,732,114.00	81,403,000.00	131,325.63	81,534,325.63	51.4	73,597,000.00	3,600,788.37	77,197,788.37	48.6	34,574,893.75	131,325.63	34,706,219.39	21.9	
Lempiras	3,829,027,000.00	-	92,195,904.99	3,921,222,904.99	2,010,930,870.20	32,213,943.00	2,043,144,813.20	52.1	1,818,096,129.80	59,981,961.99	1,878,078,091.79	47.9	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		%				
Construccion/Ampliacion de Infraestructura de Transmision			141,421,400.00				3,732,114.00				145,153,514.00		91.45				
Fortalecimiento Institucional de la ENEE			6,458,600.00								6,458,600.00		4.07				
Gestion,Admnistracion,Auditoria			2,120,000.00								2,120,000.00		1.34				
Construccion/Ampliacion de Infraestructura de Transmision 4599/SX-HO			5,000,000.00								5,000,000.00		3.15				
TOTAL			155,000,000.00				3,732,114.00				158,732,114.00		100.00				
Objetivos del Proyecto																	
Potenciar los sistemas de transmisión y transformación con la construcción de seis (6) subestaciones y ampliación de ocho (8) subestaciones ya establecidas.																	
Descripción del Proyecto																	
Potenciar los sistemas de transmisión y transformación con la construcción de seis (6) subestaciones; desglosadas asi: tres (3) en una capacidad de 138 kV y tres (3) en una capacidad de 230 kV.La ampliación de 8 subestaciones; 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 fortaleceran y permitirán mayores flujos de los servicios de electricidad en el Sistema Interconectado Nacional, adicionalmente se contemplan 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																	
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 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 2023	1,427,610,862.00	18,950,001.00	1,446,560,863.00	1,427,610,862.00	18,950,001.00	1,446,560,863.00	-	-	-	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 2020	7,758,389.17	515,270.89	8,273,660.06	8,234,285.20	515,270.89	8,749,556.09	2,191,063.03	3,952.85	2,195,015.88	25%							
Año 2021	32,384,206.22	788,757.82	33,172,964.05	32,154,683.16	788,757.82	32,943,440.98	12,764,988.17	41,889.44	12,806,877.61	39%							
Año 2022	52,366,440.00	667,924.25	53,034,364.26	51,829,590.83	667,924.25	52,497,515.08	19,618,842.55	85,483.35	19,704,325.90	38%							
Año 2023	57,790,055.70	767,100.93	58,557,156.63	57,790,055.70	767,100.93	58,557,156.63	-	-	-	0%							

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 2023 en %					Ejecutado 2023 en %					% Ejec. Acumulada	Programación 2023	
Meta	Unidad de Medida	Cantidad	Cantidad	%	Trimestre					Trimestre							
					I	II	III	IV	Total	I	II	III	IV	Total			
Inicio de Obras para la Construcción y Pruebas de Subestaciones y Líneas de Transmisión	Obra de Infraestructura	3	0	0%	0%	0%	0%	100%	100%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	100%	
Elaboración de Términos de Referencia y Presupuestos de las Consultorías Especializadas	Informe	1	0	0%	0%	0%	0%	100%	100%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	100%	
Auditoría Externa Anual del Programa Nacional de Transmisión	Informe Técnico	1	0	0%	0%	0%	0%	100%	100%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	100%	
Supervisión, Gestión y Administración ENEE para la Construcción de las Subestaciones y Líneas de Transmisión	Informe Técnico	1	0	0%	0%	0%	0%	100%	100%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	100%	
Observaciones:																	
Se emitió la Segunda Enmienda a la Nota de Prioridad No.23548-1 para el incremento de US\$21.1 millones al Componente I - Construcción y Ampliación de Infraestructura de Transmisión financiado con recursos del Tesoro Nacional; lo anterior, con base al artículo 119 de las Disposiciones Generales de Presupuesto del Ejercicio Fiscal 2023.																	
Ampliación subestación Bonito Oriental con un transformador adicional de 50 MVA 138/34.5 Kv y cuatro nuevos circuitos de distribución, para la mejora en la calidad del servicio y la atención del crecimiento de la demanda en las comunidades de Corocito, Durango, Sta Rosa de Aguan, Piedra Blanca Fraguosa, Puerto Castilla Trujillo y la expansión de la zona de Iriona y zonas aledañas.																	
Ampliación subestación Coyoles Central con un transformador adicional de 50 MVA 138/34.5 Kv y cuatro nuevos circuitos de distribución, para la mejora en la calidad del servicio y la atención del crecimiento de la demanda en las comunidades de Coyoles Central, Olanchito, el Ocote, sabana Grande San Francisco, Buenos Aires y zonas aledañas.																	
Dificultades:																	
Retrasos en la ejecución física por no contar a tiempo con el saneamiento de servidumbre ni el permiso por parte de la SIT para construir un tramo de la línea de transmisión en la mediana de la CA-5.																	
Retrasos en la llegada de bienes y equipos para las subestaciones, debido a la gestión de compras tardías, incumplimientos en la parte ambiental y de seguridad ocupacional del proyecto por parte del contratista.																	
Acciones Propuestas:																	
Decreto Legislativo con contenido normativo y reglamentario que conceda 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			31/032/2023		
Trabajo en conjunto entre el contratista, la firma supervisora, el área técnica de la ENEE y la UCP para lograr agilizar la adquisición de bienes, equipos y el pago de estimaciones pendientes.																	
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 31/03/2023 Tipo de Cambio L 24.7034

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 31/03/2023				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	6,184,494.81	-	6,184,494.81	88.3
Lempiras	172,923,800.00	-	-	172,923,800.00	157,113,624.00	-	157,113,624.00	90.9	15,810,176.00	-	15,810,176.00	9.1	152,778,049.19	-	152,778,049.19	88.3
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, Auditoria 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																
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 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																
Eleva 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 2023	18,880,000.00		18,880,000.00	18,880,000.00		18,880,000.00	-		-	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				4,149,833.63		4,149,833.63	1,235,652.24		1,235,652.24	30%						
Año 2020	5,317,678.90		5,317,678.90	5,375,628.25		5,375,628.25	4,398,085.92		4,398,085.92	82%						
Año 2021	1,635,402.41		1,635,402.41	1,635,402.41		1,635,402.41	451,291.49		451,291.49	28%						
Año 2022	145,526.53		145,526.53	125,812.64		125,812.64	99,465.16		99,465.16	79%						
Año 2023	764,267.27		764,267.27	764,267.27		764,267.27	-		-	0%						
METAS																
Global			Meta Acumulada		Programación 2023 en %					Ejecutado 2023 en %					% Ejec. Acumulada	Programación 2023
Meta	Unidad de Medida	Cantidad	Cantidad	%	Trimestre					Trimestre						
					I	II	III	IV	Total	I	II	III	IV	Total		
Suministro de Medidores del Sistema de Medición Comercial de Transmisión	Sistema	1	0	0%	0%	0%	0%	100%	100%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	100%
Auditoría Externa Anual del Proyecto	Informe	1	0	0%	0%	0%	0%	100%	100%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	100%
Observaciones:																
El cierre financiero del proyecto está previsto para julio de 2023. En la primera semana de marzo se firmó el último proceso del Convenio relacionado con la Contratación Directa No.AIHMER-27-CD-O para la construcción y pruebas de ampliación de la Subestación Eléctrica de El Progreso 150 MVA, 230/138 KV (Fase II), el cual ya cuenta con la No Objeción del BID.																
Dificultades:																
El porcentaje promedio de carga en los transformadores de transmisión de la Subestación El Progreso, se ha visto afectado debido a fallas severas presentadas en uno de los autotransformadores existentes de 150 MVA, 230/138kV, lo que implicó que el mismo fuera retirado de servicio asimismo la inminente salida de un segundo autotransformador que presenta daños de aislamiento interno; se traducirá en inevitables racionamientos de energía en la zona norte y litoral atlántico del país.																
Acciones Propuestas:																
Firma del contrato para la construcción de la Fase II de la Subestación El Progreso, en la primera semana de marzo 2023, a fin de concluir las actividades ya programadas.												UCP-BID-JICA/ENEE			31/03/2023	
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 31/03/2023 Tipo de Cambio L 24.7034