

4598/BL-HO 4599/SX-HO BIP: 23548																	ESTADO: En Ejecución						
Unidad Ejecutora/ Institución		Empresa Nacional de Energía Eléctrica							Sector:		Infraestructura Productiva				Sub Sector:		Energía						
Costo y Financiamiento					Desembolsos								Ejecución Acumulada										
Tipo de Fondos:		Préstamo		Donación		Nacional			Desembolsado al 30/09/2025				Por Desembolsar				Monto Convenio Ejecutado		Contraparte Ejecutada		Total Ejecutado		
Moneda	Fondos Externos	Co-Financia.	Contraparte Nacional	Costo Total	Fondos Externos	Contraparte	Total	%	Fondos Externos	Contraparte	Total	%	Monto Convenio Ejecutado	Contraparte Ejecutada	Total Ejecutado	%							
Dólares	155,000,000.00	-	24,832,114.00	179,832,114.00	137,263,000.00	20,866,240.92	158,129,240.92	87.9	17,737,000.00	3,965,873.08	21,702,873.08	12.1	137,494,513.93	20,866,240.92	158,360,754.85	88.1%							
Lempiras	4,062,364,000.00	-	650,819,909.40	4,713,183,909.40	3,597,498,514.40	546,879,134.97	4,144,377,649.37	87.9	464,865,485.60	103,940,774.43	568,806,260.03	12.1	3,603,566,216.77	546,879,134.97	4,150,445,351.74	88.1%							
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 Ultimo Desembolso		Fecha Cierre Ampliada							
		5-sep-18						24-ene-20						20-nov-26		20-feb-27							
Componentes		Financiamiento FE (US\$)							Contraparte (US\$)				Total (US\$)										
Construcción/Ampliación de Infraestructura de Transmisión									141,421,400.00				24,832,114.00				166,253,514.00	92.4%					
Fortalecimiento Institucional de la ENEE									6,458,600.00								6,458,600.00	3.6%					
Gestión, Administración, Auditoría									2,120,000.00								2,120,000.00	1.2%					
Construcción/Ampliación de Infraestructura de Transmisión 4599/SX-HO									5,000,000.00								5,000,000.00	2.8%					
Total									155,000,000.00				24,832,114.00				179,832,114.00	100.0%					
Objetivo 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 así: tres (3) en una capacidad de 138 kV y tres (3) en una capacidad de 230 kV asimismo 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 fortalecerán y permitirán mayores flujos de los servicios de electricidad en el Sistema Interconectado Nacional, adicionalmente se contemplan las instalaciones de bancos 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 Morazán 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 en Lempiras			Vigente en Lempiras						Ejecución en Lempiras												
		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	1,454,510,862.00		550,798,005.00		2,005,308,867.00		1,176,601,197.45		529,271,924.75		1,705,873,122.20		85%						
Año 2024		477,786,126.00	499,567,363.00	977,353,489.00	1,069,286,126.00		521,238,187.00		1,590,524,313.00		935,472,019.95		12,772,716.60		948,244,736.55		60%						
Año 2025		623,448,919.00	17,466,266.00	640,915,185.00	654,952,919.00		17,016,266.00		671,969,185.00		637,375,569.00		1,590,304.00		638,965,873.00		95%						
Año/ Programación/ Ejecución		Programación en US\$			Vigente en US\$						Ejecución en US\$												
		Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos		Contraparte		Total		Fondos Externos		Contraparte		Total Ejecutado		% Ejec.						
Año 2020		7,312,757.20	485,674.39	7,798,431.60	7,761,318.37		485,674.39		8,246,992.77		2,065,211.17		3,725.80		2,068,936.97		25%						
Año 2021		30,524,098.78	743,452.58	31,267,551.36	30,307,759.23		743,452.58		31,051,211.81		12,031,783.56		39,483.36		12,071,266.92		39%						
Año 2022		49,358,578.57	629,559.54	49,988,138.11	48,852,565.32		629,559.54		49,482,124.86		18,491,961.29		80,573.29		18,572,534.58		38%						
Año 2023		54,470,668.71	723,039.63	55,193,708.33	55,497,041.53		21,015,765.89		76,512,807.42		44,893,363.96		20,194,435.64		65,087,799.60		85%						
Año 2024		18,229,988.63	19,061,054.42	37,291,043.05	40,798,744.16		19,887,907.38		60,686,651.54		35,693,050.42		487,344.58		36,180,395.00		60%						
Año 2025		23,787,770.48	666,427.54	24,454,198.02	24,989,809.49		649,257.73		25,639,067.22		24,319,143.53		60,678.25		24,379,821.78		95%						
METAS																							
Global		Meta Acumulada 2024			Programación 2025						Ejecutado 2025						% Ejec. Acumulada	Programación 2026					
Meta	Unidad de Medida	Cantidad	Cantidad	%	I	II	III	IV	Total	I	II	III	IV	Total									
Construcción/Ampliación de Infraestructura de Transmisión																							
Subestaciones ampliadas	Subestación	10	4	40%	1	1	0	4	6	1	1	1	2	5	83%	0							
Subestaciones construidas	Subestación	4	0	0%	0	0	0	3	3	0	0	2	0	2	67%	1							
Línea de Transmisión 230kV construidas	Km	71	47.69	67%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0%	23.31							
Línea de Transmisión 138kV construidas	Km	6.00	0	0%	0	0	0	6	6	0	0	2	2	4	67%	0							
Bancos de Compensación Capacitiva en la Red de Transmisión en servicio	MVAR	198	0	0%	0	0	0	168	168	0	0	123	30	153	91%	30							
Fortalecimiento Institucional de la ENEE																							
Política de Género para la ENEE elaborada	Informe	1	0	0%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0%	1							
Política Ambiental y Social de la ENEE elaborada	Política	1	0	0%	0	0	0	1	1	0	0	0	1	1	100%	0							
Equipo para el Fortalecimiento de la Supervisión ENEE y Mantenimiento del Sistema de Transmisión ENEE adquirido	Lote	4	3	75%	0	0	0	1	1	0	0	1	0	1	100%	0							
Capacitación y Entrenamiento en Temas Ambientales y de Riesgo como parte del Plan de Fortalecimiento de la DMA-ENEE, realizada	Capacitación	1	0	0%	0	0	0	1	1	0	0	0	1	1	100%	0							



4598/BL-HO 4599/SX-HO BIP: 23548													Apoyo al Programa Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica				ESTADO: En Ejecución
Gestión, Administración, Auditoría																	
Auditoría externa a los estados financieros de la ENEE realizada		Informe	5	3	60%	0	0	0	2	2	0	0	0	2	2	100%	0
Auditoría externa a los estados financieros de la ENEE realizada		Informe	6	4	67%	0	1	0	0	1	0	1	0	0	1	100%	1
Observaciones:																	
<ul style="list-style-type: none"> - Con relación a los siete (7) contratos de obra suscritos para la Expansión de la Infraestructura de Transmisión, 3 se encuentran finalizados (en etapa de cierre técnico-financiero) y los 4 restantes continúan en ejecución; con respecto a los 2 contratos de supervisión de obra uno finalizó y el otro continúa en ejecución. - Se reportan 8 subestaciones eléctricas ampliadas (de un total de 10) y en operación comercial: subestación San Pedro Sula Sur- Primer Etapa, subestación San Buenaventura, subestación Miraflores, subestación Lainez, subestación Bellavista, subestación Siguatepeque, subestación Toncontin y subestación Choloma. - Se reportan 2 subestaciones eléctricas construidas (de un total de 4) y en operación comercial: subestación El Centro y subestación Calpules. - Se reportan avances significativos, que incluyen ingeniería, suministros y repuestos, obra civil, electromecánica y pruebas en la construcción de las SE La Victoria (91%) y SE El Sitio (41%); asimismo en la ampliación de SE San Pedro Sula Sur-Segunda Etapa (85%), SE Santa Marta (92%) y SE Progreso (91%). - Se reporta avance de 123 MVAR (de un total de 198) con Bancos de Compensación Capacitiva en la Red de Transmisión en Servicio, que incluye las obras en la SE La Puerta-30 MVAR (98%), SE Circunvalación-30 MVAR (98%), SE Comayagua-24 MVAR (99%), SE Villanueva-30 MVAR (98%), SE Zamorano-9 MVAR (98%) y con avances significativos SE Bermejo -La Victoria (60%). - Se reportan avances en la construcción de las líneas de transmisión: San Pedro Sula Sur -San Buenaventura (100%), Bellavista- El Centro (100%), Miraflores-Lainez (90%) y San Pedro Sula Sur-Progreso (47%); estas dos últimas presentan atrasos en la construcción debido a problemas de oposición social y permisos de construcción. - Se ha logrado la Constitución de Servidumbres de electroducto y de vía/tránsito a favor de la ENEE de 10.55 Km de la ruta por donde se desplaza la Línea de Transmisión San Pedro Sula Sur – Progreso que corresponde al 45.5% del total de Kilómetros de predios afectados directamente por el paso de la LT. La ENEE ha logrado autorización de los propietarios con lo cual fue posible avanzar y concluir las obras de construcción. 																	
Dificultades:																	
<ul style="list-style-type: none"> - Atrasos por situaciones relacionadas a temas sociales, oposición de los vecinos para la instalación de cables de alta tensión acompañado de los inconvenientes encontrados de las tuberías de la UMAPS, permisos de poda y corte de árboles. - Atrasos por diversos factores, como: condiciones climáticas adversas, retrasos en la entrega de materiales críticos, imprevistos técnicos surgidos durante la ejecución de obra y demoras en los procesos de revisión y aprobación de la ingeniería constructiva. - Variaciones en la obra ejecutada en la SE La Victoria, producto de las demoras acumuladas en actividades críticas del proyecto. - Atrasos para la construcción de la Línea de Transmisión (LT) San Pedro Sula Sur – El Progreso debido a demoras en la obtención de permisos de construcción por parte de las municipalidades de La Lima, Villanueva, San Manuel y El Progreso y la falta de autorización por parte de algunos propietarios de predios afectados por el trazado de la línea. - En el caso de la SE Bermejo, la Gerencia de Transmisión propuso reubicar el equipo en la SE La Victoria, sin embargo, el Centro Nacional de Despacho ha manifestado de forma técnica que la instalación en La Victoria conllevaría una subutilización de los Bancos de Compensación, reduciendo su impacto y beneficios previstos para el fortalecimiento del sistema eléctrico nacional. 																	
Acciones Propuestas:																	
<ul style="list-style-type: none"> - La ENEE continúa realizando acciones de socialización del proyecto con acompañamiento del BID y la Dirección de Transmisión-ENEE para la finalización en los trabajos de la línea de transmisión Miraflores-Lainez. - Se gestionó la Enmienda No.2 al Contrato No.124/2022 para ampliación del plazo contractual hasta el 22 de agosto 2025. - En proceso de suscripción la Enmienda No. 4 con el fin de extender el plazo contractual para la finalización de los trabajos en la SE La Victoria. - La ENEE logró autorización para intervenir una longitud de 10.55 km, lo que representa aproximadamente el 45.5% de la línea de transmisión San Pedro Sula Sur-Progreso. - Se gestionó la Enmienda No. 2 al Contrato No.126/2022 ampliar el plazo de terminación de obras por secciones (SE La Victoria hasta el 17 de abril del 2026 y el resto de las SE hasta el 30 de agosto 2025), asimismo, la ENEE continúa gestionando ante las distintas autoridades municipales los permisos pendientes. - En el mes de agosto de 2025, la Gerencia de Transmisión (GT) notificó el Dictamen Técnico de la DIT-ENEE, reiterando la opción óptima para instalación de los BC es la SE Bermejo. 												Responsable: UCP-BID-JICA/ENEE			Fecha: 31/12/2025		
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 Jacote, CARLOSJA@iadb.org								

Fecha de Actualización: 31 de diciembre, 2025

Tipo de Cambio por 1 US\$ L 26.34399

Actualizado por: Daniela Zepeda

BCIE-2342														ESTADO:						
BIP: 25886														En Ejecución						
Unidad Ejecutora/ Institución		Empresa Nacional de Energía Eléctrica						Sector:		Infraestructura Productiva				Sub Sector:		Energía				
Costo y Financiamiento					Desembolsos								Ejecución Acumulada							
Tipo de Fondos:		Nacional			Desembolsado al 31/12/2025				Por Desembolsar				Monto Convenio Ejecutado		Contraparte Ejecutada		Total Ejecutado		%	
Moneda	Fondos Externos	Fondos Propios	Sin Financiamiento	Costo Total	Fondos Externos	Sin Financiamiento	Total	%	Fondos Externos	Sin Financiamiento	Total	%								
Dólares	373,845,460.00	-	17,349,460.00	391,194,920.00	-	-	-	-	373,845,460.00	17,349,460.00	391,194,920.00	100.0	-	-	-	-	-	0.0%		
Lempiras	9,798,040,892.05	-	454,708,527.25	10,252,749,419.30	-	-	-	-	9,798,040,892.05	454,708,527.25	10,252,749,419.30	100.0	-	-	-	-	-	0.0%		
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 Ultimo Desembolso		Fecha Cierre Ampliada										
	5-sep-18				24-ene-20			20-nov-26		20-feb-27										
Componentes		Financiamiento FE (US\$)				Contraparte (US\$)				Total (US\$)				%						
Preinversión		8,720,906.43				-				8,720,906.43				2.2%						
Infraestructura de Adaptación		237,266,128.95				-				237,266,128.95				60.7%						
Supervisión de Implementación		11,998,912.15				-				11,998,912.15				3.1%						
Gestión Ambiental y Social		108,002,340.00				17,349,460.00				125,351,800.00				32.0%						
Gestión y Administración del Proyecto		7,857,172.47				-				7,857,172.47				2.0%						
Total		373,845,460.00				17,349,460.00				391,194,920.00				100.0%						
Objetivo del Proyecto																				
Fortalecer la resiliencia del Valle de Sula frente a riesgos de inundaciones mediante la construcción de una presa de usos múltiples en la cuenca del río Chamelecón.																				
Descripción del Proyecto																				
Construcción de un conjunto de estructuras hidráulicas que buscan la reducción del riesgo a desastres de aproximadamente 1,964,361 personas ubicadas en el Valle de Sula. Las principales líneas de acción del proyecto, comprenden el desarrollo de una serie de obras integrales incluyendo una presa de usos múltiples, riego en el Valle de Naco, suministro de agua potable, la construcción de una central hidroeléctrica, aprovechando los vertidos útiles de riego y los caudales de avenidas normales regulados, y la construcción de obras de mitigación para el control de inundaciones aguas abajo del río Chamelecón. Se espera que la conclusión de las dos etapas del proyecto permita beneficiar de forma integral a la población del Valle de Sula, generando impactos positivos sociales, económicos y ambientales de gran importancia, así como la creación de empleos e ingresos, entre otros.																				
Localización Geográfica (Departamento, Municipio)																				
Aldea Camalote, Municipio de Quimistan, Departamento de Santa Barbara.																				
Beneficiarios																				
Aproximadamente 1,964,361 personas ubicadas en el Valle de Sula.																				
Metas Globales																				
Disminuir alrededor de un 67% las inundaciones en el Valle de Sula a través de la regulación controlada del caudal de entrada y salida en el sitio de presa y el almacenamiento de excedentes durante las temporadas de lluvias intensas mediante la construcción de una presa mixta.																				
Año/ Programación/ Ejecución	Programación en Lempiras			Vigente en Lempiras			Ejecución en Lempiras													
	Fondos Externos	Sin Financiamiento	Total	Fondos Externos	Sin Financiamiento	Total	Fondos Externos	Sin Financiamiento	Total Ejecutado	% Ejec.										
Año 2025	-	-	-	310,000,000.00	-	310,000,000.00	-	-	-	0%										
Año/ Programación/ Ejecución	Programación en US\$			Vigente en US\$			Ejecución en US\$													
	Fondos Externos	Sin Financiamiento	Total	Fondos Externos	Sin Financiamiento	Total	Fondos Externos	Sin Financiamiento	Total Ejecutado	% Ejec.										
Año 2025	-	-	-	11,828,088.28	-	11,828,088.28	-	-	-	0%										
METAS																				
Global		Meta Acumulada 2025		Programación 2025					Ejecutado 2025					% Ejec. Acumulada	Programación 2027					
Meta	Unidad de Medida	Cantidad	Cantidad	%	Trimestre					Trimestre										
					I	II	III	IV	Total	I	II	III	IV			Total				
Observaciones:																				
El proyecto se encuentra en cumplimiento de condiciones previas al primer desembolso.																				
Dificultades:																				
No se han identificado dificultades relevantes que impidan el cumplimiento de las condiciones previas establecidas. No obstante, se mantiene el seguimiento continuo para atender oportunamente cualquier requerimiento.																				
Acciones Propuestas:																				
Mantener el monitoreo permanente del cumplimiento de las condiciones previas y compromisos asociados. Dar seguimiento a los cronogramas establecidos conforme a los lineamientos del BCIE y la ENEE. Coordinar reuniones periódicas de seguimiento con los involucrados para asegurar la continuidad del cumplimiento. Documentar y reportar oportunamente cualquier observación que pudiera afectar el avance del proyecto.														Responsable: UCP-BID-JICA/ENEE		Fecha: 31/12/2025				
Contactos de la Unidad Ejecutora										Contactos Organismo Financiero										
César Nahúm Posas/ Coordinador Unidad Coordinadora del Programa BID-JICA-ENEE; ugp@enee.hn																				



CONVENIO: BID 5132/BL-HO y BID 5133/TC-HO													Renovación de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán para facilitar el acceso a Energías Renovables				ESTADO: En Ejecución						
BIP: 24716																							
Unidad Ejecutora/ Institución			Empresa Nacional de Energía Eléctrica						Sector:			Infraestructura Productiva			Sub Sector:		Energía						
Costo y Financiamiento				Desembolsos										Ejecución Acumulada									
Tipo de Fondos:		Préstamo		Donación		Nacional		Desembolsado al 30/09/2025				Por Desembolsar				Monto Convenio Ejecutado		Contraparte Ejecutada		Total Ejecutado			
Moneda	Fondos Externos	Co-Financia.	Contraparte Nacional	Costo Total	FE	Contraparte	Total	%	FE	Contraparte	Total	%											
Dólares	18,000,000.00		18,827,000.00	36,827,000.00	2,250,000.00	3,180,968.37	5,430,968.37	14.7%	15,750,000.00	15,646,031.63	31,396,031.63	85.3	2,044,402.97	3,180,968.37	5,225,371.34	14.2%							
Lempiras	474,191,820.00	-	495,978,299.73	970,170,119.73	59,273,977.50	83,799,399.00	143,073,376.50	14.7%	414,917,842.50	412,178,900.73	827,096,743.23	85.3	53,857,731.39	83,799,399.00	137,657,130.39	14.2%							
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							
		13-sep-23						14-jun-23		1-jun-23				30-ene-29									
Componentes				Financiamiento FE (US\$)				Contraparte (US\$)				Total (US\$)											
Modernización de la Central								11,087,816.33				16,934,068.03				28,021,884.36		76.1%					
Desarrollo de Evaluación de la Capacidad de Generación Incrementada								3,600,000.00				-				3,600,000.00		9.8%					
Desarrollo de Capacidades del personal local de la planta y las unidades operativas existentes y futuras								1,645,183.67				127,816.33				1,773,000.00		4.8%					
Gestión y Administración del Proyecto								1,667,000.00				1,765,115.64				3,432,115.64		9.3%					
Total				18,000,000.00				18,827,000.00				18,827,000.00				36,827,000.00		100.0%					
Objetivo del Proyecto																							
Mejorar y recuperar el papel de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán (CHFM) - El Cajón, como un activo efectivo para proporcionar flexibilidad e integración de la Energía Renovable Variable (ERV) al sistema eléctrico de Honduras, con una participación inclusiva de las comunidades aledañas a la Central Hidroeléctrica.																							
Descripción del Proyecto																							
Consiste en desarrollar el proyecto a través de las inversiones de modernización en la central de generación y subestación para reemplazar componentes críticos que han sufrido un elevado desgaste o que no poseen repuestos en el mercado mundial para trabajar en las condiciones actuales acordadas a la configuración de la matriz de generación.																							
Localización Geográfica (Departamento, Municipio)																							
Santa Cruz de Yojoa, Departamento de Cortés.																							
Beneficiarios																							
8,448,914 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 en Lempiras			Vigente en Lempiras			Ejecución en Lempiras															
		Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total Ejecutado	% Ejec.												
Año 2023		-	-	-	42,828,001.00	-	42,828,001.00	4,897,016.00	-	4,897,016.00	11%												
Año 2024		173,374,775.00	155,301,700.00	328,676,475.00	88,374,775.00	141,301,700.00	229,676,475.00	5,094,111.19	26,957.60	5,121,068.79	2.2%												
Año 2025		128,187,724.00	71,319,249.00	199,506,973.00	73,627,724.00	97,769,249.00	171,396,973.00	43,866,604.20	83,772,441.40	127,639,045.60	74.5%												
Año/ Programación/ Ejecución		Programación en US\$			Vigente en US\$			Ejecución en US\$															
		Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total Ejecutado	% Ejec.												
Año 2023		-	-	-	1,625,721.88	-	1,625,721.88	185,887.41	-	185,887.41	11%												
Año 2024		6,581,188.92	5,895,147.24	12,476,336.16	3,354,646.54	5,363,716.73	8,718,363.28	193,369.01	1,023.29	194,392.30	2.2%												
Año 2025		4,865,919.10	2,707,230.34	7,573,149.44	2,794,858.49	3,711,254.41	6,506,112.89	1,665,146.56	3,179,945.08	4,845,091.64	74.5%												
METAS																							
Global		Meta Acumulada 2024			Programación 2025					Ejecutado 2025					% Ejec. Acumulada		Programación 2026						
Meta	Unidad de Medida	Cantidad	Cantidad	%	Trimestre					Trimestre					% Ejec. Acumulada	Programación 2026							
					I	II	III	IV	Total	I	II	III	IV	Total									
Desarrollo de Evaluación de la Capacidad de Generación																							
Estudios de batimetría y topografía elaborados	Estudio	1	0	0%	0	0	0	2	2	0	0	2	0	2	100%	0							
Desarrollo de Capacidades del personal local de la planta y las unidades operativas existentes y futuras																							
Consultoría para la Capacitación de Uso y Aplicación de Modelos Computacionales de Optimización de Sistemas Eléctricos de Potencia SDDP Y NCP realizados	Capacitación	1	0	0%	1	0	0	0	1	1	0	0	0	1	100%	0							



CONVENIO: BID 5132/BL-HO y BID 5133/TC-HO BIP: 24716	Renovación de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán para facilitar el acceso a Energías Renovables															ESTADO: En Ejecución	
Consultoría para diseño conceptual, de conjunto y cabañas para la infraestructura turística realizada	Informe	1	0	0%	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0%	0
Vehículo tipo Microbús techo alto para transporte de personal ejecutor adquirido	Unidad	1	0	0%	0	0	1	0	1	0	0	1	0	1	100%	0	
Equipo de transporte adquirido (Motores para lanchas) adquirido	Unidad	2	0	0%	0	0	2	0	2	0	0	2	0	2	100%	0	
Equipo de Comunicaciones (Radios), Equipo Monitoreo (GPS y DRON) y de Vigilancia (Binoculares + Cámaras) adquirido	Lote	1	0	0%	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0%	0	
Gestión y Administración del Proyecto																	
Evaluación Medio Término (Contratación Consultor Individual Nacional) realizada	Informe	1	0	0%	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0%	0	
Observaciones:																	
<ul style="list-style-type: none"> - Se efectuó el pago del anticipo (20%) del Contrato No.19/2025 para la adquisición de reguladores de velocidad y válvula de admisión para 4 turbinas francis de 75 MW y 3 turbinas francis de 1.7 MW. - Se efectuó el pago del anticipo (10%) del Contrato No.20/2025 para la modernización del sistema de protección eléctrica de unidades principales. - Se adjudicó el Contrato No.143/2025 para la modernización de los bobinados del estator, a la espera de la entrega de las garantías de cumplimiento de contrato y de anticipo para la firma del contrato. - Debido a la complejidad de los bienes a adquirir los oferentes han solicitado prórroga para la presentación de ofertas en el proceso de adquisición del sistema SCADA de la central hidroeléctrica. - Se finalizaron los estudios de batimetría y topografía lidar. 																	
Dificultades:																	
<ul style="list-style-type: none"> - Falta de oferentes en el proceso de adquisición de grúa No.5 para descarga de turbina y No.7 para Bocatoma de la CHFM (Proceso ENEE-UCP-BID-LPI-HO-L1203-P00057) actividad en la ruta crítica de la operación. - Dificultades de la empresa adjudicada para la realización de los trabajos de bobinados del estator (Proceso ENEE-UCP-BID-CD-B-HO-L1203-P00054) para entregar la garantía de cumplimiento de contrato y la garantía de anticipo asimismo demoras en la obtención de dictámenes legales y firma de contratos por parte de la ENEE. 																	
Acciones Propuestas:																	
<ul style="list-style-type: none"> - La UCP ha ampliado dos veces el plazo para recepción de ofertas (actualmente el 12 de noviembre 2025), a petición de posibles oferentes interesados y con el propósito de evitar que el proceso se declare fracasado, debido a que este entregable está en la ruta crítica de la operación. - Ante la notificación de la empresa adjudicada (Electroval Telecomunicaciones y Energía) sobre la dificultad para obtener la garantía de cumplimiento de contrato debido al riesgo del país y otros factores, la UCP gestionó notas con el Gerente General de la ENEE para respaldar la disponibilidad de los fondos para el pago del contrato. 															Responsable		Fecha
															UCP-BID/ENEE		31/12/2025
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								

Fecha de Actualización: 31 de diciembre, 2025

Tipo de Cambio por 1 US\$ L. 26.34399

Actualizado por: Daniela Zepeda

Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral Río Lindo
(Préstamos BID 3435/BL-HO y JICA HO-P6)

ESTADO:
En Ejecución

ATN/OC-14905-HO ATN/OC-17247-HO BID 3435/BL-HO JICA-HO-P6		Empresa Nacional de Energía Eléctrica												Sector:		Infraestructura Productiva		Sub Sector:		Energía			
SIGADE GE: GE 01168 BIP: 21737		Costo y Financiamiento												Desembolsos						Ejecución			
Tipo de Fondos:	Fondos Externos	Donación Co-Financiamiento	Nacional		Desembolsado al 30/09/2025			Por Desembolsar			Monto Convenio Ejecutado	Monto Contraparte Ejecutada	Total Ejecutado	%									
			Contraparte Nacional	Costo Total	FE	Contraparte	Total	%	FE	Contraparte					Total								
Dólares	159,264,000.00		8,826,000.00	168,090,000.00	74,314,700.56	2,638,633.44	76,953,334.00	45.8%	84,949,299.44	6,187,366.56	91,136,666.00	54.2%	61,230,104.79	2,638,633.44	63,868,738.23	38.0%							
Lempiras	4,195,649,223.36		232,512,055.74	4,428,161,279.10	1,957,745,728.41	69,512,132.91	2,027,257,861.32	45.8%	2,237,903,494.95	162,999,922.83	2,400,903,417.78	54.2%	1,613,045,268.36	69,512,132.91	1,682,557,401.27	38.0%							
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		22-jul-15						28-nov-22		22-agosto-2028										
Componentes		Financiamiento FE (US\$)				Contraparte (US\$)				Total (US\$)													
Plan Estratégico para el Fortalecimiento de la Empresa de Generación		100,000.00				100,000.00				22%													
Desarrollo de Proyectos de Energía Renovable		150,000.00				150,000.00				33%													
Apoyo a Subgerencias de la Gerencia General de Generación ENEE		190,000.00				190,000.00				42%													
Auditoría Externa		10,000.00				10,000.00				2%													
SUB TOTAL		450,000.00				450,000.00				100%													
Estudios Técnicos		270,000.00				270,000.00				60%													
Participación de la Comunidad		74,000.00				74,000.00				16%													
Desarrollo de Capacidades		90,000.00				90,000.00				20%													
Administración de Proyecto		16,000.00				16,000.00				4%													
SUB TOTAL		450,000.00				450,000.00				100%													
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				14,520,312.75				46%													
Imprevistos		2,140,838.24				2,140,838.24				7%													
SUB TOTAL		23,000,000.00				23,000,000.00				100%													
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				8,826,000.00				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				8,826,000.00				144,190,000.00				100%									
Total		159,264,000.00				8,826,000.00				168,090,000.00													

Objetivo del Proyecto

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%. El proyecto incrementará la potencia instalada de los generadores para aprovechamiento del complejo en horas de mayor demanda, se obtendrá un aumento de 20.8 MW en la capacidad total instalada del complejo y 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 en Lempiras			Vigente en Lempiras			Ejecución en Lempiras			
	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total Ejecutado	% Ejec.
Año 2016	21,425,414.0	428,508.0	21,853,922.0	46,006,961.0	428,508.0	46,435,469.0	19,385,598.1	256,560.1	19,642,158.2	42.3%
Año 2017	402,394,435.0	33,500,000.0	435,894,435.0	355,612,863.0	33,500,000.0	389,112,863.0	102,646,805.1	419,424.4	103,066,229.5	26.5%
Año 2018	437,166,773.0	43,000,000.0	480,166,773.0	561,278,803.0	480,166,773.0	1,041,445,576.0	137,437,747.4	438,015.8	137,875,763.1	22.8%
Año 2019	759,358,195.0	37,000,000.0	796,358,195.0	235,505,633.0	37,000,000.0	272,505,633.0	227,011,015.4	1,469,000.7	228,480,016.2	83.8%
Año 2020	766,643,009.0	78,000,000.0	844,643,009.0	709,102,886.0	78,000,000.0	787,102,886.0	92,572,200.2	2,782,268.8	95,354,469.0	12.1%
Año 2021	605,770,696.0	128,000,000.0	733,770,696.0	611,440,696.0	128,000,000.0	739,440,696.0	41,932,798.2	2,760,727.5	44,693,525.7	6.0%
Año 2022	573,271,196.0	190,500,000.0	763,771,196.0	586,539,196.0	190,500,000.0	777,039,196.0	109,095,746.4	5,811,993.7	114,907,740.1	14.8%
Año 2023	614,408,369.0	92,910,710.0	707,319,079.0	614,023,369.0	88,310,710.0	702,334,079.0	467,774,008.7	7,835,958.7	475,609,967.4	67.7%
Año 2024	827,614,096.0	126,571,445.0	954,185,541.0	321,114,096.0	118,921,445.0	440,035,541.0	29,005,838.2	11,391,144.0	40,396,982.2	9.2%
Año 2025	741,000,000.0	105,310,000.0	846,310,000.0	441,000,000.0	79,310,000.0	520,310,000.0	386,183,510.6	36,347,039.3	422,530,549.9	81.2%
Año/ Programación/ Ejecución	Programación en US\$			Vigente en US\$			Ejecución en US\$			
	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total Ejecutado	% Ejec.
Año 2016	813,294.2	16,265.9	829,560.1	1,746,393.0	16,265.9	1,762,658.9	735,864.2	9,738.8	745,603.0	42.3%
Año 2017	15,274,619.9	1,271,637.3	16,546,257.2	13,498,823.2	1,271,637.3	14,770,460.5	3,896,403.1	15,921.1	3,912,324.2	26.5%
Año 2018	16,594,554.3	1,632,250.8	18,226,805.2	21,305,762.8	1,632,250.8	22,938,013.7	5,217,043.7	16,626.8	5,233,670.5	22.8%
Año 2019	28,824,722.3	1,404,494.9	30,229,217.2	8,939,634.2	1,404,494.9	10,344,129.1	8,617,184.2	55,762.3	8,672,946.5	83.8%
Año 2020	29,101,248.9	2,960,827.1	32,062,076.0	26,917,064.8	2,960,827.1	29,877,891.9	3,513,978.0	105,613.0	3,619,591.0	12.1%
Año 2021	22,994,644.9	4,858,793.2	27,853,438.1	23,209,874.3	4,858,793.2	28,068,667.5	1,591,740.6	104,795.3	1,696,535.9	6.0%
Año 2022	21,761,213.7	7,231,250.8	28,992,464.5	22,264,630.2	7,231,250.8	29,495,881.1	4,141,200.6	220,619.3	4,361,819.9	14.8%
Año 2023	23,322,525.1	3,526,827.6	26,849,352.7	23,307,910.8	3,352,214.7	26,660,125.5	17,756,384.2	297,447.7	18,053,831.9	67.7%
Año 2024	31,415,670.0	4,804,566.2	36,220,236.2	12,189,273.4	4,514,177.4	16,703,450.8	1,101,042.0	432,400.1	1,533,442.1	9.2%
Año 2025	28,127,857.6	3,997,496.2	32,125,353.8	16,740,061.0	3,010,553.8	19,750,614.8	14,659,264.2	1,379,709.0	16,038,973.2	81.2%

ATNIOC-14805-HO ATNIOC-17247-HO BID 3435/BL-HO JICA-HO-P6 SIGADE GE: GE 01168 BIP: 21737	Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral Río Lindo (Préstamos BID 3435/BL-HO y JICA HO-P6)	ESTADO: En Ejecución
--	--	-------------------------

METAS																	
Global	Meta Acumulada 2024				Programación 2025					Ejecutado 2025					% Ejec. Acumulada	Programación 2026	
Meta*/	Unidad de Medida	Cantidad	Cantidad	%	Trimestre					Trimestre							
					I	II	III	IV	Total	I	II	III	IV	Total			
Equipo Principal y Obras de Instalación																	
Unidades del Equipo Generador de la Central Hidroeléctrica Cañaveral con pruebas de fabricación realizadas	Lote	2	1	50%	0	0	0	1	1	0	0	0	1	1	100%	0	
Unidades del Equipo Generador de la Central Hidroeléctrica Río Lindo con pruebas de fabricación realizadas	Lote	2	1	50%	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0%	0	
Equipo Auxiliar e Instalaciones Civiles																	
Suministro de equipos del Proyecto de Fortalecimiento del Complejo Cañaveral embarcados	Lote	1	0	0%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0%	1	
Suministro de equipos del Proyecto de Fortalecimiento del Complejo Río Lindo embarcados	Lote	2	0	0%	0	0	0	1	1	0	0	0	1	1	0%	1	
Suministro de equipos del Proyecto de Fortalecimiento del Complejo Río Lindo recepcionados en el sitio de la obra	Lote	2	0	0%	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0%	1	
Suministro de Grúas Puente de las Centrales Hidroeléctricas Cañaveral y Río Lindo realizado	Unidad	2	0	0%	0	0	2	0	2	0	0	0	1	1	0%	0	
Sistemas Limpia Rejillas Instalado en las Centrales Hidroeléctricas de Cañaveral y Río Lindo	Unidad	2	0	0%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0%	2	
Servicios de Consultoría																	
Acompañamiento, Supervisión y Asesoría a la ENEE en las Etapas de Adquisición e Implementación del Proyecto bajo la Norma AOD del Japón realizado	Informe	135	99	73%	3	3	3	3	12	3	3	3	3	12	100%	12	
Observaciones:																	
<p>Bajo el Convenio de Préstamo JICA HO-P6</p> <ul style="list-style-type: none"> - Los trabajos para la Rehabilitación y Repotenciación de la Central Hidroeléctrica Cañaveral; Lote 1 "Equipo Generador de la Central Hidroeléctrica Cañaveral - Adquisición e Instalación de los equipos Principales y Auxiliares" según Contrato No.122/2021, iniciaron en julio de 2022 a finalizarse en diciembre 2025. Se progresa en las actividades de ingeniería de detalle (diseño) con un avance del 67% y de los suministros (fabricación de las unidades y pruebas de fabrica) del 73%. - Los trabajos para la Rehabilitación y Repotenciación de la Central Hidroeléctrica Río Lindo; Lote 2 "Equipo Generador de la Central Hidroeléctrica Río Lindo - Adquisición e Instalación de los equipos Principales y Auxiliares" según Contrato No.77/2022, iniciaron en febrero 2023 a finalizarse en febrero 2028. Se avanza en los trabajos de ingeniería de detalle (diseño) con un avance del 93% y de los suministros (fabricación de las unidades y pruebas en fabrica) del 84%. - Con relación a las Obras Civiles de las Centrales Hidroeléctricas de Cañaveral y Río Lindo, correspondiente al Lote III (paquete 1 y 2), con los cuales se completan los alcances del proyecto, se tienen los avances siguientes: a) En ejecución el Contrato No.053/2023 Lote No.1 Reemplazo de Grúas Puente, las obras de instalación concluyeron en agosto 2025 y las pruebas de comisionamiento se realizaron en septiembre 2025, pendientes trabajos finales para la recepción de obra. b) Con relación a la Instalaciones Civiles de las Centrales Hidroeléctricas de Cañaveral y Río Lindo, la ENEE publicó el proceso "HO-P6-ENEE-02-LPJ-O - Lote III Instalaciones Civiles de las Centrales Hidroeléctricas de Cañaveral y Río Lindo (paquete II) -Segunda Vuelta", incluyendo 7 lotes, de los cuales, se suscribió el Contrato No.23/2025 para la instalación de Sistemas Limpia Rejillas, el cual se encuentran en proceso de inicio del contrato y pago del anticipo. - La ENEE continúa realizando supervisión de los contratos de obras y consultoría vigentes. - La ENEE avanza en los procesos de contratación de las obras complementarias a los Contratos No. 122/2021 y No. 77/2022 y bienes para fortalecimiento de la Central Hidroeléctrica Cañaveral-Río Lindo financiadas con fondos de contraparte (recursos propios ENEE) del préstamo HO-P6. 																	
Dificultades:																	
<ul style="list-style-type: none"> - El cronograma de ejecución del Contrato No. 122/2021 se ha visto afectado por la definición de la fecha de inicio de los trabajos en sitio, que requieren del paro de la Central Hidroeléctrica Cañaveral-Río Lindo; el Contratista (TOSHIBA) solicitó nueva fecha de inicio para el mes de noviembre de 2025. - El cronograma de ejecución del Contrato No. 77/2022 se ha visto afectado por los atrasos en la entrega de las áreas destinadas a la construcción de instalaciones temporales (oficinas y bodegas). - Las obras de instalación de las grúas puente se han visto afectadas por retrasos en la gestión de la dispensa para la exoneración de impuestos de importación de los bienes. - El retraso en el pago del anticipo para la instalación del Sistema Limpia Rejillas ha impedido la emisión de la Orden de Inicio del contrato. 																	
Acciones Propuestas:																	
<ul style="list-style-type: none"> - La ENEE, con apoyo de la Supervisión, da seguimiento al Contratista TOSHIBA (comunicaciones y reuniones) con relación a la ejecución del cronograma reprogramado y el inicio de los trabajos en sitio. Adicionalmente la ENEE y JICA realizan reuniones de seguimiento. - La ENEE continúa con los trabajos y gestiones para finalizar la entrega de las áreas previstas. - Debido a los retrasos en la disponibilidad de la grúa puente, el contratista HM-Hydro implementó medidas especiales para evitar la interrupción de las actividades programadas, incluyendo la implementación de una grúa auxiliar, así como la coordinación de los trabajos dividiendo las labores en turnos diurnos y turnos nocturnos. - Al 30 de septiembre de 2025, aún no se ha emitido la Orden de Inicio para la instalación de Sistemas Limpia Rejilla, por lo cual se gestionó el pago del anticipo en partes, conforme a la disponibilidad financiera. 															Responsable: UCP-BID-JICA/ENEE		Fecha: 31/12/2025
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							

Fecha de Actualización: 31 de diciembre, 2025

Tipo de Cambio por 1 US\$ L 26.34399
 Actualizado por: Daniela Zepeda

* El Proyecto se encuentra vigente bajo el Convenio JICA HO-P6, la fecha fin actual es el 22 de febrero de 2028 y de cierre el 22 de agosto de 2028; por lo tanto, las metas físicas obedecen a las actividades de dicha operación.



Convenio RP-ENEE-25939-1		Construcción de un Sistema de Almacenamiento de Energía con Batería Conectado a la Red (BESS) de una Capacidad de 75MW/300MWh y sus Trabajos Asociados, en la Subestación Amaratéca en el Distrito Central												ESTADO: En Ejecución																			
BIP 25939																																	
Unidad Ejecutora/ Institución		Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE)						Sector:		Comunicación y Energía			Sub Sector:		Energía																		
Costo y Financiamiento				Desembolsos								Ejecución																					
Tipo de Fondos:		Préstamo		Donación		Nacional				Desembolsado al 30/09/2025				Por Desembolsar				Monto Convenio Ejecutado		Contraparte Ejecutada		Total Ejecutado		%									
Moneda		FE		Co-Financia.		Contraparte Nacional		Costo Total		FE		Contraparte		Total		%		FE		Contraparte		Total		%		Monto Convenio Ejecutado		Contraparte Ejecutada		Total Ejecutado		%	
Dólares		-		-		52,000,000.00		52,000,000.00		-		19,970,391.62		19,970,391.62		38.4		-		32,029,608.38		32,029,608.38		61.6		-		-		-		-	
Lempiras		-		-		1,362,857,600.00		1,362,857,600.00		-		523,400,000.00		523,400,000.00		38.4		-		839,457,600.00		839,457,600.00		61.6		-		-		-		-	
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 de Cierre		Fecha Cierre Ampliada																	
										28-Jul-25				28-mar-26																			
Componentes		Financiamiento FE (US\$)				Contraparte (US\$)				Total (US\$)				%																			
Diseño Electromecánico de un sistema de almacenamiento de energía		-				780,000.00				780,000.00				1.5																			
Construcción de un Sistema de Almacenamiento de Baterías de 75MW/300MWH - Subestación Amaratéca		-				49,400,000.00				49,400,000.00				95.0																			
Pruebas de tipo, rutina, capacitación, aceptación y puesta en marcha del Sistema		-				1,820,000.00				1,820,000.00				3.5																			
Total		-				52,000,000.00				52,000,000.00				100.0																			
Objetivo del Proyecto																																	
Implementar un sistema de almacenamiento de baterías de 75mw/300mwh en la subestación de Amaratéca para mejorar la estabilidad del suministro eléctrico, facilitar la integración de energías renovables y optimizar la gestión de la demanda energética en la región.																																	
Descripción del Proyecto																																	
Consiste en el diseño, topografía, suministro, almacenaje, nacionalización, transporte, construcción, pruebas en fábrica, pruebas "end to end", pruebas solicitadas, recepción y puesta en operación comercial de un Sistema de Almacenamiento de Baterías "BESS" de 75 MW y 300 MW/h, con accesos a red en barras de 34.5kV, el primer acceso entrando con un bloque de almacenamiento de 50MW/200MWh y el segundo acceso con un bloque de 25MW/100MWh ubicado en los predios de la Subestación Amaratéca en el Valle de Amaratéca en el departamento de Francisco Morazán.																																	
Localización Geográfica (Departamento, Municipio)																																	
Departamento de Francisco Morazán.																																	
Beneficiarios																																	
1,437,743 habitantes conectados a la red eléctrica																																	
Metas Globales																																	
Elevar al 80% la tasa de participación de energía renovable en la matriz de generación eléctrica del país.																																	
Año/ Programación/ Ejecución		Programación en Lempiras			Vigente en Lempiras			Ejecución en Lempiras																									
		Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos		Contraparte		Total Ejecutado		% Ejec.																			
Año 2025		-	-	-	-	523,400,000.00	523,400,000.00	-		-		-		-																			
Año/ Programación/ Ejecución		Programación en US\$			Vigente en US\$			Ejecución en US\$																									
		Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos	Contraparte	Total	Fondos Externos		Contraparte		Total Ejecutado		% Ejec.																			
Año 2025		-	-	-	-	19,970,391.62	19,970,391.62	-		-		-		-																			



Convenio RP-ENEE-25939-1		Construcción de un Sistema de Almacenamiento de Energía con Batería Conectado a la Red (BESS) de una Capacidad de 75MW/300MWh y sus Trabajos Asociados, en la Subestación Amaratéca en el Distrito Central													ESTADO: En Ejecución	
BIP 25939																
METAS																
Global			Meta Acumulada 2024		Programación 2025					Ejecutado 2025					% Ejecución Anual	Programación 2026
Meta	Unidad de Medida	Cantidad	Cantidad	%	Trimestre					Trimestre						
					I	II	III	IV	Total	I	II	III	IV	Total		
Construcción de un Sistema de Almacenamiento de Energía con Batería Conectado a la Red (BESS) de una Capacidad de 75MW/300MWh y sus Trabajos Asociados, en la Subestación Amaratéca en el Distrito Central																
Elaboración del Diseño Electromecánico del Sistema de Almacenamiento de Energía Eléctrica con Baterías 75MW/300MWh	Diseño	1	0	0%	0	0	1	0	1	0	0	1	0	1	100%	0
Finalización de obras civiles para la construcción del Sistema de Almacenamiento de Baterías 75MW/300MW en la Subestación Amaratéca	Obra	1	0	0%	0	0	0	1	1	0	0	0	0	1	100%	0
Adquisición de equipo electromecánico del Sistema de Almacenamiento de Energía Eléctrica con Baterías 75MW/300MWh	Lote	1	0	0%	0	0	0	1	1	0	0	0	0	1	100%	0
Observaciones:																
- Se concluyeron los diseños finales de todos los sistemas, que incluyen la obra civil, electromecánica, comunicaciones y protecciones. - Se verificaron las especificaciones técnicas para 68 contenedores de sistemas de baterías en DC de 5.015 MWh, 17 MV-Skids, correspondientes a los sistemas de conversión de energía DC-AC, transformación de voltaje de 5 MW (cada uno con 4 PCS) y un sistema EMS, lo que significa que la capacidad del sistema es 85MW y 340MWh; concordando con las capacidades licitadas.																
Dificultades:																
Atrasos en las gestiones administrativas para efectuar el traslado presupuestario de las estructuras de Programas a la estructura del Proyecto.																
Acciones Propuestas:																
Reprogramación de las actividades para gestión 2026, que garanticen la normal ejecución de los recursos y sus metas físicas.										Responsable					Fecha	
										ENEE					31/12/2025	
Contactos de la Unidad Ejecutora								Contactos Organismo Financiero								
Ana Lourdes Aguilar Valeriano <aaguilarv@enee.hn> - Director Financiero Rosa Velinda Flores Flores <rfloresf@enee.hn> - Sub Gerente Presupuesto Wendy Lara (wlarap@enee.hn) - UPEG																

Fecha de Actualización: 31 de diciembre, 2025

Tipo de Cambio por 1 US\$ L26.34399

Actualizado por: Daniela Zepeda