



Secretaría de Finanzas  
Dirección General de Inversiones Públicas

## Informe de Avance Físico y Financiero

### ***Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE)***

Al Tercer Trimestre 2020

Tegucigalpa, M.D.C

Honduras, C.A.

Octubre, 2020

### 3.1 EJECUCION FISICA-FINANCIERA DE LA INVERSION PÚBLICA

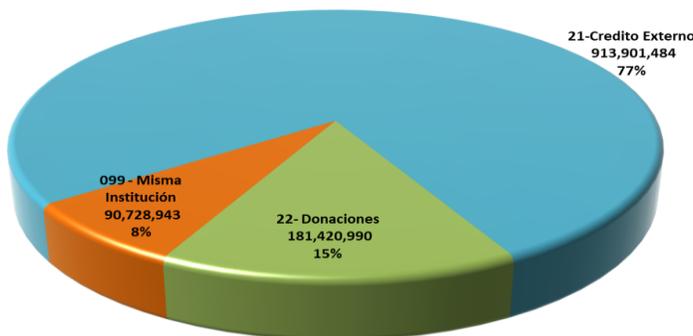
El Programa de Inversión Pública de la Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE) representa el 19.09% de la Inversión Pública del Gabinete de Infraestructura, Servicios y Empresas Públicas (L6,211,802,949.); Al Tercer Trimestre 2020 el Presupuesto Vigente del Presupuesto de inversión de la institución asciende a L.1,186,051,417, esto corresponde a 6 proyectos que denota un disminución presupuestaria respecto al presupuesto aprobado por el Soberano Congreso Nacional de un 4% (L 44,024,454); ejecutándose al Tercer Trimestre L.15,912,311 representativos del 1 % de del presupuesto vigente, tal y como se muestra en el cuadro No. 1

Cuadro No. 1  
Programa de Inversión Pública, al III Trimestre del 2020  
Cifras en Lempiras

Descripción	Monto
Presupuesto Aprobado	1,230,075,871
Presupuesto Vigente	1,186,051,417
Devengado III Trimestre-20	15,912,311
<b>% Ejecución (Devengado III Trim. / Vigente)</b>	<b>1%</b>
Devengado Anual	143,298,002
<b>% Ejecución (Devengado Anual / Vigente)</b>	<b>12%</b>
Comprometido (Devengado+Comprometido)	180,002,490
<b>% Ejecución Comprometido (Comprometido/ Vigente)</b>	<b>15%</b>

Fuente: SIAFI, 30/09/2020

Gráfico #1  
Financiamiento de Presupuesto Vigente  
de la Inversión por Fuente Financiamiento  
Cifras en Millones de Lempiras



Dicho presupuesto es financiado de la siguiente forma: el 77 % corresponde a Crédito Externo, 15% a Donaciones y el 8% a recursos propios. En la siguiente gráfica se observa el presupuesto vigente desglosado por Fuente Financiamiento.

### 3.2 PRINCIPALES PROYECTOS

La inversión de la ENEE está destinada a la construcción, operación y mantenimiento de las centrales hidroeléctricas, inversión en obras relacionadas con la integración de Honduras al SIEPAC, electrificación de viviendas y transmisión eléctrica teniendo como propósito mejorar y ampliar la cobertura del servicio eléctrico para contribuir al crecimiento y desarrollo económico y social del país, actualmente la ENEE cuenta con una Comisión Interventora que revisa los aspectos técnicos, legales y financieros de la Institución, incluyendo la ejecución de los proyectos de Inversión,

Ejecución al III Trimestre 2020: Empresa Nacional de Energía Eléctrica

La inversión del año 2020 se concentra en los siguientes proyectos:

**Programa de Apoyo a la Integración de Honduras en el Mercado Eléctrico Regional (MER)**

Proyecto	Convenio	Costo Estimado Total HNL <sup>1</sup>		Inicio - Fin
<b>020 - APOYO A LA INTEGRACION DE HONDURAS EN EL MERCADO REGIONAL (MER)</b>	3103/BL-HO GRT/SX-16864-HO	<u>744,670,372.00<sup>1</sup></u>		14/05/2014- 06/02/2022
		570,507,572.00		
	174,670,372.00		<b>Financiera</b>	
	<b>Presupuesto Aprobado</b>	<b>Presupuesto Vigente</b>	<b>Devengado</b>	<b>% Ejec.</b>
III Trimestre 2020	135,523,633.00	132,280,052.00	7,131,985.30	5%
Acumulado 2020	135,523,633.00	132,280,052.00	14,263,970.60	11%
Acumulado Vida del Proyecto*/	744,670,372.00	744,670,372.00	588,498,964.53	79%
<p>Observaciones: Durante el Tercer Trimestre 2020 el proyecto se encuentra en ejecución obteniendo avances en las actividades por convenio de financiamiento siguientes:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Subestación El Progreso ampliada de 300MVA a 450MVA: Obras de la ampliación fueron finalizadas, en proceso de energización y puesta en operación comercial, previsto a más tardar para finales del mes de octubre 2020.</li> <li>2. Subestación Toncontín Etapa I ampliada de 75MVA a 150MVA: Ampliación de la SE Toncontín fue energizada y puesta en operación comercial el 06 de septiembre de 2020.</li> <li>3. La ENEE realizó pagos parciales (75%) por servicios a la UAP-IP un paso importante para continuar con el saneamiento de la servidumbre las Flores-Erandique y Danlí-Chichicaste, lo que podría permitir liberar el segundo desembolso de esta operación siempre que la Oficina de Salvaguardas Ambientales y Sociales (ESG) del banco este de acuerdo, el proyecto con el convenio 3103/BL-HO ya fue cerrado el 19 de marzo del 2020 y con el convenio GRT/SX-16864-HO tiene un avance de ejecución del 59% teniendo poco atrasos en las actividades</li> </ol>				

Tc,

Presupuesto Aprobado = Costo Inicial del Proyecto Presupuesto Vigente = Costo Anual del Proyecto

Presupuesto Vigente = Costo Anual del Proyecto

**Proyecto de Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaverál-Río Lindo**

Proyecto	Convenio	Costo Estimado Total HNL <sup>1</sup>		Inicio - Fin
<b>018 - PROYECTO DE REHABILITACIÓN Y REPOTENCIACIÓN DEL COMPLEJO HIDROELÉCTRICO CAÑAVERAL-RÍO LINDO</b>	ATN-OC-14905-HO BID 3435/BL-HO JICA HO-P6	<u>3,951,604,649.60'</u> 11,444,984.00 572,249,200.00 3,367,910,465.60		26/03/2015- 26/12/2017 28/05/2015- 28/11/20 26/03/2015- 24/07/2024
	<b>Financiera</b>			
		<b>Presupuesto Aprobado</b>	<b>Presupuesto Vigente</b>	<b>Devengado</b>
III Trimestre 2020	844,643,009.00	792,105,886.00	8,055,527.17	1%
Acumulado 2020	844,643,009.00	792,105,886.00	64,584,327.60	8%
Acumulado Vida del Proyecto*/	3,951,604,649.60	3,951,604,649.60	647,903,123.34	16%

Observaciones: se ha tenido avances en el III Trimestre en Cierre técnico-financiero se obtuvo el "Certificado de Terminación de Obras", según cláusula 55, certificando que las 38 estaciones Hidroclimatológicas quedaron en operación y visualización de datos en la plataforma Hydromet Cloud, sin pendientes de obra del proyecto "Construcción, Suministro, Instalación y Puesta en Marcha de 38 Estaciones Hidroclimatológicas automáticas para la Optimización de la Red de Monitoreo de las Cuencas Hidrológicas de las Centrales Hidroeléctricas Francisco Morazán y Cañaverál – Río Lindo", "Suministro, Instalación, Pruebas, Puesta en Servicio y Servicio Post Venta (4) Sistemas de Excitación Estática Digital para Generador Síncrono y (4) Transformadores de Excitación para la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán", a la fecha se lleva un avance de 63%, donde se ha completado el 100% de la ingeniería y se lleva un 100% de avance de abastecimiento de suministros (consumibles) y El 21 de agosto de 2020, se realizó la suscripción del contrato para la "Auditoría Ambiental para el Préstamo 3435/BL-HO".

Presupuesto Aprobado = Costo Inicial del Proyecto Presupuesto Vigente = Costo Anual del Proyecto

Presupuesto Vigente = Costo Anual del Proyecto

## Proyecto de Apoyo al Plan Estratégico de Acceso Universal a Electricidad

<b>012 - APOYO AL PLAN ESTRATÉGICO DE ACCESO UNIVERSAL A ELECTRICIDAD</b>	ATN/OC-16427-HO-BID	<u>11,196,180.00'</u> 11,196,180.00		16/03/2018 16/03/2021
	<b>Financiera</b>			
	<b>Presupuesto Aprobado</b>	<b>Presupuesto Vigente</b>	<b>Devengado</b>	<b>% Ejec.</b>
III Trimestre 2020	4,605,573.00	4,180,563.00	86,236.43	2%
Acumulado 2020	4,605,573.00	4,180,563.00	86,236.43	2%
Acumulado Vida del Proyecto*/	11,196,180.00	11,196,180.00	-	0%
Observaciones: Al Tercer Trimestre se logrado la No Objeción del Informe de Evaluación de Propuestas Técnica y de Precio Proceso para la contratación de la firma consultora "Desarrollo de un plan estratégico de acceso universal a la electricidad definido mediante el diagnóstico de la información georreferenciada.", pendiente para el mes de octubre 2020, ejecutar la negociación del contrato de un plan estratégico de acceso universal a la electricidad definido mediante el diagnóstico de la información georreferenciada que es los más fuerte de este proyecto.				

Presupuesto Aprobado = Costo Inicial del Proyecto Presupuesto Vigente = Costo Anual del Proyecto

Presupuesto Vigente = Costo Anual del Proyecto

## Apoyo al Desarrollo Sostenible de las Energías Renovables

Proyecto	Convenio	Costo Estimado Total HNL <sup>1</sup>		Inicio - Fin
<b>021 - APOYO AL DESARROLLO SOSTENIBLE DE LAS ENERGÍAS RENOVABLES</b>	ATN/SX-16689-HO	<u>20,576,090.00'</u> 20,576,090.80		20/09/2018 - 20/09/2021
	<b>Financiera</b>			
	<b>Presupuesto Aprobado</b>	<b>Presupuesto Vigente</b>	<b>Devengado</b>	<b>% Ejec.</b>
III Trimestre 2020	4,288,332.00	5,463,342.00	161,149.70	3%
Acumulado 2020	4,288,332.00	5,463,342.00	161,149.70	3%
Acumulado Vida del Proyecto*/	20,576,090.80	20,576,090.80	1,744,389.70	8%
Observaciones: Remisión al BID, informe de Evaluación de Hojas de Vida del proceso para la contratación de Servicios de Capacitación en Control y Seguimiento (operación y mantenimiento) de Proyectos de Microredes Eléctricas con Energías Renovables, Contrato suscrito de Servicios de Consultoría para la contratación de un consultor que lleve a cabo el Diseño Preliminar de un Proyecto Piloto de Climatización con Energía Solar para Piscina Olímpica y el proceso de evaluación hojas de vida para la contratación de los Servicios para Diseño de Mecanismo de Operación para Integración de Sistemas de Energía Renovable y Eficiencia Energética en Viviendas Sociales.				

Presupuesto Aprobado = Costo Inicial del Proyecto Presupuesto Vigente = Costo Anual del Proyecto

Presupuesto Vigente = Costo Anual del Proyecto

## Electrificación Rural en Lugares Aislados

Proyecto	Convenio	Costo Estimado Total HNL <sup>1</sup>		Inicio - Fin
<b>022 - ELECTRIFICACIÓN RURAL EN LUGARES AISLADOS</b>	GRT/SX-17123-HO	<u>159,732,168.00'</u> 159,732,168.00		29/12/2018 - 28/12/2023
	<b>Financiera</b>			
	<b>Presupuesto Aprobado</b>	<b>Presupuesto Vigente</b>	<b>Devengado</b>	<b>% Ejec.</b>
III Trimestre 2020	36,627,790.00	35,877,790.00	477,412.02	1%
Acumulado 2020	36,627,790.00	35,877,790.00	1,353,444.93	4%
Acumulado Vida del Proyecto*/	159,732,168.00	159,732,168.00	1,640,935.93	1%
Observaciones :En el III Trimestre se ha puesto en marcha la ejecución del contrato para el Diseño y presupuesto para la Construcción del Cerco perimetral, Oficina y Apartamento personal Técnico/Administrativo de la Granja Fotovoltaica en Brus laguna, Departamento de Gracias a Dios, la ejecución del Estudio de Mecánica de Suelos en sitios donde la ENEE instalará el sistema de generación en Guanaja y Brus Laguna con Energía Renovable mediante Micro Redes y la elaboración del documento de Licitación y revisión final de las especificaciones técnicas del sistema de generación eléctrica (fotovoltaico) Brus Laguna y Guanaja.				

Presupuesto Aprobado = Costo Inicial del Proyecto Presupuesto Vigente = Costo Anual del Proyecto

Presupuesto Vigente = Costo Anual del Proyecto

## APOYO AL PROGRAMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

Proyecto	Convenio	Costo Estimado Total HNL <sup>1</sup>		Inicio - Fin
<b>023- APOYO AL PROGRAMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA</b>	4598/BL-HO	<u>3,856,462,000.00'</u> 3,732,060,000.00		29/12/2018- 29/12/2023
	4599/SX-HO	124,402,000.00		
	<b>Financiera</b>			
	<b>Presupuesto Aprobado</b>	<b>Presupuesto Vigente</b>	<b>Devengado</b>	<b>% Ejec.</b>
III Trimestre 2020	204,387,534.00	216,143,784.00	-	0%
Acumulado 2020	204,387,534.00	216,143,784.00	388,568	0%
Acumulado Vida del Proyecto*/	3,856,462,000.00	3,856,462,000.00	388,568	0%
Observaciones : Durante el III Trimestre se logró emisión de la Enmienda a la Nota de Prioridad, donde se autoriza la compra de los terrenos y pago de servidumbres de las Obras Componente I d Programa con Fondos Externos, previa autorización del BID, recepción de ofertas para la contratación de la obra "Proyecto Ampliación Subestación San Buenaventura en 230 kV, Ampliación Subestación San Pedro Sula Sur 230/138 kV 150 MVA, Construcción Línea de Transmisión San Buena Ventura - San Pedro Sula Sur en 230 kV, Doble Circuito", actualmente se encuentra en evaluación y la emisión por parte del Área técnica de ENEE de especificaciones técnicas para la Adquisición de Equipo para el Fortalecimiento de la Supervisión ENEE y Mantenimiento del Sistema de Transmisión ENEE				

Presupuesto Aprobado = Costo Inicial del Proyecto Presupuesto Vigente = Costo Anual del Proyecto

Presupuesto Vigente = Costo Anual del Proyecto

Ejecución al III Trimestre 2020: Empresa Nacional de Energía Eléctrica

### **3.3 GESTIÓN DE LA INVERSIÓN**

- Como parte de la Planificación, la ENEE deberá presentar la proyección de ejecución de fondos externos y Propios para conocer el momento preciso para gestionar ante el comité de Incorporaciones presupuestarias las solicitudes de recursos adicionales conforme a las necesidades de los proyectos.
- Reuniones con la Unidad Ejecutora de la ENEE, DGIP-SEFIN y el Banco Interamericano de Desarrollo para la Revisión del POA.
- Reunión de Revisión de Cartera con el Banco Interamericano de Desarrollo (BID), la Unidad de Gestión de Proyectos de la ENEE, la Oficina Presidencial de Seguimiento de Proyectos, la Dirección Presidencial de Monitoreo y Evaluación y la Dirección General de Inversión Pública a fin de agilizar la ejecución de los proyectos de la ENEE y resolver varios temas claves de los mismos.
- Reuniones con la Unidad Ejecutora de la ENEE, DGIP-SEFIN y los diferentes organismos financieros para la reactivación de los proyectos aplicando las respectivas medidas de Bioseguridad debido a la emergencia Sanitaria Nacional y Mundial.

#### **Conclusiones**

- Las reuniones con los organismos de financiamiento y la Unidad de Gestión de Proyectos de la ENEE es de suma importancia ya que esto agiliza la planificación, ejecución de las actividades con el fin de finalizar en tiempo y forma para que esto no implique atrasos en la ejecución y aumento de costos.
- Debido al estado de emergencia sanitaria vigente y a las restricciones de circulación a partir del día 16 de marzo según decreto PCM-021-2020 se tuvo problemas pero debido a las nuevas medidas de circulación se pudo reactivar las diferentes actividades en los proyectos y poder tener avances en los mismos.
- Es de suma importancia la Supervisión de Campo de los proyectos para hacer comparaciones de los avances de obra con la ejecución de los mismos
- El Sector Energético es uno de los pilares fundamentales para el desarrollo social y económico del país y la ENEE a través de sus proyectos contribuye en gran manera a los objetivos del mismo.

#### **Recomendaciones**

- Continuar en la medida de lo posible con el avance programado en los diferentes procesos de licitaciones y actividades que se encuentran en curso dentro de los diferentes proyectos.

- Gestionar con rapidez la ejecución de los proyectos con las nuevas medidas de seguridad y planes para reactivación de cada uno de los proyectos de manera inteligente.
- Agilizar en la medida de lo posible los procesos, gestiones administrativas y financieras, con el objetivo de facilitar el cumplimiento de metas y actividades planificadas de la Unidad de Gestión de Proyectos de la ENEE.
- Existe algunos atrasos presupuestarios debido que los procesos deben ser aprobados ahora por la Comisión Interventora y ha existido cambios de persona en la misma como en la delegación de la Firma Autorizada.

ANEXO No. 1 Empresa Nacional de Energía Eléctrica  
SECRETARÍA DE ESTADO EN EL DESPACHO DE FINANZAS  
Dirección General de Inversión Pública - Subsecretaría de Crédito e Inversión Pública  
PROGRAMA DE INVERSIÓN PÚBLICA, EJECUCIÓN FINANCIERA AL III TRIMESTRE 2020  
Cifras en Lempiras

No.	Gabinete / Institución / Proyecto	Nro Convenio	Fecha de Inicio - Fin	Presupuesto Aprobado			Presupuesto Vigente			Devengado Anual				Devengado III Trimestre			Comprometido (Devengado + Compromiso)				
				Fondos Nacionales	Fondos Externos	Total	Fondos Nacionales	Fondos Externos	Total	Fondos Nacionales	Fondos Externos	Total	% Ejecución (Dev./ Vig.)	Fondos Nacionales	Fondos Externos	Total	% Ejecución (Dev./ Vig.)	Fondos Nacionales	Fondos Externos	Total	% Ejecución (Comp./ Vig.)
6	0801 - Empresa Nacional de Energía Eléctrica			90,728,943	1,139,346,928	1,230,075,871	90,728,943	1,095,322,474	1,186,051,417	1,926,797	141,371,205	143,298,002	12%	550,545	15,361,766	15,912,311	1%	1,955,082	178,047,409	180,002,490	15%
1	012 - APOYO AL PLAN ESTRATÉGICO DE ACCESO UNIVERSAL A ELECTRICIDAD	ATN/OC-16427-HO-BID	16/03/2018 - 16/03/2021		4,605,573	4,605,573		4,180,563	4,180,563		86,236	86,236	2%		86,236	86,236	2%		86,236	86,236	2%
	Total - 012 - APOYO AL PLAN ESTRATÉGICO DE ACCESO UNIVERSAL A ELECTRICIDAD				4,605,573	4,605,573		4,180,563	4,180,563		86,236	86,236	2%		86,236	86,236	2%		86,236	86,236	2%
2	018 - PROYECTO DE REHABILITACIÓN Y REPOTENCIACIÓN DEL COMPLEJO HIDROELECTRICO CAÑAVERAL-RÍO LINDO	ATN/JF-17247-HO	28/05/2015 - 21/07/2024		-	-		5,003,000	5,003,000		-	-	0%		-	-	0%		-	-	0%
		ATN-OC-14905-HO	28/05/2015 - 21/07/2024		-	-		-	-		-	-	0%		-	-	0%		-	-	0%
		BID 3435/BL-HO	28/05/2015 - 21/07/2024	78,000,000	226,543,009	304,543,009	78,000,000	217,561,886	295,561,886	1,926,797	67,457,997	69,384,794	23%	550,545	3,269,160	3,819,705	1%	1,955,082	94,830,623	96,785,705	33%
		JICA HO-P6	28/05/2015 - 21/07/2024		540,100,000	540,100,000		491,541,000	491,541,000		10,140,646	10,140,646	2%		4,235,822	4,235,822	1%		10,140,646	10,140,646	2%
	Total - 018 - PROYECTO DE REHABILITACIÓN Y REPOTENCIACIÓN DEL COMPLEJO HIDROELECTRICO CAÑAVERAL-RÍO LINDO			78,000,000	766,643,009	844,643,009	78,000,000	714,105,886	792,105,886	1,926,797	77,598,643	79,525,440	10%	550,545	7,504,983	8,055,527	1%	1,955,082	104,971,269	106,926,351	13%
3	020 - APOYO A LA INTEGRACION DE HONDURAS EN EL MERCADO REGIONAL (MER)	BID 3103/BL-HO	14/05/2014 - 14/03/2023		4,158,884	4,158,884		1,383,757	1,383,757		664,698	664,698	48%				0%		664,698	664,698	48%
		GRT/SX-16864-HO	14/05/2014 - 14/03/2023		131,364,749	131,364,749		130,896,295	130,896,295		61,118,464	61,118,464	47%		7,131,985	7,131,985	5%		65,218,524	65,218,524	50%
	Total - 020 - APOYO A LA INTEGRACION DE HONDURAS EN EL MERCADO REGIONAL (MER)				135,523,633	135,523,633		132,280,052	132,280,052		61,783,163	61,783,163	47%		7,131,985	7,131,985	5%		65,883,222	65,883,222	50%
4	021 - APOYO AL DESARROLLO SOSTENIBLE DE LAS ENERGÍAS RENOVABLES	ATN/SX-16689-HO	20/09/2018 - 20/09/2021		4,288,332	4,288,332		5,463,342	5,463,342		161,150	161,150	3%		161,150	161,150	3%		161,150	161,150	3%
	Total - 021 - APOYO AL DESARROLLO SOSTENIBLE DE LAS ENERGÍAS RENOVABLES				4,288,332	4,288,332		5,463,342	5,463,342		161,150	161,150	3%		161,150	161,150	3%		161,150	161,150	3%
5	022 - ELECTRIFICACIÓN RURAL EN LUGARES AISLADOS	BID-GRT/SX-17123-HO	29/12/2018 - 28/12/2021		36,627,790	36,627,790		35,877,790	35,877,790		1,353,445	1,353,445	4%		477,412	477,412	1%		2,636,963	2,636,963	7%
	Total - 022 - ELECTRIFICACIÓN RURAL EN LUGARES AISLADOS				36,627,790	36,627,790		35,877,790	35,877,790		1,353,445	1,353,445	4%		477,412	477,412	1%		2,636,963	2,636,963	7%
6	023 - APOYO AL PROGRAMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA	BID-4598/BL-HO	29/12/2018 - 29/12/2023	12,728,943	167,064,691	179,793,634	12,728,943	178,820,941	191,549,884	-	388,568	388,568	0%	-	-	-	0%	-	4,308,568	4,308,568	2%
		BID-4599/SX-HO	29/12/2018 - 29/12/2023		24,593,900	24,593,900		24,593,900	24,593,900		-	-	0%	-	-	-	0%	-	-	-	0%
	Total - 023 - APOYO AL PROGRAMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA			12,728,943	191,658,591	204,387,534	12,728,943	203,414,841	216,143,784	-	388,568	388,568	0%	-	-	-	0%	-	4,308,568	4,308,568	2%

**ANEXO No. 2 Empresa Nacional Energía Eléctrica**  
**SECRETARÍA DE FINANZAS**  
 Dirección General de Inversiones Públicas - Subsecretaría de Crédito e Inversión Pública  
**Programa de Inversión Pública, Ejecución Física al III Trimestre, 2020**

Proyecto	Resultado	Unidad de Medida	Anual			II Trimestre 2020		
			Prog.	Ejecución	% Ejecución	Prog.	Ejecución	% Ejecución
<b>Empresa Nacional de Energía Eléctrica</b>								
<b>012 - APOYO AL PLAN ESTRATÉGICO DE ACCESO UNIVERSAL A ELECTRICIDAD</b>	02 - Plan Estratégico de Acceso Universal a la Electricidad, contratado	1083 - PLAN ESTRATÉGICO	1	-	0%	-	-	0%
	03 - Términos de Referencia para el Desarrollo de una Metodología como herramienta para el seguimiento gerencial de proyectos de electrificación rural, elaborados	155 - CONTRATO	1	-	0%	-	-	0%
	04 - Auditoría Externa contratada	155 - CONTRATO	1	-	0%	-	-	0%
<b>018 - PROYECTO DE REHABILITACIÓN Y REPOTENCIACIÓN DEL COMPLEJO HIDROELÉCTRICO CAÑAVERAL-RÍO LINDO</b>	02 - Proyecto de Mejoras de las Subestaciones Eléctricas de Cañaveral y Río Lindo finalizado	1081 - INFORME TÉCNICO	1	-	0%	-	-	0%
	03 - Plan Estratégico para el Fortalecimiento de la Empresa de Generación, implementado	1083 - PLAN ESTRATÉGICO	1	-	0%	-	-	0%
	04 - Mejoras a las Subestaciones Eléctricas de Cañaveral y Río Lindo mediante obra de Construcción y Pruebas, supervisadas.	1081 - INFORME TÉCNICO	1	-	0%	-	-	0%
	05 - Diseño, Licitación y Contratación del Equipo Principal de las Centrales de Cañaveral y Río Lindo realizados	1081 - INFORME TÉCNICO	1	-	0%	-	-	0%
	06 - Intereses durante la construcción del proyecto, regularizados	145 - REPORTE	1	-	0%	-	-	0%
	07 - Supervisión, Gestión y Administración ENEE para la Construcción y Pruebas de las Mejoras a las Subestaciones realizadas	145 - REPORTE	1	-	0%	-	-	0%
	08 - Gestión para la contratación del Equipo Auxiliar y Obras Civiles para la Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico, realizada	1081 - INFORME TÉCNICO	1	-	0%	-	-	0%
	09 - Gestión para la contratación del Equipo Principal y Obras de Instalación realizada	1081 - INFORME TÉCNICO	1	-	0%	-	-	0%
	12 - Términos de Referencia para la Contratación de los estudios técnicos para el Lago de Yojoa elaborados.	32 - DOCUMENTO	1	-	0%	-	-	0%
	13 - Términos de Referencia para la Contratación del Plan Estratégico de Sensibilización y Extensión Comunitaria	32 - DOCUMENTO	1	-	0%	-	-	0%
	14 - Términos de Referencia para la Contratación de una Evaluación de la Brecha de Conocimiento de la Unidad de Manejo de cuencas elaborados.	32 - DOCUMENTO	1	-	0%	-	-	0%
<b>020 - APOYO A LA INTEGRACION DE HONDURAS EN EL MERCADO REGIONAL (MER)</b>	03 - Evaluación final del Contrato de Préstamo 3103/BL-HO realizada	149 - INFORME	1	-	0%	-	-	0%
	04 - Contenedor para archivo de la documentación del contrato de préstamo adquirido	149 - INFORME	1	-	0%	-	-	0%
	05 - Autotransformadores para las Subestaciones Toncontín y Progreso, instalados	145 - REPORTE	1	-	0%	-	-	0%
	06 - Supervisión Externa del proyecto realizada	1081 - INFORME TÉCNICO	1	-	0%	-	-	0%
	07 - Estudios de Suelos realizados	149 - INFORME	1	-	0%	-	-	0%
	08 - Auditoría Externa del Proyecto realizada.	149 - INFORME	1	-	0%	-	-	0%
<b>021 - APOYO AL DESARROLLO SOSTENIBLE DE LAS ENERGÍAS RENOVABLES</b>	02 - Prospectiva Energética, elaborada	1081 - INFORME TÉCNICO	1	-	0%	-	-	0%
	03 - Consultoría para la elaboración de pliegos tarifarios para proyectos de ERNC elaborados	369 - CONSULTORÍA	1	-	0%	-	-	0%
	04 - Diseño para la construcción del proyecto piloto elaborado	291 - DISEÑO	1	-	0%	-	-	0%
	05 - Auditoría Externa contratada	155 - CONTRATO	1	-	0%	-	-	0%
	02 - Especificaciones Técnicas para la construcción de las plantas solares fotovoltaicas en Guanaja y Brus Laguna elaboradas	32 - DOCUMENTO	1	-	0%	-	-	0%
<b>022 - ELECTRIFICACIÓN RURAL EN LUGARES AISLADOS</b>	03 - Términos de referencia para la contratación del Modelo de Gestión y sostenibilidad financiera de los proyectos realizados	32 - DOCUMENTO	1	-	0%	-	-	0%
	04 - Términos de referencia para la contratación de la Supervisión externa de los proyectos realizada	32 - DOCUMENTO	1	-	0%	-	-	0%
	16 - Contrato de Contratación de Obras para la construcción y montaje de Subestaciones de Tensión de 66kV	1084 - CONTRATO DE OBRA	1	-	0%	-	-	0%
<b>023 - APOYO AL PROGRAMA NACIONAL DE</b>	17 - Términos de referencia de las consultorías para el desarrollo de los convenios de obras, contratados.	155 - CONTRATO	1	-	0%	-	-	0%
	18 - Auditoría externa realizada	9 - AUDITORIA	1	-	0%	-	-	0%
	19 - Contratación de Obras de los proyectos de ampliación y construcción de Líneas de Transmisión de San Buenaventura y San Pedro Sula Sur, realizada	1084 - CONTRATO DE OBRA	1	-	0%	-	-	0%

Fuente: SIAFI, al 30/09/2020