



Secretaría de Finanzas  
Dirección General de Inversiones Públicas

## Informe de Avance Físico y Financiero

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

Al Segundo Trimestre 2021

Tegucigalpa, M.D.C

Honduras, C.A.

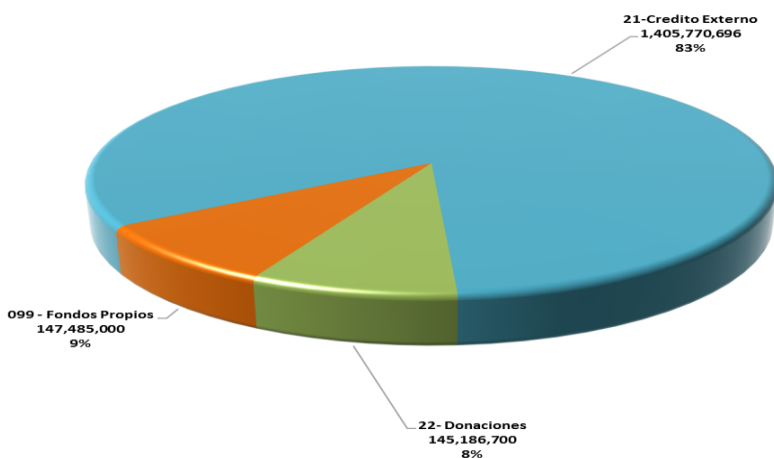
Julio, 2021

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

El Programa de Inversión Pública de la Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE) representa el 97% del Sector Energía (1,749,974,409.00); Al Segundo Trimestre 2021 el Presupuesto Vigente de la institución asciende a L.1,722,489,696.00 Dicho presupuesto corresponde 6 proyectos de los cuales 4 son financiados con Donaciones y 2 con Crédito Externo, los cuales en su conjunto lograron ejecutar L.240,661,385.93 representativos del 14 % de del presupuesto vigente al Segundo Trimestre, tal y como se muestra en el cuadro No. 1.

Dicho presupuesto es financiado de la siguiente forma: el 83 % corresponde a Crédito Externo, 8% a Donaciones y el 9% a recursos propios. En la siguiente gráfica se observa el presupuesto vigente desglosado por Fuente Financiamiento.

Gráfico #1  
Financiamiento de la Inversión por Organismo  
Cifras en Millones de Lempiras



### 3.2 PRINCIPALES PROYECTOS

La inversión del año 2021 se concentra en los siguientes proyectos:

Ejecución al II Trimestre 2021: Empresa Nacional de Energía Eléctrica

Cuadro No. 01  
Programa de Inversión Pública, al II Trimestre del  
2021

Cifras en Lempiras

Descripción	Monto
Presupuesto Aprobado	1,722,489,696.00
Presupuesto Vigente	1,698,442,396.00
Devengado II Trimestre-2021	240,661,385.93
<b>% Ejecución (Devengado II Trim-2021 / Vigente)</b>	<b>14%</b>
Devengado Anual	245,576,440.00
<b>% Ejecución (Devengado Anual / Vigente)</b>	<b>14%</b>
Comprometido (Devengado + Compromiso)	462,450,987.00
<b>% Ejecución Comprometido (Comprometido / Vigente)</b>	<b>27%</b>

Fuente: SIAFI, 30/06/2021

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.

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

Proyecto	Convenio- Préstamo- Donación	Costo Estimado Total HNL <sup>1</sup>		Inicio - Fin
<b>020 - APOYO A LA INTEGRACION DE HONDURAS EN EL MERCADO REGIONAL (MER)</b>	BID 3103/BL-HO GRT/SX-16864-HO	<u>534,020,571.00</u>		14/05/2014
		<u>144,162,900.00</u>		14/03/2023
	<b>Financiera</b>			
		<b>Presupuesto Aprobado</b>	<b>Presupuesto Vigente</b>	<b>Devengado</b>
II Trimestre 2021	40,400,000.00	37,316,000.00	1,329,159.97	4%
Acumulado 2021	40,400,000.00	37,316,000.00	2,419,521.93	6%
Acumulado Vida del Proyecto*/	678,183,471.00	678,183,471.00	684,943,125.00	92%
<p>Avance Físico: Durante el Segundo Trimestre del 2021 el proyecto ha logrado la ampliación y puesta en Operación de la Subestación El Progreso ampliada de 300MVA a 450MVA y de la Subestación Toncontín Etapa I ampliada de 75MVA a 150MVA, Líneas de Transmisión las Flores-Erandique y Danlí-Chichiste que corresponden a un 75% de ejecución y se tiene programado como metas para 2021 finalizar el Informe de Servicios de Auditoría Financiera del 2020.</p>				

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 Cañaveral-Río Lindo**

Proyecto	Convenio- Préstamo- Donación	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>		26/03/2015- 26/12/2017
		<u>11,444,984.00</u>		28/05/2015- 28/11/20
		<u>572,249,200.00</u>		26/03/2015- 24/07/2024
		<u>3,367,910,465.60</u>		
<b>Financiera</b>				
	<b>Presupuesto Aprobado</b>	<b>Presupuesto Vigente</b>	<b>Devengado</b>	<b>% Ejec.</b>
II Trimestre 2021	744,235,696.00	739,405,696.00	15,580,858.14	2%
Acumulado 2021	744,235,696.00	739,405,696.00	17,948,643.72	2%

Ejecución al II Trimestre 2021: Empresa Nacional de Energía Eléctrica

Proyecto	Convenio-Préstamo-Donación	Costo Estimado Total HNL <sup>1</sup>		Inicio - Fin
Acumulado Vida del Proyecto*/	3,951,604,649.60	3,951,604,649.60	612,776,117.93	16%
Avance Físico: Se Amplió el plazo hasta el 28 de marzo del 2022 para desembolsos de este contrato de préstamo autorizado por la SEFIN y el BID, dicha ampliación ha sido registrada en el SNIPH, se sigue avanzando en la ejecución de Suministro, Instalación, Pruebas y Puesta en Servicio de Cuatro (4) Sistemas de Excitación Estática Digital para Generador Síncrono y (4) Transformadores de Excitación, a la fecha se lleva un avance de 70%, sin contratiempos de importancia alta y adquisición e Instalación de los equipos principales y auxiliares				

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

Proyecto	Convenio Donación	Costo Estimado Total HNL <sup>1</sup>		Inicio - Fin
012 - APOYO AL PLAN ESTRATÉGICO DE ACCESO UNIVERSAL A ELECTRICIDAD	BID-ATN/SX-16689-HO	<u>11,196,180.00'</u>		16/03/2018 28/12/2022
		11,196,180.00		
	<b>Financiera</b>			
	<b>Presupuesto Aprobado</b>	<b>Presupuesto Vigente</b>	<b>Devengado</b>	<b>% Ejec.</b>
II Trimestre 2021	10,000,000.00	8,084,200.00	-	0%
Acumulado 2021	10,000,000.00	8,084,200.00	-	0%
Acumulado Vida del Proyecto*/	11,196,180.00	11,196,180.00	86,236.43	1%
Avance Físico: Durante el Segundo Trimestre 2021 el proyecto se encuentra en ejecución logrando la ampliación de plazo hasta 28 de diciembre del 2022 ya cuenta con la No Objeción ya fue registrado el cambio en el SNIPH por la unidad ejecutora, como meta física 2021 es el Desarrollo de un plan estratégico de acceso universal a la electricidad que se está avanzado y el pago del 023/2020				

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

Presupuesto Vigente = Costo Anual del Proyecto

Ejecución al II Trimestre 2021: Empresa Nacional de Energía Eléctrica

## Apoyo al Desarrollo Sostenible de las Energías Renovables

Proyecto	Convenio Donación	Costo Estimado Total HNL <sup>1</sup>		Inicio - Fin
021 - APOYO AL DESARROLLO SOSTENIBLE DE LAS ENERGÍAS RENOVABLES	BID-ATN/SX-16689-HO	<u>20,576,090.00'</u>		20/09/2018
		20,576,090.80		20/09/2021
	<b>Financiera</b>			
	<b>Presupuesto Aprobado</b>	<b>Presupuesto Vigente</b>	<b>Devengado</b>	<b>% Ejec.</b>
II Trimestre 2021	17,904,000.00	7,386,500.00	839,197.51	11%
Acumulado 2021	17,904,000.00	7,386,500.00	1,506,680.63	20%
Acumulado Vida del Proyecto*/	20,576,090.80	20,576,090.80	4,009,987.03	19%
Avance Fisico: Está finalizando el diseño de un Proyecto Piloto de Climatización con Energía Solar para Piscina Olímpica, se encuentra en proceso de suscripción de contrato los Servicios para Diseño de Mecanismo de Operación para Integración de Sistemas de Energía Renovable y Eficiencia Energética en Viviendas Sociales y Consultoría para analizar la calidad de agua, se tiene esperado pagar el contrato PRRCH-95-SCC-CF- Consultoría técnicas para analizar la calidad de agua				

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-Donación	Costo Estimado Total HNL <sup>1</sup>		Inicio - Fin
022 - ELECTRIFICACIÓN RURAL EN LUGARES AISLADOS	BID-GRT/SX-17123-HO	<u>"159,732,168.00"</u>		28/12/2018-
		159,732,168.00		28/12/2022
	<b>Financiera</b>			
	<b>Presupuesto Aprobado</b>	<b>Presupuesto Vigente</b>	<b>Devengado</b>	<b>% Ejec.</b>
II Trimestre 2021	90,465,000.00	86,765,000.00	938,290.51	1%
Acumulado 2021	90,465,000.00	86,765,000.00	938,290.51	1%
Acumulado Vida del Proyecto*/	159,732,168.00	159,732,168.00	3,673,448.58	2%
Observaciones: En el II Trimestre se está avanzando en la adquisición del equipo especializado y de informática + software para diseño de micro-redes, se terminó el 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 se tiene que realizar los pagos Contrato 41/2021; PERLA-30-LPI-B/ PERLA-29-LPI-B-				

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

Presupuesto Vigente = Costo Anual del Proyecto

Ejecución al II Trimestre 2021: Empresa Nacional de Energía Eléctrica

**APOYO AL PROGRAMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA**

Proyecto	Convenio -Préstamo	Costo Estimado Total HNL <sup>1</sup>		Inicio - Fin
023- APOYO AL PROGRAMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA	BID-4598/BL-HO	90,521,679.00		29/12/2018-
	BID-4599/SX-HO	3,759,494,000.00		29/12/2023
	<b>Financiera</b>			
	<b>Presupuesto Aprobado</b>	<b>Presupuesto Vigente</b>	<b>Devengado</b>	<b>% Ejec.</b>
II Trimestre 2021	819,485,000.00	819,485,000.00	221,715,678.50	27%
Acumulado 2021	819,485,000.00	819,485,000.00	222,505,111.81	27%
Acumulado Vida del Proyecto*/	3,856,462,000.00	3,856,462,000.01	276,729,466.98	0%
Avance Físico: Durante el Segundo Trimestre 2021 se pretende avanzar en la Construcción y Pruebas de Ampliación de Subestaciones San Buenaventura y San Pedro Sula Sur 230/138 kV y Línea de Transmisión Doble Terna 230 kV" y Bienes inmuebles donde se construirá la Subestación el Sitio y la Victoria y hacer los pagos de los contratos 42/2021; 44/2021, 45/2021, 46/2021; 47/2021 ;52/2021;57/2021				

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

Presupuesto Vigente = Costo Anual del Proyecto

**3.3 GESTIÓN DE LA INVERSIÓN**

- Elaboración de dictámenes de Ampliación de Tiempo y Transferencias entre Categorías de Inversión.
- Reuniones de seguimiento con la Unidad y el Banco Interamericano de Desarrollo para planificación para el 2021 de la ejecución de los diferentes proyectos.
- Se definió estrategias para remediar atrasos en actividades, en relación a todos los sucesos del año 2020, como ser: Emergencia Sanitaria COVID-19, Tormentas Tropicales ETA/IOTA, así como el fuerte impacto por la salida de la mayoría del equipo de adquisiciones de la UCP.
- Seguimiento físico y financiero a los diferentes proyectos de la institución

**Conclusiones**

- La ENEE deberá hacer las provisiones necesarias para conocer el momento preciso para gestionar ante la SEFIN las Incorporaciones presupuestarias conforme a las necesidades de los proyectos.

Ejecución al II Trimestre 2021: Empresa Nacional de Energía Eléctrica

- Las reuniones de la DGIP, con los Organismo Financiadores y la Unidad de Gestión de Proyectos de la ENEE son de suma importancia para tratar temas de atrasos de los proyectos y para mejorar la ejecución de las actividades con el fin de que cada una finalice en tiempo y forma para que esto no implique atrasos en la ejecución y aumento de costos.
- El Sector de Energético actualmente en el país tiene una demanda elevada por lo que se debe agilizar los diferentes proyectos y programas de la ENEE para eficientar el sistema energético del país.

### **Recomendaciones**

- Se debe aplicar estrategias para remediar atrasos en actividades, en relación a todos los sucesos del año 2020, como ser: Emergencia Sanitaria COVID-19, Tormentas Tropicales ETA/IOTA, así como el fuerte impacto por la salida de la mayoría del equipo de adquisiciones de la UCP.
- Los tiempos de respuesta de la Dirección de Medio Ambiente a diversas solicitudes de información de la gestión ambiental y social de los proyectos (temas de debido cumplimiento contractual) debe ser más rápidos.
- La aprobación de los diferentes procesos de los proyectos por parte de la Comisión Interventora sigue siendo tardío debido a los diferentes cambios de persona en la misma como también en la delegación de la Firma Autorizada.