



Secretaría de Finanzas  
Dirección General de Inversiones Públicas

## Informe de Avance Físico y Financiero

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

Al Primer Trimestre 2018

Tegucigalpa, M.D.C

Honduras, C.A.

Abril, 2018

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

La inversión de la Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE) representa el 46.58% de la inversión del Gabinete Sectorial de Infraestructura Productiva; su presupuesto vigente Ajustado es L. 3,540,668,744, ejecutándose al primer trimestre L 23,494,841 representando el 1% del presupuesto vigente ajustado.

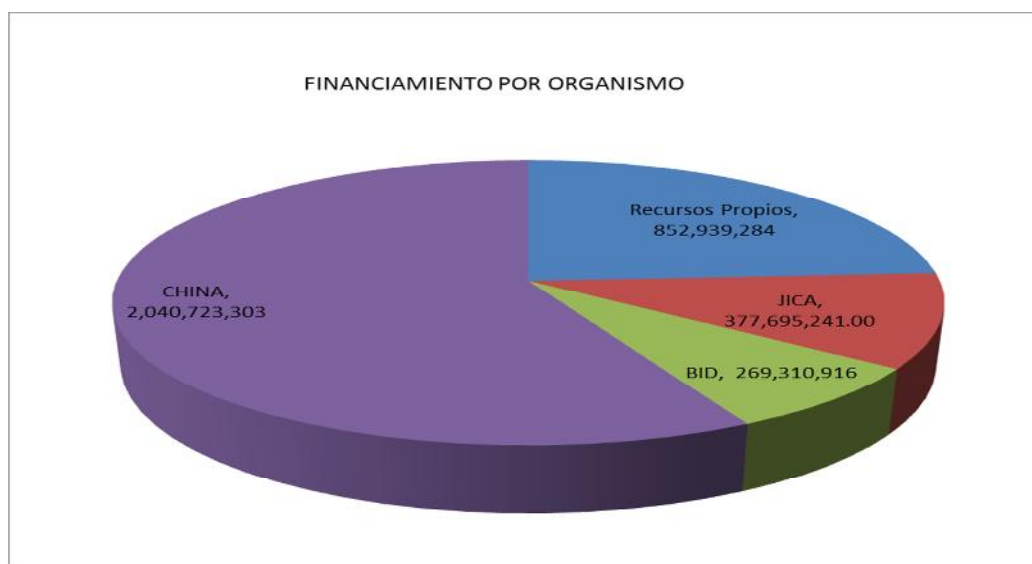
Cuadro No. 10  
**Programa de Inversión Pública, al I Trimestre del 2018**  
 Cifras en Lempiras

| Descripción   | Monto                |
|---|----------------------|
| Presupuesto Aprobado  | 3,540,668,744        |
| Presupuesto Vigente   | 3,540,668,744        |
| Congelamiento   | -                    |
| <b>Presupuesto Vigente Ajustado</b>                                   | <b>3,540,668,744</b> |
| Devengado I Trimestre -18   | 23,494,841           |
| <b>% Ejecución<br/>(Devengado I Trim. / Vigente Ajustado)</b>         | <b>1%</b>            |
| Devengado Anual   | 23,494,841           |
| <b>% Ejecución<br/>(Devengado Anual / Vigente Ajustado)</b>           | <b>1%</b>            |
| Comprometido<br>(Devengado + Compromiso)                              | 33,917,305           |
| <b>% Ejecución Comprometido<br/>(Comprometido / Vigente Ajustado)</b> | <b>1%</b>            |

Fuente: SIAFI, 31/03/2018

Dicho presupuesto es financiado de la siguiente forma: el 19% corresponde a recursos propios de la institución y 81% a fondos externos (crédito y donación).

En la gráfica No. 6 se observa el presupuesto vigente desglosado por organismo financiero.



Ejecución al I Trimestre 2018: Empresa Nacional de Energía Eléctrica

### 3.2 PRINCIPALES PROYECTOS

La inversión de la institución está destinada a construcción, operación y mantenimiento de las centrales hidroeléctricas, inversión en obras relacionadas con la integración de Honduras al SIEPAC y electrificación de viviendas, teniendo como propósito mejorar y ampliar la cobertura del servicio eléctrico para contribuir al crecimiento y desarrollo económico y social del país.

La inversión del año 2018 se concentra en tres proyectos que absorben el 100% del presupuesto vigente y son los siguientes:

**Programa de Apoyo a la Integración de Honduras en el Mercado Eléctrico Regional (MER) (BID 3103/BL-HO)**, dentro de los principales avances se encuentra lo siguiente:

Se remitió para No Objeción al BID el oficio UCP-110-II-2018 de fecha 27 de febrero de 2018 solicitando contratación directa por continuidad por servicios a la consultora Liliam Urquía, con el objetivo de efectuar una visita de Inspección de las obras principales del préstamo, específicamente a la Sub Estación San Nicolás 230/34.5kV 50 MVA y 19.32km de línea en 34.5kV, conforme a las medidas de control ambiental y disposiciones generales de la Licencia Ambiental No.080-2015 de MIAMBIENTE, establecidas en la Resolución No. 1001-2016; con el propósito de contar con una herramienta de auditoría definitiva del programa que muestre una radiografía ambiental para el expediente de cierre del préstamo. El Banco otorgó la no objeción mediante CID/CHO/239/2018 de fecha 28 de febrero de 2018, por lo que se realizó la suscripción del contrato en fecha 14 de marzo de 2018.

Adquisición de fibra óptica y equipo de comunicaciones para el mantenimiento del SIN, recepción de suministro lote No. 2 y Auditoria de los estados financieros del proyecto año 2017 con opinión limpia.

#### Dirección General de Inversiones Públicas Resumen Proyecto

| Proyecto   | Convenio             | Costo Total Proyecto | Inicio-Fin  |         |
|--|----------------------|----------------------|-------------|---------|
| Programa de Apoyo a la Integración de Honduras en el Mercado Eléctrico Regional (MER) (BID 3103/BL-HO) | BID 3103             | 599,978,712          | 2014-2019   |         |
|  | Presupuesto Aprobado | Presupuesto Vigente  | Devengado   | % Ejec. |
| I Trimestre 2018   | 221,139,384          | 221,139,384          | 2,541,831   | 1       |
| Acumulado 2018   | 221,139,384          | 221,139,384          | 2,541,831   | 1       |
| Acumulado Vida del Proyecto*/  | 599,978,712          | 599,978,712          | 333,285,847 | 56      |

\*/ Presupuesto Aprobado = Costo Inicial del Proyecto

Presupuesto Vigente = Costo Actual del Proyecto

## Proyecto Hidroeléctrico Patuca III (Piedras Amarillas) Fase II:

- Dos unidades de Turbina Kaplan de 52 MW cada una
- Dos transformadores de generacion de 70 Mva cada uno
- Construcción e Instalación de torres de transmisión 230 Kv Patuca – Juticalpa Torre #48 Comunidad El Espinal, Departamento de Olancho.
- Instalacion de Equipo Electromecánico Unidad de Generación #1 Central Hidroeléctrica Patuca III
- Instalación de Estator Unidad de Generación #1 Central Hidroeléctrica Patuca III
- Ensamblaje Turbina #1 Unidad de Generación Central Hidroeléctrica Patuca III

### Dirección General de Inversiones Públicas Resumen Proyecto

| Proyecto   | Convenio             | Costo Total Proyecto | Inicio-Fin    |         |
|--|----------------------|----------------------|---------------|---------|
| Proyecto Hidroeléctrico Patuca III Fase II (Piedras Amarillas) | ICBC                 | 12,827,195,230       | 2011-2017     |         |
|  | Presupuesto Aprobado | Presupuesto Vigente  | Devengado     | % Ejec. |
| I Trimestre 2018   | 2,839,362,587        | 2,839,362,587        | 17,262,040    | 1       |
| Acumulado 2018   | 2,839,362,587        | 2,839,362,587        | 17,262,040    | 1       |
| Acumulado Vida del Proyecto*/                                  | 12,827,195,230       | 12,827,195,230       | 9,122,616,993 | 71      |

\*/ Presupuesto Aprobado = Costo Inicial del Proyecto

Presupuesto Vigente = Costo Actual del Proyecto

## Proyecto de Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaverl-Río Lindo

Se definieron los equipos de la yarda en alta tensión a suministrar, se trabaja en su integración en el conjunto de cada una de las subestaciones. Se continúa con la elaboración y presentación de planos de la ingeniería civil. Se recibe la aprobación para compra de los equipos asociados a control, protección y medición. Se continúa trabajando sobre el sistema de comunicaciones asociado a cada subestación. Se precisa continuar con reuniones aclaratorias, para mejor comprensión de la ubicación y funcionalidad de todos los equipos.

Se cierran los contratos de compras de equipos y se inicia la fabricación de los equipos principales de la yarda para las subestaciones Cañaverl y Río Lindo.

Se continúan los trámites y la gestión de permisos medioambientales en ambas subestaciones, para obtener bancos de préstamo de material de relleno, áreas para bote de material y permisos de pica y poda. Se finaliza la limpieza, replanteo de ejes de referencia y topografía en ambas subestaciones. Se inicia el corte de terreno en la plataforma de la subestación Cañaverl, vaciado de concreto de zapatas de la casa de control en ambas subestaciones, rellenos en áreas de ampliación de subestación Río Lindo, construcción de los drenajes exteriores en Río

Ejecución al I Trimestre 2018: Empresa Nacional de Energía Eléctrica

Lindo, labores de retiros de las cercas perimetrales existentes en las dos subestaciones, labores de desmontaje y retiro de equipos de alta tensión en la subestación Río Lindo.

**Dirección General de Inversiones Públicas  
Resumen Proyecto**

| Proyecto  | Convenio                                  | Costo Total Proyecto | Inicio-Fin  |         |
|---|---|----------------------|-------------|---------|
| <b>Proyecto de Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral Río Lindo.</b> | BID 3435<br>JICA HO-P6<br>ATN/OC-14905-HO | 3,878,685,133        | 2015-2022   |         |
|   | Presupuesto Aprobado                      | Presupuesto Vigente  | Devengado   | % Ejec. |
| I Trimestre 2018  | 480,166,773                               | 480,166,773          | 3,690,970   | 1       |
| Acumulado 2018  | 480,166,773                               | 480,166,773          | 3,690,970   | 1       |
| Acumulado Vida del Proyecto   | 3,878,685,133                             | 3,878,685,133        | 133,117,226 | 3.4     |

\*/ Presupuesto Aprobado = Costo Inicial del Proyecto

Presupuesto Vigente = Costo Actual del Proyecto

### 3.3 GESTIÓN DE LA INVERSIÓN

Seguimiento a las actividades del cronograma planificado para el proyecto PATUCA III ya que este año finaliza la obra de la Represa y se espera que entre en funcionamiento.

#### Conclusiones

- Continuar con las reuniones con los proyectos ya que esto agiliza la planificación, ejecución de las actividades con el fin de finalizar en tiempo y forma

#### Recomendaciones

- Continuar con el avance programado en los diferentes procesos de licitaciones que se encuentran en curso dentro de los proyectos.
- Mayor comunicación por parte de las Unidades Ejecutoras en el cual indiquen a la SEFIN la situación actual, procesos pendientes, con el objetivo de no atrasar la ejecución de los proyectos.

Dirección General de Inversión Pública - Subsecretaría de Crédito e Inversión Pública

ANEXO No. 5

PROGRAMA DE INVERSIÓN PÚBLICA, EJECUCIÓN FINANCIERA AL I TRIMESTRE 2018

Cifras en Lempiras

| No. Proy. | Gabinete / Institución / Proyecto   | Aprobado      | Vigente       | Vigente Ajustado | Devengado I Trimestre-18 | Devengado Anual |                                   | Comprometido (Devengado + Compromiso) |                                    |
|-----------|---|---------------|---------------|------------------|--------------------------|-----------------|-----------------------------------|---------------------------------------|------------------------------------|
|           |   | Total         | Total         | Total            | Total                    | Total           | % Ejecución (Dev./ Vig. Ajustado) | Total                                 | % Ejecución (Comp./ Vig. Ajustado) |
| 3         | 0801 - Empresa Nacional de Energía Eléctrica  | 3,540,668,744 | 3,540,668,744 | 3,540,668,744    | 23,494,841               | 23,494,841      | 1                                 | 33,917,305                            | 1                                  |
| 1         | APOYO A LA INTEGRACION DE HONDURAS EN EL MERCADO REGIONAL (MER)                             | 221,139,384   | 221,139,384   | 221,139,384      | 2,541,831                | 2,541,831       | 1                                 | 10,035,674                            | 5                                  |
| 2         | PROYECTO DE REHABILITACIÓN Y REPOTENCIACIÓN DEL COMPLEJO HIDROELÉCTRICO CAÑAVERAL-RÍO LINDO | 480,166,773   | 480,166,773   | 480,166,773      | 3,690,970                | 3,690,970       | 1                                 | 6,619,592                             | 1                                  |
| 3         | PROYECTO HIDROELECTRICO PATUCA III (PIEDRAS AMARIILAS)                                      | 2,839,362,587 | 2,839,362,587 | 2,839,362,587    | 17,262,040               | 17,262,040      | 1                                 | 17,262,040                            | 1                                  |

Fuente: SIAFI, 31/03/2018

Dirección General de Inversiones Públicas

**ANEXO No. 6**

**Programa de Inversión Pública, Ejecución Física al I Trimestre, 2018**

| Proyecto   | Resultado  | Unidad de Medida              | ANUAL        |           |             | I Trimestre-18 |           |             |
|--|--|-------------------------------|--------------|-----------|-------------|----------------|-----------|-------------|
|  |  |                               | Programación | Ejecución | % Ejecución | Programación   | Ejecución | % Ejecución |
| <b>Empresa Nacional de Energía Eléctrica</b>   |  |                               |              |           |             |                |           |             |
| <b>016 - PROYECTO HIDROELECTRICO PATUCA III (PIEDRAS AMARILLAS)</b>                                      | 02 - Actividades Ambientales y Sociales, realizadas  | 1078 - INFORME DE EJECUCIÓN   | 4            | 1         | 0           | 1              | 1         | 100         |
|  | 03 - pagos legales realizados  | 149 - INFORME                 | 2            | 0         | 0           | 0              | 0         | 0           |
|  | 04 - Proceso de Indemnización por tierra del proyecto Patuca III, a favor de la ENEE, ejecutados   | 1079 - INFORME DE AVALÚO      | 4            | 1         | 0           | 1              | 1         | 100         |
|  | 05 - Equipo Electromecánico para Generación de proyecto Patuca III, Adquirido  | 1082 - LOTE DE EQUIPO         | 1            | 0         | 0           | 0              | 0         | 0           |
|  | 17 - Finalizadas las obras de la fase I del proyecto patuca III  | 1080 - INFORME DE LIQUIDACIÓN | 1            | 0         | 0           | 0              | 0         | 0           |
|  | 18 - Pagos a los Contratistas Nacionales, Realizados   | 149 - INFORME                 | 2            | 0         | 0           | 0              | 0         | 0           |
| <b>018 - PROYECTO DE REHABILITACIÓN Y REPOTENCIACIÓN DEL COMPLEJO HIDROELÉCTRICO CAÑAVERAL-RÍO LINDO</b> | 07 - Proyectos Subestaciones Eléctricas de Cañaveral y Río Lindo con avance en el Suministro de los Transformadores de Potencia, Mejorados     | 1081 - INFORME TÉCNICO        | 1            | 0         | 0           | 0              | 0         | 0           |
|  | 08 - Equipo de Fibra Óptica y Equipo de Comunicaciones para Mantenimiento del SIN, suministrado  | 1082 - LOTE DE EQUIPO         | 1            | 0         | 0           | 0              | 0         | 0           |
|  | 09 - Mejoras a las Subestaciones Eléctricas de Cañaveral y Río Lindo, mediante obras de Construcción y Pruebas, supervisadas                   | 1081 - INFORME TÉCNICO        | 3            | 0         | 0           | 0              | 0         | 0           |
|  | 10 - Diseño, Licitación y Contratación del Equipo Principal de las Centrales de Cañaveral y Río Lindo realizados                               | 155 - CONTRATO                | 1            | 0         | 0           | 0              | 0         | 0           |
|  | 11 - Intereses durante la construcción del proyecto Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Cañaveral Río Lindo, pagados.                 | 149 - INFORME                 | 2            | 0         | 0           | 0              | 0         | 0           |
|  | 12 - Supervisión, Gestión y Administración ENEE para la Construcción y Pruebas de las Mejoras a las Subestaciones realizados                   | 1081 - INFORME TÉCNICO        | 1            | 0         | 0           | 0              | 0         | 0           |
|  | 13 - Equipo Auxiliar y Obras Civiles para la Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico, contratadas   | 155 - CONTRATO                | 1            | 0         | 0           | 0              | 0         | 0           |
| <b>020 - APOYO A LA INTEGRACION DE HONDURAS EN EL MERCADO REGIONAL (MER)</b>                             | 14 - Equipo Principal y Obras de Instalación contratadas   | 155 - CONTRATO                | 1            | 0         | 0           | 0              | 0         | 0           |
|  | 13 - Apoyo técnico y administrativo a la ejecución del contrato del préstamo Proyecto Apoyo a la Integración de Honduras en el MER, finalizado | 1081 - INFORME TÉCNICO        | 1            | 0         | 0           | 0              | 0         | 0           |
|  | 14 - Servicios de Consultoría del Proyecto Apoyo a la Integración de Honduras al Mercado Eléctrico Regional, ejecutados                        | 1081 - INFORME TÉCNICO        | 1            | 0         | 0           | 0              | 0         | 0           |
|  | 16 - Obras de Ampliación de las Subestaciones Toncontin y Progreso, contratadas  | 1081 - INFORME TÉCNICO        | 1            | 0         | 0           | 0              | 0         | 0           |
| 17 - Auditoría Externa del Proyecto realizada.   | 1068 - INFORME DE AUDITORIA  | 2                             | 0            | 0         | 0           | 0              | 0         |             |

Fuente: SIAFI, al 31/03/2018