

Dirección de Gestión por Resultados

Tel/Fax (504) 2235-2141

Tegucigalpa, 15 de febrero del 2018

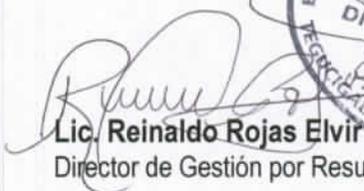
DGR-002-II-2018

Señores
Unidad de Transparencia
Su Oficina

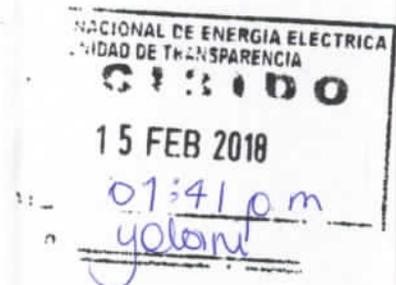
Por este medio y de manera cordial le estamos enviando los siguientes documentos:

- El ingreso medio correspondiente al mes de enero del año 2018.
- Informe de logros correspondiente al mes de enero del año 2018.
- Información de los proyectos de la Empresa conforme los nuevos lineamientos de verificación de los Portales de la Administración Descentralizada del Instituto de Acceso a la Información Pública, correspondiente al mes de enero del 2018.
- Categorías Programáticas: A enero de 2018, la plataforma SIAFI Ges aún no se encuentra disponible para la evaluación, pues estamos en el proceso de reformulación PEI POA 2018.

Atentamente,


Lic. Reinaldo Rojas Elvir
Director de Gestión por Resultados





Cc: Gerencia de Planificación, Cambio e Innovación Empresarial
Archivo

Residencial El Trapiche, Edificio EMAS 4^{TO} Piso
Tegucigalpa MDC, Honduras C.A.



GOBIERNO DE LA
REPÚBLICA DE HONDURAS



EMPRESA NACIONAL DE
ENERGÍA ELÉCTRICA
ENEE

Informe de Logros ENEE

Al mes de enero del 2018

Tegucigalpa M.D.C., Honduras
Febrero, 2018



ADMINISTRACIÓN CENTRALIZADA

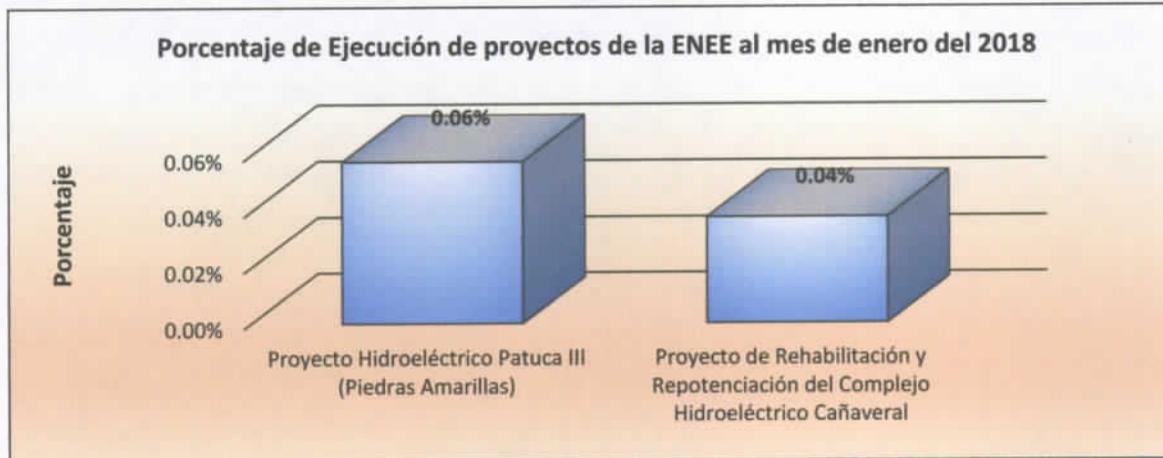
Inversiones

En el mes de enero del año 2018, la Empresa Nacional de Energía Eléctrica ha ejecutado proyectos por un monto de 1,823,014.68 Lempiras, mismos que están constituidos de la siguiente manera.

Ejecución de proyectos de la ENEE al mes de enero del 2018

| Descripción | Presupuesto Vigente (Lempiras) | Presupuesto Ejecutado (Lempiras) | Porcentaje de Ejecución |
|---|--------------------------------|----------------------------------|-------------------------|
| Proyecto Hidroeléctrico Patuca III (Piedras Amarillas) | 2,839,362,587.00 | 1,641,047.39 | 0.06% |
| Proyecto de Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral-Río Lindo | 480,166,773.00 | 181,967.29 | 0.04% |
| Total General | 3,319,529,360.00 | 1,823,014.68 | 83.35% |

Fuente: Departamento de Presupuesto ENEE.



GENERACION

Proyecto Patuca III

Con el fin de generar mayor energía limpia en el país, la Empresa Nacional de Energía Eléctrica, ENEE, construye la Represa Hidroeléctrica Patuca III, Ubicada en el departamento de Olancho, entre los municipios de Catacamas y Patuca, a unos 5 km aguas abajo de la confluencia de los ríos Guayape y Guayambre, al sur de la ciudad de Juticalpa, Olancho. Esta obra generará 104 MW, ejecutándose a un costo total de 350, 258,746.00, millones de dólares, bajo la responsabilidad del contratista chino SINOHYDRO Corporation Limited.

Al mes de enero la Unidad Especial de Proyectos de Energía Renovable (UEPER) registra un avance del 80% en la construcción de la represa, entre los principales avances se encuentran:

- Instalación de la primera turbina de la represa, lo que han alcanzado un 15 por ciento y se esperan estén finalizados entre los meses de abril a mayo del próximo año.
- labores en el eje de presa, casa de máquinas y túneles de conducción se continúan desarrollando sin ningún contratiempo y bajo el cronograma establecido.
- En el eje de presa se realiza la instalación de tres de cinco compuertas radiales, así como el emplazamiento de grúas sobre el monolito número dos.
- En la zona de casa de máquinas se desarrolla la fundición de vigas y lozas en el cuarto auxiliar y la fundición de pedestal para el montaje de los diferentes elementos que conforman la primera turbina.
- Se trabaja en los túneles de conducción realizando el fundido con concreto armado de secciones tubulares.
- En el eje de presa se concluyeron los monolitos y los gatepier hasta la altura máxima de construcción de 290 metros sobre el nivel del mar, además se culminaron los túneles de inyección izquierdo y derecho.



Hidroeléctrica Francisco Morazán

En el mes enero de 2018 se concluyeron las obras de reparación de impermeabilización de la hidroeléctrica Francisco Morazán “El Cajón”.

Las labores de impermeabilización iniciaron en el año 2014 mediante El proyecto de mantenimiento de Obras Subterráneas (MOS), a cargo de la compañía Astaldi, empresa que bajo el acompañamiento de expertos de la Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE) y la compañía supervisora de Ingeniería Civil, Geotecnia y Geología, Geo Consult (ACI), logró cumplir con el compromiso de reducir las filtraciones pasando de 300 litros por segundo a 85.

Los trabajos ejecutados permitieron además una mejora en la instrumentación para el monitoreo de filtraciones futuras e inyecciones en las juntas de la presa.

Sumado a lo anterior la empresa logro capacitar a través de estas obras a 15 ingenieros civiles, los cuales quedaron preparados y especializados en tratamiento de impermeabilización y obras subterráneas.



Rehabilitación y Repotenciación Del Complejo Cañaverál-Río Lindo

Se logró concretizar un préstamo para invertirlo en la Repotenciación de esta histórica Central 23 millones de dólares fondos BID y 135 millones a través de la agencia de Cooperación Internacional del Japón (JICA) a ser ejecutados en el área de transmisión del complejo, la ENEE inicio las labores de rehabilitación y repotenciación de históricas centrales eléctricas de cañaverál y Río Lindo.

En la central Río Lindo, se sustituirá todo el equipo existente en la yarda de la subestación; como ser interruptores, seccionadores y transformadores. Además se ampliarán los caminos de acceso para facilitar al personal de campo, el mantenimiento de la misma. Para la Subestación de Cañaverál se contempla la adquisición de nuevos transformadores de potencia (elevadores de voltaje), para que toda la energía sea transmitida al Sistema Interconectado Nacional en 138 mil voltios.

Asimismo; ambas subestaciones contarán con un moderno equipo de comunicación de datos y tecnología de punta que garantizará la continuidad de la generación, la Suministro de equipo para el fortalecimiento de las actividades de supervisión durante la ejecución del proyecto y posterior mantenimiento. La recepción completa del equipo se realizó durante el primer trimestre del año 2017.



TRANSMISIÓN

Con el propósito de aumentar la capacidad de transformación y mejorar la confiabilidad del servicio eléctrico a nivel nacional, la ENEE instaló cinco unidades móviles ubicadas en las subestaciones eléctricas de Choloma, Santa Fé, Bermejo, La Puerta y Cerro de Hula puntos estratégicos de Tegucigalpa y San Pedro Sula, con lo cual se garantizará un suministro estable. Los 5 transformadores tienen una capacidad de 25 MVA / en 138Kv.

Construcción de la Subestación eléctrica San Nicolás y las obras colaterales, financiada por el Banco Interamericano de Desarrollo (BID) a un costo de 23 millones de dólares, 12 de los cuales se invirtieron en la central de transformación de voltaje.

Dicha subestación eléctrica mejorará sustancialmente la calidad del servicio en el occidente del país, garantizando un suministro continuo y confiable a los más de 260 mil pobladores del departamento de Copán y parte de Santa Bárbara y Ocotepeque.

La central de conversión de voltaje está ubicada en el municipio de San Nicolás, departamento de Copán, tiene una capacidad de transformación de 50 MVA, el doble de la que tiene la unidad móvil que opera en el mismo sitio.

La subestación "San Nicolás" fue construida mediante préstamo BID en apoyo a la integración de Honduras al mercado eléctrico regional por lo que el proyecto incluyó una línea de transmisión que enlaza a Honduras con Guatemala para facilitar las transacciones eléctricas entre ambos países en el marco del SIEPAC.

El proyecto incluyó la construcción de una línea de distribución de 31 kilómetros que atraviesa los municipios de Trinidad, Copán, La Jigua, Nueva Arcadia y San Nicolás. Antes de que existiera la subestación "San Nicolás", el departamento de Copán era energizado a través de un solo circuito, ahora serán cuatro nuevos circuitos de distribución los que energizarán la zona, uno cubrirá Copán Ruinas, otro Santa Rosa, y los otros dos Sula, Las Flechas y Quimistán.

Esto mejorará la calidad del servicio tanto en confiabilidad, continuidad y estabilidad de voltaje a los usuarios del sector residencial, la industria hotelera, la agroindustria y la microempresa, que opera en la zona.



DISTRIBUCIÓN

Alumbrado Publico

A fin de modernizar, mejorar la calidad del servicio de alumbrado público, coadyuvar a la seguridad nacional y reducir el consumo eléctrico, la ENEE modernizará su sistema de alumbrado público mediante la instalación y reemplazo de luminarias por lámparas LED.

Entre los principales avances se encuentran:

- Más de 300 lámparas del alumbrado público instala la Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE) en el municipio de Yoro, Yoro.
- 1,200 lámparas fueron aprobadas para el municipio de Olanchito.
- La ciudad de Catacamas, Olanchito, donde se está llevando a cabo un trabajo de iluminación en todos los bulevares para luego continuar a todos aquellos barrios que necesiten mayor iluminación pública.
- 104 Luminarias se cambiaron el Centro de Cofradía.
- En la comunidad de Río Lindo, San Buena Ventura en el Municipio de San Francisco de Yojoa, Cortés se instalaron 150 lámparas LED.
- En la Ceiba y San Luis del municipio de San Antonio se reemplazaron 105.



Reducción de Pérdidas

La Empresa Nacional de Energía Eléctrica, informa que con la colaboración de la Empresa Energía Honduras (EEH), se logró en el último año la reducción de cuatro puntos en pérdidas.

En el último año la ENEE con la colaboración de la Empresa Energía Honduras (EEH) logró la reducción de cuatro puntos (4%) en pérdidas.

Meta de reducción fijada en el contrato con EEH, como empresa contratada por le ENEE para operar el área de distribución, para este segundo año se planifica reducir al menos tres puntos, y así recuperar a la empresa de una forma más rápida.

Dicha reducción de pérdidas no es mediante aumento a la tarifa eléctrica, sino mediante mejoramiento de la red de distribución eléctrica; además se ha logrado una recuperación de la mora del 95 por ciento.



Adquisición de Energía Eléctrica

Por primera vez en Honduras la Empresa Nacional de Energía Eléctrica llevó a cabo la licitación pública internacional de 820 megas de energía para buscar precios competitivos y disponibilidad de potencia para los próximos años y así garantizar el suministro que demanda el país y cubrir el crecimiento vegetativo anual. Esta licitación demuestra la planificación y proyección que tiene ahora la ENEE.

