

Dirección de Gestión por Resultados

Oficio-DGR-010-III-2019

Tegucigalpa, 12 de marzo del 2019

Licenciado
Luis Fernando Cruz Muñoz
Unidad de Transparencia
Presente

Estimado licenciado Cruz:

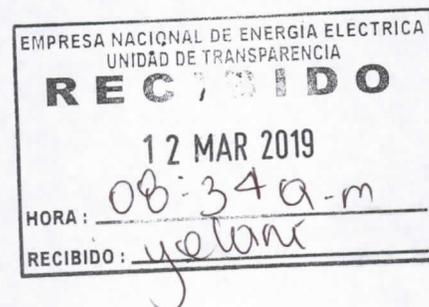
Por este medio y de manera cordial le estamos enviando los siguientes documentos:

- Informe de logros correspondiente al mes de febrero del año 2019.
- 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 febrero del 2019.
- Ingreso medio correspondiente al mes de febrero del 2019.
- Categorías programáticas correspondientes al mes de febrero 2019.

Cordialmente,



Lic. Wendy Aracely Lara Palma
Dirección 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

Febrero del 2019

**Tegucigalpa M.D.C., Honduras
Febrero, 2019**

Contenido

Introducción	3
Logros del Programa de Generación.....	4
Proyecto Hidroeléctrico Patuca III:.....	4
Complejo Hidroeléctrico Cañaveral- Rio Lindo	6
Logros del Programa de Transmisión	7
Gestión del financiamiento para el proyecto apoyo al programa nacional de transmisión de energía.....	7
Logros del Programa de Distribución	8
Cobertura Eléctrica.....	8
Alumbrado Publico	8
Electrificación social	9
Administración Centralizada	9
.....	9



Introducción

La Gerencia de Planificación, Cambio e Innovación Empresarial, a través de la Dirección de Gestión por Resultados presenta el documento: Logros de la Empresa Nacional de Energía Eléctrica; el mismo permite conocer en términos generales los principales logros de La Empresa obtenidos durante su gestión administrativa al cierre del mes de febrero del año 2019.

El Presente documento esquematiza en primera instancia los logros alcanzados por la ENEE en sus tres principales Programas: Generación, Transmisión y Distribución; luego se describen los logros alcanzados por las dependencias de la administración centralizada de la Empresa.



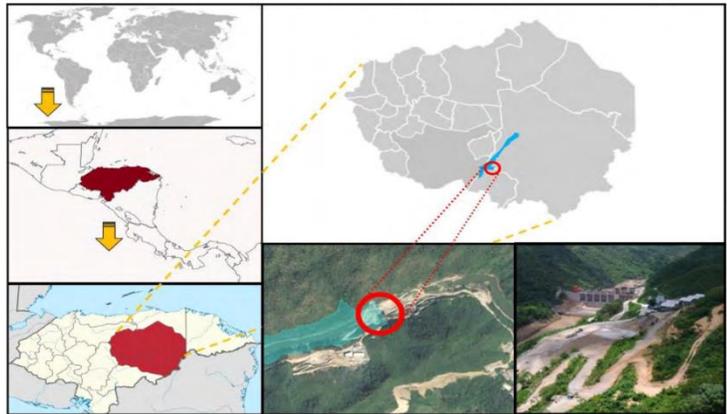
Logros del Programa de Generación

Programa de Generación

Está constituido por los logros que se han alcanzado en materia de inversión en todas las centrales hidroeléctricas propiedad de ENEE, las cuales contribuyen la generación de energía eléctrica para el abastecimiento de la demanda nacional. En ese sentido, detallamos los proyectos en ejecución al mes de febrero 2019:

Proyecto Hidroeléctrico Patuca III:

El Proyecto Hidroeléctrico Piedras Amarillas también conocido como Patuca III, es un desarrollo hidroeléctrico convencional con un embalse estacional y una capacidad instalada a futuro de 104 MW, se encuentra localizado en la zona oriental de Honduras, específicamente 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. El Proyecto es un desarrollo hidroeléctrico convencional con un embalse estacional. El proyecto Patuca III tendrá una capacidad instalada de 104 MW.



Entre los principales avances tenemos:

1. Construcción de Obras: El trabajo de construcción principal se ha centrado en las siguientes áreas: i) la cortina, ii) casa de máquinas, iii) línea de transmisión, iv) sub-estación Juticalpa, v) limpieza del área de embalse, vi) carretera de libramiento y, vii) Puentes. El proyecto presenta un avance global en la ejecución de obras del 94%; habiéndose realizado satisfactoriamente las pruebas de funcionamiento en seco y, considerando las pruebas de funcionamiento pendientes de realizar con carga de agua en el embalse, el montaje de equipos en cortina avanza al 96%, las obras en casa de máquinas avanzan al 87%, la instalación del equipo electromecánico avanza al 100%, la línea de transmisión avanza al 93%, la sub-estación Juticalpa avanza al 31% (la obra civil en la nueva subestación se estima en un 36% -aproximadamente el 71% de las cimentaciones se encuentran finalizadas- y la obra civil en la subestación existente se estima en un 85%; ésto equivale a un 31% del total de actividades programadas, según el acuerdo del 17 de mayo de 2018, suscrito entre ENEE, UEPER y SINOHYDRO), la limpieza del área de embalse avanza al 39% y la carretera de libramiento del sitio de presa avanza al 20%.



2. Actividades Ambientales y Sociales: En el cuarto trimestre se ha preparado el Informe de Cumplimiento de Medidas Ambientales (ICMA) y será entregado a las Unidades Municipales Ambientales (UMA's) de Patuca, Catacamas y Juticalpa así como a MiAmbiente+. En paralelo se encuentran en ejecución: i) Trabajos de Rescate Arqueológico en laboratorio del Instituto Hondureño de Antropología e Historia (IHAH) para procesamiento y análisis de las muestras recuperadas en campo, ii) Proceso de Limpieza del Área Inundable del Embalse y gestión para el aprovechamiento de la biomasa generada, iii) Sobre la base de datos recopilados con Indicadores de Desarrollo en las 5 comunidades seleccionadas, se ha iniciado un Proceso de Desarrollo de Capacidades con los pobladores para motivar el Desarrollo Social y el Emprendedurismo.
3. Diseño Básico de Fase II: El Contratista ejecuta las obras del proyecto bajo los términos del Contrato EPC/Llave en Mano, utilizando el esquema fast-track, se revisa el diseño sobre la marcha y se reciben en UEPER los planos as-built (como construido) para documentar el diseño de todas las obras civiles, eléctricas y mecánicas.
4. Proceso de Indemnización de Tierras: Al cierre del cuarto trimestre, conforme a los registros en SIAFI, se han acumulado y ejecutado Lps47.7MM en pagos por indemnización al grupo de 64 propietarios que tenían saldos pendientes conforme a los valores de deuda reconocida; esto equivale al 100% de las indemnizaciones debidamente pagadas. El restante de las obligaciones no reconocidas aún, se encuentra en proceso de legalización, revisión o ajuste previo al proceso de ejecución de pago.
5. Equipo Electromecánico: Se completaron trabajos a nivel de la cortina instalando grúas y servomotores para las compuertas radiales; a nivel de la casa de máquinas se han instalado los Paneles de Control y se han realizado pruebas de funcionamiento a los equipos instalados, obteniendo resultados satisfactorios. Pendientes están las pruebas con carga de agua en embalse para poder certificar el funcionamiento satisfactorio de los equipos instalados.
6. Administración: La administración contractual centró su atención a lo largo de este cuarto trimestre en lograr la concertación para ampliación del período de disponibilidad de fondos con el ICBC a Junio del 2019, para completar satisfactoriamente los trabajos programados; de igual forma se ha gestionado la coordinación correspondiente para articular con los diferentes contratistas la conclusión de obras principales y conexas dentro del plazo de proyecto. Adicionalmente, en apoyo a Sinohydro se continúa manejando la operación de Órdenes de Compra Local Exenta a través de la plataforma de Oficina Virtual del Servicio de Administración de Rentas (SAR).
7. Obras de Fase I: El Contratista obtuvo el acompañamiento legal de un asesor local que le apoya para completar la presentación de los documentos originales para proceder con la revisión de obras, maquinaria y equipo correspondientes a la ejecución de la Fase I, con el propósito de agilizar el proceso de liquidación física y financiera de estas actividades, realizando el traspaso de activos a favor de ENEE, tal y como la legislación hondureña requiere.



Complejo Hidroeléctrico Cañaveral- Rio Lindo

Es un Complejo Hidroeléctrico en cascada donde la Central de Rio Lindo, con una capacidad instalada de 80 MW recibe las aguas de la Central de Cañaveral de 29 MW; conformando ambas centrales 109 megavatios de Potencia.

En La Central Rio 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 Cañaveral 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.

Entre las actividades más destacadas que se desarrollaron en este periodo se encuentran:

1. La losa de terraza, se fundió el 80% de la misma el 19 de diciembre, quedando pendientes las losas ubicadas en los pozos de luz que se fundirán por partes debido a que hay que subir primero los aparatos de aire acondicionado existentes. Esta actividad estaba programada para terminarse el 7 de enero de 2019, si bien es cierto que las losas que quedan pendiente por fundir constituyen un atraso para esta actividad, de momento no representan una actividad crítica para el proyecto.
2. Paredes de bloque, junto con los elementos que las acompañan como ser, las soleras, castillos, repellos y pulidos. Se han terminado en un 90%, quedando pendiente terminar un tramo de pared que no se construye por el mismo motivo de tener que trasladar los aparatos de precisión de aire acondicionado para la losa de la terraza. De momento, la falta de construcción de esta pared no constituye un atraso para el proyecto.
3. Losa de entepiso, estaba prevista iniciar esta actividad el 17 de diciembre, sin embargo se inició el día 3 de diciembre, al 31 de este mes presenta un avance de 75%.
4. Demolición del círculo central, esta actividad se realiza inmediatamente después de fundida la losa de la terraza, esta se planificó realizarla el siguiente fin de semana, trabajando sábado y domingo para molestar lo menos posible al personal que labora en el Centro de Despacho. A la fecha quedan pendientes de demolición, unos boquetes de puertas y ventanas en las paredes existentes y la cimentación o apoyos de la losa de entepiso en el área donde están los aparatos de precisión de aire acondicionado.



Logros del Programa de Transmisión

Gestión del financiamiento para el proyecto apoyo al programa nacional de transmisión de energía

El objetivo principal será mejorar la capacidad de transmisión y transformación del actual sistema interconectado nacional para brindar eficientemente el servicio de energía eléctrica en las zonas centro y norte del país.

Las obras importantes a desarrollar consisten en 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. Ampliación de 8 subestaciones; siendo las siguientes así: cinco (5) subestaciones con capacidad de 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 contempla la instalaciones 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.

Para todo lo anterior la gestión obtenida ha consistido en contar con nota de prioridad por parte de la Secretaria de Finanzas y Alineamiento Estratégico por parte de la Secretaria de Coordinación General de Gobierno.

Para el año 2019 se continuara con la gestión pertinente para acceder a los desembolsos y poder dar inicio a las obras.

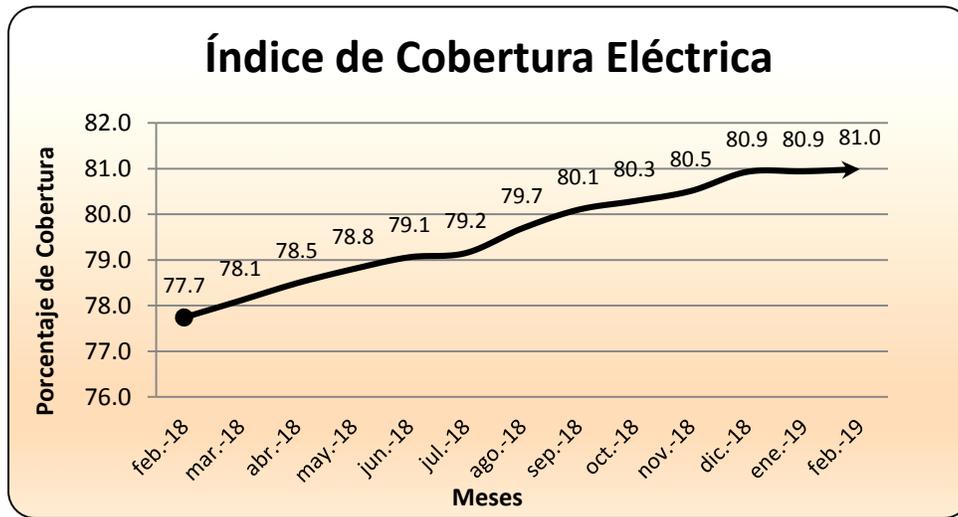


Logros del Programa de Distribución

Cobertura Eléctrica

El Gobierno de Honduras a través de la Empresa Nacional de Energía Eléctrica, trabaja arduamente en el tema de la electrificación social y rural en la búsqueda continua de realizar proyectos de electrificación a nivel nacional, ampliaciones los circuitos de distribución para que la población a nivel nacional cuente con el beneficio de los servicios de electricidad, contribuyendo de esta forma con el desarrollo económico del país.

En virtud de lo anterior al mes de febrero del 2019, el nivel de cobertura total que se ha alcanzado asciende a 81.99%, tal como se muestra en el siguiente gráfico.



Alumbrado Publico

A fin de mejorar la calidad del servicio 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:

- Reparación de las luminarias de vapor de sodio de 100 y 250 watt en los cascos urbanos de Morocelí, Choluteca, Salamá y Comayagua, reestableciendo el parque lumínico de las vías principales de estos lugares.
- La Empresa Nacional de Energía Eléctrica en cumplimiento a su compromiso de ejecución de procesos transparentes efectuó la reunión aclaratoria e informativa del proceso de licitación para la "Adquisición de Materiales Eléctricos para Alumbrado Público".

Electrificación social

El Programa Nacional de Electrificación Rural y Social, forma parte de la estrategia del Gobierno de la República para reducir la pobreza, elevar la calidad de vida de los sectores rurales, e integrarlos al proceso de desarrollo económico y social del país.

Entre los principales avances se encuentran:

- Electrificación de la aldea Las Delicias.
- La comunidad de Santa Anita en el Municipio de la Esperanza y Laguna Madre Vieja
- Aldea Maracia en el municipio de Intibucá.

Administración Centralizada

En cuanto a las actividades realizadas por la Administración Central, mismas que son necesarias para el funcionamiento de los Programas antes descritos, encontramos los siguientes resultados gestionados por la Gerencia de Planificación, Cambio e Innovación Empresarial.

Bodega de almacén central en la ciudad de la Ceiba

La ENEE construyó la bodega del Almacén Central de La Ceiba y mejoró el muro perimetral. Esto con el objetivo de proteger todos los materiales y equipo propiedad de la estatal eléctrica, como alambre, postes, luminarias, herrajes, cobertores y aisladores, entre otros.

ENEE certifica a técnicos en el manejo de vehículos pesados

A través del Departamento de Capacitación se llevó a cabo un entrenamiento denominado “Vehículo Pesado / Articulado Especial”, orientado a que su personal técnico esté certificado para maniobrar grúas y carros canastas.

La actividad se realizó en la ciudad de La Ceiba, donde 13 técnicos electricistas de los sistemas regionales de La Ceiba, Tocoa y Olanchito fueron instruidos en el manejo de este tipo equipo pesado.

Psicología de Tránsito Vehicular

Con el propósito de que los conductores de la Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE), actualicen sus conocimientos en las Leyes de tránsito, especialistas de la Dirección Nacional de Tránsito dan charla sobre las medidas que se deben implementar cuando se maniobran los vehículos de la estatal eléctrica en las horas de trabajo.

