

Dirección de Gestión por Resultados

Tel/Fax (504) 2235-2141

Tegucigalpa, 9 de noviembre de 2018

Oficio-DGR-007-XI-2018

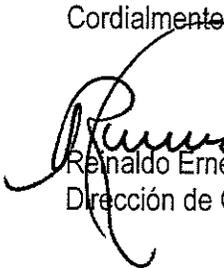
Licenciado
Luis Fernando Cruz Muñoz
Unidad de Transparencia
Presente

Estimado Licenciado Cruz:

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

- Informe de Logros correspondiente al mes de octubre del año 2018.
- Información de los proyectos de la Empresa conforme a los nuevos lineamientos de verificación de los portales de la Administración Descentralizada del Instituto de Acceso a la Información Pública correspondiente al mes de octubre.
- Ingreso medio correspondiente al mes de octubre 2018.
- Categorías Programáticas correspondiente al mes de octubre 2018.

Cordialmente,


Reinaldo Ernesto Rojas Elvir
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

Octubre del 2018

**Tegucigalpa M.D.C., Honduras
Noviembre, 2018**

Contenido

Introducción	3
Logros del Programa de Generación.....	4
Proyecto Hidroeléctrico Patuca III:.....	4
Proyecto Hidroeléctrico Patuca III:.....	5
Central Hidroeléctrica Francisco Morazán	6
Complejo Hidroeléctrico Cañaverall- Rio Lindo	7
.....	8
Logros del Programa de Transmisión	9
Unidades Móviles	9
Subestación San Nicolás.....	9
Restablecimiento del Servicio de Energía en los Sistemas de Transmisión	10
Logros del Programa de Distribución	12
Cobertura Eléctrica.....	12
Alumbrado Publico	12
Electrificación social.....	13
Logros de la Administración Centralizada	14
Resultados Alcanzados en Materia de Proyectos de Infraestructura	14
Centrales Hidroeléctricas ENEE Modernizará Medición Hydroclimatológico	15
Capacitación en Diversas ramas reciben empleados de ENEE	15
Capacitación para la mejora continua ENEE	16



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 de octubre del año 2018.

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 las centrales Hidroeléctricas y termoeléctrica propiedad de ENEE; mismas que forman parte del parque de generación de Honduras y responsables de un buen porcentaje de la energía eléctrica generada en el Sistema Interconectada Nacional para el abastecimiento de la demanda nacional. Los logros que se han alcanzado en materia de inversión en todas las centrales hidroeléctricas son los siguientes:

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.

La Unidad Especial de Proyectos de Energía Renovable (UEPER), registra un avance del 95% 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% y se esperan estén finalizados entre los meses de abril a mayo del año 2019.
- 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.
- Instalación de los dos transformadores en casa de máquinas.



Proyecto Hidroeléctrico Patuca III:

- Instalación de la turbina Kaplan número 1.
- Instalación de 43 kilómetros de línea de transmisión, 83 torres y 15 postes.
- Finalización de estructuras de concreto cuerpo de presa.
- Inicio de la instalación de compuertas, grúas y equipos hidromecánicos, obras electromecánicas instalación de servomotores y la finalización de obras superficie de cresta.
- Se concluyó la instalación de las compuertas radiales 4 y 5, estando en proceso el número 3, además de continuar con el revestimiento de concreto de los túneles 1 y 2.
- En la casa de máquinas se ejecuta la instalación de rodete Kaplan equipos de generación de la turbina número 1, así como las pruebas y ensamblaje del estator equipos de generación turbina número 1
- El túnel número 2 registra un avance del 60 por ciento, a este actualmente se le realiza el armado de acero de la sección tubular superior, para inmediatamente, ejecutar trabajos de revestimiento con concreto.



Central Hidroeléctrica Francisco Morazán

La Central Hidroeléctrica Francisco Morazán (CHFM), propiedad de ENEE, forma parte de los proyectos emblemáticos en Honduras; en cuanto a infraestructura en materia de energía eléctrica se refiere, La CHFM fue construida en el año de 1985 con préstamos de fondos multilaterales, y por los servicios continuos que está Central ha prestado a lo largo de su vida útil, presentaba fugas en el embalse, para lo cual se gestionaron con recursos propios para la impermeabilización de la cortina, mismas que a continuación se describen:

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.

Para este año 2018 se concluyeron las obras de reparación de impermeabilización de la hidroeléctrica Francisco Morazán “El Cajón”.



Complejo Hidroeléctrico Cañaverál- Río Lindo

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

Con el propósito de mitigar los impactos del cambio climático y contribuir al desarrollo económico de Honduras 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, siendo estas las siguientes:

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.

Trabajo de mantenimiento preventivo en las estructuras de la bocatoma por donde pasa el agua que alimenta ambos embalses. Las labores realizadas a lo largo del canal de siete kilómetros de longitud, consistieron en la remoción de sedimento, llantas, botes y lirios acuáticos que al acumularse obstruyen el sistema de rejillas en las bocatomas. Los trabajos se llevaron a cabo en un periodo de siete días durante los cuales también fueron resueltos otros imprevistos para dejar en óptimas condiciones la operatividad del canal.

Durante el mes de Octubre se realizó la construcción y pruebas de las mejoras a las subestaciones eléctricas con un avance físico de la obra de un 33% en donde se llevó a cabo las labores de relleno y compactación de tramo de colector de aguas lluvias, colado de pedestales de soportes de barra ejes, entre otros.

Adicionalmente, se realizó la instalación y equipamiento de un sistema de medición comercial para plantas propias de ENEE con un avance físico de un 82%; en la que se incluye central hidroeléctrica cañaverál y río lindo; así también se llevó a cabo las actividades de construcción, suministro instalación y puesta en marcha de 38 estaciones hidroclimatológicas automáticas para la optimización de la red de monitoreo de la central Cañaverál Río lindo y Francisco Morazán.

Se logró elaborar el diseño del plan de inversión para el desarrollo de proyectos hidroeléctricos estatales así como la implementación del plan estratégico para el fortalecimiento de la empresa de generación.





Logros del Programa de Transmisión

Programa de Transmisión

El sistema de Transmisión está conformado por todas las líneas de alta tensión en 69kV, 138 kV y 230, así como las subestaciones eléctricas a través de donde se interconectan las líneas para transformar los flujos de electricidad que son generados en las distintas centrales de generación. En virtud de lo anterior y con el propósito de aumentar la capacidad de transformación y mejorar la confiabilidad del servicio eléctrico a nivel nacional, se describen las siguientes actividades:

Unidades Móviles

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, en los meses de alta demanda de los servicios de electricidad. Los 5 transformadores tienen una capacidad de 25 MVA / en 138Kv.

Mediante operación BID 3103/BL-HO y con financiamiento del Banco Interamericano de Desarrollo la Empresa Nacional de Energía Eléctrica realizó la construcción de la Subestación Eléctrica San Nicolás con una capacidad de transformación de 230/34.5 Kv y un transformador de 50MVA y sus líneas asociadas para crear un enlace entre la línea SIEPAC y la Red de Transmisión de Honduras, el monto del financiamiento tiene costo de 23 millones de dólares americanos, 12 de los cuales se invirtieron en la central de transformación de voltaje. La Subestación San Nicolás está ubicada en el occidente de Honduras, específicamente en el Departamento de Santa Bárbara, región que se ha beneficiado con la construcción de dicha Subestación pues se ha mejorado la prestación de los servicios de electricidad en las zonas aledañas, permitiendo una mayor distribución de los circuitos para las zonas aledañas, con la construcción de una línea de distribución de 31 kilómetros que atraviesa los municipios de Trinidad, Copán, La Jigua, Nueva Arcadía 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.

Subestación San Nicolás

En seguimiento a la construcción de la Subestación San Nicolás durante el mes de Abril la consultora contratada emitió el informe final de la visita de inspección ambiental 230/34.5KV, 50MVA e inspección de 19.32 Km de línea de distribución 34.5 KV.

Como parte del apoyo al fortalecimiento institucional y a la integración de Honduras al Mercado Eléctrico Regional MER mediante operación BID 3103/BL-HO se entregó según acta de recepción parcial de bienes suscrita en fecha 17 de enero de 2018; Equipo de comunicaciones y adquisición de fibra óptica, en el mes de febrero se dio por finalizado el contrato una vez que el proveedor, Equipos Industriales, impartió la capacitación pertinente descrita en el Contrato. Por lo que se cumple la meta. También se llevó a cabo la suscripción del contrato para el mejoramiento del Centro Nacional de despacho.

Durante el mes de octubre y en consonancia con el Fortalecimiento Institucional se dotó la gerencia de transmisión con la entrega y recepción de vehículos nuevos tipo Pick Up, doble cabina, doble tracción 4x4, motor diésel con el propósito de mejorar y eficientar el servicio eléctrico a nivel nacional.



Restablecimiento del Servicio de Energía en los Sistemas de Transmisión

Personal técnico del área de transmisión de la ENEE restableció el servicio de energía eléctrica en Santa Rosa de Copan, Gracias, Ocotepeque, La Frontera con Guatemala y alrededores; esta interrupción se debió a que las lluvias se caracterizaron por fuertes vientos y actividades eléctricas provocando el desprendimiento de una rama de un árbol, la cual cayó sobre uno de los conductores de la línea de transmisión de la estructura No 102 , la falla fue encontrada en la montaña de La Mina de El Monchito en Santa Bárbara.

Durante el mes de Octubre, personal técnico del área de transmisión de la ENEE restableció el servicio de energía eléctrica en el departamento de Olancho, esta interrupción se debió a las fuertes lluvias, vientos y actividades eléctricas lo que afectó varios dispositivos de la red provocando una descarga eléctrica la que desprendió una fase de la línea de alta tensión L442, rompiendo varias estructuras, la falla fue encontrada en la comunidad de la Lima





Logros del Programa de Distribución

Programa de Distribución

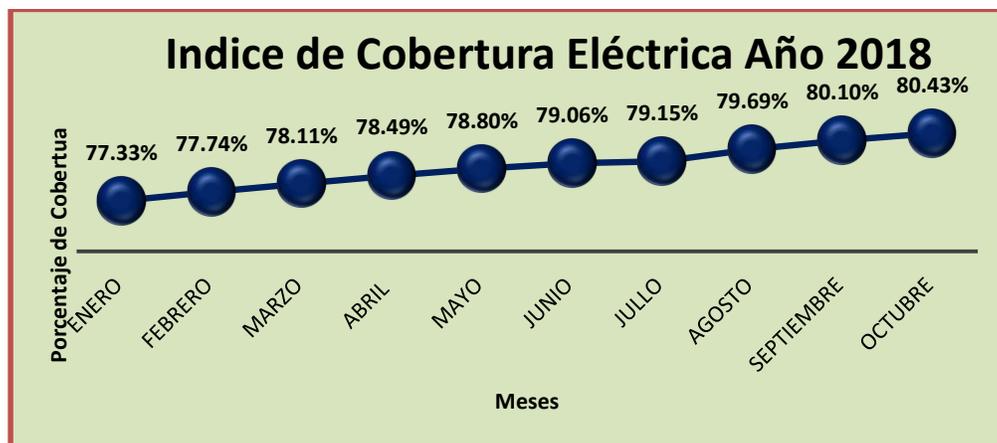
Está conformado por las líneas, circuitos y subestaciones en 13,8kV y 34.5kV de los sistemas de distribución, y se encarga de despachar los servicios de electricidad a los diferentes sectores de consumo que tiene actualmente la ENEE, entre los cuales podemos mencionar los sectores, residencial, comercial, industrial, entre otros.

Dentro de las actividades que se han desarrollado durante el año 2018, encontramos;

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 Octubre del 2018, el nivel de cobertura total que se ha alcanzado asciende a 80.43%, 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:

- 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.
- iluminación en el Puerto de Trujillo que a lo largo de la playa se instalaron postes con lampares LED beneficiando al comercio nocturno de la zona.
- En el municipio de Olanchito se electrificaron las colonias: Ramón Amaya Amador, San Luis, 8 de Febrero y 15 de Septiembre , así como el bulevar Mota Marzuca, el parque central y las arterias principales que dan acceso a las salidas y entradas a Coyoles Central, comunidad de Agalteca y al Puerto de La Ceiba.
- En el marco del programa Honduras Brilla concluyo el proyecto de iluminación de la carretera de acceso a la comunidad de Santiago Arriba del municipio de san Francisco en el Departamento de Atlántida, se instalaron modernas lámparas Led.
- Técnicos de la ENEE reparan 1,100 lámparas del alumbrado público.
- Cuadrilla de la unidad de alumbrado Público, instalan 30 lámparas Led en el contorno interno del Estadio Nacional Tiburcio Carias Andino.

Electrificación social

Cada día son más los hondureños que tienen mejor calidad de vida gracias al acceso de la energía eléctrica mediante el programa de electrificación social.

Entre los departamentos con mayor porcentaje de comunidades electrificadas se encuentra Francisco Morazán, Comayagua, Olanchito, Santa Bárbara, El Paraíso y Choluteca.

Entre los principales avances se encuentran:

- Electrificación de la aldea Las Delicias.
- Las comunidades del municipio de Yamaranguila: Lodo Negro, Las Mesas Aldea Semane, Las Arenas, Aldea El Pelón, Los Olivos, San Antonio, San Miguel y El Aguacate, Asimismo El Porvenir, Las Golondrinas, Yapanpuque, Manuel Lemus, El Rosario, San Isidro, Pelón Centro y Santa Rosa de la Lima,
- La comunidad de Santa Anita en el Municipio de la Esperanza y Laguna Madre Vieja
- Aldea Maracia en el municipio de Intibucá.



Logros de la Administración Centralizada

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.

Resultados Alcanzados en Materia de Proyectos de Infraestructura

- En el mes de febrero se dio emisión a la Enmienda de la Nota de Prioridad No. 0000001-14 del proyecto “**Apoyo a la Integración de Honduras en el Mercado Eléctrico Regional (MER)**” la cual tiene como objetivo adicionar fondos por US\$7 millones para la ampliación de las Subestaciones de Toncontín y Progreso, bajo la operación del BID HO-G1006.
- Para marzo del presente año se obtuvieron 2 Notas de Prioridad (23272-1 y 23263-1) correspondientes a los proyectos “**Electrificación Rural en Lugares Aislados**” y “**Apoyo al Plan Estratégico de Acceso Universal a la Electricidad**” cuyos financiamientos serán a través del BID, mediante operaciones HO-G1247 y ATN OC-16427-HO respectivamente, los cuales alcanzan un total de US\$6.9 millones.
- En el mes de Abril se finalizó el documento de proyecto “**Plan de Inversiones Estratégicas para la Reducción de Pérdidas de la Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE)**” el cual busca un alivio financiero para el Grupo Empresarial, a través de Fondos BCIE, que permitan el repago de las inversiones del primer año en la Red de Distribución por la concesionaria. Este mismo mes se alcanzó un nuevo acceso a financiamiento por parte del BID, orientado al proyecto “**Apoyo al Desarrollo Sostenible de las Energías Renovables**”, por un monto de US\$827 mil, mediante operación CT - HO-T1249, mismo que se encuentra en gestión en la Secretaría de Finanzas para la obtención de la Nota de Prioridad.

Para Octubre de 2018, se cuenta con la versión final presentada a la Secretaría de Finanzas del documento para el proyecto “**Programa de Apoyo a la Transmisión de Energía Eléctrica**”, el cual será financiado por BID a través de la operación HO-L1186. Por un monto de US\$ 164,148,474.0, para obtener nota de prioridad y espacio fiscal



Centrales Hidroeléctricas ENEE Modernizará Medición Hidroclimatológico

Autoridades de la Unidad de Hidrología de la Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE) anunciaron que se están llevando a cabo los procesos de licitación para la adquisición de un equipo de comunicación y aplicaciones informáticas para la recepción almacenamiento y presentación automáticas de datos recolectados por la red de estaciones de monitoreo hidroclimatológico, mismo que servirá para monitorear en tiempo real la operación de las Centrales Hidroeléctrica Francisco Morazán, Cañaveral y Rio lindo, y la gestión de los embalses de estas.El novedoso sistema de comunicación funcionara en el centro Nacional de Despacho donde operará como Centro de Control de la Unidad de Hidrología



Capacitación en Diversas ramas reciben empleados de ENEE

Durante tres días 26 empleados de distintas dependencias de la Empresa recibieron el curso de “MS Project Basic”, el cual fue impartido por un instructor del Centro de Excelencia para la Educación en Tecnología de Información (CEETI), de la Universidad Nacional Autónoma de Honduras (UNAH).

Implementación de Manuales de Procesos para Eficientar su Gestión Administrativa y Operativa

La Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE), se encuentra en un proceso de transformación, para consolidarse en un grupo empresarial encargado de la Generación, Distribución y Transmisión de energía y brindar un servicio que satisfaga las necesidades de los clientes a nivel nacional.

Para lograrlo se efectúan cambios en la gestión administrativa con la implementación de metodologías que vienen a mejorar y eficientar los procesos y métodos realizados por personal de las diferentes áreas de ENEE.





La ENEE a través de la Gerencia de Planificación, Cambio e Innovación Empresarial fortalece nuevo sistema de gestión en el marco de su transformación a través de la Dirección de Organización y Métodos. Desde el año 2017 se ha implementado la metodología para la organización de los manuales; que consisten en mapear, levantar, elaborar y actualizar los procesos y procedimientos de todas las unidades administrativas de la Empresa.

El objetivo principal de los Manuales de Organización, es documentar y contar con información oportuna de las actividades y productos que genera cada área que conforma el grupo empresarial ENEE.

En este sentido se están llevando a cabo jornadas de capacitación masiva, para que los colaboradores conozcan cómo se implementara esta nueva política de la empresa, a través del modelo de gestión.

Capacitación para la mejora continua ENEE

En cuanto a la mejora continua la ENEE Certifica un Equipo de Técnicos en el Manejo y Operación de Carros Canasta y Grúa para realizar trabajos sin suspensión de servicio

La Empresa con el apoyo de un equipo de instructores del Instituto de Formación Profesional (INFOP), certificó 17 técnicos del área de Distribución de la región Centro-Sur, en la conducción y operación de vehículos pesados con articulado especial.

Este tipo de automotores son utilizados para trabajos en líneas energizadas, instalación y retiro de transformadores y postes, e instalación y reparación de lámparas entre otros trabajos. Durante la certificación el personal recibió charlas sobre educación vial, mecánica preventiva y pruebas de manejo con oficiales de la Dirección Nacional de Tránsito.

La Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE) a través del departamento de capacitación, certifico a 99 técnicos de la Empresa de Distribución en diferentes áreas de su campo laboral con la finalidad de entrenar al equipo para realizar trabajos sin suspensión de servicio, un total de 72 técnicos electricistas fueron certificados en líneas energizadas para realizar labores en este campo.



Con el apoyo del instituto Nacional de Formación Profesional (INFOP) y de la Dirección Nacional de Transito 12 colaboradores se capacitaron en conducción de vehículos pesados con articulado especial se le extendió la constancia que los acredita para conducir equipo pesado y operar las grúas que tiene la estatal eléctrica.

