



GOBIERNO DE LA
REPÚBLICA DE HONDURAS



EMPRESA NACIONAL DE
ENERGÍA ELÉCTRICA
ENEE

Resumen Ejecutivo
Plan Operativo Anual 2021
FORMULADO

Tegucigalpa M.D.C., Honduras
abril, 2021

PRESENTACIÓN

La Gerencia de Planificación, Cambio e Innovación Empresarial presenta la Formulación del documento: “ Plan Operativo Anual 2021” de la Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE), mismo que permite conocer en términos generales los avances de los principales Objetivos, Metas y actividades que se desarrollaran durante el año 2021.

El documento ha sido elaborado en la Dirección de Gestión por Resultados, dependiente de La Gerencia de Planificación, Cambio e Innovación Empresarial; su objetivo principal es detallar las distintas actividades que planifica ENEE en sus tres programas: Generación, Transmisión y Distribución.

La metodología de elaboración del presente informe responde a la formulación de Objetivos y Metas trazados por la Alta Gerencia y la Unidades Administrativas responsables de la gestión administrativa y técnica, en función de los productos entregados a la población y los resultados institucionales que se plasman en la Empresa y contenidos en el documento de Cadena de Valor Publico Institucional.



ÍNDICE

	Página
I. INTRODUCCION	4
II. ESTRUCTURA PROGRAMATICA.....	6
III. VISION.....	7
IV. MISION	7
V. OBJETIVOS ESTRATÉGICOS	7
VI. PROCEDIMIENTO PARA LA FORMULACIÓN DE LA CADENA DE VALOR INSTITUCIONAL	8
VII. METAS Y ACTIVIDADES PROGRAMADAS AÑO 2021	9
1. PROGRAMA DE GENERACION	11
1.1 Generar Energía Eléctrica con Plantas Renovables ENEE	11
1.2 Otras Actividades que contribuyen Para Generar Energía Eléctrica con Plantas Renovables ENEE	12
1.3 Proyecto de Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral Río Lindo (3435/BL-HO).....	12
1.4 Apoyo al Desarrollo Sostenible de las Energías Renovables en Honduras (ATN/SX-16689-HO).....	13
1.5 Programa de Electrificación Rural en Lugares Aislados (GRT/SX-17123-HO) ...	14
1.6 Generar Energía Eléctrica con Plantas Térmicas ENEE	14
2. PROGRAMA DE TRANSMISIÓN.....	15
2.1 Metas programa de Transmisión 2021	15
2.3 Apoyo a la Integración de Honduras al Mercado Eléctrico Regional y al Acceso de la Energía Renovable a la Red (GRT/SX-16864-HO).	16
2.4 Apoyo al Programa Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica (4598/BL-HO). 16	
3. PROGRAMA DE DISTRIBUCIÓN.....	18
3.1 Proyecto de Apoyo al Plan Estratégico de Acceso Universal a Electricidad (ATN/OC-16427-HO).	19



I. INTRODUCCION

A raíz de la situación financiera de la Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE) desde hace varios años, se plantea la necesidad de reformas en el Subsector Eléctrico Hondureño, las cuales implican Fortalecimiento de la Institucionalidad de la Secretaría de Energía, de la Comisión Reguladora de Energía, DEL Operador del Sistema y de la ENEE; Revisión de Contratos (Revisar todos los Contratos con Proveedores, con el Objetivo de que sean armonizados y readecuados de acuerdo a la estrategia actual establecida en la reforma de Subsector Eléctrico); Recuperación de la deuda a la ENEE (Establecer un mecanismo solido que permita recuperar el 100% de la deuda del Gobierno y abonados); Refinanciamiento de la deuda de la ENEE; Reducción de Pérdidas (Cumplir con lo establecido en el Contrato de EEH); Mejora de la Calidad del Servicio (Mejorar y ampliar la red de transmisión y Distribución en al zonas donde actualmente se presentan problemas); Implementar Programas de Eficiencia Energética.

Lo anterior en el Marco de Implementación de la Ley General de la Industria Eléctrica (Decreto Legislativo N°404-2013, del 20 de mayo de 2014). Esta Ley instruye a la Junta Directiva de la Empresa Nacional de Energía Electriza (ENEE) a efecto de que con el objeto de modernizarse, la Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE) se transforme en entidad y complete el proceso para escindirse en una empresa de generación, una de transmisión y operación del sistema y al menos una de distribución, las cuales son entidades propiedad del Estado a través de la Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE) como empresa matriz.

En este sentido, atendiendo los acuerdos con el Fondo Monetario Internacional y lo establecido en la Ley de la Industria Eléctrica, con el apoyo de la Secretaría de Estado en el Despacho de Finanzas, se realiza la modernización de la ENEE para crear las líneas de negocio de:

- Grupo Empresarial ENEE o Holding ENEE
- Empresa de Generación de ENEE
- Empresa de Transmisión de ENEE
- Empresa de Distribución de ENEE

Las estrategias y decisiones gubernamentales han impulsado a la ENEE a tomar una serie de acciones con el propósito de actualizar su plan estratégico institucional (aprobado por su Junta Directiva el 15 de diciembre de 2016, mediante resolución No. 07-JD-1130-2016), actualmente de obligatorio cumplimiento para todos los funcionarios del Grupo Empresarial ENEE; para lo cual en el marco del proceso de fortalecimiento de la ENEE para la incorporación al mercado competitivo que se plantea en la Ley General de la Industria Eléctrica, en Agosto 2018, después de la 6ta evaluación trimestral efectuada al PEI 2016-2020, se solicitó la autorización de un replanteamiento al PEI 2016-2020 mediante la construcción de un plan de acción para acelerar la Fase de Transición de ENEE en un Sistema Centralizado a ENEE Empresa Matriz en un Sistema Liberalizado, escindida en los Negocios de Generación, Transmisión y Distribución, en cumplimiento al Art. 29 de la LGIE, propuesta efectuada en noviembre del 2018 y elevada a las máximas autoridades, pero aún sin aprobación oficial.



El PEI-ENEE 2016-2020 (aprobado por su Junta Directiva el 15 de diciembre de 2016, mediante resolución No. 07-JD-1130-2016) es la base del Plan Operativo Anual (POA) correspondiente al año 2020, el cual se vincula además, con el Plan Estratégico de Gobierno 2018-2022, Plan de Todos para Una Vida Mejor, con el objetivo 3: “Una Honduras productiva, generadora de oportunidades y empleo digno, que aprovecha de manera sostenible sus recursos y reduce la vulnerabilidad ambiental.

A efecto de contar con un documento guía para evaluar el accionar de ENEE en sus diferentes dependencias, se ha preparado un Resumen Ejecutivo del Plan Operativo Anual del año 2021, con base en los lineamientos y orientaciones del PEI-ENEE, utilizando para ello la Cadena de Valor Institucional 2021 formulada; este documento recoge los Objetivos Estratégicos y Objetivos Operativos con sus respectivos productos finales e intermedios, mismos que son entregados a la población hondureña; de esta manera se logra que cada una de las unidades administrativas y técnicas de la Empresa, utilice al efecto un procedimiento que tiene como eje la planificación, desde los niveles inferiores hasta los de mayor jerarquía.

El Presente Resumen Ejecutivo esquematiza en primera instancia las actividades programadas para la gestión 2021, las cuales tienen su soporte en los objetivos estratégicos de la Empresa; Estas metas y actividades se han sistematizado de acuerdo a la estructura programática; separando las metas de sus tres principales Programas: Generación, Transmisión y Distribución.



II. ESTRUCTURA PROGRAMATICA

La estructura programática de la ENEE consta de tres Programas: Generación, Transmisión y Distribución como parte de sus principales ejes para formular su Planificación Estratégica. Esta misma estructura ha sido aplicada para preparar los planes operativos (tableros de gestión) de las unidades del año 2021 y su respectivo presupuesto. Vinculando la estructura programática a la Visión de País, Plan de Nación y según los fundamentos del Plan de Gobierno, el presupuesto por programas es un instrumento de planificación y programación de las actividades nacionales, en consecuencia debe reafirmarse el papel del presupuesto como una herramienta de planificación y no como un simple ejercicio financiero, de ahí la importancia en la vinculación entre planes operativos y presupuesto.

La estructura programática de ENEE está constituida de la siguiente forma:

1. **Programa de Generación** (responsable: Gerencia de Generación) : está constituido por todas las centrales hidroeléctricas y termoeléctricas de la Empresa, así como sus unidades administrativas; también forman parte las unidades ejecutoras de proyectos relacionados con la generación de energía eléctrica.
2. **Programa de Transmisión** (responsable: Gerencia de Transmisión): está constituido por todas las unidades de operación y mantenimiento de las subestaciones y líneas de transmisión y subtransmisión, incluyendo sus unidades administrativas; forman parte también de este programa las unidades ejecutoras de proyectos relacionados con la transmisión y transformación de energía eléctrica;
3. **Programa de Distribución** (responsable: Gerencia de Distribución): está constituido por todas las unidades de operación y mantenimiento de redes de distribución, incluyendo sus unidades administrativas; forman parte también de este programa las unidades ejecutoras de proyectos relacionados con la distribución de energía eléctrica.
4. **Administración Centralizada**: está constituido por la Gerencia de Planificación, Cambio e Innovación Empresarial, Gerencia de Proyectos, Gerencia de Ingeniería Corporativa, Dirección Ambiental, Gerencia Administrativa, Gerencia Financiera, Dirección de Licitaciones, Unidad de Transparencia, Unidad de Control Interno, Asesoría Legal, Unidad de Comunicación Empresarial, FOSODE, UEPER, y cuyas actividades son transversales a los tres programas anteriores en cuanto al producto específico que se produce, como es la energía eléctrica, sí constituye un cuerpo de apoyo necesario para las actividades de generación, transmisión y distribución de energía eléctrica.



III. VISION

Ser la Empresa pública del Grupo Corporativo ENEE para el año 2022, líder que suministre servicios de electricidad con calidad y responsabilidad, tanto en el mercado eléctrico nacional y regional, contribuyendo con el desarrollo sostenible del país y de la región, en armonía con el medio ambiente.

IV. MISION

Somos un Grupo Empresarial Publico, responsable de la generación, transmisión, distribución y comercialización de los servicios de electricidad, que satisface las necesidades y expectativas de los clientes, contribuyendo con el desarrollo socioeconómico del país y la mejora de la calidad de vida de los hondureños.

V. OBJETIVOS ESTRATÉGICOS

Los objetivos estratégicos de la ENEE producto de la Planeación Estratégica, considerando las perspectivas estratégicas de la Empresa (Clientes, procesos, aprendizaje, finanzas y responsabilidad social) son los siguientes:

Clientes

- Ampliar sistema de transmisión.
- Ampliar sistema de distribución.
- Mejorar sistema de transmisión y distribución.
- Mejorar sistema de transmisión.
- Mejorar sistema de distribución.
- Adoptar Mejores prácticas de la industria eléctrica.
- Implementar una estrategia de comunicación.

Procesos

- Implementar Reforma administrativa
- Reformar Integralmente el Grupo Empresarial ENEE
- Contribuir al cambio de la matriz energética
- Fomentar el ahorro y uso racional de Energía – URE
- Desarrollar proyectos de energía renovable

Aprendizaje

- Desarrollar las competencias del personal

Finanzas

- Implementar el plan de inversiones
- Reducir pérdidas
- Mejorar la situación financiera del Grupo Empresarial ENEE

Responsabilidad Social

- Contribuir con el Desarrollo Sostenible del país

Es importante mencionar que los anteriores objetivos estratégicos están orientados también por el Plan de Nación y Visión de País, así como por el Plan de Gobierno de la República.



VI. PROCEDIMIENTO PARA LA FORMULACIÓN DE LA CADENA DE VALOR INSTITUCIONAL

La Dirección de Gestión por Resultados (DGR), dependiente de la Gerencia de Planificación, Cambio e Innovación Empresarial (GPCIE), es la dependencia responsable de formular, analizar y plasmar el documento de la Matriz Resumida de Planificación, con la coordinación y supervisión de la Secretaría de Coordinación General de Gobierno, de esta matriz se desprenden dos, La Cadena de Valor Institucional de la ENEE en el formato ya establecido para tal fin y que sirve de base para los registros en SIAFI Ges y la Matriz de Programación Institucional que sirve de base para los registros en el Sistema de Gestión por Resultados de la Secretaría de Coordinación General de Gobierno.

Para formular este documento, en primera instancia se parte del Plan Estratégico de la ENEE, documento que establece una sincronización y alineamiento estratégico a todas las dependencias de la Empresa. Cada Gerencia con sus unidades subalternas prepara sus planes operativos, los que están vinculados con los demás sistemas de información de la Empresa.

El proceso inicia a partir de los Objetivos Estratégicos definidos por la Empresa, seguidamente se plantean los Objetivos Operativos, Resultados Institucionales y su vinculación con los productos finales e intermedios que entregará cada Unidad Administrativa, definiéndole para ello una asignación presupuestaria.

En seguimiento a lo anterior y para contar con la nueva planificación física por categoría programática, se establecen reuniones de trabajo con los responsables de las metas de las Unidades Administrativas involucradas, quienes proporcionan los datos de producción vinculados al presupuesto asignado.

Después de formulada la Matriz Resumida de Planificación, con la coordinación y supervisión de la Secretaría de Coordinación General de Gobierno se procede a formular la Cadena de Valor Institucional y la Matriz de Programación Institucional, posterior a este proceso; se elabora el documento Resumen Ejecutivo del Plan Operativo Anual, el cual es enviado al Tribunal Superior de Cuentas y a las Instituciones del Estado que lo requieran.

Para el año 2021, la Cadena de Valor Institucional de la ENEE, cuenta con los Programas de Generación, Transmisión y Distribución y seis proyectos; entre estos, Proyecto para Repotenciar el Complejo Hidroeléctrico de Cañaveral Río Lindo y el Proyecto de Apoyo a la Integración de Honduras en el Mercado Eléctrico Regional y Apoyo Al Plan Estratégico de Acceso Universal a la Electricidad

En el caso del Programa de Generación, se ha formulado la producción para los proyectos de las Centrales Hidroeléctricas Cañaveral Río Lindo y el Apoyo al Desarrollo sostenible de las Energías Renovables.

En cuanto al Programa de Transmisión, se cuenta con las planes de mantenimiento en las áreas Centro Sur y Nor Atlántico. Este programa también incluye el Proyecto Apoyo a la Integración de Honduras en el Mercado Eléctrico Regional, así como el Apoyo al Programa Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica.

Por último, se tiene el Pprograma de Distribución que comprende los Estudios de cargas mayores a 1 MW, Reducción de la Mora de Energía Eléctrica en Lempiras, Informe de validación de Disminución de Pérdidas de Energía Eléctrica del Sistema de Distribución y los servicios de alumbrado público en las 3 regiones y los programas de mantenimiento del sistema de Distribución entre otros y el Proyecto Apoyo Al Plan Estratégico

de Acceso Universal a la Electricidad así mismo se desarrolla el proyecto de Electrificación Rural en Lugares Aislados.

VII. METAS Y ACTIVIDADES PROGRAMADAS AÑO 2021

La Empresa Nacional de Energía Eléctrica, durante el año 2021 contó con un presupuesto aprobado de 36,009,644.11 miles de Lempiras distribuido en cuatro programas según la estructura programática, En el siguiente cuadro se muestra un mejor detalle:

EMPRESA NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA PRESUPUESTO POR PROGRAMA ENEE 2021 (EN MILES DE LEMPIRAS)			
Programa	Denominación	Aprobado	Ponderación
1	Actividades Centrales	1,587,212.98	4.4%
12	Generación de Energía Eléctrica	1,912,552.52	5.3%
13	Transmisión de Energía Eléctrica	1,239,065.36	3.4%
14	Distribución de Energía Eléctrica	26,688,705.64	74.1%
99	Transferencias	4,582,107.61	12.7%
Total		36,009,644.11	100.0%

El cuadro anterior muestra el comportamiento de la asignación del presupuesto de la Empresa tanto a nivel de programa como a nivel global.

En el mismo se puede apreciar que el Programa de Distribución es donde se contempla una mayor asignación de recursos por programa y del presupuesto total con un monto de L.26,688,705.64, lo que significa un 74.1% de asignación; establecido para las actividades operativas de mantenimiento de las redes de distribución de energía eléctrica, también en este programa se incluye la compra de energía para Reventa.

Así mismo se muestra que el Programa de Transferencias cuenta con un monto de L.4, 582,107.61 que representa el 12.7% de asignación de recursos del presupuesto aprobado.

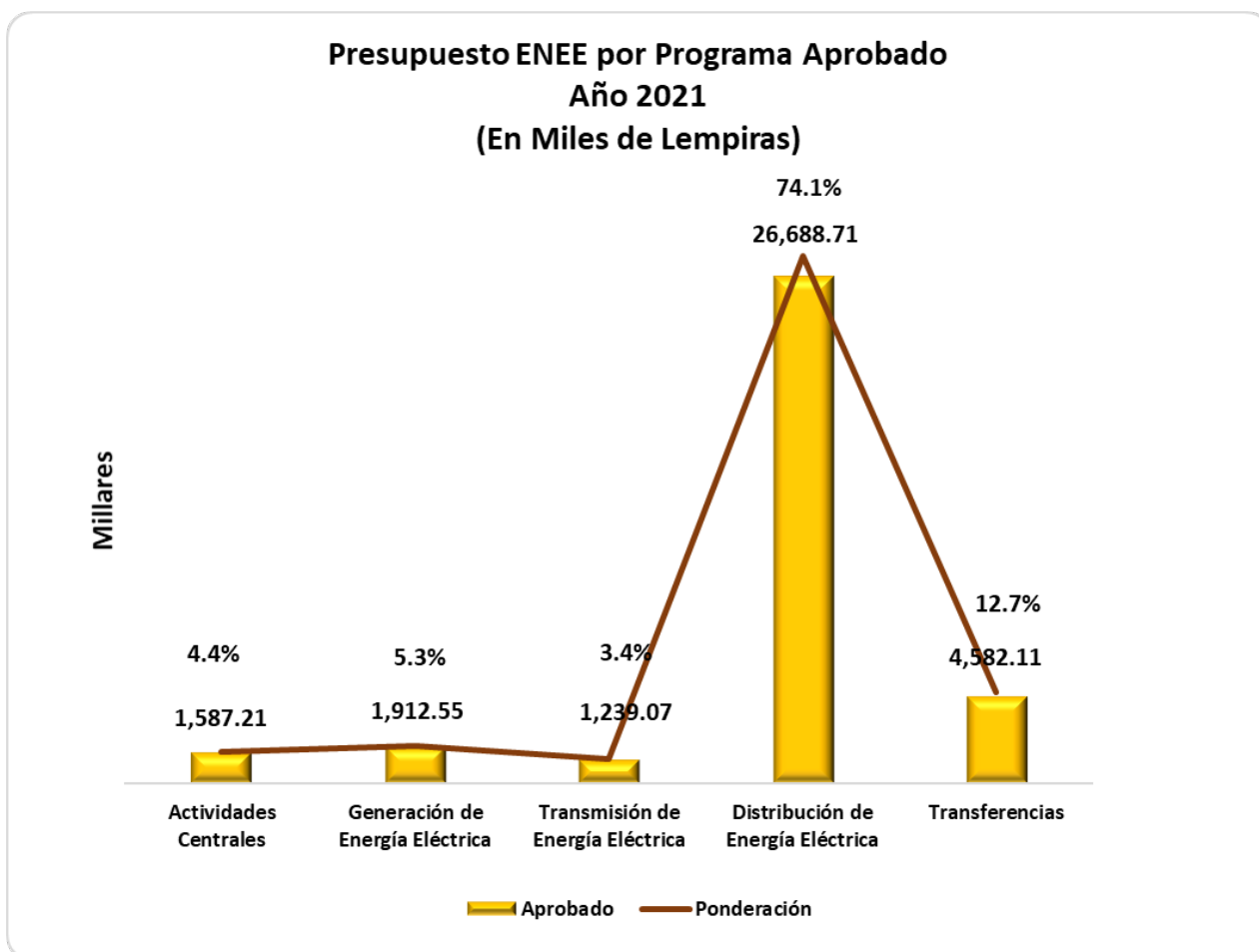
El Programa Generación con una ponderación de 5.3% de la asignación de recursos financieros aprobados por un monto de L.1, 912,552.52, mismo que están destinados para el desarrollo y operatividad de las Centrales Hidroeléctricas y térmicas de la Empresa.

Adicionalmente las actividades centrales, representa un 4.4% del presupuesto aprobado por un monto de L. 1,587,212.98, compuesto por las unidades administrativas de funcionamiento, las cuáles serán utilizados en las actividades de dirección y coordinación de la administración de la empresa constituyen un cuerpo de apoyo necesario para las acciones de generación, transmisión y distribución de energía eléctrica.

Por último, el Programa de Transmisión que representa un 3.4% del presupuesto por un monto de L.1,239,065.36 contempla una serie de actividades de operación y mantenimiento de líneas y/o

subestaciones, importantes para el correcto desempeño de la transmisión del servicio prestado.

El gráfico siguiente muestra el comportamiento del presupuesto vigente aprobado para el año 2021:



A continuación, se presenta un detalle de las principales metas y actividades planificadas para ejecutarse en el año 2021, que contribuyen al funcionamiento de la Empresa, de acuerdo a la estructura programática vigente.



1. PROGRAMA DE GENERACION

Esta sección refleja los productos de la Cadena de Valor Institucional del Programa de Generación para el año 2021 y los proyectos que le componen siendo las siguientes:

1.1 Generar Energía Eléctrica con Plantas Renovables ENEE

Producto	Tipo de Producto	Unidad de Medida	Periodicidad del Dato	Formulado Total
Energía eléctrica generada con plantas renovables estatales de acuerdo con los requerimientos del Operador del Sistema	Final	MWh	Anual	1,948,751
Generación energía eléctrica de plantas renovables estatales registrada	Intermedio	INFORME	Mensual	12
Estudio de control de calidad de las aguas de los embalses de las Centrales Hidroeléctricas, elaborados	Intermedio	REPORTE	Trimestral	4
Monitoreo de la calidad de las aguas realizado	Intermedio	REPORTE	Trimestral	4
Sistema de Gestión Comercial implementado	Final	INFORME TÉCNICO	Mensual	12
Control y monitoreo de la energía generada	Intermedio	INFORME	Mensual	12
Energía eléctrica generada con Central Hidroeléctrica Francisco Morazán de acuerdo con los requerimientos del Operador del Sistema	Final	MWh	Mensual	1,048,842
Plan de mantenimiento de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán ejecutado	Intermedio	PLAN DE EJECUCION	Trimestral	4
Energía eléctrica generada con Central Hidroeléctrica El Níspero de acuerdo con los requerimientos del Operador del Sistema	Final	MWh	Mensual	39,963
Plan de mantenimiento de la Central Hidroeléctrica El Níspero ejecutado	Intermedio	PLAN DE EJECUCION	Trimestral	4
Energía eléctrica generada Central Hidroeléctrica Cañaveral Río Lindo de acuerdo con los requerimientos del Operador del Sistema	Final	MWh	Mensual	502,570
Plan de mantenimiento de las Central Hidroeléctrica Cañaveral Río Lindo ejecutado	Intermedio	PLAN DE EJECUCION	Trimestral	4



Energía Eléctrica Generada con Central Hidroeléctrica Sta. María del Real de acuerdo con los requerimientos del Operador del Sistema	Final	MWh	Mensual	3,975
Plan de mantenimiento de la Central Hidroeléctrica Santa María del Real	Intermedio	PLAN	Trimestral	4
Energía Eléctrica Generada con Central Hidroeléctrica Patuca III de acuerdo con los requerimientos del Operador del Sistema	Final	MWh	Mensual	353,401
Plan de mantenimiento de las Central Hidroeléctrica Patuca III ejecutado	Intermedio	INFORME	Trimestral	4

1.2 Otras Actividades que contribuyen Para Generar Energía Eléctrica con Plantas Renovables ENEE

Producto	Tipo de Producto	Unidad de Medida	Periodicidad del Dato	Formulado Total
Cuencas de las Centrales Hidroeléctricas Estatales, Protegidas	Final	PLAN DE MANEJO AMBIENTAL	Trimestral	4
Plan de Manejo Integral para protección de cuencas de Central Hidroeléctrica, ejecutado	Intermedio	ACTIVIDADES INHERENTES A LA RENOVACIÓN	Trimestral	4
Servicios de Turismo en la CH Francisco Morazán brindados	Final	INFORME	Mensual	12
Plan Estratégico de servicios de turismo, realizado	Intermedio	INFORME	Mensual	12

1.3 Proyecto de Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaverl Río Lindo (3435/BL-HO)

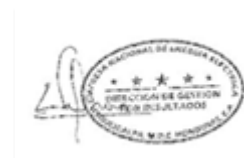
1.3.1 Ejecutar el Proyecto “Mejoras a la Central Hidroeléctrica Cañaverl Río Lindo”; esta actividad permite mejorar los equipos e instalaciones de generación en la Central Hidroeléctrica Cañaverl - Río Lindo. Las actividades programadas durante el año 2020 se detallan en el siguiente cuadro:

Producto	Tipo de Producto	Unidad de Medida	Periodicidad del Dato	Formulado Total
Contrato de Obras para la Rehabilitación del Canal de Yure, suscrito	Final	DOCUMENTO	Anual	1
Términos de Referencia para contratación de Obras de la Rehabilitación del Canal de Yure, publicado	Intermedio	DOCUMENTO	Anual	1

Sistemas de Excitación para las Unidades Principales de generación de la CHFM, instalado	Intermedio	SISTEMA	Anual	1
Auditoria externa del proyecto realizada	Intermedio	INFORME TÉCNICO	Anual	1
Diseño, Licitación y Contratación del Equipo Principal de las Centrales de Cañaveral y Rio Lindo realizados	Intermedio	INFORME TÉCNICO	Anual	1
Intereses durante la construcción del proyecto, regularizados	Intermedio	REPORTE	Anual	1
Supervisión, Gestión y Administración ENEE para la Construcción y Pruebas de las Mejoras a las Subestaciones, realizada	Intermedio	REPORTE	Anual	1
Contrato del Equipo Auxiliar y Obras Civiles para la repotenciación del Complejo Hidroeléctrico, firmado	Intermedio	INFORME TÉCNICO	Anual	1
Contrato del Equipo Principal y Obras de Instalación, suscrito	Intermedio	INFORME TÉCNICO	Anual	1
Términos de referencia para las Consultorías del Manejo Integral del Lago de Yoja, elaborados	Final	DOCUMENTO	Anual	1
Consultoría para el desarrollo del Balance Hídrico, Contratada	Intermedio	DOCUMENTO	Anual	1
Términos de Referencia para Plan Estratégico de Sensibilización y Extensión Comunitaria, elaborados	Intermedio	DOCUMENTO	Anual	1
Términos de referencia para Plan de Acción para mejora de sostenibilidad financiera para la Unidad de Manejo de Cuencas, elaborados	Intermedio	DOCUMENTO	Anual	1
Auditoría financiera, contratada	Intermedio	DOCUMENTO	Anual	1

1.4 Apoyo al Desarrollo Sostenible de las Energías Renovables en Honduras (ATN/SX-16689-HO)

- 1.4.1 El proyecto consiste en la realización de una consultoría de servicios de capacitación en control y seguimiento (Operación y mantenimiento) de Proyectos de Micro-redes Eléctricas con Energías Renovables para formar capacidades en los actores involucrados y proporcionar un adecuado control y seguimiento de estos proyectos asegurando su sostenibilidad.



Producto	Tipo de Producto	Unidad de Medida	Periodicidad del Dato	Formulado Total
Desarrollo Sostenible de las Energías Renovables, Implementado	Final	INFORME TÉCNICO	Anual	1
Política Energética, elaborada	Intermedio	DOCUMENTO	Anual	1
Pliegos tarifarios para proyectos de ERNC elaborados	Intermedio	DOCUMENTO	Anual	1
Capacitación en Control y Seguimiento de Proyectos de microredes eléctricas con Energías Renovables realizada	Intermedio	INFORME TÉCNICO	Anual	1
Auditoria Externa realizada	Intermedio	CONTRATO	Anual	1

1.5 Programa de Electrificación Rural en Lugares Aislados (GRT/SX-17123-HO)

1.5.1 El objetivo general del programa es apoyar la ampliación de la cobertura eléctrica en Honduras, mediante la implementación de proyectos de generación de Energía Renovable (ER) descentralizada y distribuida en micro-redes.

Producto	Tipo de Producto	Unidad de Medida	Periodicidad del Dato	Formulado Total
Obras para la construcción de las plantas solares fotovoltaicas en Guanaja y Brus Laguna contratadas	Final	INFORME TÉCNICO	Anual	1
Especificaciones Técnicas de Electrificación en Lugares Aislados, avanzadas	Intermedio	DOCUMENTO	Anual	1
Términos de referencia para la contratación del Modelo de Gestión y sostenibilidad financiera de los proyectos realizados	Intermedio	DOCUMENTO	Anual	1
Supervisión externa de los proyectos realizada	Intermedio	DOCUMENTO	Anual	1

1.6 Generar Energía Eléctrica con Plantas Térmicas ENEE

Producto	Tipo de Producto	Unidad de Medida	Periodicidad del Dato	Formulado Total
Energía eléctrica generada con plantas térmicas estatales de acuerdo con los requerimientos del Operador del Sistema	Final	MEGAWATIOS HORA	Anual	31,802



Programa de Generación Anual de Plantas Térmicas	Intermedio	PLAN ANUAL DE MANTENIMIENTO DE	Anual	1
Energía eléctrica generada con planta térmica Santa Fe de acuerdo con los requerimientos del Operador del Sistema	Final	MEGAWATIOS HORA	Mensual	310
Plan de Mantenimiento de la Central Térmica Santa Fe, ejecutado	Intermedio	PLAN	Trimestral	4
Energía eléctrica generada con planta térmica La Puerta de acuerdo con los requerimientos del Operador del Sistema	Final	MEGAWATIOS HORA	Mensual	9,676
Plan de Mantenimiento de la Central Térmica La Puerta, ejecutado	Intermedio	PLAN	Trimestral	4
Energía eléctrica generada con planta Ceiba Fuji Térmica de acuerdo con los requerimientos del Operador del Sistema	Final	MEGAWATIOS HORA	Mensual	21,816
Plan de Mantenimiento de la Central Ceiba Térmica, ejecutado	Intermedio	PLAN	Trimestral	4

2. PROGRAMA DE TRANSMISIÓN

El objetivo fundamental del programa de Transmisión, consiste en Mantener en un 99.5% la disponibilidad de transmisión de energía, garantizando la confiabilidad y eficiencia del sistema eléctrico del país, en las Regiones Centro Sur y Nor-Atlántico, por lo tanto se detallan los siguientes Productos finales e intermedios para el año 2021, que se consideran primordiales.

2.1 Metas programa de Transmisión 2021

Producto	Tipo de Producto	Unidad de Medida	Periodicidad del Dato	Formulado Total
Red de Transmisión Disponible	Final	INDICADOR	Anual	99.5%
Plan anual de mantenimiento de Transmisión, ejecutado	Intermedio	INFORME	Anual	1
Sistema de Transmisión Centro Sur Mantenido.	Final	PLAN ANUAL DE MANTENIMIENTO	Mensual	1858
Duración de las interrupciones por fallas en el Sistema de Transmisión Centro Sur	Intermedio	INDICADOR	Mensual	17

reducidas.				
Sistema de Transmisión Nor-Atlántico Mantenido.	Final	PLAN ANUAL DE MANTENIMIENTO	Mensual	1480
Duración de las interrupciones por fallas en el Sistema de Transmisión Nor Atlántico reducida.	Intermedio	INDICADOR	Mensual	23

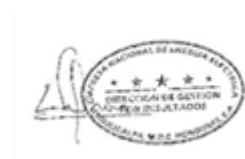
2.3 Apoyo a la Integración de Honduras al Mercado Eléctrico Regional y al Acceso de la Energía Renovable a la Red (GRT/SX-16864-HO).

Producto	Tipo de Producto	Unidad de Medida	Periodicidad del Dato	Formulado Total
Red de Transmisión, fortalecida.	Final	INFORME	Anual	1
Supervisión Proyectos de infraestructura para fortalecer la red de Transmisión.	Intermedio	INFORME TÉCNICO	Anual	20
Red de Transmisión, Operada	Final	PLAN ANUAL DE MANTENIMIENTO	Anual	479
Plan anual de mantenimiento de Transmisión, Operado	Intermedio	PLAN ANUAL DE MANTENIMIENTO	Anual	1
Subestaciones Toncontín y Progreso ampliadas	Final	INFORME TÉCNICO	Anual	1
Supervisión externa del proyecto realizada	Intermedio	INFORME TÉCNICO	Anual	1

2.4 Apoyo al Programa Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica (4598/BL-HO).

Producto	Tipo de Producto	Unidad de Medida	Periodicidad del Dato	Formulado Total
Programa de Transmisión fortalecido con obras en líneas y subestaciones del área Centro Norte, contratadas	Final	DOCUMENTO	Anual	1
Convenio de contratación de obras para la construcción y pruebas de Subestaciones y Líneas, suscrito	Intermedio	INFORME TÉCNICO	Anual	1
Valoración de Activos Red de Transmisión realizada	Intermedio	INFORME TÉCNICO	Anual	1
Auditoria Externa del proyecto Contratada	Intermedio	DOCUMENTO	Anual	1

Contratación de Obras de los proyectos de ampliación y construcción de Líneas de Transmisión de San Buenaventura y San Pedro Sula Sur, realizada	Intermedio	DOCUMENTO	Anual	1
Supervisión ENEE del Proyecto realizado-.	Intermedio	INFORME TÉCNICO	Anual	1



3. PROGRAMA DE DISTRIBUCIÓN

Se presentan los siguientes Productos finales e intermedios para el año 2021, a desarrollar en las áreas comerciales y distribución, con la finalidad de brindar un continuo y eficiente suministro de energía.

Producto	Tipo de Producto	Unidad de Medida	Periodicidad del Dato	Formulado Total
Contratos de Generación, Administrados	Final	CONTRATO	Anual	88
Informe de Contratos de Generación, Administrados	Intermedio	INFORME	Anual	1
Capacidad Incorporada en la Red de Distribución a Nivel Nacional	Final	INFORME TÉCNICO	Trimestral	4
Estudios de incorporación de Cargas Mayores a 1 MVA a la Red de Distribución, realizados	Intermedio	INFORME TÉCNICO	Trimestral	4
Estudios de Capacidad de Distribución Ampliada a Nivel de Subestaciones y Circuitos	Intermedio	INFORME TÉCNICO	Trimestral	4
Pérdidas de Energía Eléctrica Total, Reducida y Validada	Final	PORCENTAJE	Trimestral	1%
Informe Nacional de Pérdidas de Energía Eléctrica Total	Intermedio	INFORME TÉCNICO	Anual	1
Mora por Servicios de Electricidad a Nivel Nacional, Recuperada	Final	MILLONES DE LEMPIRAS	Trimestral	100
Informe de Recuperación de Mora Nacional	Intermedio	INFORME	Trimestral	4
Servicio de Alumbrado Público a nivel nacional, mantenido	Final	INFORME TÉCNICO	Trimestral	4
Informe de actividades de luminarias atendidas a nivel nacional	Intermedio	INFORME TÉCNICO	Trimestral	4
Servicio de Alumbrado Público Centro Sur, mantenido	Final	INFORME TÉCNICO	Trimestral	4
Informe de actividades de luminarias atendidas Centro Sur	Intermedio	INFORME TÉCNICO	Trimestral	4
Servicio de Alumbrado Público Nor Occidente, mantenido	Final	INFORME TÉCNICO	Trimestral	4
Informe de actividades de luminarias atendidas en Nor Occidente	Intermedio	INFORME TÉCNICO	Trimestral	4

Servicio de Alumbrado Público Litoral Atlántico, mantenido	Final	INFORME TÉCNICO	Trimestral	4
Informe de actividades de luminarias atendidas en Litoral Atlántico	Intermedio	INFORME TÉCNICO	Trimestral	4
Servicio de Alumbrado Público Valle del Aguan, mantenido	Final	INFORME TÉCNICO	Trimestral	4
Informe de actividades de luminarias atendidas en Valle del Aguan	Intermedio	1081 INFORME TÉCNICO	Trimestral	4
Compra de Energía Eléctrica a Generadores privados	Final	107 MWHORA	Mensual	7,552,625
Informe de Compra de Energía Eléctrica a Generadores privados	Intermedio	INFORME TÉCNICO	Mensual	12
Energía Eléctrica Vendida a Nivel Nacional	Final	MEGAWATIOS HORA	Mensual	6,296
Informe Comercial Nacional de Venta de Energía Eléctrica a Nivel Nacional	Intermedio	INFORME TÉCNICO	Mensual	12

3.1 Proyecto de Apoyo al Plan Estratégico de Acceso Universal a Electricidad (ATN/OC-16427-HO).

Producto	Tipo de Producto	Unidad de Medida	Periodicidad del Dato	Formulado Total
Plan Estratégico de Acceso Universal a la Electricidad Contratado	Final	DOCUMENTO	Anual	1
Metodología para el cálculo de acceso y cobertura de servicios de electrificación elaborada	Intermedio	DOCUMENTO	Anual	1
Consultoría para la Metodología como herramienta para el seguimiento gerencial de proyectos de electrificación rural, contratada	Intermedio	CONTRATO DE OBRA	Anual	1
Auditoria Externa contratada	Intermedio	INFORME TÉCNICO	Anual	1

