



ENEE

MEMORANDUM GPCIE-007-II-2024

Para: Abog. Isis Perdomo – Jefe de la Unidad De Transparencia y Lucha Contra la Corrupción

De: Lic. Raúl Pino
Gerente de Planificación, Cambio e Innovación Empresarial

Asunto: Remisión de i) Plan Operativo Anual 2024 Formulado y ii) Nota de Convocatoria a la Socialización de la Gestión 2023

Fecha: 02 de febrero de 2024



En atención a lo solicitado en el MEMORANDUM UTLCC-076-II-2024, recibido este día, referente a la remisión para publicación en el Portal Único del Instituto de Acceso a la Información Pública, de: Informe Anual 2023 y Plan Operativo Anual 2024, por este medio, remito:

- Copia del MEMORANDO GG-100-I-2024, por medio del cual se nos convoca el próximo martes 6 de febrero a: ***“Jornada de Evaluación de la Gestión 2023 y análisis para el aseguramiento del cumplimiento de los Ejes y Objetivos Estratégicos del PEI 2022-2026 - Productos Finales e Intermedios del POA 2024 y Gestión eficiente del PAC 2024”***, uno de los productos de esta jornada será la socialización de logros y retroalimentación para cerrar el Informe Anual 2023, el cual, una vez aprobado, será remitido al TSC e igualmente a la Unidad de Transparencia para su publicación, por lo que solicitamos un compás de espera para su remisión.
- Copia del Resumen Ejecutivo del ***Plan Operativo Anual 2024 en su versión “FORMULADO”***, el cual ha sido Dictaminado Favorablemente por parte de la Secretaría de Planificación Estratégica mediante DICTAMEN TÉCNICO SPE-DGP/DPI-094-2023 de fecha Agosto 2024 (copia adjunta) y obtenido visto bueno mediante OPINIÓN TÉCNICA SPE-DGP/ DPI-048-2024 de fecha 31 de enero del 2024 (copia adjunta), durante el proceso de registro post aprobación del Presupuesto por parte del Congreso Nacional..

Saludos cordiales.

Cc: PhD. Erick Tejada - Gerente General ENEE
Archivo



Empresa Nacional de Energía Eléctrica
CCG, 7mo. Piso, edificio Cuerpo Bajo C,
Tegucigalpa, Honduras.



Resumen Ejecutivo
Plan Operativo Anual 2024
FORMULADO

Tegucigalpa M.D.C., Honduras
Agosto, 2023



PRESENTACIÓN

La Gerencia de Planificación, Cambio e Innovación Empresarial presenta la Formulación del documento: “ Plan Operativo Anual 2024” 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 2024.

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 la ENEE en sus tres Unidades de Negocio de: Generación, Transmisión y Distribución; y el Programa Nacional para la Reducción de Pérdidas.

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	5
II. ESTRUCTURA PROGRAMATICA	7
III. VISIÓN	8
IV. MISIÓN	8
V. OBJETIVOS ESTRATÉGICOS	8
VI. PROCEDIMIENTO PARA LA FORMULACIÓN DE LA CADENA DE VALOR INSTITUCIONAL	9
VII. METAS Y ACTIVIDADES PROGRAMADAS AÑO 2024	10
1. PROGRAMA DE GENERACION.....	13
1.1 Generar Energía Eléctrica con Plantas Renovables ENEE	13
1.2 Otras Actividades que contribuyen Para Generar Energía Eléctrica con Plantas Renovables ENEE.....	14
1.3 Generar Energía Eléctrica con Plantas Térmicas ENEE.....	14
1.4 Programa de Inversión con Financiamiento Externo (Cartera de Proyectos BID-JICA), para proyectos de generación de energía eléctrica.....	15
1.4.1 Proyecto de Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral Río Lindo (3435/BL-HO).....	15
1.4.2 Programa Renovación de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán para Facilitar la Integración de las Energías Renovables (5132/BL-HO; 5133/TC-HO).....	16
1.5 Programa de Inversión con recursos gestionados a través de la Secretaría de Energía (SEN), con fondos de apoyo del Banco Central de Honduras (BCH) para Generación.	17
1.5.1 Renovación de la Centrales Hidroeléctricas Estatales.....	17
1.5.2 Proyecto Ampliación de las Centrales Térmicas Estatales.	18
1.5.3 Construcción de Centrales Hidroeléctricas y proyecto de energía solar estatal.....	18
2. PROGRAMA DE TRANSMISIÓN	20
2.1 Metas programa de Transmisión 2024.....	20
2.2 Programa de Inversión con Financiamiento Externo (Cartera de Proyectos BID-JICA) para proyectos en la red de Transmisión de energía eléctrica.	21
2.2.1 Apoyo a la Integración de Honduras al Mercado Eléctrico Regional y al Acceso de la Energía Renovable a la Red (GRT/SX-16864-HO).	21
2.2.2 Apoyo al Programa Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica (4598/BL-HO)....	21
2.3 Programa de Inversión con recursos gestionados a través de la Secretaría de Energía (SEN), con fondos de apoyo del Banco Central de Honduras (BCH) , para la red de Transmisión.....	21

3.	PROGRAMA DE DISTRIBUCIÓN	22
4.	PROGRAMA NACIONAL PARA LA REDUCCIÓN DE PÉRDIDAS	23

I. INTRODUCCION

En Mayo de 2014 se aprobó la Ley General de la Industria Eléctrica que impulsó una serie de reformas en el Sub Sector Eléctrico, detonando en la creación de la Secretaría de Energía, como Ente Rector del Sector Energía, la Creación de la Comisión Reguladora de Energía (CREE) como ente regulador del mercado eléctrico nacional, fiscalizador de las empresas del sector y usuarios en su cumplimiento y el Operador del Sistema ODS como el responsable de garantizar la continuidad y seguridad del suministro eléctrico y la correcta coordinación del sistema de generación y transmisión al mínimo costo para el conjunto de operaciones del mercado eléctrico. En mayo de 2022 y con el cambio de gobierno se aprobó la Ley Especial para Garantizar el Servicio de Energía Eléctrica como un Bien Público de Seguridad Nacional y un Derecho Humano de Naturaleza Económica y Social” que permitió a la ENEE emprender una serie de acciones para el rescate de la ENEE: dentro de las cuales destacan a) Renegociación de 18 contratos de energía con generadores privados con el propósito de lograr un precio razonable y un ahorro para las finanzas de la ENEE, b) La creación del Programa Nacional para la Reducción de Pérdidas, c) El retorno del Centro Nacional de Despacho a la ENEE, todo lo anterior enmarcado en la Nueva Ley Especial y plasmado en el ADN del Nuevo Plan Estratégico de la ENEE: Ejes Estratégicos Institucionales: 1) Rescatar la ENEE y 2) Reducir el Precio de la Energía Eléctrica.

Bajo el esquema legal actual y dada la necesidad de contar con un nuevo Plan Estratégico Institucional, la ENEE emprendió a partir de mayo de 2022 una serie de reuniones con los actores principales para la formulación de un Plan Estratégico Institucional con una vigencia que abarca del 2022 al 2026 y que ha sido aprobado mediante Resolución Gerencial de la ENEE No. 002-VII-2022.

El Nuevo Plan Estratégico Institucional 2022-2026; se alinea con los objetivos centrales del Gobierno de la República, y contiene 2 Ejes Estratégicos, 5 Objetivos Estratégicos, 37 Objetivos Específicos y 5 perspectivas, se vincula con la Secretaría de Planificación y Estrategia: G1.Gabinete Económico Eje Estratégico 1.4: Energía –, Objetivo 1.4: Universalizar el servicio de energía eléctrica de forma segura, constante y con tarifas accesibles. y con la Dirección de Gestión por Resultados con el Eje 2: Crecimiento Inclusivo y sostenible económico, Meta Presidencial: Crecimiento Económico (% de variación del PIB) – Metas Sectoriales: Energía.

Así mismo y para continuar en 2024 con los procesos que permitirán la ejecución de proyectos que potencializan la participación de la ENEE en las inversiones estratégicas del Gobierno Central, se continua el seguimiento recursos financieros para fortalecer las capacidades en el sistema de generación que permitirán fortalecer y desarrollar las obras de mitigación y resiliencia al cambio climático como ser la actualización de los Estudios de Factibilidad, y Diseño Básico para el Desarrollo de las centrales hidroeléctricas del Tablón, Llanitos, Jicatuyo, Valencia y Tarrosa, así como el aprovechamiento de los recursos disponibles como ser el recurso agua y territorial con la instalación de la Turbina de 1.5 MW caudal ecológico de Patuca III, Granja Solar Fotovoltaica en la CHPIII, Planta Móvil para Juticalpa, la Renovación de las Centrales Hidroeléctricas Estatales para Garantizar el Servicio de la Energía Eléctrica como bien público y la ampliación de la Central Ceiba Térmica y La Puerta que permitirán para facilitar el acceso a la energía firme y de baja emisión de CO2.

De igual manera y bajo el mismo esquema se han priorizado proyectos en el sistema de Transmisión que contribuirán a mejorar los flujos de energía derivados del Sistema Interconectado Nacional y que son necesarios para brindar un servicio eficiente y de calidad a la población siendo estos: a) Construcción de la Línea de transmisión Negrito - Yoro Dos – Arenales - Coyoles Central Dos - Reguleto, b) Construcción de la Subestación y Línea de transmisión El Sitio (SIT) – Zamorano (ZAM) - Chichicaste (CHI) - Patuca III, c) Construcción de La Línea de Transmisión Talanga-Juticalpa En 230 Kilovoltio d) Construcción de la Línea de Transmisión de 69kv Telica-San Francisco De La Paz y Obras Conexas e) Obras Prioritarias para Fortalecer la Red de Transmisión y Garantizar la continuidad del Servicio mediante la ejecución de Recursos para financiar obras de los contratos de Préstamo 4598/BL-HO Y 4599/SX BL-HO: Apoyo al Programa Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica HO-BL1186 y; e) Proyecto Renovación de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán; entre otros.

Expuesto lo anterior y 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 2024, con base en los lineamientos y orientaciones del PEI-ENEE, utilizando para ello la la Matriz de Planificación por Programa o Cadena de Valor Institucional 2024 formulada y validada por la Secretaría de Planificación; 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 2024, las cuales tienen su soporte en los objetivos estratégicos de la Empresa; Estas metas y actividades se han sistematizado de acuerdo con la estructura programática; separando las metas de sus principales Programas: Generación, Transmisión, Distribución y el Programa Nacional para la Reducción de Pérdidas.

II. ESTRUCTURA PROGRAMATICA

La estructura programática de la ENEE consta de los Programas: Generación, Transmisión, Distribución y el Programa Nacional para la Reducción de Pérdidas 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 2024 y su respectivo presupuesto. Vinculando la estructura programática a la Visión de País y los fundamentos de Plan de Gobierno bicentenario, 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 su transmisión, 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. Programa Nacional Para La Reducción de Pérdidas: Forma parte del Staff de la ENEE y cuenta con independencia; técnica, administrativa y financiera, tiene como propósito principal reducir las pérdidas técnicas y no técnicas en los circuitos de distribución mediante acciones que conlleven a la recuperación financiera de la estatal eléctrica de tal manera que sus flujos financieros permitan absorber sus costos de operación y mantenimiento y cubrir las deudas adquiridas.

5. Administración Centralizada: está constituido por la Gerencia de Planificación, Cambio e Innovación Empresarial, Gerencia Operativa, Gerencia de Coordinación Técnica, Gerencia Financiera, Centro Nacional de Despacho, Gerencia de Tecnología de Información y Comunicación, Dirección Ambiental, Dirección de Licitaciones, Unidad de Transparencia y Lucha contra la Corrupción, Unidad de Control Interno, Dirección Legal, Dirección de Auditoría Interna, Secretaría General, Dirección de Comunicación Estratégica, FOSODE, UEPER y la Dirección de Desarrollo Humano 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. VISIÓN

Ser para el 2026 una de las empresas públicas eléctricas más importante de la región, preservando la categoría de patrimonio nacional y considerando al servicio de energía eléctrica como un recurso estratégico para la nación y un derecho humano de naturaleza económica y social, además, asegurándole a los ciudadanos tarifas justas y accesibles para las amplias capas poblacionales del país.

IV. MISIÓN

Somos la Empresa Nacional de Energía Eléctrica que opera para mejorar la calidad de los servicios de electricidad y llevar dicho servicio a todos los rincones del país, siendo una plataforma que contribuya a reducir la pobreza energética y a impulsar el desarrollo de la economía social de la nación.

V. OBJETIVOS ESTRATÉGICOS

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

Usuarios

- Garantizar el servicio de la energía eléctrica.

Procesos Internos

- Impulsar la separación técnica, administrativa y financieras de las Unidades de Negocio.

Aprendizaje y Crecimiento

- Fortalecer las Unidades Administrativas a través de un clima laboral propicio que impulse el talento humano.

Financiera

- Recuperar financieramente la ENEE
- Reducir las Pérdidas de energía eléctrica

Responsabilidad Social

Garantizar el servicio de la energía eléctrica

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, supervisión y validación de la Secretaría de Planificación Estratégica, Matriz que se utiliza para la Formulación en el Sistema de Gestión por Resultados, vinculado al Presupuesto Institucional previamente aprobado por el Honorable Congreso Nacional.

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 o tablero de gestión, 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 de los Programas, con la coordinación, supervisión y validación de la Secretaría de Planificación Estratégica se procede a registrar en el Sistema SIAFI Ges. Posterior a dicho 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, previa validación por la Unidad de Auditoría Interna de la ENEE y la Certificación por parte de la Secretaría General, en atención a las directrices emanadas por el Honorable Tribunal Superior de Cuentas.

Para el año 2024, la Matriz de Planificación Institucional de la ENEE, cuenta con los Programas de Generación, Transmisión, Distribución y el Programa Nacional para la Reducción de Pérdidas y proyectos importantes como ser; a) Proyecto de Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico de Cañaverall Río Lindo, b) Proyecto Renovación de La Central Hidroeléctrica Francisco Morazán, ambos vinculados con el Programa de Generación y, dentro de este mismo: los Estudios de; i) Llanitos, ii) Jicatuyo, iii) Tablón, iv) Valencia y v) Tarrosa; , más, la 1) Construcción Granja Solar Fotovoltaica (50 Mw) En La Central Hidroeléctrica Patuca III, 2) Adquisición E Instalación de la Turbina Hidroeléctrica de 1.50 Mw Para El Aprovechamiento del Caudal en la Central Hidroeléctrica patuca III.

Dentro del Programa de Transmisión contamos con proyectos de alta relevancia como ser: a) Apoyo al Programa Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica, b) Construcción de Línea de Transmisión de 69kv Telica-San Francisco de La Paz y Obras Conexas y c) Construcción de La Línea de Transmisión Talanga-Juticalpa En 230 Kilovoltios y Obras Conexas .

Continuando con el detalle se puede mencionar que en el caso del Programa de Generación, se incluyen, también; datos importantes como ser la energía eléctrica generada con plantas renovables estatales, el estudio de control de calidad de las aguas de los embalses de las Centrales Hidroeléctricas, los planes de mantenimiento de las Centrales Hidroeléctricas.

En cuanto al Programa de Transmisión, se cuenta indicadores relevantes como ser el Porcentaje de la Red de Transmisión Disponible, la duración de las interrupciones por fallas en el Sistema de Transmisión en los Sistema Centro Sur y Nor Atlántico, y los planes de mantenimiento en las áreas Centro Sur y Nor Atlántico.

El Programa 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 en última instancia, el Programa Nacional Para La Reducción de Pérdidas: con el propósito principal reducir las pérdidas técnicas y no técnicas en los circuitos de distribución, el cual cuenta con una serie de metas importantes que para el año 2024 se han establecido una meta de reducción de al menos 4% al final del año.

VII. METAS Y ACTIVIDADES PROGRAMADAS AÑO 2024

La Empresa Nacional de Energía Eléctrica, para el año 2024 cuenta con un presupuesto aprobado de 49,299,821.95 miles de Lempiras distribuidos según la estructura programática, En el siguiente cuadro se muestra un mejor detalle:

EMPRESA NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA PRESUPUESTO POR PROGRAMA ENEE 2024 (EN MILES DE LEMPIRAS)			
Programa	Denominación	Aprobado	Ponderación
O1	Actividades Centrales	3,178,192.05	6.4%
12	Generación de Energía Eléctrica	3,167,544.54	6.4%
13	Transmisión de Energía Eléctrica	3,132,189.27	6.4%
14	Distribución de Energía Eléctrica	32,112,884.48	65.1%
15	Programa Nacional para la Reducción de Pérdidas	2,015,104.26	4.1%
99	Transferencias	5,693,907.35	11.5%
Total		49,299,821.95	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. 32, 112,884.48 lo que representa un 65.1 % de asignación; establecido para las actividades operativas de mantenimiento de las redes de distribución de energía eléctrica, sin embargo, el mayor porcentaje de asignación de este presupuesto para la compra de energía eléctrica para Reventa, o compra a generadores privados.

Las actividades centrales, representa un 6.4% del presupuesto aprobado por un monto de L3, 178,192.05, compuesto por las unidades administrativas de funcionamiento, las cuáles serán utilizados en las actividades de dirección y coordinación de la administración de la empresa mismas que constituyen un

cuerpo de apoyo transversal y necesario para las acciones de generación, transmisión, distribución y también para el Programa Nacional para la Reducción de Pérdidas de energía eléctrica.

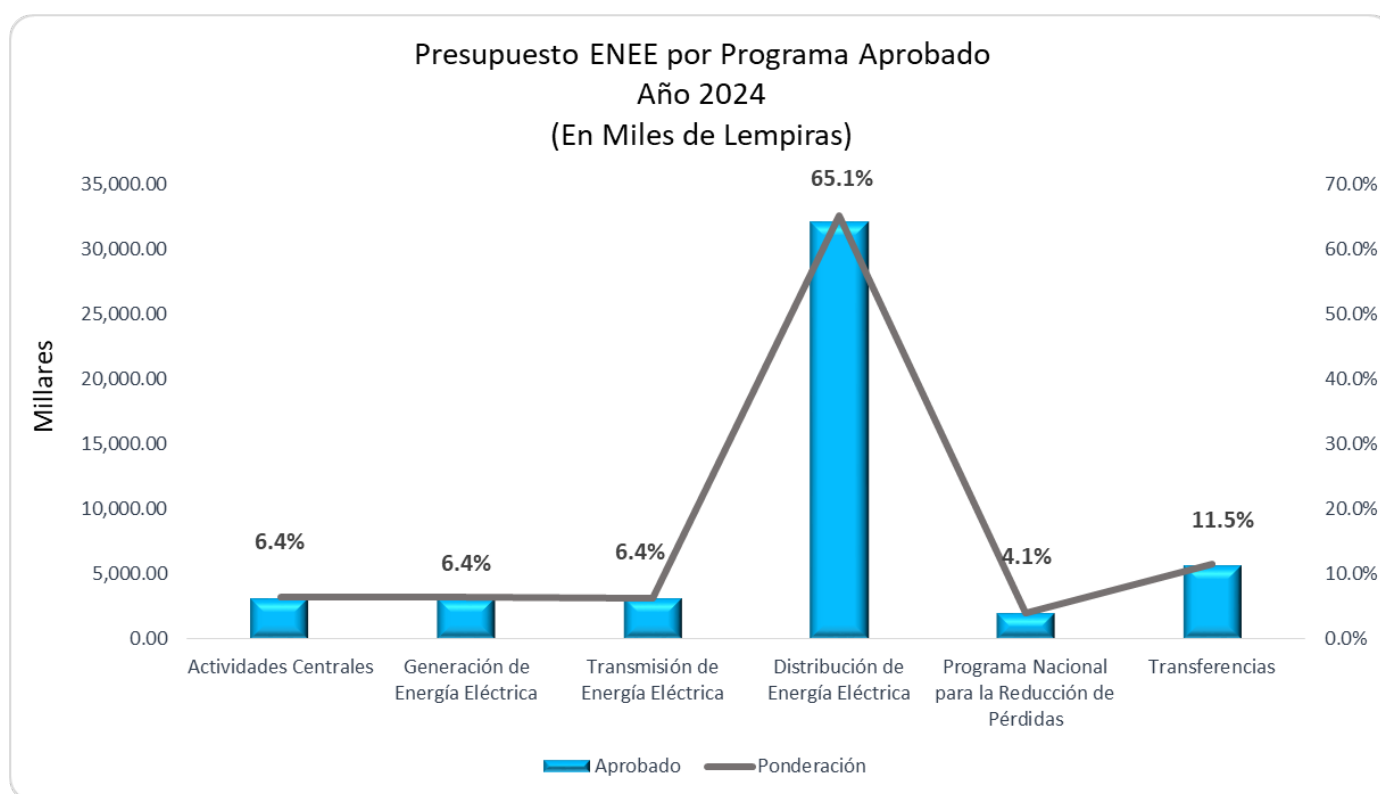
Así mismo se muestra que el Programa de Transferencias cuenta con un monto de L.5, 693,907.35 que representa el 11.5 % de asignación de recursos del presupuesto aprobado. Que incluye las donaciones del Gobierno Central u otros organismos.

Para el Programa de Generación con una ponderación de 6.4% de la asignación de recursos financieros aprobados por un monto de L.3, 167, 544.54, tiene destinado para su ejecución el desarrollo y operatividad de las Centrales Hidroeléctricas y Térmicas de la Empresa, entre otras actividades.

Adicionalmente el Programa de Transmisión que representa un 6.4% del presupuesto por un monto de L.3, 132,189.27 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.

Por último el Programa Nacional para la Reducción de Pérdidas cuenta con un presupuesto aprobado de L.5,693,907.35 que representa el 11.5% del total asignado; la implementación del Programa inició en el mes de agosto del año 2022 con el propósito de reducir las pérdidas técnicas y no técnicas del sistema eléctrico a nivel nacional con acciones en el corto, mediano y largo plazo, que reduzcan de forma significativa los puntos porcentuales de pérdidas y la recuperación de ingresos para mejorar la situación financiera de la ENEE.

El gráfico siguiente muestra el comportamiento del presupuesto vigente aprobado para el año 2024:



En lo que concierne a los proyectos de inversión realizados por la Empresa para el año 2024, estos contemplan una cartera diversificada de tres proyectos, distribuidos en los programas siguientes.

**PROGRAMA DE INVERSIONES ENEE 2024
FORMULADO
(EN MILES DE LEMPIRAS)**

Código BIP	Descripción del Programa	Presupuesto Aprobado	Porcentaje Asignado por Programa
12 Programa de Generación de Energía Eléctrica			
21826	Proyecto De Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral - Río Lindo	953,849.94	
24716	Renovación de La Central Hidroeléctrica Francisco Morazán	328,676.48	
25127	Adquisición e Instalación de la Turbina Hidroeléctrica de 1.50 Mw para el Aprovechamiento del Caudal en la Central Hidroeléctrica Patuca III	52,000.00	
25136	Estudio de Factibilidad y Diseño Básico para el Desarrollo de La Central Hidroeléctrica Jicatuyo	68,760.00	
25145	Estudio de Factibilidad y Diseño Básico para el Desarrollo de La Central Hidroeléctrica Los Llanitos	75,000.00	
25154	Estudio de Factibilidad, Actualización Técnica, Financiero, Social, Ambiental y Diseño de la Central Hidroeléctrica El Tablón	75,000.00	
25181	Estudio de Factibilidad y diseño Básico para el Desarrollo de la Construcción de la Central Hidroeléctrica Patuca II (La Valencia)	37,245.00	
25190	Estudio De Factibilidad Y Diseño Básico Para El Desarrollo De La Construcción de la Central Hidroeléctrica Patuca II (La Tarrosa)	39,330.00	
25252	Construcción Granja Solar Fotovoltaica (50 Mw) En La Central Hidroeléctrica Patuca III	452,500.00	
Sub Total		2,082,361.42	57.9%
13 Programa de Transmisión de Energía Eléctrica			
23548	Apoyo al Programa Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica	977,303.49	
25163	Construcción De Línea De Transmisión De 69kv Telica-San Francisco De La Paz y Obras Conexas	125,000.00	
25207	Construcción De La Línea De Transmisión Talanga-Juticalpa En 230 Kilovoltios	414,367.72	
Sub Total		1,516,671.21	42.1%
Total, General		3,599,032.62	100%

A continuación, se presenta un detalle de las principales metas y actividades planificadas para ejecutarse en el año 2024, 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 2024 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 Centro Nacional de Despacho a beneficio toda la población	Final	MWh	Anual	2,328,030
Generación de Energía Eléctrica de Plantas 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 de los embalses de las Centrales Hidroeléctricas, realizado.	Intermedio	REPORTE	Mensual	12
Control y monitoreo de la energía generada, realizado.	Intermedio	INFORME TÉCNICO	Mensual	12
Energía eléctrica generada con Central Hidroeléctrica Francisco Morazán de acuerdo con los requerimientos del Centro Nacional de Despacho a beneficio de toda la población	Final	MWh	Mensual	1,304,347
Plan de mantenimiento de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán, ejecutado	Intermedio	PLAN DE EJECUCION	Trimestral	4
Energía eléctrica generada con Central Hidroeléctrica El Nispero de acuerdo con los requerimientos del Centro Nacional de Despacho a beneficio de toda la población.	Final	MWh	Mensual	48,065
Plan de mantenimiento de las Central Hidroeléctrica El Nispero, ejecutado	Intermedio	PLAN DE EJECUCION	Trimestral	4
Energía eléctrica generada Central Hidroeléctrica Cañaveral Río Lindo de acuerdo con los requerimientos del Centro Nacional de Despacho a beneficio de la población.	Final	MWh	Mensual	634,816
Plan de mantenimiento de la Central Hidroeléctrica Cañaveral Río Lindo, ejecutado	Intermedio	PLAN DE EJECUCION	Trimestral	4

Producto	Tipo de Producto	Unidad de Medida	Periodicidad del Dato	Formulado Total
Energía Eléctrica Generada con Central Hidroeléctrica Sta Maria del Real de acuerdo con los requerimientos del Centro Nacional de Despacho a beneficio de toda la población	Final	MWh	Mensual	646
Plan de mantenimiento de la Central Hidroeléctrica Santa María del Real, ejecutado.	Intermedio	PLAN DE EJECUCION	Trimestral	4
Energía Eléctrica Generada con Central Hidroeléctrica Patuca III de acuerdo con los requerimientos del Centro Nacional de Despacho a beneficio de toda la población	Final	MWh	Mensual	338,168
Plan de mantenimiento de la Central Hidroeléctrica Patuca III, ejecutado	Intermedio	PLAN DE EJECUCION	Trimestral	4
Energía eléctrica generada con la Mini central Quilio II de acuerdo a los requerimientos del Centro Nacional de Despacho a beneficio de toda la población.	Final	MWh	Mensual	1,988
Plan de mantenimiento de la Central Hidroeléctrica Quilio II, ejecutado.	Intermedio	PLAN DE EJECUCION	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 a beneficio de toda la población	Final	CUENCA	Trimestral	4
Plan de Manejo Integral para protección de cuencas de Central Hidroeléctrica, ejecutado	Intermedio	PLAN MANEJO DE CUENCAS	Trimestral	4
Servicios de Turismo en la CH Francisco Morazán, brindados a beneficio de visitantes nacionales y extranjeros.	Final	INFORME	Mensual	12
Plan Estratégico de servicios de turismo, realizado	Intermedio	PLAN	Mensual	12

1.3 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 Centro Nacional de despacho, a beneficio de toda la población.	Final	MEGAWATIOS HORA	Anual	5,330

Producto	Tipo de Producto	Unidad de Medida	Periodicidad del Dato	Formulado Total
Programa de Generación Anual de Plantas Térmicas, ejecutado.	Intermedio	PLAN	Anual	1
Energía eléctrica generada con planta térmica Santa Fe de acuerdo con los requerimientos del Centro Nacional de Despacho a beneficio de toda la población.	Final	MEGAWATIOS HORA	Mensual	429
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 Centro Nacional de Despacho a beneficio de toda la población	Final	MEGAWATIOS HORA	Mensual	4,377
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 Centro Nacional de Despacho a beneficio de toda la población	Final	MEGAWATIOS HORA	Mensual	524
Plan de Mantenimiento de la Central Ceiba Térmica, ejecutado	Intermedio	PLAN	Trimestral	4

1.4 Programa de Inversión con Financiamiento Externo (Cartera de Proyectos BID-JICA), para proyectos de generación de energía eléctrica.

La siguiente cartera de proyectos es administrada por la ENEE a través de la Unidad Coordinadora de Proyectos UCP-BID-ENEE/JICA.

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

Ejecutar el Proyecto “Mejoras a la Central Hidroeléctrica Cañaveral Río Lindo”; esta actividad permite mejorar los equipos e instalaciones de generación en la Central Hidroeléctrica Cañaveral - Río Lindo. Las actividades programadas durante el año 2024 se detallan en el siguiente cuadro:

Producto	Tipo de Producto	Unidad de Medida	Periodicidad del Dato	Formulado Total
Central Hidroeléctrica de Cañaveral y Río Lindo Rehabilitada y Modernizada a beneficio de toda la población	Final	INFORME TÉCNICO	Anual	1
Supervisión de Contratos de obra del Proyecto de Fortalecimiento del Complejo Hidroeléctrico de Cañaveral y Río Lindo, realizada	Intermedio	INFORME TÉCNICO	Anual	4
Obras para la Rehabilitación y Repotenciación del Proyecto de Fortalecimiento del Complejo Hidroeléctrico de Cañaveral y Río Lindo, realizada	Intermedio	INFORME TÉCNICO	Anual	2
Instalaciones Civiles realizadas en la Central Hidroeléctrica Cañaveral y Río Lindo.	Intermedio	INFORME TÉCNICO	Anual	1
Supervisión de la ENEE realizada en las Obras Civiles e Instalaciones de Equipos de la Central Hidroeléctrica Cañaveral y Río Lindo Rehabilitada y Modernizada.	Intermedio	INFORME TÉCNICO	Anual	1

1.4.2 Programa Renovación de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán para Facilitar la Integración de las Energías Renovables (5132/BL-HO; 5133/TC-HO).

El objetivo de este proyecto consiste en realizar inversiones de modernización en la central de generación y subestación para el reemplazo de componentes obsoletos por elementos innovadores con tecnología de comunicación digital para procesar datos y elaborar informes de gestión en tiempo real.

Producto	Tipo de Producto	Unidad de Medida	Periodicidad del Dato	Formulado Total
Central Francisco Morazán Modernizada a beneficio de toda la población	Final	INFORME TÉCNICO	Anual	1
Software Especializado (DAMOSY) para la auscultación de la presa de la CHFM, actualizado	Intermedio	INFORME TÉCNICO	Anual	1
Sistema de Servidor Redundante con software y bases de datos, adquirido e instalado	Intermedio	INFORME TÉCNICO	Anual	1
Estudios de batimetría y topografía elaborados	Intermedio	INFORME TÉCNICO	Anual	1
Estrategia de turismo con enfoque de participación comunitaria, género, plan de negocios y mercadeo, realizada	Intermedio	DOCUMENTO	Anual	1
Obras para las mejoras infraestructura turística y educativa (Centro de visitantes y de convenciones), ejecutadas	Intermedio	DOCUMENTO	Anual	1
Plan de Manejo de Integral de la zona forestal protegida del embalse CHFM, elaborado	Intermedio	PLAN	Anual	1
Estudio de Viabilidad para analizar la potencialidad y replicabilidad del módulo comunitario realizado	Intermedio	INFORME TÉCNICO	Anual	1

1.5 Programa de Inversión con recursos gestionados a través de la Secretaría de Energía (SEN), con fondos de apoyo del Banco Central de Honduras (BCH) para Generación.

La cartera de proyectos de inversión aprobados en el convenio interinstitucional entre la Secretaría de Finanzas, Secretaría de Energía y la ENEE con fondos nacionales, serán ejecutados con el propósito de potenciar las obras necesarias y proyectos que permitirán fortalecer el programa de generación, mediante la implementación de proyectos de generación de energía eléctrica a beneficio de la población.

1.5.1 Renovación de la Centrales Hidroeléctricas Estatales.

Producto	Tipo de Producto	Unidad de Medida	Periodicidad del Dato	Formulado Total
Contraparte Central Hidroeléctrica Cañaveral Río Lindo Repotenciada a beneficio de toda la población	Final	OBRA	Semestral	2
Pruebas de diseño de turbinas realizadas	Intermedio	CONSULTORÍA	Trimestral	4
Sistema de Información Hidroclimatológico de las cuencas hidrográficas en Centrales ENEE, Finalizado a beneficio de toda la población	Final	SISTEMA	Trimestral	4
Obras civiles realizadas para albergar equipo telemétrico en cuencas hidrográficas de centrales hidroeléctricas Patuca III y Níspero, construida y funcionando	Intermedio	INFORME TÉCNICO	Trimestral	4
Equipo hidroclimatológico recepcionado y resguardado	Intermedio	INFORME TÉCNICO	Trimestral	4
Contraparte de Modernización de la Central Francisco Morazán implementado a beneficio de toda la población.	Final	INFORME TÉCNICO	Trimestral	4
Consultorías y estudios técnicos contratados, para la Modernización de la Central Francisco Morazán implementado a beneficio de toda la población	Intermedio	CONSULTORÍA	Trimestral	4
Sistema Modernos de Equipo electromecánico recepcionado	Intermedio	DOCUMENTO	Trimestral	4
Obras Civiles contratadas para la construcción de planta de tratamiento de agua residual en la CHFM	Intermedio	OBRA	Trimestral	4
Capacitaciones técnicas para potenciar las áreas de comercialización de energía, gestión ambiental, financiera y adquisiciones, realizadas	Intermedio	CAPACITACIÓN	Trimestral	4

1.5.2 Proyecto Ampliación de las Centrales Térmicas Estatales.

Producto	Tipo de Producto	Unidad de Medida	Periodicidad del Dato	Formulado Total
Central Térmica La Puerta, Ampliada a beneficio de toda la población	Final	PLAN DE EJECUCION	Semestral	2
Planos y diseños finales de la central térmica La Puerta elaborados y entregados	Intermedio	DISEÑO	Semestral	2
Central Ceiba Térmica Ampliada a beneficio de toda la población	Final	PLAN DE EJECUCION	Semestral	2
Planos y diseños finales de la central Ceiba Térmica elaborados y entregados	Intermedio	DISEÑO	Semestral	2
Central de generación móvil para Juticalpa adquirida y operativizada a beneficio de toda la población	Final	PLAN DE EJECUCION	Semestral	2
Planos y diseños finales de la central móvil Juticalpa elaborados y entregados	Intermedio	DISEÑO	Semestral	2

1.5.3 Construcción de Centrales Hidroeléctricas y proyecto de energía solar estatal.

Producto	Tipo de Producto	Unidad de Medida	Periodicidad del Dato	Formulado Total
Actualización de estudios de factibilidad, para determinar la viabilidad de la construcción de la Central hidroeléctrica el Tablón	Final	ESTUDIO DE FACTIBILIDAD	Anual	1
Estudios Técnico, Financiero, Social, Ambiental Actualizados, para la Construcción de la Central Hidroeléctrica El Tablón	Intermedio	ESTUDIOS	Anual	1
Obras de la Presa el Tablón a construir diseñadas, como una solución técnica renovable y sostenible.	Final	DISEÑO PARA LA PROMOCIÓN TURISTICA	Anual	1
Diseño Básico elaborado, para la Construcción de la Central Hidroeléctrica El Tablón. -	Intermedio	INFORME TÉCNICO	Anual	1
Actualización de estudios de factibilidad, para determinar la viabilidad de la construcción de la Central hidroeléctrica Llanitos	Final	ESTUDIOS DE FACTIBILIDAD	Anual	1
Estudios Técnico, Financiero, Social, Ambiental Actualizados, para la Construcción de la Central Hidroeléctrica Llanitos	Intermedio	ESTUDIOS	Anual	1
Obras de la CH Llanitos a construir diseñadas, como una solución técnica renovable y sostenible.	Final	OBRA	Anual	1
Diseño Básico elaborado, para la Construcción de la Central Hidroeléctrica Llanitos	Intermedio	DISEÑO	Anual	1
Levantamiento Topográfico LIDAR realizado, para determinar la viabilidad de la construcción de la	Final	ESTUDIOS DE PREFACTIBILIDAD	Anual	1

Producto	Tipo de Producto	Unidad de Medida	Periodicidad del Dato	Formulado Total
Central hidroeléctrica Jicatuyo				
Estudios Técnico, Financiero, Social, Ambiental Actualizados, para la Construcción de la Central Hidroeléctrica Jicatuyo	Intermedio	ESTUDIOS DE FACTIBILIDAD	Anual	1
Obras de la CH Jicatuyo a construir diseñadas, como una solución técnica renovable y sostenible.	Final	DISEÑO	Anual	1
Diseño Básico elaborado, para la Construcción de la Central Hidroeléctrica Jicatuyo	Intermedio	DISEÑO	Anual	1
Actualización de estudios de factibilidad , para determinar la viabilidad de la construcción de la Central hidroeléctrica Valencia	Final	ESTUDIOS DE SERVICIOS COMPLEMENTARIOS	Anual	1
Estudios Técnico, Financiero, Social, Ambiental Actualizados, para la Construcción de la Central Hidroeléctrica Valencia	Intermedio	ESTUDIOS DE FACTIBILIDAD	Anual	1
Obras de la CH valencia a construir diseñadas, como una solución técnica renovable y sostenible.	Final	DISEÑO	Anual	1
Diseño Básico elaborado, para la Construcción de la Central Hidroeléctrica Valencia	Intermedio	DISEÑO	Anual	1
Actualización de estudios de factibilidad , para determinar la viabilidad de la construcción de la Central hidroeléctrica la Tarrosa	Final	ESTUDIOS DE FACTIBILIDAD	Anual	1
Estudios Técnico, Financiero, Social, Ambiental Actualizados, para la Construcción de la Central Hidroeléctrica Tarrosa	Intermedio	DISEÑO	Anual	1
Obras de la CH Tarrosa a construir diseñadas, como una solución técnica renovable y sostenible.	Final	CONTRATO DE OBRAS	Anual	1
Diseño Básico elaborado, para la Construcción de la Central Hidroeléctrica Tarrosa	Intermedio	DISEÑO	Anual	1
Casa de máquinas diseñada para la instalación de una turbina de 1.5 MW en la CH Patuca III	Final	CONTRATO DE OBRAS	Anual	1
Diseño Básico elaborado, para la instalación de una turbina de 1.5 MW en la CH Patuca III	Intermedio	DISEÑO	Anual	1
Casa de Maquinas construida y obras civiles asociadas	Final	CONTRATO DE OBRAS	Anual	1
Obras Contratadas para la construcción de la Casa de Maquinas de la Central Hidroeléctrica Patuca III	Intermedio	CONTRATO DE OBRAS	Anual	1
Turbina y equipos electromecánicos asociados instalados	Final	EQUIPO	Anual	1
Obras de conexión a tubería de caudal ecológico existente construidas.	Intermedio	CONTRATO DE OBRAS	Anual	1
Diseño de un parque solar de 49.5MW, elaborado.	Final	DISEÑO	Anual	1
Planos y diseños finales del Parque Solar de 49.5 MW entregados	Intermedio	PLANO	Anual	1

Producto	Tipo de Producto	Unidad de Medida	Periodicidad del Dato	Formulado Total
Diseño de una subestación elevadora 230/34.5KV. Elaborado.	Final	DISEÑO	Anual	1
Planos y Diseño una subestación elevadora 230/34.5KV. Elaborado.	Intermedio	DISEÑO PARA LA PROMOCIÓN TURISTICA	Anual	1

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 2024, que se consideran primordiales.

2.1 Metas programa de Transmisión 2024

Producto	Tipo de Producto	Unidad de Medida	Periodicidad del Dato	Formulado Total
Disponibilidad de la Red de Transmisión Eléctrica Nacional, garantizada.	Final	PORCENTAJE	Anual	99.5%
Plan anual de mantenimiento de Transmisión, elaborado	Intermedio	PLAN ANUAL DE MANTENIMIENTO	Mensual	12
Sistema de Transmisión Centro Sur Mantenido.	Final	PLAN ANUAL DE MANTENIMIENTO	Mensual	2,247
Duración de las interrupciones por fallas en el Sistema de Transmisión Centro Sur reducidas.	Intermedio	INDICADOR	Mensual	180
Sistema de Transmisión Nor-Atlántico Mantenido.	Final	PLAN ANUAL DE MANTENIMIENTO	Mensual	1,551
Duración de las interrupciones por fallas en el Sistema de Transmisión Nor Atlántico reducida.	Intermedio	INDICADOR	Mensual	180
Red de Transmisión Eléctrica Nacional, Operada	Final	INFORME	Anual	1
Plan anual de mantenimiento de Transmisión, elaborado	Intermedio	INFORME	Anual	1

2.2 Programa de Inversión con Financiamiento Externo (Cartera de Proyectos BID-JICA) para proyectos en la red de Transmisión de energía eléctrica.

2.2.1 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 Eléctrica Nacional, fortalecida.	Final	INFORME	Anual	1
Supervisión de Proyectos de infraestructura de la red de Transmisión fortalecida, elaborados.	Intermedio	INFORME	Anual	1

2.2.2 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 Nacional de Transmisión fortalecido con obras en líneas y subestaciones del área Centro Norte contratadas	Final	INFORME	Anual	1
Obras para la ampliación y construcción de Subestaciones y Líneas de transmisión concluidas	Intermedio	OBRA	Anual	9
Auditoria Externa anual del proyecto elaborada	Intermedio	INFORME	Anual	1
Supervisión, Gestión y Administración ENEE para la Construcción de las Subestaciones y Líneas de Transmisión, realizada	Intermedio	REPORTE	Anual	1
Plan de Acción de Género de la ENEE, implementado	Intermedio	INFORME	Anual	1

2.3 Programa de Inversión con recursos gestionados a través de la Secretaría de Energía (SEN), con fondos de apoyo del Banco Central de Honduras (BCH), para la red de Transmisión.

La cartera de proyectos de inversión aprobados en el convenio interinstitucional entre la Secretaría de Finanzas, Secretaría de Energía y la ENEE con fondos nacionales, serán ejecutados con el propósito de potenciar las obras necesarias y proyectos que permitirán fortalecer el programa de transmisión, mediante la construcción de líneas de transmisión y subestaciones a beneficio de la población.

Producto	Tipo de Producto	Unidad de Medida	Periodicidad del Dato	Formulado Total
Línea de Transmisión 230 kV TLG-JUD y obras conexas, construida	Final	CONTRATO DE OBRA	Anual	1
Diseño de la Línea de Transmisión 230 kV TLG-JUD y obras conexas, contratado	Intermedio	DISEÑO	Anual	1

Producto	Tipo de Producto	Unidad de Medida	Periodicidad del Dato	Formulado Total
Subestaciones una conmutación en Telica y una de distribución en San Francisco de la Paz, construidas	Final	SUBESTACIÓN	Anual	1
Montaje y puesta en marcha de 2 subestaciones una conmutación en Telica y una de distribución en San Francisco de la Paz, Suministradas.	Intermedio	SUBESTACIÓN	Anual	1

3. PROGRAMA DE DISTRIBUCIÓN

Se presentan los siguientes Productos finales e intermedios para el año 2024, 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 para Compra de Energía Eléctrica para abastecer la demanda de electricidad a beneficio de toda la población, administrados	Final	CONTRATO	Anual	76
Informe de Contratos de Generación, Administrados	Intermedio	INFORME	Mensual	12
Compra de Energía Eléctrica a Generadores privados a beneficio de toda la población, realizada	Final	MWHORA	Mensual	6,939,739
Informe de Compra de Energía Eléctrica a Generadores privados, elaborado	Intermedio	INFORME	Mensual	12
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
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

Producto	Tipo de Producto	Unidad de Medida	Periodicidad del Dato	Formulado Total
Informe de actividades de luminarias atendidas en Litoral Atlántico	Intermedio	INFORME TÉCNICO	Trimestral	4
Pérdidas de Energía Eléctrica Total, Reducida y Validada, a beneficio de toda la población.	Final	PORCENTAJE	Mensual	2%
Informe Nacional de Pérdidas de Energía Eléctrica Total, realizado.	Intermedio	INFORME TÉCNICO	Mensual	12
Mora por Servicios de Electricidad a Nivel Nacional, Recuperada	Final	MILLONES DE LEMPIRAS	Mensual	4,117
Informe de Recuperación de Mora Nacional	Intermedio	INFORME	Mensual	12
Energía Eléctrica Vendida a Nivel Nacional	Final	MEGAWATIOS HORA	Mensual	6,844
Informe Comercial Nacional de Venta de Energía Eléctrica a Nivel Nacional	Intermedio	INFORME TÉCNICO	Mensual	12
Cobertura de energía eléctrica a nivel nacional ejecutado	Final	PORCENTAJE	Mensual	90%
Informe de Cobertura de energía eléctrica a nivel nacional	Intermedio	INFORME	Mensual	12
Viviendas electrificadas para comunidades que solicitan proyectos de electrificación, entregadas.	Final	BENEFICIARIO	Mensual	4400
Recepción de solicitudes de proyectos de electrificación ingresadas	Intermedio	SOLICITUD	Mensual	560

4. PROGRAMA NACIONAL PARA LA REDUCCIÓN DE PÉRDIDAS

Con la Implementación del Programa Nacional de Reducción de Pérdidas se coordinara a nivel nacional la estrategia para reducir las pérdidas técnicas y no técnicas en el área de Distribución, contribuyendo a la reducción de un 14% de pérdidas, durante un periodo de 4 años.

Producto Incorporado	Tipo de Producto	Unidad de Medida	Periodicidad del Dato	Formulado Total
Pérdidas de Energía Eléctrica a Nivel Nacional, Reducidas	Final	PORCENTAJE	Anual	4%
Informe de Reducción de Pérdidas de energía eléctrica a Nivel Nacional, Reducidas.	Intermedio	INFORME	Anual	1