

**MEMORANDUM GPCIE-063-V-2023**

**PARA:** Abog. Isis Perdomo  
Jefe Unidad de Transparencia y Lucha contra la Corrupción

**DE:** Lic. Raúl Pino  
Gerente de Planificación Cambio e Innovación Empresarial

**ASUNTO:** Remisión POA Evaluado 2022 – POA Formulado 2023

**FECHA:** 09 de mayo de 2023



En atención a Memorando UTLCC-396-V-2023 de fecha 5 de mayo, adjunto Informe Anual o Plan Operativo Anual Institucional en su versión Evaluado, que corresponde a la gestión 2022, el documento se encuentra foliado y firmado por el suscrito y con la auténtica de firma emitida por la Secretaría General, en cumplimiento a las directrices del Honorable Tribunal Superior de Cuentas, y remitido al enlace ENEE-TSC.

Adicionalmente se adjunta el Plan Operativo Anual formulado para el año 2023.

Cualquier consulta estamos en completa disposición de atender

Cordialmente,

**Cc:** Dr. Erick Tejada – Gerente General  
Lic. Wendy Lara – Directora de Gestión por Resultados  
Archivo





***Resumen Ejecutivo  
Plan Operativo Anual 2023  
FORMULADO***

***Tegucigalpa M.D.C., Honduras  
Agosto, 2022***



## PRESENTACIÓN

La Gerencia de Planificación, Cambio e Innovación Empresarial presenta la Formulación del documento: “ Plan Operativo Anual 2023” 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 2023.

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 .....                                                                                                                         | 4      |
| II. ESTRUCTURA PROGRAMATICA.....                                                                                                              | 6      |
| III. VISIÓN.....                                                                                                                              | 7      |
| IV. MISIÓN .....                                                                                                                              | 7      |
| V. OBJETIVOS ESTRATÉGICOS .....                                                                                                               | 7      |
| VI. PROCEDIMIENTO PARA LA FORMULACIÓN DE LA CADENA DE VALOR<br>INSTITUCIONAL .....                                                            | 8      |
| VII. METAS Y ACTIVIDADES PROGRAMADAS AÑO 2023 .....                                                                                           | 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<br>ENEE.....                                      | 12     |
| 1.3 Proyecto de Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral Río<br>Lindo (3435/BL-HO) .....                         | 13     |
| 1.4 Generar Energía Eléctrica con Plantas Térmicas ENEE .....                                                                                 | 14     |
| 2. PROGRAMA DE TRANSMISIÓN.....                                                                                                               | 14     |
| 2.1 Metas programa de Transmisión 2023.....                                                                                                   | 14     |
| 2.2 Apoyo a la Integración de Honduras al Mercado Eléctrico Regional y al Acceso de la<br>Energía Renovable a la Red (GRT/SX-16864-HO). ..... | 15     |
| 2.3 Apoyo al Programa Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica (4598/BL-HO) .....                                                         | 15     |
| 3. PROGRAMA DE DISTRIBUCIÓN .....                                                                                                             | 16     |
| 4. PROGRAMA NACIONAL PARA LA REDUCCIÓN DE PÉRDIDAS .....                                                                                      | 17     |
| VIII. PRODUCCIÓN FORMULADA PARA EL SISTEMA DE GESTION POR RESULTADOS<br>2023 .....                                                            | 18     |

## 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: Eje 3: Desarrollo Territorial – Sector: Desarrollo Económico – Sub Sector Energía, Objetivo Específico: Reformar el Marco Legal del sector energético para garantizar el acceso justo y equitativo de la población a servicios de calidad, privilegiando aquella con mayores niveles de pobreza 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 potencializar la participación de la ENEE; con el apoyo del Gobierno Central, se ha identificado recursos financieros para fortalecer las capacidades en el sistema de generación que permitirán desarrollar 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 CO<sub>2</sub>. 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 (NEG) – Yoro (YOR) – Arenales (ARE), b) Construcción de la Línea de transmisión El Sitio (SIT) – Zamorano (ZAM) - Chichicaste (CHI) - Patuca III, c) Obras Prioritarias para Fortalecer la Red de Transmisión y Garantizar la continuidad del Servicio, d) Incorporación de Recursos para financiar obras del componente 1, Paquete No. III de los contratos de Préstamo 4598/BL-HO Y 4599/SX BL-HO: Apoyo al Programa Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica HO-BL1186 en complemento al Oficio 1153-X-2022 y la; e) Adquisición de 2 Autotransformadores de 150 MVA, 230/138 Kv.

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 2023, con base en los lineamientos y orientaciones del PEI-ENEE, utilizando para ello la Cadena de Valor Institucional 2023 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 2023, 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 2023 y su respectivo presupuesto. Vinculando la estructura programática a la Visión de País y los fundamentos del 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 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. 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 y supervisión de la Secretaría de Planificación Estratégica, de esta matriz se desprenden dos instrumentos; 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 se utiliza para la Formulación en el Sistema de Gestión por Resultados.

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 Planificación Estratégica 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, 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 2023, la Cadena de Valor Institucional de la ENEE, cuenta con los Programas de Generación, Transmisión, Distribución y el Programa Nacional para la Reducción de Pérdidas y tres proyectos; entre estos, Proyecto de Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico de Cañaveral Río Lindo que se vincular con el Programa de Generación y el Proyecto de Apoyo a la Integración de Honduras en el Mercado Eléctrico Regional (MER) y Apoyo al Programa Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica relacionados con el Programa de Transmisión.

En el caso del Programa de Generación, se incluyen 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 2023 se han establecido una meta de reducción de al menos 4% al final del año.

## VII. METAS Y ACTIVIDADES PROGRAMADAS AÑO 2023

La Empresa Nacional de Energía Eléctrica, durante el año 2023 contó con un presupuesto aprobado de 58,741,917.17 miles de Lempiras distribuidos según la estructura programática, En el siguiente cuadro se muestra un mejor detalle:

| EMPRESA NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA<br>PRESUPUESTO POR PROGRAMA ENEE 2023<br>( EN MILES DE LEMPIRAS) |                                                 |               |             |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------|---------------|-------------|
| Programa                                                                                               | Denominación                                    | Aprobado      | Ponderación |
| 1                                                                                                      | Actividades Centrales                           | 6,367,109.94  | 10.8%       |
| 12                                                                                                     | Generación de Energía Eléctrica                 | 2,857,258.23  | 4.9%        |
| 13                                                                                                     | Transmisión de Energía Eléctrica                | 2,692,482.33  | 4.6%        |
| 14                                                                                                     | Distribución de Energía Eléctrica               | 36,698,711.43 | 62.5%       |
| 15                                                                                                     | Programa Nacional para la Reducción de Pérdidas | 5,488,500.00  | 9.3%        |
| 99                                                                                                     | Transferencias                                  | 4,637,855.24  | 7.9%        |
| Total                                                                                                  |                                                 | 58,741,917.17 | 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. 36, 698,711.43 lo que representa un 62.5 % 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 10.8% del presupuesto aprobado por un monto de L.6, 367,109.94, 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.

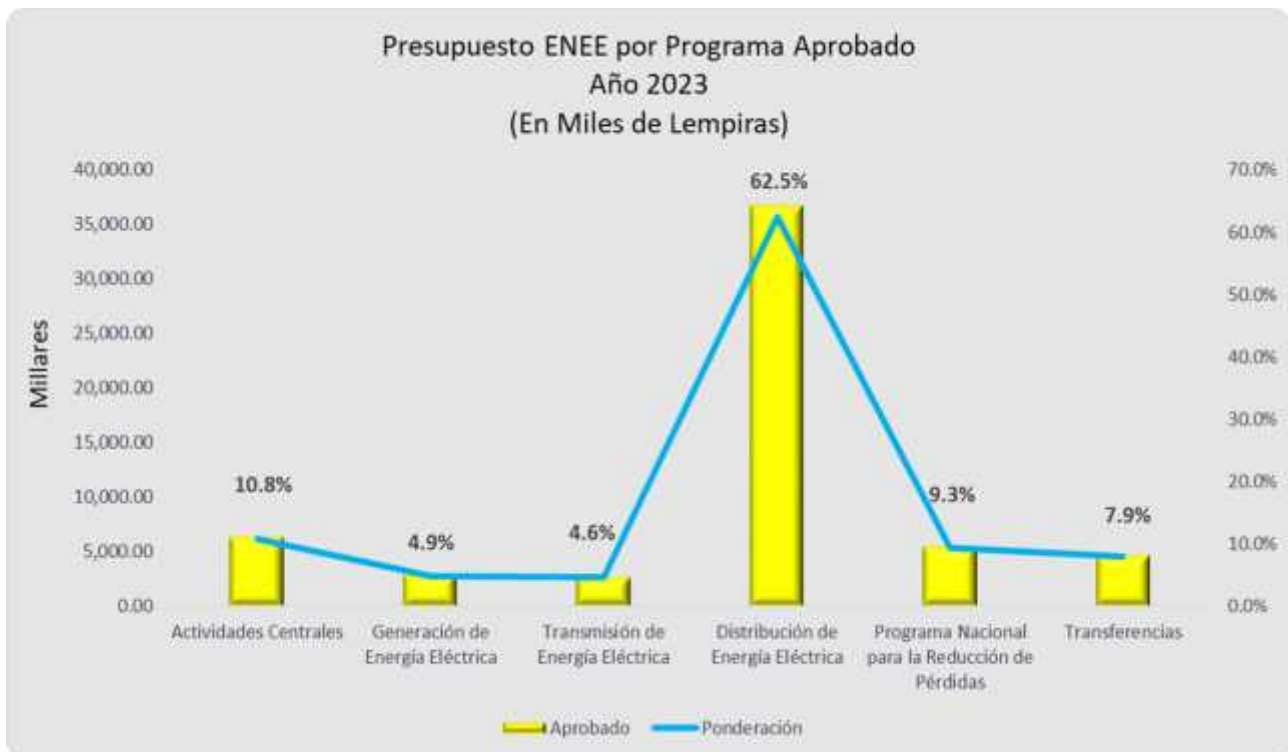
El Programa Nacional para la Reducción de Pérdidas cuenta con un presupuesto aprobado de L.5,488,500.00 que representa el 9.3% del total asignado; la implementación del Programa inició en el mes de agosto del año 2022 con el propósito de reducir las pérdidas técnicas y no técnicas del sistema eléctrico 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.

Así mismo se muestra que el Programa de Transferencias cuenta con un monto de L.4,637,855.24 que representa el 7.9 % de asignación de recursos del presupuesto aprobado. Que incluye las donaciones del Gobierno Central u otros organismos.

Adicionalmente el Programa Generación con una ponderación de 4.9% de la asignación de recursos financieros aprobados por un monto de L.2,857,258.23, tiene destinado para su ejecución el desarrollo y operatividad de las Centrales Hidroeléctricas y Térmicas de la Empresa, entre otras actividades.

Por ultimo el Programa de Transmisión que representa un 4.6% del presupuesto por un monto de L.2,692,482.33 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 2023:



En lo que concierne a los proyectos de inversión realizados por la Empresa para el año 2023, estos contemplan una cartera diversificada de tres proyectos, distribuidos en los programas siguientes.

**PROGRAMA DE INVERSIONES ENEE 2023  
FORMULADO  
( EN MILES DE LEMPIRAS)**

| Descripción del Programa                                                         | Presupuesto Aprobado | Porcentaje Asignado por Programa |
|----------------------------------------------------------------------------------|----------------------|----------------------------------|
| <b>12 Programa de Generación de Energía Eléctrica</b>                            |                      |                                  |
| Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral-Río Lindo. | 707,214.08           |                                  |
| <b>Sub Total</b>                                                                 | <b>707,214.08</b>    | 32.6%                            |
| <b>13 Programa de Transmisión de Energía Eléctrica</b>                           |                      |                                  |
| Apoyo a la Integración de Honduras en el Mercado Regional (MER)                  | 18,880.00            |                                  |
| Apoyo al Programa Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica                   | 1,446,510.86         |                                  |
| <b>Sub Total</b>                                                                 | <b>1,465,390.86</b>  | 67.4%                            |
| <b>Total, General</b>                                                            | <b>2,172,604.94</b>  | 100%                             |

A continuación, se presenta un detalle de las principales metas y actividades planificadas para ejecutarse en el año 2023, 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 2023 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                 | 1,960,256       |
| 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       | INFORME          | Trimestral            | 4               |
| Monitoreo de la calidad de las aguas realizado                                                                         | Intermedio       | REPORTE          | Trimestral            | 4               |
| Sistema de Gestión Comercial implementado                                                                              | Final            | INFORME TÉCNICO  | Mensual               | 12              |

| Producto                                                                                                                             | Tipo de Producto | Unidad de Medida  | Periodicidad del Dato | Formulado Total |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|-------------------|-----------------------|-----------------|
| Control y monitoreo de la energía generada                                                                                           | Intermedio       | REPORTE           | Mensual               | 12              |
| Energía eléctrica generada con Central Hidroeléctrica Francisco Morazán de acuerdo con los requerimientos del Operador del Sistema   | Final            | MWh               | Mensual               | 1,030,747       |
| 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 Operador del Sistema          | Final            | MWh               | Mensual               | 46,447          |
| Plan de mantenimiento de la 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 Operador del Sistema     | Final            | MWh               | Mensual               | 654,081         |
| 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 DE EJECUCION | Trimestral            | 4               |
| Energía Eléctrica Generada con Central Hidroeléctrica Patuca III de acuerdo con los requerimientos del Operador del Sistema          | Final            | MWh               | Mensual               | 225,005         |
| Plan de mantenimiento de las Central Hidroeléctrica Patuca III ejecutado                                                             | Intermedio       | PLAN              | 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                   | 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                               | Final            | INFORME                | Mensual               | 12              |
| Plan Estratégico de servicios de turismo, realizado                                     | Intermedio       | PLAN                   | Mensual               | 12              |

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

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 2023 se detallan en el siguiente cuadro:

| Producto                                                                                                                                                                                   | Tipo de Producto | Unidad de Medida | Periodicidad del Dato | Formulado Total |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|------------------|-----------------------|-----------------|
| Central Hidroeléctrica de Cañaverl y Río Lindo repotenciada                                                                                                                                | Final            | INFORME TÉCNICO  | Anual                 | 1               |
| Supervisión del Proyecto de Fortalecimiento del Complejo Hidroeléctrico de Cañaverl y Río Lindo realizado                                                                                  | Intermedio       | INFORME TÉCNICO  | Anual                 | 4               |
| Intereses durante la construcción del proyecto, regularizados                                                                                                                              | Intermedio       | REPORTE          | Anual                 | 2               |
| Supervisión, Gestión y Administración ENEE para la Construcción y Pruebas de las Mejoras a las Subestaciones, realizada                                                                    | Intermedio       | REPORTE          | Anual                 | 1               |
| Orden de Compra de equipo correspondiente al contrato “Equipo Generador de la Central Hidroeléctrica Cañaverl (Adquisición e Instalación de los equipos Principales y Auxiliares)” emitida | Intermedio       | INFORME TÉCNICO  | Anual                 | 1               |
| Orden de Inicio para el Contrato del Equipo Principal y Obras de Instalación, emitida                                                                                                      | Intermedio       | INFORME TÉCNICO  | Anual                 | 1               |
| Términos de referencia para las Consultorías del Manejo Integral del Lago de Yojoa, elaborados                                                                                             | Final            | INFORME TÉCNICO  | Anual                 | 4               |
| Consultorías para Estudios Técnicos del Balance Hídrico Dinámico y Batimetría en el Lago de Yojoa, realizadas                                                                              | Intermedio       | INFORME TÉCNICO  | Anual                 | 4               |
| Plan Estratégico de Sensibilización y Extensión Comunitaria, elaborado                                                                                                                     | Intermedio       | DOCUMENTO        | Anual                 | 1               |
| Consultoría para Evaluación de la Brecha de Conocimiento UMC, realizada                                                                                                                    | Intermedio       | INFORME TÉCNICO  | Anual                 | 1               |
| Auditoría financiera, realizada                                                                                                                                                            | Intermedio       | INFORME TÉCNICO  | Anual                 | 1               |
| Supervisión, Gestión y Administración ENEE para el proyecto repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaverl y Río Lindo, realizada                                                     | Intermedio       | REPORTE          | Anual                 | 1               |

## 1.4 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                 | 34,328          |
| Programa de Generación Anual de Plantas Térmicas                                                                     | Intermedio       | PLAN             | Anual                 | 1               |
| Energía eléctrica generada con planta térmica Santa Fe de acuerdo con los requerimientos del Operador del Sistema    | Final            | MEGAWATIOS HORA  | Mensual               | 420             |
| 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               | 7,265           |
| 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               | 26,643          |
| 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 2023, que se consideran primordiales.

## 2.1 Metas programa de Transmisión 2023

| Producto                                              | Tipo de Producto | Unidad de Medida               | Periodicidad del Dato | Formulado Total |
|-------------------------------------------------------|------------------|--------------------------------|-----------------------|-----------------|
| Red de Transmisión Disponible                         | Final            | PORCENTAJE                     | Anual                 | 99.5%           |
| Plan anual de mantenimiento de Transmisión, ejecutado | Intermedio       | PLAN ANUAL DE MANTENIMIENTO DE | Anual                 | 3,744           |
| Sistema de Transmisión Centro Sur Mantenido.          | Final            | PLAN ANUAL DE MANTENIMIENTO    | Mensual               | 1,917           |

| Producto                                                                                       | Tipo de Producto | Unidad de Medida            | Periodicidad del Dato | Formulado Total |
|------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|-----------------------------|-----------------------|-----------------|
| 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               | 1,827           |
| Duración de las interrupciones por fallas en el Sistema de Transmisión Nor Atlántico reducida. | Intermedio       | INDICADOR                   | Mensual               | 180             |
| Red de Transmisión, Operada                                                                    | Final            | INFORME                     | Mensual               | 1               |
| Plan anual de mantenimiento de Transmisión, Operado                                            | Intermedio       | PLAN ANUAL DE MANTENIMIENTO | Anual                 | 479             |

## 2.2 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          | Anual                 | 1               |

## 2.3 Apoyo al Programa Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica (4598/BL-HO)

| Producto                                                                                                           | Tipo de Producto | Unidad de Medida               | Periodicidad del Dato | Formulado Total |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|--------------------------------|-----------------------|-----------------|
| Medidores del Sistema de Medición Comercial de Transmisión instalados                                              | Final            | PLAN ANUAL DE MANTENIMIENTO DE | Anual                 | 1               |
| Medidores del Sistema de Medición Comercial de Transmisión suministrados                                           | Intermedio       | INFORME                        | Anual                 | 1               |
| Auditoría Externa anual del proyecto elaborada                                                                     | Intermedio       | INFORME                        | Anual                 | 1               |
| Programa Nacional de Transmisión fortalecido con obras en líneas y subestaciones del área Centro Norte contratadas | Final            | CONTRATO                       | Anual                 | 3               |
| Obras para la construcción y pruebas de Subestaciones y Líneas iniciadas                                           | Intermedio       | DOCUMENTO                      | Anual                 | 3               |
| Términos de Referencia y Presupuestos de las Consultorías especializadas elaborados                                | Intermedio       | INFORME                        | Anual                 | 6               |



| Producto                                                                                                               | Tipo de Producto | Unidad de Medida | Periodicidad del Dato | Formulado Total |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|------------------|-----------------------|-----------------|
| Auditoría Externa anual del proyecto elaborada                                                                         | Intermedio       | DOCUMENTO        | Anual                 | 1               |
| Supervisión, Gestión y Administración ENEE para la Construcción de las Subestaciones y Líneas de Transmisión realizada | Intermedio       | REPORTE          | Anual                 | 1               |

### 3. PROGRAMA DE DISTRIBUCIÓN

Se presentan los siguientes Productos finales e intermedios para el año 2023, 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 Administrados                                 | Final            | CONTRATO             | Anual                 | 76              |
| 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            | 2%              |
| Informe Nacional de Pérdidas de Energía Eléctrica Total                                  | Intermedio       | INFORME TÉCNICO      | Trimestral            | 1               |
| Mora por Servicios de Electricidad a Nivel Nacional, Recuperada                          | Final            | MILLONES DE LEMPIRAS | Trimestral            | 1,800           |
| Informe de Recuperación de Mora Nacional                                                 | Intermedio       | INFORME              | Trimestral            | 4               |
| Cobertura de energía eléctrica a nivel nacional ejecutado                                | Final            | PORCENTAJE           | Mensual               | 90%             |
| Informe de Cobertura de energía eléctrica a nivel nacional                               | Intermedio       | INFORME TÉCNICO      | Mensual               | 12              |
| 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               |

| Producto                                                                  | Tipo de Producto | Unidad de Medida | Periodicidad del Dato | Formulado Total |
|---------------------------------------------------------------------------|------------------|------------------|-----------------------|-----------------|
| 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               |
| Compra de Energía Eléctrica a Generadores privados                        | Final            | MWHORA           | Mensual               | 6,939,739       |
| Informe de Compra de Energía Eléctrica a Generadores privados             | Intermedio       | INFORME TÉCNICO  | Mensual               | 12              |
| Energía Eléctrica Vendida a Nivel Nacional                                | Final            | MEGAWATIOS HORA  | Mensual               | 7,005           |
| Informe Comercial Nacional de Venta de Energía Eléctrica a Nivel Nacional | Intermedio       | INFORME TÉCNICO  | Mensual               | 12              |

#### 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                 | 6%              |
| Informe de Reducción de Pérdidas de energía eléctrica a Nivel Nacional, Reducidas. | Intermedio       | INFORME TÉCNICO  | Anual                 | 1               |

## VIII. PRODUCCIÓN FORMULADA PARA EL SISTEMA DE GERENCIA PÚBLICA POR RESULTADOS Y TRANSPARENCIA (SIGPRET) 2023

Para el año 2023 la Empresa Nacional de Energía Eléctrica ha obtenido una programación de metas de los programas y proyectos, los cuales han sido formulados para el Sistema de Gerencia Pública por Resultados y Transparencia (SIGPRET), de la siguiente manera:

### 1, PROGRAMA DE GENERACION

| No. | Sistema de Generación                                                                                                                      | Descripción del Indicador                                                            | Meta /Cantidad 2023 |
|-----|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------|---------------------|
| 1   | Energía eléctrica generada con plantas renovables estatales de acuerdo con los requerimientos del Operador del Sistema                     | Numero de GWh de energía generada por plantas renovables estatales.                  | 2,326,041           |
| 2   | Energía eléctrica generada con Central Hidroeléctrica Francisco Morazán de acuerdo con los requerimientos del Operador del Sistema         | Numero de GWh generados por la Central Hidroeléctrica Fco. Morazán.                  | 1,304,348           |
| 3   | Energía eléctrica generada con Central Hidroeléctrica El Nispero de acuerdo con los requerimientos del Operador del Sistema                | Numero de GWh generados por la Central Hidroeléctrica El Nispero.                    | 48,065              |
| 4   | Energía eléctrica generada Central Hidroeléctrica Cañaveral Río Lindo de acuerdo con los requerimientos del Operador del Sistema           | Numero de GWh generados por la Central hidroeléctrica Cañaveral Río lindo            | 634,816             |
| 5   | Energía Eléctrica Generada con Central Hidroeléctrica Sta. Maria del Real de acuerdo con los requerimientos del Operador del Sistema       | Numero de GWh generados por la Central hidroeléctrica Sta Maria real                 | 646                 |
| 6   | Energía Eléctrica disponible para generar con Central Hidroeléctrica Patuca III de acuerdo con los requerimientos del Operador del Sistema | Número de MWh de energía eléctrica generada con la Central Hidroeléctrica Patuca III | 338,168             |
| 7   | Energía eléctrica generada con plantas térmicas estatales de acuerdo con los requerimientos del Operador del Sistema                       | Numero de GWh de energía generada por plantas térmicas estatales.                    | 5,331               |
| 8   | Energía eléctrica generada con planta térmica Santa Fe de acuerdo con los requerimientos del Operador del Sistema                          | Numero de GWh generados por la Central Térmica Santa Fe.                             | 429                 |
| 9   | Energía eléctrica generada con planta térmica La Puerta de acuerdo con los requerimientos del Operador del Sistema                         | Numero de GWh generados por la Central Térmica La Puerta.                            | 4,378               |
| 10  | Energía eléctrica disponible generada con planta Ceiba Fuji Térmica de acuerdo con los requerimientos del Operador del Sistema             | Numero de GWh generados por la Central térmica.                                      | 524                 |

## 2, PROGRAMA DE TRANSMISIÓN

| No. | Sistema de Transmisión                                                                         | Descripción del Indicador                                                                                     | Meta /Cantidad 2023 |
|-----|------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------|
| 1   | <b>Sistema de Transmisión Centro Sur Mantenido.</b>                                            | <b>Número de Actividades ejecutadas del plan anual de mantenimiento de Transmisión del área Centro Sur</b>    | 2,247               |
| 2   | Duración de las interrupciones por fallas en el Sistema de Transmisión Centro Sur reducidas.   | Duración de las Fallas (N° Fallas/Horas)                                                                      | 180                 |
| 4   | <b>Sistema de Transmisión Nor-Atlántico Mantenido.</b>                                         | <b>N° de Actividades ejecutadas del plan anual de mantenimiento de transmisión de la región Nor Atlántico</b> | 1,551               |
| 5   | Duración de las interrupciones por fallas en el Sistema de Transmisión Nor Atlántico reducida. | Duración de las Fallas (N° Fallas/Horas)                                                                      | 180                 |

## 3, PROGRAMA DE DISTRIBUCION

| No. | Sistema de Distribución                                                          | Descripción del Indicador                                                                    | Meta /Cantidad 2023 |
|-----|----------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------|
| 1   | Energía Eléctrica Vendida a Nivel Nacional                                       | Número GWh Vendidos a nivel nacional                                                         | 7,005,064           |
| 2   | Energía Eléctrica Vendida en el Área Noroccidental                               | Número GWh Vendidos en el área Noroccidental                                                 | 2,929,619           |
| 3   | Energía Eléctrica Vendida en el Área Centro Sur                                  | Número GWh Vendidos en el área Centro Sur                                                    | 3,399,456           |
| 4   | Energía vendida en Área Litoral Atlántico                                        | Número GWh Vendidos en el Área Litoral Atlántico                                             | 675,989             |
| 5   | Pérdidas de Energía Eléctrica Total, Reducida y Validada                         | Porcentaje de Reducción de Pérdidas de Energía Eléctrica Total, validado.                    | 2%                  |
| 6   | Pérdidas de Energía Eléctrica en el Área Nor Occidental, Reducida y Validada     | Porcentaje de Reducción de Pérdidas de Energía Eléctrica en el área Noroccidental, validado. | 0.98%               |
| 7   | Pérdidas de energía eléctrica en área Centro Sur, controladas y reducidas        | Porcentaje de reducción de pérdidas de energía Eléctrica en C.S.                             | 0.82%               |
| 8   | Pérdidas de Energía Eléctrica en área Litoral Atlántico, controladas y reducidas | Porcentaje de reducción de pérdidas de energía Eléctrica en L.A.                             | 0.19%               |
| 9   | Mora por servicios de electricidad a Nivel Nacional, recuperada                  | Cantidad de Millones de Lempira Recuperados a Nivel Nacional                                 | 1,800               |

| No. | Sistema de Distribución                                                  | Descripción del Indicador                                             | Meta /Cantidad 2023 |
|-----|--------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------|---------------------|
| 10  | Mora por servicios de electricidad en el área Nor Occidental, recuperada | Cantidad de Millones de Lempira Recuperados en el área Nor Occidental | 900                 |
| 11  | Mora por servicios de electricidad en área Centro Sur, recuperada        | Cantidad de Millones de Lempira Recuperados del área Centro Sur       | 720                 |
| 12  | Mora por servicios de electricidad en área Litoral Atlántico, recuperada | Millones Lempiras recuperados por mora en área L.A.                   | 180                 |
| 13  | Cobertura de energía eléctrica a nivel nacional ejecutado                | Porcentaje de Cobertura Eléctrica a nivel Nacional                    | 90%                 |
| 14  | Viviendas electrificadas                                                 | Número de viviendas electrificadas                                    | 4,370               |

## 5, PROGRAMA NACIONAL PARA LA REDUCCIÓN DE PÉRDIDAS

| No. | Programa Nacional para la Reducción de Pérdidas                                    | Descripción del Indicador                                       | Meta /Cantidad 2023 |
|-----|------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------|---------------------|
| 1   | Pérdidas de Energía Eléctrica a Nivel Nacional, Reducidas                          | Porcentaje de Reducción de Pérdidas de Energía Eléctrica Total. | 3%                  |
| 2   | Informe de Reducción de Pérdidas de energía eléctrica a Nivel Nacional, Reducidas. | Número de Informe Nacional de Pérdidas elaborado.               | 1                   |