GOBIERNO DE LA REPÚBLICA DE HONDURAS

CREE
COMISIÓN REGULADORA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

Informe de Ejecución Física y Financiera del Plan Operativo Anual (POA) 2026

III Trimestre 2026

0153- Comisión Reguladora de Energía Eléctrica (CREE)

2235-9494 secretaria@cree.gob.hn Col. Los Castaños Sur, Anexo al edificio interamericana, primer nivel, Tegucigalpa Honduras

Contenido

Siglas y Abreviaturas 4

I. Presentación 5

II. Plan Estratégico Institucional (PEI) 2026-2030 6

Misión: 6

Visión: 6

1. Vinculación de la Planificación Estratégica de la Institución con la Planificación del Gobierno 7

2. Objetivos Estratégicos Institucionales 7

III. Ejecución del Plan Operativo Anual (POA) 8

IV. Resultados generales del avance físico del tercer trimestre 2026 10

Ejecución del Programa 11 - Emisión de normativa para la regulación del subsector eléctrico 10

Tabla 1: Programa 11 – Avance de Productos Finales e Intermedios al III Trimestre 2026 10

Ejecución de Programa 12 – Fiscalización de la aplicación de la Regulación del Subsector Eléctrico. 21

Tabla 2: Programa 12 – Avance de Productos Finales e Intermedios acumulados al III Trimestre 2026. 21

Ejecución del Programa 13 – Determinación de tarifas de transmisión y distribución, tarifas a usuarios finales y otros precios regulados 31

Tabla 3: Programa 13 – Avance de Productos Finales e Intermedios al III Trimestre 2026 31

Ejecución del Programa de Fortalecimiento Institucional 38

Tabla 4: Programa de Fortalecimiento Institucional – Avance de Productos Finales al III Trimestre 2026 38

Ejecución de los Indicadores del Sistema de Gestión por Resultados (SIGER) 46

Tabla 5: Indicador Principal 46

Tabla 6: Indicadores Institucionales 46

2235-9494 secretaria@cree.gob.hn Col. Los Castaños Sur, Anexo al edificio interamericana, primer nivel, Tegucigalpa Honduras

V. Análisis del Presupuesto 49
5.1 Presupuesto aprobado y presupuesto vigente 49
5.2 Presupuesto por fondo 49
5.3 Presupuesto por grupo de gasto 49
5.4 Presupuesto por Programas 50
5.5 Ejecución Financiera: Ingresos y Gasto 51
..... 52
5.6 Ejecución por Objeto de Gasto 53
5.7 Modificaciones presupuestarias 55
VI. Conclusiones 56
VII. Recomendaciones 57

2235-9494 secretaria@cree.gob.hn Col. Los Castaños Sur, Anexo al edificio interamericana, primer nivel, Tegucigalpa Honduras

Siglas y Abreviaturas

Abreviatura	Expresiones
AI	Auditoría Interna
BELCO	Bonacco Electric Company
CND	Centro Nacional de Despacho antes “Operador del Sistema (ODS)”
CREE	Comisión Reguladora de Energía Eléctrica
DAJ	Dirección de Asesoría Jurídica
DC	Directorio de Comisionados
DCOM	Dirección de Relaciones Públicas y Comunicación Institucional
DF	Dirección de Fiscalización
DFA	Dirección Financiero y Administrativo
DIGER	Dirección de Gestión por Resultados
DR	Dirección de Regulación
DPCG	Dirección de Planificación y Coordinación de Gestión
DTH	Dirección de Talento Humano
ENEE	Empresa Nacional de Energía Eléctrica
IAIP	Instituto de Acceso a la Información Pública
LGIE	Ley General de la Industria Eléctrica
NT	Normativa Técnica
PACC	Plan Anual de Compras y Contrataciones
PEI	Plan Estratégico Institucional
POA	Plan Operativo Anual
RECO	Roatán Electric Company
SEFIN	Secretaria de Finanzas
SIAFI	Sistema de Administración Financiera Integrada
SIGER	Sistema de Gerencia Pública por Resultados
SG	Secretaría General
TdR	Términos de Referencia
TSC	Tribunal Superior de Cuentas
UPEG	Unidad de Planificación y Evaluación de la Gestión
UPCO	Útila Power Company, S.A. de C.V.

2235-9494 secretaria@cree.gob.hn Col. Los Castaños Sur, Anexo al edificio interamericana, primer nivel, Tegucigalpa Honduras

I. Presentación

La Comisión Reguladora de Energía Eléctrica (CREE), es una entidad desconcentrada de la Presidencia de la República la cual funciona conforme a lo establecido en la Ley General de la Industria Eléctrica (LGIE) y su última reforma mediante Decreto No. 198-2026 ***"Ley de Justicia Energética"*** publicada en el Diario Oficial la Gaceta en fecha 29 de septiembre *2026*.

El presupuesto de la CREE proviene de fondos propios, generados por ingresos de aplicación de tasa de regulación del cero punto veinticinco por ciento (0.25%) sobre el monto total de ventas mensuales de electricidad que cada empresa distribuidora haya facturado en el mes previo al mes anterior, así como de una tasa del cero punto veinticinco por ciento (0.25%) sobre el monto total de las compras de electricidad facturadas en el mes previo del mes anterior por los consumidores calificados que actúen como agentes de mercado eléctrico nacional.

El informe refleja la planificación institucional física y presupuestaria desarrollada en el Sistema de Administración Financiera Integrada (SIAFI) conforme al Acuerdo CREE-18-2025 Aprobación de Plan Operativo Anual (POA) Reformulado, Acuerdo CREE 28-2026 Aprobación de Modificación del Plan Operativo Anual (POA) de la Comisión Reguladora de Energía Eléctrica (CREE) y a la Estructura Programática aprobada por la CREE, obteniendo como resultado la evaluación de la ejecución física de los programas 11, 12, 13 y el Programa de Fortalecimiento Institucional, realizando el comparativo presupuestario de lo planificado y lo ejecutado, evaluando la gestión de la institución para que se realicen las acciones preventivas o correctivas con el fin de mejorar la eficiencia y eficacia de la gestión de la CREE.

En la misma línea, incluye el Sistema de Gestión por Resultados (SIGER) el cual constituye una metodología de evaluación diseñada para la toma de decisiones estratégicas, que permite medir, evaluar y mejorar los resultados del gobierno con transparencia.

Lo anterior se presenta en cumplimiento de lo establecido en el Artículo No. 209 de las Disposiciones Generales del Presupuesto General de Ingresos y Egresos de la República para el ejercicio fiscal 2026, así como en el Artículo No. 32 de la Ley Orgánica del Tribunal Superior de Cuentas.

Por otra parte, se describe la ejecución del presupuesto vigente de la CREE y las incorporaciones aprobadas y habilitadas por la Secretaría de Finanzas (SEFIN).

2235-9494 secretaria@cree.gob.hn Col. Los Castaños Sur, Anexo al edificio interamericana, primer nivel, Tegucigalpa Honduras

La evaluación aplicada en el presente informe se basa en la Metodología de Evaluación por Resultados de la Dirección de Gestión por Resultados (DIGER), así como las directrices emitidas por el Tribunal Superior de Cuentas para la evaluación de la **"*Eficacia*"** definida por la Ley Orgánica del Tribunal Superior de Cuentas como: "***El cumplimento de los objetivos y metas programadas en un tiempo establecido***"; la cual está relacionada con el grado de ejecución promedio de todos los productos finales que conforman el POA, asimismo de la "***Eficiencia***" definida como **"*La relación idónea entre los bienes, servicios u otros resultados producidos y los recursos utilizados para obtenerlos y su comparación con un estándar establecido*"**, mismo que hará referencia al grado de ejecución del presupuesto de gastos que estén ligados directamente al cumplimiento del POA.

II. Plan Estratégico Institucional (PEI) 2026-2030

En Plan Estratégico Institucional (PEI) se establecen elementos orientadores, que permiten direccionar la gestión institucional a nivel central y desconcentrado, de forma coherente con el Plan Visión de País 2022-2038, La Política de Acceso Universal a la Electricidad para Honduras (PAUEH) y el Plan Estratégico de Gobierno (PEG) 2026-2030.

La CREE cuenta con un direccionamiento estratégico que orienta su gestión institucional hacia el cumplimiento de las atribuciones establecidas en la Ley General de la Industria Eléctrica, procurando la mejora continua, la eficiencia, la transparencia y la excelencia en todas las actividades que desarrolla. A través de la planificación estratégica y operativa, la Institución alinea sus programas, productos e indicadores con los objetivos nacionales y sectoriales, asegurando una gestión basada en resultados y en el uso eficiente de los recursos públicos.

Misión: Somos la institución encargada de regular, fiscalizar y supervisar el sector eléctrico para promover la competitividad, asequibilidad, confiabilidad, sostenibilidad y eficiencia operativa, en beneficio de la población hondureña.

Visión: Para 2030 ser un organismo moderno, técnico e independiente cuyas decisiones sean reconocidas a nivel nacional e internacional para consolidar un entorno regulatorio participativo, competitivo, sostenible y transparente con el fin de garantizar los derechos del usuario(a) en el Mercado Eléctrico.

2235-9494 secretaria@cree.gob.hn Col. Los Castaños Sur, Anexo al edificio interamericana, primer nivel, Tegucigalpa Honduras

1. Vinculación de la Planificación Estratégica de la Institución con la Planificación del Gobierno

La planificación estratégica de la CREE, tiene la siguiente vinculación con la planificación del Gobierno de la República de Honduras:

Política de Generación Eficiente de Energía para la Competitividad de Honduras

Política de Generación Eficiente de Energía para la Competitividad de Honduras (PEG) Ejes Estratégicos	**4**	a. Reducción y control de pérdidas técnicas y no técnicas. b. Repotenciación y ampliación de redes de trasmisión y distribución de energía eléctrica. c. Abastecimiento de energía y potencia firme segura, diversificada y sostenible según las necesidades de la industria y la población. d. Reestructuración de los agentes e instituciones del subsector Eléctrico.
Objetivo Visión de País	**3**	Una Honduras productiva, generadora de oportunidades y empleo, que aprovecha de manera sostenible sus recursos, y reduce la vulnerabilidad ambiental
Meta Visión de País	**3**	Elevar al 80% la tasa de participación de energía renovable en la matriz de generación eléctrica del país.

2. Objetivos Estratégicos Institucionales

La CREE tiene estructurado en su Plan Estratégico, tres objetivos principales que se asocian a los programas que conforman la estructura programática, siendo estos los siguientes:

Objetivo Estratégico 1 Programa 11	Fortalecer el marco regulatorio del subsector eléctrico mediante la optimización de los procesos de emisión y modificación de normativas, con el fin de garantizar que las regulaciones sean flexibles, actualizadas y alineadas con las necesidades del Mercado Eléctrico Nacional.
Objetivo Estratégico 2 Programa 12	Fortalecer la fiscalización y el control regulatorio del Mercado Eléctrico Nacional mediante la supervisión efectiva del cumplimiento de la normativa vigente.

2235-9494 secretaria@cree.gob.hn Col. Los Castaños Sur, Anexo al edificio interamericana, primer nivel, Tegucigalpa Honduras

Objetivo Estratégico 3 **Programa 13**	Fortalecer los procesos de determinación y ajuste de tarifas a usuarios regulados y a los agentes del Mercado Eléctrico Nacional.

III. Ejecución del Plan Operativo Anual (POA)

La CREE elabora su Plan Estratégico Institucional (PEI) y Plan Operativo Anual (POA), en el marco de los planes estratégicos sectoriales, los cuales son remitidos a la Dirección de Gestión por Resultados (DIGER) y a la Dirección General de Presupuesto de la Secretaria de Finanzas (SEFIN).

La institución cuenta con una estructura programática para la ejecución de la producción del área técnica y administrativa hasta el desarrollo de los productos finales, clasificados en los **Programas 11 -** Regulación y Supervisión del Subsector Eléctrico (Generación y Distribución), **Programa 12 -** Fiscalización del Cumplimiento del Marco Regulatorio Aplicable al Subsector Eléctrico; **Programa 13 -** Determinación de tarifas de transmisión y distribución, tarifas a usuarios finales y otros precios regulados; y el Programa de Fortalecimiento Institucional que realiza actividades de mejora de la gestión institucional.

A continuación, se describen los programas con que cuenta la institución y su asignación presupuestaria aprobada para el año fiscal 2026:

Programa	Descripción
11- Regulación y Supervisión del Subsector Eléctrico (Generación y Distribución)	Fortalecer el marco regulatorio mediante la formulación, actualización y emisión de normativa técnica, económica y administrativa que garantice el adecuado funcionamiento del Mercado Eléctrico Nacional.
12- Fiscalización del Cumplimiento del Marco Regulatorio Aplicable al Subsector Eléctrico.	Verificar el cumplimiento de la normativa vigente por parte de los agentes regulados y garantizar la protección de los derechos de los usuarios del servicio eléctrico.
13- Determinación de Tarifas de Transmisión y Distribución, Tarifas a	Determinar tarifas en el Mercado Eléctrico que reflejen costos eficientes, con la

2235-9494 secretaria@cree.gob.hn Col. Los Castaños Sur, Anexo al edificio interamericana, primer nivel, Tegucigalpa Honduras

Programa	Descripción
Usuarios Finales y Otros Precios Regulados.	calidad deseada, para beneficio de los usuarios(as).
Fortalecimiento institutional	Desarrollo y fortalecimiento de las capacidades institucionales de la CREE para lograr mejores niveles de eficiencia y eficacia.

2235-9494 secretaria@cree.gob.hn Col. Los Castaños Sur, Anexo al edificio interamericana, primer nivel, Tegucigalpa Honduras

IV. Resultados generales del avance físico del tercer trimestre 2026

Ejecución del Programa 11 - Emisión de normativa para la regulación del subsector eléctrico

A continuación, se detalla la ejecución de los productos finales e intermedios del Programa 11 acumulados al tercer trimestre 2026:

Tabla 1: Programa 11 – Avance de Productos Finales e Intermedios al III Trimestre 2026

Número de Producto	Tipo de Producto (Final/Intermedio)	Nombre del Producto	Meta Programada	Meta Ejecutada	Fecha Límite de Entrega	Comentarios o Justificación	Medio de Verificación
1	**Final**	**Informe de Técnico de consulta pública de Regulación para el mercado mayorista con la norma técnica de liquidaciones sometida a consulta pública aprobado y publicado en la Página Web**	**1**	**N/A**	**30-nov**	**N/A**	**N/A**
1.1	Intermedio	Informe técnico de consulta pública elaborado	1	0	31-may	Nota Aclaratoria presentada por la Dirección de Regulación en fecha 07/09/2026 la Reforma a la Ley fue publicada el 31 de agosto 2026, actualmente se encuentra en proceso de.	

Número de Producto	Tipo de Producto (Final/Intermedio)	Nombre del Producto	Meta Programada	Meta Ejecutada	Fecha Límite de Entrega	Comentarios o Justificación	Medio de Verificación
2	**Final**	**Norma Técnica de Medición de Usuarios Regulados aprobada y publicada en el Diario Oficial La Gaceta**	**1**	**N/A**	**31-oct**	**N/A**	**N/A**
2.1	Intermedio	Informe técnico de consulta pública de la normativa relacionada a la actividad de Distribución con la norma técnica de usuarios regulados elaborados	1		30-jun	Producto vinculado a un proceso de Contratación por medio de Consultoría, mismo que excedió el periodo fiscal 2025, de acuerdo con lo establecido en el artículo 205 de la Constitución de la República, artículo 13 de la Ley de Contratación del Estado, la extensión del Contrato se encuentra a la espera de aprobación del Contrato por el Congreso Nacional.	
2.2	Intermedio	Acuerdo de aprobación de la propuesta remitido para su publicación	1	0	30-ago	Producto vinculado a un proceso de Contratación por medio de Consultoría, mismo que excedió el periodo fiscal 2025, de acuerdo con lo establecido en el artículo 205 de la Constitución de la República, artículo 13 de la Ley de Contratación del	

Número de Producto	Tipo de Producto (Final/Intermedio)	Nombre del Producto	Meta Programada	Meta Ejecutada	Fecha Límite de Entrega	Comentarios o Justificación	Medio de Verificación
						Estado, la extensión del Contrato se encuentra a la espera de aprobación del Contrato por el Congreso Nacional.	
3	**Final**	**Norma Técnica de Diseño y Construcción de Subestaciones aprobada y publicada en el Diario Oficial La Gaceta**	**1**	**N/A**	**30-nov**	**N/A**	**N/A**
3.1	Intermedio	Informe técnico de consulta pública de la norma Técnica de Diseño y Construcción de Subestaciones elaborado	1	0	31-may	Producto vinculado a un proceso de Contratación por medio de Consultoría, mismo que excedió el periodo fiscal 2025, de acuerdo con lo establecido en el artículo 205 de la Constitución de la República, artículo 13 de la Ley de Contratación del Estado, la extensión del Contrato se encuentra a la espera de aprobación del Contrato por el Congreso Nacional.	

Número de Producto	Tipo de Producto (Final/Intermedio)	Nombre del Producto	Meta Programada	Meta Ejecutada	Fecha Límite de Entrega	Comentarios o Justificación	Medio de Verificación
3.2	Intermedio	Acuerdo de aprobación de la propuesta remitido para su publicación	1	0	30-sep	Producto vinculado a un proceso de Contratación por medio de Consultoría, mismo que excedió el periodo fiscal 2025, de acuerdo con lo establecido en el artículo 205 de la Constitución de la República, artículo 13 de la Ley de Contratación del Estado, la extensión del Contrato se encuentra a la espera de aprobación del Contrato por el Congreso Nacional.	
4	**Final**	**Norma Técnica de servicio complementario de Control de Frecuencia aprobada y publicada en el Diario Oficial La Gaceta**	**1**	**N/A**	**31-dic**	**N/A**	**N/A**
4.1	Intermedio	Informe técnico de consulta pública elaborado	1	0	31-ago	Pendiente de Someter a Consulta Pública, se realizó evento de socialización en fecha 14 de julio de 2026. Para continuar con esta etapa, se esperó la publicación de la Ley de Justicia Energética, a fin de revisar el texto aprobado y considerar los	

Número de Producto	Tipo de Producto (Final/Intermedio)	Nombre del Producto	Meta Programada	Meta Ejecutada	Fecha Límite de Entrega	Comentarios o Justificación	Medio de Verificación
						cambios que pudieran incidir en la norma.	
4.2	Intermedio	Acuerdo de aprobación de la propuesta remitido para su publicación	1	N/A	30-nov	N/A	N/A
5	**Final**	**Informe de Técnico de Consulta Pública de la Norma Técnica de Diseño y Construcción de Líneas de Distribución aprobado y publicado en la página web de la CREE**	**1**	**0**	**31-ago**	Producto vinculado a un proceso de Contratación por medio de Consultoría, mismo que excedió el periodo fiscal 2025, de acuerdo con lo establecido en el artículo 205 de la Constitución de la República, artículo 13 de la Ley de Contratación del Estado, la extensión del Contrato se encuentra a la espera de aprobación del Contrato por el Congreso Nacional	
5.1	Intermedio	Informe técnico de consulta pública Norma Técnica de Diseño y Construcción de Líneas de Distribución elaborado	1	N/A	31-ago	Sin comentario/justificación.	

Número de Producto	Tipo de Producto (Final/Intermedio)	Nombre del Producto	Meta Programada	Meta Ejecutada	Fecha Límite de Entrega	Comentarios o Justificación	Medio de Verificación
6	**Final**	**Regulación para sistemas de distribución Reglamento de Sistemas Aislados aprobado y publicado en el Diario Oficial La Gaceta**	**1**	**N/A**	**31-jul**	**La Dirección de Regulación, mediante Nota Aclaratoria, informó que el documento fue sometido a revisión del Directorio de Comisionados; sin embargo, en la reunión del 19 de junio de 2026 se solicitaron ajustes. A la fecha, no se registran avances posteriores.**	
6.1	Intermedio	Acuerdo de aprobación de la propuesta remitido para su publicación	1	0	31-may	Sin comentario/justificación.	
7	**Final**	**Regulación para sistemas de distribución en generación distribuida aprobado y publicado en el Diario Oficial La Gaceta**	**1**	0	**31-jul**	**La Dirección de Regulación, mediante Nota Aclaratoria, informó que la propuesta de Normativa y el Informe de Resultados de Consulta Pública fueron remitidos a la Dirección de Asesoría Legal, el cual se encuentra pendiente de pronunciamiento Legal.**	

Número de Producto	Tipo de Producto (Final/Intermedio)	Nombre del Producto	Meta Programada	Meta Ejecutada	Fecha Límite de Entrega	Comentarios o Justificación	Medio de Verificación
7.1	Intermedio	Acuerdo de aprobación de la propuesta remitido para su publicación	1	0	31-may	Sin comentario/justificación.	
8.1	**Final**	**Informe semestral sobre licitaciones de compra de capacidad firme y/o energía, publicado en la página web de la CREE - I semestre 2026**	**1**	**1**	**30-jun**	**Se carga evidencia del I Semestre 2026.**	**Informe-1er-semestre-2026-Supervisión-licitaciones-de-generación.pdf**
8.1.1	Intermedio	Informe semestral de gestión de licitaciones de compra de capacidad firme y/o energía, elaborado y revisado - I semestre 2026	1	1	30-jun	Completado	Completado
8.1.2	Intermedio	Informe semestral de licitaciones de compra de capacidad firme y/o energía, elaborado y revisado para publicación - I semestre 2026	1	1	30-jun	Completado	Completado

Número de Producto	Tipo de Producto (Final/Intermedio)	Nombre del Producto	Meta Programada	Meta Ejecutada	Fecha Límite de Entrega	Comentarios o Justificación	Medio de Verificación
8.2	**Final**	**Informe semestral sobre licitaciones de compra de capacidad firme y/o energía, publicado en la página web de la CREE - II semestre 2026**	**1**	**N/A**	**31-dic**	**N/A**	**N/A**
9.1	**Final**	**Informe semestral sobre licitaciones de obras de transmisión, publicado en la página web de la CREE - I semestre 2026**	**1**	**1**	**30-jun**	**Se carga evidencia del I Semestre 2026.**	**Informe-1er-semestre-2026-Supervisión-licitaciones-de-transmisión.pdf**
9.1.1	Intermedio	Informe semestral de gestión de licitaciones de obras de transmisión, elaborado y revisado - I semestre 2026	1	1	30-jun	Completado	Completado
9.1.2	Intermedio	Informe semestral de licitaciones de obras de transmisión, elaborado y revisado para publicación - I semestre 2026	1	1	30-jun	Completado	Completado

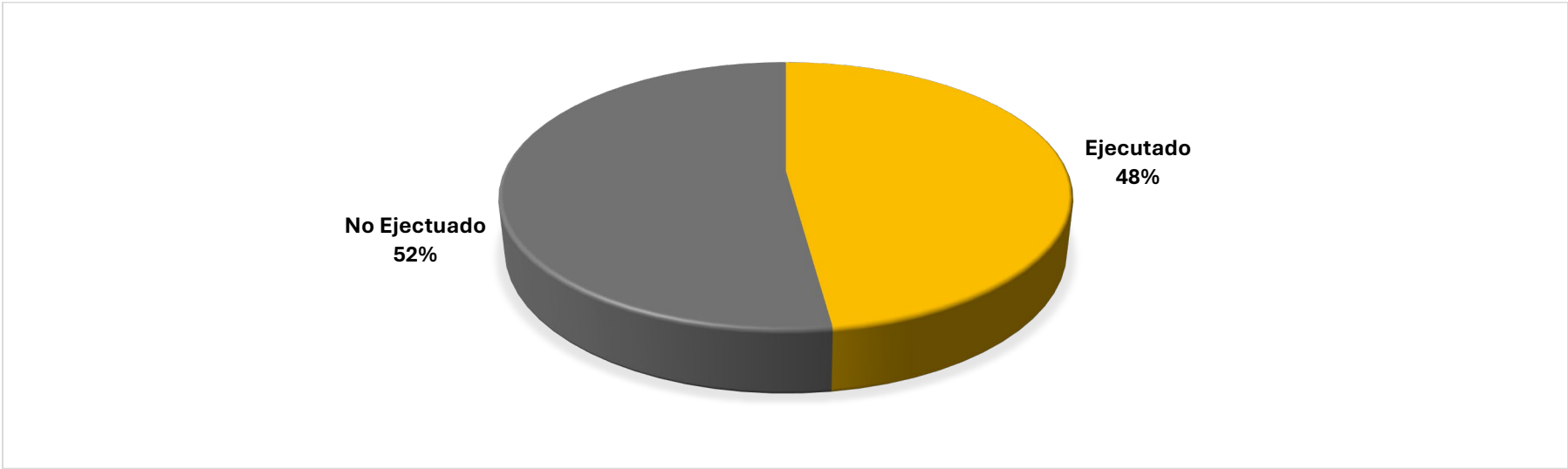
Número de Producto	Tipo de Producto (Final/Intermedio)	Nombre del Producto	Meta Programada	Meta Ejecutada	Fecha Límite de Entrega	Comentarios o Justificación	Medio de Verificación
9.2	**Final**	**Informe semestral sobre licitaciones de obras de transmisión, publicado en la página web de la CREE - II semestre 2026**	**1**	**N/A**	**31-dic**	**N/A**	**N/A**
10.1	**Final**	**Monitoreo del mercado eléctrico nacional actualizado y publicado en la página web de la CREE - I semestre 2026**	**1**	**1**	**30-jun**	**Se carga evidencia del I Semestre 2026.**	**Monitoreo del Mercado Eléctrico Nacional | CREE**
10.1.1	Intermedio	Interfaz de monitoreo del mercado eléctrico nacional actualizada - I semestre 2026	1	1	30-jun	Completado	Completado
10.2	**Final**	**Monitoreo del mercado eléctrico nacional actualizado y publicado en la página web de la CREE - II semestre 2026**	**1**	**N/A**	**31-dic**	**N/A**	**N/A**

Número de Producto	Tipo de Producto (Final/Intermedio)	Nombre del Producto	Meta Programada	Meta Ejecutada	Fecha Límite de Entrega	Comentarios o Justificación	Medio de Verificación
11.1	**Final**	**Informe semestral sobre reclamos presentados a los Informes de Transacciones Comerciales (ITC), publicado en la página Web de la CREE - I semestre 2026**	**1**	**1**	**30-jun**	**Se carga evidencia del I Semestre 2026.**	**Informe-1er-semestre-2026-Seguimiento-Reclamos-ITC.pdf**
11.1.1	Intermedio	Informe semestral de atención de reclamos presentados a los Informes de Transacciones Comerciales (ITC), elaborado y revisado - I semestre 2026	1		30-jun	Completado	Completado
11.1.2	Intermedi0	Informe semestral sobre reclamos presentados a los Informes de Transacciones Comerciales (ITC), elaborado y revisado para publicación - I semestre 2026	1		30-jun	Completado	Completado

Número de Producto	Tipo de Producto (Final/Intermedio)	Nombre del Producto	Meta Programada	Meta Ejecutada	Fecha Límite de Entrega	Comentarios o Justificación	Medio de Verificación
11.2	**Final**	**Informe semestral sobre reclamos presentados a los Informes de Transacciones Comerciales (ITC), publicado en la página Web de la CREE - II semestre 2026**	**1**	**N/A**	**31-dic**	**N/A**	**N/A**

Nota: El producto #2 ***"Norma Técnica de Medición de Usuarios Regulados aprobada y publicada en el Diario Oficial La Gaceta"***, sufrió de modificaciones en cuanto a la fecha de entrega de los productos intermedios y final; aprobado y modificado mediante el Acuerdo CREE-28-2026.

Figura 1, Programa 11 – Ejecución física – POA III Trimestre acumulado 2026.



Ejecución de Programa 12 – Fiscalización de la aplicación de la Regulación del Subsector Eléctrico.

A continuación, se detalla la ejecución de los productos finales e intermedios del Programa 12 acumulados al tercer trimestre 2026:

Tabla 2: Programa 12 – Avance de Productos Finales e Intermedios acumulados al III Trimestre 2026.

Número de Producto	Tipo de Producto (Final/Intermedio)	Nombre del Producto	Meta Programada	Meta Ejecutada	Fecha Límite de Entrega	Comentarios o Justificación	Medio de Verificación
1.1	**Final**	**Informe de fiscalización de procesos de habilitación legal de actores del subsector eléctrico, publicado en la página web de la CREE - I Trimestre 2026**	**5**	**5**	**31/03**	**Completado**	**I Informe de fiscalización de procesos de habilitación legal de actores del subsector eléctrico.**
1.2	**Final**	**Informe de fiscalización de procesos de habilitación legal de actores del subsector eléctrico, publicado en la página web de la CREE - II Trimestre 2026**	**5**	**5**	**30/06**	**Completado**	**II Informe de fiscalización de procesos de habilitación legal de actores del subsector eléctrico.**
1.3	**Final**	**Informe de fiscalización de**	**5**	**5**	**30/09**	**Completado**	**III Informe de fiscalización**

Número de Producto	Tipo de Producto (Final/Intermedio)	Nombre del Producto	Meta Programada	Meta Ejecutada	Fecha Límite de Entrega	Comentarios o Justificación	Medio de Verificación
		procesos de habilitación legal de actores del subsector eléctrico, publicado en la página web de la CREE - III Trimestre 2026					**de procesos de habilitación legal de actores del subsector eléctrico.**
1.3.1	Intermedio	Informe de supervisión de procesos de registro público de empresas del sector eléctrico y registro de consumidores calificados entregado - III Trimestre 2026	1	1	30/09	Completado	Completado
1.3.2	Intermedio	Informe de verificación del registro y participación de agentes del mercado eléctrico nacional entregado - III Trimestre 2026	1	1	30/09	Completado	Completado
1.3.3	Intermedio	Informe de supervisión de procesos de otorgamiento de licencias de operación entregado - III Trimestre 2026	1	1	30/09	Completado	Completado
1.3.4	Intermedio	Informe de supervisión de procesos de permisos de estudio	1	1	30/09	Completado	Completado

Número de Producto	Tipo de Producto (Final/Intermedio)	Nombre del Producto	Meta Programada	Meta Ejecutada	Fecha Límite de Entrega	Comentarios o Justificación	Medio de Verificación
		entregado - III Trimestre 2026					
1.3.5	Intermedio	Informe de supervisión del libre acceso a las redes de distribución y transmisión eléctrica entregado - III Trimestre 2026	1	1	30/09	Completado	Completado
2.1	**Final**	**Informe de fiscalización de procesos de operación del sistema y administración del mercado mayorista, publicado en la página web de la CREE - I Trimestre 2026**	**2**	**2**	**31/03**	**Completado**	**I Informe de Fiscalización de procesos de operación del sistema.**
2.2	**Final**	**Informe de fiscalización de procesos de operación del sistema y administración del mercado mayorista, publicado en la página web de la CREE - II Trimestre 2026**	**2**	**2**	**30/06**	**Completado**	**II Informe de Fiscalización de Procesos de Operación del Sistema**

Número de Producto	Tipo de Producto (Final/Intermedio)	Nombre del Producto	Meta Programada	Meta Ejecutada	Fecha Límite de Entrega	Comentarios o Justificación	Medio de Verificación
2.3	**Final**	**Informe de fiscalización de procesos de operación del sistema y administración del mercado mayorista, publicado en la página web de la CREE - III Trimestre 2026**	**2**	**2**	**30/06**	**Completado**	**III Informe de fiscalización de procesos de operación del sistema y administración del mercado mayorista**
2.3.1	Intermedio	Informe de fiscalización de la programación y operación del sistema entregado - III Trimestre 2026	1	1	30/06	Completado	Completado
2.3.2	Intermedio	Informe de fiscalización de la liquidación del mercado mayorista entregado - III Trimestre 2026	1	1	30/06	Completado	Completado
3.1	**Final**	**Informe de fiscalización de la calidad del servicio, publicado en la página web de la CREE - I Trimestre 2026**	**3**	**3**	**31/03**	**Completado**	**I Informe de fiscalización de Calidad del Servicio.**

Número de Producto	Tipo de Producto (Final/Intermedio)	Nombre del Producto	Meta Programada	Meta Ejecutada	Fecha Límite de Entrega	Comentarios o Justificación	Medio de Verificación
3.2	**Final**	**Informe de fiscalización de la calidad del servicio, publicado en la página web de la CREE - II Trimestre 2026**	**3**	**3**	**30/06**	**Completado**	**II Informe de Fiscalización de Calidad del Servicio.**
3.3	**Final**	**Informe de fiscalización de la calidad del servicio, publicado en la página web de la CREE – III Trimestre 2026**	**3**	**3**	**30/09**	**Completado**	**III Informe de fiscalización de la Calidad del Servicio.**
3.3.1	Intermedio	Informe de fiscalización de la calidad del servicio de la transmisión entregado - III Trimestre 2026	1	1	30/09	Completado	Completado
3.3.2	Intermedio	Informe de fiscalización de la calidad del servicio de la distribución en el sistema interconectado nacional entregado - III Trimestre 2026	1	1	30/09	Completado	Completado
3.3.3	Intermedio	Informe de fiscalización de la calidad del servicio	1	1	30/09	Completado	Completado

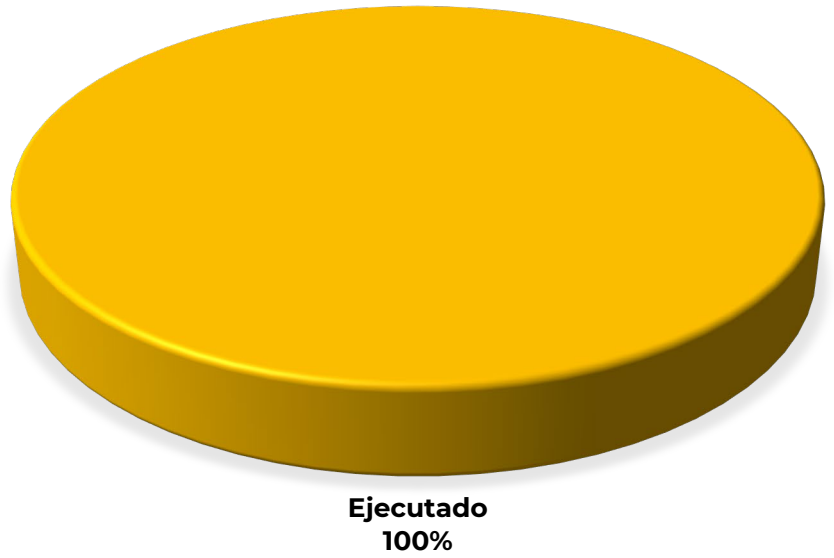
Número de Producto	Tipo de Producto (Final/Intermedio)	Nombre del Producto	Meta Programada	Meta Ejecutada	Fecha Límite de Entrega	Comentarios o Justificación	Medio de Verificación
		eléctrico en los sistemas aislados entregado - III Trimestre 2026					
4.1	**Final**	**Informe de fiscalización de la gestión comercial y atención a usuarios (as) por parte de empresas distribuidoras, publicado en la página web de la CREE - I Trimestre 2026**	**2**	**2**	**31/03**	**Completado**	**I Informe de fiscalización de la gestión comercial y atención al usuario**
4.2	**Final**	**Informe de fiscalización de la gestión comercial y atención a usuarios (as) por parte de empresas distribuidoras, publicado en la página web de la CREE - II Trimestre 2026**	**2**	**2**	**30/06**	**Completado**	**II Informe de Fiscalización de la gestión comercial y atención a usuarios**
4.3	**Final**	**Informe de fiscalización de la gestión comercial y**	**2**	**2**	**30/09**	**Completado**	**III Informe de fiscalización de la gestión**

Número de Producto	Tipo de Producto (Final/Intermedio)	Nombre del Producto	Meta Programada	Meta Ejecutada	Fecha Límite de Entrega	Comentarios o Justificación	Medio de Verificación
		atención a usuarios (as) por parte de empresas distribuidoras, publicado en la página web de la CREE - III Trimestre 2026					**comercial y atención a usuarios (as) por parte de empresas distribuidoras.**
4.3.1	Intermedio	Informe de supervisión de la gestión comercial y atención al usuario en el sistema interconectado nacional entregado - III Trimestre 2026	1	1	30/09	Completado	Completado
4.3.2	Intermedio	Informe de supervisión de la gestión comercial y atención al usuario en los sistemas aislados entregado - III Trimestre 2026	1	1	30/09	Completado	Completado
5.1	**Final**	**Informe de fiscalización de la regulación tarifaria, pago de la tasa de regulación, servicio de alumbrado público y otras obligaciones**	**6**	**6**	**31/03**	**Completado**	**I Informe de fiscalización de la regulación tarifaria, pago de la tasa de regulación,**

Número de Producto	Tipo de Producto (Final/Intermedio)	Nombre del Producto	Meta Programada	Meta Ejecutada	Fecha Límite de Entrega	Comentarios o Justificación	Medio de Verificación
		legales, publicado en la página web de la CREE - I Trimestre 2026					**otras obligaciones legales.**
5.2	**Final**	**Informe de fiscalización de la regulación tarifaria, pago de la tasa de regulación, servicio de alumbrado público y otras obligaciones legales, publicado en la página web de la CREE - II Trimestre 2026**	**6**	**6**	**30/06**	**Completado**	**II Informe fiscalización de la regulación tarifaria, pago de la tasa de regulación y otras obligaciones legales.**
5.3	**Final**	**Informe de fiscalización de la regulación tarifaria, pago de la tasa de regulación, servicio de alumbrado público y otras obligaciones legales, publicado en la página web de la CREE - III Trimestre 2026**	**6**	**6**	**30/09**	**Completado**	**III Informe de fiscalización de la regulación tarifaria, pago de la tasa de regulación, servicio de alumbrado público y otras obligaciones legales**
5.3.1	Intermedio	Informe de fiscalización de regulación tarifaria en	1	1	30/09	Completado	Completado

Número de Producto	Tipo de Producto (Final/Intermedio)	Nombre del Producto	Meta Programada	Meta Ejecutada	Fecha Límite de Entrega	Comentarios o Justificación	Medio de Verificación
		el sistema interconectado nacional entregado - III Trimestre 2026					
5.3.2	Intermedio	Informe de fiscalización de regulación tarifaria en los sistemas aislados entregado - III Trimestre 2026	1	1	30/09	Completado	Completado
5.3.3	Intermedio	Informe de fiscalización del pago de la tasa de regulación entregado - III Trimestre 2026	1	1	30/09	Completado	Completado
5.3.4	Intermedio	Informe de supervisión del servicio de alumbrado público entregado - III Trimestre 2026	1	1	30/09	Completado	Completado
5.3.5	Intermedio	Informe de supervisión de la aplicación de subsidios entregado - III Trimestre 2026	1	1	30/09	Completado	Completado
5.3.6	Intermedio	Informe de procesos sancionatorios entregado - II Trimestre 2026	1	1	30/09	Completado	Completado

Figura 2, Programa 12 – Ejecución física – POA III Trimestre acumulado 2026



Ejecución del Programa 13 – Determinación de tarifas de transmisión y distribución, tarifas a usuarios finales y otros precios regulados

A continuación, se detalla la ejecución de los productos finales e intermedios del Programa 13 acumulados al tercer trimestre 2026:

Tabla 3: Programa 13 – Avance de Productos Finales e Intermedios al III Trimestre 2026

Número de Producto	Tipo de Producto (Final/Intermedio)	Nombre del Producto	Meta Programada	Meta Ejecutada	Fecha Límite de Entrega	Comentarios o Justificación	Medio de Verificación
1.1	Final	Ajustes tarifarios de la empresa distribuidora del sistema interconectado nacional aprobados y remitidos para su publicación en el diario oficial La Gaceta - I Trimestre 2026	1	1	31/03	Completado	I Ajuste Tarifario SIN 2026
1.2	Final	Ajustes tarifarios de la empresa distribuidora del sistema interconectado nacional aprobados y remitidos para su publicación en el diario oficial La Gaceta - II semestre 2026	1	1	30/06	Completado	II Ajuste Tarifario SIN 2026
1.3	Final	Ajustes tarifarios de la empresa distribuidora del sistema interconectado nacional aprobados y	1	1	30/09	Completado	III Ajuste Tarifario SIN 2026

Número de Producto	Tipo de Producto (Final/Intermedio)	Nombre del Producto	Meta Programada	Meta Ejecutada	Fecha Límite de Entrega	Comentarios o Justificación	Medio de Verificación
		remitidos para su publicación en el diario oficial La Gaceta - II semestre 2026					
1.3.1	Intermedio	Propuestas de ajustes tarifarios de la empresa distribuidora del sistema interconectado nacional, revisadas - III Trimestre 2026	1	1	30/09	**Completado**	
2.1	**Final**	**Ajustes tarifarios de la empresa distribuidora de la isla de Guanaja aprobados y remitidos para su publicación en el diario oficial La Gaceta - I Trimestre 2026**	**1**	**1**	**28/02**	**Completado**	**Ajuste Tarifario I Trimestre Guanaja 2026**
2.2	**Final**	**Ajustes tarifarios de la empresa distribuidora de la isla de Guanaja aprobados y remitidos para su publicación en el diario oficial La Gaceta – II Trimestre 2026**	**1**	**1**	**31/05**	**Completado**	**Ajuste Tarifario II Trimestre Guanaja 2026**
2.3	**Final**	**Ajustes tarifarios de la empresa distribuidora de la isla de Guanaja aprobados y remitidos para su publicación en el diario oficial La**	**1**	**1**	**31/08**	**Completado**	**Ajuste Tarifario III Trimestre Guanaja 2026**

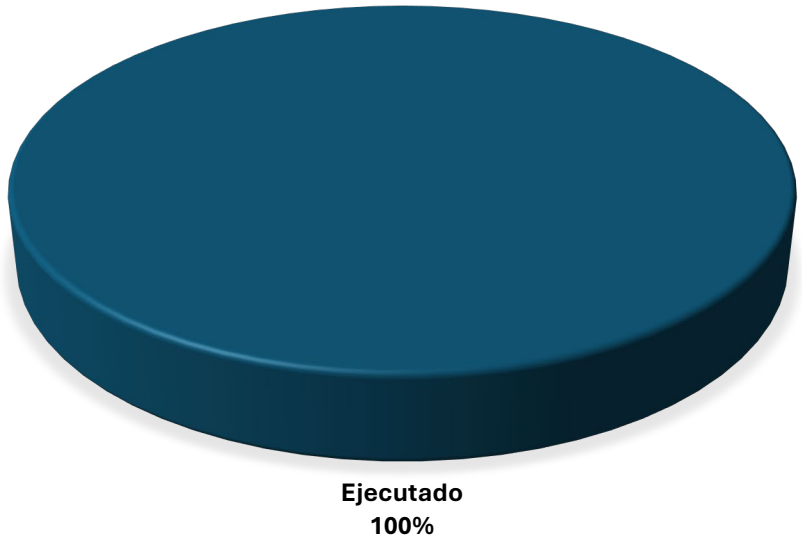
Número de Producto	Tipo de Producto (Final/Intermedio)	Nombre del Producto	Meta Programada	Meta Ejecutada	Fecha Límite de Entrega	Comentarios o Justificación	Medio de Verificación
		Gaceta - III Trimestre 2026					
2.3.1	Intermedio	Propuestas de ajustes tarifarios de la empresa distribuidora de la isla de Guanaja, revisadas - III Trimestre 2026	1	1	31/08	Completado	Completado
3.1	**Final**	**Ajustes tarifarios de la empresa distribuidora de la isla de Roatán aprobados y remitidos para su publicación en el diario oficial La Gaceta - I Trimestre 2026**	**1**	**1**	**28/02**	**Completado**	**I Ajuste Tarifario Roatán 2026**
3.2	**Final**	**Ajustes tarifarios de la empresa distribuidora de la isla de Roatán aprobados y remitidos para su publicación en el diario oficial La Gaceta - II Trimestre 2026**	**1**	**1**	**31/05**	**Completado**	**II Ajuste Tarifario Roatán 2026**
3.3	**Final**	**Ajustes tarifarios de la empresa distribuidora de la isla de Roatán aprobados y remitidos para su publicación en el diario oficial La Gaceta - III Trimestre 2026**	**1**	**1**	**31/08**	**Completado**	**III Ajuste Tarifario Roatán 2026**
3.3.1	Intermedio	Propuestas de ajustes tarifarios de las	1	1	31/08	Completado	Completado

Número de Producto	Tipo de Producto (Final/Intermedio)	Nombre del Producto	Meta Programada	Meta Ejecutada	Fecha Límite de Entrega	Comentarios o Justificación	Medio de Verificación
		empresas distribuidoras de la isla de Roatán, revisadas - III Trimestre 2026					
4.1	**Final**	**Informes de compra de energía y potencia aprobado y publicado en la página web de la CREE - I semestre 2026**	**1**	**1**	**31/05**	**Completado**	**I Informe de compra de energía y potencia aprobado 2026**
4.1.1	Intermedio	Informe de análisis comparativo entre los costos de generación de energía y potencia presentados por la ENEE y el valor obtenido en la tarifa, elaborado - I semestre 2026	2	2	31/05	Completado	Completado
4.2	**Final**	**Informes de compra de energía y potencia aprobado y publicado en la página web de la CREE - II semestre 2026**	**1**	**N/A**	**30/11**	**N/A**	**N/A**
4.2..1	Intermedio	Informe de análisis comparativo entre los costos de generación de energía y potencia presentados por la ENEE y el valor obtenido en la tarifa, elaborado - II semestre 2026	1	N/A	30/11	N/A	N/A
5	**Final**	**Acuerdo de informe del Costo Base de**	**1**	**N/A**	**31/12**	**N/A**	**N/A**

Número de Producto	Tipo de Producto (Final/Intermedio)	Nombre del Producto	Meta Programada	Meta Ejecutada	Fecha Límite de Entrega	Comentarios o Justificación	Medio de Verificación
		Generación remitido para su publicación en el diario oficial La Gaceta					
5.1	Intermedio	Informe de análisis de costo base de generación, elaborado	1	N/A	31/12	N/A	N/A
6	**Final**	**Informe de análisis tarifario en los sistemas aislados en Útila aprobado y publicado en la página web de la CREE**	**1**	**N/A**	**31/10**	**N/A**	**N/A**
6.1	Intermedio	Informe de análisis tarifario en sistemas aislados de Útila, elaborado	1	N/A	31/10	N/A	N/A
7	**Final**	**Acuerdo del presupuesto de operación del sistema aprobado y remitido para su publicación en el diario oficial La Gaceta**	**1**	**N/A**	**31/12**	**N/A**	**N/A**
7.1	Intermedio	Informe de aprobación del presupuesto de operación del sistema, elaborado	1	N/A	31/12	N/A	N/A
8	**Final**	**Acuerdo de cargos del Mercado Eléctrico Regional elaborado y remitido para su**	**1**	**N/A**	**31/12**	**N/A**	**N/A**

Número de Producto	Tipo de Producto (Final/Intermedio)	Nombre del Producto	Meta Programada	Meta Ejecutada	Fecha Límite de Entrega	Comentarios o Justificación	Medio de Verificación
		publicación en el diario oficial La Gaceta					
8.1	Intermedio	Informe de cargos en el Mercado Eléctrico Regional, elaborado	1	N/A	31/12	N/A	N/A
9	**Final**	**Acuerdo de actualización de peajes de transmisión del sistema interconectado nacional elaborado y remitido para su publicación en el diario oficial La Gaceta**	**1**	**N/A**	**31/12**	**N/A**	**N/A**
9.1	Intermedio	Informe de actualización de peajes de transmisión del sistema interconectado nacional, elaborado	1	N/A	31/12	N/A	N/A

Figura 3, Programa 13 – Ejecución física – POA III Trimestre acumulado 2026



Ejecución del Programa de Fortalecimiento Institucional

A continuación, se detalla la ejecución de los productos finales e intermedios del Programa de al tercer trimestre 2026:

Tabla 4: Programa de Fortalecimiento Institucional – Avance de Productos Finales al III Trimestre 2026

N.	Productos	Estado	Fecha Límite	Justificación /Comentarios
Dirección de Planificación y Coordinación de Gestión/Unidad de Planificación y Evaluación-Unidad de Planificación y Evaluación				
1	Plan Operativo Anual 2026 Reformulado y aprobado con Acuerdo del Directorio de Comisionados y cargado en la página Web de la CREE	Completado	31/03/2026	
2	Informe de evaluación POA-Presupuesto aprobado y publicado en la página Web de la CREE-III Trimestre 2026	Completado	30/09/2026	
3	Reporte de evaluación y carga al portal Sistema de Gerencia Pública por Resultados (SIGER) cargado-III Trimestre 2026	Completado	30/09/2026	
4	Reporte de evaluación y carga al Sistema de administración financiera integrada (SIAFI GES) cargado- III Trimestre 2026	Completado	30/09/2026	
5	Plan Operativo Anual (POA) 2027 Formulado aprobado con Acuerdo del Directorio de Comisionados y cargado en la página Web de la CREE- III Trimestre 2026	Completado	31/07/2026	
6	Acta de Reunión de Monitoreo y Evaluación mensual del POA 2026 - septiembre 2026	Completado	30/09/2026	
7	Anexos correspondientes a la Dirección de Planificación de Coordinación de Gestión del Plan de Comité de Control Interno Institucional (COCOIN) 2026 firmados. - III Trimestre 2026	En proceso	30/09/2026	
8	Manual de Procedimientos de la CREE actualizado.	N/A	31/10/2026	N/A para el trimestre, Evaluación Anual

N.	Productos	Estado	Fecha Límite	Justificación /Comentarios
9	Plan Estratégico Institucional 2027–2031 formulado, aprobado e implementado	N/A	30/11/2026	N/A para el trimestre, Evaluación Anual
10	Sistema de Seguimiento y Monitoreo de POA finalizado y aprobado	N/A	31/12/2026	N/A para el trimestre, Evaluación Anual
Dirección de Planificación y Coordinación de Gestión/Unidad de Planificación y Evaluación-Transparencia-COCOIN				
11	Sistema de Solicitudes de Información Pública (SSIP) finalizado y aprobado	N/A	30/11/2026	N/A para el trimestre, Evaluación Anual
12	Informe anticorrupción aprobado - I Semestre 2026	N/A	31/12/2026	N/A para el trimestre, Evaluación Semestral.
13	Productos COCOIN-2026 aprobados- Acumulados al III Trimestre 2026	Completado	30/09/2026	
14	Informe que se cargan en el Portal de Transparencia de la CREE aprobados-III Trimestre 2026	Completado	30/09/2026	
15	Bitácora de control Solicitud de Información Pública (SIP) realizada Acumulada al III Trimestre 2026	Completado	30/09/2026	
Dirección de Planificación y Coordinación de Gestión/ Género				
16	Plan Institucional en Igualdad de Género aprobado	Completado	30/03/2026	
17	Informe de Juramentación del Comité de Género 2026 - 2028 Aprobado	Completado	31/07/2026	
18	Informe de Igualdad de Género y No Discriminación aprobado-III Trimestre 2026	Completado	30/09/2026	
19	Informes de ejecución presupuestaria en materia de género aprobado (SEMUJER)-III Trimestre 2026	Completado	30/09/2026	
20	Informe trimestral de Cooperación Externa Aprobado- III Trimestre 2026	Completado	30/09/2026	

N.	Productos	Estado	Fecha Límite	Justificación /Comentarios
21	Evento de Cooperación Externa Realizado	N/A	31/10/2026	N/A para el trimestre, Evaluación Anual
Dirección de Planificación y Coordinación de Gestión/ Unidad de Innovación y Tecnología				
22	Planes estratégicos de las tecnologías de la información y comunicación aprobado por la Máxima Autoridad de la CREE publicado en el intranet remitido a ONADICI	En proceso	31/03/2026	
23	Plan de mantenimiento equipo de cómputo aprobado por la Máxima Autoridad de la CREE publicado en la intranet y remitido a ONADICI	En proceso	31/03/2026	
24	Informe de ejecución del plan de mantenimiento de equipo de cómputo realizado	N/A	30/11/2026	
25	Plan de Contingencia y Recuperación de desastres aprobado por la Máxima Autoridad de la CREE publicado en el intranet remitido a ONADICI	En proceso	30/06/2026	
26	Programa Institucional de Capacitación en Ciberseguridad y Concientización realizadas	N/A	31/12/2026	N/A para el trimestre, Evaluación Anual
27	Fortalecimiento de la Seguridad de la Información Institucional implementado y validado.	N/A	30/11/2026	N/A para el trimestre, Evaluación Anual
28	Rediseño de página web institucional actualizando versiones de PHP y WordPress aprobado.	N/A	30/11/2026	N/A para el trimestre, Evaluación Anual
29	Establecimiento de métricas para facilitar el seguimiento y evaluación de la Unidad de Innovación y Tecnología (UIT) aprobadas	N/A	30/11/2026	N/A para el trimestre, Evaluación Anual
30	Reporte de incidencias de daño al equipo de cómputo realizadas-III Trimestre 2026	No iniciado	30/09/2026	Sin justificación

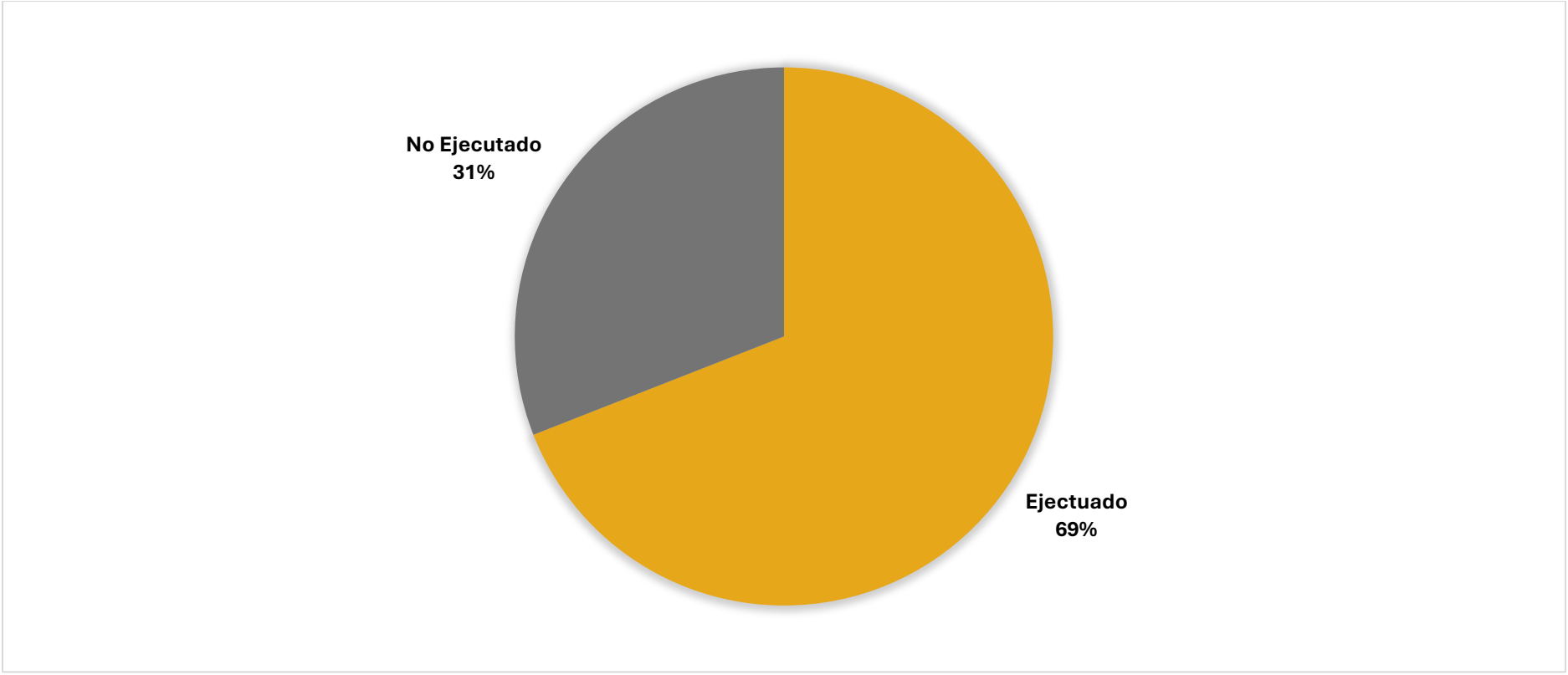
N.	Productos	Estado	Fecha Límite	Justificación /Comentarios
31	Informe de solicitudes de soporte y asistencia técnica atendidas realizado- III Trimestre 2026	No iniciado	30/09/2026	Sin justificación
32	Informe de Implementación de infraestructura Data Center institucional entregado	N/A	31/10/2026	N/A para el trimestre, Evaluación Anual
Secretaria General				
33	Informes de control de reuniones del Directorio de Comisionados revisado III Trimestre 2026	Completado	30/09/2026	
34	Reporte de actos administrativos publicados en el Diario Oficial La Gaceta- II Semestre 2026	N/A	31/12/2026	N/A para el trimestre, Evaluación Semestral
35	Reporte de Ordenes de inspección aprobadas- II Semestre 2026	N/A	31/12/2026	N/A para el trimestre, Evaluación Semestral
36	Reporte de solicitudes de registro público admitidas- II Semestre 2026	N/A	31/12/2026	N/A para el trimestre, Evaluación Semestral
37	Informe de seguimiento de archivo físico institucional implementado-III Trimestre 2026	Completado	30/09/2026	
38	Portal de consulta general de expedientes, aprobado por la Comisión Reguladora de Energía Eléctrica (CREE).	N/A	30/11/2026	Producto que será desarrollado por IT.
Dirección de Relaciones Públicas y Comunicación Institucional				
39	Plan Estratégico de Comunicaciones de la Comisión Reguladora de Energía Eléctrica aprobado por la Máxima Autoridad.	Completado	30/04/2026	
40	Informe de actividades y sugerencias de la CREE publicado en la página Web de la CREE-III Trimestre 2026.	No iniciado	30/09/2026	Sin justificación
41	Reporte de métricas de redes sociales de la CREE revisado-Acumulado III Trimestre 2026.	No iniciado	30/09/2026	Sin justificación
42	Memoria anual institucional de la CREE impreso.	N/A	31/12/2026	N/A para el trimestre, Evaluación Anual

N.	Productos	Estado	Fecha Límite	Justificación /Comentarios
43	Podcasts de la CREE publicados en la página Web de la CREE, YouTube y Spotify - Acumulado II Semestre 2026.	N/A	31/12/2026	N/A para el trimestre, Evaluación Semestral
44	Spots Publicitarios de la CREE publicados en la página Web de la CREE y todas las redes sociales- Acumulado III Trimestre 2026.	No iniciado	30/09/2026	Sin justificación
45	Conferencias de prensa de la CREE realizadas- Acumulado III Trimestre 2026.	No iniciado	30/09/2026	Sin justificación
46	Boletín informativo COCOIN de la CREE publicado-II Semestre 2026.	N/A	31/12/2026	N/A para el trimestre, Evaluación Semestral
47	Informe de Ejecución del Plan Estratégico de Comunicaciones de la Comisión Reguladora de Energía Eléctrica revisado por la Máxima Autoridad.	N/A	31/12/2026	N/A para el trimestre, Evaluación Anual
48	Reporte de socializaciones realizadas por la CREE revisado por la Directora de DRPCI.	No iniciado	30/09/2026	Sin justificación
49	Manual de Marca de la CREE Actualizado, aprobado por la Máxima Autoridad y socializado con todo el personal.	Completado	28/02/2026	
Dirección Financiera Administrativa				
50	Informe de Ejecución de PACC y Actividades Generales de la Dirección Financiera Administrativa (DFA)-III Trimestre 2026	No iniciado	30/09/2026	Sin justificación
51	Informes de Auditoría Externa en Materia Financiera, Tributaria, Contable y Ejecución Presupuestaria de cumplimiento Legal	N/A	30/11/2026	N/A para el trimestre, Evaluación Anual
52	Informe de Bienes Nacionales de Nuevos Inventarios-III Trimestre 2026	Completado	30/09/2026	
53	Informe de gestiones de Servicios Generales-III Trimestre 2026	Completado	30/09/2026	

N.	Productos	Estado	Fecha Límite	Justificación /Comentarios
54	Acuerdo de Adquisición de Compra de Vehículo	No iniciado	31/05/2026	Sin justificación
Dirección de Talento Humano				
55	Informe de empleadas y empleados contratados en la CREE aprobado-III Trimestre 2026	Completado	30/09/2026	
56	Plan de Capacitaciones a empleados y empleadas de la CREE aprobado por la MAI	Completado	30/06/2026	
57	Plan de Necesidad de empleados y empleadas de la CREE aprobado por la MAI	Completado	30/4/2026	
58	Plan Anual de vacaciones a empleados y empleadas de la CREE aprobado por la MAI	Completado	30/03/2026	
59	Informe de evaluaciones de desempeño de empleados y empleadas de la CREE aprobado	N/A	31/10/2026	N/A para el trimestre, Evaluación Anual
60	Informe de pruebas psicométricas de nuevos empleados y empleadas de la CREE aprobado	N/A	31/12/2026	N/A para el trimestre, Evaluación Anual
61	Seguro Médico y vida Privado para de empleados y empleadas de la CREE implementado	N/A	31/12/2026	N/A para el trimestre, Evaluación Anual
62	Actualización del Manual de Puestos de la CREE Aprobado y socializado con todo el personal de la institución.	N/A	30/11/2026	N/A para el trimestre, Evaluación Anual
63	Reporte de Pago de Planilla de Colaboradores permanentes de la CREE- Acumulado Trimestre 2026.	Completado	30/09/2026	
Dirección de Asesoría Legal				
64	Bitácora de control de opiniones y dictámenes legales emitidas-III Trimestre 2026	Completado	30/09/2026	
65	Informe de seguimiento de casos judiciales y presentación al Directorio de Comisionados revisado-III Trimestre 2026	Completado	30/09/2026	

N.	Productos	Estado	Fecha Límite	Justificación /Comentarios
66	Informe de Inspección técnico legal de fiscalizaciones realizadas y publicadas-III Trimestre 2026	Completado	30/09/2026	
67	Informes de apoyo legal en normativas y reglamentos revisado-III Trimestre 2026	Completado	30/09/2026	
Dirección de Fiscalización				
68	Informe de fiscalización del cumplimiento de inversiones en el sistema aislado de Roatán aprobado	N/A	30/11/2026	N/A para el trimestre, Evaluación Anual
Dirección de Regulación				
69	Informe diagnóstico de los procesos de planificación operativa de largo plazo, predespachos y posdespachos (bases de datos de softwares utilizados, metodologías, criterios, aspectos regulatorios, otros), aprobado	N/A	30/11/2026	N/A para el trimestre, Evaluación Anual
70	Informe diagnóstico de licitaciones de obras de transmisión (procedimiento, bases de licitación, contratos, otras condiciones), aprobado	N/A	30/11/2026	Este producto se estará desarrollando por medio de Cooperación Externa
71	Desarrollo de elementos normativos y metodología para el diseño y cálculo de tarifas de Usuarios Auto productores de las empresas distribuidoras aprobado	N/A	31/12/2026	N/A para el trimestre, Evaluación Anual
72	Plataforma Institucional de Consulta Pública Regulatoria implementada	N/A	30/11/2026	N/A para el trimestre, Evaluación Anual
73	Informe sobre taller general de capacitación y socialización para la elaboración de normativa, publicado en la página web institucional de la CREE	N/A	31/12/2026	N/A para el trimestre, Evaluación Anual

Figura 4, Programa de Fortalecimiento Institucional – Ejecución física – POA III Trimestre acumulado 2026



Ejecución de los Indicadores del Sistema de Gestión por Resultados (SIGER)

A continuación, se detallan el indicador principal e indicadores institucionales correspondiente al III Trimestre 2026:

Tabla 5: Indicador Principal

Indicador	Tipo de Cálculo	Trimestre 2026	Programado	Dato Reportado	Responsable
Número de fiscalizaciones realizadas para el cumplimiento del marco legal y regulatorio del del subsector eléctrico	Acumulado	I	19	19	Dirección de Fiscalización
		II	20	20	
		II	20	22	
		IV	18	-	

Tabla 6: Indicadores Institucionales

Indicador	Tipo de Cálculo	Trimestre 2026	Programado	Dato Reportado	Responsable
Numero de ajustes tarifarios aprobados por la CREE para la ENEE distribución	Acumulado	I	1	1	Dirección de Regulación
		II	1	1	
		II	1	1	
		IV	1	-	
Número de elementos normativos aprobados sobre el subsector eléctrico remitido para su publicación en la gaceta	Acumulado	I	-	-	Dirección de Regulación
		II	-	-	
		II	2	0	
		IV	3	-	

Indicador	Tipo de Cálculo	Trimestre 2026	Programado	Dato Reportado	Responsable
Número de supervisiones de cumplimiento de la norma técnica de calidad en transmisión y distribución	Acumulado	I	3	3	Dirección de Fiscalización
		II	3	3	
		II	3	3	
		IV	3	-	
Número de supervisiones realizadas a licitaciones de generación de energía	Acumulado	I	-	-	Dirección de Regulación
		II	1	1	
		II	-	-	
		IV	1	-	
Número de supervisiones realizadas a licitaciones de transmisión de energía	Acumulado	I	-	-	Dirección de Regulación
		II	1	1	
		II	-	-	
		IV	1	-	
Porcentaje (%) de reclamos de usuarios del servicio energético	Flujo (%)	I	45%	60%	Dirección de Fiscalización
		II	73%	78%	
		II	78%	78%	
		IV	90%	-	
Número de aprobaciones de costos bases de generación	Acumulado	I	-	-	Dirección de Regulación
		II	-	-	
		II	-	-	
		IV	1	-	
Número de aprobaciones de costos de	Acumulado	I	-	-	Dirección de Regulación
		II	-	-	

Indicador	Tipo de Cálculo	Trimestre 2026	Programado	Dato Reportado	Responsable
operación y administración del mercado eléctrico nacional		II	-	-	
		IV	1	-	
Número de aprobaciones de los cargos por regulación y operación del mercado eléctrico regional	Acumulado	I	-	-	Dirección de Regulación
		II	-	-	
		II	-	-	
		IV	1	-	
Número de actualizaciones a la plataforma de monitoreo del mercado eléctrico nacional publicado en la página web de la CREE	Acumulado	I	-	-	Dirección de Regulación
		II	1	1	
		II	-	-	
		IV	1	-	
Cantidad de informes de procesos sancionatorios elaborados	Acumulado	I	-	-	Dirección de Fiscalización
		II	-	-	
		II	-	-	
		IV	1	-	

V. Análisis del Presupuesto

5.1 Presupuesto aprobado y presupuesto vigente

El presupuesto aprobado para 2026 asciende a L 136,500,000.00 y se financia totalmente con recursos propios (Fuente 12), provenientes de la tasa de regulación del 0.25% aplicada a la facturación mensual de las empresas distribuidoras.

Durante el período se incorporaron L 27,565,358.33 de saldos no ejecutados de ejercicios anteriores y L 7,678,465.67 correspondientes a ingresos propios de enero de 2026, para un incremento total de **L.35,243,824.00** y un presupuesto vigente de **L. 171,743,824.00.**

5.2 Presupuesto por fondo

El presupuesto de esta institución es financiado en su totalidad con Recursos Propios, es decir, mediante Fuente 12.

5.3 Presupuesto por grupo de gasto

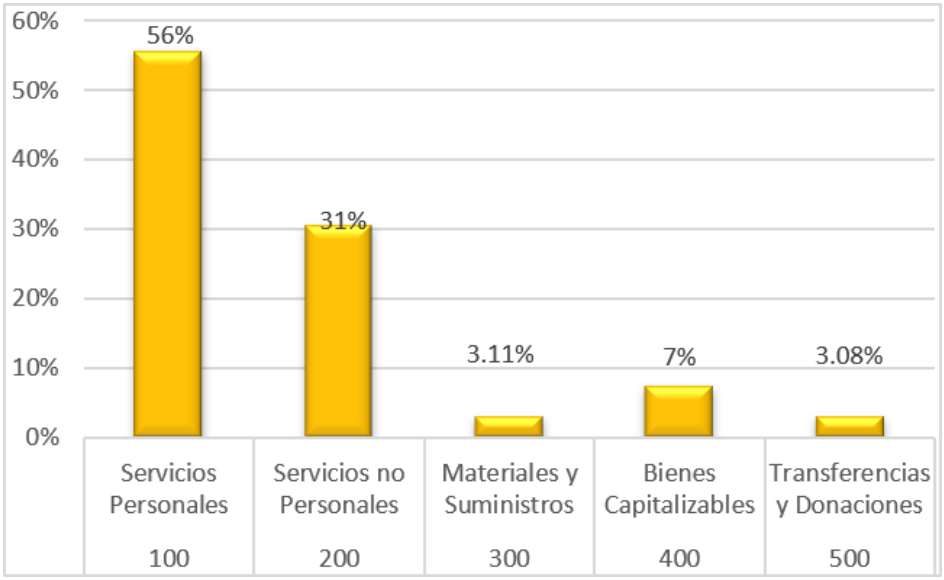
En la Tabla 1.1, se muestra en detalle el presupuesto de la CREE por Grupo de Gasto, mientras que en la Fig. 1.1, se muestra la distribución porcentual del mismo.

La Tabla 1.1 y la Figura 1.1 presentan la distribución del presupuesto vigente por grupo de gasto.

Tabla 1.1: Descripción del Presupuesto por Grupo de Gasto (cifras en Lempiras).

GRUPO	DESCRIPCIÓN	%	PRESUPUESTO APROBADO	PRESUPUESTO INCORPORADO Y SUS MODIFICACIONES	PRESUPUESTO VIGENTE
100	Servicios Personales	56%	88,125,911.00	7,604,789.00	95,730,700.00
200	Servicios no Personales	31%	24,304,089.00	28,272,014.00	52,576,103.00
300	Materiales y Suministros	3.11%	720,000.00	4,621,648.00	5,341,648.00
400	Bienes Capitalizables	7%	3,320,000.00	9,483,758.00	12,803,758.00
500	Transferencias y Donaciones	3.08%	20,030,000.00	-14,738,385.00	5,291,615.00
		TOTAL	**136,500,000.00**	**35,243,824.00**	**171,743,824.00**

Fig. 1. 1: Distribución Porcentual del Presupuesto Vigente por Grupos.



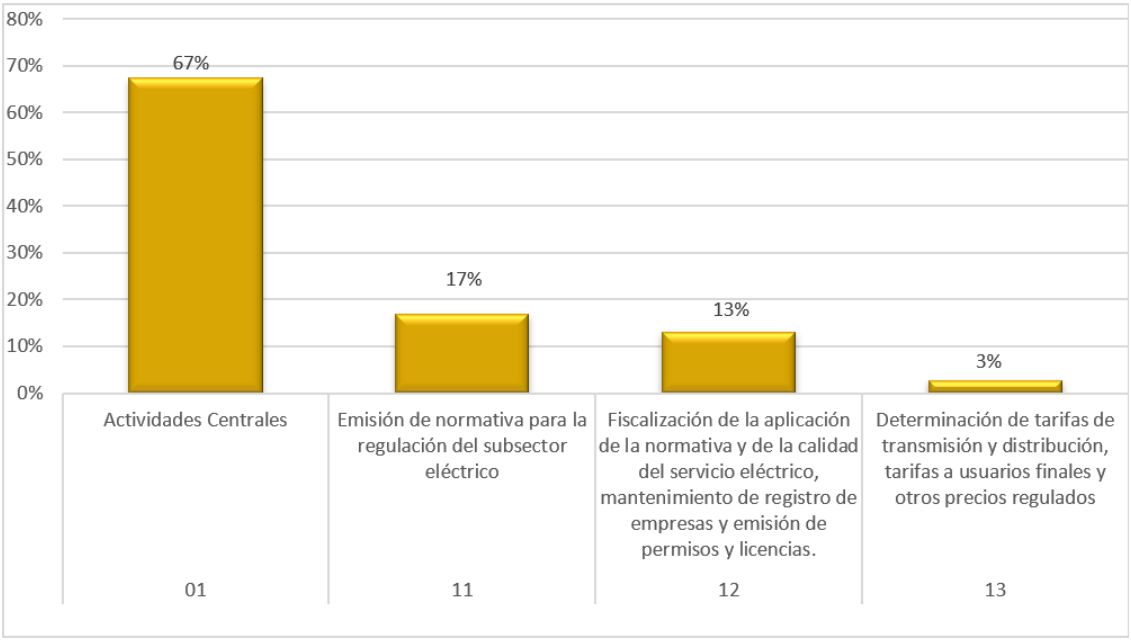
5.4 Presupuesto por Programas

El Programa 01 – Actividades Centrales concentra el 67% del presupuesto vigente; le siguen el Programa 11 con 17%, el Programa 12 con 13% y el Programa 13 con 3%.

Tabla 1.2: Descripción del Presupuesto por Programa.

PROGRAMA	DESCRIPCIÓN	%	PRESUPUESTO APROBADO	PRESUPUESTO INCORPORADO Y MODIFICACIONES	PRESUPUESTO VIGENTE
01	Actividades Centrales	67%	103,504,372.00	11,698,211.00	115,202,583.00
11	Emisión de normativa para la regulación del subsector eléctrico	17%	16,082,761.00	13,370,377.00	29,453,138.00
12	Fiscalización de la aplicación de la normativa y de la calidad del servicio eléctrico, mantenimiento de registro de empresas y emisión de permisos y licencias.	13%	12,305,804.00	10,042,120.00	22,347,924.00
13	Determinación de tarifas de transmisión y distribución, tarifas a usuarios finales y otros precios regulados	3%	4,607,063.00	133,116.00	4,740,179.00
		Total en L	**136,500,000.00**	**35,243,824.00**	**171,743,824.00**

Fig. 1.2: Distribución porcentual del Presupuesto Vigente por Programa.



5.5 Ejecución Financiera: Ingresos y Gasto

Ingresos

Al 30 de septiembre de 2026, los ingresos registrados ascienden a L 65,819,938.21, equivalentes al 38.32% del presupuesto vigente. El presupuesto incorpora L 35,243,824.00 en recursos propios y modificaciones.

Tabla 1.3 (A): Registro de Ingresos del 2026

Código	Concepto	Presupuesto Aprobado 2025 en HNL	Incorporación Recursos del 2026	Presupuesto Vigente 2026 en HNL	Ingresos del 2026	Total, de Ingresos del 2026 más incorporación	% de Ingresos + Incorporación
15299	Venta de Servicios Varios	136,500,000.00	35,243,824.00	171,743,824.00	65,819,938.21	237,563,762.21	38.32%
Total, de Ingresos		136,500,000.00	35,243,824.00	171,743,824.00	65,819,938.21	237,563,762.21	38.32%

Al 30 de septiembre de 2026, los ingresos recibidos de las empresas distribuidoras representan el 38.32% del presupuesto vigente.

La Tabla 1.3 (B) detalla los saldos pendientes de transferencia por concepto de tasa de regulación, calculados con valores estimados que aún requieren fiscalización y conciliación.

Tabla 1.3 (B) Transferencias pendientes de realizar por las empresas distribuidoras de energía eléctrica.

Empresa Distribuidora de Energía Electrica	Valor pendiente de Transferir en Lps	
Empresa Nacional de Energía Eléctrica	L	95,878,738.66
Roatán Electric Company (RECO)	L	2,038,330.14
Utila Power Company (UPCO)	L	38,298.35
Bonaco Electric Company (BELCO)	L	734,115.79

Los saldos pendientes estimados al 30 de septiembre de 2026 son: ENEE, L 95,878,738.66; RECO, L 2,038,330.34; UPCO, L 38,298.35; y BELCO, L 734,115.79. En el caso de BELCO, el cálculo comprende hasta mayo de 2024, debido a la intervención de ENEE y a que no se ha definido la situación de la deuda. Se recomienda conciliar los saldos con cada distribuidora y gestionar su recuperación.

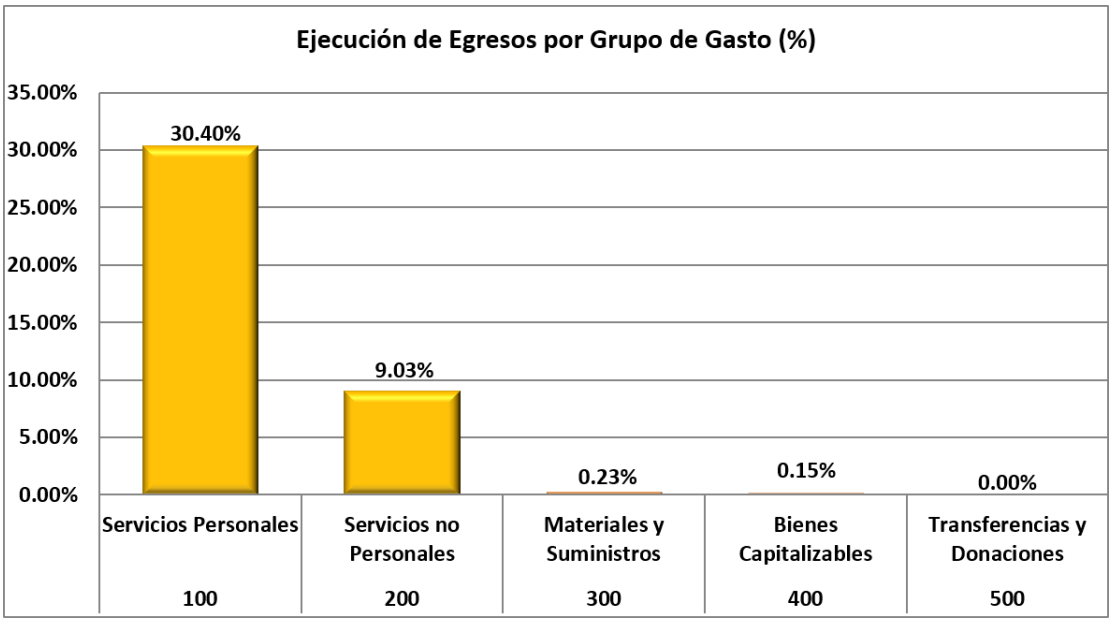
Egresos

La Tabla 1.4 presenta la ejecución de egresos por grupo de gasto al 30 de septiembre de 2026.

Tabla 1. 4: Ejecución de Egresos por Grupo de Gasto al 30 de septiembre,2026 Porcentaje en Base al Presupuesto Vigente.

Grupo	Descripción	Presupuesto Aprobado en HNL	Incorporación y modificaciones Presupuestarias	Presupuesto Vigente en HNL	Devengado acumulado, Ejecución 2026 HNL	% de Ejecución del Presupuesto Vigente 2026	% de Ejecución del Grupo de Gasto
100	**Servicios Personales**	88,125,911.00	7,604,789.00	95,730,700.00	52,202,772.82	30.40%	54.53%
200	**Servicios no Personales**	24,304,089.00	28,272,014.00	52,576,103.00	15,510,757.81	9.03%	29.50%
300	**Materiales y Suministros**	720,000.00	4,621,648.00	5,341,648.00	397,912.51	0.23%	7.45%
400	**Bienes Capitalizables**	3,320,000.00	9,483,758.00	12,803,758.00	264,247.00	0.15%	2.06%
500	**Transferencias y Donaciones**	20,030,000.00	-14,738,385.00	5,291,615.00	0.00	0.00%	0.00%
TOTAL		**136,500,000.00**	**35,243,824.00**	**171,743,824.00**	**68,375,690.14**	**39.81%**	

Fig. 1.3: ***Ejecución de Egresos por Grupo de Gasto al 30 de septiembre, 2026. Porcentaje en Base al Presupuesto Vigente***



5.6 Ejecución por Objeto de Gasto

Al 30 de septiembre de 2026, la ejecución acumulada asciende a L 68,375,690.14, equivalente al 39.81% del presupuesto vigente de L 171,743,824.00.

Servicios no personales: ejecución de L 15,510,757.81. Los principales conceptos ejecutados son alquiler de edificios y locales (L 5,756,172.75), gastos judiciales (L 2,999,628.53) e imprenta y publicaciones (L 741,290.00). La ejecución del grupo alcanza el 29.50%.

Materiales y suministros: ejecución de L 397,912.51, equivalente al 7.45% del presupuesto del grupo.

Bienes capitalizables: ejecución de L 264,247.00, de los cuales L 214,199.00 corresponden a equipos de computación; se ha ejecutado el 2.06% del presupuesto del grupo.

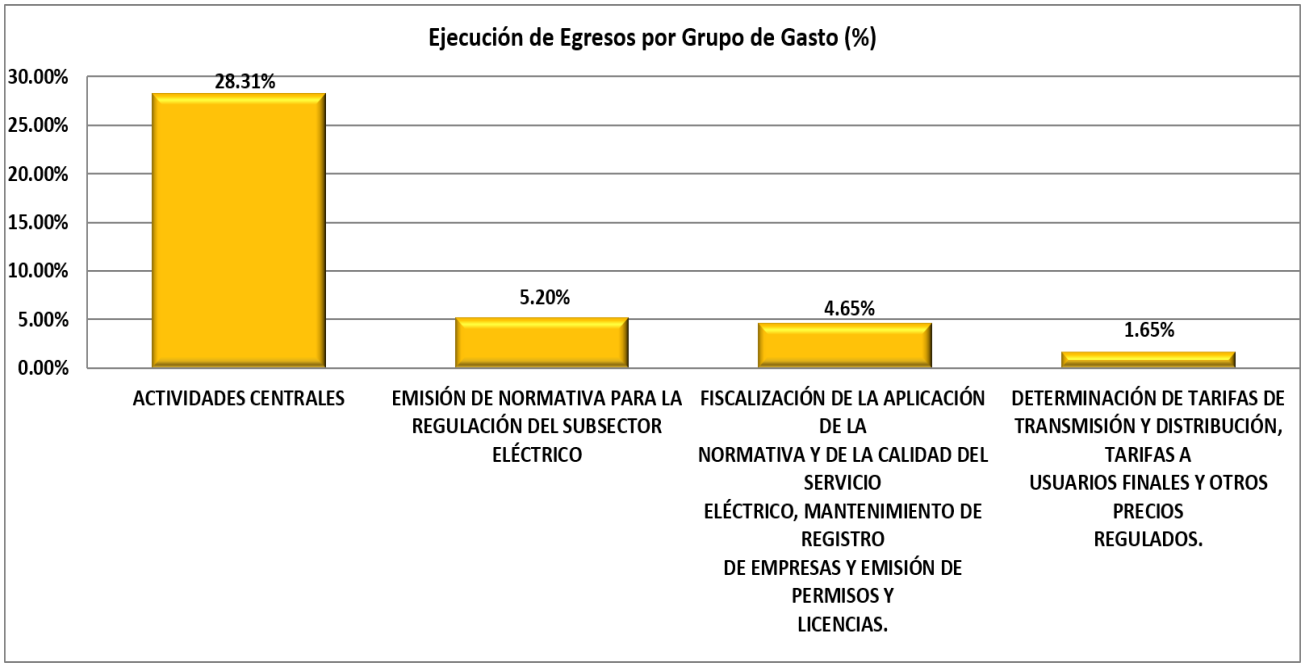
Descripción de la Ejecución de Gastos por Programa

La Tabla 1.6 presenta la ejecución por programa. El Programa 01 registra L 48,623,584.50 (42.21% de su presupuesto); el Programa 11, L 8,938,383.90 (30.35%); el Programa 12, L 7,977,624.67 (35.70%); y el Programa 13, L 2,836,097.07 (59.83%)

Tabla 1.5: Ejecución de Gastos por Programa.

Programa	Descripción	Presupuesto Aprobado	Presupuesto Modificado o Incorporaciones	Presupuesto Vigente	Ejecución	Porcentaje Ejecución del Presupuesto Vigente	Porcentaje Ejecución del Programa
001	ACTIVIDADES CENTRALES	103,504,372.00	11,698,211.00	115,202,583.00	48,623,584.50	28.31%	**42.21%**
011	EMISIÓN DE NORMATIVA PARA LA REGULACIÓN DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO	16,082,761.00	13,370,377.00	29,453,138.00	8,938,383.90	5.20%	**30.35%**
012	FISCALIZACIÓN DE LA APLICACIÓN DE LA NORMATIVA Y DE LA CALIDAD DEL SERVICIO ELÉCTRICO, MANTENIMIENTO DE REGISTRO DE EMPRESAS Y EMISIÓN DE PERMISOS Y LICENCIAS.	12,305,804.00	10,042,120.00	22,347,924.00	7,977,624.67	4.65%	**35.70%**
013	DETERMINACIÓN DE TARIFAS DE TRANSMISIÓN Y DISTRIBUCIÓN, TARIFAS A USUARIOS FINALES Y OTROS PRECIOS REGULADOS.	4,607,063.00	133,116.00	4,740,179.00	2,836,097.07	1.65%	**59.83%**
TOTAL		**136,500,000.00**	**35,243,824.00**	**171,743,824.00**	**68,375,690.14**	**39.81%**	

Fig. *1.4: Ejecución de Egresos por Programa (%)*



5.7 Modificaciones presupuestarias

FMP-005	DESCRIPCIÓN	VALOR HNL	Estado
Doc.0001		ELIMINADO	ELIMINADO
Doc.0002	Ampliación por incorporación de recursos propios	35,243,824.00	AUTORIZADO
Doc.0003	Traslados entre Grupos objeto de gasto 20000, 30000 (excepto 21100, 21200, 21300 y 21420) entre categorías	1,950,000.00	AUTORIZADO
Doc.0004	Traslados entre Grupos objeto de gasto 20000, 30000 (excepto 21100, 21200, 21300 y 21420) entre categorías	9,680,881.00	AUTORIZADO
Doc.0005	Traslados entre Objetos del Gasto de la Administración Central y/o Descentralizadas, SS, U, EPF, EPNF	8,984,519.00	VERIFICADO_EGRESOS
Doc.0006		ELIMINADO	ELIMINADO
Doc. 007	Traslado entre programas que afectan grupo 100.00 (excepto objeto 111.00) y objetos 510.00; 520.00; 530.00; en la misma institución	11,283,266.00	AUTORIZADO
D0c.008	Traslados entre Grupos objeto de gasto 20000, 30000 (excepto 21100, 21200, 21300 y 21420) entre categorías	2,338,000.00	AUTORIZADO
Doc. 009	Traslado entre programas que afectan grupo 100.00 (excepto objeto 111.00) y objetos 510.00; 520.00; 530.00; en la misma institución	2,752,907.00	AUTORIZADO
Doc. 010	Traslados entre Objetos del Gasto de la Administración Central y/o Descentralizadas, SS,U, EPF,EPNF	87,208.00	AUTORIZADO
Doc. 011	Traslado entre programas que afectan grupo 100.00 (excepto objeto 111.00), y objetos 510.00; 520.00; 530.00; en la misma institución	702,212.00	AUTORIZADO
Doc. 012	Traslados entre Objetos del Gasto de la Administración Central y/o Descentralizadas, SS,U, EPF,EPNF	1,257,785.00	AUTORIZADO
Doc. 013	Traslados entre Grupos objeto de gasto 20000, 30000 (excepto 21100, 21200, 21300 y 21420) entre categorías. Resolución DFA-001-2026	1,300,000.00	AUTORIZADO
Doc.014	Traslado entre programas que afectan grupo 100.00 (excepto objeto 111.00) y objetos 510.00; 520.00; 530.00; en la misma institución	840,801.00	VERIFICADO EGRESOS

Doc.015	Traslado entre programas que afectan grupo 100.00 (excepto objeto 111.00) y objetos 510.00; 520.00; 530.00; en la misma institución	1,306,037.00	ELABORADO INS
Doc.016	Traslado entre programas que afectan grupo 100.00 (excepto objeto 111.00) y objetos 510.00; 520.00; 530.00; en la misma institución	663,814.00	ELABORADO EGRESOS

VI. Conclusiones

Como resultado del análisis realizado a la ejecución del POA-2026 correspondiente al III Trimestre del año 2026 de los programas 11,12 y 13 se concluye lo siguiente:

1. En términos de eficacia, y de acuerdo con la metodología de evaluación institucional, la gestión se califica como **BUENA** en el grado de cumplimiento del proceso de planificación operativa, debido a que el promedio de ejecución física del POA al III Trimestre 2026 alcanzó un **79.21%** de lo planificado en los programas 11,12, 13 y en el Programa de Fortalecimiento Institucional.

2. El Programa 11, relativo a la *Emisión de normativa para la regulación del subsector eléctrico,* se encuentra planificado con una periodicidad semestral y anual; para el III Trimestre se evalúan los avances de los productos finales.

3. El Programa 12, *Fiscalización de la aplicación de la regulación del subsector eléctrico*, alcanzó el 100 % de cumplimiento de lo planificado durante el III Trimestre del año 2026. No obstante, se recomienda incorporar en cada uno de los informes indicadores de impacto y de resultados, con el propósito de fortalecer la medición del valor público generado por las acciones de inspección y fiscalización reforzando el compromiso de la Institución de acuerdo con las funciones establecidas en la Ley General de Industria Eléctrica.

4. El Programa 13, *Determinación de Tarifas de Transmisión de la Regulación del Subsector Eléctrico*, reporta un cumplimiento del 100% durante el III Trimestre 2026.

5. El Programa de Fortalecimiento Institucional integrado por todas las Direcciones de la CREE presenta una ejecución del 69%.

6. Al 30 de septiembre de 2026, los ingresos registrados ascienden a L 65,819,938.21, equivalentes al 38.32% del presupuesto vigente.

7. Las distribuidoras mantienen saldos estimados pendientes por tasa de regulación: **ENEE, L 95,878,738.66; RECO, L 2,038,330.34; UPCO, L 38,298.35; y BELCO, L 734,115.79.** Estos montos requieren conciliación y gestión de cobro.

8. La ejecución presupuestaria acumulada es de L 68,375,690.14, equivalente al **39.81%** del presupuesto vigente.

VII. Recomendaciones

1. Documentar de manera sistemática, ordenada y oportuna todas las gestiones realizadas por las dependencias de la CREE, garantizando su incorporación al archivo institucional conforme a los lineamientos y normas archivísticas vigentes, de forma que constituyan un respaldo técnico, administrativo y legal de la ejecución del POA, el PACC y el Presupuesto.

2. Realizar los procesos de compras y contrataciones conforme a lo programado en el POA para el siguiente trimestre 2026, asegurando que la ejecución física de los productos y actividades se encuentre debidamente articulada con la ejecución presupuestaria, de manera que ambas avancen de forma coherente, simultánea y consistente. Esto permitirá que el avance físico se refleje efectivamente en la utilización de los recursos financieros asignados, garantizando una gestión eficiente, transparente y responsable del presupuesto institucional.

3. Se recomienda a la Secretaria de Finanzas considerar que las operaciones pendientes de pago de las Empresas Distribuidoras afectan la ejecución presupuestaria de la Comisión, limitando la maniobrabilidad en la asignación de nuevos productos y ejecución de estos, derivado de una falta de programación de los montos a incorporar, generando incertidumbre en el gasto y la planificación de la institución.

4. Se identifican importantes montos pendientes de transferencia, lo que afecta la sostenibilidad financiera de la Comisión Reguladora por lo que se recomienda implementar un plan integral de recuperación de la deuda de las Empresas Distribuidoras, que contemple procesos de conciliación de saldos y la adopción de acciones legales pertinentes, en estricto cumplimiento de lo dispuesto en el Artículo 3 de la Ley General de la Industria Eléctrica.