

18. Ministerio de Energía y Minas

18.1 Misión

Elaborar, instituir, conducir y promover la política energética y minera del país, fomentar su desarrollo con criterios de sustentabilidad y sostenibilidad, así como vigilar y verificar su cumplimiento, en armonía con la legislación vigente, la seguridad jurídica de todos los actores económicos y el establecimiento de estrategias que permitan el aprovechamiento integral de los recursos energéticos y mineros, en beneficio de todos los Nicaragüenses.

18.2 Situación del Sector

El Ministerio de Energía y Minas (MEM), en cumplimiento a las prioridades del Gobierno de Reconciliación y Unidad Nacional (GRUN), continúa avanzando en acciones dentro del sector energético que permiten garantizar un sistema estable, seguro y confiable, tomando en cuenta el aprovechamiento de los recursos autóctonos y garantizando la ampliación del acceso a la electricidad y fuentes energéticas limpias y confiables en beneficio de todas las familias Nicaragüenses.

El MEN, continúa impulsando la ejecución de proyectos de electrificación rural a través del Fondo para el Desarrollo de la Industria Eléctrica Nacional (FODIEN). Además de proyectos ejecutados por la Empresa Nacional de Transmisión Eléctrica (ENATREL), así como el crecimiento vegetativo de clientes de las distribuidoras eléctricas, y el mayor acceso de la población al servicio eléctrico, se ha logrado un aumento en el índice de cobertura eléctrica nacional, alcanzando el 99.5% al finalizar el año 2024, al mes de junio del año 2025, la cobertura eléctrica alcanzó el 99.6% a nivel nacional.

El aumento en el acceso a energía eléctrica, además del crecimiento de la población y de la economía, impulsan un incremento en la demanda de electricidad, el cual es contemplado en el Plan Indicativo de Expansión de la Generación Eléctrica. Con el desarrollo de proyectos de generación incorporados en este plan, es posible cubrir la demanda eléctrica del país, así como transformar y diversificar la matriz de generación, incrementando la participación de la generación eléctrica basada en recursos renovables y fuentes más limpias. En ese sentido, en el año 2024, la participación de la generación renovable ha sido del 58.3% en el Sistema Interconectado Nacional (SIN), sin incluir importaciones y 66.2% con importaciones eléctricas. Así mismo, a julio 2025 (preliminar), se ha obtenido una participación renovable de 68.0% sin importaciones y 74.5% con importaciones.

La participación de las energías renovables en el consumo de energía final a nivel nacional, de manera preliminar fue de 47.1% (real) en el año 2023. Se incluye el consumo de energía final de leña, bagazo de caña, residuos vegetales, carbón vegetal y el porcentaje de la electricidad consumida que fue producida a través de fuentes renovables. Esta información se calcula en base a estadísticas anuales presentadas en el Balance Energético Nacional.

Entre los Logros se destacan:

Aumento en la capacidad de generación, transformación y diversificación de la matriz de generación eléctrica: Desde el año 2007, se fomentó la instalación de nueva capacidad de generación, pasando de 768.0 MW a inicios de ese año a 1,648.3 MW al año 2024, no están incluidos 300.0 MW de la Central de Gas Natural Puerto Sandino y 14.0 MW de la Central Solar Fotovoltaica San Isidro, que entrarán en operación comercial en el transcurso del año 2025.

Con la nueva capacidad de generación, se eliminaron los racionamientos desde el año 2008, además que ha aumentado el porcentaje de generación renovable del 25.0% en el año 2007 al 58.3% promedio de enero a diciembre del año 2024 (sin incluir importaciones eléctricas) y 66.2% (incluyendo importaciones). De forma preliminar, al mes de julio 2025, se ha obtenido una participación renovable de 68.0% sin incluir importaciones y 74.5% incluyendo importaciones.

Electrificación rural: Desde el año 2007 a diciembre del 2024, se electrificaron 93,803 viviendas rurales, además se instalaron 20,945 paneles solares para uso domiciliario en igual número de viviendas y 700 paneles solares para otros usos. De igual manera, se ejecutaron otros proyectos relevantes; como la instalación de 42 sistemas solares comunitarios a través del programa Eurosolar, en la costa Caribe Nicaragüense; así como la instalación de una planta solar fotovoltaica conectada a la red de distribución ubicada en la comunidad de La Trinidad, en el municipio de Diriamba, departamento de Carazo; y la instalación de un proyecto piloto para generación fotovoltaica ubicada en instalaciones del MEM.

Con la ejecución de estos proyectos y con la implementación del Programa Nacional de Electrificación Sostenible y Energía Renovable (PNESER) ejecutado por ENATREL, se logró aumentar la cobertura eléctrica nacional del 54.0% a finales del año 2006, hasta el 99.5% a diciembre del año 2024. Al mes de julio del año 2025, el índice de cobertura alcanzado fue de 99.6%.

Eficiencia energética: Se ha avanzado en la consolidación de esfuerzos para la implementación de acciones en materia de eficiencia energética en toda la cadena energética y el fortalecimiento de conciencia en la población nicaragüense. La eficiencia energética constituye uno de los ejes estratégicos de la política energética nacional.

Hidrocarburos: Actualmente el país es un importador neto de petróleo y derivados. La factura petrolera sumó 1,570.4 millones de dólares en el año 2024. Por otro parte, el MEM es el encargado de otorgar licencias de operación y autorización vinculadas a la cadena de suministro de hidrocarburos. En el año 2024, se otorgaron 7,992 licencias, de las cuales 7,163 corresponden a la distribución detallista de gas licuado de petróleo (GLP en cilindros portátiles); 204 licencias para la distribución minorista de GLP; 2 autorizaciones de construcción y 623 licencias varias. Al mes de julio del año 2025, se han otorgado un total de 2,860 licencias.

Minas: Se encuentran en operación 7 beneficios mineros industriales de oro y plata, los cuales se encuentran localizados en el municipio de Bonanza (3), municipio de La Libertad (2), municipio de Larreynaga (1) y municipio de El Jícaro (1). La producción industrial a nivel nacional ha aumentado de 100.7 y 109.9 miles de onzas troy de oro y plata respectivamente en el año 2007, hasta 401.6 y 1,269.5 miles de onzas troy de oro y plata en el año 2024. Al mes de julio, la producción industrial exportada es de 272.2 miles de onzas troy de oro y 471.9 onzas troy de plata.

En el año 2024, se otorgaron 12 nuevas concesiones mineras metálicas y no metálicas. Así mismo, se realizaron 456 inspecciones a lotes mineros concesionados y no concesionados y se elaboraron 13 informes estadísticos del sector. Al mes de julio del año 2025, se han otorgado 42 nuevas concesiones mineras, realizado 118 inspecciones y elaborado 7 informes estadísticos del sector minero.

18.3 Prioridades Estratégicas

- Aumentar la cobertura eléctrica nacional.

A través de proyectos de electrificación rural desarrollados por el MEM, en el periodo 2026-2029, se electrificarán 12,565 viviendas, mediante la ampliación de 715.0 kilómetros de red de distribución eléctrica, las cuales forman parte del esfuerzo conjunto de ampliación de la cobertura eléctrica mediante la ejecución de proyectos de electrificación rural del MEM y ENATREL.

- Fortalecer la eficiencia energética.

Actualizar el Programa Nacional de Eficiencia Energética, participando en la discusión de los Reglamentos Técnicos Centroamericanos de Eficiencia Energética, que una vez aprobados a nivel regional, serán adoptados a nivel nacional. Recopilar información estadística energética de los diferentes sectores de consumo a nivel nacional para la construcción de indicadores.

- Aumentar la capacidad de generación para cubrir la demanda.

Gestionar con inversionistas, la ejecución de los proyectos contenidos en el Plan Indicativo de Expansión de Generación, para alcanzar las metas y garantizar un sistema eléctrico seguro, confiable y estable. Así mismo, en el año 2026, el MEM finalizará la instalación y puesta en marcha de la planta de generación de energía eléctrica solar fotovoltaica El Hato, con capacidad nominal de 67.3 MW.

- Transformar y diversificar la matriz energética.

Transformar y diversificar la matriz de generación eléctrica de 58.3% promedio anual en el año 2024 (sin incluir importaciones), a 55.9% en el año 2029. En ese mismo año, el 89.5% de la energía eléctrica será producido con energías limpias (incluye generación a partir de energías renovable y con gas natural).

- Fomento de inversiones en exploración y explotación petrolera.

Se espera otorgar un nuevo contrato con compañías petroleras para explorar el potencial de Nicaragua en hidrocarburos, para el año 2026.

- Potenciar la comercialización de los derivados del petróleo.

Garantizar y promover el suministro de derivados del petróleo de manera segura y confiable. A sí mismo, continuar facilitando la tramitología relacionada a la cadena de suministro de derivados de petróleo, mediante el otorgamiento y renovación de 32,857 licencias de operación y autorización, 576 inspecciones para emisión de licencias, 62 permisos únicos de importación y 4,514 informes estadísticos del sector, en el período 2026-2029.

- Promover inversiones y uso racional de los recursos mineros.

Promover y facilitar el desarrollo de la industria minera, así mismo mantener el crecimiento en el volumen, alcanzando una producción industrial de 437.6 miles de onzas troy oro y 1,294.7 miles de onzas troy de plata, en el año 2029.

- Promover el ordenamiento y organización de la minería artesanal y pequeña minería.

Indicadores de Impacto

| Indicador | Fórmula de Cálculo | Unidad de Medida | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|--|--|------------------|------|------|------|------|------|------|
| Índice de Cobertura Eléctrica | Clientes con servicio de energía eléctrica x hacinamiento/ población total | Porcentaje | 99.6 | 99.7 | 99.8 | 99.8 | 99.9 | 99.9 |
| Proporción de energía renovable en el consumo final total de energía ^{1/} | Consumo final total de energéticos renovables/consumo final total nacional | Porcentaje | 49.2 | 49.4 | 47.3 | 47.2 | 46.8 | 46.6 |

Nota:

^{1/} El Indicador forma parte de la Matriz Productiva del PNLCP-DH 2022-2026 y matriz de indicadores del ODS-7. Para el cálculo del cumplimiento del indicador se requiere el consumo nacional de energía final, cuyo resultado del año se obtiene a finales del año siguiente. El dato del 2024, es preliminar.

INDICADORES DE RESULTADO INSTITUCIONAL

| PRODUCTO | FÓRMULA DE CÁLCULO | UNIDAD DE MEDIDA | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|--|--------------------|--------------------|-------------|-----------|-----------|-------------|-------------|-------------|
| Indicadores de Resultado (Desempeño) | | | | | | | | |
| Acuerdos entre concesionarios y mineros artesanales para la mejora de la minería a pequeña escala | | Acuerdo o convenio | | | 15.0 | 15.0 | 15.0 | 15.0 |
| Minería Artesanal y a pequeña escala atendidas por Comisiones Municipales e Interinstitucionales | | Asistencia | | | 7.0 | 8.0 | 8.0 | 8.0 |
| Nuevos megavatios de capacidad nominal instalados en el sistema interconectado nacional | | Megavatio | 19.0 | 138.0 | 87.0 | 160.0 | 155.0 | 222.0 |
| Producción industrial de oro | | Onza troy | 401,625.0 | 453,401.0 | 453,115.0 | 472,934.0 | 438,975.0 | 437,558.0 |
| Producción industrial de plata | | Onza troy | 1,269,521.0 | 861,199.0 | 948,280.0 | 1,032,599.0 | 1,298,756.0 | 1,294,660.0 |
| Nuevos contratos de concesión para exploración y explotación petrolera | | Contrato | | | 1.0 | | | |
| Porcentaje de generación de electricidad a base de recursos renovables en el sistema interconectado nacional | | Porcentaje | 58.0 | 64.0 | 51.0 | 54.0 | 55.0 | 56.0 |

18.4 Acciones a Desarrollar por Programas Institucionales

PROGRAMA 001 : ACTIVIDADES CENTRALES

A través de este programa, el Ministerio de Energía y Minas dirige y coordina el sector energético; así mismo aprueba el Plan Estratégico y Políticas Públicas del sector. Se impulsa las políticas y estrategias que permiten el uso de fuentes alternas de energía para la generación de electricidad.

PROGRAMA 011 : ELECTRICIDAD Y RECURSOS RENOVABLES

i) Aumentar la capacidad instalada de generación eléctrica nacional. ii) Incrementar la participación de la generación de energía basada en recursos renovables. iii) Incrementar el servicio de energía eléctrica en nuevas viviendas. iv) Instalar tecnologías eficientes en el alumbrado público, instituciones públicas, sector productivo y residencial.

| PRODUCTO | FÓRMULA DE CÁLCULO | UNIDAD DE MEDIDA | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|---|--------------------|------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Indicadores de Producto (Seguimiento) | | | | | | | | |
| Viviendas rurales electrificadas | | Vivienda | 3,338.0 | 3,088.0 | 3,799.0 | 3,680.0 | 2,743.0 | 2,743.0 |
| Porcentaje de solicitudes de licencias y concesiones para generación eléctrica procesados | | Porcentaje | 100.0 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | 100.0 |
| Kilómetros de líneas de distribución eléctrica construidos | | Kilometro | 167.0 | 178.0 | 181.0 | 174.0 | 180.0 | 180.0 |
| Planta de generación de energía eléctrica Solar Fotovoltaica instalada | | Megavatio | | | 67.0 | | | |

PROGRAMA 012 : ADMINISTRACIÓN DE LOS RECURSOS DE HIDROCARBUROS

Contratos firmados de concesión para exploración y explotación, así como garantizar el suministro y comercialización de derivados de petróleo.

| PRODUCTO | FÓRMULA DE CÁLCULO | UNIDAD DE MEDIDA | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|---|--------------------|------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Indicadores de Producto (Seguimiento) | | | | | | | | |
| Solicitudes de licencias y autorizaciones y sus registros | | Solicitud | 6,696.0 | 6,580.0 | 6,796.0 | 6,864.0 | 6,933.0 | 7,002.0 |
| Permisos únicos de importación de aceites y grasas lubricantes | | Permiso | | 7.0 | 8.0 | 8.0 | 8.0 | 8.0 |
| Porcentaje de solicitudes de contratos de concesión para exploración y explotación petrolera procesados | | Porcentaje | 100.0 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | 100.0 |
| Inspecciones petroleras (suministro) | | Inspección | 224.0 | 80.0 | 144.0 | 144.0 | 144.0 | 144.0 |
| Avales de exoneración a la importación | | Aval | 45.0 | 87.0 | 24.0 | 24.0 | 24.0 | 24.0 |
| Licencias de operación y autorización para construcción de instalaciones petroleras | | Licencia | 7,992.0 | 6,458.0 | 8,092.0 | 8,173.0 | 8,255.0 | 8,337.0 |
| Sistema de información estadística de hidrocarburos | | Informe | 1,150.0 | 1,142.0 | 1,134.0 | 1,133.0 | 1,122.0 | 1,125.0 |
| Contratos vigentes de concesión para exploración y explotación petrolera en operación | | Contrato | | | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 |

PROGRAMA 013 : ADMINISTRACIÓN DE LOS RECURSOS GEOLÓGICOS Y MINEROS

Promover la inversión y producción de la minería industrial, esperando alcanzar un crecimiento en el volumen de producción industrial de oro y plata. Avanzar en el proceso de transformación y atención de la minería artesanal y a pequeña escala.

| PRODUCTO | FÓRMULA DE CÁLCULO | UNIDAD DE MEDIDA | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|--|--------------------|------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Indicadores de Producto (Seguimiento) | | | | | | | | |
| Visitas a lotes mineros para el desarrollo industrial | | Inspección | | | 80.0 | 80.0 | 80.0 | 80.0 |
| Nuevas concesiones otorgadas en minería | | Concesión | 12.0 | 44.0 | 10.0 | 10.0 | 7.0 | 5.0 |
| Levantamiento de mapas geológicos a escala 1:50,000 | | Mapa | | 1.0 | 2.0 | 2.0 | 2.0 | 2.0 |
| Solicitudes de derechos mineros y sus registros | | Solicitud | 104.0 | 93.0 | 45.0 | 45.0 | 40.0 | 35.0 |
| Visitas a mineros artesanales a pequeña y mediana escala | | Inspección | | | 200.0 | 200.0 | 200.0 | 200.0 |
| Porcentaje de solicitudes para concesiones, permisos, inspecciones y demás actividades relacionadas al derecho minero procesadas | | Porcentaje | 100.0 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | 100.0 |
| Informe estadístico como herramienta de planificación para el sector minero | | Informe | 13.0 | 13.0 | 13.0 | 13.0 | 13.0 | 13.0 |

PROYECCIÓN DE EGRESOS POR PROGRAMA Y SUBPROGRAMA
(Miles de Córdoba)

| PROGRAMA / SUBPROGRAMA | EJECUCIÓN | PROYECCIÓN | ASIGNACIÓN | PROYECCIÓN | PROYECCIÓN | PROYECCIÓN |
|---|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|----------------|
| | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
| ACTIVIDADES CENTRALES | 80,521 | 106,295 | 105,189 | 108,114 | 111,717 | 115,069 |
| ELECTRICIDAD Y RECURSOS RENOVABLES | 762,306 | 1,969,303 | 1,636,197 | 1,673,075 | 1,680,699 | 277,869 |
| ADMINISTRACIÓN DE LOS RECURSOS DE HIDROCARBUROS | 14,381 | 22,361 | 19,863 | 23,996 | 24,816 | 25,595 |
| ADMINISTRACIÓN DE LOS RECURSOS GEOLÓGICOS Y MINEROS | 3,840 | 3,917 | 4,013 | 4,593 | 4,801 | 5,014 |
| PARTIDAS NO ASIGNABLES A PROGRAMAS | 1,393,678 | - | - | - | - | - |
| TOTAL | 2,254,726 | 2,101,876 | 1,765,262 | 1,809,778 | 1,822,033 | 423,547 |

PROYECCIÓN POR PROGRAMA, TIPO Y GRUPO DE GASTO
(Miles de Córdoba)

| PROGRAMA / SUBPROGRAMA | EJECUCIÓN | PROYECCIÓN | ASIGNACIÓN | PROYECCIÓN | PROYECCIÓN | PROYECCIÓN |
|--|----------------|------------------|------------------|------------------|------------------|----------------|
| | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
| ACTIVIDADES CENTRALES | 80,521 | 106,295 | 105,189 | 108,114 | 111,717 | 115,069 |
| GASTO CORRIENTE | 80,521 | 106,295 | 105,189 | 108,114 | 111,717 | 115,069 |
| SERVICIOS PERSONALES | 68,165 | 90,210 | 87,772 | 90,152 | 92,857 | 95,643 |
| SERVICIOS NO PERSONALES | 6,611 | 10,171 | 11,242 | 11,590 | 12,170 | 12,535 |
| MATERIALES Y SUMINISTROS | 4,615 | 4,784 | 5,158 | 5,323 | 5,589 | 5,757 |
| TRANSFERENCIAS, SUBSIDIOS Y DONACIONES CORRIENTES | 1,130 | 1,130 | 1,017 | 1,049 | 1,101 | 1,134 |
| ELECTRICIDAD Y RECURSOS RENOVABLES | 762,306 | 1,969,303 | 1,636,197 | 1,673,075 | 1,680,699 | 277,869 |
| GASTO CORRIENTE | 33,282 | 34,915 | 30,566 | 32,751 | 33,432 | 34,646 |
| SERVICIOS PERSONALES | 23,776 | 20,220 | 20,728 | 21,617 | 22,266 | 22,934 |
| SERVICIOS NO PERSONALES | 9,310 | 14,427 | 9,682 | 10,625 | 10,636 | 11,159 |
| MATERIALES Y SUMINISTROS | 196 | 268 | 156 | 509 | 530 | 553 |
| GASTO DE CAPITAL | 729,024 | 1,934,388 | 1,605,631 | 1,640,324 | 1,647,267 | 243,223 |
| ADMINISTRACIÓN DE LOS RECURSOS DE HIDROCARBUROS | 14,381 | 22,361 | 19,863 | 23,996 | 24,816 | 25,595 |
| GASTO CORRIENTE | 14,381 | 22,361 | 19,863 | 23,996 | 24,816 | 25,595 |
| SERVICIOS PERSONALES | 9,873 | 17,443 | 15,027 | 18,670 | 19,229 | 19,807 |
| SERVICIOS NO PERSONALES | 4,415 | 4,916 | 4,836 | 5,326 | 5,587 | 5,788 |
| MATERIALES Y SUMINISTROS | 93 | 2 | - | - | - | - |
| ADMINISTRACIÓN DE LOS RECURSOS GEOLÓGICOS Y MINEROS | 3,840 | 3,917 | 4,013 | 4,593 | 4,801 | 5,014 |
| GASTO CORRIENTE | 3,840 | 3,917 | 4,013 | 4,593 | 4,801 | 5,014 |
| SERVICIOS PERSONALES | 3,801 | 3,802 | 3,983 | 4,101 | 4,224 | 4,351 |
| SERVICIOS NO PERSONALES | 7 | 115 | 30 | 492 | 577 | 663 |
| MATERIALES Y SUMINISTROS | 32 | - | - | - | - | - |

PROYECCIÓN POR PROGRAMA, TIPO Y GRUPO DE GASTO
(Miles de Córdoba)

| PROGRAMA / SUBPROGRAMA | EJECUCIÓN | PROYECCIÓN | ASIGNACIÓN | PROYECCIÓN | PROYECCIÓN | PROYECCIÓN |
|---|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|----------------|
| | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
| PARTIDAS NO ASIGNABLES A PROGRAMAS | 1,393,678 | - | - | - | - | - |
| GASTO CORRIENTE | 1,393,678 | - | - | - | - | - |
| TRANSFERENCIAS, SUBSIDIOS Y DONACIONES CORRIENTES | 1,393,678 | - | - | - | - | - |
| TOTAL | 2,254,726 | 2,101,876 | 1,765,262 | 1,809,778 | 1,822,033 | 423,547 |
| GASTO CORRIENTE | 1,525,702 | 167,488 | 159,631 | 169,454 | 174,766 | 180,324 |
| SERVICIOS PERSONALES | 105,615 | 131,675 | 127,510 | 134,540 | 138,576 | 142,735 |
| SERVICIOS NO PERSONALES | 20,343 | 29,629 | 25,790 | 28,033 | 28,970 | 30,145 |
| MATERIALES Y SUMINISTROS | 4,936 | 5,054 | 5,314 | 5,832 | 6,119 | 6,310 |
| TRANSFERENCIAS, SUBSIDIOS Y DONACIONES CORRIENTES | 1,394,808 | 1,130 | 1,017 | 1,049 | 1,101 | 1,134 |
| GASTO DE CAPITAL | 729,024 | 1,934,388 | 1,605,631 | 1,640,324 | 1,647,267 | 243,223 |

PROYECCIÓN POR PROGRAMA Y FUENTE DE FINANCIAMIENTO
(Miles de Córdoba)

| PROGRAMA / FUENTE | EJECUCIÓN | PROYECCIÓN | ASIGNACIÓN | PROYECCIÓN | PROYECCIÓN | PROYECCIÓN |
|--|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|----------------|
| | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
| ACTIVIDADES CENTRALES | 80,521 | 106,295 | 105,189 | 108,114 | 111,717 | 115,069 |
| Rentas del Tesoro | 80,521 | 106,295 | 105,189 | 108,114 | 111,717 | 115,069 |
| ELECTRICIDAD Y RECURSOS RENOVABLES | 762,306 | 1,969,303 | 1,636,197 | 1,673,075 | 1,680,699 | 277,869 |
| Rentas del Tesoro | 708,557 | 258,778 | 243,504 | 405,484 | 413,056 | 276,462 |
| Rentas con Destino Específico | 5,361 | 140 | 290 | 1,300 | 1,352 | 1,407 |
| Donaciones Externas | 4,304 | 175,449 | - | - | - | - |
| Préstamos Externos | 44,084 | 1,534,936 | 1,392,403 | 1,266,291 | 1,266,291 | - |
| ADMINISTRACIÓN DE LOS RECURSOS DE HIDROCARBUROS | 14,381 | 22,361 | 19,863 | 23,996 | 24,816 | 25,595 |
| Rentas del Tesoro | 11,427 | 16,354 | 16,683 | 17,183 | 17,795 | 18,357 |
| Rentas con Destino Específico | 2,954 | 6,007 | 3,180 | 6,813 | 7,021 | 7,238 |
| ADMINISTRACIÓN DE LOS RECURSOS GEOLÓGICOS Y MINEROS | 3,840 | 3,917 | 4,013 | 4,593 | 4,801 | 5,014 |
| Rentas del Tesoro | 3,801 | 3,802 | 3,983 | 4,101 | 4,224 | 4,351 |
| Rentas con Destino Específico | 39 | 115 | 30 | 492 | 577 | 663 |
| PARTIDAS NO ASIGNABLES A PROGRAMAS | 1,393,678 | - | - | - | - | - |
| Rentas del Tesoro | 1,393,678 | - | - | - | - | - |
| TOTAL | 2,254,726 | 2,101,876 | 1,765,262 | 1,809,778 | 1,822,033 | 423,547 |
| Rentas del Tesoro | 2,197,984 | 385,229 | 369,359 | 534,882 | 546,792 | 414,239 |
| Rentas con Destino Específico | 8,354 | 6,262 | 3,500 | 8,605 | 8,950 | 9,308 |
| Donaciones Externas | 4,304 | 175,449 | - | - | - | - |
| Préstamos Externos | 44,084 | 1,534,936 | 1,392,403 | 1,266,291 | 1,266,291 | - |

PROYECTOS DE INVERSIÓN POR FUENTE DE FINANCIAMIENTO
(Miles de Córdoba)

| PROYECTO / FUENTE | EJECUCIÓN | PROYECCIÓN | ASIGNACIÓN | PROYECCIÓN | PROYECCIÓN | PROYECCIÓN |
|---|----------------|------------------|------------------|---------------|---------------|---------------|
| | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
| ELECTRIFICACIÓN RURAL | 197,350 | - | - | - | - | - |
| Rentas del Tesoro | 197,350 | - | - | - | - | - |
| INSTALACIÓN DE SISTEMAS FOTOVOLTAICOS INDIVIDUALES EN LA RACCN | 33,801 | 46,347 | - | - | - | - |
| Rentas del Tesoro | 6,515 | 13,293 | - | - | - | - |
| Préstamos Externos | 27,286 | 33,054 | - | - | - | - |
| INSTALACIÓN DE SISTEMAS FOTOVOLTAICOS INDIVIDUALES EN LA RACC | - | 62,060 | - | - | - | - |
| Préstamos Externos | - | 62,060 | - | - | - | - |
| INSTALACIÓN DE SISTEMAS FOTOVOLTAICOS INDIVIDUALES EN RÍO SAN JUAN | - | 62,568 | - | - | - | - |
| Préstamos Externos | - | 62,568 | - | - | - | - |
| CONSTRUCCIÓN DE CENTRAL GEOTERMOELÉCTRICA EN EL CAMPO DEL VOLCÁN COSIGÜINA - CHINANDEGA | 27,011 | 542,497 | 18,098 | - | - | - |
| Rentas del Tesoro | 12,491 | 7,937 | 4,253 | - | - | - |
| Donaciones Externas | 1,013 | 175,010 | - | - | - | - |
| Préstamos Externos | 13,507 | 359,550 | 13,845 | - | - | - |
| CONSTRUCCIÓN DE PLANTA GENERADORA DE ENERGÍA ELÉCTRICA SOLAR FOTOVOLTAICA EL HATO EN CIUDAD DARÍO, MATAGALPA | 464,280 | 1,017,704 | 1,379,037 | - | - | - |
| Rentas del Tesoro | 464,280 | - | 479 | - | - | - |
| Préstamos Externos | - | 1,017,704 | 1,378,558 | - | - | - |
| CONSTRUCCIÓN Y EQUIPAMIENTO DE RED DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA EN EL DEPARTAMENTO DE BOACO | - | 32,411 | 19,374 | 21,588 | 17,943 | 10,471 |
| Rentas del Tesoro | - | 32,411 | 19,374 | 21,588 | 17,943 | 10,471 |
| CONSTRUCCIÓN Y EQUIPAMIENTO DE RED DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA EN EL DEPARTAMENTO DE ESTELÍ | - | 10,944 | 20,796 | 7,382 | 11,609 | 6,144 |
| Rentas del Tesoro | - | 10,944 | 20,796 | 7,382 | 11,609 | 6,144 |
| CONSTRUCCIÓN Y EQUIPAMIENTO DE RED DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA EN EL DEPARTAMENTO DE JINOTEGA | - | 25,733 | 41,896 | 44,002 | 23,220 | 27,041 |
| Rentas del Tesoro | - | 25,733 | 41,896 | 44,002 | 23,220 | 27,041 |
| CONSTRUCCIÓN Y EQUIPAMIENTO DE RED DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA EN EL DEPARTAMENTO DE MADRIZ | - | 12,625 | 39,152 | 40,505 | 23,220 | 18,914 |
| Rentas del Tesoro | - | 12,625 | 39,152 | 40,505 | 23,220 | 18,914 |
| CONSTRUCCIÓN Y EQUIPAMIENTO DE RED DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA EN EL DEPARTAMENTO DE MANAGUA | - | 21,820 | 18,849 | 16,824 | 19,630 | 22,223 |
| Rentas del Tesoro | - | 21,820 | 18,849 | 16,824 | 19,630 | 22,223 |
| CONSTRUCCIÓN Y EQUIPAMIENTO DE RED DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA EN EL DEPARTAMENTO DE MASAYA | - | 2,589 | 85 | 3,418 | 6,332 | 5,300 |
| Rentas del Tesoro | - | 2,589 | 85 | 3,418 | 6,332 | 5,300 |

PROYECTOS DE INVERSIÓN POR FUENTE DE FINANCIAMIENTO
(Miles de Córdoba)

| PROYECTO / FUENTE | EJECUCIÓN | PROYECCIÓN | ASIGNACIÓN | PROYECCIÓN | PROYECCIÓN | PROYECCIÓN |
|---|----------------|------------------|------------------|------------------|------------------|----------------|
| | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
| CONSTRUCCIÓN Y EQUIPAMIENTO DE RED DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA EN EL DEPARTAMENTO DE MATAGALPA | - | 39,126 | 20,329 | 11,690 | 14,248 | 17,173 |
| Rentas del Tesoro | - | 39,126 | 20,329 | 11,690 | 14,248 | 17,173 |
| CONSTRUCCIÓN Y EQUIPAMIENTO DE RED DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA EN EL DEPARTAMENTO DE NUEVA SEGOVIA | - | 10,322 | 12,173 | - | 14,776 | 17,754 |
| Rentas del Tesoro | - | 10,322 | 12,173 | - | 14,776 | 17,754 |
| CONSTRUCCIÓN Y EQUIPAMIENTO DE RED DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA EN EL DEPARTAMENTO DE RIVAS | - | 5,908 | 5,129 | 9,661 | 7,916 | 10,207 |
| Rentas del Tesoro | - | 5,908 | 5,129 | 9,661 | 7,916 | 10,207 |
| CONSTRUCCIÓN Y EQUIPAMIENTO DE RED DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA EN LA REGIÓN AUTÓNOMA COSTA CARIBE NORTE | - | 40,647 | 8,806 | 16,191 | 23,121 | 37,106 |
| Rentas del Tesoro | - | 40,647 | 8,806 | 16,191 | 23,121 | 37,106 |
| CONSTRUCCIÓN Y EQUIPAMIENTO DE RED DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA EN EL DEPARTAMENTO DE RÍO SAN JUAN | - | - | 21,361 | - | 18,998 | 26,577 |
| Rentas del Tesoro | - | - | 21,361 | - | 18,998 | 26,577 |
| CONSTRUCCIÓN Y EQUIPAMIENTO DE RED DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA EN EL DEPARTAMENTO DE CHONTALES | - | - | - | 9,148 | 8,443 | 15,432 |
| Rentas del Tesoro | - | - | - | 9,148 | 8,443 | 15,432 |
| CONSTRUCCIÓN Y EQUIPAMIENTO DE RED DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA EN EL DEPARTAMENTO DE GRANADA | - | - | - | 3,612 | 5,277 | 7,305 |
| Rentas del Tesoro | - | - | - | 3,612 | 5,277 | 7,305 |
| CONSTRUCCIÓN Y EQUIPAMIENTO DE RED DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA EN EL DEPARTAMENTO DE LEÓN | - | - | - | 18,247 | 8,443 | 10,788 |
| Rentas del Tesoro | - | - | - | 18,247 | 8,443 | 10,788 |
| CONSTRUCCIÓN DE PLANTA DE GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA EÓLICA EL BARRO DE 55.2MW EN EL DEPARTAMENTO DE ESTELÍ | - | 1,087 | 546 | 1,438,056 | 1,444,091 | - |
| Rentas del Tesoro | - | 1,087 | 546 | 171,765 | 177,800 | - |
| Préstamos Externos | - | - | - | 1,266,291 | 1,266,291 | - |
| CONSTRUCCIÓN Y EQUIPAMIENTO DE RED DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA EN EL DEPARTAMENTO DE CARAZO | - | - | - | - | - | 10,788 |
| Rentas del Tesoro | - | - | - | - | - | 10,788 |
| TOTAL | 722,442 | 1,934,388 | 1,605,631 | 1,640,324 | 1,647,267 | 243,223 |