



RENDICIÓN PÚBLICA DE CUENTAS INICIAL 2024



ESTADO PLURINACIONAL DE
BOLIVIA

MINISTERIO DE
HIDROCARBUROS Y ENERGÍAS

RENDICIÓN PÚBLICA DE CUENTAS INICIAL 2024

ÍNDICE

1.	INTRODUCCIÓN	6
1.1	AGENDA PATRIÓTICA, PDES 2021-2025	6
1.2	COMPOSICIÓN DE ENDE CORPORACIÓN	7
2.	EMPRESA NACIONAL DE ELECTRICIDAD – ENDE	10
2.1	ESTRUCTURA ORGANIZACIONAL	10
2.2	MARCO LEGAL	10
2.3	MARCO INSTITUCIONAL	11
2.3.1	DATOS INSTITUCIONALES	11
2.3.2	MISIÓN	12
2.3.3	VISIÓN	12
2.3.4	OBJETIVOS ESTRATÉGICOS	12
2.3.5	ENFOQUE POLÍTICO	14
2.3.6	OBJETIVOS ESTABLECIDOS EN EL POA 2024	15
2.4	PLANES, PROGRAMAS Y PROYECTOS PROGRAMADOS	15
2.4.1	METAS Y OBJETIVOS PARA LA GESTIÓN 2024	15
2.4.2	CAPACITACIONES PROGRAMADAS PARA LA GESTIÓN 2024	23
2.4.3	INFORMACIÓN PRESUPUESTARIA Y CONTABLE	24
2.4.4	INFORMACIÓN SOBRE EL PROGRAMA ANUAL DE CONTRATACIONES	25
2.4.5	INFORMACIÓN SOBRE SERVICIOS, PROYECTOS Y BENEFICIARIOS PROYECTADOS	26
2.4.6	INFORMACIÓN SOBRE AUDITORÍAS	40
3.	ENDE ANDINA S.A.M.	42
3.1.	ESTRUCTURA ORGANIZACIONAL	42
3.2.	MARCO LEGAL	42
3.3.	MARCO INSTITUCIONAL	43
3.3.1.	DATOS INSTITUCIONALES	43
3.3.2.	MISIÓN	43
3.3.3.	VISIÓN	44
3.3.4.	OBJETIVOS ESTRATÉGICOS	44
3.4.	PLANES, PROGRAMAS Y PROYECTOS PROGRAMADOS	44
3.4.1.	METAS Y OBJETIVOS PARA LA GESTIÓN 2024	44
3.4.2.	CAPACITACIONES PROGRAMADAS PARA LA GESTIÓN	45
3.4.3.	INFORMACIÓN PRESUPUESTARIA Y CONTABLE	45
3.4.4.	INFORMACIÓN SOBRE EL PROGRAMA ANUAL DE CONTRATACIONES	46
3.4.5.	INFORMACIÓN SOBRE SERVICIOS, PROYECTOS Y BENEFICIARIOS PROYECTADOS	46
3.4.6.	INFORMACIÓN SOBRE AUDITORÍAS	47
4.	ENDE CORANI S.A.	49
4.1.	ESTRUCTURA ORGANIZACIONAL	49
4.2.	MARCO LEGAL	49
4.3.	MARCO INSTITUCIONAL	50
4.3.1.	DATOS INSTITUCIONALES	50
4.3.2.	MISIÓN	51

4.3.3.	VISIÓN	51
4.3.4.	OBJETIVOS ESTRATÉGICOS	51
4.4.	PLANES, PROGRAMAS Y PROYECTOS PROGRAMADOS.....	52
4.4.1.	METAS Y OBJETIVOS PARA LA GESTIÓN 2024	52
4.4.2.	CAPACITACIONES PROGRAMADAS PARA LA GESTIÓN	53
4.4.3.	INFORMACIÓN PRESUPUESTARIA Y CONTABLE.....	53
4.4.4.	INFORMACIÓN SOBRE EL PROGRAMA ANUAL DE CONTRATACIONES	54
4.4.5.	INFORMACIÓN SOBRE SERVICIOS, PROYECTOS Y BENEFICIARIOS PROYECTADOS.....	54
4.4.6.	INFORMACIÓN SOBRE AUDITORÍAS.....	55
5.	ENDE GUARACACHI S.A.	57
5.1.	ESTRUCTURA ORGANIZACIONAL	57
5.2.	MARCO LEGAL.....	57
5.3.	MARCO INSTITUCIONAL.....	58
5.3.1.	DATOS INSTITUCIONALES.....	58
5.3.2.	MISIÓN	59
5.3.3.	VISIÓN	59
5.3.4.	OBJETIVOS ESTRATÉGICOS.....	59
5.4.	PLANES, PROGRAMAS Y PROYECTOS PROGRAMADOS.....	59
5.4.1.	METAS Y OBJETIVOS PARA LA GESTIÓN 2024	59
5.4.2.	CAPACITACIONES PROGRAMADAS PARA LA GESTIÓN	61
5.4.3.	INFORMACIÓN PRESUPUESTARIA Y CONTABLE.....	61
5.4.4.	INFORMACIÓN SOBRE EL PROGRAMA ANUAL DE CONTRATACIONES	61
5.4.5.	INFORMACIÓN SOBRE SERVICIOS, PROYECTOS Y BENEFICIARIOS PROYECTADOS.....	62
5.4.6.	INFORMACIÓN SOBRE AUDITORÍAS.....	65
6.	ENDE VALLE HERMOSO S.A.	67
6.1.	ESTRUCTURA ORGANIZACIONAL	67
6.2.	MARCO LEGAL.....	67
6.3.	MARCO INSTITUCIONAL.....	69
6.3.1.	DATOS INSTITUCIONALES.....	69
6.3.2.	MISIÓN	69
6.3.3.	VISIÓN	69
6.3.4.	OBJETIVOS ESTRATÉGICOS.....	70
6.4.	PLANES, PROGRAMAS Y PROYECTOS PROGRAMADOS.....	70
6.4.1.	METAS Y OBJETIVOS PARA LA GESTIÓN 2024	70
6.4.2.	CAPACITACIONES PROGRAMADAS PARA LA GESTIÓN	71
6.4.3.	INFORMACIÓN PRESUPUESTARIA Y CONTABLE.....	72
6.4.4.	INFORMACIÓN SOBRE EL PROGRAMA ANUAL DE CONTRATACIONES	72
6.4.5.	INFORMACIÓN SOBRE SERVICIOS, PROYECTOS Y BENEFICIARIOS PROYECTADOS.....	72
6.4.6.	INFORMACIÓN SOBRE AUDITORÍAS.....	73
7.	ENDE TRANSMISIÓN S.A.	75
7.1.	ESTRUCTURA ORGANIZACIONAL	75
7.2.	MARCO LEGAL.....	75
7.3.	MARCO INSTITUCIONAL.....	76

7.3.1.	DATOS INSTITUCIONALES.....	76
7.3.2.	MISIÓN	76
7.3.3.	VISIÓN	77
7.3.4.	OBJETIVOS ESTRATÉGICOS.....	77
7.4.	PLANES, PROGRAMAS Y PROYECTOS PROGRAMADOS.....	78
7.4.1.	METAS Y OBJETIVOS PARA LA GESTIÓN 2024.....	78
7.4.2.	CAPACITACIONES PROGRAMADAS PARA LA GESTIÓN	79
7.4.3.	INFORMACIÓN PRESUPUESTARIA Y CONTABLE.....	79
7.4.4.	INFORMACIÓN SOBRE EL PROGRAMA ANUAL DE CONTRATACIONES	80
7.4.5.	INFORMACIÓN SOBRE SERVICIOS, PROYECTOS Y BENEFICIARIOS PROYECTADOS.....	80
7.4.6.	INFORMACIÓN SOBRE AUDITORÍAS.....	85
8.	DELAPAZ S.A.	88
8.1.	ESTRUCTURA ORGANIZACIONAL	88
8.2.	MARCO LEGAL.....	88
8.3.	MARCO INSTITUCIONAL.....	89
8.3.1.	DATOS INSTITUCIONALES.....	89
8.3.2.	MISIÓN	89
8.3.3.	VISIÓN	90
8.3.4.	OBJETIVOS ESTRATÉGICOS	90
8.4.	PLANES, PROGRAMAS Y PROYECTOS PROGRAMADOS.....	91
8.4.1.	METAS Y OBJETIVOS PARA LA GESTIÓN 2024	91
8.4.2.	CAPACITACIONES PROGRAMADAS PARA LA GESTIÓN	91
8.4.3.	INFORMACIÓN PRESUPUESTARIA Y CONTABLE.....	92
8.4.4.	INFORMACIÓN SOBRE EL PROGRAMA ANUAL DE CONTRATACIONES	92
8.4.5.	INFORMACIÓN SOBRE SERVICIOS, PROYECTOS Y BENEFICIARIOS PROYECTADOS.....	92
8.4.6.	INFORMACIÓN SOBRE AUDITORÍAS.....	93
9.	ELFEC S.A.	95
9.1.	ESTRUCTURA ORGANIZACIONAL	95
9.2.	MARCO LEGAL.....	95
9.3.	MARCO INSTITUCIONAL.....	96
9.3.1.	DATOS INSTITUCIONALES.....	96
9.3.2.	MISIÓN	96
9.3.3.	VISIÓN	96
9.3.4.	OBJETIVOS ESTRATÉGICOS	97
9.4.	PLANES, PROGRAMAS Y PROYECTOS PROGRAMADOS.....	97
9.4.1.	METAS Y OBJETIVOS PARA LA GESTIÓN 2024.....	97
9.4.2.	CAPACITACIONES PROGRAMADAS PARA LA GESTIÓN	99
9.4.3.	INFORMACIÓN PRESUPUESTARIA Y CONTABLE.....	99
9.4.4.	INFORMACIÓN SOBRE EL PROGRAMA ANUAL DE CONTRATACIONES	100
9.4.5.	INFORMACIÓN SOBRE SERVICIOS, PROYECTOS Y BENEFICIARIOS PROYECTADOS.....	100
9.4.6.	INFORMACIÓN SOBRE AUDITORÍAS.....	101
10.	ENDE DELBENI S.A.M.	104
10.1.	ESTRUCTURA ORGANIZACIONAL	104

10.2.	MARCO LEGAL	104
10.3.	MARCO INSTITUCIONAL.....	105
10.3.1.	DATOS INSTITUCIONALES.....	105
10.3.2.	MISIÓN	105
10.3.3.	VISIÓN	106
10.3.4.	OBJETIVOS ESTRATÉGICOS.....	106
10.4.	PLANES, PROGRAMAS Y PROYECTOS PROGRAMADOS.....	107
10.4.1.	METAS Y OBJETIVOS PARA LA GESTIÓN 2024	107
10.4.2.	CAPACITACIONES PROGRAMADAS PARA LA GESTIÓN	107
10.4.3.	INFORMACIÓN PRESUPUESTARIA Y CONTABLE.....	108
10.4.4.	INFORMACIÓN SOBRE EL PROGRAMA ANUAL DE CONTRATACIONES	108
10.4.5.	INFORMACIÓN SOBRE SERVICIOS, PROYECTOS Y BENEFICIARIOS PROYECTADOS.....	108
10.4.6.	INFORMACIÓN SOBRE AUDITORÍAS.....	110
11.	ENDE DEORURO S.A.	112
11.1.	ESTRUCTURA ORGANIZACIONAL	112
11.2.	MARCO LEGAL.....	112
11.3.	MARCO INSTITUCIONAL.....	113
11.3.1.	DATOS INSTITUCIONALES.....	113
11.3.2.	MISIÓN	114
11.3.3.	VISIÓN	114
11.3.4.	OBJETIVOS ESTRATÉGICOS.....	114
11.4.	PLANES, PROGRAMAS Y PROYECTOS PROGRAMADOS.....	115
11.4.1.	METAS Y OBJETIVOS PARA LA GESTIÓN 2024	115
11.4.2.	CAPACITACIONES PROGRAMADAS PARA LA GESTIÓN	117
11.4.3.	INFORMACIÓN PRESUPUESTARIA Y CONTABLE.....	117
11.4.4.	INFORMACIÓN SOBRE EL PROGRAMA ANUAL DE CONTRATACIONES	118
11.4.5.	INFORMACIÓN SOBRE SERVICIOS, PROYECTOS Y BENEFICIARIOS PROYECTADOS.....	118
11.4.6.	INFORMACIÓN SOBRE AUDITORÍAS.....	121
12.	ENDE SERVICIOS Y CONSTRUCCIONES S.A.	123
12.1.	ESTRUCTURA ORGANIZACIONAL	123
12.2.	MARCO LEGAL.....	123
12.3.	MARCO INSTITUCIONAL.....	125
12.3.1.	DATOS INSTITUCIONALES.....	125
12.3.2.	MISIÓN	125
12.3.3.	VISIÓN	126
12.3.4.	OBJETIVOS ESTRATÉGICOS.....	126
12.4.	PLANES, PROGRAMAS Y PROYECTOS PROGRAMADOS.....	126
12.4.1.	METAS Y OBJETIVOS PARA LA GESTIÓN 2024	126
12.4.2.	CAPACITACIONES PROGRAMADAS PARA LA GESTIÓN	127
12.4.3.	INFORMACIÓN PRESUPUESTARIA Y CONTABLE.....	127
12.4.4.	INFORMACIÓN SOBRE EL PROGRAMA ANUAL DE CONTRATACIONES	128
12.4.5.	INFORMACIÓN SOBRE SERVICIOS, PROYECTOS Y BENEFICIARIOS PROYECTADOS.....	128
12.4.6.	INFORMACIÓN SOBRE AUDITORÍAS.....	129

1. INTRODUCCIÓN

La Empresa Nacional de Electricidad (ENDE) es una Corporación del Estado Plurinacional de Bolivia, que tiene como objetivo principal y rol estratégico, la participación en toda la cadena productiva de la industria eléctrica y en actividades de importación y exportación de electricidad en forma sostenible, con criterios de promoción, desarrollo social y económico del país (Decreto Supremo N° 29644, de 16 de julio de 2008).

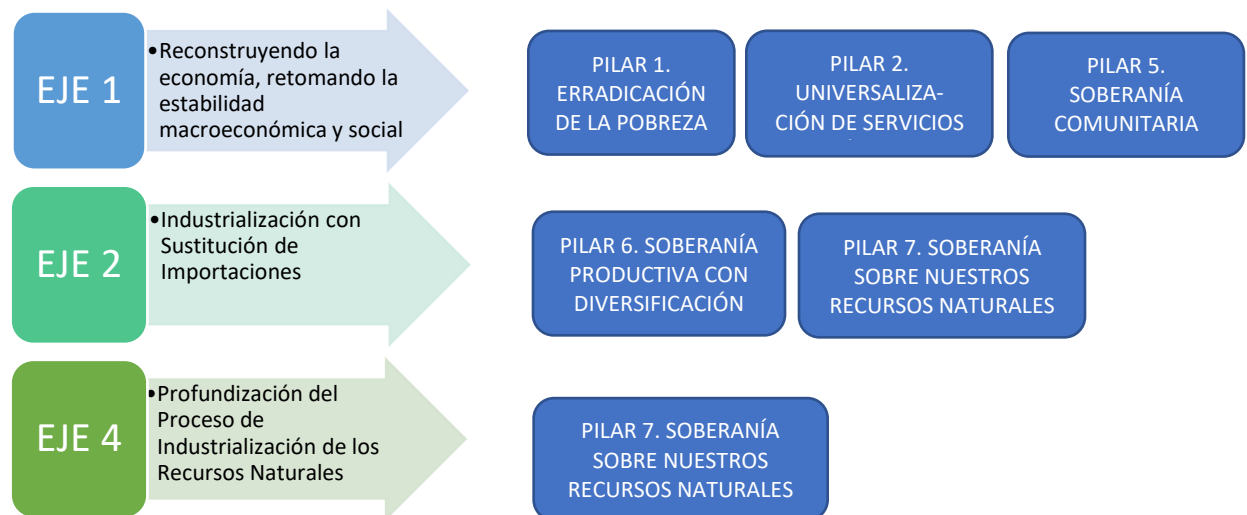
Con la nacionalización de las empresas del sector eléctrico, ENDE Corporación, tiene el control sobre la generación, transmisión y distribución de energía eléctrica. Está conformada por una matriz, diez (10) empresas filiales y dos (2) subsidiarias. Además, tiene representación en directorios de otras dos empresas distribuidoras regionales.

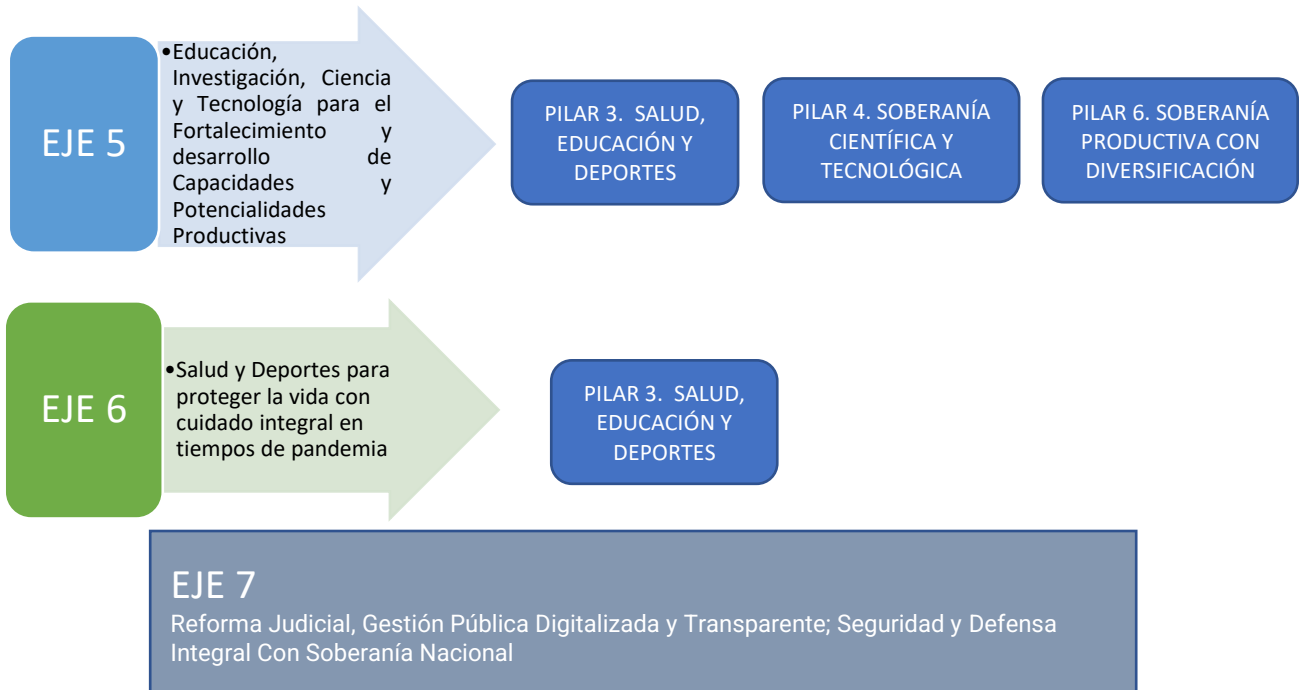
1.1 AGENDA PATRIÓTICA, PDES 2021-2025

El Sector Energético aporta a la “Construcción de la Agenda Patriótica 2025” en el marco del PDES 2021-2025 “Reconstruyendo la Economía para Vivir Bien, Hacia la Industrialización con Sustitución de Importaciones”, sentando Seguridad y Soberanía sobre su territorio y sobre sus recursos naturales energéticos, para alcanzar la industrialización de los mismos, aumentando el valor agregado a sus exportaciones con el apoyo del Estado promotor y protagonista del desarrollo; fortaleciendo al sector energético con eficiencia e impulsando los principios de integración a fin de constituir a Bolivia en el “Centro Energético Regional”.

En este contexto, el sector Energético se articula de la siguiente manera:

Articulación Ejes PDES 2021-2025 y Pilares Agenda Patriótica 2025





Fuente: MHE en base PDES 2021-2025

1.2 COMPOSICIÓN DE ENDE CORPORACIÓN



Fuente: ENDE

1.2.1 GENERACIÓN

ENDE CORANI S.A.

ENDE CORANI S.A., tiene como actividad principal la generación y venta de energía eléctrica y transmisión asociada a la generación, caracterizados por la producción de energía limpia, renovable y amigable con el medio ambiente: hidroeléctrica y eólica.

ENDE GUARACACHI S.A.

La empresa ENDE GUARACACHI S.A., es una empresa dedicada a la generación, transmisión y distribución de energía eléctrica y a la prestación de servicios especializados de operación, mantenimiento y administración de plantas de energía eléctrica, mediante tecnología termoeléctrica, ciclo combinado, hidroeléctrica y energía solar fotovoltaica.

ENDE ANDINA S.A.M.

ENDE ANDINA S.A.M., tiene como actividad principal la generación de energía eléctrica a través de plantas termoeléctricas, con presencia en los departamentos de Cochabamba, Tarija y Santa Cruz. La energía generada es inyectada al Sistema Interconectado Nacional (SIN), en niveles de alta tensión.

ENDE VALLE HERMOSO S.A.

ENDE VALLE HERMOSO S.A., es una empresa de Generación de Energía Eléctrica que opera Centrales Termoeléctricas y Plantas Hidroeléctricas. La generación hidroeléctrica está a cargo de su subsidiaria la Empresa Río Eléctrico S.A.

1.2.2 TRANSMISIÓN

ENDE TRANSMISIÓN S.A.

ENDE TRANSMISIÓN, tiene como actividad principal la transmisión de energía eléctrica en el Sistema Interconectado Nacional (SIN), permitiendo el transporte de electricidad desde las centrales de generación hacia las redes de distribución y consumidores no regulados, ubicados en distintos lugares del territorio nacional.

1.2.3 DISTRIBUCIÓN

DELAPAZ S.A.

La empresa “Distribuidora de Electricidad La Paz S.A. DELAPAZ”, tiene como principal objetivo la distribución y comercialización de energía eléctrica a todo el departamento de La Paz.

ELFEC S.A.

Al ser parte de ENDE Corporación, ELFEC se adscribe a los objetivos corporativos que definen el acceso al servicio eléctrico como un derecho para los bolivianos, razón por la cual,

tiene como principal objetivo garantizar el suministro eléctrico y ampliar la cobertura en el departamento de Cochabamba.

ENDE DELBENI S.A.M.

ENDE DELBENI S.A.M., tiene como actividad principal la distribución de energía eléctrica a los usuarios en todo el departamento del Beni, siendo obligación de ENDE DELBENI S.A.M. el de atender todos los Sistemas Eléctricos y sus áreas de influencia bajo los principios de continuidad y confiabilidad.

ENDE DE ORURO S.A.

ENDE DE ORURO S.A., actualmente distribuye energía eléctrica en la ciudad de Oruro y gran parte del área rural del departamento de Oruro, así como poblaciones y localidades de los departamentos de La Paz, Cochabamba, Sucre y Potosí.

1.2.4 SERVICIOS

ENDE SERVICIOS Y CONSTRUCCIONES S.A.

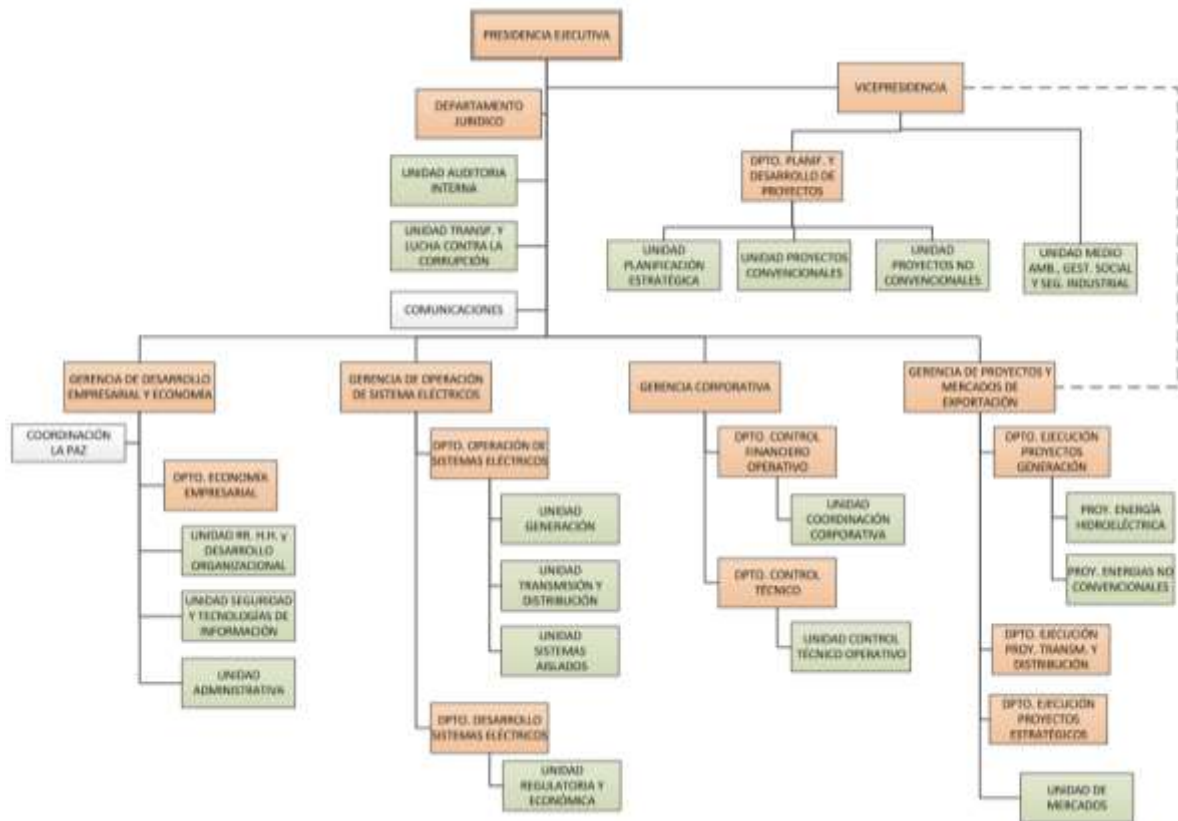
ENDE Servicios y Construcciones S.A. destaca por su especialización en la construcción y supervisión de infraestructuras eléctricas, abarcando tanto líneas eléctricas —aéreas y subterráneas— como subestaciones. Además, ofrece una amplia gama de servicios comerciales, que incluyen la lectura e instalación de medidores, procedimientos de cortes y reconexiones, gestión de suspensiones y rehabilitaciones, así como el control de pérdidas de energía eléctrica. Complementa sus operaciones con la administración de almacenes, provisión de personal especializado, un eficiente servicio de centro de atención de llamadas (call center), operaciones de imprenta, mantenimiento en talleres mecánicos y la fabricación de postes.

Por otro lado, se posiciona como una entidad de vanguardia en el desarrollo y aplicación de soluciones en informática y telecomunicaciones, aportando significativamente a la gestión eficiente de las entidades que integran ENDE Corporación. Esto se logra a través de la especialización y optimización de procesos, manejo avanzado de almacenamiento de datos, automatización de tareas y la incorporación de tecnologías de punta en el ámbito del software y las redes. Su enfoque está dirigido a ofrecer servicios tecnológicos, facilitando el manejo de información corporativa digital y apoyando así la gobernanza corporativa en el ámbito digital.

2. EMPRESA NACIONAL DE ELECTRICIDAD – ENDE

2.1 ESTRUCTURA ORGANIZACIONAL

ORGANIGRAMA ENDE MATRIZ



Fuente: ENDE

2.2 MARCO LEGAL

La Empresa Nacional de Electricidad (ENDE) se creó mediante Decreto Supremo N° 05999 de 9 de febrero de 1962, como entidad autónoma con la función de realizar todas las actividades de la producción, transmisión, distribución y compra - venta de energía eléctrica.

El 16 de julio de 2008, se promulgó el Decreto Supremo N° 29644 de Refundación de ENDE, por el cual, el gobierno central establece e impulsa un cambio trascendental en el sector eléctrico nacional, asignando a ENDE una función protagónica y estratégica en el desarrollo del país, establecida como una empresa pública, nacional, estratégica y corporativa.

Mediante Decreto Supremo N° 0267 de 26 de agosto de 2009 se aprueban los Estatutos de la Empresa Nacional de Electricidad que regulan la organización y funcionamiento de la Empresa Nacional de Electricidad – ENDE para el cumplimiento de su objeto.

Dado el carácter corporativo de ENDE, el 14 de agosto de 2013, se promulga el Decreto Supremo N° 1691, por el cual, ENDE Corporación queda constituida por ENDE matriz y sus empresas filiales y subsidiarias, sobre las cuales ENDE matriz ejerce control y dirección en forma directa o indirecta, debiendo garantizar que estas empresas persigan el logro de los objetivos y metas definidas por la Corporación, en uso de las funciones y atribuciones conferidas por el Estado Plurinacional.

2.3 MARCO INSTITUCIONAL

2.3.1 DATOS INSTITUCIONALES

Razón Social	Empresa Nacional de Electricidad
Actividad	Generación, Transmisión y Distribución de Energía Eléctrica
Fecha Creación	09 de febrero de 1962, mediante Decreto Supremo N° 5999
Fecha	21 de diciembre de 1964
Personería	Resolución Suprema N° 127462 de 04 de febrero de 1965
Refundación	16 de julio de 2008, mediante Decreto Supremo N° 29644
Sede Central	Calle Colombia O - 0655, casi esq. Falsuri, Cochabamba - Bolivia
Página Web	www.ende.bo
Correo	ende@ende.bo
Teléfono	+ [591 4] 4520317, 4120900, 4520253, 4520228
Redes Sociales	FB: https://fb.watch/pXmAn1eKlp/?mibextid=Nif5oz IG: https://www.instagram.com/reel/C2zowffLYHv/?igsh=bG1vdm X: https://twitter.com/ENDECORPORACION/status/175305162363322071?t=Z5pfX0dlpf9uleEB-q-uzQ&s=19 TR: https://www.threads.net/@endecorporacion/post/C2zomDALtDv/?igshid=NTc4MTlwNjQ2YQ= YT: https://www.threads.net/@endecorporacion/post/C2zomDALtDv/?igshid=NTc4MTlwNjQ2YQ=
Casilla Postal	N° 565, Cochabamba-Bolivia

Fuente: ENDE

2.3.2 MISIÓN

ENDE es una empresa pública, nacional y estratégica, que contribuye al acceso universal a la energía eléctrica en Bolivia y opera con criterios de sostenibilidad financiera, cuidado del medioambiente y equidad.

2.3.3 VISIÓN

En 2025, ENDE genera excedentes a través de la exportación de energía, de forma sustentable, manteniendo la armonía y cuidado del medio ambiente, aportando a la universalización del servicio eléctrico con calidad y confiabilidad en el suministro.

2.3.4 OBJETIVOS ESTRATÉGICOS

ENDE asume su rol como Corporación estratégica del sector público coadyuvando al desarrollo económico y social del Estado Plurinacional de Bolivia mediante su planificación de mediano plazo a través de ciertos Ejes Estratégicos del PDES:

▪ EJE ESTRATÉGICO 1: RECONSTRUYENDO LA ECONOMÍA, RETOMANDO LA ESTABILIDAD MACROECONÓMICA Y SOCIAL

ENDE busca el acceso universal y equitativo al servicio de electricidad a través de los siguientes puntos:

- Ampliar la infraestructura de transmisión a través de sus empresas filiales y subsidiarias.
- Ampliar la cobertura de distribución eléctrica a nivel nacional en áreas urbanas y rurales.
- Fortalecer la independencia y soberanía económica, coadyuvando a la matriz productiva.

▪ EJE ESTRATÉGICO 4: PROFUNDIZACIÓN DEL PROCESO DE INDUSTRIALIZACIÓN DE LOS RECURSOS NATURALES

ENDE avanza en la consolidación de la seguridad y soberanía energética del país, fortaleciendo su rol como centro articulador de la integración energética regional a través de los siguientes puntos:

- Desarrollar infraestructura eléctrica mediante la adición de potencia efectiva con proyectos amigables con el medio ambiente, para la reducción del uso de combustibles fósiles.
- Coadyuvar con la implementación de la estrategia nacional de movilidad eléctrica y la implementación de proyectos para la reducción del uso de combustibles fósiles.
- Lograr la exportación de energía eléctrica a través de los procesos de negociación para el intercambio internacional de electricidad a los países vecinos.

▪ **EJE ESTRATÉGICO 7: REFORMA JUDICIAL, GESTIÓN PÚBLICA DIGITALIZADA Y TRANSPARENTE; SEGURIDAD Y DEFENSA INTEGRAL CON SOBERANÍA NACIONAL**

ENDE consolidará una gestión pública plurinacional con la fortaleza para impulsar el desarrollo integral en el Estado Plurinacional de Bolivia bajo las premisas de la interculturalidad, transparencia, eficacia, eficiencia, promoviendo la participación y el control social a través de:

- El fortalecimiento de la gestión pública a través de mejoras en el acceso de información y comunicación mediante informes institucionales.

Siendo los **objetivos estratégicos en los que se enmarca ENDE** los siguientes:

CODIGO	OBJETIVOS ESTRATÉGICOS CORPORATIVOS
ENDE-1.	Ampliar la infraestructura de transmisión a través de ENDE y sus empresas especializadas
ENDE-2.	Coadyuvar en la ejecución de proyectos de electrificación rural con redes eléctricas (densificación y extensión de redes) y energías alternativas (solar, eólica, biomasa, híbrido o mini hidroeléctricas), en el área rural.
ENDE-3	ENDE fortalece su independencia y soberanía económica, coadyuvando a la matriz productiva
ENDE-4.	Implementación de plantas de generación renovable (eólica, solar, biomasa, geotérmica e hídrica)
ENDE-5.	Desarrollar proyectos de energías renovables para disminuir el uso de combustibles fósiles
ENDE-6.	Lograr la exportación de energía eléctrica a través de los procesos de negociación para el intercambio internacional de electricidad a los países vecinos.
ENDE-7.	ENDE coadyuva al fortalecimiento de la gestión pública a través de mejoras en el acceso de información y comunicación

Fuente: ENDE

Alineación de objetivos estratégicos corporativos al PDES/PSDI 2021-2025

RESULTADO DEL PDES, PSDI/PEM	OBJETIVOS ESTRATÉGICOS CORPORATIVOS
PDES. - 1.3.3. Se ha avanzado hacia la universalización de los servicios básicos	ENDE-1. - Ampliar la infraestructura de transmisión a través de ENDE y sus empresas especializadas
PSDI.- AS 15: Ampliar la infraestructura de transmisión a través de ENDE y sus empresas especializadas	
PDES. - 1.3.3. Se ha avanzado hacia la universalización de los servicios básicos	ENDE-2. - Coadyuvar en la ejecución de proyectos de electrificación rural con redes eléctricas (densificación y extensión de redes) y energías alternativas
PSDI.- AS 14: Ejecución de proyectos de electrificación rural con redes eléctricas (densificación y extensión de redes) y	

RESULTADO DEL PDES, PSDI/PEM	OBJETIVOS ESTRATÉGICOS CORPORATIVOS
energías alternativas (solar, eólica, biomasa, híbrido o mini hidroeléctricas), en el área rural.	(solar, eólica, biomasa, híbrido o mini hidroeléctricas), en el área rural.
PDES. - 1.1.4. Se ha fortalecido la gestión empresarial de las empresas estratégicas del Estado	ENDE-3. - ENDE fortalece su independencia y soberanía económica, coadyuvando a la matriz productiva
PSDI.- AS 1: Promover la gestión de las entidades públicas transformando la matriz productiva y fortaleciendo la independencia y soberanía económica	
PDES. - 4.3.2. Se ha logrado exportar energía eléctrica a los países vecinos	ENDE-4. - Implementación de plantas de generación renovable (eólica, solar, biomasa, geotérmica e hídrica)
PSDI.- AS 20: Implementación de plantas de generación renovable (eólica, solar, biomasa, geotérmica e hídrica)	
PDES. - 4.3.1. Se cuenta con una mayor participación de energías renovables en la demanda de energía eléctrica	ENDE-5. - Desarrollar proyectos de energías renovables para disminuir el uso de combustibles fósiles
PSDI.- AS 19: Desarrollar proyectos de energías renovables para disminuir el uso de combustibles fósiles	
PDES. - 4.3.2. Se ha logrado exportar energía eléctrica a los países vecinos	ENDE-6. - Lograr la exportación de energía eléctrica a través de los procesos de negociación para el intercambio internacional de electricidad a los países vecinos.
PSDI.- AS 21: Continuar con los procesos de negociación para el intercambio internacional de electricidad a los países vecinos.	
PDES. - 7.1.7. Se ha fortalecido la gestión pública para el ejercicio democrático e institucional del Estado, conforme a las necesidades del pueblo boliviano, fortaleciendo el acceso a la información y comunicación.	ENDE-7. - ENDE coadyuva al fortalecimiento de la gestión pública a través de mejoras en el acceso de información y comunicación

Fuente: ENDE

2.3.5 ENFOQUE POLÍTICO

Los objetivos y actividades de la Empresa Nacional de Electricidad, así como sus atribuciones a nivel corporativo, están establecidas en el Decreto Supremo N° 29644 de 16 de julio de 2008, en los Estatutos aprobados mediante Decreto Supremo N° 267 de 26 de agosto de 2009 y el Decreto Supremo N° 1691 de 14 de agosto de 2013, que modifica los Estatutos.

Para el quinquenio 2021-2025 se consideró lo dispuesto en el párrafo III, numeral 1, del artículo 15 de la Ley N° 777 del Sistema de Planificación Integral del Estado – SPIE, mismo que señala que: “El Órgano Ejecutivo a través del Órgano Rector, coordina, elabora y remite el PDES a la Asamblea Legislativa Plurinacional para su aprobación con rango de Ley, durante

el primer año de la gestión de gobierno”, documento que atravesó dichas etapas, hasta su promulgación.

Mediante Ley N° 1407 de 09 de noviembre de 2021, se aprueba el Plan de Desarrollo Económico Social PDES para el quinquenio 2021-2025 denominado “**Reconstruyendo la Economía para Vivir Bien, hacia la Industrialización con Sustitución de Importaciones**”.

El sector energético coadyuva a reconstruir la economía, siguiendo el enfoque político para fortalecer las capacidades productivas, en este sentido se definen los lineamientos políticos del sector energético en: Soberanía Energética, Seguridad Energética, Universalización, Eficiencia Energética, Industrialización, Integración Energética, Fortalecimiento del Sector. Los lineamientos del sector energético encaminan el horizonte político del Ministerio de Hidrocarburos y Energías y las entidades bajo tuición.

2.3.6 OBJETIVOS ESTABLECIDOS EN EL POA 2024

El Plan Operativo Anual de la Empresa Nacional de Electricidad ENDE, está orientado a constituirse en un instrumento de gestión que permita identificar las acciones de corto plazo, asignar recursos, proyectar el cronograma de ejecución, identificar responsables e indicadores, considerando las competencias asignadas, disponibilidades financieras de recursos y el Plan Estratégico Empresarial de la Corporación Empresa Nacional de Electricidad (2021-2025) - PEC, articulando las acciones de corto plazo con las de mediano plazo.

2.4 PLANES, PROGRAMAS Y PROYECTOS PROGRAMADOS

2.4.1 METAS Y OBJETIVOS PARA LA GESTIÓN 2024

Las metas de 2024 para la Empresa Nacional de Electricidad son ambiciosas y buscan fortalecer la generación eléctrica, ampliar la cobertura del servicio, diversificar la matriz energética y mejorar la calidad de vida de la población. La inversión significativa en estos proyectos es un paso importante para alcanzar un desarrollo energético sostenible en el país.

a) Proyectos en Estudio

- Se tiene programado realizar el Estudio de Diseño Técnico de Preinversión (EDTP) del Proyecto Eólico Santa Cruz (160 MW).
- Se gestionará el proceso de contratación y se dará inicio a las obras de construcción del proyecto Planta Solar Fotovoltaica Contorno Bajo I (40 MW).
- Se gestionará el financiamiento y el proceso de licitación para la construcción del proyecto Planta Solar Fotovoltaica Patacamaya (80 MW).

b) Generación

Ampliación de la generación eléctrica:

- Se avanzará en la construcción de las centrales Palillada y Umopalca del Proyecto Hidroeléctrico Miguillas (205 MW).

- Se avanzará en la construcción del Parque Eólico Warnes II (45 MW) y se realizará la entrega definitiva de los parques Warnes, San Julián y El Dorado.
- Se logrará un avance significativo en la última fase de la Planta Piloto Geotérmica Laguna Colorada (5 MW) y se retomará la construcción de la Planta Geotérmica Laguna Colorada (100 MW).
- Se gestionará el proceso de contratación y se dará inicio a las obras de construcción del proyecto Planta Solar Guayaramerín.
- Se gestionará el proceso de contratación y se dará inicio a las obras de construcción del proyecto Planta Solar Riberalta

c) Distribución

▪ Proyecto:

“AMPL. Y RENOVACIÓN LÍNEAS MT/BT SISTEMA DISTRIBUCIÓN
CAMARGO”

▪ Presupuesto Aprobado Gestión 2024:

Ítem	Ppto.2024
Suministro y Construcción de Líneas Eléctricas	3.907.631,00
Adquisición de Medidores Monofásicos y Ferretería	510.000,00
Adquisición de Vehículos	1.420.000,00
Total	5.837.631,00

▪ Objetivo General:

El proyecto tiene como objetivo general la densificación de líneas de media y baja tensión, renovación de líneas eléctricas, en atención a solicitudes de energía eléctrica y necesidad de cambio de líneas en mal estado por cumplimiento del reglamento de calidad, dentro el sistema de distribución Camargo.

▪ Objetivo Especifico:

El objetivo específico del proyecto es la construcción de Líneas eléctricas, en baja (0,380/0,220 kV), media (24,9/14,4 kV) y la dotación de medidores monofásicos y acometidas.

▪ Impacto Social:

Generación de Empleo Directo: 29
Generación de Empleo Indirecto: 35
Beneficiarios: 1688

- **Proyecto:**
“CONST. Y SUMINISTRO DE LÍNEAS ELÉCTRICAS SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN UYUNI”

- Presupuesto Aprobado Gestión 2024:

Ítem	Ppto.2024
Suministro y Construcción de Líneas Eléctricas	3.594.400,00
Adquisición de Medidores Monofásicos y Ferreteria	472.500,00
Adquisición de Equipos de Comunicación	371.274,00
Adquisición de Vehículos	941.200,00
Total	5.379.374,00

- **Objetivo General:**
El proyecto tiene como objetivo general la densificación de líneas de media y baja tensión en atención a solicitudes de energía eléctrica; además del cumplimiento a los compromisos de inversión ante la Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear dentro el sistema de distribución Uyuni.
- **Objetivo Especifico:**
Construcción de Líneas en Baja (0,380/0,220 kV.), media (24,9/14,4 kV) y la dotación de medidores monofásicos y acometidas; además de equipo de contrastación de medidores monofásicos y trifásicos.
- **Impacto Social:**
Generación de Empleo Directo: 29
Generación de Empleo Indirecto: 35
Beneficiarios: 2672

- **Proyecto:**
“CONST. DE LÍNEAS ELÉCTRICAS DE DISTRIBUCIÓN - SISTEMA GONZALO MORENO Y VILLA NUEVA”

- Presupuesto Aprobado Gestión 2024:

Ítem	Ppto.2024
Suministro y Construcción de Líneas Eléctricas	1.624.160,00
Adquisición de Medidores Monofásicos y Ferreteria	250.000,00
Adquisición de Vehículos	808.400,00
Total	2.682.560,00

- **Objetivo General:**
El proyecto tiene como objetivo general el Mejoramiento y densificación de líneas de media y baja tensión en atención a solicitudes de energía eléctrica y necesidades de renovación de líneas eléctricas deterioradas de los Sistemas Eléctricos Puerto Gonzalo Moreno, Villanueva y Santo Mercado

- **Objetivo Especifico:**
El objetivo específico del proyecto es la construcción de Líneas en Baja (0,380/0,220 kV.), media (24,9/14,4 kV) y la dotación de medidores monofásicos y acometidas.

- **Impacto Social:**
Generación de Empleo Directo: 20
Generación de Empleo Indirecto: 25
Beneficiarios: 575

- **Proyecto:**
“CONST. Y RENOVACIÓN DE LÍNEAS ELÉCTRICAS EN MT Y BT SISTEMA RIBERALTA”

- **Presupuesto Aprobado Gestión 2024:**

Ítem	Ppto.2024
Suministro y Construcción de Líneas Eléctricas	7.060.071,00
Adquisición de Medidores Monofásicos y Ferretería	900.000,00
Adquisición de Vehículos	1.584.000,00
Total	9.544.071,00

- **Objetivo General:**
El proyecto tiene como objetivo general la densificación de líneas de media y baja tensión en atención a solicitudes de energía eléctrica dentro el sistema de distribución Riberalta.

- **Objetivo Especifico:**
El objetivo específico del proyecto es la construcción de Líneas en Baja (0,380/0,220 kV.), media (24,9/14,4 kV) y la dotación de medidores monofásicos y acometidas.

- **Impacto Social:**
Generación de Empleo Directo: 37
Generación de Empleo Indirecto: 40
Beneficiarios: 3343

- **Proyecto:**
“EQUIP. GENERACIÓN Y DISTRIBUCIÓN ENDE - SISTEMA COBIJA”

- **Presupuesto Aprobado Gestión 2024:**

Ítem	Ppto.2024
Mejoramiento y mantenimiento de potencia del área de generación planta bahía	7.800.000,00
Ampliaciones, mejoras y reformas en la línea MT Y BT	8.782.000,00
Construcciones, mejoras de planta cobija y equipos no eléctricos	1.610.000,00
Total	18.192.000,00

- **Objetivo General:**
Optimizar la infraestructura y capacidad operativa del sistema eléctrico Cobija durante la gestión 2024, mediante inversiones estratégicas en generación, distribución y elementos no eléctricos, garantizando así un suministro confiable y seguro de energía eléctrica para satisfacer las demandas actuales y futuras.
- **Objetivo Especifico:**
Realizar las inversiones necesarias para mejorar la capacidad de generación y mantenimiento del sistema eléctrico Cobija, así como expandir y fortalecer sus redes de distribución, mediante la ejecución de proyectos específicos como el incremento de potencia de transformación y mantenimiento en el área de generación planta Bahía, la construcción de nuevas líneas eléctricas de media y baja tensión para usuarios nuevos, el reemplazo de componentes en la red de media y baja tensión, y el proyecto de cambio de postes, conductores y estructuras en el casco viejo de Cobija.
- **Impacto Social:**
Mano de Obra Calificada: 20
Mano de Obra no calificada urbana: 30
Mano de Obra no calificada rural: 25
Mano de Obra Semi calificada: 25
Beneficiarios: 290
- **Proyecto:**
“EQUIP. GENERACIÓN Y DISTRIBUCIÓN - SISTEMA SENA”

- **Presupuesto Aprobado Gestión 2024:**

Ítem	Ppto.2024
Reingeniería y mejoras en planta de Generación	2.150.000,00
Ampliaciones, mejoras y reformas en la línea de Media y Baja Tensión	895.250,00
Construcciones, mejoras de planta Sena Y Equipos no eléctricos	140.000,00
Total	3.185.250,00

- **Objetivo General:**
Optimizar la infraestructura eléctrica del sistema Sena en el año 2024, mediante reingeniería, mejoras en la planta de generación, ampliaciones y reemplazos en las líneas de media y baja tensión, así como la adquisición de equipos no eléctricos. El objetivo es garantizar un suministro confiable y de calidad para los usuarios, asegurando el crecimiento futuro del sistema.
- **Objetivo Especifico:**
Implementar la Fase II de la reingeniería en la planta de generación para mejorar su operación, adquirir y montar reconectores para garantizar la confiabilidad en la subestación y llevar a cabo proyectos de ampliación y reemplazo en las líneas de media y baja tensión. Además, se busca mejorar la calidad del sistema mediante la adquisición de equipos para mediciones eléctricas. Se contratará a empresas especializadas para la construcción de redes de distribución, con

personal capacitado para fiscalizar y supervisar el proyecto, y se realizará la gestión administrativa para la adquisición de los bienes necesarios.

- Impacto Social:
 - Mano de Obra Calificada: 6
 - Mano de Obra no calificada urbana: 10
 - Mano de Obra no calificada rural: 20
 - Mano de Obra Semi calificada: 18
 - Beneficiarios: 56

Electrificación rural:

- Iniciar el Programa de Electrificación Rural III con financiamiento del BID, extendiendo miles de kilómetros de redes de distribución y beneficiando a decenas de miles de nuevos usuarios.
- Iniciar el Programa de Mejora del Acceso sostenible a la Electricidad en Bolivia (IDTR III), el cual está destinado a incrementar los Servicios de Electricidad en áreas desatendidas a través de la extensión y densificación de redes, la implementación de sistemas solares fotovoltaicos y mini redes.

Impacto social:

- Los proyectos generarán empleos directos e indirectos, impulsando la economía local.
- El acceso a la energía eléctrica mejorará las condiciones de vida de la población, especialmente en zonas rurales.
- La electrificación rural contribuirá a la reducción de la pobreza y la desigualdad.
- Se reducirá la dependencia del gas natural y el diésel, promoviendo un desarrollo más sostenible.

d) Transmisión

Fortalecimiento del sistema eléctrico:

- Se avanzará en la construcción de las líneas de transmisión Ivirizu y San Ignacio de Velasco, para mejorar la confiabilidad del sistema.
- Se realizarán obras en Riberalta (Beni) para mejorar la calidad y confiabilidad del servicio eléctrico.

e) Integración Energética

I. Integración Eléctrica Bolivia – Brasil

En el marco de la Agenda Bilateral priorizada en materia energética, establecida por los presidentes del Estado Plurinacional de Bolivia y de la República Federativa del Brasil, en la reunión llevada a cabo en enero de 2023, la Empresa Nacional de Electricidad (ENDE), en coordinación con el Viceministerio de Electricidad y Energías Renovables (VMEER), ha venido trabajando en el desarrollo de los siguientes proyectos destinados a la integración eléctrica entre ambos países, en la que fueron incluidos los proyectos de Interconexión Eléctrica entre Bolivia y Brasil y Cota 90.

En fecha 14 de julio de 2023, en la ciudad de Brasilia, se llevó a cabo la reunión del CTB Bolivia – Brasil. Durante dicha reunión, se abordaron los proyectos de Interconexión Eléctrica entre Bolivia y Brasil y la Operación en Cota 90 msnm de la UHE Jirau. Ambos países presentaron los avances alcanzados, manifestando su interés para continuar con el desarrollo de dichos proyectos en conjunto.

En ese marco, se ha venido trabajando en las siguientes iniciativas y proyectos para el intercambio internacional de electricidad con la República Federativa de Brasil:

I.1 Inicio de operaciones de empresa de ENDE en la República Federativa de Brasil – ENDE Brasil

En ese sentido, se identificó la importancia de constituir una Sociedad Comercial de ENDE en la República Federativa de Brasil, que permita el cumplimiento de los objetivos establecidos en la Agenda Bilateral Priorizada, acordada en la reunión entre los Jefes de Estado, a través de la integración energética entre ambos países. Además, esta iniciativa permitirá el acceso al mercado eléctrico más grande de la región, en el cual existen grandes oportunidades para generar excedentes económicos importantes para el Estado a través de ENDE por la prestación de distintos servicios.

Con la finalidad de cumplir los objetivos establecidos en la Agenda Bilateral Priorizada, se tiene prevista el inicio de operaciones de ENDE Brasil a partir del mes de abril del año en curso, asimismo se tiene prevista su habilitación como agente en el mercado eléctrico de Brasil, para permitir recibir el beneficio proveniente del Proyecto Operación en Cota 90 y comercializarlo en el Norte Amazónico de Bolivia, así como en Brasil.

I.2. Integración Eléctrica entre Bolivia y Brasil (Fase 1):

En las reuniones de la Mesa Técnica de Integración Eléctrica, constituida en el marco del Comité Técnico Binacional Bolivia-Brasil (CTB), se acordó desarrollar los estudios de integración eléctrica para la Fase 1 de interconexión entre Bolivia y Brasil en la gestión 2024. La Fase 1 de interconexión se realizará desde la Subestación Germán Busch hasta la Subestación Corumbá 2 (Brasil), en virtud de que, el MME informó que existe una capacidad disponible en dicha subestación para el intercambio de hasta 420 MW.

Se tiene previsto el inicio de los estudios mencionados, en el segundo semestre de la gestión 2024. De manera previa al inicio de los citados estudios, los equipos de ambos países se encuentran trabajando en los aspectos comerciales de la interconexión.

I.3. Interconexión Eléctrica del Norte Amazónico al Brasil (Fase 1):

El Norte Amazónico de Bolivia está conformado por los sistemas de Cobija, Riberalta y Guayaramerín; los cuales, por su ubicación, operan de forma aislada con generación en base a diésel.

Asimismo, dichas localidades se encuentran próximas a la República Federativa del Brasil, Cobija (Bolivia) con el municipio de Epitaciolandia (Brasil) y Guayaramerín (Bolivia) con el municipio de Guajará-Mirim (Brasil), por lo que la interconexión con de dichos sistemas, constituye una alternativa de gran importancia para Bolivia, para descarbonizar la Amazonía y reducir el consumo de diésel en el sector eléctrico.

Por este motivo, ENDE se encuentra realizando los estudios y gestiones para la interconexión del Norte Amazónico de Bolivia con el Brasil en las siguientes fases:

- Fase 1: Interconexión eléctrica en un nivel de tensión de 34,5kV.
- Fase 2: Interconexión eléctrica en un nivel de tensión de 138kV.

En las reuniones de la Mesa Técnica de Integración Eléctrica, constituida en el marco del Comité Técnico Binacional Bolivia-Brasil (CTB), juntamente con el equipo de Brasil, se trabajó en aspectos normativos, regulatorios y operativos para la implementación de la interconexión eléctrica del Norte Amazónico a Brasil.

I.4. Operación en Cota 90 de la UHE Jirau:

En mayo de 2023, se firmó el Acuerdo Especifico de Cooperación Técnica Interinstitucional entre Empresa Nacional de Electricidad ENDE y Energia Susteavel Do Brasil – ESBR, con el objetivo de realizar los estudios y análisis para la operación de la UHE Jirau en cota 90 m.s.n.m. por parte de Jirau.

El proyecto Operación en Cota 90, permitirá la integración energética de Bolivia y Brasil, generando beneficios como la disponibilidad de una mayor generación de energía eléctrica en la UHE Jirau, que significará aproximadamente 1.060 GWh para ambos países, constituye una alternativa de gran importancia para Bolivia, para descarbonizar la Amazonía y reducir el consumo de diésel en el sector eléctrico y contribuir a la seguridad energética de ambos países.

En la gestión 2024, Jirau concluyó los Estudios Ambientales de la Operación en cota 90 m.s.n.m. de la UHE Jirau en territorio boliviano, en coordinación con ENDE y se tiene previsto que el Ministerio de Medio Ambiente y Agua (MMAyA) emita la autorización de los estudios ambientales.

Por otra parte, se está trabajando en la Nota Reversal, como instrumento jurídico que autorice la Operación en Cota 90.

II. Interconexión Eléctrica Bolivia – Chile

II.1. Estudio de Interconexión Eléctrica Bolivia – Chile (Fase 2)

En el marco del Sistema de Integración Eléctrica Andina (SINEA), y de acuerdo con lo establecido en la Hoja de Ruta 2020-2030 establecida en la reunión de Ministros en diciembre del 2020; Chile y Bolivia acordaron elaborar un Estudio de Alternativas de Interconexión entre ambos países.

En ese sentido, ENDE conjuntamente entidades del sector eléctrico formaron parte del equipo técnico de seguimiento de la consultoría "Estudio de Alternativas de Interconexión Eléctrica Bolivia – Chile" a cargo de Viceministerio de Electricidad y Energías Renovables (VMEER).

A finales del mes de octubre de la gestión 2023, culminó la Fase 1 de la consultoría, donde se obtuvieron resultados de las alternativas de Interconexión Eléctrica potenciales, así como la identificación complementariedad energética entre los sistemas de Bolivia y Chile, concluyendo que la interconexión entre ambos países es favorable.

Durante la gestión 2024, en el marco del SINEA, los equipos de Bolivia y Chile, a partir de los resultados obtenidos en la Fase 1, darán continuidad a los estudios para la interconexión eléctrica entre ambos países. Para este fin, trabajaran de manera conjunta en los alcances de los estudios a realizar y en el seguimiento al desarrollo de los mismos.

III. Interconexión eléctrica Bolivia – Perú

III.1. Suministro de electricidad a poblaciones rurales de Cocos Lanza y Puerto San Fermín desde la República de Perú:

El proyecto suministro de energía eléctrica a las poblaciones rurales de Cocos Lanza y Puerto San Fermín desde la República de Perú, beneficiará con el acceso a energía eléctrica a 91 familias, ubicadas en la provincia Franz Tamayo del Departamento de La Paz.

Actualmente, ya se consensuó el contrato de suministro de energía con la Empresa Distribuidora ELECTRO PUNO S.A.A., para iniciar el intercambio de electricidad desde la República del Perú, quedando solamente pendiente la suscripción de este, cabe mencionar que ya se cuenta con la infraestructura de redes de distribución concluidas en ambas poblaciones.

2.4.2 CAPACITACIONES PROGRAMADAS PARA LA GESTIÓN 2024

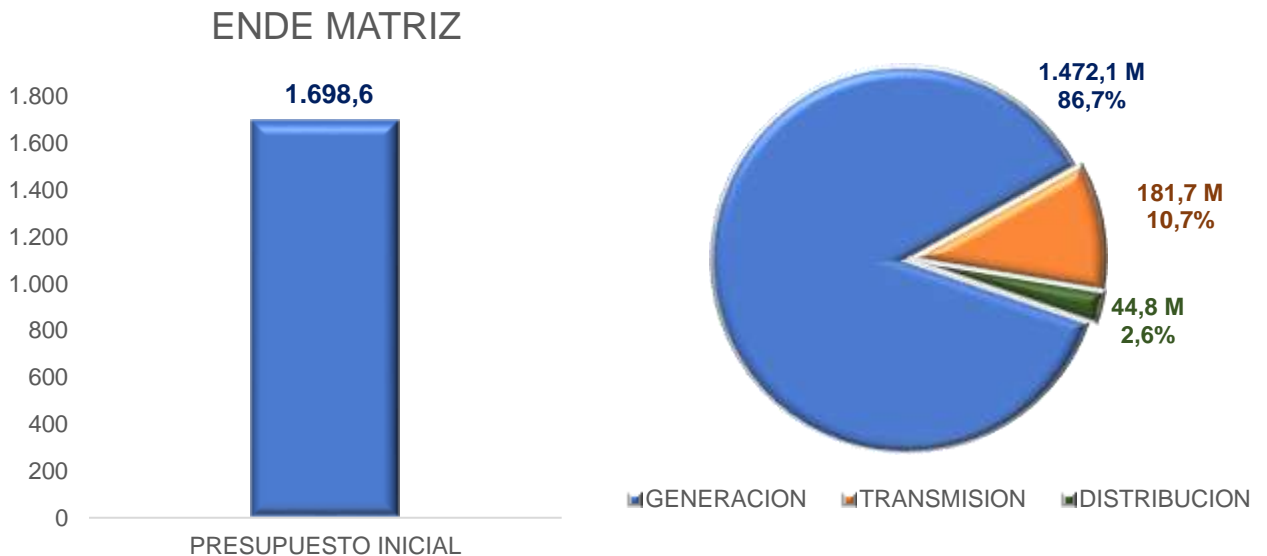
Para la gestión 2024 se tienen programadas las siguientes capacitaciones:

- Planificación Financiera
- Atención al Cliente
- Seguimiento, Control y Gestión de Proyectos
- Cursos CGE
- Trabajo en Altura
- Seguridad Industrial y Ocupacional
- Sistemas Informáticos
- Gestión y Administración de Archivo
- Idiomas
- Prevención y Lucha Contra el Racismo y Toda Forma de Discriminación
- Equidad de Género y no Violencia
- Mercado Eléctrico
- Seguridad de la Información

- Seguros de Automotores, SOAT, Comprensivo 3D
- Transformadores, Energía Renovable, Secos
- Subestación Alta y Baja Tensión
- Fiscalización y Supervisión
- Energías Renovables
- Trabajo en Equipo
- Relaciones Personales

2.4.3 INFORMACIÓN PRESUPUESTARIA Y CONTABLE

PRESUPUESTO DE INVERSIÓN PÚBLICA



Fuente: ENDE

PRESUPUESTO DE "INVERSIÓN PÚBLICA" - POR PROYECTO

COD. SISIN	DESCRIPCIÓN	PRESUPUESTO INICIAL
5141018800000	CONST. PLANTA DE GENERACION HIDROELECTRICA IVIRIZU	530.716.914
5141005800000	CONST. CENTRAL HIDROELECTRICA RIO MIGUILLAS LA PAZ	414.141.179
5141021800000	CONST. PARQUE EOLICO WARNES II - SANTA CRUZ	256.276.854
5141019700000	CONST. LINEA DE TRANSMISION INTERCONEXION SAN IGNACIO DE VELAZCO Y SAN MATIAS AL SIN	181.520.700
5141018400000	CONST. GENERACION EOLICO LA VENTOLERA	93.739.376
5141028700000	IMPLEM. PROGRAMA DE INVERSIÓN PÚBLICA MULTISECTORIAL GENERACION Y PARQUE EOLICO	81.901.704
5141027500000	MEJ. DEL SUMINISTRO DE ENERGIA ELECTRICA, OBRAS CIVILES Y SUBESTACION RIBERALTA	34.973.653
5141016500000	CONST. PARQUE EÓLICO EL DORADO	31.401.216
5141025700000	EQUIP. GENERACION Y DISTRIBUCION ENDE - SISTEMA COBIJA	18.192.000
5141027000000	CONST. Y RENOVACION DE LINEAS ELECTRICAS EN MT Y BT SISTEMA RIBERALTA	9.544.071
5141028300000	CONST. PLANTA SOLAR GUAYARAMERIN	6.232.250
5141024400000	AMPL. Y RENOVACION LINEAS MT/BT SISTEMA DISTRIBUCION CAMARGO	5.837.631
5141024300000	CONST. Y SUMINISTRO DE LÍNEAS ELÉCTRICAS SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN UYUNI	5.379.374

COD. SISIN	DESCRIPCIÓN	PRESUPUESTO INICIAL
5141002600000	CONST. SIST.HIDROELEC. Y NAVEGACION PLUVIAL R. MADERA Y BENI	5.162.587
5141023100000	INVEST. DIAGNOSTICO NUEVAS FUENTES DE ENERGÍA ALTERNATIVA EN BOLIVIA	3.766.368
5141006000000	CONST. HIDROELECTRICO RIO GRANDE ROSITAS	3.293.227
5141025800000	EQUIP. GENERACION Y DISTRIBUCION - SISTEMA SENA	3.185.250
5141028400000	CONST. PLANTA SOLAR RIBERALTA	2.846.789
5141025900000	CONST. DE LINEAS ELECTRICAS DE DISTRIBUCION - SISTEMA GONZALO MORENO Y VILLA NUEVA	2.682.560
5141011500000	INVEST. DIAGNOST. APROVECHAMIENTO HIDROELECTRICO CUENCA AMAZONICA	2.123.466
5141023900000	CONST. PLANTA HIDROELECTRICA CAÑAHUECAL	1.427.383
5141003400000	CONST. PLANTA HIDROELECTRICA EL BALA	1.114.094
5141010700000	CONST. CENTRAL HIDROELECTRICA CUENCA DEL PLATA	973.449
5141016600000	CONST. PARQUE EÓLICO SAN JULIAN	774.618
5141019800000	CONST. LINEA DE TRANSMISION INTERCONEXION MATARAL AL SIN	581.056
5141006900000	CONST. LINEA DE TRANSMISION PUERTO SUAREZ MUTUN	379.486
5141015700000	CONST. PARQUE EOLICO WARNES SANTA CRUZ	203.540
5141022400000	CONST. OBRAS COMPLEMENTARIAS DE LA CENTRAL HIDROELECTRICA MISICUNI	200.000
TOTALES		1.698.570.795

Fuente: ENDE

2.4.4 INFORMACIÓN SOBRE EL PROGRAMA ANUAL DE CONTRATACIONES

DETALLE POR TIPO DE CONTRATACIÓN	
Obras	15
Consultoría	269
Bienes	111
Servicios Generales	47
TOTAL	442

Fuente: ENDE

DETALLE POR MODALIDAD DE CONTRATACIÓN	
Contratación Menor	187
Licitación Pública	12
Contratación Directa	140
Contratación ANPE	72
Otras Modalidades	31
TOTAL	442

Fuente: ENDE

2.4.5 INFORMACIÓN SOBRE SERVICIOS, PROYECTOS Y BENEFICIARIOS PROYECTADOS

a) Proyectos en Estudio – Pre-Inversión

PROYECTOS HIDROELÉCTRICOS

ESTUDIO DE DISEÑO TÉCNICO DE PREINVERSIÓN - CONSTRUCCIÓN PLANTA HIDROELÉCTRICA CAÑAHUECAL (380 MW)

Objetivo:

Realizar el EDTP de la alternativa Cañahuecal que forma parte del Complejo Hidroeléctrico Cuenca media del Río Grande, de cual se estima una producción y una oferta de alrededor de 380 MW de potencia y 1.782,30 GWh/año de energía media anual.

Ubicación:

Río Grande, Limite departamental entre Cochabamba y Chuquisaca.

Costo etapa:

Bs 39.52 M (Estudio) En Búsqueda de Financiamiento.

Bs 10.01 M (Supervisión) En Búsqueda de Financiamiento.

Avance Programado para Gestión 2024:

3% Obtención de Financiamiento y licitación.

Beneficiarios:

Sistema Interconectado Nacional.

ESTUDIOS DE IDENTIFICACIÓN (EI) - INVESTIGACIÓN, DIAGNÓSTICO, APROVECHAMIENTO HIDROELÉCTRICO CUENCA AMAZÓNICA

Objetivo:

El Proyecto Hidroeléctrico Cuenca Amazónica, identifica, monitorea y/o evalúa técnicamente, sitios con características favorables para la implementación de centrales hidroeléctricas, que viabilicen el aprovechamiento de manera eficiente de los recursos hídricos, dentro el territorio nacional correspondiente a la Cuenca del Amazonas.

Ubicación:

Cuenca Amazónica Boliviana.

Costo etapa:

Bs 17.474.007,00 Recursos Propios

Avance Programado para Gestión 2024:

70.82 %

Actividades a realizar:

- TDR del Complejo Hidroeléctrico Cuenca media del río Grande
- Monitoreo hidrométrico de sitios potenciales de aprovechamiento hidroeléctrico.
- Estudios complementarios básicos para la interconexión del norte amazónico al SIN.

Beneficiarios:

Sistema Interconectado Nacional.

ESTUDIOS DE IDENTIFICACIÓN (EI) - CONST. CENTRAL HIDROELECTRICA
CUENCA DEL PLATA

Objetivo:

El Proyecto Hidroeléctrico Cuenca del Plata, identifica, monitorea y/o evalúa técnicamente, sitios con características favorables para la implementación de centrales hidroeléctricas, que viabilicen el aprovechamiento de manera eficiente de los recursos hídricos, dentro el territorio nacional correspondiente a la Cuenca del Plata.

Ubicación:

Cuenca del Plata Región Boliviana.

Costo etapa:

Bs 10.773.663,00 Recursos Propios

Avance Programado para Gestión 2024:

84.27 %

Actividades a realizar:

- Monitoreo hidrométrico de sitios potenciales de aprovechamiento hidroeléctrico.
- Estudios complementarios básicos para la interconexión de la región sur del país al SIN.

Beneficiarios:

Sistema Interconectado Nacional.

ESTUDIOS DE IDENTIFICACIÓN (EI) - CONSTRUCCIÓN SIST. HIDROELEC Y
NAVEGACION FLUVIAL RIO MADERA

Objetivo:

El proyecto está considerado principalmente para la exportación de energía eléctrica al Brasil, con una posible potencia instalada del orden de 3.772 MW (Bolivia-Brasil), con el objetivo de generar ingresos para el país, y sentar Soberanía Nacional sobre los ríos navegables Madera y Mamoré, viabilizando la mejora de las condiciones de navegabilidad en el río Madera y Mamoré.

Ubicación:

Río Madera y principales afluentes (Límite fronterizo entre los países de Bolivia y Brasil)

Costo etapa:

Bs 61.617.838,00 Recursos Propios

Avance Programado para Gestión 2024:

100 %

Actividades a realizar:

- Cierre administrativo del Proyecto por conclusión de etapa e inicio de trámites para la siguiente etapa.
- Monitoreo hidrométrico en el marco del proyecto río Madera.
- Estudios complementarios básicos para la posible operación de Cota 90 en el tramo Binacional Madera.

Beneficiarios:

Sistema Interconectado Nacional (exportación).

ESTUDIO DE DISEÑO TÉCNICO DE PREINVERSIÓN (EDTP) - CONST. PLANTA
HIDROELECTRICA EL BALA

Objetivo:

Obtener el estudio a nivel EDTP del Proyecto Hidroeléctrico Bala – alternativa Chepete, que según el Estudio de Identificación contribuirá entre 2000 y 2500 MW de Potencia Instalada,

Ubicación:

Río Beni y principales afluentes (La Paz)

Costo etapa:

Bs 133.170.388,00 Recursos Propios

Actividades a realizar:

- Elaboración de TDR's y presupuesto para la conclusión del EDTP Alternativa Chepete.
- Búsqueda de financiamiento para la conclusión del EDTP.
- Licitación del EDTP – Alternativa Chepete

Beneficiarios:

Sistema Interconectado Nacional (exportación).

PROYECTO EÓLICO SANTA CRUZ

Descripción:

El proyecto consiste en la implementación de un parque eólico en el Departamento de Santa Cruz con una potencia aproximada de 160 MW y generación de energía de 588,84 GWh que será inyectada al Sistema Interconectado Nacional (SIN). Actualmente el proyecto se encuentra en su etapa de pre inversión. En la presente gestión se realizará el Estudio de Diseño Técnico de Preinversión (EDTP).

Ubicación:

El proyecto se ubicará a 35 km al sur de la ciudad de Santa Cruz, en la zona de mayor potencial eólico del departamento de Santa cruz, aprovechando la cercanía a la línea de alta tensión Brechas – El Dorado.

Datos Generales:

- Costo EDTP: Bs 2.470.800,00
- Fuente de financiamiento: Recursos Propios

- Avance físico: Etapa de preinversión, elaboración del EDTP
- Conclusión del EDTP: enero, 2025

Impacto social:

El Proyecto contribuirá al abastecimiento eléctrico del país, al sumar 160 MW de potencia y cerca de 588,84 GWh de energía anual que se sumará al Sistema Interconectado Nacional, cumpliendo con los objetivos de diversificación de la matriz energética nacional establecidos en el PDES y en el Plan Eléctrico del Estado Plurinacional de Bolivia.

PROYECTO PLANTA SOLAR FOTOVOLTAICA CONTORNO BAJO I

Descripción:

El proyecto consiste en la implementación de una Planta Solar en el Departamento de La Paz con una potencia aproximada de 40 MW y generación de energía aproximada de 86,9 GWh, que será inyectada al Sistema Interconectado Nacional (SIN) a través de la subestación Contorno Bajo.

Ubicación:

El proyecto se ubicará en el municipio de Viacha de la provincia Ingavi del departamento de La Paz.

Datos Generales:

- Costo del proyecto: 45,46 M USD
- Fuente de financiamiento: KFW
- Avance físico: en proceso de contratación
- Año Conclusión: 2025

Impacto social:

El Proyecto contribuirá al abastecimiento eléctrico del país, al sumar 40 MW de potencia y cerca de 86,9 GWh de energía anual que se sumará al Sistema Interconectado Nacional, cumpliendo con los objetivos de diversificación de la matriz energética nacional establecidos en el PDES y en el Plan Eléctrico del Estado Plurinacional de Bolivia.

PROYECTO PLANTA SOLAR FOTOVOLTAICA PATACAMAYA

Descripción:

El proyecto consiste en la implementación de una Planta Solar en el Departamento de La Paz con una potencia aproximada de 80 MW y generación de energía de 174,9 GWh para ser inyectados al Sistema Interconectado Nacional (SIN) a través de la subestación Patacamaya.

Ubicación:

El proyecto se ubicará en el municipio de Patacamaya de la provincia Aroma del departamento de La Paz.

Datos Generales:

- Costo del proyecto: 88,34 M USD
- Fuente de financiamiento: The Saudi Fund for Development (SFD)
- Avance físico: gestión de financiamiento

- Año Conclusión: 2025

Impacto social:

El Proyecto contribuirá al abastecimiento eléctrico del país, al sumar 80 MW de potencia y cerca de 174,9 GWh de energía anual que se sumará al Sistema Interconectado Nacional, cumpliendo con los objetivos de diversificación de la matriz energética nacional establecidos en el PDES y en el Plan Eléctrico del Estado Plurinacional de Bolivia.

PROYECTO PLANTA SOLAR GUAYARAMERÍN

Descripción:

El proyecto consiste en la implementación de una Planta Solar en el Departamento de Beni con una potencia aproximada de 2,4 MW. Este proyecto contará con baterías de Ion Litio para el almacenamiento y generará 4.164 MWh para ser suministrados a la población de Guayaramerín, permitiendo así el desplazamiento de diésel.

Ubicación:

El proyecto se ubicará a una distancia aproximada de 13 km (en línea recta) del centro de la ciudad de Guayaramerín, en la provincia Vaca Díez del departamento del Beni.

Datos Generales:

- Costo del proyecto: 6,72 M USD
- Fuente de financiamiento: Reino de España
- Avance físico: En proceso de contratación
- Año Conclusión: 2025

Impacto social:

El Proyecto contribuirá al abastecimiento eléctrico de la ciudad de Guayaramerín y al desplazamiento de diésel, al sumar 2,4 MW de potencia y cerca de 4.164 MWh de energía anual, cumpliendo con los objetivos de diversificación de la matriz energética nacional establecidos en el PDES y en el Plan Eléctrico del Estado Plurinacional de Bolivia.

PROYECTO PLANTA SOLAR RIBERALTA

Descripción:

El proyecto consiste en la implementación de una Planta Solar en el Departamento de Beni con una potencia aproximada de 5,4 MW. Este proyecto contará con baterías de Ion Litio para almacenamiento y generará 9.950 MWh para ser suministrados a la población de Riberalta, permitiendo así el desplazamiento de diésel.

Ubicación:

El proyecto se ubicará a una distancia aproximada de 9,4 km (en línea recta) del centro de la ciudad de Riberalta, en la provincia Vaca Díez del departamento del Beni.

Datos Generales:

- Costo del proyecto: 10,14 M USD
- Fuente de financiamiento: Reino de España
- Avance físico: En proceso de contratación
- Año Conclusión: 2025

Impacto social:

El Proyecto contribuirá al abastecimiento eléctrico de la ciudad de Guayaramerín y al desplazamiento de diésel, al sumar 5,4 MW de potencia y cerca de 9.950 MWh de energía anual, cumpliendo con los objetivos de diversificación de la matriz energética nacional establecidos en el PDES y en el Plan Eléctrico del Estado Plurinacional de Bolivia.

PROYECTOS LÍNEA DE TRANSMISIÓN

ESTUDIO DE DISEÑO TÉCNICO DE PREINVERSIÓN (EDTP) - CONST. LINEA DE TRANSMISION INTERCONEXION MATARAL AL SIN

Objetivo:

Interconectar el sistema aislado de los Valles Cruceños ubicados en las provincias Florida y Valle Grande del departamento de Santa Cruz al Sistema Interconectado Nacional (SIN) y reforzar el Sistema Eléctrico Boliviano mediante la interconexión entre las áreas central y oriental del SIN a través de un nivel de tensión de 230 kV, con una longitud aproximada de 260 km.

Ubicación:

Departamentos de Cochabamba y Santa Cruz (poblaciones de Mizque - Mataral - Las Brechas)

Costo etapa:

Bs 10.652.418,00 Recursos Propios

Avance Programado para Gestión 2024:

10 %

Beneficiarios:

Sistema Interconectado Nacional.

ESTUDIO DE DISEÑO TÉCNICO DE PREINVERSIÓN (EDTP) - CONST. LINEA DE TRANSMISION PUERTO SUAREZ MUTUN

Objetivo:

El objetivo de este proyecto es garantizar el suministro de energía eléctrica al proyecto siderúrgico del Mutún y otras demandas en la zona a través de la construcción de la Línea de transmisión Puerto Suárez – Mutún en un nivel de tensión de 500 kV con una longitud aproximada de 630 km.

Ubicación:

Departamento de Santa Cruz (Las Brechas - San José de Chiquitos - Puerto Suarez)

Costo etapa:

Bs 26.749.908,00 Recursos Propios

Avance Programado para Gestión 2024:

10 %

Beneficiarios:

Sistema Interconectado Nacional.

b) Proyectos en Ejecución – Generación

PROYECTO HIDROELÉCTRICO MIGUILLAS

El Proyecto Hidroeléctrico Miguillas consiste en la expansión del Sistema Hidroeléctrico del Valle Miguillas, con la implementación de las nuevas centrales Palillada y Umapalca, localizadas aguas abajo de las centrales Miguillas, Angostura, Choquetanga y Carabuco (operadas por COBEE). El objetivo del proyecto es contribuir al abastecimiento eléctrico del país con 205 MW de potencia instalada y 1.036 GWh de energía media anual al Sistema Interconectado Nacional (SIN).

Ubicación del Proyecto:

El proyecto se encuentra ubicado en el Departamento de La Paz, situados en los municipios de Quime y Cajuata, provincia de Inquisivi con las casas de máquinas ubicadas en los lugares de Umapalca y Palillada.

Datos generales:

- Fuente de Financiamiento: BCB y RR.PP.
- Costo Total: Bs 3.237.851.392
- Presupuesto 2024: Bs 412.641.179
- Año Conclusión: 2026
- Avance Físico Proyectado al 2024: 64,29%

Impacto social:

- En la etapa de ejecución, el proyecto contribuye a la creación de empleos directos e indirectos
- Asimismo, con la ejecución del proyecto, se contribuirá a la diversificación de la matriz energética y el desplazamiento del consumo de gas natural y de esta manera aportar a la universalización del servicio básico de electricidad y las políticas de exportación de energía que tiene nuestro país.

MEJORAMIENTO DEL SUMINISTRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA, OBRAS
CIVILES Y SUBESTACIÓN RIBERALTA

ENDE está ejecutando, el Proyecto Mejoramiento del Suministro de Energía Eléctrica, obras civiles y Subestación Riberalta, que tiene como objetivo principal el de beneficiar con energía eléctrica, al Municipio de Riberalta y toda el área de influencia del proyecto, con la construcción de la nueva planta de generación Riberalta, y con ello dar el abastecimiento eficiente, continuo y confiable del suministro de energía eléctrica al municipio de Riberalta y zonas de influencia.

Ubicación del Proyecto:

Departamento del Beni, provincia Vaca Díez, municipio de Riberalta

La nueva Central Termoeléctrica Riberalta y Subestación de Distribución se encuentran localizadas en la provincia Vaca Diez del Departamento del Beni. Las obras para el proyecto “Mejoramiento del Suministro de Energía Eléctrica, Obras Civiles y Subestación Riberalta” se han dispuesto dentro el terreno de 10 Ha que es de propiedad de la comunidad Nueva Unión que se encuentra ubicado a 8 km al sureste de la población de Riberalta sobre la nueva carretera de circunvalación.

Datos generales:

- Fuente de Financiamiento: Fondos Propios
- Costo Total: Bs 80.619.334
- Presupuesto 2024: Bs 34.973.653
- Año Conclusión: 2025
- Avance Físico Proyectado al 2024: 90%

Impacto social:

- Mejorar la calidad y confiabilidad del suministro de energía eléctrica, lo cual mejorará las condiciones de vida de la población de Riberalta.
- Una energía confiable y segura permitirá la implementación de usos productivos, lo cual se traducirá en mayor ingreso económico de Riberalta.

CONSTRUCCIÓN PARQUE EÓLICO WARNES II - SANTA CRUZ

El proyecto consiste en la implementación de un parque eólico con una potencia total instalada del orden de 45 MW en el departamento de Santa Cruz, que será conectado al Sistema Interconectado Nacional (SIN), en un nivel de tensión de 115 kV, a través de la Subestación Warnes.

Ubicación del Proyecto:

Departamento de Santa Cruz, Provincia Warnes, Municipio Ignacio Warnes.

Datos generales:

- Fuente de Financiamiento: AFD, BCB y RRPP.
- Costo Total: Bs 536.944.935
- Presupuesto 2024: Bs 256.276.854
- Año Conclusión: 2025
- Avance Físico Proyectado al 2024: 98,77%

Impacto social:

El proyecto contribuirá al abastecimiento eléctrico del país, al sumar 45 MW de potencia al Sistema Interconectado Nacional, cumpliendo con los objetivos de diversificación de la matriz energética nacional establecidos en el PDES y en el Plan Eléctrico del Estado Plurinacional de Bolivia.

CONSTRUCCIÓN PARQUE EÓLICO WARNES SANTA CRUZ

El proyecto consiste en la implementación de un parque eólico de 14,4 MW de potencia nominal, compuesto por 4 aerogeneradores VESTAS modelo V136 - 3,6MW, de 120

metros de altura al buje y capacidad nominal de generación de 3,6 MW, el Nodo de inyección eléctrica será la Subestación existente “Warnes” en un nivel de tensión de 115 kV. La energía generada es entregada al subsistema eléctrico Oriental del Sistema Interconectado Nacional.

Ubicación del Proyecto:

Departamento de Santa Cruz, Provincia Warnes, Municipio Warnes, Zona PILAT a 2.8 a 3.8 km al sur del municipio de Warnes.

Datos generales:

- Fuente de Financiamiento: DANSKE BANK, DANIDA y BCB
- Costo Total: Bs 206.059.884
- Presupuesto 2024: Bs 203.540
- Año Conclusión: 2024 (recepción definitiva)
- Avance Físico: Actualmente se encuentra en operación en periodo de garantía y notificación de defectos

Impacto social:

El Proyecto contribuirá al abastecimiento eléctrico del país, al sumar 14.4 MW de potencia y cerca de 58,09 GWh de energía anual que se sumarán al Sistema Interconectado Nacional, cumpliendo con los objetivos de diversificación de la matriz energética nacional establecidos en el PDES y en el Plan Eléctrico del Estado Plurinacional de Bolivia.

CONSTRUCCIÓN PARQUE EÓLICO SAN JULIÁN

El proyecto consiste en la implementación de un parque eólico de 39,6 MW de potencia nominal, compuesto por 11 aerogeneradores y capacidad nominal de generación de 3,6 MW, el Nodo de inyección eléctrica será la Subestación existente “San Julián” en un nivel de tensión de 115 kV; la energía generada será entregada al subsistema eléctrico Oriental del Sistema Interconectado Nacional SIN.

Ubicación del Proyecto:

Se localiza en el Departamento de Santa Cruz, al Este de la ciudad de Cotoca, a una distancia aproximada entre 2.5 y 5 km de la torre de medición San Julián.

Datos generales:

- Fuente de Financiamiento: DANSKE BANK, DANIDA, BCB y RRPP.
- Costo Total: Bs 489.367.558
- Presupuesto 2024: Bs 774.618
- Año Conclusión: 2024 (recepción definitiva)
- Avance Físico: Actualmente se encuentra en operación en periodo de garantía y notificación de defectos

Impacto social:

El Proyecto contribuirá al abastecimiento eléctrico del país, al sumar 39.6 MW de potencia y cerca de 166.81 GWh de energía anual que se sumarán al Sistema Interconectado Nacional.

CONSTRUCCIÓN PARQUE EÓLICO EL DORADO

Es un proyecto de generación eólica que consta de un parque con quince aerogeneradores de potencia unitaria de 3.6 MW, totalizando 54 MW de potencia.

Ubicación del Proyecto:

Está ubicado en el Departamento de Santa Cruz, Municipio de Cabezas, Zona Buena Ventura a 75 km de la ciudad de Santa Cruz.

Datos generales:

- Fuente de Financiamiento: DANSKE BANK, DANIDA, BCB y RRPP.
- Costo Total: Bs 654.056.918
- Presupuesto 2024: Bs 31.401.216
- Año Conclusión: 2025 (recepción definitiva)
- Avance Físico: Actualmente se encuentra en operación en periodo de garantía y notificación de defectos.

Impacto social:

El Proyecto contribuirá al abastecimiento eléctrico del país, al sumar 54 MW de potencia y cerca de 224.27 GWh de energía anual que se sumarán al Sistema Interconectado Nacional, cumpliendo con los objetivos de diversificación de la matriz energética nacional establecidos en el PDES y en el Plan Eléctrico del Estado Plurinacional de Bolivia.

PLANTA PILOTO GEOTÉRMICA LAGUNA COLORADA 5 MW

Implementar el Proyecto "Construcción Planta Piloto Geotérmica Laguna Colorada", suministrando energía al Sistema Interconectado Nacional (S.I.N.), logrando contribuir al acceso de energía eléctrica a las poblaciones aledañas y viabilizar el cambio de la matriz energética Diésel a Geotérmica en la generación de energía eléctrica. Como parte integrante del proyecto se está construyendo una línea de media tensión de 32 km que será concluida durante 2024.

Ubicación del Proyecto:

Se encuentra ubicado en la Provincia Sud Lípez del Departamento de Potosí, Municipio de San Pablo de Lípez, Cantón Quetena, ubicado en un área con elevación de 4900m, a 20 km. al sur de la Laguna Colorada (4280 msnm) a 3 km. del campo Sol de Mañana.

Datos generales:

- Fuente de Financiamiento: BCB y RRPP.

- Costo Total: Bs 195.314.664
- Conclusión: 2025
- Avance Físico Proyectado al 2024: 98.7%

Impacto social:

Implementar el Proyecto, logrando contribuir al acceso de energía eléctrica a las poblaciones aledañas y viabilizar el cambio de la matriz energética Diésel a Geotérmica en la generación de energía eléctrica.

PLANTA GEOTÉRMICA LAGUNA COLORADA 100 MW

El Proyecto Geotérmico Laguna Colorada, tiene como objeto el desarrollo del recurso geotérmico, la construcción y puesta en operación de una planta de 100 MW de potencia, incluyendo la subestación y línea de transmisión desde Sol de Mañana hasta una nueva Subestación en San Cristóbal.

Ubicación del Proyecto:

Campo geotérmico de Sol de Mañana a 40 km de la Laguna Colorada a una altitud de 4.900 a 4.980 msnm, en la Provincia Sud Lipez del Departamento de Potosí, en la provincia Sur Lipez dentro de la Reserva Nacional de Fauna Andina Eduardo Avaroa.

Datos generales:

- Fuente de Financiamiento: JICA, BCB y RR.PP.
- Costo Total: Bs 4.508.998.495
- Año Conclusión: 2033

Impacto social:

El proyecto garantizará el suministro de energía eléctrica para el Sistema Interconectado Nacional, con 100 MW aproximadamente, mediante la tecnología geotérmica beneficiando a toda la población conectada al Sistema Interconectado Nacional.

c) Proyectos en Ejecución – Transmisión

CONST. PLANTA DE GENERACIÓN HIDROELÉCTRICA IVIRIZU – Componente Línea de Transmisión 230 kV Interconexión IVIRIZU al SIN

El proyecto Línea de Transmisión Interconexión Ivirizu al SIN consiste en una Línea de Transmisión 230 kV de aproximadamente 318,64 km. La interconexión al SIN se realizará mediante la ejecución de líneas de transmisión, que partirán desde la Subestación Sehuencas a la subestación Santivañez II y de la subestación Sehuencas a la Subestación Sucre, teniendo como punto intermedio la Subestación Punto de Compensación.

Ubicación del Proyecto:

Departamento de Cochabamba - Chuquisaca

Datos generales:

- Fuente de Financiamiento: RR.PP.
- Costo Total: Bs 598.376.235
- Año Conclusión: 2025
- Avance Físico Proyectado al 2024: 67%

Impacto social:

Contribuir a la diversificación de la matriz energética y el desplazamiento del consumo de gas natural y de esta manera aportar a la universalización del servicio básico de electricidad y las políticas de exportación de energía que tiene nuestro país.

CONST. LÍNEA DE TRANSMISIÓN INTERCONEXIÓN SAN IGNACIO DE VELASCO
AL SIN

El proyecto Interconexión de San Ignacio de Velasco al SIN consiste en una Línea de Transmisión 230 kV de aproximadamente 235 km, que interconectará estos sistemas aislados al Sistema Interconectado Nacional (SIN).

Ubicación del Proyecto:

Departamento de Santa Cruz

Datos generales:

- Fuente de Financiamiento: BID y RR.PP.
- Costo Total: Bs 434.171.200
- Presupuesto 2024: Bs 181.520.700
- Año Conclusión: 2025
- Avance Físico Proyectado al 2024: 11,87%

Impacto social:

El proyecto contribuirá a reducir el consumo de diésel en el Sistema Aislado de San Ignacio de Velasco mediante su interconexión al SIN, reduciendo así las emisiones de CO2 y de esta manera aportar a la universalización del servicio básico de electricidad y las políticas de exportación de energía que tiene nuestro país.

CONST. CENTRAL HIDROELÉCTRICA RÍO MIGUILLAS LA PAZ –
Componente Línea de Transmisión 230 kV Interconexión MIGUILLAS al SIN

La energía eléctrica generada por las centrales hidroeléctricas del Proyecto Hidroeléctrico Miguillas (Umapalca y Palillada) se conectará al Sistema Interconectado Nacional mediante el seccionamiento de uno de los circuitos de la línea de transmisión eléctrica 230 kV. El proyecto contemplará aproximadamente 141 km de línea de transmisión eléctrica.

Ubicación del Proyecto:

Departamento de La Paz

Datos generales:

- Fuente de Financiamiento: RR.PP.
- Costo Total: Bs 380.135.326
- Presupuesto 2024: Bs 1.500.000
- Año Conclusión: 2027
- Avance Físico Proyectado al 2024: 3%

Impacto social:

El proyecto contribuirá a la diversificación de la matriz energética y el desplazamiento del consumo de gas natural y de esta manera lograr la universalización del servicio básico de electricidad y las políticas de exportación de energía que tiene nuestro país.

d) Proyectos en Ejecución – Distribución

PROGRAMA DE ELECTRIFICACIÓN RURAL III (PER III)

A fin de dar continuidad a los esfuerzos por incrementar el servicio básico en áreas rurales y alcanzar las metas de acceso universal, el Ministerio de Hidrocarburos y Energías (MHE) a través del Viceministerio de Electricidad y Energías Renovables (VMEER), viene gestionando ante el Banco Interamericano de Desarrollo (BID) el financiamiento para el Programa de Electrificación Rural III (PER III).

El mencionado programa tendrá las siguientes características:

- Total, financiamiento: 202.000.000 \$us
- Contrato de préstamo: 200.000.000 \$us
- Convenio de financiamiento no reembolsable: 2.000.000 \$us
- Componentes del programa:
 - Componente 1: Inversiones en infraestructura para incrementar el acceso al servicio de energía eléctrica (a ser ejecutado, por ENDE).
 - Componente 2: Planificación de las inversiones de electrificación rural y fortalecimiento institucional (a ser ejecutado por el VMEER - PEVD).
- Proyectos a ejecutar:
 - Extensión de redes de distribución
 - Sistemas fotovoltaicos
 - Sistemas híbridos
 - Kilómetros de línea proyectados a la conclusión del programa: 8190 km
 - Ubicación del Proyecto: Nacional

Datos generales:

- Fuente de Financiamiento: BID
- Costo Total: 202.000.000 \$us
- Año Conclusión: 2030

Impacto social:

- Contribuir a la reducción de la pobreza y de la desigualdad en Bolivia, mediante la universalización del servicio de energía eléctrica, beneficiando aproximadamente a 56.000 nuevos usuarios.
- Promover los usos productivos de la energía eléctrica en áreas rurales con enfoque de género.

PROGRAMA DE MEJORA DEL ACCESO SOSTENIBLE A LA ELECTRICIDAD EN BOLIVIA (IDTR III)

El Ministerio de Hidrocarburos y Energías (MHE) a través del Viceministerio de Electricidad y Energías Renovables (VMEER), se encuentra gestionando ante el Banco Mundial (BM) el financiamiento del Programa de Mejora del Acceso sostenible a la Electricidad en Bolivia (IDTR III), el cual está destinado a incrementar los Servicios de Electricidad en áreas desatendidas a través de la extensión y densificación de redes, la implementación de sistemas solares fotovoltaicos y mini redes.

El mencionado programa tendrá las siguientes características:

- Contrato de préstamo: 125.000.000 \$us
- Componentes del programa:
 - Componente 1: Acceso y mejora de provisión eléctrica en áreas rurales dispersas (A ser ejecutado por ENDE)).
 - Componente 2: Fortalecimiento del sector eléctrico (a ser ejecutado por el VMEER - PEVD).
 - Componente 3: Gestión del Proyecto (PEVD y ENDE)
- Proyectos a ejecutar:
 - Extensión de las redes de distribución para hogares
 - Extensión de la red para uso productivos
 - Sistemas fotovoltaicos autónomos
 - Sistemas de mini redes
 - Kilómetros de línea proyectados a la conclusión del programa: 5000 km
 - Ubicación del Proyecto: Nacional

Datos generales:

- Fuente de Financiamiento: BID
- Año Conclusión: 2030

Impacto social:

- Contribuir a la reducción de la pobreza y de la desigualdad en Bolivia, mediante la universalización del servicio de energía eléctrica, beneficiando aproximadamente a 36.000 nuevos usuarios.
- Promover los usos productivos de la energía eléctrica en áreas rurales con enfoque de género.
- Mejorar la calidad y confiabilidad del suministro de energía eléctrica, lo cual mejorará las condiciones de vida de la población de zonas rurales

2.4.6 INFORMACIÓN SOBRE AUDITORÍAS

AUDITORÍA EXTERNA
Central de "Preliminar y de cierre de los EEFF de ENDE gestión 2024"
Auditoría Externa y Verificación del cumplimiento de Obligaciones Contractuales de contratos suscritos con la AETN gestión 2023.
Central de "Preliminar y de cierre de los EEFF de ENDE Proyecto de Inversión Los Troncos - San Ignacio de Velasco gestión 2024"

Fuente: ENDE

AUDITORIA INTERNA ACTIVIDADES PROGRAMADAS
Auditoria de confiabilidad de los registros y estados financieros, al 31/12/2023.
Planificación general auditoria de Confiabilidad de los Registros y Estados Financieros de la gestión 2024
Planificación específica auditoria de Confiabilidad de los Registros y Estados Financieros de la gestión 2024
Ejecución Confiabilidad de los Registros y Estados Financieros de la gestión 2024
Auditoria de cumplimiento
Auditoría de Cumplimiento sobre multas no aplicadas a la Empresa TECSULT Limitee Internacional, por el incumplimiento de plazos en la entrega de los Informes 4 y 5 de la Parte IV "Estudio de Factibilidad y Diseño Final del proyecto Hidroeléctrico Cachuela Esperanza de aproximadamente 800 MV".
Auditoria de Cumplimiento a la exención de pago de multas componente 1 y 2 contrato N°12382 "Construcción de las obras civiles del proyecto eólico Santa Cruz - parques eólicos de: Warnes, San Julián y El Dorado)"
Auditoria de cumplimiento sobre el servicio de consultoría por producto de "preinversión de proyectos hidroeléctricos" contrato N° 12807 Item 1: Estudio de diseño técnico de preinversión proyecto hidroelectrico El Bala.
Auditoria de proyectos de inversión pública
Auditoria de proyectos de inversión pública a la fase de operación del proyecto planta solar fotovoltaica Oruro, gestión 2022.
Auditoria de Proyectos de Inversión Fase de Ejecución del Proyecto Construcción Planta Piloto Laguna Colorada durante las gestiones 2019 al 2023

Fuente: ENDE

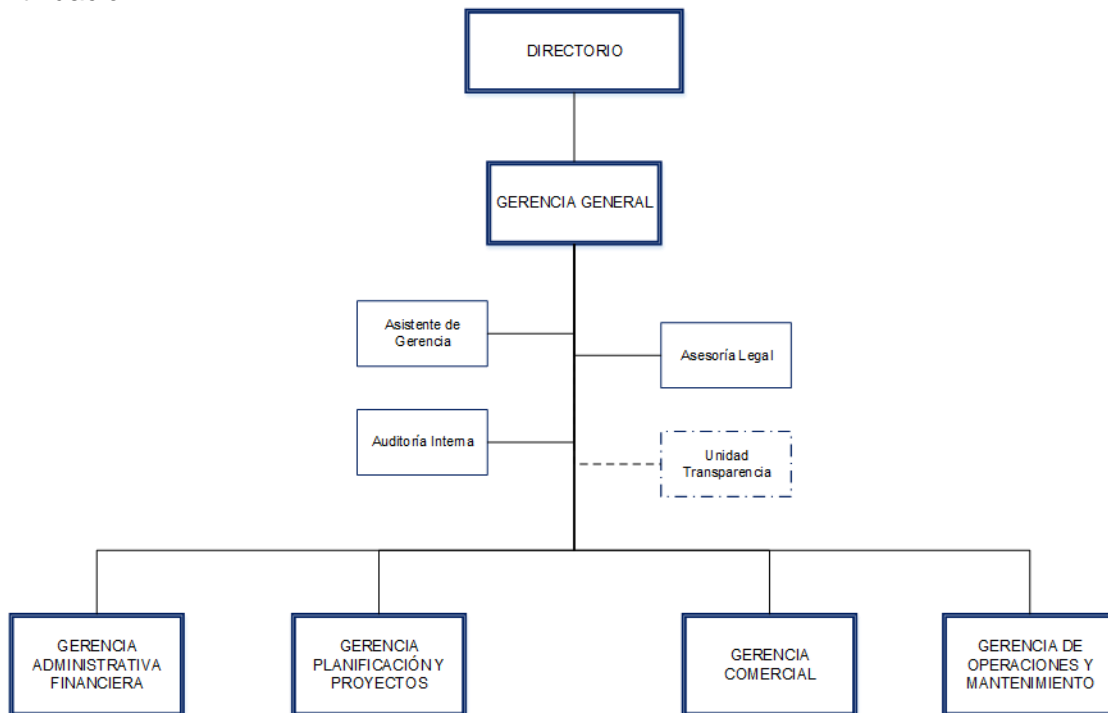


**INFORME DE RENDICIÓN
PÚBLICA INICIAL - 2024**

3. ENDE ANDINA S.A.M.

3.1. ESTRUCTURA ORGANIZACIONAL

La estructura organizacional vigente en ENDE ANDINA S.A.M. es la que se muestra a continuación:



Fuente: ENDE ANDINA S.A.M.

3.2. MARCO LEGAL

- Constitución Política del Estado Plurinacional de Bolivia de 07 de febrero de 2009.
- Artículo Transitorio 2º, párrafo I, inciso d) de la Ley N° 466 de 26 de diciembre de 2013, “Ley de la Empresa Pública”.
- Ley N° 14379 vigente desde el 01 de enero de 1978, “Código de Comercio”.
- Ley General del Trabajo de 08 de diciembre de 1942.
- Decreto Reglamentario de la Ley General del Trabajo de 23 de agosto de 1943, (actualizado).
- Ley N° 12760 vigente desde el 06 de agosto de 1975, “Código Civil”.
- Ley N° 1768 de 10 de marzo de 1997, Código Penal.
- Ley N° 1970 de 25 de marzo de 1999, Código de Procedimiento Penal.
- Ley N° 843 (Texto ordenado vigente) Art.8, 19 y 72.
- Ley N° 1448 de modificaciones tributarias de 25 de julio de 2022, art. 3
- Ley N° 1390 de 27 de agosto de 2021 “Fortalecimiento para la lucha contra la corrupción”.
- Ley N° 004 de 31 de marzo de 2010, “Ley de lucha contra la corrupción, enriquecimiento ilícito e investigación de fortunas “Marcelo Quiroga Santa Cruz”.

- Decreto Supremo N° 29224 de 09 de agosto de 2007 autoriza conformación sociedad de economía mixta conformada por ENDE y PDVSA BOLIVIA S.A.
- Estatutos de la Empresa.

3.3. MARCO INSTITUCIONAL

3.3.1. DATOS INSTITUCIONALES

Razón Social	ENDE ANDINA S.A.M.
Actividad	Generación, interconexión, comercialización, transmisión asociada a la generación, importación y exportación de electricidad.
Fecha Creación	09 de agosto de 2007
Fecha Constitución	24 de diciembre de 2007
Identificación Tributaria	ENDE ANDINA S.A.M.
Sede Central	Av. Ecológica N°80 - Pasaje Villa Gardenias N°40, zona Putucu, Tiquipaya - Cochabamba
Página Web	www.endeandina.bo
Correo Electrónico	correo@endeandina.bo
Teléfono	+ [591 4] 4664001
Redes Sociales	www.facebook.com/ENDEANDINA www.twitter.com/ENDEANDINA www.instagram.com/endeandinasam

Fuente: ENDE ANDINA S.A.M.

3.3.2. MISIÓN

“ENDE ANDINA S.A.M. es una empresa estratégica de ENDE Corporación que contribuye al desarrollo del país y a la calidad de vida de los bolivianos, con el suministro eficiente, sostenible y confiable de energía eléctrica al Sistema Interconectado Nacional.”

3.3.3. VISIÓN

“Ser la empresa referente de generación y exportación de energía eléctrica, garantizando el abastecimiento del suministro de electricidad mediante la confiabilidad de sus operaciones, administración eficiente, recursos humanos especializados, responsabilidad social y compromiso con el medio ambiente.”

3.3.4. OBJETIVOS ESTRATÉGICOS



Fuente: ENDE ANDINA S.A.M.

3.4. PLANES, PROGRAMAS Y PROYECTOS PROGRAMADOS

3.4.1. METAS Y OBJETIVOS PARA LA GESTIÓN 2024

ENDE ANDINA S.A.M. velando por la mejora continua, ha establecido los siguientes objetivos a realizarse durante la gestión 2024.

Objetivo	Indicador	Meta 2024
Mantener el rendimiento en la generación de energía eléctrica a través del uso eficiente del combustible	Consumo Específico (Ce)	Mantener el indicador por debajo del límite de 7,49

Objetivo	Indicador	Meta 2024
Operar con niveles de calidad con enfoque de mejora continua	Tasa de Disponibilidad Forzada (TIF)	Mantener el indicador por debajo del límite de 3,0%
Implementar mantenimiento efectivo y eficiente en las plantas	Cumplimiento Plan de Mantenimiento LTP	100%
Implementar la gestión documental con enfoque a procesos	Cumplimiento Plan Gestión Documental 2023 - 2027	75%

Fuente: ENDE ANDINA S.A.M.

3.4.2. CAPACITACIONES PROGRAMADAS PARA LA GESTIÓN

ENDE ANDINA S.A.M. vela por potenciar las habilidades y destrezas requeridas para el personal en las tareas que desempeñan, por lo que ha previsto realizar a lo largo de la gestión 2024, las siguientes capacitaciones:

Capacitaciones 2024	Cantidad Capacitaciones
Sector administrativo	24
Sector técnico - operativo	9
Otros	0
Total, Capacitaciones 2024	33

Fuente: ENDE ANDINA S.A.M.

3.4.3. INFORMACIÓN PRESUPUESTARIA Y CONTABLE

Se administra el presupuesto a ejecutar, a continuación, se menciona los conceptos de inversión previsto a ejecutar para la gestión 2024.

Inversión Propiedad General	Presupuesto aprobado 2024 (Bs)
Inversión de Activos Fijos	90.206.989
Entre Ríos - Provisión Repuestos (Servicio Offshore Mantenimiento Turbinas)	18.277.331
Del Sur - Provisión Repuestos (Servicio Offshore Mantenimiento Turbinas)	24.453.035
Warnes - Provisión Repuestos (Servicio Offshore Mantenimiento Turbinas)	47.476.623
Otros Activos Fijos	33.074.013
Edificios y Mejoras	6.276.491
Mobiliario y Equipo de Oficina	2.075.057
Equipo de Transporte - Vehículos	480.000
Equipo de Comunicación	1.701.149
Equipo de Computación	926.437

Inversión Propiedad General	Presupuesto aprobado 2024 (Bs)
Otros Equipos en General	1.671.338
Herramientas, Equipo de Taller y Garaje	1.613.793
Bienes Intangibles	568.966
Sistema de Agua Cruda	7.722.912
Planta de Tratamiento de Agua	4.698.684
Obras Civiles	5.339.186
Total Presupuesto Inversiones 2024	123.281.002

ENDE ANDINA S.A.M.

3.4.4. INFORMACIÓN SOBRE EL PROGRAMA ANUAL DE CONTRATACIONES

ENDE ANDINA S.A.M. es una empresa filial de ENDE Corporación, constituida como una Sociedad Anónima Mixta en el marco del Código de Comercio por lo que su funcionamiento está regido por la normativa que regulan a las sociedades comerciales de derecho privado. Por lo tanto, no registra el Programa Anual de Contrataciones con las características establecidas para instituciones del sector público en el Sistema de Contrataciones Estatales - SICOES.

3.4.5. INFORMACIÓN SOBRE SERVICIOS, PROYECTOS Y BENEFICIARIOS PROYECTADOS

El servicio que genera la Empresa es de generación de energía eléctrica, producida en tres centrales termoeléctricas que entregan su energía al Sistema Interconectado Nacional – SIN, la que es transportada y entregada a las empresas distribuidoras para atender la demanda de energía del país cuyos beneficiarios son la población e industrias conectadas a la red.

Los proyectos previstos para la gestión 2024 comprenden la inversión en provisión de repuestos para el servicio de mantenimiento de activos mayores de la flota de turbinas de gas en operación comercial, así como la adquisición de activos fijos de propiedad general.

INVERSIÓN PROPIEDAD GENERAL SISTEMA DE AGUA CRUDA, TRATAMIENTO Y GESTIÓN DE AGUA

Ubicación de la Inversión

Departamento de Santa Cruz, provincia Warnes, localidad Warnes
Departamento de Tarija, provincia Gran Chaco, localidad Yaguacua
Departamento de Cochabamba, provincia Entre Ríos, localidad Entre Ríos

Datos Generales

Fuente de financiamiento: Recursos propios
Costo Total: 13,19 MMBs.

Presupuesto 2024: 7,72 MMBs.
Año Conclusión: 2027
Avance físico proyectado al 2024: 45,00%

Impacto

Contribuir a la mejora de los sistemas de producción de agua para el abastecimiento de la operación de los bloques de ciclos combinados de las Plantas Termoeléctricas de Warnes, del Sur y Entre Ríos.

3.4.6. INFORMACIÓN SOBRE AUDITORÍAS

Las auditorías que realizará la Unidad de Auditoría Interna para la gestión 2024, son las siguientes:

Detalle	N° Auditorías
Auditorías Financieras	0
Auditorías Sistemas Administración y Control - SAYCO	0
Auditorías de Proyectos de Inversión Pública	0
Auditorías Ambientales	0
Auditorías Tecnológicas Información y Comunicación	0
Auditorías de cumplimiento	2
Auditorías de confiabilidad	0
Otras	2
Total, de Auditorías Programadas	4

Fuente: ENDE ANDINA S.A.M.

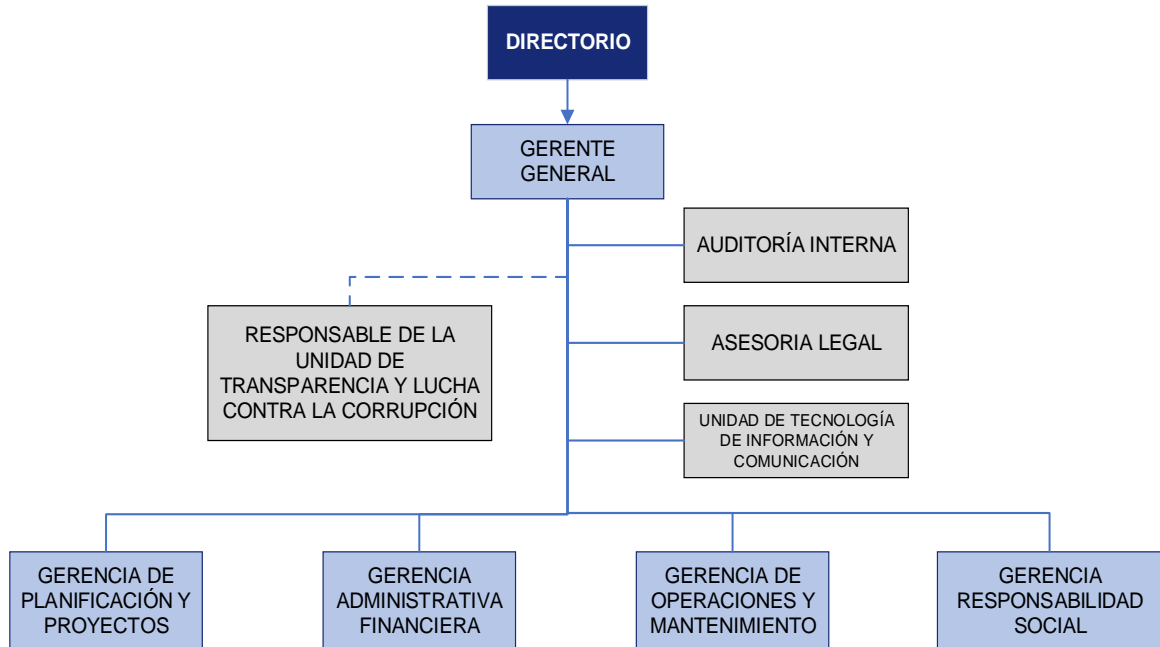


**INFORME DE RENDICIÓN
PÚBLICA DE CUENTAS
INICIAL 2024**

4. ENDE CORANI S.A.

4.1. ESTRUCTURA ORGANIZACIONAL

La estructura organizacional vigente en ENDE CORANI S.A. es la que se muestra a continuación:



Fuente: ENDE CORANI S.A.

4.2. MARCO LEGAL

- Constitución Política del Estado Plurinacional de Bolivia de 07 de febrero de 2009.
- Artículo Transitorio 2º, párrafo I, inciso d) de la Ley N° 466 de 26 de diciembre de 2013, “Ley de la Empresa Pública”.
- Ley N° 14379 vigente desde el 01 de enero de 1978, “Código de Comercio”.
- Ley General del Trabajo de 08 de diciembre de 1942.
- Decreto Reglamentario de la Ley General del Trabajo de 23 de agosto de 1943, (actualizado).
- Ley N° 12760 vigente desde el 06 de agosto de 1975, “Código Civil”.
- Ley N° 1604 de 21 de diciembre de 1994 “Ley de Electricidad”
- Ley N° 1768 de 10 de marzo de 1997, Código Penal.
- Ley N° 1970 de 25 de marzo de 1999, Código de Procedimiento Penal.
- Ley N° 843 (Texto ordenado vigente) Art.8, 19 y 72
- Ley N° 1448 de modificaciones tributarias de 25 de julio de 2022, art. 3
- Ley N° 1390 de 27 de agosto de 2021 “Fortalecimiento para la lucha contra la corrupción”
- Ley N° 004 de 31 de marzo de 2010, “Ley de lucha contra la corrupción, enriquecimiento ilícito e investigación de fortunas “Marcelo Quiroga Santa Cruz”.

- Decreto Supremo N° 0493 de fecha 01 de mayo de 2010 misma que indica la Nacionalización de ENDE CORANI.
- Estatutos de la Empresa.

4.3. MARCO INSTITUCIONAL

4.3.1. DATOS INSTITUCIONALES

Razón Social	Empresa Eléctrica ENDE CORANI S.A. "ENDE CORANI S.A."
Actividad	Generación, venta de energía eléctrica y transmisión asociada a la generación, actividades eléctricas fuera del sistema eléctrico boliviano, servicios de operación, mantenimiento y administración, asesoramiento comercial, financiero, de negocio empresarial, tecnológico e industrial, y servicios de consultoría, ingeniería y construcción a terceros, relacionadas con la actividad eléctrica.
Fecha Personería Jurídica	20 de mayo de 1995 mediante Decreto Supremo N° 24017
Fecha de Registro de Comercio	05 de julio de 1995 mediante Resolución Administrativa N° 03760/95
Identificación Tributaria	Empresa Eléctrica ENDE CORANI S.A. "ENDE CORANI S.A."
Sede Central	Avenida Oquendo N° 654, Edificio Torres sofer 1 - piso 9
Página Web	www.endecorani.bo
Correo Electrónico	endecorani@endecorani.bo
Teléfono	Teléfonos: +(591 4) 4176300 - 4235353 Fax: +(591 4) 4115192 - 4259148
Redes Sociales	https://www.facebook.com/endecorani https://twitter.com/EndeCorani https://www.instagram.com/endecorani/ https://www.linkedin.com/company/ende-corani

Fuente: ENDE CORANI S.A.

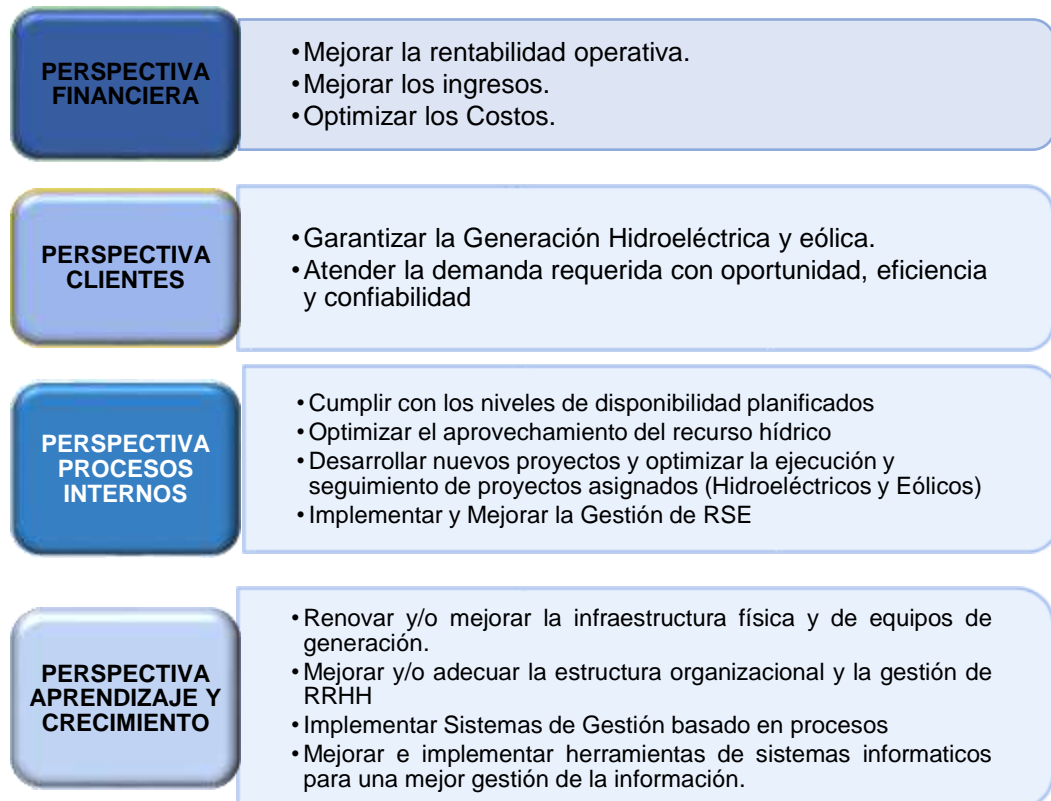
4.3.2. MISIÓN

“Somos una empresa estratégica filial de ENDE Corporación, dedicada a la generación de energía hidroeléctrica y eólica, así como la prestación de servicios especializados, de manera responsable y sostenible con el medio ambiente, satisfaciendo la demanda y asegurando la confiabilidad y disponibilidad de la generación eléctrica; aportando así a la mejora de la calidad de vida de los bolivianos.”

4.3.3. VISIÓN

“Ser una empresa líder en generación de energía hidroeléctrica, eólica y otras energías renovables con altos niveles de calidad, eficiencia y responsables con el medio ambiente, garantizando el uso sostenible de recursos naturales y aportando al cambio de la matriz energética nacional.”

4.3.4. OBJETIVOS ESTRATÉGICOS



Fuente: ENDE CORANI S.A.

4.4. PLANES, PROGRAMAS Y PROYECTOS PROGRAMADOS

4.4.1. METAS Y OBJETIVOS PARA LA GESTIÓN 2024

ENDE Corani S.A., tiene como objetivo principal mejorar la rentabilidad operativa a través de la mejora de los ingresos y optimización de los costos, para lo cual se van a establecer acciones para una mejor administración de los recursos y gastos. Asimismo, se establecieron programas de mantenimiento mismos que permitirán contar con unidades disponibles para garantizar la generación Hidroeléctrica y Eólica y suministrar energía eléctrica al Sistema Interconectado Nacional.

Siguiendo el lineamiento de “Diversificar la matriz energética hacia la consolidación de fuentes de energía renovables y sustentables, generando excedentes para las exportaciones”, ENDE Corani tiene como objetivo optimizar la ejecución y seguimiento de los proyectos asignados, para lo cual se planifica y se realiza el seguimiento de las actividades, tareas y ejecución de los proyectos asignados, que permite coadyuvar con la reactivación económica a través de la generación de fuentes de trabajo.

Con el fin de poder cumplir con estos objetivos, se establecen acciones dentro de nuestros procesos internos, implementando sistemas y herramientas de gestión que permitirán estandarizar los diferentes procesos de la empresa y mejorar de forma continua las actividades y el uso de los recursos.

Es por esto por lo que se establece lo siguiente:

Objetivo	Indicador	Meta 2024
Mejorar la Rentabilidad Operativa	Margen Operativo	9,71%
Mejorar Ingresos	Cumplimiento de Ingresos operativos presupuestados	85%
	Cumplimiento ingresos por Servicios a Terceros presupuestados	85%
Optimizar Costos	Costos directos de generación por MWh	112,05 Bs/MWh
	Costos de Mantenimiento por MWh	64,99 Bs/MWh
Garantizar la Generación Hidroeléctrica y Eólica	% Cumplimiento de MWh Generados presupuestado	51,35%
Atender la demanda requerida con oportunidad, eficiencia y confiabilidad	Tasa de salidas forzadas por causa interna (FOR)	0,24%
Cumplir con los niveles de disponibilidad planificados	Disponibilidad Operativa (DO)	97,73%
Optimizar el aprovechamiento del recurso hídrico	Tasa de consumo de agua	0,930 m3/KWh

Objetivo	Indicador	Meta 2024
Desarrollar nuevos proyectos y optimizar la ejecución y seguimiento de los proyectos asignados	Cumplimiento del avance financiero de proyectos de Hidroeléctricos	100%
	Cumplimiento del avance financiero de proyectos de Eólicos	100%
Implementar y Mejorar la Gestión de RSE	Porcentaje de Ejecución del Plan de RSE	100%
Renovar y/o mejorar la infraestructura física y equipos de generación	Ejecución financiera del plan de inversión	90%
Mejorar y/o adecuar la estructura organizacional y la Gestión de RRHH	Porcentaje de Implementación (Estructura)	100%
Implementar Sistemas de Gestión basado en procesos	Porcentaje de Implementación documental	100%
Mejorar e implementar herramientas de sistemas informáticos para la gestión de la información	Porcentaje de Implementación	100%

Fuente: ENDE CORANI S.A.

4.4.2. CAPACITACIONES PROGRAMADAS PARA LA GESTIÓN

ÁREAS	CANTIDAD DE CAPACITACIONES
Área Administrativa	27
Área Técnica - Operativa	63
TOTAL	90

Fuente: ENDE CORANI S.A.

4.4.3. INFORMACIÓN PRESUPUESTARIA Y CONTABLE

Detalle Inversiones	Presupuesto aprobado 2024 (Bs)
Proyectos	8.799.436
Estudios de Expansión de Proyectos Eólicos	2.118.860
Proyecto Pequeñas Centrales Hidroeléctricas	6.680.576
Activos Fijos	25.127.052
Turbina y Generador	5.420.601
Equipos de Control	2.880.630
Obras Civiles	11.088.179
Interruptores	657.000
Pararrayos	310.000
Transformador	897.000

Detalle Inversiones	Presupuesto aprobado 2024 (Bs)
Mobiliario y Equipo de Oficina	332.500
Equipos de Cocina	60.000
Equipo de Transporte - Vehículos	220.000
Equipo de Comunicación	1.535.000
Equipo de Computación	1.057.622
Herramientas, Equipo de Taller y Garaje	668.520
Total Presupuesto Inversiones 2024	33.926.488

Fuente: ENDE CORANI S.A.

4.4.4. INFORMACIÓN SOBRE EL PROGRAMA ANUAL DE CONTRATACIONES

ENDE CORANI S.A. es una empresa filial de ENDE Corporación, constituida como una Sociedad Anónima en el marco del Código de Comercio por lo que su funcionamiento está regido por la normativa que regulan a las sociedades comerciales de derecho privado. Por lo tanto, no registra el Programa Anual de Contrataciones con las características establecidas para instituciones del sector público en el Sistema de Contrataciones Estatales – SICOES.

4.4.5. INFORMACIÓN SOBRE SERVICIOS, PROYECTOS Y BENEFICIARIOS PROYECTADOS

ESTUDIOS DE EXPANSIÓN DE PROYECTOS EÓLICOS

Ubicación del Proyecto:

Departamento de Santa Cruz

Datos Generales:

- Fuente de financiamiento: RRPP filial
- Costo Total: 48,50 MMBs.
- Presupuesto 2024: 2,12 MMBs.
- Año Conclusión: 2033
- Avance Físico Proyectado al 2024: 88,90%

Impacto Social:

- Beneficiar a la población conectada al SIN.
- Contribuir al cambio de la matriz energética optimizando el uso de gas natural en parque generador del SIN.

PROYECTO PEQUEÑAS CENTRALES HIDROELÉCTRICAS

Ubicación del Proyecto:

Departamento de Cochabamba

Datos Generales:

- Fuente de financiamiento: RRPP filial
- Costo Total: 85,28 MMBs.
- Presupuesto 2024: 6,68 MMBs.
- Año Conclusión: 2025
- Avance Físico Proyectado al 2024: 6,71 %

Impacto Social:

- Beneficiar a la población conectada al SIN.
- Contribuir al cambio de la matriz energética optimizando el uso de gas natural en parque generador del SIN.

SERVICIOS

Ingeniería, Suministro y Construcción, Montaje, Pruebas y Puesta en Marcha del Proyecto Hidroeléctrico Miguillas (Lotes I y II)

PRINCIPAL CLIENTE:

ENDE corporación

4.4.6. INFORMACIÓN SOBRE AUDITORÍAS

Las auditorías que realizará la Unidad de Auditoría Interna para la gestión 2024, son las siguientes:

Detalle	Nro. Auditorías
Auditorías Financieras	0
Auditorías de los Sistemas de Administración y Control - SAYCO	0
Auditorías de Proyectos de Inversión Pública	0
Auditorías Ambientales	0
Auditorías Tecnológicas de la información y comunicación	0
Auditorías de cumplimiento	6
Auditorías de confiabilidad	0
Otras	3
Total, de Auditorías Programadas	9

Fuente: ENDE CORANI S.A.

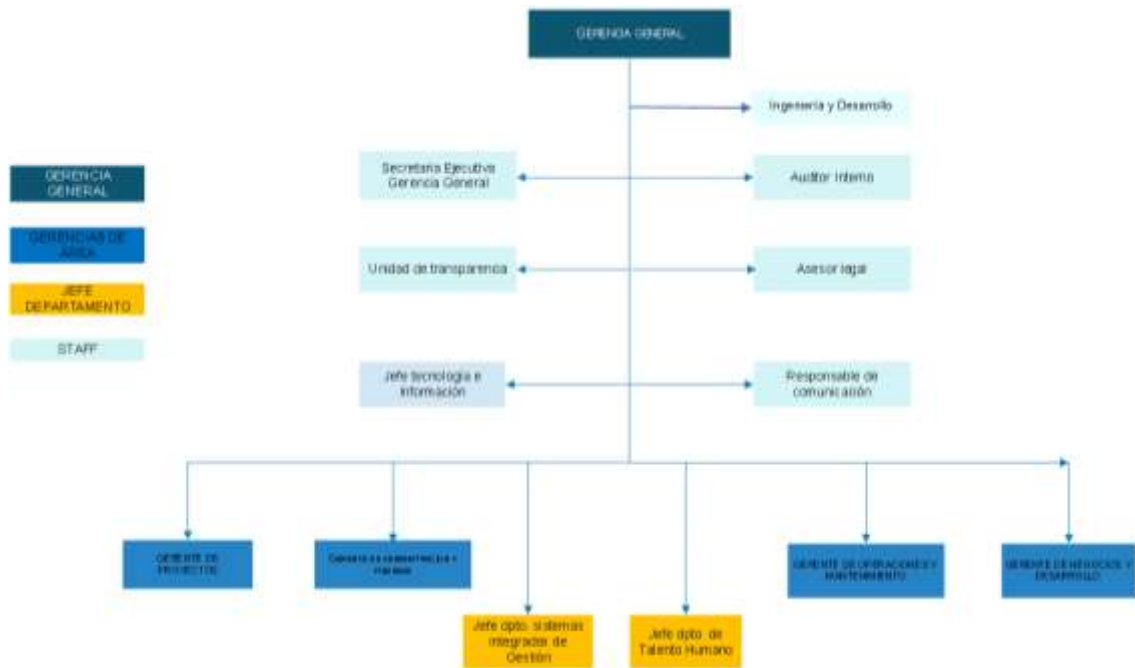


**INFORME DE RENDICIÓN
PÚBLICA INICIAL – 2024**

5. ENDE GUARACACHI S.A.

5.1. ESTRUCTURA ORGANIZACIONAL

La estructura organizacional vigente en ENDE GUARACACHI S.A. es la que se muestra a continuación:



Fuente: ENDE GUARACACHI S.A.

5.2. MARCO LEGAL

- Constitución Política del Estado Plurinacional de Bolivia de 07 de febrero de 2009.
- Decreto Supremo N°493 del Estado de 01 de mayo de 2010.
- Artículo Transitorio 2º, parágrafo I, inciso d) de la Ley N° 466 de 26 de diciembre de 2013, "Ley de la Empresa Pública".
- Ley N°004 de 31 de marzo de 2010, "Ley de lucha contra la corrupción, enriquecimiento ilícito e investigación de fortunas "Marcelo Quiroga Santa Cruz".
- Ley N°14379 vigente desde el 01 de enero de 1978, "Código de Comercio".
- Ley General del Trabajo de 08 de diciembre de 1942.
- Ley N°12760 vigente desde el 06 de agosto de 1975, "Código Civil".
- Ley N° 1604, "Ley de electricidad"
- Ley N° 2341 de Procedimiento Administrativo de 23 de abril de 2002
- Decreto supremo N° 27172 de 15 de septiembre de 2003 Reglamento de la Ley de Procedimiento Administrativo para el Sistema de Regulación Sectorial – SIRESE
- Decreto Supremo N° 24043 de 28 de junio de 1995 Reglamento de Concesiones, Licencias y Licencias Provisionales (RCLLP); Reglamento de Uso de Bienes de Dominio Público y Constitución de Servidumbres (RUBDPCS); Reglamento de Infracciones y Sanciones (RIS)

- Decreto Supremo N° 24651 de 13 de junio de 1997 Reglamento del Artículo 15 de la Ley de Electricidad.
- Decreto Supremo N°26093 de 2 de marzo de 2001 Reglamento de Operación del Mercado Eléctrico (ROME).
- Mediante Testimonio No. 592/95 de 01 de octubre de 1995, la empresa ENDE GUARACACHI S.A. fue constituida.
- Mediante Testimonio No. 440/2016, se aprueba el cambio de denominación social a EMPRESA ELÉCTRICA ENDE GUARACACHI S.A.
- Estatutos de la Empresa.

5.3. MARCO INSTITUCIONAL

5.3.1. DATOS INSTITUCIONALES

Razón Social	ENDE GUARACACHI S.A.
Actividad	Generación y distribución de energía, a través de ciclo combinado, termoeléctricas y energías renovables, para contribuir al desarrollo del país.
Fecha Creación	30 de mayo de 1995
Fecha Constitución	01 de octubre de 1995
Identificación Tributaria	ENDE GUARACACHI S.A.
Sede Central	Av. Brasil y Tercer Anillo Interno. Santa Cruz de la Sierra
Página Web	www.guaracachi.com.bo
Correo Electrónico	contacto@egsa.com.bo
Teléfono	+ [591 3] 3464632
Redes Sociales	www.facebook.com/ENDEGUARACACHI www.twitter.com/ENDEGUARACACHI

Fuente: ENDE GUARACACHI S.A.

5.3.2. MISIÓN

“Como empresa filial de ENDE Corporación, contribuir a la integración energética del país y a la generación de excedentes económicos, desarrollando tecnología y formando personal de excelencia, capaz y competitivo en el rubro energético.”

5.3.3. VISIÓN

“Para 2025 y posterior ser una empresa referente en el área de energía, servicios y desarrollo de soluciones, dando sostenibilidad al sector energético boliviano e internacional, empleando su recurso humano de excelencia.”

5.3.4. OBJETIVOS ESTRATÉGICOS

Financiera	<ul style="list-style-type: none">• Incrementar ingresos provenientes de energías renovables y otros servicios.• Maximizar la rentabilidad.
Clientes	<ul style="list-style-type: none">• Cumplir con los niveles de disponibilidad proyectada.• Mejorar participación del Mercado Eléctrico Mayorista.
Procesos internos	<ul style="list-style-type: none">• Optimizar la operación en la generación eléctrica a nivel nacional.• Ampliar el alcance de las operaciones actuales y ejecutar los proyectos de acuerdo a programación.• Optimizar los procesos de operación y mantenimiento en materia de SySO.
Aprendizaje y Crecimiento	<ul style="list-style-type: none">• Mejorar competencia profesional del personal a través de la formación continua.

Fuente: ENDE GUARACACHI S.A.

5.4. PLANES, PROGRAMAS Y PROYECTOS PROGRAMADOS

5.4.1. METAS Y OBJETIVOS PARA LA GESTIÓN 2024

Según las condiciones del mercado para la adquisición de repuestos, alcanzar hasta fin de año a un 91% de porcentaje de cumplimiento de mantenimientos preventivo; así como llegar al 93,2% de porcentaje de descuento por indisponibilidad forzada.

En cuanto a la optimización de recursos e insumos, se pretende en base a los estudios técnicos realizados alcanzar el consumo de ácido sulfúrico hasta 0,15 litros por cada megavatio hora generado. Lo mismo con el consumo de agua para generación; se ha puesto la meta de alcanzar un promedio de 3,8 litros de agua por MWh para el proceso de generación.

Respecto la implementación de los proyectos fotovoltaicos de Uyuni Fase 2, Viru Viru y Proyecto Hidroeléctrica de Pasada, durante la presente gestión se centrarán en la ejecución física y concreción de las metas planteadas en la presente gestión para cumplir con los avances planificados.

Se realizará la ampliación de la Planta Solar Uyuni con la finalidad de aprovechar la infraestructura existente en la subestación de transmisión. Se estima que el avance físico para el presente año se encuentre dentro del 100%, considerando las extensiones en plazos y tiempos de suministro por efecto de la coyuntura internacional.

El proyecto de Energía Distribuida tiene como objetivo identificar puntos óptimos para la autoproducción de energía con fuentes alternativas. Este proyecto permitirá difundir a la sociedad los beneficios del uso de paneles fotovoltaicos para la generación de energía.

Se espera culminar el proyecto piloto de electromovilidad con la instalación de estaciones de carga rápida en la ciudad de Santa Cruz.

Objetivo	Indicador	Meta 2024
Mejorar participación del Mercado Eléctrico Mayorista	Porcentaje de participación en ingresos dentro del Mercado Eléctrico Mayorista	12%
Ejecutar los mantenimientos programados	Porcentaje de cumplimiento del programa de Mantenimiento preventivo declarado en mediano plazo	91%
Reducir el número de indisponibilidades	Porcentaje de descuento por Indisponibilidad Forzada	93,20%
	Indisponibilidad Total (FITFR) de unidades asignadas con Reserva Fría	97,60%
Reducir el consumo de ácido sulfúrico	Litros de ácido sulfúrico por MWh	0,15 litros/MWh
Reducir el consumo de agua para generación	Metros cúbicos de agua por MWh	3,80 m3/MWh
Ejecuciones Proyectos solares fotovoltaicas Uyuni Fase 2 y prefactibilidad Viru Viru, Proyecto Hidroeléctrica de Pasada.	Ejecución física de los proyectos	100%

Fuente: ENDE GUARACACHI S.A.

5.4.2. CAPACITACIONES PROGRAMADAS PARA LA GESTIÓN

Detalle de capacitaciones	Cantidad Capacitaciones
Sector administrativo	11
Sector técnico	14
Seguridad	5
Otros (normativas legales vigentes)	4
Total	34

Fuente: ENDE GUARACACHI S.A.

5.4.3. INFORMACIÓN PRESUPUESTARIA Y CONTABLE

Detalle Inversiones	Presupuesto aprobado 2024 (Bs)
Proyectos	196.782.309
Ampliación y Mejoramiento Planta Solar Uyuni	22.085.826
Planta Solar Fotovoltaica Viru Viru	165.657.762
Proyecto Piloto Central Hidroeléctrica De Pasada	552.066
Planta Solar Fotovoltaica - Norte Amazónico	639.800
Electromovilidad III	3.700.349
Proyecto Generación de Energía Distribuida	4.146.506
Activos Fijos	21.547.776
Generación Hidraulica	313.500
Generación Termica	6.320.800
Generación a Vapor	3.368.820
Generación Diesel y Otros	350.000
Subestaciones de generación	1.838.400
Líneas de generación	522.000
Propiedad General de generación	2.663.130
Prop Gral No Afecta a La Concesión	5.686.816
generación de Energías Alternativas	434.310
Equipos Aux Gen Fotovoltaica Solar	50.000
Total Presupuesto Inversiones 2024	218.330.086

Fuente: ENDE GUARACACHI S.A.

5.4.4. INFORMACIÓN SOBRE EL PROGRAMA ANUAL DE CONTRATACIONES

ENDE GUARACACHI S.A. es una empresa filial de ENDE Corporación, constituida como una Sociedad Anónima en el marco del Código de Comercio por lo que su funcionamiento está regido por la normativa que regulan a las sociedades comerciales de derecho privado. Por lo tanto, no registra el Programa Anual de Contrataciones con las características establecidas para instituciones del sector público en el Sistema de Contrataciones Estatales – SICOES.

5.4.5. INFORMACIÓN SOBRE SERVICIOS, PROYECTOS Y BENEFICIARIOS PROYECTADOS

Los proyectos priorizados en Generación por ENDE GUARACACHI S.A. se resumen en el siguiente cuadro:

PROYECTOS PRIORIZADOS	DEPARTAMENTO
Proyecto Ampliación y Mejoramiento Planta Solar Uyuni	POTOSÍ
Planta Solar Fotovoltaica Viru Viru	SANTA CRUZ
Proyecto Piloto Central Hidroeléctrica de Pasada	LA PAZ
Planta Solar Fotovoltaica - Norte Amazónico	BENI
Proyecto Generación de Energía Distribuida	NACIONAL

Fuente: ENDE GUARACACHI S.A.

PROYECTO AMPLIACIÓN Y MEJORAMIENTO PLANTA SOLAR UYUNI

Ampliación de la planta existente (60MW) en 2,5 MW.

Ubicación del Proyecto:

Departamento de Potosí, Municipio de Uyuni.

Datos Generales:

- Fuente de financiamiento: RRPP
- Costo Total: 25,79 MMBs.
- Presupuesto 2024: 22,09 MMBs.
- Año Conclusión: 2024
- Avance Físico Proyectado al 2024: 100,00%

Impacto Social:

- Beneficiar a la población conectada al SIN.
- Incrementar la oferta de energía eléctrica en el Sistema Interconectado Nacional.
- Contribuir al cambio de la matriz energética

PROYECTO PLANTA SOLAR FOTOVOLTAICA VIRU VIRU

Planta solar fotovoltaica de aprox. 20 MW en el departamento de Santa Cruz.

Ubicación del Proyecto:

Departamento de Santa Cruz

Datos Generales:

- Fuente de financiamiento: Financiamiento BDP - RRPP
- Costo Total: 1,48 MMBs. (Pre Inversión)

- Costo Total: 165,53 MMBs. (Inversión)
- Presupuesto 2024: 165,66 MMBs.
- Año Conclusión: 2025
- Avance Físico Proyectado al 2024: 95,00%

Impacto Social:

- Beneficiar a la población conectada al SIN
- Incrementar la oferta de energía eléctrica en el Sistema Interconectado Nacional
- Contribuir al cambio de la matriz energética
- Disminuir el consumo de gas natural, viabilizando su exportación

PROYECTO CENTRAL HIDROELÉCTRICA DE PASADA

Construcción de pico central hidroeléctrica con una potencia de 33 (kW), beneficiando a la Comunidad San Juan de Challana.

Ubicación del Proyecto:

Departamento de La Paz, Municipio San Juan de Challana

Datos Generales:

- Fuente de financiamiento: RRPP
- Costo Total: 2,21 MMBs.
- Presupuesto 2024: 0,55 MMBs.
- Año Conclusión: 2024
- Avance Físico Proyectado al 2024: 100,00%

Impacto Social:

- Brindar energía eléctrica a la Comunidad San Juan de Challana.
- Contribuir al cambio de la matriz energética.

PROYECTO PLANTA SOLAR FOTOVOLTAICA – NORTE AMAZÓNICO

Estudios para Plantas híbridas con capacidad total de 50 kW para beneficio de 50 familias de comunidades del Yata.

Ubicación del Proyecto:

Departamento del Beni

Datos Generales:

- Fuente de financiamiento: RRPP
- Costo Total: 0,80 MMBs. (Pre Inversión)
- Presupuesto 2024: 0,64 MMBs.
- Año Conclusión: 2024

- Avance Físico Proyectado al 2024: 100,00%

Impacto Social:

- Brindar energía eléctrica a 50 familias de las Comunidades San Francisco del Yata y Santa Teresita del Yata.
- Contribuir al cambio de la matriz energética.

PROYECTO ELECTROMOVILIDAD III

Implementación de electrolineras, electroterminales y prueba piloto para implementación de electromovilidades en el transporte público.

Ubicación del Proyecto:

Departamento de Santa Cruz – Santa Cruz de la Sierra

Datos Generales:

- Fuente de financiamiento: RRPP
- Costo Total: 3,70 MM Bs.
- Presupuesto 2024: 3,70 MM Bs.
- Año Conclusión: 2024
- Avance Físico Proyectado al 2024: 100%

Impacto Social:

- Contribuir al cambio de la matriz energética
- Fomentar el uso de la Electromovilidad

PROYECTO ENERGÍA DISTRIBUIDA

Autoconsumo con matrices fotovoltaicas (techos, parqueos, etc.). Actualmente están en operación los techos solares instalados en ENDE Corporación, y próximamente en el CNDC, Cochabamba.

Ubicación del Proyecto:

Nivel Nacional

Datos Generales:

- Fuente de financiamiento: RRPP
- Costo Total: 4,50 MMBs.
- Presupuesto 2024: 4,15 MMBs.
- Año Conclusión: 2024
- Avance Físico Proyectado al 2024: 100,00%

Impacto Social:

- Beneficiar a instituciones o usuarios conectados al SIN que buscan abastecerse de energía amigable con el medio ambiente.

- Generar ingresos al país a través de la venta de energía.

5.4.6. INFORMACIÓN SOBRE AUDITORÍAS

Las auditorías que realizará la Unidad de Auditoría Interna para la gestión 2024, son las siguientes:

Detalle	N° Auditorías
Auditorías Financieras	6
Auditorías de los Sistemas de Administración y Control - SAYCO	0
Auditorías de Proyectos de Inversión Pública	0
Auditorías Ambientales	0
Auditorías Tecnológicas de la información y comunicación	0
Auditorías de cumplimiento	6
Auditorías de confiabilidad	0
Otras	0
Total, de Auditorías Programadas	12

Fuente: ENDE GUARACACHI S.A.

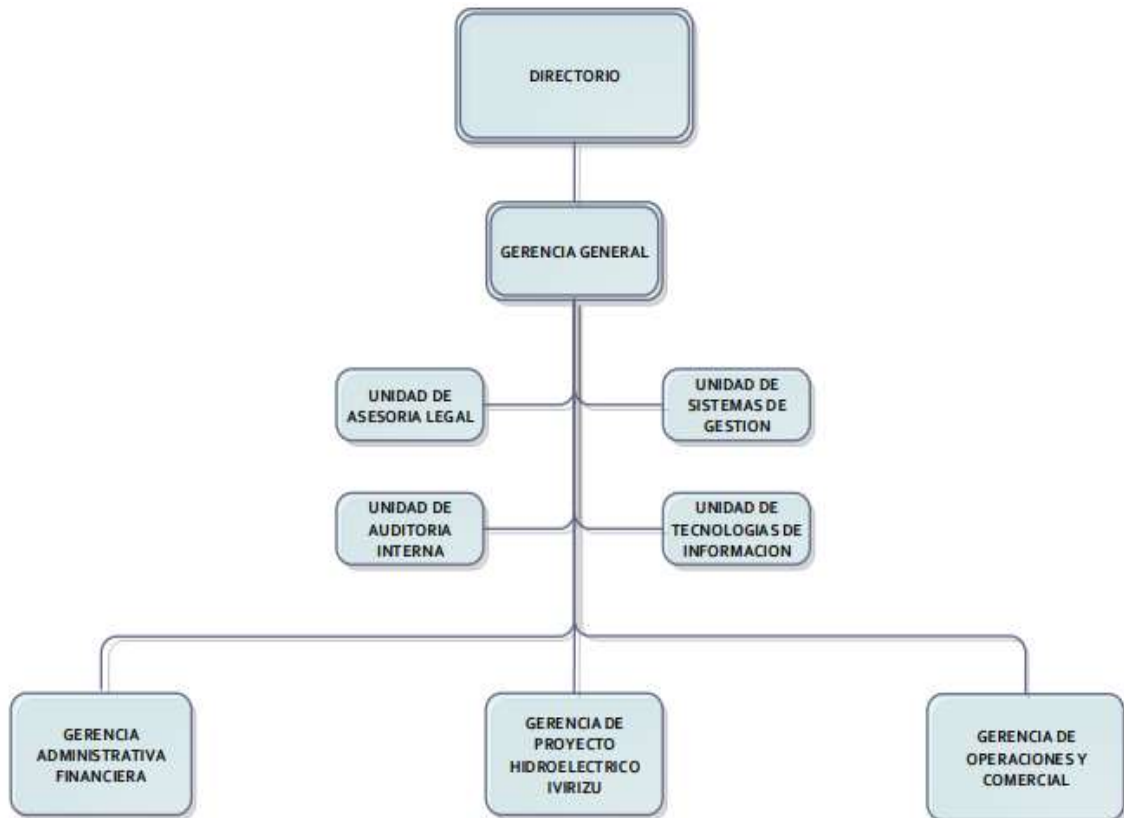


**INFORME DE RENDICIÓN
PÚBLICA INICIAL – 2024**

6. ENDE VALLE HERMOSO S.A.

6.1. ESTRUCTURA ORGANIZACIONAL

La estructura organizacional vigente en **ENDE VALLE HERMOSO S.A.** es la que se muestra a continuación:



Fuente: ENDE VALLE HERMOSO S.A.

6.2. MARCO LEGAL

- Constitución Política del Estado Plurinacional de Bolivia de 07 de febrero de 2009.
- Ley N° 1544 (Ley de Capitalización) de 21 de marzo de 1994.
- Ley N° 1600 (Ley del Sistema de Regulación Sectorial – SIRESE) de 28 de octubre de 1994, establece el sistema regulatorio general para las actividades de la industria eléctrica.
- Ley N° 1604 (Ley de Electricidad) de 21 de diciembre de 1994.
- Artículo Transitorio 2º, párrafo I, inciso d) de la Ley N° 466 de 26 de diciembre de 2013, “Ley de la Empresa Pública”.
- Ley N° 14379 vigente desde el 01 de enero de 1978, “Código de Comercio”.
- Ley General del Trabajo de 08 de diciembre de 1942.
- Decreto Reglamentario de la Ley General del Trabajo de 23 de agosto de 1943, (actualizado).

- Ley N° 12760 vigente desde el 06 de agosto de 1975, “Código Civil”.
- Ley N° 1768 de 10 de marzo de 1997, Código Penal.
- Ley N° 1970 de 25 de marzo de 1999, Código de Procedimiento Penal.
- Ley N° 843 (Texto ordenado vigente) Art.8, 19 y 72
- Ley N° 1448 de modificaciones tributarias de 25 de julio de 2022, Art. 3
- Ley N° 1390 de 27 de agosto de 2021 “Fortalecimiento para la lucha contra la corrupción”.
- Ley N° 004 de 31 de marzo de 2010, “Ley de lucha contra la corrupción, enriquecimiento ilícito e investigación de fortunas “Marcelo Quiroga Santa Cruz”.
- Decreto Supremo N° 24016 de 20 de mayo de 1995, que autoriza la formación de la EMPRESA ELECTRICA VALLE HERMOSO S.A.M. aprueba la escritura de Constitución, estatuto y reconoce su personalidad jurídica.
- Decreto Supremo N° 24048 de 29 de junio de 1995, por el cual se adjudica al Consorcio Constellation Energy 1.463.661 acciones con valor nominal de Bs. 100 cada una. Con la emisión de estas acciones, el consorcio poseía el cincuenta por ciento del paquete accionario de la Sociedad de Economía Mixta. El aporte del consorcio alcanzó a US\$33.921.100.
- Resolución Administrativa N° 03845/95 de fecha 28 de septiembre de 1995, el Ministerio de Desarrollo Económico a través de la Secretaría Nacional de Industria y Comercio, aprueba la transformación de la Sociedad de Economía Mixta a Sociedad Anónima.
- Decreto Supremo N° 0289 de 9 de septiembre de 2009, el Gobierno dispuso transferencia a favor de la Empresa Nacional de Electricidad ENDE, en representación del Estado Plurinacional de Bolivia, a título gratuito y sin costo administrativo, las acciones de las ciudadanas y ciudadanos bolivianos, que forman parte del Fondo de Capitalización Colectiva, administradas por las Administradoras de Fondo de Pensiones Futuro de Bolivia S.A. y BBVA Previsión S.A., correspondientes a la Empresa Eléctrica Valle Hermoso S.A.
- Decreto Supremo N° 0493 de fecha 1 de mayo del 2010, se nacionaliza el paquete accionario que la sociedad capitalizadora The Bolivian Generating Group LLC (BGG) tenía en la Empresa Eléctrica Valle Hermoso S.A. a favor de la Empresa Nacional de Electricidad (ENDE) en representación del Estado Plurinacional de Bolivia, debiéndose transferir y registrar las acciones a nombre del Estado Plurinacional de Bolivia bajo la titularidad de ENDE.
- Testimonio de Modificación Parcial de la Escritura de Constitución y Modificación Parcial de Estatuto N° 1314/2016 de 21 de octubre de 2016, registrado en FUNDEMPRESA en fecha 9 de noviembre de 2016, fecha a partir de la cual, la filial Valle Hermoso, oficialmente tiene la denominación de ENDE VALLE HERMOSO S.A.
- Reglamento Interno de Personal- Resolución Ministerial N° 026/09 de 21 de enero de 2009.

6.3. MARCO INSTITUCIONAL

6.3.1. DATOS INSTITUCIONALES

Razón Social	ENDE VALLE HERMOSO S.A.
Actividad	Generación y venta de energía eléctrica y transmisión asociada a la generación.
Fecha Creación	20 de mayo de 1995
Fecha Constitución	01 de agosto de 1995
Identificación Tributaria	ENDE VALLE HERMOSO S.A.
Sede Central	Calle Tarija N° 1425, zona Cala Cala
Página Web	www.evh.bo
Correo Electrónico	info@evh.bo
Teléfono	+ [591 4] 44240544
Redes Sociales	www.facebook.com/ENDEValleHermoso

Fuente: ENDE VALLE HERMOSO S.A.

6.3.2. MISIÓN

“Somos una empresa eléctrica filial de ENDE Corporación, con personal comprometido y capacitado continuamente, dedicada a la generación de energía eléctrica cumpliendo altos estándares de calidad, seguridad y medio ambiente, a través de una operación eficiente y de forma sostenible para generar utilidades y garantizar un suministro confiable de electricidad al Sistema Interconectado Nacional, mejorando así la calidad de vida de los bolivianos y el progreso del país”.

6.3.3. VISIÓN

“En el año 2025 la empresa será un referente de eficiencia y confiabilidad en el sector eléctrico, a través de un crecimiento sostenible que garantice un servicio de generación eléctrica de calidad para todos los bolivianos, colaborando con la visión de ENDE Corporación para exportar electricidad y constituirse en un nuevo pilar de la economía boliviana”.

6.3.4. OBJETIVOS ESTRATÉGICOS

Financiera	<ul style="list-style-type: none"> • Obtener Rentabilidad • Consolidar la Sostenibilidad Financiera. • Garantizar el suministro de electricidad al SIN de forma confiable.
Procesos internos	<ul style="list-style-type: none"> • Sostener la mejora continua de control interno, sistemas de gestión y procesos. • Fortalecer la gestión socio-ambiental del PHI. • Mejorar la ejecución física y financiera a través del cumplimiento de los % de avance comprometidos del Proyecto Hidroeléctrico Ivirizu. • Implementar sistemas de control interno, sistemas de gestión y procesos a la PHI.
Aprendizaje y Crecimiento	<ul style="list-style-type: none"> • Ejecutar reorganización empresarial. • Mejorar la gestión y las competencias de los RRHH.

Fuente: ENDE VALLE HERMOSO S.A.

6.4. PLANES, PROGRAMAS Y PROYECTOS PROGRAMADOS

6.4.1. METAS Y OBJETIVOS PARA LA GESTIÓN 2024

ENDE VALLE HERMOSO S.A. viene ejecutando el Proyecto Hidroeléctrico Ivirizu, el cual es considerado de Interés y Prioridad Nacional, cuyo objetivo general es incrementar la oferta nacional de energía eléctrica a partir de fuentes de energía hidroeléctrica. El aprovechamiento del Río Ivirizu mediante la construcción de una presa (Hormigón Compactado a Rodillo), dos túneles y dos centrales Hidroeléctricas (Sehuencas y Juntas) con sus respectivas subestaciones eléctricas, aportarán una potencia máxima conjunta de 290,20 MW, cuya producción energética promedio anual conjunta alcanzará los 1.160,89 GWh.

La fecha de finalización del proyecto está prevista para 20 de marzo de 2025, por tanto, los objetivos, indicadores y metas de la Gestión 2024 del Proyecto Hidroeléctrico Ivirizu, apuntan a concluir el proyecto en ese plazo.

Objetivo	Indicador	Meta 2024
Finalizar el Proceso de Colocado de Hormigón Compactado con Rodillo (HCR) en el cuerpo de la Presa Sehuencas	Cantidad de HCR colocado hasta la cota 2178	200.000,00 m3 de HCR
Iniciar el Llenado del Embalse	1. Instalación de Manta Impermeable. 2. Cierre del Canal de Desvío.	Iniciar el llenado en septiembre 2024 con todos los

Objetivo	Indicador	Meta 2024
	3. Desmovilización y/o retiro de instalaciones temporales dentro la zona de Embalse.	indicadores mencionados
Contar con las Compuertas Taintor del Vertedero	Compuertas Taintor en sitio de obra	3 compuertas Taintor en sitio de obra
Finalizar el Contrato N° 1691 Grupo 2 "Túneles, Obras Complementarias y Viales"	Montaje completo de los Equipos Electromecánicos	Fin de contrato 100% Suministro y Montaje Equipos
Concluir construcción y montaje Tubería Forzada Sehuencas.	Porcentaje de construcción	100% construcción y montaje
Concluir construcción y montaje Tubería Forzada Juntas.	Porcentaje de construcción	100% construcción y montaje
Finalizar el Contrato N°2234 "Blindaje de la Galería de Entronque Sehuencas y Juntas"	Cierre de Contrato N°2234	Contar con acta de recepción
Finalizar construcción, montaje y pruebas en seco Casa de Máquinas Juntas.	Porcentaje de ejecución	100% construcción, montaje y pruebas en seco
Finalizar construcción obras civiles e inicio de montaje electromecánico de las Subestaciones Sehuencas y Juntas y de la Línea de Transmisión de Juntas a Sehuencas.	Porcentaje de ejecución	100% construcción obras civiles e inicio de montaje electromecánico
Montaje y tendido de Líneas de Transmisión 230 kV	Cantidad de km construidos	7,6 km
Implementar Plan de Mitigación Arqueológica del Camino Prehispánico	Plan de Mitigación Arqueológica	100% de ejecución del Plan
Implementar el Plan de Forestación en el área de influencia del Proy. Ivirizu	Porcentaje de implementación del Plan de Forestación	40% de ejecución del Plan

Fuente: ENDE VALLE HERMOSO S.A.

6.4.2. CAPACITACIONES PROGRAMADAS PARA LA GESTIÓN

Detalle de capacitaciones	Cantidad Capacitaciones
Sector administrativo	4
Sector técnico	8
Seguridad	3
Legal y transparencia	2
Proyecto Hidroeléctrico Ivirizu	5
Otros	0
Total	22

Fuente: ENDE VALLE HERMOSO S.A.

6.4.3. INFORMACIÓN PRESUPUESTARIA Y CONTABLE

Detalle Inversiones	Presupuesto aprobado 2024 (Bs)
Proyectos	843.734.070
Planta Hidroeléctrica Ivirizu	843.734.070
Activos Fijos	1.031.500
Administración	641.500
Central Valle Hermoso	310.000
Central Valle Hermoso	40.000
Central El Alto	40.000
Total Presupuesto Inversiones 2024	844.765.570

Fuente: ENDE VALLE HERMOSO S.A.

6.4.4. INFORMACIÓN SOBRE EL PROGRAMA ANUAL DE CONTRATACIONES

ENDE VALLE HERMOSO S.A. es una empresa filial de ENDE Corporación, constituida como una Sociedad Anónima en el marco del Código de Comercio por lo que su funcionamiento está regido por la normativa que regulan a las sociedades comerciales de derecho privado. Por lo tanto, no registra el Programa Anual de Contrataciones con las características establecidas para instituciones del sector público en el Sistema de Contrataciones Estatales – SICOES.

6.4.5. INFORMACIÓN SOBRE SERVICIOS, PROYECTOS Y BENEFICIARIOS PROYECTADOS

PROYECTO HIDROELÉCTRICO IVIRIZU (290,20 MW)

Ubicación del Proyecto:

- Departamento de Cochabamba, Provincia Carrasco, Municipio de Totora.

Datos Generales:

- Fuente de financiamiento: BCB – RRPP
- Costo Total: 4.192,66 MMBs.
- Presupuesto 2024: 843,73 MMBs.
- Año Conclusión: 2025
- Avance Físico Proyectado al 2024: 98,34%

Impacto Social:

- Beneficiar a la población conectada al Sistema Interconectado Nacional (SIN).
- Incrementar la oferta de energía eléctrica en el Sistema Interconectado Nacional (SIN).
- Contribuir al cambio de la matriz energética.

6.4.6. INFORMACIÓN SOBRE AUDITORÍAS

Las auditorías que realizará la Unidad de Auditoría Interna para la gestión 2024, son las siguientes:

Detalle	N° Auditorías
Auditorías Financieras	0
Auditorías de los Sistemas de Administración y Control - SAYCO	0
Auditorías de Proyectos de Inversión Pública	0
Auditorías Ambientales	0
Auditorías Tecnológicas de la información y comunicación	0
Auditorías de cumplimiento	6
Auditorías de confiabilidad	0
Otras	0
Total, de Auditorías Programadas	6

Fuente: ENDE VALLE HERMOSO S.A.

Se informa que se tiene planificado realizar Auditoría del Sistema Integrado de Gestión.

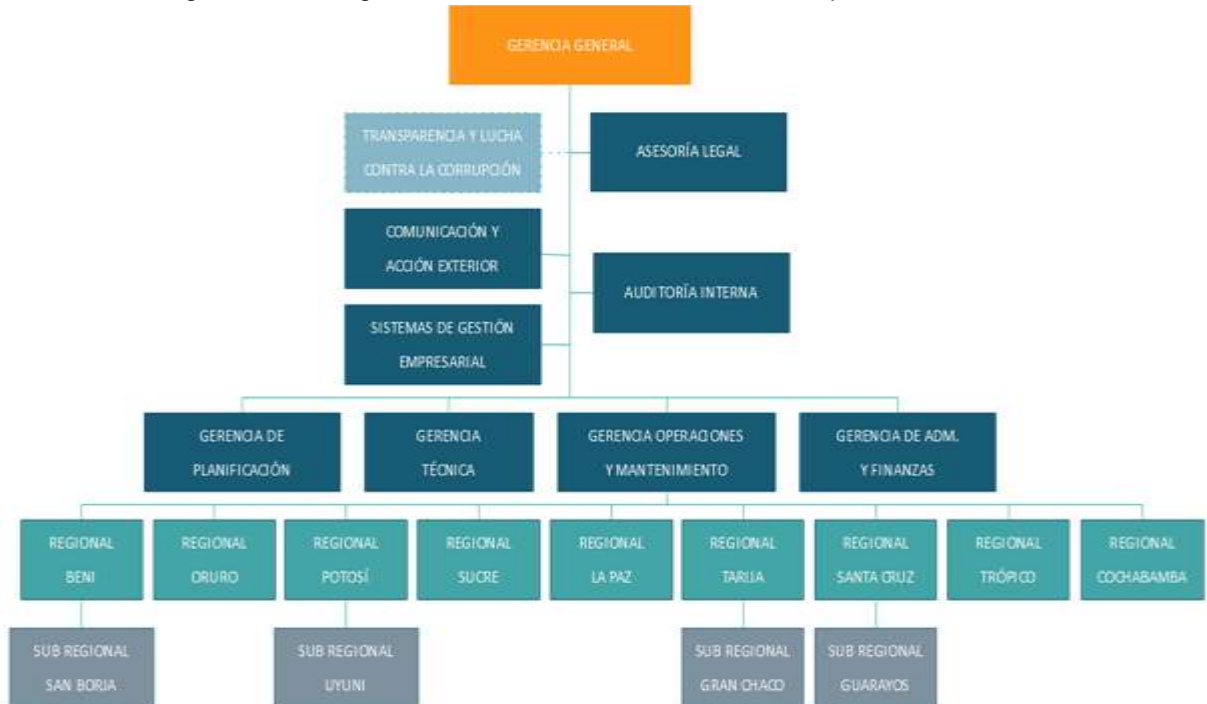


**INFORME DE RENDICIÓN
PÚBLICA INICIAL – 2024**

7. ENDE TRANSMISIÓN S.A.

7.1. ESTRUCTURA ORGANIZACIONAL

La estructura organizacional vigente en ENDE Transmisión S.A. es la que se muestra a continuación:



Fuente: ENDE TRANSMISIÓN S.A.

7.2. MARCO LEGAL

- Constitución Política del Estado Plurinacional de Bolivia de 07 de febrero de 2009.
- Ley de Electricidad 1604 de 21 de diciembre de 1994 y Reglamentos de la Ley de Electricidad.
- Artículo Transitorio 2º, parágrafo I, inciso d) de la Ley No. 466 de 26 de diciembre de 2013 “Ley de la Empresa Pública”.
- Ley 004 de 31 de marzo de 2010, “Ley de lucha contra la corrupción, enriquecimiento ilícito e investigación de fortunas “Marcelo Quiroga Santa Cruz”.
- Ley 14379 vigente desde el 01 de enero de 1978 “Código de Comercio”.
- Ley 12760, vigente desde el 06 de agosto de 1975, “Código Civil”.
- Decreto Supremo No. 1214, vigente desde 01 de mayo de 2012 de nacionalización de la Empresa TDE ahora ENDE Transmisión S.A.
- Estatuto de ENDE Transmisión S.A.

7.3. MARCO INSTITUCIONAL

7.3.1. DATOS INSTITUCIONALES

Razón Social	ENDE Transmisión S.A.
Actividad	Transmisión de energía eléctrica; consultoría, ingeniería y construcción de líneas de alta y extra alta tensión; y suministro de bienes relacionados con la actividad eléctrica.
Fecha Creación	25.06.1997 Personería Jurídica reconocida como TDE S.A.M. Mediante R.A. No. 02-10757/97
Fecha Constitución	25.05.1997 escritura pública de Constitución TDE S.A.M No. 2059/97
Identificación Tributaria	1023097024
Sede Central	Calle Walter Galindo No. S 3643, entre calles Herman Muller y Aranibar Orozco (Av. V. Ustariz km 4 ½)
Página Web	www.endetransmision.bo
Correo Electrónico	ende.transmision@endetransmision.bo
Teléfono	+ (591 4) 4259500, 4259512
Redes Sociales	Facebook: ENDE Transmisión Twitter: @EndeTransmision Youtube: ENDETRANSMISION LinkedIn: ENDE TRANSMISION

Fuente: ENDE TRANSMISIÓN S.A.

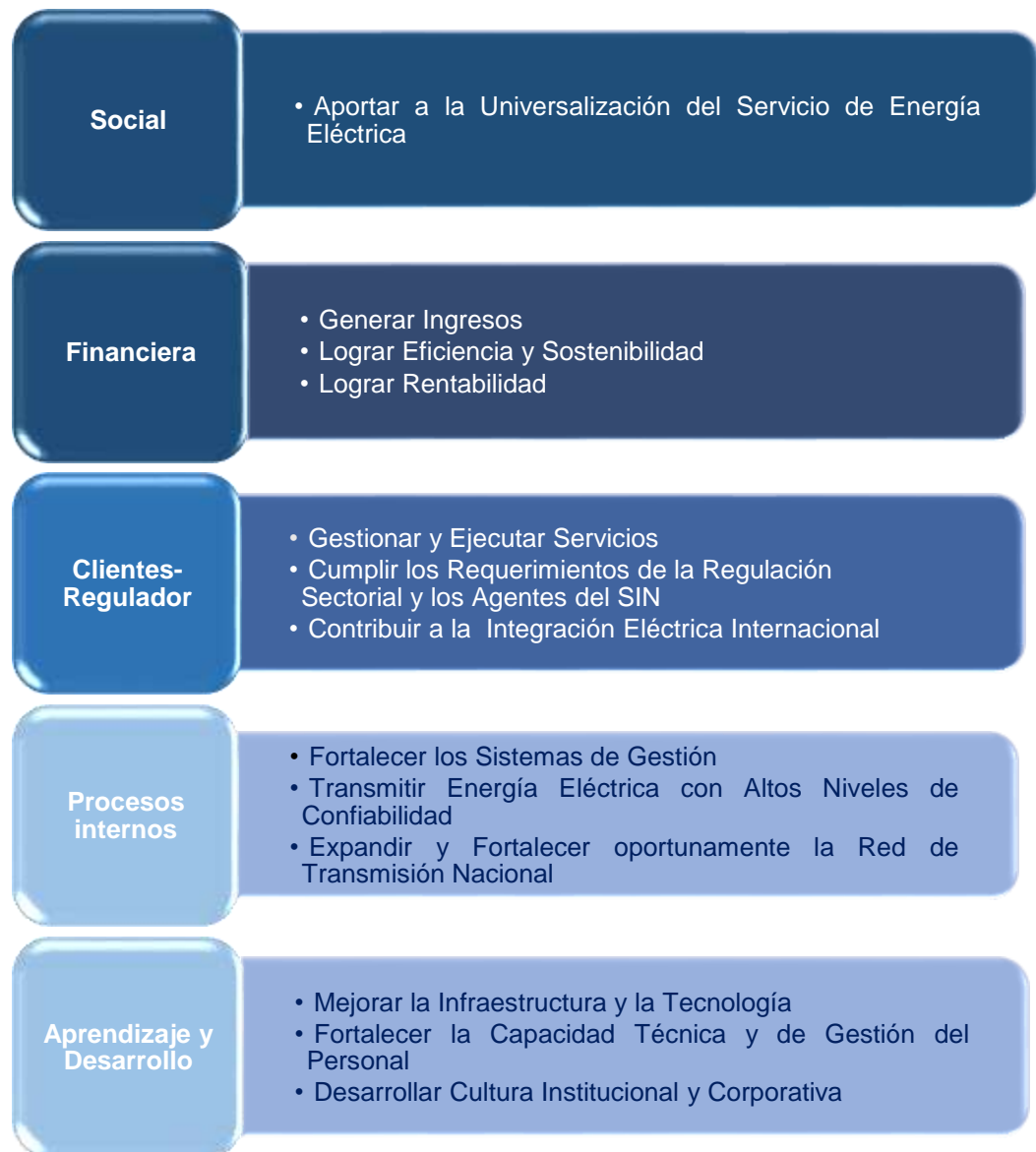
7.3.2. MISIÓN

“Como empresa filial de ENDE, contribuye al desarrollo nacional, satisfaciendo las necesidades de transmisión de electricidad de Bolivia, mediante una gestión que asegura la creación de valor para sus grupos de interés, la mejora continua, la sostenibilidad financiera y el cuidado del medio ambiente.”

7.3.3. VISIÓN

“Como empresa filial de ENDE, contar con una red de transmisión eléctrica nacional confiable, en crecimiento y fortalecimiento continuo, con calidad de gestión y contribuyendo a la integración eléctrica internacional.”

7.3.4. OBJETIVOS ESTRATÉGICOS



Fuente: ENDE TRANSMISIÓN S.A.

7.4. PLANES, PROGRAMAS Y PROYECTOS PROGRAMADOS

7.4.1. METAS Y OBJETIVOS PARA LA GESTIÓN 2024

Se tiene previsto concluir con la construcción de la línea 500 kV Carrasco – Brechas y Subestaciones asociadas, con la ejecución de fundaciones, montaje de estructuras y el tendido de conductores. También se efectuará la construcción de la acometida de línea a la subestación Patacamaya. Por lo cual se tiene previsto la ejecución de 116,30 km de línea.

Se tiene previsto continuar con la ejecución de los siguientes servicios:

- Proyecto Ivirizu (ENDE Valle Hermoso). Contrato: Grupo 4 – Lote 2 Construcción, Provisión y Montaje de Equipamiento Electromecánico Correspondiente al Componente de Subestaciones y Líneas AT Sehuenas – Juntas del "Proyecto Hidroeléctrico Ivirizu".
- Proyecto Hidroeléctrico Miguillas (ENDE). Contrato: Ingeniería, Suministro y Construcción, Montaje, Pruebas y Puesta en Servicio de la Línea de Transmisión y Subestaciones Asociadas al "Proyecto Hidroeléctrico Miguillas".
- Estudios, Ingeniería, Suministros, Construcción de Obras Civiles, Montaje Electromecánico, Pruebas y Puesta en Servicio de Subestaciones y Líneas de Transmisión del Proyecto Const. Planta de Generación Hidroeléctrica Ivirizu (ENDE)

Estos servicios contribuirán al cambio de matriz energética del país, ya que permitirán la inyección al SIN, de la energía eléctrica generada con energías renovables, por las plantas hidroeléctricas de Ivirizu y Miguillas.

Por otra parte, en la gestión 2024, se tiene prevista la instalación de 900 MVA y 618 MVA, en potencia de transformación de Alta Tensión, por proyectos y servicios, respectivamente.

OBJETIVO	INDICADOR	META ANUAL 2024
Incrementar kilómetros de líneas de Transmisión construidas	Kilómetros de líneas de Transmisión construidas	116,30 km
Ejecutar el Presupuesto planificado para ejecución de Proyectos de Transmisión	Inversión ejecutada en Proyectos de Expansión / Inversión presupuestada	100%
Promover la Integración Eléctrica Internacional entre Bolivia y Brasil	Constitución de la empresa ENDE Brasil en coordinación con ENDE Guaracachi, en función a actividades y lineamientos de ENDE Corporación	Constitución Empresa ENDE Brasil

OBJETIVO	INDICADOR	META ANUAL 2024
Concluir la instalación de transformadores de potencia por proyectos de transmisión.	Cantidad de potencia instalada en transformadores de potencia por proyectos	900 MVA
Concluir la instalación de transformadores de potencia por servicios para terceros, que permitan atender la demanda creciente de sus regiones	Cantidad de potencia instalada en transformadores de potencia por servicios	618 MVA

Fuente: ENDE TRANSMISIÓN S.A.

7.4.2. CAPACITACIONES PROGRAMADAS PARA LA GESTIÓN

Detalle de capacitaciones	Cantidad Capacitaciones
Sector administrativo	43
Sector técnico	60
Seguridad Industrial y Salud Ocupacional	4
Sistema de Gestión Empresarial	1
Medio Ambiente	2
Gestión Social	1
Total	111

Fuente: ENDE TRANSMISIÓN S.A.

7.4.3. INFORMACIÓN PRESUPUESTARIA Y CONTABLE

DETALLE DE INVERSIONES	PRESUPUESTO APROBADO GESTIÓN 2024 (BS.)
PROYECTOS	508.499.414
Línea 500 kV Carrasco - Brechas y Subestaciones Asociadas	341.711.825
Bahía 115 kV Subestación Catavi (*)	1.167.032
Ampliación de Barras Subestación Tarija 115 kV	379.159
Tercera Ampliación de Barras Warnes 115 kV	1.181.494
División Línea 230 kV Vinto – Mazocruz y Nueva Subestación Patacamaya	21.720.180
Línea de Transmisión 115 kV Guanay - Apolo y Subestaciones Asociadas	76.892.843
Línea de Transmisión 115 kV San Buenaventura - Ixiamas y Subestaciones Asociadas	58.471.649
Ampliación de Barras 115 kV Subestación Contorno Bajo	1.099.964

DETALLE DE INVERSIONES	PRESUPUESTO APROBADO GESTIÓN 2024 (BS.)
Línea de Transmisión Yamparaez – Santiago - Punutuma y Subestaciones Asociadas (Pre inversión)	3.041.216
Renovación Líneas de Transmisión Santiváñez - Irpa Irpa - Sacaca - Catavi (Pre inversión)	2.395.012
Suministro de Energía a German Busch (Pre inversión)	439.040
ACTIVOS FIJOS	140.067.748
Fibra óptica	6.598.755
Obras civiles	44.462.737
Líneas	5.120.000
Subestaciones	11.195.232
Telecomunicaciones	5.335.120
Equipos y herramientas	31.091.433
Software	6.682.033
Hardware	7.153.471
Edificios	8.596.072
Equipamiento de oficina y almacenes	8.071.135
Otras inversiones	5.761.760
Total inversiones	648.567.162

Fuente: ENDE TRANSMISIÓN S.A.

(*) Proyectos concluidos y energizados en la gestión 2023; con presupuesto en gestión 2024 por trabajos complementarios y/o pagos diferidos a proveedores y contratistas por suministros y obras civiles.

7.4.4. INFORMACIÓN SOBRE EL PROGRAMA ANUAL DE CONTRATACIONES

ENDE Transmisión S.A. es una empresa filial de ENDE Corporación, constituida como una Sociedad Anónima en el marco del Código de Comercio por lo que su funcionamiento está regido por la normativa que regulan a las sociedades comerciales de derecho privado. Por lo tanto, no registra el Programa Anual de Contrataciones con las características establecidas para instituciones del sector público en el Sistema de Contrataciones Estatales – SICOES.

7.4.5. INFORMACIÓN SOBRE SERVICIOS, PROYECTOS Y BENEFICIARIOS PROYECTADOS

PROYECTOS PROPIOS

LÍNEA 500 kV CARRASCO - BRECHAS Y SUBESTACIONES ASOCIADAS

Ubicación del Proyecto:

- Departamentos: Santa Cruz y Cochabamba
- Municipios: La Guardia, Porongo, Buena Vista, San Carlos, Yapacaní y Entre Ríos.

Datos Generales:

- Fuente de financiamiento: Recursos Propios
- Costo Total: 962,42 MMBs.
- Presupuesto 2024: 341,71 MMBs.
- Tensión: 500 kV
- Longitud: 186,30 km
- Año Conclusión: 2024
- Avance Físico Proyectado al 2024: 100,00%

Impacto Social:

Fortalecerá la transmisión eléctrica entre las áreas Oriental y Central del SIN, incrementando la capacidad de transmisión de potencia en la red troncal del sistema, permitiendo también disponer del excedente de generación en el nodo colector Brechas para la exportación.

AMPLIACIÓN DE BARRAS SUBESTACIÓN TARIJA 115 kV

Ubicación del Proyecto:

- Departamento: Tarija
- Provincia: Cercado
- Municipios: Cercado

Datos Generales:

- Fuente de financiamiento: Recursos Propios
- Costo Total: 0,48 MMBs.
- Presupuesto 2024: 0,38 MMBs.
- Tensión: 115 kV
- Año Conclusión: 2025
- Avance Físico Proyectado al 2024: 95,00%

Impacto Social:

Comprende la ampliación de la Subestación Tarija en 115 kV, para permitir la instalación de un transformador de potencia por parte de SETAR, que aumentará la confiabilidad del suministro de energía a la ciudad de Tarija.

TERCERA AMPLIACIÓN DE BARRAS WARNES 115 kV

Ubicación del Proyecto:

- Departamento: Santa Cruz
- Provincia: Ignacio de Warnes
- Municipio: Warnes

Datos Generales:

- Fuente de financiamiento: Recursos Propios
- Costo Total: 1,88 MMBs.
- Presupuesto 2024: 1,18 MMBs
- Tensión: 115 kV

- Año de Conclusión: 2024
- Avance Físico Proyectado al 2024: 100,00%

Impacto Social

Permitirá la instalación de un transformador de potencia 115/24,9 kV y su respectiva bahía por parte del agente de distribución de energía eléctrica EMDEECRUZ, asimismo permitirá disponer de una posición adicional para un retiro con cable de potencia.

DIVISIÓN LÍNEA 230 kV VINTO – MAZOCRUZ Y NUEVA SUBESTACIÓN PATACAMAYA

Ubicación del Proyecto:

- Departamento: La Paz
- Provincia: Aroma
- Municipio: Vinto, Patacamaya

Datos Generales:

- Fuente de financiamiento: Recursos Propios
- Costo Total: 25,82 MMBs.
- Presupuesto 2024: 21,72 MMBs.
- Longitud: 0,8 km
- Tensión: 230 kV
- Año Conclusión: 2024
- Avance Físico Proyectado al 2024: 100,00%

Impacto Social:

La ejecución de este proyecto posibilitará la construcción de una nueva subestación Patacamaya, que posibilitará a la distribuidora local contar con un nuevo punto de retiro, para atender la demanda creciente de la región. Así mismo, posibilitará la conexión de la Planta Solar Patacamaya al SIN.

LÍNEA DE TRANSMISIÓN 115 kV GUANAY - APOLO Y SUBESTACIONES ASOCIADAS

Ubicación del Proyecto:

- Departamento: La Paz
- Provincia: Larecaja, Franz Tamayo
- Municipio: Guanay, Apolo

Datos Generales:

- Fuente de financiamiento: Recursos Propios
- Costo Total: 141,55 MMBs.
- Presupuesto 2024: 76,89 MMBs.
- Longitud: 115 km
- Tensión: 115 kV
- Año Conclusión: 2025

- Avance Físico Proyectado al 2024: 20,00 %

Impacto Social:

La ejecución de este proyecto brindará una mayor confiabilidad y seguridad en el suministro de energía eléctrica a la población de Apolo y poblaciones cercanas.

LÍNEA DE TRANSMISIÓN 115 kV SAN BUENAVENTURA - IXIAMAS Y SUBESTACIONES ASOCIADAS

Ubicación del Proyecto:

- Departamento: La Paz
- Provincia: Abel Iturralde
- Municipio: San Buenaventura, Ixiamas

Datos Generales:

- Fuente de financiamiento: Recursos Propios
- Costo Total: 119,89 MMBs.
- Presupuesto 2024: 58,47 MMBs.
- Longitud: 90 km
- Tensión: 115 kV
- Año Conclusión: 2025
- Avance Físico Proyectado al 2024: 20,00%

Impacto Social:

La ejecución de este proyecto permitirá desplazar la generación local basada en unidades a diésel de aserraderos, talleres y la Colonia San Marcos, posibilitando la extensión de la red de distribución para incrementar la cobertura de electricidad y atender nuevas demandas de la región.

AMPLIACIÓN DE BARRAS 115 kV SUBESTACIÓN CONTORNO BAJO

Ubicación del Proyecto:

- Departamento: La Paz
- Provincia: Ingavi
- Municipio: Viacha

Datos Generales:

- Fuente de financiamiento: Recursos Propios
- Costo Total: 1,12 MMBs.
- Presupuesto 2024: 1,10 MMBs.
- Tensión: 115 kV
- Año Conclusión: 2024
- Avance Físico Proyectado al 2024: 100 %

Impacto Social:

La ejecución de este proyecto permitirá la instalación de una bahía de línea o transformador por parte del agente de generación ENDE Guaracachi, que servirá como nodo de inyección de la energía eléctrica generada por la planta solar fotovoltaica Solar Contorno Bajo.

SERVICIOS A TERCEROS

INGENIERÍA, SUMINISTRO Y CONSTRUCCIÓN, MONTAJE, PRUEBAS Y PUESTA EN SERVICIO DE LA LÍNEA DE TRANSMISIÓN Y SUBESTACIONES ASOCIADAS AL "PROYECTO HIDROELÉCTRICO MIGUILLAS (ENDE) (258 MVA, EN TRANSFORMADORES DE POTENCIA).

Ubicación del Proyecto:

- Departamento: La Paz
- Provincia: Inquisivi
- Municipio: Quime

Datos Generales:

- Fuente de financiamiento: Recursos de ENDE Corporación
- Monto del contrato: 130,54 MMBs.
- Tensión: 230/11,5 kV
- Longitud de línea: 9,5 km (a ser ejecutada en la gestión 2025)
- Año Conclusión: 2025
- Avance Físico Proyectado al 2024: 61,20%

Impacto Social:

Permitirá la conexión entre las centrales hidroeléctricas del proyecto Miguillas para su posterior inyección o retiro al SIN, posibilitando de esta forma disponer de la energía eléctrica generada, para satisfacer la demanda de energía en el Sistema Interconectado Nacional.

GRUPO 4 – LOTE 2 CONSTRUCCIÓN, PROVISIÓN Y MONTAJE DE EQUIPAMIENTO ELECTROMECÁNICO CORRESPONDIENTE AL COMPONENTE DE SUBESTACIONES Y LÍNEAS AT SEHUENCAS – JUNTAS DEL PROYECTO HIDROELÉCTRICO IVIRIZU (ENDE VALLE HERMOSO) (360 MVA, EN TRANSFORMADORES DE POTENCIA).

Ubicación del Proyecto:

- Departamento: Cochabamba
- Provincia: Carrasco
- Municipio: Pocona y Mizque

Datos Generales:

- Fuente de financiamiento: Recursos de ENDE VALLE HERMOSO
- Monto del contrato: 100,85 MMBs.
- Tensión: 230/11,5 kV
- Longitud de línea: 3,3 km (a ser ejecutados en 2024)
- Año Conclusión: 2025

- Avance Físico Proyectado al 2024: 92,06%

Impacto Social:

Permitirá la conexión entre las centrales hidroeléctricas del proyecto Ivirizu para su posterior inyección o retiro al SIN, posibilitando de esta forma disponer de la energía eléctrica generada, para satisfacer la demanda de energía en el Sistema Interconectado Nacional.

ESTUDIOS, INGENIERÍA, SUMINISTROS, CONSTRUCCIÓN DE OBRAS CIVILES, MONTAJE ELECTROMECAÁNICO, PRUEBAS Y PUESTA EN SERVICIO DE SUBESTACIONES Y LÍNEAS DE TRANSMISIÓN DEL PROYECTO CONST. PLANTA DE GENERACIÓN HIDROELÉCTRICA IVIRIZU (ENDE CORPORACIÓN).

Ubicación del Proyecto:

- Departamento: Cochabamba y Chuquisaca
- Provincia: Capinota, Carrasco y Oropeza.
- Municipio: Santivañez, Pocona, Mizque y Sucre.

Datos Generales:

- Fuente de financiamiento: Recursos de ENDE Corporación
- Monto del contrato: 324,26 MMBs.
- Tensión: 230 kV
- Longitud de línea: 318,8 km (a ser tendidos el 2025).
- Año Conclusión: 2025
- Avance Físico Proyectado al 2024: 77,70%

Impacto Social:

Permitirá el transporte de la energía eléctrica generada por las centrales hidroeléctricas del proyecto Ivirizu, desde la central Sehuenca a las subestaciones Santivañez II (en Cochabamba) y Sucre (en Chuquisaca), para satisfacer la demanda de energía en dichas regiones y el Sistema Interconectado Nacional.

7.4.6. INFORMACIÓN SOBRE AUDITORÍAS

Las auditorías que realizará la Unidad de Auditoría Interna para la gestión 2024, son las siguientes:

Detalle	N° Auditorías
Auditorías Financieras	0
Auditorías Ambientales	0
Auditorías Tecnológicas de la información y comunicación	0
Auditorías de cumplimiento	6
Auditorías de confiabilidad	4
Otras (Seguimiento a Informes de Auditoría)	1
Total, Auditorías Programadas	11

Fuente: ENDE TRANSMISIÓN S.A.



RENDICIÓN PÚBLICA DE CUENTAS INICIAL 2024

Auditorías a los Sistemas de Gestión de ENDE Transmisión previstas para la gestión 2024:

Detalle	N° Auditorías
Auditoría Externa Sistemas de Gestión Calidad, Medio ambiente, Seguridad y Salud en el Trabajo	1
Auditoría Externa Sistema de Responsabilidad Social	1
Auditorías Internas de Sistemas de Gestión de procesos de la Empresa (Procesos de Operaciones y Mantenimiento, Proyectos y Servicios, Administración, Planificación)	12
Total, Auditorías Programadas	14

Fuente: ENDE TRANSMISIÓN S.A.

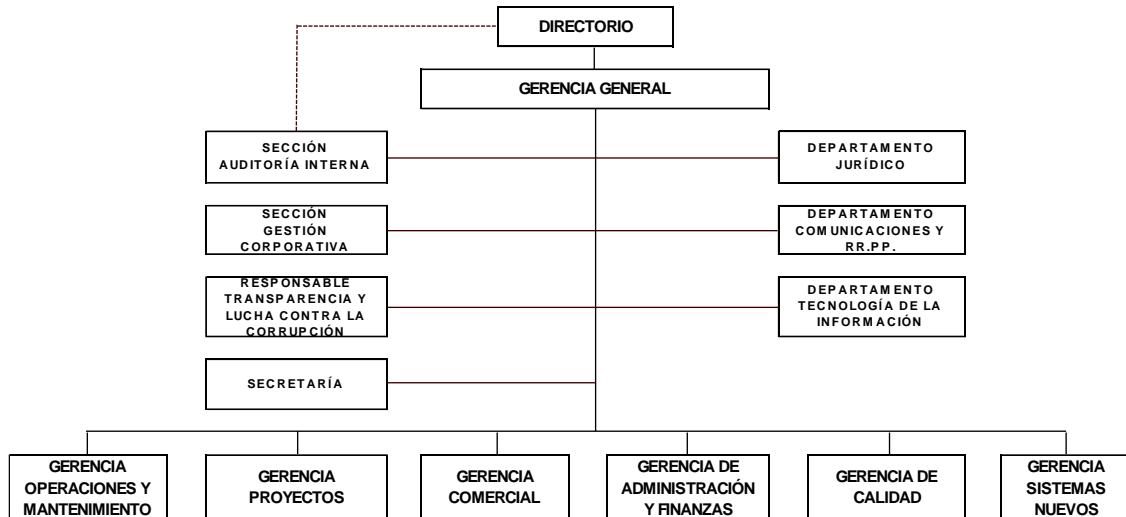


**INFORME DE RENDICIÓN
PÚBLICA DE CUENTAS
INICIAL 2024**

8. DELAPAZ S.A.

8.1. ESTRUCTURA ORGANIZACIONAL

La estructura organizacional vigente en la Distribuidora de Electricidad La Paz S.A. DELAPAZ es la que se muestra a continuación:



Fuente: DELAPAZ S.A.

8.2. MARCO LEGAL

- Constitución Política del Estado Plurinacional de Bolivia de 07 de febrero de 2009.
- Artículo Transitorio 2º, párrafo I, inciso d) de la Ley N° 466 de 26 de diciembre de 2013, "Ley de la Empresa Pública".
- Ley N° 14379 vigente desde el 01 de enero de 1978, "Código de Comercio".
- Ley General del Trabajo de 08 de diciembre de 1942.
- Decreto Reglamentario de la Ley General del Trabajo de 23 de agosto de 1943, (actualizado).
- Ley N° 12760 vigente desde el 06 de agosto de 1975, "Código Civil".
- Ley N° 1768 de 10 de marzo de 1997, Código Penal.
- Ley N° 1970 de 25 de marzo de 1999, Código de Procedimiento Penal.
- Ley N° 843 (Texto ordenado vigente) Art.8, 19 y 72
- Ley N° 1448 de modificaciones tributarias de 25 de julio de 2022, art. 3
- Ley N° 1390 de 27 de agosto de 2021 "Fortalecimiento para la lucha contra la corrupción"
- Ley N° 004 de 31 de marzo de 2010, "Ley de lucha contra la corrupción, enriquecimiento ilícito e investigación de fortunas "Marcelo Quiroga Santa Cruz".
- Decreto Supremo N°1448 de 29 de diciembre de 2012 nacionalización de la totalidad del paquete accionario que poseía la empresa IBERBOLIVIA DE INVERSIONES S.A. en la empresa Electricidad de La Paz S.A. ELECTROPAZ.
- Estatutos de la Empresa.

- Testimonio N°188/2013 de 26 de marzo de 2013 ELECTROPAZ modificó sus estatutos, procediendo al cambio de su denominación y objeto, convirtiéndose en “Distribuidora de Electricidad La Paz S.A. DELAPAZ”.

8.3. MARCO INSTITUCIONAL

8.3.1. DATOS INSTITUCIONALES

Razón Social	Distribuidora de Electricidad La Paz S.A. DELAPAZ
Actividad	Distribución de energía eléctrica
Fecha Creación	26 de marzo de 2013
Fecha Constitución	23 de mayo de 1995
Identificación Tributaria	Distribuidora de Electricidad La Paz S.A. DELAPAZ 1020613020
Sede Central	Av. Illimani N°1973, zona Miraflores, La Paz - Bolivia
Página Web	www.delapaz.bo
Correo Electrónico	info@delapaz.bo
Teléfono	591-2-2222200 - 800173333
Redes Sociales	Facebook: @delapazbol Twitter: @delapazbol Instagram: @delapazbol TikTok: @delapazbol

Fuente: DELAPAZ S.A.

8.3.2. MISIÓN

“Somos la empresa de distribución de energía eléctrica de ENDE Corporación, en el departamento de La Paz, que brinda servicio con calidad y tarifas equitativas; impulsando el desarrollo departamental, con gestión autosostenible, comprometida con la sociedad, sus trabajadores y el medio ambiente”.

8.3.3. VISIÓN

“Ser la empresa de distribución de energía eléctrica de ENDE Corporación que logre el 100% de cobertura hasta el año 2025, satisfaciendo la demanda del departamento de La Paz, con calidad, tecnología de punta, confiabilidad, energía asequible y no contaminante para el desarrollo y respetando el medio ambiente, con igualdad de género, sostenibilidad financiera, generando utilidades para vivir bien.”

8.3.4. OBJETIVOS ESTRATÉGICOS



8.4. PLANES, PROGRAMAS Y PROYECTOS PROGRAMADOS

8.4.1. METAS Y OBJETIVOS PARA LA GESTIÓN 2024

- DELAPAZ tiene como meta llegar al 97,69% de cobertura eléctrica en el Departamento de La Paz (urbano y rural), hasta diciembre 2024 se estima suministrar energía aproximadamente a más de 1.007.732 consumidores.
- Para la gestión 2024 se tiene como objetivo incrementar 340,06 km de líneas respecto a la gestión anterior, permitiendo llegar a un total de 33.854,06 km de líneas.
- Concluir el proyecto Subestación Villa Santiago 115/12 kV, para lograr beneficiar a más de 147.000 familias, el presupuesto programado para la gestión 2024 es de 42,85 MMBs.

Objetivo	Indicador	Meta 2024
Incrementar la Cobertura del Servicio Eléctrico en el Área Urbana	Tasa de viviendas electrificadas	99%
Incrementar la Cobertura del Servicio Eléctrico en el Área Rural	Tasa de viviendas electrificadas	94%
Asegurar los niveles de calidad en el servicio comercial	Porcentaje de indicadores dentro de los valores límites establecidos en el reglamento de Calidad de Distribución de Electricidad	100%
Subestación Villa Santiago 115/12 kV	Porcentaje avance físico	100%

Fuente: DELAPAZ S.A.

8.4.2. CAPACITACIONES PROGRAMADAS PARA LA GESTIÓN

Detalle de capacitaciones	Cantidad Capacitaciones
Sector administrativo	8
Sector técnico	12
Seguridad	100
Otros	5
Total	125

Fuente: DELAPAZ S.A.

8.4.3. INFORMACIÓN PRESUPUESTARIA Y CONTABLE

Detalle Inversiones	Presupuesto aprobado 2024 (Bs)
Proyectos	146.181.205
Subestación Villa Santiago 115/12 kV	42.851.455
Proyectos vegetativos, reemplazo, calidad, reducción de pérdidas	103.329.750
Activos Fijos	47.602.605
Terrenos	10.405.725
Edificio, oficinas	2.508.000
Telemando y automatización	3.543.330
Muebles	1.613.930
Computadoras, impresoras, scanner	3.059.075
Otros equipos de Oficina	589.041
Software	1.684.572
Instrumentos	12.700.085
Herramientas	1.309.114
Herramientas Especiales	874.155
Vehículos	4.328.322
Comunicación excepto SCADA	4.987.256
Total Presupuesto Inversiones 2024	193.783.811

Fuente: DELAPAZ S.A.

8.4.4. INFORMACIÓN SOBRE EL PROGRAMA ANUAL DE CONTRATACIONES

La Distribuidora de Electricidad La Paz S.A. es una empresa filial de ENDE Corporación, constituida como una Sociedad Anónima en el marco del Código de Comercio por lo que su funcionamiento está regido por la normativa que regulan a las sociedades comerciales de derecho privado. Por lo tanto, no registra el Programa Anual de Contrataciones con las características establecidas para instituciones del sector público en el Sistema de Contrataciones Estatales – SICOES.

8.4.5. INFORMACIÓN SOBRE SERVICIOS, PROYECTOS Y BENEFICIARIOS PROYECTADOS

PROYECTO SUBESTACIÓN VILLA SANTIAGO 115/12 kV

Ubicación del Proyecto:

- Departamento de La Paz, Municipio de El Alto

Datos Generales:

- Fuente de financiamiento: Recursos Propios
- Costo: 42,85 MMBs.
- Presupuesto 2024: 42,85 MMBs.
- Año Conclusión: 2024
- Avance Físico Proyectado al 2024: 100,00%

Impacto Social:

- Esta nueva subestación servirá como respaldo a las subestaciones aledañas de Alto La Paz y Kenko ante contingencias o necesidades de mantenimiento de las mismas, otorgando mayor flexibilidad al sistema de distribución con el consecuente mejoramiento de la calidad de servicio. El proyecto beneficiará a más de 147.000 familias.

8.4.6. INFORMACIÓN SOBRE AUDITORÍAS

Las auditorías que realizará la Unidad de Auditoría Interna para la gestión 2024, son las siguientes:

Detalle	N° Auditorías
Auditorías Financieras	0
Auditorías de los Sistemas de Administración y Control - SAYCO	0
Auditorías de Proyectos de Inversión Pública	0
Auditorías Ambientales	0
Auditorías Tecnológicas de la información y comunicación	0
Auditorías de cumplimiento	7
Auditorías de confiabilidad	0
Otras (Seguimientos)	4
Total	11

Fuente: DELAPAZ S.A.

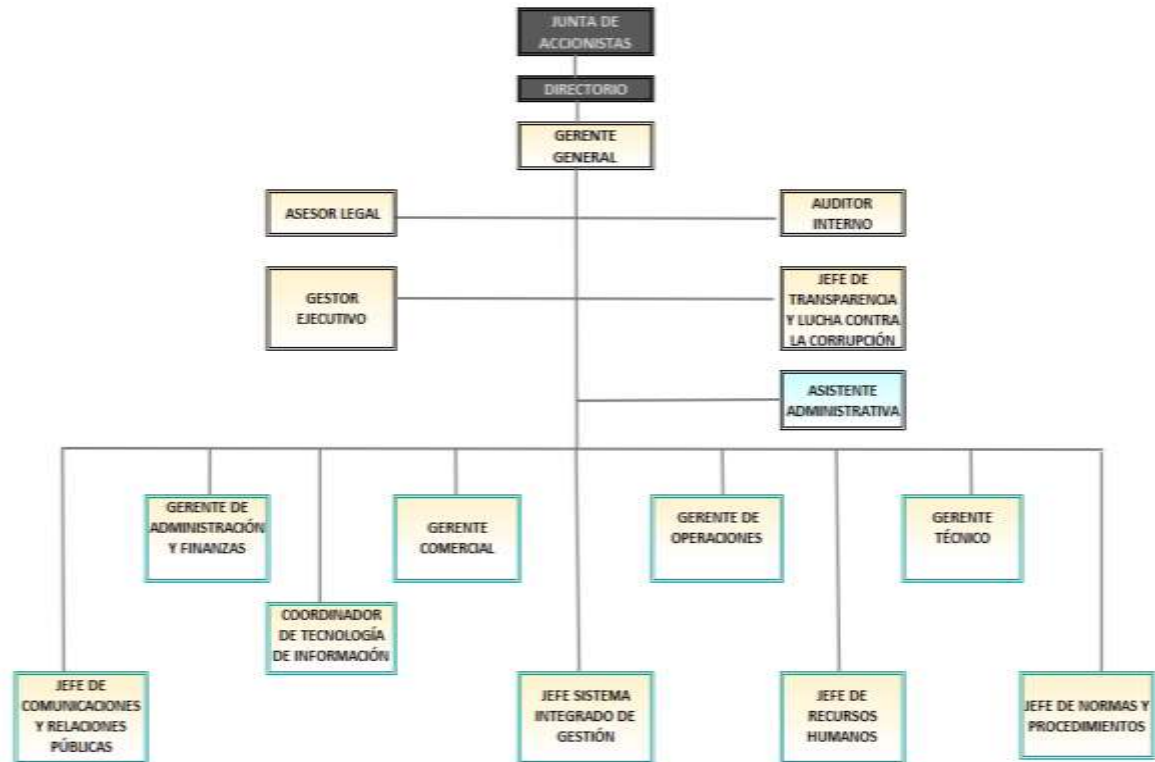


**INFORME DE RENDICIÓN
PÚBLICA INICIAL – 2024**

9. ELFEC S.A.

9.1. ESTRUCTURA ORGANIZACIONAL

La estructura organizacional vigente en **ELFEC S.A.** es la que se muestra a continuación:



Fuente: ELFEC S.A.

9.2. MARCO LEGAL

- Constitución Política del Estado Plurinacional de Bolivia de 07 de febrero de 2009.
- DS 1178 Adquisición del paquete accionario por parte del Estado.
- DS 494 Nacionalización de ELFEC S.A.
- Ley 1604 de Electricidad, artículo 30 numeral 3.
- Ley 12760, Código Civil.
- Ley 14379, Código de Comercio.
- Ley 439, Código Procesal Civil.
- Ley 453, Ley General de los Derechos de las Usuarias y los Usuarios y de las Consumidoras y los Consumidores y Reglamentos
- Ley 466, de la Empresa Pública.
- Reglamento de Servicio Público de Suministro de Electricidad (RSPSE) aprobado por D.S. 26302.
- Reglamento de Calidad de Distribución de Electricidad (RCDE) aprobado por DS 26607.
- Reglamento de operación del Mercado Eléctrico (ROME) aprobado por DS 26093

- Reglamento de Electrificación Rural (RER) aprobado por DS 28567
- Estatutos de la Empresa.

9.3. MARCO INSTITUCIONAL

9.3.1. DATOS INSTITUCIONALES

Razón Social	Empresa de Luz y Fuerza Eléctrica Cochabamba S.A.
Actividad	Distribución y Comercialización de Energía.
Fecha Creación	18 de marzo de 1908
Fecha Constitución	Cochabamba, 18 de marzo de 1908 (Testimonio N°
Identificación Tributaria	Empresa de Luz y Fuerza Eléctrica Cochabamba ELFEC S.A.
Sede Central	Av. Heroínas No. 686
Página Web	http://www.elfec.bo/
Correo Electrónico	comunicaciones@elfec.bo
Teléfono	591-4-4200125
Redes Sociales	https://www.facebook.com/ende.elfec https://twitter.com/ENDE_ELFEF https://www.instagram.com/elfec.cochabamba https://www.youtube.com/@elfecsa

Fuente: ELFEC S.A.

9.3.2. MISIÓN

“ELFEC es una empresa filial de ENDE Corporación, que aporta al desarrollo del Departamento de Cochabamba, distribuyendo energía eléctrica con calidad y confiabilidad, para lograr el acceso universal de forma sostenible y con equidad social”.

9.3.3. VISIÓN

“Alcanzar una cobertura de 97% en el suministro de energía eléctrica del Departamento de Cochabamba, garantizando niveles de calidad, eficacia y disponibilidad, como parte del compromiso de ENDE Corporación con Bolivia.”.

9.3.4. OBJETIVOS ESTRATÉGICOS



Fuente: ELFEC S.A.

9.4. PLANES, PROGRAMAS Y PROYECTOS PROGRAMADOS

9.4.1. METAS Y OBJETIVOS PARA LA GESTIÓN 2024

- Para la gestión 2024 se tiene como objetivo incrementar 303 km de líneas respecto a la gestión anterior, esto permitirá llegar a un total de 21.187 km de

líneas (distribuidos en Alta tensión: 109 km; Media Tensión: 9.521 km; y Baja Tensión: 11.556 km).

- De igual manera se proyecta ampliar la cobertura urbana y rural alcanzando en el área rural el 79,94% y en el área urbana el 99,97%.
- El proyecto “Construcción Línea Subterránea S/E Rafael Urquidi-S/E Alalay 115 kV” a concluirse en la gestión 2024 tiene un costo total de Bs 40.567.844; este proyecto beneficiará a 48.500 usuarios, mejorando la confiabilidad del suministro de energía y la seguridad de la población del municipio de Cercado.
- El proyecto Repotenciación Línea 115 kV Arocagua – Central se encuentra en ejecución y se concluirá en la gestión 2024, tiene un costo total de Bs 33.934.303; este proyecto beneficiará a 122.000 usuarios, mejorando la confiabilidad del suministro de energía, en el municipio de Cercado.
- Entre los proyectos eléctricos de mayor impacto, estamos ejecutando la Subestación Tiquipaya la misma tiene un costo total de Bs 63.841.278; con un total de 32.000 usuarios, que permitirá mejorar la confiabilidad del suministro de energía, en los municipios de Tiquipaya, Colcapirhua, parte noreste del municipio de Quillacollo y la zona noroeste de Cochabamba. El proyecto se concluirá en la gestión 2025.
- Mantener los niveles de rentabilidad para generar excedentes.

Objetivo	Indicador	Meta 2024
Mantener el nivel de resultados operativos para generar niveles aceptables de rentabilidad	Rentabilidad	8,92%
Ampliar eficientemente la cobertura del servicio eléctrico	Cobertura Rural	79,94%
	Cobertura Urbana	99,97%
Cumplir con el plan de inversiones para fortalecer la red eléctrica y garantizar el suministro de energía para el continuo crecimiento	Ejecución presupuestaria anual acumulada	100%
Cumplir con el plan de inversiones en Expansión Horizontal para fortalecer la red eléctrica y garantizar el suministro de energía para el continuo crecimiento	Ejecución presupuestaria anual acumulada de Proyectos en Expansión Horizontal	100%
	Longitud de Línea MT	9.521 km.
	Longitud de Línea BT	11.556 km.

Fuente: ELFEC S.A.

9.4.2. CAPACITACIONES PROGRAMADAS PARA LA GESTIÓN

Detalle de capacitaciones	Cantidad Capacitaciones
Gerencia General	31
Gerencia de Administración y Finanzas	11
Gerencia Comercial	15
Gerencia de Operaciones	16
Gerencia Técnica	12
Total	85

Fuente: ELFEC S.A.

9.4.3. INFORMACIÓN PRESUPUESTARIA Y CONTABLE

Detalle Inversiones	Presupuesto aprobado 2024 (Bs)
Proyectos	215.151.521
Proyecto Construcción Línea Subterránea S/E Rafael Urquidi---S/E Alalay 115 kV	27.892.353
Proyecto Repotenciación Línea 115 kV Arocagua-Central	28.174.889
Proyecto Línea 115 kV S/E Misicuni--S/E Tiquipaya (Sólo Línea)	18.965.014
Otros Proyectos	140.119.265
Activos Fijos	21.474.176
Comunicaciones y Control (SCADA) (Reemplazo)	666.329
Comunicaciones y Control (SCADA) (Expansión)	1.714.542
Otros equipos de Comunicación (Reemplazo)	65.577
Otros equipos de Comunicación (Expansión)	1.202.266
Equipo de Computación y Hardware (Reemplazo)	4.733.647
Equipo de Computación y Hardware (Expansión)	4.723.073
Mobiliario y Equipo de Oficina (Reemplazo)	535.949
Mobiliario y Equipo de Oficina (Expansión)	469.152
Otros Equipos Generales (Reemplazo)	19.212
Otros Equipos Generales (Expansión)	447.919
Instrumentos y Herramientas (Reemplazo)	1.274.183
Instrumentos y Herramientas (Expansión)	896.975
Equipos de Laboratorio (Reemplazo)	1.113.527
Equipos de Laboratorio (Expansión)	3.396.162
Software y Otros intangibles (Reemplazo)	215.661
Total Presupuesto Inversiones 2024	236.625.697

Fuente: ELFEC S.A.

9.4.4. INFORMACIÓN SOBRE EL PROGRAMA ANUAL DE CONTRATACIONES

ELFEC S.A. es una empresa filial de ENDE Corporación, constituida como una Sociedad Anónima en el marco del Código de Comercio por lo que su funcionamiento está regido por la normativa que regulan a las sociedades comerciales de derecho privado. Por lo tanto, no registra el Programa Anual de Contrataciones con las características establecidas para instituciones del sector público en el Sistema de Contrataciones Estatales – SICOES.

9.4.5. INFORMACIÓN SOBRE SERVICIOS, PROYECTOS Y BENEFICIARIOS PROYECTADOS

Proyecto Construcción Línea Subterránea S/E Rafael Urquidi-S/E Alalay 115 kV

Ubicación del Proyecto:

Departamento de Cochabamba.

Datos Generales:

Fuente de financiamiento: Recursos Propios.

Costo Total: 40,57 MMBs.

Presupuesto 2024: 27,89 MMBs.

Año Conclusión: 2024

Avance Físico Proyectado al 2024: 100,00%

Impacto Social:

- Se beneficiará aproximadamente a 48.500 usuarios.
- Se contará con mayor capacidad instalada dentro del sistema en 115 kV.
- Será una línea subterránea construida para soportar un nivel de tensión de 115 kV para una capacidad de transmisión de 195 MVA.
- Se mejorará la confiabilidad del suministro de energía, en el municipio de Cercado.

Proyecto Repotenciación Línea 115 kV Arocagua-Central

Ubicación del Proyecto:

Departamento de Cochabamba.

Datos Generales:

Fuente de financiamiento: Recursos Propios.

Costo Total: 33,93 MMBs.

Presupuesto 2024: 28,17 MMBs.

Año Conclusión: 2024

Avance Físico Proyectado al 2024: 100,00%

Impacto Social:

- Se beneficiará aproximadamente a 122.000 usuarios.
- Se contará con mayor capacidad instalada dentro del sistema en 115 kV.
- Se incrementará la potencia de transmisión entre Arocagua y Central.

- Se mejorará la confiabilidad del suministro de energía, en el municipio de Cercado.

Proyecto Subestación Tiquipaya 115 kV

Ubicación del Proyecto:

Departamento de Cochabamba, Quillacollo y Tiquipaya.

Datos Generales:

Fuente de financiamiento: Recursos Propios.

Costo: 63,84 MMBs.

Presupuesto 2024: 18,97 MMBs.

Año Conclusión: 2025

Avance Físico Proyectado al 2024: 98,38%.

Impacto Social:

- Se beneficiará aproximadamente a 33.200 usuarios.
- Se contará con mayor capacidad instalada dentro del sistema en 115/24,9 kV.
- Se garantizará el suministro de energía a la población en condiciones normales de operación y bajo contingencia N-1.
- Se mejorará la confiabilidad del suministro de energía, en los municipios de Tiquipaya, Colcapirhua, parte noreste del municipio de Quillacollo y la zona noroeste de Cochabamba.
- Se reducirán los tiempos de interrupción, con la implementación de 5 nuevos alimentadores, desde la nueva subestación Tiquipaya.
- Permitirá a posterior, vincular la subestación Tiquipaya con la Subestación Cala Cala, para de esta manera cumplir la condición N-1 hacia las subestaciones mencionadas.

9.4.6. INFORMACIÓN SOBRE AUDITORÍAS

Las auditorías que realizará la Unidad de Auditoría Interna para la gestión 2024, son las siguientes:

Detalle	N° Auditorías
Auditorías Financieras	1
Auditorías de los Sistemas de Administración y Control - SAYCO	2
Auditorías de Proyectos de Inversión Pública	1
Auditorías Ambientales	1
Auditorías Tecnológicas de la información y comunicación	0
Auditorías de cumplimiento	4
Auditorías de confiabilidad	2
Otras	0
Total, de Auditorías Programadas	11

Fuente: ELFEC S.A.

La descripción de las auditorías agrupadas líneas arriba responde al siguiente detalle:

- Auditoría Especial del trámite de renovación de licencias ambientales.
- Actividades de control para toma de inventarios en los almacenes.
- Evaluación de las actividades de control en procesos de compras y contrataciones.
- Evaluación de las actividades de la unidad de laboratorio.
- Descargo y rendición de cuentas de caja chica, oficina central.
- Control de plazos aplicados a los pagos con cheques.
- Evaluación a proyectos de reformas pendientes de cierre.
- Registro por gastos de mantenimiento y reparación de vehículos.
- Seguimiento a observaciones de auditoría interna.
- Seguimiento a observaciones de auditoría externa.
- Trabajo de campo para el inventario de cierre de gestión.

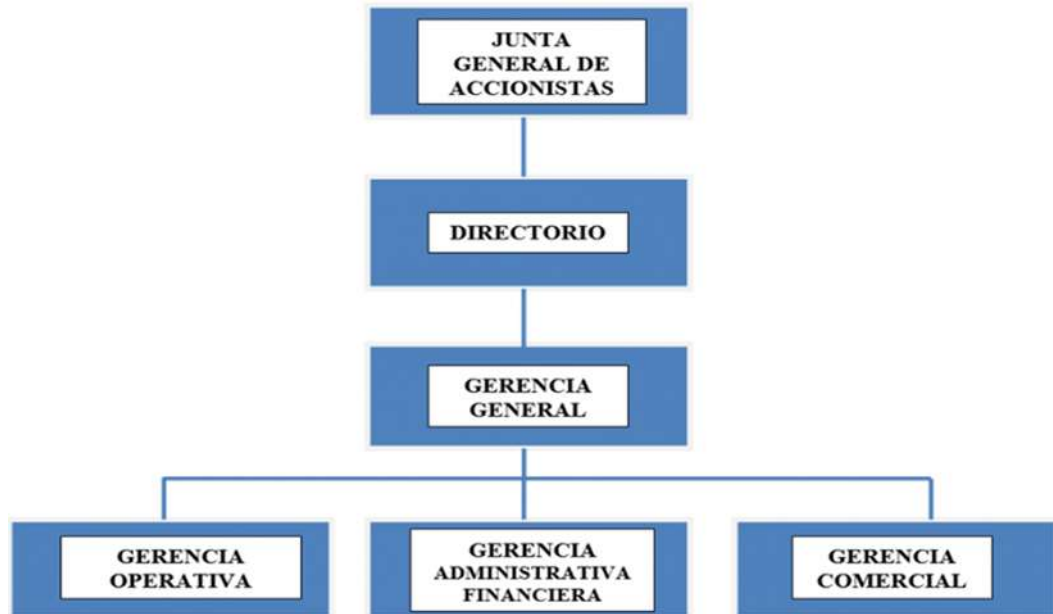


**INFORME DE RENDICIÓN
PÚBLICA INICIAL – 2024**

10. ENDE DELBENI S.A.M.

10.1. ESTRUCTURA ORGANIZACIONAL

La estructura organizacional vigente en ENDE DELBENI S.A.M., es la que se muestra a continuación:



Fuente: ENDE DELBENI S.A.M.

La estructura comprende una Junta General de Accionistas y un Directorio, quienes administran la Sociedad conforme establece el Estatuto.

10.2. MARCO LEGAL

- Constitución Política del Estado Plurinacional de Bolivia de 07 de febrero de 2009.
- Artículo Transitorio 2º, parágrafo I, inciso d) de la Ley N° 466 de 26 de diciembre de 2013, "Ley de la Empresa Pública".
- Ley N° 004 de 31 de marzo de 2010, "Ley de lucha contra la corrupción, enriquecimiento ilícito e investigación de fortunas "Marcelo Quiroga Santa Cruz".
- Ley N° 14379 vigente desde el 01 de enero de 1978, "Código de Comercio", capítulo XII.
- Ley N° 12760 vigente desde el 06 de agosto de 1975, "Código Civil".
- Decreto Supremo N° 1691 de 14 de agosto de 2013, "Define la estructura de ENDE Corporación y establece la estructura organizativa y funcional de ENDE Matriz".
- Decretos Supremo N° 24972 de 4 de marzo de 1998
- Ley N° 1604 de 21 de diciembre 1994, "Ley de Electricidad"
- Estatutos de la Empresa según Testimonio 263/99.

10.3.MARCO INSTITUCIONAL

10.3.1. DATOS INSTITUCIONALES

Razón Social	Distribuidora de Electricidad ENDE DELBENI S.A.M.
Actividad	Distribución de Energía Eléctrica
Tipo de sociedad	Sociedad Anónima Mixta
Fecha Creación	4 de marzo de 1998
Cambio de denominación, modificación de objeto social	La empresa de Distribución Eléctrica LARECAJA S.A.M., cambio a la nueva denominación Distribuidora de Electricidad ENDE DELBENI S.A.M., mediante Escritura Pública 313/2015 del 15 de agosto de 2015.
Documento de creación	Decreto Supremo N° 24972
N° de registro de SEPREC	1892445
NIT	1007003021
Sede Central	Av. Cambodromo acera Sur – Zona Urbanización Universitaria, Santísima Trinidad – Beni - Bolivia
Página Web	www.endedelbeni.bo
Correo Electrónico	info@endedelbeni.bo
Teléfono	+ [591 3] 4629000
Redes Sociales	www.facebook.com/ENDEDELBENI

Fuente: ENDE DELBENI S.A.M.

10.3.2. MISIÓN

“ENDE DELBENI S.A.M. es una empresa representativa del Beni, filial de ENDE Corporación, que genera excedentes con la distribución de energía eléctrica y servicios complementarios, garantizando la calidad del servicio y logrando cobertura total en todo el departamento del BENI.”

10.3.3. VISIÓN

“ENDE DELBENI S.A.M. es una empresa representativa del Beni, logrando establecerse como uno de los pilares fundamentales en la distribución para ENDE CORPORACIÓN, a través de una alta cobertura y brindando un servicio de calidad, apoyados en una gestión administrativa y operativa eficiente y transparente, implementando tecnologías modernas, respetando el medio ambiente, velando por la seguridad y desarrollo de sus trabajadores.”

10.3.4. OBJETIVOS ESTRATÉGICOS

Financiera	<ul style="list-style-type: none"> • Generar excedentes • Incrementar ingresos • Reducir costos
Clientes	<ul style="list-style-type: none"> • Incrementar la cobertura urbana y rural dentro del área de operación • Ingresar a nuevos mercados • Mejorar los niveles de calidad del servicio
Procesos internos	<ul style="list-style-type: none"> • Densificar el área de operación • Reducir tiempo de respuesta a clientes • Garantizar suministro de la distribución de energía eléctrica. • Reducir índice de interrupciones • Mejorar la eficiencia en inversiones • Fortalecer la gestión de los sistemas de higiene, seguridad ocupacional y medio ambiente.
Aprendizaje y Crecimiento	<ul style="list-style-type: none"> • Fortalecer la gestión y competencias de los RRHH. • Mejorar la gestión de procesos (administración, comercial, operación y mantenimiento) • Mejorar el equipamiento administrativo, operativo y de mantenimiento. • Complementar mejoras en los sistemas de procesamiento y comunicación de datos. • Consolidar la automatización de procesos de operación eléctrica.

10.4. PLANES, PROGRAMAS Y PROYECTOS PROGRAMADOS

10.4.1. METAS Y OBJETIVOS PARA LA GESTIÓN 2024

Estos proyectos garantizan la confiabilidad del sistema eléctrico del departamento del Beni, aumentando el número de beneficiarios y, por otra parte, logrando mejorar los índices de calidad e interrupciones en los distintos sistemas que opera ENDE DELBENI S.A.M.

OBJETIVO	INDICADOR	META 2024
Suministro y puesta en servicio celdas de Media Tensión en subestación Trinidad	Porcentaje de ejecución de pruebas de energización	100%
Reconversión Línea Monofásico a trifásico Derivación a Huacaraje	Porcentaje de ejecución de pruebas de energización	100%
Reconversión Línea Monofásico a trifásico Huacaraje - Baures	Porcentaje de ejecución de pruebas de energización	100%
Proyecto de expansión línea de Media tensión	Incremento en la cantidad de km de línea de Media tensión construida	154
Proyecto de expansión línea de Baja tensión	Incremento en la cantidad de km de línea de Baja tensión construida	26
Reducción de pérdidas técnicas en MT/BT	Cantidad en porcentaje	<1%
Incremento de cobertura del servicio de distribución de electricidad	% de Cobertura incrementado	1%
Incremento de usuarios	Cantidad de usuarios incrementados	2.484
Incrementar la cobertura urbana dentro el área de operación	Índice de Cobertura Urbana del Servicio Dentro del Área de Operación	97,4%
Incrementar la cobertura rural dentro el área de operación	Índice de Cobertura Rural del Servicio Dentro del Área de Operación	68,5%

Fuente: ENDE DELBENI S.A.M.

10.4.2. CAPACITACIONES PROGRAMADAS PARA LA GESTIÓN

Detalle de capacitaciones	Cantidad de capacitaciones
Gerencia Administrativa	2
Gerencia Técnica	7
Gerencia Comercial	2
Seguridad y Salud Ocupacional	2
Total	13

Fuente: ENDE DELBENI S.A.M.

10.4.3. INFORMACIÓN PRESUPUESTARIA Y CONTABLE

Detalle Inversiones	Presupuesto aprobado 2024 (Bs)
Proyectos	16.560.143
Suministro y puesta en servicio celdas media tensión subestación Trinidad	2.647.582
Reconversión Línea Monofásico a trifásico Derivación a Huacaraje	2.142.642
Reconversión Línea Monofásico a trifásico Huacaraje - Baures	2.162.762
Otros Proyectos	9.607.156
Activos Fijos	12.569.512
Equipo de Computación y Accesorios	1.449.658
Equipo de Comunicaciones	1.960.407
Herramientas Equipo	740.002
Mobiliario y Equipo de Oficina	321.146
Equipo de Medición	8.098.299
Total Presupuesto Inversiones 2024	29.129.655

Fuente: ENDE DELBENI S.A.M.

10.4.4. INFORMACIÓN SOBRE EL PROGRAMA ANUAL DE CONTRATACIONES

ENDE DELBENI S.A.M. es una empresa filial de ENDE Corporación, constituida como una Sociedad Anónima Mixta en el marco del Código de Comercio por lo que su funcionamiento está regido por la normativa que regulan a las sociedades comerciales de derecho privado. Por lo tanto, no registra el Programa Anual de Contrataciones con las características establecidas para instituciones del sector público en el Sistema de Contrataciones Estatales – SICOES.

10.4.5. INFORMACIÓN SOBRE SERVICIOS, PROYECTOS Y BENEFICIARIOS PROYECTADOS

SUMINISTRO Y PUESTA EN SERVICIO CELDAS DE MEDIA TENSIÓN EN SUBESTACIÓN TRINIDAD

Ubicación del Proyecto

- Departamento del Beni, Trinidad.

Datos Generales:

- Fuente de financiamiento: Recursos Propios
- Costo Total: 2,65 MMBs.
- Presupuesto 2024: 2,65 MMBs.
- Año Conclusión: 2024
- Avance Físico Proyectado al 2024: 100,00%

Impacto Social

- Beneficiar a la población: 19.257 usuarios
Satisfacer el incremento de la demanda e incrementar la confiabilidad.

RECONVERSIÓN LÍNEA MONOFÁSICO A TRIFÁSICO DERIVACIÓN A HUACARAJE

Ubicación del Proyecto

- Departamento del Beni, provincia Itenes, población de Magdalena y Huacaraje

Datos Generales:

- Fuente de financiamiento: Recursos Propios
- Costo Total: 2,14 MMBs.
- Presupuesto 2024: 2,14 MMBs.
- Año Conclusión: 2024
- Avance Físico Proyectado al 2024: 100,00%

Impacto Social

- Beneficiar a la población: 1.162 usuarios.
- Mayor confiabilidad y seguridad en el suministro de energía eléctrica.

RECONVERSIÓN LÍNEA MONOFÁSICO A TRIFÁSICO HUACARAJE - BAURES

Ubicación del Proyecto

- Departamento del Beni, provincia Itenes, población de Huacaraje, Embrolla, Jasiaquiri y Baures

Datos Generales:

- Fuente de financiamiento: Recursos Propios
- Costo Total: 2,16 MMBs.
- Presupuesto 2024: 2,16 MMBs.
- Año Conclusión: 2024
- Avance Físico Proyectado al 2024: 100,00%

Impacto Social

- Beneficiar a la población: 556 usuarios.
Satisfacer el incremento de la demanda e incrementar la confiabilidad.

10.4.6. INFORMACIÓN SOBRE AUDITORÍAS

Detalle	No. Auditorías
Auditorías financieras	0
Auditorías de los Sistemas de Administración y Control - SAYCO	0
Auditorías de Proyectos de Inversión Pública	0
Auditorías Ambientales	0
Auditorías de Tecnologías de la Información y Comunicación	0
Auditorías de cumplimiento	1
Auditorías de confiabilidad	0
Otras	10
Total, Auditorías Programadas	11

Fuente: ENDE DELBENI S.A.M.

AUDITORÍAS INTERNAS:

1. Auditoría Especial de Cuentas por Cobrar al personal desvinculado de ENDE DELBENI S.A.M., gestiones 2021 a 2023.
2. Informe Complementario de Auditoría Especial al Consumo y manejo de combustible en la Planta de Generación Gonzalo Moreno, Gestión 2022.
3. Auditoría de Cumplimiento al Proceso de Contratación de Auditoría Externa a los Estados Financieros de la Gestión 2022.
4. Auditoría especial a los Fondos Rotatorios entregados a Pablo Antonio Ayala Pérez- Analista Administrativo Área Técnica, para gastos menores, gestiones 2022 y 2023.
5. Auditoría especial a los Fondos Rotatorios entregados al Sistema de Yucumo, gestiones 2022 y 2023.
6. Auditoría Especial a las Cuentas por Cobrar a Ende Corporación por garantías de cumplimiento de contratos, gestiones 2018 a 2022.
7. Primer Seguimiento a las Recomendaciones Emergentes del Informe de Control Interno UAI-EDB-N° 09/2021, de Auditoría Especial al proceso de contratación y selección de personal de ENDE DELBENI S.A.M. correspondiente al período comprendido entre noviembre 2019 a noviembre 2020.
8. Primer seguimiento a las Recomendaciones Emergentes del Informe de Control Interno UAI-EDB-N° 05/2022 de Auditoría Especial a los fondos entregados, con cargo a rendición de cuentas, en el Sistema Riberalta, periodo comprendido entre junio 2021 a abril 2022.
9. Primer Seguimiento a las Recomendaciones Emergentes del Informe de Control Interno UAI-EDB-N° 02/2021 de Auditoría Especial a los procesos de Adquisición de Bienes, Construcción de Obras y Contratación de Servicios por el periodo comprendido entre diciembre de 2019 a noviembre de 2020.
10. Primer Seguimiento a las Recomendaciones Emergentes del Informe de Control Interno UAI-EDB-N° 06/2023 de Auditoría Especial a los fondos entregados, para gastos de pasajes, viáticos y hospedaje, correspondiente a la gestión 2022.
11. Primer Seguimiento a las Recomendaciones de Auditoría Externa, emergente de la Auditoría Especial a los procesos de contratación y pago de alquileres inmuebles.

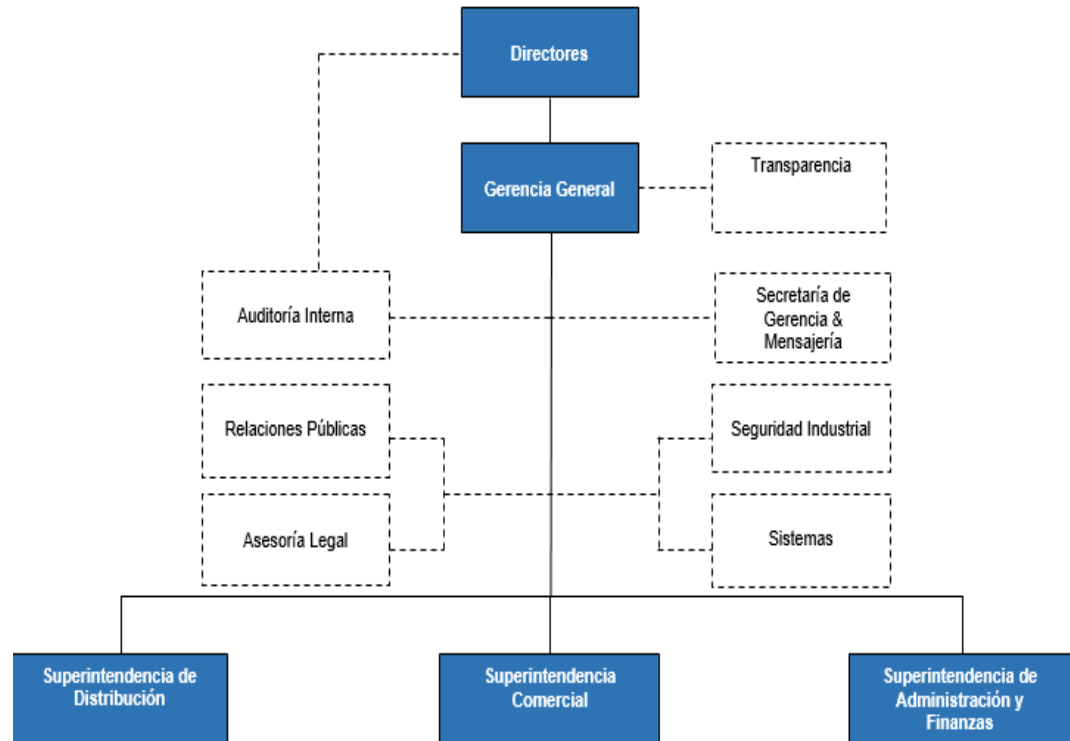


**INFORME DE RENDICIÓN
PÚBLICA INICIAL – 2024**

11. ENDE DEORURO S.A.

11.1. ESTRUCTURA ORGANIZACIONAL

La estructura organizacional vigente en ENDE DEORURO S.A. es la que se muestra a continuación:



Fuente: ENDE DEORURO S.A.

11.2. MARCO LEGAL

- Constitución Política del Estado Plurinacional de Bolivia de 07 de febrero de 2009.
- Artículo Transitorio 2º, parágrafo I, inciso d) de la Ley N° 466 de 26 de diciembre de 2013, "Ley de la Empresa Pública".
- Ley N° 14379 vigente desde el 01 de enero de 1978, "Código de Comercio".
- Ley General del Trabajo de 08 de diciembre de 1942.
- Decreto Reglamentario de la Ley General del Trabajo de 23 de agosto de 1943, (actualizado).
- Ley N° 12760 vigente desde el 06 de agosto de 1975, "Código Civil".
- Ley N° 1604 de 21 de diciembre de 1994, "Ley de Electricidad"
- Ley N° 1768 de 10 de marzo de 1997, Código Penal.
- Ley N° 1970 de 25 de marzo de 1999, Código de Procedimiento Penal.
- Ley N° 843 (Texto ordenado vigente) Art.8, 19 y 72
- Ley N° 1448 de modificaciones tributarias de 25 de julio de 2022, Art. 3.

- Ley N° 1390 de 27 de agosto de 2021 “Fortalecimiento para la lucha contra la corrupción”.
- Ley N° 004 de 31 de marzo de 2010, “Ley de lucha contra la corrupción, enriquecimiento ilícito e investigación de fortunas “Marcelo Quiroga Santa Cruz”.
- Decreto Supremo N° 1448 de 29 de diciembre de 2012, de nacionalización del paquete accionario que poseía la empresa IBERBOLIVIA de inversiones en Empresa de Luz y Fuerza Eléctrica de Oruro S.A., a favor de la Empresa Nacional de Electricidad ENDE en representación del Estado Plurinacional de Bolivia.
- Estatuto de la Distribuidora de Electricidad ENDE DEORURO S.A.

11.3.MARCO INSTITUCIONAL

11.3.1.DATOS INSTITUCIONALES

Razón Social	DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD ENDE DEORURO S.A.
Actividad	Generación, Captación y Distribución de Energía Eléctrica.
Fecha Creación	24 de enero de 1921
Fecha Constitución	23 de febrero de 1921
Identificación Tributaria	DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD ENDE DEORURO S.A.
Sede Central	Calle 12 de octubre esquina Catacora S/N Zona Sud Oruro
Página Web	www.deoruro.bo
Correo Electrónico	informaciones@deoruro.bo
Teléfono	+ [591 2] 5252233-4
Redes Sociales	www.facebook.com/DeOruro https://twitter.com/endedeoruro?t=jieX03XvM8rrr-L67cJpMA&s=09 https://instagram.com/endedeoruro?igshid=ZDdkNTZiNTM=

Fuente: ENDE DEORURO S.A.

11.3.2. MISIÓN

“ENDE DEORURO S.A. llega a la población con un servicio de energía eléctrica confiable, eficiente y socialmente responsable.”

11.3.3. VISIÓN

“Ser el proveedor líder de servicios eléctricos en nuestra área de operación, superando los compromisos de cobertura, ofreciendo servicios con altos estándares de eficiencia, transparencia, calidad, continuidad y adaptación a las necesidades cambiantes del mercado. Con tratamiento imparcial a nuestros consumidores, de manera socialmente responsable.”

11.3.4. OBJETIVOS ESTRATÉGICOS

Financiera	<ul style="list-style-type: none">• Mantener los niveles de rentabilidad de la empresa• Incrementar Ingresos.• Reducir costos.• Evitar infracciones y sanciones.
Clientes	<ul style="list-style-type: none">• Incrementar la cobertura urbana y rural• Satisfacer los requerimientos de la sociedad en cuanto a la calidad y confiabilidad del servicio.
Procesos internos	<ul style="list-style-type: none">• Cumplir con las inversiones comprometidas con eficiencia y celeridad.• Atender oportunamente emergencias.• Lograr eficiencia en la administración tarifaria.• Mantener y operar de manera óptima el sistema eléctrico.• Mejorar los procesos de atención a clientes.
Aprendizaje y Crecimiento	<ul style="list-style-type: none">• Contar con una estructura organizativa que responda a las expectativas de la sociedad y de la Corporación.• Contar con personal especializado, certificado y comprometido.• Operar garantizando el cumplimiento de la normativa medioambiental y de Seguridad Industrial• Mejorar la eficacia de los procesos (gestión de clientes, gestión de compras, economías de escala.• Incorporar tecnologías de punta (TICs, infraestructura eléctrica y procesos).

11.4. PLANES, PROGRAMAS Y PROYECTOS PROGRAMADOS

11.4.1. METAS Y OBJETIVOS PARA LA GESTIÓN 2024

Durante la gestión 2024 en planificación financiera se tiene previstas metas de mejora en ingresos, reducción de costos y evitar infracciones y sanciones por temas de calidad en la distribución, lo que implicara una mejora en la rentabilidad de la empresa. Se estima alcanzar un ROE del 19,49% mediante el incremento de ingresos, ya que se esperan incrementos en la demanda de nuestros clientes del sector industrial y minería que apoyarán al logro de este objetivo.

Adicionalmente se estima la reducción de costos mejorando la eficiencia operativa sin descuidar la calidad del servicio, evitando infracciones y sanciones por temas de calidad ayudará también a la rentabilidad de la empresa que se traducirá en el logro de los resultados esperados en la gestión 2024.

Nuestro objetivo estratégico para con nuestros clientes se orientará a incrementar la cobertura urbana y rural ampliando los kilómetros de línea y mejorando la calidad del servicio mediante inversiones en reemplazo de instalaciones que así lo requieren.

Para la gestión 2024, en líneas de Media y Baja Tensión destinados a cobertura urbana y rural, se tiene estimado un crecimiento de 13,8 kilómetros en Media Tensión y 77,06 km en Baja Tensión, con lo que se estima alcanzar para la gestión 2024 un total de 8.480,32 kilómetros en líneas de Alta, Media y Baja Tensión.

Con las ampliaciones mencionadas se logrará una cobertura urbana del 100% y una cobertura rural del 94,18% a fines de la gestión 2024.

Al cierre de la gestión 2023 la empresa contaba con 154.777 clientes. Para la gestión 2024 se estima alcanzar a un total de 160.246 clientes, incrementando una cantidad de 5.469 nuevos clientes durante la gestión 2024.

Como parte de los procesos internos se tiene planificado cumplir con las inversiones comprometidas con eficiencia y celeridad. Debemos señalar que, como parte de las inversiones, durante la gestión 2024 se estima alcanzar una inversión de Bs40.719.085.- de los cuales, Bs25.659.682.- corresponden a proyectos y Bs15.059.403.- a inversiones en Propiedad General.

Con los proyectos a ejecutarse durante la gestión 2024 se pretende beneficiar a más de 4.400 usuarios mediante ampliaciones y mejoras en instalaciones de la red de distribución.

Durante la gestión 2024 también se tiene como meta continuar atendiendo oportunamente emergencias, estimando en el área urbana un tiempo total de interrupciones (Ts) durante el año calendario de 11,80 horas. Para el área rural se estima un tiempo total de interrupciones (Ts) durante el año calendario de 108,8 horas,

para lo cual se continuará con las inversiones en equipos y vehículos que buscan mejoras en el servicio de atención a nuestros clientes, manteniendo y operando de manera óptima el sistema eléctrico, satisfaciendo los requerimientos de la sociedad con calidad y confiabilidad del servicio.

Entre las metas establecidas para la gestión 2024 en materia de aprendizaje y crecimiento destacamos las capacitaciones y protocolos ambientales y de seguridad que deben ser cumplidos y que son controlados permanentemente. Por ello se espera que el número de incidentes medio ambientales y de Seguridad Industrial sea igual o menor a 10 para la gestión 2024.

Objetivo	Indicador	Meta 2024
Mantener los niveles de rentabilidad de la empresa	ROE	19,49%
Incrementar Ingresos	Valor de las ventas	422.779.775
Reducir costos	Eficiencia Operativa	55%
Evitar infracciones y sanciones	Valores monetarios de las multas y sanciones	2.475.000
Incrementar la cobertura urbana	% Cobertura Urbana	100,00%
Incrementar la cobertura rural	% Cobertura Rural	94,18%
Incrementar la cobertura urbana	km Línea Media Tensión. Cobertura Urbana	404,72
Incrementar la cobertura rural	km Línea Media Tensión. Cobertura Rural	5.078,45
Satisfacer los requerimientos de la sociedad en cuanto a la calidad y confiabilidad del servicio mediante Reducción del índice de interrupciones y trabajar con valores mejores a los establecidos por el reglamento de calidad en el área urbana	Frecuencia Media de Interrupción (Fs) Urbano	13,80
Satisfacer los requerimientos de la sociedad en cuanto a la calidad y confiabilidad del servicio mediante Reducción del índice de interrupciones y trabajar con valores mejores a los establecidos por el reglamento de calidad en el área rural	Frecuencia Media de Interrupción Rural (Fs)	38,80
Cumplir con las inversiones comprometidas con eficiencia y celeridad a través de: 1. Eficiencia en inversiones. 2. Ampliación de la cobertura rural. 3. Rentabilidad a través de la reducción de costos. 4. Generación de excedentes para la reinversión	% de avance financiero del plan de inversiones	100,00%
Lograr Eficiencia en la Administración tarifaria. 1. Eficiencia en administración tarifaria (inversiones, costos). 2. Rentabilidad a través de la reducción de costos.	Margen bruto	140.640.400

Objetivo	Indicador	Meta 2024
Mantener y operar de manera óptima el sistema eléctrico. Reducción del índice de interrupciones y trabajar con valores mejores a los establecidos por el reglamento de calidad.	% de cumplimiento con los programas de mantenimiento preventivo	100,00%
Mejorar los procesos de atención a clientes	% de reclamos declarados procedentes	64,54%
Atender oportunamente emergencias	Tiempo Total de Interrupción (Ts) Urbano	11,80
	Tiempo Total de Interrupción (Ts) Rural	108,8
Contar con una estructura organizativa que responda a las expectativas de la sociedad (marco normativo) y de la corporación	% de avance de programa	100,00%
Contar con personal especializado, certificado y comprometido	% de cumplimiento con el plan de capacitación y mejora de desempeño	95,00%
Operar garantizando el cumplimiento de la normativa medioambiental y de Seguridad Industrial	Número de incidentes medio ambientales y de Seguridad industrial	10

Fuente: ENDE DEORURO S.A.

11.4.2. CAPACITACIONES PROGRAMADAS PARA LA GESTIÓN

Detalle de capacitaciones	Cantidad Capacitaciones
Sector administrativo–comercial–técnico	9
Sector técnico	6
Seguridad	6
Otros	0
Total	21

Fuente: ENDE DEORURO S.A.

11.4.3. INFORMACIÓN PRESUPUESTARIA Y CONTABLE

Detalle Inversiones	Presupuesto aprobado 2024 (Bs)
Proyectos	25.659.682
Líneas aéreas de media tensión Urbano	1.299.466
Adecuación red media tensión Alimentadores Área Rural	2.523.200
Construcción Alimentador Sallaytita Mina Caracoles	960.000
Reemplazo Red MT Alimentadores Área Rural	2.606.243
Líneas aéreas de baja tensión Urbano	6.064.344
Líneas aéreas de baja tensión Rural	836.424
Medidores Inteligentes (Proyecto Piloto)	3.972.000
Otros proyectos	7.398.007
Activos Fijos	15.059.403

Detalle Inversiones	Presupuesto aprobado 2024 (Bs)
Camionetas y Vagonetas	1.390.608
Licencias ArcGIS y ARCFM	640.000
Terminales Portátiles e Impresoras Térmicas	1.276.880
Reemplazo Analizadores de Redes Eléctricas	1.095.650
Equipos de prueba - ensayo y herramientas para laboratorio de medidores	3.600.276
Reemplazo Herramientas para Operación y Mantenimiento Área Rural	200.000
Nuevo inmueble - ENDE DEORURO	6.499.989
Compra de equipo (Comunicación Social y Relaciones Públicas)	116.000
Muebles, calefacción y/o aire acondicionado y otros equipos	240.000
Total Presupuesto Inversiones 2024	40.719.085

Fuente: ENDE DEORURO S.A.

11.4.4. INFORMACIÓN SOBRE EL PROGRAMA ANUAL DE CONTRATACIONES

ENDE DEORURO S.A. es una empresa filial de ENDE Corporación, constituida como una Sociedad Anónima en el marco del Código de Comercio por lo que su funcionamiento está regido por la normativa que regulan a las sociedades comerciales de derecho privado. Por lo tanto, no registra el Programa Anual de Contrataciones con las características establecidas para instituciones del sector público en el Sistema de Contrataciones Estatales – SICOES.

11.4.5. INFORMACIÓN SOBRE SERVICIOS, PROYECTOS Y BENEFICIARIOS PROYECTADOS

PROYECTO: LÍNEAS AÉREAS DE MEDIA TENSIÓN URBANO

Ubicación del Proyecto:

- Departamento de Oruro, Municipio de Oruro.

Datos Generales:

- Fuente de financiamiento: Recursos Propios y Financiamiento Bancario
- Costo Total: 1,30 MMBs.
- Presupuesto 2024: 1,30 MMBs.
- Año Conclusión: 2024
- Avance Físico Proyectado al 2024: 100,00%

Impacto Social:

- Garantizar el suministro de energía eléctrica a todas las solicitudes y nuevas urbanizaciones de la ciudad de Oruro con la construcción de líneas eléctricas de media tensión, que se pretende beneficiar a más 800 familias.

PROYECTO: LÍNEAS AÉREAS DE BAJA TENSIÓN URBANO

Ubicación del Proyecto:

- Departamento de Oruro, Municipio de Oruro.

Datos Generales:

- Fuente de financiamiento: Recursos Propios y Financiamiento Bancario
- Costo Total: 6,06 MMBs.
- Presupuesto 2024: 6,06 MMBs.
- Año Conclusión: 2024
- Avance Físico Proyectado al 2024: 100,00%

Impacto Social:

- Garantizar el suministro de energía eléctrica a todas las solicitudes de la ciudad de Oruro con la construcción de redes eléctricas de baja tensión. Se estima beneficiar a más de 1.600 familias.

PROYECTO: LÍNEAS AÉREAS DE BAJA TENSIÓN RURAL

Ubicación del Proyecto:

- Departamento de Oruro y Municipios dentro la zona de concesión.

Datos Generales:

- Fuente de financiamiento: Recursos Propios y Financiamiento Bancario
- Costo Total: 0,84 MMBs.
- Presupuesto 2024: 0,84 MMBs.
- Año Conclusión: 2024
- Avance Físico Proyectado al 2024: 100,00%

Impacto Social:

- Garantizar el suministro de energía eléctrica a todas las solicitudes de servicio del área rural dentro la zona de concesión con la construcción de redes eléctricas de baja tensión, beneficiando a 200 familias.

PROYECTO: ADECUACIÓN RED MEDIA TENSIÓN ALIMENTADORES ÁREA RURAL

Ubicación del Proyecto:

- Departamento ORURO

Datos Generales:

- Fuente de financiamiento: Financiamiento Bancario
- Costo Total: 2,52 MMBs
- Presupuesto 2024: 2,52 MMBs
- Año Conclusión: 2024
- Longitud: 8.13 km
- Avance Físico Proyectado al 2024: 100%

Impacto Social:

- Las redes transferidas de la Gobernación, Municipios y Cooperativas a la administración de ENDE DEORURO S.A., requieren el mejoramiento por ser redes con mucho deterioro debido a la falta de mantenimiento.
- Estos proyectos permitirán mejorar la continuidad del servicio eléctrico en el sistema de distribución del área rural, reduciendo los cortes del servicio. Cuyos beneficiarios serán 1.929 usuarios aproximadamente.

PROYECTO: REEMPLAZO DE ALIMENTADORES DE MEDIA TENSIÓN ÁREA RURAL**Ubicación del Proyecto:**

- Departamento de ORURO

Datos Generales:

- Fuente de financiamiento: Financiamiento Bancario
- Costo Total: 2,61 MMBs.
- Presupuesto Vigente 2024: 2,61 MMBs.
- Año Conclusión: 2024
- Longitud: 5,5 km
- Avance Físico Proyectado al 2024: 100,00%

Impacto Social:

Las redes que administra ENDE DEORURO S.A., requieren el mantenimiento y mejoras por cumplimiento de vida útil. Estos proyectos permitirán mejorar la continuidad del servicio eléctrico en el sistema de distribución del área rural, reduciendo los cortes del servicio. Cuyos beneficiarios serán 3.452 usuarios aproximadamente.

PROYECTO: CONSTRUCCIÓN ALIMENTADOR SALLAYTITA MINA CARACOLES**Ubicación del Proyecto:**

- Departamento LA PAZ (provincia Inquisivi dentro de nuestra área de operación).

Datos Generales:

- Fuente de financiamiento: Financiamiento Bancario
Costo Total: 0,96 MMBs.
- Presupuesto Vigente 2024: 0,96 MMBs.
- Año Conclusión: 2024
- Avance Físico Proyectado al 2024: 100,00%

Impacto Social:

La constante demanda de la zona productiva Minera ha sobrecargado el transformador de subestación Miguillas, por lo cual se construirá un nuevo alimentador desde la Subestación de Huayñacota, con fin de atender la demanda de Mina Caracoles. Este proyecto permitirá mejorar la continuidad del servicio eléctrico en el sistema de distribución del sector, reduciendo los cortes

del servicio. Cuyos beneficiarios serán 400 usuarios aproximadamente.

PROYECTO: MEDIDORES INTELIGENTES (PROYECTO PILOTO)

Ubicación del Proyecto:

- Área de operación de ENDE DEORURO S.A.

Datos Generales:

- Fuente de financiamiento: Financiamiento Bancario
- Costo Total: 3,97 MMBs.
- Presupuesto 2024: 3,97 MMBs.
- Año Conclusión: 2024
- Avance Físico Proyectado al 2024: 100,00%

Impacto Social:

Proyecto piloto para el mejoramiento tecnológico en el servicio al usuario en zona urbana, esto permitirá mayor conciencia del consumo de energía eléctrica ya que permitirá al cliente monitorear su consumo en tiempo real, además de presentar una mayor precisión en la facturación de servicios públicos y mejora en la calidad del servicio permitiendo detectar problemas en la red eléctrica de manera más rápida y precisa, beneficiando a 2.000 clientes de la categoría residencial en la ciudad de Oruro.

11.4.6. INFORMACIÓN SOBRE AUDITORÍAS

Las auditorías que realizará la Unidad de Auditoría Interna para la gestión 2024, son las siguientes:

Detalle	N° Auditorías
Auditorías Financieras	0
Auditorías de los Sistemas de Administración y Control - SAYCO	0
Auditorías de Proyectos de Inversión Pública	0
Auditorías Ambientales	0
Auditorías Tecnológicas de la información y comunicación	0
Auditorías de cumplimiento	6
Auditorías de confiabilidad	0
Otras	0
Total, de Auditorías Programadas	6

Fuente: ENDE DEORURO S.A.

Asimismo, cabe aclarar en la gestión 2024 se realizará la actividad de seguimiento a recomendaciones de Auditoría Interna y Externa.

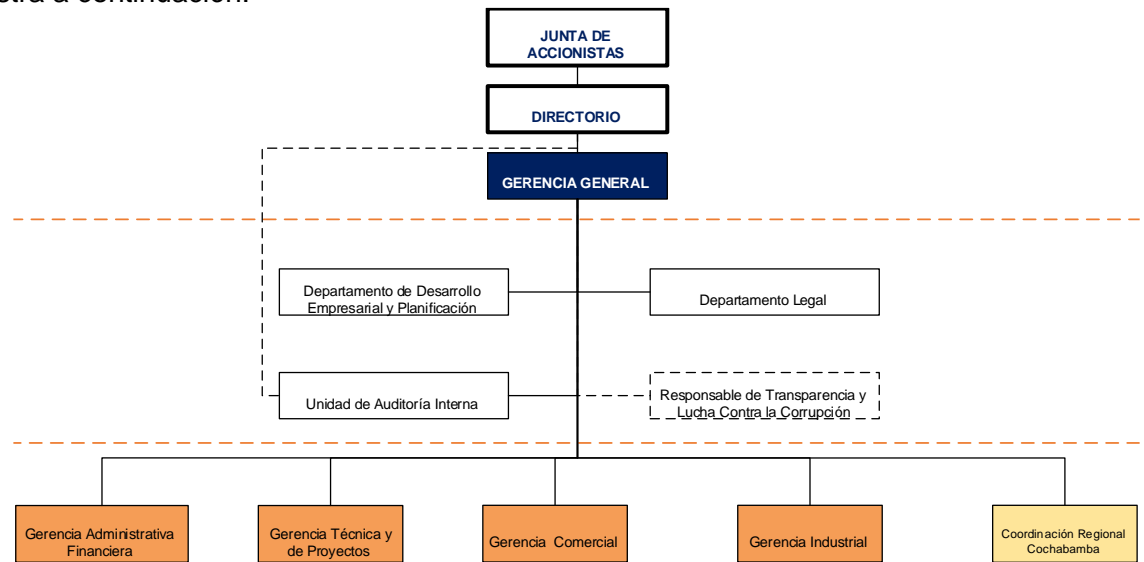


**INFORME DE RENDICIÓN
PÚBLICA DE CUENTAS
INICIAL 2024**

12. ENDE SERVICIOS Y CONSTRUCCIONES S.A.

12.1. ESTRUCTURA ORGANIZACIONAL

La estructura organizacional vigente en ENDE Servicios y Construcciones S.A. es la que se muestra a continuación:



Fuente: ENDE Servicios y Construcciones S.A.

La estructura comprende una Junta General de Accionistas y un Directorio, quienes administran la Sociedad conforme establece Estatuto.

12.2. MARCO LEGAL

- Constitución Política del Estado Plurinacional de Bolivia de 07 de febrero de 2009.
- Artículo Transitorio 2º, parágrafo I, inciso d) de la Ley N° 466 de 26 de diciembre de 2013, “Ley de la Empresa Pública”.
- Ley N° 14379 vigente desde el 01 de enero de 1978, “Código de Comercio”.
- Ley General del Trabajo de 08 de diciembre de 1942.
- Decreto Reglamentario de la Ley General del Trabajo de 23 de agosto de 1943, (actualizado).
- Ley N° 12760 vigente desde el 06 de agosto de 1975, “Código Civil”.
- Ley N° 1768 de 10 de marzo de 1997, Código Penal.
- Ley N° 1970 de 25 de marzo de 1999, Código de Procedimiento Penal.
- Ley N° 843 (Texto ordenado vigente) Art.8, 19 y 72
- Ley N° 1448 de modificaciones tributarias de 25 de julio de 2022, art. 3
- Ley N° 1390 de 27 de agosto de 2021 “Fortalecimiento para la lucha contra la corrupción”
- Ley N° 004 de 31 de marzo de 2010, “Ley de lucha contra la corrupción, enriquecimiento ilícito e investigación de fortunas “Marcelo Quiroga Santa Cruz”.

- Testimonio de Constitución N° 737/96 de 18 de noviembre de 1996, la empresa de Servicios EDESER S.A., fue constituida como parte del grupo empresarial español “Grupo Iberdrola”.
- Decreto Supremo N°1448 de 29 de diciembre de 2012, el Estado Boliviano dispone la nacionalización del paquete accionario que el Grupo Iberdrola mantenía en EDESER S.A.
- Testimonio N° 771/2015 de 12 de noviembre de 2015, EDESER S.A. mediante cambia de razón social a ENDE Servicios y Construcciones S.A., como una empresa especializada en la prestación de servicios en toda la cadena productiva del sector eléctrico, dando cumplimiento a las políticas y estrategias en el marco de los planes corporativos y nacionales formulados por la entidad cabeza del sector.
- Testimonio N° 1845/2023 de 26 de diciembre de 2023, Testimonio de Escritura Pública de Acuerdo Definitivo de Fusión por Absorción, donde ENDE SERVICIOS Y CONSTRUCCIONES S.A. es la empresa incorporante y ENDE TECNOLOGÍAS S.A. es la empresa incorporada.

12.3. MARCO INSTITUCIONAL

12.3.1. DATOS INSTITUCIONALES

Razón Social	ENDE Servicios y Construcciones S.A.
Actividad	Construcción y Supervisión de Líneas Eléctricas (aéreas y subterráneas) y Subestaciones, Servicios Comerciales (lectura e instalación de medidores, cortes y reconexiones, suspensiones y rehabilitaciones, y control de pérdidas de energía eléctrica), Administración de Almacenes, Dotación de Personal Especializado, Servicio de Centro de Atención de Llamadas (Call Center), Imprenta, Talleres Mecánicos y Fabricación de Postes.
Fecha de constitución	18 de noviembre de 1996, mediante Testimonio N° 737/96
Fecha de Nacionalización	29 de diciembre de 2012, mediante Decreto Supremo N° 1448
Número de identificación tributaria	1020673029
Domicilio Legal	Avenida Iturralde N° 1309, Zona Miradores, La Paz - Bolivia
Página Web	www.endesyc.bo
Correo Electrónico	endesyc@endesyc.bo
Teléfono	+ [591 2] 2977970
Redes Sociales	https://www.facebook.com/profile.php?id=100057547355933 https://www.instagram.com/ende.syc/ https://www.twitter.com/syc_ende https://www.tiktok.com/@ende_syc

Fuente: ENDE Servicios y Construcciones S.A.

12.3.2. MISIÓN

“Como empresa filial de ENDE Corporación, brindamos productos, servicios y soluciones tecnológicas innovadoras, competitivas y de calidad, en respuesta a las necesidades y oportunidades del mercado, a través de la experiencia y capacidad técnica de nuestro equipo de trabajo.”

12.3.3. VISIÓN

“Como empresa filial de ENDE Corporación, al 2027 somos una empresa sustentable y estratégica para nuestros clientes en la provisión de productos, servicios y soluciones tecnológicas asociados al sector eléctrico y otros, con altos niveles de calidad, innovación, competitividad, seguridad y responsabilidad con el entorno.”

12.3.4. OBJETIVOS ESTRATÉGICOS



Fuente: ENDE Servicios y Construcciones S.A.

12.4.PLANES, PROGRAMAS Y PROYECTOS PROGRAMADOS

12.4.1. METAS Y OBJETIVOS PARA LA GESTIÓN 2024

Objetivo	Indicador	Meta 2024
Satisfacer a nuestros Clientes con la provisión de Productos/Servicios en tiempo y forma	Producción de postes de centrifugado.	18.636 postes.
	Impresión fija de papelería.	1,4 millones de impresiones.
	Impresión variable de avisos de cobranza.	4,8 millones de impresiones.
	Atención satisfactoria de vehículos livianos y pesados multimarca.	97%

Objetivo	Indicador	Meta 2024
Expandir la oferta de Productos/Servicios	Ejecución servicios comerciales.	Ciudades de La Paz, El Alto, Oruro, Quillacollo, Trinidad, Riberalta, Guayaramerín y Cobija, además de las áreas rurales de los departamentos de La Paz, Cochabamba, Beni, Oruro y Pando.
	Hitos de nuevos productos y/o servicios.	<ul style="list-style-type: none"> • Servicios: 10 contratos. • Proyectos de construcción: 6 contratos. • Importación de Vehículos eléctricos y material para construcción de líneas MT/BT.
	Creación de nuevos negocios.	<ul style="list-style-type: none"> • Servicio de Telegestión (medidores y luminarias inteligentes). • Transmisión de datos y telecomunicaciones. • Servicios de inteligencia artificial para organizaciones.
Generar Rentabilidad Financiera	Utilidad programada.	Bs63,4 millones
	ROE.	64,09%
Generar Ingresos	Cumplimiento de ingresos.	100%
Mantener una estructura óptima de Costos y Gastos	Costo promedio de operación por unidad ingreso.	74,07%

Fuente: ENDE Servicios y Construcciones S.A.

12.4.2. CAPACITACIONES PROGRAMADAS PARA LA GESTIÓN

Detalle de capacitaciones	Número de Capacitaciones
Fortalecimiento de capacidades administrativas y de ofimática	26
Seguridad Industrial y Medio Ambiente	11
Desarrollo de capacidades Técnicas Comerciales	21
Desarrollo de capacidades Técnicas Proyectos	17
Desarrollo de capacidades Técnicas Industriales	11
Desarrollo de capacidades Técnicas Tecnología (sistemas e infraestructura tecnológica)	8
Total, de Capacitaciones programadas	94

Fuente: ENDE Servicios y Construcciones S.A.

12.4.3. INFORMACIÓN PRESUPUESTARIA Y CONTABLE

Detalle Inversiones	Presupuesto aprobado 2024 (Bs)
Activos Fijos	53.245.583
Equipos de Computación	13.792.058
Equipos de Comunicación	5.944.501
Maquinaria en general	4.215.648
Muebles y enseres de oficina	752.953
Vehículos	11.651.324

Detalle Inversiones	Presupuesto aprobado 2024 (Bs)
Herramientas en general	3.218.031
Equipo de oficina	11.700
Activo intangible	7.047.367
Inversiones permanentes (ETT)	6.612.000
Total Presupuesto Inversiones 2024	53.245.583

Fuente: ENDE Servicios y Construcciones S.A.

Detalle	Presupuesto 2024 MMBs.
Utilidad neta del ejercicio	63,4

Fuente: ENDE Servicios y Construcciones S.A.

12.4.4. INFORMACIÓN SOBRE EL PROGRAMA ANUAL DE CONTRATACIONES

ENDE Servicios y Construcciones S.A. es una empresa filial de ENDE Corporación, constituida como una Sociedad Anónima en el marco del Código de Comercio por lo que su funcionamiento está regido por la normativa que regulan a las sociedades comerciales de derecho privado. Por lo tanto, no registra el Programa Anual de Contrataciones con las características establecidas para instituciones del sector público en el Sistema de Contrataciones Estatales – SICOES.

12.4.5. INFORMACIÓN SOBRE SERVICIOS, PROYECTOS Y BENEFICIARIOS PROYECTADOS

ENDE Servicios y Construcciones S.A. es parte de ENDE Corporación y se dedica brindar servicios y productos especializados (principalmente) a las empresas que son parte de la Cadena Energética de Bolivia comprendidas en la Generación, Transmisión y Distribución de Energía Eléctrica a nivel nacional.

En la actualidad, con más de 27 años de experiencia brindamos los siguientes servicios y productos a nivel nacional:

Servicio o producto	Breve descripción
Servicios comerciales para empresas de distribución de energía eléctrica	Nuestro personal operativo realiza la lectura de consumo de energía eléctrica, entrega de avisos de cobranza en sitio, cortes y reconexiones, e instalaciones de medidores a nuevos consumidores.
Montaje y construcción de líneas eléctricas de Media y Baja Tensión	Trabajos de mantenimiento, ampliación y nuevas construcciones de líneas eléctricas a nivel nacional (zonas urbanas y rurales).
Gestión y administración de servicios generales	Dotación y administración de personal especializado como almaceneros, choferes, personal de apoyo y técnico, de acuerdo a los requisitos de nuestros clientes.

Servicio o producto	Breve descripción
Logística, abastecimiento y comercialización de bienes	Ejecución de procesos de negociación con fábricas, coordinación de servicios de transporte y logística, realización de trámites aduaneros y comercialización de vehículos eléctricos e insumos para construcción de líneas eléctricas y subestaciones (principalmente).
Servicios especializados industriales	Fabricación y comercialización de postes de concreto (centrifugado y vibrado). Servicios de taller mecánico a vehículos multimarca. Impresiones fijas y variables masivas.
Servicios Generales	Arrendamiento de bienes inmuebles.
Desarrollo de software	Diseño y desarrollo de sistemas informáticos administrativos y técnico-comerciales de acuerdo con las necesidades y requerimientos de nuestros clientes.
Servicios de seguridad de la información	Protección de datos, prevención y respuesta a ciberataques, acciones preventivas a servidores y fuentes de almacenamiento de información.
Servicio de redes	Transferencia de datos y conectividad por fibra óptica.

Fuente: ENDE Servicios y Construcciones S.A.

Por otro lado, se tiene proyectado la evaluación de viabilidad de los siguientes nuevos negocios:

Servicio o producto	Breve descripción
Servicio de Telegestión	Implementación de medidores inteligentes de energía eléctrica, que permitirán la toma de lecturas de consumo, cortes y reconexiones de manera remota y en tiempo real. Administración de luminarias LED de alumbrado público de manera remota.
Transmisión de datos y Telecomunicaciones	Transporte mayorista de datos por fibra óptica a nivel nacional con base a las líneas de transmisión desplegadas a nivel nacional.
Servicios de inteligencia artificial para organizaciones	Se implementará una prueba piloto al interior de la empresa con la inclusión de motores de inteligencia artificial en el Centro de Operaciones de Seguridad, con el objetivo de realizar análisis de datos de ciberseguridad y según los resultados, proyectar como un nuevo servicio a clientes externos.

Fuente: ENDE Servicios y Construcciones S.A.

12.4.6. INFORMACIÓN SOBRE AUDITORÍAS

Las auditorías que realizará la Unidad de Auditoría Interna para la gestión 2024, son las siguientes:



RENDICIÓN PÚBLICA DE CUENTAS INICIAL 2024

Detalle	N° Auditorías
Auditorías Financieras	0
Auditorías de los Sistemas de Administración y Control - SAYCO	0
Auditorías de Proyectos de Inversión Pública	0
Auditorías Ambientales	0
Auditorías Tecnológicas de la información y comunicación	1
Auditorías de cumplimiento	6
Auditorías de confiabilidad	0
Otras	0
Total, de Auditorías Programadas	7

Fuente: ENDE Servicios y Construcciones S.A.

Asimismo, se tiene programado en la presente gestión iniciar una (1) Auditoría Externa a los Estados Financieros gestión 2024. Y en el marco de la NB/ISO 9001:2015 se realizará una (1) Auditoría Externa por un organismo certificador para el mantenimiento de nuestro certificado del Sistema de Gestión de Calidad.