



MEMORIA ANUAL



2014

INDICE

1. CARTA A LOS ACCIONISTAS	3
2. PERFIL DE LA EMPRESA	4
2.1 Reseña Histórica	4
2.2 Misión	5
2.3 Visión	5
2.4 Valores	5
3. SOMOS PARTE DE ENDE CORPORACIÓN	6
4. DIRECTORIO GESTIÓN 2014	6
5. OBJETIVOS ESTRATEGICOS RELEVANTES	7
6. EL PROCESO DE CAMBIO EN LA INDUSTRIA ELÉCTRICA	7
7. INFORMACIÓN TÉCNICA	8
7.1 Generalidades	8
7.2 Operación en el Mercado Eléctrico	9
8. INVERSIÓN 2014	14
8.1 Proyectos Concluidos	14
8.2 Proyectos en Ejecución 2014	24
9. GUARDIANES DE LA SOBERANÍA ENERGÉTICA DEL PAÍS	31
10. DESARROLLO EMPRESARIAL	31
11. RECURSOS HUMANOS	32
11.1 Personal de ENDE ANDINA	32
12. SEGURIDAD Y SALUD OCUPACIONAL	33
13. MEDIO AMBIENTE	34
14. RESPONSABILIDAD EMPRESARIAL Y GESTIÓN SOCIAL	34
14.1 Tarifa Dignidad	34
14.2 Escuela de Deportes ENDE ANDINA	35
14.3 Asistencia a la niñez del municipio de Entre Ríos	39
15. ESTADOS FINANCIEROS AUDITADOS	40
16. CARTA DE LA COMISIÓN FISCALIZADORA	62

1. CARTA A LOS ACCIONISTAS

En representación de los accionistas, me es grato presentar la memoria anual 2014, gestión donde los resultados técnicos y financieros demuestran el buen desempeño de la Empresa y todo el personal para el logro de los objetivos empresariales y para la materialización de las políticas del sector eléctrico que van en beneficio de la población boliviana.

Durante esta gestión y desde el inicio de nuestra actividad de Generación en el año 2010, la Planta Generadora de Electricidad de Entre Ríos sigue jugando un papel muy importante dentro del sector, manteniendo una estabilidad en generación continua con una disponibilidad de Planta del 96.43 %.

Siguiendo los procedimientos establecidos y para garantizar el continuo funcionamiento de las unidades de generación de la Planta Termoeléctrica de Entre Ríos, se procedió al segundo mantenimiento tipo "A" a las 30.000 Horas Equivalentes de operación.

La gestión 2014 también se ha caracterizado por la estabilidad entre la oferta y la demanda de energía eléctrica en el país, proporcionando seguridad en el sector eléctrico, gracias a las inversiones realizadas por ENDE matriz y sus filiales.

Dentro de este marco, en la gestión 2014, la Planta Termoeléctrica del Sur ingreso en operación comercial con cuatro unidades de generación, con una potencia efectiva promedio en sitio de aproximadamente 160 MW, incrementando la oferta de energía eléctrica al Sistema Interconectado Nacional (SIN).

Con la finalidad de alcanzar los objetivos propuestos de la Agenda Patriótica 2025, se encaró el proyecto de la Planta Termoeléctrica Warnes que se encuentra con un importante avance en su construcción; y de esta manera, poder contribuir al Sistema Integrado Nacional con aproximadamente 200 MW de potencia efectiva en sitio en el segundo semestre de 2015. Con la puesta en servicio de la Planta Termoeléctrica de Warnes, en la gestión 2015 nos constituiremos en una de las empresas generadoras de energía eléctrica de mayor envergadura y la que más soporte brinde a las políticas definidas en la Agenda Patriótica 2025.

Para finalizar, quiero agradecer a todos los trabajadores de la empresa así como al plantel ejecutivo y en especial a ustedes, por la confianza y el apoyo recibido para el logro de los resultados alcanzados en la gestión 2014.



Ing. Jorge Arturo Iporre Salguero
Presidente del Directorio
Ende Andina S.A.M.

2. PERFIL DE LA EMPRESA

2.1 Reseña histórica

El año 2006 se inicia la recuperación de la dignidad del pueblo boliviano, de nuestros recursos naturales y de nuestras empresas estratégicas que fueron entregadas al capital transnacional. Entre las empresas estratégicas del Estado que fueron privatizadas, estuvo ENDE, a la que dividieron en generación, transporte y distribución para facilitar su entrega a los intereses privados.

Las empresas mal llamadas capitalizadas durante la gestión 2006 deciden no invertir en el país, así como no lo hicieron desde el año 2002, comprometiendo la oferta y la demanda de energía, abriendo la peligrosa posibilidad de racionamientos y el colapso del sistema. Esta realidad determinó, fuera de otras medidas, la inversión en generación de electricidad.

El mecanismo que se encontró para superar esta situación, fue la creación de una empresa mixta, ENDE ANDINA S.A.M., que esta conformada por la Empresa Nacional de Electricidad (ENDE) y PDVSA Bolivia S.A., con una participación accionaria del 60% y 40% respectivamente.

Mediante Decreto Supremo Nº 29224 del 09 de agosto de 2007 y en el marco del acuerdo sobre cooperación energética, suscrito entre la República de Bolivia y la República Bolivariana de Venezuela, se autorizó la conformación de la Sociedad de Economía Mixta denominada ENDE ANDINA SOCIEDAD ANÓNIMA MIXTA, con la finalidad de realizar actividades de generación, interconexión, comercialización, transmisión asociada a la generación, importación y exportación de electricidad.

2.2 Misión

ENDE ANDINA S.A.M., es una empresa filial de ENDE Corporación, que contribuye al abastecimiento de energía eléctrica a la población boliviana, a través del Sistema Interconectado Nacional garantizando generación continua, eficiente y segura, respetando la normativa ambiental; apoyando al desarrollo del país y al crecimiento de la Corporación en concordancia con la planificación integral energética nacional de forma sostenible y con equidad social.

2.3 Visión

Seremos la empresa modelo de generación como parte de ENDE Corporación, respetando la armonía y cuidado del medio ambiente, garantizando la confiabilidad de suministro de energía eléctrica en el Sistema Interconectado Nacional de Bolivia, mediante actividades de generación con criterios de continuidad, seguridad y eficiencia para lograr excedentes a través de nuevos proyectos.

Participaremos de manera destacada en el cumplimiento de la Agenda Patriótica mediante la generación de energía eléctrica, apoyando a la universalización de este servicio básico con soberanía para Vivir Bien.

2.4 Valores

- Vivir Bien
- Honestidad
- Lealtad
- Compromiso
- Transparencia
- Calidad
- Responsabilidad Social y Ambiental

3. SOMOS PARTE DE ENDE CORPORACIÓN

ENDE ANDINA S.A.M, es una empresa filial de ENDE Corporación, cuya actividad principal es 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.

Las actividades relacionadas a la generación termoeléctrica de energía son: el diseño, la construcción, la operación y el mantenimiento de las plantas de generación. Todo en cumplimiento de la Ley de Electricidad, sus reglamentos, resoluciones de la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad, así como la normativa del Comité Nacional de Despacho de Carga (CNDC).

Las plantas termoeléctricas a cargo de nuestra empresa son:

- Planta Termoeléctrica Entre Ríos,
- Planta Termoeléctrica del Sur y
- Planta Termoeléctrica Warnes.

Las dos primeras en plena operación, generación de electricidad, y la tercera en la etapa de construcción y montaje.

La Planta Termoeléctrica Entre Ríos, se encuentra localizada en el municipio de Entre Ríos, Provincia Carrasco del Departamento de Cochabamba. La Planta Termoeléctrica del Sur está ubicada en la localidad de Yaguacua, municipio de Yacuiba, Provincia Gran Chaco del Departamento de Tarija y la Planta Termoeléctrica Warnes en la Provincia del mismo nombre en el departamento de Santa Cruz de la Sierra. Hasta la conclusión de la gestión 2014, ENDE ANDINA S.A.M. ha operado ocho turbogeneradores con una potencia efectiva aproximada de 279MW.

4. DIRECTORIO GESTIÓN 2014

DIRECTORIO ENDE ANDINA S.A.M. <i>De enero 2014 a mayo de 2014</i>	
Presidente:	Arturo Iporre Salguero
Vicepresidente:	Miguel Tarazona Gómez
Director Serie "A":	Hugo Villarroel Senzano
Director Serie "A":	Mauricio Vallejo Beltrán
Director Serie "B":	Alexis Arellano
Síndico Serie "A":	Edwin Vargas Rodríguez
Síndico Serie "B":	Castél Quiroga Tejada

DIRECTORIO ENDE ANDINA S.A.M. <i>De junio 2014 a diciembre 2014</i>	
Presidente:	Arturo Iporre Salguero
Vicepresidente:	Miguel Tarazona Gómez
Director Serie "A":	Hugo Villarroel Senzano
Director Serie "A":	Mauricio Vallejo Beltrán
Director Serie "B":	Darío Merchán Mujica
Síndico Serie "A":	Edwin Vargas Rodríguez
Síndico Serie "B":	Castél Quiroga Tejada

5. OBJETIVOS ESTRATÉGICOS RELEVANTES

- Incrementar nuestra participación en el Mercado Eléctrico Mayorista.
- Garantizar la transparencia de la empresa.
- Lograr rentabilidad acorde a la normativa sectorial.
- Cumplir con la programación de ejecución de proyectos.
- Adecuarnos a los modelos de información de ENDE Corporación.
- Fortalecer el conocimiento del personal técnico.
- Rotación del personal entre las plantas que opera la Empresa.
- Consolidar el gobierno corporativo de ENDE Corporación.

6. EL PROCESO DE CAMBIO EN LA INDUSTRIA ELÉCTRICA

Con la Ley de Capitalización N°1544, que autorizó las inversiones de capital privado en las empresas públicas, la Ley del Sistema de Regulación Sectorial N°1600, que dispuso la regulación de los sectores de hidrocarburos, electricidad, transporte, telecomunicaciones y aguas; y la Ley de Electricidad N°1604, se crea una nueva estructura institucional e industrial del sector eléctrico, para dar paso a la desintegración de ENDE y separar las actividades que realizaba en generación, transmisión y distribución, con el objetivo de privatizar el sector eléctrico e inducir a la eficiencia a través exclusivamente de mecanismos de mercado.

Al instaurarse un mecanismo de mercado, el Estado perdió absolutamente su papel de planificador en el sector, dejando que las transnacionales manejen las inversiones, siendo así que ésta fue insuficiente y priorizaron el pago de utilidades en lugar de la reinversión.

En este contexto, a partir de 2006, el gobierno del Presidente Evo Morales Ayma, asume un papel activo y comienza la planificación del sector, da prioridad y retoma el control del sector de la energía eléctrica, gas y petróleo, que son los sectores estratégicos para el desarrollo de la economía y el pueblo boliviano.

El Decreto Supremo N° 29644 de 2008, establece la participación y control estratégico del sector eléctrico por parte de ENDE en las actividades de generación, transmisión y distribución de energía eléctrica.

El año 2009 se aprueba la Nueva Constitución Política del Estado (CPE), que en su artículo 378 señala que el desarrollo de la cadena productiva del sector energético es facultad privativa del Estado.

En este nuevo escenario se realizan importantes inversiones que efectúa el Estado en lo que respecta a la generación, transporte y distribución de energía, con una nueva visión: el cambio de matriz energética, la universalización del servicio de electricidad y la exportación de energía, fortaleciendo las obras de infraestructura en el sector energético como un apuntalamiento del paradigma del Vivir Bien y para una transformación estructural mediante la recuperación de los sectores estratégicos de la economía a favor del pueblo boliviano.

7. INFORMACIÓN TÉCNICA

7.1 Generalidades

Registros

La Empresa cuenta con los siguientes registros:

- FUNDEMPRESA: Matricula de comercio N°: 00135665
- ADMINISTRACIÓN TRIBUTARIA: NIT N°: 154262027
- LICENCIA DE FUNCIONAMIENTO DE ACTIVIDAD ECONÓMICA: 11-3-361000-000005

Licencias de Generación

ENDE ANDINA S.A.M, mediante resolución otorgada por la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad, AE N° 237/2010 del 7 de junio de 2010, cuenta con la licencia de generación y licencia de transmisión asociada a la generación para la Planta Termoeléctrica Entre Ríos, ubicada en la localidad de Entre Ríos - Provincia Carrasco del Departamento de Cochabamba.

De la misma forma, para la Planta Termoeléctrica del Sur, la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad nos otorga la licencia de generación y licencia de transmisión asociada a la generación mediante resolución AE N° 658/2014, del 16 de diciembre de 2104.

Domicilio Legal

La Sociedad tiene su domicilio legal en el Departamento de Cochabamba, Bolivia, sus oficinas principales están ubicadas en el Municipio de Tiquipaya, Av. Ecológica N° 88 Pasaje Villa Las Gardenias N° 40 Tiquipaya. Teléfonos (591 – 4) 4664001 / 4664002, Fax N°: (591 – 4) 4664063.

7.2 Operación en el Mercado Eléctrico

La Empresa ENDE ANDINA S.A.M. cuenta con dos Plantas de Generación Termoeléctrica que están ubicadas:

- la primera, en la localidad de Entre Ríos, Provincia Carrasco, Departamento de Cochabamba, con 4 unidades generadoras a gas natural, con una potencia efectiva de 105,74MW y
- la segunda en el municipio de Yacuiba, Provincia Gran Chaco de Tarija, también con 4 unidades generadoras a gas natural con una potencia efectiva de 174,16 MW.

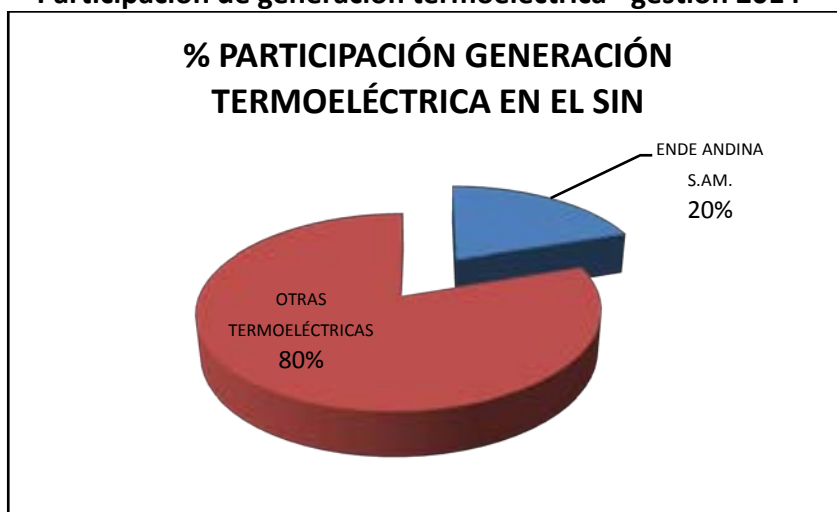
Generación Bruta

La producción de energía bruta para la gestión 2014 en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) del país, fue de 7.836.448MWh, de los cuales:

- 2.241.151MWh corresponden a producción hidroeléctrica y
- 5.595.297MWh a la producción termoeléctrica.

Dentro de la Generación Termoeléctrica, ENDE ANDINAS.A.M. contribuyó al sistema con 1.101.397MWh que representa el 20%, y una participación del 14% respecto a la generación total de energía.

Participación de generación termoeléctrica - gestión 2014



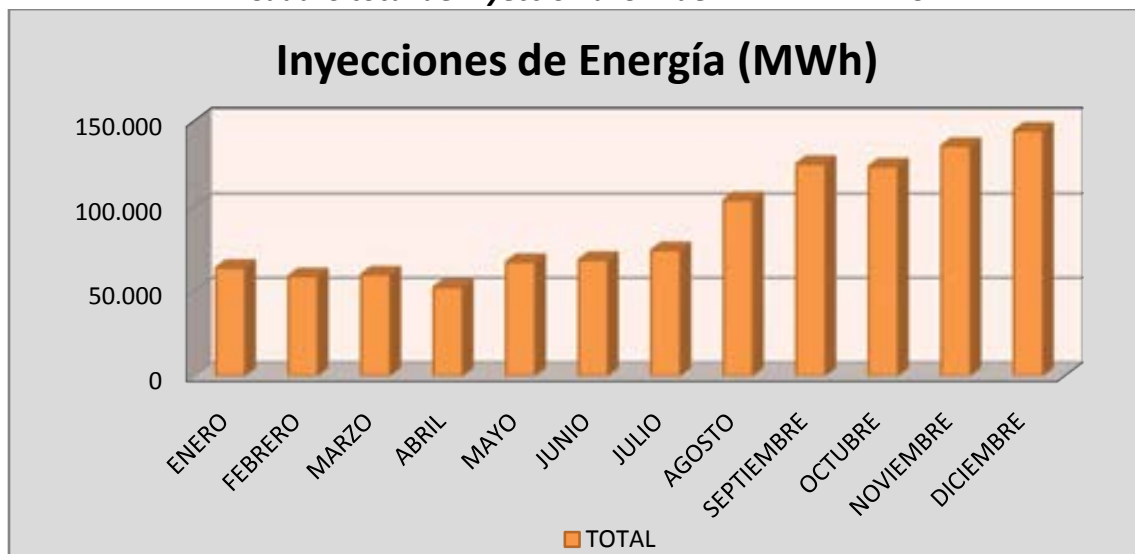
Participación en el Sistema Interconectado Nacional - Gestión 2014



Inyección al Sistema Interconectado Nacional

En la gestión 2014, ENDE ANDINA S.A.M. con la Planta Termoeléctrica Entre Ríos durante toda la gestión y la Planta Termoeléctrica del Sur, a partir del mes de julio, inyectaron al Sistema Interconectado Nacional (SIN) 1.085.344,06 MWh, siendo en el mes de diciembre cuando se registró la mayor cantidad de energía inyectada al Sistema con 138.593,438 MWh.

Cuadro total de inyección al SIN de ENDE ANDINA S.A.M.



Planta Termoeléctrica Entre Ríos

Pérdidas por Transformación y Consumo Propio

Las pérdidas por transformación y consumo propio de la Planta Entre Ríos para la gestión 2014, estuvieron en el orden del 1,4 %

Potencia Efectiva

La capacidad de generación termoeléctrica a la temperatura media anual del sitio (26º C) reconocida por el Comité Nacional de Despacho de Carga (CNDC) para la Planta Termoeléctrica de Entre Ríos durante el año 2014, fue de 105,74 MW.

Disponibilidad de la Planta Termoeléctrica Entre Ríos

En el periodo 2014, la Planta de Generación de Entre Ríos registró los siguientes niveles de Disponibilidad:

<i>Planta Entre Ríos</i>	<i>Primer Trimestre</i>	<i>Segundo Trimestre</i>	<i>Tercer Trimestre</i>	<i>Cuarto Trimestre</i>
Disponibilidad	95,04%	92,62%	98,60%	99,48%

Mantenimiento

Los cuatro turbogeneradores SGT-700 marca SIEMENS con los que cuenta la Planta Termoeléctrica Entre Ríos, se encuentran bajo un contrato de Mantenimiento a Largo Plazo (LTP), dentro del que se tiene varios niveles de mantenimientos programados según las horas de funcionamiento de cada turbogenerador.

La actividad más importante de la gestión 2014 llevada a cabo según la planificación anual de la Gerencia de Operaciones fue el mantenimiento Tipo A.

- **Mantenimiento Tipo A**

Se procedió con el mantenimiento Tipo A a las 30.000 Horas Equivalentes (EOH), el mismo que tiene el siguiente alcance:

- 1.-Inspecciones Visuales.
- 2.-Boroscopia.
- 3.-Calibración y verificación de equipo de medición e instrumentación.

Las inspecciones visuales se las realiza a la Unidad de Gas, Casa de Filtros, Difusor, Chimenea – Escape, Quemadores y Generador.



Verificación de Escape y Chimenea



Verificación del Generador



Verificación Casa de Filtros

Mediante la boroscopia se realizó la inspección de las partes internas del turbogenerador como el Compresor, la Cámara de Combustión y las Partes Calientes.



Interior del Turbocompresor

Finalmente, se pasa a la calibración y verificación de equipos de medición e instrumentación como los Transmisores de Presión, Válvulas, Switch de Presión y Dampers.



Calibración de Transmisores de Presión



Verificación de Válvula de Sangrado

Planta de Tratamiento de Aguas Residuales

En esta gestión se encaró el mejoramiento de nuestra planta de tratamiento de aguas residuales del campamento Entre Ríos, como una mejora más para el medioambiente de la zona, por lo que se realizó la instalación de una Estación Elevadora, Tamiz Estático, Biorreactor Compacto, Zanjas de Filtración y Cámara de Rejas y Desgrasadora.



Explicación del funcionamiento de planta de tratamiento de aguas residuales

8. INVERSIONES 2014

8.1 Proyectos Concluidos

8.1.1 Planta Termoeléctrica del Sur

La Planta Termoeléctrica del Sur tuvo inversión en generación de energía eléctrica que asciende a 122 millones de dólares, cuya operación está bajo la responsabilidad de la empresa ENDE ANDINA S.A.M, subsidiaria de la Empresa Nacional de Electricidad. La “Planta Termoeléctrica del Sur” ingresó en operación plena el 27 de septiembre de 2014 y adquirió gran importancia para Bolivia, debido a que su objetivo es incrementar la oferta de energía eléctrica en el Sistema

Interconectado Nacional, mejorando los niveles de confiabilidad de suministro de energía eléctrica.

La Planta Termoeléctrica del Sur está ubicada en el municipio de Yacuiba, Provincia Gran Chaco del Departamento de Tarija.



Macrolocalización de la Planta sobre el mapa político de Tarija

La Planta Termoeléctrica del Sur (PT-SUR) consta de cuatro turbogeneradores con una potencia unitaria ISO de 50 MW y una potencia total efectiva en el sitio de aproximadamente 174 MW. Para el funcionamiento de la Planta se construyó un gasoducto ramal de uso exclusivo, que alimenta de gas natural a las unidades de generación.

La Planta Termoeléctrica del Sur (PT-SUR) en su concepción tiene un diseño modular que permite la construcción de la misma por etapas. La primera etapa ya construida tiene cuatro turbogeneradores a gas de 50 MW de potencia ISO, con una potencia efectiva en el sitio de aproximadamente 40 MW. La segunda etapa supone ejecutar el ciclo combinado de la primera etapa añadiendo a PT-SUR aproximadamente 80 MW efectivos en el sitio de potencia. La tercera etapa prevé la instalación de otros cuatro turbogeneradores similares a los de la primera etapa añadiendo otros 160 MW efectivos y la cuarta etapa el ciclo combinado de la tercera etapa, incrementando la potencia de la planta en otros 80 MW aproximadamente. Por lo tanto, el diseño de PT-SUR posibilita su crecimiento hasta aproximadamente 480 MW efectivos en el sitio.



Vista panorámica de las cuatro turbinas

Se inició el 15 de febrero de 2013 con la construcción de obras civiles para el montaje de los equipos electromecánicos de las cuatro unidades generadoras a gas SGT-800 y todos los equipos auxiliares del Proyecto Planta Termoeléctrica del Sur.

Construcción y Montaje Electromecánico

La construcción y montaje de la Planta estuvo a cargo de cuatro empresas, responsables cada una de un área específica del proyecto.

- La empresa SIEMENS, realizó la dirección de montaje y suministro de equipos de todos los equipos electromecánicos de las cuatro unidades generadoras a gas Siemens SGT - 800.
- La asociación accidental IMESAPI S.A. – ESE SRL. realizó la construcción de las obras civiles, suministro de materiales y el montaje de todos los equipos electromecánicos de las 4 unidades generadoras a gas Siemens SGT - 800 y todos los equipos auxiliares del proyecto.



Turbogenerador Siemens SGT 800

- La empresa TSK Ingeniería, estuvo a cargo de la construcción de las obras civiles, suministro de equipos, montaje electromecánico, pruebas y puesta en servicio de la Subestación de Elevación de la Planta.



Subestación de Elevación de la Planta

- La empresa SERVIPETROL fue contratada para la construcción de la línea de gas y el montaje del Puente de Medición y Regulación.

La construcción del campamento está siendo realizado de forma directa por ENDE ANDINA SAM.

A medida que se desarrollaba la construcción de las obras civiles también se realizaba el montaje de los turbogeneradores y la subestación de elevación, para que entren escalonadamente en funcionamiento.

De esta forma, el 18 de julio de 2014, el Turbogenerador Sur01, es declarado en operación comercial.

El Turbogenerador Sur02 entra a operación comercial el 8 de agosto de 2014.

El Turbogenerador Sur 03 y Sur04 ingresaron en operación comercial el 5 de septiembre de 2014.

La finalización de la construcción de las obras civiles se realiza con la firma del Certificado de Aceptación Provisional General (CAP General) el 30 de agosto de 2014.



Vista exterior de la Sala de Control



Vista interior de la Sala de Control



Vista interior de la Sala de Control



Vista panorámica de la Planta

En la Subestación de Elevación, la energización de los transformadores de potencia se inicia a partir del 14 de abril de 2014, concluyendo el 8 de agosto de 2014.

La Transportadora de Electricidad (TDE), filial de ENDE Corporación, estuvo a cargo de la energización y transmisión en las líneas Chaco – Tarija, Yaguacua – Villa Montes y Yaguacua – Yacuiba, concluyendo en esta última línea el 21 de diciembre de 2014.

Puente de Regulación y Medición

Nuestro gasoducto interno es de 10 pulgadas de diámetro nominal, diseñado para transportar 80 MM[PCD], está interconectado al Gasoducto YABOG, denominado también como Gasoducto Santa Cruz – Yacuiba (GSCY) de 24 pulgadas y operado por YPFB Transportes.

La construcción del Gasoducto Interno de la Termoeléctrica del Sur (GITS), se inició el 9 de agosto de 2013, a partir de las actividades de movilización del personal técnico, tuberías, maquinaria pesada, inspección de los materiales, verificación de los certificados de materiales, entre otros, trabajo que estuvo a cargo de la empresa SERVIPETROL.

La operación del gasoducto se inició el 28 de marzo de 2014 con la limpieza del ducto a través del “venteo” y quema controlada de gas, previa inspección y bajo el control del personal técnico de las empresas involucradas en su construcción. Actualmente posee una capacidad de suministro de 80 MM[PCD] a través de la tubería de 10,75 pulgadas de diámetro externo.

Este ducto dispone del Sistema de Filtrado, Medición y Regulación y suministra gas natural a las 4 turbinas de nuestra Planta aproximadamente en un volumen de 32 MM[PCD]. Actualmente el ducto opera a 725 psig aproximadamente.

Descripción del ducto

Diámetro Externo de la Tubería	10¾ Pulgadas
Espesor de la Tubería	0.365 Pulgadas
Tipo de Tubería	Grado B
Presión de Operación Máxima(&)	760 psig
Presión Máxima Admisible de Operación	951 psig

El Gasoducto Interno de Termoeléctrica del Sur está comprendido por el Puente de Medición y Regulación de ANSI 600, Manifold de Drenaje Manual, 4 acometidas para las turbinas, línea regular de 10 pulgadas y el Manifold de venteo y/o futuro Puente de Medición y Regulación para consumo interno del campamento de la planta, donde la línea regular, así como el referido puente está diseñado para 80 MM[PCD].

Para el inicio de las operaciones, el sistema de suministro de gas fue inspeccionado y calibrado por el personal técnico de las siguientes empresas:

- YPFB CORPORACIÓN
- YPFB TRANSPORTES S.A.
- ENDE ANDINA S.A.M.
- SERVIPETROL
- INCA
- INGETEL



Inicio del montaje del Puente de Medición y Regulación



Operación del Puente de Medición



Vista del codo, válvula y carretel de la acometida de gas a la Turbina

Pérdidas por Transformación y Consumo Propio

Las pérdidas por transformación y consumo propio de la Planta Termoeléctrica del Sur para la gestión 2014, estuvieron en el orden del 0,94 %

Potencia Efectiva

La capacidad de generación termoeléctrica a la temperatura media anual del sitio (25º C) reconocida por el Comité Nacional de Despacho de Carga (CNDC) para la Planta Termoeléctrica del Sur durante el año 2014, fue de 174,16 MW.

Disponibilidad de la Planta Termoeléctrica del Sur

En el periodo 2014, la Planta Termoeléctrica del Sur registró los siguientes niveles de Disponibilidad.

Planta Termoeléctrica del Sur	Primer Trimestre	Segundo Trimestre	Tercer Trimestre	Cuarto Trimestre
Disponibilidad			88,36%	79,63%

Mantenimiento

Se realizó el cambio completo de quemadores a la Unidad SUR01 entre el 14 y 22 de agosto de 2014.

La misma Unidad SUR01 estuvo indisponible por altas temperaturas entre el 03 de septiembre al 11 de diciembre de 2014, por lo que se procedió a realizar el cambio completo de los alabes retóricos y estatóricos del compresor.

Consumo de Gas

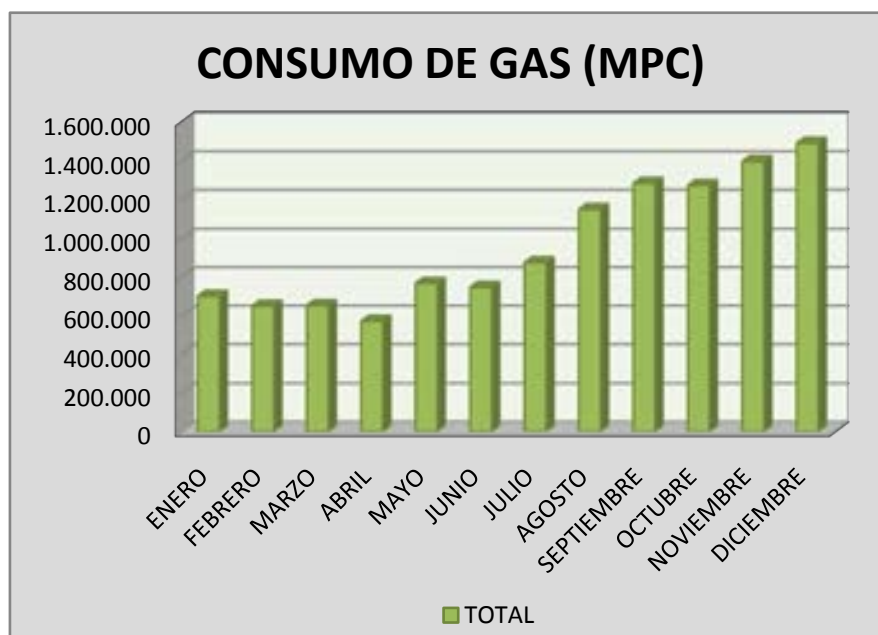
Dando cumplimiento a los requerimientos contractuales con YPFB y evitando incurrir en penalizaciones, las variaciones entre las nominaciones diarias y el consumo real de gas, fueron del orden del 0,06% anual, siendo el valor mínimo de -0,05% y el máximo de 0,66%. Es importante resaltar que YPFB establece penalizaciones para variaciones que exceden el consumo de gas en +- 5%, teniéndose que el consumo en exceso o defecto es penalizado al 50% del precio mínimo del gas de exportación que para diciembre de 2013 era de 9,43 \$us/MPC.

A estos efectos, para la supervisión y control de las nominaciones de gas, la Gerencia Comercial tuvo en consideración las cláusulas del Contrato de Compra y Venta de Gas suscrito con Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB), lo que demandó una administración prolija de las mismas.

El manejo de los requerimientos de gas contempla: nominaciones anuales; las cuales deben estar en relación a la Programación de Mediano Plazo del CNDC, nominaciones mensuales; que consideran los ajustes mensuales a las programaciones del CNDC, las nominaciones diarias; que son la estimación de consumo para el día siguiente basado en el pre despacho de carga diario del CNDC y las nominaciones intra-diarias; que son los cambios en tiempo real que afectan el consumo de la Planta Termoeléctrica del Sur.

Un adecuado requerimiento de gas, contempla básicamente la consideración de las disponibilidades del parque generador hidro y termoeléctrico del Sistema

Interconectado Nacional (SIN) y de las características técnicas - tanto de las turbinas de la Planta Termoeléctrica de Entre Ríos, como del resto de las unidades de generación termoeléctrica del SIN - teniéndose como beneficios inmediatos el seguimiento continuo de la variación de sus costos operativos, de sus índices de disponibilidad, favorecer a YPFB con nominaciones ajustadas para su propio despacho y lo que es muy importante, no incurrir en las penalizaciones de YPFB.



		CONSUMO DE GAS (MPC)		
AÑO	MES	PTER	PTSUR	TOTAL
2014	ENERO	700.240		700.240
	FEBRERO	649.108		649.108
	MARZO	651.581		651.581
	ABRIL	570.185		570.185
	MAYO	735.017	31.719	766.736
	JUNIO	733.778	12.484	746.262
	JULIO	696.450	178.409	874.859
	AGOSTO	723.330	428.133	1.151.463
	SEPTIEMBRE	531.341	752.708	1.284.048
	OCTUBRE	567.809	704.951	1.272.760
	NOVIEMBRE	607.989	789.542	1.397.531
	DICIEMBRE	585.234	907.598	1.492.832

8.1.2 Oficinas propias de ENDE ANDINA S.A.M.

La construcción de las oficinas propias de nuestra empresa concluyó el mes de septiembre, luego de un año de construcción de las mismas.

A partir del 1° de octubre todas las reparticiones administrativas y técnicas de la empresa se encontraban en pleno funcionamiento y trabajo normal en nuestras cómodas y modernas instalaciones, lo que genera un trabajo armónico y productivo esperado por cualquier institución.



Oficinas propias de ENDE ANDINA S.A.M. situadas en el municipio de Tiquipaya.

8.2 PROYECTOS EN EJECUCIÓN 2014

Desde el 2006 las inversiones en generación de energía eléctrica han sido una de las preocupaciones y prioridades del Gobierno Nacional. A la fecha entre inversiones ejecutadas, en ejecución y comprometidas (financiamiento asegurado), se tiene una inversión que supera los mil quinientos millones de dólares en la expansión del parque de generación de electricidad (Termoeléctrica de Entre Ríos; Termoeléctricas de Carrasco, Valle Hermoso, Kenko; Hidroeléctrica de Misicuni, Termoeléctrica del Sur y de Warnes; Hidroeléctrica de San José; Proyecto Eólico de Qollpana, Hidroeléctrica Miguillas, Geotérmica Laguna Colorada, etc.). A partir de esta gestión, el gobierno del Presidente Evo Morales prioriza el cambio de matriz energética, haciendo énfasis en la necesidad de la cobertura universal de la energía en el país y la exportación de la energía excedente.

En este sentido, ENDE ANDINAS.A.M, acorde a la expansión del parque de generación de electricidad, inauguró en la gestión 2014 la Planta Termoeléctrica del Sur, el 27 de septiembre de 2014, se dio inicio oficialmente a la generación de 160 MW de potencia en esta Planta situada en la localidad de Yaguacua, Provincia Gran Chaco del Departamento de Tarija.

Paralelamente continuamos con la construcción y montaje de la Planta Termoeléctrica Warnes, iniciada en la anterior gestión. Esta Planta será concluida en la gestión 2015.

8.2.1 Planta Termoeléctrica Warnes

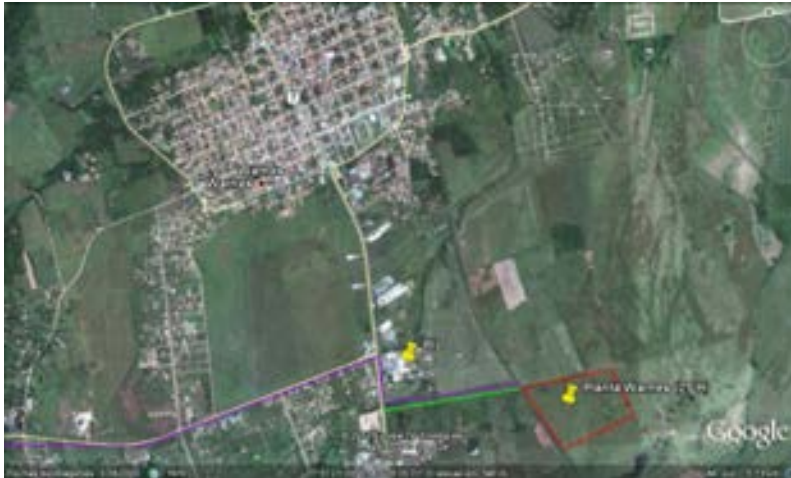
En el marco de la agenda patriótica, ENDE ANDINA S.A.M, está encarando un tercer proyecto, de acuerdo a la Resolución Ministerial N° 336-12 del 14 de noviembre de 2012, en la cual el Ministerio de Hidrocarburos y Energía determina que el Proyecto de Generación Termoeléctrica Warnes es de prioridad nacional y será ejecutado por ENDE ANDINA S.A.M.

En este sentido, los socios mediante Junta General Extraordinaria de fecha 30 de noviembre de 2012, aprobaron que la sociedad ejecute el Proyecto Termoeléctrico de Warnes.

Cumpliendo con esta determinación, ENDE ANDINA S.A.M. inició en la gestión 2013 la instalación de la Planta Termoeléctrica Warnes en una superficie de 25 hectáreas, las que se encuentran al interior del Parque Industrial Latinoamericano (PILAT), situado en el Municipio de Warnes.



Macrolocalización del Proyecto sobre el mapa político de Santa Cruz



Microlocalización Planta Termoeléctrica de Warnes

El objetivo general del proyecto es la construcción y montaje de una Planta Termoeléctrica de ciclo simple con una potencia efectiva aproximada de 200 MW, ubicada en el municipio Warnes, provincia Carre del Departamento de Santa Cruz, para proveer de potencia y energía eléctrica al Sistema Interconectado Nacional (SIN), con la finalidad de incrementar la oferta de energía eléctrica mejorando la estabilidad y confiabilidad del suministro en el área oriental del país.

Sin embargo, el proyecto de la Planta Termoeléctrica de Warnes fue pensado en cuatro fases. La primera fase contempla el ingreso de cuatro unidades impulsadas por gas natural, con una potencia estimada de 160 MW efectivos en sitio (4 X 40 MW), previendo el espacio requerido para la ampliación de ciclo combinado en grupos de 2 X 1.

En la segunda fase de la termoeléctrica se prevé la instalación del ciclo combinado para las cuatro turbinas instaladas en la primera fase, incrementando la potencia efectiva de la planta con una potencia estimada de 80 MW, es decir, la central térmica al término de esta fase tendrá una potencia efectiva de 240 MW.

En la tercera fase de crecimiento de la termoeléctrica, se proyecta el crecimiento de la misma con otras cuatro unidades generadoras impulsadas a gas natural, con una potencia estimada de 160 MW efectivos en el sitio (4 X 40MW),previendo los espacios necesarios para futuro ciclo combinado 2 X 1.

(Actualmente ya se encuentra instalada en la Planta la primera turbina de esta fase). La potencia instalada de la central térmica al final de esta fase será de 400 MW.

En la cuarta fase de crecimiento de la termoeléctrica, se proyecta la instalación del ciclo combinado para las unidades generadoras instaladas en la tercera fase, incrementando la potencia efectiva de la planta con una potencia estimada de 80 MW, es decir, la central térmica al término de esta fase tendrá una potencia efectiva de 480 MW.

Obras civiles y montaje electromecánico

En el mes de febrero 2014 se inician los trabajos de fundaciones profundas (pilotaje), principales y secundarias para las cinco unidades generadoras, las mismas que se concluyen paulatinamente hasta el mes de septiembre.

A medida que se van concluyendo con estas fundaciones, se inicia el montaje electromecánico de los turbogeneradores, el mismo que se puede apreciar en las siguientes fotografías.



Fundaciones principal y auxiliares de la Unidad 01 (imagen agosto de 2014)



Fundaciones principal y auxiliares de la Unidad 02 (imagen agosto de 2014)



Fundaciones principal y auxiliares de la Unidad 03*(imagen agosto 2014)*



Fundaciones principal y auxiliares de la Unidad 04 *(imagen de agosto 2014)*



Fundaciones principal y auxiliares de la Unidad 05 *(imagen de noviembre 2014)*



Vista general de las Unidades 01 a 04 (imagen de diciembre de 2014)

En las edificaciones, la Sala de Control se encuentra prácticamente concluida, quedando pendientes detalles que se van a ser subsanados en los meses siguientes de 2015.



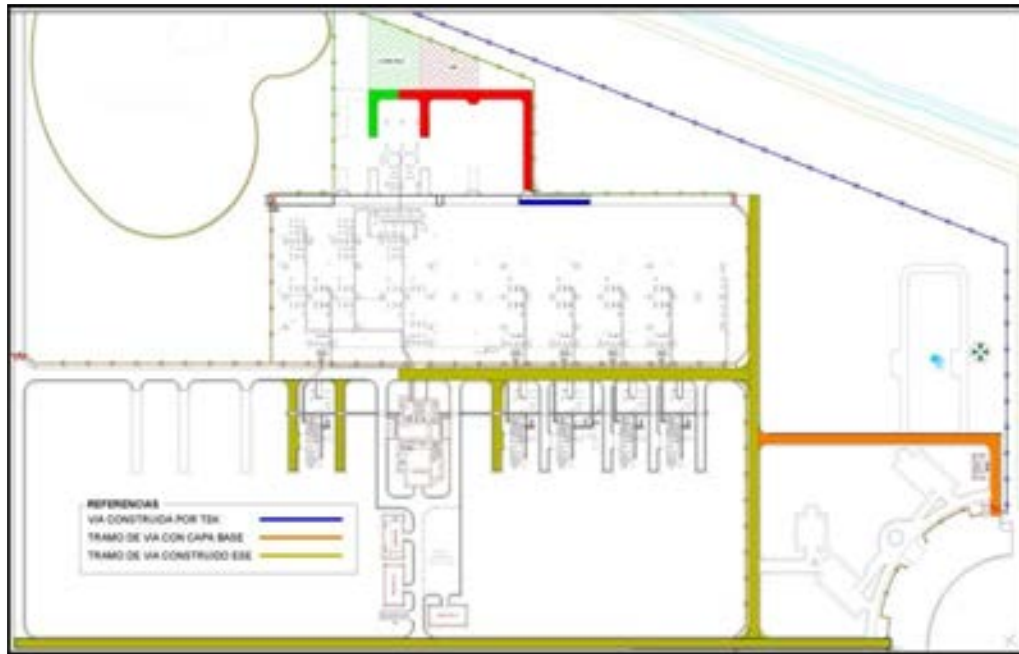
Sala de Control (imagen de diciembre de 2014)

Los almacenes, depósitos, garitas, viviendas de guardias y tanque elevado se encuentran en obra gruesa, construcción de muros y obra fina.



Vista general depósito 1 (Imagen de diciembre de 2014)

Las vías de circulación se encuentran en 50% de avance.



Avance de las vías hasta el mes de diciembre de 2014

Gasoducto

El Gasoducto Planta Termoeléctrica Warnes es de 10 pulgadas de diámetro nominal, diseñado para transportar 80MM[PCD] que consta de:

- I. Gasoducto Externo
- II. Gasoducto Interno

El Gasoducto Externo denominado también Gasoducto Ramal Termoeléctrica Warnes "GRTW", se encuentra interconectado al Loop de la Derivada del Gasoducto Colpa - Mineros (DGCM) de 16 pulgadas operado por YPFB Transportes en la Estación de Medición Warnes II, siendo el punto final de este ducto la interconexión con el Gasoducto Interno dentro de los Predios de la Planta Termoeléctrica Warnes que esta interconectado, donde la presión de operación máxima es de aproximadamente 745 psig y una capacidad de diseño de 80MM[PCD].

La construcción del gasoducto, se inició entre los meses julio y agosto de 2014, con la implementación del obrador y la llegada de la tubería de gas dentro del predio de la Planta Termoeléctrica Warnes, a cargo de la empresa de servicio Carlos Caballero y fue concluido el mes de noviembre de 2014.

Al inicio de operaciones, el sistema de regulación y medición fue inspeccionado y calibrado por el personal técnico de las siguientes empresas.

- YPFB CORPORACION
- YPFB TRANSPORTES S.A.
- ENDE ANDINA S.A.M.
- INCA

El Puente de Medición y Regulación “PMR” es provisional. El que se necesita para el alcance del proyecto será implementado los primeros meses de 2015. No obstante, el ducto es operable como se mencionó anteriormente, y puede atender la operación de una turbina a su plena capacidad. Esto se debe a las limitaciones de capacidad de transporte de la DGCM de YPFB Transportes, que recién desde junio de 2015 tendría la capacidad de entrega de 80MM[PCD].

Especificaciones técnicas del gasoducto interno de la Termoeléctrica de Warnes:

Diámetro externo de la tubería	10 ¾ pulgadas
Espesor de la tubería	0,5 pulgadas
Tipo de tubería	API 5LX52
Presión de operación máxima	750 psig
Presión máxima admisible de operación	1.934 psig

Una vez concluidas las actividades de montaje del Puente de Medición y Regulación provisional y la construcción de la línea regular de transporte de gas, se realizó la inspección de todo el sistema de transporte de hidrocarburos a cargo del personal técnico de las empresas involucradas y se puso en operación el 27 de noviembre de 2014.

9. GUARDIANES DE LA SOBERANÍA ENERGÉTICA DEL PAÍS

ENDE ANDINA S.A.M, al ser una empresa filial de ENDE Corporación, defiende la soberanía energética boliviana, fruto de la nacionalización, quebrando los procesos de colonialismo económico para garantizar el fortalecimiento del Estado con recursos económicos que a su vez permitan beneficiar a la mayoría de la población de nuestro país. La soberanía energética hará posible una mayor industrialización para Bolivia.

10. DESARROLLO EMPRESARIAL

ENDE ANDINA S.A.M. es la empresa más joven entre las filiales de ENDE Corporación, sin embargo en poco más de un lustro de existencia, estamos con la

capacidad de inyectar al Sistema Interconectado Nacional (SIN), el 14% de la energía demandada. El 2008 comenzamos con la construcción y montaje de nuestra primera Planta de Generación Eléctrica de Entre Ríos y la inauguramos el 2010; el 2012 iniciamos la construcción y montaje de la Planta Termoeléctrica del Sur, que la inauguramos esta gestión y el 2013, comenzamos la construcción y montaje de la Planta Termoeléctrica Warnes, que será entregada el primer semestre de la gestión 2015, por tanto, a partir del año 2015, seremos la empresa termoeléctrica más importante del país.

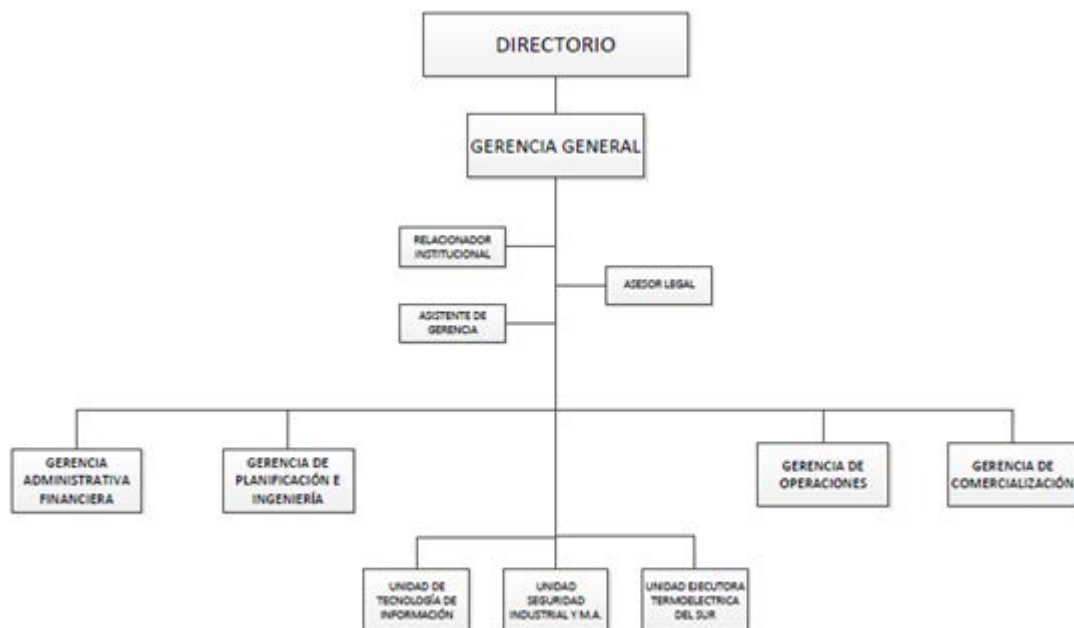
Es importante señalar que el crecimiento acelerado de nuestra empresa viene acompañado de una política socio ambiental muy importante, pues en los tres municipios donde nuestra empresa genera energía eléctrica, el manejo de la relación con el entorno social y el medio ambiente, se caracteriza por una filosofía de inclusión, mediante la interacción social horizontal de reciprocidad con las instituciones de esos municipios y de respeto a la naturaleza.

11. RECURSOS HUMANOS

11.1 Personal de Ende Andina - Estructura

La gestión 2014 concluyó 94 personas contratadas entre ejecutivos, profesionales, técnicos y administrativos.

Organigrama de la Empresa



12. SEGURIDAD Y SALUD OCUPACIONAL

Seguridad Industrial

La seguridad física de nuestros trabajadores es muy importante para la Empresa, es por esto que regularmente se realizan cursos de Seguridad Industrial mediante la capacitación de nuestro personal.

Para este cometido, los trabajadores de ENDE ANDINA S.A.M. participaron de cursos de Primeros Auxilios y Soporte Básico de Vida, dictados por el personal del SAR – Bolivia.

También se participó en cursos de Manejo y Descarga de Extintores, dictados por personal técnico de la Empresa MMB Cylinders Cochabamba, esto con el objetivo de estar preparados para cualquier circunstancia y/o eventualidad.



Cursos dictados por el SAR - Bolivia



Trabajadores en el curso de manejo de extintores

13. MEDIO AMBIENTE

Ende Andina S.A.M. se encuentra comprometida con el cuidado del medio ambiente realizando el licenciamiento ambiental de las plantas en ejecución, operación y mantenimiento. Además de ello, se realiza el monitoreo ambiental de todas las actividades a fin de garantizar la aplicación de las medidas de prevención y mitigación para un adecuado desempeño ambiental.

En cuanto al licenciamiento ambiental, se ha gestionado durante este año, el Certificado de Dispensación Categoría 3 para la Planta Termoeléctrica Warnes y el Gasoducto de la Planta Termoeléctrica Warnes. Además se cuenta con los Certificados de Dispensación de la Planta Termoeléctrica Entre Ríos y de la Planta Termoeléctrica del Sur.

14. RESPONSABILIDAD SOCIAL EMPRESARIAL Y GESTIÓN SOCIAL

La Responsabilidad Social Empresarial no debe ceñirse solamente a reparar los daños sociales y ambientales ocasionados por el accionar de las empresas, sino que gracias a la Constitución Política del Estado Plurinacional, la responsabilidad social de las empresas y en especial de las estatales, adquiere una nueva dimensión respecto a la interacción con la comunidad dentro de la cual se desenvuelven sus actividades. Las empresas trabajamos con las comunidades y para las comunidades, y por tanto, se debe contribuir activamente a su mejoramiento social, económico y ambiental.

14.1 Tarifa Dignidad

Tomando en cuenta esta premisa, ENDE ANDINA S.A.M, dentro del marco jurídico donde opera, para el logro de un cierto equilibrio en el pago de los usuarios finales, aportó para la tarifa dignidad durante la gestión 2014, la suma de 3.922.056 Bs. Debemos recordar que la tarifa dignidad se encuentra basada en un Convenio del Gobierno del Estado Plurinacional de Bolivia y las Empresas del Sector Eléctrico que permite descontar el veinticinco por ciento (25%) respecto al importe total facturado por consumo mensual de electricidad para aquellos usuarios domiciliarios cuyo consumo es de hasta 70 KWhmes, con el fin de beneficiar a las bolivianas y bolivianos con menores recursos económicos.

AÑO	MES	TOTAL
2014	ENERO	223.278
	FEBRERO	220.170
	MARZO	210.847
	ABRIL	223.396
	MAYO	224.119
	JUNIO	248.600
	JULIO	288.371
	AGOSTO	392.984
	SEPTIEMBRE	477.426
	OCTUBRE	426.037
	NOVIEMBRE	498.744
	DICIEMBRE	488.085
	TOTAL Bs.	3.922.056

Detalle mensual de los aportes en moneda boliviana a la Tarifa Dignidad

En cuanto a la interacción con las comunidades del municipio de Entre Ríos, la gestión 2014 se caracterizó por un mejor relacionamiento con el municipio y con un aumento de las actividades socio comunitarias que van en beneficio de los habitantes de la región, además de la generación de fuentes de trabajo.

Es de esta manera que la empresa ENDE ANDINA S.A.M, como parte importante de su visión y misión, pone en práctica la “Interacción Socio Comunitaria”, dentro la Responsabilidad Social que le compete en los municipios donde tiene instaladas sus plantas de Generación Eléctrica.

14.2 Escuela de Deportes ENDE ANDINA

Son cuatro años que como empresa venimos fomentando la práctica deportiva en la niñez y la adolescencia del municipio de Entre Ríos, además de haber comenzado esta misma tarea en el sector donde se encuentra nuestra recién inaugurada Planta Termoeléctrica del Sur.

Durante el año 2014 se implementó formalmente la participación en nuestra Escuela de Fútbol de Entre Ríos a niñas y adolescentes, contando con la participación de 34 alumnas en la Escuela; las mismas participaron con entusiasmo en las prácticas y en los partidos amistosos programados con otras regiones del trópico cochabambino, obteniendo en todos los encuentros buenos resultados,

demostrando de esta manera que el deporte en nuestro Municipio va mejorando, gracias a nuestra participación como Empresa.

Durante la gestión 2014, se enraizó en la comunidad de Entre Ríos nuestra Escuela de Fútbol, demostrado por el interés de los padres de familia por inscribir a sus hijos a nuestra escuela y haber sobrepasado a otras gestiones la cantidad de niños y niñas inscritos en las cinco categorías que se disponen.



Niñas entrenando en la Escuela de Fútbol ENDE ANDINA

La Escuela de Fútbol, de la misma manera que en los años anteriores, sigue generando interacción de nuestro equipo con los equipos de escuelas de fútbol de otros municipios, como las de Isarzama, Eterazama, Tahuichi Aguilera de Santa Cruz y Wilsterman de Cochabamba, con las que también este año se programaron y jugaron partidos amistosos.

Es así que una vez más, la interacción comunitaria de la Empresa no solamente se circunscribe al ámbito del Municipio de Entre Ríos, sino que abarca a otros municipios aledaños y de otros Departamentos.

Una de las satisfacciones que obtuvimos por segundo año consecutivo, fue el Campeonato Intercolegial Infantil de Fútbol, donde participaron ocho colegios, brindando actividad deportiva a más de trescientos estudiantes entre niñas y niños. El campeonato y el subcampeonato de este año, fueron conseguidos por los Colegios José Carrasco y Elizardo Pérez, respectivamente. Es importante señalar

que este campeonato es replicado todos los años y forma parte de los actos de celebración de la creación del Municipio de Entre Ríos.



Los premios del 2° Campeonato Intercolegial Infantil de Fútbol ENDE ANDINA



Equipo de las niñas ganadoras del 2° Campeonato Infantil de Fútbol ENDE ANDINA



Equipo de los niños ganadores del 2° Campeonato Infantil de Fútbol ENDE ANDINA

En nuestra Planta Termoeléctrica del Sur, como parte del festejo por la inauguración de esta Planta, realizamos el **Primer Campeonato Futsala – Promociones ENDE ANDINA – Provincia Gran Chaco de Tarija.**

Este campeonato contó con la participación de las principales promociones estudiantiles de Yacuiba, Villa Montes y Yaguacua, dando inicio de esta manera a la interacción de la Empresa con las comunidades de nuestro entorno y relacionándonos con uno de los segmentos más importantes de la sociedad: la juventud.





Los equipos de las Promociones participantes del Campeonato de Futsal

14.3 Asistencia a la niñez del Municipio de Entre Ríos

Nuestra Empresa al ser parte de las comunidades que conforman el municipio de Entre Ríos, apoya a las actividades que promociona, como por ejemplo la entrega de juguetes para la niñez de Entre Ríos. Razón por la que a solicitud de la Alcaldía, se hizo entrega de obsequios de Navidad para los niños y niñas del municipio.



El Sr. Alcalde del Municipio de Entre Ríos recibiendo los obsequios para la niñez de Entre Ríos

15. ESTADOS FINANCIEROS AUDITADOS

Informe de los Auditores Independientes

PKF García Veramendi & Asociados



INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

A los señores Presidente y Directores de
ENDE ANDINA S.A.M.
Cochabamba - Bolivia

1. Hemos examinado los balances generales de **ENDE ANDINA S.A.M.** al 31 de diciembre de 2014 y 2013 y los correspondientes estados de ganancias y pérdidas, de evolución del patrimonio neto y sus flujos de efectivo por los ejercicios terminados en esas fechas. Estos estados financieros y sus correspondientes notas son responsabilidad de la gerencia de la Sociedad. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros basados en nuestra auditoría.

Efectuamos nuestros exámenes de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Bolivia. Estas normas requieren que planifiquemos y ejecutemos la auditoría para obtener razonable seguridad respecto a si los estados financieros están libres de presentaciones incorrectas significativas. Una auditoría incluye examinar sobre una base de pruebas, evidencias que sustentan los importes y revelaciones en los estados financieros. Una auditoría también incluye evaluar las normas de contabilidad utilizada y las estimaciones significativas hechas por la gerencia, así como también evaluar la presentación de los estados financieros en su conjunto. Consideramos que nuestro examen proporciona una base razonable para emitir nuestra opinión.

2. En nuestra opinión, los estados financieros mencionados en el primer párrafo, presentan razonablemente, en todo aspecto significativo, la situación patrimonial y financiera de **ENDE ANDINA S.A.M.**, al 31 de diciembre de 2014 y 2013, los resultados de sus operaciones, la evolución de su patrimonio neto y sus flujos de efectivo por los ejercicios terminados en esas fechas, de acuerdo con normas de contabilidad generalmente aceptadas en Bolivia.


(Socio)
Lic. Javier García Veramendi
Matrícula Profesional CAUB N°0937
GARCIA VERAMENDI & ASOCIADOS
Firma Miembro de PKF International

Febrero 20, 2015
Cochabamba - Bolivia

Santa Cruz: Equipetrol, calle Córdoba (7 Oeste) N° 12, Teléfono Fax: (591-3) 3414430 - 3414431, Casilla 144
Cochabamba: Edificio Continental Piso 8, Pedro Blanco N° 1344 - Teléfono Fax: (591-4) 4486016 - 4486017, Casilla 5863
La Paz: Edificio Alicante Piso 1 Of. 104 Av. Capitán Ravelo N° 2441 - Teléfono Fax: (591-2) 2911841
www.pkfbolivia.com | gvsca@pkfbolivia.com | gvcbb@pkfbolivia.com | gvlpa@pkfbolivia.com

PKF García Veramendi & Asociados es una firma miembro de la red de firmas legalmente independientes PKF International Limited y no acepta ninguna responsabilidad por las acciones o inacciones de parte de cualquier otra firma miembro.

Balance General

ENDE ANDINA S.A.M.
Cochabamba - Bolivia
NIT N° 154262027

BALANCE GENERAL AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 2013

	Nota	2014 Bs	2013 (Reexpresado) Bs
ACTIVO			
Corriente			
Disponibilidades	3	97.103.778	84.652.067
Certificados negociables NOCRES	4	44.720.000	
Cuentas por cobrar clientes	5	47.779.873	19.327.585
Otras cuentas por cobrar	6	307.742.912	197.774.795
Almacén de repuestos y suministros	7	8.247.847	4.331.231
Gastos diferidos	8	5.852.369	2.244.141
Total activo corriente		511.446.779	308.329.819
No corriente			
Inversiones permanentes	9	67.860	71.907
Activos fijos (neto de depreciación), proyectos y obras en curso	10	2.367.635.674	1.946.388.363
Bienes intangibles (neto de amortización)	11	57.824	55.540
Otros cargos diferidos - Fondos de Estabilización	12	5.138.172	4.845.795
Total activo no corriente		2.372.899.530	1.951.361.605
Total activo		2.884.346.309	2.259.691.424
PASIVO Y PATRIMONIO			
Corriente			
Deudas comerciales por pagar	13	91.348.415	88.652.730
Deudas fiscales y sociales	14	2.341.425	2.021.675
Otras deudas por pagar	15	8.235.838	3.280.733
Certificados negociables NOCRES	4	44.720.000	
Total pasivo corriente		146.645.678	93.955.138
No corriente			
Provisión para indemnizaciones		2.222.184	1.304.802
Depósitos en garantía	16	16.500	17.484
Créditos diferidos - Fondo de Estabilización	12	5.138.172	4.845.795
Total pasivo no corriente		7.376.856	6.168.081
Total pasivo		154.022.534	100.123.219
PATRIMONIO			
Capital pagado	18	1.342.000.000	1.342.000.000
Aportes por capitalizar		1.036.603.685	491.357.906
Ajustes de capital		329.223.236	313.485.203
Reserva Legal		970.360	481.772
Ajuste de Reservas Patrimoniales		67.785	67.785
Resultados acumulados		12.175.538	7.299.900
Resultado del ejercicio		9.283.171	4.875.639
Total patrimonio		2.730.323.775	2.159.568.205
Total Pasivo y Patrimonio		2.884.346.309	2.259.691.424

Las notas que se acompañan, son parte integrante de este estado.


Hugo Valmiel Senzano
Gerente General


Catalina J. Alvarado Medvedeva
Gerente Adm. Financiero


Rita D. Gómez Peñalza
Jefe de Finanzas

Estado de Ganancias y Pérdidas

ENDE ANDINA S.A.M.
Cochabamba - Bolivia
NIT N° 154262027

ESTADO DE GANANCIAS Y PÉRDIDAS POR LOS EJERCICIOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 2013

	2014	2013 (Reexpresado)
	Bs	Bs
Ingreso por generación	212.907.508	146.916.539
Costos de operación por generación	(205.338.443)	(96.947.580)
Utilidad bruta	7.569.065	49.968.959
Servicios especializados	(126.308)	(448.427)
Servicios generales	(2.667.993)	(2.629.814)
Materiales, repuestos, herramientas y suministros	(4.024)	(20.994)
Impuestos a la propiedad	(81.235)	(17.262)
Gastos de directorio y sindicatos	(43.092)	(13.435)
Remuneraciones al personal	(3.497.726)	(2.948.529)
Seguros		(59.546)
Depreciación activos fijos y amortizaciones	(2.420.008)	(33.752.343)
	(8.840.385)	(39.890.350)
Utilidad operativa	(1.271.321)	10.078.609
Otros ingresos	8.546.376	2.501.285
Ingresos financieros	58.541	62.145
Mantenimiento de valor	12.151.915	5.648.879
Otros egresos	(6.552.909)	(1.582.351)
Tarifa dignidad	(3.479.040)	(2.513.984)
Diferencia de cambio	(34.522)	(213.377)
Resultados por exposición a inflación (neto)	352.719	(8.848.954)
	11.043.080	(4.946.357)
Resultado antes de Reservas	9.771.759	5.132.252
Reserva legal 5% 2014	(488.588)	(256.613)
Utilidad neta del ejercicio	9.283.171	4.875.639

Las notas que se acompañan, son parte integrante de este estado.


Hugo Villarroel Senzano
Gerente General


Catalina J. Alvarado Medvedeva
Gerente Adm. Financiero


Rita D. Gómez Peñaloza
Jefe de Finanzas

Estado de Evolución del Patrimonio Neto

ENDE ANDINA S.A.M.
Cochabamba - Bolivia
NIT N° 154262027

ESTADO DE EVOLUCIÓN DEL PATRIMONIO NETO POR LOS EJERCICIOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 2013

	Capital pagado Bs	Aportes por capitalizar Bs	Ajuste de capital Bs	Reservas		Resultados acumulados Bs	Patrimonio neto Bs
				Reserva legal Bs	Ajuste de reservas patrimoniales Bs		
Saldo al 31 de diciembre de 2012	744.500.000	237.833.943	110.384.089	239.602	22.428	8.593.273	1.102.633.335
Incremento aportes por capitalizar		850.963.964					850.963.964
Capitalización de aportes por capitalizar	597.500.000	(597.500.000)					0
Reserva legal 5% de la gestión 2013				242.170			242.170
Ajustes de gestiones anteriores (neto)			82.271.609		14.427	(3.121.500)	(3.121.500)
Actualización de cuentas patrimoniales						417.271	82.703.307
Utilidad neta del ejercicio						4.601.226	4.601.226
Saldo al 31 de diciembre de 2013	1.342.000.000	491.357.907	192.655.698	481.772	36.855	11.490.270	2.038.022.502
Reexpresión monetaria			120.829.504		30.930	685.269	121.545.703
Saldo reexpresados al 31 de diciembre de 2013	1.342.000.000	491.357.907	313.485.202	481.772	67.785	12.175.539	2.159.568.205
Incremento aportes por capitalizar		545.245.778					545.245.778
Reserva legal 5% de la gestión 2014			15.738.034	488.588		(488.588)	0
Ajuste por reexpresión monetaria						(1)	15.738.033
Utilidad neta del ejercicio						9.771.759	9.771.759
Saldo al 31 de diciembre de 2014	1.342.000.000	1.036.603.685	329.223.236	970.360	67.785	21.458.709	2.730.323.775

Las notas que se acompañan, son parte integrante de este estado.


Hugo Villanuel Senzano
Gerente General


Catalina J. Alvarado Medvedeva
Gerente Adm. Financiero


Rita D. Gómez Perillaza
Jefe de Finanzas

Estado de Flujo de Efectivo.

ENDE ANDINA S.A.M.
Cochabamba - Bolivia
NIT N° 154262027

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR LOS EJERCICIOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 2013

	2014	2013 (Reexpresado)
	Bs	Bs
Flujo de efectivo en actividades de operación:		
Utilidad del ejercicio	9.283.171	4.875.039
Mas: cargos y (abonos) a resultados que no producen movimiento de efectivo:		
Depreciaciones	76.502.986	32.798.309
Amortización activo intangible	66.452	19.086
Provisión por aguinaldo		797.298
Provisión por prima	811.885	472.246
Provisión por indemnizaciones	481.973	508.195
Reserva legal	488.588	258.613
Ajuste neto de resultados acumulados	685.269	(3.307.663)
Ajuste por inflación y tenencia de bienes	131.834.044	1.322.668
	<u>220.154.368</u>	<u>37.742.391</u>
Cambios en activos y pasivos que originan movimiento de efectivo:		
(Incremento) disminución en cuentas comerciales	(29.540.092)	10.465.346
(Incremento) disminución en cuentas por cobrar	(23.023.913)	(104.720.663)
(Incremento) disminución en almacenes	(4.161.137)	64.861.335
(Incremento) disminución en neta cargos diferidos	(4.299.643)	52.037
(Incremento) disminución en deudas comerciales por pagar	7.238.412	72.537.676
(Incremento) disminución en deudas deudas fiscales y sociales	188.853	552.810
(Incremento) disminución en otras cuentas por pagar	(92.851.393)	(119.204)
Incremento (disminución) en otras deudas	565.110	3.179
Pago de aguinaldo		(421.789)
Pago de primas		(279.761)
Pago de beneficios sociales	(58.357)	(113.613)
Efectivo neto (aplicado) en actividades de operación	<u>74.212.206</u>	<u>80.659.744</u>
Flujo de efectivo en actividades de inversión:		
(Aumento) de activos fijos y obras en curso	(606.985.897)	(751.556.868)
Disminución (aumento) en bienes de uso	(20.378)	(178.332.498)
Baja neto de activos fijos		1.710
Adquisición acciones telefónicas		(27.657)
Efectivo neto (aplicado) a actividades de inversión	<u>(607.006.275)</u>	<u>(929.915.313)</u>
Flujo de efectivo en actividades de financiación:		
Desembolsos de efectivo	589.965.778	901.714.637
Efectivo neto originado en actividades de financiación	<u>589.965.778</u>	<u>901.714.637</u>
Movimiento neto de efectivo	57.171.711	52.459.068
Disponibilidades al inicio del ejercicio	84.652.067	32.192.099
Disponibilidades y certificados negociables al cierre del ejercicio	<u>141.823.778</u>	<u>84.652.067</u>

Las notas que se acompañan, forman parte integrante de este estado

Hugo Villarroel Senzano
Gerente General

Catalina J. Alvarado Medvedeva
Gerente Adm. Financiero

Rita O. Gómez Peñaloza
Jefe de Finanzas

Notas a los Estados Financieros

ENDE ANDINA S.A.M.
Cochabamba – Bolivia
NIT N° 154262027

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 2013

NOTA 1 NATURALEZA Y OBJETO DE LA SOCIEDAD

Constitución

La empresa ENDE ANDINA S.A.M., es una sociedad anónima mixta radicada en el Estado Plurinacional de Bolivia, fue constituida mediante escritura pública N° 1937/2007 de 24 de diciembre de 2007 ante Notaria de Gobierno Dra. María Luisa García, con domicilio legal ubicado en la ciudad de Cochabamba, pudiendo constituir agencias o representaciones en otros lugares del Estado Plurinacional de Bolivia o del exterior.

La Sociedad está inscrita en FUNDEMPRESA bajo la matrícula de comercio N° 00135665. El plazo de duración de la sociedad es de cuarenta (40) años a partir de la inscripción de la sociedad en el Registro de Comercio.

A través de la Resolución Administrativa AE N° 237/2010 del 7 de junio de 2010, la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad otorgó Licencia de Generación y Licencia de Transmisión asociada a la generación para la Planta Termoeléctrica Entre Ríos, ubicada en la localidad de Entre Ríos, Provincia Carrasco del Departamento de Cochabamba, que cuenta con cuatro (4) unidades generadoras de gas natural con una potencia efectiva de 107.13 MW.

El Acuerdo sobre la Cooperación en el sector energético suscrito el 22 de enero del 2006 entre la República Bolivariana de Venezuela y la República de Bolivia, ratificado mediante Ley de la República de Bolivia N° 3430 de fecha 21 de junio de 2006, inicia un proceso amplio y sostenido de integración y cooperación en el sector energética para el desarrollo y promoción de las áreas de petróleo, gas, electricidad y petroquímica.

La voluntad y decisión de los pueblos de Bolivia y Venezuela para establecer y profundizar relaciones en el ámbito de la energía eléctrica y la eficiencia energética, con la finalidad de llevar adelante emprendimientos estratégicos para el desarrollo energético y la atención a las necesidades de ambos pueblos con el aprovechamiento de sus recursos energéticos y el acceso a la energía.

La importancia de desarrollar actividades conjuntas y de complementación entre sus empresas estatales, en las diversas actividades del sector eléctrico, aprovechar las oportunidades que ofrece el sector de energía en aras de alcanzar una cooperación beneficiosa para sus pueblos y la voluntad Política y el interés de ambas repúblicas en impulsar la integración energética regional se decide formar la Sociedad de Economía Mixta ENDE ANDINA S.A.M. mediante D.S. N° 29224 de 9 de agosto de 2007.

ENDE ANDINA S.A.M., con domicilio legal en la ciudad de Cochabamba, en el pasaje Villa Gardenias N°40 zona Putucu -Tiquipaya (Provincia Quillacollo).

Objeto

El objetivo de la Sociedad, es realizar actividades de generación, interconexión, comercialización, transmisión asociada a la generación, importación y exportación de electricidad de acuerdo a Ley. Para el cumplimiento del objetivo podrá proyectar, construir, administrar, dirigir, implementar y operar plantas de generación de electricidad mediante centrales hidroeléctricas, termoeléctricas, geotérmicas, biomasa, eólica y cualquier otra forma de generación de electricidad. Asimismo, la Sociedad podrá realizar inversiones en la industria eléctrica y todo tipo de acto de comercio dentro del marco del código de comercio para la realización de su objetivo.

ENDE ANDINA S.A.M. empezó sus operaciones en el mercado de la energía a mediados de la gestión 2010, siendo la gestión 2011 el primer año íntegro de operación comercial de la Planta Termoeléctrica de Entre Ríos.



ENDE ANDINA S.A.M.
Cochabamba – Bolivia
NIT N° 154262027

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 2013

NOTA 2 PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES

2.1 Bases de preparación de los estados financieros

Los estados financieros de la Sociedad han sido preparados bajo normas de contabilidad emitidas por el Colegio de Auditores y Contadores Públicos Autorizados de Bolivia, las cuales son de aceptación general. Por resolución de este Colegio, en caso de ausencia de pronunciamientos técnicos específicos en el país, se adoptan las Normas Internacionales de Información Financieras (NIIF).

A partir de la gestión 2012 los registros contables de ENDE ANDINA S.A.M., son llevados de conformidad con lo dispuesto en el Sistema Único de Cuentas y Manual de Contabilidad aprobados mediante Resolución emitida por la actual Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad (AE), que está vigente desde la gestión de 1998 y también según la Resolución SSDE N°222/99.

2.2 Consideración de los efectos de la inflación

En cumplimiento a la normativa local vigente, los estados financieros al 31 de diciembre de 2014 y 2013 están reexpresados a moneda constante, y para ello se han seguido los lineamientos establecidos por la Norma de Contabilidad N° 3 Revisada y Modificada del Consejo Técnico Nacional de Auditoría y Contabilidad del Colegio de Auditores y Contadores Públicos Autorizados de Bolivia, que contempla el ajuste de los estados financieros a moneda constante utilizando como índice la variación de la Unidad de Fomento de Vivienda (UFV).

Los pronunciamientos locales requieren que los montos de los estados financieros estén reexpresados en moneda constante, para lo cual se computan los resultados por efectos de la inflación y los resultados por tenencia de bienes de cuentas patrimoniales y de rubros no monetarios. El efecto de estos ajustes se expone en la cuenta "Ajuste por inflación y tenencia de bienes" en el estado de ganancias y pérdidas.

Los estados financieros básicos y las notas al 31 de diciembre de 2013, fueron reexpresados utilizando como índice la Unidad de Fomento de Vivienda (UFV), solo para propósitos de comparación respecto al 31 de diciembre, 2014.

2.3 Ejercicio

El computo de los resultados se efectúa en forma anual entre el 1° de enero y el 31 de diciembre de cada año.

2.4 Transacciones y saldos en moneda extranjera

Los activos y pasivos en moneda extranjera se valúan al tipo de cambio de cierre del ejercicio. Las diferencias de cambio resultantes de este procedimiento se registran en la cuenta de resultados "Diferencia de cambio" en el estado de ganancias y pérdidas.

2.5 Cuentas por cobrar clientes y otras cuentas por cobrar

Las cuentas por cobrar clientes y las otras cuentas por cobrar están registradas bajo el sistema del devengado y valuadas al valor nominal de las facturas emitidas. Asimismo como política de la sociedad se procede al cierre de la cuenta transitoria Cuentas por cobrar socios y sucursales con la cuenta por pagar socios y sucursales, de acuerdo a la conciliación de saldos.



ENDE ANDINA S.A.M.
Cochabamba – Bolivia
NIT N° 154262027

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 2013

NOTA 2 PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES(Continúa)

2.6 Inventarios de almacén de repuestos y suministros

Los inventarios incluyen, almacén de repuestos, materiales y suministros, los mismos se valúan de la siguiente manera:

- Los materiales, repuestos e insumos, existentes al 31 de diciembre de 2014, son productos de importación, valuados al costo de adquisición actualizado en función a la variación de la cotización de unidad de fomento a la vivienda (UFV).
- Los materiales y repuestos en tránsito, son materiales que se encuentran en proceso de importación los cuales se encuentran valuados al costo de importación, durante este proceso se encuentran actualizados en función a la variación de la cotización de unidad de fomento a la vivienda (UFV).

2.7 Inversiones permanentes

Los certificados de aportación de acciones telefónicas en las cooperativas COMTECO y COTAS, están valuados de acuerdo al valor de la compra y su respectiva actualización con relación a la variación del dólar estado americano al tipo de cambio de Bs.6,96 por US\$. 1 a la fecha de cierre.

2.8 Activos fijos netos de depreciación

Los bienes del activo fijo existentes desde el inicio, así como los incorporados, a su costo de adquisición y costo depreciable, se encuentran actualizados en función de la variación de la cotización de la Unidad de Fomento a la Vivienda (UFV) y sus correspondientes depreciaciones acumuladas, el cálculo de las depreciaciones del período se los realiza por el método de línea recta, aplicando tasas anuales suficientes para extinguir los valores al final de la vida útil estimada en base a lo establecido en el anexo del artículo 22 del D.S. N° 24051 de 29 de junio de 1995.

Excepto, los equipos de Generación (Turbinas), se valúan al costo depreciable, es decir costo de adquisición y costos adicionales y la depreciación se determina en función al rendimiento de las horas reales de operación de cada uno de los Equipos de Generación y hasta el 70% de su valor y el 30% comprende valor residual de reposición de un nuevo equipo) aprobadas por la ex -DINE (Dirección Nacional de Electricidad, en cumplimiento a la Resolución N° 15/77 del 15 de agosto de 1977 y para los equipos subestación de gas según las tablas aprobadas por la ex -DINE (Dirección Nacional de Electricidad), según Resolución N° 002/93 del 27 de enero de 1993 y el resto de los activos fijos en función a lo establecido en la Resolución SSDE N°222/99 y sus anexos.

Los costos posteriores por mantenimientos y cambio de repuestos mayores, iguales y/o inferiores o que superen el 20% de costo inicial de las Unidades de Generación se activan y amortizan hasta el período que se realice un nuevo mantenimiento mayor, dichas piezas retiradas físicamente se dan baja, sin embargo, contablemente por su uso posiblemente significa valor Bs1.



ENDE ANDINA S.A.M.
Cochabamba – Bolivia
NIT N° 154262027

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 2013

NOTA 2 PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES (Continúa)

2.8 Bienes de uso netos de depreciación

Los gastos de mantenimiento, reparaciones, renovaciones y mejoras que no extienden la vida útil estimada de los bienes, son cargados a los resultados del ejercicio en el que se incurrir.

2.9 Obras en construcción

La construcción y mejoras oficinas Tiquipaya, se valúan al costo de la inversión ejecutado hasta la fecha.

Los costos de los proyectos de las nuevas unidades de generación (proyecto Warnes y Proyecto Sur) se valúan al costo de la inversión incurrida hasta la fecha y se encuentra actualizada en función a la variación de la unidad de fomento a la vivienda (UFV).

Una vez concluido la ejecución, estos costos serán transferidos contablemente como activos fijos.

2.10 Cargos diferidos

Los cargos diferidos corresponden al costo incurrido por la contratación de las pólizas de seguros con periodicidad para salvaguardar los activos, dicho costo contablemente se difiere contra el gasto.

2.11 Previsión para indemnizaciones al personal

La previsión para indemnizaciones se constituye por el total del pasivo contingente o cierto para todo el personal con relación de dependencia, devengando un mes de sueldo por cada año de servicio al cierre de cada ejercicio. De acuerdo con disposiciones legales vigentes, transcurridos tres meses de antigüedad en su empleo, el personal ya es acreedor a la indemnización, de un mes de sueldo por año de servicio, incluso en los casos de retiro voluntario.

2.12 Ingresos, costos y gastos

La sociedad aplica el principio contable de devengado para el reconocimiento de los ingresos y la imputación de costos y gastos, es decir se reconocen en el ejercicio en que se originan independientemente de que se hayan cobrado, valuando en función a las variaciones de las UFVs de cada operación al cierre del periodo registrando estas actualizaciones en cada una de las cuentas ingresos y gastos contra la cuenta "Resultado por exposición a la inflación".

2.13 Patrimonio neto de los accionistas

La Sociedad reexpresó el patrimonio neto en función a la variación de la Unidad de Fomento de Vivienda (UFV). El efecto de la reexpresión de la cuenta del "Capital social y/o pagado" se registra en la cuenta "Ajuste de capital", el efecto de la reexpresión de las otras cuentas de reservas patrimoniales se registra en la cuenta "Ajuste de reservas patrimoniales" y el efecto de la reexpresión de la cuenta "Resultados acumulados" se registra en la misma cuenta, utilizando para ambos casos la contra cuenta "Resultados por exposición a la inflación", de conformidad con la Norma de Contabilidad N° 3 Revisada y Modificada.



ENDE ANDINA S.A.M.
Cochabamba – Bolivia
NIT N° 154262027

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 2013

NOTA 3 DISPONIBILIDADES

	2014	2013 (Reexpresado)
	Bs	Bs
Bancos moneda nacional		
Banco Nacional de Bolivia S.A. cta. cte. 300-0136408	42.986.654	29.163.876
BISA cta. cte. 136034-001-1	2.136.967	608.249
Banco Nacional de Bolivia S.A. cta. cte. 300-0132364	571.867	957.412
Banco Unión 10000007007532	26.294.767	5.589.776
Banco Unión 10000011076557	6.222.046	44.343.825
Banco Unión 10000012542432	637.269	3.397.271
Banco Nacional de Bolivia S.A. cta. cte. 300-0164142	15.926.110	
Bancos moneda extranjera		
BISA cta. cte. 136034-201-4	1.553	1.646
Banco Nacional de Bolivia S.A. cta. cte. 340-0208289	140.177	148.607
Banco Unión 20000008847995	2.186.368	441.405
	<u>97.103.778</u>	<u>84.652.067</u>

NOTA 4 NOTAS DE CREDITO FISCAL (NOCRES)

En el acta de junta general extraordinaria de accionistas, de fecha 26 de septiembre, 2013, como punto único la incorporación de la quinta unidad de generación al proyecto "Planta Termoeléctrica Warnes", requiere de \$us 21.000.000, el mismo será aportado por el accionista de la serie "A" ENDE e incorporados a la sociedad ENDE ANDINA SAM, mediante aporte de capital del socio "A", a través del endoso y transferencia de Notas de Crédito Fiscal (NOCRES), que permitirá a ENDE ANDINA SAM disponibilidad de \$us 21.000.000 con base en el presupuesto, el cual permite la reformulación del presupuesto del proyecto a \$us 171.000.000, originalmente aprobado en la junta general extraordinaria de accionistas del 30 de noviembre de 2012, los representantes de los accionistas resuelven por unanimidad aprobar la modificación del proyecto. Autorizan al gerente general realizar la suscripción de contrato de compra directa a la empresa SIEMENS.

La Resolución de Directorio N°12/2013 de fecha 8 de octubre, 2013 ENDE, ratifica la necesidad de incorporar la quinta unidad de generadora en el proyecto y financiado a través de la emisión de Notas de Crédito Fiscal (NOCRES) por Parte del Tesoro General de la Nación (TGN) a favor de ENDE por \$us 21.000.000, las mismas que deberían ser gestionados por la administración de la empresa ante el Ministerio de Economía y Finanzas Públicas para su incorporación en el Presupuesto General del Estado de la gestión 2014 y, incorporados como aportes de capital a la filial ENDE matriz, ENDE ANDINA SAM., encargada de la ejecución del Proyecto "Planta Termoeléctrica Warnes".

Mediante el Decreto Supremo N°1970 de 9 de abril, 2014 emitido por el Estado Plurinacional de Bolivia, decreta el artículo único, autorizando al Ministerio de Economía y Finanzas Públicas a través del Tesoro General de la Nación (TGN) la emisión de Notas de Crédito Fiscal (NOCRES) endosables, como aporte de capital del Estado, a favor de Empresa Nacional de Electricidad (ENDE CORPORACIÓN) por un monto de hasta Bs 146.160.000, previa autorización del Ministerio de Hidrocarburos y Energía.



ENDE ANDINA S.A.M.
Cochabamba – Bolivia
NIT N° 154262027

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 2013

NOTA 4 NOTAS DE CREDITO FISCAL (NOCRES), (Continúa)

Los NOCRES, serán utilizadas exclusivamente para el pago de tributos aduaneros de importación relacionados al Proyecto "Planta Termoelectrica Warnes".

Comportamiento contable del periodo, la emisión de los NOCRES por un valor de Bs 146.160.000 corresponde a varios certificados con valores distintos, los mismos en su integridad fueron registrando en la cuenta activa "Certificados Negociables NOCRES" y durante el periodo se han compensado con tributos fiscales por Bs 101.440.000 dicha compensación a originado la cuenta patrimonial "Aportes por Capitalizar socio A" la diferencia restante de Bs 44.720.000 se encuentra expuesto en la cuenta pasiva "Documentos por pagar socios" y por el mismo importe el saldo en la cuenta activa "Certificados Negociables NOCRES" de Bs44.720.000, pendiente de compensación.

NOTA 5 CUENTAS POR COBRAR CLIENTES

	2014	2013 (Reexpresado)
	Bs	Bs
ENDE	839.363	1.441.694
Empresa de luz y fuerza Oruro SA.	4.192.861	3.149.116
Empresa de luz y fuerza Cochabamba SA.	9.866.222	2.434.699
COBOCE Ltda.	645.257	347.913
Empresa minera INTI RAYMI SA.	61.706	52.876
Cooperativa rural de electrificación Ltda.	12.262.996	6.481.413
Compañía eléctrica Sucre SA.	2.149.120	761.920
Servicios eléctricos Potosí	2.010.515	1.070.978
Empresa metalúrgica VINTO	148.233	93.856
Distribuidora de electricidad La Paz	15.062.880	3.493.120
Servicios eléctricos Tarija (SETAR)	218.123	0
SETAR - Villamontes	213.796	0
SETAR - Yacuiba	88.801	0
	<u>47.779.873</u>	<u>19.327.585</u>

NOTA 6 OTRAS CUENTAS POR COBRAR

	2014	2013 (Reexpresado)
	Bs	Bs
Depósitos en garantía	9.744	32.451
IVA crédito fiscal	305.456.413	195.752.297
Anticipos a proveedores MN	11.948	0
Anticipos a contratistas ME	13.920	14.750
Cuentas por cobrar - Socio A	1.254.600	1.329.423
Otros proyectos Buló Buló	628.828	634.108
Agencias Salas	364.791	10.977
Otras cuentas por cobrar varios	2.668	789
	<u>307.742.912</u>	<u>197.774.795</u>



ENDE ANDINA S.A.M.
Cochabamba – Bolivia
NIT N° 154262027

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 2013

NOTA 7 ALMACEN DE REPUESTOS Y SUMINISTROS

	2014	2013 (Reexpresado)
	<u>Bs</u>	<u>Bs</u>
Almacén planta Entre Ríos	4.811.979	3.891.520
Almacén Cochabamba	18.392	18.396
Registro por exposición a la inflación	0	385.093
Almacén planta Warnes	1.859.837	0
Repuesto LTP contrato Siemens	0	17.636
Siemens Suecia OC 109	0	18.586
FREUDENBERG-Juan Navarraz	649.788	0
Siemens Bolivia OC 95/2014	194.844	0
Car Factory Sri-Bomba de cebado	4.145	0
Siemens-Orange Tools OC 160/2014	367.969	0
Siemens Soluciones Tecnológicas-OC 92/2014	340.895	0
	<u>8.247.847</u>	<u>4.331.231</u>

NOTA 8 GASTOS DIFERIDOS

	2014	2013 (Reexpresado)
	<u>Bs</u>	<u>Bs</u>
Seguros anticipados (Alianza)	5.852.369	2.244.141
	<u>5.852.369</u>	<u>2.244.141</u>

La sociedad para salvaguardar la integridad física de los bienes y de los recursos humanos, por periodos anuales contrata un paquete de pólizas de seguros.

NOTA 9 INVERSIONES PERMANENTES

	2014	2013 (Reexpresado)
	<u>Bs</u>	<u>Bs</u>
Inversión COMTECO Ltda.	41.760	44.250
Inversión COTAS Ltda.	26.100	27.657
	<u>67.860</u>	<u>71.907</u>



ENDE ANDINA S.A.M.
Cochabamba – Bolivia
NIT N° 154262027

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 2013

NOTA 10 ACTIVOS FIJOS

Detalle	2014		2013	
	Valores originales	Depreciación Acumulada	Valores Netos	Valores netos (Reexpresado)
	Bs	Bs	Bs	Bs
Turbinas a gas	1.483.502.388	177.162.121	1.306.340.267	647.496.787
Subestación de gas	15.851.871	1.388.971	14.472.900	3.794.562
Obras civiles generadores	49.008.519	3.192.819	45.815.800	658.803
Línea de transmisión	4.449.227	703.756	3.745.471	3.893.630
Equipo subestación eléctrica	35.410.482	3.480.024	31.930.458	17.873.141
Transformadores	52.199.795	5.120.614	47.079.181	26.289.230
Obras civiles	34.247.694	876.692	33.370.802	16.216.910
Terrenos	4.943.740	0	4.943.740	3.969.740
Edificios y mejoras	15.656.096	1.075.551	14.580.545	12.913.928
Mobiliario y equipo de oficina	2.118.662	1.334.277	784.385	606.316
Equipos de transporte-vehículos	2.806.376	1.723.124	883.252	567.410
Equipos de comunicación	636.403	101.741	534.662	466.060
Equipos de computación	1.387.548	1.087.584	299.964	221.217
Otros equipos en general	897.193	663.162	234.031	287.420
Herramientas, equipos de taller	1.127.887	368.307	759.580	689.884
Equipos grupos electrógenos	22.211.667	4.366.295	17.843.372	18.731.839
Obras en proceso (Tiquipaya, PTSUR y Warnes)	844.017.264	0	844.017.264	1.191.709.486
	<u>2.570.282.912</u>	<u>202.647.238</u>	<u>2.367.635.674</u>	<u>1.946.388.363</u>

La depreciación del ejercicio 2014 y 2013 contabilizado en el estado de ganancias y pérdidas alcanza a Bs 68.906.034 mas su actualización y Bs 32.971.234 (reexpresado) respectivamente.

- (1) La sociedad mantiene propiedad de diez equipos electrógenos (grupos generadores de electricidad a diesel), los cuales son aprovechados mediante el arrendamiento operativo a la Empresa Nacional de Electricidad con vigencia de 5 años.
- (2) El saldo en la cuenta proyectos y obras en construcción, corresponde a los proyectos en curso de la nuevas unidades de generacion plantas termoelectricas en Warnes, las Viviendas PTSUR (campamento en Yacuiba) y la construcción del inmueble en el municipio de Tiquipaya.

NOTA 11 BIENES INTANGIBLES (NETO DE AMORTIZACIÓN)

	2014	2013 (Reexpresado)
	Bs	Bs
Licencia OPC PTSUR	26.263	0
Bienes intangibles	98.013	98.012
Amortización acumulada	(66.452)	(42.472)
	<u>57.824</u>	<u>55.540</u>



ENDE ANDINA S.A.M.
Cochabamba – Bolivia
NIT N° 154262027

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 2013

NOTA 12 OTROS CARGOS DIFERIDOS - FONDO DE ESTABILIZACIÓN

	2014	2013 (Reexpresado)
	Bs	Bs
Fondos de estabilización	5.138.172	4.845.795
	<u>5.138.172</u>	<u>4.845.795</u>

Respecto a la subcuenta Fondo de Estabilización, el 30 de enero de 2004, la Ex - Superintendencia de Electricidad emitió la Resolución SSDE N° 045/2004, entre los aspectos más importantes expresa lo siguiente:

- a) Que el Poder Ejecutivo mediante Decreto Supremo N° 27302 de 23 de diciembre de 2003, estableció medidas para estabilizar las tarifas de electricidad, preservando la remuneración de las empresas en los montos que resulten en la aplicación de la Ley de Electricidad y su Reglamentación, determinando en su Artículo Segundo: a) el límite de tres por ciento (3%) para la variación semestral del valor promedio, en términos reales, de las tarifas de distribución; la utilización de precios de nodo de aplicación y cargos tarifarios de aplicación, determinados aplicando factores de estabilización aprobados por la Superintendencia de Electricidad y; la creación de Fondos de Estabilización del Mercado Mayorista y Fondos de Estabilización de Distribución, como instrumentos para hacer efectiva la limitación de la variación de tarifas.
- b) El monto total mensual de las diferencias entre los valores de las transacciones de energía y potencia, determinados con los precios Spot del Mercado Eléctrico Mayorista y los determinados con los precios de nodo de aplicación, será asignado a los Fondos de Estabilización del Mercado Mayorista de los Generadores, en proporción a su participación en las transacciones económicas del MEM a precios spot.

El Fondo de Estabilización en un mecanismo aprobado mediante Decreto Supremo N° 27302 del 23 de diciembre de 2003, reglamentado por la Superintendencia de Electricidad mediante Resolución N°. 045/2004, con el siguiente alcance:

Establecer medidas para estabilizar las tarifas de electricidad, preservando la remuneración de las empresas.

Definir como límite el 3% para la variación promedio de las tarifas de distribución.

Utilización de precios de nodo y cargos tarifarios aprobados, aplicando factores de estabilización aprobados por la Superintendencia de Electricidad.

Creación de Fondos de Estabilización del Mercado Mayorista y de Distribución como instrumentos para efectivizar los límites en la variación de tarifas.

Las diferencias entre los valores de las transacciones de energía y potencia determinadas entre los precios spot del mercado eléctrico mayorista con los precios de nodo de aplicación, serán asignadas a los Fondos de Estabilización de los Generadores en proporción a su participación en las transacciones económicas.

El Fondo de Estabilización al 31 de diciembre de 2014 presenta un saldo de Bs. 5.138.172 como resultado de la aplicación de las disposiciones establecidas en las resoluciones de la Superintendencia de Electricidad (actualmente Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad - AE) durante el período, en relación con el Fondo de estabilización mencionado.



ENDE ANDINA S.A.M.
Cochabamba – Bolivia
NIT N° 154262027

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 2013

NOTA 13 DEUDAS COMERCIALES POR PAGAR

	2014	2013 (Reexpresado)
	Bs	Bs
YPFB- Yacimientos	13.507.144	5.510.123
Siemens	71.663.811	83.136.110
Empresa Servipetrol Ltda.	4.949	5.244
Ese - Imesapi	6.171.328	0
Consultorias en linea	1.183	1.253
	<u>91.348.415</u>	<u>88.652.730</u>

NOTA 14 DEUDAS FISCALES Y SOCIALES

	2014	2013 (Reexpresado)
	Bs	Bs
Impuesto a las transacciones	932.714	488.627
Retenciones por pagar personal RC- IVA	1.904	254
Retenciones por pagar terceros RC- IVA	2.151	0
Retenciones por pagar IT por pagar	5.426	5.152
Retenciones por pagar IUE por servicios	19.702	19.888
Retenciones por pagar IUE por adquisiciones	339	633
Retenciones por pagar IUE remesas al exterior	312.113	426.888
Retenciones a contratistas	7.404	19.955
Impuesto propiedad inmuebles	200.948	167.232
Impuesto vehiculos	15.700	14.623
Patentes de funcionamiento	29.502	30.168
Provisión aguinaldos de navidad 2ª	0	375.510
Provisión para primas	811.885	472.246
Descuentos al personal	1.637	499
	<u>2.341.425</u>	<u>2.021.675</u>

[Handwritten signatures]

ENDE ANDINA S.A.M.
Cochabamba – Bolivia
NIT N° 154262027

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 2013

NOTA 15 OTRAS DEUDAS POR PAGAR

	2014	2013 (Reexpresado)
	Bs	Bs
Cuentas por pagar a empresas vinculadas		
TDE (Transportadora-Peajes)	23.217	0
EMPRESA MINERA INTI RAYMI SA.	81	0
COOP. REVERALTA	143.154	0
ENDE SAN BORJA	18.144	0
EDEL-ELECTRICA LARECAJA S.A.M	0	110.698
HAM LLALLAGUA	34.105	65.102
COOP. PAZÑA	4.199	4.105
COOP. TTE. BULLAIN	403	873
ENDE YUCUMO	13.506	0
EMDECA	31.976	0
YPFB Transportes	0	12.774
COOP. MAGDALENA	0	9.831
COSEY-SANTA ANA DE YACUMA	0	31.187
ELFEDECH-EMP. LUZ Y FUERZA CHALLAPATA	61.422	0
COOP. RURAL ELECTRICA VINTO	9.563	0
COOP. SERVICIOS ELECTRICA PARIA	14.928	0
ENDE COBIJA	29.612	0
SEPSA VILLAZON	523.696	0
ERDEA-EMP. RURAL DE ELECT. EDUARDO AVAROA	0	7.543
CESAM	0	5.997
COOP. SAN JOAQUIN	0	13.312
EDEAM-Empresa Desalio Ayllus y marcas	36	13.275
ENDE AROMA	0	179.310
ENDE SIST. SANTA ROSA	4.836	5.403
ENDE SANTA ANA	5.921	0
ENDE SIST. REYES	6.605	7.097
ENDE SIST. RURRENABAQUE	11.776	13.993
COSEAL ATOCHA	31.817	0
ENDE UYUNI	16.246	0
COOPELECT-COOPERATIVA DE SERVICIOS ELECTRICOS TUPIZA	24.882	0
	<u>1.010.125</u>	<u>480.500</u>
Cuentas por pagar varios MN		
Comleco Limitada	2.433	2.195
Otros Acreedores	200.395	22.521
Criminex	42.726	0
POC SRL	0	43.074
ENDEL S.A.	0	20.531
ARTICO S.R.L.	6.241	6.613
Alianza Seguros y Reaseguros SA	6.873.048	2.640.767
GARCIA VERAMENDI Y ASOCIADOS SRL	87.000	64.532
Nilton Lujan	13.870	0
	<u>7.225.713</u>	<u>2.800.233</u>
	<u>8.235.838</u>	<u>3.280.733</u>

[Handwritten signatures]

ENDE ANDINA S.A.M.
Cochabamba – Bolivia
NIT N° 154262027

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 2013

NOTA 16 DEPOSITOS EN GARANTIA

	2014	2013 (Reexpresado)
	Bs	Bs
Fianzas - Fernando Padilla Salazar	1.500	1.589
Fianzas - Edwin Vargas Rodríguez	1.500	1.589
Fianzas - Carlos Valenzuela Castaños	1.500	1.589
Fianzas - José Ramón Arias	1.500	1.589
Fianzas - José Francisco Lorenzo	1.500	1.589
Fianzas - Miguel H. Tarazona Gómez	1.500	1.589
Fianzas - Dario Merchan	1.500	0
Fianzas - Nelson Pablo Martínez	0	1.590
Fianzas - Castel Quiroga T.	1.500	1.590
Fianzas - Mauricio Vallejos	1.500	1.590
Fianzas - Arturo Iporre	1.500	1.590
Fianzas - Hugo Villarroel Senzano	1.500	1.590
	<u>16.500</u>	<u>17.484</u>

NOTA 17 EXPOSICIÓN AL RIESGO DE CAMBIO

Al 31 de diciembre de 2014, la sociedad mantiene una posición neta pasiva en moneda extranjera de US\$ 9.948.879 equivalente a Bs 69.244.189 y al 31 de diciembre de 2013 una posición neta pasiva US\$ 11.176.328, equivalente a Bs 77.786.247 respectivamente.

Los activos y pasivos en moneda extranjera han sido convertidos a bolivianos al tipo de cambio oficial vigente al 31 de diciembre de 2014 y 2013 de Bs5,96 por US\$ 1 respectivamente.

POSICION MONEDA EXTRANJERA AL 31 DE DICIEMBRE 2014

ACTIVO	US\$	Bs
Banco Bisa S.A. M/E 136034-201-4	223	1.553
Banco Nacional de Bolivia M/E 340-0208289	20.140	140.177
Banco unión M/E 2000008847995	314.133	2.186.368
Depósitos en garantía	1.400	9.744
Anticipo a contratistas	2.000	13.920
Inversiones permanentes	9.750	67.860
	<u>347.646</u>	<u>2.419.622</u>
PASIVO	US\$	Bs
SIEMENS	10.296.525	71.663.811
	<u>10.296.525</u>	<u>71.663.811</u>
Posición neta pasiva	<u>(9.948.879)</u>	<u>(69.244.189)</u>



ENDE ANDINA S.A.M.
Cochabamba – Bolivia
NIT N° 154262027

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 2013

NOTA 17 EXPOSICIÓN AL RIESGO DE CAMBIO (Continúa)

POSICION MONEDA EXTRANJERA AL 31 DE DICIEMBRE 2013

ACTIVO	US\$	Bs
Banco Bisa S.A. M/E 136034-201-4	223	1.553
Banco Nacional de Bolivia M/E 340-0208289	20.150	140.243
Banco unión M/E 2000008847995	59.850	416.562
Depósitos en garantía	4.400	30.624
Anticipo a contratistas	2.000	13.920
Inversiones permanentes	9.750	67.860
	<u>96.373</u>	<u>670.762</u>
 PASIVO	 US\$	 Bs
SIEMENS	<u>11.272.701</u>	<u>78.457.009</u>
	<u>11.272.701</u>	<u>78.457.009</u>
Posición neta pasiva	<u>(11.176.328)</u>	<u>(77.786.247)</u>

NOTA 18 PATRIMONIO

Capital pagado

El capital autorizado de la sociedad se establece por un monto de Bs 800.000 dividido en 800 acciones necesariamente nominativas y ordinarias, con un valor nominal de Bs 1.000 cada una. Del capital autorizado, se ha suscrito un monto de Bs 400.000 dividido en 400 acciones con un valor nominal de Bs 1.000 que constituye el capital social de la empresa, el cual se encuentra pagado íntegramente de acuerdo a los aportes de cada socio, la Serie "A" (ENDE) de 240 acciones y la Serie "B" (PDVSA – Bolivia) de 160 acciones.

La Junta General Extraordinaria de Accionistas en cumplimiento a los Estatutos de Sociedad, decidió por unanimidad ratificar las resoluciones adoptadas en Junta General Extraordinaria de accionistas el 7 de octubre de 2011, en consecuencia se decidió por unanimidad el incremento del capital pagado a Bs 345.000.000, el cual se encuentra pagado íntegramente de acuerdo a los aportes de cada socio, la Serie "A" (ENDE) de 2.070 acciones y la Serie "B" (PDVSA – Bolivia) de 1.380 acciones manteniendo el porcentaje de participación.

En el mes de octubre de 2012 según los desembolsos de aportes por capitalizar a esa fecha, fueron capitalizadas 2.397 acciones para el socio de la Serie "A" y 1.598 acciones para el accionista de la Serie "B".



ENDE ANDINA S.A.M.
Cochabamba – Bolivia
NIT N° 154262027

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 2013

NOTA 18 PATRIMONIO(Continúa)

Capital pagado (Continúa)

En la Junta General Extraordinaria de Accionistas ENDE ANDINA S.A.M., El 7 de octubre 2011 por unanimidad de sus accionistas se decidió el incremento del capital autorizado a un monto de Bs2.000.000.000 dividido en 20.000 acciones, con un valor nominal modificado de Bs100.000 cada una, el 14 de junio,2012 FUNDEMPRESA certifica el capital autorizado citado.

El 14 de junio de 2012, mediante Testimonio N° 534/2012 se perfecciona la Escritura Pública de Aumento de Capital Autorizado, Suscrito y Pagado, modificación de sus estatutos sociales y de la Escritura de Constitución N° 1937/2007 de la empresa ENDE ANDINA S.A.M. En consecuencia el capital autorizado de la Sociedad es de Bs 2.000.000.000 dividido en 20.000 acciones necesariamente nominativas y ordinarias, con un valor nominal de Bs 100.000 cada una.

En el mes de febrero de 2013 según los desembolsos de aportes por capitalizar a esa fecha, fueron capitalizadas 1.626 acciones para el accionista de la Serie A y 1.084 acciones para el accionista de la Serie B con valor nominal de Bs 100.000 cada una, con las respectivas emisiones de títulos de acciones N°3.

En el mes de agosto de 2013 según los desembolsos de aportes por capitalizar a esa fecha, fueron capitalizadas 1.959 acciones para el accionista de la Serie A y 1.306 acciones para el accionista de la Serie B, con un valor nominal de Bs 100.000 cada una, con las respectivas emisiones de títulos de acciones N°4.

El capital pagado al 31 de diciembre 2014 y 2013 se forma como sigue, el valor nominal de cada acción es de Bs 100.000.

ACCIONISTAS	31/12/2014			31/12/2013		
	CAPITAL PAGADO	NUMERO ACCIONES	%	CAPITAL PAGADO	NUMERO ACCIONES	%
	Bs			Bs		
Serie "A" (ENDE)	805.200.000	8.052	60%	805.200.000	8.052	60%
Serie "B" (PDVSA – Bolivia)	536.800.000	5.368	40%	536.800.000	5.368	40%
Total	1.342.000.000	13.420	100%	1.342.000.000	13.420	100%

El valor patrimonial proporcional de cada acción al 31 de diciembre de 2014 y 2013 es de Bs 203.512 y Bs 160.948 (reexpresado) respectivamente.

Ajuste de capital

Tal como se menciona en la Nota 2 a los estados financieros ésta cuenta ha sido creada en cumplimiento de la Norma Contable N° 3 en actual vigencia, registrando la actualización del capital social en dicha cuenta del periodo, en función a la variación de la Unidad de Fomento a la Vivienda.

Aportes por capitalizar

Los aportes por capitalizar consistían en aportes efectuados por los socios para fortalecimiento del patrimonio de la sociedad, representando a futuro el incremento del capital social.



ENDE ANDINA S.A.M.
Cochabamba – Bolivia
NIT N° 154262027

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 2013

NOTA 18 PATRIMONIO(Continúa)

Aportes por capitalizar(Continúa)

Dentro de aportes por capitalizar se expone los aportes efectuados por el Accionista de la Serie "A" (ENDE) y, los aportes efectuados por el Accionista "B" (PDVSA Bolivia), destinados a pagos de obligaciones relacionadas con la construcción del Proyecto Termoeléctrica del Sur y Proyecto Warnes, en cumplimiento al Memorando de Entendimiento entre la República de Bolivia y la República Bolivariana de Venezuela en materia de Energía Eléctrica y Eficiencia Energética, a continuación se expone el comportamiento a esa fecha pendientes de capitalización.

	2014	2013 (Histórico)
	<u>Bs</u>	<u>Bs</u>
Serie "A" (ENDE)	1.036.501.606	491.255.828
Serie "B" (PDVSA – Bolivia)	102.079	102.079
	<u>1.036.603.685</u>	<u>491.357.907</u>

Reserva legal

De acuerdo con lo dispuesto en el Art. 169 del Código de Comercio vigente y los Estatutos de la Sociedad, debe constituirse una reserva legal por una suma no inferior al 5% de las utilidades líquidas y efectivas obtenidas de cada ejercicio, hasta que este alcance al 50% del capital pagado.

Ajuste de reservas patrimoniales

Tal como se menciona en la Nota 2 a los estados financieros esta cuenta ha sido creado en cumplimiento de la Norma Contable N° 3 en actual vigencia, registrando la actualización de las cuentas de reservas patrimoniales a partir del 1° de abril de 2008, en función a la variación de la Unidad de Fomento a la Vivienda.

NOTA 19 TARIFA DIGNIDAD

El Decreto Supremo N° 465 de 31 de marzo, 2010 procede a normar la continuidad de la Tarifa Dignidad a favor de las familias de menores recursos económicos de la categoría domiciliaria a ser aplicada en todo el país y ampliando la cobertura en el área rural. Consistente en un descuento del 25% respecto al importe total facturado por consumo mensual de electricidad a ser aplicada a partir de la facturación del mes de abril de 2010, a los usuarios domiciliarios de servicio público de electricidad de un consumo de hasta 70 kWh/mes atendidos por otras empresas de Distribución del SIN y de Sistemas Aislados y Menores.

El aporte a la tarifa dignidad por el periodo 2014 y 2013 es de Bs 3.479.039 y Bs 2.513.984 (reexpresado) respectivamente.



ENDE ANDINA S.A.M.
Cochabamba – Bolivia
NIT N° 154262027

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 2013

NOTA 20 SITUACIÓN IMPOSITIVA

A partir del primero de enero de 1995, de acuerdo con lo dispuesto con la Ley N°1606 de fecha 22 de diciembre de 1994 dispone modificaciones al Título III de la Ley N° 843, la Sociedad esta sujeta al pago del Impuesto sobre las Utilidades de las Empresas (IUE) equivalente al 25% de sus utilidades gravadas en cada gestión anual. Según la legislación mencionada, el IUE pagado en cada gestión puede compensarse con el Impuesto a las Transacciones (IT) que se genere a partir del mes siguiente a la fecha de pago del impuesto.

En cumplimiento del "acuerdo para la aplicación de la alternativa Boliviana para los pueblos de nuestra América y el tratado de comercio de los pueblos" suscrito en la ciudad de la Habana suscrito en fecha 29 de abril de 2006, en la que se establece que el Estado Plurinacional de Bolivia exime del impuesto sobre las utilidades a toda inversión estatal y de empresas mixtas que se formen entre Bolivia y los estados de Venezuela y Cuba, acuerdo que fue ratificado mediante Ley N°096 del Estado Plurinacional de Bolivia del 17 de marzo de 2011.

ENDE ANDINA S.A.M., realiza la formalización a Impuestos Nacionales el cumplimiento de las leyes sobre la exención del pago del (IUE) y, mediante la nota N° SIN/PE/GG/GNT/JCC/DNTJ/NOT/0124/2012 de fecha 24 de mayo 2012, Impuestos Nacionales emite su pronunciamiento, estableciendo que la exención es directa y no precisa de formalización en el marco y cumplimiento del acuerdo y ley descrita.

NOTA 21 SITUACIÓN LEGAL

ENDE ANDINA S.A.M. al 31 de diciembre de 2014, no mantiene procesos legales ni a favor ni en su contra.

NOTA 22 ACTIVACION DE LA INVERSION PLANTA DE GENERACION TERMoeLECTRICA DEL SUR

La sociedad activa la inversión del proyecto Planta Termoelectrica del SUR con efecto al 31 de diciembre de 2014, los costos directos e indirectos incurridos durante la inversión son convertidos en el costo depreciable en la composición de los activos fijos, para lo cual, se ha seguido los lineamientos establecidos por la Resolución SSDE N°222/99 y sus anexos.

La activación e incorporación de los activo fijo de la Sociedad corresponde por la puesta en marcha de las cuatro unidades Turbogeneradores, a través de las certificaciones emitidas por el CNDC a cada uno de ellos acreditando la fecha de incorporación al Sistema Integrado Nacional (SIN), una vez superados las pruebas técnicas.

A continuación se expone un resumen de la conciliación del efectivo resultante del comportamiento y la composición de la inversión de la Planta Termoelectrica del SUR, al cierre del periodo:

	VALOR Bs
DESEMBOLSOS RECIBIDOS	
SOCIO SERIE "A"	
Contrato SANO N°280/2011	763.938.000
Contrato SANO N°353/2012	94.361.815
	<u>858.299.815</u>



ENDE ANDINA S.A.M.
Cochabamba – Bolivia
NIT N° 154262027

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 2013

	VALOR Bs
<u>COMPOSICIÓN DE LA INVERSIÓN</u>	
Turbinas	643.901.786
Obras civiles	39.887.092
Transformadores	21.628.616
Equipos Subestación	11.240.800
Obras civiles subestación	13.819.111
Gasoductos	9.809.666
EDIFICACIONES (Sala de control, garita, talleres, almacenes)	1.983.938
Terrenos	974.400
Equipos de Oficina y Muebles	291.901
Equipos de Computación	68.656
Equipos de comunicación	91.631
Activo Intangible	21.886
Obras en proceso de constr. (Campamento PTSUR)	1.013.771
Inversión Planta PTSUR	744.733.254
 <u>IMPUESTOS</u>	
IVA crédito fiscal	12.418.902
IVA Impuestos importación	91.068.210
Total de impuestos	103.487.112
Total costos de inversión	848.220.366
Saldo disponible efectivo al 31/12/2014	10.079.449

NOTA 23 HECHOS POSTERIORES

Con posterioridad al 31 de diciembre de 2014, no se han producido hechos o circunstancias que afecten en forma significativa la situación patrimonial y financiera de ENDE ANDINA S.A.M.


Hugo Villarroel Senzano
Gerente General


Catalina J. Alvarado Medvedeva
Gerente Adm. Financiero


Rita D. Gómez Peñaloza
Jefe de Finanzas

16. CARTA DE LA COMISIÓN FISCALIZADORA

A los Señores Accionistas de Ende Andina S.A.M.

De nuestra mayor consideración:

A la Comisión Fiscalizadora de la Sociedad ENDE ANDINA S.A.M. le complace presentar a los accionistas el informe correspondiente por la gestión 2014. Nuestro trabajo está enmarcado dentro de las atribuciones establecidas en el Código de Comercio y los Estatutos de la Sociedad.

Destacamos en la gestión 2014 los siguientes hechos relevantes para la empresa:

- Conclusión de la construcción de la "Planta Termoeléctrica del Sur, inauguración y puesta en operación de las cuatro turbinas.
- Avance en la construcción de la Planta Termoeléctrica de Warnes, se inició el proceso de instalación de las cinco turbinas, tres de las cuales se encuentran con un avance superior al 90%, restando los últimos ajustes y pruebas de comisionado en frío para su inicio de operación comercial. El inicio de operaciones de las cinco turbinas está proyectado para el primer semestre 2015.
- Conclusión de la construcción de las oficinas propias de la empresa y posicionamiento completo de la totalidad de ambientes.
- Contrato con la empresa SIEMENS para el mantenimiento de largo plazo (LTP) para las Plantas Termoeléctricas del Sur y Warnes.
- Realización de Junta Extraordinaria de Accionistas para la modificación de los Aportes por Capitalizar de los socios de ambas series y la Aprobación del Capital Pagado de la Sociedad a 1.342.000.000,00 (un mil trescientos cuarenta y dos millones 00/100 bolivianos)
- Adecuación del Organigrama en consideración del crecimiento cualitativo y cuantitativo de la Empresa.

La Comisión Fiscalizadora ha verificado las obligaciones señaladas en los Estatutos de la sociedad, el libro de Actas de Juntas Ordinarias y Extraordinarias de Accionistas, el libro de Reuniones de Directorio y el cumplimiento en lo referente a las convocatorias, ordenes del día y quórum, asistiendo a las reuniones de Directorio así como a las Juntas de Accionistas convocadas, constataando los registros y actualización de los documentos legales de Fundempresa, las fianzas del Directorio y Síndicos.

Hemos analizado los Estados Financieros auditados presentados por el auditor independiente GARCIA VERAMENDI & ASOCIADOS Firma Miembro de PKF Internacional. Los auditores externos designados por la empresa manifiestan en su dictamen la razonabilidad en todo aspecto significativo de la situación patrimonial y financiera de ENDE ANDINA S.A.M. al 31 de diciembre de 2014. No existen salvedades por los ejercicios terminados en esa fecha, encontrándose el Balance General, los Estados de Resultados, la evolución del Patrimonio neto y sus Flujos de Efectivo registrados de acuerdo con los principios de contabilidad generalmente aceptados.

Nos es grato recomendar a los señores accionistas la aprobación de la Memoria y los Estados Financieros de la Gestión 2014 correspondientes a la Empresa Ende Andina S.A.M.

Atentamente,



Edwin Vargas



Castel Quiroga

