

**NOTAS
A LOS ESTADOS FINANCIEROS 2014**

[Handwritten signature]

1. IDENTIFICACIÓN Y ACTIVIDAD ECONÓMICA DE LA EMPRESA:

La Empresa Eléctrica Azogues C. A., es una distribuidora de energía eléctrica que fue constituida en la ciudad de Azogues, República del Ecuador según escritura pública de fecha 25 de febrero de 1972, su actividad principal es **“prestar servicio público de electricidad mediante la compra, distribución y comercialización”**. La empresa se encuentra ubicada en la ciudad de Azogues en la dirección Bolívar y Aurelio Jaramillo; y sus operaciones están sometidas al control y vigilancia de la Superintendencia de Compañías, Ministerio de Electricidad y Energía Renovable, CONELEC, CENACE, entre otros.

La empresa tiene como objetivo distribuir y comercializar la energía eléctrica a todos los clientes de acuerdo a lo estipulado en la Ley de Régimen del sector eléctrico, actividades autorizadas por el CONELEC con carácter de exclusividad regulada en las respectivas áreas geográficas, conforme lo estipulado en el contrato de concesión.

2. REGULACIÓN OPERATIVA Y NORMAS LEGALES QUE AFECTAN A LAS ACTIVIDADES DEL SECTOR ELÉCTRICO:

LEY DE RÉGIMEN DEL SECTOR ELÉCTRICO

Capítulo I

DISPOSICIONES FUNDAMENTALES.- Art. 1, 2, 3

Capítulo II

DISPOSICIONES GENERALES.- Art. 5

Capítulo III

ESTRUCTURA DEL SECTOR ELÉCTRICO.- Art. 11

Capítulo IV

CONSEJO NACIONAL DE ELECTRICIDAD, CONELEC.- Art. 13

Capítulo V

CENTRO NACIONAL DE CONTROL DE ENERGÍA CENACE.- Art. 23

Capítulo VI

DE LAS EMPRESAS DE GENERACIÓN, TRANSMISIÓN Y DISTRIBUCIÓN.- Art. 26

CONSTITUCIÓN POLÍTICA DEL ECUADOR.- PLAN NACIONAL DEL BUEN VIVIR.-

Art. 8.6. Garantizar la sustentabilidad del patrimonio natural mediante el uso racional y responsable de los recursos naturales renovables y no renovables.

3. BASES DE PRESENTACIÓN, PRINCIPIOS Y PRÁCTICAS CONTABLES:

3.1. Bases de presentación:

a) Declaración de cumplimiento:

Los estados financieros adjuntos han sido preparados de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera **(NIIF)**.

Estos estados financieros fueron autorizados para su emisión por la Gerencia de la Empresa al 31 de diciembre de 2014.

b) Bases de medición:

Los Estados Financieros han sido preparados sobre la base del método del costo (costo histórico modificado). Estas bases de medición se fundamentan en NIIF emitidas por International Accounting Standards Board, (IASB).

c) Moneda funcional y de presentación:

Para determinar la moneda funcional, se consideró que el principal ambiente económico en el cual opera la Empresa es el mercado nacional. En consecuencia los estados financieros al 31 de diciembre de 2014 están presentados en dólares de los Estados Unidos de América, moneda funcional de la Empresa, de curso legal y de unidad de cuenta del Ecuador.

d) Uso de estimados y juicios:

La preparación de estados financieros de acuerdo con las NIIF requiere que la administración de la Empresa efectúe ciertas estimaciones, juicios y supuestos que afectan la aplicación de políticas de contabilidad y los montos reportados de activos, pasivos, ingresos y gastos. Los resultados reales pudieran diferir de tales estimaciones.

Las estimaciones y supuestos relevantes se revisan sobre una base continua. Las revisiones de las estimaciones contables son reconocidas en el período en que las estimaciones son revisadas y en cualquier período futuro afectado.

La información sobre juicios críticos en la aplicación de políticas de contabilidad, y sobre supuestos e incertidumbres en estimaciones que pudieran tener un efecto significativo sobre los montos reconocidos en los estados financieros se describe en las siguientes notas.

e) Período Contable:

El período contable comprende desde el 01 de enero al 31 de diciembre de cada año.

f) Clasificación de saldos corrientes y no corrientes:

Los saldos de activos y pasivos presentados en el estado de situación financiera se clasifican en función de su vencimiento, es decir, como corrientes aquellos con vencimiento igual o inferior a 12 meses, los que están dentro del ciclo normal de la operación de la Empresa, y como no corrientes, los de vencimiento superior a dicho período.

3.2. Resumen de la descripción de los principios y prácticas contables significativas aplicadas:

Las siguientes son las políticas contables significativas aplicadas por la Compañía en la preparación de sus estados financieros, las mismas que se publican en las presentes notas.

3.2.1. Efectivo y Equivalentes de Efectivo:

El efectivo comprende tanto el dinero en efectivo en caja como los depósitos bancarios a la vista, los equivalentes al efectivo son inversiones a corto plazo de gran liquidez que son fácilmente convertibles en importes determinados en efectivo, estando sujetos a un riesgo poco significativo de cambios en su valor. Los equivalentes al efectivo se tienen, más que para propósitos de inversión o similares, para cumplir los compromisos de pago a corto plazo.

3.2.2. Activo Financiero:

Se considera activo financiero a cualquier activo que es:

(a) Efectivo; (b) Un instrumento de patrimonio de otra entidad; (c) Un derecho contractual: (i) a recibir efectivo u otro activo financiero de otra entidad; o (ii) a intercambiar activos financieros o pasivos financieros con otra entidad, en condiciones que sean potencialmente favorables para la entidad; o (d) un contrato que será o podrá ser liquidado utilizando instrumentos de patrimonio propio de la entidad.

3.2.3. Inventarios:

Representa el valor de los activos poseídos para ser vendidos en el curso normal de operación; en proceso de producción con vistas a esa venta; o en forma de materiales o suministros, para ser consumidos en el proceso de producción, o en la prestación de servicios. Tratándose de los repuestos que se vayan a consumir durante más de un ejercicio o si sólo pueden ser utilizados conjuntamente con un elemento de propiedades, planta y equipo no deben considerarse como inventario.

Se considerará como costo de los materiales que integran los inventarios los siguientes:

- a) El costo de adquisición
- b) El transporte
- c) Impuestos relacionados y no reembolsables

Se utiliza el método de valoración del costo promedio ponderado.

Para determinar la obsolescencia y el valor neto de realización de los materiales es necesario que las áreas respectivas realice la evaluación que corresponda

3.2.4. Gastos Pagados por Anticipado:

Comprende los importes pagados por anticipado, que se devengan mensualmente o de acuerdo a los plazos contractuales y consumo o que corresponden a saldos de ejercicios anteriores o importes entregados dentro del ejercicio económico.

3.2.5. Activos No Corrientes Disponibles para la Venta y Operaciones Discontinuas:

Esta cuenta comprende el importe de los activos no corrientes de una operación discontinuada y que han sido dispuestos o clasificados como mantenidos para la venta.

Los activos que cumplan los requisitos para ser clasificados como mantenidos para la venta, son valorados al menor valor entre su importe en libros y su valor razonable menos los costes de venta, así como el cese de la amortización de dichos activos; y que los resultados de las actividades interrumpidas se presenten por separado en la cuenta de resultados.

3.2.6. Otros Activos Corrientes:

En este grupo se clasifica como otros activos corrientes siempre y cuando no se hayan considerado en las cuentas específicas y el resto se clasifica como no corrientes.

3.2.7. Propiedad, Planta y Equipo:

Representa los activos tangibles que: a) Posee para su uso en desarrollo de su objeto social bien sea para prestación del servicio de energía eléctrica o para el suministro de bienes y otros servicios, para arrendarlos a terceros o para propósitos administrativos; y b) se esperan usar durante más de un período.

Después del reconocimiento como activo, un elemento de propiedad, planta y equipo cuyo valor razonable pueda medirse con fiabilidad, se contabiliza por su importe revaluado, siendo este su valor razonable en la fecha de la revaluación menos cualquier depreciación acumulada y pérdida por deterioro acumulado subsiguiente. La revaluación se realizará por lo menos cada 5 años.

Si se revalúa un elemento de propiedad, planta y equipo, se revalúan también todos los elementos que pertenezcan a la misma clase de activos. Una clase de elementos pertenecientes a propiedad, planta y equipo es un conjunto de activos de similar naturaleza y uso.

3.2.7.1. Depreciación de Propiedad, Planta y Equipo:

El importe depreciable de un activo de propiedades planta y equipo se distribuirá de forma sistemática a lo largo de su vida útil.

Cada parte de un elemento de propiedades planta y equipo que tenga un costo significativo con relación al costo total y que la naturaleza de su vida útil de los elementos se han distintas deberá depreciarse en forma separada.

El valor residual y la vida útil de un activo debe ser revisado, como mínimo, al término de cada periodo anual, y si las expectativas difieren de las estimaciones previas, los cambios deben ser contabilizados como un cambio en una estimación contable de acuerdo con la NIC N° 8 Políticas Contables Cambios en estimaciones y errores.

El cargo por depreciación de cada periodo se reconoce en el resultado salvo que esta pueda ser incluida en el valor de otro activo.

La depreciación anual se reconoce como gasto y se determinan siguiendo en método de línea recta en base a la vida útil estimada de los activos representada por tasa de depreciaciones equivalentes considerando los siguientes porcentajes para los diversos rubros:

<u>Activos</u>	<u>Años de vida útil estimada</u>	<u>Tasas (%)</u>
Edificios y estructuras (sist. distribución)	30	3,33
Sistemas de subtransmisión	30 y 25	3,33 y 4,00
Equipos de subestación	25	4
Postes, torres y accesorios	25	4
Conductores aéreos y acceso	25	4
Instalaciones de edificios	33	3
Equipo de computación	5	20
Equipo de transporte	5	20
Equipo de bodega	10	10
Herramientas y equipos	10	10
Equipo de laboratorio	10	10
Equipo de comunicaciones	10	10
Equipos diversos	10	10

Las estimaciones sobre la vida útil, valores residuales, de ser el caso, y el método de depreciación se revisan periódicamente para asegurar que sean consistentes con el patrón previsto de beneficios económicos.

3.2.7.2. Deterioro Acumulado de Propiedad, Planta y Equipo:

La entidad evalúa, al cierre del balance, si existe algún indicio de deterioro del valor de sus activos, con el fin de determinar los importes recuperables y por consiguiente el monto del deterioro.

El importe del deterioro se registra como gasto del ejercicio o como reversión de un reevalúo anterior.

3.2.8. Activos Intangibles:

Los activos intangibles con vida útiles finitas se registran al costo de adquisición y están presentados netos de amortización acumulada y cualquier pérdida acumulada por deterioro. La amortización se reconoce como gasto y se determina siguiendo el método de línea recta en base a la vida útil estimada.

Las estimaciones sobre la vida útil y el método de amortización se revisan periódicamente para asegurar que el método y el periodo de amortización sean consistentes con el patrón previsto de beneficios económicos de dichos activos.

3.2.9. Activos Impuesto Diferido:

Los activos por impuestos a la renta diferidos se originan por las diferencias temporarias entre la base contable de un activo y pasivo y su base tributaria.

Las pérdidas de ejercicios anteriores que se amortizarán en el futuro también originan activos por impuestos diferidos.

3.2.10. Activos Financieros No Corrientes:

En este grupo se registrarán las siguientes partidas: inversiones mantenidas hasta su vencimiento, cuentas por cobrar en proceso de coactiva, documentos por cobrar, estimación por deterioro para activos financieros no corrientes que por su naturaleza su realización va más allá de un ejercicio económico.

3.2.11. Otros Activos No Corrientes:

Esta cuenta registra las inversiones que se realicen en compañías en las que la empresa tiene el control (subsidiaria) así como también en aquellas en la que tiene influencia significativa (asociada). De igual forma las inversiones en negocios controlados conjuntamente.

3.2.12. Documentos y Cuentas por Pagar:

Esta cuenta comprenderá el valor nominal de las obligaciones, documentos, cartas de crédito y otras semejantes de endeudamiento (pagarés, letras de cambio, etc.) pagadero a la vista o dentro del ciclo de operaciones.

3.2.13. Obligaciones con Instituciones Financieras:

En esta cuenta se registran las obligaciones con bancos y otras instituciones financieras, con plazos de vencimiento corriente, y llevados al costo amortizado utilizando tasas efectivas. Se incluirán los sobregiros bancarios.

3.2.14. Provisiones por Beneficios a Empleados:

Se reconoce una provisión por una obligación legal o implícita surgida de un suceso pasado, si es probable que haya flujo de salida de recursos y el importe puede ser estimado de forma fiable.

Las provisiones se valoran por la mejor estimación de los futuros desembolsos y no por el importe mayor.

3.2.15. Otras Provisiones:

Esta cuenta registra la porción corriente de las provisiones que la empresa debe efectuar para la remoción y remediación de las propiedades, planta y equipo. Las provisiones para la remoción se refieren a los importes que la empresa tendría que incurrir al término de la vida útil de un bien y que debe ser removido del sitio en donde se encuentra. La provisión para remediación se refiere a la estimación que debe hacer la empresa para remediar el daño que se haya causado al medio ambiente.

También se contabilizan la porción corriente de las provisiones por litigios judiciales que la empresa está llevando adelante sea esta en el campo laboral, tributario, societario, etc.

3.2.16. Otras Obligaciones Corrientes:

En este grupo se acumularán todos los importes derivados como agente de retención que han sido efectuadas a los distintos proveedores de bienes, servicios y empleados como también de montos acumulados como agentes de percepción, el impuesto a la renta generado en el respectivo ejercicio económico y otros impuestos.

3.2.17. Otros Pasivos Corrientes:

Esta cuenta comprenderá los importes facturados pendientes de recaudar a los abonados, correspondientes a terceros tales como: municipios, bomberos, tasas de recolección de basura y otros.

3.2.18. Pasivos No Corrientes:

Los pasivos no corrientes son todos aquellos que no califican como corrientes.

3.2.19. Capital:

Esta cuenta comprende el valor nominal de las acciones suscritas y pagadas.

3.2.20. Aportes para Futura Capitalización:

Esta cuenta comprende los valores aportados en efectivo, compensaciones de acreencias y bienes muebles e inmuebles recibidos de accionistas, hasta que se cumplan los requisitos para la respectiva emisión de las acciones y se haya celebrado la correspondiente escritura de aumento de capital.

3.2.21. Reservas:

Reserva Legal: Esta cuenta representa el porcentaje de las utilidades que la entidad ha destinado en función de las disposiciones legales.

Reserva Facultativa Y Estatutaria: Esta cuenta representa el porcentaje de las utilidades que la entidad ha destinado en función de las disposiciones de los accionistas.

Otras Reservas: Cualquiera otra distinta de las anteriores así como también se deberán transferir los valores registrados en otras cuentas tales como reserva de donaciones, etc.

3.2.22. Otros resultados Integrales:

Los otros resultados integrales de una entidad durante un periodo proceden de transacciones, sucesos y circunstancias distintos de aquellos derivados de transacciones con los propietarios, cuando actúan como tales.

El otro resultado integral se refiere a ingresos y gastos que según las NIIF están excluidos del resultado del ejercicio.

Esta cuenta comprende fundamentalmente lo siguiente: cambios en el superávit de revaluación, ganancias y pérdidas actuariales en planes de beneficio definidos, ganancias y pérdidas producidas por la conversión de los estados financieros de un negocio en el extranjero, ganancias y pérdidas procedentes de cambios en el valor razonable de activos financieros disponibles para la venta, la parte efectiva de ganancias y pérdidas en instrumentos de cobertura en una cobertura de flujo de efectivo, componentes de resultado después de impuestos de operaciones discontinuadas; todo lo anterior se debe mostrar con el impuesto a la renta que corresponda

3.2.23. Resultados Acumulados:

Esta cuenta representa los resultados d ejercicio anteriores así como también los efectos de la aplicación de las NIIF por primera vez y de la reserva de capital por la revaluación de los activos fijos.

3.2.24. Resultados del Ejercicio:

En estas cuentas se registra los efectos provenientes de los ingresos y los gastos del ejercicio y que posteriormente se transferirán a las utilidades o pérdidas acumuladas.

3.2.25. Reconocimiento de Ingresos, Costos y Gastos:

Los servicios de energía eléctrica se facturan mensualmente en base a lecturas cíclicas y son reconocidos como un ingreso en el periodo en que se efectúan la lectura. El ingreso por entregada y no facturada se incluye en la facturación del mes siguientes.

Los costos de distribución de energía son reconocidos cuando se devengan; los intereses por mora calculados sobre la facturación vencida son reconocidos como ingresos en proporción al tiempo transcurrido.

Los demás ingresos y gastos son reconocidos cuando se devengan.

3.2.26. Subvenciones del Gobierno:

En esta cuenta se registra los importes correspondientes al déficit tarifario que el Gobierno Nacional asume.

3.2.32. Otros Resultados Integrales:

Estas partidas se van acumulando en el patrimonio y su presentación deberá hacerse dentro del estado de resultados integrales.

3.3. Revelaciones:

La Empresa Eléctrica Azogues C. A. revela la siguiente información en sus estados financieros; las políticas contables adoptadas para el reconocimiento:

3.3.1. Reconocimiento de Activos:

Un activo en el Estado de Situación Financiera cuando es probable que se obtengan beneficios económicos futuros del mismo para la empresa, y además el activo tenga un costo o valor que puede ser medido con fiabilidad.

Un activo no es objeto de reconocimiento en el Estado de Situación Financiera cuando se considera improbable que del desembolso correspondiente, se vayan a obtener beneficios económicos en el futuro. En lugar de ello, tal transacción se reconoce como un gasto en el estado de resultados integrales.

3.3.2. Reconocimiento de Pasivos:

Reconocen un pasivo, en el Estado de Situación Financiera, cuando la obligación ha sido generada por eventos pasados y es probable que, del pago de esa obligación presente, se derive la salida de recursos que lleven incorporados beneficios económicos, y además la cuantía del desembolso a realizar pueda ser medido con fiabilidad.

Las obligaciones derivadas de contratos, en la parte proporcional todavía no cumplida de los mismos, no se reconocen como pasivos en los estados financieros. No obstante, cuando tales deudas cumplan la definición de pasivos y satisfacen las condiciones para ser reconocidas en sus circunstancias particulares, y de esta manera quedan cualificadas para su reconocimiento en los estados financieros, se incluyen en los estados financieros lo cual, implica reconocer también los activos o gastos correspondientes.

El pasivo diferido por subsidio cruzado en el consumo de energía eléctrica, que el Gobierno Nacional subsidia en favor de los consumidores menores, se reconocerá en el momento de la facturación del subsidio a los consumidores mayores, mismo que será distribuido y afectado el pasivo.

Los costos y gastos se reconocen en el estado de resultados independientemente de la asociación directa entre los costos incurridos y la obtención de partidas específicas de ingresos, dando cabal cumplimiento a las condiciones primordiales de reconocimiento de activos y pasivos.

4. NOTAS EXPLICATIVAS A LAS CUENTAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS:

OPERACIONES

Mediante contrato firmado el 10 de diciembre de 1999, la distribución y comercialización de energía eléctrica fue concesionada por el CONELEC a Empresa Eléctrica Azogues C. A., por el plazo de 30 años. El área concesionada es de 807,3 km², concentrados en los cantones Azogues y Déleg.

La potencia y energía eléctrica que la Empresa recibe fue suministrada durante el año 2014 por contratos principalmente con las siguientes empresas generadoras: Hidropaute S. A, Hidroagoyán S. A., Electroguayas S. A., Termoesmeraldas S. A. y Termogas Machala S. A.

Precios de venta de energía.- El CONELEC es el organismo encargado de establecer las tarifas eléctricas; el organismo de control dispuso la aplicación de la tarifa única que es cumplida por la Empresa desde agosto de 2008, y a partir del 01 de junio de 2014 con la aplicación del pliego tarifario aprobado por el directorio del CONELEC con resolución No. 041/14.

Déficit tarifario.- en los años 2014 y 2013 son registrados como ingresos exentos en el estado de resultados, contabilizados en base a lo indicado en el art. 3 del Acuerdo Ministerial No. 353 del 28 de diciembre de 2001, (R.O. No. 484 del 31 de diciembre, 2001), y Mandato Constituyente No. 15.

Tarifa dignidad.- mediante Decreto Ejecutivo No. 451-A del 30 de junio de 2007, se establece el subsidio a los usuarios residenciales del país con consumos mensuales de hasta 110 KW, en la región sierra y 130 Kw en las regiones costa, oriente e insular. En lo relativo al pago del subsidio, el Decreto dispone que el Ministerio de Economía y Finanzas en un plazo no mayor a quince días, acredite los valores correspondientes al subsidio, la acreditación se realizará a favor de las empresas eléctricas de distribución mediante el mecanismo de pago establecido en los fideicomisos correspondientes, como subsidio a los consumidores residenciales de escasos recursos. La tarifa dignidad de 0,04 centavos de dólar está vigente desde el 1 de julio de 2007.

1. EFECTIVO Y SUS EQUIVALENTES

Al 31 de diciembre de 2014 y diciembre de 2013, se presentan como sigue:

		<u>2014</u>	<u>2013</u>
		(US dólares)	
Bancos	(a)	1.800.191	475.011
Caja Chica y cajas recaudadoras		<u>2.040</u>	<u>2.137</u>
Total		<u>1.802.231</u>	<u>477.148</u>

(a) Al 31 de diciembre de 2014 y diciembre 2013, corresponde a saldos en cuentas corrientes mantenidas en el Banco Central del Ecuador, Banco del Pacífico S. A. y Banco Nacional de Fomento.

2. **ACTIVOS FINANCIEROS**

Al 31 de diciembre de 2014 y diciembre 2013, se presentan como sigue:

		<u>2014</u>	<u>2013</u>
		(US dólares)	
Ministerio de Finanzas			
Déficit tarifario	(a)	4.235.167	3.153.023
Ley del anciano		434.406	403.073
Subsidio de la dignidad		434.139	348.950
Crisis eléctrica, Decreto 242		72.487	72.487
Subsidio personas con discapacidad		<u>17.262</u>	<u>4.764</u>
Total de Ministerio de Finanzas		5.193.461	3.982.298
Cuentas por cobrar	(b)	709.053	689.022
abonados/consumidores			
Banco de los Andes S. A.	(c)	486.227	561.227
Impuestos y valores de terceros		149.513	171.135
Créditos, intereses y otros		68.707	74.722
Cuentas por cobrar agentes del MEM		103.850	69.350
Otras cuentas por cobrar		<u>117.618</u>	<u>205.105</u>
Subtotal		6.828.429	1.770.559
(-) Provisión para cuentas incobrables		-390.280	-340.466
Total		6.438.150	5.412.691

(a) Corresponde a cuentas por cobrar por déficit tarifario y otros valores pendientes de pago por parte del Ministerio de Finanzas.

(b) Representa planillas pendientes de cobro y principalmente los valores por consumo de energía de los abonados al mes de diciembre.

(c) Corresponde a dos certificados de depósito y dos cuentas corrientes emitidos por el Banco previo al cierre de sus operaciones (diciembre de 2006); para el cobro de los valores debe considerarse el orden de prelación previsto en la Ley General de Instituciones Financieras; al 31 de diciembre de 2014 la Empresa mantiene provisión de US\$ 390,280 (US\$ 340,465 en el 2013).

	<u>2014</u>	<u>2013</u>
	(US dólares)	
Saldo inicial	340.465	283.617
Provisión del año	<u>49.815</u>	<u>56.848</u>
Saldo final	<u>390.280</u>	<u>340.465</u>

3. **INVENTARIOS**

Al 31 de diciembre de 2014 y diciembre 2013, están conformados como sigue:

	<u>2014</u>	<u>2013</u>
	(US dólares)	
Bodegas de repuestos y materiales	1.351.914	1.581.101
Materiales en mal estado	45.529	45.529
Compras en tránsito	<u>79.616</u>	<u>2.086</u>
Subtotal	1.477.060	1.628.716
Provisión para baja de inventarios	-2.085	-2.085
Total	<u>1.474.975</u>	<u>1.626.631</u>

4. **OTROS ACTIVOS CORRIENTES**

Al 31 de diciembre de 2014 y diciembre 2013, están conformados como sigue:

	<u>2014</u>	<u>2013</u>
	(US dólares)	
Anticipos a proveedores (a)	156.493	1.495.669
Impuestos por liquidar	304.503	304.503
Cuentas por liquidar y otros	<u>7.272</u>	<u>720</u>
Total	<u>468.267</u>	<u>1.800.891</u>

Al 31 de diciembre de 2014, incluye valores entregados principalmente a: Electrocables \$34,230; Iriarco \$33,175; Cárdenas Paolo \$26,750; Lucero Teodoro \$13,800; Guapizaca Jorge \$10,000.

5. PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPOS

El detalle de la propiedad, planta y equipo y su movimiento anual, fue el siguiente:

...2013...

	Saldos al 31-dic-12	Adiciones	Trans. de otros activos (US dólares)	Ajuste y reing.inv.	Saldos al 31-dic-13
Lineas y subestaciones de subtransmisión	3.101.652	1.003.474	67.441	-1.639.879	2.532.688
Lineas y subestacones de distribución	19.238.216	170.217	1.887.794	-28.751	21.267.475
Instalaciones al servicio de consumidores	3.885.803		373.825	-24.914	4.234.714
Instalaciones generales	<u>3.004.467</u>	<u>536.601</u>		<u>-43.798</u>	<u>3.497.270</u>
Subtotal	29.230.138	1.710.292	2.329.060	-1.737.342	31.532.148
Dep. acumulada	-				-
	11.140.008				12.499.412
Total	<u>18.090.130</u>				<u>19.032.736</u>

...2014...

	Saldos al 31-dic-13	Adiciones	Trans. de otros activos (US dólares)	Ajuste y reing.inv.	Saldos al 31-dic-14
Lineas y subestaciones de subtransmisión	2.532.688	4	56.956	-587.996	2.001.652
Lineas y subestacones de distribución	21.267.475		573.497	-78.798	21.762.175
Instalaciones al servicio de consumidores	4.234.714		326.713	-7.594	4.553.834
Instalaciones generales	<u>3.497.270</u>	<u>100.881</u>		<u>-41.199</u>	<u>3.556.953</u>
Subtotal	31.532.148	100.885	957.167	-715.587	31.874.613
Dep. acumulada	-12.499.412				-
					13.613.547
Total	<u>19.032.736</u>				<u>18.261.066</u>

6. OTROS ACTIVOS NO CORRIENTES

El detalle de los otros activos y su movimiento hasta diciembre 2014 fue el siguiente:

	Saldos al 31-dic-13	Adiciones	Transf. A PPE	Ajustes	Saldos al 31-oct-14
Obras en construcción (a)	3.182.209	4.670.525	-501.871	-74.081	7.276.783
Activos fuera de uso	28.980				28.980
Intangibles	113.660	20.304			133.964
Amortización	-29.367	-12.871			-42.238
Total	<u>3.295.481</u>	<u>4.677.958</u>	<u>-501.871</u>	<u>-74.081</u>	<u>7.397.488</u>

- (a) Corresponde principalmente a la construcción de la Subestación Azogues II, la implementación del sistema Sigde y anticipos entregados a los contratistas con cargo al presupuesto del PMD - BID; así como también instalaciones de servicios a consumidores; son transferidos al activo cuando los contratos de construcción son liquidados.

7. CUENTAS Y DOCUMENTOS POR PAGAR

Al 31 de diciembre de 2014 y diciembre 2013, están conformados como sigue:

- Proveedores de energía y transmisión

Las cuentas por pagar por compra de energía no generan intereses y sus vencimientos son de aproximadamente 30 días

Proveedores de energía y transmisión

	<u>2014</u>	<u>2013</u>
	(US dólares)	
CELEC ELECTROGUAYAS	1.450.147	1.043.103
CELEC TRANSELECTRIC	58.619	215.139
CELEC HIDROAGOYÁN	102.601	85.142
CELEC HIDROPAUTE	204.134	174.192
CELEC TERMOPICHINCHA	648.161	389.464

CELEC TERMOESMERALDAS	784.284	536.497
ELECAUSTRO S.A.	129.270	118.762
CELEC HIDRONACIÓN	82.824	64.568
ELECTROQUIL S.A.	168.740	166.710
INTERVISATRADE S.A.	97.531	69.123
CELEC TERMOGAS MACHALA	514.851	299.015
GENERADORA ROCAFUERTE	29.288	26.628
CELEC GENSUR	27.252	24.627
EMPRESA ELÉCTRICA QUITO	121.317	89.925
ELÉCTRICA DE GUAYAQUIL (UNIDAD GENERAC)	265.143	160.670
Otras Generadoras	343.538	397.054
Subtotal	<u>5.027.699</u>	<u>3.860.619</u>

Otros bienes y servicios por pagar

	<u>2014</u>	<u>2013</u>
	(US dólares)	
Genesys S.A.	30.134	0
Silvatech	0	65.951
Heingso Cía. Ltda.	0	70.434
Esigef y dep. no repota recaudación	40.208	34.248
Furchetsa S.A.	0	53.082
Schereder	0	17.760
Capacidad Contratada Internet	11.248	18.379
Contribuciones por pagar (a)	31.296	22.647
Varios proveedores, acreedores y cuenta órdenes de pago (b)	<u>151.208</u>	<u>287.285</u>
Subtotal	<u>264.094</u>	<u>631.754</u>

(a) Corresponde a valores entregados por los abonados para la ejecución de los trabajos necesarios para atender sus requerimientos de energía (extensiones de red).

(b) La partida contable órdenes de pago contiene las cuentas auxiliares con Comprobantes de pago legalizadas pendientes de acreditación al 31 de diciembre de 2014, además obligaciones con presupuesto 2014

8. **DIVIDENDOS POR PAGAR**

Al 31 de diciembre de 2014 y diciembre 2013, corresponde a dividendos declarados de los ejercicios económicos 2008 y 2007, como se detalla:

	<u>2014</u>	<u>2013</u>
	(US dólares)	(US dólares)
Gobierno Provincial del Cañar	236.401	236.401
M.I. Municipalidad de Azogues	<u>47.127</u>	<u>47.127</u>
Subtotal	<u>283.528</u>	<u>283.528</u>

9. **BENEFICIOS DE EMPLEADOS CORRIENTE**

Al 31 de diciembre de 2014 y diciembre 2013, el pasivo por beneficios de empleados a corto plazo, se presentan como sigue:

	<u>2014</u>	<u>2013</u>
	(US dólares)	(US dólares)
Jubilación patronal (corriente)	70.073	71.070
Beneficios sociales	<u>60.700</u>	<u>44.190</u>
Total	130.773	115.260

El movimiento de los beneficios sociales corriente durante los años 2014 y 2013, fueron como sigue:

	<u>2014</u>	<u>2013</u>
	(US dólares)	(US dólares)
Saldo inicial	44.190	40.856
Provisión	282.729	272.907
Pagos	-266.219	-269.572
Saldo final	<u>60.700</u>	<u>44.190</u>

10. IMPUESTOS Y RETENCIONES POR PAGAR

Al 31 de diciembre de 2014 y diciembre 2013, se presentan como sigue:

	<u>2014</u>	<u>2013</u>
	(US dólares)	(US dólares)
Tasa recolección de basura	203.143	247.732
Cuerpo de bomberos	215.123	238.691
Plan renova, Cocinas de inducc.	11.756	4.082
Cuentas por pagar al IESS	90.499	71.155
Retenciones tributarias	26.851	34.556
Otras retenciones por pagar	<u>7.671</u>	<u>37.105</u>
Total	<u>555.043</u>	<u>633.320</u>

11. DOCUMENTOS Y CUENTAS POR PAGAR NO CORRIENTE

- Depósito de Abonados

Al 31 de diciembre de 2014 y diciembre 2013, corresponden a depósitos realizados por los abonados al momento de recibir el servicio por primera vez, valores que garantizan además del servicio el uso de acometidas y medidores.

12. PROVISIONES POR BENEFICIOS DE EMPLEADOS NO CORRIENTE

La provisión para jubilación patronal y desahucio por el ejercicio económico 2014 ha sido registrada en base al estudio actuarial calculado por perito independiente debidamente calificado (VOLRISK CIA. LTDA.); El movimiento de estas cuentas, durante los años 2014 y 2013 fue como sigue:

	<u>Jubilación Patronal</u>	<u>Desahucio</u>	<u>Total</u>
Saldos al 31 de diciembre del 2012	1.382.010	283.377	1.665.387
Pagos	-58.667	-215922	-274.589
Provisión	180.394	247.642	428.036
Saldos al 31 de diciembre del 2013	<u>1.503.737</u>	<u>315.097</u>	<u>1.818.834</u>
Porción corriente			<u>-71.070</u>
Porción no corriente			<u>1.747.764</u>

	<u>Jubilación Patronal</u>	<u>Desahucio</u>	<u>Total</u>
Saldos al 31 de diciembre del 2013	1.503.737	315.097	1.818.834
Pagos	-71.071	-168501	-239.572
Provisión	441.759	181.736	623.496
Saldos al 31 de diciembre del 2014	<u>1.874.426</u>	<u>328.332</u>	2.202.758
Porción corriente			<u>-70.073</u>
Porción no corriente			<u>2.132.685</u>

13. **PATRIMONIO**

Capital social

Al 31 de diciembre de 2013 y diciembre de 2014, el capital social suscrito y pagado de la Empresa es US\$ 20.742.094, conformado por acciones ordinarias y nominativas de US\$ 0,40 cada una.

Aportes para Futura Capitalización:

Comprende los valores aportados en efectivo, básicamente por el Ministerio de Electricidad y Energía Renovable, hasta que se cumplan los requisitos para la respectiva emisión de las acciones y se haya celebrado la correspondiente escritura de aumento de capital.

Reservas:

Al 31 de diciembre de 2014 se presenta una disminución en las reservas, con relación al año 2013, en razón de la emisión de aportes para futura capitalización a favor del Celec, en cumplimiento por lo dispuesto por el Ministerio de Electricidad y Energía Renovable

14. **VENTA DE ENERGÍA**

Al 31 de diciembre de 2014 y 2013, la venta de energía fue realizada a los siguientes sectores:

	<u>2014</u>	<u>2013</u>
	(US dólares)	
Particulares	7.729.426	6.610.101
Entidades públicas	1.095.160	1.034.978
Entidades de asistencia social	106.607	95.967
Otras ventas	<u>19.825</u>	<u>24.558</u>
Total	<u>8.951.017</u>	<u>7.765.604</u>

15. INGRESOS POR DEFICIT TARIFARIO

El déficit tarifario está determinado en el Mandato Constituyente No. 15 mediante el cual se estableció el precio medio de venta del kilovatio hora, y el diferencial que corresponde a la tarifa real es cubierto a través del déficit tarifario el mismo que es determinado por el organismo regulador ARCONEL (antes CONELEC); para los años 2013 y 2014 el déficit tarifario fue de US\$, 949,456 y US\$ 1.648,042.11 respectivamente

El Mandato Constituyente No. 15 también establece el subsidio a la tarifa dignidad para aquellos abonados que tienen consumos de energía eléctrica mensual de hasta 110 kwh, estableciendo la tarifa de US\$ 0,04; la diferencia es cancelada por el Ministerio de Economía y Finanzas.

16. COSTO DE VENTA

Durante los años 2014 y 2013, el costo de venta fue causado como sigue:

	<u>2014</u>	<u>2013</u>
	(US dólares)	
Mercado de contratos	5.329.555	4.966.223
Mercado spot	527.878	455.250
Servicios de valor agregados – capacidad contratada	_____ -	_____ 51.733
Total	<u>5.857.433</u>	<u>5.473.206</u>

17. GASTOS DE OPERACIÓN

Durante los años 2014 y 2013, los gastos de operación fueron causados como sigue:

	<u>2014</u>	<u>2013</u>
	(US dólares)	
Gastos de administración	2.311.086	2.010.273
Gasto de depreciación	1.669.746	1.568.414
Mantenimiento de red aérea y subterránea	814.786	685.544
Gastos de comercialización	495.370	510.659
Gastos de instalación de servicios a abonados	437.201	452.394
Mantenimiento de alambrado público	188.916	157.448
Gastos de subtransmisión	130.752	112.098
Total	<u>6.047.857</u>	<u>5.496.831</u>

18. OTROS INGRESOS

Durante los años 2014 y 2013, los otros ingresos fueron originados como sigue:

	<u>2014</u>	<u>2013</u>
	(US dólares)	
Otros ingresos no operativos	98.113	155.495
Ingresos de ejercicios anteriores	230.690	26.488
Venta de internet	11.219	53.617
Otras ventas relacionadas con energía	50.471	49.959
Otros ingresos operativos	<u>3257</u>	<u>52959</u>
Total	<u>393.750</u>	<u>338.518</u>

19. OTROS GASTOS

Durante los años 2014 y 2013, los otros gastos fueron causados como sigue:

	<u>2014</u>	<u>2013</u>
	(US dólares)	
Otros gastos	1.476	6.710
Gastos no deducibles (a)	142.721	56.738
Total	<u>144.198</u>	<u>63.448</u>

(a) Corresponde principalmente a pagos realizados por: juicio laboral a favor de Segundo Lema \$61,612 de ejercicios anteriores, Contribución a la Superintendencia de Compañías año 2012 \$12,300, Retroactivo por beneficios a trabajadores conforme acta transaccional del ejercicio anterior; baja de cuentas por cobrar a CNT y Etapa por arriendo de postes, y otros ajustes contables.

20. GESTIÓN DE RIESGO

La Compañía está expuesta a varios riesgos en relación a los instrumentos financieros; si bien no actúa en los mercados de inversiones especulativas, los principales son el riesgo de mercado, el riesgo de crédito y el riesgo de liquidez.

La Administración de la Compañía revela que los riesgos anteriormente citados son bajos por estar debidamente controlados y en otros casos por no ser aplicables en su totalidad como se indica a continuación:

Riesgo de mercado.- es el riesgo de que el valor razonable o los flujos futuros del efectivo de un instrumento financiero fluctúen debido a los cambios en los precios de mercado. Los precios de mercado involucran los siguientes tipos de riesgo:

Riesgo de la tasa de interés.- la Compañía no tiene activos que generen intereses, los ingresos y los flujos de efectivo operativos son sustancialmente independientes de los cambios en las tasas de interés en el mercado. Los principales pasivos financieros que mantiene la Compañía son a proveedores los cuales no causan interés.

Riesgo del tipo de cambio.- la Compañía no mantiene transacciones comerciales, activos y pasivos en moneda diferente al dólar de los Estados Unidos de Norteamérica (US\$), por lo tanto no está expuesta al riesgo de cambio resultante de la exposición de varias monedas.

Riesgo de precios.- los precios de los inventarios se han mantenido estables durante los últimos años y no se espera incrementos significativos durante el próximo año.

Riesgo de crédito.- es el riesgo de que una contraparte no cumpla sus obligaciones en virtud de un instrumento financiero o contrato comercial, produciéndose una pérdida financiera.

Riesgo de liquidez.- es la posibilidad de que situaciones adversas de los mercados de capitales hagan que la Compañía no pueda financiar los compromisos adquiridos, tanto por inversión a largo plazo como por necesidades de capital de trabajo, a precios de mercado razonables, o de que la Compañía no pueda llevar a cabo sus planes de negocio con fuentes de financiamiento estables.

Principales ratios financieros aplicados al 31 de diciembre de 2014, y diciembre 2013:

Liquidez y Solvencia

			AÑO 2014	AÑO 2013
1	Corriente	Activo Corriente/ Pasivo Corriente	1.63 veces	1.76 veces
2	Capital Neto de Trabajo	Activo Corriente (-) Pasivo Corriente	\$3,922,484	\$4,206,265

Actividad

			AÑO 2014	AÑO 2013
1	Rotación de bienes de larga duración	Ventas/Bienes de larga duración	0.35 veces	0.36 veces
2	Rotación Activo Total	Ventas/Activo Total	0.25 veces	0.25 veces

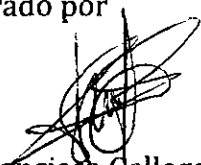
Rentabilidad

			AÑO 2014	AÑO 2013
1	Margen de Superávit	Resultado/Ventas	-11.61%	-24.99%
2	Rendimiento de la Inversión	Resultado/Activo Total	-42.12%	-8.88%

Apalancamiento

			AÑO 2014	AÑO 2013
1	Endeudamiento	Pasivos Totales/ Activos Totales	28.70%	28.43%

Elaborado por



Ing. Francisco Gallegos Calle
JEFE DE CONTABILIDAD EEA.

