

[www.eea.gob.ec](http://www.eea.gob.ec)

**NOTAS  
A LOS ESTADOS FINANCIEROS 2017**

## **1. IDENTIFICACIÓN Y ACTIVIDAD ECONÓMICA DE LA EMPRESA:**

### **1.1. Base Legal**

La Empresa Eléctrica Azogues C. A., fue constituida en la ciudad de Azogues, República del Ecuador como Compañía Anónima con un capital inicial de 7 500 000,00 sucres, mediante escritura pública de fecha 27 de febrero de 1972, e inscrita en el registro mercantil el 24 de marzo de 1972, con un plazo de duración de 50 años. Mediante escritura pública No. 1635, de 15 de julio de 2011, e inscrita en el registro mercantil bajo el número 25, elevó su capital a 20 742 093,60 USD.

La empresa está regulada por la Ley Orgánica de Empresas Públicas en los aspectos tributario, fiscal, laboral, contractual, de control y funcionamiento. Ley Orgánica del Sector público, disposiciones del Ministerio de Electricidad y Energía Renovable (principal accionista), Ley Orgánica del Sistema Nacional de Contratación pública, Ley de Compañías, Código de Trabajo, Código de Comercio, Ley Orgánica del Servicio Público de Energía Eléctrica, Código Civil; y demás leyes Ecuatorianas, así como también por su Estatuto Social.

Como organismos de regulación, supervisión y control: Sus operaciones están sometidas al control y vigilancia de la Contraloría General del Estado, en el ámbito societario, continua sujeta al control de la Superintendencia de Compañías, Valores y Seguros, hasta que se expida el nuevo marco jurídico para las empresas públicas, Ministerio de Electricidad y Energía Renovable, CENACE (Centro Nacional de Control de Energía), que es el encargado de la operación del sistema eléctrico, liquidaciones económicas por venta de energía, etc.; y, la ARCONEL (Agencia de Regulación y Control de Electricidad), que es el organismo regulador del sistema eléctrico que a través de sus reglamentos y regulaciones establece los precios de venta de la energía producida.

La Empresa se encuentra ubicada en la Provincia del Cañar, ciudad de Azogues, calles Bolívar y Aurelio Jaramillo esquina.

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 ARCONEL con carácter de exclusividad regulada en las respectivas áreas geográficas, conforme lo estipulado en el contrato de concesión.

### **1.2. Estructura Orgánica**

De acuerdo al Art. 6 del Estatuto Social, la Empresa está gobernada por la Junta General de Accionistas y administrada por el Directorio, el Presidente del Directorio y el Gerente General, quienes tendrán las atribuciones, derechos y obligaciones que les compete según la Ley y el Estatuto.

### 1.3. Objetivos de la Empresa

El Art.2 del Estatuto Social señala lo siguiente:

- La presentación del servicio público de electricidad en su área de concesión, mediante la compra, intercambio, distribución y comercialización de energía eléctrica;
- La incorporación al servicio eléctrico de nuevos abonados urbanos y rurales, de acuerdo a los programas establecidos y a la disposición de recursos; y,
- El mejoramiento de las condiciones técnicas y económicas del servicio eléctrico a sus abonados.

Actualmente, la Empresa cuenta con 2 subestaciones ubicadas en la ciudad de Azogues como sigue: Una en el sector Tabacay de la parroquia Guapán, y la segunda en el sector Virgen Pamba de la parroquia Azogues, sirviendo aproximadamente a 37029 abonados en un área de concesión aproximada de 1 187km<sup>2</sup>, distribuidos en el Cantón Azogues y sus parroquias: Cojitambo, Guapan, Borrero, Javier Loyola, Bayas, Luis Cordero, Taday, Pindilig, Rivera, San Miguel de Porotos y el cantón Déleg con su parroquia Solano; así también la parroquia Sageo del Cantón Biblián.

### 1.4. Financiamiento de las operaciones

Durante el Ejercicio fiscal 2017:

Detalle	Valor USD
Venta de energía con tarifa 0%	10.497.493,98
Otras ventas con tarifa 0%	26.308,05
Ventas con tarifa 12% (no incluye venta de energía)	298.335,00
Otros ingresos de actividades ordinarias	260.577,93
Intereses Ganados	18.361,41
<b>Total</b>	<b>11.101.076,37</b>

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

### 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.

### LEY ORGÁNICA DEL SERVICIO PÚBLICO DE ENERGÍA ELÉCTRICA

Mandatos Constituyentes No 9 y No. 15

### **3. BASES DE PRESENTACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS, PRINCIPIOS Y PRÁCTICAS CONTABLES:**

#### **a. Bases de presentación de los Estados Financieros:**

##### **a) Declaración de cumplimiento:**

Los estados financieros adjuntos fueron preparados de conformidad con la Disposición General Quinta y Disposición General segunda , numeral 2.2.1.4 y 2.2.1.5 de la Ley Orgánica de Empresas Públicas, en concordancia con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), también se consideraron las disposiciones emitidas por el Ministerio de Electricidad y Energía Renovable (MEER) establecidas en el “Manual de Contabilidad para Empresas de Distribución Eléctrica y Otros Servicios” (MACEDEL).

Los estados financieros adjuntos fueron autorizados para su emisión por la Administración de la Empresa, y según las exigencias estatutarias serán sometidos a la aprobación de la Junta General de Accionistas.

##### **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 2017 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 realicen la evaluación que corresponda.

### **3.2.4. Gastos Pagados por Anticipado:**

Comprende los importes pagados por anticipado, que se devenga 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 discontinua 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 período 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 las Estimaciones Contables y errores.

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

La depreciación anual se reconoce como costo o 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:

Cuenta contable	NOMBRE	AÑOS	% DEPRECIACION
	<b>Centrales de Generación Hidroeléctricas</b>		
	<b>Centrales de Generación a Combustión Interna</b>		
	<b>Centrales de Generación Fotovoltáicas</b>		
	<b>Líneas y Subestaciones de Sub-transmisión</b>		
1.2.1.03.03	Edificios y Estructuras	50	2,00
1.2.1.03.04	Equipos de Subestaciones	35	2,86
1.2.1.03.04	Postes, Torres y Accesorios	35	2,86
1.2.1.03.04	Conductores y Accesorios Aéreos de Subtransmisión	35	2,86
	<b>Sistema de Distribución</b>		
1.2.1.03.04	Ductos y Pozos de Revisión	25	4,00
1.2.1.03.04	Postes, Torres y Accesorios	25	4,00
1.2.1.03.04	Conductores Aéreos y Accesorios	25	4,00
1.2.1.03.04	Transformadores de Distribución y Accesorios	15	6,67
	<b>Sistema de Alumbrado Público General</b>		
1.2.1.03.04	Alumbrado Público	15	6,67
	<b>Comercialización (Instalaciones a Consumidores)</b>		
1.2.1.03.04	Acometidas para los consumidores	15	6,67
1.2.1.03.04	Medidores	15	6,67
	<b>Administración</b>		
1.2.1.03.03	Edificios y Estructuras	50	2,00
1.2.1.03.05	Mobiliario, Equipo de Oficina y Bodegas	10	10,00
1.2.1.03.06	Equipos de Laboratorio e Ingeniería	10	10,00
1.2.1.03.06	Equipos de Bodega	10	10,00
1.2.1.03.06	Equipos de Construcción y Mantenimiento	10	10,00
1.2.1.03.06	Maquinarias	10	10,00
1.2.1.03.07	Naves, aeronaves, barcasas y similares	20	5,00
1.2.1.03.08	Equipos de Computación (Hardware)	3	33,33
1.2.1.03.09	Vehículos	5	20,00
1.2.1.03.10	Herramientas, Equipo de Taller y Garaje	10	10,00
1.2.1.03.11	Equipos de Comunicaciones	5	20,00
1.2.1.03.11	Equipos de Telecomunicaciones	3	33,33
1.2.1.03.11	Redes de Datos	10	10,00
1.2.1.03.12	Equipos diversos	10	10,00

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 período 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 en control (subsidiaria) así como también en aquellas en las 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 agentes de retención que han sido efectuadas a los distintos proveedores de bienes, servicios y empleados como también de montos acumulados como agentes de percepción y otros impuestos.

### **3.2.17. Otros Pasivos Corrientes:**

Esta cuenta comprenderá valores por recaudar y recaudados a los abonados, correspondientes a terceros, tales como: municipios, contribución de 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 corresponde 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 y estatutos de la empresa.

**Reserva Facultativa y Estatutaria:** Esta cuenta representa el porcentaje de las utilidades que la entidad ha destinado en función de las disposiciones de la Ley y Estatutos de la Empresa.

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

### **3.2.22. Otros resultados Integrales:**

Los otros resultados integrales de una entidad durante un período 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 beneficios definidos, ganancias y pérdidas productivas 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 financieros en una cobertura de flujo de efectivo, componentes de resultado después de impuestos de operaciones discontinuas.

### **3.2.23. Resultados Acumulados:**

Esta cuenta representa los resultados de 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 Propiedad, Planta y Equipo.

### **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 período en que se efectúan la lectura. El ingreso por energía entregada y no facturada, se incluye en la facturación del mes siguiente.

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 registran los importes correspondientes al déficit tarifario que el Gobierno Nacional asume.

## **3.3. Revelaciones:**

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

### **3.3.1. Reconocimiento de Activos:**

Un activo es reconocido 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 integral.

### **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 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:**



**EMPRESA ELÉCTRICA AZOGUES C.A.**  
**ESTADO DE SITUACION FINANCIERA COMPARATIVO**  
**AL 31 DE DICIEMBRE DE**

		2017	2016
<b>ACTIVOS</b>		<b>47.936.119,03</b>	<b>43.834.951,69</b>
<b>Activos Corrientes</b>		<b>13.346.680,32</b>	<b>13.795.834,90</b>
Efectivo y Equivalentes de Efectivo	1	6.602.687,00	5.136.425,82
Activos Financieros	2	5.287.129,22	7.082.057,00
<i>Activos Financieros a valor razonable con cambios en resultados</i>			
<i>Activos Financieros disponibles para la venta</i>			
<i>Inversiones mantenidas hasta su vencimiento</i>			
<i>Estimación para deterioro de inversiones</i>			
Documentos por cobrar		20.941,85	532.589,86
Cuentas por cobrar clientes		1.247.496,32	1.199.070,78
<i>Estimación de deterioro para Cuentas y documentos por cobrar</i>		(7.221,92)	(493.448,99)
Cuentas por Cobrar Mercado Eléctrico Mayorista		10.524,96	78.440,22
Otras cuentas por cobrar		4.015.388,01	5.765.405,13
Inventarios	3	1.422.995,75	1.553.575,15
Gastos pagados por anticipado		34.068,35	23.776,83
Activos por Impuestos Corrientes			
Activos no corrientes disponibles para la venta y operaciones discontinuadas			
Otros Activos Corrientes			
<b>Activos No Corrientes</b>		<b>34.589.238,71</b>	<b>30.039.116,89</b>
Propiedad planta y equipo	4	33.681.621,21	29.894.147,44
Propiedades de inversión			
Activos Intangibles	4	907.617,50	144.969,45
Activo Impuestos Diferidos			
Activos Financieros no corrientes			
Otros Activos no Corrientes			
<b>PASIVO</b>		<b>8.054.369,76</b>	<b>10.401.133,71</b>
<b>PASIVO CORRIENTE</b>		<b>3.505.204,74</b>	<b>6.207.964,29</b>
Documentos y Cuentas por Pagar	5	1.969.026,30	4.647.528,80
<i>Documentos por Pagar</i>			
Cuentas por Pagar Empleados y Proveedores		671.437,49	475.192,09
Cuentas por Pagar Mercado Eléctrico Mayorista		1.297.588,81	4.172.336,71
Otras cuentas por Pagar			
Obligaciones con Instituciones Financieras			
Provisiones por Beneficios a Empleados	6	186.180,34	159.396,72
Otras Provisiones			
Otras Obligaciones Corrientes	7	362.161,42	366.362,91
Cuentas por pagar diversas / relacionadas	8	413.795,09	413.795,09
Anticipo de clientes			
Pasivos directamente asociados con los activos no corrientes y			
Otros Pasivos Corrientes	9	574.041,59	620.880,77
Pasivos diferidos			
<b>PASIVO NO CORRIENTE</b>		<b>4.549.165,02</b>	<b>4.193.169,42</b>
Documentos y Cuentas por Pagar			
Obligaciones con Instituciones Financieras			
Cuentas por pagar diversas / relacionadas			
Provisiones por Beneficios a Empleados	10	2.312.564,21	2.189.291,38
Otras provisiones	12	192.282,08	
Pasivos Diferidos			
Otros Pasivos no Corrientes	11	2.044.318,73	2.003.878,04
<b>PATRIMONIO</b>		<b>39.881.749,27</b>	<b>33.433.817,98</b>
<b>Patrimonio</b>	<b>13</b>	<b>39.881.749,27</b>	<b>33.433.817,98</b>
Capital		20.742.093,60	20.742.093,60
Aportes para futura capitalización		17.892.418,31	17.388.460,81
Reservas		448.656,22	379.437,70
Otros resultados Integrales		3.925.844,00	
Resultados Acumulados		(5.145.392,65)	(4.919.427,64)
Resultados del Ejercicio		2.018.129,79	(156.746,49)
<b>PASIVO + PATRIMONIO</b>		<b>47.936.119,03</b>	<b>43.834.951,69</b>



**EMPRESA ELÉCTRICA AZOGUES C.A.**  
**ESTADO DE RESULTADOS COMPARATIVO**

	Al 31 de Diciembre de	Notas	2017	2016
<b>TOTAL INGRESOS</b>			<b>11.101.076,37</b>	<b>10.617.098,15</b>
<b>Ingresos de Actividades Operación</b>			<b>11.082.714,96</b>	<b>10.593.294,07</b>
<b>Prestación de servicios</b>	14		<b>10.822.137,03</b>	<b>10.454.715,52</b>
<i>Venta de energía con tarifa 0%</i>			10.497.493,98	10.244.940,01
<i>Venta de Energía a Consumidores</i>			9.460.231,55	9.221.990,30
<i>Residencial</i>			3.453.578,37	3.425.602,78
<i>Comercial</i>			990.058,63	988.823,35
<i>Industrial</i>			4.682.972,60	4.495.407,97
<i>Otras</i>			333.621,95	312.156,20
<i>Venta de Energía Generada</i>				
<i>Venta de Energía Sistema de Alumbrado P</i>			1.037.262,43	1.022.949,71
<i>Otras ventas con tarifa 0%</i>			26.308,05	60.451,88
<i>Ventas con tarifa 12% (no incluye venta de energía)</i>			298.335,00	149.323,63
<b>Subvenciones del Gobierno</b>				
<b>Otros ingresos de actividades ordinarias</b>	14		<b>260.577,93</b>	<b>138.578,55</b>
<b>TOTAL COSTOS</b>			<b>1.748.808,03</b>	<b>4.650.855,28</b>
<b>Costos de Venta de Energía</b>	15		<b>1.748.808,03</b>	<b>4.650.855,28</b>
<b>Costos de Generación de Energía</b>				
<i>Mano de Obra</i>				
<i>Servicios</i>				
<i>Materiales</i>				
<i>Otros Costos</i>				
<b>UTILIDAD BRUTA</b>			<b>9.333.906,93</b>	<b>5.942.438,79</b>
<b>TOTAL GASTOS DE OPERACIÓN</b>			<b>4.652.242,14</b>	<b>4.334.466,30</b>
<b>Gasto de Ventas</b>	16		<b>2.827.539,67</b>	<b>2.592.897,39</b>
<i>Mano de obra</i>			2.282.086,91	2.157.160,26
<i>Servicios</i>			234.244,75	185.551,61
<i>Materiales</i>			219.021,00	212.624,80
<i>Gasto servicios de comercialización</i>			22.932,04	34.530,20
<i>Otros Gastos</i>			69.254,97	3.030,52
<b>Gastos Administrativos</b>	16		<b>1.824.702,47</b>	<b>1.741.568,91</b>
<i>Mano de obra</i>			1.340.366,33	1.319.206,01
<i>Servicios</i>			397.596,28	344.134,35
<i>Materiales</i>			45.352,31	40.241,12
<i>Otros Gastos</i>			41.387,55	37.987,43
<b>EBITDA</b>			<b>4.681.664,79</b>	<b>1.607.972,49</b>
<b>Total Gastos Amortización, Depreciación y Deterioro</b>	16		<b>2.671.428,16</b>	<b>1.787.213,97</b>
<b>Gasto Amortización, Depreciación, Deterioro (Generación)</b>				
<b>Gasto Amortización, Depreciación, Deterioro (G. Ventas)</b>			<b>2.200.574,38</b>	<b>1.402.272,64</b>
<b>Gasto Amortización, Depreciación, Deterioro (G. Administración)</b>			<b>470.853,78</b>	<b>384.941,33</b>
<b>EBIT O UTILIDAD OPERATIVA</b>			<b>2.010.236,63</b>	<b>(179.241,48)</b>
<b>Otros Ingresos No Operativos</b>				
<b>Otros Gastos No Operativos</b>				
<b>Intereses Ganados</b>	14		<b>18.361,41</b>	<b>23.804,08</b>
<b>Gastos Financieros</b>	16		<b>(10.468,25)</b>	<b>(1.309,09)</b>
<b>Resultado de Actividades Ordinarias</b>			<b>2.018.129,79</b>	<b>(156.746,49)</b>
<b>OTROS RESULTADOS INTEGRALES</b>			<b>3.982.498,14</b>	<b>-</b>
<b>Componentes del otro resultado integral</b>				
<b>Utilidad o pérdida por Revaluación de Propiedad, Planta y E</b>	17		<b>3.982.498,14</b>	<b>-</b>
<b>Ganancias (Pérdidas) Actuariales por planes de beneficios</b>	17		<b>(56.654,14)</b>	<b>-</b>
<b>Resultado Integral</b>			<b>5.943.973,79</b>	<b>(156.746,49)</b>



EMPRESA ELÉCTRICA AZOGUES C.A.

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO - METODO DIRECTO  
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2017 Y 2016

Descripción	Notas	AÑO ACTUAL AÑO 2017	AÑO ANTERIOR AÑO 2016
<b>FLUJO DE CAJA POR ACTIVIDADES DE OPERACIÓN:</b>			
Efectivo recibido por abonados		12.700.061,01	9.989.613,92
Otros ingresos operacionales		54.273,97	42.245,53
Efectivo recibido por déficit tarifario		-	-
Aumento/Disminución de Activos Impuestos Diferidos		-	-
Efectivo pagado a proveedores de energía, trabajadores y otros		(8.859.999,48)	(8.859.471,87)
<b>Efectivo provisto por actividades de operación</b>		<b>3.894.335,50</b>	<b>1.172.387,58</b>
<b>FLUJO DE CAJA POR ACTIVIDADES DE INVERSIÓN</b>			
Aumento/Disminución de Activos Financieros disponibles para la venta		-	-
Aumento/Disminución de Activos Financieros a valor razonable con cambios en resultados		-	-
Aumento/Disminución de Propiedad, planta y equipo		(320.577,22)	(215.764,99)
Aumento/Disminución de Propiedades de Inversión		-	-
Aumento/Disminución de activos intangibles		(819.458,33)	(13.443,18)
Aumento/Disminución de Activos Financieros no Corrientes		-	-
Aumento/Disminución de Otros Activos no corrientes		(1.832.436,96)	(2.954.426,74)
Aumento/Disminución Inversiones Mantendidas hasta su vencimiento		-	-
<b>Efectivo utilizado por actividades de inversión</b>		<b>(2.972.472,51)</b>	<b>(3.183.634,91)</b>
<b>FLUJO DE CAJA POR ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO</b>			
Aumento/Disminución de Capital		-	-
Aumento/Disminución de Aportes Futura Capitalización		503.957,50	5.148.200,84
Aumento/disminución otras actividades de financiamiento		40.440,69	224.309,82
Efectivo provisto por actividades de financiamiento		544.398,19	5.372.510,66
Aumento neto de efectivo		1.466.261,18	3.361.263,33
Efectivo al inicio del año		5.136.425,82	1.775.162,49
Efectivo al fin del año		6.602.687,00	5.136.425,82
<b>UTILIDAD NETA</b>		<b>2.018.129,79</b>	<b>(156.746,49)</b>
<b>AJUSTES PARA CONCILIAR LA UTILIDAD (PÉRDIDA) CON EL EFECTIVO NETO PROVISTO POR ACTIVIDADES DE OPERACIÓN</b>			
Transacciones que no originan desembolsos o ingresos en efectivo:			
Ingreso por déficit tarifario, pendiente de cobro		-	-
Depreciaciones y amortizaciones		2.566.889,98	1.487.264,50
Bajas y ajustes de activos fijos		-	-
Provisión de beneficios sociales		-	-
Provisión para jubilación patronal y desahucio		395.095,56	306.821,08
Otros ajustes		(3.070,80)	203.616,43
<b>Subtotal</b>		<b>4.977.044,53</b>	<b>1.840.955,52</b>
<b>CAMBIOS EN ACTIVOS Y PASIVOS OPERATIVOS</b>			
Aumento/Disminución de Documentos por Cobrar		25.420,94	(38.790,33)
Aumento/Disminución en Cuentas por Cobrar Clientes		89.424,37	171.742,92
Aumento/Disminución de Cuentas por Cobrar Mercado Eléctrico Mayorista		67.915,26	43.680,43
Aumento/Disminución Otras Cuentas por Cobrar		1.676.802,00	(504.463,65)
Aumento/Disminución de Inventarios		17.184,75	(7.863,61)
Aumento/Disminución Pagos anticipados		71.780,07	(68.613,45)
Aumento/Disminución de Activos por Impuestos corrientes		-	-
Aumento/Disminución Activos no corrientes disponibles para la venta y discontinuadas		-	-
Aumento/Disminución de Otros Activos Corrientes		-	-
Aumento/Disminución Documento y Cuentas por Pagar		(2.678.502,50)	240.102,79
Aumento/Disminución Obligaciones con Instituciones Financieras		-	-
Aumento/Disminución de Provisiones por Beneficios a Empleados		(302.243,91)	(301.821,50)
Aumento/Disminución de Otras Provisiones		-	-
Aumento/Disminución de otras obligaciones corrientes		(3.650,83)	(41.466,49)
Aumento/Disminución de Cuentas por pagar diversas / relacionadas		-	-
Aumento/Disminución de anticipo de clientes		-	-
Aumento/Disminución de Pasivos asociados con los activos no corrientes y operaciones discontinuadas		-	-
Aumento/Disminución de Otros Pasivos Corrientes		(46.839,18)	(161.075,05)
<b>Subtotal</b>		<b>(1.082.709,03)</b>	<b>(668.567,94)</b>
<b>EFECTIVO NETO PROVISTO POR ACTIVIDADES DE OPERACIÓN</b>		<b>3.894.335,50</b>	<b>1.172.387,58</b>



**EMPRESA ELÉCTRICA AZOGUES**  
**ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO**

Descripción	Capital		Aportes para futura capitalización		Reservas	Otros resultados integrales		Resultados Acumulados	Resultados del Ejercicio	TOTAL
	Capital		Aportes para futura capitalización			Reservas	Otros resultados integrales			
<b>Saldo al 01 de enero de 2016</b>	<b>20.742.093,60</b>		<b>12.240.259,97</b>		<b>379.437,70</b>		<b>0,00</b>	<b>-5.611.612,85</b>	<b>692.185,21</b>	<b>28.442.363,63</b>
Capital	0,00									0,00
Aportes para futura capitalización			5.148.200,84							5.148.200,84
Reservas					0,00					0,00
Otros resultados integrales						0,00				0,00
Resultados Acumulados								692.185,21	-692.185,21	0,00
Resultados del Ejercicio									-156.746,49	-156.746,49
<b>Saldo al 31 diciembre de 2016</b>	<b>20.742.093,60</b>		<b>17.388.460,81</b>		<b>379.437,70</b>		<b>0,00</b>	<b>-4.919.427,64</b>	<b>-156.746,49</b>	<b>33.433.817,98</b>
Capital	0,00									0,00
Aportes para futura capitalización			503.957,50							503.957,50
Reservas					69.218,52					69.218,52
Otros resultados integrales						3.925.844,00				3.925.844,00
Resultados Acumulados								-225.965,01	156.746,49	-69.218,52
Resultados del Ejercicio									2.018.129,79	2.018.129,79
<b>Saldo al 31 diciembre de 2017</b>	<b>20.742.093,60</b>		<b>17.892.418,31</b>		<b>448.656,22</b>		<b>3.925.844,00</b>	<b>-5.145.397,65</b>	<b>2.018.129,79</b>	<b>39.881.749,27</b>

## **OPERACIONES**

Mediante contrato firmado el 10 de diciembre de 1999, la distribución y comercialización de energía eléctrica fue concesionada por el CONECEL ahora ARCONEL a la Empresa Eléctrica Azogues C. A., por el plazo de 30 años. El área concesionada es de 1 187 km<sup>2</sup>, concentrados en los cantones Azogues y Déleg.

La potencia y energía eléctrica que la Empresa recibe fue suministrada durante el año 2017 por contratos principalmente de las generadoras de la CELEC EP.

**Precios de venta de energía.** - EL ARCONEL 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 ARCONEL con resolución No. 041/14, del 30 de abril del 2014.

**Déficit tarifario.** - En los años 2017 y 2016 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. Para el año 2017 no existen ingresos por este concepto.

**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 2017 y 2016, se presentan como sigue:

(En dólares de los Estados Unidos de América)

		2017	2016
Efectivo y Equivalentes de Efectivo	(a)	6.602.687,00	5.136.425,82

(a) Al 31 de diciembre de 2017, corresponde a saldos en cuentas corrientes del Banco Central del Ecuador, Banco del Pacífico S. A, y Banecuator.

## 2. ACTIVOS FINANCIEROS

Al 31 de diciembre de 2017 y diciembre 2016, se presentan como sigue:

(En dólares de los Estados Unidos de América)

		2017	2016
Activos Financieros	(a)	5.287.129,22	7.082.057,00

(a) Los Activos Financieros comprenden las siguientes cuentas:

(En dólares de los Estados Unidos de América)

		2017	2016
Otras cuentas por cobrar	1	4.015.388,01	5.765.405,13
Cuentas por cobrar clientes	2	1.247.496,32	1.199.070,78
Documentos por cobrar	3	20.941,85	532.589,86
Cuentas por Cobrar Mercado Eléctrico Mayorista	4	10.524,96	78.440,22
Estimación de deterioro para Cuentas y documentos por cobrar	5	(7.221,92)	(493.448,99)
<b>Total</b>		<b>5.287.129,22</b>	<b>7.082.057,00</b>

(1) **Otras cuentas por cobrar**, principalmente se encuentran las Cuentas por Cobrar al Ministerio de Finanzas, conforme el siguiente detalle:

(En dólares de los Estados Unidos de América)

1		2017	2016
Déficit Tarifario		1.597.644,70	3.667.566,89
Tarifa Dignidad		1.370.910,70	1.362.621,31
Ley del Anciano		558.019,56	512.882,00
Cuentas por Cobrar IVA		304.502,81	304.502,81
Ley de Personas con Discapacidad		108.922,47	71.118,35
Crisis Eléctrica Decreto 242-M. Finanzas		72.487,48	72.487,48
Otras Cuentas por Cobrar		121.063,19	20.868,74
Estimación de deterioro para Cuentas y documentos por cobrar		(118.162,90)	(246.642,45)
<b>Total</b>		<b>4.015.388,01</b>	<b>5.765.405,13</b>

(2) **Cuentas por cobrar clientes**, Representa las planillas pendientes de cobro y principalmente los valores por consumo de energía de los abonados al mes de diciembre, en base a las lecturas registradas que son facturados en el siguiente año:

(En dólares de los Estados Unidos de América)

2		2017	2016
Abonados/Consumidores (Valores Propios)		1.074.268,83	901.199,01
Cuentas por Cobrar a Favor de Terceros		-	132.033,90
Otros Servicios		173.227,49	165.837,87
<b>Total</b>		<b>1.247.496,32</b>	<b>1.199.070,78</b>

La cuenta otros servicios comprende los créditos otorgados por la dirección de comercialización: Plan Renova, Cocinas de Inducción, Circuitos Expresos y otros.

- (3) **Documentos por cobrar.** Durante el año 2016 los dos certificados de depósito y dos cuentas corrientes emitidos por el Banco de los Andes previo al cierre de sus operaciones (diciembre de 2006); alcanza el monto de \$486.227,07 USD no tuvieron movimiento al término del ejercicio fiscal 2017 encontrándose deteriorada en su totalidad. La Junta General de Accionistas mediante Resolución N° 011-2018, aprueba el Informe del Comisario de la Empresa disponiendo el cumplimiento de recomendaciones; razón por la cual se procede a la baja definitiva de esta cuenta.
- (4) **Cuentas por Cobrar Mercado Eléctrico Mayorista.** Corresponde las cuentas por cobrar a las Empresas generadoras y distribuidoras del país conforme los reportes presentados en el SIMEM Cenace, y facturas emitidas.
- (5) **Estimación de deterioro para Cuentas y documentos por cobrar.** La estimación se la realiza en base al análisis de antigüedad de saldos y pérdidas históricas que ha tenido la Empresa, para el año 2017 disminuye en razón de la baja definitiva de los documentos por cobrar al Banco de los Andes.

**3. INVENTARIOS**

(En dólares de los Estados Unidos de América)

		2017	2016
Inventarios	(a)	1.422.995,75	1.553.575,15

Al 31 de diciembre de 2017 y diciembre 2016, están conformados como sigue:

(En dólares de los Estados Unidos de América)

		<b>2017</b>	<b>2016</b>
<i>Bodegas de Materiales y Repuestos</i>		1.321.044,04	1.377.353,28
<i>Bodegas de Materiales Obsoletos y en Mal Estado</i>		89.494,45	52.013,27
<i>Estimación de Deterioro para Inventarios</i>	(a)	(55.020,50)	(25.340,75)
<i>Anticipo para Adquisiciones</i>		67.477,76	149.549,35
<b>Total</b>		<b>1.422.995,75</b>	<b>1.553.575,15</b>

(a) La estimación de deterioro de inventarios está dado por la Jefatura de Inventarios y Avalúos, de acuerdo al análisis de su valor neto de realización.

**4. PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO E INTANGIBLES**

Al 31 de diciembre de 2017 y diciembre 2016, están conformados como sigue:

(En dólares de los Estados Unidos de América)

		<b>2017</b>	<b>2016</b>
<i>Propiedad Planta y Equipo No Depreciable</i>	(a)	5.965.621,15	6.540.041,14
<i>Propiedad Planta y Equipo Depreciable</i>	(b)	30.146.654,42	38.521.733,83
<i>(-) Depreciación Acumulada de Propiedad Planta y Equipo</i>		(2.430.654,36)	(15.167.627,53)
<b>Subtotal</b>		<b>33.681.621,21</b>	<b>29.894.147,44</b>
<i>Activos Intangibles</i>	(b)	1.091.822,14	272.363,81
<i>Amortización de Activos Intangibles</i>		(184.204,64)	(127.394,36)
<b>Subtotal</b>		<b>907.617,50</b>	<b>144.969,45</b>
<b>Total</b>		<b>34.589.238,71</b>	<b>30.039.116,89</b>

(a) Contiene las siguientes cuentas:

(En dólares de los Estados Unidos de América)

		<b>2017</b>	<b>2016</b>
<i>Terrenos</i>		673.155,83	589.455,70
<i>Obras en construcción</i>	(*)	4.566.562,51	4.457.387,67
<i>Anticipo a Contratistas</i>		725.902,81	1.464.217,74
<i>Propiedad, Planta y Equipo, para la Baja</i>		-	28.980,03
<b>Total</b>		<b>5.965.621,15</b>	<b>6.540.041,14</b>

(\*) Las Obras en construcción principalmente corresponden a los proyectos de Reforzamiento del Sistema Nacional de Distribución con cargo al programa PMD (Plan de Mejoramiento de la Distribución) financiados con recursos del BID, CAF y AFD.

(b) El detalle de movimientos de la cuenta Propiedad Planta y Equipo Depreciable e Intangibles, es como sigue:

DETALLE	REVALORIZACIÓN Y DESMANTELAMIENTO					MOVIMIENTOS			
	31/12/2016	Depreciación	Revaluación	Desmant. RA	31/12/2016	Adiciones	Obr. Construc.	Retiros/ajustes	31/12/2017
<b>Propiedades Planta y Equipo</b>									
EDIFICIOS	2.048.082,60	(538.877,02)	204.516,90	183.108,35	1.896.830,83	-	-	-	1.896.830,83
INSTALACIONES	33.571.504,41	(12.496.301,45)	3.396.714,83		24.471.917,79	-	2.398.232,88	(160.691,90)	26.709.458,77
M. ENSERES Y EQ. OFICINA	130.340,48	(106.402,35)	89.162,87		113.101,00	65.480,09	6.403,00	(6.725,67)	178.258,42
MAQUINARIA Y EQUIPO	325.652,86	(143.335,17)	(61.363,65)		120.954,04	235.684,43	-	(628,50)	356.009,97
EQUIPO DE COMPUTACIÓN	795.322,41	(715.399,37)	23.284,96		103.208,00	25.272,28	40.973,00	(7.223,17)	162.230,11
VEHÍCULOS	920.315,68	(647.670,02)	272.980,34		545.626,00	64.911,72	-	(14.673,00)	595.864,72
HERRAMIENTAS	140.994,77	(89.173,71)	(6.952,06)		44.869,00	15.045,88	-	(2.083,65)	57.831,23
EQ DE COM. TELEC. REDES	589.520,62	(430.488,44)	(19.546,18)		139.506,00	27.346,71	23.881,00	(563,34)	190.170,37
<b>Suma PPE</b>	<b>38.521.733,83</b>	<b>(15.167.627,53)</b>	<b>3.898.798,01</b>	<b>183.108,35</b>	<b>27.436.012,66</b>	<b>433.741,11</b>	<b>2.469.489,88</b>	<b>(192.589,23)</b>	<b>30.146.654,42</b>
Depreciación acumulada	(15.167.627,52)	15.167.627,52			-	(2.510.079,70)		79.425,32	(2.430.654,38)
<b>Valor en libros</b>	<b>23.354.106,31</b>	<b>(0,01)</b>	<b>3.898.798,01</b>		<b>27.436.012,66</b>				<b>27.716.000,04</b>
<b>INTANGIBLES</b>									
Activos Intangibles	272.363,81	-	-	-	272.363,81	-	819.458,33	-	1.091.822,14
Amortización acumulada	(127.394,36)	-	-	-	(127.394,36)	(56.810,28)	-	-	(184.204,64)
<b>Valor en libros</b>	<b>144.969,45</b>		-		<b>144.969,45</b>				<b>907.617,50</b>

## 5. DOCUMENTOS Y CUENTAS POR PAGAR CORRIENTE

Al 31 de diciembre de 2017 y diciembre 2016, están conformados como sigue:

(En dólares de los Estados Unidos de América)

		2017	2016
Documentos y Cuentas por Pagar	(a)	1.969.026,30	4.647.528,80

(En dólares de los Estados Unidos de América)

(a)		2017	2016
Cuentas por Pagar Mercado Eléctrico Mayorista	(*)	1.297.588,81	4.172.336,71
Cuentas por Pagar Empleados y Proveedores	(**)	671.437,49	475.192,09
<b>Total</b>		<b>1.969.026,30</b>	<b>4.647.528,80</b>

(\*) Las Cuentas por Pagar Energía MEM no generan intereses y sus vencimientos son de aproximadamente 30 días, los principales proveedores de energía son los siguientes:

(En dólares de los Estados Unidos de América)

(*)		2017	2016
CELEC Electroguayas		339.427,37	1.487.059,11
CELEC Termoesmeraldas		212.701,89	820.592,47
CELEC Termogasmachala		206.201,74	604.004,02
CELEC Termopichincha		202.046,67	710.360,77
ELECAUSTRO S.A.		119.643,85	127.918,56
INTERVISATRADE S.A.		55.441,57	59.227,24
Empresa Eléctrica Quito		51.769,86	68.309,43
OTRAS GENERADORAS		110.355,86	294.865,11
<b>Total</b>		<b>1.297.588,81</b>	<b>4.172.336,71</b>

(\*\*) A diciembre 2017 y 2016 la cuenta Proveedores y Empleados está conformada principalmente por los préstamos de materiales de las Empresas Eléctricas del país, Comprobantes de Pago emitidos y no acreditados al término del ejercicio fiscal; y, las cuentas por pagar a los Empleados por liquidaciones de contratos de trabajo con presupuesto 2017:

## 6. PROVISIONES POR BENEFICIOS A EMPLEADOS

Al 31 de diciembre de 2017 y diciembre 2016, comprende las provisiones al IESS, XIV y XIII remuneración, y porción corriente para el pago de pensiones por Jubilación Patronal:

(En dólares de los Estados Unidos de América)

		2017	2016
Provisiones por Beneficios a Empleados		186.180,34	159.396,72

## 7. OTRAS OBLIGACIONES CORRIENTES

(En dólares de los Estados Unidos de América)

		2017	2016
Otras Obligaciones Corrientes	(a)	362.161,42	366.362,91

(a) Contiene las siguientes cuentas:

(En dólares de los Estados Unidos de América)

		2017	2016
Dividendos por Pagar	(*)	283.528,58	283.528,58
Con la Administración Tributaria		37.702,37	47.013,83
Retenciones Laborales a favor de Terceros		21.862,27	18.891,50
Contribuciones por Pagar		19.068,20	16.929,00
<b>Total</b>		<b>362.161,42</b>	<b>366.362,91</b>

(\*) Al 31 diciembre 2017 y 2016, corresponden a dividendos declarados de los ejercicios económicos 2007 y 2008, como se detalla:

(En dólares de los Estados Unidos de América)

		2017	2016
MUNICIPIO DE AZOGUES		47.127,15	47.127,15
GOBIERNO PROVINCIAL DEL CAÑAR		236.401,43	236.401,43
<b>Total</b>		<b>283.528,58</b>	<b>283.528,58</b>

## 8. CUENTAS POR PAGAR DIVERSAS/RELACIONADAS

Al diciembre 2017 Y 2016 La cuenta por pagar relacionadas, corresponde a la asignación por parte del Ministerio de Electricidad para financiar el Proyecto emblemático de cocción eficiente PEC mismo que es reembolsable:

(En dólares de los Estados Unidos de América)

	2017	2016
Cuentas por pagar diversas / relacionadas	413.795,09	413.795,09

## 9. OTROS PASIVOS CORRIENTES

Esta cuenta al 31 de diciembre de 2017 y diciembre 2016, contiene los valores facturados pendientes de recaudación y los valores recaudados pendientes de transferir a las entidades beneficiarias de: Tasa de recolección basura, Cuerpo de Bomberos, Renova; Cocinas de Inducción, circuitos expresos, y otros depósitos de terceros:

(En dólares de los Estados Unidos de América)

	2017	2016
Otros Pasivos Corrientes	574.041,59	620.880,77

## 10. PROVISIONES POR BENEFICIOS A EMPLEADOS, NO CORRIENTE

La Provisión para Jubilación Patronal y Desahucio por el ejercicio económico 2017 ha sido actualizada en base al estudio actuarial calculado por un perito independiente debidamente registrado (RISKO Velez y Velez Enterprise Risk Management S.A.); El movimiento de estas cuentas, durante los años 2017 y 2016 fue como sigue:

(En dólares de los Estados Unidos de América)

	2017	2016
Provisiones por Beneficios a Empleados	2.312.564,21	2.189.291,38

(En dólares de los Estados Unidos de América)

<b>PASIVO NO CORRIENTE</b>	<b>31/12/2017</b>	<b>P. Corriente</b>	<b>Ajustes</b>	<b>31/12/2016</b>
Provisión Indemnización por jubilación	1.344.863,68	-	315.973,14	1.028.890,54
Provisión Pensión jubilación patronal	635.619,18	(104.055,12)	58.905,13	680.769,17
Provisión Indemnización por desahucio	332.081,35	(224.421,75)	76.871,43	479.631,67
<b>(a) TOTAL PASIVO NO CORRIENTE</b>	<b>2.312.564,21</b>	<b>(328.476,87)</b>	<b>451.749,70</b>	<b>2.189.291,38</b>

<b>PASIVO CORRIENTE</b>	<b>31/12/2017</b>	<b>P. L. Plazo</b>	<b>Pagos</b>	<b>31/12/2016</b>
Provisión Indemnización por jubilación	-	208.152,00	(208.152,00)	-
Provisión Pensión jubilación patronal	99.454,06	104.055,12	(83.210,06)	78.609,00
Provisión Indemnización por desahucio	-	16.269,75	(16.269,75)	-
<b>(b) TOTAL PASIVO CORRIENTE</b>	<b>99.454,06</b>	<b>328.476,87</b>	<b>(307.631,81)</b>	<b>78.609,00</b>

Estudio Actuarial al 31 de diciembre 2017 (a+b) **2.412.018,27**

#### **11. OTROS PASIVOS NO CORRIENTES**

Al 31 de diciembre de 2017 y diciembre 2016, 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.

(En dólares de los Estados Unidos de América)

	<b>2017</b>	<b>2016</b>
Otros Pasivos no Corrientes	2.044.318,73	2.003.878,04

#### **12. OTRAS PROVISIONES NO CORRIENTES**

Al 31 de diciembre de 2017, se registra la provisión para desmantelamiento, demolición, transporte, desalojo, etc, y remediación ambiental, al término de la vida útil de Propiedad Planta y Equipo, de acuerdo al estudio de "valoración de propiedad Planta y Equipo, provisión por desmantelamiento" realizado por la Firma independiente debidamente registrada (Acurio y Asociados).

(En dólares de los Estados Unidos de América)

	<b>2017</b>	<b>2016</b>
Otras provisiones	192.282,08	

### 13. PATRIMONIO

Al 31 de diciembre de 2017 y diciembre de 2016, el Patrimonio se encuentra conformado por las siguientes cuentas:

(En dólares de los Estados Unidos de América)

	2017	2016
Capital	20.742.093,60	20.742.093,60
Aportes para futura capitalización	17.892.418,31	17.388.460,81
Reservas	448.656,22	379.437,70
Otros resultados integrales	3.925.844,00	
Resultados Acumulados	(5.145.392,65)	(4.919.427,64)
Resultados del Ejercicio	2.018.129,79	(156.746,49)
<b>Total</b>	<b>39.881.749,27</b>	<b>33.433.817,98</b>

- (a) Capital social: Al 31 de diciembre de 2017 y diciembre de 2016, el capital social suscrito y pagado de la Empresa es US\$ 20.742.093,60 conformado por acciones ordinarias y normativas de 0,40 USD cada una.
- (b) 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.
- (c) Reservas: La Junta General de Accionistas Mediante Resolución 011-2018, establece el 10 por ciento de Reserva Legal de conformidad a lo dispuesto en el Art. 297 de la Ley de Compañías; con relación a la utilidad registrada en el ejercicio económico del año 2015.
- (d) Otros resultados Integrales: Corresponde a los cambios en el patrimonio por el superávit de revaluación de Propiedad, Planta y Equipo; y la pérdida por valuación actuarial de beneficios por jubilación patronal y desahucio.

### 14. INGRESOS

Al 31 de diciembre de 2017 y 2016, la prestación de servicios comprende la venta de energía principalmente a los sectores residencia, comercial, industrial, alumbrado público y otros sectores, así también la venta de servicios relacionados con la energía.

(En dólares de los Estados Unidos de América)

	2017	2016
Prestación de servicios	10.822.137,03	10.454.715,52

Adicionalmente los ingresos por otros conceptos e intereses se registraron como sigue:

(En dólares de los Estados Unidos de América)

	2017	2016
Otros ingresos de actividades ordinarias	260.577,93	138.578,55
Intereses Ganados	18.361,41	23.804,08
<b>Total</b>	<b>278.939,34</b>	<b>162.382,63</b>

### 15. COSTOS DE VENTAS

Durante los años 2017 y 2016, el costo de venta por compra de energía fue causado como sigue:

(En dólares de los Estados Unidos de América)

	2017	2016
Costos de Venta de Energía	1.748.808,03	4.650.855,28

### 16. GASTOS DE VENTAS, ADMINISTRACIÓN, DEPRECIACIÓN Y FINANCIEROS

Durante los años 2017 y 2016, los gastos de Administración y Ventas se generaron como sigue, a la vez que se detalla el gasto de depreciación y otros:

(En dólares de los Estados Unidos de América)

	2017	2016
Gasto de Ventas	2.758.284,70	2.589.866,87
Gastos Administrativos	1.783.314,92	1.703.581,48
Gastos Amortización, Depreciación y Deterioro	2.671.428,16	1.787.213,97
Otros Gastos	110.642,52	41.017,95
Gastos Financieros	10.468,25	1.309,09
<b>Total</b>	<b>7.334.138,55</b>	<b>6.122.989,36</b>

### 17. OTROS RESULTADOS INTEGRALES

Al 31 de diciembre de 2017, representa el importe de la revaluación efectuada a Propiedad, Planta y Equipo, realizado por la Firma Acurio y Asociados; y, el registro de la pérdida actuarial conforme el Estudio realizado por la Empresa Risko.

(En dólares de los Estados Unidos de América)

	2017	2016
Utilidad o pérdida por Revaluación de Propiedad, Planta y Equipo	3.982.498,57	
Ganancias (Pérdidas) Actuariales por planes de beneficios definidos	(56.654,14)	

## 18. 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:

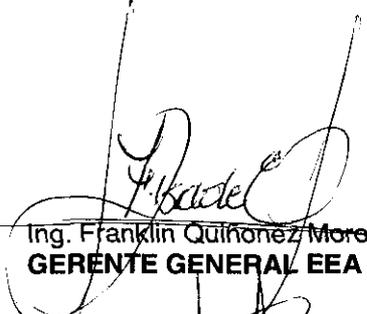
**Riesgo de la tasa de interés.** - La Compañía no tiene activos que generen intereses, los ingresos y los flujos de efectivo operativos son sustancialmente independientes de los cambios en las tasas de interés en el mercado, Los principales pasivos financieros que mantiene la Compañía son a proveedores 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 (USD), 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 mantenidos 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 como fuentes de financiamiento estables.



Ing. Franklin Quiñonez Morecho  
GERENTE GENERAL EEA



Ing. Francisco Gallegos Calle  
JEFE DE CONTABILIDAD EEA.



Econ. Freddy Romero Andrade  
DIRECTOR DE FINANZAS EEA