



**NOTAS
A LOS ESTADOS FINANCIEROS 2016**

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 ARCONEL 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 ORGÁNICA DEL SERVICIO PÚBLICO DE ENERGÍA ELÉCTRICA

Mandatos Constituyentes No 9 y No. 15

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 2016.

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 2015 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:

Cuenta contable	NOMBRE	AÑOS	% DEPRECIACION
	Centrales de Generación Hidroeléctricas		
	Centrales de Generación a Combustión Interna		
	Centrales de Generación Fotovoltaicas		
	Líneas y Subestaciones de Sub-transmisión		
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
	Sistema de Distribución		
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
	Sistema de Alumbrado Público General		
1.2.1.03.04	Alumbrado Público	15	6,67
	Comercialización (Instalaciones a Consumidores)		
1.2.1.03.04	Acometidas para los consumidores	15	6,67
1.2.1.03.04	Medidores	15	6,67
	Administración		
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 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 acumularan 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 calificadas 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		2016	2015
ACTIVOS		43834952	38607652
Activos Corrientes		13795835	10203950
Efectivo y Equivalentes de Efectivo	1	5136426	1775162
Activos Financieros	2	7082057	6937193
<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>			
<i>Documentos por cobrar</i>		532590	493800
<i>Cuentas por cobrar clientes</i>		1199071	1370814
<i>Estimación de deterioro para Cuentas y documentos por cobrar</i>		-493449	-489213
<i>Cuentas por Cobrar Mercado Eléctrico Mayorista</i>		78440	54209
<i>Otras cuentas por cobrar</i>		5765405	5507584
Inventarios	3	1553575	1484199
Gastos pagados por anticipado		23777	7396
Activos por Impuestos Corrientes			
Activos no corrientes disponibles para la venta y operaciones discontinuadas			
Otros Activos Corrientes			
Activos No Corrientes		30039117	28403703
Propiedad planta y equipo	4	29894147	28355849
Propiedades de Inversión			
Activos Intangibles	4	144969	47854
Activo Impuestos Diferidos			
Activos Financieros no corrientes			
Otros Activos no Corrientes			
PASIVO		10401134	10165289
PASIVO CORRIENTE		6207954	6044132
Documentos y Cuentas por Pagar	5	4647529	4407426
<i>Documentos por Pagar</i>			
<i>Cuentas por Pagar Proveedores</i>	5	475192	639567
<i>Cuentas por Pagar Mercado Eléctrico Mayorista</i>	5	4172337	3767860
<i>Otras cuentas por Pagar</i>			
Obligaciones con Instituciones Financieras			
Provisiones por Beneficios a Empleados	5	96230	200058
Otras Provisiones			
Otras Obligaciones Corrientes	5	429530	416517
Cuentas por pagar diversas / relacionadas	5	413795	238175
Anticipo de clientes			
Pasivos directamente asociados con los activos no corrientes y			
Otros Pasivos Corrientes	6	620881	781956
Pasivos diferidos			
PASIVO NO CORRIENTE		4193169	4121157
Documentos y Cuentas por Pagar			
Obligaciones con Instituciones Financieras			
Cuentas por pagar diversas / relacionadas			
Provisiones por Beneficios a Empleados	8	2189291	2165969
Otras provisiones			
Pasivos Diferidos			
Otros Pasivos no Corrientes	7	2003878	1955188
PATRIMONIO		33433818	28442364
Patrimonio		33433818	28442364
Capital	9	20742094	20742094
Aportes para futura capitalización	9	17388461	12240260
Reservas		379438	379438
Otros resultados integrales			
Resultados Acumulados		-4919428	-5611613
Resultados del Ejercicio		-156746	692.185
PASIVO + PATRIMONIO		43834952	38607652



EMPRESA ELÉCTRICA AZOGUES C.A.
ESTADO DE RESULTADOS COMPARATIVO

	NOTAS	2016	2015
TOTAL INGRESOS		10.617.098	12.469.300
Ingresos de Actividades Operación	10	10.593.294	12.456.091
Prestación de servicios		10.454.716	10.188.892
Venta de energía con tarifa 0%		10.244.940	10.050.995
Venta de Energía a Consumidores		9.221.990	9.036.982
Residencial		3.425.603	3.312.922
Comercial		988.823	931.112
Industrial		4.495.408	4.484.917
Otras		312.156	308.030
Venta de Energía Generada			-
Venta de Energía Sistema de Alumbrado P		1.022.950	1.014.013
Otras ventas con tarifa 0%		60.452	1.785
Ventas con tarifa 12% (no incluye venta de energía)		149.324	136.113
Subvenciones del Gobierno		-	2.036.408
Otros ingresos de actividades ordinarias		138.579	230.790
TOTAL COSTOS		4.650.855	5.781.580
Costos de Venta de Energía	11	4.650.855	5.781.580
Costos de Generación de Energía		-	-
Mano de Obra			
Servicios			
Materiales			
Otros Costos			
UTILIDAD BRUTA		5.942.439	6.674.511
TOTAL GASTOS DE OPERACIÓN		4.334.466	4.600.146
Gasto de Ventas	12	2.592.897	2.622.855
Mano de obra		2.157.160	2.223.454
Servicios		185.552	166.677
Materiales		212.625	219.954
Gasto servicios de comercialización		34.530	12.771
Otros Gastos		3.031	
Gastos Administrativos	12	1.741.569	1.977.291
Mano de obra		1.319.206	1.409.955
Servicios		344.134	493.889
Materiales		40.241	38.957
Otros Gastos		37.987	34.490
EBITDA		1.607.972	2.074.364
Total Gastos Amortización, Depreciación y Deterioro	12	1.787.214	1.393.084
Gasto Amortización, Depreciación, Deterioro (Generación)			
Gasto Amortización, Depreciación, Deterioro (G. Ventas)		1.402.273	1.134.682
Gasto Amortización, Depreciación, Deterioro (G. Administración)		384.941	258.402
EBIT O UTILIDAD OPERATIVA		(179.241)	681.280
Otros Ingresos No Operativos			
Otros Gastos No Operativos			
Intereses Ganados		23.804	13.209
Gastos Financieros		1.309	2.304
Total Resultado		(156.746)	692.185

Descripción	EMPRESA ELÉCTRICA AZOGUES						
	ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO						
	Capital	Aportes para futura capitalización	Reservas	Otros resultados integrales	Resultados Acumulados	Resultados del Ejercicio	TOTAL
Saldo al 31 diciembre de 2014	20.742.093,60	10.055.368,27	379.437,70	0,00	-4.554.935,06	-1.056.677,79	25.563.286,72
Capital	0,00						0,00
Aportes para futura capitalización		2.186.891,70					2.186.891,70
Reservas							0,00
Otros resultados integrales				0,00			0,00
Resultados Acumulados					-1.056.677,79	1.056.677,79	0,00
Resultados del Ejercicio						692.185,21	692.185,21
Saldo al 01 de enero de 2015	20.742.093,60	12.240.259,97	379.437,70	0,00	-5.611.612,85	692.185,21	28.442.363,63
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
Saldo al 31 diciembre de 2015	20.742.093,60	17.388.460,81	379.437,70	0,00	-4.919.427,64	-156.746,49	33.433.817,96



EMPRESA ELÉCTRICA AZOGUES C.A.

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO - METODO DIRECTO
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2016 Y 2015

Descripción	Notas	AÑO ACTUAL AÑO 2016	AÑO ANTERIOR AÑO 2015
FLUJO DE CAJA POR ACTIVIDADES DE OPERACIÓN:			
Efectivo recibido por abonados		9.989.614	11.882.508
Otros ingresos operacionales		42.246	(157.887)
Efectivo recibido por déficit tarifario		-	-
Aumento/Disminución de Activos Impuestos Diferidos		-	-
Efectivo pagado a proveedores de energía, trabajadores y otros		(8.859.472)	(10.249.957)
Efectivo provisto por actividades de operación		1.172.388	1.474.664
FLUJO DE CAJA POR ACTIVIDADES DE INVERSIÓN			
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		(215.765)	(30.883)
Aumento/Disminución de Propiedades de Inversión		-	-
Aumento/Disminución de activos Intangibles		(13.443)	-
Aumento/Disminución de Activos Financieros no Corrientes		-	-
Aumento/Disminución de Otros Activos no corrientes		(2.954.427)	(3.718.500)
Aumento/Disminución Inversiones Mantenido hasta su vencimiento		-	-
Efectivo utilizado por actividades de inversión		(3.183.635)	(3.749.383)
FLUJO DE CAJA POR ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO			
Aumento/Disminución de Capital		-	-
Aumento/Disminución de Aportes Futura Capitalización		5.148.201	2.247.651
Aumento/disminución otras actividades de financiamiento		224.310	-
Efectivo provisto por actividades de financiamiento		5.372.511	2.247.651
Aumento neto de efectivo		3.361.263	(27.068)
Efectivo al inicio del año		1.775.162	1.802.231
Efectivo al fin del año		5.136.426	1.775.162
UTILIDAD NETA		(156.746)	692.185
AJUSTES PARA CONCILIAR LA UTILIDAD (PÉRDIDA) CON EL EFECTIVO NETO PROVISTO POR ACTIVIDADES DE OPERACIÓN			
Transacciones que no originan desembolsos o ingresos en efectivo:			
Ingreso por déficit tarifario, pendiente de cobro		-	-
Depreciaciones y amortizaciones		1.487.265	-
Bajas y ajustes de activos fijos		-	-
Provisión de beneficios sociales		-	-
Provisión para jubilación patronal y desahucio		306.821	-
Otros ajustes		203.616	-
Subtotal		1.840.956	-
CAMBIOS EN ACTIVOS Y PASIVOS OPERATIVOS			
Aumento/Disminución de Documentos por Cobrar		-	-
Aumento/Disminución en Cuentas por Cobrar Clientes		132.953	-
Aumento/Disminución de Cuentas por Cobrar Mercado Eléctrico Mayorista		43.680	-
Aumento/Disminución Otras Cuentas por Cobrar		(504.464)	-
Aumento/Disminución de Inventarios		(7.864)	-
Aumento/Disminución Pagos anticipados		(68.613)	-
Aumento/Disminución de Activos por Impuestos corrientes		-	-
Aumento/Disminución Activos no corrientes disponibles para la venta y operaciones discontinuadas		-	-
Aumento/Disminución de Otros Activos Corrientes		-	-
Aumento/Disminución Documento y Cuentas por Pagar		240.103	-
Aumento/Disminución Obligaciones con Instituciones Financieras		-	-
Aumento/Disminución de Provisiones por Beneficios a Empleados		(301.822)	-
Aumento/Disminución de Otras Provisiones		-	-
Aumento/Disminución de otras obligaciones corrientes		(41.466)	-
Aumento/Disminución de Cuentas por pagar diversas / relacionadas		-	-
Aumento/Disminución de anticipo de clientes		-	-
Aumento/Disminución de Pasivos directamente asociados con los activos no corrientes y operaciones discontinuadas		-	-
Aumento/Disminución de Otros Pasivos Corrientes		(161.075)	-
Subtotal		(668.568)	-
EFECTIVO NETO PROVISTO POR ACTIVIDADES DE OPERACIÓN		1.172.388	-

OPERACIONES

Mediante contrato firmado el 10 de diciembre de 1999, la distribución y comercialización de energía eléctrica fue concesionada por el CONELEC ahora ARCONEL 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 2016 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.

Déficit tarifario.- en los años 2016 y 2015 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 2016 no existe 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 2016 y 2015, se presentan como sigue:

		2016	2015
Efectivo y Equivalentes de Efectivo	(a)	\$ 5.136.426	\$ 1.775.162

(a) Al 31 de diciembre de 2016, corresponde a saldos en cuentas corrientes mantenidas en el Banco Central del Ecuador, Banco del Pacífico S. A, y Banecuador.

2. ACTIVOS FINANCIEROS

Al 31 de diciembre de 2016 y diciembre 2015, se presenta como sigue:

		2016	2015
Activos Financieros	(a)	\$ 7.082.057	\$ 6.937.193

(a) Las principales cuentas de los activos financieros comprende:

		2016	2015
OTRAS CUENTAS POR COBRAR	(1)	\$ 6.012.048	\$ 5.507.584
CUENTAS POR COBRAR CLIENTES	(2)	\$ 1.199.071	\$ 1.370.814
DOCUMENTOS POR COBRAR	(3)	\$ 532.590	\$ 493.800
CUENTAS POR COBRAR MEM	(4)	\$ 78.440	\$ 54.209
ESTIMACIÓN DETERIORO C Y D XC	(5)	\$ (740.091)	\$ (489.213)

(1) Principalmente se encuentran las Cuentas por Cobrar al Ministerio de Finanzas, conforme el siguiente detalle:

		2016	2015
DÉFICIT TARIFARIO		\$ 3.667.567	\$ 3.667.567
TARIFA DIGNIDAD		\$ 1.362.621	\$ 930.941
LEY DEL ANCIANO		\$ 512.882	\$ 468.748
CUENTAS POR COBRAR IVA		\$ 304.503	\$ 304.503
CRISIS ELÉC DECRETO 242-M FINANZAS		\$ 72.487	\$ 72.487
LEY PERSONAS CON DISCAPACIDAD		\$ 71.118	\$ 39.863

(2) 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:

	(US Dólares)	
	2016	2015
ABONADOS / CONSUMIDORES (VALORES PROPIOS)	901.199	827.691
CUENTAS POR COBRAR A FAVOR DE TERCEROS	132.033	126.082
OTROS SERVICIOS	165.838	417.040

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

(3) Corresponde a dos certificados de depósito y dos cuentas corrientes emitidos por el Banco de los Andes 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 2016 el valor de \$486.227 no ha tenido movimiento, a la vez que se encuentra totalmente castigada por el deterioro, razón por la cual se procederá con la baja definitiva contando con las autorizaciones correspondientes.

(4) Corresponde las cuentas por cobrar a las Empresas generadoras y distribuidoras del país conforme los reportes presentados en el SIMEM, Cenace

(5) La estimación de deterioro de documentos y cuentas por cobrar, se la realiza en base al análisis de antigüedad de saldos y pérdidas históricas que ha tenido la Empresa.

3. **INVENTARIOS**

		2016	2015
Inventarios	(a)	\$ 1.553.575	\$ 1.484.199

Al 31 de diciembre de 2016 y diciembre 2015, están conformados como sigue:

	<u>2016</u>	<u>2015</u>
	(US Dólares)	
BODEGAS DE MATERIALES Y REPUESTOS	1.377.353	1.336.975
BODEGAS DE MATERIALES OBSOLETOS Y EN MAL	52.013	54.676
ESTIMACIÓN DE DETERIORO PARA INVENTARIOS (a)	-25.341	-8,569
ANTICIPO PARA ADQUISICIONES	149.549	97.317

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

4. **PROPIEDAD PLANTA Y EQUIPOS**

Al 31 de diciembre de 2016 y diciembre 2015, están conformados como sigue:

		<u>2016</u>	<u>2015</u>
		(US Dólares)	
PROPIEDAD PLANTA Y EQUIPO NO DEPRECIABLE	(a)	6.540.041	5.078.612
PROPIEDAD PLANTA Y EQUIPO DEPRECIABLE	(b)	38.521.734	37.882.388
(-)DEPRECIACIÓN ACUMULADA PROPIEDAD PLAN		-15.167.628	-14.587.738
SOFTWARE, MARCAS, PATENTES, DERECHOS DE	(b)	272.364	133.964
AMORTIZACIÓN ACUMULADA DE ACTIVOS INTANG		-127.394	-86.110

(a) Contiene las siguientes cuentas:

		<u>2016</u>	<u>2015</u>
		<u>(US Dólares)</u>	
TERRENOS		589,456	589,456
OBRAS EN CONSTRUCCIÓN	(*)	4.457.388	3,509,506
ANTICIPO A CONTRATISTAS		1.464.218	950,671

(*) 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, AFD.

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

Propiedades Planta y Equipo	31/12/2015	Adiciones	Obr. Construc.	Retiros	31/12/2016
EDIFICIOS	2.001.404		46.678		2.048.083
INSTALACIONES	33.141.991		1.321.363	(891.849)	33.571.504
M. ENSERES Y EQ. OFICINA	124.763	7.531		(1.953)	130.340
MAQUINARIA Y EQUIPO	338.119	944		(13.411)	325.653
EQUIPO DE COMPUTACIÓN	760.187	36.015		(880)	795.322
VEHÍCULOS	761.102	159.214			920.316
HERRAMIENTAS	144.080	7.127		(8.833)	142.373
EQ DE COM. TELEC. REDES	593.327	4.935		(10.119)	588.143
Suma PPE	37.864.974	215.766	1.368.041	(927.046)	38.521.734
Depreciación acumulada	(14.587.738)	(1.445.980)		866.090	(15.167.628)
Valor en libros	23.277.236				23.354.107
INTANGIBLES	31/12/2015	Adiciones	Obr. Construc.	Retiros	31/12/2016
Activos Intangibles	133.964	13.443	124.957		272.364
Amortización acumulada	(86.110)	(41.284)			(127.394)

Valor en libros **47.854** **144.969**

5. DOCUMENTOS Y CUENTAS POR PAGAR

Al 31 de diciembre de 2016 y diciembre 2015, están conformados como sigue:

		<u>2016</u>	<u>2015</u>
		<u>(US Dólares)</u>	
CUENTAS POR PAGAR POR COMPRA DE ENERGÍA	(a)	4.172.337	3.767.860
CUENTAS POR PAGAR	(b)	373.895	639.567
CUENTAS POR PAGAR (ORDENES DE PAGO)		101.297	-
CON EL IESS		63.167	85.505
POR BENEFICIOS DE LEY A EMPLEADOS		17.621	29.959
PROVISIONES PARA RETIRO Y JUBILACIÓN		78.609	84.594
CON LA ADMINISTRACIÓN TRIBUTARIA		47.014	43.329
DIVIDENDOS POR PAGAR	(c)	283.529	283.529
RETENCIONES LABORALES A FAVOR DE TERCERO		18.892	14.156
CONTRIBUCIONES POR PAGAR		16.929	63.820
CUENTAS POR PAGAR ENTRE EMPRESAS RELACIO	(d)	413.795	238.175

(a) Las cuentas por pagar energía no generan intereses y sus vencimientos son de aproximadamente 30 días, los principales proveedores de energía son los siguientes:

	<u>2016</u>	<u>2015</u>
	<u>(US Dólares)</u>	
CELEC ELECTROGUAYAS	1.487.059	1.715.290
CELEC TERMOESMERALDAS	820.592	784.284
CELEC TERMOPICHINCHA	710.361	648.161
CELEC TERMOGAS MACHALA	604.004	514.851
ELECTROQUIL S.A.	66.689	168.740
TERMOGUAYAS GENERATION	60.919	166.903
ELECAUSTRO S.A.	127.919	129.270
INTERVISATRADE S.A.	59.227	97.531
CELEC TRANSELECTRIC	11.159	58.619
EMPRESA ELÉCTICA QUITO	68.309	121.317
CELEC HIDROPAUTE	34.873	204.134
CELEC HIDRONACIÓN	13.239	82.824
CELEC HIDROAGOYÁN	20.446	102.601
OTRAS GENERADORAS	87.541	175,595

(b) A diciembre 2016 y 2015 las cuentas por pagar, comprende las cuentas de Empleados y Proveedores, a la vez que se registran los valores pendientes de pago con cargo al presupuesto 2016:

		<u>2016</u>	<u>2015</u>
		<u>(US Dólares)</u>	
EMPLEADOS		8.070	43.474
PROVEEDORES	(*)	365.825	596,092

(*) La cuenta Proveedores año 2016 está conformada principalmente por los préstamos de materiales de las empresas eléctricas del país, otros:

ELECTRICA CNEL	146,811
ELECTRICA DE QUITO	57,581
ELECTRICA PUBLICA DE GUAYAQUIL	30,771
ELECTRICA CENTRO SUR	16,934
OTROS PROVEEDORES	113,728

(c) Al 31 de diciembre de 2016 y diciembre 2015, corresponde a dividendos declarados de los ejercicios económicos 2007 y 2008, como se detalla:

	<u>2016</u>	<u>2015</u>
	<u>(US Dólares)</u>	
MUNICIPIO DE AZOGUES	47,127	47,127
GOBIERNO PROVINCIAL DEL CAÑAR	236,401	236,401

(d) Al 31 de diciembre de 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.

6. OTROS PASIVOS CORRIENTES

Esta cuenta al 31 de diciembre de 2016 y diciembre 2015, contiene los valores por el servicio de recaudación de: Tasa de recolección basura, Cuerpo de Bomberos, Renova; Cocinas de Inducción, circuitos expresos, y otros depósitos de terceros.

	<u>2016</u>	<u>2015</u>
	<u>(US Dólares)</u>	
OTROS PASIVOS CORRIENTES	620.881	781.956

7. DOCUMENTOS Y CUENTAS POR PAGAR NO CORRIENTE

- Depósitos en Garantías, Valor del depósito

Al 31 de diciembre de 2016 y diciembre 2015, 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.

8. PROVISIONES POR BENEFICIOS DE EMPLEADOS NO CORRIENTE

La provisión para jubilación patronal y desahucio por el ejercicio económico 2016 ha sido registrada en base al estudio actuarial calculado por un perito independiente debidamente calificado (LOGARITMO CIA. LTDA); El movimiento de estas cuentas, durante los años 2016 y 2015 fue como sigue:

	<u>2016</u>	<u>2015</u>	<u>(US Dólares)</u>	
PROVISIONES PARA RETIRO Y JUBILACIÓN	2.189.291	2.165.969		
Resumen de movimientos:				
DETALLE	31/12/2015	PAGOS	AJUSTES	31/12/2016
Provisión Indemnización por jubilación	936.581	-176.997	269.306	1.028.891
Provisión Pensión jubilación patronal	774.416		-93.646	680.769
Provisión Indemnización por desahucio	454.972	-27.968	52.628	479.632
TOTAL PASIVO NO CORRIENTE	2.165.969	-204.965	228.288	2.189.291
Provisión Pensión jubilación patronal Corriente	78.384	-78.308	78.533	78.609
SUMA CALCULO ACTUARIAL	2.244.353			2.267.900

9. PATRIMONIO

	<u>2016</u>	<u>2015</u>	<u>(US Dólares)</u>	
CAPITAL PAGADO (a)	20.742.094	20.742.094		
APORTES PARA FUTURA CAPITALIZACIÓN (b)	17.388.461	12.240.260		
RESERVA LEGAL	192.365	192.365		
OTRAS RESERVAS	187.072	187.072		
RESULTADOS ACUMULADOS	-3.911.652	-4.603.837		
RESULTADOS ACUMULADOS PROV. 1 NIFF	-1.007.776	-1.007.776		

(a) Capital social

Al 31 de diciembre de 2016 y diciembre de 2015, 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,

(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.

10. INGRESOS

Al 31 de diciembre de 2016 y 2015, la prestación de servicios comprende la venta de energía principalmente a los sectores residencial, comercial, industrial, alumbrado público y otros sectores, así también la venta de servicios relacionados con la energía.

	<u>2016</u>	<u>2015</u>
	<u>(US Dólares)</u>	
PRESTACIÓN DE SERVICIOS	10.454.716	10.188.892
SUBVENCIONES DEL GOBIERNO (a)	0.00	2.036.408

(a) 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, para el ejercicio terminado año 2016, no existe diferencial tarifario conforme los reportes de la Dirección de Planificación.

Adicionalmente los ingresos por otros conceptos se registraron como sigue:

	<u>2016</u>	<u>2015</u>
	<u>(US Dólares)</u>	
INTERESES GANADOS	23.804	13.209
OTROS INGRESOS	138.579	230.790

11. COSTOS DE VENTAS

Durante los años 2016 y 2015, el costo de venta por compra de energía fue causado como sigue:

	<u>2016</u>	<u>2015</u>
	<u>(US Dólares)</u>	
COSTOS DE VENTAS	4.650.855	5.781.580

12. GASTOS DE VENTAS Y ADMINISTRACIÓN

Durante los años 2016 y 2015, los gastos de Administración y Ventas se generaron como sigue, a la vez que se detalla el gasto de depreciación y otros:

	<u>2016</u>	<u>2015</u>
	<u>(US Dólares)</u>	
GASTOS DE VENTAS	2.589.867	2.622.855
GASTOS ADMINISTRATIVOS	1.703.581	1.942.800
GASTO DEPRECIACIÓN Y AMORT.	1.787.214	1.393.084
OTROS GASTOS	42.327	36.794

13. POLÍTICAS CONTABLES, CAMBIOS EN LAS ESTIMACIONES CONTABLES Y ERRORES

Conforme el informe de Auditoría a los Estados Financieros año 2015, que señala el registro erróneo del ajuste a la depreciación acumulada sin analizar la naturaleza del activo y de hacerlo de forma retrospectiva; y los errores originados por el Jefe de Clientes, que no facturó las comisiones por recaudación de terceros y por gestión de cobro (reconexiones), se procede a realizar los ajustes en concordancia con la Nic 8 Políticas contables, cambios en las estimaciones contables y errores, cuyo importe es de \$320.314 US Dólares a los resultados acumulados de los estados financieros año 2015 conforme el detalle:

Ajuste a la depreciación acumulada y amortización de intangibles:

	2015	AJUSTE	2015
1.2.1 PROPIEDAD PLANTA Y EQUIPO	28.655.869	(300.021)	28.355.849
1.2.3 ACTIVOS INTANGIBLES	56.465	(8.611)	47.854

Ajuste a las cuentas por pagar ventas:

	2015	AJUSTE	2015
2.1.5 OTRAS OBLIGACIONES CORRIENTES	281.504	11.683	293.187

Ajuste a los resultados acumulados:

	2015	AJUSTE	2015
3.1.5 RESULTADOS ACUMULADOS	(4.599.113)	(320.314)	(4.919.428)

14. 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 2016, y diciembre 2015:

Liquidez y Solvencia

			AÑO 2016	AÑO 2015
1	Corriente	Activo Corriente/ Pasivo Corriente	2.22	1,69
2	Capital Neto de Trabajo	Activo Corriente (-) Pasivo Corriente	\$7,587,871	\$4,159,818

Actividad

			AÑO 2016	AÑO 2015
1	Rotación de bienes de larga duración	Ventas/Bienes de larga duración	0,34 veces	0,36 veces
2	Rotación Activo Total	Ventas/Activo Total	0,23 veces	0,26 veces

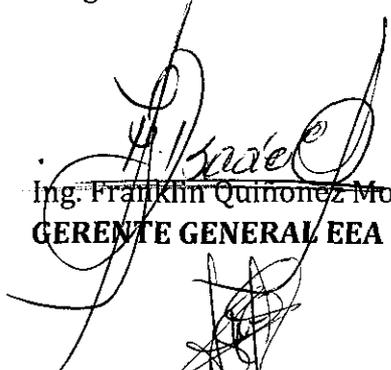
Rentabilidad

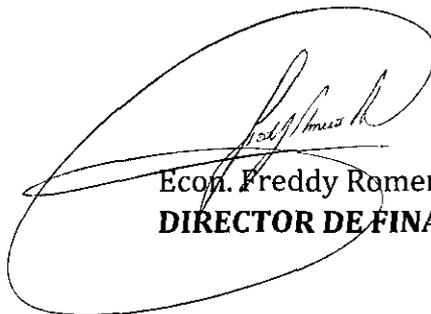
			AÑO 2016	AÑO 2015
1	Margen de Superávit	Resultado/Ventas	-1.53%	6.89%
2	Rendimiento de la Inversión	Resultado/Activo Total	-0.36%	1.79%

Apalancamiento

			AÑO 2016	AÑO 2015
1	Endeudamiento	Pasivos Totales/Activos Totales	24%	26%

Azogues, Abril de 2017


 Ing. Franklin Quinonez Morocho
GERENTE GENERAL EEA


 Econ. Freddy Romero Andrade
DIRECTOR DE FINANZAS EEA


 Ing. Francisco Gallegos Calle
JEFE DE CONTABILIDAD EEA,