ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS

Correspondientes al 30 de septiembre de 2014 (no auditado) y
31 de diciembre de 2013 y por los períodos de nueve y tres meses terminados
al 30 de septiembre 2014 y 2013 (no auditados)

Energía de Casablanca S.A.

ENERGIA DE CASABLANCA S.A.

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA INTERMEDIOS
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2014 (NO AUDITADO) Y 31 DE DICIEMBRE DE 2013
En miles de pesos - M$

	Nota N°	30.09.2014 M$	31.12.2013 M$
ACTIVOS			
Activos corrientes:			
Efectivo y equivalentes al efectivo	4	40.114	8.967
Otros activos no financieros, corrientes	5	6.993	182
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar neto, corrientes	6	1.400.548	1.254.262
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	7	1.739.146	485.051
Inventarios, corrientes	8	116.171	101.097
Activos por impuestos corrientes, corrientes	9	46.935	85.508
Total activos corrientes		3.349.907	1.935.067
Activos no corrientes:			
Otros activos no financieros, no corrientes	5	2.000	2.000
Activos intangibles distintos de la plusvalía,neto	10	4.519	9.742
Propiedades, plantas y equipos,neto	11	3.661.053	3.709.912
Total activos no corrientes		3.667.572	3.721.654
TOTAL ACTIVOS		**7.017.479**	**5.656.721**

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros intermedios

ENERGIA DE CASABLANCA S.A.

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA INTERMEDIOS
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2014 (NO AUDITADO) Y 31 DE DICIEMBRE DE 2013
En miles de pesos - M$

	Nota N°	30.09.2014 M$	31.12.2013 M$
PATRIMONIO Y PASIVOS			
Pasivos corrientes:			
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	12	2.512.744	1.073.605
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	7	66.540	82.349
Otros pasivos no financieros, corrientes	13	181	2.162
Total pasivos corrientes		2.579.465	1.158.116
Pasivos no corrientes:			
Pasivos por impuestos diferidos netos	9	72.017	56.802
Otros pasivos no financieros, no corrientes	13	22.309	23.675
Total pasivos no corrientes		94.326	80.477
Patrimonio:			
Capital emitido	17	2.156.872	2.156.872
Otras reservas	17	57.839	57.839
Ganancias acumuladas	17	2.128.977	2.203.417
Total patrimonio		4.343.688	4.418.128
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		**7.017.479**	**5.656.721**

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros intermedios

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES INTERMEDIOS POR FUNCION
POR LOS PERIODOS DE NUEVE Y TRES MESES TERMINADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2014 Y 2013 (NO AUDITADOS)
En miles de pesos - M$

	Nota N°	01.01.2014 30.09.2014 M$	01.01.2013 30.09.2013 M$	01.07.2014 30.09.2014 M$	01.07.2013 30.09.2013 M$
Ingresos de actividades ordinarias	18	3.642.997	3.243.000	1.088.332	1.021.064
Costo de ventas		(3.070.064)	(2.642.408)	(911.242)	(813.835)
Ganancia bruta		**572.933**	**600.592**	**177.090**	**207.229**
Otros ingresos	19	50.320	46.141	14.353	16.836
Gastos de administración		(278.316)	(291.313)	(87.357)	(92.367)
Otras ganancias, netas	21	45.375	28.673	19.599	(58)
Ganancias de actividades operacionales		**390.312**	**384.093**	**123.685**	**131.640**
Costos financieros		(28.361)	(3.692)	(2.361)	(3.684)
Diferencias de cambio		(18)	-	-	-
Resultado por unidades de reajuste		2.539	(1.619)	(992)	(1.622)
Ganancia antes de impuestos		**364.472**	**378.782**	**120.332**	**126.334**
Gastos por impuestos a las ganancias	9	(46.473)	(67.306)	(22.370)	(18.234)
Ganancia procedente de operaciones continuadas		**317.999**	**311.476**	**97.962**	**108.100**
Ganancia		**317.999**	**311.476**	**97.962**	**108.100**
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora		317.999	311.476	97.962	108.100
Ganancia		**317.999**	**311.476**	**97.962**	**108.100**
Ganancia por acción básica					
Ganancia por acción básica en operaciones continuadas		109,65	107,41	33,78	37,28
Ganancia por acción diluidas					
Ganancia diluida por acción procedente de operaciones continuadas		109,65	107,41	33,78	37,28
Estado de resultado integral					
Ganancia		317.999	311.476	97.962	108.100
TOTAL RESULTADO INTEGRAL		**317.999**	**311.476**	**97.962**	**108.100**

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros intermedios

ENERGIA DE CASABLANCA S.A.

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO DIRECTOS INTERMEDIOS
POR LOS PERIODOS DE NUEVE MESES TERMINADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE 2014 Y 2013 (NO AUDITADOS)
En miles de pesos - M$

	Nota N°	01.01.2014 30.09.2014 M$	01.01.2013 30.09.2013 M$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		3.481.637	2.909.773
Otros cobros por actividades de operación		53.900	47.498
Clases de pagos por actividades de operación			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(1.350.985)	(1.910.265)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(122.638)	(135.198)
Otros pagos por actividades de operación		(248.608)	(269.703)
Otras entradas (salidas) de efectivo		30.776	(36.077)
Flujos de efectivo neto procedentes de (utilizados en) actividades de operación		1.844.082	606.028
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Compras de propiedades, plantas y equipos		(128.052)	(133.178)
Flujos de efectivo neto procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(128.052)	(133.178)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Préstamos de entidades relacionadas		3.526.673	4.364.510
Pagos de préstamos a entidades relacionadas		(4.820.056)	(4.204.794)
Dividendos pagados	17	(391.500)	(687.300)
Flujos de efectivo neto procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(1.684.883)	(527.584)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		31.147	(54.734)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		-	-
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		31.147	(54.734)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del periodo		8.967	104.662
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	4	40.114	49.928

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros intermedios

ENERGIA DE CASABLANCA S.A.

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO INTERMEDIOS
POR LOS PERIODOS DE NUEVE MESES TERMINADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2014 Y 2013 (NO AUDITADOS)
En miles de pesos - M$

	Capital emitido M$	**Otras reservas** M$	**Ganancias acumuladas** M$	**Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora** M$	**Participaciones no controladoras** M$	**Total patrimonio** M$
Patrimonio al comienzo del año 2014	2.156.872	57.839	2.203.417	4.418.128	-	4.418.128
Cambios en el patrimonio						
Resultado integral						
Ganancia	-	-	317.999	317.999	-	317.999
Resultado integral	-	-	317.999	317.999	-	317.999
Dividendos	-	-	(368.836)	(368.836)	-	(368.836)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	-	(23.603)	(23.603)		(23.603)
Incremento (disminución) en el patrimonio	-	-	(74.440)	(74.440)	-	(74.440)
Patrimonio al 30.09.2014	**2.156.872**	**57.839**	**2.128.977**	**4.343.688**	**-**	**4.343.688**

	Capital emitido M$	**Otras reservas** M$	**Ganancias acumuladas** M$	**Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora** M$	**Participaciones no controladoras** M$	**Total patrimonio** M$
Patrimonio al comienzo del año 2013	2.156.872	57.839	2.408.582	4.623.293	-	4.623.293
Cambios en el patrimonio						
Resultado integral						
Ganancia	-	-	311.476	311.476	-	311.476
Resultado integral	-	-	311.476	311.476	-	311.476
Dividendos	-	-	(574.094)	(574.094)	-	(574.094)
Incremento (disminución) en el patrimonio	-	-	(262.618)	(262.618)	-	(262.618)
Patrimonio al 30.09.2013	**2.156.872**	**57.839**	**2.145.964**	**4.360.675**	**-**	**4.360.675**

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros intermedios

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS

Correspondientes al 30 de septiembre de 2014 (no auditado) y
31 de diciembre de 2013 y por los períodos de nueve y tres meses terminados
al 30 de septiembre 2014 y 2013 (no auditados)

Energía de Casablanca S.A.

Energía de Casablanca S.A.

Notas a los estados financieros intermedios

Índice **Página**

1.	Información general y descripción del negocio	10
	1.1. Identificación y objeto social	10
	1.2. Inscripción en registros de la Superintendencia de Valores y Seguros (SVS)	10
	1.3. Mercado en que participa la Compañía	10
2.	Bases de presentación de los estados financieros intermedios	11
	2.1. Bases contables	11
	2.2. Nuevos pronunciamientos contables	11
	2.3. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas	17
	2.4. Reclasificaciones y cambios contables	17
3.	Criterios contables aplicados	17
	3.1. Bases de presentación	17
	3.1.1. Moneda funcional y de presentación	18
	3.1.2. Compensación de saldos y transacciones	18
	3.1.3. Información financiera por segmentos operativos	18
	3.2. Instrumentos financieros	18
	3.2.1. Activos financieros	18
	3.2.2. Préstamos y otros pasivos financieros	19
	3.3. Estimación deudores incobrables	19
	3.4. Inventarios	19
	3.5. Activos intangibles	20
	3.5.1. Programas informáticos	20
	3.6. Propiedades, plantas y equipos	20
	3.6.1. Propiedades, plantas y equipos	20
	3.6.2. Subvenciones estatales FNDR	21
	3.7. Impuesto a las ganancias	21
	3.8. Beneficios a los empleados	21
	3.8.1. Vacaciones	21
	3.8.2. Incentivo de rentabilidad	21
	3.9. Política de medio ambiente	22
	3.10. Dividendos	22
	3.11. Provisiones	22
	3.12. Reconocimiento de ingresos y gastos	22
	3.13. Estado de flujo de efectivo	23
	3.14. Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes	23
	3.15. Ganancia por acción	23
	3.16. Deterioro del valor de los activos	23
4.	Efectivo y equivalentes al efectivo	24
5.	Otros activos no financieros corrientes y no corrientes	24
6.	Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	25

7. Saldos y transacciones con entidades relacionadas 29

8. Inventarios corrientes 32

9. Activos por impuestos 33

10. Activos intangibles distintos de la plusvalía 36

11. Propiedades, plantas y equipos 38

12. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes 40

13. Otros pasivos no financieros corrientes y no corrientes 40

14. Valor justo de instrumentos financieros 41

15. Gestión de riesgo 43
15.1. Riesgo regulatorio 43
15.1.1. Cambio de la regulación 43
15.1.2. Fijación de tarifas de distribución y de servicios asociados, y fijación de tarifas de subtransmisión 43
15.1.3. Calidad del suministro 43
15.1.4. Contratos de suministros 44
15.1.5. Abastecimiento de energía para el sistema eléctrico chileno 44
15.2 Riesgo financiero 45
15.2.1. Riesgo de crédito 45
15.2.2. Riesgo de liquidez 45
15.3 Riesgo de precios commodities 45
15.4 Análisis de sensibilidad 46

16. Políticas de inversión y financiamiento 46

17. Patrimonio 46
a) Capital suscrito y pagado y número de acciones 46
b) Dividendos 46
c) Utilidad distribuible 47
d) Otras reservas 47
e) Gestión del capital 47
f) Ganancias acumuladas 47
g) Ajustes de primera adopción a NIIF 48

18. Ingresos de actividades ordinarias 48

19. Otros ingresos 48

20. Depreciación, amortización y pérdida por deterioro 49

21. Otras ganancias, netas 49

22. Contingencias y restricciones 50

23. Moneda 51

24. Cauciones obtenidas de terceros 52

25. Medio ambiente 52

26. Hechos posteriores 52

1. Información general y descripción del negocio

1.1 Identificación y objeto social

Energía de Casablanca S.A., en adelante “la Compañía”, se constituyó por escritura pública de fecha 16 de octubre de 1995, cuyo extracto fue publicado en el Diario Oficial el 8 de noviembre de 1995, y se inscribió en el Registro de Comercio del Conservador de Bienes Raíces de Casablanca, a fojas 31vta. N. 36, con fecha 8 de noviembre de 1995.

Con fecha 19 de marzo de 2010, en Junta Extraordinaria de Accionistas se aprobó la división de la Compañía, asignando a la nueva Compañía, M$300.000 del capital social de Energía de Casablanca S.A., correspondiente a una cuenta por cobrar a la matriz Chilquinta Energía S.A.

La Compañía tiene como principal objeto social la distribución, transmisión, generación, transporte, transformación, compra, suministro y venta de energía eléctrica y de cualquier naturaleza, incluyendo la prestación de servicios afines, y realizar en forma directa o a través de otras empresas la compra, venta, importación, exportación, elaboración, producción, explotación, comercialización y distribución por cuenta propia o ajena, de toda clase de bienes, mercaderías o artículos relacionados con la agro-industria, el hogar, computacional , deportivo , de esparcimiento y materiales de construcción, o derecho de aprovechamiento de aguas que digan relación con la energía.

El domicilio social y las oficinas centrales de la Compañía se encuentran en Chile en Avenida Portales Nº 187 en la ciudad de Casablanca, teléfono 032-2742652.

1.2. Inscripción en registros de la Superintendencia de Valores y Seguros (SVS)

Energía de Casablanca S.A., es una sociedad anónima abierta, inscrita en el Registro de Valores bajo el Nº 613, de fecha 24 de abril de 1997, quedando sujeta a la fiscalización de la SVS bajo el ámbito de su competencia.

1.3. Mercado en que participa la Compañía

La Compañía tiene una significativa participación en el sector de energía, sub sector energía eléctrica, constituyéndose en la principal distribuidora de energía eléctrica en su zona de operación, que cubre las comunas de Casablanca en su área rural y urbana, y algunos sectores de las comunas de Algarrobo, Valparaíso, Curacaví y Cartagena. En la actualidad atiende a más de 5.020 clientes.

El negocio de distribución eléctrica en que opera la Compañía, se rige bajo contrato de concesión que indica la zona en que prestará servicios de suministro de energía. Esto faculta a la Compañía operadora a desarrollar su negocio de distribución con mínimo riesgo de enfrentar a la competencia, y bajo un esquema de tarifas reguladas por la autoridad. Lo anterior, minimiza el riesgo de competencia en el negocio de distribución eléctrica, permitiendo contar con un negocio que ofrece una participación de mercado estable.

2. Bases de presentación de los estados financieros intermedios

2.1. Bases contables

Los presentes estados financieros intermedios, se presentan en miles de pesos y se han preparado a partir de los registros de contabilidad mantenidos por Energía de Casablanca S.A., y han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (en adelante "IASB"), y aprobados por su Directorio en su sesión celebrada con fecha 17 de noviembre de 2014, quienes además autorizan su publicación. Los asistentes a la sesión mencionada fueron los Directores Sr. Francisco Mualim T., Sr. Marcelo Luengo A., Sr. Allan Hughes G., Sr. Gonzalo Delaveau G., Sr. Manuel Pfaff R., Sr. Héctor Bustos C.

Estos estados financieros intermedios reflejan fielmente la situación financiera de Energía de Casablanca S.A. al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2014 y 2013.

2.2. Nuevos pronunciamientos contables

a) Las siguientes nuevas Normas e Interpretaciones han sido adoptadas en estos estados financieros intermedios:

Nuevas Interpretaciones	**Fecha de aplicación obligatoria**
CINIIF 21 "Gravámenes" Esta nueva interpretación proporciona orientación sobre cuándo reconocer un pasivo por un gravamen impuesto por un gobierno, tanto para los gravámenes que se contabilicen de acuerdo con NIC 37 "Provisiones, Pasivos Contingentes y Activos Contingentes", y aquellos en los que el tiempo y la cantidad de la tasa son ciertos. La interpretación identifica el hecho generador de obligaciones para el reconocimiento de un pasivo, como la actividad que provoca el pago de la tasa, de conformidad con la legislación pertinente. Se ofrece la siguiente orientación sobre el reconocimiento de un pasivo para pagar gravámenes: - El pasivo se reconoce progresivamente si el hecho generador se produce durante un período de tiempo - Si la obligación se activa al alcanzar un umbral mínimo, el pasivo se reconoce cuando se alcanza ese umbral mínimo	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2014

Enmiendas a NIIFs	**Fecha de aplicación obligatoria**
NIC 32 "Instrumentos Financieros: Presentación" - Aclaración de requerimientos para el neteo de activos y pasivos financieros Enmienda los requerimientos de contabilización y revelación relacionados con el neteo de activos y pasivos financieros. Específicamente, aclara el significado de "en la actualidad tiene el derecho legalmente ejecutable de neteo" y "realización simultánea". Permite su aplicación anticipada.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2014

Entidades de Inversión - Enmiendas a NIIF 10 "Estados Financieros Consolidados", NIIF 12 "Revelaciones de Participaciones en Otras Entidades" y NIC 27 "Estados Financieros Separados". Proporciona una exención para la consolidación de filiales bajo NIIF 10 "Estados Financieros Consolidados", para entidades que cumplan la definición de "entidad de inversión", tales como ciertos fondos de inversión. En su lugar, tales entidades medirán sus inversiones en filiales a valor razonable a través de resultados, en conformidad con NIIF 9 "Instrumentos Financieros" o NIC 39 "Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición". Las modificaciones también exigen revelación adicional con respecto a si la entidad es considerada una entidad de inversión, detalles de las filiales no consolidadas de la entidad, y la naturaleza de la relación y ciertas transacciones entre la entidad de inversión y sus filiales. Por otra parte, las modificaciones exigen a una entidad de inversión contabilizar su inversión en una filial de la misma manera en sus estados financieros consolidados como en sus estados financieros individuales (o solo proporcionar estados financieros individuales si todas las filiales son no consolidadas). Se permite su aplicación anticipada.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2014
Enmiendas a NIC 36 – Revelaciones del Importe Recuperable para Activos No Financieros Se enmienda NIC 36 "Deterioro del valor de los activos", para reducir las circunstancias en que se exige que el importe recuperable de los activos o unidades generadoras de efectivo sea revelado, aclara las revelaciones que se requieren, e introduce un requisito explícito para revelar la tasa de descuento utilizada para determinar el deterioro (o reversiones) y donde se determina la cantidad recuperable (basado en el valor razonable menos los costos de disposición), utilizando la técnica del valor presente.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2014

Enmiendas a NIIFs
Enmiendas a NIC 39 – Novación de Derivados y Continuación de la Contabilidad de Cobertura Esta enmienda permite la continuación de la contabilidad de cobertura (bajo NIC 39), cuando un derivado es novado a una contraparte central, y se cumplen ciertas condiciones. Una novación indica un evento donde las partes originales a un derivado, acuerdan que una o más contrapartes de compensación remplazan a su contraparte original para convertirse en la nueva contraparte para cada una de las partes. Para aplicar las modificaciones y continuar con contabilidad de cobertura, la novación a una parte central debe ocurrir como consecuencia de una ley o regulación o la introducción de leyes o regulaciones. Se permite su aplicación anticipada.
NIC 19, "Beneficios a los empleados" - Planes de beneficio definido: Contribuciones de Empleados Las enmiendas permiten que las contribuciones, que son independientes del número de años de servicio sean reconocidos como una reducción en el costo por servicio en el período en el cual el servicio es prestado, en lugar de asignar las contribuciones a los períodos de servicio. Para otras contribuciones de empleados o terceros, se requiere que sean atribuidas a los períodos de servicio, ya sea usando la fórmula de contribución del plan o sobre una base lineal. Se permite su aplicación anticipada.

Mejoras Anuales CICLO 2010 - 2012 mejoras a seis NIIF NIIF 2 "Pagos basados en acciones" - Modifica las definiciones de "condiciones de adquisición de derechos" y "condiciones de mercado", y añade las definiciones de "condición de rendimiento " y "condiciones de servicio " NIIF 3 "Combinaciones de Negocios" - Contabilización de consideraciones contingentes en una combinación de negocio, y en la contabilización de activo o pasivo a valor razonable al cierre del ejercicio. NIIF 8 "Segmentos de Operación". Requiere la revelación de los juicios hechos por la administración en la aplicación de los criterios de agregación a los segmentos operativos. NIIF 13 "Mediciones de Valor Razonable". Aclara que la emisión de NIIF 13 y la modificación de NIIF 9 y NIC 39, no eliminan la posibilidad de medir ciertos créditos y cuentas por pagar a corto plazo sin proceder a descontar. NIC 16 "Propiedad, Planta y Equipo" y NIC 38 "Activos Intangibles". Aclara que el importe bruto de la propiedad, planta y equipo se ajusta de una manera consistente con una revalorización del valor en libros. NIC 24 "Revelaciones de Partes Relacionadas". Los pagos a las entidades que prestan servicios de Administración se deben divulgar.
Mejoras Anuales Ciclo 2011 - 2013 mejoras a cuatro NIIF NIIF 1 "Adopción por Primera Vez de las NIIF" - Aclara qué versiones de las NIIF se pueden utilizar en la adopción inicial. NIIF 3 "Combinaciones de Negocios". Aclara que la NIIF 3 excluye de su ámbito un acuerdo conjunto. NIIF 13 "Mediciones de Valor Razonable". Alcance de la excepción de cartera (párrafo 52) NIC 40 "Propiedades de Inversión". Interrelación entre NIIF 3 y NIC 40, al clasificar la propiedad como propiedad de inversión o propiedad ocupada.

La aplicación de estas normas e interpretaciones no ha tenido un impacto significativo en los montos reportados en estos estados financieros consolidados intermedios, sin embargo, podrían afectar la contabilización de futuras transacciones o acuerdos.

b) Las siguientes nuevas Normas e Interpretaciones han sido emitidas pero su fecha de aplicación aún no está vigente:

Nuevas NIIF	**Fecha de aplicación obligatoria**
NIIF 9, Instrumentos Financieros Esta Norma introduce nuevos requerimientos para la clasificación y medición de activos financieros, y su fecha efectiva de aplicación ha sido pospuesta para períodos posteriores al 1 de enero de 2017. NIIF 9 especifica como una entidad debería clasificar y medir sus activos financieros a costo amortizado o fair value. Requiere que todos los activos financieros sean clasificados en su totalidad sobre la base del modelo de negocio de la entidad para la gestión de activos financieros y las características de los flujos de caja contractuales de los activos financieros. Los activos financieros son medidos ya sea a costo amortizado o valor razonable. Solamente los activos financieros que sean clasificados como medidos a costo amortizados serán probados por deterioro. El 19 de Noviembre de 2013, el IASB emitió una versión revisada de NIIF 9, la cual introduce un nuevo capítulo a NIIF 9 sobre contabilidad de cobertura, implementando un nuevo modelo de contabilidad de cobertura que está diseñado para estar estrechamente alineado con como las entidades llevan a cabo actividades de administración de riesgo cuando cubre la exposición de riesgos financieros y no financieros. La versión revisada de NIIF 9 permite a una entidad aplicar solamente los requerimientos introducidos en NIIF 9 (2010) para la presentación de las ganancias y pérdidas sobre pasivos financieros designados para ser medidos a valor razonable con cambios en resultados sin aplicar los otros requerimientos de NIIF 9, lo que significa que la porción del cambio en el valor razonable relacionado con cambios en el riesgo de crédito propio de la entidad puede ser presentado en otro resultado integral en lugar de resultados.	Se definió tentativamente como fecha efectiva el 1 de enero de 2018
NIIF 14, Diferimiento de cuentas regulatorias Esta Norma permite a una entidad que esté adoptando por primera vez las NIIF, continuar con las cuentas "diferidas de regulación" conforme a su anterior GAAP, tanto en la adopción inicial de NIIF como en estados financieros subsecuentes.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016
NIIF 15 Ingresos procedentes de contratos con clientes NIIF 15 proporciona un modelo único basado en principios, de cinco pasos que se aplicará a todos los contratos con los clientes. Los cinco pasos en el modelo son las siguientes: - Identificar el contrato con el cliente - Identificar las obligaciones de desempeño en el contrato - Determinar el precio de la transacción - Asignar el precio de transacción de las obligaciones de ejecución en los contratos - Reconocer ingreso cuando la entidad satisface una obligación de desempeño. Se ofrece orientación sobre temas tales como el punto en que se reconoce los ingresos, y diversos asuntos relacionados. También se introducen nuevas revelaciones sobre los ingresos.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2017

Enmiendas a NIIFS	Fecha de aplicación obligatoria
Contabilización de las adquisiciones de participaciones en operaciones conjuntas (Enmiendas a NIIF 11) Enmienda NIIF 11 "Acuerdos conjuntos" para exigir a una entidad adquirente de una participación en una operación conjunta en la que la actividad constituye un negocio (tal como se define en NIIF 3 "Combinaciones de negocios" a: - aplicar todas las combinaciones de negocios que representan los principios de NIIF 3 y otras NIIF - revelar la información requerida por NIIF 3 y otras NIIF para las combinaciones de negocios.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016

Enmiendas a NIIFs	Fecha de aplicación obligatoria
Aclaración de los métodos aceptables de Depreciación y Amortización (Enmiendas a NIC 16 y NIC 38) Aclara que un método de amortización que se basa en los ingresos que se genera por una actividad que incluye el uso de un activo no es apropiado para la propiedad, planta y equipo: - introduce una presunción refutable de que un método de amortización que se basa en los ingresos generados por una actividad que incluye el uso de un activo intangible es inapropiado, que sólo puede ser superado en circunstancias limitadas en las que el activo intangible se expresa como una medida de los ingresos, o cuando se pueda demostrar que los ingresos y el consumo de los beneficios económicos del activo intangible están altamente correlacionados. - añade una guía que las futuras reducciones en el precio de venta de un elemento que se produce utilizando un activo podrían indicar la expectativa de la obsolescencia tecnológica o comercial del activo, lo que, a su vez, podría reflejar una reducción de los beneficios económicos futuros incorporados al activo.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016
Agricultura: Plantas productivas (Enmiendas a NIC 16 y NIC 41) Introduce el término plantas productivas en el ámbito de aplicación de NIC 16 en lugar de NIC 41, lo que permite este tipo de activos se contabilicen como una propiedad, planta y equipo y medición posterior al reconocimiento inicial sobre la base del costo o revaluación de acuerdo con NIC 16. La definición de plantas productivas es una planta viva que se utiliza en la producción o suministro de productos agrícolas, que se espera tener los productos para más de un punto y tiene un riesgo remoto de que se venden como productos agrícolas.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016
Método de la participación en los Estados Financieros Separados (Enmiendas a NIC 27) Permite que las inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas, sean opcionalmente valoradas usando el método de la participación, en los estados financieros separados.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016

Venta o aportación de activos entre un Inversionista y su asociada o negocio conjunto (Modificaciones a NIIF 10 y NIC 28) Modificación para aclarar el tratamiento de la venta o la aportación de los activos de un inversor a la asociada o negocio conjunto, de la siguiente manera: - requiere el pleno reconocimiento en los estados financieros del inversor de las ganancias y pérdidas que surjan de la venta o aportación de activos que constituyen un negocio (tal como se define en la NIIF 3 Combinaciones de negocios) - requiere el reconocimiento parcial de las ganancias y pérdidas donde los activos no constituyen un negocio, es decir, una ganancia o pérdida es reconocida sólo en la medida de los intereses de los inversores no relacionados a dicha asociada o negocio conjunto. Estos requisitos se aplican independientemente de la forma jurídica de la transacción, por ejemplo, si la venta o aportación de activos se produce por una transferencia de acciones del inversor en una subsidiaria que posee los activos (lo que resulta en la pérdida de control de la filial), o por la venta directa de los mismos activos.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016, de forma prospectiva
Mejoras Anuales Ciclo 2012-2014 Hace enmiendas a las siguientes normas: NIIF 5 - Agrega una guía específica en NIIF 5 para los casos en los que una entidad reclasifica un activo mantenido para la venta a mantenidos para distribuir o viceversa, y los casos en los que la mantención para distribuir es discontinuada. NIIF 7 - Orientación adicional para aclarar si un contrato de prestación de servicios es la implicación continuada en un activo transferido, y aclaraciones sobre revelaciones de compensación en los estados financieros intermedios condensados. NIC 9 - Aclarar que los bonos corporativos de alta calidad utilizados en la estimación de la tasa de descuento para los beneficios postempleo deben estar denominados en la misma moneda que los beneficios a pagar NIC 34 - Aclarar el significado de "en cualquier parte en el reporte interino" y requieren una referencia cruzada.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de julio de 2016

La Administración de la Compañía estima que la futura adopción de las normas e interpretaciones antes descritas no tendrá un impacto significativo en los estados financieros intermedios, basado en las condiciones actuales de operación.

2.3. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

La información contenida en estos estados financieros intermedios es de responsabilidad del Directorio de la Compañía, que manifiesta expresamente que se han aplicado en su totalidad los principios y criterios incluidos en las NIIF.

En su preparación, conforme lo exigen las NIIF, se requiere hacer uso de algunas estimaciones y supuestos por parte de la Administración, las cuales son complementadas por los antecedentes proporcionados por la experiencia histórica de las transacciones a la fecha en que son preparados los estados financieros intermedios. De existir algún cambio en ellas a futuro, producto de la revisión de alguna de éstas, su efecto será aplicado a partir de esa fecha en adelante, reconociendo los efectos del cambio de la estimación en los correspondientes estados financieros intermedios futuros.

Estas estimaciones y supuestos se refieren básicamente a:

- ✓ La vida útil de las propiedades, plantas y equipos e intangibles de vida útil finita.
- ✓ La energía suministrada y no facturada.
- ✓ Los resultados fiscales de la Compañía, que se declararán ante las respectivas autoridades tributarias en el futuro, y que han servido de base para el registro de los distintos saldos relacionados con los impuestos sobre las ganancias en los presentes estados financieros intermedios.
- ✓ Deterioro de los activos.
- ✓ Estimación de deudores incobrables e inventarios obsoletos.
- ✓ Litigios y contingencias.

2.4. Reclasificaciones y cambios contables

a) Reclasificaciones: La Compañía no ha efectuado reclasificaciones en los estados financieros intermedios al 30 de septiembre de 2014 con respecto al informe emitido el período anterior.

b) Cambios Contables: La Compañía no ha efectuado cambios contables en los estados financieros intermedios al 30 de septiembre 2014, con respecto al informe emitido en el período anterior.

3. Criterios contables aplicados

3.1. Bases de presentación

a) Períodos cubiertos - Los presentes estados financieros intermedios de Energía de Casablanca S.A. comprenden el estado de situación financiera intermedio al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, y los estados intermedios de cambio en el patrimonio neto, de resultados integrales y de flujos de efectivo por los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2014 y 2013.

b) Bases de preparación - Los presentes estados financieros intermedios han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (“NIIF o “IFRS” en inglés), y representan la adopción integral, explícita y sin reservas de las referidas normas internacionales. Además, se han considerado las disposiciones específicas sobre Sociedades Anónimas contenidas en la Ley N° 18.046, su reglamento y las normas de la Superintendencia de Valores y Seguros.

3.1.1. Moneda funcional y de presentación

La Compañía ha determinado que su moneda funcional, es el Peso Chileno, considerando para ello el entorno económico principal en el cual desarrolla sus actividades. Para propósitos de los estados financieros intermedios la moneda de presentación es el Peso Chileno.

3.1.2. Compensación de saldos y transacciones

Como norma general, en los estados financieros intermedios no se compensan ni los activos ni los pasivos, ni los ingresos ni los gastos, salvo aquellos casos en que la compensación sea requerida o esté permitida por alguna norma y esta presentación sea el reflejo del fondo de la transacción.

3.1.3. Información financiera por segmentos operativos

La Compañía posee para sus operaciones, líneas de negocios identificables, sobre las cuales los responsables de tomar decisiones asignan recursos y evalúan su rendimiento. Estas corresponden a:

- Ventas de energía.
- Ventas de existencias retail.
- Prestaciones de otros servicios asociados al suministro.

El porcentaje de representatividad de la línea de negocio “ventas de energía” corresponde al 91,45% de los ingresos ordinarios del período. Las líneas de negocios “ventas de existencias retail” con un 5,52% y “prestaciones de otros servicios asociados al suministro” con un 3.03%, no alcanzan cuantitativamente los porcentajes mínimos requeridos por NIIF 8 para ser informadas por separado como segmentos operativos.

3.2. Instrumentos financieros

3.2.1. Activos financieros

Se clasifican bajo este rubro los préstamos y cuentas por cobrar, que corresponden a activos financieros, no derivados, con pagos fijos o determinables que no cotizan en un mercado activo.

Estos activos se registran a su costo amortizado, correspondiendo éste al valor razonable inicial, menos las devoluciones del principal efectuadas, más los intereses devengados no cobrados, calculados por el método de la tasa de interés efectiva.

El método de la tasa de interés efectiva es un método de cálculo del costo amortizado de un activo financiero, y de la imputación del ingreso financiero a lo largo del período relevante. La tasa de interés efectiva es la tasa de descuento que iguala exactamente los flujos de efectivo por cobrar, estimados a lo largo de la vida esperada del instrumento financiero (o cuando sea adecuado, en un período más corto), con el importe neto en libros del activo financiero.

Estos instrumentos se incluyen en activos corrientes, salvo si su vencimiento es superior a 12 meses, en cuyo caso se incluyen como no corrientes. En esta categoría se encuentran los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar y las cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

3.2.2. Préstamos y otros pasivos financieros

Se clasifican bajo este rubro los préstamos y cuentas por pagar, que corresponden a pasivos financieros, no derivados, con pagos fijos o determinables que no cotizan en un mercado activo.

Estos pasivos se registran a su costo amortizado, correspondiendo éste al valor razonable inicial, menos las devoluciones del principal efectuadas, más los intereses devengados no pagados, calculados por el método de la tasa de interés efectiva.

Estos instrumentos se incluyen en pasivos corrientes, salvo si su vencimiento es superior a 12 meses, en cuyo caso se incluyen como no corrientes. En esta categoría se encuentran las cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar y las cuentas por pagar a entidades relacionadas.

El método de la tasa de interés efectiva es un método de cálculo del costo amortizado de un pasivo financiero, y de la imputación del gasto financiero a lo largo del período relevante. La tasa de interés efectiva es la tasa de descuento que iguala exactamente los flujos futuros de efectivo por pagar estimados a lo largo de la duración esperada del pasivo financiero o cuando sea adecuado, en un período más corto cuando el pasivo asociado tenga una opción de prepago que se estime será ejercida, con el importe neto en los libros del pasivo financiero

3.3. Estimación deudores incobrables

Representa la estimación de riesgos de cobranza, la cual se determina considerando la antigüedad y los riesgos de cobranza asociados a cada estrato de cliente.

Los deudores comerciales se reducen por medio de la cuenta de estimación deudores incobrables, y el monto de las pérdidas se reconoce con cargo a resultados del período.

Posteriormente, en caso que una cuenta por cobrar sea considerada de manera definitiva como incobrable, se procede a su castigo contra la respectiva estimación. Por el contrario, en caso de existir un recupero posterior al castigo, se reconoce dicho monto con abono en resultados del período.

3.4. Inventarios

Los inventarios de materiales eléctricos y electrodomésticos, se valorizan al precio promedio ponderado de adquisición o valor neto de realización si este es inferior, no excediendo sus valores de realización.

La estimación de obsolescencia está basada en una estimación técnica sobre los materiales que no tendrán utilización futura en las actividades de la Compañía. Esta estimación se presenta rebajada del rubro inventarios.

3.5. Activos intangibles

3.5.1. Programas informáticos

Son reconocidos inicialmente a su valor de costo de adquisición, determinándose su vida útil en función del uso esperado del activo y de los beneficios económicos a la generación de flujos, procediéndose a su amortización de manera sistemática durante sus vidas útiles estimadas. Posteriormente a su reconocimiento inicial, los programas informáticos son medidos al costo menos amortización acumulada y pérdidas por deterioro acumuladas que haya experimentado, en caso de existir.
Los gastos relacionados con el desarrollo o mantenimiento de programas informáticos, se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos.

3.6. Propiedades, plantas y equipos

3.6.1. Propiedades, plantas y equipos

La Compañía ha determinado que las propiedades, plantas y equipos se valorizan a su costo de adquisición, neto de su correspondiente depreciación acumulada y de las pérdidas por deterioro que haya experimentado, en caso de existir. Adicionalmente al costo pagado por la adquisición de cada elemento, se incluyen, en su caso, los siguientes conceptos:

- El costo de las construcciones en curso, que incluye aquellos costos directos e indirectos que son atribuibles directamente a ellos durante el período de construcción.

- Los gastos financieros devengados durante el período de construcción que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos calificados, que son aquellos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso, como por ejemplo, instalaciones de distribución. La tasa de interés utilizada para la capitalización es la correspondiente al financiamiento del bien en construcción. En función que la Compañía financia con recursos propios la adquisición de propiedades, plantas y equipo, no devengan costos de financiamiento que sean atribuibles a dichas adquisiciones.

- Las construcciones en curso se traspasan a activos en explotación cuando se encuentran disponibles para su uso, a partir de cuyo momento comienza su depreciación.

- Todos los costos que contribuyen a una mejora de la productividad o ampliación de la vida útil de un bien, son capitalizados, mientras que los gastos periódicos asociados a su mantención, se registran directamente en resultados como costo del período en que se incurren.

- Anualmente, es reconocido un cargo a resultados por la depreciación de los bienes de propiedades, plantas y equipos, el que es determinado de forma lineal distribuyendo el costo de sus elementos que lo componen entre los años de vida útil estimada. La vida útil estimada se revisa periódicamente y si procede se ajusta en forma prospectiva.

- Los desembolsos por mantenciones mayores programadas se activan cuando son efectuados, reconociéndose su efecto en resultados por la aplicación de la depreciación, de acuerdo a la vida útil asignada.

- Los materiales eléctricos designados como repuestos se valorizan a su costo de adquisición y se clasifican en el rubro Propiedades, plantas y equipos. Estos se presentan netos de la estimación de obsolescencia basada en una estimación técnica sobre aquellos materiales que no tendrán utilización futura en las actividades de la Compañía.

- Las pérdidas de valor por deterioro serán reconocidas en resultados, en el caso de aquellos bienes que muestren dicha evidencia, previa aplicación de pruebas de deterioro.

- El costo de los elementos adquiridos con anterioridad a la fecha en que la Compañía efectuó su transición a las NIIF, incluyen las revalorizaciones de activos permitidas para ajustar el valor de las propiedades, plantas y equipos con la inflación registrada hasta esa fecha.

3.6.2. Subvenciones estatales FNDR

Los aportes estatales recibidos para la realización de obras en beneficio social, se presentan rebajando el rubro Propiedades, plantas y equipos, valorizándose al costo de adquisición y/o construcción, según sea el caso.

3.7. Impuesto a las ganancias

El resultado por impuesto a las ganancias del período, se determina como la suma del impuesto corriente, y resulta de la aplicación del tipo de gravamen sobre la base imponible del período, una vez aplicadas las deducciones que tributariamente son admisibles, más la variación de los activos y pasivos por impuestos diferidos y créditos tributarios, tanto por pérdidas tributarias como por deducciones, según sea el caso.

Las diferencias entre el valor contable de los activos y pasivos y su base tributaria, generan los saldos de impuestos diferidos de activos o de pasivos, que se calculan utilizando las tasas impositivas vigentes o que se espera estén vigentes cuando los activos se realicen y los pasivos se liquiden.

Los activos por impuestos diferidos y créditos tributarios se reconocen, únicamente, cuando se considera probable que existan ganancias tributarias futuras suficientes para recuperar las deducciones por diferencias temporarias y hacer efectivos los créditos tributarios.

3.8. Beneficios a los empleados

3.8.1. Vacaciones

El costo de las vacaciones del personal se registra como gasto en el período en que se devenga este derecho.

3.8.2. Incentivo de rentabilidad

La Compañía reconoce un pasivo y un gasto por incentivo de rentabilidad, de acuerdo a lo estipulado en los contratos colectivos e individuales de sus trabajadores, el cual se basa principalmente en la consecución de metas y objetivos específicos.

3.9. Política de medio ambiente

La Compañía, de acuerdo a su calidad de proveedor de energía eléctrica, se adhiere a los principios del desarrollo sustentable, los cuales compatibilizan el desarrollo económico cuidando el medio ambiente, la seguridad y la salud de sus colaboradores como principios claves para lograr el éxito de sus operaciones.

3.10. Dividendos

Los dividendos a pagar a los accionistas de la Compañía, se reconocen en base devengada como un pasivo en los estados financieros intermedios en el período en que son declarados y aprobados por los accionistas de la Compañía, o cuando se configura la obligación correspondiente en función de las disposiciones legales vigentes o las políticas de distribución establecidas por la Junta de Accionistas.

3.11. Provisiones

Las provisiones corresponden a obligaciones presentes legales o asumidas, surgidas como consecuencia de sucesos pasados para cuya cancelación se espera una salida de recursos y cuyo importe y oportunidad se pueden estimar fiablemente.

Los pasivos contingentes son obligaciones surgidas a raíz de sucesos pasados, cuya información está sujeta a la ocurrencia o no de eventos que están fuera del control de la Compañía, u obligaciones presentes surgidas de hechos anteriores, cuyo importe no puede ser estimado de forma fiable, o en cuya liquidación no es probable que tenga lugar una salida de recursos.

La Compañía no registra activos ni pasivos contingentes, salvo aquellos que deriven de los contratos de carácter oneroso, los cuales se registran como provisión y son revisados a la fecha de cada estado de situación financiera intermedio, para ajustarlos de forma tal que reflejen la mejor estimación de operación.

3.12. Reconocimiento de ingresos y gastos

Los ingresos provenientes de las operaciones de la Compañía, se registran sobre base devengada.

Los ingresos ordinarios se reconocen cuando se produce la entrada bruta de beneficios económicos originados en el curso de las actividades ordinarias de la Compañía durante el período, siempre que dichas entradas de beneficios provoquen un incremento en el patrimonio neto que no esté relacionado con las aportaciones de los propietarios de ese patrimonio, y estos beneficios puedan ser valorizados con fiabilidad.

Los ingresos ordinarios se valorizan por el valor razonable de la contrapartida recibida o por recibir, derivada de los mismos.

Se ha considerado como ingreso corriente, una estimación de la energía por facturar al cierre de cada período.

Solo se reconocen ingresos ordinarios derivados de la prestación de servicios, cuando pueden ser estimados con fiabilidad, y en función del grado de realización de la prestación del servicio a la fecha del estado de situación financiera intermedio.

En relación a los ingresos provenientes de servicios catalogados como contratos de construcción, su reconocimiento a la fecha de emisión de los estados financieros intermedios se efectúa de acuerdo al método de proporción de los costos reales incurridos respecto del presupuesto.

Los ingresos y gastos por intereses se contabilizan considerando la tasa de interés efectiva aplicable al principal pendiente de amortizar, durante el período de devengo correspondiente.

3.13. Estado de flujo de efectivo

El estado de flujo de efectivo recoge los movimientos de caja realizados durante el período, determinados por el método directo.

La Compañía considera equivalentes al efectivo aquellos activos financieros líquidos, depósitos o inversiones financieras líquidas, que se pueden transformar rápidamente en efectivo, con vencimiento original de hasta tres meses y cuyo riesgo de cambio en su valor es poco significativo.

Actividades de operación: son las actividades que constituyen la principal fuente de ingresos ordinarios de la Compañía, así como otras actividades que no pueden ser clasificadas como de inversión o financiamiento.

Actividades de inversión: son las actividades relacionadas con la adquisición, enajenación o disposición por otros medios, de activos a largo plazo y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.

Actividades de financiación: son las actividades que producen variaciones en la composición del patrimonio neto y de los pasivos de carácter financiero.

3.14. Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes

En el estado de situación financiera intermedio, los saldos se clasifican en función de sus vencimientos, es decir, como corrientes aquellos con vencimiento igual o inferior a doce meses y como no corrientes, los de vencimiento superior a dicho período.

En el caso de que existiesen obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo esté asegurado a discreción de la Compañía, mediante contratos de crédito disponibles de forma incondicional con vencimiento a largo plazo, se clasifican como pasivos no corrientes.

3.15. Ganancia por acción

La ganancia básica por acción se calcula como el cociente entre la ganancia neta del período atribuible a la Compañía y el número medio ponderado de acciones ordinarias de la misma en circulación durante dicho período, sin incluir el número medio de acciones de la Compañía en poder de ella, si en alguna ocasión fuere el caso.

Durante los períodos 2014 y 2013, la Compañía no ha realizado ningún tipo de operación de potencial efecto dilutivo que suponga una ganancia por acción diluida diferente del beneficio básico por acción.

3.16. Deterioro del valor de los activos

A lo largo del período, y fundamentalmente a la fecha del cierre del mismo, se evalúa si existe algún indicio de que algún activo hubiera podido sufrir una pérdida por deterioro. En caso de que exista algún indicio, se realiza una estimación del monto recuperable de dicho activo para determinar, en su caso, el monto del deterioro. Si se trata de activos identificables que no generan flujos de caja de forma independiente, se estima la recuperabilidad de la Unidad Generadora de Efectivo a la que pertenece el activo, entendiendo como tal, el menor grupo identificable de activos que genera entradas de efectivo independientes.

Independientemente de lo señalado en el párrafo anterior, en el caso de las Unidades Generadoras de Efectivo a las que se han asignado plusvalías o activos intangibles con una vida útil indefinida, el análisis de su recuperabilidad se realiza de forma sistemática al cierre de cada período.

Se reconoce una pérdida por deterioro por el exceso del importe en libros del activo sobre su importe recuperable. El importe recuperable es el mayor entre el valor razonable de un activo menos los costos para la venta y su valor en uso. Al evaluar este último valor, los flujos de caja futuros estimados se descuentan a su valor presente, utilizando una tasa de descuento, antes de impuestos, que refleje las tasaciones de mercado vigentes del valor en el tiempo del dinero y los riesgos específicos del activo, para los cuales se consideran los flujos propios del activo.

4. Efectivo y equivalentes al efectivo

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

	Moneda	30.09.2014 M$	31.12.2013 M$
Efectivo en caja	Pesos	200	365
Saldos en banco	Pesos	39.914	8.602
Total efectivo y equivalentes al efectivo		40.114	8.967

Los saldos clasificados como efectivo y equivalentes al efectivo no tienen restricciones de disponibilidad o de uso.

La Compañía no ha realizado transacciones de inversión o financiamiento que no requieran el uso de efectivo o equivalentes al efectivo.

5. Otros activos no financieros corrientes y no corrientes

a) La composición del rubro Otros activos no financieros corrientes al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

	30.09.2014 M$	31.12.2013 M$
Gastos anticipados (1)	6.993	182
Total otros activos no financieros corrientes	6.993	182

(1) **Gastos anticipados:** Corresponde a servicios pagados en forma anticipada a su utilización y consumos efectivos al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre 2013.

b) La composición del rubro Otros activos no financieros no corrientes al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

	30.09.2014 M$	31.12.2013 M$
Inversión en otras sociedades	2.000	2.000
Total otros activos no financieros no corrientes	2.000	2.000

6. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes

Los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar están denominados en pesos chilenos. Los saldos incluidos en estos rubros, en general, no devengan intereses. No existen restricciones a la disposición de este tipo de cuentas por cobrar de monto significativo.

No existe ningún cliente que individualmente mantenga saldos significativos en relación a las ventas o cuentas por cobrar totales de la Compañía.

El saldo de este rubro corresponde a ingresos provenientes de facturas de ventas de energía, servicios asociados a suministro, retail y otras prestaciones.

a) La composición del rubro a valor neto corriente al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, es la siguiente:

	30.09.2014 M$	31.12.2013 M$
Deudores comerciales neto corriente	1.315.009	1.172.652
Otras cuentas por cobrar neto corriente	85.539	81.610
Total deudores comerciales y otras cuentas por cobrar neto corriente	1.400.548	1.254.262

b) La composición del rubro a valor bruto corriente al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, es la siguiente:

	30.09.2014 M$	31.12.2013 M$
Deudores comerciales bruto corriente	1.415.333	1.271.486
Otras cuentas por cobrar bruto corriente	85.539	81.610
Total deudores comerciales y otras cuentas por cobrar bruto corriente	1.500.872	1.353.096

c) El detalle de los deudores comerciales a valor neto corriente al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, es el siguiente:

	30.09.2014 M$	31.12.2013 M$
Cuentas por cobrar consumidores de energía	582.990	761.581
Otras cuentas por cobrar asociadas a venta de energía	694.896	265.707
Facturas por cobrar servicios	51.192	117.274
Cuentas por cobrar electrodomésticos	86.255	126.924
Estimación incobrables por consumidores de energía.	(26.035)	(21.517)
Estimación incobrables otras prestaciones	(74.289)	(77.317)
Total deudores comerciales neto corriente	1.315.009	1.172.652

El saldo de la estimación de incobrables corresponde a aquellos clientes que, cumpliendo con la política comercial, son reconocidos como clientes incobrables de acuerdo a procedimientos sobre la materia.

d) El detalle de otras cuentas por cobrar a valor neto corriente al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, es el siguiente:

	30.09.2014 M$	31.12.2013 M$
Documentos por cobrar	47.280	47.008
Facturas por cobrar por otros servicios	10.650	14.581
Anticipos otorgados	9.934	2.750
Otros deudores	17.675	17.271
Total otras cuentas por cobrar neto corriente	85.539	81.610

e) El análisis de las cuentas por cobrar consumidores de energía, vencidas pero no deterioradas al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, es el siguiente:

	30.09.2014 M$	31.12.2013 M$
Deudores con antigüedad entre 1 y 30 días	331.473	452.216
Deudores con antigüedad entre 31 y 60 días	138.671	147.712
Deudores con antigüedad entre 61 y 90 días	62.847	114.878
Deudores con antigüedad entre 91 y 120 días	6.410	10.527
Deudores con antigüedad entre 121 y 150 días	3.083	4.815
Deudores con antigüedad entre 151 y 180 días	344	3.626
Deudores con antigüedad entre 181 y 210 días	1.453	1.711
Deudores con antigüedad entre 211 y 250 días	443	75
Deudores con antigüedad mayor a 250 días	12.231	4.504
	556.955	740.064

f) El movimiento en la estimación de deterioro de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, es el siguiente:

	30.09.2014 M$	31.12.2013 M$
Saldo inicial	(98.834)	(97.333)
(Aumentos) disminuciones del período	(1.490)	(1.501)
Saldo final	(100.324)	(98.834)

g) Al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, la información referida a la cartera de clientes no repactada y repactada, es la siguiente:

	30.09.2014						31.12.2013					
Tramos de antigüedad	N° clientes no repactados	Cartera no repactada bruta M$	N° de clientes repactados	Cartera repactada bruta M$	N° Total de clientes	Total cartera bruta M$	N° clientes no repactados	Cartera no repactada bruta M$	N° de clientes repactados	Cartera repactada bruta M$	N° Total de clientes	Total cartera bruta M$
Deudores con antigüedad menor a 30 días	4.160	1.268.350	13	7.040	4.173	1.275.390	3.992	1.060.649	13	4.599	4.005	1.065.248
Deudores con antigüedad entre 31 y 60 días	755	138.671	-	-	755	138.671	708	147.712	-	-	708	147.712
Deudores con antigüedad entre 61 y 90 días	157	62.847	-	-	157	62.847	179	114.878	-	-	179	114.878
Deudores con antigüedad entre 91 y 120 días	38	6.410	-	-	38	6.410	43	10.527	-	-	43	10.527
Deudores con antigüedad entre 121 y 150 días	17	3.083	-	-	17	3.083	11	4.815	-	-	11	4.815
Deudores con antigüedad entre 151 y 180 días	8	344	-	-	8	344	15	3.626	-	-	15	3.626
Deudores con antigüedad entre 181 y 210 días	9	1.453	-	-	9	1.453	5	1.711	-	-	5	1.711
Deudores con antigüedad entre 211 y 250 días	6	443	-	-	6	443	9	75	-	-	9	75
Deudores con antigüedad mayor a 250 días	42	12.231	-	-	42	12.231	37	4.504	-	-	37	4.504
Totales	5.192	1.493.832	13	7.040	5.205	1.500.872	4.999	1.348.497	13	4.599	5.012	1.353.096

La cartera de clientes está compuesta por deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, a su valor bruto (antes de aplicar estimaciones de incobrabilidad). Las condiciones de crédito están determinadas conforme a una política aprobada para cada Compañía. Cuando algún cliente presenta problemas de pago y deterioro en su situación económica, la renegociación es una herramienta de cobranza, cuyo objetivo es recuperar la totalidad del monto adeudado, ofreciendo al cliente un nuevo calendario de pago y plazos superiores a las condiciones de crédito normales, con la exigencia en general de abono inicial, garantías y cobro de intereses.

7. Saldos y transacciones con entidades relacionadas

La Compañía está organizada de acuerdo con una estructura operacional y administrativa corporativa, de manera que gran parte de la gestión de Energía de Casablanca S.A. se realiza en forma centralizada. De esta manera, las funciones de cobranza, manejo de caja, sistema contable, decisiones financieras, directrices de recursos humanos y otras, las realiza la administración central de su matriz Chilquinta Energía S.A. Esta estructura centralizada le permite a Energía de Casablanca S.A., operar de manera eficiente y con bajos costos operacionales y administrativos.

Los traspasos de fondos corrientes desde y hacia la Compañía, que no correspondan a cobro o pago de servicios, se estructuran bajo la modalidad de Cuenta Corriente Mercantil, estableciéndose para el saldo mensual, una tasa de interés variable de 0,3333% mensual (anual 4,00%) para el período 2014. Para el período 2013, la tasa de interés aplicada a las operaciones fue de 0,4808% mensual (anual 5.77%).

Las cuentas por cobrar y por pagar originadas por este concepto son esencialmente a 30 días, renovables automáticamente por períodos iguales y se amortizan en función de la generación de flujos.

A la fecha de los presentes estados financieros intermedios, no existen provisiones por saldos de dudoso cobro entre entidades relacionadas.

a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

RUT	Sociedad	País de origen	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	30.09.2014 M$	31.12.2013 M$
96.813.520-1	Chilquinta Energia	Chile	30 dias	Matriz	Pesos	1.739.146	485.051
	Totales					1.739.146	485.051

Chilquinta Energía S.A.: El saldo por cobrar corresponde a administración centralizada de fondos.

b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

RUT	Sociedad	País de origen	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	30.09.2014 M$	31.12.2013 M$
96.813.520-1	Chilquinta Energia	Chile	30 dias	Matriz	Pesos	66.540	82.349
	Totales					66.540	82.349

Chilquinta Energía S.A.: El saldo por pagar corresponde a dividendos que se le adeudan a Chilquinta Energía S.A. en su calidad de accionista de la Compañía.

c) Transacciones con entidades relacionadas y sus efectos en resultados

La Compañía tiene como política informar todas las transacciones que se efectúan entre partes relacionadas durante el período, con excepción de los dividendos pagados y aportes de capital recibidos y pagados. Las transacciones con entidades relacionadas se realizan en condiciones de mercado.

Las operaciones y sus efectos en resultados al 30 de septiembre de 2014 y 2013 son las siguientes:

RUT	Sociedad	Descripción transacción	Naturaleza de la relación	30.09.2014		30.09.2013	
				Monto	Efecto en resultado (cargo/abono)	Monto	Efecto en resultado (cargo/abono)
				M$	M$	M$	M$
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Servicios recibidos	Matriz	14.915	(14.915)	14.574	(14.574)
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Intereses administración de fondos	Matriz	40.964	40.964	28.874	28.874
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Peajes por uso de redes	Matriz	18.949	18.949	20.690	20.690
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Servicios prestados	Matriz	2.072	2.072	2.918	2.918
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	Venta de energía	Matriz común	29.608	29.608	29.014	29.014
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	Venta de Materiales	Matriz común	110	110	-	-
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	Servicios prestados	Matriz común	608	608	452	452
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	Compra de energía	Matriz común	1.389	(1.389)	1.484	(1.484)
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	Servicios recibidos	Matriz común	21.966	(21.966)	22.796	(22.796)
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	Compra Retail	Matriz común	897	(897)	-	-
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Compra de materiales	Relacionada con accionista	71.136	(1.621)	71.283	(4.438)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Servicios recibidos	Relacionada con accionista	827	(827)	2.451	(2.451)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Peajes de Subtransmision	Relacionada con accionista	1.500	1.500	2.131	2.131
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Arriendos	Relacionada con accionista	3.612	3.612	3.585	3.585
77.302.440-6	Tecnored S.A.	Venta Chatarra	Relacionada con accionista	613	613	-	-
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Venta de energía	Relacionada con accionista	18.642	18.642	-	-

Directorio y gerencia de la Compañía

d.1. Directorio

Los miembros del Directorio de Energía de Casablanca S.A. permanecen por un período de 3 años en sus funciones, pudiendo ser reelegidos.

La conformación del Directorio al 30 de septiembre de 2014 es la siguiente:

Directores Titulares	Directores Suplentes
Presidente Francisco Mualim Tietz Ingeniero Civil Mecánico	Luis Eduardo Pawluszek Contador Público
Vicepresidente Marcelo Luengo Amar Ingeniero Comercial	Manuel Arturo Becerra Yac Contador Publico Auditor
Allan Hughes García Ingeniero Comercial	Sergio de Paoli Botto Ingeniero en Transporte
Manuel Pfaff Rojas Abogado	Luis Contreras Iglesias Igneriero Civil Electrico
Héctor Bustos Cerda Ingeniero en Ejecución Electricista	Jose Morales Devia Igneriero Civil Electrico
Gonzalo Delaveau Coveña Abogado	Alvaro Jaramillo Pedreros Ingeniero Agronomo
Julio Hurtado Hurtado Agricultor	Adolfo Larrain Ruiz-Tagle Agricultor

d.2. Remuneraciones del Directorio

La remuneración del directorio al 30 de septiembre de 2014 y 2013 es la siguiente:

Nombre Director	30.09.2014 M$	30.09.2013 M$
Marcelo Luengo Amar	-	401
Allan Hughes García	-	267
Manuel Pfaff Rojas	-	267
Héctor Bustos Cerda	-	334
Gonzalo Delaveau Coveñas	333	428
Julio Hurtado Hurtado	374	428

Los Directores Titulares elegidos por el accionista controlador y que se desempeñan como ejecutivos en la sociedad matriz, renunciaron a percibir la dieta a contar del mes de mayo de 2013. Los Directores Suplentes no perciben remuneraciones.

d.3. Equipo gerencial

Las remuneraciones del equipo gerencial clave de la Compañía, que incluye gerentes, subgerentes y asesores, asciende a M$55.862 por el período terminado el 30 de septiembre de 2014 (M$71.165 por el período terminado el 30 de septiembre de 2013). La Compañía tiene definido un plan de incentivos para dicho equipo gerencial clave, mediante una bonificación anual, que se determina en función del cumplimiento de metas y objetivos específicos.

La conformación del equipo gerencial es liderada por los siguientes ejecutivos al 30 de septiembre de 2014:

Gerente General	Juan Carlos Baeza Ingeniero Civil Eléctrico RUT 6.461.403-7
Gerente de Operaciones	Nelson Salazar Grover Ingeniero (e) en Electricidad RUT 6.391.903-9
Administrador Zonal	Carlos Malhue Velásquez Ingeniero Eléctrico RUT 15.829.230-0

8. Inventarios corrientes

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

	30.09.2014 M$	31.12.2013 M$
Existencia retail	116.171	101.097
Total inventarios	116.171	101.097

Al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, la Compañía estima que sus inventarios no han sufrido deterioro.

9. Activos por impuestos

a) Activos por impuestos corrientes

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

	30.09.2014 M$	31.12.2013 M$
Impuestos por recuperar del año anterior	24.534	23.455
Pagos provisionales mensuales	75.778	122.109
Gastos de capacitación del personal y otros créditos	1.484	8.306
Menos:		
Impuesto a la renta corriente del año	(54.011)	(68.353)
Impuesto artículo 21 Ley de la Renta	(850)	(9)
Total activos por impuestos corrientes	46.935	85.508

b) Impuestos a las ganancias

El detalle del rubro al 30 de septiembre de 2014 y 2013 es el siguiente:

	01.01.2014 30.09.2014 M$	01.01.2013 30.09.2013 M$	01.07.2014 30.09.2014 M$	01.07.2013 30.09.2013 M$
Gasto por impuestos corrientes a las ganancias				
Gastos por impuesto a la renta	54.011	56.817	23.896	19.769
Gastos por impuesto único	850	9	-	-
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	54.861	56.826	23.896	19.769
Gasto por impuestos diferidos a las ganancias				
Gasto (ingreso) por impuestos diferidos por la creación y/o reverso de diferencias temporarias	(8.388)	10.480	(1.526)	(1.535)
Gasto (ingreso) por impuestos diferidos, neto, total	(8.388)	10.480	(1.526)	(1.535)
Gasto por impuestos a las ganancias	46.473	67.306	22.370	18.234

c) Reconciliación de tasa efectiva

El detalle al 30 de septiembre de 2014 y 2013 es el siguiente:

	01.01.2014 30.09.2014 M$	01.01.2013 30.09.2013 M$
Resultado antes de impuesto	364.471	378.782
Gasto por impuesto utilizando la tasa legal (1)	76.539	75.756
Ajustes por diferencias permanentes:		
Corrección monetaria tributaria (patrimonio)	(33.190)	(10.709)
Otros incrementos en cargo por impuestos legales	3.124	2.259
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(30.066)	(8.450)
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	46.473	67.306
Tasa impositiva efectiva	12,75%	17,77%

(1) La tasa de impuesto a la renta para el período 2014 es de 21% y para 2013 es de 20%

d) Activos y pasivos por impuestos diferidos

d.1.) Los activos y pasivos por impuestos diferidos en cada período se detallan a continuación:

	30.09.2014		31.12.2013	
	Impuestos diferidos		Impuestos diferidos	
	Activos M$	Pasivos M$	Activos M$	Pasivos M$
Estimación cuentas incobrables	22.573	-	19.767	-
Propiedades, plantas y equipos - neto	-	111.328	-	89.698
Estimación de vacaciones	2.429	-	3.642	-
Provisión obsolescencia	1.551	-	-	-
Utilidad no realizada	6.024	-	4.735	-
Otros eventos	6.734	-	4.752	-
Sub-totales	39.311	111.328	32.896	89.698
Reclasificación	(39.311)	(39.311)	(32.896)	(32.896)
Totales	-	72.017	-	56.802

d.2.) Los activos y pasivos por impuestos diferidos se derivan de los siguientes movimientos:

	30.09.2014		31.12.2013	
	Impuestos diferidos		Impuestos diferidos	
	Activos aumento (disminución) M$	Pasivos aumento (disminución) M$	Activos aumento (disminución) M$	Pasivos aumento (disminución) M$
Saldo inicial	32.896	89.698	34.801	82.935
Estimación cuentas incobrables	2.806	-	300	-
Propiedades, plantas y equipos - neto	-	21.630	-	6.763
Estimación de vacaciones	(54)	-	52	-
Prov obsolescencia	1.551			
Utilidad no realizada	1.289	-	(364)	-
Otros eventos	823	-	(1.893)	-
Movimiento del impuesto diferido	6.415	21.630	(1.905)	6.763
Sub-Totales	39.311	111.328	32.896	89.698
Reclasificación	(39.311)	(39.311)	(32.896)	(32.896)
Totales	-	72.017	-	56.802

d.3). El desglose del efecto de la variación de los saldos de activos y pasivos por impuestos diferidos es el siguiente:

	30.09.2014		31.12.2013	
	Impuestos diferidos		Impuestos diferidos	
	Activos aumento (disminución) M$	Pasivos aumento (disminución) M$	Activos aumento (disminución) M$	Pasivos aumento (disminución) M$
Saldo inicial	32.896	89.698	34.801	82.935
Efecto en ganancia del período	1.155	(7.233)	(1.905)	6.763
Ganancias acumuladas	5.260	28.863	-	-
Movimiento del impuesto diferido	6.415	21.630	(1.905)	6.763
Totales	39.311	111.328	32.896	89.698

La recuperación de los saldos de activos por impuestos diferidos depende de la obtención de utilidades tributarias suficientes en el futuro. La Administración de la Compañía considera que las proyecciones de utilidades futuras de la Compañía cubren lo necesario para recuperar estos activos.

Con fecha 29 de septiembre de 2014 se publicó en el Diario Oficial la Ley N° 20.780, que introdujo diversas modificaciones al actual sistema de impuesto a la renta y otros impuestos. Entre las principales, se encuentra el aumento progresivo del Impuesto de Primera Categoría, alcanzando el 27%, a partir del año 2017, en el evento que se aplique el sistema parcialmente integrado. En caso de que se opte por un sistema de renta atribuida, la tasa máxima llegaría al 25% desde el año 2017.

De acuerdo a la misma Ley, siendo Energía de Casablanca S.A. una sociedad anónima abierta, se le aplica como regla general el sistema parcialmente integrado, a menos que una futura Junta de Accionistas de la Compañía acuerde optar por el sistema de renta atribuida.

Como consecuencia de estos cambios, al 30 de septiembre de 2014 la Compañía ha reconocido un mayor gasto por impuestos corrientes de M$2.572.

En relación al impuesto diferido, se consideraron las disposiciones del Oficio Circular Nº 856 de la Superintendencia de Valores y Seguros, que señala que las diferencias por concepto de activos y pasivos por impuestos diferidos que se produzcan como efecto directo del incremento de la tasa del impuesto de primera categoría, deberán contabilizarse en el ejercicio respectivo contra patrimonio. El cargo por este concepto fue por M$23.603

10. Activos intangibles distintos de la plusvalía

La composición de los activos intangibles al 30 de septiembre 2014 y 31 de diciembre 2013 es la siguiente:

	30.09.2014 M$	31.12.2013 M$
Licencias de software (1)	79.291	79.291
Total activos intangibles (bruto)	79.291	79.291
Amortización acumulada licencias de software	(74.772)	(69.549)
Total activos intangibles (neto)	4.519	9.742

Las vidas útiles usadas en el cálculo de la amortización, corresponden a un promedio de 36 meses.

El detalle y movimiento de los activos intangibles distintos a la plusvalía al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

Rubros		Licencias de software, neto M$	Activos intangibles, neto M$
Saldo inicial al 1 de enero de 2014		9.742	9.742
Movimientos	Gasto por amortización	(5.223)	(5.223)
	Total movimientos	(5.223)	(5.223)
Saldo final al 30 de septiembre de 2014		4.519	4.519

Rubros		Licencias de software, neto M$	Activos intangibles, neto M$
Saldo inicial al 1 de enero de 2013		16.932	16.932
Movimientos	Adiciones	257	257
	Gasto por amortizacion	(7.447)	(7.447)
	Total movimientos	(7.190)	(7.190)
Saldo final al 31 de diciembre de 2013		9.742	9.742

De acuerdo a las estimaciones y proyecciones de la Administración, el valor neto de estos activos es recuperable de acuerdo a los flujos atribuibles al intangible al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013.

No existen restricciones de uso ni explotación respecto de estos activos intangibles, como tampoco compromisos de compras de nuevos activos intangibles.

11. Propiedades, plantas y equipos

a) A continuación se presenta el detalle del rubro al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013:

Clases de propiedades, planta y equipos - bruto	30.09.2014 M$	31.12.2013 M$
Construcciones en curso	427.608	293.515
Terrenos	53.770	53.770
Edificios	218.555	218.556
Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público	5.424.171	5.423.245
Maquinarias y equipos	638.360	646.731
Otras propiedades, plantas y equipos	62.699	70.802
Total de propiedades, plantas y equipos, bruto	6.825.163	6.706.619

Clases de propiedades, planta y equipos - neto	30.09.2014 M$	31.12.2013 M$
Construcciones en curso	427.608	293.515
Terrenos	53.770	53.770
Edificios	121.657	127.109
Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público	2.821.803	2.965.290
Maquinarias y equipos	173.516	199.426
Otras propiedades, plantas y equipos	62.699	70.802
Total de propiedades, plantas y equipos, neto	3.661.053	3.709.912

Total depreciación acumulada y deterioro de valor, propiedades, planta y equipos	30.09.2014 M$	31.12.2013 M$
Edificios	96.898	91.447
Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público	2.602.368	2.457.955
Maquinarias y equipos	464.844	447.305
Otras propiedades, plantas y equipos	-	-
Total depreciación acumulada y deterioro del valor	3.164.110	2.996.707

La depreciación de las propiedades, planta y equipo se calcula usando el método lineal, y la vida útil promedio aplicada para su cálculo por rubro es la siguiente:

Rubros	Años (promedio)
Edificios	60
Redes de transmisión, distribución, comercialización	36
Mobiliario, accesorios y equipos	14
Vehículos	6

La Compañía no posee propiedades, plantas y equipos que hayan sido entregadas como garantías al cumplimiento de obligaciones.

La Compañía no ha efectuado estimaciones por costos de desmantelamiento, retiro o rehabilitación de propiedades, plantas y equipo, ya que no posee obligación legal ni contractual para ello.

La Compañía ha determinado que las propiedades, plantas y equipos no tienen deterioro, ya que se efectuaron los test establecidos en NIC 36.

b) A continuación se muestra el detalle del movimiento en propiedades, plantas y equipos, por clases, al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013:

Rubros		Construcciones en curso M$	Terrenos M$	Edificios, neto M$	Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado M$	Maquinarias y equipos, neto M$	Otras propiedades, plantas y equipos M$	Total propiedades, plantas y equipos, neto M$
Saldo Inicial al 01 de enero de 2014		293.515	53.770	127.109	2.965.290	199.426	70.802	3.709.912
Movimientos	Adiciones	136.155	-	-	926	1.136	-	138.217
	Retiros	(2.062)	-	-	-	(9.507)	-	(11.569)
	Gasto por depreciación	-	-	(5.452)	(144.413)	(17.539)		(167.404)
	Otros incrementos (decrementos)		-	-		-	(8.103)	(8.103)
	Total movimientos	134.093	-	(5.452)	(143.487)	(25.910)	(8.103)	(48.859)
Saldo Final al 30 de septiembre de 2014		427.608	53.770	121.657	2.821.803	173.516	62.699	3.661.053

Rubros		Construcciones en curso M$	Terrenos M$	Edificios, neto M$	Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado M$	Maquinarias y equipos, neto M$	Otras propiedades, plantas y equipos M$	Total propiedades, plantas y equipos, neto M$
Saldo Inicial al 01 de enero de 2013		201.495	53.770	133.721	3.036.410	227.098	72.587	3.725.081
Movimientos	Adiciones	223.749	-	652	125.010	10.466	-	359.877
	Retiros	(131.729)	-	-	-	-	-	(131.729)
	Gasto por depreciación	-	-	(7.264)	(196.130)	(38.138)		(241.532)
	Otros incrementos (decrementos)		-	-		-	(1.785)	(1.785)
	Total movimientos	92.020	-	(6.612)	(71.120)	(27.672)	(1.785)	(15.169)
Saldo Final al 31 de diciembre de 2013		293.515	53.770	127.109	2.965.290	199.426	70.802	3.709.912

Existen seguros comprometidos y éstos cubren todas las instalaciones de la Compañía, a excepción de las líneas eléctricas (Transmisión y Distribución).

La Compañía no ha efectuado capitalización de intereses, dado que financia con recursos propios la adquisición y construcción de propiedades, plantas y equipos.

12. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes

El detalle del rubro al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 se presenta a continuación:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	30.09.2014 M$	31.12.2013 M$
Acreedores comerciales	2.284.053	811.948
Otras cuentas por pagar	228.691	261.657
Total cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	2.512.744	1.073.605

Acreedores comerciales	30.09.2014 M$	31.12.2013 M$
Proveedores de energía	2.138.007	689.727
Otras cuentas por pagar	146.046	122.221
Total acreedores comerciales	2.284.053	811.948

El período medio para el pago a acreedores comerciales y otros acreedores es de 30 días, por lo que el valor justo no difiere de forma significativa de su valor libros.

13. Otros pasivos no financieros corrientes y no corrientes

a) El detalle del rubro otros pasivos no financieros corrientes al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 se presenta a continuación:

	30.09.2014 M$	31.12.2013 M$
Ingresos por servicios diferidos (1)	181	2.162
Total otros pasivos no financieros corrientes	181	2.162

(1) Ingresos por servicios diferidos: Corresponden a ingresos por servicios facturados y no realizados del giro, los que se reconocen en resultado de acuerdo al grado de avance según lo establecido en párrafo 20 de NIC 18.

b) El detalle del rubro otros pasivos no financieros no corrientes al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 se presenta a continuación:

	30.09.2014 M$	31.12.2013 M$
Utilidad no realizada en venta de propiedades, plantas y equipos	22.309	23.675
Total otros pasivos no financieros no corrientes	22.309	23.675

14. Valor justo de instrumentos financieros

a) A continuación se resumen los valores razonables de los instrumentos financieros indicados en el estado de situación financiera intermedio:

	30.09.2014 M$		31.12.2013 M$	
Activos financieros	Valor libro M$	Valor justo M$	Valor libro M$	Valor justo M$
Inversiones mantenidas al costo amortizado:				
Efectivo en cajas y bancos	40.114	40.114	8.967	8.967
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	1.400.548	1.400.548	1.254.262	1.254.262
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes	1.739.146	1.739.146	485.051	485.051

	30.09.2014 M$		31.12.2013 M$	
Pasivos financieros	Valor libro M$	Valor justo M$	Valor libro M$	Valor justo M$
Obligaciones mantenidas al costo amortizado:				
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	2.512.744	2.512.744	1.073.605	1.073.605
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	66.540	66.540	82.349	82.349

b) Supuestos utilizados en la determinación del valor justo

La metodología utilizada para la determinación del valor justo para los instrumentos financieros de la Compañía ha sido:

1) Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes: estos instrumentos se encuentran valorizados a costo amortizado, y corresponden principalmente a cuentas por cobrar por venta de energía, las cuales serán cobradas en el corto plazo. Estas cuentas no se transan en un mercado formal. Dadas estas características es una buena aproximación a su valor justo.

2) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes: estos instrumentos se encuentran valorizados a costo amortizado, y corresponden principalmente a cuentas por cobrar por operación de contratos de cuenta corriente mercantil y servicios prestados a entidades relacionadas, las cuales serán cobradas en el corto plazo. Estas cuentas no se transan en un mercado formal. Dadas estas características es una buena aproximación a su valor justo.

3) Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes: estos instrumentos corresponden principalmente a proveedores de energía, su pago es a corto plazo y no se transan en un mercado formal. De acuerdo a estas características su valorización a costo amortizado es considerada una buena aproximación al valor justo.

4) Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes: estos instrumentos corresponden principalmente a cuentas por pagar por operación de contratos de cuenta corriente mercantil y servicios recibidos de entidades relacionadas, su pago es a corto plazo y no se transan en un mercado formal. De acuerdo a estas características su valorización a costo amortizado es considerada una buena aproximación al valor justo.

c) Jerarquía de valor

El valor razonable de los instrumentos financieros reconocidos en el Estado de Situación Financiera Intermedio, ha sido determinado siguiendo la siguiente jerarquía, según los datos de entrada utilizados para realizar la valorización.

Nivel 1: corresponde a metodologías de medición a Valor Justo mediante cuotas de mercados (sin ajustes) en mercado activos y considerando los mismos Activos y Pasivos valorizados.

Nivel 2: corresponde a metodologías de medición a Valor Justo mediante datos de cotizaciones de mercado, no incluidos en Nivel 1, que sean observables para los Activos y Pasivos valorizados, ya sea directamente (precios) o indirectamente (derivados de los precios).

Nivel 3: corresponde a metodologías de medición a Valor Justo mediante técnicas de valorización, que incluyan datos sobre los Activos y Pasivos valorizados, que no se sustenten en datos de mercados observables.

Al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre 2013, el cálculo del valor razonable de la totalidad de los instrumentos financieros sujetos a valorización se ha determinado en base al Nivel 2 de la jerarquía antes presentada.

15. Gestión de riesgo

La Compañía participa del mercado eléctrico regulado, el que presenta un bajo riesgo debido a su condición de monopolio natural al operar en zonas de concesión determinadas, y al entregar un servicio de primera necesidad, el riesgo comercial se encuentra acotado.

Los principales riesgos a los que podría estar expuesta la Compañía son los siguientes:

15.1. Riesgo regulatorio

15.1.1. Cambio de la regulación

El sector eléctrico se rige por una normativa, vigente desde 1982, y reforzada en el 2004 y 2005, que regula aspectos claves de la industria tales como tarifas, capacidad de las compañías de abastecer a sus clientes y la calidad del suministro, entre otros.

Cambios en dicho marco regulatorio pueden constituir un riesgo para la Compañía y la industria eléctrica, dado que pueden afectar aspectos operacionales, sus márgenes y rentabilidad, entre otros factores claves.

A pesar del riesgo asociado a posibles cambios en la normativa, cabe destacar que uno de los objetivos fundamentales de la autoridad hasta la fecha, ha sido mantener la rentabilidad del negocio a fin de incentivar el desarrollo de la industria, dado el alto impacto que tiene esta última en el crecimiento económico del país.

15.1.2. Fijación de tarifas de distribución y de servicios asociados, y fijación de tarifas de subtransmisión

Las tarifas de distribución, en conjunto con las tarifas de los servicios asociados a la distribución de energía eléctrica, son fijadas de acuerdo a la ley cada cuatro años. El último estudio tarifario de distribución tendrá aplicación en el cuadrienio 2012 - 2016, en consideración a que el decreto de tarifas de distribución previo tuvo vigencia hasta noviembre del año 2012. La publicación del decreto fue en abril de 2013 y su aplicación fue retroactiva desde noviembre 2012.

Respecto de las tarifas de servicios asociados a suministro para el cuatrienio 2012-2016, el 14 de marzo de 2014 se publicó el decreto 8T cuya vigencia será a contar de la fecha de publicación.

En cuanto a las tarifas de subtransmisión, estas son fijadas cada 4 años y son determinadas con un desfase de 2 años respecto de las tarifas de distribución. El nuevo Decreto de Tarifas fue publicado en abril de 2013 y tendrá una aplicación retroactiva desde enero de 2011, a la fecha no se han publicado los decretos que permiten efectuar la reliquidación pendiente, acumulando un período superior a 42 meses.

15.1.3. Calidad del suministro

El marco regulatorio del sector eléctrico establece ciertos requisitos a las empresas distribuidoras, que dicen relación con la calidad de servicio. De no cumplir estos requerimientos, las empresas distribuidoras pueden ser objeto de sanciones por parte de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), tales como multas o compensaciones a los usuarios del servicio.

15.1.4. Contratos de suministros

Las empresas distribuidoras de energía eléctrica deben contar con contratos de suministro de energía que permitan abastecer a sus clientes regulados, esto de acuerdo con lo establecido en la propia Ley General de Servicios Eléctricos, contratos que de acuerdo a lo establecido en párrafo 9 de NIC 39, no cumplen con las características de una operación de derivados.

El actual suministro está vinculado a tres procesos de licitación llevados a cabo en el año 2006, 2008 y 2010, para abastecer sus requerimientos de energía del año 2010 en adelante. En el primero cerró tres contratos por un tercio de la demanda total esperada en ese año, en un plazo comprendido entre mayo de 2010 y el año 2024, y en el segundo por los otros dos tercios en un plazo comprendido entre mayo de 2010 y el año 2023.

En el año 2010, se llamó a licitación para los crecimientos desde el año 2013 en adelante, cerrando 8 contratos adicionales, todos con vigencia hasta el año 2026.

En el año 2011 fueron adjudicados contratos de suministro de energía para clientes regulados, estructurados en 3 bloques, por períodos de 14 años, 13 años y 12 años de vigencia, respectivamente.

En el año 2013 fueron adjudicados 2 bloques de suministro que dieron origen a dos contratos por cada una de las cinco empresas distribuidoras del Grupo Chilquinta, los que cubren necesidades presentes y futuras partiendo desde el año 2017 hasta el año 2024.

15.1.5. Abastecimiento de energía para el sistema eléctrico chileno

La Ley N°20.018 o Ley Corta II, permitió reactivar la inversión tanto en generación como en transmisión eléctrica, por lo que en los últimos años se han realizado inversiones en centrales de generación y en ampliación de los sistemas de transmisión del país.

La Comisión Nacional de Energía llevó a cabo dos procesos de licitación de energía que se dividió en dos llamados, el primero para abastecer consumos del período 2013-2024 y el segundo para el período 2015-2019.

En noviembre de 2013, Endesa y Eléctrica Panguipulli (Enel) se adjudicaron parcialmente los nuevos contratos de suministro licitados por la autoridad y las distribuidoras eléctricas para el período 2013-2024. La Licitación contemplaba unos 5.000 gigawatt/hora anuales, los que irán entrando de manera escalonada al SIC en los próximos años. Las generadoras presentaron ofertas por el 78% de la energía en este proceso, por 39 bloques de un total de 50. Adicionalmente se trabaja en 3 procesos de Licitación SIC 2013/03 que contempla el período 2014-2025, el proceso SIC 2013/02 para el período 2016-2018 y el proceso SIC 2014/01 que contemplará energías a partir del 2019.

15.2. Riesgo financiero

La exposición de Energía de Casablanca S.A. a cambios de variables de mercado como tasas de interés y tipos de cambio, se encuentra acotada, considerando que la Compañía al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, no presenta activos ni pasivos denominados en moneda extranjera, y la exposición a las variaciones de tasas de interés, correspondientes a las obligaciones con tasas de interés variable, es nula, pues no posee ninguna obligación que devengue intereses de estas características.
Por otro lado, si bien el costo de energía está indexado a variables como el tipo de cambio y al precio de combustibles como el gas natural, el petróleo y el carbón, este costo es traspasado a sus clientes. De esta forma, el impacto en los resultados de Energía de Casablanca S.A. es mínimo.

15.2.1. Riesgo de crédito

Este riesgo está referido a la capacidad de terceros de cumplir con sus obligaciones financieras con la Compañía. Dentro de las partidas expuestas a este riesgo se distinguen 2 categorías:

a) **Activos financieros** – Corresponden a los saldos de efectivo y equivalentes al efectivo, depósitos a plazo, operaciones con pactos de retrocompra y valores negociables en general. La capacidad de la Compañía de recuperar estos fondos a su vencimiento depende de la solvencia del banco en que se encuentren depositados.

   Este riesgo para la Compañía es muy bajo, considerando que solo mantiene saldos en cuentas corrientes bancarias nacionales de primera línea en su estructura del estado de situación financiera intermedio al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013.

b) **Deudores por ventas –** En lo referente al riesgo de crédito correspondientes a las cuentas por cobrar provenientes de la actividad comercial, este riesgo es históricamente muy limitado dado que el corto plazo de cobro a los clientes hace que no acumulen individualmente montos muy significativos. En el caso de la distribución de energía, el corte de suministro, en todos los casos, es una potestad de la Compañía ante incumplimientos de parte de los clientes, la que se aplica de acuerdo a la regulación vigente, lo que facilita el proceso de evaluación y control del riesgo de crédito, que por cierto, también es limitado.

15.2.2. Riesgo de liquidez

Este riesgo está asociado a la capacidad de la Compañía para amortizar o refinanciar, a precios de mercado razonables, los compromisos financieros adquiridos, y a su capacidad para ejecutar sus planes de negocios con fuentes de financiamiento estables.

Este riesgo para la Compañía es muy bajo, considerando que la generación de flujos es suficiente para hacer frente a las obligaciones por servicios asociados a la operación comercial de la Compañía.

15.3. Riesgo de precios de commodities

La Compañía se encuentra expuesta al riesgo de la variación de precios de algunos “commodities”, fundamentalmente a través de operaciones de compra-venta de energía que se realizan dentro de su operación en la zona de concesión definida.

Este riesgo para la Compañía es muy bajo, considerando que las variaciones en los precios antes mencionados están incluidas como indexadoras en los polinomios tarifarios y, por tanto, son transferidos a la tarifa final que se cobra a los clientes.

15.4. Análisis de sensibilidad

La Compañía estima que tanto el resultado del período como su patrimonio, no se verían afectados de manera significativa ante cambios de variables, tales como tipos de cambio, tasas de interés o precios de los combustibles, puesto que estos son traspasados a las tarifas que se cobran a los clientes.

16. Políticas de inversión y financiamiento

La Compañía dispone de flujos de ingresos que le permiten financiar sus planes y programas debidamente administrados por cada área, los que se rigen por los respectivos presupuestos anuales de gastos e inversiones previamente aprobados.

Para efectos de gestión y desarrollo de la Compañía, el área financiera se administra centralizadamente en la Matriz Chilquinta Energía S.A., la cual, de acuerdo con la política establecida para tal efecto, planifica y administra las fuentes y usos de fondos, mediante la colocación de estos excedentes en instrumentos de bajo riesgo. Para efectuar tales actividades, se mantienen relaciones con toda la Banca Nacional y algunos de los más importantes bancos extranjeros con presencia en Chile.

Finalmente, para facilitar su ejecución, la cobranza de la Compañía es desempeñada por las propias oficinas comerciales junto con bancos y otras entidades con quienes ha suscrito convenios de recaudación. De esta manera, se facilita la recaudación del flujo financiero recibido en el período.

17. Patrimonio

a) Capital suscrito y pagado y número de acciones

Al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, el capital social de Energía de Casablanca S.A., autorizado, suscrito y pagado asciende a M$2.156.872 y está representado por 2.900.000 acciones, sin valor nominal, de un voto por acción.

Con fecha 19 de marzo de 2010, en Junta Extraordinaria de Accionistas se aprobó la división de la Compañía, asignando a la nueva Compañía, M$300.000 del capital social de Energía de Casablanca S.A., correspondiente a una cuenta por cobrar a la matriz Chilquinta Energía S.A.

b) Dividendos

De acuerdo a lo establecido en la Circular Nº 687 de la Superintendencia de Valores y Seguros, el Directorio propuso la Política General de Dividendos, la cual fue aprobada en Junta Ordinaria de Accionistas del 15 de abril de 2014.

El dividendo definitivo, tanto en cuanto a su procedencia como en cuanto a su monto, es fijado por la Junta General Ordinaria de Accionistas, a proposición del Directorio. El Directorio podrá proponer repartir dividendos, considerando las utilidades líquidas del período, la situación económica - financiera de la Compañía, sus proyecciones e inversiones, de acuerdo con lo que las Leyes y Reglamentos establezcan. Como asimismo, el Directorio dentro de sus facultades legales podrá otorgar dividendos provisorios, si lo estima procedente.
El cumplimiento de esta Política de Dividendos corresponde a la intención del Directorio de la Compañía, por lo que su cumplimiento quedará condicionado a las utilidades que realmente se obtengan, así como también a los resultados que señalen las proyecciones que periódicamente pudiere efectuar la Compañía o la existencia de determinadas condiciones, según corresponda.

c) Utilidad distribuible

Año 2014:

En Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada el 15 de abril de 2014, por la unanimidad de las acciones emitidas, se acordó repartir dividendos por un total de M$391.500, lo cual cubre el dividendo definitivo mínimo obligatorio de $41 por acción, por un total de M$118.900 con cargo a las utilidades del año 2013, y un dividendo adicional definitivo de $94 por acción, por un total de M$272.600 con cargo a las mismas utilidades.

Año 2013:

En Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada el 29 de abril de 2013, por la unanimidad de las acciones emitidas, se acordó repartir dividendos por un total de M$687.300, lo cual cubre el dividendo definitivo mínimo obligatorio de $71 por acción, por un total de M$205.900 con cargo a las utilidades del año 2012, y un dividendo adicional definitivo de $166 por acción, por un total de M$481.400 con cargo a las mismas utilidades.

d) Otras reservas

Las otras reservas al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre 2013 por M$57.839 corresponden a la corrección monetaria del capital pagado al 31 de diciembre 2009, en cumplimiento de lo establecido en el Oficio Circular Nº 456 de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile.

e) Gestión de capital

El objetivo de la Compañía es mantener un nivel adecuado de capitalización, que le asegure acceso a los mercados financieros para el desarrollo de sus objetivos estratégicos de mediano y largo plazo, manteniendo una sólida posición financiera, con el propósito de generar retornos a sus accionistas

f) Ganancias acumuladas

El movimiento del rubro ganancias acumuladas al 30 de septiembre de 2014 y 2013, y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

	01.01.2014 30.09.2014	01.01.2013 31.12.2013	01.01.2013 30.09.2013
Saldo inicial	2.203.417	2.408.582	2.408.582
Dividendos pagados	(391.500)	(687.300)	(687.300)
Resultado del período	317.999	393.550	311.476
Provisión dividendo mínimo legal	(95.400)	(118.064)	(93.443)
Efecto cambio de tasa según Oficio Circular 856_2014	(23.603)	-	-
Reverso política de dividendo período anterior	118.064	206.649	206.649
Total ganancias acumuladas	2.128.977	2.203.417	2.145.964

Conforme a las disposiciones de Oficio Circular Nº 856 de la Superintendencia de Valores y Seguros, se ha registrado un cargo a los “Ganancias (pérdidas) Acumuladas” por un monto de M$23.603, por concepto impuestos diferidos que se produjo como efecto directo del incremento de la tasa de impuesto a primera categoría.

g) Ajustes de primera adopción a NIIF

La Compañía ha adoptado la política de controlar los ajustes de primera aplicación a NIIF en forma separada del resto de los resultados retenidos y mantener su saldo en la cuenta "Ganancias (pérdidas) acumuladas" del estado intermedio de cambios en el patrimonio neto, controlando la parte de la utilidad acumulada proveniente de los ajustes de primera aplicación que se encuentra realizada.

A las fechas de reporte, los ajustes de primera adopción a NIIF ya se encuentran realizados en resultados acumulados, no quedando efectos no realizados en patrimonio neto al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre 2013.

18. Ingresos de actividades ordinarias

El detalle del rubro es el siguiente:

	01.01.2014 30.09.2014 M$	01.01.2013 30.09.2013 M$	01.07.2014 30.09.2014 M$	01.07.2013 30.09.2013 M$
Ventas de energía	3.331.505	2.893.791	986.283	899.504
Otras ventas				
Ventas retail	201.113	227.905	54.767	75.638
Otras prestaciones de servicios				
Construcción de obras y empalmes	54.855	65.435	28.638	29.962
Arriendo y mantención de medidores y empalmes	976	1.664	140	189
Corte y reposición	3.392	3.453	1.269	848
Peajes y transmisión	23.909	25.965	8.269	9.187
Otras prestaciones	27.247	24.787	8.966	5.736
Total de ingresos de actividades ordinarias	3.642.997	3.243.000	1.088.332	1.021.064

19. Otros ingresos

El detalle del rubro es el siguiente:

	01.01.2014 30.09.2014 M$	01.01.2013 30.09.2013 M$	01.07.2014 30.09.2014 M$	01.07.2013 30.09.2013 M$
Apoyos en postación	-	1.817	-	1.816
Intereses sobre facturación	34.145	28.986	9.069	9.710
Intereses venta retail	15.519	13.816	5.137	4.729
Otros ingresos de operación	656	1.522	147	581
Total otros ingresos	50.320	46.141	14.353	16.836

20. Depreciación, amortización y pérdida por deterioro

El cargo a resultados por depreciación de propiedades, plantas y equipos, y la amortización de los bienes registrados como activos intangibles distintos de la plusvalía es el siguiente:

	01.01.2014 30.09.2014 M$	01.01.2013 30.09.2013 M$	01.07.2014 30.09.2014 M$	01.07.2013 30.09.2013 M$
Depreciación	167.404	181.876	49.131	121.367
Amortización	5.223	5.526	1.496	3.684
Total depreciación y amortización	172.627	187.402	50.627	125.051

No se presentan cargos a resultados producto de pérdidas por deterioro de bienes clasificados como propiedades, plantas y equipos, así como tampoco para aquellos intangibles distintos a la plusvalía.

21. Otras ganancias, netas

El detalle del rubro es el siguiente:

	01.01.2014 30.09.2014 M$	01.01.2013 30.09.2013 M$	01.07.2014 30.09.2014 M$	01.07.2013 30.09.2013 M$
Intereses varios	44.902	31.486	20.871	5.816
Indemnizaciones por daños a instalaciones	-	1.946	-	1.246
Aportes no reembolsables	4.886	-	-	-
Otras ganancias (pérdidas)	(4.413)	(4.759)	(1.272)	(7.120)
Total otras ganancias, netas	45.375	28.673	19.599	(58)

22. Contingencias y restricciones

Las contingencias vigentes que afectan a Energía de Casablanca S.A., que se revelan más adelante, son evaluadas por la Gerencia Legal de la Compañía, en función de su mérito, de los seguros comprometidos y de otras variables, para determinar la probabilidad de obtener un resultado favorable o desfavorable en la solución de las mismas. Basado en dicho resultado se procede a constituir o no una provisión de contingencias.

En función de lo anterior, la Administración considera que las contingencias están debidamente cubiertas, en relación al impacto que éstas pudiesen generar en los resultados de Energía de Casablanca S.A..

Al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 no se han constituido provisiones por este concepto.

a) Juicios

Al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, no se ha tomado conocimiento de la existencia de litigios o probables litigios, judiciales o extrajudiciales relevantes, que pudieran derivar en pérdidas o ganancias relevantes para la Compañía.

b) Otros compromisos

Garantías directas

El detalle de los compromisos directos al 30 septiembre de 2014 se presenta en el siguiente cuadro:

Acreedor de la garantía	Deudor		Tipo de garantía	Activos comprometidos		Saldos pendientes de pago a la fecha de cierre		Liberación de garantías					
	Nombre	Relación		Tipo	Valor contable M$	30.09.2014 M$	30.09.2013 M$	30.09.2015 M$	Activos	30.09.2016 M$	Activos	30.09.2017 M$	Activos
DIRECTOR REGIONAL DE VIALIDAD V REGION	Energia de Casablanca S.A	Matriz	Real	Boletas	1.619			1.619					
DIRECTOR REGIONAL DE VIALIDAD V REGION	Energia de Casablanca S.A	Matriz	Real	Boletas	2.658			2.658					

Garantías indirectas

Al 30 de septiembre 2014 y 31 de diciembre de 2013, la Compañía no ha otorgado garantías indirectas.

c) Restricciones

La Compañía no tiene restricciones sobre sus activos al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013.

23. Moneda

El desglose de los activos y pasivos por tipo de moneda es el siguiente:

Activos corrientes	Moneda	30.09.2014 M$	31.12.2013 M$
Efectivo y equivalentes al efectivo	$ No reajustables	40.114	8.967
Otros activos no financieros corrientes	$ No reajustables	6.993	182
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	$ No reajustables	1.400.548	1.254.262
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes	$ No reajustables	1.739.146	485.051
Inventarios corrientes	$ No reajustables	116.171	101.097
Activos por impuestos corrientes	$ Reajustables	46.935	85.508
Total de activos corrientes		3.349.907	1.935.067

Total de activos corrientes	$ Reajustables	46.935	85.508
	$ No reajustables	3.302.972	1.849.559
		3.349.907	1.935.067

Activos no corrientes	Moneda	30.09.2014 M$	31.12.2013 M$
Otros activos no financieros no corrientes	$ No reajustables	2.000	2.000
Activos intangibles distintos de la plusvalía	$ No reajustables	4.519	9.742
Propiedades, plantas y equipos	$ No reajustables	3.661.053	3.709.912
Total de activos no corrientes		3.667.572	3.721.654

Total de activos no corrientes	$ No reajustables	3.667.572	3.721.654
		3.667.572	3.721.654

Total activos	$ Reajustables	46.935	85.508
	$ No reajustables	6.970.544	5.571.213
		7.017.479	5.656.721

Pasivos corrientes	Moneda	30.09.2014 M$		31.12.2013 M$	
		Hasta 90 días	90 días - 1 año	Hasta 90 días	90 días - 1 año
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	$ No reajustables	2.512.744	-	1.073.605	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	$ No reajustables	-	66.540	-	82.349
Otros pasivos no financieros corrientes	$ No reajustables	-	181	-	2.162
Total de pasivos corrientes		2.512.744	66.721	1.073.605	84.511
Total de pasivos corrientes	$ No reajustables	2.512.744	66.721	1.073.605	84.511
		2.512.744	66.721	1.073.605	84.511

Pasivos no corrientes	Moneda	30.09.2014			31.12.2013		
		1 - 3 años M$	3 - 5 años M$	5 - 10 años M$	1 - 3 años M$	3 - 5 años M$	5 - 10 años M$
Pasivos por impuestos diferidos	$ No reajustables	-	-	72.017	-	-	56.802
Otros pasivos no financieros no corrientes	$ No reajustables	22.309	-	-	23.675	-	-
Total de pasivos no corrientes		22.309	-	72.017	23.675	-	56.802
Total de pasivos no corrientes	$ No reajustables	22.309	-	72.017	23.675	-	56.802
		22.309	-	72.017	23.675	-	56.802

24. Cauciones obtenidas de terceros

Al 30 de septiembre de 2014, la Compañía ha recibido depósitos y boletas en garantía por un valor de M$2.189 (M$2.146 al 31 de diciembre de 2013).

25. Medio ambiente

Al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, la Compañía no ha efectuado desembolsos significativos asociados a gastos medio ambientales.

26. Hechos posteriores

Entre el 1 de octubre de 2014 y la fecha de emisión de estos estados financieros intermedios, no han ocurrido hechos de carácter financiero o de otra índole que afecten en forma significativa los saldos o interpretaciones de los presentes estados financieros intermedios.

****