

# **ESTADOS FINANCIEROS**

Correspondientes a los años terminados el 31 de diciembre de 2014 y 2013

Energía de Casablanca S.A.



Deloitte
Auditores y Consultores Limitada
Alvares 646
Piso 9 Oficinas 905 - 906
Viña del Mar
Chile
Fono: (56-32) 288 2026
Fax: (56-32) 297 5625
vregionchile@deloitte.com

#### Oficina central

www\_deloitte.cl

Rosario Norte 407 Las Condes, Santiago Chile Fono: (56-2) 2729 7000 Fax: (56-2) 2374 9177 deloittechile@deloitte.com

#### INFORME DEL AUDITOR INDEPENDIENTE

A los señores Accionistas y Directores de Energía de Casablanca S.A.

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros adjuntos de Energía de Casablanca S.A., que comprenden los estados de situación financiera al 31 de diciembre de 2014, y los correspondientes estados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio neto y de flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha y las correspondientes notas a los estados financieros.

# Responsabilidad de la Administración por los Estados Financieros

La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros de acuerdo a instrucciones y normas de preparación y presentación de información financiera, emitidas por la Superintendencia de Valores y Seguros descritas en Nota 3 a los estados financieros. La Administración también es responsable por el diseño, implementación y mantención de un control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de estados financieros que estén exentos de representaciones incorrectas significativas, ya sea debido a fraude o error.

# Responsabilidad del Auditor

Nuestra responsabilidad consiste en expresar una opinión sobre estos estados financieros a base de nuestra auditoría. Efectuamos nuestra auditoría de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile. Tales normas requieren que planifiquemos y realicemos nuestro trabajo con el objeto de lograr un razonable grado de seguridad que los estados financieros están exentos de representaciones incorrectas significativas.

Una auditoría comprende efectuar procedimientos para obtener evidencia de auditoría sobre los montos y revelaciones en los estados financieros. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluyendo la evaluación de los riesgos de representaciones incorrectas significativas de los estados financieros, ya sea debido a fraude o error. Al efectuar estas evaluaciones de los riesgos, el auditor considera el control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de los estados financieros de la entidad con el objeto de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias, pero sin el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la entidad. En consecuencia, no expresamos tal tipo de opinión. Una auditoría incluye, también, evaluar lo apropiadas que son las políticas de contabilidad utilizadas y la razonabilidad de las estimaciones contables significativas efectuadas por la Administración, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros.

Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proporcionarnos una base para nuestra opinión de auditoría.

Deloitte® se refiere a Deloitte Touche Tohmatsu Limited, una compañía privada limitada por garantía, de Reino Unido, y a su red de firmas miembro, cada una de las cuales es una entidad legal separada e independiente. Por favor, vea en www.deloitte.cl/acercade la descripción detallada de la estructura legal de Deloitte Touche Tohmatsu Limited y sus firmas miembro.

# Opinión sobre la base regulatoria

En nuestra opinión, los mencionados estados financieros presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Energía de Casablanca S.A. al 31 de diciembre de 2014, y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, de acuerdo con instrucciones y normas de preparación y presentación de información financiera emitidas por la Superintendencia de Valores y Seguros descritas en Nota 3.

#### Base de contabilización

Tal como se describe en Nota 3 a los estados financieros, en virtud de sus atribuciones, la Superintendencia de Valores y Seguros, con fecha 17 de octubre de 2014 emitió el Oficio Circular N°856, instruyendo a las entidades fiscalizadas a registrar en el ejercicio respectivo contra patrimonio, las diferencias en activos y pasivos por concepto de impuestos diferidos, que se produzcan como efecto directo del incremento en la tasa de impuestos de primera categoría introducido por la Ley 20.780, cambiando el marco de preparación y presentación de información financiera adoptado hasta esa fecha, dado que el marco anterior (NIIF) requiere ser adoptado de manera integral, explícita y sin reservas. Al 31 de diciembre de 2014 y por el año terminado en esa fecha, la cuantificación del cambio del marco contable se describe en Nota 2.4. Nuestra opinión no se modifica respecto de este asunto.

# Otros asuntos

Anteriormente, hemos efectuado una auditoría de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile, a los estados financieros al 31 de diciembre de 2013 de Energía de Casablanca S.A. adjuntos, preparados de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) y en nuestro informe de fecha 26 de marzo de 2014, expresamos una opinión de auditoría sin modificaciones sobre tales estados financieros.

Marzo 23, 2015

Santiago, Chile

Martin Colossi T. 9.003/425-1



ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 2013

En miles de pesos - M\$

ACTIVOS	<b>Nota</b> N°	<b>31.12.2014</b> M\$	<b>31.12.2013</b> M\$
Activos corrientes:			
Efectivo y equivalentes al efectivo	4	84.144	8.967
Otros activos no financieros, corrientes	5	693	182
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto, corrientes	6	1.237.455	1.254.262
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	7	1.838.583	485.051
Inventarios, corrientes	8	113.832	101.097
Activos por impuestos corrientes, neto, corrientes	9	41.683	85.508
Total activos corrientes		3.316.390	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	3.023	9.742
Propiedades, plantas y equipos, neto	11	3.723.961	3.709.912
Total activos no corrientes		3.728.984	3.721.654
TOTAL ACTIVOS		7.045.374	5.656.721



# ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 2013

En miles de pesos - M\$

	<b>Nota</b> N°	<b>31.12.2014</b> M\$	31.12.2013 M\$
PATRIMONIO Y PASIVOS			
Pasivos corrientes:			
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	12	2.375.857	1.073.605
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	7	102.064	82.349
Otros pasivos no financieros, corrientes	13	34.074	2.162
Total pasivos corrientes		2.511.995	1.158.116
Pasivos no corrientes:			
Pasivos por impuestos diferidos, neto	9	48.996	56.802
Otros pasivos no financieros, no corrientes	13	21.854	23.675
Total pasivos no corrientes		70.850	80.477
Patrimonio:			
Capital emitido	17	2.156.872	2.156.872
Otras reservas	17	57.839	57.839
Ganancias acumuladas	17	2.247.818	2.203.417
Total patrimonio		4.462.529	4.418.128
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		7.045.374	5.656.721



# ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES POR FUNCION POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 2013

En miles de pesos - M\$

	<b>Nota</b> N°	01.01.2014 31.12.2014 M\$	01.01.2013 31.12.2013 M\$
Ingresos de actividades ordinarias Costo de ventas	18	5.288.305	4.569.094
Ganancia bruta		(4.453.502) <b>834.803</b>	(3.804.211)
Otros ingresos	19	65.060	68.172
Gastos de administración Otras ganancias, netas	21	(390.264) 64.519	(395.422)
Ganancias de actividades operacionales		574.118	474.977
Costos financieros	22	(31.336)	(3.686)
Diferencias de cambio Resultado por unidades de reajuste	22 22	(18) 3.975	- (711)
Ganancia antes de impuestos  Gastos por impuestos a las ganancias	9	<b>546.739</b> (58.968)	<b>470.580</b> (77.030)
Castos por impuestos a las galiancias	3	(00.300)	(11.000)
Ganancia procedente de operaciones continuadas		487.771	393.550
Ganancia		487.771	393.550
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora		487.771	393.550
Ganancia		487.771	393.550
Ganancia por acción básica			
Ganancia por acción básica en operaciones continuadas		168,20	135,71
Ganancia por acción diluida			
Ganancia diluida por acción procedente de operaciones continuadas		168,20	135,71
Estado de resultado integral			
Ganancia		487.771	393.550
TOTAL RESULTADO INTEGRAL		487.771	393.550



ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO DIRECTOS POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE 2014 Y 2013 En miles de pesos - M\$

Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación	<b>Nota</b> N°	01.01.2014 31.12.2014 M\$	01.01.2013 31.12.2013 M\$
Clases de cobros por actividades de operación Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios Otros cobros por actividades de operación		5.292.377 73.598	3.846.602 77.977
Clases de pagos por actividades de operación Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios Pagos a y por cuenta de los empleados Otros pagos por actividades de operación Otras entradas (salidas) de efectivo		(2.791.800) (165.737) (318.628) 40.945	(2.433.838) (175.528) (362.739) (62.142)
Flujos de efectivo neto procedentes de (utilizados en) actividades de operación		2.130.755	890.332
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Compras de propiedades, plantas y equipos		(249.318)	(226.620)
Flujos de efectivo neto procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(249.318)	(226.620)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Préstamos de entidades relacionadas Pagos de préstamos a entidades relacionadas Dividendos pagados	17	4.728.512 (6.143.272) (391.500)	5.542.022 (5.614.129) (687.300)
Flujos de efectivo neto procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(1.806.260)	(759.407)
Incremento (disminución) neto en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		75.177	(95.695)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo			<u> </u>
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del año		75.177 8.967	(95.695) 104.662
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del año	4	84.144	8.967

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 2013 En miles de pesos - M\$

	Capital emitido M\$	Otras reservas M\$	Ganancias acumuladas M\$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora 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			407 774	407 774	407 774
Ganancia		<del></del>	487.771	487.771	487.771
Resultado integral	-	-	487.771	487.771	487.771
Dividendos Disminución por transferencias y otros cambios	<u>-</u>		(419.767) (23.603)	(419.767) (23.603)	(419.767) (23.603)
Incremento en el patrimonio			44.401	44.401	44.401
Patrimonio al 31.12.2014	2.156.872	57.839	2.247.818	4.462.529	4.462.529
	Capital emitido M\$	Otras reservas M\$	Ganancias acumuladas M\$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora 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			393.550	393.550	393.550
Resultado integral	-	-	393.550	393.550	393.550
Dividendos			(598.715)	(598.715)	(598.715)
Dissminución en el patrimonio			(205.165)	(205.165)	(205.165)
Patrimonio al 31.12.2013	2.156.872	57.839	2.203.417	4.418.128	4.418.128

# **NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**

Correspondientes a los años terminados el 31 de diciembre de 2014 y 2013

Energía de Casablanca S.A.



# Energía de Casablanca S.A.

# Notas a los estados financieros

<u>Índice</u>		Página
1.	Información general y descripción del negocio	10
	<ul><li>1.1. Identificación y objeto social</li><li>1.2. Inscripción en registros de la Superintendencia de Valores y Seguros (SVS)</li><li>1.3. Mercado en que participa la Compañía</li></ul>	10 ) 10 10
2.	Bases de presentación de los estados financieros	11
	<ul><li>2.1. Bases contables</li><li>2.2. Nuevos pronunciamientos contables</li><li>2.3. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas</li><li>2.4. Reclasificaciones y cambios contables</li></ul>	11 12 16 16
3.	Criterios contables aplicados 3.1. Bases de presentación 3.1.1. Moneda funcional y de presentación 3.1.2. Transacciones en moneda extranjera 3.1.3. Compensación de saldos y transacciones 3.1.4. Información financiera por segmentos operativos 3.2. Instrumentos financieros	17 17 17 17 17 17 18
	3.2.1. Activos financieros 3.2.2. Préstamos y otros pasivos financieros 3.3. Estimación deudores incobrables 3.4. Inventarios 3.5. Activos intangibles 3.5.1. Programas informáticos	18 19 19 19 19
	<ul> <li>3.6. Propiedades, plantas y equipos</li> <li>3.6.1. Propiedades, plantas y equipos</li> <li>3.6.2. Subvenciones estatales FNDR</li> <li>3.7. Impuesto a las ganancias</li> <li>3.8. Beneficios a los empleados</li> <li>3.8.1. Vacaciones</li> <li>3.8.2. Incentivo de rentabilidad</li> </ul>	20 20 20 21 21 21 21
	<ul> <li>3.9. Política de medio ambiente</li> <li>3.10. Dividendos</li> <li>3.11. Provisiones</li> <li>3.12. Reconocimiento de ingresos y gastos</li> <li>3.13. Estado de flujo de efectivo</li> <li>3.14. Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes</li> <li>3.15. Ganancia por acción</li> <li>3.16. Deterioro del valor de los activos</li> </ul>	21 21 22 22 23 23 23 24
4.	3.17. Inversión en otras sociedades  Efectivo y equivalentes al efectivo	24 24
4. 5.	Efectivo y equivalentes al efectivo  Otros activos no financieros corrientes y no corrientes	25



6.	Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	25
7.	Saldos y transacciones con entidades relacionadas	28
8.	Inventarios corrientes	31
9.	Activos y pasivos por impuestos	32
10.	Activos intangibles distintos de la plusvalía	35
11.	Propiedades, plantas y equipos	37
12.	Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	39
13.	Otros pasivos no financieros corrientes y no corrientes	39
14.	Valor justo de instrumentos financieros	40
	Gestión de riesgo 15.1. Riesgo regulatorio 15.1.1. Cambio de la regulación 15.1.2. Fijación de tarifas de distribución y de servicios asociados, y fijación de tarifas de subtransmisión 15.1.3. Calidad del suministro 15.1.4. Contratos de suministros 15.1.5. Abastecimiento de energía para el sistema eléctrico chileno 15.2 Riesgo financiero 15.2.1. Riesgo de tipo de cambio 15.2.2. Riesgo de tasa de interés 15.2.3. Riesgo de crédito 15.2.4. Riesgo de liquidez 15.3 Riesgo de precios commodities 15.4 Análisis de sensibilidad	42 42 42 43 43 44 44 45 45 46
	Políticas de inversión y financiamiento  Patrimonio a) Capital suscrito y pagado y número de acciones b) Dividendos c) Utilidad distribuible d) Otras reservas e) Gestión del capital f) Ganancias acumuladas g) Ajustes de primera adopción a NIIF	46 46 46 47 47 47 47 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. Costos financieros, resultados por reajustes y diferencias de cambio	50
23. Contingencias y restricciones	50
24. Moneda	51
25. Cauciones obtenidas de terceros	52
26. Medio ambiente	52
27. 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 agroindustria, 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 5.057 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

#### 2.1. Bases contables

Los presentes estados financieros, 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, al 31 de diciembre de 2014, que consideran las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), excepto en el tratamiento del efecto directo del incremento en la tasa de impuestos de primera categoría introducido por la Ley 20.780, establecido en el Oficio Circular N°856 de la SVS, de acuerdo a lo señalado en Nota 2.4., y aprobados por su Directorio en su sesión celebrada con fecha 23 de marzo de 2015, quienes además autorizan su publicación. Los asistentes a la sesión mencionada fueron los Directores Sr. Francisco Mualim Tietz, Sr. Marcelo Luengo Amar, Sr. Allan Hughes García, Sr. Manuel Pfaff Rojas, Sr. Héctor Bustos Cerda, Sr. Gonzalo Delaveau Coveña y Sr. Julio Hurtado Hurtado.

Los estados financieros, por el año terminado el 31 de diciembre de 2013, han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (en adelante "IASB").

Estos estados financieros reflejan fielmente la situación financiera de Energía de Casablanca S.A. al 31 de diciembre de 2014 y 2013, y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas.



# 2.2. Nuevos pronunciamientos contables

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

Nuevas Interpretaciones	Fecha de aplicación obligatoria
CINIIF 21, Gravámenes	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2014

nmiendas a NIIFs	Fecha de aplicació obligatoria
IC 32, Instrumentos Financieros: Presentación - Aclaración de requerimientos para el neteo de activos y pasivos financieros	Períodos anuales iniciados en o después
lodifica los requerimientos de contabilización y revelación relacionados con el neteo de activos y pasivos financieros. specificamente, aclara el significado de "en la actualidad tiene el derecho legalmente ejecutable de neteo" y "realización imultánea". Permite la aplicación anticipada.	del 1 de enero de 2014
ntidades de Inversión - Modificaciones a NIIF 10, Estados Financieros Consolidados; NIIF 12, Revelaciones de Participaciones en tras Entidades y NIC 27, Estados Financieros Separados.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2014
roporciona una exención para la consolidación de filiales bajo NIIF 10 Estados Financieros Consolidados para entidades que umplan la definición de "entidad de inversión", tales como ciertos fondos de inversión. En su lugar, tales entidades medirán sus versiones en filiales a valor razonable a través de resultados en conformidad con NIIF 9 Instrumentos Financieros o NIC 39 istrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición. Las modificaciones también exigen revelación adicional con respecto a si la ntidad es considerada una entidad de inversión, detalles de las filiales no consolidadas de la entidad, y la naturaleza de la relación ciertas transacciones entre la entidad de inversión y sus filiales. Por otra parte, las modificaciones exigen a una entidad de versión contabilizar su inversión en una filial de la misma manera en sus estados financieros consolidados como en sus estados nancieros individuales (o solo proporcionar estados financieros individuales si todas las filiales son no consolidadas). La fecha	
fectiva de estas modificaciones es para períodos que comiencen en o después del 1 de enero de 2014. Se permite la aplicación nticipada.	
lodificaciones a NIC 36 – Revelaciones del Importe Recuperable para Activos No Financieros  e modifica la NIC 36 Deterioro del valor de los activos para reducir las circunstancias en que se exige que el importe recuperable e los activos o unidades generadoras de efectivo sea revelado, aclarar las revelaciones que se requieren, y la introducción de un equisito explícito de revelar la tasa de descuento utilizada para determinar el deterioro (o reversiones), donde se determina la antidad 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
lodificaciones a NIC 39 Instrumentos financieros: Reconocimiento y Medición – Novación de Derivados y Continuación de la ontabilidad de Cobertura	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2014
sta modificación permite la continuación de la contabilidad de cobertura (bajo NIC 39) cuando un derivado es novado a una ontraparte central y se cumplen ciertas condiciones. Una novación indica un evento donde las partes originales a un derivado cuerdan que una o más contrapartes de compensación remplazan a su contraparte original para convertirse en la nueva contraparte ara cada una de las partes. Para aplicar las modificaciones y continuar con contabilidad de cobertura, la novación a una parte entral debe ocurrir como consecuencia de una ley o regulación o la introducción de leyes o regulaciones. Las modificaciones eben ser aplicadas para períodos anuales que comiencen en o después del 1 de enero de 2014. Se permite la aplicación nticipada.	
IC 19, Beneficios a los empleados - Planes de beneficio definido: Contribuciones de Empleados	Períodos anuales iniciados en o después
as modificaciones permiten que las contribuciones que son independientes del número de años de servicio para ser reconocidos omo una reducción en el costo por servicio en el período en el cual el servicio es prestado, en lugar de asignar las contribuciones a is períodos de servicio. Otras contribuciones de empleados o terceros se requiere que sean atribuidas a los períodos de servicio ya ea usando la fórmula de contribución del plan o sobre una base lineal. Las modificaciones son efectivas para períodos que omienzan en o después del 1 de julio de 2014, se permite la aplicación anticipada.	del 1 de julio de 2014



Enmiendas a NIIFs	Fecha de aplicación obligatoria
Mejoras Anuales CICLO 2010 - 2012 mejoras a seis NIIF	Períodos anuales
	iniciados en o después
NIIF 2 Pagos basados en acciones. Modifica las definiciones de "condiciones de adquisición de derechos" y	del 1 de julio de 2014
"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 la 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, 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	Períodos anuales
	iniciados en o después
NIIF 1 Adopción por Primera Vez de las NIIF. Aclara qué versiones de las NIIF se pueden utilizar en la adopción inicial.	del 1 de julio de 2014
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 Propiedad 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 han tenido un impacto significativo en los montos reportados en estos estados financieros, sin embargo, podría 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 NIIFs	Fecha de aplicación optativa
NIIF 9, Instrumentos Financieros  Esta Norma introduce nuevos requerimientos para la clasificación y medición de activos financieros. 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 y a 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.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018
NIIF 14, Cuentas de regulación diferidas  Esta Norma permite a una entidad que esté adoptando por primera vez las IFRS, continuar con las cuentas "diferidas de regulación" conforme a su anterior GAAP, tanto en la adopción inicial de IFRS 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

	Fecha de aplicación
Enmiendas a NIIFs	obligatoria
	Períodos anuales iniciados en o después
Modifica la 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 la NIIF 3 Combinaciones de negocios) a: - aplicar todas las combinaciones de negocios que representan los principios de la NIIF 3 y otras NIIF- revelar la información requerida por la NIIF 3 y otras NIIF para las combinaciones de negocios.	del 1 de enero de 2016
· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	Períodos anuales iniciados en o después
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 .	del 1 de enero de 2016
· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016



Enmiendas a NIIFs	Fecha de aplicació obligatoria
Método de la participación en los Estados Financieros Separados Individuales (Modificaciones a la NIC 27)	Períodos anuales iniciados en o después
Permite que las inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas, sean opcionalmente valoradas usando el método de la participación, en los estados financieros individuales.	del 1 de enero de 2016
Venta o aportación de activos entre un Inversionista y su asociada o negocio conjunto (Modificaciones a la 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 pórdidas 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
Mejoras Anuales Ciclo 2012-2014 mejoras a cuatro NIIF  IIIF 5 - Agrega una guía específica en la NIIF 5 para los casos en los que una entidad reclasifica un activo mantenido para la enta a mantenidos para distribuir o viceversa, y los casos en los que la mantención para distribuir es discontinuada.  IIIF 7 - Orientación adicional para aclarar si un contrato de prestación de servicios es la implicación continuada en un activo ransferido, y aclaraciones sobre revelaciones de compensación en los estados financieros intermedios condensados.  IIC 9 - Aclara que los bonos corporativos de alta calidad utilizados en la estimación de la tasa de descuento para los beneficios post-empleo deben estar denominados en la misma moneda que los beneficios a pagar.  IIC 34 - Aclara el significado de "en cualquier parte en el reporte interino" y requiere una referencia cruzada.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de julio de 2016
niciativa de Revelación (enmiendas a NIC 1)  El 18 de diciembre de 2014, el IASB agregó una iniciativa en materia de revelación de su programa de trabajo 2013, para complementar el trabajo realizado en el proyecto del Marco Conceptual. La iniciativa está compuesta por una serie de proyectos más pequeños que tienen como objetivo estudiar las posibilidades para ver la forma de mejorar la presentación y revelación de principios y requisitos de las normas ya existentes.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016
Entidades de Inversión: Aplicación de la excepción de Consolidación (enmiendas a NIIF 10, NIIF 12 y NIC 28)  El 18 de diciembre de 2014, el IASB ha publicado Entidades de Inversión: aplicación de la excepción de Consolidación, enmiendas a NIIF 10 Estados Financieros Consolidados, NIIF 12 Información a revelar sobre participaciones en otras entidades, y NIC 28 Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos (2011) para abordar los problemas que han surgido en el contexto de a aplicación de la excepción de consolidación de entidades de inversión.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016

La Administración de la Compañía estima que la futura adopción de las Normas e Interpretaciones antes descritas, no tendría un impacto significativo en los estados financieros, basado en las condiciones actuales de operación de ella.



## 2.3. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

La información contenida en estos estados financieros es de responsabilidad del Directorio de la Compañía, que manifiesta expresamente que se han aplicado en su totalidad los principios y criterios, de acuerdo a lo señalado en Nota 3.

En su preparación, se han efectuado 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. 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 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.
- ✓ 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 al 31 de diciembre de 2014 con respecto al informe emitido el año anterior.
- b) Cambios Contables: La Superintendencia de Valores y Seguros (SVS), en virtud de sus atribuciones, con fecha 17 de octubre de 2014 emitió el Oficio Circular N°856, instruyendo a las entidades fiscalizadas a registrar en el ejercicio respectivo contra patrimonio, las diferencias en activos y pasivos por concepto de impuestos diferidos, que se produzcan como efecto directo del incremento en la tasa de impuestos de primera categoría introducido por la Ley N°20.780.

Este pronunciamiento difiere de lo establecido por las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), que requieren que dicho efecto sea registrado contra resultados del año.

Esta instrucción emitida por la SVS significó un cambio en el marco de preparación y presentación de información financiera adoptado hasta esa fecha, dado que el marco anterior (NIIF) requiere ser adoptado de manera integral, explícita y sin reservas.

El efecto de este cambio en las bases de contabilidad significó un cargo a los resultados acumulados por un importe de M\$23.603, que de acuerdo a NIIF debería ser presentado con cargo a resultados del año (Ver Nota 17, letra f)).



# 3. Criterios contables aplicados

# 3.1. Bases de presentación

- a) Períodos cubiertos Los presentes estados financieros de Energía de Casablanca S.A. comprenden el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2014 y 2013, y los estados de cambio en el patrimonio neto, de resultados integrales y de flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas.
- b) Bases de preparación Los presentes estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2014, han sido preparados de acuerdo a Normas de la Superintendencia de Valores y Seguros (SVS), de acuerdo a lo señalado en Nota 2.4.

Los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2013, 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.

#### 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 la moneda de presentación es el Peso Chileno.

#### 3.1.2. Transacciones en moneda extranjera

Las operaciones que realiza la Compañía en una moneda distinta a la de su moneda funcional, se registran a los tipos de cambio vigentes en el momento de la transacción. Durante el año, las diferencias que se producen entre el tipo de cambio contabilizado y el que se encuentra vigente a la fecha de cobro o pago, se registran como diferencias de cambio en el estado de resultados integrales.

Asimismo, al cierre de cada año, la conversión de los saldos a cobrar o a pagar en una moneda distinta de la moneda funcional de la Compañía, se realiza al tipo de cambio de cierre. Las diferencias de valorización producidas, se registran como diferencias de cambio en el estado de resultados integrales.

# 3.1.3. Compensación de saldos y transacciones

Como norma general, en los estados financieros 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.



# 3.1.4. 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 90,14% de los ingresos ordinarios del año. Las líneas de negocios "ventas de existencias retail" con un 5,28% y "prestaciones de otros servicios asociados al suministro" con un 4,58%, no alcanzan cuantitativamente los porcentajes mínimos requeridos por NIIF 8 para ser informados 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.

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



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.

#### 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 año.

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 año.

#### 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 o 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 interno 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 equipos, 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 año 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 año, se determina como la suma del impuesto corriente, y resulta de la aplicación del tipo de gravamen sobre la base imponible del año, 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.

Los impuestos diferidos originados por diferencias temporarias y otros eventos que crean diferencias entre la base contable y tributaria de activos y pasivos, se registran de acuerdo con las normas establecidas en NIC 12 "Impuesto a las ganancias", excepto por la aplicación en el año 2014 del Oficio Circular N°856 emitido por la Superintendencia de Valores y Seguros (SVS), el 17 de octubre de 2014, el cual establece que las diferencias en pasivos y activos por concepto de impuestos diferidos, que se produzcan como efecto directo del incremento en la tasa de impuestos de primera categoría introducido por la Ley N°20.780, deben contabilizarse en el ejercicio respectivo contra patrimonio (Ver Nota 2.4.).

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 año 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, 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 en el año 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, 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 año, 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 año.

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.

En relación a los ingresos provenientes de servicios catalogados como contratos de construcción, su reconocimiento a la fecha de emisión de los estados financieros 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 año, 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 noventa días 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, 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 año atribuible a la Compañía y el número medio ponderado de acciones ordinarias de la misma en circulación durante dicho año, sin incluir el número medio de acciones de la Compañía en poder de ella, si en alguna ocasión fuere el caso.

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



#### 3.16. Deterioro del valor de los activos

A lo largo del año, 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 año.

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.

#### 3.17. Inversión en otras asociadas

Corresponde a inversión efectuada por la Sociedad en Colegio el Valle de Casablanca S.A., equivalente a 1 acción representativa del 0,33% de su patrimonio accionario. Esta inversión se registra a su costo de adquisición inicial, menos cualquier ajuste por deterioro que pueda sufrir.

#### 4. Efectivo y equivalentes al efectivo

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

	Moneda		31.12.2013 M\$
Efectivo en caja Saldos en banco	Pesos Pesos	25.738 58.406	365 8.602
Total efectivo y equivalentes al efectivo		84.144	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 31 de diciembre de 2014 y 2013 es la siguiente:

	31.12.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Gastos anticipados (1)	693	182
Total otros activos no financieros corrientes	693	182

- (1) **Gastos anticipados:** Corresponde a servicios pagados en forma anticipada a su utilización y consumos efectivos al 31 de diciembre de 2014 y 2013.
- b) La composición del rubro Otros activos no financieros no corrientes al 31 de diciembre de 2014 y 2013 es la siguiente:

	31.12.2014 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 venta de energía, servicios asociados a suministro, retail y otras prestaciones.



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

	31.12.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Deudores comerciales neto corriente Otras cuentas por cobrar neto corriente	1.081.400 156.055	1.172.652 81.610
Total deudores comerciales y otras cuentas por cobrar neto corriente	1.237.455	1.254.262

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

	31.12.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Deudores comerciales bruto corriente Otras cuentas por cobrar bruto corriente	1.154.965 156.055	1.271.486 81.610
Total deudores comerciales y otras cuentas por cobrar bruto corriente	1.311.020	1.353.096

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

	31.12.2014 M\$	31.12.2013 M\$
	*	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
Cuentas por cobrar consumidores de energía	687.274	761.581
Otras cuentas por cobrar asociadas a venta de energía	376.448	265.707
Facturas por cobrar servicios	12.753	117.274
Cuentas por cobrar electrodomésticos	78.490	126.924
Estimación incobrables por consumidores de energía	(25.442)	(21.517)
Estimación incobrables por otras prestaciones	(48.123)	(77.317)
Total deudores comerciales neto corriente	1.081.400	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 31 de diciembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

	31.12.2014 M\$	
Documentos por cobrar	73.173	47.008
Facturas por cobrar por otros servicios	46.170	14.581
Anticipos otorgados	8.559	2.750
Otros deudores	28.153	17.271
Total otras cuentas por cobrar neto corriente	156.055	81.610

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

	31.12.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Deudores con antigüedad menor a 30 días	307.673	452.216
Deudores con antigüedad entre 30 y 60 días Deudores con antigüedad entre 60 y 90 días	191.697 43.021	147.712 114.878
Deudores con antigüedad entre 90 y 120 días	4.600	10.527
Deudores con antigüedad entre 120 y 150 días	1.632 127	4.815
Deudores con antigüedad entre 150 y 180 días Deudores con antigüedad entre 180 y 210 días	1.964	3.626 1.711
Deudores con antigüedad entre 210 y 250 días	3.821	75
Deudores con antigüedad mayor a 250 días	107.297	4.504
Totales	661.832	740.064

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

	31.12.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Saldo al 1 de enero	(98.834)	(97.333)
Castigos de saldos por cobrar	45.495	365
Aumentos del año	(20.226)	(1.866)
Saldo al 31 de diciembre	(73.565)	(98.834)



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

		31.12.2014						31.12.	2013			
Tramos de antigüedad	Nº clientes no repactados	Cartera no repactada bruta M\$	Nº de clientes repactados	Cartera repactada bruta M\$	N° total de clientes	Total cartera bruta M\$	Nº clientes no repactados	Cartera no repactada bruta M\$	Nº de clientes repactados	Cartera repactada bruta M\$	N° total de clientes	Total cartera bruta M\$
Deudores con antigüedad menor a 30 días	4.199	941.545	24	15.316	4.223	956.861	3.992	1.060.649	13	4.599	4.005	1.065.248
Deudores con antigüedad entre 30 y 60 días	743	191.697			743	191.697	708	147.712			708	147.712
Deudores con antigüedad entre 60 y 90 días	159	43.021	-	-	159	43.021	179	114.878	-	-	179	114.878
Deudores con antigüedad entre 90 y 120 días	36	4.600	-	-	36	4.600	43	10.527	-	-	43	10.527
Deudores con antigüedad entre 120 y 150 días	18	1.632	-	-	18	1.632	11	4.815	-	-	11	4.815
Deudores con antigüedad entre 150 y 180 días	9	127	-	-	9	127	15	3.626	-	-	15	3.626
Deudores con antigüedad entre 180 y 210 días	11	1.964	-	-	11	1.964	5	1.711	-	-	5	1.711
Deudores con antigüedad entre 210 y 250 días	4	3.821	-	-	4	3.821	9	75	-	-	9	75
Deudores con antigüedad mayor a 250 días	44	107.297			44	107.297	37	4.504			37_	4.504
Totales	5.223	1.295.704	24	15.316	5.247	1.311.020	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 la 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 0,3342% mensual (anual 4,01%) para el año 2014. Para el año 2013, la tasa de interés aplicada a las operaciones fue de 0,4225% mensual (anual 5,07%).

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, no existen provisiones por saldos de dudoso cobro entre entidades relacionadas.



# a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes

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

RUT	Sociedad	País de origen	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	31.12.2014 M\$	31.12.2013 M\$
96.813.520-1	Chilquinta Energia S.A.	Chile	30 dias	Matriz	Pesos	1.838.583	485.051
	Totales					1.838.583	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 31 de diciembre de 2014 y 2013 es la siguiente:

RUT	Sociedad	País de origen	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	31.12.2014 M\$	31.12.2013 M\$
96.813.520-1	Chilquinta Energia S.A.	Chile	30 dias	Matriz	Pesos	102.064	82.349
	Totales					102.064	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 año, 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 31 de diciembre de 2014 y 2013 son las siguientes:

				31.12	2.2014	31.12.2013	
RUT	Sociedad	Descripción de la transacción	Naturaleza de la relación	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	19.967	(19.967)	26.994	(26.994)
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Intereses administración de fondos	Matriz	61.209	61.209	35.202	35.202
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Peajes por uso de redes	Matriz	26.059	26.059	26.389	26.389
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Servicios prestados	Matriz	2.072	2.072	3.089	3.089
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	Venta de energía	Matriz común	39.847	39.847	38.688	38.688
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.	Venta retail	Matriz común	1.664	1.664	-	-
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	Servicios prestados	Matriz común	719	719	1.019	1.019
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	Compra de energía	Matriz común	1.796	(1.796)	1.938	(1.756)
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	Servicios recibidos	Matriz común	29.316	(29.316)	30.526	(30.526)
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	Compra retail	Matriz común	958	(897)	528	(528)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Compra de materiales	Relacionada con accionista	128.561	(1.697)	101.186	(2.518)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Servicios recibidos	Relacionada con accionista	1.602	(1.602)	2.722	(2.064)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Peajes de subtransmision	Relacionada con accionista	1.500	1.500	-	-
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Arriendos	Relacionada con accionista	18.316	18.316	4.789	4.789
77.302.440-6	Tecnored S.A.	Venta Chatarra	Relacionada con accionista	613	613	-	-
77.302.440-6	Tecnored S.A.	Servicios prestados	Relacionada con accionista	-	-	15.863	15.863
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Venta de energía	Relacionada con accionista	24.767	24.767	-	-



# d) 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 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

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

## d.2. Remuneraciones del Directorio

La remuneración del directorio al 31 de diciembre de 2014 y 2013 es la siguiente:

Nombre Director	31.12.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Marcelo Luengo Amar	-	401
Allan Hughes García	-	267
Manuel Pfaff Rojas	-	267
Héctor Bustos Cerda	-	334
Gonzalo Delaveau Coveñas	461	590
Julio Hurtado Hurtado	501	483

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\$75.280 por el año terminado el 31 de diciembre de 2014 (M\$88.737 por el año terminado el 31 de diciembre 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 31 de diciembre 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 31 de diciembre de 2014 y 2013 es la siguiente:

	31.12.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Existencia retail	113.832	101.097
Total inventarios corrientes	113.832	101.097

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



# 9. Activos y pasivos por impuestos

# a) Activos por impuestos corrientes

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

	31.12.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Impuestos por recuperar del año anterior	24.534	23.455
Pagos provisionales mensuales	104.046	122.109
Gastos de capacitación del personal y otros créditos	3.480	8.306
Menos:		
Impuesto a la renta corriente del año	(89.526)	(68.353)
Impuesto artículo 21 Ley de la Renta	(851)	(9)
Total activos por impuestos corrientes	41.683	85.508

# b) Impuestos a las ganancias

El detalle del rubro al 31 de diciembre de 2014 y 2013 es el siguiente:

	01.01.2014	01.01.2013
	31.12.2014	31.12.2013
	M\$	M\$
Gasto por impuestos corrientes a las ganancias		
Gastos por impuesto a la renta	89.526	68.353
Gastos por impuesto único	851	9
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	90.377	68.362
	_	
Gasto por impuestos diferidos a las ganancias		
Gasto (ingreso) por impuestos diferidos por la creación y/o		
reverso de diferencias temporarias	(21.108)	8.668
Ingreso diferido por impuestos por cambios		
de la tasa impositiva	(10.301)	
		<u> </u>
Gasto (ingreso) por impuestos diferidos, neto, total	(31.409)	8.668
	· · · ·	
Gasto por impuestos a las ganancias	58.968	77.030



# c) Reconciliación de tasa efectiva

El detalle al 31 de diciembre de 2014 y 2013 es el siguiente:

	31.12.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Resultado antes de impuesto	546.739	470.580
Gasto por impuesto utilizando la tasa legal (1)	114.815	94.116
Ajustes por diferencias permanentes:		
Corrección monetaria tributaria (patrimonio) Otros incrementos (decrementos) en cargo por impuestos legales Efecto impositivo por cambio de tasa	(49.740) (16.408) 10.301	(19.394) 2.308 -
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(55.847)	(17.086)
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	58.968	77.030
Tasa impositiva efectiva	10,79%	16,37%

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

# d) Activos y pasivos por impuestos diferidos

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

	31.12.2014 Impuestos diferidos		31.12.2	013	
			Impuestos	diferidos	
	Activos	Pasivos	Activos	Pasivos	
	M\$	M\$	M\$	M\$	
Estimación de cuentas incobrables	16.552	-	19.767	-	
Propiedades, plantas y equipos - neto	-	92.181	-	89.698	
Estimación de vacaciones	3.147	-	3.642	-	
Estimación de obsolescencia	3.101	-	-	-	
Utilidad no realizada	5.901	-	4.735	-	
Otros eventos	14.484	<u> </u>	4.752	<del>-</del>	
Sub-totales	43.185	92.181	32.896	89.698	
Reclasificación	(43.185)	(43.185)	(32.896)	(32.896)	
Totales	<u> </u>	48.996	<u>-</u>	56.802	



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

	31.12.2014		31.12.2013	
	Impuestos	diferidos	Impuestos	diferidos
	Activos Pasivos		Activos	Pasivos
	aumento	aumento	aumento	aumento
	(disminución)	(disminución)	(disminución)	(disminución)
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial	32.896	89.698	34.801	82.935
Estimación de cuentas incobrables	(3.215)	-	300	-
Propiedades, plantas y equipos - neto	=	2.483	-	6.763
Estimación de vacaciones	(495)	-	52	=
Estimación de obsolescencia	3.101		-	=
Utilidad no realizada	1.166	=	(364)	-
Otros eventos	9.732		(1.893)	
Movimiento del impuesto diferido	10.289	2.483	(1.905)	6.763
Sub-totales	43.185	92.181	32.896	89.698
Reclasificación	(43.185)	(43.185)	(32.896)	(32.896)
Totales		48.996		56.802

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

	31.12.2014		31.12.2013		
	Impuestos	diferidos	Impuestos diferidos		
	Activos Pasivos		Activos	Pasivos	
	aumento	aumento	aumento	aumento	
	(disminución)	(disminución)	(disminución)	(disminución)	
	M\$	M\$	M\$	M\$	
Saldo inicial	32.896	89.698	34.801	82.935	
Efecto en ganancias acumuladas	5.260	28.863	-	-	
Efecto en ganancia del año	5.029	(26.380)	(1.905)	6.763	
Movimiento del impuesto diferido	10.289	2.483	(1.905)	6.763	
Sub-totales	43.185	92.181	32.896	89.698	
Reclasificación	(43.185)	(43.185)	(32.896)	(32.896)	
Totales		48.996		56.802	

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% a partir del 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.

En relación al impuesto diferido, se consideraron las disposiciones del Oficio Circular Nº 856 de la Superintendencia de Valores y Seguros (SVS), 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 de impuesto de primera categoría, deberán contabilizarse en el ejercicio respectivo contra patrimonio. El efecto generado y ajustado en resultados acumulados en el año 2014, corresponde a un cargo por M\$23.603 (Ver Nota 17, letra f)).

## 10. Activos intangibles distintos de la plusvalía

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

	31.12.2014 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	(76.268)	(69.549)
Total activos intangibles (neto)	3.023	9.742

## (1) Ver Nota 3.5.1.

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 31 de diciembre de 2014 y 2013 es el siguiente:

Rubros		Licencias de software, neto M\$	Activos intangibles, neto
Saldo inicial al 1 de enero de 2014		9.742	9.742
Movimientos	Gasto por amortización	(6.719)	(6.719)
Movimentos	Total movimientos	(6.719)	(6.719)
Saldo final al 31 de diciembre de 2014		3.023	3.023

Rut	Licencias de software, neto M\$	Activos intangibles, neto M\$	
		·····	W
Saldo inicial al 1 de enero de 2013		16.932	16.932
	Adiciones	257	257
Movimientos	Gasto por amortización	(7.447)	(7.447)
	(7.190)	(7.190)	
Saldo final al 31 de diciembre de 2013			
Cardo inital al C1 do aloionible de 2010		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 31 de diciembre de 2014 y 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 31 de diciembre de 2014 y 2013:

Clases de propiedades, plantas y equipos - bruto	31.12.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Construcciones en curso	513.992	293.515
Terrenos	53.770	53.770
Edificios	235.835	218.556
Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público	5.433.862	5.430.274
Maquinarias y equipos	657.189	646.731
Otras propiedades, plantas y equipos	51.781	70.802
Total de propiedades, plantas y equipos, bruto	6.946.429	6.713.648
	31.12.2014	31.12.2013
Clases de propiedades, plantas y equipos - neto	M\$	M\$
Construcciones en curso	513.992	293.515
Terrenos	53.770	53.770
Edificios	137.119	127.109
Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público	2.784.120	2.965.290
Maquinarias y equipos	183.179	199.426
Otras propiedades, plantas y equipos	51.781	70.802
Total de propiedades, plantas y equipos, neto	3.723.961	3.709.912
Total depreciación acumulada y deterioro de valor, propiedades, plantas y	31.12.2014	31.12.2013
equipos	M\$	M\$
Edificios	98.716	91.447
Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público	2.649.742	2.464.984
Maquinarias y equipos	474.010	447.305
Total depreciación acumulada y deterioro del valor	3.222.468	3.003.736

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

Rubros	Años
Kubios	(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 equipos, ya que no posee obligación legal ni contractual para ello.

La Compañía ha determinado que estos activos no han sido afectados por la existencia de deterioro, cuyo sustento se basa en un estudio realizado por un consultor externo.

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

	Rubros	Construcciones en curso	Terrenos	Edificios, neto	Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público, Neto	Maquinarias y equipos, neto	Otras propiedades, plantas y equipos	Total propiedades, plantas y equipos, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 d	de enero de 2014	293.515	53.770	127.109	2.965.290	199.426	70.802	3.709.912
	Adiciones	250.234	-	17.280	10.617	19.965	-	298.096
	Retiros	(29.757)	-	-	-	-	-	(29.757)
Movimientos	Gasto por depreciación	-	-	(7.270)	(191.787)	(36.212)	-	(235.269)
	Otros incrementos (decrementos)		-	-	-	-	(19.021)	(19.021)
	Total movimientos	220.477	-	10.010	(181.170)	(16.247)	(19.021)	14.049
Saldo final al 31 d	le diciembre de 2014	513.992	53.770	137.119	2.784.120	183.179	51.781	3.723.961

	Rubros	Construcciones en curso	Terrenos	Edificios, neto	Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público, Neto	Maquinarias y equipos, neto	Otras propiedades, plantas y equipos	Total propiedades, plantas y equipos, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 d	de enero de 2013	201.495	53.770	133.721	3.036.410	227.098	72.587	3.725.081
	Adiciones	223.749	-	652	125.010	10.466	-	359.877
	Retiros	(131.729)	-	-	-	-	-	(131.729)
Movimientos	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 d	e 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 31 de diciembre de 2014 y 2013 se presenta a continuación:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	31.12.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Acreedores comerciales Otras cuentas por pagar	2.127.846 248.011	811.948 261.657
Total cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	2.375.857	1.073.605
Acreedores comerciales	31.12.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Proveedores de energía Otros acreedores comerciales	2.010.146 117.700	689.727 122.221
Total acreedores comerciales	2.127.846	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 31 de diciembre de 2014 y 2013 se presenta a continuación:

	31.12.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Garantías futuros consumos Ingresos por servicios diferidos (1)	1.472 32.602	- 2.162
Total otros pasivos no financieros corrientes	34.074	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 31 de diciembre de 2014 y 2013 se presenta a continuación:

	31.12.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Utilidad no realizada en venta de propiedades, plantas y equipos	21.854	23.675
Total otros pasivos no financieros no corrientes	21.854	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 :

	_	2.2014	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	84.144	84.144	8.967	8.967	
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	1.237.455	1.237.455	1.254.262	1.254.262	
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes	1.838.583	1.838.583	485.051	485.051	
				ı	
	_	2.2014 1\$	31.12.2013 M\$		

Pasivos financieros	Valor libro	Valor justo	Valor libro	Valor justo
	M\$	M\$	M\$	M\$
Obligaciones mantenidas al costo amortizado:				
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	2.375.857	2.375.857	1.073.605	1.073.605
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	102.064	102.064	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:

- 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, 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 mercado (sin ajustes) en mercados 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 31 de diciembre de 2014 y 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 costo de generación y transporte durante el año 2014 que se transfiere a los clientes regulados, fue fijado por el Ministerio de Energía, de acuerdo a lo establecido en el Artículo 158º del DFL Nº 4/2006. De este modo, hasta el día 5 de octubre de 2014, los componentes del precio nudo que se aplicaron a los clientes finales de la Compañía, se calcularon conforme a lo establecido por el Decreto Nº 1 que fija los precios de nudo promedio para suministros de electricidad, y que estaba vigente desde el 1º de noviembre de 2012. De este modo, hasta el día 6 de octubre de 2014, y hasta fin de año, se aplicaron los precios establecidos en los Decretos Nº 2T, 7T y 8T, los que fueron publicados por el Ministerio de Energía los días 6 de octubre de 2014, 24 de noviembre de 2014 y 6 de diciembre de 2014, respectivamente.

El Decreto 7T es retroactivo para el período comprendido entre el 1 de enero de 2014 hasta el 28 de febrero de 2014. El Decreto 8T, lo es desde el 1 de marzo de 2014 hasta el 30 de abril de 2014.



Desde el 1 de mayo de 2014 en adelante, se siguió aplicando el decreto 8T hasta la próxima publicación de los decretos faltantes del 1 de mayo y 1 de noviembre de 2014. Una vez que éstos sean publicados por el Ministerio de Energía, se aplicarán retroactivamente las tarifas desde las fechas antes señaladas y se calcularán las diferencias a devolver y/o cobrar a los clientes.

Los decretos publicados 2T, 3T, 4T, 6T, 7T y 8T modificaron precios aplicados a clientes regulados desde enero de 2011, por lo que la Superintendencia de Energía y Combustibles instruyó que la reliquidación de las cuentas se realice a partir de enero de 2015, mediante el Oficio Circular 13442, del 9 de diciembre de 2014. Los montos estimados a reliquidar con derecho a cobro y las obligaciones se encuentran clasificados en los rubros "Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes" y "Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes", respectivamente.

#### 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 periodos 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 contrato, los que cubren parcialmente requerimientos de energía con vigencia hasta el año 2024.

En el año 2014 fueron adjudicados 8 bloques de suministro que dieron origen a un contrato, el que cubre parcialmente requerimientos de energía con vigencia hasta el año 2025.



## 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.

El día 12 de diciembre de 2014 se abrieron ofertas para la Licitación Conjunta de Suministros SIC 2013/03, segundo llamado, que incluye a todas las distribuidoras del país. Diecisiete generadoras presentaron ofertas, la mayoría con generación proveniente de Energías Renovables No Convencionales. Fueron adjudicados 292 bloques de suministro que dieron origen a 19 contratos, los que cubren parcialmente requerimientos de energía con diversas vigencias hasta los años 2030, 2031, 2032 y 2033.

## 15.2. Riesgo financiero

La exposición de Energía de Casablanca S.A. a los riesgos financieros se genera de distintas maneras, las cuales son evaluadas y mitigadas a través de su política de administración financiera. En estas, se desarrollan y aplican las gestiones de riesgos necesarias para mantener en equilibrio los flujos provenientes de las operaciones y los pasivos de la Compañía.

Lo anterior está basado en una política de estricto cumplimiento normativo, a través de las buenas prácticas corporativas y una correcta identificación, medición y supervisión de los riesgos a los que se expone la Compañía.

Los principales riesgos financieros a los que se expone Energía de Casablanca S.A. son:

#### 15.2.1. Riesgo de tipo de cambio

El riesgo de Energía de Casablanca S.A. a la variable de tipo de cambio es bajo, considerando que la Compañía al 31 de diciembre de 2014 y 2013, no presenta activos ni pasivos denominados en moneda extranjera.

Por otro lado, si bien el costo de la energía está indexado, entre otras, a variables como el tipo de cambio y el precio de los combustibles como el gas natural, el petróleo y el carbón, éstos son transferidos a sus clientes. De esta forma, el impacto en los resultados de Energía de Casablanca S.A. es mínimo.

#### 15.2.2. Riesgo a la tasa de interés

El riesgo inherente a las tasas de interés, se deriva de la posibilidad de estar expuesta a cumplir con obligaciones cuyas tasas estén sujetas a fluctuaciones, producto de las condiciones económicas reinantes en el mercado.

La Compañía no está afecta a este tipo de riesgo, debido a que al 31 de diciembre de 2014 y 2013 no posee obligaciones financieras condicionadas a tasas de interés.



## 15.2.3. 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 de bancos nacionales de primera línea en su estructura del estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2014 y 2013.

**b) Deudores por ventas -** Corresponde al riesgo de crédito proveniente de las cuentas por cobrar que resultan de la actividad comercial.

Este riesgo es muy limitado debido al corto plazo de cobro que poseen los clientes, ya que en el caso de las empresas de distribución de energía el corte del suministro es una potestad establecida por Ley ante incumplimientos por parte de los clientes, provocando que no se acumulen montos significativos, individualmente.

La estimación de incobrabilidad alcanza sólo un 5,61% al 31 de diciembre de 2014 y un 7,30% al 31 de diciembre de 2013, del total bruto de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

#### 15.2.4. Riesgo de liquidez

Este riesgo está asociado a la capacidad de la compañía para generar los flujos necesarios y, de esta forma, amortizar o refinanciar, a precios de mercado razonables, los compromisos financieros adquiridos, como también a su capacidad de 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 afrontar las obligaciones por los servicios asociados a la operación comercial de la Compañía. Estos flujos son mantenidos en inversiones financieras de corto plazo en función de las necesidades de caja proyectadas para cada periodo. La Compañía presentó un saldo de efectivo y equivalentes al efectivo de M\$84.144 al 31 de diciembre de 2014 y de M\$8.967 al 31 de diciembre de 2013, mientras que sus Ratios de Liquidez alcanzaron 1,32 y 1,67 veces, respectivamente.

#### 15.3. Riesgo de precios de commodities

La Compañía se encuentra expuesta al riesgo de la variación del precio de algunos "commodities", esto es fundamentalmente a través de operaciones de compra-venta de energía que se realizan dentro de su operación cotidiana en la zona de concesión definida.

Este riesgo para la Compañía es muy bajo, debido a que las variaciones en el precio de compra de energía, son transferidas a las tarifas que se cobran a los clientes finales.



#### 15.4. Análisis de sensibilidad

La Compañía estima que tanto el resultado del año 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 la mayoría de éstas son traspasadas 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 año.

#### 17. Patrimonio

#### a) Capital suscrito y pagado y número de acciones

Al 31 de diciembre de 2014 y 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 Nº687 de la Superintendencia de Valores y Seguros (SVS), 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 año, 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 31 de diciembre de 2014 y 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 de las ganancias acumuladas al 31 de diciembre de 2014 y 2013 es el siguiente:

	31.12.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Saldo inicial	2.203.417	2.408.582
Dividendos pagados (1)	(391.500)	(687.300)
Resultado del año	`487.771 <sup>°</sup>	393.550 <sup>°</sup>
Provisión dividendo mínimo legal	(146.331)	(118.064)
Efecto cambio de tasa según Oficio Circular N°856 (2)	(23.603)	-
Reverso política de dividendo del año anterior	118.064	206.649
Total ganancias acumuladas	2.247.818	2.203.417

- (1) Ver letra c. anterior
- (2) Conforme a las disposiciones del Oficio Circular Nº856 de la Superintendencia de Valores y Seguros (SVS), se ha registrado un cargo a los resultados acumulados por un monto de M\$23.603 por concepto de impuestos diferidos, que se produjo como efecto directo del incremento de la tasa de impuesto de primera categoría (Ver Nota 9, letra d)).



## 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 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 31 de diciembre de 2014 y 2013.

## 18. Ingresos de actividades ordinarias

El detalle del rubro es el siguiente:

	01.01.2014	01.01.2013
	31.12.2014	31.12.2013
	M\$	M\$
Ventas de energía	4.766.792	4.059.770
Otras ventas Ventas retail	279.052	323.381
Otras prestaciones de servicios		
Construcción de obras y empalmes	100.884	97.001
Arriendo y mantención de medidores y empalmes	1.071	1.780
Corte y reposición	4.775	4.523
Peajes y transmisión	32.177	33.043
Otras prestaciones	103.554	49.596
Total ingresos de actividades ordinarias	5.288.305	4.569.094

## 19. Otros ingresos

El detalle del rubro es el siguiente:

	01.01.2014	01.01.2013
	31.12.2014	31.12.2013
	M\$	M\$
Apoyos en postación	-	7.143
Intereses sobre facturación	43.937	39.831
Intereses venta retail	20.266	18.652
Otros ingresos de operación	857	2.546
		_
Total otros ingresos	65.060	68.172

48



## 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	01.01.2013
	31.12.2014	31.12.2013
	M\$	M\$
	_	
Depreciación	235.269	241.532
Amortización	6.719	7.447
Total depreciación y amortización	241.988	248.979

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 31.12.2014 M\$	01.01.2013 31.12.2013 M\$
Intereses varios Indemnizaciones por daños a instalaciones Otras pérdidas	65.269 1.536 (2.286)	38.582 2.421 (3.659)
Total otras ganancias, netas	64.519	37.344



## 22. Costos financieros, resultados por unidades de reajustes y diferencias de cambio

El detalle de estos rubros es el siguiente:

	01.01.2014	01.01.2013
	31.12.2014	31.12.2013
	M\$	M\$
Costos financieros		
Otras obligaciones	(31.336)	(3.686)
Total costos financieros	(31.336)	(3.686)
Resultado por unidades de reajuste	3.975	(711)
Diferencias de cambio	(18)	

## 23. 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 31 de diciembre de 2014 y 2013 no se han constituido provisiones por este concepto.

## a) Juicios

Al 31 de diciembre de 2014 y 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 31 diciembre de 2014 se presenta en el siguiente cuadro:

	Deudor			Activos con			s pendientes de		Liberación de garantías				
A d d- l		Valor pago a la fecha de cierre		Valor Dago a la fecha de cierre I				iberación de ç	garantias				
Acreedor de la garantía	Nombre	Relación	Tipo de garantía	Tipo	contable M\$	31.12.2014 M\$	31.12.2013 M\$	31.12.2015 M\$	Activos	31.12.2016 M\$	Activos	31.12.2017 M\$	Activos
ILUSTRE MUNICIPALIDAD DE ALGARROBO	Energia de Casablanca S.A	Matriz	Real	Boletas	1.500			1.500					
DIRECTOR REGIONAL DE VIALIDAD V REGION	Energia de Casablanca S.A	Matriz	Real	Boletas	2.709			2.709					

## **Garantías indirectas**

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



# c) Restricciones

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

## 24. Moneda

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

Activos corrientes	Moneda	31.12.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo Otros activos no financieros, corrientes Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes Inventarios, corrientes Activos por impuestos corrientes, corrientes	\$ No reajustables \$ No reajustables \$ No reajustables \$ No reajustables \$ No reajustables \$ Reajustables	84.144 693 1.237.455 1.838.583 113.832 41.683	8.967 182 1.254.262 485.051 101.097 85.508
Total de activos corrientes		3.316.390	1.935.067
Total de activos corrientes	\$ Reajustables \$ No reajustables	41.683 3.274.707	85.508 1.849.559
		3.316.390	1.935.067
Activos no corrientes	Moneda	31.12.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Otros activos no financieros, no corrientes Activos intangibles distintos de la plusvalía, neto Propiedades, plantas y equipos, neto	\$ No reajustables \$ No reajustables \$ No reajustables	2.000 3.023 3.723.961	2.000 9.742 3.709.912
Total de activos no corrientes		3.728.984	3.721.654
Total de activos no corrientes	\$ No reajustables	3.728.984	3.721.654
		3.728.984	3.721.654
Total activos	\$ Reajustables \$ No reajustables	41.683 7.003.691	85.508 5.571.213
		7.045.374	5.656.721



Pasivos corrientes			Moneda		31.	12.2014			.2013	
Pasivos comenies			vioneda	Hasta 90 días   90 días - 1 año M\$ M\$			Hasta 90 días M\$		90 días - 1 año M\$	
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes Otros pasivos no financieros, corrientes	corrientes	\$ No	reajustables reajustables reajustables		2.375.857 - - - 2.375.857	10	- 02.064 <u>84.074</u> 86.138		.073.605	82.349 2.162 84.511
Total de pasivos corrientes		\$ No	reajustables		2.375.857 2.375.857	' 13	86.138 86.138		.073.605	84.511 84.511
				31.12.	2014				31.12.201	
Pasivos no corrientes	Moneda		1 - 3 años M\$	3 - 5 i		- 10 años M\$	1 - 3 M		3 - 5 año M\$	s 5 - 10 años M\$
Pasivos por impuestos diferidos Otros pasivos no financieros no corrientes	\$ No reajustabl		21.854		-	48.996 -	2	- 3.675	-	56.802 -
Total de pasivos no corrientes			21.854		-	48.996	2	3.675		56.802
Total de pasivos no corrientes	\$ No reajustable	es	21.854		-	48.996	2	3.675	-	56.802
			21.854		-	48.996	2	3.675	-	56.802

## 25. Cauciones obtenidas de terceros

Al 31 de diciembre de 2014, la Compañía ha recibido depósitos y boletas en garantía por un valor de M\$2.212 (M\$2.146 al 31 de diciembre de 2013).

#### 26. Medio ambiente

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

## 27. Hechos posteriores

Entre el 1 de enero de 2015 y la fecha de emisión de estos estados financieros, 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.

\*\*\*\*\*\*