



ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS

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

Energía de Casablanca S.A.

INFORME DE REVISIÓN DEL AUDITOR INDEPENDIENTE

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

Hemos revisado el estado de situación financiera intermedio de Energía de Casablanca S.A. al 30 de junio de 2014 adjunto y los estados integrales de resultados intermedios por los períodos de seis y tres meses terminados el 30 de junio de 2014 y 2013 y los correspondientes estados de flujos de efectivo y de cambios en el patrimonio por los períodos de seis meses terminados en esas fechas.

Responsabilidad de la Administración

La Administración de Energía de Casablanca S.A. es responsable por la preparación y presentación razonable de la información financiera intermedia de acuerdo con NIC 34 “Información Financiera Intermedia” incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB). Esta responsabilidad incluye el diseño, implementación y el mantenimiento de un control interno suficiente para proporcionar una base razonable para la preparación y presentación razonable de la información financiera intermedia, de acuerdo con el marco de preparación y presentación de información financiera aplicable.

Responsabilidad del auditor

Nuestra responsabilidad es realizar nuestra revisión de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile aplicables a revisiones de la información financiera intermedia. Una revisión de la información financiera intermedia consiste principalmente en aplicar procedimientos analíticos y efectuar indagaciones a las personas responsables de los asuntos contables y financieros. Es substancialmente menor en alcance que una auditoría efectuada de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile, cuyo objetivo es la expresión de una opinión sobre la información financiera. Por lo tanto, no expresamos tal tipo de opinión.

Conclusión

Basados en nuestra revisión, no tenemos conocimiento de cualquier modificación significativa que debiera hacerse a la información financiera intermedia para que esté de acuerdo con NIC 34 "Información Financiera Intermedia" incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera.

Otras materias

Anteriormente hemos efectuado una auditoria, de acuerdo con normas de auditoria generalmente aceptadas en Chile, sobre los estados financieros al 31 de diciembre de 2013 y 2012 de Energía de Casablanca S.A. preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) y emitimos una opinión sin modificaciones con fecha 26 de marzo de 2014, en los cuales se incluye el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2013 que se presenta en los estados financieros adjuntos, además de sus correspondientes notas.



Santiago, Chile
Agosto 25, 2014



Martín Colossi T.
Rut: 9.003.425-1

ENERGIA DE CASABLANCA S.A.

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

	Nota N°	30.06.2014 M\$	31.12.2013 M\$
ACTIVOS			
Activos corrientes:			
Efectivo y equivalentes al efectivo	4	39.752	8.967
Otros activos no financieros, corrientes	5	2.526	182
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar neto, corrientes	6	1.015.804	1.254.262
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	7	1.197.306	485.051
Inventarios, corrientes	8	106.058	101.097
Activos por impuestos corrientes, corrientes	9	52.751	85.508
Total activos corrientes		<u>2.414.197</u>	<u>1.935.067</u>
Activos no corrientes:			
Otros activos no financieros, no corrientes	5	2.000	2.000
Activos intangibles distintos de la plusvalía, neto	10	6.015	9.742
Propiedades, plantas y equipos, neto	11	<u>3.653.641</u>	<u>3.709.912</u>
Total activos no corrientes		<u>3.661.656</u>	<u>3.721.654</u>
TOTAL ACTIVOS		<u>6.075.853</u>	<u>5.656.721</u>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros intermedios

ENERGIA DE CASABLANCA S.A.

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

	Nota N°	30.06.2014 M\$	31.12.2013 M\$
PATRIMONIO Y PASIVOS			
Pasivos corrientes:			
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	12	1.657.463	1.073.605
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	7	46.041	82.349
Otros pasivos no financieros, corrientes	13	929	2.162
Total pasivos corrientes		1.704.433	1.158.116
Pasivos no corrientes:			
Pasivos por impuestos diferidos netos	9	49.940	56.802
Otros pasivos no financieros, no corrientes	13	22.764	23.675
Total pasivos no corrientes		72.704	80.477
Patrimonio:			
Capital emitido	17	2.156.872	2.156.872
Otras reservas	17	57.839	57.839
Ganancias acumuladas	17	2.084.005	2.203.417
Total patrimonio		4.298.716	4.418.128
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		6.075.853	5.656.721

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros intermedios

ENERGIA DE CASABLANCA S.A.

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

	Nota Nº	01.01.2014 30.06.2014 M\$	01.01.2013 30.06.2013 M\$	01.04.2014 30.06.2014 M\$	01.04.2013 30.06.2013 M\$
Ingresos de actividades ordinarias	18	2.554.663	2.221.937	1.159.209	767.178
Costo de ventas		(2.158.823)	(1.828.574)	(953.126)	(582.792)
Ganancia bruta		395.840	393.363	206.083	184.386
Otros ingresos	19	35.967	29.304	18.532	11.315
Gastos de administración		(190.957)	(198.945)	(97.023)	(98.602)
Otras ganancias, netas	21	25.776	28.731	15.301	14.745
Ganancias de actividades operacionales		266.626	252.453	142.893	111.844
Costos financieros		(26.000)	(8)	(16.400)	-
Diferencias de cambio		(19)	-	-	-
Resultado por unidades de reajuste		3.530	2	3.462	(8)
Ganancia antes de impuestos		244.137	252.447	129.955	111.836
Gastos por impuestos a las ganancias	9	(24.102)	(49.071)	(13.177)	(24.135)
Ganancia procedente de operaciones continuadas		220.035	203.376	116.778	87.701
Ganancia		220.035	203.376	116.778	87.701
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora		220.035	203.376	116.178	87.701
Ganancia		220.035	203.376	116.178	87.701
Ganancia por acción básica					
Ganancia por acción básica en operaciones continuadas		75,87	70,13	40,06	30,24
Ganancia por acción diluidas					
Ganancia diluida por acción procedente de operaciones continuadas		75,87	70,13	40,06	30,24
Estado de resultado integral					
Ganancia		220.035	203.376	116.178	87.701
TOTAL RESULTADO INTEGRAL		220.035	203.376	116.178	87.701

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros intermedios

ENERGIA DE CASABLANCA S.A.

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

	Nota	01.01.2014 30.06.2014 M\$	01.01.2013 30.06.2013 M\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		2.788.160	2.522.871
Otros cobros por actividades de operación		40.232	30.500
Clases de pagos por actividades de operación			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(1.370.868)	(1.746.374)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(88.766)	(95.050)
Otros pagos por actividades de operación		(169.776)	(178.001)
Otras salidas de efectivo		<u>(10.121)</u>	<u>(42.880)</u>
Flujos de efectivo neto procedentes de (utilizados en) actividades de operación		<u>1.188.861</u>	<u>491.066</u>
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Compras de propiedades, plantas y equipos		<u>(62.002)</u>	<u>(85.987)</u>
Flujos de efectivo neto procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		<u>(62.002)</u>	<u>(85.987)</u>
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Préstamos de entidades relacionadas		2.753.193	3.256.746
Pagos de préstamos a entidades relacionadas		(3.457.767)	(3.056.444)
Dividendos pagados	17	<u>(391.500)</u>	<u>(687.300)</u>
Flujos de efectivo neto procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		<u>(1.096.074)</u>	<u>(486.998)</u>
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		<u>30.785</u>	<u>(81.919)</u>
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		<u>-</u>	<u>-</u>
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		30.785	(81.919)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del periodo		<u>8.967</u>	<u>104.662</u>
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo	4	<u>39.752</u>	<u>22.743</u>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros intermedios

ENERGIA DE CASABLANCA S.A.

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

	Capital emitido M\$	Otras reservas M\$	Ganancias acumuladas M\$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora M\$	Participaciones no controladoras M\$	Total patrimonio M\$
Patrimonio al comienzo del año 2014	<u>2.156.872</u>	<u>57.839</u>	<u>2.203.417</u>	<u>4.418.128</u>	<u>-</u>	<u>4.418.128</u>
Cambios en el patrimonio						
Resultado integral						
Ganancia	-	-	220.035	220.035	-	220.035
Resultado integral	-	-	220.035	220.035	-	220.035
Dividendos	-	-	(339.447)	(339.447)	-	(339.447)
Incremento (disminución) en el patrimonio	-	-	(119.412)	(119.412)	-	(119.412)
Patrimonio al 30.06.2014	<u>2.156.872</u>	<u>57.839</u>	<u>2.084.005</u>	<u>4.298.716</u>	<u>-</u>	<u>4.298.716</u>

	Capital emitido M\$	Otras reservas M\$	Ganancias acumuladas M\$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora M\$	Participaciones no controladoras M\$	Total patrimonio M\$
Patrimonio al comienzo del año 2013	<u>2.156.872</u>	<u>57.839</u>	<u>2.408.582</u>	<u>4.623.293</u>	<u>-</u>	<u>4.623.293</u>
Cambios en el patrimonio						
Resultado integral						
Ganancia	-	-	203.376	203.376	-	203.376
Resultado integral	-	-	203.376	203.376	-	203.376
Dividendos	-	-	(541.663)	(541.663)	-	(541.663)
Incremento (disminución) en el patrimonio	-	-	(338.287)	(338.287)	-	(338.287)
Patrimonio al 30.06.2013	<u>2.156.872</u>	<u>57.839</u>	<u>2.070.295</u>	<u>4.285.006</u>	<u>-</u>	<u>4.285.006</u>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros intermedios

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
INTERMEDIOS**

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

Energía de Casablanca S.A.

Energía de Casablanca S.A.

Notas a los estados financieros intermedios

<u>Índice</u>	<u>Página</u>
1. Información general y descripción del negocio	10
1.1. Identificación y objeto social	10
1.2. Inscripción en registros de la Superintendencia de Valores y Seguros (SVS)	10
1.3. Mercado en que participa la Compañía	10
2. Bases de presentación de los estados financieros intermedios	11
2.1. Bases contables	11
2.2. Nuevos pronunciamientos contables	11
2.3. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas	13
2.4. Reclasificaciones y cambios contables	13
3. Criterios contables aplicados	13
3.1. Bases de presentación	13
3.1.1. Moneda funcional y de presentación	14
3.1.2. Compensación de saldos y transacciones	14
3.1.3. Información financiera por segmentos operativos	14
3.2. Instrumentos financieros	14
3.2.1. Activos financieros	14
3.2.2. Préstamos y otros pasivos financieros	15
3.3. Estimación deudores incobrables	15
3.4. Inventarios	15
3.5. Activos intangibles	16
3.5.1. Programas informáticos	16
3.6. Propiedades, plantas y equipos	16
3.6.1. Propiedades, plantas y equipos	16
3.6.2. Subvenciones estatales FNDR	17
3.7. Impuesto a las ganancias	17
3.8. Beneficios a los empleados	17
3.8.1. Vacaciones	17
3.8.2. Incentivo de rentabilidad	17
3.9. Política de medio ambiente	17
3.10. Dividendos	18
3.11. Provisiones	18
3.12. Reconocimiento de ingresos y gastos	18
3.13. Estado de flujo de efectivo	19
3.14. Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes	19
3.15. Ganancia por acción	19
3.16. Deterioro del valor de los activos	19
4. Efectivo y equivalentes al efectivo	20
5. Otros activos no financieros corrientes y no corrientes	20
6. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	21

7. Saldos y transacciones con entidades relacionadas	24
8. Inventarios corrientes	27
9. Activos por impuestos	28
10. Activos intangibles distintos de la plusvalía	30
11. Propiedades, plantas y equipos	32
12. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	34
13. Otros pasivos no financieros corrientes y no corrientes	34
14. Valor justo de instrumentos financieros	35
15. Gestión de riesgo	37
15.1. Riesgo regulatorio	37
15.1.1. Cambio de la regulación	37
15.1.2. Fijación de tarifas de distribución y de servicios asociados, y fijación de tarifas de subtransmisión	37
15.1.3. Calidad del suministro	37
15.1.4. Contratos de suministros	38
15.1.5. Abastecimiento de energía para el sistema eléctrico chileno	38
15.2 Riesgo financiero	39
15.2.1. Riesgo de crédito	39
15.2.2. Riesgo de liquidez	39
15.3 Riesgo de precios commodities	39
15.4 Análisis de sensibilidad	40
16. Políticas de inversión y financiamiento	40
17. Patrimonio	40
a) Capital suscrito y pagado y número de acciones	40
b) Dividendos	40
c) Utilidad distribuable	41
d) Otras reservas	41
e) Gestión del capital	41
f) Ganancias acumuladas	41
g) Ajustes de primera adopción a NIIF	42
18. Ingresos de actividades ordinarias	42
19. Otros ingresos	42
20. Depreciación, amortización y pérdida por deterioro	43
21. Otras ganancias, netas	43
22. Contingencias y restricciones	44
23. Moneda	45

24. Cauciones obtenidas de terceros	46
25. Medio ambiente	46
26. Hechos posteriores	46

1. Información general y descripción del negocio

1.1 Identificación y objeto social

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

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

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

El domicilio social y las oficinas centrales de la Compañía se encuentran en Chile en Avenida Portales N° 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 N° 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 4.989 clientes.

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

2. Bases de presentación de los estados financieros intermedios

2.1. Bases contables

Los presentes estados financieros intermedios, se presentan en miles de pesos y se han preparado a partir de los registros de contabilidad mantenidos por Energía de Casablanca S.A., y han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (en adelante "IASB"), y aprobados por su Directorio en su sesión celebrada con fecha 25 de agosto de 2014, quienes además autorizan su publicación. Los asistentes a la sesión mencionada fueron los Directores Sr. Francisco Mualim T., Sr. Marcelo Luengo A., Sr. Allan Hughes G., Sr. Gonzalo Delaveau G., Sr. Manuel Pfaff R., Sr. Héctor Bustos C. y Sr. Julio Hurtado H.

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

2.2. Nuevos pronunciamientos contables

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

Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
NIC 32, Instrumentos Financieros: Presentación – Aclaración de requerimientos para el neteo de activos y pasivos financieros	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2014
Entidades de Inversión – Modificaciones a NIIF 10, Estados Financieros Consolidados; NIIF 12 Revelaciones de Participaciones en Otras Entidades y NIC 27 Estados Financieros Separados	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2014
NIC 36, Deterioro de Activos- Revelaciones del importe recuperable para activos no financieros	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2014
NIC 39, Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición – Novación de derivados y continuación de contabilidad de cobertura	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2014
Nuevas Interpretaciones	Fecha de aplicación obligatoria
CINIIF 21, Gravámenes	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2014

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

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

Nuevas NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 9, Instrumentos Financieros	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018
NIIF 14, Diferimiento de Cuentas Regulatorias	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016
NIIF 15, Ingresos procedentes de contratos con clientes	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2017

Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
NIC 19, Beneficios a los empleados – Planes de beneficio definido: Contribuciones de Empleados	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de julio de 2014
Mejoras Anuales Ciclo 2010 – 2012 mejoras a seis NIIF	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de julio de 2014
Mejoras Anuales Ciclo 2011 – 2013 mejoras a cuatro NIIF	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de julio de 2014
Contabilización de las adquisiciones por participaciones en operaciones conjuntas (enmiendas a NIIF 11)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016
Aclaración de los métodos aceptables de Depreciación y Amortización (enmiendas a la NIC 16 y NIC 38)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016
Agricultura: Plantas productivas (enmiendas a la NIC 16 y NIC 41)	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 tendrá un impacto significativo en los estados financieros intermedios, basado en las condiciones actuales de operación.

2.3. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

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

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

Estas estimaciones y supuestos se refieren básicamente a:

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

2.4. Reclasificaciones y cambios contables

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

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

3. Criterios contables aplicados

3.1. Bases de presentación

- a) Períodos cubiertos - Los presentes estados financieros intermedios de Energía de Casablanca S.A. comprenden el estado de situación financiera intermedio al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013, y los estados intermedios de cambio en el patrimonio neto, de resultados integrales y de flujos de efectivo por los períodos de seis meses terminados el 30 de junio de 2014 y 2013.
- b) Bases de preparación - Los presentes estados financieros intermedios han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera ("NIIF o "IFRS" en inglés), y representan la adopción integral, explícita y sin reservas de las referidas normas internacionales. Además, se han considerado las disposiciones específicas sobre Sociedades Anónimas contenidas en la Ley N° 18.046, su reglamento y las normas de la Superintendencia de Valores y Seguros.

3.1.1. Moneda funcional y de presentación

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

3.1.2. Compensación de saldos y transacciones

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

3.1.3. Información financiera por segmentos operativos

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

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

El porcentaje de representatividad de la línea de negocio “ventas de energía” corresponde al 91,80% de los ingresos ordinarios del período. Las líneas de negocios “ventas de existencias retail” con un 5,73% y “prestaciones de otros servicios asociados al suministro” con un 2,47%, no alcanzan cuantitativamente los porcentajes mínimos requeridos por NIIF 8 para ser informadas por separado como segmentos operativos.

3.2. Instrumentos financieros

3.2.1. Activos financieros

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

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

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

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

3.2.2. Préstamos y otros pasivos financieros

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

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

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

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

3.3. Estimación deudores incobrables

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

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

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

3.4. Inventarios

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

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

3.5. Activos intangibles

3.5.1. Programas informáticos

Son reconocidos inicialmente a su valor de costo de adquisición, determinándose su vida útil en función del uso esperado del activo y de los beneficios económicos a la generación de flujos, procediéndose a su amortización de manera sistemática durante sus vidas útiles estimadas. Posteriormente a su reconocimiento inicial, los programas informáticos son medidos al costo menos amortización acumulada y pérdidas por deterioro acumuladas que haya experimentado, en caso de existir.

Los gastos relacionados con el desarrollo o mantenimiento de programas informáticos, se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos.

3.6. Propiedades, plantas y equipos

3.6.1. Propiedades, plantas y equipos

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

- El costo de las construcciones en curso, que incluye aquellos costos directos e indirectos que son atribuibles directamente a ellos durante el período de construcción.
- Los gastos financieros devengados durante el período de construcción que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos calificados, que son aquellos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso, como por ejemplo, instalaciones de distribución. La tasa de interés utilizada para la capitalización es la correspondiente al financiamiento del bien en construcción. En función que la Compañía financia con recursos propios la adquisición de propiedades, plantas y equipo, no devengan costos de financiamiento que sean atribuibles a dichas adquisiciones.
- Las construcciones en curso se traspasan a activos en explotación cuando se encuentran disponibles para su uso, a partir de cuyo momento comienza su depreciación.
- Todos los costos que contribuyen a una mejora de la productividad o ampliación de la vida útil de un bien, son capitalizados, mientras que los gastos periódicos asociados a su mantención, se registran directamente en resultados como costo del período en que se incurren.
- Anualmente, es reconocido un cargo a resultados por la depreciación de los bienes de propiedades, plantas y equipos, el que es determinado de forma lineal distribuyendo el costo de sus elementos que lo componen entre los años de vida útil estimada. La vida útil estimada se revisa periódicamente y si procede se ajusta en forma prospectiva.
- Los desembolsos por mantenciones mayores programadas se activan cuando son efectuados, reconociéndose su efecto en resultados por la aplicación de la depreciación, de acuerdo a la vida útil asignada.
- Los materiales eléctricos designados como repuestos se valorizan a su costo de adquisición y se clasifican en el rubro Propiedades, plantas y equipos. Estos se presentan netos de la estimación de obsolescencia basada en una estimación técnica sobre aquellos materiales que no tendrán utilización futura en las actividades de la Compañía.

- Las pérdidas de valor por deterioro serán reconocidas en resultados, en el caso de aquellos bienes que muestren dicha evidencia, previa aplicación de pruebas de deterioro.
- El costo de los elementos adquiridos con anterioridad a la fecha en que la Compañía efectuó su transición a las NIIF, incluyen las revalorizaciones de activos permitidas para ajustar el valor de las propiedades, plantas y equipos con la inflación registrada hasta esa fecha.

3.6.2. Subvenciones estatales FNDR

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

3.7. Impuesto a las ganancias

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

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

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

3.8. Beneficios a los empleados

3.8.1. Vacaciones

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

3.8.2. Incentivo de rentabilidad

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

3.9. Política de medio ambiente

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

3.10. Dividendos

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

3.11. Provisiones

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

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

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

3.12. Reconocimiento de ingresos y gastos

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

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

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

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

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

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

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

3.13. Estado de flujo de efectivo

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

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

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

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

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

3.14. Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes

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

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

3.15. Ganancia por acción

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

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

3.16. Deterioro del valor de los activos

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

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

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

4. Efectivo y equivalentes al efectivo

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

	Moneda	30.06.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Efectivo en caja	Pesos	200	365
Saldos en banco	Pesos	<u>39.552</u>	<u>8.602</u>
Total efectivo y equivalentes al efectivo		<u><u>39.752</u></u>	<u><u>8.967</u></u>

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

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

5. Otros activos no financieros corrientes y no corrientes

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

	30.06.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Gastos anticipados (1)	<u>2.526</u>	<u>182</u>
Total otros activos no financieros corrientes	<u><u>2.526</u></u>	<u><u>182</u></u>

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

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

	30.06.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Inversión en otras sociedades	2.000	2.000
Total otros activos no financieros no corrientes	2.000	2.000

6. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes

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

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

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

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

	30.06.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Deudores comerciales neto corriente	894.559	1.172.652
Otras cuentas por cobrar neto corriente	121.245	81.610
Total deudores comerciales y otras cuentas por cobrar neto corriente	1.015.804	1.254.262

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

	30.06.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Deudores comerciales bruto corriente	992.713	1.271.486
Otras cuentas por cobrar bruto corriente	121.245	81.610
Total deudores comerciales y otras cuentas por cobrar bruto corriente	1.113.958	1.353.096

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

	30.06.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Cuentas por cobrar consumidores de energía	604.420	761.581
Otras cuentas por cobrar asociadas a venta de energía	210.732	265.707
Facturas por cobrar servicios	75.812	117.274
Cuentas por cobrar electrodomésticos	101.749	126.924
Estimación incobrables por consumidores de energía.	(23.281)	(21.517)
Estimación incobrables otras prestaciones	(74.873)	(77.317)
Total deudores comerciales neto corriente	<u>894.559</u>	<u>1.172.652</u>

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

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

	30.06.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Documentos por cobrar	87.070	47.008
Facturas por cobrar por otros servicios	9.323	14.581
Anticipos otorgados	7.815	2.750
Otros deudores	<u>17.037</u>	<u>17.271</u>
Total otras cuentas por cobrar neto corriente	<u>121.245</u>	<u>81.610</u>

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

	30.06.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Deudores con antigüedad entre 1 y 30 días	289.294	452.216
Deudores con antigüedad entre 31 y 60 días	189.049	147.712
Deudores con antigüedad entre 61 y 90 días	66.473	114.878
Deudores con antigüedad entre 91 y 120 días	10.883	10.527
Deudores con antigüedad entre 121 y 150 días	2.700	4.815
Deudores con antigüedad entre 151 y 180 días	1.467	3.626
Deudores con antigüedad entre 181 y 210 días	677	1.711
Deudores con antigüedad entre 211 y 250 días	197	75
Deudores con antigüedad mayor a 250 días	20.399	4.504
	<u>581.139</u>	<u>740.064</u>

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

	30.06.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Saldo inicial	(98.834)	(97.333)
(Aumentos) disminuciones del período	<u>680</u>	<u>(1.501)</u>
Saldo final	<u>(98.154)</u>	<u>(98.834)</u>

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

Tramos de antigüedad	30.06.2014						31.12.2013					
	N° clientes no repactados	Cartera no repactada bruta M\$	N° de clientes repactados	Cartera repactada bruta M\$	N° Total de clientes	Total cartera bruta M\$	N° clientes no repactados	Cartera no repactada bruta M\$	N° de clientes repactados	Cartera repactada bruta M\$	N° Total de clientes	Total cartera bruta M\$
Deudores con antigüedad menor a 30 días	4.113	803.657	15	18.456	4.128	822.113	3.992	1.060.649	13	4.599	4.005	1.065.248
Deudores con antigüedad entre 31 y 60 días	741	189.049	-	-	741	189.049	708	147.712	-	-	708	147.712
Deudores con antigüedad entre 61 y 90 días	171	66.473	-	-	171	66.473	179	114.878	-	-	179	114.878
Deudores con antigüedad entre 91 y 120 días	44	10.883	-	-	44	10.883	43	10.527	-	-	43	10.527
Deudores con antigüedad entre 121 y 150 días	19	2.700	-	-	19	2.700	11	4.815	-	-	11	4.815
Deudores con antigüedad entre 151 y 180 días	13	1.467	-	-	13	1.467	15	3.626	-	-	15	3.626
Deudores con antigüedad entre 181 y 210 días	5	677	-	-	5	677	5	1.711	-	-	5	1.711
Deudores con antigüedad entre 211 y 250 días	3	197	-	-	3	197	9	75	-	-	9	75
Deudores con antigüedad mayor a 250 días	53	20.399	-	-	53	20.399	37	4.504	-	-	37	4.504
Totales	<u>5.162</u>	<u>1.095.502</u>	<u>15</u>	<u>18.456</u>	<u>5.177</u>	<u>1.113.958</u>	<u>4.999</u>	<u>1.348.497</u>	<u>13</u>	<u>4.599</u>	<u>5.012</u>	<u>1.353.096</u>

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

7. Saldos y transacciones con entidades relacionadas

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

Los traspasos de fondos corrientes desde y hacia la Compañía, que no correspondan a cobro o pago de servicios, se estructuran bajo la modalidad de Cuenta Corriente Mercantil, estableciéndose para el saldo mensual, una tasa de interés variable de 0,3908% mensual (anual 4,69%) para el período 2014. Para el período 2013, la tasa de interés aplicada a las operaciones fue de 0,4783% mensual (anual 5,74%).

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

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

a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes

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

RUT	Sociedad	País de origen	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	30.06.2014 M\$	31.12.2013 M\$
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A	Chile	30 días	Matriz	Pesos	1.197.306	485.051
Totales						<u>1.197.306</u>	<u>485.051</u>

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

b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes

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

RUT	Sociedad	País de origen	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	30.06.2014 M\$	31.12.2013 M\$
96.813.520-1	Chilquinta Energía	Chile	30 días	Matriz	Pesos	46.041	82.349
Totales						<u>46.041</u>	<u>82.349</u>

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

c) Transacciones con entidades relacionadas y sus efectos en resultados

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

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

RUT	Sociedad	Descripción transacción	Naturaleza de la relación	30.06.2014		30.06.2013	
				Monto	Efecto en resultado (cargo/abono)	Monto	Efecto en resultado (cargo/abono)
				M\$	M\$	M\$	M\$
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Servicios recibidos	Matriz	9.923	(9.923)	9.787	(9.787)
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Intereses administración de fondos	Matriz	23.184	23.184	23.983	23.983
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Peajes por uso de redes	Matriz	12.472	12.472	13.979	13.979
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Servicios prestados	Matriz	-	-	1.763	1.763
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	Venta de energía	Matriz común	18.963	18.963	20.066	20.066
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	Venta de Materiales	Matriz común	110	110	-	-
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	Servicios prestados	Matriz común	316	316	340	340
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	Compra de energía	Matriz común	961	(961)	1.040	(1.040)
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	Servicios recibidos	Matriz común	14.732	(14.732)	15.232	(15.232)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Compra de materiales	Relacionada con accionista	28.479	(1.091)	38.728	(1.921)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Servicios recibidos	Relacionada con accionista	642	(642)	1.016	(1.016)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Servicios prestados	Relacionada con accionista	860	860	796	796
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Arriendos	Relacionada con accionista	2.408	2.408	2.384	2.384
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Venta de energía	Relacionada con accionista	11.838	11.838	-	-

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 30 de junio de 2014 es la siguiente:

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

d.2. Remuneraciones del Directorio

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

Nombre Director	30.06.2014 M\$	30.06.2013 M\$
Marcelo Luengo Amar	-	401
Allan Hughes García	-	267
Manuel Pfaff Rojas	-	267
Héctor Bustos Cerda	-	334
Gonzalo Delaveau Coveñas	249	307
Julio Hurtado Hurtado	289	307

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\$39.394 por el período terminado el 30 de junio de 2014 (M\$53.478 por el período terminado el 30 de junio de 2013). La Compañía tiene definido un plan de incentivos para dicho equipo gerencial clave, mediante una bonificación anual, que se determina en función del cumplimiento de metas y objetivos específicos.

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

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

8. Inventarios corrientes

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

	30.06.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Existencia retail	<u>106.058</u>	<u>101.097</u>
Total inventarios	<u><u>106.058</u></u>	<u><u>101.097</u></u>

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

9. Activos por impuestos

a) Activos por impuestos corrientes

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

	30.06.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Impuestos por recuperar del periodo anterior	24.534	23.455
Pagos provisionales mensuales	58.512	122.109
Gastos de capacitación del personal y otros créditos	669	8.306
Menos:		
Impuesto a la renta corriente del periodo	(30.115)	(68.353)
Impuesto artículo 21 Ley de la Renta	<u>(849)</u>	<u>(9)</u>
Total activos por impuestos corrientes	<u>52.751</u>	<u>85.508</u>

b) Impuestos a las ganancias

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

	01.01.2014 30.06.2014 M\$	01.01.2013 30.06.2013 M\$	01.04.2014 30.06.2014 M\$	01.04.2013 30.06.2013 M\$
Gasto por impuestos corrientes a las ganancias				
Gastos por impuesto a la renta	30.115	37.048	20.261	20.527
Gastos por impuesto único	<u>849</u>	<u>9</u>	<u>849</u>	<u>6</u>
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	<u>30.964</u>	<u>37.057</u>	<u>21.110</u>	<u>20.533</u>
Gasto por impuestos diferidos a las ganancias				
Gasto (ingreso) por impuestos diferidos por la creación y/o reverso de diferencias temporarias	<u>(6.862)</u>	<u>12.014</u>	<u>(7.933)</u>	<u>3.602</u>
Gasto (ingreso) por impuestos diferidos, neto, total	<u>(6.862)</u>	<u>12.014</u>	<u>(7.933)</u>	<u>3.602</u>
Gasto por impuestos a las ganancias	<u>24.102</u>	<u>49.071</u>	<u>13.177</u>	<u>24.135</u>

c) Reconciliación de tasa efectiva

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

	01.01.2014 30.06.2014 M\$	01.01.2013 30.06.2013 M\$
Resultado antes de impuesto	244.137	252.447
Gasto por impuesto utilizando la tasa legal (1)	<u>48.827</u>	<u>50.489</u>
Ajustes por diferencias permanentes:		
Corrección monetaria tributaria (patrimonio)	(26.885)	(1.870)
Otros incrementos en cargo por impuestos legales	<u>2.160</u>	<u>452</u>
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	<u>(24.725)</u>	<u>(1.418)</u>
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	<u>24.102</u>	<u>49.071</u>
Tasa impositiva efectiva	<u>9,87%</u>	<u>19,44%</u>

(1) La tasa de impuesto a la renta para los períodos 2014 y 2013 es de 20%

d) Activos y pasivos por impuestos diferidos

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

	30.06.2014		31.12.2013	
	Impuestos diferidos		Impuestos diferidos	
	Activos	Pasivos	Activos	Pasivos
	M\$	M\$	M\$	M\$
Estimación cuentas incobrables	19.631	-	19.767	-
Propiedades, plantas y equipos - neto	-	81.458	-	89.698
Estimación de vacaciones	3.336	-	3.642	-
Utilidad no realizada	4.553	-	4.735	-
Otros eventos	<u>3.998</u>	<u>-</u>	<u>4.752</u>	<u>-</u>
Sub-totales	31.518	81.458	32.896	89.698
Reclasificación	<u>(31.518)</u>	<u>(31.518)</u>	<u>(32.896)</u>	<u>(32.896)</u>
Totales	<u>-</u>	<u>49.940</u>	<u>-</u>	<u>56.802</u>

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

	30.06.2014		31.12.2013	
	Impuestos diferidos		Impuestos diferidos	
	Activos aumento (disminución) M\$	Pasivos aumento (disminución) M\$	Activos aumento (disminución) M\$	Pasivos aumento (disminución) M\$
Saldo inicial	32.896	89.698	34.801	82.935
Estimación cuentas incobrables	(136)	-	300	-
Propiedades, plantas y equipos - neto	-	(8.240)	-	6.763
Estimación de vacaciones	(306)	-	52	-
Utilidad no realizada	(182)	-	(364)	-
Otros eventos	(754)	-	(1.893)	-
Movimiento del impuesto diferido	(1.378)	(8.240)	(1.905)	6.763
Sub-Totales	31.518	81.458	32.896	89.698
Reclasificación	(31.518)	(31.518)	(32.896)	(32.896)
Totales	-	49.940	-	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.

10. Activos intangibles distintos de la plusvalía

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

	30.06.2014 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	(73.276)	(69.549)
Total activos intangibles (neto)	6.015	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 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

Rubros		Licencias de software, neto	Activos intangibles, neto
		M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2014		9.742	9.742
Movimientos	Gasto por amortización	(3.727)	(3.727)
	Total movimientos	(3.727)	(3.727)
Saldo final al 30 de junio de 2014		6.015	6.015

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

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

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

11. Propiedades, plantas y equipos

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

Clases de propiedades, plantas y equipos - bruto	30.06.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Construcciones en curso	360.381	293.515
Terrenos	53.770	53.770
Edificios	218.555	218.556
Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público	5.431.643	5.430.274
Maquinarias y equipos	638.360	646.731
Otras propiedades, plantas y equipos	63.876	70.802
Total de propiedades, plantas y equipos, bruto	<u>6.766.585</u>	<u>6.713.648</u>

Clases de propiedades, plantas y equipos - neto	30.06.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Construcciones en curso	360.381	293.515
Terrenos	53.770	53.770
Edificios	123.474	127.109
Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público	2.869.674	2.965.290
Maquinarias y equipos	182.466	199.426
Otras propiedades, plantas y equipos	63.876	70.802
Total de propiedades, plantas y equipos, neto	<u>3.653.641</u>	<u>3.709.912</u>

Total depreciación acumulada y deterioro de valor, propiedades, plantas y equipos	30.06.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Edificios	95.081	91.447
Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público	2.561.969	2.464.984
Maquinarias y equipos	455.894	447.305
Total depreciación acumulada y deterioro del valor	<u>3.112.944</u>	<u>3.003.736</u>

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

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

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

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

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

b) A continuación se muestra el detalle del movimiento en propiedades, plantas y equipos, por clases, al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 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 de enero de 2014		293.515	53.770	127.109	2.965.290	199.426	70.802	3.709.912
Movimientos	Adiciones	68.928	-	-	926	-	-	69.854
	Retiros	(2.062)	-	-	-	1.136	-	(926)
	Gasto por depreciación	-	-	(3.635)	(96.542)	(18.096)	-	(118.273)
	Otros incrementos (decrementos)	-	-	-	-	-	(6.926)	(6.926)
Total movimientos		66.866	-	(3.635)	(95.616)	(16.960)	(6.926)	(56.271)
Saldo final al 30 de junio de 2014		360.381	53.770	123.474	2.869.674	182.466	63.876	3.653.641

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 de enero de 2013		201.495	53.770	133.721	3.036.410	227.098	72.587	3.725.081
Movimientos	Adiciones	223.749	-	652	125.010	10.466	-	359.877
	Retiros	(131.729)	-	-	-	-	-	(131.729)
	Gasto por depreciación	-	-	(7.264)	(196.130)	(38.138)	-	(241.532)
	Otros incrementos (decrementos)	-	-	-	-	-	(1.785)	(1.785)
Total movimientos		92.020	-	(6.612)	(71.120)	(27.672)	(1.785)	(15.169)
Saldo final al 31 de diciembre de 2013		293.515	53.770	127.109	2.965.290	199.426	70.802	3.709.912

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

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

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

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

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	30.06.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Acreedores comerciales	1.402.784	811.948
Otras cuentas por pagar	254.679	261.657
Total cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	<u>1.657.463</u>	<u>1.073.605</u>

Acreedores comerciales	30.06.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Proveedores de energía	1.394.877	689.727
Otras cuentas por pagar	7.907	122.221
Total acreedores comerciales	<u>1.402.784</u>	<u>811.948</u>

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

13. Otros pasivos no financieros corrientes y no corrientes

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

	30.06.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Ingresos por servicios diferidos (1)	<u>929</u>	<u>2.162</u>
Total otros pasivos no financieros corrientes	<u>929</u>	<u>2.162</u>

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

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

	30.06.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Utilidad no realizada en venta de propiedades, plantas y equipos	22.764	23.675
Total otros pasivos no financieros no corrientes	22.764	23.675

14. Valor justo de instrumentos financieros

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

	30.06.2014 M\$		31.12.2013 M\$	
Activos financieros	Valor libro M\$	Valor justo M\$	Valor libro M\$	Valor justo M\$
Inversiones mantenidas al costo amortizado:				
Efectivo en cajas y bancos	39.752	39.752	8.967	8.967
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar neto, corrientes	1.015.804	1.015.804	1.254.262	1.254.262
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	1.197.306	1.197.306	485.051	485.051

	30.06.2014 M\$		31.12.2013 M\$	
Pasivos financieros	Valor libro M\$	Valor justo M\$	Valor libro M\$	Valor justo M\$
Obligaciones mantenidas al costo amortizado:				
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	1.657.463	1.657.463	1.073.605	1.073.605
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	46.041	46.041	82.349	82.349

b) Supuestos utilizados en la determinación del valor justo

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

- 1) Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes: estos instrumentos se encuentran valorizados a costo amortizado, y corresponden principalmente a cuentas por cobrar por venta de energía, las cuales serán cobradas en el corto plazo. Estas cuentas no se transan en un mercado formal. Dadas estas características es una buena aproximación a su valor justo.
- 2) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes: estos instrumentos se encuentran valorizados a costo amortizado, y corresponden principalmente a cuentas por cobrar por operación de contratos de cuenta corriente mercantil y servicios prestados a entidades relacionadas, las cuales serán cobradas en el corto plazo. Estas cuentas no se transan en un mercado formal. Dadas estas características es una buena aproximación a su valor justo.
- 3) Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes: estos instrumentos corresponden principalmente a proveedores de energía. Su pago es a corto plazo y no se transan en un mercado formal. De acuerdo a estas características su valorización a costo amortizado es considerada una buena aproximación al valor justo.
- 4) Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes: estos instrumentos corresponden principalmente a cuentas por pagar por operación de contratos de cuenta corriente mercantil y servicios recibidos de entidades relacionadas. Su pago es a corto plazo y no se transan en un mercado formal. De acuerdo a estas características su valorización a costo amortizado es considerada una buena aproximación al valor justo.

c) Jerarquía de valor

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

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

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

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

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

15. Gestión de riesgo

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

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

15.1. Riesgo regulatorio

15.1.1. Cambio de la regulación

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

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

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

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

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

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

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

15.1.3. Calidad del suministro

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

15.1.4. Contratos de suministros

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

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

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

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

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

15.1.5. Abastecimiento de energía para el sistema eléctrico chileno

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

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

En noviembre de 2013, Endesa y Eléctrica Panguipulli (Enel) se adjudicaron parcialmente los nuevos contratos de suministro licitados por la autoridad y las distribuidoras eléctricas para el período 2013-2024 (primer bloque). Estos corresponden a unos 5.000 gigawatt/hora anuales, los que irán entrando de manera escalonada al SIC en los próximos años. Las generadoras presentaron ofertas por el 78% de la energía en este proceso, por 39 bloques de un total de 50. El 22% remanente se volverá a está en proceso de licitación durante el 2014.

Con lo anterior, se espera satisfacer los crecimientos de demanda de los próximos años, aunque la judicialización de algunos proyectos de generación mantiene una incertidumbre respecto al abastecimiento en los próximos años.

15.2. Riesgo financiero

La exposición de Energía de Casablanca S.A. a cambios de variables de mercado como tasas de interés y tipos de cambio, se encuentra acotada, considerando que la Compañía al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre de 2013, no presenta activos ni pasivos denominados en moneda extranjera, y la exposición a las variaciones de tasas de interés, correspondientes a las obligaciones con tasas de interés variable, es nula, pues no posee ninguna obligación que devengue intereses de estas características.

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

15.2.1. Riesgo de crédito

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

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

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

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

15.2.2. Riesgo de liquidez

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

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

15.3. Riesgo de precios de commodities

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

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

15.4. Análisis de sensibilidad

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

16. Políticas de inversión y financiamiento

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

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

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

17. Patrimonio

a) Capital suscrito y pagado y número de acciones

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

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

b) Dividendos

De acuerdo a lo establecido en la Circular N° 687 de la Superintendencia de Valores y Seguros, el Directorio propuso la Política General de Dividendos, la cual fue aprobada en Junta Ordinaria de Accionistas del 15 de abril de 2014.

El dividendo definitivo, tanto en cuanto a su procedencia como en cuanto a su monto, es fijado por la Junta General Ordinaria de Accionistas, a proposición del Directorio. El Directorio podrá proponer repartir dividendos, considerando las utilidades líquidas del período, la situación económica - financiera de la Compañía, sus proyecciones e inversiones, de acuerdo con lo que las Leyes y Reglamentos establezcan. Como asimismo, el Directorio dentro de sus facultades legales podrá otorgar dividendos provisorios, si lo estima procedente.

El cumplimiento de esta Política de Dividendos corresponde a la intención del Directorio de la Compañía, por lo que su cumplimiento quedará condicionado a las utilidades que realmente se obtengan, así como también a los resultados que señalen las proyecciones que periódicamente pudiese 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 2012, y un dividendo adicional definitivo de \$94 por acción, por un total de M\$272.600 con cargo a las mismas utilidades.

Año 2013:

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

d) Otras reservas

Las otras reservas al 30 de junio de 2014 y 31 de diciembre 2013 por M\$57.839 corresponden a la corrección monetaria del capital pagado al 31 de diciembre 2009, en cumplimiento de lo establecido en el Oficio Circular N° 456 de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile.

e) Gestión de capital

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

f) Ganancias acumuladas

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

	01.01.2014 30.06.2014	01.01.2013 31.12.2013	01.01.2013 30.06.2013
Saldo inicial	2.203.417	2.408.582	2.408.582
Dividendos pagados	(391.500)	(687.300)	(687.300)
Resultado del período	220.035	393.550	203.376
Provisión dividendo mínimo legal	(66.011)	(118.064)	(61.012)
Reverso política de dividendo período anterior	118.064	206.649	206.649
Total ganancias acumuladas	<u>2.084.005</u>	<u>2.203.417</u>	<u>2.070.295</u>

g) Ajustes de primera adopción a NIIF

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

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

18. Ingresos de actividades ordinarias

El detalle del rubro es el siguiente:

	01.01.2014 30.06.2014 M\$	01.01.2013 30.06.2013 M\$	01.04.2014 30.06.2014 M\$	01.04.2013 30.06.2013 M\$
Ventas de energía	2.345.220	1.994.288	1.045.448	631.638
Otras ventas				
Ventas retail	146.345	152.268	79.590	96.388
Otras prestaciones de servicios				
Construcción de obras y empalmes	26.217	35.474	12.661	15.607
Arriendo y mantención de medidores y empalmes	836	1.474	77	607
Corte y reposición	2.126	2.605	1.347	1.364
Peajes y transmisión	15.640	16.777	8.312	8.355
Otras prestaciones	18.279	19.051	11.774	13.219
Total de ingresos de actividades ordinarias	2.554.663	2.221.937	1.159.209	767.178

19. Otros ingresos

El detalle del rubro es el siguiente:

	01.01.2014 30.06.2014 M\$	01.04.2013 30.06.2013 M\$	01.04.2014 30.06.2014 M\$	01.04.2013 30.06.2013 M\$
Intereses sobre facturación	25.076	19.276	12.928	6.492
Intereses venta retail	10.382	9.087	5.336	4.574
Otros ingresos de operación	509	941	268	249
Total otros ingresos	35.967	29.304	18.532	11.315

20. Depreciación, amortización y pérdida por deterioro

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

	01.01.2014 30.06.2014 M\$	01.01.2013 30.06.2013 M\$	01.04.2014 30.06.2014 M\$	01.04.2013 30.06.2013 M\$
Depreciación	118.273	121.611	58.999	60.509
Amortización	<u>3.727</u>	<u>3.684</u>	<u>1.864</u>	<u>1.842</u>
Total depreciación y amortización	<u><u>122.000</u></u>	<u><u>125.295</u></u>	<u><u>60.863</u></u>	<u><u>62.351</u></u>

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

21. Otras ganancias, netas

El detalle del rubro es el siguiente:

	01.01.2014 30.06.2014 M\$	01.01.2013 30.06.2013 M\$	01.04.2014 30.06.2014 M\$	01.04.2013 30.06.2013 M\$
Intereses varios	24.031	25.670	13.669	12.369
Indemnizaciones por daños a instalaciones	-	700	-	100
Aportes no reembolsables	4.886	-	4.886	-
Otras ganancias (pérdidas)	<u>(3.141)</u>	<u>2.361</u>	<u>(3.254)</u>	<u>2.276</u>
Total otras ganancias, netas	<u><u>25.776</u></u>	<u><u>28.731</u></u>	<u><u>15.301</u></u>	<u><u>14.745</u></u>

22. Contingencias y restricciones

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

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

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

a) Juicios

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

b) Otros compromisos

Garantías directas

Al 30 de junio 2014 y 31 de diciembre de 2013, no se registran garantías otorgadas.

Garantías indirectas

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

c) Restricciones

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

23. Moneda

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

Activos corrientes	Moneda	30.06.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	\$ No reajustables	39.752	8.967
Otros activos no financieros corrientes	\$ No reajustables	2.526	182
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	\$ No reajustables	1.015.804	1.254.262
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes	\$ No reajustables	1.197.306	485.051
Inventarios corrientes	\$ No reajustables	106.058	101.097
Activos por impuestos corrientes	\$ Reajustables	52.751	85.508
Total de activos corrientes		2.414.197	1.935.067

Total de activos corrientes	\$ Reajustables	52.751	85.508
	\$ No reajustables	2.361.446	1.849.559
		2.414.197	1.935.067

Activos no corrientes	Moneda	30.06.2014 M\$	31.12.2013 M\$
Otros activos no financieros no corrientes	\$ No reajustables	2.000	2.000
Activos intangibles distintos de la plusvalía	\$ No reajustables	6.015	9.742
Propiedades, plantas y equipos	\$ No reajustables	3.653.641	3.709.912
Total de activos no corrientes		3.661.656	3.721.654

Total de activos no corrientes	\$ No reajustables	3.661.656	3.721.654
		3.661.656	3.721.654

Total activos	\$ Reajustables	52.751	85.508
	\$ No reajustables	6.023.102	5.571.213
		6.075.853	5.656.721

Pasivos corrientes	Moneda	30.06.2014 M\$		31.12.2013 M\$	
		Hasta 90 días	90 días - 1 año	Hasta 90 días	90 días - 1 año
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	\$ No reajustables	1.657.463	-	1.073.605	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	\$ No reajustables	-	46.041	-	82.349
Otros pasivos no financieros corrientes	\$ No reajustables	-	929	-	2.162
Total de pasivos corrientes		1.657.463	46.970	1.073.605	84.511

Total de pasivos corrientes	\$ No reajustables	1.657.463	46.970	1.073.605	84.511
		1.657.463	46.970	1.073.605	84.511

Pasivos no corrientes	Moneda	30.06.2014 M\$			31.12.2013 M\$		
		1 - 3 años	3 - 5 años	5 - 10 años	1 - 3 años	3 - 5 años	5 - 10 años
Pasivos por impuestos diferidos	\$ No reajustables	-	-	49.940	-	-	56.802
Otros pasivos no financieros no corrientes	\$ No reajustables	22.764	-	-	23.675	-	-
Total de pasivos no corrientes		22.764	-	49.940	23.675	-	56.802

Total de pasivos no corrientes	\$ No reajustables	22.764	-	49.940	23.675	-	56.802
		22.764	-	49.940	23.675	-	56.802

24. Cauciones obtenidas de terceros

Al 30 de junio de 2014, la Compañía ha recibido depósitos y boletas en garantía por un valor de M\$2.182 (M\$2.146 al 31 de diciembre de 2013).

25. Medio ambiente

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

26. Hechos posteriores

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