ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS

Correspondiente al período terminado
el 30 de septiembre 2010

Energía de Casablanca S.A.

ENERGIA DE CASABLANCA S.A.

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA INTERMEDIOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2010,
31 DE DICIEMBRE DE 2009 Y 1 DE ENERO DE 2009
(En miles de pesos)

	Nota N°	30.09.2010 M$	31.12.2009 M$	01.01.2009 M$
ACTIVOS				
Activos Corrientes:				
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	5	789	104.917	86.689
Otros Activos No Financieros, Corrientes	6	61.206	7.324	3.574
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corrientes	7	941.579	970.427	924.912
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corrientes	8	353.956	431.215	408.814
Inventarios	9	130.853	111.016	124.051
Activos por Impuestos, Corrientes	10	74.802	87.464	110.774
Total Activos Corrientes		1.563.185	1.712.363	1.658.814
Activos No Corrientes:				
Otros Activos No Financieros, No Corrientes	6	2.000	2.000	2.000
Activos Intangibles Distintos de la Plusvalía	11	9.632	18.648	25.611
Propiedades, Planta y Equipos, Neto	12	3.662.909	3.636.354	3.687.780
Activos por Impuestos Diferidos	10	17.430	21.353	21.636
Total Activos No Corrientes		3.691.971	3.678.355	3.737.027
TOTAL ACTIVOS		**5.255.156**	**5.390.718**	**5.395.841**

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros intermedios

ENERGIA DE CASABLANCA S.A.

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA INTERMEDIOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2010,
31 DE DICIEMBRE DE 2009 Y 1 DE ENERO DE 2009
(En miles de pesos)

	Nota N°	30.09.2010 M$	31.12.2009 M$	01.01.2009 M$
PATRIMONIO Y PASIVOS				
Pasivos Corrientes:				
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	13	880.798	289.969	326.314
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes	8	160.808	-	-
Otros Pasivos No Financieros, Corrientes	14	-	37.691	31.453
Pasivos por Impuestos Corrientes	10	54.372	133.418	73.224
Total Pasivos Corrientes		1.095.978	461.078	430.991
Pasivos No Corrientes:				
Otros Pasivos no Financieros, No Corrientes	14	29.742	30.799	32.611
Pasivos por Impuestos Diferidos	10	72.834	53.582	47.514
Total Pasivos No Corrientes		102.576	84.381	80.125
Patrimonio Neto:				
Capital Emitido	17	2.156.872	2.456.872	2.514.711
Otras Reservas	17	57.839	57.839	-
Ganancias Acumuladas		1.841.891	2.330.548	2.370.014
Total Patrimonio		4.056.602	4.845.259	4.884.725
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		**5.255.156**	**5.390.718**	**5.395.841**

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros intermedios

ENERGIA DE CASABLANCA S.A.

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
POR LOS PERIODOS TERMINADOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2010 Y 2009
(En miles de pesos)

	Capital Emitido	Otras Reservas	Ganancia (Pérdida) Acumulada	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones No Controladoras	Total Patrimonio
	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Saldo Inicial al 01.01.2010	2.456.872	57.839	2.330.548	4.845.259	-	4.845.259
Cambios en el Patrimonio						
Resultado Integral						
Ganancia (Pérdida)	-	-	403.919	403.919	-	403.919
Resultado Integral	-	-	403.919	403.919	-	403.919
Dividendos	-	-	(892.576)	(892.576)	-	(892.576)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	(300.000)	-	-	(300.000)	-	(300.000)
Total de Cambios en Patrimonio	(300.000)		(488.657)	(788.657)		(788.657)
Saldo Final al 30.09.2010	**2.156.872**	**57.839**	**1.841.891**	**4.056.602**	**-**	**4.056.602**

	Capital Emitido	Otras Reservas	Ganancia (Pérdida) Acumulada	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones No Controladoras	Total Patrimonio
	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Saldo Inicial al 01.01.2009	2.514.711	-	2.370.014	4.884.725	-	4.884.725
Cambios en el Patrimonio						
Resultado Integral						
Ganancia (Pérdida)	-	-	496.166	496.166	-	496.166
Resultado Integral	-	-	496.166	496.166	-	496.166
Incremento (disminucion) por transferencia y otros cambios	(136.493)	136.493				
Dividendos	-	-	(291.879)	(291.879)	-	(291.879)
Total de Cambios en Patrimonio	(136.493)	136.493	204.287	204.287		204.287
Saldo Final al 30.09.2009	**2.378.218**	**136.493**	**2.574.301**	**5.089.012**		**5.089.012**

ENERGIA DE CASABLANCA S.A.

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO INTERMEDIOS
POR LOS PERIODOS TERMINADOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2010 Y 2009
(En miles de pesos)

	Nota N°	01-01-2010 30-09-2010 M$	01-01-2009 30-09-2009 M$
Flujos de Efectivo Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Operación			
Ganancia		403.919	496.166
Ajustes por Conciliación de Ganancias (Pérdidas)			
Ajustes por Gasto por Impuestos a las Ganancias	10	77.545	94.650
Ajustes por Disminuciones (Incrementos) en los Inventarios		(19.836)	11.603
Ajustes por Disminuciones (Incrementos) en Cuentas por Cobrar de Origen Comercial		28.847	96.195
Ajustes por Disminuciones (Incrementos) en Otras Cuentas por Cobrar Derivadas de las Actividades de Operación		199.638	(556.943)
Ajustes por Incrementos (Disminuciones) en Cuentas por Pagar de Origen Comercial		554.172	145.589
Ajustes por Incrementos (Disminuciones) en Otras Cuentas por Pagar Derivadas de las Actividades de Operación		(71.420)	385.780
Ajustes por Gastos de Depreciación y Amortización	20	180.064	175.949
Otros Ajustes por Partidas Distintas al Efectivo		23.614	111.708
Ajustes por Pérdidas (Ganancias) por la Disposición de Activos No Corrientes		-	6.150
Total de Ajustes por Conciliación de Ganancias		972.624	470.681
Flujo de Efectivo Neto Procedente de (utilizados en) Actividades de Operación		1.376.543	966.847
Flujos de Efectivo Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Inversión			
Importes Procedentes de la Venta de Propiedades, Planta y Equipo		-	3.193
Compra de Propiedades, Planta y Equipo		(199.101)	(119.586)
Flujo de Efectivo Neto Procedente de (Utilizados en) Actividades de Inversión		(199.101)	(116.393)
Flujos de Efectivo Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Financiación			
Pagos por Otras Participaciones en el Patrimonio		(300.000)	-
Préstamos de Entidades Relacionadas		3.913.964	4.390.961
Pagos de Préstamos		(4.124.134)	(4.905.449)
Dividendos Pagados		(771.400)	(414.700)
Flujo de Efectivo Neto Procedente de (Utilizados en) Actividades de Financiación		(1.281.570)	(929.188)
Incremento Neto (Disminución) en el Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Antes del Efecto de los Cambios en la Tasa de Cambio		(104.128)	(78.734)
Efectos de la Variación en la Tasa de Cambio Sobre el Efectivo y Equivalentes de Efectivo			
Incremento (Disminución) Neto de Efectivo y Equivalentes de Efectivo		(104.128)	(78.734)
Efectivo y Equivalentes al Efectivo al Principio del Período		104.917	86.689
Efectivo y Equivalentes al Efectivo al Final del Período		789	7.955

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros intermedios

ENERGIA DE CASABLANCA S.A.

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
POR LOS PERIODOS TERMINADOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2010 Y 2009
(En miles de pesos)

	Capital Emitido	Otras Reservas	Ganancia (Pérdida) Acumulada	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones No Controladoras	Total Patrimonio
	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Saldo Inicial al 01.01.2010	2.456.872	57.839	2.330.548	4.845.259	-	4.845.259
Cambios en el Patrimonio						
Resultado Integral						
Ganancia (Pérdida)	-	-	403.919	403.919	-	403.919
Resultado Integral	-	-	403.919	403.919	-	403.919
Dividendos	-	-	(892.576)	(892.576)	-	(892.576)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	(300.000)	-	-	(300.000)	-	(300.000)
Total de Cambios en Patrimonio	(300.000)		(488.657)	(788.657)		(788.657)
Saldo Final al 30.09.2010	**2.156.872**	**57.839**	**1.841.891**	**4.056.602**	**-**	**4.056.602**

	Capital Emitido	Otras Reservas	Ganancia (Pérdida) Acumulada	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones No Controladoras	Total Patrimonio
	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Saldo Inicial al 01.01.2009	2.514.711	-	2.370.014	4.884.725	-	4.884.725
Cambios en el Patrimonio						
Resultado Integral						
Ganancia (Pérdida)	-	-	496.166	496.166	-	496.166
Resultado Integral	-	-	496.166	496.166	-	496.166
Dividendos	-	-	(291.879)	(291.879)	-	(291.879)
Total de Cambios en Patrimonio			204.287	204.287		204.287
Saldo Final al 30.09.2009	**2.514.711**		**2.574.301**	**5.089.012**		**5.089.012**

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS

Correspondientes al período terminado
el 30 de septiembre de 2010

Energía de Casablanca S.A.

Energía de Casablanca S.A.

Notas a los Estados Financieros Intermedios

Índice

1. Información general y descripción del negocio 10
   1.1 Identificación y objeto social 10
   1.2 Inscripción en el registro Especial de Entidades Informantes 10

2. Bases de presentación de los estados financieros intermedios 10
   2.1 Principios contables 10
   2.2 Nuevos pronunciamientos contables 11
   2.3 Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas 11

3. Criterios contables aplicados 12
   3.1 Bases de presentación 12
      3.1.1 Moneda funcional y de presentación 12
      3.1.2 Compensación de saldos y transacciones 12
      3.1.3 Información financiera por segmentos operativos 12
   3.2 Instrumentos financieros 12
      3.2.1 Activos financieros 12
   3.3 Estimación deudores incobrables 13
   3.4 Inventarios 13
   3.5 Activos Intangibles 13
      3.5.1 Programas informáticos 13
   3.6 Propiedades, planta y equipos 13
      3.6.1 Propiedades, planta y equipos 13
      3.6.2 Subvenciones estatales FNDR 14
   3.7 Impuesto a las ganancias 14
   3.8 Beneficios a los empleados 15
      3.8.1 Vacaciones 15
      3.8.2 Incentivo de rentabilidad 15
   3.9 Política de Medio Ambiente 15
   3.10 Dividendos 15
   3.11 Reconocimiento de ingresos y gastos 15
   3.12 Estado de Flujo de efectivo 16
   3.13 Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes 16
   3.14 Ganancia (pérdida) por acción 16
   3.15 Deterioro del valor de los activos 16

4. Primera adopción de Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) 17

5. Efectivo y equivalentes al efectivo 19

6. Otros activos no financieros, corrientes y no corrientes 19

7. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar 20

8. Saldos y transacciones con entidades relacionadas 22

9. Inventarios 25

10. Activos y pasivos por impuestos 26

11. Activos intangibles distintos de la plusvalía 28

12. Propiedad, plantas y equipos 29

13. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar 31

14. Otros pasivos no financieros 31

15. Gestiones del riesgo 31
15.1 Riesgo regulatorio 32
15.1.1 Cambio de la regulación 32
15.1.2 Fijación tarifas de distribución y de servicios asociados 32
15.1.3 Calidad del suministro 32
15.1.4 Contratos de suministros 32
15.1.5 Abastecimiento de energía para el sistema eléctrico chileno 33
15.1.6 Riesgos Financiero 33

16. Políticas de inversión y financiamiento 33

17. Patrimonio 34
a) Capital suscrito y pagado y número de acciones 34
b) Dividendos 32
c) Utilidad distribuible 34
d) Otras reservas 34
e) Gestión de capital 34

18. Ingresos de actividades ordinarias 35

19. Otros ingresos por función 35

20. Depreciación, amortización y pérdida por deterioro 35

21. Otras ganancias (pérdidas) 36

22. Contingencias y restricciones 36

23. Cauciones obtenidas de terceros 36

24. Medio ambiente 36

25. Hechos posteriores 37

1. Información general y descripción del negocio

1.1. Identificación y objeto social

Energía de Casablanca S.A., en adelante "Casablanca o 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.

Casablanca tiene como principal objeto social la distribución, transmisión, generación, transporte, transformación, compra, suministro y venta de energía eléctrica y de cualquier naturaleza, incluyendo la prestación de servicios afines , y realizar en forma directa o a través de otras empresas la compra , venta, importación, exportación, elaboración, producción, explotación, comercialización y distribución por cuenta propia o ajena, de toda clase de bienes, mercaderías o artículos relacionados con la agro-industria , el hogar, computacional , deportivo , de esparcimiento y materiales de construcción, o derecho de aprovechamiento de aguas que digan relación con la energía. El domicilio social, y las oficinas centrales de la Compañía se encuentran en Chile en Avenida Portales Nº 187 en la ciudad de Casablanca, teléfono 032-2742652.

1.2 Inscripción en el registro Especial de Entidades Informantes

La Compañía se encuentra inscrita en el Registro Especial de Entidades Informantes a la fecha de cierre de los estados financieros intermedios al 30 de septiembre de 2010.

2. Bases de presentación de los estados financieros intermedios

2.1. Principios 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 Casablanca y han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera, emitidas por el International Accounting Standards Board (en adelante "IASB"), y aprobados por su Directorio en su sesión celebrada con fecha 26 de noviembre de 2010 quienes además autorizan su publicación, quienes además autorizan su publicación. Los asistentes a la sesión mencionada fueron Cristian Arnolds Reyes, Marcelo Luengo Amar, Héctor Bustos Cerda, Allan Hughes García, Alejandro Bravo García, Julio Hurtado Hurtado. Los estados de situación financiera NIIF preliminar al 31 de diciembre de 2009 y el estado de situación financiera de apertura al 1 de enero de 2009, han sido preparados exclusivamente para ser utilizados por la Administración de la Compañía como parte del proceso de conversión de la misma a Normas Internacionales de Información Financiera ("NIIF") para el año que termina el 31 de Diciembre de 2010. Para fines estatutarios Casablanca, ha utilizado para la preparación de sus estados financieros durante el año 2009, los Principios Contables de General Aceptación en Chile ("PCGA Chile").

Los estados financieros de Casablanca al 31 de diciembre de 2009, presentados a la Superintendencia de Valores y Seguros y aprobados por el Directorio de fecha 22 de Febrero de 2010, fueron preparados de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile, los cuales fueron considerados como los principios contables previos, tal como es definido en la NIIF 1, antes de la preparación de los estados financieros de apertura NIIF.

No obstante, que en la preparación de los estados financieros de Casablanca al 30 de septiembre de 2010, la Administración ha utilizado su mejor saber y entender con relación a las normas e interpretaciones y los hechos y circunstancias actuales, los mismos pueden experimentar cambios, por ejemplo, modificaciones a las normas e interpretaciones adicionales que puedan ser emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB") que cambien la normativa vigente. Estos estados financieros intermedios reflejan fielmente la situación financiera de Casablanca al 30 de

septiembre de 2010, y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por el período terminado en esa fecha.

2.2. Nuevos pronunciamientos contables

Normas, interpretaciones y enmiendas	Aplicación obligatoria para:
Enmienda a NIC 32: Clasificación de derechos de emisión	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de febrero de 2010
NIIF 9: Instrumentos Financieros: Clasificación y Medición.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2013
Enmienda a NIC 24: Revelaciones de partes relacionadas	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2011
CINIIF 19: Liquidación de pasivos financieros con instrumentos de patrimonio	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de julio de 2010
Enmienda a CINIIF 14: Pagos anticipados de la obligación de mantener un nivel mínimo de financiación	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2011
Mejoramientos de las NIIF (a Mayo de 2010)	Mayoritariamente a periodos anuales iniciados en o después 1 de enero de 2011

La Administración de la Compañía, estima que la adopción de las normas, enmiendas e interpretaciones antes descritas, no tendrán un impacto significativo en los Estados Financieros de la Compañía en el período de su aplicación inicial.

2.3. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

La información contenida en estos estados financieros intermedios es 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 su 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 futuros.

Estas estimaciones y supuestos se refieren básicamente a:

- ✓ La vida útil de las propiedades, plantas y equipos e intangibles.
- ✓ La energía suministrada y no facturada.
- ✓ Los resultados fiscales de la Compañía, que se declararán ante las respectivas autoridades tributarias en el futuro, 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 y existencias obsoletas.
- ✓ Litigios y contingencias

3. Criterios contables aplicados

3.1. Bases de presentación

a) Períodos cubiertos - Los presentes estados financieros de Casablanca comprenden el estado de situación financiera y estado de cambio en el patrimonio al 01 de enero de 2009 (fecha de la transición), 31 de diciembre de 2009 y 30 de septiembre de 2010, los estados de resultados integrales por los semestres y trimestres terminados el 30 de septiembre de 2009 y 30 de septiembre de 2010, y el flujo de efectivo por los semestres terminados el 30 de septiembre de 2009 y 30 de septiembre de 2010.

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), las que han sido adoptadas en Chile bajo denominación: Normas de Información Financiera de Chile ("NIFCH"), y representan la adopción integral, explícita y sin reservas de la referidas normas internacionales. Además, se han considerado las disposiciones específicas sobre Sociedades anónimas contenidas en la Ley 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 y de presentación de sus estados financieros intermedios es el Peso Chileno, considerando para ello el entorno económico principal en el cual desarrolla sus actividades.

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 presentación.

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 servicios

El porcentaje de representatividad de la línea de negocio "ventas de energía" corresponde al 92,40% de los ingresos ordinarios del período. Las líneas de negocios "ventas de existencias retail" (3,95%) y "prestaciones de servicios" (3,64%), no alcanzando cuantitativamente el mínimo requerido por la NIIF 8, para ser informadas por separado como segmentos operativos.

3.2. Instrumentos financieros

3.2.1 Activos financieros

La Compañía posee como activos financieros, 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.

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

3.3. Estimación deudores incobrables

Representa la estimación de riesgos de cobranza, la cual se determina aplicando porcentajes diferenciados, considerando la antigüedad y los riesgos de cobranza asociados a cada estrato de clientes.

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 y artefactos eléctricos, se valorizan al precio promedio ponderado de adquisición o valor neto de realización, si este es inferior.

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

3.5. Activos intangibles

3.5.1 Programas informáticos

Son reconocidos inicialmente a su valor de costo de adquisición, determinándose su vida útil en función del uso esperado del activo y de los beneficios económicos o generación de flujos en el período procediéndose a su amortización de manera sistemática durante sus vidas útiles estimadas.

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

3.6. Propiedades, planta y equipos

3.6.1. Propiedades, planta 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 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 cualificados, que son aquellos que requieren de un periodo de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso, como, por ejemplo, instalaciones de distribución. La tasa de interés utilizada es la correspondiente al financiamiento específico. En función que la Compañía financia con recursos propios la adquisición de propiedades, plantas y equipos, motivo por el cual, no devenga 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 su 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 depreciación de acuerdo a la vida útil asignada.

- 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.

- La Compañía financia con recursos propios la adquisición de Propiedades, plantas y equipos, motivo por el cual, no devenga costos de financiamiento que sean atribuibles a dichas adquisiciones (NIC 23, párrafo 8).

- Los elementos adquiridos con anterioridad a la fecha en que la Compañía efectuó su transición a las NIIF, incluyen el costo de adquisición, en su caso, 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, planta y equipos.

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 aplicada las deducciones que tributariamente son admisibles, mas la variación de los activos y pasivos por impuestos diferidos.

Las diferencias entre el valor contable del activo y pasivo y su base tributaria generan los saldos de impuestos diferidos de activos o de pasivo, que se calculan utilizando las tasas impositivas que se espera estén en vigor cuando los activos y 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, y se basa principalmente en la consecución de metas y objetivos específicos.

3.9. Política de medio ambiente

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

3.10. Dividendos

Los dividendos a pagar a los accionistas de la Compañía, se reconocen en base devengada como un pasivo en los estados financieros en el 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. 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 valorizadas 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.

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 periodo de devengo correspondiente.

3.12. Estado de flujo de efectivo

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

Para efectos de la preparación del estado de flujo de efectivo, la Compañía ha definido los siguientes aspectos:

Se consideran como efectivo y efectivo equivalente todas las inversiones financieras de fácil liquidación pactadas a un máximo de noventa días, incluyendo los depósitos a plazo, instrumentos adquiridos bajo pactos y las cuotas de fondos mutuos de renta fija.

Bajo flujos originados por actividades de operación se incluyen todos aquellos flujos de efectivo relacionados con el giro social, incluyendo además, los intereses pagados, los ingresos financieros, dividendos recibidos, y en general, todos aquellos flujos que no están definidos como de inversión o financiamiento.

3.13 Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes

En el estado de situación financiera intermedio adjunto, 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 existiese 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 podrían clasificar como pasivos no corrientes.

3.14 Ganancia (pérdida) por acción

La ganancia básica por acción se calcula como el cociente entre la ganancia (pérdida) neta del periodo atribuible a la Compañía y el número medio ponderado de acciones ordinarias de la misma en circulación durante dicho período.

Durante el período 2009 y el primer semestre de 2010, la Compañía no ha realizado ningún tipo de operación de potencial efecto dilutivo que suponga una ganancia por acción diluido diferente del beneficio básico por acción.

3.15 Deterioro del valor de los activos

A lo largo del ejercicio, 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 ejercicio.

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 no se han ajustado estimaciones de flujos de caja futuros.

4. Primera adopción de Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF)

Como parte del proceso de adopción a Normas Internacionales de Información Financiera (en adelante "NIIF" o "IFRS"), la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile ha requerido, en su Oficio Circular N°457 de fecha 20 de junio de 2008, a las Sociedades Anónimas inscritas en dicha entidad fiscalizadora, que adopten NIIF a partir del 1 de enero de 2009 (que han sido adoptadas en Chile bajo denominación: Normas de Información Financiera de Chile (NIFCH)), incluyendo a aquellas que se acogerán a la alternativa planteada en el Oficio Circular Nº427, esto es, adoptar NIIF a partir del ejercicio 2010, comparativo con el ejercicio 2009.

Estos estados financieros intermedios han sido preparados bajo las NIIF emitidas hasta la fecha, y bajo la premisa de que dichas normas serán las mismas a aplicar para adoptar NIIF a partir del ejercicio 2010, comparativo con el ejercicio 2009. Por lo tanto, la emisión de nuevas normas puede afectar esta presentación cuando se emitan los estados financieros oficiales en NIIF.

Las conciliaciones exigidas por la NIIF Nº1 se presentan como sigue:

Letra a., entre los saldos de inicio y cierre del período terminado el 30 de septiembre de 2009 y los saldos iniciales al 01 de enero de 2009 para el patrimonio neto, como resultado de aplicar estas normas.

Letra b., los movimientos que afectaron el resultado entre el 1 de enero de 2009 al 30 de septiembre de 2009 y entre el 1 de julio de 2009 al 30 de septiembre de 2009, respectivamente, como resultado de aplicar las normas IFRS

Las exenciones señaladas en la NIIF 1 que Casablanca ha decidido aplicar en su proceso de adopción de NIIF, son las siguientes:

1. Valorización de Propiedades, Plantas y Equipos: Casablanca utilizó el valor histórico de los bienes clasificados bajo este rubro como costo atribuido a la fecha de adopción a las NIIF.

2. Valorización de Intangibles: Casablanca utilizó el valor histórico de las licencias de software, como costo atribuido a la fecha de adopción a NIIF.

La preparación de los presentes estados financieros de Casablanca bajo NIIF, implicó modificaciones en la presentación y valorización de ciertas partidas bajo las normas aplicadas con anterioridad (31 de diciembre de 2008), dado que ciertos principios y revelaciones requeridos por NIIF son sustancialmente diferentes a los principios contables locales.

A continuación se presentan las conciliaciones de patrimonio al 30 septiembre de 2009 y de resultados entre el 1 de enero de 2009 al 30 de septiembre de 2009 y entre el 1 de Julio de 2009 al 30 de septiembre de 2009, bajo normativa anterior y NIIF.

a.- Conciliación de Patrimonio:

	30.09.2010 M$	31.12.2009 M$	01.01.2009 M$
Patrimonio Neto en PCGA	4.996.388	4.761.510	5.008.039
Dividendo	0	0	-122.821
Eliminación efecto correccion monetaria	136.000	113.031	-493
Efecto en resultados 2009	-43.376	-29.282	0
Sub Total	**92.624**	**83.749**	**-123.314**
Patrimonio Neto en IFRS	**5.089.012**	**4.845.259**	**4.884.725**

b. Conciliación del resultado:

	1-1-2009 30-09-2009 M$	**1-7-2009 30-09-2009 M$**
Resultado en PCGA	539.541	168.472
Corrección monetaria	-29.261	-5.478
Depreciación, retiros y amortizaciones	-2.172	2.163
Impuestos diferidos	-11.980	-14.760
Otros	38	18
Sub Total	**-43.376**	**-18.058**
Resultado en IFRS	**496.166**	**150.415**

Explicación de Principales Ajustes Aplicados:

a. Eliminación de Corrección Monetaria de Activos fijos, Intangibles y Otros: se elimina la corrección monetaria reconocida de acuerdo a la antigua norma contable chilena. Bajo NIIF los ajustes por inflación sólo son aceptados en países hiperinflacionarios. Chile no califica como tal, según lo establece NIC N°29 “Información financiera en economías hiperinflacionarias”.

b. Dividendo Mínimo: según lo establece el artículo Nº79 de la Ley de Sociedades Anónimas (Ley N° 18.046), las Compañía es están obligadas a distribuir, al menos, el 30 % de sus utilidades, salvo acuerdo en contrario tomado por la unanimidad de los accionistas en la Junta respectiva. La

contabilización de acuerdo a la antigua norma contable chilena, había sido dar reconocimiento a esta obligación en el momento en que los dividendos fueran aprobados por la Junta Ordinaria de Accionistas. Bajo NIIF, considerando la composición accionaría del capital social de Casablanca, se entiende casi imposible lograr dicha unanimidad, por lo que se registra la provisión en base devengada, neta de dividendos provisorios pagados.

5. Efectivo y equivalentes al efectivo

Todo el efectivo y/o el efectivo equivalente no tienen restricciones de disponibilidad.

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

a) La composición del rubro al 30 de septiembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 es la siguiente:

	30.09.2010 M$	31.12.2009 M$	01.01.2009 M$
Efectivo en caja	504	11.667	11.218
Saldos en banco	285	93.250	75.471
Instrumentos de renta fija	-	-	-
Totales	789	104.917	86.689

b) El detalle por tipo de moneda al 30 de septiembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 es el siguiente:

	Moneda	30.09.2010 M$	31.12.2009 M$	01.01.2009 M$
Monto del efectivo y equivalentes de efectivo	Pesos	789	104.917	86.689
Monto del efectivo y equivalentes de efectivo	Dólares	-	-	-
Totales		789	104.917	86.689

6. Otros activos no financieros, corrientes y no corrientes

La composición del rubro Otros activos no financieros corrientes al 30 de septiembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 es la siguiente:

	30.09.2010 M$	31.12.2009 M$	01.01.2009 M$
Gastos anticipados	31.298	1.275	3.574
Costos por terremoto	-	-	-
Servicios diferidos	29.908	6.049	-
Total otros activos no financieros corrientes	61.206	7.324	3.574

La composición del rubro Otros activos no financieros no corrientes al 30 de septiembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 es la siguiente:

	30.09.2010 M$	31.12.2009 M$	01.01.2009 M$
Inversión en otras sociedades	2.000	2.000	2.000
Total otros activos no financieros no corrientes	2.000	2.000	2.000

7. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar

Los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar están denominados en pesos chilenos.

a) La composición del rubro, neto, es la siguiente:

	30.09.2010 M$	31.12.2009 M$	01.01.2009 M$
Deudores comerciales neto corriente	891.279	858.570	783.913
Otras cuentas por cobrar neto corriente	50.300	111.857	140.999
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar neto corriente	941.579	970.427	924.912

b) La composición del rubro bruto corriente es la siguiente:

	30.09.2010 M$	31.12.2009 M$	01.01.2009 M$
Deudores comerciales bruto corriente	920.546	884.408	815.720
Otras cuentas por cobrar bruto corriente	50.300	111.857	140.999
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar bruto corriente	970.846	996.265	956.719

Los saldos incluidos en este rubro, 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.

c) El detalle de los deudores comerciales neto corriente es el siguiente:

	30.09.2010 M$	31.12.2009 M$	01.01.2009 M$
Cuentas por cobrar consumidores de energía	798.162	796.351	720.960
Facturas por cobrar servicios	50.140	21.960	36.742
Cuentas por cobrar electrodomésticos	72.244	66.097	58.018
Estimación incobrables	(29.267)	(25.838)	(31.807)
Deudores comerciales neto corriente	891.279	858.570	783.913

d) El detalle de otras cuentas por cobrar neto corriente es el siguiente:

	30.09.2010 M$	31.12.2009 M$	01.01.2009 M$
Documentos por cobrar	2.527	102.669	129.781
Facturas por cobrar por otros servicios	417	66	2.255
Anticipos otorgados	47.356	9.122	8.963
Otras cuentas por cobrar neto corriente	50.300	111.857	140.999

e) Al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009, el análisis de los deudores por ventas vencidos y no pagados, pero no deteriorados, es el siguiente:

	30-09-2010 M$	31-12-2009 M$
Deudores con antigüedad menor a 30 días	313.228	419.376
Deudores con antigüedad entre 30 y 60 días	113.722	158.271
Deudores con antigüedad entre 60 y 90 días	27.384	72.785
Deudores con antigüedad entre 90 y 120 días	2.037	19.360
Deudores con antigüedad entre 120 y 180 días	37.766	2.329
Deudores con antigüedad entre 180 y 270 días	2.822	1.677
Deudores con antigüedad mayor a 270 días	18.223	12.259
TOTALES	515.182	686.057

f) El movimiento en la estimación de deterioro de deudores comerciales al 30 de septiembre de 2010 es el siguiente:

	M$
Saldo al 1 de enero de 2009	(31.807)
Castigos de saldos por cobrar	1.615
(Aumentos) disminuciones del año	4.354
Saldo al 31 de diciembre de 2009	(25.838)
Castigos de saldos por cobrar	-
(Aumentos) disminuciones del ejercicio	(3.429)
Saldo al 30 de septiembre de 2010	(29.267)

8. 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 Casablanca 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 Casablanca, operar de manera eficiente y con bajos costos operacionales y administrativos.

Los traspasos de fondos de corto plazo desde y hacia la matriz, 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 0,2733% mensual. (anual 3,28% para el período 2010). Para el período 2009, la tasa de interés aplicada a las operaciones fue de un 0,16833% mensual (anual 2,02%).

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 de dudoso cobro entre empresas relacionadas.

a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 es el siguiente:

RUT	Sociedad	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	30.09.2010 M$	31.12.2009 M$	01.01.2009 M$
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	30 días	Matriz	Pesos	352.485	431.215	408.814
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A	30 días	Matriz común	Pesos	1.471		-
	Totales				353.956	431.215	408.814

Chilquinta Energía S.A.: El saldo por cobrar corresponde a la administración centralizada de fondos que, en promedio, alcanza el 99,6% del saldo y el 0,4% restante corresponde al uso de líneas de Chilquinta Energía S.A..

Compañía Eléctrica del Eléctrica del Litoral S.A.: El saldo por cobrar corresponde en un 100% a servicios prestados.

b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 es el siguiente:

RUT	Sociedad	Plazo de la Transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	30.09.2010 M$	31.12.2009 M$	01.01.2009 M$
77.302.440-5	Tecnored S.A.	30 días	Relacionada con acc	Pesos	74.619	-	-
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	30 días	Matriz	Pesos	84.518		-
96.866.680-0	Luzparral S.A.	30 días	Matriz Comun		653		
96.884.450-4	Luzlinares S.A.	30 días	Matriz Comun	Pesos	1.025	-	-
94.959.000-3	Generadora Sauce Los Andes S.A	30 días	Matriz Comun	Pesos	(7)	-	-
	Totales				160.808	-	-

Chilquinta Energía S.A.: El saldo por pagar corresponde a dividendos.

Tecnored S.A.: Presenta un saldo por pagar originado, principalmente, por compra de Materiales que alcanza a un 100 % del saldo.

c) Transacciones con Relacionadas y sus Efectos en resultados.

La Compañía tiene como política informar todas las transacciones que se efectúan entre partes relacionadas durante el periodo, con excepción de los dividendos pagados y aportes de capital recibidos y pagados.

Las transacciones con entidades relacionadas se realizan en condiciones de mercado.
Las operaciones y sus efectos en resultados al 30 de septiembre de 2010 y 2009 son las siguientes:

RUT	Sociedad	Descripción transacción	Naturaleza de la relación	30.09.2010		30.09.2010	
				Monto	Efecto en resultado (cargo/abono)	Monto	Efecto en resultado (cargo/abono)
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Compra de energía	Matriz	1.013.548	(1.013.548)	2.408.441	(2.408.441)
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Servicios recibidos	Matriz	12.695	(12.695)	14.405	(14.405)
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Intereses administración	Matriz	10.128	(10.128)	45.493	45.493
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Servicios prestados	Matriz	14.834	14.834	21.806	21.806
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	Venta de energía	Matriz común	23.148	23.148	23.942	23.942
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	Compra de energía	Matriz común	1.370	(1.370)	59.239	(59.239)
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	Servicios recibidos	Matriz común	19.002	(19.002)	18.899	(18.899)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Compra de materiales	Relacionada con accionista mayoritario	66.327	(10.618)	52.065	(23.965)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Servicios prestados	Relacionada con accionista mayoritario	2.776	2.776	3.631	3.631
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Servicios recibidos	Relacionada con accionista mayoritario	10.841	(10.841)	854	(854)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Compra de energía	Relacionada con accionista mayoritario	659	(659)	838	(838)

d) Directorio y Gerencia de la Compañía

d.1 Directorio

El directorio de Casablanca, lo componen 7 miembros, los cuales permanecen por un período de 3 años en sus funciones, pudiendo éstos reelegirse.

Su conformación al 30 de septiembre de 2010 es la siguiente:

Directores Titulares	Directores Suplentes
Presidente Cristián Arnolds Reyes Ingeniero Civil Industrial	Gonzalo Delaveau Coveña
Vicepresidente Marcelo Hernán Luengo Amar Ingeniero Comercial	Carlos Ducasse Rodríguez
Alejandro Edmundo Bravo García Ingeniero Civil Electricista	
Allan Eduardo Hughes García Ingeniero Comercial	Sergio de Paoli Botto
Julio Hurtado Hurtado Agricultor	Alvaro Jaramillo Pedreros
Adolfo Larraín Ruiz-Tagle Agricultor	
Héctor Bustos Cerda Ingeniero en Ejecución Electricista	

d.2 Remuneraciones del directorio

La remuneración del directorio a septiembre de 2010 y 2009 es la siguiente:

Cargo	Nombre Director	30.09.2010	30.09.2009
Presidente Directorio	Cristian Arnolds Reyes	998	1.058
Vicepresidente Directorio	Christian Larrondo Naudón	664	793
Director Titular	Alejandro Bravo García	499	529
Director Titular	Allan Hughes García	499	529
Director Titular	Julio Hurtado Hurtado	554	468
Director Titular	Adolfo Larraín Ruiz-Tagle	499	1.095
Director Titular	Marcelo Luengo Amar	499	529

d.3 Equipo gerencial

Las remuneraciones del equipo gerencial clave de la Compañía, asciende a M$ 60.791 por el período terminado al 30 de septiembre de 2010 (M$71.147 por el periodo terminado al 30 de septiembre de 2009). 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.

Su conformación al 30 de septiembre de 2010 es la siguiente:

Gerente General	Luis Contreras Iglesias Ingeniero Civil Eléctrico RUT 7.388.528-0
Gerente de Operaciones	Nelson Salazar Grover Ingeniero (E) en Electricidad RUT 6.391.903-9
Administrador zonal	Roland Saavedra Orellana Ingeniero Comercial. RUT 11.826.106-2

9. Inventarios

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 es la siguiente:

	30.09.2010 M$	31.12.2009 M$	01.01.2009 M$
Inventario de materiales	62.392	60.526	69.769
Existencia retail	68.461	50.490	54.282
Estimación obsolescencia	-	-	-
Total inventarios	130.853	111.016	124.051

Al 30 de septiembre de 2010, 31 de diciembre de 2010 y 1 de enero 2009, no se ha reconocido deterioro a los inventarios.

10. Activos y pasivos por impuestos

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 es el siguiente:

a. Activos por impuestos corrientes

	30.09.2010 M$	31.12.2009 M$	01.01.2009 M$
Pagos provisionales por utilidades absorbidas	-	-	-
Impuestos por recuperar del ejercicio anterior	13.452	-	-
Impuestos por recuperar del ejercicio	-	-	-
Pagos provisionales mensuales	59.850	72.371	90.890
Credito Especial Inversion Activo Fijo	-	13.452	-
Gastos de capacitación del personal y otros créditos	1.500	1.641	19.884
Total activos por impuestos corrientes	74.802	87.464	110.774

b. Pasivos por impuestos corrientes

	30.09.2010 M$	31.12.2009 M$	01.01.2009 M$
Impuesto a la renta corriente del año	54.372	133.418	73.104
Impuesto art. 21 Ley de la Renta	-		120
Total pasivos por impuestos corrientes	54.372	133.418	73.224

c. Impuestos a las ganancias

	01.01.2010 30.09.2010	01.01.2009 30.09.2010	01.07.2010 30.09.2010	01.07.2009 30.09.2009
Gasto por impuestos corrientes a las ganancias				
Gastos por impuesto a la renta	54.372	100.377	20.229	17.383
Gastos por impuesto Único	-	-	-	-
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	54.372	100.377	20.229	17.383
Gasto por impuestos diferidos a las ganancias				
Gasto diferido por la creación y/o reverso de diferencias temporarias	23.173	(5.727)	607	(2.009)
	-	-	-	-
Gasto por impuestos diferidos, neto, total	23.173	(5.727)	607	(2.009)
Gasto por impuestos a las ganancias	77.545	94.650	20.836	15.374

d. Reconciliación de tasa efectiva

El detalle al 30 de septiembre de 2010 y 2009 es el siguiente:

	30.09.2010 M$	30.09.2009 M$
Resultado antes de impuesto	481.464	590.815
Gasto por impuesto utilizando la tasa legal (17%)	81.849	100.439
Gasto por impuesto utilizando la tasa legal	-	
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente	-	
Corrección monetaria tributaria (patrimonio e inversiones)	(13.941)	
Otros incrementos (decrementos) en cargo por impuestos legales	9.637	(5.789)
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(4.304)	(5.789)
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	77.545	94.650
Tasa impositiva efectiva	16,11%	16,02%

e. Impuestos diferidos

e.1 Los activos y pasivos no corrientes por impuestos diferidos en cada período se detallan a continuación:

	30.09.2010		31.12.2009		01.01.2009	
	Impuestos diferidos		Impuestos diferidos		Impuestos diferidos	
	Activos M$	Pasivos M$	Activos M$	Pasivos M$	Activos M$	Pasivos M$
Estimación cuentas incobrables	5.853	-	4.393		5.407	
Activo fijo	-	-				
Depreciación activo fijo	-	72.834		53.582		47.514
Pérdida tributaria	-	-				
Estimación de vacaciones	3.318	-	2.397		2.337	
Ingresos anticipados	-	-				
Beneficios post retiro	-	-				
Indemnización años servicio	-	-				
Estimación obsolescencia	-	-				
Utilidad no realizada	5.056	-	5.236		5.544	
Otros eventos	3.203	-	9.327		8.348	
Totales	17.430	72.834	21.353	53.582	21.636	47.514

e.2 Los activos y pasivos no corrientes de impuestos diferidos se derivan de los siguientes movimientos:

	30.09.2010		31.12.2009	
	Impuestos diferidos		Impuestos diferidos	
	Activos Aumento (Disminución) M$	Pasivos Aumento (Disminución) M$	Activos Aumento (Disminución) M$	Pasivos Aumento (Disminución) M$
Saldo inicial	21.353	53.582	21.636	47.514
Estimación cuentas incobrables	1.460	-	(1.015)	
Activo fijo	-	-		
Depreciación activo fijo	-	19.252		6.068
Pérdida tributaria	-	-		
Estimación de vacaciones	921	-	60	
Ingresos anticipados	-	-		
Beneficios post retiro	-	-		
Indemnización años servicio	-	-		
Estimación obsolescencia	-	-		
Utilidad no realizada	(180)	-	(308)	
Otros eventos	(6.124)	-	980	
Movimiento del impuesto diferido	(3.923)	19.252	(283)	6.068
Totales	17.430	72.834	21.353	53.582

La recuperación de los saldos de activos por impuestos diferidos depende de la obtención de utilidades tributarias suficientes en el futuro. La gerencia de la Compañía considera que las proyecciones de utilidades futuras de la Compañía cubre lo necesario para recuperar estos activos.
Con fecha 29 de julio de 2010 se promulgo la Ley 20.455 “Modifica diversos cuerpos legales para obtener recursos destinados al financiamiento de la reconstrucción del país”, publicada en el Diario Oficial con fecha 31 de julio de 2010. Esta Ley contempla, entre otros, un aumento transitorio de la tasa de impuesto a la renta para los años comerciales 2011 y 2012 (a un 20% y 18,5%, respectivamente). Se estima que los efectos en activos y pasivos por impuestos diferidos que se reversarán en dichos años respecto a los calculados a la actual tasa del 17% al 30 de septiembre de 2010 no son significativos para la Compañía.

11. Activos intangibles distintos de la plusvalía

La composición del activo intangible en los periodos terminados al 30 de septiembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 ha sido la siguiente:

	30.09.2010 M$	31.12.2009 M$	01.01.2009 M$
Licencias de software	56.930	56.930	53.116
Servidumbres	-	-	-
Zona de concesión	-	-	-
Total activos intangibles (bruto)	56.930	56.930	53.116
Amortización acumulada licencias de software	(47.298)	(38.282)	(27.505)
Total activos intangibles (neto)	9.632	18.648	25.611

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

De acuerdo a las estimaciones y proyecciones de la administración, el valor neto de estos activos es recuperable de acuerdo a los flujos atribuibles a los intangibles al 30 de septiembre de 2010.

Al 30 de septiembre de 2010, 31 de diciembre 2009 y 1 de enero de 2009, la Compañía no posee activos intangibles de vida útil indefinida significativo.

12. Propiedades, plantas y equipos

a. A continuación se presenta el detalle del rubro por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009:

12. Propiedades, Plantas y Equipos

a. A continuación se presenta el detalle del rubro por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009:

Clases de propiedades, planta y equipos - bruto	30.09.2010 M$	31.12.2009 M$	01.01.2009 M$
Construcciones en curso	268.007	86.230	101.091
Terrenos	53.770	53.770	53.770
Edificios	187.609	187.608	190.498
Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público	4.886.373	4.870.690	4.729.225
Maquinarias y equipos	556.052	563.798	559.767
Otras propiedades, plantas y equipos	-	-	-
Total de propiedades, plantas y equipos, bruto	5.951.811	5.762.096	5.634.351

Clases de propiedades, planta y equipos - neto	30.09.2010 M$	31.12.2009 M$	01.01.2009 M$
Construcciones en curso	268.007	86.230	101.091
Terrenos	53.770	53.770	53.770
Edificios	119.531	124.713	132.245
Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público	3.045.438	3.166.756	3.193.822
Maquinarias y equipos	176.163	204.885	206.852
Otras propiedades, plantas y equipos	-	-	-
Total de propiedades, plantas y equipos, neto	3.662.909	3.636.354	3.687.780

Total depreciación acumulada y deterioro de valor, propiedades, planta y equipos	30.09.2010 M$	31.12.2009 M$	01.01.2009 M$
Edificios	68.078	62.896	58.253
Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público	1.840.935	1.703.934	1.535.403
Maquinarias y equipos	379.889	358.912	352.915
Otras propiedades, plantas y equipos	-	-	-
Total depreciación acumulada y deterioro del valor	2.288.902	2.125.742	1.946.571

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

Rubros	Años
Edificios	60
Redes de Transmisión, Distribución y Comercialización	36
Mobiliario, Accesorios y Equipos	14
Vehículos	6

Casablanca no poseen Propiedades, plantas y equipos que hayan sido entregados como garantías al cumplimiento de obligaciones.

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

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

b. A continuación se muestra el detalle de la reconciliación de cambios en propiedades, plantas y equipos, por clases al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009:

Rubros		Construcciones en curso M$	Terrenos M$	Edificios, neto M$	Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público, Neto M$	Maquinarias y equipos, neto M$	Otros activos fijos, neto M$	Total propiedades, plantas y equipos, neto M$
Saldo Inicial al 01 de enero de 2010		86.230	53.770	124.713	3.166.756	204.885	-	3.636.354
Movimientos	Adiciones	200.085	-	-	18.308	-	-	218.393
	Retiros	-	-	-	(1.497)	(985)	-	(2.482)
	Gasto por depreciación	-	-	(5.182)	(138.129)	(27.737)	-	(171.048)
	Otros incrementos (decrementos)	(18.308)	-	-	-	-	-	(18.308)
	Total movimientos	181.777	-	(5.182)	(121.318)	(28.722)	-	26.555
Saldo Final al 30 de septiembre de 2010		268.007	53.770	119.531	3.045.438	176.163	-	3.662.909

Rubros		Construcciones en curso M$	Terrenos M$	Edificios, neto M$	Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público, Neto M$	Maquinarias y equipos, neto M$	Otros activos fijos, neto M$	Total propiedades, plantas y equipos, neto M$
Saldo Inicial al 01 de enero de 2009		101.091	53.770	132.245	3.193.822	206.852	-	3.687.780
Movimientos	Adiciones	(14.861)	-	2.158	199.464	94.063	-	280.824
	Retiros	-	-	-	(7.982)	-	-	(7.982)
	Gasto por depreciación	-	-	(7.667)	(175.623)	(42.872)	-	(226.162)
	Otros incrementos (decrementos)	-	-	(2.023)	(42.925)	(53.158)	-	(98.106)
	Total movimientos	(14.861)	-	(7.532)	(27.066)	(1.967)	-	(51.426)
Saldo Final al 31 de diciembre de 2009		86.230	53.770	124.713	3.166.756	204.885	-	3.636.354

Los deterioros en nuestras instalaciones producto del terremoto acontecido con fecha 27 de febrero de 2010, que se estima que no son significativos, han incidido en el normal desenvolvimiento de la Compañía en razón de los clientes que se han visto privados del suministro eléctrico, lo que nos ha

obligado a extenuar los esfuerzos en reparar el daño en aquellas instalaciones que impidieron suministrar energía a una parte de nuestros clientes.

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

Dado que existen seguros comprometidos, estimamos que los daños no producirán un impacto negativo significativo en la situación financiera de la Compañía.

13. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar

El detalle del rubro al 30 de septiembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 se presenta a continuación:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	30.09.2010 M$	31.12.2009 M$	01.01.2009 M$
Acreedores comerciales	739.944	146.274	158.684
Otras cuentas por pagar	140.854	143.695	167.630
Totales	880.798	289.969	326.314

Cuentas por pagar	30.09.2010 M$	31.12.2009 M$	01.01.2009 M$
Proveedores de energía	346.735	73.851	-
Otras cuentas por pagar	393.209	72.423	158.684
Totales	739.944	146.274	158.684

14. Otros pasivos no financieros

El detalle del rubro al 30 de septiembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 se presenta a continuación:

	30.09.2010		31.12.2009		01.01.2009	
	Corriente M$	No Corriente M$	Corriente M$	No Corriente M$	Corriente M$	No Corriente M$
Uso de Instalaciones	-	-	-	-	-	-
Garantías Futuros Consumos	-	-	-	-	-	-
Ingresos por Servicios a Terceros	-	-	37.691	-	31.453	-
Garantías por Arriendos	-	-	-	-	-	-
Garantías Recibidas de Terceros	-	-	-	-	-	-
Utilidad no Realizada en Venta de Activo Fijo	-	29.742	-	30.799	-	32.611
Otros	-	-	-	-	-	-
Total Pasivos No Financieros Corriente y No Corriente		29.742	37.691	30.799	31.453	32.611

*** Ingresos por Servicios a Terceros:** corresponden a ingresos diferidos por servicios prestados del giro, los cuales se reconocen en resultado de acuerdo al grado de avance de dichas prestaciones al cierre del período informado (NIC 18 párrafo 20).

15. Gestión de riesgo

La Compañía participa del mercado eléctrico, 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, por lo tanto sus riesgos se encuentran acotados.

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, 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 tarifas de distribución y de servicios asociados

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. En el mes de noviembre de 2008 correspondía la fijación de ambas tarifas. Sin embargo, sólo el 8 de abril de 2009 se publicó en el Diario Oficial el Decreto que fija las fórmulas tarifarias para suministros de precios regulados efectuados por las empresas concesionarias de distribución, con efecto retroactivo desde el 4 de noviembre de 2008. Por otro lado, recién el día 4 de diciembre de 2009 se publicó en el Diario Oficial el Decreto que fija precios de servicios asociados, sin efecto retroactivo. Ambos decretos significaron bajas respecto a sus decretos precedentes.

Se espera que estos decretos estén vigentes hasta noviembre del año 2012.

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 Combustible (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, los que de acuerdo a lo establecido en párrafo 9 de NIC 39, no cumplen con las características de una operación de derivados.

Casablanca tenía contrato de compra de energía para abastecer parte de su requerimiento, con Chilquinta Energía S.A. hasta el 2010 y el resto esta cubierto por la Resolución Ministerial N° 88, que establece que las empresas distribuidoras que no tengan contrato de suministro, serán suministradas por todas las empresas generadoras del sistema que venden en el mercado spot, valorizando la energía a precio nudo. Adicionalmente, durante el año 2006, la Compañía realizó la primera licitación para abastecer sus requerimientos de energía del año 2010 en adelante, cerrando dos contratos por

un tercio de la demanda total en un plazo comprendido entre mayo de 2010 y el año 2024. Los otros dos tercios fueron licitados y adjudicados en dos contratos durante el año 2009.

Cabe destacar que de acuerdo a las disposiciones legales y reglamentarias vigentes y los Decretos de Fijación de Precios de Nudo, la falta de contratos de suministro de energía no afectaría el suministro de la Compañía ni el precio al que ella compra la energía, en consideración a los siguientes elementos:

- ✓ Las distribuidoras no pueden ser desconectadas del Sistema Interconectado Central (SIC).
- ✓ Las empresas generadoras tienen que ser despachadas por el Centro de Despacho Económico de Carga del Sistema Interconectado Central (CDEC-SIC), para abastecer el 100% de la demanda instantánea de todo el sistema, independientemente de la existencia o no de contratos de suministro suscritos con las empresas distribuidoras.
- ✓ Las distribuidoras compran la energía que suministran a sus clientes regulados a precio de nudo, pagando, a las empresas generadoras, a prorrata de sus respectivas energías a firme.

15.1.5. Abastecimiento de energía para el sistema eléctrico chileno

En el pasado, la seguridad de abastecimiento de energía para todo el SIC se ha visto afectada por fallas en centrales térmicas, problemas con el suministro de gas natural traído desde Argentina y/o problemas de sequía.

Sin embargo, estos riesgos se van aminorando debido a:

- ✓ Las leyes cortas mejoraron los incentivos para la inversión en generación y transmisión eléctrica.
- ✓ Las acciones que actualmente se encuentra desarrollando el ente regulador, tendientes a reconocer en los precios de nudo la inseguridad del abastecimiento de gas argentino.
- ✓ Numerosos proyectos de centrales hidroeléctricas, hoy en ejecución, los cuales deberían expandir la oferta de energía siguiendo a los aumentos en la demanda.

Además, la puesta en servicio del terminal regasificador de gas natural en Quintero, permite garantizar en gran medida la distribución constante de gas.

15.1.6 Riesgo financiero

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 Casablanca es acotado.

151.7 Análisis de sensibilidad

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

16. Políticas de inversión y financiamiento

Casablanca, 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 por la Matriz Chilquinta Energía S.A., la cual de acuerdo a 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 periodo.

17. Patrimonio

a. Capital suscrito y pagado y número de acciones

Al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 el capital social de Casablanca, autorizado, suscrito y pagado asciende a M$2.156.872 y M$2.456.872, respectivamente, 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 de capital de Casablanca.

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 30 de abril de 2010.

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 ejercicio, la situación económica - financiera de la Compañía, sus proyecciones e inversiones, de acuerdo con lo que las Leyes y Reglamentos establezcan. Como asimismo, el Directorio dentro de sus facultades legales podrá otorgar dividendos provisorios, si lo estima procedente.

El cumplimiento de esta Política de Dividendos corresponde a la intención del Directorio de la Compañía, por lo que su cumplimiento quedará condicionado a las utilidades que realmente se obtengan, así como también a los resultados que señalen las proyecciones que periódicamente pudiere efectuar la Compañía o la existencia de determinadas condiciones, según corresponda.

c. Utilidad distribuible

Año 2010: En Junta Ordinaria de Accionistas de Casablanca celebrada el 26 de abril de 2010, se aprobó repartir dividendos por un total de M$771.400, lo cual cubre dividendo provisorio Nº 17 pagado en Diciembre de 2009, por un total de M$498.800, y dividendo definitivo mínimo obligatorio N°18 de $94.- por acción, ascendente a M$ 272.600, con cargo a Resultados del año 2009. Además se aprueba pagar un dividendo definitivo eventual N°19 de $172.- por acción, ascendente a M$ 498.800 con cargo a Otras Reservas.

Año 2009: En Junta Ordinaria de Accionistas de Casablanca celebrada el 27 de abril de 2009, se acordó distribuir un dividendo definitivo de $143 por acción, ascendente a M$414.700 con cargo a Resultados del año 2008. En sesión de directorio celebrada el 25 de noviembre 2009, se aprobó reparto de un dividendo provisorio de $172 por acción, por un total de M$498.800, el cual fue pagado en Diciembre de 2009.

d. Otras reservas

Las otras reservas varias 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

18. Ingresos de actividades ordinarias

El detalle del rubro es el siguiente:

	01.01.2010 30.09.2010 M$	01.01.2009 30.09.2009 M$	01.07.2010 30.09.2010 M$	01.07.2009 30.09.2009 M$
Ventas de energía	3.434.429	3.841.333	1.065.549	957.836
Otras ventas				
Ventas retail	146.965	101.892	46.908	32.893
Otras prestaciones de servicios				
Construcción de obras y empalmes	84.184	100.938	24.764	48.459
Arriendo y mantención de medidores y empalmes	784	1.231	206	663
Alumbrado público	-	-	-	-
Corte y reposición	6.289	4.311	2.192	1.196
Otras prestaciones	44.075	39.528	11.082	8.145
Peajes y transmisión	-	-	-	-
Total de ingresos ordinarios	3.716.726	4.089.233	1.150.701	1.049.192

19. Otros ingresos por función

El detalle del rubro es el siguiente:

	01.01.2010 30.09.2010 M$	01.01.2009 30.09.2009 M$	01.07.2010 30.09.2010 M$	01.07.2009 30.09.2009 M$
Apoyos en postación	6.202	9.134	(6.481)	2.653
Intereses sobre facturación	21.236	41.622	7.064	12.941
Intereses venta retail	11.168	9.265	4.220	2.943
Otros ingresos de operación	-	-	-	-
Otros servicios	1.007	1.316	30	471
Total otros ingresos por función	39.613	61.337	4.833	19.008

20. Depreciación, amortización y pérdida por deterioro

El cargo a resultados por depreciación y amortización es el siguiente:

	01.01.2010 30.09.2010	01.01.2009 30.09.2009	01.07.2010 30.09.2010	01.07.2009 30.09.2009
	M$	M$	M$	M$
Depreciación	171.048	167.067	58.055	50.616
Amortización	9.016	8.882	2.878	2.961
Total depreciación y amortización	180.064	175.949	60.933	53.577

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 (pérdidas)

El detalle del rubro es el siguiente:

	01.01.2010 30.09.2010	01.01.2009 30.09.2009	01.07.2010 30.09.2010	01.07.2009 30.09.2009
	M$	M$	M$	M$
Intereses varios	11.607	46.232	1.961	7.357
Resultado neto servicios a terceros	-	-	-	-
Resultado neto en venta de activo fijo	-	(6.150)	-	-
Bajas activo fijo	-		-	-
Amortización costo deuda	-	-	-	-
Resultado neto arriendos percibidos	-	-	-	-
Ingresos diferidos	-	-	-	-
Aportes no reembolsables	-	-	-	-
Gasto sismo	-	-	-	-
Otras ganancias (pérdidas)	4.110	4.049	1.178	(1.570)
Totales	15.717	44.131	3.139	5.787

22. Contingencias y restricciones

a) Juicios

Al 30 de septiembre de 2010 no existen juicios u otras acciones legales en que se encuentre involucrada la Compañía.

b) Otros Compromisos

La Compañía no presenta otros compromisos al 30 de septiembre de 2010 y 2009.

c) Restricciones

La Compañía no tiene restricciones sobre sus activos al 30 de septiembre de 2010 y 2009.

23. Cauciones obtenidas de terceros

Al 30 de septiembre de 2010, la Compañía ha recibido depósitos y boletas en garantía por un valor de M$ 13.755 (M$11.525 al 30 de septiembre de 2009)

24. Medio Ambiente

Durante los períodos terminados al 30 de septiembre 2010 y 2009, la Compañía no ha efectuado desembol-sos significativos asociados a gastos medio ambientales.

25. Hechos posteriores

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