



ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS

correspondientes al período terminado
al 30 de junio de 2010

EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENCHE S.A.

Miles de Pesos

El presente documento consta de 4 secciones:

- Estados Financieros
- Notas a los Estados Financieros
- Análisis Razonado
- Hechos Relevantes



KPMG Auditores Consultores Ltda.
Av. Isidora Goyenechea 3520, Piso 13
Las Condes, Santiago - Chile

Teléfono +56 (2) 798 1000
Fax +56 (2) 798 1001
www.kpmg.cl

Informe de los Auditores Independientes Revisión de Estados Financieros Intermedios

Razón Social Auditores Externos : KPMG AUDITORES CONSULTORES LIMITADA
RUT Auditores Externos : 89.907.300-2

Señores Accionistas y Directores de
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.:

1. Hemos revisado el estado de situación financiera intermedio de Empresa Eléctrica Pehuenche S.A. al 30 de junio de 2010 y los estados intermedios de resultados integrales por los períodos de seis y tres meses terminados el 30 de junio de 2010 y 2009 y los correspondientes estados de flujos de efectivo y de cambios en el patrimonio por los períodos de seis meses terminados en esas fechas. La Administración de Empresa Eléctrica Pehuenche S.A. es responsable por la preparación y presentación de estos estados financieros intermedios y sus correspondientes notas de acuerdo con NIC 34 "Información Financiera Intermedia" incorporada en las Normas de Información Financiera (NIIF). Nuestra responsabilidad es emitir un informe sobre esta información financiera intermedia basados en nuestra revisión.
2. Hemos efectuado nuestra revisión de acuerdo con normas de auditoría establecidas en Chile para una revisión de información financiera intermedia. Una revisión de información financiera intermedia consiste principalmente en aplicar procedimientos analíticos y efectuar indagaciones a las personas responsables de los asuntos financieros y contables. El alcance de esta revisión es significativamente menor que una auditoría efectuada de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile, cuyo objetivo es expresar una opinión sobre los estados financieros tomados en su conjunto. Por lo tanto, no expresamos tal opinión.
3. Basados en nuestra revisión, no tenemos conocimiento de cualquier modificación significativa que debiera efectuarse a los estados financieros intermedios mencionados en el primer párrafo, para que éstos estén de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera.
4. Con fecha 26 de enero de 2010 emitimos una opinión sin salvedades sobre los estados financieros al 31 de diciembre de 2009 y 2008 de Empresa Eléctrica Pehuenche S.A., preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), en los cuales se incluye el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2009 que se presenta en los estados financieros adjuntos, además de sus correspondientes notas.

Nombre de la persona autorizada

:

Cristián Maturana R.

RUT de la persona autorizada

:

10.939.201 - 4

Santiago, 27 de julio de 2010

EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENCHE S.A.

Estados de Situación Financiera al 30 de junio de 2010 y 31 de diciembre de 2009

(En miles de pesos)

ACTIVOS	Nota	30-06-2010 M\$	31-12-2009 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	5	801	343.033
Otros activos financieros corrientes		-	-
Otros Activos no Financieros, Corriente		314.612	260.257
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	6	3.801.989	13.446.281
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	7	20.926.404	52.869.080
Inventarios		-	-
Activos por impuestos corrientes		-	-
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES		25.043.806	66.918.651
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos financieros no corrientes		66.097	66.097
Otros activos no financieros no corrientes		26.965	26.965
Derechos por cobrar no corrientes		-	-
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, no Corriente		-	-
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	8	19.241	20.993
Activos intangibles distintos de la plusvalía	9	86.463	86.463
Plusvalía		-	-
Propiedades, Planta y Equipo	10	244.395.890	250.478.729
Propiedad de inversión		-	-
Activos por impuestos diferidos		-	-
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES		244.594.656	250.679.247
TOTAL ACTIVOS		269.638.462	317.597.898

EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENCHE S.A.

Estados de Situación Financiera al 30 de junio de 2010 y 31 de diciembre de 2009

(En miles de pesos)

PATRIMONIO Y PASIVOS		Nota	30-06-2010 M\$	31-12-2009 M\$
PASIVOS CORRIENTES				
Otros pasivos financieros corrientes			-	-
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	15		5.069.455	7.232.072
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	7		36.432.495	75.259.505
Otras provisiones a corto plazo	16		173.335	816.630
Pasivos por Impuestos corrientes	11		3.275.021	7.833.053
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados			-	-
Otros pasivos no financieros corrientes			3.189.945	1.979.318
TOTAL PASIVOS CORRIENTES			48.140.251	93.120.578
PASIVOS NO CORRIENTES				
Otros pasivos financieros no corrientes			-	-
Pasivos no corrientes			-	-
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, no corriente			-	-
Otras provisiones a largo plazo			-	-
Pasivo por impuestos diferidos	12		40.748.967	41.680.206
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	17		65.285	61.761
Otros pasivos no financieros no corrientes			-	-
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES			40.814.252	41.741.967
TOTAL PASIVOS			88.954.503	134.862.545
PATRIMONIO				
Capital emitido	18		200.319.020	200.319.020
Ganancias (pérdidas) acumuladas	18		(477.723)	1.573.671
Primas de emisión	18		18.499.309	18.499.309
Acciones propias en cartera			-	-
Otras participaciones en el patrimonio			-	-
Otras reservas	18		(37.656.647)	(37.656.647)
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora			180.683.959	182.735.353
Participaciones no controladoras			-	-
TOTAL PATRIMONIO			180.683.959	182.735.353
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS			269.638.462	317.597.898

EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENCHE S.A.

Estados de Resultados Integrales

Por los periodos terminados al 30 de junio de 2010 y 2009

(En miles de pesos)

ESTADO DE RESULTADOS Ganancia (pérdida)	Nota	enero - junio		abril - junio	
		2010 M\$	2009 M\$	2010 M\$	2009 M\$
Ingresos de actividades ordinarias	19	103.889.386	105.854.165	53.664.489	41.445.628
Total de Ingresos		103.889.386	105.854.165	53.664.489	41.445.628
Materias primas y consumibles utilizados	20	(4.191.200)	(3.258.404)	(481.681)	(303.123)
Margen de Contribución		99.698.186	102.595.761	53.182.808	41.142.505
Gastos por beneficios a los empleados	21	(96.486)	(95.811)	(44.410)	(48.797)
Gasto por depreciación y amortización	22	(6.091.817)	(6.088.644)	(3.045.909)	(3.044.322)
Otros gastos, por naturaleza	23	(1.824.944)	(1.972.494)	(822.019)	(978.150)
Resultado de Explotación		91.684.939	94.438.812	49.270.470	37.071.236
Ingresos financieros	25	68.340	1.101.748	18.545	280.692
Costos financieros	24	(209.698)	(469.818)	(129.722)	(211.849)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	8	4.587	4.535	4.587	1.870
Diferencias de cambio	24	(728.602)	5.757.969	(50.894)	2.832.539
Resultado por unidades de reajuste	24	(27.705)	-	(31.388)	-
Ganancia (pérdida) antes de impuestos		90.791.861	100.833.246	49.081.598	39.974.488
Gasto por impuestos a las ganancias	25	(15.530.680)	(17.130.428)	(8.342.044)	(6.811.289)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas		75.261.181	83.702.818	40.739.554	33.163.199
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas		-	-	-	-
GANANCIA (PÉRDIDA)		75.261.181	83.702.818	40.739.554	33.163.199
Ganancia (pérdida) atribuible a					
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora		75.261.181	83.702.818	40.739.554	33.163.199
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras		-	-	-	-
GANANCIA (PÉRDIDA)		75.261.181	83.702.818	40.739.554	33.163.199
Ganancia por acción básica					
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas	\$ / acción	122,85	136,63	66,50	54,13
Ganancia (pérdidas) por acción básica en operaciones discontinuadas					
Ganancia (pérdida) por acción básica	\$ / acción	122,85	136,63	66,50	54,13
Ganancias por acción diluidas					
Ganancias (pérdida) diluida por acción procedente de op. continuadas	\$ / acción	122,85	136,63	66,50	54,13
Ganancias (pérdida) diluida por acción procedentes de op. discontinuadas					
Ganancias (pérdida) diluida por acción	\$ / acción	122,85	136,63	66,50	54,13

EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENCHE S.A.
Estados de Resultados Integrales

Por los periodos terminados al 30 de junio de 2010 y 2009

(En miles de pesos)

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Nota	enero - junio		abril - junio	
		2010 M\$	2009 M\$	2010 M\$	2009 M\$
Ganancia (Pérdida)		75.261.181	83.702.818	40.739.554	33.163.199
Componentes de otro resultado integral antes de impuestos					
Ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos		2.054	-	1.001	-
Total Otros componentes de otro resultado integral antes de impuestos		2.054	-	1.001	-
Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral					
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos		(349)	-	(170)	-
Total de impuestos a las ganancias		(349)	-	(170)	-
Total Otro Resultado Integral		1.705	-	831	-
TOTAL RESULTADO INTEGRAL		75.262.886	83.702.818	40.740.385	33.163.199
Resultado integral atribuible a					
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora		75.262.886	83.702.818	40.740.385	33.163.199
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras		-	-	-	-
TOTAL RESULTADO INTEGRAL		75.262.886	83.702.818	40.740.385	33.163.199

EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENCHE S.A.
Estado de cambios en el patrimonio

Por los periodos terminados al 30 de junio de 2010 y 2009

(En miles de pesos)

Estado de Cambios en el Patrimonio	Capital emitido	Prima de Emisión	Otras participaciones en el patrimonio	Cambios en Otras Reservas				Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Total Patrimonio
				Reservas de ganancias y pérdidas por planes de beneficios definidos	Reservas de ganancias o pérdidas en la remediación de activos financieros disponibles para la venta	Otras reservas varias	Otras reservas				
Saldo Inicial al 01/01/2010	200.319.020	18.499.309				(37.656.647)	(37.656.647)	1.573.671	182.735.353		182.735.353
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables						-	-	-	-		-
Incremento (disminución) por correcciones de errores							-	-	-		-
Saldo Inicial Reexpresado	200.319.020	18.499.309	-	-	-	(37.656.647)	(37.656.647)	1.573.671	182.735.353	-	182.735.353
Cambios en patrimonio											
Resultado Integral											
Ganancia (pérdida)								75.261.181	75.261.181		75.261.181
Otro resultado integral				1.705			1.705		1.705		1.705
Resultado integral									75.262.886	-	75.262.886
Emisión de patrimonio									-		-
Dividendos								(77.314.280)	(77.314.280)		(77.314.280)
Incremento (disminución) por otras aportaciones de los propietarios							-	-	-		-
Disminución (incremento) por otras distribuciones a los propietarios							-	-	-		-
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios				(1.705)			(1.705)	1.705	-		-
Incremento (disminución) por transacciones de acciones en cartera								-	-		-
Incremento (disminución) por cambios en la participación de subsidiarias que no impliquen pérdida de control								-	-		-
Total de cambios en patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	(2.051.394)	(2.051.394)	-	(2.051.394)
Saldo Final al 30/06/2010	200.319.020	18.499.309	-	-	-	(37.656.647)	(37.656.647)	(477.723)	180.683.959	-	180.683.959

Estado de Cambios en el Patrimonio	Capital emitido	Prima de Emisión	Otras participaciones en el patrimonio	Cambio en Otras Reservas				Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Total Patrimonio
				Reservas de ganancias y pérdidas por planes de beneficios definidos	Reservas de ganancias o pérdidas en la remediación de activos financieros disponibles para la venta	Otras reservas varias	Otras reservas				
Saldo Inicial al 01/01/2009	200.319.020	18.499.309				(37.666.274)	(37.666.274)	29.258.360	210.410.415		210.410.415
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables							-	-	-		-
Incremento (disminución) por correcciones de errores							-	-	-		-
Saldo Inicial Reexpresado	200.319.020	18.499.309	-	-	-	(37.666.274)	(37.666.274)	29.258.360	210.410.415	-	210.410.415
Cambios en patrimonio											
Resultado Integral											
Ganancia (pérdida)								83.702.818	83.702.818		83.702.818
Otro resultado integral							-		-		-
Resultado integral									83.702.818	-	83.702.818
Emisión de patrimonio									-		-
Dividendos								(89.409.067)	(89.409.067)		(89.409.067)
Incremento (disminución) por otras aportaciones de los propietarios							-	-	-		-
Disminución (incremento) por otras distribuciones a los propietarios							-	-	-		-
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios							-	-	-		-
Incremento (disminución) por transacciones de acciones en cartera								-	-		-
Incremento (disminución) por cambios en la participación de subsidiarias que no impliquen pérdida de control								5.047	5.047		5.047
Total de cambios en patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	(5.701.202)	(5.701.202)	-	(5.701.202)
Saldo Final al 30/06/2009	200.319.020	18.499.309	-	-	-	(37.666.274)	(37.666.274)	23.557.158	204.709.213	-	204.709.213

EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENCHE S.A.

Estados de Flujos de Efectivos

Por los periodos terminados al 30 de junio de 2010 y 2009

(En miles de pesos)

Estado de Flujo de Efectivo Indirecto	Nota	30-06-2010 M\$	30-06-2009 M\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Ganancia (Pérdida)		75.261.181	83.702.818
Ajustes por conciliación de ganancias (pérdidas)			
Ajustes por gasto por impuestos a las ganancias	25	15.530.680	17.130.428
Ajustes por disminuciones (incrementos) en los inventarios			
Ajustes por disminuciones (incrementos) en cuentas por cobrar de origen comercial		11.473.210	5.113.543
Ajustes por disminuciones (incrementos) en otras cuentas por cobrar derivadas de las actividades de operación		(71.174)	(1.104.576)
Ajustes por incrementos (disminuciones) en cuentas por pagar de origen comercial		(14.264.807)	(16.258.915)
Ajustes por incrementos (disminuciones) en otras cuentas por pagar derivadas de las actividades de operación			
Ajustes por gastos de depreciación y amortización	22	6.091.817	6.088.644
Ajustes por deterioro de valor (reversiones de pérdidas por deterioro de valor) reconocidas en el resultado del periodo			
Ajustes por provisiones			
Ajustes por pérdidas (ganancias) de moneda extranjera no realizadas	24	728.602	(5.757.969)
Ajustes por participaciones no controladoras		(1.752)	(1.355)
Ajustes por pagos basados en acciones			
Ajustes por pérdidas (ganancias) de valor razonable			
Ajustes por ganancias no distribuidas de asociadas			
Otros ajustes por partidas distintas al efectivo			
Ajustes por pérdidas (ganancias) por la disposición de activos no corrientes			
Otros ajustes para los que los efectos sobre el efectivo son flujos de efectivo de inversión o financiación.		(4.813.483)	(7.223.407)
Total de ajustes por conciliación de ganancias (pérdidas)		14.673.093	(2.013.607)
Dividendos pagados			
Dividendos recibidos		6.339	5.890
Intereses pagados		(132.747)	(516.449)
Intereses recibidos		160.415	1.488.652
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)		(4.933.535)	(974.805)
Otras entradas (salidas) de efectivo			
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		85.034.746	81.692.499
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Compras de propiedades, planta y equipo		(197.079)	(153.995)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(197.079)	(153.995)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Préstamos de entidades relacionadas		34.858.892	55.394.492
Dividendos pagados		(120.038.791)	(137.622.704)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(85.179.899)	(82.228.212)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		(342.232)	(689.708)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo			
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo			
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		(342.232)	(689.708)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del periodo		343.033	690.259
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo	5	801	551

EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENCHE S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

Índice

1. Actividad y Estados Financieros	09
2. Bases de presentación de los Estados Financieros.	10
2.1 Principios contables.	
2.2 Nuevos pronunciamientos contables.	
2.3 Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas.	
3. Criterios contables aplicados.	12
a) Propiedades, plantas y equipos.	
b) Activos intangibles	
c) Deterioro del valor de los activos.	
d) Instrumentos financieros.	
d.1) Inversiones financieras.	
d.2) Efectivo y otros medios líquidos equivalentes.	
d.3) Pasivos financieros excepto derivados.	
e) Inversiones contabilizadas utilizando el método de participación.	
f) Acciones propias en cartera.	
g) Provisiones.	
g.1) Provisiones por indemnización a todo evento.	
h) Conversión de saldos en moneda extranjera.	
i) Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.	
j) Impuestos a las ganancias.	
k) Reconocimiento de ingresos y gastos.	
l) Ganancia (pérdida) por acción.	
m) Dividendos.	
n) Estado de flujos de efectivo.	
4. Regulación sectorial y funcionamiento del sistema eléctrico.	19
5. Efectivo y equivalentes al efectivo.	21
6. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	22
7. Saldos y transacciones con partes relacionadas.	23
7.1 Saldos con entidades relacionadas.	
7.2 Directorio y Gerencia de la sociedad.	
7.3 Retribución de Gerencia de la sociedad.	
7.4 Planes de retribución vinculada las cotizaciones de la acción.	
8. Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	26
8.1 Inversiones contabilizadas por el método de participación.	
9. Activos intangibles distintos de la plusvalía	27
10. Propiedades, planta y equipo.	29
11. Pasivos por impuestos corrientes.	30
12. Pasivo por impuestos diferidos.	30

13. Política de gestión de riesgos.	31
14. Instrumentos financieros.	33
15. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	34
16. Provisiones.	34
Provisiones	
Litigios y arbitrajes	
17. Provisiones por beneficios a los empleados	37
18. Patrimonio total.	38
19. Ingresos de actividades ordinarias.	39
20. Materias primas y consumibles utilizados.	39
21. Gastos por beneficios a los empleados.	39
22. Gastos por depreciación y amortización.	40
23. Otros gastos por naturaleza	40
24. Resultado financieros.	40
25. Gasto por impuesto a las ganancias.	41
26. Información por segmento.	41
27. Garantías comprometidas con terceros, otros activos y pasivos contingentes y otros.	41
Garantías directas	
Garantías Indirectas	
Otra información	
28. Dotación	42
29. Hechos posteriores	42
30. Medio Ambiente	42

EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENCHE S.A.

ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CORRESPONDIENTES AL PERIODO TERMINADO AL 30 DE JUNIO DE 2010. (En miles de pesos)

1. ACTIVIDAD Y ESTADOS FINANCIEROS

Empresa Eléctrica Pehuenche S.A. (en adelante Pehuenche o la Sociedad) es una sociedad anónima abierta y tiene su domicilio social y oficinas principales en Avenida Santa Rosa, número 76, en Santiago de Chile. La Sociedad se encuentra inscrita en el registro de valores de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile, con el N° 0293.

Empresa Eléctrica Pehuenche S.A. es filial de Empresa Nacional de Electricidad S.A., la cual es a su vez filial de Enersis S.A. y a su vez esta de Endesa, S.A. (Endesa España), entidad que a su vez es controlada por Enel, S.p.A. (en adelante, Enel).

La Sociedad se constituyó por escritura pública otorgada con fecha 1° de abril de 1986 ante el Notario de Santiago don Víctor Manuel Correa Valenzuela. Un extracto de la escritura se inscribió en el Registro de Comercio del Conservador de Bienes Raíces de Talca, el 21 de abril de 1986, a fojas 65 N°60 y se publicó en el Diario Oficial el día 22 de abril de 1986. Para efectos tributarios la Sociedad opera bajo Rol Único Tributario N°96.504.980 – 0.

La dotación de Pehuenche alcanzó a 3 trabajadores al 30 de junio de 2010. En promedio la dotación que Pehuenche tuvo durante el primer semestre de 2010 fue de 3 trabajadores.

Por acuerdo de la Junta Extraordinaria de Accionistas, celebrada con fecha 16 de abril de 1993, cuya acta se redujo a escritura pública de fecha 18 de mayo de 1993 en la notaría de Don Raúl Undurraga Laso, y cuyo extracto se inscribió a fojas 11033 N° 9097 en el Registro de Comercio del Conservador de Bienes Raíces de Santiago correspondiente al año 1993 y se publicó en el Diario Oficial de fecha 27 de mayo de 1993, se modificaron los estatutos de la compañía en el sentido de fijar el domicilio de la sociedad en la ciudad y comuna de Santiago, sin perjuicio de los demás domicilios especiales.

Pehuenche tiene como objeto social la generación, transporte, distribución y suministro de energía eléctrica, pudiendo para tales efectos adquirir y gozar de las concesiones y mercedes respectivas. Sin que ello signifique una limitación de la generalidad de lo anterior, el objeto de la sociedad incluirá con carácter de preferente hasta su conclusión, la construcción de las Centrales Hidroeléctricas Pehuenche, Curillín y Loma Alta en la hoya del Río Maule, Séptima Región. Asimismo, la sociedad podrá otorgar garantías reales y personales a favor de terceros.

Los estados financieros de Pehuenche correspondientes al ejercicio 2009 fueron aprobados por su Directorio en sesión celebrada el día 26 de enero de 2010 y, posteriormente, presentados a consideración de la Junta General de Accionistas celebrada con fecha 21 de abril de 2010, órgano que aprobó en forma definitiva los mismos.

Estos estados financieros intermedios se presentan en miles de pesos chilenos (salvo mención expresa) por ser ésta la moneda funcional del entorno económico principal en el que opera la Sociedad.

2. BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS

2.1 Principios contables.

Los estados financieros intermedios de Pehuenche correspondientes al período terminado al 30 de junio de 2010 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 sesión celebrada con fecha 27 de julio de 2010.

Estos estados financieros intermedios reflejan fielmente la situación financiera de Pehuenche al 30 de junio de 2010 y 31 de diciembre de 2009, y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio total y los flujos de efectivo por los periodos terminados al 30 de junio de 2010 y 2009.

Los presentes estados financieros intermedios han sido preparados a partir de los registros de contabilidad mantenidos por la Sociedad.

2.2 Nuevos pronunciamientos contables.

a. Pronunciamientos contables con aplicación efectiva a contar del 1 de enero de 2010:

Normas, Interpretaciones y Enmiendas	Aplicación obligatoria para:
NIIF 3 revisada: <i>Combinaciones de negocio.</i>	Períodos anuales iniciados en o después de 01 de julio de 2009
Enmienda a la NIC 39: <i>Elección de partidas cubiertas.</i>	Períodos anuales iniciados en o después de 01 de julio de 2009
Enmienda a la NIC 27: <i>Estados financieros consolidados y separados.</i>	Períodos anuales iniciados en o después de 01 de julio de 2009
Mejoramiento de las NIIF. (Emitidas en 2009)	Mayoritariamente a períodos anuales iniciados en o después de 01 de julio de 2009
Enmienda a NIIF2: <i>Pagos basados en acciones.</i>	Períodos anuales iniciados en o después de 01 de enero de 2010
CINIIF 17 <i>Distribuciones a los propietarios de activos no monetarios.</i>	Períodos anuales iniciados en o después de 01 de julio de 2009

La aplicación de estos pronunciamientos contables no ha tenido efectos significativos para Pehuenche. El resto de criterios contables aplicados en 2010 no han variado respecto a los utilizados en 2009.

b. Pronunciamientos contables con aplicación efectiva a contar del 1 de enero de 2011 y siguientes:

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros intermedios, los siguientes pronunciamientos contables habían sido emitidos por el IASB pero no eran de aplicación obligatoria:

Normas, Interpretaciones y Enmiendas	Aplicación obligatoria para:
Enmienda a NIC 32: <i>Clasificación de derechos de emisión.</i>	Periodos anuales iniciados en o después de 01 de febrero de 2010
NIIF 9 <i>Instrumentos Financieros: Clasificación y medición.</i>	Periodos anuales iniciados en o después del 01 de enero de 2013.
NIC 24 Revisada <i>Revelaciones de partes relacionadas.</i>	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2011.
CINIIF 19 <i>Liquidación de pasivos financieros con instrumentos de patrimonio.</i>	Periodos anuales iniciados en o después del 01 de julio de 2010.
Enmienda a CINIIF 14 <i>Pagos anticipados de la obligación de mantener un nivel mínimo de financiación.</i>	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2011.
Mejoramiento de las NIIF. (Emitidas en 2010)	Mayoritariamente a periodos anuales iniciados en o después de 01 de enero de 2011

Pehuenche está evaluando el impacto que tendrá la NIIF 9 a la fecha de su aplicación efectiva. La Administración estima que el resto de Normas, Interpretaciones y Enmiendas pendientes de aplicación no tendrán un impacto significativo en los estados financieros consolidados de Enersis y filiales

2.3 Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas.

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

En la preparación de los estados financieros se han utilizado determinadas estimaciones realizadas por la Sociedad, para cuantificar algunos de los activos, pasivos, ingresos, gastos y compromisos que figuran registrados en ellos.

Estas estimaciones se refieren básicamente a:

- La valoración de activos para determinar la existencia de pérdidas por deterioro de los mismos.
- Las hipótesis empleadas en el cálculo actuarial de los pasivos y obligaciones con los empleados. (ver Nota 17)
- La vida útil de las propiedades, plantas y equipos e intangibles (ver Nota 3.a y 3.b).
- La energía suministrada a clientes y no facturada al cierre de cada período.
- Determinadas magnitudes del sistema eléctrico, incluyendo las correspondientes a otras empresas, tales como producción, facturación a clientes, energía consumida, etc., que permiten estimar la liquidación global del sistema eléctrico que deberá materializarse en las correspondientes liquidaciones definitivas, pendientes de emitir en la fecha de emisión de los estados financieros, y que podría afectar a los saldos de activos, pasivos, ingresos y costos, registrados en los mismos.

- La probabilidad de ocurrencia y monto de los pasivos, de monto incierto o contingente (ver Nota 3.g).
- Los resultados fiscales de la Sociedad, que se declararán ante la respectiva autoridad tributaria 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 (ver Nota 3.j).

A pesar de que estas estimaciones se han realizado en función de la mejor información disponible en la fecha de emisión de los presentes estados financieros, es posible que acontecimientos que puedan tener lugar en el futuro obliguen a modificarlas (al alza o a la baja) en próximos ejercicios, lo que se haría de forma prospectiva, reconociendo los efectos del cambio de estimación en los correspondientes estados financieros futuros.

3. CRITERIOS CONTABLES APLICADOS

Los principales criterios contables aplicados en la elaboración de los estados financieros adjuntos, han sido los siguientes:

a) **Propiedades, Plantas y Equipos.**

Las Propiedades, Plantas y Equipos se valoran a su costo de adquisición, neto de su correspondiente depreciación acumulada y de las pérdidas por deterioro que haya experimentado. Adicionalmente al precio pagado por la adquisición de cada elemento, el costo también incluye, en su caso, los siguientes conceptos:

- Los elementos adquiridos con anterioridad a la fecha en que Pehuenche efectuó su transición a las NIIF, esto es 1 de enero de 2004, incluyen en el costo de adquisición, en su caso, las revalorizaciones de activos permitidas en Chile para ajustar el valor de las Propiedades, Plantas y Equipos con la inflación registrada hasta esa fecha (ver Nota 10).

Las obras en curso se traspasan a activos en explotación una vez finalizado el período de prueba cuando se encuentran disponibles para su uso, a partir de cuyo momento comienza su depreciación.

Los costos de ampliación, modernización o mejora que representan un aumento de la productividad, capacidad o eficiencia o un alargamiento de la vida útil de los bienes se capitalizan como mayor costo de los correspondientes bienes.

Las sustituciones o renovaciones de elementos completos que aumentan la vida útil del bien, o su capacidad económica, se registran como mayor valor de los respectivos bienes, con el consiguiente retiro contable de los elementos sustituidos o renovados.

Los gastos periódicos de mantenimiento, conservación y reparación, se registran directamente en resultados como costo del período en que se incurren.

La Sociedad, en base al resultado de las pruebas de deterioro explicado en la Nota 3c), considera que el valor contable de los activos no supera el valor recuperable de los mismos.

Las Propiedades, Plantas y Equipos, neto en su caso del valor residual del mismo, se deprecia distribuyendo linealmente el costo de los diferentes elementos que lo componen entre los años de vida útil estimada, que constituyen el período en el que las sociedades esperan utilizarlos. La vida útil estimada se revisa periódicamente y, si procede, se ajusta en forma prospectiva.

A continuación se presentan los principales períodos de vida útil utilizados para la depreciación de los activos:

	Intervalo de años de vida útil estimada
Instalaciones de generación:	
Centrales hidráulicas	
Obra civil	40
Equipo electromecánico	35
Instalaciones de transporte y distribución:	
Red de alta tensión	20-40
Red de baja y media tensión	20-40
Equipos de medida y telecontrol	10-35
Otras instalaciones	4-25

Las ganancias o pérdidas que surgen en ventas o retiros de bienes de Propiedades, Plantas y Equipos se reconocen como resultados del periodo y se calculan como la diferencia entre el valor de venta y el valor neto contable del activo.

b) Activos intangibles.

Estos activos intangibles corresponden a servidumbres de paso y derechos de agua. Su reconocimiento contable se realiza inicialmente por su costo de adquisición o producción y, posteriormente, se valoran a su costo neto de las pérdidas por deterioro que, en su caso, hayan experimentado.

Este grupo de activos intangibles para el caso de Pehuenche, no se amortizan por ser considerados de vida útil indefinida.

Los criterios para el reconocimiento de las pérdidas por deterioro de estos activos y, en su caso, de las recuperaciones de las pérdidas por deterioro registradas en ejercicios anteriores se explican en la letra c) de esta Nota.

c) Deterioro del valor de los activos.

A lo largo del ejercicio, y fundamentalmente en la fecha de cierre de los mismos, se evalúan 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 activos intangibles con una vida útil indefinida, el análisis de su recuperabilidad se realiza de forma sistemática al cierre de cada ejercicio.

El monto recuperable es el mayor entre el valor de mercado menos el costo necesario para su venta y el valor en uso, entendiendo por éste el valor actual de los flujos de caja futuros estimados. Para el cálculo del valor de recuperación de las propiedades, plantas y equipos, y del activo intangible, el valor en uso es el criterio utilizado por Pehuenche en prácticamente la totalidad de los casos.

Para estimar el valor en uso, Pehuenche prepara las proyecciones de flujos de caja futuros, antes de impuestos, a partir de los presupuestos más recientes disponibles. Estos presupuestos incorporan las mejores estimaciones de Pehuenche sobre los ingresos y costos de las Unidades Generadoras de Efectivo utilizando las proyecciones sectoriales, la experiencia del pasado y las expectativas futuras.

Estas proyecciones cubren los próximos cinco años, estimándose los flujos para los años siguientes aplicando una tasa de crecimiento razonable de 5% que, en ningún caso, es creciente ni superan a las tasa media de crecimiento a largo plazo para el sector en nuestro país.

Estos flujos se descuentan para calcular su valor actual a una tasa antes de impuestos que recoge el costo de capital del negocio. Para su cálculo se tiene en cuenta el costo actual del dinero y las primas de riesgo utilizadas de forma general entre los analistas para el negocio. Las tasas de descuento antes de impuestos, expresadas en términos nominales, aplicadas en 2009 por Pehuenche son entre un 9,24% y 9,53%.

Los supuestos utilizados para determinar el valor de uso al 31 de diciembre de 2009 no presentan cambios importantes respecto a los existentes al 30 de junio de 2010.

En el caso de que el monto recuperable sea inferior al valor neto en libros del activo, se registra la correspondiente provisión por pérdida por deterioro por la diferencia, con cargo al rubro "Pérdidas por deterioro (Reversiones), Total Neto" del estado de resultados integrales.

Las pérdidas por deterioro reconocidas en un activo en ejercicios anteriores, son revertidas cuando se produce un cambio en las estimaciones sobre su monto recuperable, aumentando el valor del activo con abono a resultados con el límite del valor en libros que el activo hubiera tenido de no haberse realizado el ajuste contable.

Para determinar la necesidad de realizar un ajuste por deterioro en los activos financieros, se sigue el siguiente procedimiento:

En el caso de los que tienen origen comercial, la sociedad tiene definida una política para el registro de provisiones por deterioro en función de la antigüedad del saldo vencido, que se aplica con carácter general, excepto en aquellos casos en que exista alguna particularidad que hace aconsejable el análisis específico de cobrabilidad (ver Nota 6).

Para el caso de los saldos a cobrar con origen financiero, la determinación de la necesidad de deterioro se realiza mediante un análisis específico en cada caso, sin que a la fecha de emisión de estos estados financieros existan activos financieros vencidos por monto significativo que no tengan origen comercial.

d) Instrumentos financieros.

Un instrumento financiero es cualquier contrato que dé lugar, simultáneamente, a un activo financiero en una entidad y a un pasivo financiero o a un instrumento de patrimonio en otra entidad.

d.1) Inversiones financieras.

Pehuenche clasifica sus inversiones financieras, ya sean permanentes o temporales, excluidas las inversiones contabilizadas por el método de participación (ver Nota 8) y las mantenidas para la venta, en cuatro categorías:

- **Deudores comerciales y Otras cuentas por cobrar y Cuentas por cobrar a entidades relacionadas:** Se registran a su costo amortizado, correspondiendo éste al valor de mercado 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 o un pasivo financieros (o de un grupo de activos o pasivos financieros) y de imputación del ingreso o gasto financiero a lo largo del periodo relevante. La tasa de interés efectiva es la tasa de descuento que iguala exactamente los flujos de efectivo por cobrar o por pagar

estimados a lo largo de la vida esperada del instrumento financiero (o, cuando sea adecuado, en un periodo más corto) con el importe neto en libros del activo o pasivo financiero.

- **Inversiones a mantener hasta su vencimiento:** Aquellas que Pehuenche tiene intención y capacidad de conservar hasta su vencimiento, se contabilizan al costo amortizado según se ha definido en el párrafo anterior.
- **Activos financieros registrados a valor razonable con cambios en resultados:** Incluye la cartera de negociación y aquellos activos financieros que han sido designados como tales en el momento de su reconocimiento inicial y que se gestionan y evalúan según el criterio de valor razonable. Se valorizan en el estado de situación financiera por su valor razonable y las variaciones en su valor se registran directamente en resultados en el momento que ocurren.
- **Inversiones disponibles para la venta:** Son los activos financieros que se designan específicamente como disponibles para la venta o aquellos que no encajan dentro de las tres categorías anteriores, correspondiéndose casi en su totalidad a inversiones financieras en instrumentos de patrimonio.

Las compras y ventas de activos financieros se contabilizan utilizando la fecha de negociación.

d.2) Efectivo y otros medios líquidos equivalentes.

Bajo este rubro del estado de situación individual se registra el efectivo en caja, depósitos a plazo y otras inversiones a corto plazo de alta liquidez que son rápidamente realizables en caja y que tienen un bajo riesgo de cambio de su valor.

d.3) Pasivos financieros excepto derivados.

Los pasivos financieros se registran generalmente por el efectivo recibido, neto de los costos incurridos en la transacción. En periodos posteriores estas obligaciones se valoran a su costo amortizado, utilizando el método de la tasa de interés efectiva

e) Inversiones en Asociadas contabilizadas por el método de participación.

Las participaciones en Asociadas sobre las que Pehuenche posee una influencia significativa se registran siguiendo el método de participación. Con carácter general, la influencia significativa se presume en aquellos casos en los que la Sociedad posee una participación superior al 20%.

El método de participación consiste en registrar la participación en el estado de situación financiera por la proporción de su patrimonio neto que representa la participación de Pehuenche en su capital, una vez ajustado, en su caso, el efecto de las transacciones realizadas con Pehuenche, más las plusvalías que se hayan generado en la adquisición de la sociedad.

Si el monto resultante fuera negativo, se deja la participación a cero en el estado de situación financiera, a no ser que exista el compromiso por parte Pehuenche de reponer la situación patrimonial de la sociedad, en cuyo caso, se registra la provisión correspondiente.

Los dividendos percibidos de estas sociedades se registran reduciendo el valor de la participación y los resultados obtenidos por las mismas, que corresponden a la sociedad conforme a su participación, se registran en el rubro "Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de participación".

f) Acciones propias en cartera.

Las acciones propias en cartera se presentan rebajando el rubro "Patrimonio" del estado de situación financiera y son valoradas a su costo de adquisición.

Los beneficios y pérdidas obtenidos por las sociedades en la enajenación de estas acciones propias se registran en el Patrimonio total: "Acciones propias en cartera". Al 30 de junio de 2010, no existen acciones propias en cartera, no habiéndose realizado en el ejercicio 2009 ni durante el primer semestre de 2010 transacciones con acciones propias.

g) Provisiones.

Las obligaciones existentes a la fecha de los estados financieros, surgidas como consecuencia de sucesos pasados de los que pueden derivarse perjuicios patrimoniales de probable materialización para Pehuenche, cuyo monto y momento de cancelación son inciertos, se registran en el estado de situación financiera como provisiones por el valor actual del monto más probable que se estima que Pehuenche tendrá que desembolsar para cancelar la obligación.

Las provisiones se cuantifican teniendo en consideración la mejor información disponible en la fecha de la emisión de los estados financieros, sobre las consecuencias del suceso en el que traen su causa y son reestimadas en cada cierre contable posterior.

g.1) Provisiones por indemnizaciones a todo evento.

La provisión para cubrir la obligación convenida con el personal, quienes adquieren el derecho cuando cumplen 5 años de servicio, se presenta sobre la base del valor presente, aplicando el método del costo devengado del beneficio, con una tasa de interés anual del 6,5% y considerando una permanencia promedio de 35 años más un 75% promedio del beneficio para el personal con menos de 5 años.

h) Conversión de saldos en moneda extranjera.

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

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

i) Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.

En el estado de situación financiera individual 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 que existiesen obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo esté asegurado a discreción de la Sociedad, mediante contratos de crédito disponibles de forma incondicional con vencimiento a largo plazo, se clasifican como pasivos a largo plazo.

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

El impuesto corriente y las variaciones en los impuestos diferidos de activo o pasivo que no provengan de combinaciones de negocio, se registran en resultados o en rubros de patrimonio en el estado de situación financiera, en función de donde se hayan registrado las ganancias o pérdidas que lo hayan originado.

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.

Se reconocen pasivos por impuestos diferidos para todas las diferencias temporarias, excepto aquellas derivadas del reconocimiento inicial de plusvalías.

Las rebajas que se puedan aplicar al monto determinado como pasivo por impuesto corriente, se imputan en resultados como un abono al rubro “Gasto por impuestos a las ganancias”, salvo que existan dudas sobre su realización tributaria, en cuyo caso no se reconocen hasta su materialización efectiva, o correspondan a incentivos tributarios específicos, registrándose en este caso como subvenciones.

En cada cierre contable se revisan los impuestos diferidos registrados, tanto activos como pasivos, con objeto de comprobar que se mantienen vigentes, efectuándose las oportunas correcciones a los mismos de acuerdo con el resultado del citado análisis.

k) Reconocimiento de ingresos y gastos.

Los ingresos y gastos se imputan en función del criterio del devengo.

Los ingresos ordinarios se reconocen cuando se produce la entrada bruta de beneficios económicos originados en el curso de las actividades ordinarias de la Sociedad durante el período, siempre que dicha entrada de beneficios provoque un incremento en el patrimonio neto que no esté relacionado con las aportaciones de los propietarios de ese patrimonio y estos beneficios puedan ser valorados con fiabilidad. Los ingresos ordinarios se valoran por el valor razonable de la contrapartida recibida o por recibir, derivada de los mismos.

Sólo 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.

La Sociedad registra por el monto neto los contratos de compra o venta de elementos no financieros que se liquidan por el neto en efectivo o en otro instrumento financiero. Los contratos que se han celebrado y se mantienen con el objetivo de recibir o entregar dichos elementos no financieros, se registran de acuerdo con los términos contractuales de la compra, venta o requerimientos de utilización esperados por la entidad.

Los ingresos (gastos) por intereses se contabilizan considerando la tasa de interés efectiva aplicable al principal pendiente de amortizar durante el periodo de devengo correspondiente.

l) Ganancia (pérdida) por acción.

La ganancia básica por acción se calcula como el cociente entre la ganancia (pérdida) neta del período atribuible a la Sociedad 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 Sociedad en poder de está, si en alguna ocasión fuere el caso.

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

m) Dividendos.

El artículo N° 79 de la Ley de Sociedades Anónimas de Chile establece que, salvo acuerdo diferente adoptado en la junta respectiva, por la unanimidad de las acciones emitidas, las sociedades anónimas abiertas deberán distribuir anualmente como dividendo en dinero a sus accionistas, a prorrata de sus acciones o en la proporción que establezcan los estatutos si hubiere acciones preferidas, a lo menos el 30% de las utilidades líquidas de cada ejercicio, excepto cuando corresponda absorber pérdidas acumuladas provenientes de ejercicios anteriores.

Considerando que lograr un acuerdo unánime, dado la atomizada composición accionaria del capital social de Pehuenche, es prácticamente imposible, al cierre de cada período se determina el monto de la obligación con los accionistas, neta de los dividendos provisorios que se hayan aprobado en el curso del año, y se registra contablemente en el rubro "Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar" o en el rubro "Cuentas por pagar a entidades relacionadas", según corresponda, con cargo al Patrimonio.

Los dividendos provisorios y definitivos, se registran como menor "Patrimonio" en el momento de su aprobación por el órgano competente, que en el primer caso normalmente es el Directorio de la Sociedad, mientras que en el segundo la responsabilidad recae en la Junta General de Accionistas.

n) Estado de flujos de efectivo.

El estado de flujos de efectivo recoge los movimientos de caja realizados durante el período, determinados por el método indirecto. En estos estados de flujos de efectivo se utilizan las siguientes expresiones en el sentido que figura a continuación:

- **Flujos de efectivo:** entradas y salidas de efectivo o de otros medios equivalentes, entendiendo por éstos las inversiones a plazo inferior a tres meses de gran liquidez y bajo riesgo de alteraciones en su valor.
- **Actividades de explotación:** son las actividades que constituyen la principal fuente de ingresos ordinarios de la Sociedad, así como otras actividades que no puedan ser calificadas como de inversión o financiamiento.
- **Actividades de inversión:** las de adquisición, enajenación o disposición por otros medios de activos no corrientes y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.
- **Actividades de financiamiento:** actividades que producen cambios en el tamaño y composición del patrimonio y de los pasivos de carácter financiero.

4. REGULACIÓN SECTORIAL Y FUNCIONAMIENTO DEL SISTEMA ELÉCTRICO

El sector eléctrico en Chile se encuentra regulado por la Ley General de Servicios Eléctricos, contenida en el DFL N° 1 de 1982, del Ministerio de Minería -cuyo texto refundido y coordinado fue fijado por el DFL N° 4 de 2006 del Ministerio de Economía- y su correspondiente Reglamento, contenido en el D.S. N° 327 de 1998. Tres entidades gubernamentales tienen la responsabilidad en la aplicación y cumplimiento de la Ley: la Comisión Nacional de Energía (CNE), que posee la autoridad para proponer las tarifas reguladas (precios de nudo), así como para elaborar planes indicativos para la construcción de nuevas unidades de generación; la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), que fiscaliza y vigila el cumplimiento de las leyes, reglamentos y normas técnicas para la generación, transmisión y distribución eléctrica, combustibles líquidos y gas; y -por último- el recientemente creado Ministerio de Energía que tendrá la responsabilidad de proponer y conducir las políticas públicas en materia energética y agrupa bajo su dependencia a la SEC, a la CNE y a la Comisión Chilena de Energía Nuclear (CChEN), fortaleciendo la coordinación y facilitando una mirada integral del sector. Cuenta, además, con una Agencia de Eficiencia Energética y el Centro de Energías Renovables.

La ley establece un Panel de Expertos que tiene por función primordial resolver las discrepancias que se produzcan entre empresas eléctricas.

Desde un punto de vista físico, el sector eléctrico chileno está dividido en cuatro sistemas eléctricos: SIC (Sistema Interconectado Central), SING (Sistema Interconectado del Norte Grande), y dos sistemas medianos aislados: Aysén y Magallanes. El SIC, principal sistema eléctrico, se extiende longitudinalmente por 2.400 km. uniendo Taltal, por el norte, con Quellón, en la Isla de Chiloé, por el sur. El SING cubre el norte del país, desde Arica hasta Coloso por el sur, abarcando una longitud de unos 700 km.

En la organización de la industria eléctrica se distinguen fundamentalmente tres actividades que son: Generación, Transmisión y Distribución, los que operan en forma interconectada y coordinada, y cuyo principal objetivo es el de proveer energía eléctrica al mercado, al mínimo costo y preservando los estándares de calidad y seguridad de servicio exigido por la normativa eléctrica. Debido a sus características las actividades de Transmisión y Distribución constituyen monopolios naturales, razón por la cual son segmentos regulados como tales por la normativa eléctrica, exigiéndose el libre acceso a las redes y la definición de tarifas reguladas.

De acuerdo a la Ley Eléctrica, las compañías involucradas en la Generación y Transmisión en un sistema eléctrico interconectado deben coordinar sus operaciones en forma centralizada a través del Centro Económico de Despacho de Carga (CDEC), con el fin de operar el sistema a mínimo costo, preservando la seguridad del servicio. Para ello, el CDEC planifica y realiza la operación del sistema, incluyendo el cálculo del costo marginal horario, precio al cual se valoran las transferencias de energía entre generadores realizadas en el CDEC.

Por tanto, la decisión de generación de cada empresa está supeditada al plan de operación del CDEC. Cada compañía, a su vez, puede decidir libremente si vender su energía a clientes regulados o no regulados. Cualquier superávit o déficit entre sus ventas a clientes y su producción, es vendido o comprado a otros generadores al costo marginal.

Una empresa generadora puede tener los siguientes tipos de clientes:

- (i) Clientes regulados: Corresponden a aquellos consumidores residenciales, comerciales, pequeña y mediana industria, con una potencia conectada igual o inferior a 2.000 KW, y que están ubicados en el área de concesión de una empresa distribuidora. Hasta 2009, el precio de transferencia entre las compañías generadoras y distribuidoras tiene un valor máximo que se denomina precio de nudo, el que es regulado por el Ministerio de Economía. Los precios de nudo son determinados cada seis meses (abril y octubre), en función de un informe elaborado por la CNE, sobre la base de las proyecciones de los costos marginales esperados del sistema en los siguientes 48 meses, en el caso del SIC, y de 24 meses, en el del SING. A partir de 2010, el precio de transferencia entre las empresas generadoras y distribuidoras corresponderá al resultado de las licitaciones que éstas lleven a cabo.

- (ii) Clientes libres: Corresponden a aquella parte de la demanda que tiene una potencia conectada mayor a 2.000 KW, principalmente industriales y mineros. Estos consumidores pueden negociar libremente sus precios de suministro eléctrico con las generadoras y/o distribuidoras. Los clientes con potencia entre 500 y 2.000 KW tienen la opción de contratar energía a precios que pueden ser convenidos con sus proveedores -o bien-, seguir sometidos a precios regulados, con un período de permanencia mínima de cuatro años en cada régimen.
- (iii) Mercado Spot o de corto plazo: Corresponde a las transacciones de energía y potencia entre compañías generadoras, que resultan de la coordinación realizada por el CDEC para lograr la operación económica del sistema, y los excesos (déficit) de su producción respecto de sus compromisos comerciales son transferidos mediante ventas (compras) a los otros generadores integrantes del CDEC. Para el caso de la energía, las transferencias son valoradas al costo marginal. Para la potencia, al precio de nudo correspondiente, según ha sido fijado semestralmente por la autoridad.

En Chile, la potencia por remunerar a cada generador depende de un cálculo realizado centralizadamente por el CDEC en forma anual, del cual se obtiene la potencia firme para cada central, valor que es independiente de su despacho y se asocia a eficiencia y disponibilidad de la central.

A partir de 2010, con la promulgación de la Ley 20.018, las empresas distribuidoras deberán disponer del suministro permanentemente para el total de su demanda, para lo cual se deben realizar licitaciones públicas de largo plazo.

En materia de energías renovables, en abril de 2008 se promulgó la Ley 20.257, que incentiva el uso de las Energías Renovables No Convencionales (ERNC). El principal aspecto de esta norma es que obliga a los generadores a que -al menos- un 5% de su energía comercializada provenga de estas fuentes renovables, entre 2010 y 2014, aumentando progresivamente en 0,5% desde el ejercicio 2015 hasta el 2024, donde se alcanzará un 10%.

5. EFECTIVO Y EQUIVALENTE AL EFECTIVO

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

Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Saldo al	
	30-06-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Efectivo en caja	-	-
Saldos en bancos	801	343.033
Depósitos a corto plazo	-	-
Otro efectivo y equivalentes al efectivo	-	-
Total	801	343.033

b) El detalle por tipo de moneda del saldo anterior es el siguiente:

Detalle del Efectivo y Equivalentes del Efectivo	Moneda	30-06-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Monto del efectivo y equivalentes del efectivo	\$ Chilenos	801	343.033
Total		801	343.033

6. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

La composición de este rubro al 30 de junio de 2010 y 31 de diciembre de 2009, es la siguiente:

Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Bruto	Saldo al			
	30-06-2010		31-12-2009	
	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	3.801.989	-	13.446.281	-
Deudores comerciales, bruto	3.586.988	-	13.136.237	-
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, bruto	-	-	-	-
Otras cuentas por cobrar, bruto	215.001	-	310.044	-

Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	Saldo al			
	30-06-2010		31-12-2009	
	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	3.801.989	-	13.446.281	-
Deudores comerciales, neto	3.586.988	-	13.136.237	-
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, neto	-	-	-	-
Otras cuentas por cobrar, neto	215.001	-	310.044	-

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 con las ventas o cuentas a cobrar totales de la Sociedad.

Para los montos, términos y condiciones relacionados con cuentas por cobrar con partes relacionadas, referirse a la Nota 7.1.

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

Deudores por ventas vencidos y no pagados pero no deteriorados	Saldo al			
	30-06-2010		31-12-2009	
	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$
Con vencimiento menor de tres meses	150.158	-	60	-
Con vencimiento entre tres y seis meses	4.255	-	-	-
Con vencimiento entre seis y doce meses	-	-	8.802	-
Con vencimiento mayor a doce meses	8.460	-	959	-
Total	162.873	-	9.821	-

7. SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS

Las transacciones entre las sociedades relacionadas, corresponden a operaciones habituales en cuanto a su objeto y condiciones.

7.1 Saldos y transacciones con entidades relacionadas

Los saldos de cuentas por cobrar y pagar entre las sociedades relacionadas son los siguientes:

- Operaciones del giro y servicios varios, los cuales tienen vencimientos a 30 días y no tienen reajustabilidad.
- La cuenta corriente mercantil con Empresa Nacional de Electricidad S.A. tiene cláusulas de pago de intereses.
- Operación de financiamiento, por un monto de MUS\$25.000 y devenga intereses a una tasa de 1,5085% (Libor 180 días + 0,75%), con vencimiento 1 de diciembre de 2010.
- No existen deudas que se encuentren garantizadas.

a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

R.U.T.	Sociedad	País de Origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Saldo al			
							Corrientes		No corrientes	
							30-06-2010	31-12-2009	30-06-2010	31-12-2009
							M\$	M\$	M\$	M\$
96.800.570-7	Chilectra S.A.	Chile	Energía	Menos 90 días	Otra	CH\$	614.075	409.573	-	-
96.783.910-8	Empresa Eléctrica de Colina S.A.	Chile	Energía	Menos 90 días	Otra	CH\$	2.490	8.748	-	-
96.800.460-3	Luz Andes S.A.	Chile	Energía	Menos 90 días	Otra	CH\$	143	964	-	-
91.081.000-6	Empresa Nacional de Electricidad S.A.	Chile	Intereses	Menos 90 días	Matriz	CH\$	-	92.075	-	-
91.081.000-6	Empresa Nacional de Electricidad S.A.	Chile	Energía	Menos 90 días	Matriz	CH\$	14.052.597	11.241.729	-	-
91.081.000-6	Empresa Nacional de Electricidad S.A.	Chile	Cta. mercantil	Menos 90 días	Matriz	CH\$	6.257.099	41.115.991	-	-
Total							20.926.404	52.869.080	-	-

b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas

R.U.T.	Sociedad	País de Origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Saldo al			
							Corrientes		No corrientes	
							30-06-2010	31-12-2009	30-06-2010	31-12-2009
							M\$	M\$	M\$	M\$
96.800.570-7	Chilectra S.A.	Chile	Servicios	Menos 90 días	Otra	CH\$	63	122	-	-
91.081.000-6	Empresa Nacional de Electricidad S.A.	Chile	Servicios	Menos 90 días	Matriz	CH\$	259.586	257.157	-	-
91.081.000-6	Empresa Nacional de Electricidad S.A.	Chile	Intereses	Menos 90 días	Matriz	US\$	16.321	13.041	-	-
91.081.000-6	Empresa Nacional de Electricidad S.A.	Chile	Dividendos	Menos 90 días	Matriz	CH\$	22.714.744	62.298.108	-	-
91.081.000-6	Empresa Nacional de Electricidad S.A.	Chile	Préstamo	Menos de 1 año	Matriz	US\$	13.431.250	12.677.500	-	-
96.588.800-4	Ingendesa S.A.	Chile	Servicios	Menos 90 días	Otra	CH\$	10.531	13.577	-	-
Total							36.432.495	75.259.505	-	-

c) Transacciones más significativas y sus efectos en resultados:

Los efectos en el Estado de Resultados integrales de las transacciones con entidades relacionadas son los siguientes:

R.U.T.	Sociedad	País de Origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	30-06-2010 M\$	30-06-2009 M\$
91.081.000-6	Empresa Nacional de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Compras-ventas energía	78.466.462	55.603.488
91.081.000-6	Empresa Nacional de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Servicios	(898.737)	(912.433)
91.081.000-6	Empresa Nacional de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Intereses	(139.333)	631.291
91.081.000-6	Empresa Nacional de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Diferencia de cambio	(818.501)	5.757.969
96.800.570-7	Chilectra S.A.	Chile	Otra	Venta de energía	2.438.240	1.907.326
96.800.570-7	Chilectra S.A.	Chile	Otra	Servicios	11.742	9.804
96.783.910-8	Empresa Eléctrica de Colina S.A.	Chile	Otra	Venta de energía	10.680	12.968
96.800.460-3	Luz Andes S.A.	Chile	Otra	Venta de energía	600	645
Total					79.071.153	63.011.058

7.2 Directorio y personal clave de la gerencia.

Pehuenche es administrada por un Directorio compuesto por siete miembros, los cuales permanecen por un periodo de tres años en sus funciones, pudiendo ser reelegidos.

El Directorio fue elegido en Junta General Ordinaria de Accionistas de fecha 31 de marzo de 2008. El Presidente y Vicepresidente fueron designados en sesión de Directorio de fecha 4 de abril de 2008, el Secretario del Directorio fue designado con fecha 23 de abril de 2010.

a) Cuentas por cobrar y pagar y otras transacciones.

- Cuentas por cobrar y pagar

No existen saldos pendientes por cobrar y pagar entre la sociedad y sus Directores y Ejecutivos Principales.

- Otras transacciones

No existen transacciones entre la sociedad y sus Directores y Ejecutivos Principales.

b) Retribución del Directorio.

De acuerdo a lo establecido en el Artículo 33 de la Ley N° 18.046 de Sociedades Anónimas, y de conformidad a lo acordado por la Junta Extraordinaria de Accionistas de la empresa, celebrada el 8 de abril de 2002, se modificó el artículo 19 de los estatutos sociales de la compañía, en el sentido de determinar que los directores de la misma no serán remunerados por el desempeño de sus funciones como tales.

Comité de Directores

En el marco de la dictación de la Ley N° 20.382, sobre Gobiernos Corporativos, publicada el 20 de octubre 2009, y en atención a que menos del 12,5% de las acciones emitidas con derecho a voto de Empresa Eléctrica Pehuenche S.A. se encuentran en poder de accionistas minoritarios, el Directorio de la compañía acordó que, a partir del 1 de enero de 2010, no se mantendrá el Comité de Directores.

Al 30 de junio de 2009, el Comité de Directores de Empresa Eléctrica Pehuenche S.A. estaba compuesto por los señores Claudio Iglesias Guillard, Alan Fischer Hill y Alejandro García Chacón, ninguno de los cuales es independiente del controlador de la compañía.

El detalle de las remuneraciones por concepto de Comité de Directores, están debidamente contabilizadas al 30 de junio de 2009 por un monto de M\$3.027.

Gastos en asesoría del Directorio

Al 30 de junio de 2010 y ejercicio 2009, el Directorio no realizó gastos en asesorías.

c) Garantías constituidas por la Sociedad a favor de los Directores.

No existen garantías constituidas a favor de los Directores

7.3 Retribución del personal clave de la gerencia.

a) Remuneraciones recibidas por el personal clave de la gerencia

Personal clave de la Gerencia	
Nombre	Cargo
Lucio Castro Márquez	Gerente General
Claudio Toledo Freitas	Gerente de Finanzas y Adm.
Christian Clavería Aliste	Subgerente Comercial

Las remuneraciones devengadas por el personal clave de la Gerencia asciende a M\$96.486 por el período terminado al 30 de junio de 2010 (M\$95.811 a junio de 2009). Estas remuneraciones incluyen los salarios y una estimación de los beneficios a corto plazo (bono anual y otros) y largo plazo (indemnización por años de servicios).

Planes de incentivo al personal clave de la gerencia

Pehuenche tiene para sus ejecutivos un plan de bonos anual por cumplimiento de objetivos y nivel de aportación individual a los resultados de la empresa. Los bonos que eventualmente se entregan a los ejecutivos consisten en un determinado número de remuneraciones brutas mensuales.

Indemnizaciones pagadas a los principales ejecutivos

Al 30 de junio de 2010 y ejercicio 2009, no hay pagos de indemnización por años de servicio a los ejecutivos de la empresa.

b) Garantías constituidas por la Sociedad a favor del personal clave de la gerencia.

No existen

c) Cláusulas de garantía: Directorio y Gerencia de Pehuenche.

Cláusulas de garantía para casos de despido o cambios de control.

No existen cláusulas de garantías.

Pacto de no competencia post contractual.

No existen pactos.

7.4 Planes de retribución vinculadas a la cotización de la acción.

No existen planes de retribución a la cotización de la acción para el Directorio y personal clave de la Gerencia.



8. INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL MÉTODO DE LA PARTICIPACIÓN

8.1 Inversiones contabilizadas por el método de participación.

- a) A continuación se presenta un detalle de la sociedad participada por Pehuenche contabilizadas por el método de participación y los movimientos en las mismas al 30 de junio de 2010 y 31 de diciembre de 2009:

Movimientos en inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	País de origen	Porcentaje de participación	Saldo al 31/12/2009	Participación en Ganancia (Pérdida)	Dividendos Recibidos	Otro Incremento (Decremento)	Saldo al 30/06/2010
Endesa Inversiones Generales S.A.	Chile	0,4940%	20.993	4.587	(6.339)	-	19.241
TOTALES			20.993	4.587	(6.339)	-	19.241

Movimientos en Inversiones en Asociadas	País de origen	Porcentaje de participación	Saldo al 31/12/2008	Participación en Ganancia (Pérdida)	Dividendos Recibidos	Otro Incremento (Decremento)	Saldo al 31/12/2009
Endesa Inversiones Generales S.A.	Chile	0,4940%	15.496	6.340	(5.890)	5.047	20.993
TOTALES			15.496	6.340	(5.890)	5.047	20.993

- b) A continuación detallamos los principales movimientos de las inversiones en asociadas durante el periodo 2010 y ejercicio 2009:

No existen movimientos al 30 de junio de 2010 y 31 de diciembre de 2009.

9. ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALÍA

Activo Intangible

A continuación se presentan los saldos del rubro al 30 de junio de 2010 y 31 de diciembre de 2009.

Activos Intangibles Neto	30-06-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Activos Intangibles, Neto	86.463	86.463
Plusvalía Comprada	-	-
Activos Intangibles Identificables, Neto	86.463	86.463
Derechos de paso	86.463	86.463
Derechos de agua	-	-

Activos Intangibles Bruto	30-06-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Activos Intangibles, Bruto	86.463	86.463
Plusvalía comprada	-	-
Activos Intangibles Identificables, Bruto	86.463	86.463
Derechos de paso	86.463	86.463
Derechos de agua	-	-

Amortización Acumulada y Deterioro del Valor	30-06-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Total Amortización Acumulada y Deterioro del Valor	-	-
Deterioro de Valor Acumulado de Plusvalía Comprada	-	-
Activos Intangibles Identificables	-	-
Derechos de paso	-	-
Derechos de agua	-	-

La composición y movimientos del activo intangible durante el período 2010 y ejercicio 2009 han sido los siguientes:

Año 2010

Movimientos en Activos Intangibles	Derechos de paso	Derechos de agua	Otros Activos Intangibles Identificables, Neto	Activos Intangibles, Neto
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial al 01/01/2010	86.463	-	-	86.463
Movimientos				-
Adiciones	-	-	-	-
Total movimientos en activos intangibles identificables	-	-	-	-
Saldo Final Activos Intangibles Identificables al 30/06/2010	86.463	-	-	86.463
Saldo final Plusvalía Comprada				-
Saldo Final Activos Intangibles al 30/06/2010	86.463	-	-	86.463

Año 2009

Movimientos en Activos Intangibles	Derechos de paso	Derechos de agua	Otros Activos Intangibles Identificables, Neto	Activos Intangibles, Neto
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2009	86.463			86.463
Movimientos				-
Adiciones				-
Total movimientos en activos intangibles identificables	-	-	-	-
Saldo final activos intangibles identificables al 31/12/2009	86.463	-	-	86.463
Saldo final Plusvalía Comprada				-
Saldo Final Activos Intangibles al 31/12/2009	86.463	-	-	86.463

De acuerdo con las estimaciones y proyecciones que dispone la sociedad, podemos señalar que, dichas proyecciones de los flujos de caja atribuibles a los activos intangibles permiten recuperar el valor neto de estos activos registrado al 30 de junio de 2010. No existen montos comprometidos por adquisición de activos intangibles.

10. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

A continuación se presentan los saldos del rubro al 30 de junio de 2010 y 31 de diciembre de 2009:

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Neto	30-06-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	244.395.890	250.478.729
Construcción en Curso	9.030	616.821
Terrenos	841.789	841.789
Edificios	-	-
Planta y Equipo	243.522.224	248.992.695
Equipamiento de Tecnologías de la Información	-	-
Instalaciones Fijas y Accesorios	22.847	27.424
Vehículos de Motor	-	-

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	30-06-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	469.313.905	469.304.926
Construcción en Curso	9.030	616.821
Terrenos	841.789	841.789
Edificios	-	-
Planta y Equipo	466.660.234	466.043.464
Equipamiento de Tecnologías de la Información	-	-
Instalaciones Fijas y Accesorios	1.732.951	1.732.951
Vehículos de Motor	69.901	69.901

Clases de Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo	30-06-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Total Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor Propiedades, Planta y Equipo	(224.918.015)	(218.826.197)
Edificios	-	-
Planta y Equipo	(223.138.010)	(217.050.769)
Equipamiento de Tecnologías de la Información	-	-
Instalaciones Fijas y Accesorios	(1.710.104)	(1.705.527)
Vehículos de Motor	(69.901)	(69.901)

A continuación se presenta el detalle de propiedades, plantas y equipo durante el periodo 2010 y ejercicio 2009.

movimiento año 2010	Construcción en Curso	Terrenos	Edificios, Neto	Planta y Equipos, Neto	Equipamiento de Tecnologías de la Información, Neto	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto	Vehículos de Motor, Neto	Propiedades, Planta y Equipo, Neto
Saldo inicial al 1 de enero de 2010	616.822	841.789	-	248.992.694	-	27.424	-	250.478.729
Adiciones	(607.792)			616.770				8.978
Desinversiones								-
Gasto por depreciación				(6.087.240)	-	(4.577)		(6.091.817)
Pérdida por deterioro reconocida en el estado de resultados								-
Reversiones de deterioro de valor reconocidas en el estado de resultados								-
Otros incrementos (decrementos)								-
Total movimientos	(607.792)	-	-	(5.470.470)	-	(4.577)	-	(6.082.839)
Saldo final al 30 de junio de 2010	9.030	841.789	-	243.522.224	-	22.847	-	244.395.890

movimiento año 2009	Construcción en Curso	Terrenos	Edificios, Neto	Planta y Equipos, Neto	Equipamiento de Tecnologías de la Información, Neto	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto	Vehículos de Motor, Neto	Propiedades, Planta y Equipo, Neto
Saldo Inicial al 1 de enero de 2009	209.892	841.789		261.050.384		36.578		262.138.643
Adiciones	406.929			113.003				519.932
Desinversiones								-
Gasto por depreciación				(12.170.692)		(9.154)		(12.179.846)
Pérdida por deterioro reconocida en el estado de resultados								-
Reversiones de deterioro de valor reconocidas en el estado de resultados								-
Diferencias de conversión de moneda extranjera								-
Otros incrementos (decrementos)								-
Total movimientos	406.929	-	-	(12.057.689)	-	(9.154)	-	(11.659.914)
Saldo final al 31 de diciembre de 2009	616.821	841.789	-	248.992.695	-	27.424	-	250.478.729

Información adicional de Propiedades, Planta y Equipo

a) Principales inversiones

Las inversiones materiales en generación corresponden básicamente a obras en las centrales de Pehuenche y que por su condición son activadas.

11. PASIVOS POR IMPUESTOS CORRIENTES

A continuación se presenta el saldo de las cuentas por pagar por impuestos corrientes al 30 de junio de 2010 y 31 de diciembre de 2009.

	Saldo al	
	30-06-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Impuesto a la Renta	16.462.269	33.473.687
Débito fiscal	2.818.525	2.929.619
Pagos provisionales mensuales	(16.007.109)	(28.571.540)
Otros	1.336	1.287
Total	3.275.021	7.833.053

12. PASIVO POR IMPUESTOS DIFERIDOS

- a) El origen de los impuestos diferidos registrados al 30 de junio de 2010 y 31 de diciembre de 2009 son los siguientes:

Diferencia temporal	Activos por Impuestos		Pasivos por Impuestos	
	30-06-2010 M\$	31-12-2009 M\$	30-06-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Depreciaciones			40.748.967	41.680.206
Provisión de vacaciones				
Indemnización años de servicio				
Contingencias				
Otros				
Total Impuestos Diferidos	-	-	40.748.967	41.680.206

- b) Los movimientos de los rubros de "Impuestos Diferidos" del Estado de Situación Financiera en el período 2010 y ejercicio 2009 son los siguientes:

Movimientos impuestos diferidos	activo M\$	pasivo M\$
Saldo al 01 de enero de 2009	-	43.487.520
Incremento (decremento)		(1.807.314)
Adquisiciones mediante combinaciones de negocios		
Desinversiones mediante enajenación de negocios		
Diferencia de conversión de moneda extranjera		
Otros incrementos (decrementos)		
Saldo al 31 de diciembre de 2009	-	41.680.206
Incremento (decremento)		(931.239)
Adquisiciones mediante combinaciones de negocios		
Desinversiones mediante enajenación de negocios		
Diferencia de conversión de moneda extranjera		
Otros incrementos (decrementos)		
Saldo al 30 de junio de 2010	-	40.748.967

- c) La sociedad se encuentra potencialmente sujeta a auditorías tributarias al impuesto a las ganancias por parte de las autoridades tributarias del país. Dichas auditorías están limitadas a un número de períodos tributarios anuales, los cuales por lo general, una vez transcurridos dan lugar a la expiración de dichas inspecciones. Las auditorías tributarias, por su naturaleza, son a menudo complejas y pueden requerir varios años. El siguiente es un resumen de los períodos tributarios, potencialmente sujetas a verificación:

País	Período
Chile	2007-2010

Debido a las posibles diferentes interpretaciones que pueden darse a las normas tributarias, los resultados de las inspecciones que en el futuro pudieran llevar a cabo las autoridades tributarias para los años sujetos a verificación pueden dar lugar a pasivos tributarios cuyos montos no es posible cuantificar en la actualidad de una manera objetiva. No obstante, Pehuenche estima que los pasivos que, en su caso, se pudieran derivar por estos conceptos, no tendrán un efecto significativo sobre los resultados futuros.

13. POLITICA DE GESTIÓN DE RIESGOS

Pehuenche esta expuesta a determinados riesgos que gestiona mediante la aplicación de sistemas de identificación, medición y supervisión.

Entre los principios básicos definidos por la Sociedad destacan los siguientes:

- Cumplir con las normas de buen gobierno corporativo.
- Cumplir estrictamente con todo el sistema normativo de Pehuenche.
- Cada negocio y área define:
 - I. Los mercados y productos en los que puede operar en función de los conocimientos y capacidades suficientes para asegurar una gestión eficaz del riesgo.
 - II. Criterios sobre contrapartes.
 - III. Operadores autorizados.
 - Los negocios y áreas establecen para cada mercado en el que operan su predisposición al riesgo de forma coherente con la estrategia definida.
 - Todas las operaciones de los negocios y áreas se realizan dentro de los límites aprobados por las entidades internas que correspondan.
 - Los negocios y áreas, establecen los controles de gestión de riesgos necesarios para asegurar que las transacciones en el mercado se realizan de acuerdo con las políticas, normas y procedimientos de Pehuenche.

Riesgo de tasa de interés.

Las variaciones de las tasas de interés modifican el valor razonable de aquellos activos y pasivos que devengan una tasa de interés fija, así como los flujos futuros de los activos y pasivos referenciados a una tasa de interés variable.

El objetivo de la gestión del riesgo de tasas de interés es alcanzar un equilibrio en la estructura de la deuda, que permita minimizar el costo de la deuda con una volatilidad reducida en el estado de resultados.

Riesgo de tipo de cambio.

Los riesgos de tipos de cambio se corresponden, fundamentalmente, con las siguientes transacciones:

- Deuda denominada en moneda extranjera contratada por la Sociedades, en los casos en que el margen de contribución de la compañía no está altamente indexado a esa moneda extranjera.
- Pagos a realizar en mercados internacionales por adquisición de materiales asociados a proyectos.

Con el objetivo de mitigar el riesgo de tipo de cambio, la política de cobertura de tipo de cambio de la Sociedad es en base a flujos de caja y contempla mantener un equilibrio entre los flujos indexados a US\$ y los niveles de activos y pasivos en dicha moneda. El objetivo es minimizar la exposición de los flujos al riesgo de variaciones en tipo de cambio.

Los instrumentos utilizados para dar cumplimiento a la política corresponden a forwards de tipo de cambio.

Riesgo de "commodities".

Pehuenche se encuentra expuesto al riesgo de la variación del precio de algunos "commodities", fundamentalmente a través de:

- Operaciones de compra-venta de energía que se realizan en mercados locales.

Con el objeto de reducir el riesgo en situaciones de extrema sequía, la compañía ha diseñado una política comercial, definiendo niveles de compromisos de venta acordes con la capacidad de sus centrales generadoras en un año seco, e incluyendo cláusulas de mitigación del riesgo en algunos contratos con clientes libres.

Riesgo de liquidez.

Pehuenche mantiene una política de liquidez consistente en la contratación de facilidades crediticias a largo plazo comprometidas e inversiones financieras temporales, por montos suficientes para soportar las necesidades proyectadas para un período que está en función de la situación y expectativas de los mercados de deuda y de capitales.

Las necesidades proyectadas antes mencionadas, incluyen vencimientos de deuda financiera neta, es decir, después de derivados financieros

Al 30 de junio de 2010, Pehuenche tenía una liquidez de M\$801 en efectivo y otros medios equivalentes y M\$15.000.000 en líneas de crédito disponibles de forma incondicional. Al 31 de diciembre de 2009, la Sociedad tenía una liquidez de M\$343.033 en efectivo y otros medios equivalentes, y M\$15.000.000 en líneas de crédito disponibles de forma incondicional.

Riesgo de crédito.

Dada la coyuntura económica actual, la Sociedad viene realizando un seguimiento detallado del riesgo de crédito.

Cuentas por cobrar comerciales:

En lo referente al riesgo de crédito correspondiente a las cuentas a 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.

Activos de carácter financiero:

La contratación de derivados se realiza con entidades de elevada solvencia, de manera que alrededor del 90% de las operaciones son con entidades cuyo rating es igual o superior a A, cuando la deuda supera los US\$84 millones.

14. INSTRUMENTOS FINANCIEROS

- a) El detalle de los instrumentos financieros de activo, clasificados por naturaleza y categoría, al 30 de junio de 2010 y 31 de diciembre de 2009, es el siguiente:

30 de junio de 2010						
	Activos financieros mantenidos para negociar M\$	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados M\$	Inversiones a mantener hasta el vencimiento M\$	Préstamos y cuentas por cobrar M\$	Activos financieros disponible para la venta M\$	Derivados de cobertura M\$
Otros activos financieros	-	-	-	24.728.393	-	-
Total corto plazo	-	-	-	24.728.393	-	-
Otros activos financieros	-	-	-	-	-	-
Total largo plazo	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	24.728.393	-	-

31 de diciembre de 2009						
	Activos financieros mantenidos para negociar M\$	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados M\$	Inversiones a mantener hasta el vencimiento M\$	Préstamos y cuentas por cobrar M\$	Activos financieros disponible para la venta M\$	Derivados de cobertura M\$
Otros activos financieros	-	-	-	66.315.361	-	-
Total corto plazo	-	-	-	66.315.361	-	-
Otros activos financieros	-	-	-	-	-	-
Total largo plazo	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	66.315.361	-	-

- b) El detalle de los instrumentos financieros de pasivo, clasificados por naturaleza y categoría, al 30 de junio de 2010 y 31 de diciembre de 2009, es el siguiente:

30 de junio de 2010				
	Pasivos financieros mantenidos para negociar M\$	Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados M\$	Préstamos y cuentas por pagar M\$	Derivados de cobertura M\$
Otros pasivos financieros	-	-	41.501.950	-
Total corto plazo	-	-	41.501.950	-
Otros pasivos financieros	-	-	-	-
Total largo plazo	-	-	-	-
Total	-	-	41.501.950	-

31 de diciembre de 2009				
	Pasivos financieros mantenidos para negociar M\$	Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados M\$	Préstamos y cuentas por pagar M\$	Derivados de cobertura M\$
Otros pasivos financieros	-	-	82.491.577	-
Total corto plazo	-	-	82.491.577	-
Otros pasivos financieros	-	-	-	-
Total largo plazo	-	-	-	-
Total	-	-	82.491.577	-

15. CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

El desglose de este rubro al 30 de junio de 2010 y 31 de diciembre de 2009, es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2010 M\$	31-12-2009 M\$	30-06-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Acreedores comerciales	3.224.645	2.251.041		
Pasivos de arrendamientos				
Otras cuentas por pagar	1.844.810	4.981.031		
Total	5.069.455	7.232.072	-	-

16. OTRAS PROVISIONES

Provisiones

a) El desglose de este rubro al 30 de junio de 2010 y 31 de diciembre de 2009, es el siguiente:

Otras Provisiones	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2010 M\$	31-12-2009 M\$	30-06-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Provisión de reclamaciones legales	132.226	759.728		
Participación en utilidades y bonos	41.109	56.902		
Otras provisiones				
Total	173.335	816.630	-	-

b) El movimiento de las provisiones durante el período 2010 y ejercicio 2009 es el siguiente:

	Reclamaciones Legales M\$	Otras Provisiones M\$	Total M\$
Movimientos en Provisiones			
Saldo Inicial al 01.01.2009	759.728	51.501	811.229
Movimientos en Provisiones			
Provisiones Adicionales			-
Incremento (Decremento) en Provisiones Existentes		5.401	5.401
Otro Incremento (Decremento)			-
Total Movimientos en Provisiones	-	5.401	5.401
Saldo final al 31.12.2009	759.728	56.902	816.630
Movimientos en Provisiones			
Provisiones Adicionales			-
Incremento (Decremento) en Provisiones Existentes	(627.502)	(15.793)	(643.295)
Otro Incremento (Decremento)			-
Total Movimientos en Provisiones	(627.502)	(15.793)	(643.295)
Saldo final al 30.06.2010	132.226	41.109	173.335

Litigios y arbitrajes

A la fecha de emisión de estos Estados Financieros los principales litigios o arbitrajes en los que es parte la sociedad son los siguientes:

I. Litigios pendientes o probables reclamaciones y gravámenes de una cuantía sobre US\$100.000:

- Demanda presentada por Empresa Eléctrica Guacolda S.A. en contra de Endesa, Panguel, Pehuenche y San Isidro, que se sigue ante el 19° JLC de Santiago, ROL 2487-2005, caratulado "EMPRESA ELÉCTRICA GUACOLDA S.A. CON ENDESA Y OTRAS". Se solicita se declare que Guacolda tiene derecho a percibir de cada una de las demandadas, en su condición de propietaria de las líneas de transmisión emplazadas en las Subestaciones Maitencillo y Cardones del SIC, por las inyecciones de electricidad de cada demandada habidas durante el período comprendido entre el 9 de octubre de 2003 hasta el día 12 de marzo de 2004, la parte de la remuneración relativa a peajes básicos. La cuantía total del juicio respecto de Pehuenche S.A. asciende a \$143.544.547.- Estado procesal actual: Se dictó sentencia definitiva desfavorable a las demandadas. Estas interpusieron recurso de apelación en su contra el que fue desestimado. Las demandadas dedujeron recurso de casación en el fondo ante la Corte Suprema, el que está pendiente de resolución.
- Demanda presentada por Asociación Canal Maule en contra de Pehuenche, que se sigue ante el 3° JLC de Talca, Rol 1328-2009, caratulado "ASOCIACIÓN CANAL MAULE CON EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENCHE S.A.". La demandante solicita que el tribunal declare que Pehuenche no ha dado cumplimiento a la obligación que se le impuso en el Decreto Supremo N° 312 de 1984, por cuanto no ha dejado pasar los caudales suficientes debajo de su captación para ser captados por ella en Armerillo, siendo, a su juicio, ésta una conducta ilegal y que le ha causado perjuicios al recibir menos agua de la que le correspondería según sus títulos y que por tanto, Pehuenche debería indemnizarla por los perjuicios que le ha causado, cuya especie y monto deben ser determinados por el tribunal. Cuantía: Indeterminada. Estado procesal actual: Se encuentra en etapa de prueba.
- Demanda presentada por Pehuenche en contra de la Junta de Vigilancia del Maule, que se sigue en el JLC de Talca, caratulado "PEHUENCHE CON JUNTA DE VIGILANCIA DEL MAULE". Pehuenche presentó una demanda en contra de la Junta de Vigilancia del Maule con el propósito de que se declare que la Compañía no está obligada a dejar pasar los caudales del Canal La Esperanza por bocatoma Armerillo. Canal La Esperanza obtuvo un traslado de ejercicio de sus derechos de aprovechamiento de aguas a fin de captarlos en Bocatoma Armerillo. La Junta requirió la entrega de esos caudales a Pehuenche, medida de distribución que no fue acogida por la Compañía toda vez que los únicos caudales que se deben dejar pasar hacia ese punto de toma son aquellos que existían en la época que se otorgó derechos de agua para la construcción de la central Pehuenche. Cuantía: Indeterminada. Estado procesal actual: Pendiente la dictación del auto de prueba.

II. Reclamaciones judiciales ante multas impuestas por SEC:

- Reclamación en contra de las Resoluciones N° 806-2004 de 27.04.2004 y N° 1836 de 03.11.2005, ante la Corte de Apelaciones de Santiago, Rol 10801-2005, caratulada "PEHUENCHE CON SEC". Se trata de una multa por 350 UTA, por el Black out de fecha 13 de enero de 2003. Estado procesal: Se solicitó la vista conjunta de las reclamaciones eléctricas interpuestas y derivadas del mismo hecho, para su vista una en pos de la otra, a contar de la más antigua. La Corte de Apelaciones dio lugar a esta petición. Las reclamaciones son las siguientes: 10588-2005 (Sociedad Eléctrica Santiago S.A. con SEC), 10589-2005 (Aes Gener S.A. con SEC), 10770-2005 (Arauco Generación S.A. con SEC), 10799-2005 (Compañía Eléctrica San Isidro S.A. con SEC), 10801-2005 (Empresa Eléctrica Pehuenche S.A. con SEC), 10803-2005 (Empresa Eléctrica Panguel S.A. con SEC), 10805-2005 (Empresa Nacional de Electricidad S.A. con SEC), 10850-2005 (Colbún S.A. con SEC), 10865-2005 (Transelec S.A. con SEC), 11014-2005 (Chilectra S.A. con SEC), 11091-2005 (CGE Transmisión S.A. con SEC), 11093-2005 (Iberoamericana de Energía Ibener S.A. con SEC), 11553-2005 (Empresa Eléctrica Guacolda S.A. con SEC). Estado procesal: pendiente la vista de la causa.
- Reclamación en contra de las Resoluciones Exentas N° 231-2005, de fecha 02.02.05 y 325-2009 de fecha 17.02.09, ante la Corte de Apelaciones de Santiago, Rol 1033-2009, caratulada "PEHUENCHE CON SEC". Se trata de una multa por 200 UTA, con que la SEC sancionó a Pehuenche por una supuesta transgresión a la obligación de velar por el cumplimiento de las funciones que el Reglamento Eléctrico y el Reglamento interno asignan al CDEC, al haber concurrido con su voto a adoptar un acuerdo de Directorio que excedería las atribuciones entregadas por la legislación a ese órgano. La Corte de Apelaciones de Santiago rechazó la

reclamación presentada por Pehuenche. Estado procesal: Pendiente el recurso de apelación presentado por la reclamante ante la Corte Suprema.

- Reclamación Resoluciones N°1108-2005 de 30.06.2005 y N°1607-2009 de 29.08.2009, ante la Corte de Apelaciones de Santiago, Rol 5933-2009, caratulada "PEHUENCHE CON SEC". Se trata de una multa de 350 UTA, con que la SEC sancionó a Pehuenche por el Black out de 7 de noviembre de 2003. Estado procesal: Se solicitó la vista conjunta con otros recursos derivados de los mismos hechos, petición que fue aceptada por la Corte de Apelaciones de Santiago, para proceder a la vista una en post de otra con las reclamaciones números de ingresos 2487-2009, 3415-2009, 5418-2009, 5623-2009, 5666-2009, 5761-2009, 5622-2009 y 6223-2009. Se solicitó además se recibiera prueba sobre los hechos materia de las reclamaciones. Estado procesal: pendiente notificación del auto de prueba.

III. Recursos administrativos

- Recurso de Reposición por Resolución Exenta SEC N° 652 de 3 de mayo de 2006 Causa: Supuesto incumplimiento de normas legales y reglamentarias al negarse Pehuenche al pago de facturas emitidas por Empresa Eléctrica Guacolda S.A y AES Gener S.A., de acuerdo al procedimiento de cálculo y valorización de las transferencias definitivas de Potencia Firme de los años 2000 a 2003 realizado por el CDEC-SIC. Continuación de proceso iniciado con cargos formulados mediante Oficio Ordinario 5909-2004. Monto Multa: 200 UTA. Estado: Se presentó recurso de reposición en contra de esta resolución.

IV. Arbitraje

- DEMANDA ARBITRAL "INVERSIONES TRICAHUE S.A CON ENDESA, PEHUENCHE, Y DIRECTORES DE ESTA ÚLTIMA. Árbitro: ARNOLDO GORZIGLIA BALBI." Con fecha 12 de junio de 2009, Inversiones Tricahue S.A., en su calidad de accionista minoritario de Pehuenche, presentó demanda arbitral en contra de Endesa, Pehuenche y los Directores de esta última. Solicita el actor que se declare la nulidad o que se deje sin efecto el contrato de venta de energía y potencia celebrado entre Endesa y Pehuenche, con fecha 19 de noviembre del año 2007, por haberse celebrado, supuestamente, fuera de las condiciones de equidad que habitualmente prevalecen en el mercado, solicitando además, la correspondiente indemnización de perjuicios. La cuantía sería la suma de \$960.753.960 por el ejercicio correspondiente al año 2008, más lo que determine el árbitro por los ejercicios posteriores. Se llevó a efecto la audiencia de conciliación entre las partes, no produciéndose esta. Estado procesal: Se encuentra en etapa de prueba.

La Administración de Pehuenche considera que las provisiones registradas en el Balance de situación Financiera Individual adjunto cubre adecuadamente el riesgo por los litigios, arbitrajes y demás operaciones descritas en esta Nota, por lo que no espera que de los mismos se desprendan pasivos adicionales a los registrados.

Dadas las características de los riesgos que cubren estas provisiones, no es posible determinar un calendario razonable de fechas de pago si, en su caso, las hubiese.

17. PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

- a) Al 30 de junio de 2010 y 31 de diciembre de 2009 la diferencia entre el valor del pasivo actuarial y el del plan de activos se han registrado en los siguientes rubros del Estado de Situación Financiera:

	Saldo al	
	30-06-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Obligaciones post empleo y otras similares	65.285	61.761
Total	65.285	61.761

- b) A continuación se detallan las Obligaciones post empleo y otras similares del período 2010 y ejercicio 2009.

	M\$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2009	51.569
Costo del servicio corriente	6.689
Costo por intereses	3.352
Ganancias pérdidas actuariales	151
Saldo al 31 de diciembre de 2009	61.761
Costo del servicio corriente	3.571
Costo por intereses	2.007
Ganancias pérdidas actuariales	(2.054)
Valor Presente de las Obligaciones por beneficios a los empleados al 30 de junio de 2010	65.285

- c) Las hipótesis utilizadas para el calculo del pasivo actuarial para las Obligaciones del plan de beneficios definidos han sido los siguientes:

Hipótesis Actuariales Principales Utilizadas en Planes de Beneficios	30-06-2010	30-06-2009
Tasas de descuento utilizadas	6,50%	6,50%
Tasa esperada de incrementos salariales	3%	3%
Tablas de mortalidad	RV-2004	RV-2004

- d) Los saldos registrados en los resultados integrales al 30 de junio de 2010 y 2009, son los siguientes:

Total Gasto Reconocido en el Estado de Resultados	30-06-2010 M\$	30-06-2009 M\$
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos	3.571	5.892
Costo por intereses plan de beneficios definidos	2.007	-
Total gastos reconocidos en el estado de resultados	5.578	5.892
Pérdidas (ganancias) actuariales neta plan de beneficio definido	(2.054)	-
Total gastos reconocidos en el estado de resultados integrales	3.524	5.892

18. PATRIMONIO

Patrimonio neto de la Sociedad Dominante, capital suscrito y pagado y número de acciones

Al 30 de junio de 2010 y 31 de diciembre de 2009 el capital social de Empresa Eléctrica Pehuenche S.A. asciende a M\$ 200.319.020 está representado por 612.625.641 acciones de valor nominal totalmente suscritas y pagadas que se encuentran admitidas a cotización en las Bolsa de Comercio de Santiago de Chile, Bolsa Electrónica de Chile, Bolsa de Valores de Valparaíso.

La prima de emisión asciende a M\$18.499.309 y corresponde al sobreprecio en la colocación de acciones originados entre los años 1986 y 1992.

Dividendos:

La Política de Dividendos informada a la Junta Ordinaria de Accionistas de la compañía, celebrada el 21 de abril de 2010, es la siguiente:

Distribuir como dividendo un monto equivalente al 100% de las utilidades líquidas y realizadas del período, después de absorber las pérdidas acumuladas y pagar los impuestos respectivos. Además, repartir tres dividendos provisorios con cargo a las utilidades del ejercicio, cuyos montos se calculan como se señala a continuación:

- 1er dividendo provisorio: Hasta el 40% de las utilidades líquidas y realizadas del período enero-mayo de 2010, según lo muestren los Estados Financieros al 31 de mayo de 2010, pagadero en julio de 2010.
- 2do dividendo provisorio: Hasta el 60% de las utilidades líquidas y realizadas del período enero-agosto de 2010, según lo muestren los Estados Financieros al 31 de agosto de 2010, menos el monto del primer dividendo provisorio, pagadero en octubre de 2010.
- 3er dividendo provisorio: Hasta el 70% de las utilidades líquidas y realizadas del período enero-noviembre de 2010, según lo muestren los Estados Financieros al 30 de noviembre de 2010, menos el monto del primer y segundo dividendo provisorio, pagadero en enero de 2011.

El dividendo definitivo, que considera el saldo de las utilidades del ejercicio, sería pagado con posterioridad a la Junta Ordinaria de Accionistas que se celebrará en marzo o abril de 2011.

A continuación se presentan los dividendos pagados en los últimos años por la Sociedad:

Nº Dividendo	Tipo de Dividendo	Fecha de Cierre	Fecha de Pago	Pesos por Acción	Imputado al Ejercicio
46	Provisorio	19-07-2007	25-07-2007	28,570000	2007
47	Provisorio	18-10-2007	24-10-2007	40,750000	2007
48	Provisorio	17-01-2008	23-01-2008	66,880000	2007
49	Definitivo	17-04-2004	23-04-2008	87,802092	2007
50	Provisorio	17-07-2008	23-07-2008	43,860000	2008
51	Provisorio	16-10-2008	22-10-2008	79,900000	2008
52	Provisorio	08-01-2009	14-01-2009	93,280000	2008
53	Definitivo	18-04-2009	24-04-2009	131,364049	2008
54	Provisorio	17-07-2009	22-07-2009	14,580000	2009
55	Provisorio	16-10-2009	21-10-2009	42,280000	2009
56	Provisorio	15-01-2010	20-01-2010	109,760000	2009
57	Definitivo	24-04-2010	29-04-2010	86,181507	2009
58	Provisorio	24-06-2010	28-07-2010	40,020000	2010

Otras reservas:

Los saldos incluidos en este rubro corresponden fundamentalmente a los siguientes conceptos:

En cumplimiento de lo establecido en el Oficio Circular N° 456 de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile, se ha incluido en este rubro la corrección monetaria del capital pagado acumulada desde la fecha de nuestra transición a NIIF, 1 de enero de 2004, hasta el 31 de diciembre de 2008.

Cabe mencionar que si bien es cierto la compañía adoptó las NIIF como su norma contable estatutaria a contar del 1 de enero de 2009, la fecha de transición a la citada norma internacional fue la misma utilizada por su Matriz Endesa, S.A., esto es 1 de enero de 2004. Lo anterior, en aplicación de la exención prevista en el párrafo 24 a) de la NIIF 1 "Adopción por primera vez".

19. INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS

El detalle de este rubro de las Cuentas de Resultados al 30 de junio de 2010 y 2009, es el siguiente:

Ingresos de Actividades Ordinarias	Saldos al	
	30-06-2010 M\$	30-06-2009 M\$
Ventas de energía	103.307.290	105.199.637
Otras prestaciones de servicios	582.096	654.528
Peajes y transmisión	570.292	644.689
Otras prestaciones	11.804	9.839
Total	103.889.386	105.854.165

20. MATERIAS PRIMAS Y CONSUMIBLES UTILIZADOS

El detalle de este rubro de la cuenta de resultados al 30 de junio de 2010 y 2009, es el siguiente:

Materias Primas y Consumibles Utilizados	Saldos al	
	30-06-2010 M\$	30-06-2009 M\$
Compras de energía	2.585.029	63.091
Gastos de transporte de energía	1.606.171	3.195.313
Total	4.191.200	3.258.404

21. GASTOS POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

La composición de esta partida al 30 de junio de 2010 y 2009, es la siguiente:

Gastos por Beneficios a los Empleados	Saldos al	
	30-06-2010 M\$	30-06-2009 M\$
Sueldos y salarios	74.250	69.043
Beneficios a corto plazo a los empleados	18.665	20.876
Gasto por obligación por beneficios post empleo	3.571	5.892
Otros		
Total	96.486	95.811

22. GASTOS POR DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN

El detalle de este rubro de la cuenta de resultados al 30 de junio de 2010 y 2009, es el siguiente:

	Saldos al	
	30-06-2010 M\$	30-06-2009 M\$
Depreciaciones	6.091.817	6.088.644
Amortizaciones		
Total	6.091.817	6.088.644

23. OTROS GASTOS POR NATURALEZA

El detalle de este rubro de la cuenta de resultados al 30 de junio de 2010 y 2009, es el siguiente:

Otros gastos, por naturaleza	Saldos al	
	30-06-2010 M\$	30-06-2009 M\$
Servicios profesionales independientes	102.210	213.543
Servicios externalizados	1.269.098	1.319.473
Primas de seguros	266.308	328.046
Tributos y tasas	147.857	102.438
Otros suministros y servicios	39.471	8.994
Total	1.824.944	1.972.494

24. RESULTADO FINANCIERO

El detalle del resultado financiero al 30 de junio de 2010 y 2009, es el siguiente:

Resultado financiero	Saldos al	
	30-06-2010 M\$	30-06-2009 M\$
Ingresos Financieros	68.340	1.101.748
Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes	-	-
Ingresos por otros activos financieros	-	-
Otros ingresos financieros	68.340	1.101.748
Gastos Financieros	(209.698)	(469.818)
Gastos por préstamos bancarios		
Gasto por otros	(209.698)	(469.818)
Resultado por unidades de reajuste	(27.705)	-
Diferencias de cambio	(728.602)	5.757.969
Positivas	90.097	5.757.969
Negativas	(818.699)	-
Total Resultado Financiero	(897.665)	6.389.899

25. GASTO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS

A continuación se presenta la conciliación entre el impuesto sobre la renta que resultaría de aplicar el tipo impositivo general vigente al "Resultado Antes de Impuestos" y el gasto registrado por el citado impuesto en el Estado de Resultados correspondiente a los períodos 2010 y 2009:

Conciliación del Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Legal con el Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Efectiva	Saldos al	
	30-06-2010 M\$	30-06-2009 M\$
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(15.434.616)	(17.141.652)
Otro incremento (decremento) en cargo por impuestos legales	(96.064)	11.224
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(96.064)	11.224
Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Efectiva	(15.530.680)	(17.130.428)

Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	Saldos al	
	30-06-2010 M\$	30-06-2009 M\$
Gasto por Impuestos Corrientes	16.462.269	18.041.619
Otro Gasto por Impuesto Corriente		
Gasto por Impuestos Corrientes, Neto, Total	16.462.269	18.041.619
Ingresos por Impuesto Diferido	(931.589)	(911.191)
Gasto por Impuestos Diferidos, Neto, Total	(931.589)	(911.191)
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	15.530.680	17.130.428

El gasto por impuesto registrado en el estado de resultados integrales del período 2010 asciende a la suma de M\$15.530.680 (M\$17.130.428 en 2009).

26. INFORMACIÓN POR SEGMENTO

Criterios de segmentación

En el caso de Pehuenche no existe una segmentación, dado que los ingresos de explotación están asociados en su totalidad a la generación de energía, que es el giro del negocio.

Asimismo todo el negocio de la compañía se desarrolla en el mercado local chileno y más específicamente en el Sistema Interconectado Central (SIC).

27. GARANTÍAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS

a) Garantías directas

No hay garantías directas.

b) Garantías Indirectas

No hay garantías indirectas.

c) Otra información

El Ministerio de Economía del Gobierno de Chile decretó que los consumos regulados de las distribuidoras, sin contratos de suministro de energía, debían ser servidos por el conjunto de las empresas de generación, a prorrata de sus energías firmes (situación que se produjo entre el 19 de mayo de 2005 y el 31 de diciembre de 2009).

Las reglamentaciones posteriores establecieron que las empresas generadoras recibirán por este concepto, el precio nudo vigente, abonándole o cargándole las diferencias positivas o negativas, respectivamente, que se produzcan con el costo marginal. También determinó que estas diferencias no podrán ser ni superior ni inferior al 20% del precio de nudo y que, en caso que no fuera suficiente, los remanentes se incorporarán en las sucesivas fijaciones de precios de nudo, hasta que se extingan en su totalidad.

El saldo remanente estimado por recuperar de Pehuenche al 30 de junio de 2010 asciende a \$14.108 millones. La recuperación y registro contable de este saldo remanente se efectuará a través de recargos adicionales a la tarifa, que serán aplicados y recaudados por las empresas distribuidoras, sobre los consumos futuros de energía de los clientes regulados del sistema.

28. DOTACION

La distribución del personal de Pehuenche, al 30 de junio de 2010 y 31 de diciembre de 2009, era la siguiente:

País	30-06-2010			
	Gerentes y Ejecutivos Principales	Profesionales y Técnicos	Trabajadores y Otros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	3	-	-	3
Total	3	-	-	3

País	31-12-2009			
	Gerentes y Ejecutivos Principales	Profesionales y Técnicos	Trabajadores y Otros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	3	-	-	3
Total	3	-	-	3

29. HECHOS POSTERIORES

En el período comprendido entre el 1 de junio de 2010 y la fecha de emisión de los presentes estados financieros no han ocurrido hechos de carácter financiero contable que afecten significativamente la interpretación de estos estados financieros.

30. MEDIO AMBIENTE

Entre el 1 de enero y el 30 de junio de 2010 y 2009, la Sociedad ha efectuado desembolsos por concepto de medio ambiente por la suma de M\$15.277 y M\$10.532 respectivamente, los cuales son llevados a gastos del período.