COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA ELÉCTRICA S.A.
Y SUBSIDIARIAS

ESTADOS FINANCIEROS
CONSOLIDADOS

(Expresados en miles de pesos chilenos)
Correspondientes a los ejercicios terminados al
31 de diciembre de 2012 y 2011

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA ELÉCTRICA S.A. Y SUBSIDIARIAS
INDICE

		Página
I.-	INFORME DE LOS AUDITORES EXTERNOS.	6
II.-	ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS.	8
	ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO.	
	- Activos	8
	- Patrimonio Neto y Pasivos	9
	ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS POR FUNCION.	10
	ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS INTEGRAL.	11
	ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO.	12
	ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO.	14
III.-	NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS.	15
1.-	INFORMACION GENERAL.	15
2.-	DESCRIPCION DE LOS SECTORES DONDE PARTICIPA LA SOCIEDAD.	15
	2.1.- Aspectos regulatorios.	15
	2.2.- Mercado de distribución de electricidad.	16
3.-	RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.	18
	3.1.- Bases de preparación de los estados financieros consolidados.	18
	3.2.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por el Grupo.	19
	3.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2012, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.	19
	3.4.- Bases de consolidación.	22
	3.5.- Entidades subsidiarias.	23
	3.6.- Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste.	24
	3.7.- Información financiera por segmentos operativos.	25
	3.8.- Propiedades, planta y equipo.	25
	3.9.- Activos intangibles.	26
	3.10.- Costos por intereses.	28
	3.11.- Pérdidas por deterioro del valor de los activos no financieros.	28
	3.12.- Activos financieros.	28
	3.13.- Instrumentos financieros derivados y actividad de cobertura.	29
	3.14.- Inventarios.	30
	3.15.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	31
	3.16.- Efectivo y equivalentes al efectivo.	31
	3.17.- Capital social.	31
	3.18.- Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	31
	3.19.- Préstamos y otros pasivos financieros.	31
	3.20.- Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.	32
	3.21.- Beneficios a los empleados.	32
	3.22.- Provisiones.	33
	3.23.- Subvenciones estatales.	34
	3.24.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.	34
	3.25.- Reconocimiento de ingresos.	34
	3.26.- Arrendamientos.	35
	3.27.- Contratos de construcción.	36

Página

3.28.- Distribución de dividendos. 36

4.- ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACION. 36
4.1.- Estimación del deterioro de la plusvalía comprada. 36
4.2.- Beneficios por indemnizaciones por cese pactadas (PIAS). 37
4.3.- Tasaciones de propiedades, planta y equipo. 37

5.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS. 37
5.1.- Riesgo financiero. 37

6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL AFECTIVO. 41

7.- OTROS ACTIVOS FINANCIEROS. 42
7.1.- Activos y pasivos de cobertura. 42
7.2.- Jerarquías del valor razonable. 42

8.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR. 43
8.1.- Composición del rubro. 43
8.2.- Estratificación de la cartera. 46
8.3.- Resumen de estratificación de la cartera. 47
8.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial. 48
8.5.- Provisión y castigos. 48
8.6.- Número y monto de operaciones. 48

9.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS. 49
9.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas. 50
9.2.- Directorio y Gerencia de la Sociedad. 54

10.- INVENTARIOS. 55

11.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS. 55

12.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS. 56

13.- INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION. 57
13.1.- Inversión en subsidiaria. 57
13.2.- Información resumida de la subsidiaria. 58

14.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALIA. 59
14.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles. 59
14.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida. 61

15.- PLUSVALIA. 62
15.1.- Prueba de deterioro de la plusvalía comprada y otros activos intangibles de vida útil indefinida. 62
15.2.- Reorganización bajo control común. 63

16.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO. 64
16.1.- Vidas útiles. 64
16.2.- Detalle de los rubros. 64
16.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo. 66
16.4.- Política de inversiones en propiedades, planta y equipo. 67

Página

16.5.- Información adicional sobre propiedades, planta y equipo. 67
16.6.- Costo por intereses. 67
16.7.- Información a considerar sobre los activos revaluados. 67

17.- IMPUESTOS DIFERIDOS. 69
17.1.- Activos por impuestos diferidos. 69
17.2.- Pasivos por impuestos diferidos. 69
17.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera. 69
17.4.- Compensación de partidas. 70

18.- PASIVOS FINANCIEROS. 71
18.1.- Clases de otros pasivos financieros. 71
18.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos. 72
18.3.- Obligaciones con el público (bonos). 73

19.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR. 74
19.1.- Pasivos acumulados (o devengados). 74

20.- OTRAS PROVISIONES. 74
20.1.- Provisiones – saldos. 74
20.2.- Movimiento de las provisiones. 75

21.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS. 75
21.1.- Detalle del rubro. 76
21.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares. 76
21.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares. 76
21.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados. 76
21.5.- Hipótesis actuariales. 77

22.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS 77
22.1.- Ingresos diferidos. 77
22.2.- Contratos de construcción. 78

23.- PATRIMONIO NETO. 78
23.1.- Capital suscrito y pagado. 78
23.2.- Número de acciones suscritas y pagadas. 79
23.3.- Política de dividendos. 79
23.4.- Dividendos. 79
23.5.- Reservas. 80
23.6.- Participaciones no controladoras. 81
23.7.- Transacciones con participaciones no controladoras. 82
23.8.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales. 82

24.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS. 83
24.1.- Ingresos ordinarios. 83
24.2.- Otros ingresos, por función. 83

25.- COMPOSICION DE RESULTADOS RELEVANTES. 83
25.1.- Gastos por naturaleza. 84
25.2.- Gastos de personal. 84
25.3.- Depreciación y amortización. 84
25.4.- Otras ganancias (pérdidas). 85

Página

26.- RESULTADO FINANCIERO. 85
26.1.- Composición unidades de reajuste. 86

27.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS. 86
27.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias. 86
27.2.- Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias. 87
27.3.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva. 87
27.4.- Efecto en otros resultados integrales por impuestos a las ganancias. 87
27.5.- Efecto cambio de tasa impuesto de primera categoría, Ley N° 20.630. 88

28.- GANANCIAS POR ACCION. 88

29.- INFORMACION POR SEGMENTO. 88
29.1.- Criterios de segmentación. 88
29.2.- Cuadros patrimoniales. 89
29.3.- Cuadros de resultados por segmentos. 91
29.4.- Flujos de efectivo por segmento por método directo. 92

30.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA. 93
30.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera. 93

31.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS. 94
31.1.- Juicios y otras acciones legales. 94
31.2.- Sanciones administrativas. 96
31.3.- Otros de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles. 97
31.4.- Sanciones. 99
31.5.- Restricciones. 99

32.- DISTRIBUCION DEL PERSONAL. 100

33.- MEDIO AMBIENTE. 101

34.- HECHOS POSTERIORES. 101

ERNST & YOUNG

Informe del Auditor Independiente

Señores
Accionistas y Directores
Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.

Informe sobre los estados financieros consolidados

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros consolidados adjuntos de Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. y subsidiarias, que comprenden el estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2012 y los correspondientes estados consolidados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha y las correspondientes notas a los estados financieros consolidados.

Responsabilidad de la Administración por los estados financieros consolidados

La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros consolidados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera. Esta responsabilidad incluye el diseño, implementación y mantención de un control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de estados financieros consolidados que estén exentos de representaciones incorrectas significativas, ya sea debido a fraude o error.

Responsabilidad del auditor

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

A member Firm of Ernst & Young Global Limited

ERNST & YOUNG

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

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

Opinión

En nuestra opinión, los mencionados estados financieros consolidados presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. y subsidiarias al 31 de diciembre de 2012 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera.

Otros Asuntos, Informe de otros auditores sobre los estados financieros al 31 de diciembre de 2011

Los estados financieros consolidados de Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. y subsidiarias por el año terminado el 31 de diciembre de 2011 fueron auditados por otros auditores, quienes expresaron una opinión sin salvedades sobre los mismos en su informe de fecha 8 de marzo de 2012.

Fernando Zavala C.

ERNST & YOUNG LTDA.

Santiago, 5 de marzo de 2013

A member firm of Ernst & Young Global Limited

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA ELÉCTRICA S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 31 de diciembre de 2012 y 2011.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M$))

ACTIVOS	Nota	31-12-2012 M$	31-12-2011 M$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	6	2.383.684	2.876.512
Otros activos no financieros.	12	147.150	562.193
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	8	45.605.215	52.491.727
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	9	3.973.091	500.898
Inventarios.	10	3.171.178	452.038
Activos por impuestos.	11	2.963.838	1.780.614
Total de activos corrientes distintos de los activos o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.		**58.244.156**	**58.663.982**
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.			
Total activos corrientes		**58.244.156**	**58.663.982**
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos no financieros.	12	8.280	8.280
Cuentas por cobrar.	8	1.047.327	1.441.548
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	14	23.034.664	1.921.893
Plusvalía.	15	99.060.734	99.060.734
Propiedades, planta y equipo.	16	131.488.132	106.721.823
Activos por impuestos diferidos.	17	10.500.122	9.111.399
Total activos no corrientes		**265.139.259**	**218.265.677**
TOTAL ACTIVOS		**323.383.415**	**276.929.659**

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA ELÉCTRICA S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 31 de diciembre de 2012 y 2011.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M$))

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	31-12-2012 M$	31-12-2011 M$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	18	4.769.859	11.209.089
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	19	16.049.093	15.476.265
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	9	5.161.647	8.830.715
Otras provisiones.	20	402.757	389.925
Otros pasivos no financieros.	22	2.781.116	1.846.869
Pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta.		**29.164.472**	**37.752.863**
Pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta.			
Total pasivos corrientes		**29.164.472**	**37.752.863**
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	18	85.676.470	73.855.252
Cuentas por pagar.	19	211.330	0
Otras provisiones.	20	134.989	559.928
Pasivo por impuestos diferidos.	17	5.188.323	330.784
Provisiones por beneficios a los empleados.	21	5.468.046	2.776.745
Otros pasivos no financieros.	22	0	1.468.244
Total pasivos no corrientes		**96.679.158**	**78.990.953**
TOTAL PASIVOS		**125.843.630**	**116.743.816**
PATRIMONIO			
Capital emitido.	23	164.979.472	121.599.631
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	23	2.109.950	16.950.318
Otras reservas.	23	29.501.193	21.630.709
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.		**196.590.615**	**160.180.658**
Participaciones no controladoras.	23	949.170	5.185
Total patrimonio		**197.539.785**	**160.185.843**
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		**323.383.415**	**276.929.659**

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA ELÉCTRICA S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS POR FUNCION
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2012 y 2011.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M$))

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	del al Nota	01-01-2012 31-12-2012 M$	01-01-2011 31-12-2011 M$
Ingresos de actividades ordinarias.	24	205.610.769	168.098.725
Costo de ventas	25	(173.094.355)	(142.192.820)
Ganancia bruta		**32.516.414**	**25.905.905**
Otros ingresos, por función.	24	697.870	776.849
Gasto de administración.	25	(23.478.943)	(23.024.550)
Otros gastos, por función.	25	(171.953)	(305.274)
Otras ganancias (pérdidas).	25	2.251.945	(1.251.868)
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.		**11.815.333**	**2.101.062**
Ingresos financieros.	26	418.395	1.047.031
Costos financieros.	26	(7.028.044)	(5.555.536)
Resultados por unidades de reajuste.	26	(2.041.864)	(2.510.800)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto		**3.163.820**	**(4.918.243)**
Utilidad por impuestos a las ganancias.	27	1.492.706	1.686.794
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.		**4.656.526**	**(3.231.449)**
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas.			
Ganancia (pérdida)		**4.656.526**	**(3.231.449)**
Ganancia (pérdida) atribuible a			
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.		**4.604.605**	**(3.230.574)**
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras		51.921	(875)
Ganancia (pérdida)		**4.656.526**	**(3.231.449)**
Ganancias por acción			
Ganancia por acción básica y diluida ($ por acción)			
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas.		25,04	(20,37)
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones descontinuadas.			
Ganancia (pérdida) por acción básica.		**25,04**	**(20,37)**
Cantidad de acciones		**191.283.879**	**158.571.960**

CONAFE
Energía Positiva

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA ELÉCTRICA S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS INTEGRAL
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2012 y 2011.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M$))

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	del al Nota	01-01-2012 31-12-2012 M$	01-01-2011 31-12-2011 M$
Ganancia (pérdida)		**4.656.526**	**(3.231.449)**
Componentes de otro resultado integral, antes de impuestos			
Diferencias de cambio por conversión			
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos.			
Ajustes de reclasificación en diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos.			
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencia de cambio por conversión		**0**	**0**
Activos financieros disponibles para la venta			
Otro resultado integral, antes de impuestos, activos financieros disponibles para la venta		**0**	**0**
Coberturas del flujo de efectivo			
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos.		35.633	190.249
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo		**35.633**	**190.249**
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) por revaluación.		292.023	
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		**327.656**	**190.249**
Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral			
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral.		(7.127)	(35.196)
Impuesto a las ganancias relacionado con cambios en el superávit de revaluación de otro resultado integral.	27	(1.385.139)	
Impuesto a las ganancias relacionados con componentes de otro resultado integral		**(1.392.266)**	**(35.196)**
Impuesto a las ganancias relacionado con la participación en el otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen mediante el método de la participación.			
Otro resultado integral		**(1.064.610)**	**155.053**
Total resultado integral		**3.591.916**	**(3.076.396)**
Resultado integral atribuible a			
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.		**3.539.995**	**(3.075.521)**
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas.		51.921	(875)
Total resultado integral		**3.591.916**	**(3.076.396)**

CONAFE
Energía Positiva

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA ELÉCTRICA S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2012 y 2011.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Reservas						Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio		
		Superavit de revaluación	Reservas por diferencias de cambio en conversiones	Reservas de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias y pérdidas en nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta	Otras reservas varias	Total reservas		Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2012	**121.599.631**	**31.597.110**	**0**	**(28.506)**	**0**	**(9.937.895)**	**21.630.709**	**16.950.318**	**160.180.658**	**5.185**	**160.185.843**
Ajustes de períodos anteriores											
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables.							**0**		**0**		**0**
Incremento (disminución) por correcciones de errores.							**0**		**0**		**0**
Total ajustes de períodos anteriores	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Patrimonio reexpresado	**121.599.631**	**31.597.110**	**0**	**(28.506)**	**0**	**(9.937.895)**	**21.630.709**	**16.950.318**	**160.180.658**	**5.185**	**160.185.843**
Cambios en patrimonio											
Resultado integral											
Ganancia (pérdida)								4.604.605	**4.604.605**	51.921	**4.656.526**
Otro resultado integral		(1.093.116)		28.506			**(1.064.610)**		**(1.064.610)**		**(1.064.610)**
Total resultado integral	**0**	**(1.093.116)**	**0**	**28.506**	**0**	**0**	**(1.064.610)**	**4.604.605**	**3.539.995**	**51.921**	**3.591.916**
Emisión de patrimonio.	33.757.590						**0**		**33.757.590**		**33.757.590**
Dividendos.							**0**	(1.381.382)	**(1.381.382)**		**(1.381.382)**
Incremento (disminución) por otras aportaciones de los propietarios.		5.537.781				(5.044.027)	**493.754**		**493.754**		**493.754**
Incremento (disminución) por otras distribuciones a los propietarios.							**0**		**0**		**0**
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	9.622.251	(1.496.555)				9.937.895	**8.441.340**	(18.063.591)	**0**	892.064	**892.064**
Incremento (disminución) por transacciones con acciones propias en cartera.							**0**		**0**		**0**
Incremento (disminución) por cambios en las participaciones en subsidiarias que no impliquen pérdida de control.							**0**		**0**		**0**
Total incremento (disminución) en el patrimonio	**43.379.841**	**4.041.226**	**0**	**0**	**0**	**4.893.868**	**8.935.094**	**(19.444.973)**	**32.869.962**	**892.064**	**33.762.026**
Patrimonio al final del ejercicio al 31 de diciembre de 2012	**164.979.472**	**34.545.220**	**0**	**0**	**0**	**(5.044.027)**	**29.501.193**	**2.109.950**	**196.590.615**	**949.170**	**197.539.785**

CONAFE
Energía Positiva

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA ELÉCTRICA S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2012 y 2011.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Reservas						Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio		
		Superavit de revaluación	Reservas por diferencias de cambio en conversiones	Reservas de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias y pérdidas en nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta	Otras reservas varias	Total reservas		Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2011	**121.599.631**	**32.875.930**		**(183.559)**		**(9.937.895)**	**22.754.476**	**19.560.146**	**163.914.253**	**6.060**	**163.920.313**
Ajustes de períodos anteriores											
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables.							**0**		**0**		**0**
Incremento (disminución) por correcciones de errores.							**0**		**0**		**0**
Total ajustes de períodos anteriores	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Patrimonio reexpresado	**121.599.631**	**32.875.930**	**0**	**(183.559)**	**0**	**(9.937.895)**	**22.754.476**	**19.560.146**	**163.914.253**	**6.060**	**163.920.313**
Cambios en patrimonio											
Resultado integral											
Ganancia (pérdida)								(3.230.574)	**(3.230.574)**	(875)	**(3.231.449)**
Otro resultado integral				155.053			**155.053**		**155.053**		**155.053**
Total resultado integral	**0**	**0**	**0**	**155.053**	**0**	**0**	**155.053**	**(3.230.574)**	**(3.075.521)**	**(875)**	**(3.076.396)**
Emisión de patrimonio.							**0**		**0**		**0**
Dividendos.							**0**	(658.074)	**(658.074)**		**(658.074)**
Incremento (disminución) por otras aportaciones de los propietarios.							**0**		**0**		**0**
Incremento (disminución) por otras distribuciones a los propietarios.							**0**		**0**		**0**
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.		(1.278.820)					**(1.278.820)**	1.278.820	**0**		**0**
Incremento (disminución) por transacciones con acciones propias en cartera.							**0**		**0**		**0**
Incremento (disminución) por cambios en las participaciones en subsidiarias que no impliquen pérdida de control.							**0**		**0**		**0**
Total incremento (disminución) en el patrimonio	**0**	**(1.278.820)**	**0**	**0**	**0**	**0**	**(1.278.820)**	**620.746**	**(658.074)**	**0**	**(658.074)**
Patrimonio al final del ejercicio al 31 de diciembre de 2011	**121.599.631**	**31.597.110**	**0**	**(28.506)**	**0**	**(9.937.895)**	**21.630.709**	**16.950.318**	**160.180.658**	**5.185**	**160.185.843**

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA ELÉCTRICA S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2012 y 2011.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	del al Nota	01-01-2012 31-12-2012 M$	01-01-2011 31-12-2011 M$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios.		290.369.238	218.831.130
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.		(249.334.226)	(189.448.376)
Pagos a y por cuenta de los empleados.		(9.729.550)	(7.824.263)
Otros pagos por actividades de operación.		(210.654)	0
Otros cobros y pagos de operación			
Intereses pagados.		(3.711.789)	(4.063.122)
Intereses recibidos.		13.531	0
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).		(998.121)	2.888.190
Otras entradas (salidas) de efectivo.		(6.240.327)	(3.335.992)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		**20.158.102**	**17.047.567**
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo.		34.963	238.000
Compras de propiedades, planta y equipo.		(7.468.576)	(5.602.426)
Compras de activos intangibles.		(270)	0
Otras entradas (salidas) de efectivo.		582.800	0
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		**(6.851.083)**	**(5.364.426)**
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Importes procedentes de la emisión de acciones.		27.589	
Total importes procedentes de préstamos.		5.771.160	20.339.903
- Importes procedentes de préstamos de largo plazo.		5.771.160	20.339.903
Préstamos de entidades relacionadas.	8	233.028.430	212.604.484
Pagos de préstamos.		(10.776.439)	(3.883.917)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas.	8	(241.829.859)	(240.129.521)
Dividendos pagados.		(20.728)	(658.131)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		**(13.799.847)**	**(11.727.182)**
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios		**(492.828)**	**(44.041)**
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		**(492.828)**	**(44.041)**
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.		2.876.512	2.920.553
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio		**2.383.684**	**2.876.512**

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA ELÉCTRICA S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS.
Correspondientes a los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2012 y 2011.

1.- INFORMACION GENERAL.

Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. (en adelante la "Sociedad") es una sociedad anónima cerrada, que tiene su domicilio social en 13 Norte N° 810 en la ciudad de Viña del Mar en la República de Chile.

La Sociedad se encuentra inscrita en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile bajo el N° 0471 e inscrita en la Bolsa de Comercio de Santiago**,** la Bolsa de Comercio de Valparaíso y la Bolsa Electrónica de Chile por sus títulos de deuda.

La emisión de estos Estados Financieros Consolidados correspondientes al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2012 fue aprobada por el Directorio en Sesión Ordinaria N° 805 de fecha 05 marzo de 2013, quien con dicha fecha autorizó además su publicación.

2.- DESCRIPCION DE LOS SECTORES DONDE PARTICIPA LA SOCIEDAD.

La Sociedad y sus subsidiarias participan en el negocio de la distribución de energía eléctrica, abasteciendo a clientes finales ubicados en las Regiones de Atacama, Coquimbo y Valparaíso.

Las principales características del mercado donde opera la Sociedad y sus subsidiarias son los siguientes:

2.1.- Aspectos regulatorios.

Los negocios de la sociedad están sujetos a la normativa contemplada en la Ley General de Servicios Eléctricos (DFL N° 4-2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción). El objetivo de dicha Ley es establecer un marco regulatorio y un proceso de fijación de tarifas único, que restringe el poder discrecional del gobierno a través del establecimiento de criterios objetivos para la fijación de precios, de forma tal que el resultado sea la asignación económicamente eficiente de recursos al sector eléctrico y dentro de él.

El sistema regulatorio, vigente desde 1982, aunque ha sufrido algunas modificaciones importantes en los últimos años, ha permitido un desarrollo satisfactorio del sector eléctrico, además de su tránsito desde un sistema de propiedad estatal a otro de propiedad mayoritariamente privada. Asimismo, ha permitido un rápido proceso de crecimiento, con altas tasas de inversión durante la última década, la diversificación de la oferta en generación, e importantes reducciones en los costos de producción transporte y distribución, en particular en los últimos 10 años.

El mercado ha sido dividido en dos categorías: a) clientes sujetos a fijación de precios, que corresponden principalmente a aquellos cuya potencia conectada es igual o inferior a 2000 kW y; b) clientes no sujetos a fijación de precios o clientes libres. Las tarifas a cobrar a clientes regulados son fijadas por la autoridad. Por otro lado, los precios de suministro para clientes libres se pactan libremente. Adicionalmente, los clientes que tienen una potencia conectada mayor a 500 kW se encuentran facultados para optar entre la tarifa regulada y una de precio libre.

En relación con la posibilidad de que clientes que se encuentran en el mercado regulado opten por acceder al mercado de los clientes libres, es posible señalar que las condiciones actuales de

precios de generación, no parecen producir incentivos para ello. Además, aunque así fuera, dicha situación no debería representar efectos significativos en los resultados de las empresas concesionarias en la medida en que se acojan a las opciones tarifarias de peajes de distribución existentes.

2.2.- Mercado de Distribución de Electricidad.

La sociedad distribuye energía eléctrica abasteciendo a 460.902 clientes en la Región de Atacama, Coquimbo y Valparaíso cuyas ventas físicas alcanzaron a 2.249,70 GWh al cierre del ejercicio comprendido entre enero y diciembre de 2012.

Para abastecer el consumo de sus clientes regulados y libres, Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. cuenta con dos contratos de suministro de energía y potencia con generadores; en efecto, con la empresa Colbún mantiene un contrato que abarca la zona de Viña del Mar, vigente hasta el 30 de abril 2015 y con la empresa Eléctrica Guacolda S.A. mantiene un contrato con vigencia hasta el 31 de octubre de 2015, que permite abastecer al resto de sus clientes regulados, ubicados tanto en la región de Coquimbo como en la de Valparaíso.

La subsidiaria ENELSA tiene contratos de suministro de energía y potencia con Endesa y Colbún S.A. con vigencia hasta el 31 de diciembre de 2019.

Para abastecer el consumo de sus clientes regulados, la subsidiaria EMELAT cuenta con contratos de suministro de energía y potencia a precio licitado con los generadores Endesa y Aes Gener. Estos contratos tienen vigencia desde enero 2010 hasta los años 2019 y 2024, respectivamente.

Precios:

El segmento de distribución de electricidad en Chile se encuentra regulado por el Estado, debido a que presenta las características propias de monopolio natural. Consecuentemente, se establece un régimen de concesiones para el establecimiento, operación y explotación de redes de distribución de servicio público, donde se delimita territorialmente la zona de operación de las empresas distribuidoras. Asimismo, se regulan las condiciones de explotación de este negocio, precios que se pueden cobrar a clientes regulados y la calidad de servicio que debe prestar.

El marco regulatorio de la industria eléctrica en Chile, está definido por la Ley General de Servicios Eléctricos cuyo texto se encuentra contenido en el DFL N°4-2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Turismo, el Reglamento de la Ley General de Servicios Eléctricos (Decreto Nº 327 - 1997 del Ministerio de Minería), los decretos tarifarios y demás normas técnicas y reglamentarias emanadas del referido ministerio, de la Comisión Nacional de Energía (CNE) y de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

i) Valor agregado de distribución (VAD).
La tarifa regulada de distribución, que es fijada cada cuatro años por la Comisión Nacional de Energía, resulta de la suma de tres componentes:

- Precio de Nudo: Corresponde al precio aplicable a la compra de energía para consumos regulados. Dicho valor es fijado por la autoridad en el punto de interconexión de las instalaciones de transmisión con las de distribución y a partir de enero de 2010, se debe considerar el precio de los contratos de suministro que hayan suscrito las distribuidoras como resultado de la licitaciones realizadas y con el objeto de dar cumplimiento a la modificación introducida por la Ley Corta II;
- Cargo único por uso del Sistema Troncal y,

- Valor Agregado de Distribución (VAD), que permite cubrir los costos de operación y mantenimiento del sistema de distribución, los correspondientes costos de comercialización y rentar sobre todas sus instalaciones.

Tanto el precio de nudo y el cargo único por uso del Sistema Troncal son traspasados a los clientes finales, en consecuencia, la empresa distribuidora sólo recauda el VAD.

La Ley General de Servicios Eléctricos establece que cada 4 años se debe efectuar el cálculo de los costos de los componentes del VAD, basado en el dimensionamiento de empresas modelo de distribución de energía eléctrica, las cuales deben ser eficientes y satisfacer óptimamente la demanda con la calidad de servicio determinada en la normativa vigente. Actualmente se encuentra en desarrollo el proceso tarifario para determinar las tarifas de distribución que regirán desde noviembre de 2012 a octubre de 2016.

La Ley establece que las concesionarias deben mantener una rentabilidad agregada, esto es considerando a todas las empresas como un conjunto, dentro de una banda del 10% ± 4% al momento de la determinación del Valor Agregado de Distribución. De este modo, el retorno sobre la inversión para una distribuidora, dependerá de su desempeño relativo a los estándares determinados para la empresa modelo. El sistema tarifario permite que aquellas más eficientes, obtengan retornos superiores a los de la empresa modelo.

El Valor Agregado de Distribución remunera:

- Costos fijos por concepto de gastos de administración, facturación y atención del usuario, independiente de su consumo;
- Pérdidas medias de distribución en potencia y energía;
- Costos estándares de inversión, mantención y operación asociados a la distribución por unidad de potencia suministrada. Los costos anuales de inversión se calculan considerando el Valor Nuevo de Reemplazo, de instalaciones adaptadas a la demanda, su vida útil, y una tasa de actualización igual al 10% real anual.

Para la determinación del Valor Agregado de Distribución, la Comisión Nacional de Energía y las empresas concesionarias realizan estudios, cuyos resultados son ponderados en la proporción de dos tercios y un tercio, respectivamente. Con los valores agregados definitivos, la Comisión Nacional de Energía estructura las fórmulas tarifarias finales y sus fórmulas de indexación, las cuales, de acuerdo con los procedimientos establecidos, son fijadas mediante decreto del Ministerio de Economía Fomento y Turismo. Dichas fórmulas de indexación, que son aplicadas mensualmente, consideran las variaciones del IPC, del IPMN, del precio del cobre y del dólar, reflejando las variaciones de los precios de los principales insumos que afectan los costos de la actividad de distribución de electricidad.

Adicionalmente, dada la existencia de economías de escala en la actividad de distribución de electricidad, las empresas alcanzan anualmente rendimientos crecientes en función del aumento de la cantidad de clientes y de la demanda en sus zonas de concesión, los cuales son incorporados en las tarifas reguladas y transferidos a los clientes mediante la aplicación de factores de ajuste anuales determinados por la CNE.

ii) Precios de servicios no consistentes en suministro de energía.

Por otra parte, en la misma ocasión en que se fija el Valor Agregado de Distribución, cada cuatro años, se fijan los precios de los servicios no consistentes en suministros de energía. Los servicios más relevantes son los de apoyos en postes a empresas de telecomunicaciones,

arriendo de medidores, suspensión y reconexión de servicios, pago fuera de plazo y ejecución de empalmes.

El procedimiento para la fijación de los precios de dichos servicios se encuentra contenido en el Decreto N° 341 del Ministerio de Economía, Fomento y Turismo, de fecha 12 de diciembre de 2007, publicado en el Diario Oficial del 10 de marzo de 2008.

En dicho reglamento se establece que la revisión y determinación de nuevas tarifas de servicios no consistentes en suministro de energía que se efectúe con ocasión del proceso de fijación de tarifas de suministro de distribución, debe hacerse sobre la base de los estudios de costos del valor agregado de distribución y de criterios de eficiencia, debiendo ser plenamente coherentes. Dicha coherencia se funda en el hecho que una misma empresa es la que provee el servicio de distribución así como los servicios no consistentes en suministro de energía.

Para dar cumplimiento a lo anterior, la CNE debe encargar un estudio de costos, que es financiado, licitado y supervisado por ella, en el cual se estiman los costos del valor agregado de distribución y de los servicios no consistentes en suministro de energía. Dicho informe es sometido a la revisión de las empresas de distribución de electricidad y en caso de discrepancia, es sometido al dictamen del Panel de Expertos.

De todo lo indicado anteriormente, se puede concluir que el negocio de distribución de electricidad en Chile posee un bajo nivel de riesgo desde el punto de vista tarifario ya que los precios son determinados por la legislación vigente mediante un mecanismo de carácter técnico, el cual permite obtener una rentabilidad razonable para los activos invertidos en este sector.

iii) En el año 2009 fue iniciado el proceso de determinación del valor anual de los sistemas de subtransmisión para el cuadrienio 2011-2014, el que a la fecha no ha concluido.

Una vez publicado el Decreto que fije las nuevas tarifas se deberán reliquidar los consumos de los clientes de las empresas distribuidoras y las compras que estas empresas efectúan por concepto de subtransmisión.

3. RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.

Las principales políticas contables aplicadas en la preparación de los estados financieros consolidados se detallan a continuación. Estas políticas han sido aplicadas uniformemente en todos los períodos y ejercicios presentados, a menos que se indique lo contrario.

3.1.- Bases de preparación de los estados financieros consolidados.

Los presentes estados financieros consolidados de la Sociedad han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”).

Los estados financieros consolidados han sido preparados de acuerdo con el principio de costo, modificado por la revaluación de propiedades, planta y equipo, propiedades de inversión, y ciertos activos y pasivos financieros (incluyendo instrumentos financieros derivados) a valor justo por resultados.

En la preparación de los estados financieros consolidados se han utilizado las políticas emanadas desde la matriz Compañía General de Electricidad S.A.

En la preparación de los estados financieros consolidados se han utilizado estimaciones contables críticas para cuantificar algunos activos, pasivos, ingresos y gastos. Las áreas que involucran un mayor grado de juicio o complejidad o áreas en las que los supuestos y estimaciones son significativos para los estados financieros consolidados se describen en la Nota 4.

Para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2011 se han efectuado reclasificaciones menores para facilitar su comparación con el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2012. Estas reclasificaciones no modifican el resultado ni el patrimonio del ejercicio anterior.

3.2.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por la sociedad.

Los siguientes estándares, interpretaciones y enmiendas son obligatorios por primera vez para los ejercicios financieros iniciados el 1 de enero de 2012.

3.2.1.- Enmienda a la NIIF 7, "Instrumentos financieros". Emitida en octubre de 2010, incrementa los requerimientos de revelación para las transacciones que implican transferencias de activos financieros. La norma es aplicable a contar del 1 de julio de 2011. Esta enmienda no tuvo impactos en los estados financieros de la Sociedad.

3.2.2.- Enmienda a la NIC 12, "Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos". Esta enmienda, emitida en diciembre de 2010, proporciona una excepción a los principios generales de NIC 12 para las propiedades para inversión que se midan usando el modelo del valor razonable contenido en la NIC 40 "Propiedad de inversión", la excepción también aplica a la propiedad de inversión adquirida en una combinación de negocio si luego de la combinación de negocios el adquiriente aplica el modelo del valor razonable contenido en NIC 40. La modificación incorpora la presunción de que las propiedades de inversión valorizadas a valor razonable, se realizan a través de su venta, por lo que requiere aplicar a las diferencias temporales originadas por éstas la tasa de impuesto para operaciones de venta. La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2012, la cual no tuvo efectos significativos para la Sociedad.

3.2.3.- Enmienda a la NIIF 1, emitida en diciembre 2010, trata de los siguientes temas: i) Exención para hiperinflación severa, permite a las empresas cuya fecha de transición sea posterior a la normalización de su moneda funcional, valorizar activos y pasivos a valor razonable como costo atribuido. ii) Remoción de requerimientos de fechas fijas: adecúa la fecha fija incluida en la NIIF 1 a fecha de transición, para aquellas operaciones que involucran baja de activos financieros y activos o pasivos a valor razonable por resultados en su reconocimiento inicial. La norma es aplicable a contar del 1 de julio de 2011. Esta enmienda no es aplicable la Sociedad.

3.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2012, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.

3.3.1.- Enmienda a la NIIF 1 "Adopción por primera vez de la normas internacionales de información financiera", emitida en marzo de 2012. Añadiendo una excepción para la contabilización de los préstamos del gobierno a tasas de interés por debajo del mercado.

Las entidades están obligadas a aplicar las modificaciones en los ejercicios anuales que comienzan a partir del 1 de enero de 2013.

3.3.2.- Enmienda a la NIC 1 "Presentación de Estados Financieros", emitida en junio 2011. La principal modificación de esta enmienda requiere que los ítems de los Otros Resultados Integrales se clasifiquen y agrupen evaluando si serán potencialmente reclasificados a resultados en períodos posteriores.

3.3.3.- NIC 19 Revisada, "Beneficios a los Empleados". Emitida en junio de 2011, reemplaza a la NIC 19 (1998). Esta norma revisada modifica el reconocimiento y medición de los gastos por planes de beneficios definidos y los beneficios por terminación. Adicionalmente, incluye modificaciones a las revelaciones de todos los beneficios de los empleados. La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2013.

3.3.4.- Enmienda a la NIC 32 "Instrumentos financieros": "Presentación". Aclara los requisitos para la compensación de activos financieros y pasivos financieros, con el fin de eliminar las inconsistencias de la aplicación del actual criterio compensaciones de NIC 32. La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2014 y su adopción anticipada es permitida.

3.3.5.- NIC 27 "Estados financieros separados". Emitida en mayo de 2011, reemplaza a NIC 27 (2008). El alcance de esta norma se restringe a partir de este cambio sólo a estados financieros separados, dado que los aspectos vinculados con la definición de control y consolidación fueron removidos e incluidos en la NIIF 10. La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2013 en conjunto con las NIIF 10, NIIF 11 y NIIF 12 y la modificación a la NIC 28.

3.3.6.- NIC 28 "Inversiones en asociadas y joint ventures". Emitida en mayo de 2011, regula el tratamiento contable de estas inversiones mediante la aplicación del método de la participación. La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2013 en conjunto con las NIIF 10, NIIF 11 y NIIF 12 y la modificación a la NIC 27.

3.3.7.- Enmienda a la NIIF 7, "Instrumentos financieros": Información a revelar. Clarifica los requisitos de información a revelar para la compensación de activos financieros y pasivos financieros. La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2013.

3.3.8.- NIIF 9, "Instrumentos financieros" emitida en diciembre de 2009. Modifica la clasificación y medición de los activos financieros. Posteriormente esta norma fue modificada en noviembre de 2010 para incluir el tratamiento y clasificación de pasivos financieros. La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2015 y su adopción anticipada es permitida.

3.3.9.- NIIF 10, "Estados financieros consolidados", emitida en mayo de 2011, sustituye a la SIC 12 "Consolidación de entidades de propósito especial y partes de la NIC 27 "Estados financieros consolidados". Establece clarificaciones y nuevos parámetros para la definición de control, así como los principios para la preparación de estados financieros consolidados. La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2013 en conjunto con las NIIF 11, NIIF 12 y modificaciones a las NIC 27 y 28.

3.3.10.- NIIF 11 "Acuerdos conjuntos". Emitida en mayo de 2011, reemplaza a la NIC 31 "Participaciones en negocios conjuntos" y SIC 13 "Entidades controladas conjuntamente". Dentro de sus modificaciones se incluye la eliminación del concepto de

activos controlados conjuntamente y la posibilidad de consolidación proporcional de entidades bajo control conjunto. La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2013 en conjunto con las NIIF 10, NIIF 12 y modificaciones a las NIC 27 y 28.

3.3.11.- NIIF 12, "Revelación de participaciones en otras entidades". Emitida en mayo de 2011, reúne en una sola norma todos los requerimientos de revelaciones en los estados financieros relacionadas con las participaciones en otras entidades, sean estas calificadas como subsidiarias, asociadas u operaciones conjuntas. La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2013 en conjunto con las NIIF 10, NIIF 11 y modificaciones a las NIC 27 y 28.

3.3.12.- NIIF 13 "Medición del valor razonable" Emitida en mayo de 2011, reúne en una sola norma la forma de medir el valor razonable de activos y pasivos y las revelaciones necesarias sobre éste, e incorpora nuevos conceptos y aclaraciones para su medición. La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2013.

3.3.13.- CINIIF 20 "Stripping Costs" en la fase de producción de minas a cielo abierto. Emitida en octubre de 2011, regula el reconocimiento de "Stripping Costs" como un activo, la medición inicial y posterior de este activo. La interpretación exige que las entidades mineras que presentan estados financieros conforme a las NIIF cancelen los activos de "Stripping Costs" existentes con las ganancias acumuladas iníciales cuando los activos no puedan ser atribuidos a un componente identificable de un yacimiento. La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2013.

3.3.14.- Mejora a la NIC 16 "Propiedades, planta y equipos", emitida en mayo de 2012. La modificación aclara que las piezas de repuestos y el equipo auxiliar que cumplen con la definición de propiedades, planta y equipo no son inventarios. Una entidad aplicará esta modificación retrospectivamente de acuerdo con NIC 8 "Políticas contables, cambios en las estimaciones contables y errores" para períodos anuales que comiencen a partir de enero 2013.

3.3.15.- Mejora a la NIIF 1 "Adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera". Emitida en mayo de 2012. Aclara que una empresa puede aplicar IFRS 1 más de una vez, bajo ciertas circunstancias. Aplicable a períodos anuales que comiencen a partir de 1 de enero de 2013.

3.3.16.- Mejora a la NIC 1 "Presentación de Estados Financieros". Emitida en mayo de 2012. Clarifica requerimientos de información comparativa cuando la entidad presenta una tercera columna de balance. Aplicable a períodos anuales que comiencen a partir de 1 de enero de 2013.

3.3.17.- Mejora a la NIC 32 "Presentación de Instrumentos Financieros". Emitida en mayo de 2012. Clarifica el tratamiento del impuesto a las ganancias relacionado con las distribuciones y costos de transacción. Aplicable para períodos anuales que comiencen a partir de 1 de enero de 2013.

3.3.18.- Mejora a la NIC 34 "Información financiera intermedia". Emitida en mayo de 2012. La modificación aclara los requerimientos de NIC 34 relacionados con la información de los segmentos de operación de los activos y pasivos totales con el fin de aumentar la coherencia con los requerimientos de IFRS 8 "Segmento de operación". La modificación establece que los activos y pasivos totales para un segmento de operación particular sólo se revelarán cuando las cantidades son medidas por la alta administración con

regularidad y hubo un cambio material en la comparación con la información revelada en los estados financieros anteriores para segmento de operación. Una entidad aplicará esta modificación retrospectivamente de acuerdo con NIC 8 "Políticas contables, cambios en las estimaciones contables y errores" para períodos anuales que comiencen a partir de 1 de enero de 2013.

3.3.19.- Enmiendas a las NIIF 10 "Estados Financieros Consolidados", NIIF 11 "Acuerdos Conjuntos" y NIIF 12 "Revelaciones de participaciones en otras entidades". Emitida en junio de 2012. La modificación clarifica las disposiciones transitorias para NIIF 10, indicando que es necesario aplicarla el primer día del período anual en la que se adopta la norma. Por lo tanto, podría ser necesario realizar modificaciones a la información comparativa presentada en dicho período, si es que la evaluación del control sobre inversiones difiere de lo reconocido de acuerdo a NIC 27/SIC 12. Estas modificaciones son aplicables a partir de 1 de enero de 2013.

3.3.20.- Mejora a las NIC 27 "Estados Financieros Separados" y NIIF 10 "Estados Financieros Consolidados" y NIIF 12 "Información a revelar sobre participaciones en otras entidades". Emitida en octubre de 2012. Las modificaciones incluyen la definición de una entidad de inversión e introducen una excepción para consolidar ciertas subsidiarias pertenecientes a entidades de inversión. Esta modificación requiere que una entidad de inversión mida esas subsidiarias al valor razonable con cambios en resultados de acuerdo a la NIIF 9 "Instrumentos Financieros" en sus estados financieros consolidados y separados. Las modificaciones también introducen nuevos requerimientos de información a revelar relativos a entidades de inversión en la NIIF 12 y en la NIC 27. Estas modificaciones son aplicables a partir de 1 de enero de 2014.

La Administración de la Sociedad estima que la adopción de las Normas, Enmiendas e Interpretaciones, antes descritas, y que pudiesen aplicar a la Sociedad, no tendrán un impacto significativo en los estados financieros consolidados de la Sociedad en el ejercicio de su primera aplicación.

3.4.- Bases de consolidación.

3.4.1.- Subsidiarias o filiales.

Subsidiarias o filiales son todas las entidades (incluidas las entidades de cometido especial) sobre las que la Sociedad tiene poder para dirigir las políticas financieras y de explotación, el que generalmente viene acompañado de una participación superior a la mitad de los derechos de voto. A la hora de evaluar si la Sociedad controla otra entidad, se considera la existencia y el efecto de los derechos potenciales de voto que sean actualmente ejercibles o convertibles. Las subsidiarias se consolidan a partir de la fecha en que se transfiere el control y se excluyen de la consolidación en la fecha en que cesa el mismo.

Para contabilizar la adquisición de subsidiarias se utiliza el método de adquisición. El costo de adquisición es el valor razonable de los activos entregados, de los instrumentos de patrimonio emitidos y de los pasivos incurridos o asumidos en la fecha de intercambio. El precio pagado determinado incluye el valor justo de activos o pasivos resultantes de cualquier acuerdo contingente de precio. Los costos relacionados con la adquisición son cargados a resultados tan pronto son incurridos. Los activos identificables adquiridos y los pasivos y contingencias identificables asumidos en una

combinación de negocios se valoran inicialmente por su valor razonable a la fecha de adquisición, con independencia del alcance de las participaciones no controladas, el cual incluiría cualquier activo o pasivo contingente a su valor justo. Según cada adquisición, la Sociedad reconoce el interés no controlante a su valor justo o al valor proporcional del interés no controlante sobre el valor justo de los activos netos adquiridos. El exceso del costo de adquisición sobre el valor razonable de la participación de la Sociedad en los activos netos identificables adquiridos, se reconoce como menor valor o plusvalía comprada (goodwill). Si el costo de adquisición es menor que el valor razonable de los activos netos de la subsidiaria adquirida, la diferencia se reconoce directamente en el estado de resultados.

Se eliminan las transacciones intercompañías, los saldos y las ganancias no realizadas por transacciones entre entidades relacionadas. Las pérdidas no realizadas también se eliminan, a menos que la transacción proporcione evidencia de una pérdida por deterioro del activo transferido. Cuando es necesario, para asegurar su uniformidad con las políticas adoptadas por la Sociedad, se modifican las políticas contables de las subsidiarias.

3.4.2.- Transacciones y participaciones no controladoras.

La Sociedad aplica la política de tratar las transacciones con las participaciones no controladoras como si fueran transacciones con accionistas de la Sociedad. En el caso de adquisiciones de participaciones no controladoras, la diferencia entre cualquier retribución pagada y la correspondiente participación en el valor en libros de los activos netos adquiridos de la subsidiaria se reconoce en el patrimonio. Las ganancias y pérdidas por bajas a favor de la participación no controladora, mientras se mantenga el control, también se reconocen en el patrimonio.

Cuando la Sociedad deja de tener control o influencia significativa, cualquier interés retenido en la entidad es remedido a valor razonable con impacto en resultados. El valor razonable es el valor inicial para propósitos de su contabilización posterior como asociada, negocio conjunto o activo financiero. Los importes correspondientes previamente reconocidos en Otros resultados integrales son reclasificados a resultados.

3.5.- Entidades subsidiarias.

3.5.1.- Entidades de consolidación directa.

El siguiente es el detalle de las empresas subsidiarias incluidas en la consolidación.

Rut	Nombre sociedad	País	Moneda funcional	Porcentaje de participación en el capital y en los votos			
				31-12-2012			31-12-2011
				Directo	Indirecto	Total	Total
76.348.900-0	Energía del Limarí S.A.	Chile	Peso chileno	99,90000%	0,00000%	99,90000%	99,90000%
87.601.500-5	Emel Atacama S.A.	Chile	Peso chileno	98,15775%	0,00000%	98,15775%	0,00000%

3.5.2.- Cambios en el perímetro de consolidación.

Según lo dispuesto por la 22ª. Junta Extraordinaria de Accionistas de fecha 03 de enero de 2012, se acordó el aumento de Capital de Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.

en un monto de M$43.497.004, mediante la emisión de 32.825.454 acciones por un monto de M$33.874.754 y mediante la capitalización de reservas y resultados acumulados de M$9.622.251. El accionista mayoritario Compañía General de Electricidad S.A. suscribió el aumento de capital mediante el aporte de la totalidad de la participación accionaria que poseía en Emel Atacama S.A. Por lo anterior a contar del 29 de marzo de 2012 Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. posee el 98,15775% de la propiedad accionaria de Emel Atacama S.A.

Por corresponder a una reorganización de sociedades bajo matriz común, no es necesaria la re emisión de los estados financieros de ejercicios anteriores. La inversión se traspasó a valor libros del 29 de marzo 2012, no generando efectos en el estado de resultados, ni plusvalías asociadas en la Sociedad.

No existen otros cambios en el perímetro de consolidación para el período terminado al 31 de diciembre de 2012 y por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2011.

3.6.- Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste.

3.6.1.- Moneda funcional y de presentación.

Las partidas incluidas en los estados financieros de cada una de las entidades de la Sociedad se valoran utilizando la moneda del entorno económico principal en que la entidad opera (“moneda funcional”). La moneda funcional de Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. y sus subsidiarias es el Peso chileno, que constituye además la moneda de presentación de los estados financieros consolidados de la Sociedad.

3.6.2.- Transacciones y saldos.

Las transacciones en moneda extranjera se convierten a la moneda funcional utilizando los tipos de cambio vigentes en las fechas de las transacciones. Las pérdidas y ganancias en moneda extranjera que resultan de la liquidación de estas transacciones y de la conversión a los tipos de cambio de cierre de los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera, se reconocen en el estado de resultados, excepto que corresponda su diferimiento en el patrimonio neto, a través de otros resultados integrales, como es el caso de las derivadas de estrategias de coberturas de flujos de efectivo y coberturas de inversiones netas.

3.6.3.- Bases de conversión.

Los activos y pasivos en moneda extranjera y aquellos pactados en unidades de fomento, se presentan a los siguientes tipos de cambios y valores de cierre respectivamente:

Fecha	CL $/ US$	CL $ / UF
31-12-2012	479,96	22.840,75
31-12-2011	519,20	22.294,03

CL $ Pesos chilenos
U.F. Unidades de fomento
US $ Dólar estadounidense

3.7.- Información financiera por segmentos operativos.

La información por segmentos se presenta de manera consistente con los informes internos proporcionados a los responsables de tomar las decisiones operativas relevantes. Dichos ejecutivos son los responsables de asignar los recursos y evaluar el rendimiento de los segmentos operativos para los que se toman las decisiones estratégicas. Esta información se detalla en Nota 29.

3.8.- Propiedades, planta y equipo.

Los terrenos y edificios de la Sociedad, se reconocen inicialmente a su costo. La medición posterior de los mismos se realiza de acuerdo a NIC 16 mediante el método de retasación periódica a valor razonable.

Los equipos, instalaciones y redes destinados al negocio eléctrico, se reconocen inicialmente a su costo de adquisición y posteriormente son revalorizados mediante el método de retasación periódica a valor razonable.

Las tasaciones se llevan a cabo, a base del valor de mercado o valor de reposición técnicamente depreciado, según corresponda. La plusvalía por revalorización neta de los correspondientes impuestos diferidos se abona a la reserva o superávit por revaluación en el patrimonio neto registrada a través del estado de resultados integral.

El resto de las propiedades, planta y equipo, tanto en su reconocimiento inicial como en su medición posterior, son valorados a su costo menos la correspondiente depreciación y deterioro acumulado de existir.

Los costos posteriores (reemplazo de componentes, mejoras, ampliaciones, crecimientos, etc.) se incluyen en el valor del activo inicial o se reconocen como un activo separado, sólo cuando es probable que los beneficios económicos futuros asociados con los elementos de las propiedades, planta y equipo vayan a fluir a la Sociedad y el costo del elemento pueda determinarse de forma fiable. El valor del componente sustituido se da de baja contablemente. El resto de las reparaciones y mantenciones se cargan en el resultado del ejercicio o período en el que se incurren.

Las construcciones u obras en curso, incluyen los siguientes conceptos devengados únicamente durante el período de construcción:

- Gastos financieros relativos a la financiación externa que sean directamente atribuibles a las construcciones, tanto si es de carácter específica como genérica. En relación con la financiación genérica, los gastos financieros activados se obtienen aplicando el costo promedio ponderado de financiación de largo plazo a la inversión promedio acumulada susceptible de activación no financiada específicamente.
- Gastos de personal relacionado en forma directa y otros de naturaleza operativa, atribuibles a la construcción.

Los aumentos en el valor en libros como resultado de la revaluación de los activos valorados mediante el método de retasación periódica se acreditan a los otros resultados integrales y a reservas en el patrimonio, en la cuenta reserva o superávit de revaluación. Las disminuciones que revierten aumentos previos al mismo activo se cargan a través de otros resultados integrales a la cuenta reserva o superávit de revaluación en el patrimonio; todas las demás disminuciones se cargan al estado de resultados. Cada año la diferencia entre la depreciación sobre la base del valor en libros revaluado del activo cargada al estado de resultados y de la depreciación sobre la

base de su costo original se transfiere de la cuenta reserva o superávit de revaluación a las ganancias (pérdidas) acumuladas, neta de sus impuestos diferidos.

La depreciación de las propiedades, planta y equipo se calcula usando el método lineal para asignar sus costos o importes revalorizados a sus valores residuales sobre sus vidas útiles técnicas estimadas con excepción de las unidades de generación, las cuales se deprecian en base a horas de uso**.**

El valor residual y la vida útil de los bienes del rubro Propiedades, planta y equipo, se revisan y ajustan si es necesario, en cada cierre de estado de situación financiera, de tal forma de tener una vida útil restante acorde con el valor de dichos bienes.

Cuando el valor de un activo es superior a su importe recuperable estimado, su valor se reduce de forma inmediata hasta su importe recuperable, mediante la aplicación de pruebas de deterioro.

Las pérdidas y ganancias por la venta de una propiedad, planta y equipo, se calculan comparando los ingresos obtenidos con el valor en libros y se incluyen en el estado de resultados. Al vender activos revalorizados, los valores incluidos en reserva o superávit de revaluación se traspasan a Ganancias (pérdidas) acumuladas, netas de impuestos diferidos.

3.9.- Activos intangibles.

3.9.1.- Menor valor o plusvalía comprada (Goodwill).

El menor valor representa el exceso del costo de adquisición sobre el valor razonable de la participación de la Sociedad en los activos netos identificables de la ex subsidiaria Empresa Eléctrica Emec S.A. cuya fusión fue aprobada con fecha 27 de enero de 2004 y por la adquisición de la actual subsidiaria Energía del Limarí S.A. El menor valor relacionado con adquisiciones de subsidiarias representa un intangible y se incluye bajo el rubro de plusvalía.

El menor valor reconocido por separado se somete a pruebas por deterioro de valor anualmente y se valora por su costo menos pérdidas acumuladas por deterioro. Las ganancias y pérdidas por la venta de una entidad incluyen el importe en libros del menor valor relacionado con la entidad vendida.

La plusvalía comprada se asigna a unidades generadoras de efectivo para efectos de realizar las pruebas de deterioro. La distribución se efectúa entre aquellas unidades generadoras de efectivo o grupos de unidades generadoras de efectivo que se espera se beneficiarán de la combinación de negocios de la que surgió la plusvalía.

El mayor valor (Goodwill negativo) proveniente de la adquisición de una inversión o combinación de negocios, se abona directamente al estado consolidado de resultados.

3.9.2.- Servidumbres.

Los derechos de servidumbre se presentan a costo. La explotación de dichos derechos en general no tiene una vida útil definida, por lo cual no estarán afectos a amortización. Sin embargo, la vida útil indefinida es objeto de revisión en cada ejercicio para el que se presente información, para determinar si la consideración de vida útil indefinida sigue siendo aplicable. Estos activos se someten a pruebas por deterioro de valor anualmente.

3.9.3.- Derechos de explotación exclusiva de clientes regulados.

Los derechos de explotación exclusiva de clientes regulados adquiridos a través de combinaciones de negocios han sido determinados en base a los flujos netos estimados a la fecha de adquisición que se recibirán durante el plazo de la concesión.

Dichos intangibles no se amortizan (vida útil indefinida), dado que la concesión no posee un plazo de expiración. Estos activos se someten a pruebas por deterioro de valor anualmente.

3.9.4.- Programas informáticos.

Las licencias para programas informáticos adquiridas, se capitalizan sobre la base de los costos en que se ha incurrido para adquirirlas y prepararlas para usar el programa específico. Estos costos se amortizan durante sus vidas útiles estimadas.

Los gastos relacionados con el desarrollo o mantenimiento de programas informáticos se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos. Los costos directamente relacionados con la producción de programas informáticos únicos e identificables controlados por la Sociedad, y que es probable que vayan a generar beneficios económicos superiores a los costos durante más de un año, se reconocen como activos intangibles. Los costos directos incluyen los gastos del personal que desarrolla los programas informáticos.

Los costos de producción de programas informáticos reconocidos como activos, se amortizan durante sus vidas útiles estimadas.

3.9.5.- Gastos de investigación y desarrollo.

Los gastos de investigación se reconocen como un gasto cuando se incurre en ellos. Los costos incurridos en proyectos de desarrollo se reconocen como activo intangible cuando se cumplen los siguientes requisitos:

- Técnicamente, es posible completar la producción del activo intangible de forma que pueda estar disponible para su utilización o su venta;
- La administración tiene intención de completar el activo intangible en cuestión, para usarlo o venderlo;
- Existe la capacidad para utilizar o vender el activo intangible;
- Es posible demostrar la forma en que el activo intangible vaya a generar probables beneficios económicos en el futuro;
- Existe disponibilidad de los adecuados recursos técnicos, financieros o de otro tipo, para completar el desarrollo y para utilizar o vender el activo intangible; y
- Es posible valorar, de forma fiable, el desembolso atribuible al activo intangible durante su desarrollo.

Otros gastos de desarrollo se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos. Los costos de desarrollo previamente reconocidos como un gasto no se reconocen como un activo en un ejercicio o período posterior. Los costos de desarrollo con una vida útil finita que se capitalizan se amortizan desde su utilización de manera lineal durante el período en que se espera que generen beneficios.

3.10.- Costos por intereses.

Los costos por intereses incurridos para la construcción de cualquier activo calificado se capitalizan durante el período de tiempo que es necesario para completar y preparar el activo para el uso que se pretende. Otros costos por intereses se registran en resultados (costos financieros).

3.11.- Pérdidas por deterioro del valor de los activos no financieros.

Los activos que tienen una vida útil indefinida no están sujetos a amortización y se someten anualmente a pruebas de pérdidas por deterioro del valor. Los activos sujetos a depreciación o amortización se someten a pruebas de pérdidas por deterioro siempre que algún suceso o cambio en las circunstancias indique que el importe en libros puede no ser recuperable. Se reconoce una pérdida por deterioro por el exceso del importe en libros del activo sobre su importe recuperable.

El importe recuperable es el valor razonable de un activo menos los costos para la venta o el valor de uso, el mayor de los dos. A efectos de evaluar las pérdidas por deterioro del valor, los activos se agrupan al nivel más bajo para el que hay flujos de efectivo identificables por separado (unidades generadoras de efectivo). Los activos no financieros, distintos del menor valor (Goodwill), que hubieran sufrido una pérdida por deterioro se someten a revisiones a cada fecha de cierre por si se hubieran producido reversiones de la pérdida.

3.12.- Activos financieros.

La Sociedad al cierre de estos estados financieros, sólo presenta activos financieros clasificados en préstamos y cuentas por cobrar, que se definen como activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables, que no cotizan en un mercado activo. Se incluyen en activos corrientes, excepto para vencimientos superiores a 12 meses desde la fecha de los estados de situación financiera, que se clasifican como activos no corrientes. Los préstamos y cuentas por cobrar incluyen los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, y el efectivo y equivalentes al efectivo en el estado de situación financiera.

Reconocimiento y medición:

Las adquisiciones y enajenaciones de activos financieros se reconocen en la fecha de negociación, es decir, la fecha en que la Sociedad se compromete a adquirir o vender el activo. Los activos financieros se reconocen inicialmente por el valor razonable más los costos de la transacción para todos los activos financieros no llevados a valor razonable con cambios en resultados. Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se reconocen inicialmente por su valor razonable, y los costos de la transacción se llevan a resultados.

Los activos financieros se dan de baja contablemente cuando los derechos a recibir flujos de efectivo de las inversiones han vencido o se han transferido y la Sociedad ha traspasado sustancialmente todos los riesgos y ventajas derivados de su titularidad.

La Sociedad evalúa en la fecha de cada estado de situación financiera si existe evidencia objetiva de que un activo financiero o un grupo de activos financieros puedan haber sufrido pérdidas por deterioro. En el caso de títulos de patrimonio clasificados como disponibles para la venta, para determinar si los títulos han sufrido pérdidas por deterioro se considerará si ha tenido lugar un descenso significativo o prolongado en el valor razonable de los títulos por debajo de su costo. Si

existe cualquier evidencia de este tipo para los activos financieros disponibles para venta, la pérdida acumulada determinada como la diferencia entre el costo de adquisición y el valor razonable corriente, menos cualquier pérdida por deterioro del valor en ese activo financiero previamente reconocido en resultados, se elimina del patrimonio neto y se reconoce en el estado de resultados. Las pérdidas por deterioro del valor reconocidas en el estado de resultados por instrumentos de patrimonio no se revierten a través del estado de resultados.

Los activos y pasivos financieros se exponen netos en el estado de situación financiera cuando existe el derecho legal de compensación y la intención de cancelarlos sobre bases netas o realizar el activo y cancelar el pasivo simultáneamente.

3.13.- Instrumentos financieros derivados y actividad de cobertura.

Los derivados se reconocen inicialmente al valor razonable en la fecha en que se ha efectuado el contrato de derivados y posteriormente se vuelven a valorar a su valor razonable. El método para reconocer la pérdida o ganancia resultante depende de si el derivado se ha designado como un instrumento de cobertura y, si es así, de la naturaleza de la partida que está cubriendo. La Sociedad designa determinados derivados como:

- coberturas del valor razonable de activos o pasivos reconocidos o compromisos a firme (cobertura del valor razonable);
- coberturas de un riesgo concreto asociado a un activo o pasivo reconocido o a una transacción prevista altamente probable (cobertura de flujos de efectivo); o
- coberturas de una inversión neta en una entidad del extranjero o cuya moneda funcional es diferente a la de la matriz (cobertura de inversión neta).

La Sociedad documenta al inicio de la transacción la relación existente entre los instrumentos de cobertura y las partidas cubiertas, así como sus objetivos para la gestión del riesgo y la estrategia para manejar varias transacciones de cobertura. La Sociedad también documenta su evaluación, tanto al inicio como sobre una base continua, de si los derivados que se utilizan en las transacciones de cobertura son altamente efectivos para compensar los cambios en el valor razonable o en los flujos de efectivo de las partidas cubiertas.

Los derivados negociables se clasifican como un activo o pasivo corriente.

La contabilidad de coberturas se registra de acuerdo con lo dispuesto por NIC 39.

3.13.1.- Coberturas de valor razonable.

Los cambios en el valor razonable de los derivados que son designados y califican como coberturas de valor razonable se registran en el estado de resultados, junto con cualquier cambio en el valor razonable del activo o del pasivo cubierto atribuible al riesgo cubierto.

La ganancia o pérdida relacionada con la porción efectiva de permutas de interés (“swaps”) que cubren préstamos a tasas de interés fijas se reconoce en el estado de ganancias y pérdidas como “costos financieros”.

La ganancia o pérdida relacionada con la porción inefectiva se reconoce también en el estado de resultados. Los cambios en el valor razonable de los préstamos a tasa de interés fija cubiertos atribuibles al riesgo de tasa de interés se reconocen en el estado de resultados como “costos financieros”.

Si la cobertura deja de cumplir con los criterios para ser reconocida a través del tratamiento contable de coberturas, el ajuste en el valor en libros de la partida cubierta, para la cual se utiliza el método de la tasa de interés efectiva, se amortiza en resultados en el período remanente hasta su vencimiento.

3.13.2.- Coberturas de flujos de efectivo.

La porción efectiva de los cambios en el valor razonable de los derivados que son designados y que califican como coberturas de flujos de efectivo se reconoce en el patrimonio a través del estado de otros resultados integrales. La ganancia o pérdida relativa a la porción inefectiva se reconoce inmediatamente en el estado de resultados.

Los montos acumulados en el patrimonio neto se reciclan al estado de resultados en los ejercicios o ejercicios en los que la partida cubierta afecta los resultados (por ejemplo, cuando la venta proyectada cubierta ocurre o el flujo cubierto se realiza). Sin embargo, cuando la transacción prevista cubierta da como resultado el reconocimiento de un activo no financiero (por ejemplo existencias o activos fijos), las ganancias o pérdidas previamente reconocidas en el patrimonio se transfieren del patrimonio y se incluyen como parte del costo inicial del activo. Los montos diferidos son finalmente reconocidos en el costo de los productos vendidos, si se trata de existencias, o en la depreciación, si se trata de activos de propiedad, planta y equipo.

Cuando un instrumento de cobertura expira o se vende, o cuando deja de cumplir con los criterios para ser reconocido a través del tratamiento contable de coberturas, cualquier ganancia o pérdida acumulada en el patrimonio a esa fecha permanece en el patrimonio y se reconoce cuando la transacción proyectada afecte al estado de resultados. Cuando se espere que ya no se produzca una transacción proyectada la ganancia o pérdida acumulada en el patrimonio se transfiere inmediatamente al estado de resultados.

3.13.3.- Derivados a valor razonable a través de ganancias y pérdidas.

Ciertos instrumentos financieros derivados no califican para ser reconocidos a través del tratamiento contable de coberturas y se registran a su valor razonable a través de ganancias y pérdidas. Cualquier cambio en el valor razonable de estos derivados se reconoce inmediatamente en el estado de resultados.

3.14.- Inventarios.

Las existencias se valorizan a su costo o a su valor neto realizable, el menor de los dos. El costo se determina de acuerdo al método de precio medio ponderado (PMP).

Los costos de construcción de obras eléctricas para terceros, incluyen los costos de diseño, los materiales eléctricos, la mano de obra directa propia y de terceros y otros costos directos e indirectos de existir, los cuales no incluyen costos por intereses.

El valor neto realizable es el precio estimado de venta de un activo en el curso normal de la operación menos los costos estimados para terminar su producción y los necesarios para llevar a cabo las ventas.

3.15.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

Las cuentas comerciales a cobrar corrientes se reconocen a su valor nominal, ya que los plazos medios de vencimientos no superan los 20 días y los retrasos respecto de dicho plazo generan intereses explícitos. Las cuentas comerciales a cobrar no corrientes se reconocen a su costo amortizado.

Se establece una provisión para pérdidas por deterioro de cuentas comerciales a cobrar cuando existe evidencia objetiva de que la Sociedad no será capaz de cobrar todos los importes que se le adeudan de acuerdo con los términos originales de las cuentas por cobrar. Algunos indicadores de posible deterioro de las cuentas por cobrar son dificultades financieras del deudor, la probabilidad de que el deudor vaya a iniciar un proceso de quiebra o de reorganización financiera y el incumplimiento o falta de pago, como así también la experiencia sobre el comportamiento y características de la cartera colectiva.

El importe de la provisión es la diferencia entre el importe en libros del activo y el valor actual de los flujos futuros de efectivo estimados, descontados al tipo de interés efectivo. El valor de libros del activo se reduce por medio de la cuenta de provisión y el monto de la pérdida se reconoce con cargo al estado de resultados. Cuando una cuenta por cobrar se considera incobrable, se castiga contra la respectiva provisión para cuentas incobrables. La recuperación posterior de montos previamente castigados se reconoce como abono en el estado de resultados.

3.16.- Efectivo y equivalentes al efectivo.

El efectivo y equivalentes al efectivo incluyen el efectivo en caja, los depósitos a plazo en entidades de crédito, otras inversiones a corto plazo de gran liquidez con un vencimiento original de tres meses o menos con un riesgo poco significativo de cambio de valor y los sobregiros bancarios. En el estado de situación financiera, los sobregiros, de existir, se clasifican como Otros Pasivos Financieros en el Pasivo Corriente.

3.17.- Capital social.

El capital social está representado por acciones ordinarias de una sola clase y un voto por acción.

Los costos incrementales directamente atribuibles a la emisión de nuevas acciones se presentan en el patrimonio neto como una deducción, neta de impuestos, de los ingresos obtenidos.

3.18.- Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.

Las cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes se reconocen a su valor nominal, ya que su plazo medio de pago es reducido y no existe diferencia material con su valor razonable.

3.19.- Préstamos y otros pasivos financieros.

Los préstamos, obligaciones con el público y pasivos financieros de naturaleza similar se reconocen inicialmente a su valor razonable, neto de los costos en que se haya incurrido en la transacción. Posteriormente, se valorizan a su costo amortizado y cualquier diferencia entre los

fondos obtenidos (netos de los costos necesarios para su obtención) y el valor de reembolso, se reconoce en el estado de resultados durante el plazo de la deuda de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

Las obligaciones financieras se clasifican como pasivos corrientes a menos que la Sociedad tenga un derecho incondicional a diferir su liquidación durante al menos 12 meses después de la fecha de los estados de situación financiera.

3.20.- Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.

El gasto por impuesto a las ganancias del período comprende al impuesto a la renta corriente y al impuesto diferido. El impuesto se reconoce en el estado de resultados, excepto cuando se trata de partidas que se reconocen directamente en el patrimonio, en otros resultados integrales o provienen de una combinación de negocios.

El cargo por impuesto a la renta corriente se calcula sobre la base de las leyes tributarias vigentes a la fecha del estado de situación financiera.

Los impuestos diferidos se calculan de acuerdo con el método del pasivo, sobre las diferencias que surgen entre las bases tributarias de los activos y pasivos, y sus importes en libros en los estados financieros. Sin embargo, si los impuestos diferidos surgen del reconocimiento inicial de un pasivo o un activo en una transacción distinta de una combinación de negocios que en el momento de la transacción no afecta ni al resultado contable ni a la ganancia o pérdida fiscal, no se contabiliza. El impuesto diferido se determina usando tasas impositivas (y leyes) aprobadas o a punto de aprobarse en la fecha de los estados de situación financiera y que se espera aplicar cuando el correspondiente activo por impuesto diferido se realice o el pasivo por impuesto diferido se liquide.

Los activos por impuestos diferidos se reconocen en la medida en que es probable que vaya a disponerse de beneficios fiscales futuros con los que puede compensar dichas diferencias.

El impuesto a la renta diferido se provisiona por las diferencias temporales que surgen de las inversiones en subsidiarias, excepto cuando la oportunidad en que se revertirán las diferencias temporales es controlada por la Sociedad y es probable que la diferencia temporal no se revertirá en un momento previsible en el futuro.

3.21.- Beneficios a los empleados.

3.21.1.- Vacaciones del personal.

La Sociedad reconoce el gasto por vacaciones del personal mediante el método del devengo. Este beneficio corresponde a todo el personal y equivale a un importe fijo según los contratos particulares de cada trabajador. Este beneficio es registrado a su valor nominal y presentado bajo el rubro Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar.

3.21.2.- Indemnizaciones por años de servicio (PIAS).

La Sociedad constituye pasivos por obligaciones por indemnizaciones por cese de servicios, en base a lo estipulado en los contratos colectivos e individuales del personal de sus subsidiarias. Si este beneficio se encuentra pactado, la obligación se trata, de acuerdo con NIC 19, de la misma manera que los planes de beneficios definidos y es

registrada mediante el método de la unidad de crédito proyectada. El resto de los beneficios por cese de servicios se tratan según el apartado siguiente.

Los planes de beneficios definidos establecen el monto de retribución que recibirá un empleado al momento estimado de goce del beneficio, el que usualmente, depende de uno o más factores, tales como, edad del empleado, rotación, años de servicio y compensación.

El pasivo reconocido en el estado de situación financiera es el valor presente de la obligación del beneficio definido más/menos los ajustes por ganancias o pérdidas actuariales y los costos por servicios pasados. El valor presente de la obligación de beneficio definido se determina descontando los flujos de salida de efectivo estimados, usando rendimientos de mercado de bonos denominados en la misma moneda en la que los beneficios serán pagados y que tienen términos que se aproximan a los términos de la obligación por PIAS hasta su vencimiento.

Las ganancias y pérdidas actuariales y los costos de servicios pasados se reconocen inmediatamente en resultados.

3.21.3.- Otros beneficios por cese de la relación laboral.

Los beneficios por cese que no califican con el descrito en el punto 3.21.2.- se pagan cuando la relación laboral se interrumpe antes de la fecha normal de retiro o cuando un empleado acepta voluntariamente el cese a cambio de estos beneficios. La Sociedad reconoce los beneficios por cese cuando está demostrablemente comprometido, ya sea:

i) A poner fin a la relación laboral de empleados de acuerdo a un plan formal detallado sin posibilidad de renuncia; o
i) De proporcionar beneficios por cese como resultado de una oferta hecha para incentivar el retiro voluntario. Los beneficios que vencen en más de 12 meses después de la fecha del estado de situación financiera, de existir, se descuentan a su valor presente.

3.21.4.- Premios de antigüedad.

La Sociedad tiene pactados premios pagaderos a los empleados, toda vez que éstos cumplan 5, 10, 15, 20, 25, 30, 35, 40 y 45 años de servicio en la Sociedad. Este beneficio se reconoce en base a estimaciones actuariales. Las ganancias y pérdidas derivadas de los cálculos actuariales se cargan o abonan a los resultados del ejercicio en el que se producen.

3.21.5.- Participación en las utilidades.

La Sociedad reconoce un pasivo y un gasto por participación en las utilidades en base a contratos colectivos e individuales de sus trabajadores, sobre la base de una fórmula que toma en cuenta la utilidad atribuible a los accionistas de la Sociedad.

3.22.- Provisiones.

La Sociedad reconoce una provisión cuando está obligado contractualmente o cuando existe una práctica del pasado que ha creado una obligación asumida.

Las provisiones para contratos onerosos, litigios y otras contingencias se reconocen cuando:

- La Sociedad tiene una obligación presente, ya sea legal o implícita, como resultado de sucesos pasados;
- Es probable que vaya a ser necesaria una salida de recursos para liquidar la obligación;
- El importe se ha estimado de forma fiable.

Las provisiones se valoran por el valor actual de los desembolsos que se espera que sean necesarios para liquidar la obligación usando la mejor estimación de la Sociedad. La tasa de descuento utilizada para determinar el valor actual refleja las evaluaciones actuales del mercado, en la fecha de los estados de situación financiera, del valor temporal del dinero, así como el riesgo específico relacionado con el pasivo en particular, de corresponder. El incremento en la provisión por el paso del tiempo se reconoce en el rubro gasto por intereses.

3.23.- Subvenciones estatales.

Las subvenciones gubernamentales se reconocen por su valor justo, cuando hay una seguridad razonable de que la subvención se cobrará, y la Sociedad cumplirá con todas las condiciones establecidas.

Las subvenciones estatales relacionadas con costos, se difieren como pasivo y se reconocen en el estado de resultados durante el período necesario para correlacionarlas con los costos que pretenden compensar. Las subvenciones estatales relacionadas con la adquisición de propiedades, planta y equipo se presentan netas del valor del activo correspondiente y se abonan en el estado de resultados sobre una base lineal durante las vidas esperadas de los activos.

Las subvenciones estatales relacionadas con bonificación a la mano de obra se abonan directamente a resultados.

3.24.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.

En el estado de situación financiera intermedio, los saldos se clasifican en función de sus vencimientos o plazos estimados de realización, como corrientes los con vencimiento igual o inferior a doce meses contados desde la fecha de corte de los estados financieros intermedio y como no corrientes, los mayores a ese período.

En el caso que existan obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo se encuentre asegurado, se reclasifican como no corrientes.

3.25.- Reconocimiento de ingresos.

Los ingresos ordinarios incluyen el valor razonable de las contraprestaciones recibidas o a recibir por la venta de bienes y servicios en el curso ordinario de las actividades de la Sociedad. Los ingresos ordinarios se presentan netos de impuestos a las ventas, devoluciones, rebajas y descuentos.

La Sociedad reconoce los ingresos cuando el importe de los mismos se puede valorar con fiabilidad, es probable que los beneficios económicos futuros vayan a fluir a la entidad y se

cumplen las condiciones específicas para cada una de las actividades de la Sociedad, tal y como se describe a continuación. No se considera que sea posible valorar el importe de los ingresos con fiabilidad hasta que no se han resuelto todas las contingencias relacionadas con la venta.

3.25.1.- Ventas de electricidad.

El ingreso por ventas de electricidad se registra en base a la facturación efectiva del período de consumo, además de incluir una estimación de energía por facturar que ha sido suministrado hasta la fecha de cierre del período o ejercicio.

3.25.2.- Ventas de bienes.

Las ventas de bienes se reconocen cuando la Sociedad ha entregado los productos al cliente y no existe ninguna obligación pendiente de cumplirse que pueda afectar la aceptación de los productos por parte del cliente. La entrega no tiene lugar hasta que los productos se han enviado al lugar concreto, los riesgos de obsolescencia y pérdida se han transferido al cliente, y el cliente ha aceptado los productos de acuerdo con el contrato de venta, el período de aceptación ha finalizado, o bien la Sociedad tiene evidencia objetiva de que se han cumplido los criterios necesarios para la aceptación.

Las ventas se reconocen en función del precio fijado en el contrato de venta, neto de los descuentos por volumen y las devoluciones estimadas a la fecha de la venta. Los descuentos por volumen se evalúan en función de las compras anuales previstas. Se asume que no existe un componente financiero implícito, dado que las ventas se realizan con un período medio de cobro reducido.

3.25.3.- Ingresos por intereses.

Los ingresos por intereses se reconocen usando el método de la tasa de interés efectiva.

3.25.4.- Ingresos por dividendos de inversiones temporales.

Los ingresos por dividendos se reconocen cuando se percibe su pago.

3.26.- Arrendamientos.

3.26.1.- Cuando la Sociedad es el arrendatario - Arrendamiento operativo.

Los arrendamientos en los que el arrendador conserva una parte importante de los riesgos y ventajas derivados de la titularidad del bien se clasifican como arrendamientos operativos. Los pagos en concepto de arrendamiento operativo (netos de cualquier incentivo recibido del arrendador) se cargan en el estado de resultados sobre una base lineal durante el período de arrendamiento.

3.26.2.- Cuando la Sociedad es el arrendador.

Cuando los activos son arrendados bajo arrendamiento financiero, el valor actual de los pagos por arrendamiento se reconoce como una cuenta financiera a cobrar. La diferencia entre el importe bruto a cobrar y el valor actual de dicho importe se reconoce como rendimiento financiero del capital.

Los ingresos por arrendamiento financiero se reconocen durante el período del arrendamiento de acuerdo con el método de la inversión neta, que refleja una tasa de rendimiento periódico constante.

Los activos arrendados a terceros bajo contratos de arrendamiento operativo se incluyen dentro del rubro de propiedad, planta y equipos o en propiedades de inversión según corresponda.

Los ingresos derivados del arrendamiento operativo se reconocen de forma lineal durante el plazo del arrendamiento.

3.27.- Contratos de construcción.

Los costos de los contratos de construcción a terceros se reconocen cuando se incurre en ellos. Los ingresos y costos del contrato de construcción se reconocen en resultados de acuerdo con el método de grado de avance físico. Cuando el resultado de un contrato de construcción no puede estimarse de forma fiable, los ingresos del contrato se reconocen sólo hasta el límite de los costos del contrato incurridos que sea probable que se recuperarán. Cuando el resultado de un contrato de construcción puede estimarse de forma fiable y es probable que el contrato vaya a ser rentable, los ingresos del contrato se reconocen durante el período del contrato. Cuando sea probable que los costos del contrato vayan a exceder el total de los ingresos del mismo, la pérdida esperada se reconoce inmediatamente como un gasto, o como parte de un contrato oneroso.

3.28.- Distribución de dividendos.

Los dividendos a pagar a los accionistas de la Sociedad se reconocen como un pasivo en los Estados Financieros en el período en que son declarados y aprobados por los accionistas de la Sociedad o cuando se configura la obligación correspondiente en función de las disposiciones legales vigentes o las políticas de distribución establecidas por la Junta de Accionistas.

4.- ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACIÓN.

Las estimaciones y criterios usados son continuamente evaluados y se basan en la experiencia histórica y otros factores, incluyendo la expectativa de ocurrencia de eventos futuros que se consideran razonables de acuerdo con las circunstancias.

La Sociedad efectúa estimaciones y supuestos respecto del futuro. Las estimaciones contables resultantes por definición muy pocas veces serán iguales a los resultados reales. Las estimaciones y supuestos que tienen un riesgo significativo de causar un ajuste material a los saldos de los activos y pasivos en el próximo año se presentan a continuación.

4.1.- Estimación del deterioro de la plusvalía comprada.

La Sociedad evalúa anualmente si la plusvalía mercantil ha sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la Nota 3.11. Los montos recuperables de las unidades generadoras de efectivo han sido determinados sobre la base de cálculos de sus valores en uso.

Los resultados de las estimaciones efectuadas no arrojaron deterioro alguno sobre la plusvalía comprada (ver Nota 15.1).

4.2.- Beneficios por Indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad.

El valor presente de las obligaciones por indemnizaciones por años de servicio pactadas y premios por antigüedad ("los beneficios") depende de un número de factores que se determinan sobre bases actuariales usando un número de supuestos. Los supuestos usados al determinar el costo neto por los beneficios incluyen la tasa de descuento. Cualquier cambio en estos supuestos tendrá impacto en el valor en libros de la obligación por los beneficios.

La Sociedad determina la tasa de descuento al final de cada año que considera más apropiada de acuerdo a las condiciones de mercado a la fecha de valoración. Esta tasa de interés es la que utiliza la Sociedad para determinar el valor presente de las futuras salidas de flujos de efectivo estimadas que se prevé se requerirá para cancelar las obligaciones por planes de beneficios. Al determinar la tasa de descuento, La Sociedad considera las tasas de interés de mercado de bonos que se denominan en la moneda en la que los beneficios se pagarán y que tienen plazos de vencimiento similares o que se aproximan a los plazos de las respectivas obligaciones por los beneficios.

Otros supuestos claves para establecer las obligaciones por planes de beneficios se basan en parte en las condiciones actuales del mercado. En la Nota 21 se presenta información adicional al respecto.

4.3.- Tasaciones de propiedades, planta y equipo.

La Sociedad efectúa periódicamente retasaciones de parte significativa de sus propiedades, planta y equipo. Las tasaciones vinculadas con las redes de transmisión y distribución eléctrica son efectuadas tomando como base la metodología del Valor Nuevo de Reemplazo (VNR / VI) de los activos utilizada en los informes presentados periódicamente a la autoridad regulatoria, el cual es ajustado –si corresponde– para incorporar las variables no contempladas por el estudio a la fecha de cierre del período o ejercicio. Dicho VNR es reducido en la proporción apropiada que representa el uso y estado de conservación de los activos, a base de la metodología de Marston y Agg.

La referida metodología utiliza supuestos críticos vinculados con tasa de interés, factores de reajustes e indexación y estimaciones de vidas útiles, cuya variación pueden generar modificaciones significativas sobre los estados financieros consolidados de la Sociedad.

5.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.

Los factores de riesgo a los que está sometido el Grupo CGE son de carácter general y se enumeran a continuación:

5.1.- Riesgo financiero.

El negocio de distribución de energía en que participan la Sociedad y sus subsidiarias, dentro del sector eléctrico en Chile, se caracteriza por la realización de inversiones con un perfil de retornos de largo plazo y estabilidad regulatoria, ya que los precios de venta son determinados mediante un mecanismo de carácter técnico, el cual permite obtener una rentabilidad razonable para la actividad de distribución de electricidad. Asimismo, los ingresos y costos se encuentran estructurados fundamentalmente en pesos y/o unidades de fomento.

En atención a lo anterior, a nivel corporativo se definen, coordinan y controlan las estructuras financieras de las empresas que componen el Grupo CGE en orden a prevenir y mitigar los principales riesgos financieros identificados.

5.1.1.- Riesgo de tipo de cambio y unidades de reajuste.

Debido a que los negocios en que participan las empresas del Grupo CGE son fundamentalmente en pesos, Compañía General de Electricidad S.A., matriz de Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. y subsidiarias, ha determinado como política mantener un equilibrio entre los flujos operacionales y los flujos de sus pasivos financieros, con el objetivo de minimizar la exposición al riesgo de variaciones en el tipo de cambio.

Al cierre del 31 de diciembre de 2012, la deuda financiera consolidada de CONAFE alcanzó a M$ 90.446.329, la que se encuentra denominada en unidades de fomento o pesos.

Tipo de deuda	31-12-2012		31-12-2011	
	M$	%	M$	%
Deuda en CL$	5.033.296	5,56%	5.541.698	6,51%
Deuda en unidades de fomento	85.413.033	94,44%	73.265.734	86,13%
Deuda en moneda extranjera - m/e		0,00%	6.256.909	7,36%
Total deuda financiera	**90.446.329**	**100,00%**	**85.064.341**	**100,00%**

En consecuencia, la mayor exposición cambiaria está relacionada con la variación de la Unidad de Fomento respecto del peso.

5.1.2.- Riesgo de variación unidad de fomento.

La Sociedad y sus subsidiarias mantienen el 94,44% de sus deudas expresadas en UF, lo que genera un efecto en la valorización de estos pasivos respecto del peso. Para determinar el efecto de la variación de la UF en resultados antes de impuesto se realizó una sensibilización de la UF reflejando que ante un alza de un 1% en el valor de la UF, los resultados antes de impuesto disminuyen en M$2.049.575 para el período concluido al 31 de diciembre de 2012 (M$2.248.850 de menor resultado al 31 de diciembre de 2011).

Períodos de análisis	UF	M$
31 de diciembre de 2011	3.748.858	83.577.147
31 de diciembre de 2012	3.748.858	85.626.722
Resultado por unidad de reajuste		**(2.049.575)**

5.1.3.- Riesgo de tasa de interés.

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

En este sentido, Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. y subsidiarias posee una baja exposición al riesgo asociado a las fluctuaciones de las tasas de interés en el mercado, ya que el 54,90% de la deuda financiera a nivel consolidado se encuentra estructurada a tasa fija.

Tipo de deuda	31-12-2012		31-12-2011	
	M$	%	M$	%
Deuda a Tasa fija	49.657.831	54,90%	52.343.825	61,92%
Deuda a tasa fija mediante derivados	0	0,00%	6.256.909	7,40%
Deuda tasa variable	40.788.498	45,10%	25.927.225	30,67%
Total deuda financiera	**90.446.329**	**100,00%**	**84.527.959**	**100,00%**

Al efectuar un análisis de sensibilidad sobre la deuda, el efecto en resultados bajo un escenario en que las tasas fueran 1% superior a las vigentes sería de M$856.267 de mayor gasto por intereses durante el período 2012.

5.1.4.- Riesgo de liquidez y estructura de pasivos financieros.

El riesgo de liquidez en la Sociedad y subsidiarias, es administrado mediante una adecuada gestión de los activos y pasivos, optimizando los excedentes de caja diarios y de esa manera asegurar el cumplimiento de los compromisos de deudas en el momento de su vencimiento. En efecto, un 92% de la deuda financiera se encuentra estructurada a largo plazo principalmente mediante bonos.

Continuamente se efectúan proyecciones de flujos de caja, análisis de la situación financiera, del entorno económico y análisis del mercado de deuda con el objeto de, en caso de requerirlo, contratar nuevos financiamientos o reestructurar créditos existentes a plazos que sean coherentes con la capacidad de generación de flujos de los diversos negocios en que participa la compañía. Sin perjuicio de lo anterior, se cuenta con líneas bancarias de corto plazo aprobadas, que permiten reducir ostensiblemente el riesgo de liquidez.

El reducido riesgo de refinanciamiento se circunscribe a aquella porción de la deuda que se encuentra radicada en el corto plazo.

En los siguientes cuadros se puede apreciar el perfil de vencimiento de capital e intereses.

Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja 31-12-2012	Hasta 1 año M$	Más de 1 año y hasta 3 años M$	Más de 3 años y hasta 6 años M$	Más de 6 años y hasta 10 años M$	Más de 10 años M$	Total M$
Bancos	1.853.504	28.054.231	8.223.804	10.622.083	0	**48.753.622**
Efectos de comercio						**0**
Bonos	6.267.735	12.009.142	16.702.509	19.810.335	13.014.339	**67.804.060**
Total	**8.121.239**	**40.063.373**	**24.926.313**	**30.432.418**	**13.014.339**	**116.557.682**
Porcentualidad	**7%**	**34%**	**21%**	**26%**	**11%**	**100%**

Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja 31-12-2011	Hasta 1 año M$	Más de 1 año y hasta 3 años M$	Más de 3 años y hasta 6 años M$	Más de 6 años y hasta 10 años M$	Más de 10 años M$	Total M$
Bancos	7.955.842	11.896.471	6.584.720	13.461.373	0	**39.898.406**
Efectos de comercio						**0**
Bonos	6.209.496	11.892.458	16.558.868	19.677.689	14.968.792	**69.307.303**
Total	**14.165.338**	**23.788.929**	**23.143.588**	**33.139.062**	**14.968.792**	**109.205.709**
Porcentualidad	**13%**	**22%**	**21%**	**30%**	**14%**	**100%**

5.1.5.- Riesgo de crédito deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

En la actividad de distribución de electricidad el riesgo de crédito es históricamente muy bajo. El reducido plazo de cobro a los clientes y la relevancia que tiene el suministro de electricidad en el diario vivir, hace que éstos no acumulen montos significativos de deudas antes que pueda producirse la suspensión del suministro, conforme a las herramientas de cobranza definidas en la ley.

Adicionalmente, la regulación vigente prevé la radicación de la deuda en la propiedad del usuario del servicio eléctrico, reduciendo la probabilidad de incobrabilidad. Otro factor que permite reducir el riesgo de crédito es la elevada atomización de la cartera de clientes, cuyos montos individuales adeudados no son significativos en relación al total de Ingresos Operacionales.

En el siguiente cuadro se puede apreciar lo planteado anteriormente en el sentido que el riesgo de crédito es bajo. En efecto, la rotación de cuentas por cobrar de la Sociedad es de 3,6 meses en el año 2012, coherente con las características propias de los negocios de distribución de electricidad. Del mismo modo, el monto de Deudas Comerciales Vencidas y Deterioradas representa un monto del 4,61% del total de Ingresos Operacionales anuales.

Conceptos	31-12-2012 M$	31-12-2011 M$
Ingresos operacionales. (últimos 12 meses)	205.610.769	168.098.725
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar bruto.	56.122.085	60.337.221
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas.	9.469.543	6.403.946
Rotación cuentas por cobrar. (meses)	**3,3**	**4,3**
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales.	**4,61%**	**3,81%**

5.1.6.- Análisis de la deuda financiera que no está a valor de mercado.

Como parte del análisis de riesgo financiero, se ha realizado una estimación del valor de mercado (valor justo) que tendrían los pasivos bancarios y bonos consolidados al 31 de diciembre de 2012 y 31 de diciembre de 2011. Este análisis consiste en obtener el valor presente de los flujos de caja futuros de cada deuda financiera vigente, utilizando tasas representativas de las condiciones de mercado de acuerdo al riesgo de la empresa y al plazo remanente de la deuda.

De esta forma, se presenta a continuación un resumen de los pasivos financieros, concluyéndose que no existe una diferencia significativa entre el valor libro y el valor justo de éstas:

Deuda al 31 de diciembre de 2012	Pasivos financieros a valor libro M$	Pasivos financieros a valor justo M$	Valor justo v/s valor libro %
Bancos.	40.788.498	40.777.813	-0,03%
Bonos y efectos de comercio.	49.657.831	51.430.358	3,45%
Total pasivo financiero	**90.446.329**	**92.208.171**	**1,91%**

Deuda al 31 de diciembre de 2011	Pasivos financieros a valor libro M$	Pasivos financieros a valor justo M$	Valor justo v/s valor libro %
Bancos.	32.184.134	32.897.077	2,17%
Bonos y efectos de comercio.	52.343.825	51.809.101	-1,03%
Total pasivo financiero	**84.527.959**	**84.706.178**	**0,21%**

6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2012 y 2011 es la siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	31-12-2012 M$	31-12-2011 M$
Efectivo		
Efectivo en caja.	1.098.827	175.904
Saldos en bancos.	1.284.857	2.700.608
Total efectivo.	**2.383.684**	**2.876.512**

El efectivo y equivalentes al efectivo incluido en los estados consolidados de situación financiera al 31 de diciembre de 2012 y 2011 no difiere del presentado en los estados consolidados de flujos de efectivo.

La composición del rubro por tipo de monedas al 31 de diciembre de 2012 y 2011 es la siguiente:

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por monedas	Moneda	31-12-2012 M$	31-12-2011 M$
Monto del efectivo y equivalentes al efectivo	Cl$	2.383.684	2.876.512
Total efectivo.	**0**	**2.383.684**	**2.876.512**

7.- OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.

7.1.- Activos y pasivos de cobertura.

Este rubro incluye el valor razonable del contrato de permuta de tipo de cambio y tasa de interés (cross currency interest rate swap), suscrito el 5 de diciembre de 2008, el cual convierte US$12.000.000 al equivalente de UF 299.702.

Con fecha 5 de Septiembre de 2012 se puso fin al contrato de permuta antes mencionado, cancelando el crédito asociado a dicha operación. Al 31 de diciembre de 2011, el Valor Justo de dichos contratos generó un Pasivo de Cobertura de M$536.382, con efecto en Otros Resultados Integrales de M$49.974 neto de impuestos diferidos.

7.1.1.- Pasivos financieros a valor razonable con cambios en el patrimonio.

La composición de los activos y pasivos de cobertura al 31 de diciembre de 2012 y 31 de diciembre de 2011, se detallan en el siguiente cuadro:

Pasivos de coberturas corrientes y no corrientes				Valor justo			
				Corrientes		No corrientes	
Tipo de contrato	Tipo de cobertura	Riesgo de cobertura	Partida cubierta	31-12-2012 M$	31-12-2011 M$	31-12-2012 M$	31-12-2011 M$
Swaps	Flujo de efectivo	Exposición de variaciones de tipo de cambio y tasa de interés variable.	Moneda y tasa de interés	0	536.382	0	0
Total				**0**	**536.382**	**0**	**0**

Los pasivos de coberturas se encuentran expuestos para los efectos de presentación en el estado de situación en la nota 18.1.

7.2.- Jerarquías del valor razonable.

Los instrumentos financieros que han sido contabilizados a valor justo en el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2012 y 2011, han sido medidos en base a las metodologías previstas en la NIC 39. Dichas metodologías aplicadas para clase de instrumentos financieros se clasifican según su jerarquía de la siguiente manera:

- Nivel I: Valores o precios de cotización en mercados activos para activos y pasivos idénticos.
- Nivel II: Información ("inputs") provenientes de fuentes distintas a los valores de cotización del Nivel I, pero observables en mercados para los activos y pasivos ya sea de manera directa (precios) o indirecta (obtenidos a partir de precios).
- Nivel III: Inputs para activos o pasivos que no se basen en datos de mercados observables.

La siguiente tabla presenta los activos o pasivos financieros que son medidos a valor razonable al 31 de diciembre de 2012 y 2011, en la medida que existan saldos vigentes a la fecha de cierre de los estados financieros.

Instrumentos financieros medidos a valor razonable			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
Pasivos financieros	31-12-2012		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M$	M$	M$
Derivados de cobertura de flujo de caja					
Total	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**

Instrumentos financieros medidos a valor razonable			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
Pasivos financieros	31-12-2011		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M$	M$	M$
Derivados de cobertura de flujo de caja	536.382			536.382	
Total	**536.382**	**0**	**0**	**536.382**	**0**

8.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

8.1.- Composición del rubro.

8.1.1.- Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto.

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2012 M$	31-12-2011 M$	31-12-2012 M$	31-12-2011 M$
Deudores comerciales, neto.	43.251.900	51.229.196	836.232	1.441.548
Otras cuentas por cobrar, neto. (*)	2.353.315	1.262.531	211.095	0
Total	**45.605.215**	**52.491.727**	**1.047.327**	**1.441.548**

8.1.2.- Detalle de otras cuentas por cobrar, neto.

(*) Otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2012 M$	31-12-2011 M$	31-12-2012 M$	31-12-2011 M$
Por cobrar al personal				
Anticipo asignación feriado legal.	437	836	0	0
Anticipo honorarios.	0		0	0
Préstamos al personal.	1.651.001	1.236.303	211.095	0
Remuneraciones.	13.428		0	0
Fondos por rendir.	12.148	6.272	0	0
Sub total	**1.677.014**	**1.243.411**	**211.095**	**0**
Deudores varios				
Deudores varios.	99.712	19.120	0	0
Anticipo Proveedores.	2.872	0	0	0
Otros documentos por cobrar.	509.600	0	0	0
Otros.	64.117	0	0	0
Sub total	**676.301**	**19.120**	**0**	**0**
Total	**2.353.315**	**1.262.531**	**211.095**	**0**

8.1.3.- Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto.

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2012 M$	31-12-2011 M$	31-12-2012 M$	31-12-2011 M$
Deudores comerciales, bruto.	52.721.443	57.633.142	836.232	1.441.548
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, bruto.	0	0	0	
Otras cuentas por cobrar, bruto.	2.353.315	1.262.531	211.095	
Total	**55.074.758**	**58.895.673**	**1.047.327**	**1.441.548**

8.1.4.- Deterioro de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	31-12-2012 M$	31-12-2011 M$
Deudores comerciales.	9.469.543	6.403.946
Total	**9.469.543**	**6.403.946**

El movimiento de la provisión por deterioro de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 31 de diciembre de 2012 y 2011, se muestra en el siguiente cuadro:

Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro	31-12-2012 M$	31-12-2011 M$
Saldo inicial.	6.403.946	3.308.965
Baja de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas del período ó ejercicio.	(78.766)	(271.082)
Aumento (disminución) consolidación subsidiarias del período o ejercicio	915.808	0
Aumento (disminución) del período o ejercicio.	2.228.555	3.366.063
Total	**9.469.543**	**6.403.946**

El valor justo de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar no difiere significativamente del valor de libros presentado. Asimismo, el valor libros de los deudores y clientes por cobrar en mora no deteriorados y deteriorados representan una aproximación razonable al valor justo de los mismos, ya que incluyen un interés explícito por el retraso en el pago y consideran una provisión de deterioro cuando existe evidencia objetiva de que la Sociedad no será capaz de cobrar el importe que se le adeuda, ello aún luego de aplicar las acciones de cobranza.

La exposición máxima al riesgo de crédito a la fecha de reporte es el valor en libros de cada clase de cuenta por cobrar mencionada.

La calidad crediticia en materia de energía eléctrica, las Empresas Distribuidoras se rigen por el Decreto con Fuerza de Ley Nº 1, de Minería de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos, y por su Reglamento Eléctrico, Decreto Supremo Nº 327 de diciembre de 1997. Las disposiciones de este último, en sus Art. N° 146, fija los plazos para el pago del suministro eléctrico por parte del usuario o cliente definido, no siendo éste considerado como un crédito y por otro lado, señala que en el inmueble o instalación quedarán radicadas todas las obligaciones derivadas del servicio para con la empresa suministradora, y sumado a que en Art. N° 147 se establecen los plazos para suspensión del suministro eléctrico, es que podemos concluir que las cuentas por cobrar provenientes de la actividad comercial del negocio eléctrico son de riesgo limitado.

La Sociedad ha definido las siguientes segmentaciones de clientes para efectos de determinar las provisiones por deterioro:

Clientes de electricidad:

Toda deuda superior a tres años de antigüedad es provisionada en un 100%. Adicional a lo anterior se establece un porcentaje a las treinta y seis últimas facturaciones móviles incluido IVA. Asimismo se provisionan en un 100% aquellos clientes que sin cumplir la condición de antigüedad, evidencian un riesgo de incobrabilidad en función de su situación jurídica, como son por ejemplo los deudores en estado de quiebra. Todos los servicios clasificados como Municipales y Fiscales son excluidos de la provisión.

Clientes del segmento servicios:

Toda deuda mayor a 6 meses es deteriorada incluyendo las cuotas vencidas como las por vencer. Las cuotas vencidas ponderan con capital e intereses, en cambio, las cuotas por vencer sólo por su parte de capital.

8.2.- Estratificación de la cartera.

La estratificación de la cartera al 31 de diciembre de 2012 y 2011 es la siguiente:

31-12-2012	Cartera al día M$	Morosidad 1-30 días M$	Morosidad 31-60 días M$	Morosidad 61-90 días M$	Morosidad 91-120 días M$	Morosidad 121-150 días M$	Morosidad 151-180 días M$	Morosidad 181-210 días M$	Morosidad 211-250 días M$	Morosidad mayor a 251 días M$	Total deudores M$	Total corrientes M$	Total no corrientes M$
Deudores comerciales, bruto.	25.487.707	8.092.050	2.644.792	974.751	749.634	578.204	682.922	543.147	661.988	13.142.480	53.557.675	52.721.443	836.232
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, bruto.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otras cuentas por cobrar, bruto.	2.276.181	76.266	300	0	0	0	0	0	106	211.557	2.564.410	2.353.315	211.095
Provision deterioro	(120.580)	(391.768)	(177.415)	(133.265)	(81.130)	(69.138)	(52.480)	(55.152)	(62.896)	(8.325.719)	(9.469.543)	(9.469.543)	0
Total	**27.643.308**	**7.776.548**	**2.467.677**	**841.486**	**668.504**	**509.066**	**630.442**	**487.995**	**599.198**	**5.028.318**	**46.652.542**	**45.605.215**	**1.047.327**

31-12-2011	Cartera al día M$	Morosidad 1-30 días M$	Morosidad 31-60 días M$	Morosidad 61-90 días M$	Morosidad 91-120 días M$	Morosidad 121-150 días M$	Morosidad 151-180 días M$	Morosidad 181-210 días M$	Morosidad 211-250 días M$	Morosidad mayor a 251 días M$	Total deudores M$	Total corrientes M$	Total no corrientes M$
Deudores comerciales, bruto.	27.630.251	8.928.207	3.606.128	1.771.267	1.822.588	1.349.655	977.608	772.190	500.811	11.715.985	59.074.690	57.633.142	1.441.548
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, bruto.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Otras cuentas por cobrar, bruto.	1.262.531	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.262.531	1.262.531	
Provision deterioro		(489.905)	(196.599)	(97.667)	(101.557)	(74.978)	(54.184)	(43.313)	(25.700)	(5.320.043)	(6.403.946)	(6.403.946)	
Total	**28.892.782**	**8.438.302**	**3.409.529**	**1.673.600**	**1.721.031**	**1.274.677**	**923.424**	**728.877**	**475.111**	**6.395.942**	**53.933.275**	**52.491.727**	**1.441.548**

8.3.- Resumen de estratificación de la cartera.

El resumen de estratificación de cartera al 31 de diciembre de 2012 y 2011 es el siguiente:

31-12-2012								
Tramos de deudas	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M$	Provisión deterioro M$	Clientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M$	Provisión deterioro M$	Total cartera, bruta M$	Total provisión deterioro M$
Por vencer								
Vendida y no facturada.	0	14.323.596	0	0	0	0	14.323.596	
Por vencer.	167.017	6.963.327	0	18.143	4.200.784	0	11.164.111	0
Sub total por vencer	**167.017**	**21.286.923**	**0**	**18.143**	**4.200.784**	**0**	**25.487.707**	**0**
Vencidos								
Entre 1 y 30 días	122.609	7.653.315	(439.684)	11.546	438.735	(26.084)	8.092.050	(465.768)
Entre 31 y 60 días	32.592	2.500.763	(308.890)	2.644	144.029	(8.346)	2.644.792	(317.236)
Entre 61 y 90 días	5.877	864.872	(119.995)	1.007	109.879	(13.270)	974.751	(133.265)
Entre 91 y 120 días	3.116	673.935	(72.181)	516	75.699	(8.949)	749.634	(81.130)
Entre 121 y 150 días	2.276	474.826	(62.461)	360	103.378	(6.677)	578.204	(69.138)
Entre 151 y 180 días	1.461	624.905	(48.238)	266	58.017	(4.242)	682.922	(52.480)
Entre 181 y 210 días	1.530	483.182	(50.874)	272	59.965	(4.278)	543.147	(55.152)
Entre 211 y 250 días	1.961	582.633	(57.454)	342	79.355	(5.442)	661.988	(62.896)
Más de 250 días	39.606	12.183.070	(7.589.912)	24.840	959.410	(642.566)	13.142.480	(8.232.478)
Sub total vencidos	**211.028**	**26.041.501**	**(8.749.689)**	**41.793**	**2.028.467**	**(719.854)**	**28.069.968**	**(9.469.543)**
Total	**378.045**	**47.328.424**	**(8.749.689)**	**59.936**	**6.229.251**	**(719.854)**	**53.557.675**	**(9.469.543)**

31-12-2011								
Tramos de deudas	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M$	Provisión deterioro M$	Clientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M$	Provisión deterioro M$	Total cartera, bruta M$	Total provisión deterioro M$
Por vencer								
Vendida y no facturada.	0	3.610.668	0	0	476.578	0	4.087.246	
Por vencer.	197.284	16.438.878	0	28.252	7.104.127	0	23.543.005	0
Sub total por vencer	**197.284**	**20.049.546**	**0**	**28.252**	**7.580.705**	**0**	**27.630.251**	**0**
Vencidos								
Entre 1 y 30 días	64.454	8.254.870	(113.026)	17.166	673.337	0	8.928.207	(113.026)
Entre 31 y 60 días	22.379	3.328.841	(156.562)	8.631	277.287	0	3.606.128	(156.562)
Entre 61 y 90 días	5.785	1.643.008	(68.783)	2.005	128.259	0	1.771.267	(68.783)
Entre 91 y 120 días	3.621	1.708.930	(84.286)	1.255	113.658	0	1.822.588	(84.286)
Entre 121 y 150 días	2.131	1.262.266	(74.449)	848	87.389	0	1.349.655	(74.449)
Entre 151 y 180 días	1.874	897.878	(78.463)	710	79.730	0	977.608	(78.463)
Entre 181 y 210 días	1.571	719.332	(79.460)	395	52.858	0	772.190	(79.460)
Entre 211 y 250 días	1.891	447.150	(87.903)	592	53.661	0	500.811	(87.903)
Más de 250 días	31.228	11.410.647	(5.627.350)	4.331	305.338	(33.664)	11.715.985	(5.661.014)
Sub total vencidos	**134.934**	**29.672.922**	**(6.370.282)**	**35.933**	**1.771.517**	**(33.664)**	**31.444.439**	**(6.403.946)**
Total	**332.218**	**49.722.468**	**(6.370.282)**	**64.185**	**9.352.222**	**(33.664)**	**59.074.690**	**(6.403.946)**

El detalle y apertura por segmento se encuentra en la Nota 29.1.-

8.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.

La cartera protestada y en cobranza judicial al 31 de diciembre de 2012 y 2011 es el siguiente, los cuales forman parte de la cartera morosa:

31-12-2012				
Cartera en cobranza judicial	Documentos por cobrar en cartera protestada, cartera no securitizada		Documentos por cobrar en cobranza judicial, cartera no securitizada	
	N°	M$	N°	M$
Cartera protestada o en cobranza judicial.	220	163.761		
Total	**220**	**163.761**	**0**	**0**

31-12-2011				
Cartera en cobranza judicial	Documentos por cobrar en cartera protestada, cartera no securitizada		Documentos por cobrar en cobranza judicial, cartera no securitizada	
	N°	M$	N°	M$
Cartera protestada o en cobranza judicial.	428	472.637		
Total	**428**	**472.637**	**0**	**0**

8.5.- Provisión y castigos.

El detalle de la provisión y castigo de la cartera no repactada y repactada al 31 de diciembre de 2012 y 2011 es el siguiente:

Provisión y castigos	01-01-2012 31-12-2012 M$	01-01-2011 31-12-2011 M$
Provisión cartera no repactada	2.122.775	3.530.012
Provisión cartera repactada	105.780	107.133
Castigos del período o ejercicio	0	(271.082)
Total	**2.228.555**	**3.366.063**

8.6.- Número y monto de operaciones.

El número y monto de operaciones al 31 de diciembre de 2012 y 2011 es el siguiente:

Segmentos de ventas	Operaciones N°	01-01-2012 31-12-2012 M$
Ventas de energía eléctrica y servicios asociados	4.316.066	205.610.769
Total	**4.316.066**	**205.610.769**

Segmentos de ventas	Operaciones N°	01-01-2011 31-12-2011 M$
Ventas de energía eléctrica y servicios asociados	4.208.758	168.098.725
Total	**4.208.758**	**168.098.725**

9.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.

Las transacciones con empresas relacionadas son de pago/cobro inmediato o hasta 90 días, y no están sujetas a condiciones especiales. Estas operaciones se ajustan a lo establecido en los artículos N° 44 y 89 de la Ley N° 18.046, sobre Sociedades Anónimas. No existen deudas de dudoso cobro, razón por la cual no se ha constituido una provisión de deterioro para estas transacciones.

Los traspasos de fondos de corto plazo desde y hacia la matriz, que no correspondan a cobro o pago de servicios, se estructuran bajo la modalidad de cuenta corriente mercantil, estableciéndose para el saldo mensual una tasa de interés variable, de acuerdo a las condiciones del mercado.

La Sociedad, tiene como política informar todas las transacciones que efectúa con partes relacionadas durante el período o ejercicio, con excepción de los dividendos pagados, aportes de capital recibidos, los cuales no se entienden como transacciones.

9.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.

9.1.1.- Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2012 y 2011 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							31-12-2012 M$	31-12-2011 M$	31-12-2012 M$	31-12-2011 M$
78784320-4	Iberoamericana de Energía Ibener S.A.	Chile	Venta de Energía	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	0	2.696		
89479000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Servicios Prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	60.500	0		
89479000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Venta de Energía	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	0	22.162		
89479000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Venta de Materiales	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	9.232	0		
90042000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cuenta Corriente Mercantil	Hasta 90 días	Matriz	CL $	2.101.662	0		
96541870-9	Eliqsa S.A.	Chile	Servicio Facturación y Recaudación	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	123.114	0		
96541920-9	Elecda S.A.	Chile	Servicio Facturación y Recaudación	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	1.946	0		
96542120-3	Emelari S.A.	Chile	Servicio Facturación y Recaudación	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	46	0		
96568740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Venta de Energía	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	776	2.468		
96719210-4	Transnet S.A.	Chile	Servicios Prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	34.537	0		
96719210-4	Transnet S.A.	Chile	Venta de Energía	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	0	67.371		
96719210-4	Transnet S.A.	Chile	Reembolso de Gastos	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	2.814	0		
96719210-4	Transnet S.A.	Chile	Venta de Energía	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	5.188	0		
96719210-4	Transnet S.A.	Chile	Venta de Energía	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	5	0		
96763010-1	Emelectric S.A.	Chile	Servicios Prestados	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	80.972	0		
96763010-1	Emelectric S.A.	Chile	Servicio Facturación y Recaudación	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	558	0		
96837950-K	Tecnet S.A.	Chile	Servicios Prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	10.153	3.431		
96849700-6	Emetal S.A.	Chile	Servicios Prestados	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	8.033	48.009		
96849700-6	Emetal S.A.	Chile	Servicio Facturación y Recaudación	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	26	0		
96853490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Servicios Prestados	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	0	32		
96868110-9	Hormigones del Norte S.A.	Chile	Venta de Energía	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	269	0		
96868110-9	Hormigones del Norte S.A.	Chile	Servicios Prestados	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	0	686		
99513400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Servicios Prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	360.695	87.506		
99513400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Servicios Recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	1.113.459	107.222		
99596430-9	Novanet S.A.	Chile	Servicios Prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	50.772	0		
99596430-9	Novanet S.A.	Chile	Venta de Energía	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	6.561	67.636		
99596430-9	Novanet S.A.	Chile	Servicios Recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	0	91.679		
99596430-9	Novanet S.A.	Chile	Servicios Prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	1.773	0		
TOTALES							**3.973.091**	**500.898**	**0**	**0**

9.1.2.- Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2012 y 2011 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							31-12-2012 M$	31-12-2011 M$	31-12-2012 M$	31-12-2011 M$
76144275-9	Emel Norte S.A.	Chile	Servicios Recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL$	22.776	0	0	0
78784320-4	Iberoamericana de Energía Ibener S.A.	Chile	Servicios Recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL$	0	131.304	0	0
86386700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Servicios Recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL$	6.545	0	0	0
89479000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Compra Propiedad, Planta y Equipo	Hasta 90 días	Matriz común	CL$	297.232	0	0	0
89479000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Servicios Recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL$	24.557	0	0	0
89479000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Compra de Materiales	Hasta 90 días	Matriz común	CL$	468.600	563.905	0	0
90042000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Servicios Recibidos	Hasta 90 días	Matriz	CL$	49.998	37.713	0	0
90042000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Dividendos	Hasta 90 días	Matriz	CL$	1.376.285	0	0	0
90042000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cuenta Corriente Mercantil	Hasta 90 días	Matriz	CL$	0	6.541.358	0	0
93603000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Asesoría informática	Hasta 90 días	Matriz común	CL$	429.700	470.091	0	0
93832000-4	Inmobiliaria General S.A.	Chile	Arriendos de Oficinas	Hasta 90 días	Matriz común	CL$	60.832	58.386	0	0
96541870-9	Eliqsa S.A.	Chile	Servicio Facturación y Recaudación	Hasta 90 días	Indirecta	CL$	409	0	0	0
96541920-9	Elecda S.A.	Chile	Servicio Facturación y Recaudación	Hasta 90 días	Indirecta	CL$	2.140	0	0	0
96542120-3	Emelari S.A.	Chile	Servicio Facturación y Recaudación	Hasta 90 días	Indirecta	CL$	257	0	0	0
96568740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Compra de Gas Licuado	Hasta 90 días	Indirecta	CL$	48	0	0	0
96568740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Servicios Recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL$	0	693	0	0
96719210-4	Transnet S.A.	Chile	Servicios Recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL$	40.422	4.353	0	0
96719210-4	Transnet S.A.	Chile	Reembolso de Gastos	Hasta 90 días	Matriz común	CL$	6.071	0	0	0
96763010-1	Emelectric S.A.	Chile	Compra de Energía y Potencia	Hasta 90 días	Indirecta	CL$	830	91.801	0	0
96763010-1	Emelectric S.A.	Chile	Servicio Facturación y Recaudación	Hasta 90 días	Indirecta	CL$	556	0	0	0
96837950-K	Tecnet S.A.	Chile	Servicios Recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL$	680.720	257.642	0	0
96849700-6	Emetal S.A.	Chile	Compra de Energía y Potencia	Hasta 90 días	Indirecta	CL$	321	8.925	0	0
96849700-6	Emetal S.A.	Chile	Servicio Facturación y Recaudación	Hasta 90 días	Indirecta	CL$	83	0	0	0
96853490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Servicios Recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL$	0	59	0	0
99513400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Asesorías Recibidas	Hasta 90 días	Matriz común	CL$	7.611	0	0	0
99513400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Servicios de Recaudacion (Cargos)	Hasta 90 días	Matriz común	CL$	392.908	263.440	0	0
99513400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Compra de Energía y Potencia	Hasta 90 días	Matriz común	CL$	26.953	0	0	0
99513400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Servicios Recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL$	23.240	48.601	0	0
99596430-9	Novanet S.A.	Chile	Servicios de Recaudacion (Cargos)	Hasta 90 días	Matriz común	CL$	1.101.106	284.547	0	0
99596430-9	Novanet S.A.	Chile	Servicios Recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL$	141.447	64.622	0	0
87601500-5	Emelat S.A.	Chile	Compra de Energía y Potencia	Hasta 90 días	Indirecta	CL$	0	3.275	0	0
TOTALES							**5.161.647**	**8.830.715**	**0**	**0**

9.1.3.- Transacciones con relacionadas y sus efectos en resultados.

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2012 y 2011.

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2012 31-12-2012		01-01-2011 31-12-2011	
						Operación M$	Efecto en resultados (cargo) / abono M$	Operación M$	Efecto en resultados (cargo) / abono M$
90042000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Servicios Recibidos	CL $	541.781	(541.781)	343.603	(343.603)
90042000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Cuenta Corriente Mercantil (Cargos)	CL $	244.341.728	0	240.129.521	0
90042000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Cuenta Corriente Mercantil (Abonos)	CL $	228.926.904	0	212.604.484	0
90042000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Intereses Pagados	CL $	212.343	(222.328)	1.392.988	(1.392.988)
90042000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Intereses Cobrados	CL $	277.520	277.472	0	0
96719210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Compra de Energía y Potencia	CL $	11.749	(11.749)	0	0
96719210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Recibidos	CL $	98.324	(98.324)	45.822	(45.822)
96719210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Compra de Materiales	CL $	3.151	0	0	0
96719210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de Gastos-Ingreso	CL $	44.465	0	0	0
96719210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de Gastos-Gastos	CL $	58.005	0	0	0
96719210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de Gastos	CL $	0	0	1.229	0
96719210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Prestados	CL $	214.415	214.415	203.529	203.529
96719210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Venta de Energía	CL $	114.062	114.062	0	0
96719210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de Oficinas	CL $	251.962	(228.246)	19.558	19.558
96568740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Indirecta	Compra de Gas Licuado	CL $	5.174	(5.174)	6.679	(6.679)
96568740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Indirecta	Venta de Energía	CL $	8.796	8.796	9.654	9.654
99596430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de Oficinas	CL $	133.399	133.399	0	0
99596430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Recibidos	CL $	790.080	(790.080)	509.059	(509.059)
99596430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Compra de Materiales	CL $	306	0	0	0
99596430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Prestados	CL $	45.085	45.085	135.080	135.080
99596430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Venta de Energía	CL $	19.644	19.644	0	0
99596430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de Recaudacion (Cargos)	CL $	1.101.106	0	1.964	0
99596430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de Recaudacion (Abonos)	CL $	0	0	2.021.777	0
96837950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Prestados	CL $	12.511	12.511	22.052	22.052
96837950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de Gastos	CL $	0	0	0	0
96837950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Compra de Energía y Potencia	CL $	6.401	(6.401)	0	0
96837950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Compra de Materiales	CL $	1.004.425	0	0	0
96837950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Otros Servicios	CL $	2.930	(2.930)	0	0
96837950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Compra de Activos	CL $	0	0	168.227	0
96837950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Venta de Energía	CL $	5.277	5.277	0	0
96837950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de Oficinas	CL $	2.850	2.850	0	0
96837950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Recibidos	CL $	3.534.359	(3.534.359)	2.503.440	(2.503.440)
89479000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Compra Propiedad, Planta y Equipo	CL $	2.821.228	0	0	0
89479000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Venta de Energía	CL $	2.680	2.680	0	0
89479000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Compra de Activos	CL $	0	0	0	0
89479000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de Oficinas	CL $	37.683	37.683	32.785	32.785
89479000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo de Equipos	CL $	70.750	(70.750)	0	0
89479000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Prestados	CL $	70.716	70.716	6.943	6.943
89479000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Compra de Materiales	CL $	4.383.376	(1.786.411)	4.993.314	(1.361.247)

9.1.3.- Transacciones con relacionadas y sus efectos en resultados (Continuación).

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2012 31-12-2012		01-01-2011 31-12-2011	
						Operación M$	Efecto en resultados (cargo) / abono M$	Operación M$	Efecto en resultados (cargo) / abono M$
89479000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Venta de Materiales	CL $	7.399	7.399	4.045	0
89479000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Recibidos	CL $	262.423	(262.423)	97.331	(97.331)
93603000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo de Equipos	CL $	0	0	565.054	(565.054)
93603000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Asesoría informática	CL $	84.593	(84.593)	1.761.888	(1.761.888)
93603000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Recibidos	CL $	4.099.889	(4.099.889)	1.166.241	(1.166.241)
93603000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Compra de Materiales	CL $	12.887	(33)	0	0
93832000-4	Inmobiliaria General S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de Oficinas	CL $	701.316	(701.316)	671.528	(671.528)
99513400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías Recibidas	CL $	71.090	(71.090)	73.954	(73.954)
99513400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Recibidos	CL $	60.203	(60.203)	0	0
99513400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Peajes y Arriendos	CL $	4.838.383	(4.838.383)	0	0
99513400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Compra de Energía y Potencia	CL $	5.261.514	(5.261.514)	4.646.629	(4.646.629)
99513400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Venta de Energía	CL $	1.976.752	1.976.752	20.919	20.919
99513400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Prestados	CL $	36.932	36.932	73.162	73.162
99513400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de Recaudacion (Cargos)	CL $	392.908	0	7.876.143	0
99513400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de Recaudacion (Abonos)	CL $	0	0	169.814	0
86386700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Recibidos	CL $	10.500	(10.500)	330	(330)
86386700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Prestados	CL $	0	0	1.255	1.255
99527700-K	Campanario Generación S.A.	Chile	Indirecta	Compra de Energía y Potencia	CL $	0	0	243.690	(243.690)
99527700-K	Campanario Generación S.A.	Chile	Indirecta	Peajes y Arriendos	CL $	0	0	315	(315)
96849700-6	Emetal S.A.	Chile	Indirecta	Venta de Energía	CL $	13.461	13.461	1.150	1.150
96849700-6	Emetal S.A.	Chile	Indirecta	Compra de Energía y Potencia	CL $	19.886	(19.886)	7.728	(7.728)
96541920-9	Elecda S.A.	Chile	Indirecta	Venta de Energía	CL $	234	234	0	0
96541920-9	Elecda S.A.	Chile	Indirecta	Venta de Materiales	CL $	31.427	31.427	0	0
96541920-9	Elecda S.A.	Chile	Indirecta	Compra de Energía y Potencia	CL $	220	(220)	0	0
96763010-1	Emelectric S.A.	Chile	Indirecta	Compra de Energía y Potencia	CL $	143.252	(143.252)	77.143	(77.143)
96763010-1	Emelectric S.A.	Chile	Indirecta	Venta de Energía	CL $	136.099	136.099	6.496	6.496
96763010-1	Emelectric S.A.	Chile	Indirecta	Servicios Prestados	CL $	26.755	26.755	0	0
87601500-5	Emelat S.A.	Chile	Indirecta	Asesorías Prestadas	CL $	0	0	475.998	475.998
87601500-5	Emelat S.A.	Chile	Indirecta	Compra de Energía y Potencia	CL $	0	0	4.953	(4.953)
96541920-9	Elecda S.A.	Chile	Indirecta	Venta de Energía	CL $	0	0	144	144
96853490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Indirecta	Servicios Recibidos	CL $	10	(10)	954	(954)
96853490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Indirecta	Servicios Prestados	CL $	0	0	27	27
96853490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Indirecta	Compra de Energía y Potencia	CL $	17	(17)	0	0
76144275-9	Emel Norte S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Recibidos	CL $	227.436	(227.436)	0	0
78784320-4	Iberoamericana de Energía Ibener S.A.	Chile	Indirecta	Compra de Energía y Potencia	CL $	0	0	826.312	(826.312)
78784320-4	Iberoamericana de Energía Ibener S.A.	Chile	Indirecta	Peajes y Arriendos	CL $	0	0	246	(246)
78784320-4	Iberoamericana de Energía Ibener S.A.	Chile	Indirecta	Servicios Prestados	CL $	0	0	2.266	2.266
96868110-9	Hormigones del Norte S.A.	Chile	Indirecta	Venta de Energía	CL $	877	877	0	0
96868110-9	Hormigones del Norte S.A.	Chile	Indirecta	Servicios Prestados	CL $	0	0	2.067	2.067
92307000-1	Rhona S.A.	Chile	Director Común	Compra de Materiales	CL $	11	(11)	0	0
TOTALES						**33.271.383**	**(19.418.146)**	**29.458.894**	**(13.557.458)**

9.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.

El Directorio de Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. lo componen siete miembros, los cuales permanecen por un ejercicio de 3 años en sus funciones, pudiendo estos reelegirse.

En Junta Ordinaria de Accionistas, celebrada con fecha 13 de abril de 2012 se procedió a la elección del Directorio de Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.

En Sesión Ordinaria de Directorio N° 795 de fecha 23 de abril de 2012, el Directorio de Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. definió su estructura, de acuerdo a lo siguiente:

José Luis Hornauer Herrmann	Presidente del Directorio
Francisco Javier Marín Jordán	Vicepresidente del Directorio
Andrés Pérez Cruz	Director
Rafael Andrés Marín Jordán	Director
Luis Carlos Aspillaga Urenda	Director
Eduardo Rafael Morandé Montt	Director
Luis Gonzalo Palacios Vásquez	Director

El equipo gerencial de Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. lo componen 1 Gerente General, 1 Gerente de Área, 2 Gerentes de Zona y 9 Subgerentes de Área.

9.2.1.- Remuneración del Directorio.

Según lo establecido en el Artículo N° 33 de la Ley N° 18.046 sobre Sociedades Anónimas, la Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada con fecha 13 de abril de 2012, fijó los siguientes montos para el ejercicio 2012:

- Dietas por asistencia a sesiones.

  Pagar a cada Director 30 Unidades de Fomento por asistencia a las sesiones del directorio. La dieta del Presidente del Directorio será el equivalente a dos veces la dieta que le corresponda a un Director.

El detalle de los montos pagados por el ejercicio terminado al 31 diciembre de 2012 y 2011 a los Señores Directores es el siguiente:

Nombre	Cargo	01-01-2012 31-12-2012			01-01-2011 31-12-2011		
		Dieta directorio M$	Comité directores M$	Participación utilidades M$	Dieta directorio M$	Comité directores M$	Participación utilidades M$
José Luis Hornauer Herrmann	Presidente	17.655			17.077		
Francisco Javier Marín Jordán	Vice-Presidente	8.827			8.538		
Rafael Andrés Marín Jordan	Director	8.149			8.538		
Andrés Pérez Cruz	Director	8.156			8.538		
Eduardo Rafael Morandé Montt	Director	6.807			0		
Luis Gonzalo Palacios Vásquez	Director	6.807			0		
Luis Carlos Aspillaga Urenda	Director	6.807			8.538		
Pablo Santiago Guarda Barros	Director	2.021			7.224		
Gonzalo Rodríguez Vives	Director	1.345			8.538		
Pablo Neuweiler Heinsen	Director	1.349			0		
Totales		**67.923**	**0**	**0**	**66.991**	**0**	**0**

Las remuneraciones correspondientes a directores ascendieron a M$ 67.923 al 31 de diciembre de 2012 y M$ 66.991 al 31 de diciembre de 2011.

9.2.2.- Remuneración del equipo gerencial.

Las remuneraciones con cargo a resultados al equipo gerencial clave de la Sociedad asciende a M$ 2.219.436 por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2012, (M$ 1.325.511 en el ejercicio 2011).

Remuneraciones recibidas por el personal clave de la gerencia	01-01-2012 31-12-2012 M$	01-01-2011 31-12-2011 M$
Salario.	1.186.972	1.109.193
Beneficios a corto plazo para los empleados.	254.519	216.318
Beneficios por terminación.	777.945	0
Totales	**2.219.436**	**1.325.511**

La Sociedad tiene para sus ejecutivos, establecido un plan de incentivo por cumplimiento de objetivos individuales de aportación a los resultados de las sociedades, estos incentivos están estructurados en un mínimo y máximo de remuneraciones brutas y son canceladas una vez al año.

10.- INVENTARIOS.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2012 y 2011 es la siguiente:

Clases de inventarios	Corriente	
	31-12-2012 M$	31-12-2011 M$
Suministros para la producción.	652.908	541.736
Suministros para mantención.	58.302	
Trabajos en curso.	2.492.219	
Provisión de deterioro.	(32.251)	(89.698)
Total	**3.171.178**	**452.038**

Información adicional de inventarios:

Otra información de inventarios	Corrientes	
	01-01-2012 31-12-2012 M$	01-01-2011 31-12-2011 M$
Importe de rebajas de importes de los inventarios.	55.983	17.739
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el período o ejercicio.	2.821.228	1.361.247

Las reversiones están dadas por liquidaciones de inventarios y reversos de la provisión por deterioro dado por el incremento en el valor neto realizable.

11.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.

El detalle de este rubro es el siguiente para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2012 y 2011.

Activos, pasivos por impuestos	Corriente		No corriente	
	31-12-2012 M$	31-12-2011 M$	31-12-2012 M$	31-12-2011 M$
Activos por impuestos				
Pagos provisionales mensuales.	2.004.165	1.877.590		
Rebajas al impuesto.	64.082	75.554		
Créditos al impuesto.	1.741.440			
Subtotal activos por impuestos	**3.809.687**	**1.953.144**	**0**	**0**
Pasivos por impuestos				
Impuesto a la renta de primera categoría.	(845.849)	(172.530)		
Subtotal pasivos por impuestos	**(845.849)**	**(172.530)**	**0**	**0**
Total activos (pasivos) por impuestos	**2.963.838**	**1.780.614**	**0**	**0**

12.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro es el siguiente al 31 de diciembre de 2012 y 2011.

Otros activos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2012 M$	31-12-2011 M$	31-12-2012 M$	31-12-2011 M$
Gastos pagados por anticipado.	27.254			
Garantías de arriendo.	1.571			
Boletas en garantía.	108.196	175.521	8.280	8.280
Otros activos	10.129	386.672		
Total	**147.150**	**562.193**	**8.280**	**8.280**

13.- INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION.

13.1.- Inversiones en subsidiarias.

13.1.1.- Inversiones en subsidiarias contabilizadas usando el método de la participación.

Saldos al 31 de diciembre de 2012.

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2012 M$	Adiciones M$	Participación en ganancia (pérdida) M$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas M$	Dividendos recibidos M$	Diferencia de conversión M$	Otro incremento (decremento) M$	Saldo al 31-12-2012 M$
Energía del Limarí S.A.	Chile	CL $	99,90000%	99,90000%	**5.180.464**	0	(316.583)	0	0	0	(54.095)	**4.809.786**
Empresa Eléctrica de Atacama S.A.	Chile	CL $	98,15775%	98,15775%	**0**	34.223.753	1.191.738	0	(523.822)	0	(206.348)	**34.685.321**
Total					**5.180.464**	**34.223.753**	**875.155**	**0**	**(523.822)**	**0**	**(260.443)**	**39.495.107**

Saldos al 31 de diciembre de 2011.

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2011 M$	Adiciones M$	Participación en ganancia (pérdida) M$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas M$	Dividendos recibidos M$	Diferencia de conversión M$	Otro incremento (decremento) M$	Saldo al 31-12-2011 M$
Energía del Limarí S.A.	Chile	CL $	99,90000%	99,90000%	**6.054.302**	0	(873.838)	0	0	0	0	**5.180.464**
Total					**6.054.302**	**0**	**(873.838)**	**0**	**0**	**0**	**0**	**5.180.464**

13.1.2.- Información resumida de las subsidiarias.

Inversiones en sociedades subsidiarias al 31 de diciembre de 2012	Porcentaje participación	Activos			Pasivos y patrimonio				Resultados				
		Activos corrientes M$	Activos no corrientes M$	Total activos M$	Pasivos corrientes M$	Pasivos no corrientes M$	Total pasivos M$	Patrimonio M$	Ingresos ordinarios M$	Costo de ventas M$	Otros M$	Ganancia (pérdida) neta M$	Ganancia (pérdida) controlador M$
Energía del Limarí S.A.	99,90000%	1.521.652	4.569.133	**6.090.785**	1.031.075	245.109	**1.276.184**	**4.814.601**	4.585.143	(4.047.240)	(854.802)	**(316.899)**	
Emel Atacama S.A.	98,15775%	19.542.902	46.863.897	**66.406.799**	16.590.407	14.186.593	**30.777.000**	**35.629.799**	65.262.748	(57.514.785)	(5.777.741)	**1.970.222**	
Total		**21.064.554**	**51.433.030**	**72.497.584**	**17.621.482**	**14.431.702**	**32.053.184**	**40.444.400**	**69.847.891**	**(61.562.025)**	**(6.632.543)**	**1.653.323**	**0**

Inversiones en sociedades subsidiarias al 31 de diciembre de 2011	Porcentaje participación	Activos			Pasivos y patrimonio				Resultados				
		Activos corrientes M$	Activos no corrientes M$	Total activos M$	Pasivos corrientes M$	Pasivos no corrientes M$	Total pasivos M$	Patrimonio M$	Ingresos ordinarios M$	Costo de ventas M$	Otros M$	Ganancia (pérdida) neta M$	Ganancia (pérdida) controlador M$
Energía del Limarí S.A.	99,90000%	1.530.121	5.007.412	**6.537.533**	1.021.100	330.784	**1.351.884**	**5.185.649**	5.351.059	(5.275.098)	(950.675)	**(874.714)**	
Total		**1.530.121**	**5.007.412**	**6.537.533**	**1.021.100**	**330.784**	**1.351.884**	**5.185.649**	**5.351.059**	**(5.275.098)**	**(950.675)**	**(874.714)**	**0**

Con fecha 5 de enero de 2007 CONAFE adquirió a Cooperativa de Energía Eléctrica Ltda. (ELECOOP) y a Proyectos de Energía Eléctrica S.A. (PROENER), 509 acciones y 1 acción, respectivamente, representativas del 51% de participación que éstas mantenían en la Sociedad Energía del Limarí S.A. (ENELSA).

Con fecha 29 de diciembre de 2008 CONAFE adquirió a Cooperativa de Energía Eléctrica Ltda. (ELECOOP), 490 acciones representativas del 49% de participación restante que mantenían en la Sociedad Energía del Limarí S.A. (ENELSA), además con fecha 20 de diciembre de 2008, CONAFE, vendió una acción a CGE Magallanes, representando el 0,1% del total de acciones de Enelsa, con esto la participación de CONAFE en ENELSA quedó en un 99,90%.

Según lo dispuesto por la 22ª. Junta Extraordinaria de Accionistas de fecha 03 de enero de 2012, se acordó el aumento de Capital de Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. en un monto de M$43.497.004, mediante la emisión de 32.825.454 acciones por un monto de M$33.874.754 y mediante la capitalización de reservas y resultados acumulados de M$9.622.251. El accionista mayoritario Compañía General de Electricidad S.A. suscribió el aumento de capital mediante el aporte de la totalidad de la participación accionaria que poseía en Emel Atacama S.A. Por lo anterior a contar del 29 de marzo de 2012 Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. posee el 98,15775% de la propiedad accionaria de Emel Atacama S.A.

14.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALIA.

14.1 Composición y movimientos de los activos intangibles.

Este rubro está compuesto principalmente por derechos de explotación exclusiva de clientes regulados, servidumbres de paso y software computacionales. Su detalle al 31 de diciembre de 2012 y 2011 es el siguiente:

Activos Intangibles	31-12-2012		
	Valores brutos M$	Amortización acumulada M$	Valores netos M$
Programas informáticos.	1.338.165	(1.338.163)	2
Otros activos intangibles identificables.	23.034.762	(100)	23.034.662
Total	**24.372.927**	**(1.338.263)**	**23.034.664**

Activos Intangibles	31-12-2011		
	Valores brutos M$	Amortización acumulada M$	Valores netos M$
Programas informáticos.	17.755	(16.821)	934
Otros activos intangibles identificables.	1.921.059	(100)	1.920.959
Total	**1.938.814**	**(16.921)**	**1.921.893**

La amortización acumulada al 31 de diciembre de 2012 y 2011 es de vida finita.

Amortización acumulada y deterioro del valor, activos intangibles	31-12-2012 M$	31-12-2011 M$
Activos intangibles de vida finita.	1.338.263	16.921
Total	**1.338.263**	**16.921**

El detalle de vidas útiles aplicadas en el rubro Intangibles al 31 de diciembre de 2012 y 2011 es la siguiente:

Vidas útiles estimadas o tasas de amortización utilizadas	Vida / tasa	Mínima	Máxima
Patentes, marcas registradas y otros derechos.	Vida	Indefinida	Indefinida
Programas Informáticos.	Vida	3	7
Otros activos intangibles dentificables.	Vida	20	20
Servidumbres.	Vida	Indefinida	Indefinida
Concesiones.	Vida	Indefinida	Indefinida

El movimiento de intangibles al 31 de diciembre de 2012 y 2011 es el siguiente:

Movimientos en activos intangibles	31-12-2012				
	Costos de desarrollo, neto M$	Patentes, marcas registradas y otros derechos, neto M$	Programas informáticos, neto M$	Otros activos intangibles identificables, neto M$	Activos intangibles identificables, neto M$
Saldo inicial al 1 de enero de 2012	**0**	**0**	**934**	**1.920.959**	**1.921.893**
Adiciones.				11.178	**11.178**
Adquisiciones mediante reorganización bajo control común.			107	21.102.525	**21.102.632**
Amortización.			(1.039)		**(1.039)**
Incrementos (disminuciones) por revaluación y por pérdidas por deterioro del valor (reversiones) reconocido en el patrimonio neto.	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Cambios, total	**0**	**0**	**(932)**	**21.113.703**	**21.112.771**
Saldo al 31 de diciembre de 2012	**0**	**0**	**2**	**23.034.662**	**23.034.664**

Movimientos en activos intangibles	31-12-2011				
	Costos de desarrollo, neto M$	Patentes, marcas registradas y otros derechos, neto M$	Programas informáticos, neto M$	Otros activos intangibles identificables, neto M$	Activos intangibles identificables, neto M$
Saldo inicial al 1 de enero de 2011			**4.998**	**1.920.784**	**1.925.782**
Adiciones.				231	**231**
Amortización.			(4.064)	(56)	**(4.120)**
Incrementos (disminuciones) por revaluación y por pérdidas por deterioro del valor (reversiones) reconocido en el patrimonio neto.	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Cambios, total	**0**	**0**	**(4.064)**	**175**	**(3.889)**
Saldo al 31 de diciembre de 2011	**0**	**0**	**934**	**1.920.959**	**1.921.893**

El detalle del importe de activos intangibles identificables individuales significativos y su vida útil o período de amortización al 31 de diciembre de 2012 es el siguiente:

Detalle de otros activos identificables al 31-12-2012	Importe en libros de activo individual intangible significativo M$	Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
Servidumbres.	80.869	Vida util indefinida
Derechos de explotación exclusiva de clientes regulados	22.953.794	Vida util indefinida
Total	**23.034.663**	

El cargo a resultados por amortización de intangibles al 31 de diciembre de 2012 y 2011 se detalla a continuación:

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	desde al Ref. Nota	01-01-2012 31-12-2012 M$	01-01-2011 31-12-2011 M$
Gastos de administración.		1.039	4.120
Total		**1.039**	**4.120**

14.2 Activos intangibles con vida útil indefinida.

14.2.1.- Servidumbres.

Los derechos de servidumbre se presentan al costo. El período de explotación de dichos derechos, en general no tiene límite por lo que son considerados activos con una vida útil indefinida, y en consecuencia no están sujetos a amortización.

14.2.2.- Derechos de explotación exclusiva de clientes regulados.

Los derechos de explotación exclusiva de clientes regulados adquiridos a través de combinaciones de negocios han sido determinados en base a los flujos netos estimados a la fecha de adquisición que se recibirán por el uso de dicho activo. Dichos intangibles no se amortizan pues poseen vida útil indefinida, ya que dicha concesión no posee un plazo de expiración.

La vida útil de todos los activos intangibles de vida útil indefinida, previamente enunciados es objeto de revisión en cada ejercicio para el que se presente información, para determinar si la consideración de vida útil indefinida sigue siendo aplicable. Estos activos se someten a pruebas de deterioro de valor anualmente.

14.2.4.- Información sobre las concesiones de servicio.

Las concesiones para establecer operar y explotar las instalaciones de servicio público de distribución de energía eléctrica en Chile registradas, provienen de la valoración de derechos de explotación exclusiva de clientes regulados establecidos en el DFL N°4/20.018 de 2006 del Ministerio de Economía Fomento y Reconstrucción y que fueron

adquiridas a través de combinaciones de negocios. Dichas concesiones tienen vida útil indefinida y están sujetas a caducidad sólo si la calidad del servicio suministrado no corresponde a las exigencias prestablecidas en dicho cuerpo normativo o en sus reglamentos, o a las condiciones estipuladas en los decretos de concesión. Por lo tanto, la actividad de distribución de energía eléctrica en Chile constituye un negocio regulado y no una concesión de servicios en los términos de IFRIC 12.

15.- PLUSVALIA.

El detalle de la plusvalía comprada al 31 de diciembre de 2012 y 2011 es la siguiente:

Rut	Sociedad sobre la cual se mantiene la plusvalía	Fecha de generación plusvalía	Sociedad adquirente	Relación con vendedor	Movimientos 2011			Movimientos 2012	
					Saldo al 01-01-2011 M$	Otros incrementos M$	Saldo al 31-12-2011 M$	Otros incrementos M$	Saldo al 31-12-2012 M$
86.897.200-9	Empresa Eléctrica EMEC S.A	03-12-2002	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Matriz	98.971.277	0	98.971.277		98.971.277
76.348.900-0	Energía del Limarí S.A	05-01-2007	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Sin Relación	89.457	0	89.457		89.457
Totales					99.060.734	0	99.060.734	0	99.060.734

(*) Para todas las combinaciones de negocios efectuadas con anterioridad al 1 de enero de 2008, se optó por no aplicar de forma retroactiva la NIIF 3, utilizando la exención de la NIIF 1 como fecha de transición.

15.1.- Prueba de deterioro de la plusvalía comprada y otros activos intangibles de vida útil indefinida.

La sociedad evalúa anualmente si la plusvalía comprada y demás activos intangibles de vida útil indefinida han sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la Nota 3.9. Los montos recuperables de las unidades generadoras de efectivo han sido determinados sobre la base de cálculos de sus valores en uso. La estimación del valor en uso ha requerido que la administración realice las estimaciones de los flujos de efectivo futuros esperados, utilizando las proyecciones sectoriales, la experiencia del pasado y las expectativas futuras.

Los principales parámetros e indicadores utilizados por la sociedad para la evaluación del deterioro son:

- Margen operacional, crecimiento de ventas físicas y crecimiento del número de clientes.
- Margen de servicios complementarios que implica el aumento de clientes, ventas de energía con crecimientos asociados al PIB, IPC.
- Gastos de personal, con dotaciones constantes en los períodos de análisis apoyados por las sinergias del negocio, considerando ajustes salariales en línea con el IPC.
- Costo O&M y Administración, los cuales se incrementan según número de clientes, IPC, ventas físicas y variación de propiedades, plata y equipo.

Las tasas de descuento nominales antes de impuestos, aplicadas en la última evaluación al 31 de diciembre de 2012 fluctúan entre un 9% y un 10,5%.

Como resultado de estas pruebas la sociedad determinó que no existen deterioros en la plusvalía comprada y demás activos intangibles de vida útil indefinida.

15.2.- Reorganización bajo control común.

Según lo dispuesto por la 22ª. Junta Extraordinaria de Accionistas de fecha 03 de enero de 2012, se acordó el aumento de Capital de Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. en un monto de M$43.497.004, mediante la emisión de 32.825.454 acciones por un monto de M$33.874.754 y mediante la capitalización de reservas y resultados acumulados de M$9.622.251. El accionista mayoritario Compañía General de Electricidad S.A. suscribió el aumento de capital mediante el aporte de la totalidad de la participación accionaria que poseía en Emel Atacama S.A.

Por lo anterior a contar del 29 de marzo de 2012 Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. posee el 98,15775% de la propiedad accionaria de Emel Atacama S.A., por lo tanto, los presentes estados financieros consideran el efecto de activos y pasivos asociados a consolidación al 31 de diciembre de 2012 de esta Sociedad. Los efectos en resultados están reflejados a contar del 1 de abril de 2012.

Por tratarse de una reorganización bajo control común al interior del Grupo CGE, esta no generó plusvalías asociadas, ni efectos en resultado.

Emel Atacama S.A.	**M$**
Adquisición al 29 de Marzo de 2012	34.223.754
Total pago transferido	**34.223.754**
Saldos de activos adquiridos y de pasivos asumidos identificables reconocidos	
Activos	
Efectivo y equivalentes de efectivo	582.800
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	8.953.354
Inventarios	126.359
Intangibles	**21.102.632**
- Concesiones	21.102.632
Propiedades, planta y equipo	**24.900.615**
- Terrenos	
- Planta y equipos	24.900.615
- Instalaciones fijas y accesorios	
- Vehículos de motor	
Otros activos	1.642.129
Total activos	**57.307.889**
Pasivos	
Pasivos Financieros	8.162.148
Cuentas por pagar comerciales	6.756.125
Pasivos impuestos diferidos	4.300.711
Acreedores Varios	3.222.830
Total pasivos	**22.441.814**
Patrimonio a valor justo	**34.866.075**
Porcentaje de participación	**98%**
VP	**34.223.754**
Plusvalía comprada	**0**

16.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

16.1.- Vidas útiles.

El siguiente cuadro muestra las vidas útiles técnicas para los bienes de la Sociedad.

Vida útil para la depreciación de propiedades, planta y equipo	Vida útil	
	Mínima	Máxima
Vida útil para edificios.	60	80
Vida útil para planta y equipo.	20	80
Vida útil para equipamiento de tecnologías de la información.	5	5
Vida útil para instalaciones fijas y accesorios.	20	45
Vida útil para vehículos de motor.	7	7
Vida útil para otras propiedades, planta y equipo.	5	10

16.2.- Detalle de los rubros.

La composición de este rubro es la siguiente al 31 de diciembre de 2012 y 2011 es la siguiente:

16.2.1.- Valores netos de propiedades, planta y equipo.

Clases de propiedades, plantas y equipos, neto	31-12-2012 M$	31-12-2011 M$
Construcciones en curso.	**6.115.537**	**4.159.228**
Terrenos.	**1.422.557**	**630.522**
Edificios.	**662.477**	**1.175.216**
Planta y equipos.	**121.174.444**	**99.526.902**
Subestaciones de distribución.	15.735.436	11.271.896
Líneas y redes de media y baja tensión.	100.761.214	84.938.895
Medidores.	4.677.794	3.316.111
Equipamiento de tecnología de la información	**33.763**	**9.728**
Instalaciones fijas y accesorios	**1.387.133**	**923.264**
Equipos de comunicaciones.	305.847	219.435
Herramientas.	584.107	445.253
Muebles y útiles.	333.400	258.576
Instalaciones y accesorios diversos.	163.779	0
Vehículos de motor.	**526.674**	**296.963**
Mejoras de bienes arrendados.	**0**	**0**
Otras propiedades, plantas y equipos.	**165.547**	**0**
Repuestos	**0**	**0**
Total	**131.488.132**	**106.721.823**

16.2.2.- Valores brutos de propiedades, planta y equipo.

Clases de propiedades, plantas y equipos, bruto	31-12-2012 M$	31-12-2011 M$
Construcciones en curso.	**6.115.537**	**4.159.228**
Terrenos.	**1.422.557**	**630.522**
Edificios.	**1.142.456**	**1.642.468**
Planta y equipos.	**191.724.712**	**153.556.257**
Subestaciones de distribución.	27.327.369	18.276.897
Líneas y redes de media y baja tensión.	154.610.513	128.256.157
Medidores.	9.786.830	7.023.203
Equipamiento de tecnología de la información	**327.874**	**74.252**
Instalaciones fijas y accesorios	**6.216.643**	**4.006.921**
Equipos de comunicaciones.	1.765.258	1.201.352
Herramientas.	2.920.423	2.006.707
Muebles y útiles.	1.128.549	798.862
Instalaciones y accesorios diversos.	402.413	0
Vehículos de motor.	**2.670.041**	**1.750.315**
Mejoras de bienes arrendados.		
Otras propiedades, plantas y equipos.	**165.547**	
Repuestos		**0**
Total	**209.785.367**	**165.819.963**

16.2.3.- Depreciación acumulada de propiedades, planta y equipo.

Depreciación acumulada y deterioro, propiedades, planta y equipos	31-12-2012 M$	31-12-2011 M$
Edificios.	**479.979**	**467.252**
Planta y equipos.	**70.550.268**	**54.029.355**
Subestaciones de distribución.	11.591.933	7.005.001
Líneas y redes de media y baja tensión.	53.849.299	43.317.262
Medidores.	5.109.036	3.707.092
Equipamiento de tecnología de la información	**294.111**	**64.524**
Instalaciones fijas y accesorios	**4.829.510**	**3.083.657**
Equipos de comunicaciones.	1.459.411	981.917
Herramientas.	2.336.316	1.561.454
Muebles y útiles.	795.149	540.286
Instalaciones y accesorios diversos.	238.634	0
Vehículos de motor.	**2.143.367**	**1.453.352**
Mejoras de bienes arrendados.		
Otras propiedades, plantas y equipos.		
Repuestos		
Total	**78.297.235**	**59.098.140**

16.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo.

Movimiento al 31 de diciembre de 2012.

Movimiento año 2012			Construción en curso M$	Terrenos M$	Edificios, neto M$	Planta y equipo, neto M$	Equipamiento de tecnologías de la información, neto M$	Instalaciones fijas y accesorios, neto M$	Vehículos de motor, neto M$	Otras propiedades, planta y equipo, neto M$	Propiedades, planta y equipo, neto M$
Saldo inicial al 1 de enero de 2012			**4.159.228**	**630.522**	**1.175.216**	**99.526.902**	**9.728**	**923.264**	**296.963**	**0**	**106.721.823**
Cambios	Adiciones.		5.654.529	0	0	489.583	0	70.619	0	42.321	**6.257.052**
	Adquisiciones mediante reorganización bajo control común.		1.950.584	0	0	21.511.639	38.665	621.387	324.180	454.160	**24.900.615**
	Desapropiaciones		0	0	0	(28)	0	(1.399)	(3.000)	0	**(4.427)**
	Retiros.				0	(798.311)	0	0	0		**(798.311)**
	Gasto por depreciación.				(12.727)	(5.443.545)	(14.630)	(275.325)	(146.845)		**(5.893.072)**
	Incrementos (decrementos) por revaluación y por pérdidas por deterioro del valor	Incremento (decremento) por revaluación reconocido en patrimonio neto.		223.723	68.300	0	0	0	0		**292.023**
		Sub total reconocido en patrimonio neto		**223.723**	**68.300**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**292.023**
	Otros incrementos (decrementos).		(5.648.804)	568.312	(568.312)	5.888.204	0	48.587	55.376	(330.934)	**12.429**
	Total cambios		**1.956.309**	**792.035**	**(512.739)**	**21.647.542**	**24.035**	**463.869**	**229.711**	**165.547**	**24.766.309**
Saldo final al 31 de diciembre de 2012			**6.115.537**	**1.422.557**	**662.477**	**121.174.444**	**33.763**	**1.387.133**	**526.674**	**165.547**	**131.488.132**

Movimiento al 31 de diciembre de 2011.

Movimiento año 2011		Construción en curso M$	Terrenos M$	Edificios, neto M$	Planta y equipo, neto M$	Equipamiento de tecnologías de la información, neto M$	Instalaciones fijas y accesorios, neto M$	Vehículos de motor, neto M$	Otras propiedades, planta y equipo, neto M$	Propiedades, planta y equipo, neto M$
Saldo inicial al 1 de enero de 2011		**2.242.093**	**763.214**	**1.290.914**	**101.263.027**	**16.113**	**1.070.177**	**447.203**	**0**	**107.092.741**
Cambios	Adiciones.	2.899.320			1.982.868		111.757			**4.993.945**
	Desapropiaciones		(132.692)	(101.196)						**(233.888)**
	Retiros.				(291.691)			(6.123)		**(297.814)**
	Gasto por depreciación.			(14.502)	(4.443.832)	(6.385)	(224.325)	(144.117)		**(4.833.161)**
	Otros incrementos (decrementos).	(982.185)			1.016.530		(34.345)			**0**
	Total cambios	**1.917.135**	**(132.692)**	**(115.698)**	**(1.736.125)**	**(6.385)**	**(146.913)**	**(150.240)**	**0**	**(370.918)**
Saldo final al 31 de diciembre de 2011		**4.159.228**	**630.522**	**1.175.216**	**99.526.902**	**9.728**	**923.264**	**296.963**	**0**	**106.721.823**

16.4.- Política de inversiones en propiedades, planta y equipo.

La Sociedad., ha mantenido tradicionalmente una política de llevar a cabo todas las obras necesarias para satisfacer los incrementos de la demanda, conservar en buen estado las instalaciones y adaptar el sistema a los avances tecnológicos, con el objeto de cumplir cabalmente con las normas de calidad y continuidad de suministro establecidos por la regulación vigente tanto en el sector electricidad como en el sector gas, como asimismo con los contratos comerciales suscritos con sus clientes.

16.5.- Información adicional sobre propiedades, planta y equipo.

De acuerdo a la nota 3.8, los terrenos y edificios fueron revaluados al 31 de diciembre de 2012. Las tasaciones se llevaron a cabo a base del valor de mercado o valor de reposición técnicamente depreciado, según corresponda. La revalorización neta de los correspondientes impuestos diferidos se abonó a la reserva o superávit de revaluación en el patrimonio neto registrada a través del estado de resultados integral. Este proceso implicó un incremento al 31 de diciembre de 2012 (antes de impuestos diferidos) de M$292.023, el saldo revaluado de dichas propiedades, planta y equipo al 31 de diciembre de 2012 asciende al valor de M$ 42.957.482 (ver Nota 16.7).

Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipos	31-12-2012 M$	31-12-2011 M$
Importe en libros de Propiedad, planta y equipo completamente depreciados todavía en uso.	1.579.230	1.548.133
Importe en libros de Propiedades, planta y equipo retiradas no mantenidas para desapropiación.	109.207	297.979
Importe de desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipos en proceso de construcción.	7.468.576	5.602.426

16.6.- Costo por intereses.

Durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2012 y 2011 no se han capitalizado intereses, por no existir propiedades, planta y equipo que califiquen para dicha activación.

16.7.- Información a considerar sobre los activos revaluados.

Los terrenos, construcciones y edificios, así como los equipos, instalaciones y redes destinadas al negocio eléctrico, se reconocen inicialmente a su costo de adquisición, y posteriormente son revalorizados mediante el método de retasación periódica a valor razonable. Las tasaciones de propiedades, planta y equipo son efectuadas toda vez que existen variaciones significativas en las variables que inciden en la determinación de sus valores razonables. Para éstos, pueden ser suficientes revaluaciones hechas cada tres o cinco años.

En cuanto a la revaluación de los equipos, instalaciones y redes destinados al negocio de distribución, se realizó de acuerdo con los requerimientos de la autoridad regulatoria, siendo revisado este proceso por auditores independientes. En el caso de la tasación de los Terrenos y Edificios de la Sociedad, se contrataron los servicios de los tasadores independientes especializados.

En el caso de los bienes eléctricos que son los sometidos a reevaluación periódica se ha definido considerar como valor de referencia el valor nuevo de reemplazo (VNR) entregado a la Superintendencias de Electricidad y Combustibles (SEC), dado que no existe un mercado activo para los bienes eléctricos y así calcular el valor justo considerando la antigüedad real del bien, sus

condiciones actuales de uso, una tasa efectiva de retorno y basados en una vida útil total por clases de bienes como período total de retorno de flujos.

El valor razonable para las instalaciones eléctricas, mencionado en los párrafos anteriores, ha sido incorporado a la fórmula de Marston y Agg , que calcula el valor de un bien a una determinada fecha considerando su antigüedad, las condiciones actuales de uso y el período de retorno de los flujos que genera el bien.

En el caso de los Terrenos y Edificios el método utilizado como se señaló fue una tasación independiente y dentro de la cual se indican las hipótesis utilizadas por los profesionales independientes.

Respecto de las restricciones sobre la distribución del saldo de la Reserva de Revaluación en régimen bajo NIC 16, el superávit de revaluación incluido en el patrimonio neto será transferido directamente a la cuenta ganancias y (pérdidas) acumuladas, cuando se produzca la baja del bien, o en la medida que este fuera depreciado porla Sociedad.

Valor de libros según modelo del costo de los bienes revaluados:

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	31-12-2012 M$	31-12-2011 M$
Terrenos.	320.377	320.377
Edificios.	818.452	836.097
Planta y equipos.	79.279.867	61.911.635
Total	**80.418.696**	**63.068.109**

El siguiente es el movimiento de la porción del valor de los activos detallados precedentemente atribuibles a su revaluación para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2012 y 2011.

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	31-12-2012 M$	31-12-2011 M$
Saldo inicial	**38.401.341**	**40.073.082**
Ajustes de revaluación.	292.023	0
Retiros de propiedades, planta y equipos revaluado.	(261.580)	(183.569)
Aumento (disminución) consolidación subsidiarias del periodo o ejercicio	6.907.417	0
Depreciación de la porción del valor de propiedades, planta y equipos revaluado.	(2.381.719)	(1.488.172)
Movimiento del ejercicio	**4.556.141**	**(1.671.741)**
Total	**42.957.482**	**38.401.341**

Valor de libros según modelo del costo de los bienes no revaluados:

Valor de libros según modelo del costo de propiedades, planta y equipo no revaluado	31-12-2012 M$	31-12-2011 M$
Construcción en curso.	6.115.537	4.159.228
Equipamiento de tecnologías de la información.	33.763	9.728
Instalaciones fijas y accesorios.	1.270.433	786.454
Vehículos de motor.	526.674	296.963
Otras propiedades, planta y equipos.	165.547	0
Total	**8.111.954**	**5.252.373**

17.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

17.1.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	31-12-2012 M$	31-12-2011 M$
Relativos a propiedades, plantas y equipos.	1.130.361	2.496.078
Relativos a intangibles.	0	295.482
Relativos a acumulaciones (o devengos).	456.487	222.424
Relativos a provisiones.	1.164.525	375.904
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	670.939	649.949
Relativos a pérdidas fiscales.	12.506.013	10.037.618
Relativos a cuentas por cobrar.	1.682.428	1.225.933
Relativos a los inventarios.	21.254	23.026
Relativos a otros.	358.530	210.378
Total	**17.990.537**	**15.536.792**

La recuperación de los saldos de activos por impuestos diferidos, requieren de la obtención de utilidades tributarias suficientes en el futuro. La Sociedad estima con proyecciones futuras de utilidades que estas cubrirán el recupero de estos activos.

17.2.- Pasivos por impuestos diferidos.

Pasivos por impuestos diferidos	31-12-2012 M$	31-12-2011 M$
Relativos a revaluaciones de propiedades, planta y equipos.	8.592.368	6.560.701
Relativos a intangibles.	3.862.498	0
Relativos a otros.	223.872	195.476
Total	**12.678.738**	**6.756.177**

17.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.

El siguiente es el movimiento de los activos por impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2012 y 2011:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	31-12-2012 M$	31-12-2011 M$
Saldo inicial	**15.536.792**	**14.060.024**
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	(874.662)	1.476.768
Adquisiciones mediante reorganización bajo control común, activos por impuestos diferidos.	473.732	0
Otros incrementos (decrementos), activos por impuestos diferidos.	2.854.675	0
Cambios en activos por impuestos diferidos, total	**2.453.745**	**1.476.768**
Total	**17.990.537**	**15.536.792**

El siguiente es el movimiento de los pasivos por impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2012 y 2011:

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	31-12-2012 M$	31-12-2011 M$
Saldo inicial	**6.756.177**	**7.088.966**
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	(1.007.705)	(332.789)
Adquisiciones mediante reorganización bajo control común, pasivos por impuestos diferidos.	4.774.443	0
Otros incrementos (decrementos), pasivos por impuestos diferidos.	2.155.823	0
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total	**5.922.561**	**(332.789)**
Total	**12.678.738**	**6.756.177**

17.4.- Compensación de partidas.

Los impuestos diferidos activos y pasivos se compensan cuando existe derecho legalmente ejecutable de compensar los activos tributarios corrientes contra los pasivos tributarios corrientes y cuando los impuestos a la renta diferidos activos y pasivos están relacionados con el impuesto a la renta que grava la misma autoridad tributaria a la misma entidad gravada o a diferentes entidades gravadas por las que existe la intención de liquidar los saldos sobre bases netas. Los montos compensados son los siguientes:

Concepto	31-12-2012			31-12-2011		
	Activos (pasivos) M$	Valores compensados M$	Saldos netos al cierre M$	Activos (pasivos) M$	Valores compensados M$	Saldos netos al cierre M$
Activos por impuestos diferidos.	17.990.537	(7.490.415)	10.500.122	15.536.792	(6.425.393)	9.111.399
Pasivos por impuestos diferidos.	(12.678.738)	7.490.415	(5.188.323)	(6.756.177)	6.425.393	(330.784)
Total	**5.311.799**	**0**	**5.311.799**	**8.780.615**	**0**	**8.780.615**

Con fecha 27 de Septiembre de 2012, fue publicada la ley Nº 20.630, la cual incrementó la tasa de impuesto de primera categoría a 20% en forma permanente a partir del ejercicio comercial 2012. Los efectos se presentan en nota 27.5.-

18.- PASIVOS FINANCIEROS.

El detalle de este rubro para los cierres al 31 de diciembre de 2012 y 2011, es el siguiente:

18.1.- Clases de otros pasivos financieros.

Pasivos financieros	Ref. nota	Moneda	31-12-2012		31-12-2011	
			Corrientes M$	No corrientes M$	Corrientes M$	No corrientes M$
Préstamos bancarios.		CL $	33.296	5.000.000	33.342	4.971.974
Préstamos bancarios.		US $			6.256.909	
Préstamos bancarios.		UF	512.479	35.242.723	251.866	20.670.043
Total préstamos bancarios			**545.775**	**40.242.723**	**6.542.117**	**25.642.017**
Obligaciones con el público (bonos)		**UF**	**4.224.084**	**45.433.747**	**4.130.590**	**48.213.235**
Obligaciones con el público (pagarés)		**CL $**				
Obligaciones por arrendamiento financiero			**0**	**0**	**0**	**0**
Pasivos de cobertura					**536.382**	**0**
Total			**4.769.859**	**85.676.470**	**11.209.089**	**73.855.252**

CL$: Pesos chilenos.
US$: Dólares estadounidenses.
UF : Unidad de fomento.

18.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.

Saldos al 31 de diciembre de 2012.

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes					No Corrientes				
								Vencimientos				Total corrientes	Vencimientos				Total no corrientes
								Indeterminado M$	hasta 1 mes M$	1 a 3 meses M$	3 a 12 meses M$	31-12-2012 M$	1 hasta 2 años M$	más de 2 hasta 3 años M$	más de 3 hasta 5 años M$	más de 5 hasta 10 años M$	31-12-2012 M$
Chile	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Banco Estado	CL $	Al vencimiento	7,05%	7,05%	Sin Garantía	0	0	0	33.292	**33.292**	0	5.000.000	0	0	**5.000.000**
Chile	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Banco Corpbanca	UF	Anual	3,77%	3,77%	Sin Garantía	0	0	194.225	0	**194.225**	0	799.426	3.997.131	11.191.968	**15.988.525**
Chile	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Banco Bice	UF	Al vencimiento	4,07%	4,07%	Sin Garantía	0	0	55.443	0	**55.443**	5.188.414	0	0	0	**5.188.414**
Chile	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Banco BBVA	UF	Al vencimiento	3,90%	3,90%	Sin Garantía	0	0	74.695	0	**74.695**	0	5.843.114	0	0	**5.843.114**
Chile	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Banco BCI	CL $	Al vencimiento	3,28%	3,28%	Sin Garantía	0	0	3	0	**3**	0	0	0	0	**0**
Chile	Emelat S.A.	Banco Corpbanca	UF	Al vencimiento	4,45%	4,45%	Sin Garantía	0	44.350	0	0	**44.350**	2.329.756	0	0	0	**2.329.756**
Chile	Emelat S.A.	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	5,63%	5,63%	Sin Garantía	0	143.767	0	0	**143.767**	0	0	5.892.914	0	**5.892.914**
Totales								**0**	**188.117**	**324.366**	**33.292**	**545.775**	**7.518.170**	**11.642.540**	**9.890.045**	**11.191.968**	**40.242.723**

Saldos al 31 de diciembre de 2011.

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes					No Corrientes					
								Vencimientos				Total corrientes	Vencimientos					Total no corrientes
								Indeterminado M$	hasta 1 mes M$	1 a 3 meses M$	3 a 12 meses M$	31-12-2011 M$	1 hasta 2 años M$	más de 2 hasta 3 años M$	más de 3 hasta 5 años M$	más de 5 hasta 10 años M$	10 o más años M$	31-12-2011 M$
Chile	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Banco Chile	CL $	Al vencimiento	7,06%	7,06%	Sin Garantía				33.339	**33.339**		4.971.974				**4.971.974**
Chile	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Banco BCI	CL $	Al vencimiento	3,28%	3,28%	Sin Garantía			3		**3**						**0**
Chile	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Banco BBVA	US$	Al vencimiento	1,31%	1,31%	Sin Garantía			26.509	6.230.400	**6.256.909**						**0**
Chile	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Banco Corpbanca	UF	Anual	4,02%	4,02%	Sin Garantía			202.147		**202.147**			2.340.873	13.264.948		**15.605.821**
Chile	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Banco Bice	UF	Al vencimiento	3,76%	3,76%	Sin Garantía			49.719		**49.719**		5.064.222				**5.064.222**
												0						**0**
Totales								**0**	**0**	**278.378**	**6.263.739**	**6.542.117**	**0**	**10.036.196**	**2.340.873**	**13.264.948**	**0**	**25.642.017**

18.3.- Obligaciones con el público (bonos)

N° de Inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa nominal anual	Tasa efectiva anual	Plazo Final	Colocación en Chile o en el extranjero	Periodicidad		Total corrientes	No Corrientes					
											Vencimientos					Total no corrientes
								Pago de intereses	Pago de amortización	31-12-2012 M$	1 hasta 2 años M$	más de 2 hasta 3 años M$	más de 3 hasta 5 años M$	más de 5 hasta 10 años M$	10 o más años M$	31-12-2012 M$
377	D	2.205.882	UF	4,40%	4,77%	01-06-2025	Chile	Semestral	Semestral	**4.224.084**	3.950.760	3.950.760	7.901.519	19.753.798	9.876.910	**45.433.747**
																0
Totales										**4.224.084**	**3.950.760**	**3.950.760**	**7.901.519**	**19.753.798**	**9.876.910**	**45.433.747**

N° de Inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa nominal anual	Tasa efectiva anual	Plazo Final	Colocación en Chile o en el extranjero	Periodicidad		Total corrientes	No Corrientes					
											Vencimientos					Total no corrientes
								Pago de intereses	Pago de amortización	31-12-2011 M$	1 hasta 2 años M$	más de 2 hasta 3 años M$	más de 3 hasta 5 años M$	más de 5 hasta 10 años M$	10 o más años M$	31-12-2011 M$
377	D	2.382.353	UF	4,40%	4,77%	01-06-2025	Chile	Semestral	Semestral	**4.130.590**	3.857.058	3.857.058	7.714.116	19.285.290	13.499.713	48.213.235
Totales										**4.130.590**	**3.857.058**	**3.857.058**	**7.714.116**	**19.285.290**	**13.499.713**	**48.213.235**

19.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2012 y 2011 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2012 M$	31-12-2011 M$	31-12-2012 M$	31-12-2011 M$
Proveedores de energía.	8.452.482	9.443.993	0	0
Retenciones.	3.174.092	2.231.378	0	0
Dividendos por pagar.	30.299	16.802	0	0
Pasivos acumulados (o devengados). (*)	2.025.656	967.991	0	0
Proveedores no energéticos.	1.245.865	1.979.809	0	0
Acreedores varios.	713.605	529.270	211.330	0
Otros.	407.094	307.022	0	0
Total	**16.049.093**	**15.476.265**	**211.330**	**0**

19.1.- Pasivos acumulados (o devengados).

Pasivos acumulados (o devengados).	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2012 M$	31-12-2011 M$	31-12-2012 M$	31-12-2011 M$
Vacaciones del personal.	621.739	569.232		
Bonificaciones de feriados	180.700	133.828		
Participación sobre resultados.	1.223.217	264.931		
Total	**2.025.656**	**967.991**	**0**	**0**

20.- OTRAS PROVISIONES.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2012 y 2011 es el siguiente:

20.1.- Provisiones – saldos.

Clase de provisiones	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2012 M$	31-12-2011 M$	31-12-2012 M$	31-12-2011 M$
Provisión de reclamaciones legales.	140.076	107.883	0	0
Participación en utilidades y bonos.	262.681	251.363	0	0
Otras provisiones.	0	30.679	134.989	559.928
Total	**402.757**	**389.925**	**134.989**	**559.928**

20.1.1.- Provisiones de reclamaciones legales.

Los montos corresponden a la provisión para ciertas demandas legales contra la Sociedad por clientes o particulares afectados con los servicios prestados. Los plazos para utilizar los saldos de las provisiones están acotados a los plazos normales de los procesos judiciales. Se incluyen además provisiones por multas de la autoridad eléctrica, que están en proceso de reclamación y cuya resolución para efectos de su uso también está sujeta a los plazos de dicho organismo, (detalle de juicios en Nota 31).

20.1.2.- Participación en utilidades y bonos.

La provisión para la participación de los empleados en las utilidades y de los bonos de desempeño se paga al mes siguiente de la aprobación de los estados financieros.

20.1.3.- Otras provisiones.

La Sociedad tiene el compromiso con el estado de renovar las instalaciones relacionadas con el proyecto S.E.R. (Servicio de Energía Renovable), el cual se provisiona mensualmente para cumplir con esta obligación. El reemplazo de las instalaciones se realiza en 2 partes, la primera comenzó en el 2° semestre del año 2011 y la segunda en el año 2015.

20.2.- Movimiento de las provisiones.

Saldos al 31 de diciembre de 2012.

Conceptos	Movimiento de provisiones				
	Por garantía M$	Por reclamaciones legales M$	Por part. en utilidades y bonos M$	Otras provisiones M$	Total al 31-12-2012 M$
Saldo al 01 de enero de 2012	**0**	**107.883**	**251.363**	**590.607**	**949.853**
Provisiones adicionales.		32.193	222.232	38.554	**292.979**
Provisión utilizada.			(210.914)	(494.172)	**(705.086)**
Total cambio en provisiones	**0**	**32.193**	**11.318**	**(455.618)**	**(412.107)**
Saldo al 31 de diciembre de 2012	**0**	**140.076**	**262.681**	**134.989**	**537.746**

Saldos al 31 diciembre de 2011.

Conceptos	Por garantía M$	Por reclamaciones legales M$	Por part. en utilidades y bonos M$	Otras provisiones M$	Total al 31-12-2011 M$
Saldo al 01 de enero de 2011	**0**	**1.388.286**	**225.581**	**702.440**	**2.316.307**
Provisiones adicionales.		125.753	242.100	250.096	**617.949**
Incremento (decremento) en provisiones existentes.		(1.138.093)			**(1.138.093)**
Provisión utilizada.		(268.063)	(216.318)	(361.929)	**(846.310)**
Total cambio en provisiones	**0**	**(1.280.403)**	**25.782**	**(111.833)**	**(1.366.454)**
Saldo al 31 de diciembre de 2011	**0**	**107.883**	**251.363**	**590.607**	**949.853**

21.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2012 y 2011 es el siguiente:

21.1.- Detalle del rubro.

Provisión por beneficios a los empleados	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2012 M$	31-12-2011 M$	31-12-2012 M$	31-12-2011 M$
Provisión indemnización años de servicio.			4.948.144	2.218.282
Provisión premio de antigüedad.			519.902	558.463
Total	**0**	**0**	**5.468.046**	**2.776.745**

21.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares.

Valor presente de las obligaciones post empleo y similar	Indemnización por años de servicios		Premios por antigüedad	
	31-12-2012 M$	31-12-2011 M$	31-12-2012 M$	31-12-2011 M$
Valor presente obligación, saldo inicial	**2.218.282**	**1.958.018**	**557.407**	**624.043**
Costo del servicio corriente obligación plan de beneficios definidos.	1.675.953	313.493	17.408	26.090
Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos.	73.075	106.603	16.722	30.578
Ganancias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos.	2.011.783	120.985	8.619	(116.244)
Liquidaciones obligación plan de beneficios definidos.	(1.030.949)	(280.817)	(80.254)	(7.060)
Total cambios en provisiones	**2.729.862**	**260.264**	**(37.505)**	**(66.636)**
Total	**4.948.144**	**2.218.282**	**519.902**	**557.407**

21.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares.

Balance plan de beneficios	Indemnización por años de servicios		Premios por antigüedad	
	31-12-2012 M$	31-12-2011 M$	31-12-2012 M$	31-12-2011 M$
Obligación presente con fondos de plan de beneficios definidos.	0	0	0	0
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos.	4.948.144	2.218.282	519.902	557.407
Costo de servicios pasado no reconocido en el balance.	0	0	0	1.056
Total	**4.948.144**	**2.218.282**	**519.902**	**558.463**

21.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.

Gastos reconocidos en el estado de resultados por función	Indemnización por años de servicios		Premios por antigüedad	
	01-01-2012 31-12-2012 M$	01-01-2011 31-12-2011 M$	01-01-2012 31-12-2012 M$	01-01-2011 31-12-2011 M$
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	1.716.600	313.493	17.408	26.090
Costo por intereses plan de beneficios definidos.	89.033	106.603	16.722	30.578
Pérdidas - ganancias actuarial neta de beneficios definidas.	284.852		8.619	(116.244)
Total	**2.090.485**	**420.096**	**42.749**	**(59.576)**

21.5.- Hipótesis actuariales

Las principales hipótesis actuariales utilizadas al cierre de estos estados financieros han sido las siguientes:

Detalle	
Tasa de descuento utilizada.	3,0%
Aumento futuros de salarios.	1,9%
Tabla de mortalidad.	RV - 2009
Tabla de invalidez.	30% de la RV - 2009
Tasa de rotación anual.	2,83%

Al 31 de diciembre de 2012, la sensibilidad del valor del pasivo actuarial por beneficios definidos ante variaciones de un 1% en la tasa de descuento genera los siguientes efectos:

Sensibilización de la tasa de descuento	Disminución de 1% M$	Incremento de 1% M$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos	599.515	(512.198)

22.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2012 y 2011 es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2012 M$	31-12-2011 M$	31-12-2012 M$	31-12-2011 M$
Ingresos diferidos. (*)	1.993.996	1.696.842		1.468.244
Garantias recibidas en efectivo.	787.120	150.016		
Otros. (**)		11		
Total	**2.781.116**	**1.846.869**	**0**	**1.468.244**

22.1.- Ingresos diferidos.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2012 y 2011 es el siguiente:

(*) Detalle de los ingresos diferidos	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2012 M$	31-12-2011 M$	31-12-2012 M$	31-12-2011 M$
Ingresos diferidos por obras de terceros.	1.992.171	658.747		
Ingresos deferidos por apoyos en postación.	1.825			
Otros ingresos diferidos.		1.038.095		1.468.244
Total	**1.993.996**	**1.696.842**	**0**	**1.468.244**

El movimiento de este rubro al 31 de diciembre de 2012 y 2011 es el siguiente:

Movimiento del período ingresos diferidos	31-12-2012 M$	31-12-2011 M$
Saldo inicial ingresos diferidos	**3.165.086**	**555.249**
Adiciones.	8.677.187	8.087.315
Imputación a resultados.	(10.188.214)	(5.477.478)
Aumento (disminución) consolidación subsidiarias del periodo	339.937	
Total	**1.993.996**	**3.165.086**

22.2.- Contratos de construcción.

De acuerdo con lo dispuesto en la NIC 11, a continuación se detalla información relevante de contratos en construcción.

22.2.1.- Margen del período o ejercicio por contratos de construcción.

Detalle	01-01-2012 31-12-2012 M$	01-01-2011 31-12-2011 M$
Ingresos ordinarios de contrato de construcción reconocido durante el período o ejercicio.	2.118.263	4.357.671
Costos ordinarios de contrato de construcción reconocido durante el período o ejercicio.	(1.363.359)	(1.964.716)
Total	**754.904**	**2.392.955**

22.2.2.- Importes adeudados por clientes bajo contratos de construcción.

Detalle	31-12-2012 M$	31-12-2011 M$
Importe de anticipos recibidos sobre contratos de construcción.	9.525.776	2.721.440
Importe de retenciones en contratos de construcción.	0	0
Importe bruto debido por clientes por contratos de construcción como activos.	1.490.732	2.091.737
Importe bruto debido por clientes por contratos de construcción como pasivos.	3.482.903	2.750.484

22.2.3.- Subvenciones gubernamentales.

Detalle	31-12-2012 M$	31-12-2011 M$	Naturaleza subvención
Importe de las subvenciones del gobierno reconocidas.	174.393	428.589	PER - FNDR

23.- PATRIMONIO NETO.

23.1.- Capital suscrito y pagado.

Los objetivos de la Sociedad al administrar el capital son el salvaguardar la capacidad de continuar como empresa en marcha con el propósito de generar retornos a sus accionistas, beneficios a otros grupos de interés y mantener una estructura de capital óptima para reducir el costo del capital.

Consistente con la industria, la Sociedad monitorea su capital sobre la base del ratio de apalancamiento. Este ratio se calcula dividiendo la deuda neta por el capital total. La deuda neta corresponde al total del endeudamiento (incluyendo el endeudamiento corriente y no corriente) menos el efectivo y equivalentes de efectivo. El capital total corresponde al patrimonio tal y como se muestra en el estado de situación financiera más la deuda neta.

En este sentido, Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A., ha combinado distintas fuentes de financiamiento tales como: aumentos de capital, flujos de la operación, créditos bancarios y obligaciones con el público en su modalidad de bonos.

Al 31 de diciembre de 2012, el capital social autorizado, suscrito y pagado asciende a M$164.979.472 (M$121.599.631 al 31 de diciembre de 2011).

Con fecha 3 de Enero de 2012, se efectuó la 22ª. Junta Extraordinaria de Accionistas de Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. aprobó el aumento del capital social por un monto de M$43.497.005, mediante la capitalización de reservas sociales por un monto de M$9.622.251 y mediante la emisión de 32.825.454 acciones de pago, a un precio de $1.031,96604 por acción, otorgando facultades al Directorio para la materialización de este acuerdo.

Al 31 de diciembre de 2012 se han suscrito y pagado 32.711.919 acciones por un monto de M$33.757.590, las que sumada a la capitalización de reservas de M$9.622.251 sociales incrementó el capital social en M$43.379.481.

23.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 31 de diciembre de 2012 el capital de la Sociedad está representado por 191.283.879 acciones sin valor nominal de un voto por acción. (158.571.960 acciones sin valor nominal de un voto por acción al 31 de diciembre de 2011). El incremento en el número de acciones se debe a la suscripción de acciones derivadas del aumento del capital social aprobado por la 22ª. Junta Extraordinaria de Accionistas de Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.

23.3.- Política de dividendos.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 13 de abril de 2012, aprobó como política de dividendos el distribuir no menos del 30% de la utilidad de la empresa mediante tres dividendos provisorios y uno definitivo, con cargo a las utilidades distribuibles del ejercicio 2012.

El cumplimiento del programa antes señalado quedará condicionado a las utilidades que realmente se obtengan, como asimismo, a la situación de caja, a los resultados que señalen las proyecciones que periódicamente efectúa la empresa, o a la existencia de determinadas condiciones, todo lo cual será resuelto por el Directorio.

23.4.- Dividendos.

El Directorio en Sesión Ordinaria N°783 de fecha 23 de mayo de 2011, acordó repartir el dividendo provisorio N°85 de $ 4,15 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2011, el cual se pagó con fecha 28 de junio de 2011, por un total de M$658.074.

El Directorio en Sesión Ordinaria N°791 de fecha 26 de diciembre de 2011, acordó la recalificación del dividendo provisorio N°85, otorgándole carácter de dividendo eventual, mediante la imputación íntegra de su monto al rubro Ganancias (pérdidas) acumuladas.

23.5.- Reservas.

En el ítem de otras reservas dentro del patrimonio, se incluyen los siguientes conceptos:

23.5.1.- Superávit de revaluación.

Corresponde a la revaluación de los bienes de uso, la cual se presenta neta de su respectivo impuesto diferido y depreciación, esta última es reciclada a las ganancias (pérdidas) acumuladas.

Con fecha 31 de diciembre de 2012 se efectuó el último proceso de revaluación de acuerdo a NIC 16 y a las políticas del Grupo CGE, el efecto de este incremento neto de impuestos diferidos ascendió a M$233.618, además se reconoció el incremento el impuesto de primera categoría al 20%, de acuerdo a la Ley N°20.630 publicada el 27 de septiembre de 2012, cuyo monto asciende a M$1.326.734. Además durante el ejercicio se reconoció el incremento de dicha reserva proveniente de la reorganización bajo control común de Emel Atacama S.A. por M$5.537.781. El saldo acumulado de esta reserva al cierre de los estados financieros al 31 de diciembre de 2012 asciende a M$ 34.545.220, luego de ser aplicado el respectivo reciclaje, equivalente a la depreciación del ejercicio neta de impuestos diferidos por valor de M$ 1.496.555.

23.5.2.- Reservas de coberturas.

Se presentan en este rubro los movimientos en el valor justo de los instrumentos derivados de cobertura de flujos de caja medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales.

23.5.3.- Otras reservas.

Corresponde a reservas procedentes de la reorganización bajo control común con Emel Atacama S.A.

23.6.- Participaciones no controladoras.

Las siguientes son las participaciones no controladoras al 31 de diciembre de 2012 y 2011.

Rut	Nombre de la subsidiaria	País de origen	Porcentaje de participación en subsidiarias de la participación no controladora		Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora	Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora
			31-12-2012	31-12-2011	31-12-2012		31-12-2011	
			%	%	M$	M$	M$	M$
76.348.900-0	Energía del Limarí S.A.	Chile	0,10000%	0,10000%	4.815	(317)	5.185	(875)
76.144.216-3	Emel Atacama S.A.	Chile	1,84225%	0,00000%	650.985	22.369	0	0
87.601.500-5	Empresa Eléctrica Atacama S.A.	Chile	1,59496%	0,00000%	293.370	29.869	0	0
Total					**949.170**	**51.921**	**5.185**	**(875)**

23.7.- Transacciones con participaciones no controladoras.

Durante el período terminado al 31 de diciembre de 2012 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2011 no se realizaron transacciones de adquisición de acciones con la participación no controladora.

23.8.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.

Movimientos al 31 de diciembre de 2012.

31-12-2012	Importe bruto M$	Efecto tributario M$	Importe neto M$	Importe bruto M$	Efecto tributario M$	Importe neto M$	Importe bruto M$	Efecto tributario M$	Importe neto M$
Ganancia (pérdida) después de impuestos			**4.604.605**			**51.921**			**4.656.526**
Reservas de disponibles para la venta									
Total movimientos del período o ejercicio	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Reservas de cobertura de flujo de caja									
Ganancias (pérdidas) por coberturtas de flujo de efectivo.	35.633	(7.127)	28.506			0	35.633	(7.127)	28.506
Reclasificación a resultados del período o ejercicio.			0			0	0	0	0
Total movimientos del período o ejercicio	**35.633**	**(7.127)**	**28.506**	**0**	**0**	**0**	**35.633**	**(7.127)**	**28.506**
Reservas por revaluación									
Otro resultado integral, ganancia (pérdida) por	292.023	(1.385.139)	(1.093.116)			0	292.023	(1.385.139)	(1.093.116)
Reclasificación a resultados del período o ejercicio.			0			0	0	0	0
Total movimientos del período o ejercicio	**292.023**	**(1.385.139)**	**(1.093.116)**	**0**	**0**	**0**	**292.023**	**(1.385.139)**	**(1.093.116)**
Total movimientos del período o ejercicio	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Total resultado integral			**3.539.995**			**51.921**			**3.591.916**

Movimientos al 31 de diciembre de 2011.

Movimientos de otros resultados integrales al 31-12-2011	Porción atribuible a los accionistas de la controladora			Porción atribuible al interés no controlante			Total		
	Importe bruto M$	Efecto tributario M$	Importe neto M$	Importe bruto M$	Efecto tributario M$	Importe neto M$	Importe bruto M$	Efecto tributario M$	Importe neto M$
Ganancia (pérdida) después de impuestos			**(3.230.574)**			**(875)**			**(3.231.449)**
Reservas de disponibles para la venta									
Total movimientos del período o ejercicio	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Reservas de cobertura de flujo de caja									
Ganancias (pérdidas) por coberturtas de flujo de efectivo.	186.811	(31.758)	155.053	3.438	(3.438)	0	190.249	(35.196)	155.053
Reclasificación a resultados del período o ejercicio.			0			0	0	0	0
Total movimientos del período o ejercicio	**186.811**	**(31.758)**	**155.053**	**3.438**	**(3.438)**	**0**	**190.249**	**(35.196)**	**155.053**
Total movimientos del período o ejercicio	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Total resultado integral			**(3.075.521)**			**(875)**			**(3.076.396)**

24.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.

24.1.- Ingresos ordinarios.

Ingresos de actividades ordinarias	01-01-2012 31-12-2012 M$	01-01-2011 31-12-2011 M$
Ventas	**184.487.381**	**154.852.822**
Venta de energía.	184.338.052	154.830.150
Venta de mercaderías, materiales y equipos.	149.329	22.672
Prestaciones de servicios	**21.123.388**	**13.245.903**
Recargos regulados, peajes y transmisión.	997.485	0
Arriendo de equipos de medida.	2.093.634	1.658.383
Servicios de mantenimiento de equipos a clientes.	97.958	172.136
Apoyos en postación.	636.252	512.811
Servicios de construcción de obras e instalaciones eléctricas.	9.365.972	3.371.761
Otras prestaciones	7.932.087	7.530.812
Total	**205.610.769**	**168.098.725**

La sociedad no tiene clientes con los cuales registre ventas que representen el 10% o más de sus ingresos ordinarios por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2012 y 2011.

24.2.- Otros ingresos, por función.

Otros ingresos por función	01-01-2012 31-12-2012 M$	01-01-2011 31-12-2011 M$
Arriendo de oficinas a terceros.	17.604	115.205
Otros ingresos de operación.	680.266	661.644
Total	**697.870**	**776.849**

25.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.

Los ítems del estado de resultados por función por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2012 y 2011 que se adjunta, se descomponen como se indica en 25.1, 25.2, 25.3 y 25.4.

Gastos por naturaleza del estado de resultados por función	01-01-2012 31-12-2012 M$	01-01-2011 31-12-2011 M$
Costo de venta.	173.094.355	142.192.820
Costo de administración.	23.478.943	23.024.550
Otros gastos por función.	171.953	305.274
Total	**196.745.251**	**165.522.644**

25.1.- Gastos por naturaleza.

Apertura de gastos por naturaleza	01-01-2012 31-12-2012 M$	01-01-2011 31-12-2011 M$
Compra de energía.	151.401.525	128.701.349
Gastos de personal.	12.574.507	7.698.508
Gastos de operación y mantenimiento.	14.414.949	10.184.628
Gastos de administración.	11.714.955	12.734.021
Costos de mercadotecnia.	171.953	305.274
Depreciación.	5.893.072	4.833.161
Amortización.	1.039	4.120
Otros gastos varios de operación.	573.251	1.061.583
Total	**196.745.251**	**165.522.644**

25.2.- Gastos de personal.

Gastos de personal	01-01-2012 31-12-2012 M$	01-01-2011 31-12-2011 M$
Sueldos y salarios.	8.469.003	5.432.903
Beneficios a corto plazo a los empleados.	2.677.443	1.571.642
Gasto por obligación por beneficios post empleo.	256.577	(261.616)
Beneficios por terminación.	47.671	0
Otros beneficios a largo plazo.	211.326	0
Otros gastos de personal.	912.487	955.579
Total	**12.574.507**	**7.698.508**

25.3.- Depreciación y amortización.

Detalle	01-01-2012 31-12-2012 M$	01-01-2011 31-12-2011 M$
Depreciación		
Costo de ventas.	5.638.615	4.615.536
Gasto de administración.	254.457	217.625
Total depreciación	**5.893.072**	**4.833.161**
Amortización		
Gasto de administración.	1.039	4.120
Total amortización	**1.039**	**4.120**
Total	**5.894.111**	**4.837.281**

25.4.- Otras ganancias (pérdidas).

Detalle	01-01-2012 31-12-2012 M$	01-01-2011 31-12-2011 M$
Castigo o deterioro de propiedades, planta y equipos.	(742.163)	(283.024)
Venta de chatarra.	0	63.832
Venta de propiedades, planta y equipo.	31.947	4.347
Juicios o arbitrajes.	(167.458)	(193.094)
Remuneraciones del directorio.	(67.922)	(66.991)
Otras (pérdidas) ganancias.	3.197.541	(776.938)
Total	**2.251.945**	**(1.251.868)**

26.- RESULTADO FINANCIERO.

Los ítems adjuntos de ingresos financieros, costos financieros, resultados por unidades de reajustes y diferencias de cambio del estado de resultados por función por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2012 y 2011 se detallan a continuación.

Resultado financiero	01-01-2012 31-12-2012 M$	01-01-2011 31-12-2011 M$
Ingresos financieros		
Intereses comerciales.	152.270	705.452
Otros ingresos financieros.	266.125	341.579
Total ingresos financieros	**418.395**	**1.047.031**
Costos financieros		
Gastos por préstamos bancarios.	(1.748.962)	(881.547)
Gastos por obligaciones con el público (bonos).	(2.364.606)	(2.507.376)
Otros gastos.	(2.914.476)	(2.166.613)
Total costos financieros	**(7.028.044)**	**(5.555.536)**
Total diferencias de cambio (*)	**0**	**0**
Total resultados por unidades de reajuste (**)	**(2.041.864)**	**(2.510.800)**
Total	**(8.651.513)**	**(7.019.305)**

26.1.- Composición unidades de reajuste.

(**) Resultado por unidades de reajuste	01-01-2012 31-12-2012 M$	01-01-2011 31-12-2011 M$
Unidades de reajuste por activos		
Otros activos financieros.	33	0
Otros activos no financieros.	2.574	36.117
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	1.070	103
Activos por impuestos.	14.790	91.584
Total unidades de reajuste por activos	**18.467**	**127.804**
Unidades de reajuste por pasivos		
Otros pasivos financieros.	(2.057.014)	(2.638.300)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(1.942)	(304)
Provisiones por beneficios a los empleados.	(1.375)	0
Total unidades de reajuste por pasivos	**(2.060.331)**	**(2.638.604)**
Total unidades de reajuste neto	**(2.041.864)**	**(2.510.800)**

27.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.

27.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.

Durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2012 se originó un abono a resultados por impuesto a las ganancias ascendente a M$ 1.492.706 y M$ 1.686.794 en el mismo ejercicio 2011.

Durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2012 y 2011, se procedió a calcular y contabilizar los efectos de la Ley N° 20.455 "Ley de Reconstrucción" para el ejercicio 2011 (18,5%), y con una tasa de impuesto a la renta para el año comercial 2012 (20%), de acuerdo a la Ley N° 20.630, que entró en vigencia a partir del 27 de septiembre de 2012.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01-01-2012 31-12-2012 M$	01-01-2011 31-12-2011 M$
Impuestos corrientes a las ganancias		
(Gasto) por impuestos corrientes.	(631.549)	25.377
Ajustes al impuesto corriente del período anterior.	2.142	(10.806)
Otros gastos por impuesto corriente.	(107.757)	(172.530)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	**(737.164)**	**(157.959)**
Impuestos diferidos		
(Gasto) diferido ingreso por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias.	118.904	1.844.753
(Gasto) diferido ingreso por impuestos relativo a cambios de la tasa impositiva o nuevas tasas.	2.110.966	0
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos , neto	**2.229.870**	**1.844.753**
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	**1.492.706**	**1.686.794**

27.2.- Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias, extranjero y nacional	01-01-2012 31-12-2012 M$	01-01-2011 31-12-2011 M$
Impuestos corrientes a las ganancias		
Gasto por impuestos corrientes, neto, nacional.	(737.164)	(157.959)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	**(737.164)**	**(157.959)**
Impuestos diferidos		
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, nacional.	2.229.870	1.844.753
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos , neto	**2.229.870**	**1.844.753**
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	**1.492.706**	**1.686.794**

27.3.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.

El siguiente cuadro muestra la conciliación entre el impuesto a las ganancias contabilizado y el que resultaría de aplicar la tasa efectiva por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2012 y 2011.

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	01-01-2012 31-12-2012 M$	01-01-2011 31-12-2011 M$
Gasto por impuesto a las ganancias utilizando la tasa legal	**(985.150)**	**983.649**
Efecto impositivo de tasas en otras jurisdicciones.		
Efecto impositivo de ingresos no imponibles.	653.488	350.225
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente.	(44.735)	336.145
Efecto impositivo de cambio en las tasas impositivas.	2.110.966	0
Efecto impositivo de impuesto provisto en exceso en períodos anteriores.	(7.945)	0
Efecto impositivo de otras tasas impositivas	(107.759)	(172.530)
Otro incremento (decremento) en cargo por impuestos legales.	(126.159)	189.305
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	**2.477.856**	**703.145**
(Gasto) ingreso por impuesto utilizando la tasa efectiva	**1.492.706**	**1.686.794**

27.4.- Efecto en los resultados integrales por impuestos a las ganancias.

Importes antes de impuestos	01-01-2012 31-12-2012			01-01-2011 31-12-2011		
	Importe antes de impuestos M$	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias M$	Importe después de impuestos M$	Importe antes de impuestos M$	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias M$	Importe después de impuestos M$
Ganancias (pérdidas) por revaluación.	292.023	(1.385.139)	(1.093.116)			0
Activos financieros disponibles para la venta.			0			0
Cobertura de flujo de efectivo.	35.633	(7.127)	28.506	190.249	(35.196)	155.053
Total		**(1.392.266)**			**(35.196)**	

27.5.- Efecto cambio de tasa impuesto de primera categoría, Ley N° 20.630

Conceptos	Controlador M$	No controlador M$	Efecto total M$
Efecto en resultados del ejercicio	2.118.651	(7.685)	2.110.966
Efecto patrimonial (*)	(1.326.734)	(7.334)	(1.334.068)
Total variación patrimonial	**791.917**	**(15.019)**	**776.898**

(*) Corresponde a la actualización de la reserva por superávit de revaluación.

28.- GANANCIAS POR ACCION.

La utilidad por acción básica se calcula dividiendo la utilidad atribuible a los accionistas de la sociedad entre el promedio ponderado de las acciones comunes en circulación en el año, excluyendo, de existir, las acciones comunes adquiridas por Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. y mantenidas como acciones de tesorería.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	01-01-2012 31-12-2012 M$	01-01-2011 31-12-2011 M$
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	**4.604.605**	**(3.230.574)**
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas.	25,04	(20,37)
Cantidad de acciones	**191.283.879**	**158.571.960**

29.- INFORMACION POR SEGMENTO.

29.1.- Criterios de segmentación.

La gerencia ha determinado los segmentos operativos sobre la base de los informes revisados por el comité ejecutivo estratégico.

Los segmentos operativos reportables derivan sus ingresos principalmente de la distribución . En relación con las características del negocio de dichos segmentos. (Ver Nota 2.)

Los indicadores utilizados por el comité ejecutivo para la medición de desempeño y asignación de recursos a cada segmento están vinculados con el margen de cada actividad y su EBITDA.

La información por segmentos que se entrega al comité ejecutivo estratégico del segmento reportable por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2012 y 2011 es la siguiente:

29.2.- Cuadros patrimoniales.

29.2.1.- Activos por segmentos.

ACTIVOS	Ventas de energía eléctrica		Consolidado	
	31-12-2012 M$	31-12-2011 M$	31-12-2012 M$	31-12-2011 M$
ACTIVOS CORRIENTES				
Efectivo y equivalentes al efectivo.	2.383.684	2.876.512	**2.383.684**	**2.876.512**
Otros activos financieros.	0	0	**0**	**0**
Otros activos no financieros.	147.150	562.193	**147.150**	**562.193**
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	45.605.215	52.491.727	**45.605.215**	**52.491.727**
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	3.973.091	500.898	**3.973.091**	**500.898**
Inventarios.	3.171.178	452.038	**3.171.178**	**452.038**
Activos por impuestos.	2.963.838	1.780.614	**2.963.838**	**1.780.614**
Total de activos corrientes distintos de los activos o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.	**58.244.156**	**58.663.982**	**58.244.156**	**58.663.982**
Total activos corrientes	**58.244.156**	**58.663.982**	**58.244.156**	**58.663.982**
ACTIVOS NO CORRIENTES				
Otros activos no financieros.	8.280	8.280	**8.280**	**8.280**
Cuentas por cobrar.	1.047.327	1.441.548	**1.047.327**	**1.441.548**
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	23.034.664	1.921.893	**23.034.664**	**1.921.893**
Plusvalía.	99.060.734	99.060.734	**99.060.734**	**99.060.734**
Propiedades, planta y equipo.	131.488.132	106.721.823	**131.488.132**	**106.721.823**
Activos por impuestos diferidos.	10.500.122	9.111.399	**10.500.122**	**9.111.399**
Total activos no corrientes	**265.139.259**	**218.265.677**	**265.139.259**	**218.265.677**
TOTAL ACTIVOS	**323.383.415**	**276.929.659**	**323.383.415**	**276.929.659**

29.2.2.- Pasivos y Patrimonio por segmentos.

PASIVOS	Ventas de energía eléctrica		Consolidado	
	31-12-2012 M$	31-12-2011 M$	31-12-2012 M$	31-12-2011 M$
PASIVOS CORRIENTES				
Otros pasivos financieros.	4.769.859	11.209.089	**4.769.859**	**11.209.089**
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	16.049.093	15.476.265	**16.049.093**	**15.476.265**
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	5.161.647	8.830.715	**5.161.647**	**8.830.715**
Otras provisiones.	402.757	389.925	**402.757**	**389.925**
Otros pasivos no financieros.	2.781.116	1.846.869	**2.781.116**	**1.846.869**
Pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta.	**29.164.472**	**37.752.863**	**29.164.472**	**37.752.863**
Total pasivos corrientes	**29.164.472**	**37.752.863**	**29.164.472**	**37.752.863**
PASIVOS NO CORRIENTES				
Otros pasivos financieros.	85.676.470	73.855.252	**85.676.470**	**73.855.252**
Cuentas por pagar.	211.330	0	**211.330**	**0**
Otras provisiones.	134.989	559.928	**134.989**	**559.928**
Pasivo por impuestos diferidos.	5.188.323	330.784	**5.188.323**	**330.784**
Provisiones por beneficios a los empleados.	5.468.046	2.776.745	**5.468.046**	**2.776.745**
Otros pasivos no financieros.	0	1.468.244	**0**	**1.468.244**
Total pasivos no corrientes	**96.679.158**	**78.990.953**	**96.679.158**	**78.990.953**
TOTAL PASIVOS	**125.843.630**	**116.743.816**	**125.843.630**	**116.743.816**
PATRIMONIO				
Capital emitido.	164.979.472	121.599.631	**164.979.472**	**121.599.631**
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	2.109.950	16.950.318	**2.109.950**	**16.950.318**
Otras reservas.	29.501.193	21.630.709	**29.501.193**	**21.630.709**
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.	**196.590.615**	**160.180.658**	**196.590.615**	**160.180.658**
Participaciones no controladoras.	949.170	5.185	**949.170**	**5.185**
Total patrimonio	**197.539.785**	**160.185.843**	**197.539.785**	**160.185.843**
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	**323.383.415**	**276.929.659**	**323.383.415**	**276.929.659**

29.3.- Cuadros de resultados por segmentos.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Ventas de energía eléctrica		Consolidado	
	01-01-2012 31-12-2012 M$	01-01-2011 31-12-2011 M$	01-01-2012 31-12-2012 M$	01-01-2011 31-12-2011 M$
Ingresos de actividades ordinarias.	205.610.769	168.098.725	205.610.769	168.098.725
Costo de ventas	(173.094.355)	(142.192.820)	(173.094.355)	(142.192.820)
Ganancia bruta	**32.516.414**	**25.905.905**	**32.516.414**	**25.905.905**
Otros ingresos, por función.	697.870	776.849	697.870	776.849
Gasto de administración.	(23.478.943)	(23.024.550)	(23.478.943)	(23.024.550)
Otros gastos, por función.	(171.953)	(305.274)	(171.953)	(305.274)
Otras ganancias (pérdidas).	2.251.945	(1.251.868)	2.251.945	(1.251.868)
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.	**11.815.333**	**2.101.062**	**11.815.333**	**2.101.062**
Ingresos financieros.	418.395	1.047.031	418.395	1.047.031
Costos financieros.	(7.028.044)	(5.555.536)	(7.028.044)	(5.555.536)
Resultados por unidades de reajuste.	(2.041.864)	(2.510.800)	(2.041.864)	(2.510.800)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	**3.163.820**	**(4.918.243)**	**3.163.820**	**(4.918.243)**
Gasto por impuestos a las ganancias.	1.492.706	1.686.794	1.492.706	1.686.794
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.	**4.656.526**	**(3.231.449)**	**4.656.526**	**(3.231.449)**
Ganancia (pérdida)	**4.656.526**	**(3.231.449)**	**4.656.526**	**(3.231.449)**
Ganancia (pérdida) atribuible a				
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	4.604.605	(3.230.574)	4.604.605	(3.230.574)
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras.	51.921	(875)	51.921	(875)
Ganancia (pérdida)	**4.656.526**	**(3.231.449)**	**4.656.526**	**(3.231.449)**
Depreciación	5.893.072	4.833.161	5.893.072	4.833.161
Amortización	1.039	4.120	1.039	4.120
EBITDA	**15.457.499**	**8.190.211**	**15.457.499**	**8.190.211**

29.4.- Flujos de efectivo por segmento por método directo.

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	Ventas de energía eléctrica		Consolidado	
	01-01-2012 31-12-2012 M$	01-01-2011 31-12-2011 M$	01-01-2012 31-12-2012 M$	01-01-2011 31-12-2011 M$
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación.	20.158.102	17.047.567	**20.158.102**	**17.047.567**
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión.	(6.851.083)	(5.364.426)	**(6.851.083)**	**(5.364.426)**
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación.	(13.799.847)	(11.727.182)	**(13.799.847)**	**(11.727.182)**
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios	**(492.828)**	**(44.041)**	**(492.828)**	**(44.041)**
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.			**0**	**0**
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	**(492.828)**	**(44.041)**	**(492.828)**	**(44.041)**
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	2.876.512	2.920.553	**2.876.512**	**2.920.553**
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio	**2.383.684**	**2.876.512**	**2.383.684**	**2.876.512**

30.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.

30.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.

Saldos al 31 de diciembre de 2012.

Resumen moneda extranjera	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante	Corrientes			No corrientes				Total activos
			Hasta 90 días	De 91 dias a 1 año	Total corrientes	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Más de 5 años	Total no corrientes	31-12-2012
		M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Total activos en moneda extranjera	M/e	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total pasivos en moneda extranjera	M/e	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Saldos al 31 de diciembre de 2011.

Resumen moneda extranjera	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante	Corrientes			No corrientes				Total activos
			Hasta 90 días	De 91 dias a 1 año	Total corrientes	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Más de 5 años	Total no corrientes	31-12-2011
		M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Total activos en moneda extranjera	M/e	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Pasivos corrientes	US $	6.256.909	26.509	6.230.400	6.256.909				0	6.256.909
Total pasivos en moneda extranjera	M/e	6.256.909	26.509	6.230.400	6.256.909	0	0	0	0	6.256.909

31.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS

31.1.- Juicios y otras acciones legales.

Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.

31.1.1.- Nombre del juicio: "Conafe con Municipalidad de Coquimbo".
Fecha: 18 de junio de 2009.
Tribunal: 3º Juzgado de Letras de La Serena,
Rol Nº: 2989-2009,
Materia: Demanda ejecutiva de cobro deuda por obras. La deuda consta en escritura pública del año 2006, mediante la cual se obliga la Municipalidad a pagar la deuda mediante cuotas mensuales.
Cuantía: Con fecha 01 de octubre de 2012, el tribunal giro cheque en favor de la Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica por M$170.000, quedando un saldo pendiente de pago por parte de la Municipalidad de M$50.000. Se hace presente que la cuantía original de la demanda, en forma previa a los pagos efectuados por la Municipalidad ascendió a M$748.000.
Estado: Sentencia de primera y segunda instancia acogió demanda, etapa de ejecución.
Estimación de Resultado: Se estima que la suma pendiente de pago será recuperada.

31.1.2.- Nombre del juicio: "CGE Distribución y Conafe con Fisco".
Fecha: 27 de diciembre de 2011.
Tribunal: 29º Juzgado de Letras de Santiago,
Rol Nº: 36656-2011,
Materia: Demanda cobro en pesos por error administrativo. La deuda se origina por el error administrativo en la dictación del decreto supremo N°125 de 2009, del Ministerio de Economía, que fijó precios de nudo, lo que significó una menor recaudación para Conafe.
Cuantía: M$ 687.300
Estado: Con fecha 13 de junio de 2012 se dictó el auto de prueba.
Estimación de Resultado: Se estima que la demanda será acogida.

30.1.3.- Nombre del juicio: "Fisco con Conafe".
Fecha: 18 de diciembre de 2009.
Tribunal: 3º Juzgado de Letras de La Serena,
Rol Nº: 4617-10
Materia: Cobro de pesos, basada en que el año 2005, la Dirección de Vialidad IV Región habría asumido el costo del traslado de instalaciones de Conafe que no le correspondería asumir.
Cuantía: M$ 90.237.
Estado: Con fecha 13 de agosto de 2012, se dictó sentencia de primera instancia a favor del Fisco, declarando que Conafe le adeuda la cantidad demandada más reajustes e intereses. Con fecha 5 de diciembre de 2012, se apeló dicha sentencia ante la Corte de Apelaciones de La Serena. Se hace presente que, en relación con los hechos que son objeto de este proceso, se presentó un

requerimiento de inaplicabilidad por inconstitucionalidad ante el Tribunal Constitucional del artículo 41 del DFL MOP N°850 de 1997, el cual fue desestimado por sentencia del 24 de Julio de 2102.

30.1.4.- Nombre del juicio: "Servicio Nacional del Consumidor con CONAFE".

Fecha: 11 de abril de 2011.
Tribunal: 3er. Juzgado de Letras Civil de Viña del Mar.
Rol Nº: 2134-2011
Materia: Demanda colectiva en defensa de interés de grupo de consumidores, basada en que durante el año 2010 se habría causado perjuicios patrimoniales con ocasión de inconvenientes en proceso de facturación de CONAFE.
Cuantía: Indeterminada.
Estado: Con fecha 1 de diciembre de 2011, se declaró inadmisibilidad de la acción, por encontrarse prescrita. SERNAC presentó recurso de apelación y casación en contra de dicha resolución. Con fecha 26 de enero de 2012, la Corte de Apelaciones de Valparaíso declaró inadmisible dichos recursos por improcedentes. Con fecha 13 de febrero de 2012, SERNAC presentó un recurso de casación en el fondo ante la Corte Suprema contra la resolución de la referida Corte de Apelaciones, el cual se encuentra pendiente de resolución.

30.1.5.- Nombre del juicio: "Aubert con CONAFE".

Fecha: 10 de agosto de 2011.
Tribunal: Juzgado Civil de Letras de La Ligua.
Rol Nº: 1382-2011
Materia: Indemnización por uso de instalaciones de propiedad de la demandante por parte de CONAFE.
Cuantía: M$ 478.000.
Estado: Se citó a las partes a oír sentencia.

30.1.6.- Nombre del juicio: "Elgueta con CONAFE".

Fecha: 14 de octubre de 2011.
Tribunal: 3er. Juzgado Civil de Viña del Mar.
Rol Nº: 8166-2011
Materia: Indemnización de perjuicios provocados por incendio que el demandante atribuye a falla de instalaciones de CONAFE.
Cuantía: M$ 339.600.
Estado: Etapa de discusión.

30.1.7.-Nombre del juicio: "Marcet con CONAFE".

Fecha: 27 de septiembre de 2011.
Tribunal: 2do. Juzgado Civil de Viña del Mar.
Rol Nº: 7509-2011
Materia: Indemnización de perjuicios provocados por incendio que el demandante atribuye a falla de instalaciones de CONAFE.
Cuantía: M$ 57.400.
Estado: Etapa de discusión.

30.1.8.-Nombre del juicio: “Ahumada con CONAFE”.

Fecha: 8 de septiembre de 2011.
Tribunal: 1er. Juzgado Civil de Viña del Mar.
Rol Nº: 7156-2011
Materia: Indemnización de perjuicios provocados por incendio que el demandante atribuye a falla de instalaciones de CONAFE.
Cuantía: M$ 190.000.
Estado: Etapa de discusión.

30.1.9.-Nombre del juicio: “Tapia con CONAFE”.

Fecha: 24 de enero de 2012.
Tribunal: 1er. Juzgado Civil de La Serena.
Rol Nº: 371-2012
Materia: Indemnización de perjuicios provocados por incendio que el demandante atribuye a caída de poste de CONAFE.
Cuantía: M$ 118.508.
Estado: Etapa de discusión.

30.1.10.-Nombre del juicio: “Espinoza con CONAFE”.

Fecha: 30 de abril de 2012.
Tribunal: Juzgado de Letras de La Ligua.
Rol Nº: 434-2012
Materia: Indemnización de perjuicios provocados por aparente electrocución de caballo de propiedad del demandante que se atribuye a instalaciones de CONAFE.
Cuantía: M$ 59.000.
Estado: Etapa de discusión.

Empresa Eléctrica Atacama S.A.

30.1.11.-Nombre del juicio: “Sociedad Agrícola Iglesia Colorada con EMELAT”.

Fecha: 14 de octubre de 2011.
Tribunal: 1º Juzgado Civil de Copiapó,
Rol Nº: 4281-2011
Materia: Demanda civil indemnización de perjuicios.
Cuantía: M$ 177.700
Estado: Auto de prueba dictado sin notificar.

31.2.- Sanciones administrativas:

31.2.1.- SEC Resolución Exenta N°2921-2011.

Fecha: 18 de octubre de 2011.
Materia: Emisión incorrecta de 29 boletas que registran consumos excesivos de suministro eléctrico.
Cuantía: Multa por 100 UTA
Estado: Se interpuso reposición ante SEC con fecha 28 de octubre de 2011, el cual fue rechazado mediante Resolución Exenta de 27 de abril de 2012. Con fecha 11 de mayo de 2012, CONAFE presentó reclamo de ilegalidad ante la Corte de Apelaciones de Valparaíso, la cual con fecha 1 de octubre de 2012, rechazó el

reclamo interpuesto. Pendiente el plazo para presentar un recurso de apelación.

No existen procedimientos administrativos sancionatorios en contra de la sociedad por montos iguales o superiores a M$ 20.000.

31.3.- Otros de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.

31.3.1.- Con fecha 7 de octubre de 2011, CONAFE fue notificada del Ord. N°10.423 de fecha 3 de octubre de 2011, dictado por la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, mediante el cual se ordenó efectuar un abono inmediato de compensaciones relativas a la interrupción de suministro de fecha 14 de marzo de 2010 en el Sistema Interconectado Central. Posteriormente, con fecha 17 de Octubre de 2011, CONAFE presentó un recurso de reposición ante la Superintendencia de Electricidad y Combustibles que fue rechazado con fecha 20 de Octubre de 2011. Atendido que el recurso de reposición fue rechazado, se presentaron recursos de protección y reclamación ante la Corte de Apelaciones de Santiago, con fechas 4 y 9 de noviembre de 2011, respectivamente. En el marco de estos recursos se presentaron ante el Tribunal Constitucional dos requerimientos de inaplicabilidad por causa de inconstitucionalidad del artículo 16 B de la Ley N°18.410. El Tribunal Constitucional declaró admisibles los requerimientos y ordenó suspender la tramitación de los recursos de protección y de reclamación de ilegalidad que se siguen ante la Iltma. Corte de Apelaciones en tanto no se resuelvan los de inaplicabilidad. Ambos requerimientos se encuentran pendientes de resolución.

31.3.2.- Con fecha 20 de enero de 2012, CONAFE fue notificada del oficio ordinario N°745, dictado por la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, mediante el cual se ordenó efectuar abonos inmediatos de compensaciones relativas a las interrupciones de suministro de fecha 27 de julio de 2010. El 10 de febrero de 2012, CONAFE presentó un recurso de protección ante la Corte de Apelaciones de Santiago, el que fue declarado admisible. En el marco de este recurso constitucional, el 16 de marzo de 2012, se presentó un requerimiento de inaplicabilidad por inconstitucionalidad del artículo 16 B de la Ley N°18.410, el que fue declarado admisible, ordenándose la suspensión de la causa que se sigue en la Corte de Apelaciones de Santiago en tanto no se resuelva el requerimiento de inaplicabilidad. Este requerimiento se encuentra pendiente de resolución.

31.3.3.- El 30 de julio de 2012, CONAFE fue notificada del ordinario N° 7.378, de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, mediante el cual se ordena efectuar abonos inmediatos de

compensaciones relativos a la interrupción generalizada del suministro ocurrida el 3 de febrero de 2011. Contra esta resolución se presentó recurso de reposición el que fue rechazado. El 3 de octubre de 2011 se presentó reclamo de ilegalidad ante la Corte de Apelaciones de Santiago.

31.3.4.- El 19 de octubre de 2012, CONAFE fue notificada del ordinario N° 9.896, de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, mediante el cual se ordena efectuar abonos inmediatos de compensaciones relativos a la interrupción generalizada del suministro ocurrida el 24 de septiembre de 2011. Contra esta resolución se presentó recurso de reposición el que no ha sido resuelto. El 16 de noviembre de 2012 se presentó recurso de protección ante la Corte de Apelaciones de Santiago, el que fue declarado admisible y se encuentra pendiente. Como complemento de esta acción se presentó al tribunal constitucional un requerimiento de inaplicabilidad por inconstitucionalidad del Art. 16 B de la Ley 18.410 en la gestión que se sigue ante la Corte de Apelaciones de Santiago. El requerimiento fue admitido a trámite, ordenándose la suspensión del recurso de protección. El requerimiento ante el tribunal constitucional se encuentra pendiente..

Empresa Eléctrica Atacama S.A.

31.3.5.- Con fecha 20 de enero de 2012, EMELAT fue notificada del oficio ordinario N°745, dictado por la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, mediante el cual se ordenó efectuar abonos inmediatos de compensaciones relativas a las interrupciones de suministro de fecha 27 de julio de 2010. El 10 de febrero de 2012, CONAFE presentó un recurso de protección ante la Corte de Apelaciones de Santiago, el que fue declarado admisible. En el marco de este recurso constitucional, el 16 de marzo de 2012, se presentó un requerimiento de inaplicabilidad por inconstitucionalidad del artículo 16 B de la Ley N°18.410, el que fue declarado admisible, ordenándose la suspensión de la causa que se sigue en la Corte de Apelaciones de Santiago en tanto no se resuelva el requerimiento de inaplicabilidad. Este requerimiento se encuentra pendiente de resolución.

31.3.6.- El 30 de julio de 2012, EMELAT fue notificada del ordinario N° 7.378, de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, mediante el cual se ordena efectuar abonos inmediatos de compensaciones relativos a la interrupción generalizada del suministro ocurrida el 3 de febrero de 2011. Contra esta resolución se presentó recurso de reposición el que fue rechazado. El 28 de septiembre de 2012 se presentó reclamo de ilegalidad ante la Corte de Apelaciones de Santiago.

31.3.7.- Con fecha 12 de noviembre de 2012, Emelat fue notificada del oficio circular Nº 10.162 del 23 de octubre de 2012, por el cual la Superintendencia de Electricidad y Combustibles ordena

efectuar abonos inmediatos de compensaciones relativos al apagón ocurrido en el Sistema Interconectado Central el 24 de septiembre de 2011. Contra esta resolución se dedujo recurso de protección, el que fue rechazado por la Corte de apelaciones de santiago, por sentencia del 20 de diciembre de 2012. En contra de esta última se dedujo recurso de apelación, sobre cuya admisibilidad debe pronunciarse la Corte de apelaciones.

31.4.- Sanciones.

31.4.1. De la Superintendencia de Valores y Seguros.

La Sociedad, sus subsidiarias, los Directores y Ejecutivos de las empresas, no han sido sancionados por la Superintendencia de Valores y Seguros durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2012.

31.4.2. De otras autoridades administrativas.

La Sociedad, sus Directores y Ejecutivos no han sido sancionados por otras autoridades administrativas durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2012.

Las subsidiarias enumeradas en la Nota 31.3, han sido sancionadas por la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

31.5.- Restricciones.

La Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. ha convenido con bancos, acreedores y tenedores de bonos los siguientes covenants financieros medidos sobre la base de los estados financieros, y para ello se define:

Ebitda: se calcula a partir del estado de resultados por función considerando; Ganancia bruta + Otros ingresos por función – Costos de distribución – Gastos de administración – Otros gastos por función + depreciación del ejercicio + Amortización de intangibles. Ver nota 29.3 con cálculo de Ebitda por segmento.

Costos financieros netos: se calcula a partir del estado de resultados por función considerando; Ingresos financieros – Costos financieros.

Total deuda financiera: se calcula a partir del estado de situación financiera clasificado (patrimonio y pasivos) considerando; Otros pasivos financieros corrientes + Otros pasivos financieros no corrientes.

Las principales restricciones son:

Indice	Medición	Factor	Resultado
Razón de endeudamiento	Total pasivo / total patrimonio neto	< 1,2 veces	0,64 Veces
Razón de endeudamiento financiero	(Total deuda financiera - efectivo y equivalente al efectivo) / total	< 1,1 veces	0,45 Veces
Activos libres de garantías reales	Activos sin Garantía/total deuda financiera no garantizada	> o = 1,2 veces	3,58 Veces
Patrimonio mínimo	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	> UF 4.500.000	UF 8607012
Activos esenciales	Activos en sector electricidad y gas, incluido efectivo y equivalentes al	> 70% de Activos Totales	95,8% de los Activos Totales
Activos esenciales sobre deuda (Bonos)	Activos esenciales /Capital Insoluto Bonos serie D	Activos Esenciales > 2 veces saldo insoluto bonos	6,15 Veces

Las Subsidiarias que se encuentran en la consolidación poseen para sus endeudamientos compromisos de covenants similares, de práctica normal en el mercado.

Al cierre de los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2012 la Sociedad se encuentra en cumplimiento de dichas restricciones y compromisos.

32.- DISTRIBUCION DEL PERSONAL

La distribución de personal de la Sociedad y subsidiarias es la siguiente para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2012 y 2011 es la siguiente:

Subsidiaria / área	31-12-2012				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Gerencia	7	50	19	76	81
Gerencia Zonal IV	3	24	12	39	41
Gerencia Zonal V	3	23	7	33	34
GZIV- Elqui	0	36	26	62	65
GZIV- Ovalle	0	19	8	27	28
GZV- Illapel	0	47	10	57	65
GZV- La Ligua	0	16	4	20	21
GZV- Viña del Mar	0	24	10	34	36
Energía del Limarí S.A.	0	5	5	10	10
Emel Atacama S.A.	3	114	0	117	125
Total	**16**	**358**	**101**	**475**	**506**

Subsidiaria / área	31-12-2011				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Gerencia	11	50	20	81	79
Gerencia Zonal IV	3	27	12	42	41
Gerencia Zonal V	3	28	8	39	39
GZIV- Elqui	0	34	27	61	59
GZIV- Ovalle	0	20	9	29	30
GZV- Illapel	0	57	14	71	65
GZV- La Ligua	0	18	4	22	24
GZV- Viña del Mar	0	26	12	38	34
Energía del Llimarí S.A.	0	5	5	10	10
Total	**17**	**265**	**111**	**393**	**381**

33.- MEDIO AMBIENTE

Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A., a través de sus subsidiarias Emel Atacama y Energía del Limarí S.A., participan en el mercado de la distribución de energía eléctrica, y más allá de la naturaleza eminentemente eficiente del sector, hacen esfuerzos permanentes por mejorar su desempeño ambiental. A su vez, estas empresas cumplen y hacen seguimiento proactivo a la normativa ambiental de manera de cumplirla cabalmente en forma sostenida. Además de lo anterior, todos los proyectos eléctricos en que la empresa participa cumplen con la normativa y reglamentación existente sobre la materia, los cuales incluyen, en proyectos que así lo requieran, ser sometidos a procesos de calificación ambiental, mediante el Servicio de Evaluación Ambiental. En este mismo sentido, estas empresas han suscrito el compromiso de medir su huella de carbono, iniciativa tendiente a identificar los impactos ambientales, en materia de gases de efecto invernadero, detectar las fuentes de emisión y eventualmente comprometer planes de reducción.

34.- HECHOS POSTERIORES.

Entre el 31 de diciembre de 2012, fecha de cierre de los presentes estados financieros consolidados y su fecha de presentación, no han ocurrido hechos significativos de carácter financiero-contable que pudieran afectar el patrimonio de la Sociedad o la interpretación de éstos.

Osvaldo Betancourt Ovalle
Jefe de Control de Gestión Contable

Andrea Urrutia Avilés
Subgerente de Administración

Alfonso Toro Guzmán
Gerente General