



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

**ESTADOS FINANCIEROS
CONSOLIDADOS INTERMEDIOS**
(Expresados en miles de pesos chilenos)
Correspondientes a los períodos terminados al
31 de marzo de 2013 y 2012

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

	Página
I.- ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS.	6
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO.	
- Activos	6
- Patrimonio Neto y Pasivos	7
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCION.	8
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS INTEGRAL.	9
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO.	10
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO.	12
II.- NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS.	13
1.- INFORMACION GENERAL.	13
2.- DESCRIPCION DE LOS SECTORES DONDE PARTICIPA LA SOCIEDAD.	13
2.1.- Aspectos regulatorios.	13
2.2.- Mercado de distribución de electricidad.	14
3.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.	16
3.1.- Bases de preparación de los estados financieros consolidados.	16
3.2.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por el Grupo.	16
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.	18
3.4.- Bases de consolidación.	19
3.5.- Entidades subsidiarias.	20
3.6.- Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste.	21
3.7.- Información financiera por segmentos operativos.	22
3.8.- Propiedades, planta y equipo.	22
3.9.- Activos intangibles.	23
3.10.- Costos por intereses.	25
3.11.- Pérdidas por deterioro del valor de los activos no financieros.	25
3.12.- Activos financieros.	25
3.13.- Inventarios.	26
3.14.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	26
3.15.- Efectivo y equivalentes al efectivo.	26
3.16.- Capital social.	27
3.17.- Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	27
3.18.- Préstamos y otros pasivos financieros.	27
3.19.- Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.	27
3.20.- Beneficios a los empleados.	28
3.21.- Provisiones.	29
3.22.- Subvenciones estatales.	29
3.23.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.	30
3.24.- Reconocimiento de ingresos.	30
3.25.- Arrendamientos.	31
3.26.- Contratos de construcción.	31
3.27.- Distribución de dividendos.	31
4.- ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACION.	31

	Página
4.1.- Estimación del deterioro de la plusvalía comprada.	32
4.2.- Beneficios por indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad.	32
4.3.- Tasaciones de propiedades, planta y equipo.	32
5.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.	33
5.1.- Riesgo financiero.	33
6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL AFECTIVO.	36
7.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.	37
7.1.- Composición del rubro.	37
7.2.- Estratificación de la cartera.	39
7.3.- Resumen de estratificación de la cartera.	40
7.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.	41
7.5.- Provisión y castigos.	41
7.6.- Número y monto de operaciones.	41
8.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.	42
8.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.	43
8.2.- Directorio y Gerencia de la Sociedad.	47
9.- INVENTARIOS.	48
10.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.	48
11.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.	49
12.- INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION.	50
12.1.- Inversión en subsidiaria.	50
12.2.- Información resumida de la subsidiaria.	51
13.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALIA.	52
13.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles.	52
13.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.	54
14.- PLUSVALIA.	55
14.1.- Prueba de deterioro de la plusvalía comprada y otros activos intangibles de vida útil indefinida.	55
14.2.- Reorganización bajo control común.	55
15.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.	57
15.1.- Vidas útiles.	57
15.2.- Detalle de los rubros.	57
15.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo.	59
15.4.- Política de inversiones en propiedades, planta y equipo.	60
15.5.- Información adicional sobre propiedades, planta y equipo.	60
15.6.- Costo por intereses.	60
15.7.- Información a considerar sobre los activos revaluados.	60
16.- IMPUESTOS DIFERIDOS.	62
16.1.- Activos por impuestos diferidos.	62
16.2.- Pasivos por impuestos diferidos.	62

	Página
16.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.	62
16.4.- Compensación de partidas.	63
17.- PASIVOS FINANCIEROS.	64
17.1.- Clases de otros pasivos financieros.	64
17.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.	65
17.3.- Obligaciones con el público (bonos).	66
18.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.	67
18.1.- Pasivos acumulados (o devengados).	67
19.- OTRAS PROVISIONES.	67
19.1.- Provisiones – saldos.	67
19.2.- Movimiento de las provisiones.	68
20.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.	69
20.1.- Detalle del rubro.	69
20.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares.	69
20.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares.	69
20.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.	69
20.5.- Hipótesis actuariales.	69
21.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS	70
21.1.- Ingresos diferidos.	70
21.2.- Contratos de construcción.	71
22.- PATRIMONIO NETO.	71
22.1.- Capital suscrito y pagado.	71
22.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.	72
22.3.- Política de dividendos.	72
22.4.- Dividendos.	72
22.5.- Reservas.	72
22.6.- Participaciones no controladoras.	74
22.7.- Transacciones con participaciones no controladoras.	75
22.8.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.	75
23.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.	76
23.1.- Ingresos ordinarios.	76
23.2.- Otros ingresos, por función.	76
24.- COMPOSICION DE RESULTADOS RELEVANTES.	76
24.1.- Gastos por naturaleza.	77
24.2.- Gastos de personal.	77
24.3.- Depreciación y amortización.	77
24.4.- Otras ganancias (pérdidas).	77
25.- RESULTADO FINANCIERO.	78
25.1.- Composición unidades de reajuste.	78
26.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.	78
26.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	78
26.2.- Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	79

	Página
26.3.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.	79
26.4.- Efecto en otros resultados integrales por impuestos a las ganancias.	79
26.5.- Efecto en otros resultados integrales por impuestos a las ganancias.	80
27.- GANANCIAS POR ACCION.	80
28.- INFORMACION POR SEGMENTO.	80
28.1.- Criterios de segmentación.	80
28.2.- Cuadros patrimoniales.	81
28.3.- Cuadros de resultados por segmentos.	83
28.4.- Flujos de efectivo por segmento por método directo.	84
29.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.	85
29.1.- Juicios y otras acciones legales.	85
29.2.- Sanciones administrativas.	87
29.3.- Otros de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.	87
29.4.- Restricciones.	90
30.- DISTRIBUCION DEL PERSONAL.	91
32.- MEDIO AMBIENTE.	92
33.- HECHOS POSTERIORES.	92

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA ELÉCTRICA S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre 2012.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ACTIVOS	Nota	31-03-2013 M\$	31-12-2012 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	6	1.415.240	2.383.684
Otros activos no financieros.	11	159.148	147.150
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	7	52.337.264	45.605.215
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	8	12.205.319	3.973.091
Inventarios.	9	2.607.403	3.171.178
Activos por impuestos.	10	3.208.067	2.963.838
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.		71.932.441	58.244.156
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		71.932.441	58.244.156
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos no financieros.	11	8.280	8.280
Cuentas por cobrar.	7	936.264	1.047.327
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	13	23.034.664	23.034.664
Plusvalía.	14	99.060.734	99.060.734
Propiedades, planta y equipo.	15	130.927.874	131.488.132
Activos por impuestos diferidos.	16	10.066.633	10.500.122
Total activos no corrientes		264.034.449	265.139.259
TOTAL ACTIVOS		335.966.890	323.383.415

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA ELÉCTRICA S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre 2012.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	31-03-2013 M\$	31-12-2012 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	17	7.444.102	4.769.859
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	18	27.902.617	16.049.093
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	8	4.562.129	5.161.647
Otras provisiones.	19	518.666	402.757
Pasivos por impuestos.	10	1.342	0
Otros pasivos no financieros.	21	1.894.490	2.781.116
Pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta.		42.323.346	29.164.472
Pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta.			
Total pasivos corrientes		42.323.346	29.164.472
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	17	83.455.904	85.676.470
Cuentas por pagar.	18	211.392	211.330
Otras provisiones.	19	188.911	134.989
Pasivo por impuestos diferidos.	16	5.321.290	5.188.323
Provisiones por beneficios a los empleados.	20	5.603.885	5.468.046
Total pasivos no corrientes		94.781.382	96.679.158
TOTAL PASIVOS		137.104.728	125.843.630
PATRIMONIO			
Capital emitido.	22	164.979.472	164.979.472
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	22	3.802.766	2.109.950
Otras reservas.	22	29.133.633	29.501.193
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.		197.915.871	196.590.615
Participaciones no controladoras.	22	946.291	949.170
Total patrimonio		198.862.162	197.539.785
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		335.966.890	323.383.415

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA ELÉCTRICA S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCION
Por los períodos terminados al 31 de marzo de 2013 y 2012.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	del	01-01-2013	01-01-2012
	al	31-03-2013	31-03-2012
	Nota	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	23	56.498.324	45.118.975
Costo de ventas	24	(48.387.508)	(37.081.114)
Ganancia bruta		8.110.816	8.037.861
Otros ingresos, por función.	23	249.843	228.003
Gasto de administración.	24	(4.890.710)	(5.003.353)
Otros gastos, por función.	24	(38.428)	(39.000)
Otras ganancias (pérdidas).	24	96.132	(363.912)
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.		3.527.653	2.859.599
Ingresos financieros.	25	235.498	316.714
Costos financieros.	25	(1.927.877)	(1.446.924)
Resultados por unidades de reajuste.	25	(107.059)	(863.723)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto		1.728.215	865.666
Gasto por impuestos a las ganancias.	26	(405.836)	30.106
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.		1.322.379	895.772
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas.			
Ganancia (pérdida)		1.322.379	895.772
Ganancia (pérdida) atribuible a			
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.		1.325.256	895.796
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	22.6	(2.877)	(24)
Ganancia (pérdida)		1.322.379	895.772
Ganancias por acción			
Ganancia por acción básica y diluida (\$ por acción)			
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas.	27	6,93	4,68
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones discontinuadas.		0	0
Ganancia (pérdida) por acción básica.		6,93	4,68
Cantidad de acciones		191.283.879	191.283.879

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA ELÉCTRICA S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS INTEGRAL
Por los períodos terminados al 31 de marzo de 2013 y 2012.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	del	01-01-2013	01-01-2012
	al	31-03-2013	31-03-2012
	Nota	M\$	M\$
Ganancia (pérdida)		1.322.379	895.772
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.	22.8		(12.679)
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo		0	(12.679)
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		0	(12.679)
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.	22.8		2.346
		0	2.346
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.		0	0
Otro resultado integral		0	(10.333)
Total resultado integral		1.322.379	885.439
Resultado integral atribuible a			
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.		1.325.256	885.463
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas.		(2.877)	(24)
Total resultado integral		1.322.379	885.439

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA ELÉCTRICA S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
 Por los períodos terminados al 31 de marzo de 2013 y 2012.
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Reservas				Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio		
		Superavit de revaluación	Reservas de coberturas de flujo de efectivo	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\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2013	164.979.472	29.007.439		493.754	29.501.193	2.109.950	196.590.615	949.170	197.539.785
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
Patrimonio reexpresado	164.979.472	29.007.439	0	493.754	29.501.193	2.109.950	196.590.615	949.170	197.539.785
Cambios en patrimonio									
Resultado integral									
Ganancia (pérdida)						1.325.256	1.325.256	(2.877)	1.322.379
Otro resultado integral					0		0		0
Total resultado integral	0	0	0	0	0	1.325.256	1.325.256	(2.877)	1.322.379
Emisión de patrimonio.					0		0		0
Dividendos.					0		0		0
Incremento (disminución) por otras aportaciones de los propietarios.					0		0		0
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.		(367.560)			(367.560)	367.560	0	(2)	(2)
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	(367.560)	0	0	(367.560)	367.560	0	(2)	(2)
Patrimonio al final del ejercicio al 31 de Marzo de 2013	164.979.472	28.639.879	0	493.754	29.133.633	3.802.766	197.915.871	946.291	198.862.162

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA ELÉCTRICA S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO

Por los períodos terminados al 31 de marzo de 2013 y 2012.

(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Reservas				Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio		
		Superavit de revaluación	Reservas de coberturas de flujo de efectivo	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\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2012	121.599.631	31.597.110	(28.506)	(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
Patrimonio reexpresado	121.599.631	31.597.110	(28.506)	(9.937.895)	21.630.709	16.950.318	160.180.658	5.185	160.185.843
Cambios en patrimonio									
Resultado integral									
Ganancia (pérdida)						895.796	895.796	(24)	895.772
Otro resultado integral			(10.333)		(10.333)		(10.333)		(10.333)
Total resultado integral	0	0	(10.333)	0	(10.333)	895.796	885.463	(24)	885.439
Emisión de patrimonio.	33.730.170				0		33.730.170		33.730.170
Dividendos.					0	(268.739)	(268.739)		(268.739)
Incremento (disminución) por otras aportaciones de los propietarios.		5.537.781		(5.044.028)	493.753		493.753		493.753
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	9.622.251	(325.882)		9.937.895	9.612.013	(19.234.264)	0	918.331	918.331
Total incremento (disminución) en el patrimonio	43.352.421	5.211.899	0	4.893.867	10.105.766	(19.503.003)	33.955.184	918.331	34.873.515
Patrimonio al final del ejercicio al 31 de Marzo de 2012	164.952.052	36.809.009	(38.839)	(5.044.028)	31.726.142	(1.656.889)	195.021.305	923.492	195.944.797

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA ELÉCTRICA S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO
Por los períodos terminados al 31 de marzo de 2013 y 2012.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	del	01-01-2013	01-01-2012
	al	31-03-2013	31-03-2012
	Nota	M\$	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.		76.636.735	64.551.734
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.		(61.970.110)	(55.065.781)
Pagos a y por cuenta de los empleados.		(2.972.533)	(2.275.317)
Otros pagos por actividades de operación.		(606.249)	0
Otros cobros y pagos de operación			
Intereses pagados.		(553.724)	(635.522)
Intereses recibidos.		4.494	0
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).		(73.422)	(437.138)
Otras entradas (salidas) de efectivo.		(1.042.512)	(1.473.618)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		9.422.679	4.664.358
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Préstamos a entidades relacionadas		(3.895)	0
Compras de propiedades, planta y equipo.		(1.408.457)	(968.872)
Otras entradas (salidas) de efectivo.		0	582.800
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(1.412.352)	(386.072)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Importes procedentes de la emisión de acciones.		0	169
Total importes procedentes de préstamos.		0	0
- Importes procedentes de préstamos de largo plazo.		0	0
- Importes procedentes de préstamos de corto plazo.		0	0
Préstamos de entidades relacionadas.		47.928.966	58.860.925
Pagos de préstamos a entidades relacionadas.		(56.907.737)	(63.635.638)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(8.978.771)	(4.774.544)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios		(968.444)	(496.258)
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		(968.444)	(496.258)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	6	2.383.684	2.876.512
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio		1.415.240	2.380.254

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA ELÉCTRICA S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
Correspondientes al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre de 2012.

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 intermedios correspondientes al período terminado al 31 de marzo de 2013 fue aprobada por el Directorio en Sesión Ordinaria N° 809 de fecha 28 de mayo 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 privado.

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 464.575 clientes en la Región de Atacama, Coquimbo y Valparaíso cuyas ventas físicas alcanzaron a 617,80 GWh al cierre del período comprendido entre enero y marzo de 2013.

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 N° 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 $10\% \pm 4\%$ 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.

3. RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.

Las principales políticas contables aplicadas en la preparación de los estados financieros consolidados intermedios 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 intermedios.

Los presentes estados financieros consolidados intermedios de la Sociedad han sido preparados de acuerdo a la Norma Internacional de Contabilidad N° 34 (NIC 34) incorporada a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB").

Los estados financieros consolidados intermedios 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 intermedios se han utilizado las políticas emanadas desde la matriz Compañía General de Electricidad S.A.

En la preparación de los estados financieros consolidados intermedios 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 período intermedio terminado al 31 de marzo de 2012 se han efectuado reclasificaciones menores para facilitar su comparación con el período intermedio terminado al 31 de marzo de 2013. 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 2013.

- 3.2.1.- Enmienda a la NIIF 1 “Adopción por primera vez de la normas internacionales de información financiera”, emitida en marzo de 2012. Añade una excepción para la contabilización de los préstamos del gobierno a tasas de interés por debajo del mercado.
- 3.2.2.- 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. De aplicación obligatoria a contar del 01 de julio de 2012.
- 3.2.3.- 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.
- 3.2.4.- 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 en conjunto con las NIIF 10, NIIF 11 y NIIF 12 y la modificación a la NIC 28.
- 3.2.5.- 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 en conjunto con las NIIF 10, NIIF 11 y NIIF 12 y la modificación a la NIC 27.
- 3.2.6.- 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.
- 3.2.7.- NIIF 10, “Estados financieros consolidados”, emitida en mayo de 2011, sustituye a la SIC 12 “Consolidación de entidades de propósito especial” y la orientación sobre el control y la consolidación de 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 en conjunto con las NIIF 11, NIIF 12 y modificaciones a las NIC 27 y 28.
- 3.2.8.- 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 en conjunto con las NIIF 10, NIIF 12 y modificaciones a las NIC 27 y 28.
- 3.2.9.- 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 en conjunto con las NIIF 10, NIIF 11 y modificaciones a las NIC 27 y 28.

- 3.2.10.- 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.
- 3.2.11.- 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 iniciales cuando los activos no puedan ser atribuidos a un componente identificable de un yacimiento.
- 3.2.12.- 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.
- 3.2.13.- 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.
- 3.2.14.- 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.
- 3.2.15.- 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.
- 3.2.16.- 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”.
- 3.2.17.- 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.

3.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2013, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.

- 3.3.1.- Enmienda a la NIC 32 “Instrumentos financieros”: “Presentación”. Emitida en diciembre 2011. Aclara los requisitos para la compensación de activos y pasivos financieros en el Estado de Situación Financiera. Específicamente, indica que el derecho de compensación

debe estar disponible a la fecha del estado financiero y no depender de un acontecimiento futuro. Indica también que debe ser jurídicamente obligante para las contrapartes tanto en el curso normal del negocio, así como también en el caso de impago, insolvencia o quiebra. La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2014 y su adopción anticipada está permitida.

- 3.3.2.- 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.
- 3.3.3.- 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	Domicilio Subsidiaria	Moneda funcional	Porcentaje de participación en el capital y en los votos			
					31-03-2013		31-12-2012	
					Directo	Indirecto	Total	Total
76.348.900-0	Energía del Limarí S.A.	Chile	Federico Alfonso N° 56, Ovalle	Peso chileno	99,90000%	0,00000%	99,90000%	99,90000%
76.144.216-5	Emel Atacama S.A.	Chile	Avda. L. B. O'Higgins N° 886, Santiago	Peso chileno	98,15775%	0,00000%	98,15775%	98,15775%

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 cambios en el perímetro de consolidación para el período terminado al 31 de marzo de 2013 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2012.

3.5.3.- Entidades de consolidación indirecta.

Los estados financieros de las subsidiarias que además consolidan incluyen las siguientes sociedades:

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio Sociedad	Moneda funcional	Subsidiaria de	Porcentaje de Participación de			
						31-03-2013		31-12-2012	
						Subsidiaria	CGE	Subsidiaria	CGE
87.601.500-5	Empresa Eléctrica Atacama S.A.	Chile	Avda. Circunvalación N° 51, Copiapó	Peso chileno	Conafe	98,40504%	96,23582%	98,40504%	96,23582%

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
31-03-2013	472,03	22.869,38
31-12-2012	479,96	22.840,75
31-03-2012	487,44	22.533,51

Dónde:

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

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 28.

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 intermedios, 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.- 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.

3.14.- 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 en 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.

3.15.- 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.

3.16.- 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.

3.17.- 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.

3.18.- 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.

3.19.- 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.

3.20.- Beneficios a los empleados.

3.20.1.- 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.

3.20.2.- 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.

3.20.3.- 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.

3.20.4.- 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.

3.20.5.- 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.

3.21.- 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.

3.22.- 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.

3.23.- 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.

3.24.- 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.

3.24.1.- 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.

3.24.2.- 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.

3.24.3.- Ingresos por intereses.

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

3.24.4.- Ingresos por dividendos de inversiones temporales.

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

3.25.- Arrendamientos.

3.25.1.- 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.

3.25.2.- 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.

3.26.- 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.

3.27.- 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.

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 20 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 sometida la Sociedad y sus subsidiarias 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 marzo de 2013, la deuda financiera consolidada de CONAFE alcanzó a M\$ 90.900.006, la que se encuentra denominada en unidades de fomento o pesos.

Tipo de deuda	31-03-2013		31-12-2012	
	M\$	%	M\$	%
Deuda en CL\$	5.121.420	5,63%	5.033.296	5,56%
Deuda en unidades de fomento	85.778.586	94,37%	85.413.033	94,44%
Total deuda financiera	90.900.006	100,00%	90.446.329	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 94,37% 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\$107.336 para el período concluido al 31 de marzo de 2013 (M\$2.049.575 de menor resultado al 31 de diciembre de 2012).

Períodos de análisis	UF	M\$
31 de diciembre de 2012	3.748.858	85.626.722
31 de marzo de 2013	3.748.858	85.734.058
Resultado por unidad de reajuste		(107.336)

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 55,30% de la deuda financiera a nivel consolidado se encuentra estructurada a tasa fija.

Tipo de deuda	31-03-2012		31-12-2012	
	M\$	%	M\$	%
Deuda a tasa fija	50.265.351	55,30%	49.657.831	54,90%
Deuda a tasa variable	40.634.655	44,70%	40.788.498	45,10%
Total	90.900.006	100%	90.446.329	100%

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\$708.471 de mayor gasto por intereses durante lo que va del año 2013.

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 91.8% 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, de la sociedad, los cuales y como se indicó, se encuentran radicados mayoritariamente en el largo plazo.

Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja 31-03-2013	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	4.189.733	25.815.984	8.239.142	10.338.665	0	48.583.524
Bonos	6.187.517	11.848.046	16.459.222	19.482.868	10.748.542	64.726.195
Total	10.377.250	37.664.030	24.698.364	29.821.533	10.748.542	113.309.719
Porcentualidad	9%	33%	22%	26%	9%	100%

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
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%

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 3,33 para los últimos 12 meses del período terminado al 31 de marzo del 2013, 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 4,24% del total de Ingresos Operacionales anuales.

Conceptos	31-03-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Ingresos operacionales. (últimos 12 meses)	226.992.668	205.610.769
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar bruto.	62.899.135	56.122.085
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas.	9.625.607	9.469.543
Rotación cuentas por cobrar. (meses)	3,33	3,28
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales.	4,24%	4,61%

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

marzo de 2013 y 31 de diciembre de 2012. 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 marzo de 2013	Pasivos financieros a valor libro M\$	Pasivos financieros a valor justo M\$	Valor justo v/s valor libro %
Bancos.	40.634.655	40.890.596	0,63%
Bonos y efectos de comercio.	50.265.351	52.836.542	4,87%
Total pasivo financiero	90.900.006	93.727.139	3,02%

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%

6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

La composición del rubro al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es la siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	31-03-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Efectivo		
Efectivo en caja.	1.039.561	1.098.827
Saldos en bancos.	375.679	1.284.857
Total efectivo.	1.415.240	2.383.684

El efectivo y equivalentes al efectivo incluido en los estados consolidados de situación financiera al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre 2012 no difiere del presentado en los estados consolidados de flujos de efectivo.

La composición del rubro por tipo de monedas al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre 2012 es la siguiente:

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	31-03-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	CL \$	1.415.240	2.383.684
	Otras	0	0
Total		1.415.240	2.383.684

7.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

7.1.- Composición del rubro.

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

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2013 M\$	31-12-2012 M\$	31-03-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Deudores comerciales, neto.	50.910.848	43.251.900	727.835	836.232
Otras cuentas por cobrar, neto. (*)	1.426.416	2.353.315	208.429	211.095
Total	52.337.264	45.605.215	936.264	1.047.327

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

(*) Otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2013 M\$	31-12-2012 M\$	31-03-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Por cobrar al personal				
Anticipo asignación feriado legal.	101.709	437	0	0
Préstamos al personal.	1.182.802	1.651.001	208.429	211.095
Anticipo de Remuneraciones.	13.381	13.428	0	0
Fondos por rendir.	6.103	12.148	0	0
Sub total	1.303.995	1.677.014	208.429	211.095
Deudores varios				
Deudores varios.	43.561	99.712	0	0
Anticipo Proveedores.	0	2.872	0	0
Otros documentos por cobrar.	73.670	509.600	0	0
Otros.	5.190	64.117	0	0
Sub total	122.421	676.301	0	0
Total	1.426.416	2.353.315	208.429	211.095

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

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2013 M\$	31-12-2012 M\$	31-03-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Deudores comerciales, bruto.	60.536.455	52.721.443	727.835	836.232
Otras cuentas por cobrar, bruto.	1.426.416	2.353.315	208.429	211.095
Total	61.962.871	55.074.758	936.264	1.047.327

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

Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	31-03-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Deudores comerciales.	9.625.607	9.469.543
Total	9.625.607	9.469.543

El movimiento de la provisión por deterioro de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre 2012, se muestra en el siguiente cuadro:

Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro	31-03-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Saldo inicial.	9.469.543	7.289.938
Baja de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas del período ó ejercicio.	0	(78.766)
Aumento (disminución) del período o ejercicio.	156.064	2.258.371
Total	9.625.607	9.469.543

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 sociedad no solicita colaterales en garantía.

La calidad crediticia en materia de energía eléctrica, las Empresas Distribuidoras se rigen por el Decreto con Fuerza de Ley N° 1, de Minería de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos, y por su Reglamento Eléctrico, Decreto Supremo N° 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.

7.2.- Estratificación de la cartera.

La estratificación de la cartera al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es la siguiente:

31-03-2013	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad mayor a 251 días	Total deudores	Total corrientes	Total no corrientes
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, bruto.	33.704.634	7.315.525	2.177.307	1.247.752	1.157.090	694.960	429.101	603.537	657.034	13.277.350	61.264.290	60.536.455	727.835
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.	1.419.745	1.546	0	4.698	0	0	0	0	0	208.856	1.634.845	1.426.416	208.429
Provision deterioro	(309.462)	(292.100)	(88.682)	(135.281)	(82.186)	(70.394)	(53.245)	(54.676)	(63.044)	(8.476.537)	(9.625.607)	(9.625.607)	0
Total	34.814.917	7.024.971	2.088.625	1.117.169	1.074.904	624.566	375.856	548.861	593.990	5.009.669	53.273.528	52.337.264	936.264

31-12-2012	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad mayor a 251 días	Total deudores	Total corrientes	Total no corrientes
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	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

7.3.- Resumen de estratificación de la cartera.

El resumen de estratificación de cartera al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es el siguiente:

31-03-2013								
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	13.936.201	0	0	0	0	13.936.201	0
Por vencer.	179.772	13.457.115	(308.716)	13.320	6.311.318	(746)	19.768.433	(309.462)
Sub total por vencer	179.772	27.393.316	(308.716)	13.320	6.311.318	(746)	33.704.634	(309.462)
Vencidos								
Entre 1 y 30 días	134.363	7.185.832	(260.769)	5.872	129.693	(31.331)	7.315.525	(292.100)
Entre 31 y 60 días	35.939	2.111.878	(78.248)	1.306	65.429	(10.434)	2.177.307	(88.682)
Entre 61 y 90 días	6.327	1.176.977	(121.762)	468	70.775	(13.519)	1.247.752	(135.281)
Entre 91 y 120 días	3.294	1.095.234	(73.115)	270	61.856	(9.071)	1.157.090	(82.186)
Entre 121 y 150 días	2.482	629.575	(63.574)	299	65.385	(6.820)	694.960	(70.394)
Entre 151 y 180 días	1.515	352.798	(48.981)	260	76.303	(4.264)	429.101	(53.245)
Entre 181 y 210 días	1.471	554.765	(50.619)	252	48.772	(4.057)	603.537	(54.676)
Entre 211 y 250 días	1.811	559.566	(58.335)	286	97.468	(4.709)	657.034	(63.044)
Más de 250 días	43.560	12.347.579	(7.912.260)	6.358	929.771	(564.277)	13.277.350	(8.476.537)
Sub total vencidos	230.762	26.014.204	(8.667.663)	15.371	1.545.452	(648.482)	27.559.656	(9.316.145)
Total	410.534	53.407.520	(8.976.379)	28.691	7.856.770	(649.228)	61.264.290	(9.625.607)

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	0
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)

El detalle y apertura por segmento se encuentra en la Nota 28.1.-

7.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.

La cartera protestada y en cobranza judicial al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es el siguiente, los cuales forman parte de la cartera morosa:

31-03-2013				
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.	274	1.614.256	0	0
Total	274	1.614.256	0	0

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	0	0
Total	220	163.761	0	0

7.5.- Provisión y castigos.

El detalle de la provisión y castigo de la cartera no repactada y repactada al 31 de marzo de 2013 y 2012 es el siguiente:

Provisión y castigos	01-01-2013 31-03-2013	01-01-2012 31-03-2012
	M\$	M\$
Provisión cartera no repactada	148.491	294.882
Provisión cartera repactada	7.573	8.337
Total	156.064	303.219

7.6.- Número y monto de operaciones.

El número y monto de operaciones al 31 de marzo de 2013 y 2012 es el siguiente:

Segmentos de ventas	Operaciones	01-01-2013 31-03-2013
	N°	M\$
Ventas de energía eléctrica	1.427.420	56.498.324
Total	1.427.420	56.498.324

Segmentos de ventas	Operaciones	01-01-2012 31-03-2012
	N°	M\$
Ventas de energía eléctrica	1.108.171	45.118.975
Total	1.108.171	45.118.975

8.- 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.

8.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.

8.1.1.- Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre 2012 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	
							31-03-2013 M\$	31-12-2012 M\$	31-03-2013 M\$	31-12-2012 M\$
96719210-4	Transnet S.A.	Chile	Reembolso de gastos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	1.702	2.814	0	0
96719210-4	Transnet S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	16.026	34.537	0	0
96719210-4	Transnet S.A.	Chile	Venta de energía	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	44.207	5.193	0	0
96568740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Venta de energía	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	434	776	0	0
99596430-9	Novanet S.A.	Chile	Servicios Prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	43.442	52.545	0	0
99596430-9	Novanet S.A.	Chile	Venta de energía	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	1.505	6.561	0	0
96837950-K	Tecnet S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	543	10.153	0	0
96837950-K	Tecnet S.A.	Chile	Venta de energía	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	1.829	0	0	0
89479000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Venta de energía	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	3.289	0	0	0
89479000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	78.816	60.500	0	0
89479000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Venta de Materiales	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	0	9.232	0	0
90042000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cuenta corriente mercantil (Cargos)	Hasta 90 días	Matriz	CL \$	11.109.809	2.101.662	0	0
99513400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Servicios de Recaudacion	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	765.922	1.113.459	0	0
99513400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Servicios Prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	0	360.695	0	0
96542120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Servicios de Recaudacion	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	97	46	0	0
96541870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Servicios de Recaudacion	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	134.176	123.114	0	0
96541920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S. A.	Chile	Servicios de Recaudacion	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	2.126	1.946	0	0
96763010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Servicios de Recaudacion	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	350	558	0	0
96763010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Servicios Prestados	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	0	80.972	0	0
96868110-9	Hormigones del Norte S.A.	Chile	Venta de energía	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	213	269	0	0
96849700-6	Empresa Eléctrica de Talca S.A.	Chile	Servicios Prestados	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	0	8.033	0	0
96849700-6	Empresa Eléctrica de Talca S.A.	Chile	Servicio Facturación y Recaudación	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	0	26	0	0
92307000-1	Rhona S.A.	Chile	Compra de materiales	Hasta 90 días	Director Común	CL \$	833	0	0	0
TOTALES							12.205.319	3.973.091	0	0

8.1.2.- Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de marzo y 31 de diciembre de 2012 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	
							31-03-2013	31-12-2012	31-03-2013	31-12-2012
							M\$	M\$	M\$	M\$
96719210-4	Transnet S.A.	Chile	Compra de energía y potencia	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	2.611	0	0	0
96719210-4	Transnet S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	5.371	40.422	0	0
96719210-4	Transnet S.A.	Chile	Reembolso de gastos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	6.030	6.071	0	0
96568740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Compra de gas licuado	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	47	48	0	0
99596430-9	Novanet S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	117.855	141.447	0	0
99596430-9	Novanet S.A.	Chile	Servicios de Recaudacion	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	680.742	1.101.106	0	0
96837950-K	Tecnet S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	373.961	680.720	0	0
89479000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Compra propiedad, planta y equipo	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	393.599	297.232	0	0
89479000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Compra de materiales	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	500.975	468.600	0	0
89479000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	9.135	24.557	0	0
90042000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Dividendos	Hasta 90 días	Matriz	CL \$	1.376.285	1.376.285	0	0
90042000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz	CL \$	53.941	49.998	0	0
93603000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Asesoría informática	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	393.653	429.700	0	0
93832000-4	Inversiones y Gestión S.A.	Chile	Arriendos de oficinas	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	60.680	60.832	0	0
99513400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Asesorías recibidas	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	7.620	0	0	0
99513400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	63.749	0	0	0
99513400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Compra de energía y potencia	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	37.451	0	0	0
99513400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Servicios de Recaudacion	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	428.217	0	0	0
96849700-6	Empresa Eléctrica de Talca S.A.	Chile	Compra de energía y potencia	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	241	321	0	0
96849700-6	Empresa Eléctrica de Talca S.A.	Chile	Servicios de Recaudacion	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	1	83	0	0
96542120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Servicios de Recaudacion	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	291	257	0	0
96541870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Servicios de Recaudacion	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	431	409	0	0
96541920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S. A.	Chile	Servicios de Recaudacion	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	2.110	2.140	0	0
96763010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Servicios de Recaudacion	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	382	556	0	0
96763010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Compra de Energía y Potencia	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	0	830	0	0
76144275-9	Emel Norte S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	46.751	22.776	0	0
99513400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Compra de Energía y Potencia	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	0	26.953	0	0
99513400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Servicios Recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	0	23.240	0	0
99513400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Asesorías Recibidas	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	0	7.611	0	0
99513400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Servicios de Recaudacion (Cargos)	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	0	392.908	0	0
86386700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Servicios Recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	0	6.545	0	0
TOTALES							4.562.129	5.161.647	0	0

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

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados por los períodos terminados al 31 de marzo de 2013 y 2012.

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2013 31-03-2013		01-01-2012 31-03-2012	
						Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono
						M\$	M\$	M\$	M\$
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Servicios recibidos	CL \$	130.903	(130.903)	86.777	(86.777)
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Cuenta corriente mercantil (Cargos)	CL \$	60.570.465	0	63.635.638	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Cuenta corriente mercantil (Abonos)	CL \$	51.587.799	0	58.860.925	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Intereses pagados	CL \$	72.289	(48.019)	58.390	(58.390)
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Intereses cobrados	CL \$	162.234	162.239	3.903	3.903
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	11.523	(11.523)	16.085	(16.085)
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CL \$	8.770	(8.770)	0	0
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gastos-Ingreso	CL \$	6.849	0	0	0
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gastos-gastos	CL \$	9.332	0	0	0
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL \$	51.059	51.059	34.521	34.521
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Venta de energía	CL \$	1.176	1.176	43.897	43.897
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	CL \$	61.361	(59.977)	681	681
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Indirecta	Compra de gas licuado	CL \$	1.054	(1.054)	939	(939)
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Indirecta	Venta de energía	CL \$	892	892	2.367	2.367
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	CL \$	22.340	22.340	75.813	75.813
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	112.273	(112.273)	128.771	(128.771)
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de Recaudacion	CL \$	680.742	0	633.522	0
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Prestados	CL \$	23.751	23.751	6.115	6.115
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Venta de energía	CL \$	6.176	6.176	6.650	6.650
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL \$	2.641	2.641	3.143	3.143
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Intereses cobrados	CL \$	11	11	0	0
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Venta de energía	CL \$	1.535	1.535	1.007	1.007
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	CL \$	950	950	950	950
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	571.870	(571.870)	592.764	(592.764)
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CL \$	297.462	(23.885)	0	0
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Compra propiedad, planta y equipo	CL \$	549.627	0	560.700	0
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Venta de energía	CL \$	364	364	665	665
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	CL \$	9.521	9.521	9.347	9.347
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo de equipos	CL \$	16.663	(16.663)	0	0

8.1.3.- 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	01-01-2013 31-03-2013		01-01-2012 31-03-2012	
						Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono
						M\$	M\$	M\$	M\$
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL \$	18.316	18.316	12.807	12.807
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CL \$	618.684	(275.062)	365.639	(365.639)
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CL \$	2.696	2.696	7.399	7.399
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	59.285	(59.285)	36.634	(36.634)
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	992.132	(992.132)	810.181	(810.181)
93.832.000-4	Inversiones y Gestión S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	CL \$	177.719	(177.719)	172.411	(172.411)
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías recibidas	CL \$	19.184	(19.184)	18.873	(18.873)
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	69.531	(69.531)	0	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Peajes y arriendos	CL \$	357.431	(357.431)	0	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CL \$	92.415	(92.415)	2.921.235	(2.921.235)
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Venta de energía	CL \$	612.402	612.402	0	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de Recaudación	CL \$	428.217	0	0	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL \$	0	0	36.932	36.932
96.849.700-6	Empresa Eléctrica de Talca S.A.	Chile	Indirecta	Compra de energía y potencia	CL \$	216	(216)	4.333	(4.333)
96.849.700-6	Empresa Eléctrica de Talca S.A.	Chile	Indirecta	Venta de energía	CL \$	1.833	1.833	0	0
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule	Chile	Indirecta	Compra de energía y potencia	CL \$	245	(245)	43.620	(43.620)
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule	Chile	Indirecta	Venta de energía	CL \$	26.410	26.410	0	0
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	CL \$	0	0	10	(10)
78.784.320-4	Iberoamericana de Energía Ibener S.A.	Chile	Indirecta	Peajes y arriendos	CL \$	0	0	83	(83)
78.784.320-4	Iberoamericana de Energía Ibener S.A.	Chile	Indirecta	Compra de energía y potencia	CL \$	0	0	386.184	(386.184)
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Indirecta	Compra de energía y potencia	CL \$	0	0	220	(220)
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Indirecta	Venta de energía	CL \$	1.106	1.106	0	0
76.144.275-9	Emel Norte S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	46.751	(46.751)	0	0
96.868.110-9	Hormigones del Norte S.A.	Chile	Indirecta	Venta de energía	CL \$	281	281	0	0
92.307.000-1	Rhona S.A.	Chile	Director Común	Compra de materiales	CL \$	852	(852)	0	0
TOTALES						118.497.338	(2.130.061)	129.580.131	(5.396.952)

8.2.- 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 5 Subgerentes de Área.

8.2.1.- 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 12 de abril de 2013, fijó los siguientes montos para el ejercicio 2013:

- 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 período terminado al 31 marzo de 2013 y 2012 a los Señores Directores es el siguiente:

Nombre	Cargo	01-01-2013 31-03-2013			01-01-2012 31-03-2012		
		Dieta directorio M\$	Comité directores M\$	utilidades M\$	Dieta directorio M\$	Comité directores M\$	utilidades M\$
José Luis Hornauer Herrmann	Presidente	4.111	0	0	4.041	0	0
Francisco Javier Marín Jordán	Vice-Presidente	2.056	0	0	2.021	0	0
Rafael Andrés Marín Jordán	Director	2.056	0	0	2.021	0	0
Andrés Pérez Cruz	Director	2.056	0	0	1.349	0	0
Eduardo Rafael Morandé Montt	Director	2.056	0	0	0	0	0
Luis Gonzalo Palacios Vásquez	Director	2.056	0	0	0	0	0
Luis Carlos Aspillaga Urenda	Director	2.056	0	0	0	0	0
Pablo Santiago Guarda Barros	Director	0	0	0	2.021	0	0
Gonzalo Rodríguez Vives	Director	0	0	0	1.345	0	0
Pablo Neuweiler Heinsen	Director	0	0	0	1.349	0	0
Totales		16.447	0	0	14.147	0	0

Las remuneraciones correspondientes a directores ascendieron a M\$ 16.447 al 31 de marzo de 2013 y M\$ 14.147 al 31 de marzo de 2012.

8.2.2.- Remuneración del equipo gerencial.

Las remuneraciones con cargo a resultados al equipo gerencial clave de la Sociedad asciende a M\$ 273.806 por el período terminado al 31 de marzo de 2013, (M\$ 547.288 a igual período 2012).

Remuneraciones recibidas por el personal clave de la gerencia	01-01-2013	01-01-2012
	31-03-2013	31-03-2012
	M\$	M\$
Salario.	253.617	292.798
Correcciones de valor y beneficios no monetarios.	3.825	0
Beneficios a corto plazo para los empleados.	16.364	254.490
Totales	273.806	547.288

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.

9.- INVENTARIOS.

La composición del rubro al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es la siguiente:

Clases de inventarios	Corriente	
	31-03-2013	31-12-2012
	M\$	M\$
Suministros para la producción.	756.488	652.908
Suministros para mantención.	47.106	58.302
Trabajos en curso.	1.828.028	2.492.219
Provisión de deterioro.	(24.219)	(32.251)
Total	2.607.403	3.171.178

Información adicional de inventarios:

Otra información de inventarios	Corrientes	
	01-01-2013	01-01-2012
	31-03-2013	31-03-2012
	M\$	M\$
Importe de rebajas de importes de los inventarios.	8.032	(3.417)
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el período o ejercicio.	251.009	365.639

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

10.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es el siguiente:

Activos, pasivos por impuestos	Corriente		No corriente	
	31-03-2013 M\$	31-12-2012 M\$	31-03-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Activos por impuestos				
Pagos provisionales mensuales.	2.127.566	2.004.165	0	0
Rebajas al impuesto.	64.082	64.082	0	0
Créditos al impuesto.	1.756.410	1.741.440	0	0
Subtotal activos por impuestos	3.948.058	3.809.687	0	0
Pasivos por impuestos				
Impuesto a la renta de primera categoría.	(741.333)	(845.849)	0	0
Subtotal pasivos por impuestos	(741.333)	(845.849)	0	0
Total activos (pasivos) por impuestos	3.206.725	2.963.838	0	0

11.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es el siguiente:

Otros activos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2013 M\$	31-12-2012 M\$	31-03-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Gastos pagados por anticipado.	34.790	27.254	0	0
Garantías de arriendo.	1.572	1.571	0	0
Boletas en garantía.	108.196	108.196	8.280	8.280
Otros activos	14.590	10.129	0	0
Total	159.148	147.150	8.280	8.280

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

12.1.- Inversiones en subsidiarias.

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

Saldos al 31 de marzo de 2013.

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2013 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 31-03-2013 M\$	Dividendos pagados a participaciones no controladoras M\$
Energía del Limarí S.A.	Chile	CL \$	99,90000%	99,90000%	4.809.941	0	(45.309)	0	0	0	0	4.764.632	0
Emel Atacama S.A.	Chile	CL \$	98,15775%	98,15775%	34.685.321	0	(79.151)	0	0	0	0	34.606.170	0
Total					39.495.262	0	(124.460)	0	0	0	0	39.370.802	0

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\$	Dividendos pagados a participaciones no controladoras M\$
Energía del Limarí S.A.	Chile	CL \$	99,90000%	99,90000%	5.180.464	0	(316.428)	0	0	0	(54.095)	4.809.941	0
Emel Atacama S.A.	Chile	CL \$	98,15775%	98,15775%	0	34.223.753	1.191.738	0	(560.058)	0	(170.112)	34.685.321	(10.511)
Total					5.180.464	34.223.753	875.310	0	(560.058)	0	(224.207)	39.495.262	(10.511)

12.2.- Información resumida de las subsidiarias.

Saldos al 31 de marzo de 2013.

Inversiones en sociedades subsidiarias al 31 de marzo de 2013	Porcentaje participación	Activos 31-03-2013			Pasivos y patrimonio 31-03-2013				Resultados 31-03-2013					Resultado integral 31-03-2013	
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Costo de ventas	Otros	Ganancia (pérdida) neta	Ganancia (pérdida) controlador	Resultado integral	Resultado Integral controlador
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Energía del Limarí S.A.	99,90000%	1.446.824	4.451.297	5.898.121	796.225	332.619	1.128.844	4.769.277	1.187.993	(1.057.814)	(175.533)	(45.354)	(45.309)	(45.309)	(45.309)
Emel Atacama S.A.	98,15775%	16.690.739	46.833.185	63.523.924	15.943.250	12.032.858	27.976.108	35.547.816	16.276.444	(15.257.131)	(1.101.296)	(81.983)	(79.150)	(80.636)	(79.150)
Total		18.137.563	51.284.482	69.422.045	16.739.475	12.365.477	29.104.952	40.317.093	17.464.437	(16.314.945)	(1.276.829)	(127.337)	(124.459)	(125.945)	(124.459)

Saldos al 31 de diciembre de 2012.

Inversiones en sociedades subsidiarias al 31 de diciembre de 2012 y 31 de marzo de 2012	Porcentaje participación	Activos 31-12-2012			Pasivos y patrimonio 31-12-2012				Resultados 31-03-2012					Resultado integral 31-03-2012	
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Costo de ventas	Otros	Ganancia (pérdida) neta	Ganancia (pérdida) controlador	Resultado integral	Resultado Integral controlador
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	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	1.676.213	(1.595.945)	(104.033)	(23.765)	(23.741)	(23.741)	(23.741)
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	0	0	0	0	0	0	
Total		21.064.554	51.433.030	72.497.584	17.621.482	14.431.702	32.053.184	40.444.400	1.676.213	(1.595.945)	(104.033)	(23.765)	(23.741)	(23.741)	(23.741)

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.

13.- **ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALIA.**

13.1 **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 marzo de 2013 y 31 diciembre de 2012 es el siguiente:

Activos Intangibles	31-03-2013		
	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	31-12-2012		
	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

La amortización acumulada al 31 de marzo de 2013 y 31 diciembre de 2012 es de vida finita.

Amortización acumulada y deterioro del valor, activos intangibles	31-03-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Activos intangibles de vida finita.	1.338.263	1.338.263
Total	1.338.263	1.338.263

El detalle de vidas útiles aplicadas en el rubro Intangibles al 31 de marzo de 2013 y 31 diciembre de 2012 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 identificables.	Vida	20	20
Servidumbres.	Vida	Indefinida	Indefinida
Concesiones.	Vida	Indefinida	Indefinida

El movimiento de intangibles al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es el siguiente:

Movimientos en activos intangibles	31-03-2013		
	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2013	2	23.034.662	23.034.664
Adiciones.	0	0	0
Adquisiciones mediante combinaciones de negocios.	0	0	0
Amortización.	0	0	0
Cambios, total	0	0	0
Saldo al 31 de Marzo de 2013	2	23.034.662	23.034.664

Movimientos en activos intangibles	31-12-2012		
	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2012	934	1.920.959	1.921.893
Adiciones.	0	11.178	11.178
Adquisiciones mediante combinaciones de negocios.	107	21.102.525	21.102.632
Amortización.	(1.039)	0	(1.039)
Cambios, total	(932)	21.113.703	21.112.771
Saldo al 31 de diciembre de 2012	2	23.034.662	23.034.664

El detalle del importe de activos intangibles identificables individuales significativos y su vida útil o período de amortización al 31 de marzo de 2013 es el siguiente:

Detalle de otros activos identificables al 31-03-2013	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 útil indefinida
Derechos de explotación exclusiva de clientes regulados	22.953.793	Vida útil indefinida
Total	23.034.662	

El cargo a resultados por amortización de intangibles al 31 de marzo de 2013 y 2012 se detalla a continuación:

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	desde al	01-01-2013 31-03-2013	01-01-2012 31-03-2012
	Ref. Nota	M\$	M\$
Gastos de administración.		0	478
Total		0	478

13.2 Activos intangibles con vida útil indefinida.

13.2.1.- 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.

13.2.2.- 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.

13.2.3.- 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 preestablecidas 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.

14.- PLUSVALIA.

El detalle de la plusvalía comprada al 31 de marzo de 2013 y 31 diciembre de 2012 es la siguiente:

Rut	Sociedad sobre la cual se mantiene la plusvalía	Fecha de generación plusvalía	Sociedad adquirente	Relación con vendedor	Movimientos 2012			Movimientos 2013	
					Saldo al 01-01-2012	Otros incrementos (disminuciones)	Saldo al 31-12-2012	Otros incrementos (disminuciones)	Saldo al 31-03-2013
					M\$	M\$	M\$	M\$	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	0	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	0	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.

14.1.- 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 11%.

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

14.2.- 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

15.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

15.1.- 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 mejoras de bienes arrendados.	0	0
Vida útil para otras propiedades, planta y equipo.	5	10

15.2.- Detalle de los rubros.

La composición de este rubro es la siguiente al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es la siguiente:

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

Clases de propiedades, plantas y equipos, neto	31-03-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Construcciones en curso.	6.528.380	6.115.537
Terrenos.	1.422.557	1.422.557
Edificios.	658.894	662.477
Planta y equipos.	120.331.789	121.174.444
Subestaciones de distribución.	15.635.444	15.735.436
Líneas y redes de media y baja tensión.	100.072.844	100.761.214
Medidores.	4.623.501	4.677.794
Equipamiento de tecnología de la información	30.008	33.763
Instalaciones fijas y accesorios	1.332.886	1.387.133
Equipos de comunicaciones.	288.063	305.847
Herramientas.	560.431	584.107
Muebles y útiles.	318.833	333.400
Instalaciones y accesorios diversos.	165.559	163.779
Vehículos de motor.	457.645	526.674
Mejoras de bienes arrendados.	0	0
Otras propiedades, plantas y equipos.	165.715	165.547
Repuestos	0	0
Total	130.927.874	131.488.132

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

Clases de propiedades, plantas y equipos, bruto	31-03-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Construcciones en curso.	6.528.380	6.115.537
Terrenos.	1.422.557	1.422.557
Edificios.	1.142.456	1.142.456
Planta y equipos.	192.189.930	191.724.712
Subestaciones de distribución.	27.470.220	27.327.369
Líneas y redes de media y baja tensión.	154.886.518	154.610.513
Medidores.	9.833.192	9.786.830
Equipamiento de tecnología de la información	327.874	327.874
Instalaciones fijas y accesorios	6.227.460	6.216.643
Equipos de comunicaciones.	1.765.258	1.765.258
Herramientas.	2.922.917	2.920.423
Muebles y útiles.	1.129.883	1.128.549
Instalaciones y accesorios diversos.	409.402	402.413
Vehículos de motor.	2.485.581	2.670.041
Mejoras de bienes arrendados.	0	0
Otras propiedades, plantas y equipos.	165.715	165.547
Repuestos	0	0
Total	210.489.953	209.785.367

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

Depreciación acumulada y deterioro, propiedades, planta y equipos	31-03-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Edificios.	483.562	479.979
Planta y equipos.	71.858.141	70.550.268
Subestaciones de distribución.	11.834.776	11.591.933
Líneas y redes de media y baja tensión.	54.813.674	53.849.299
Medidores.	5.209.691	5.109.036
Equipamiento de tecnología de la información	297.866	294.111
Instalaciones fijas y accesorios	4.894.574	4.829.510
Equipos de comunicaciones.	1.477.195	1.459.411
Herramientas.	2.362.486	2.336.316
Muebles y útiles.	811.050	795.149
Instalaciones y accesorios diversos.	243.843	238.634
Vehículos de motor.	2.027.936	2.143.367
Mejoras de bienes arrendados.	0	0
Otras propiedades, plantas y equipos.	0	0
Repuestos	0	0
Total	79.562.079	78.297.235

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

Movimiento al 31 de marzo de 2013.

Movimiento año 2013		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2013		6.115.537	1.422.557	662.477	121.174.444	33.763	1.387.133	526.674	165.547	131.488.132
Cambios	Adiciones.	1.015.031	0	0	44.879	0	4.202	0	7.310	1.071.422
	Adquisiciones mediante combinaciones de negocios.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Desapropiaciones	0	0	0	0	0	0	(31.500)	0	(31.500)
	Retiros.		0	0	(111.700)	0	0	0	0	(111.700)
	Gasto por depreciación.			(3.583)	(1.376.723)	(3.755)	(66.890)	(37.529)	0	(1.488.480)
	Incrementos (decrementos) por revaluación y por pérdidas por deterioro del valor			0	0	0	0	0	0	0
	Sub total reconocido en patrimonio neto									
Otros incrementos (decrementos).	(602.188)			600.889		8.441		(7.142)		0
Total cambios	412.843	0	(3.583)	(842.655)	(3.755)	(54.247)	(69.029)	168	(560.258)	
Saldo final al 31 de marzo de 2013		6.528.380	1.422.557	658.894	120.331.789	30.008	1.332.886	457.645	165.715	130.927.874

Movimiento al 31 de diciembre de 2012.

Movimiento año 2012		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	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 combinaciones de negocios.	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	0	(798.311)	0	0	0	0	(798.311)
	Gasto por depreciación.			(12.727)	(5.443.545)	(14.630)	(275.325)	(146.845)	0	(5.893.072)
	Incrementos (decrementos) por revaluación y por pérdidas por deterioro del valor		223.723	68.300	0	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

15.4.- 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 en el sector electricidad, como asimismo con los contratos comerciales suscritos con sus clientes.

15.5.- 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 15.5).

Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipos	31-03-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Importe en libros de Propiedad, planta y equipo completamente depreciados todavía en uso.	1.580.203	1.579.230
Importe en libros de Propiedades, planta y equipo retiradas no mantenidas para desapropiación.	455.205	770.659
Importe de desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipos en proceso de construcción.	1.331.683	7.652.134

15.6.- Costo por intereses.

Durante el período terminado al 31 de marzo de 2013 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2012 no se han capitalizado intereses, por no existir propiedades, planta y equipo que califiquen para dicha activación.

15.7.- 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 por la 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	31-03-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Terrenos.	320.377	320.377
Edificios.	814.040	818.452
Planta y equipos.	79.045.462	79.279.867
Total	80.179.879	80.418.696

El siguiente es el movimiento de la porción del valor de los activos detallados precedentemente atribuibles a su revaluación para el período terminado al 31 de marzo de 2013 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2012.

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	31-03-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Saldo inicial	42.957.482	38.401.341
Ajustes de revaluación.	0	292.023
Retiros de propiedades, planta y equipos revaluado.	(26.115)	(261.580)
Aumento (disminución) consolidación subsidiarias del periodo o ejercicio	0	6.907.417
Depreciación de la porción del valor de propiedades, planta y equipos revaluado.	(587.852)	(2.381.719)
Movimiento del ejercicio	(613.967)	4.556.141
Total	42.343.515	42.957.482

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	31-03-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Construcción en curso.	6.528.380	6.115.537
Equipamiento de tecnologías de la información.	30.008	33.763
Instalaciones fijas y accesorios.	1.222.732	1.270.433
Vehículos de motor.	457.645	526.674
Otras propiedades, planta y equipos.	165.715	165.547
Total	8.404.480	8.111.954

16.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

16.1.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	31-03-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Relativos a propiedades, plantas y equipos.	684.669	1.130.361
Relativos a acumulaciones (o devengos).	278.190	456.487
Relativos a provisiones.	1.232.263	1.164.525
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	689.261	670.939
Relativos a pérdidas fiscales.	12.350.879	12.506.013
Relativos a cuentas por cobrar.	1.709.748	1.682.428
Relativos a los inventarios.	19.647	21.254
Relativos a otros.	335.517	358.530
Total	17.300.174	17.990.537

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.

16.2.- Pasivos por impuestos diferidos.

Pasivos por impuestos diferidos	31-03-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Relativos a revaluaciones de propiedades, planta y equipos.	8.469.574	8.592.368
Relativos a intangibles.	3.861.385	3.862.498
Relativos a otros.	223.872	223.872
Total	12.554.831	12.678.738

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

El siguiente es el movimiento de los activos por impuestos diferidos al 31 de marzo de 2013 y al 31 de diciembre de 2012:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	31-03-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Saldo inicial	17.990.537	15.536.792
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	(690.363)	(874.662)
Adquisiciones mediante combinaciones de negocios, activos por impuestos diferidos.	0	473.732
Otros incrementos (decrementos), activos por impuestos diferidos.	0	2.854.675
Cambios en activos por impuestos diferidos, total	(690.363)	2.453.745
Total	17.300.174	17.990.537

El siguiente es el movimiento de los pasivos por impuestos diferidos al 31 de marzo de 2013 y al 31 de diciembre de 2012:

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	31-03-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Saldo inicial	12.678.738	6.756.177
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	(123.907)	(1.007.705)
Adquisiciones mediante combinaciones de negocios, pasivos por impuestos diferidos.	0	4.774.443
Otros incrementos (decrementos), pasivos por impuestos diferidos.	0	2.155.823
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total	(123.907)	5.922.561
Total	12.554.831	12.678.738

16.4.- 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	31-03-2013			31-12-2012		
	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.	17.300.174	(7.233.541)	10.066.633	17.990.537	(7.490.415)	10.500.122
Pasivos por impuestos diferidos.	(12.554.831)	7.233.541	(5.321.290)	(12.678.738)	7.490.415	(5.188.323)
Total	4.745.343	0	4.745.343	5.311.799	0	5.311.799

Con fecha 27 de Septiembre de 2012, fue publicada la ley N° 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 26.4.-

17.- PASIVOS FINANCIEROS.

El detalle de este rubro para los cierres al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre de 2012, es el siguiente:

17.1.- Clases de otros pasivos financieros.

Pasivos financieros	Ref. nota	Moneda	31-03-2013		31-12-2012	
			Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Préstamos bancarios.		CL \$	121.420	5.000.000	33.296	5.000.000
Préstamos bancarios.		UF	2.559.014	32.954.221	512.479	35.242.723
Total préstamos bancarios			2.680.434	37.954.221	545.775	40.242.723
Obligaciones con el público (bonos)		UF	4.763.668	45.501.683	4.224.084	45.433.747
Obligaciones con el público (pagarés)		CL \$	0	0	0	0
Obligaciones por arrendamiento financiero			0	0	0	0
Pasivos de cobertura			0	0	0	0
Total			7.444.102	83.455.904	4.769.859	85.676.470

CL\$: Pesos chilenos.
 UF : Unidad de fomento.

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

Saldos al 31 de marzo de 2013.

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	hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-03-2013	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	10 o más años	31-03-2013		
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$		
Chile	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	7,05%	7,05%	Sin Garantía	0	0	121.417	0	121.417	0	5.000.000	0	0	0	0	0	5.000.000
Chile	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Banco	UF	Anual	3,77%	3,77%	Sin Garantía	0	0	0	41.911	41.911	0	800.428	4.002.142	11.205.996	0	0	0	16.008.566
Chile	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Banco Bice	UF	Al vencimiento	4,07%	4,07%	Sin Garantía	0	0	0	108.634	108.634	5.194.917	0	0	0	0	0	0	5.194.917
Chile	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Banco BBVA	UF	Al vencimiento	3,90%	3,90%	Sin Garantía	0	0	0	17.113	17.113	0	5.850.438	0	0	0	0	0	5.850.438
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	0	0	0
Chile	Emelat S.A.	Banco	UF	Al vencimiento	4,22%	4,22%	Sin Garantía	0	0	0	2.349.083	2.349.083	0	0	0	0	0	0	0	0
Chile	Emelat S.A.	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	4,16%	4,16%	Sin Garantía	0	0	0	42.273	42.273	0	5.900.300	0	0	0	0	0	5.900.300
Totales								0	0	121.420	2.559.014	2.680.434	5.194.917	17.551.166	4.002.142	11.205.996	0	0	37.954.221	

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	hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-12-2012	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	10 o más años	31-12-2012		
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$		
Chile	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	7,05%	7,05%	Sin Garantía	0	0	0	33.292	33.292	0	5.000.000	0	0	0	0	0	5.000.000
Chile	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica	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	0	0	0	15.988.525
Chile	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica	Banco Bice	UF	Al vencimiento	4,07%	4,07%	Sin Garantía	0	0	55.443	0	55.443	5.188.414	0	0	0	0	0	0	5.188.414
Chile	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica	Banco BBVA	UF	Al vencimiento	3,90%	3,90%	Sin Garantía	0	0	74.695	0	74.695	0	5.843.114	0	0	0	0	0	5.843.114
Chile	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica	Banco BCI	CL \$	Al vencimiento	3,28%	3,28%	Sin Garantía	0	0	3	0	3	0	0	0	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	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	0	0	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	0	0	40.242.723	

17.3.- Obligaciones con el público (bonos)

Saldos al 31 de marzo de 2013.

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					Total no corrientes
											Vencimientos					
											Pago de intereses	Pago de amortización	31-03-2013	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$								
377	D	2.205.882	UF	4,40%	4,77%	01-06-2025	Chile	Semestral	Semestral	4.763.668	3.956.667	3.956.667	7.913.334	19.783.337	9.891.678	45.501.683 0
Totales										4.763.668	3.956.667	3.956.667	7.913.334	19.783.337	9.891.678	45.501.683

Saldos al 31 de diciembre de 2012.

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					Total no corrientes
											Vencimientos					
											Pago de intereses	Pago de amortización	31-12-2012	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	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

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

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2013 M\$	31-12-2012 M\$	31-03-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Proveedores de energía. (*)	21.998.677	8.452.482	0	0
Retenciones.	677.043	3.174.092	0	0
Dividendos por pagar.	28.739	30.299	0	0
Pasivos acumulados (o devengados). (**)	859.013	2.025.656	0	0
Proveedores no energéticos.	888.559	1.245.865	0	0
Acreedores varios.	3.038.884	713.605	211.392	211.330
Otros.	411.702	407.094	0	0
Total	27.902.617	16.049.093	211.392	211.330

(*) Durante el año 2012 continuó el proceso de determinación del valor anual de los sistemas de subtransmisión para el cuatrienio 2011-2014, el cual fue iniciado en el año 2009. Debido a lo anterior, aún se encuentra pendiente de publicación el decreto que fijará las tarifas de subtransmisión para el cuatrienio 2011-2014, lo cual ha obligado a efectuar provisiones de modo de considerar su impacto en los resultados. Adicional a lo anterior, CNE en su Informe Técnico correspondiente a la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Interconectado Central de noviembre de 2011, establece que la "Determinación de excedente o déficit de recaudaciones" por diferencias en los físicos de compra, depende sustantivamente de las condiciones de aplicación que establezca el decreto tarifario de subtransmisión que reemplace al actual (Decreto Supremo N°320). Debido a esto, dicha Comisión ha estimado conveniente postergar la aplicación del cargo por excedente o déficit señalado, hasta la fecha en que el decreto que fije las nuevas tarifas de subtransmisión sea publicado. Lo anterior ha significado que se deba estimar una provisión por dicho desajuste. Ambas provisiones se clasifican en este rubro.

(**) Ver nota 18.1

18.1.- Pasivos acumulados (o devengados).

(**) Pasivos acumulados (o devengados).	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2013 M\$	31-12-2012 M\$	31-03-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Vacaciones del personal.	431.133	621.739	0	0
Bonificaciones de feriados	245.380	180.700	0	0
Participación sobre resultados.	182.500	1.223.217	0	0
Total	859.013	2.025.656	0	0

19.- OTRAS PROVISIONES.

El detalle de este rubro 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es el siguiente:

19.1.- Provisiones – saldos.

Clase de provisiones	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2013 M\$	31-12-2012 M\$	31-03-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Provisión de reclamaciones legales.	215.908	140.076	0	0
Participación en utilidades y bonos.	302.758	262.681	0	0
Otras provisiones.	0	0	188.911	134.989
Total	518.666	402.757	188.911	134.989

19.1.1.- 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 29).

19.1.2.- 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.

19.1.3.- 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.

19.2.- Movimiento de las provisiones.

Saldos al 31 de marzo de 2013.

Conceptos	Movimiento de provisiones			
	Por reclamaciones legales	Por part. en utilidades y bonos	Otras provisiones	Total al
	M\$	M\$	M\$	31-03-2013 M\$
Saldo al 01 de enero de 2013	140.076	262.681	134.989	537.746
Provisiones adicionales.	74.300	40.077	53.922	168.299
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	9.262	0	0	9.262
Provisión utilizada.	(7.730)	0	0	(7.730)
Total cambio en provisiones	75.832	40.077	53.922	169.831
Saldo al 31 de marzo de 2013	215.908	302.758	188.911	707.577

Saldos al 31 diciembre de 2012.

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

20.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2013 y al 31 de diciembre de 2012 es el siguiente:

20.1.- Detalle del rubro.

Provisión por beneficios a los empleados	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2013 M\$	31-12-2012 M\$	31-03-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Provisión indemnización años de servicio.	0	0	5.132.350	4.948.144
Provisión premio de antigüedad.	0	0	471.535	519.902
Total	0	0	5.603.885	5.468.046

20.2.- 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	
	31-03-2013 M\$	31-12-2012 M\$	31-03-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Valor presente obligación, saldo inicial	4.948.144	2.218.282	519.902	557.407
Costo del servicio corriente obligación plan de beneficios definidos.	139.453	1.675.953	12.686	17.408
Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos.	37.036	73.075	3.899	16.722
Ganancias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos.	0	2.011.783	0	8.619
Liquidaciones obligación plan de beneficios definidos.	7.717	(1.030.949)	(64.952)	(80.254)
Total cambios en provisiones	184.206	2.729.862	(48.367)	(37.505)
Total	5.132.350	4.948.144	471.535	519.902

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

Balance plan de beneficios	Indemnización por años de servicios		Premios por antigüedad	
	31-03-2013 M\$	31-12-2012 M\$	31-03-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos.	5.132.350	4.948.144	471.535	519.902
Total	5.132.350	4.948.144	471.535	519.902

20.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.

Gastos reconocidos en el estado de resultados por función	Indemnización por años de servicios		Premios por antigüedad		Línea del estado de resultados
	01-01-2013 31-03-2013 M\$	01-01-2012 31-03-2012 M\$	01-01-2013 31-03-2013 M\$	01-01-2012 31-03-2012 M\$	
	Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	139.453	1.675.953	12.686	
Costo por intereses plan de beneficios definidos.	37.036	73.075	3.899	16.722	Costos Financieros.
Pérdidas - ganancias actuarial neta de beneficios definidos.	0	887.230	0	8.619	Otras ganancias (pérdidas)
Total	176.489	2.636.258	16.585	42.749	

20.5.- Hipótesis actuariales

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

Detalle	
Tasa de descuento real 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.	2,8%

Los supuestos respecto a la tasa futura de mortalidad se fijan sobre la base de asesoría actuarial de acuerdo con las estadísticas publicadas y con la experiencia en Chile.

Para el cálculo del pasivo al 31 de marzo de 2013, se aplicó la misma metodología utilizada en el ejercicio anterior. Respecto a lo anterior, el Grupo CGE contrato a Seasca, Servicios Actuariales S.A., para la determinación de las obligaciones por beneficios definidos.

Al 31 de marzo de 2013, 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)

21.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2013 M\$	31-12-2012 M\$	31-03-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Ingresos diferidos. (*)	1.556.121	2.438.727	0	0
Garantías recibidas en efectivo.	338.369	342.389	0	0
Total	1.894.490	2.781.116	0	0

(*) Ver nota 21.1.-

21.1.- Ingresos diferidos. (*)

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es el siguiente:

(*) Detalle de los ingresos diferidos	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2013 M\$	31-12-2012 M\$	31-03-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Ingresos diferidos por obras de terceros.	1.555.209	2.436.902	0	0
Ingresos diferidos por apoyos en postación.	912	1.825	0	0
Total	1.556.121	2.438.727	0	0

El movimiento de este rubro al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es el siguiente:

Movimiento del período ingresos diferidos	31-03-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Saldo inicial ingresos diferidos	2.438.727	3.629.028
Adiciones.	1.060.157	8.997.912
Imputación a resultados.	(1.942.763)	(10.188.213)
Total	1.556.121	2.438.727

21.2.- Contratos de construcción.

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

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

Detalle	01-01-2013 31-03-2013	01-01-2012 31-03-2012
	M\$	M\$
Ingresos ordinarios de contrato de construcción reconocido durante el período o ejercicio.	432.717	1.519.143
Costos ordinarios de contrato de construcción reconocido durante el período o ejercicio.	(309.484)	(954.649)
Total	123.233	564.494

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

Detalle	31-03-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Importe de anticipos recibidos sobre contratos de construcción.	8.069.722	9.525.776
Importe bruto debido por clientes por contratos de construcción como activos.	270.564	1.490.732
Importe bruto debido por clientes por contratos de construcción como pasivos.	1.825.773	3.927.634

21.2.3.- Subvenciones gubernamentales.

Detalle	31-03-2013 M\$	31-12-2012 M\$	Naturaleza subvención
Importe de las subvenciones del gobierno reconocidas.		174.393	PER - FNDR

22.- PATRIMONIO NETO.

22.1.- 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 marzo de 2013 y 31 de diciembre de 2012, el capital social autorizado, suscrito y pagado asciende a M\$ 164.979.472.-

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.

22.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 31 de marzo de 2013 y 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.

22.3.- Política de dividendos.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 22 de marzo 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.

22.4.- Dividendos.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 12 de abril de 2013, 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 2013.

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.

22.5.- Reservas.

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

22.5.1.- 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.

22.5.2.- 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.

22.5.3.- Otras reservas.

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

22.6.- Participaciones no controladoras.

Las siguientes son las participaciones no controladoras al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre de 2012.

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
			31-03-2013	31-12-2012	31-03-2013		31-12-2012	
			%	%	M\$	M\$	M\$	M\$
76.348.900-0	Energía del Limarí S.A.	Chile	0,10000%	0,10000%	4.769	(45)	4.815	(317)
76.144.216-3	Emel Atacama S.A.	Chile	1,84225%	1,84225%	649.499	(1.485)	650.985	22.369
87.601.500-5	Empresa Eléctrica Atacama S.A.	Chile	1,59496%	1,59496%	292.023	(1.347)	293.370	29.869
Total					946.291	(2.877)	949.170	51.921

22.7.- Transacciones con participaciones no controladoras.

Durante el período terminado al 31 de marzo de 2013 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2012 no se realizaron transacciones de adquisición de acciones con la participación no controladora.

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

Movimientos al 31 de marzo de 2013.

Movimientos de otros resultados integrales al 31-03-2013	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			1.325.256			(2.877)			1.322.379
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									
Total movimientos del período o ejercicio	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Reservas por revaluación									
Total movimientos del período o ejercicio	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Reservas de conversión									
Total movimientos del período o ejercicio	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otras reservas									
Total movimientos del período o ejercicio	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total resultado integral			1.325.256			(2.877)			1.322.379

Movimientos al 31 de marzo de 2012.

Movimientos de otros resultados integrales al 31-03-2012	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			885.463			(24)			885.439
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									
Total movimientos del período o ejercicio	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Reservas por revaluación									
Total movimientos del período o ejercicio	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Reservas de conversión									
Total movimientos del período o ejercicio	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otras reservas									
Total movimientos del período o ejercicio	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total resultado integral			885.463			(24)			885.439

23.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.

23.1.- Ingresos ordinarios.

Ingresos de actividades ordinarias	01-01-2013 31-03-2013	01-01-2012 31-03-2012
	M\$	M\$
Ventas	50.257.280	40.836.614
Venta de energía.	50.234.155	40.812.915
Venta de mercaderías, materiales y equipos.	23.125	23.699
Prestaciones de servicios	6.241.044	4.282.361
Recargos regulados, peajes y transmisión.	49.162	0
Arriendo de equipos de medida.	534.732	466.537
Servicios de mantenimiento de equipos a clientes.	15.632	19.174
Apoyos en postación.	171.198	138.289
Servicios de construcción de obras e instalaciones eléctricas.	3.641.544	630.113
Otras prestaciones	1.828.776	3.028.248
Total	56.498.324	45.118.975

La sociedad no tiene clientes con los cuales registre ventas que representen el 10% o más de sus ingresos ordinarios por los períodos terminados al 31 de marzo de 2013 y 2012.

23.2.- Otros ingresos, por función.

Otros ingresos por función	01-01-2013 31-03-2013	01-01-2012 31-03-2012
	M\$	M\$
Arriendo de oficinas a terceros.	2.813	2.230
Otros ingresos de operación.	247.030	225.773
Total	249.843	228.003

24.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.

Los ítems del Estado de Resultados por Función para los períodos terminados al 31 de marzo de 2013 y 2012 que se adjunta, se descomponen como se indica en los puntos 24.1, 24.2, 24.3 y 24.4.

Gastos por naturaleza del estado de resultados por función	01-01-2013 31-03-2013	01-01-2012 31-03-2012
	M\$	M\$
Costo de venta.	48.387.508	37.081.114
Costo de administración.	4.890.710	5.003.353
Otros gastos por función.	38.428	39.000
Total	53.316.646	42.123.467

24.1.- Gastos por naturaleza.

Apertura de gastos por naturaleza	01-01-2013 31-03-2013	01-01-2012 31-03-2012
	M\$	M\$
Compra de energía.	41.138.223	33.709.421
Gastos de personal.	1.979.336	2.079.065
Gastos de operación y mantenimiento.	5.725.860	2.419.653
Gastos de administración.	2.753.209	2.590.458
Costos de mercadotecnia.	38.428	39.000
Depreciación.	1.488.480	1.138.926
Amortización.	0	478
Otros gastos varios de operación.	193.110	146.466
Total	53.316.646	42.123.467

24.2.- Gastos de personal.

Gastos de personal	01-01-2013 31-03-2013	01-01-2012 31-03-2012
	M\$	M\$
Sueldos y salarios.	1.698.078	1.408.617
Beneficios a corto plazo a los empleados.	95.952	520.212
Gasto por obligación por beneficios post empleo.	109.981	6.076
Beneficios por terminación.	11.441	0
Otros gastos de personal.	63.884	144.160
Total	1.979.336	2.079.065

24.3.- Depreciación y amortización.

Detalle	01-01-2013 31-03-2013	01-01-2012 31-03-2012
	M\$	M\$
Depreciación		
Costo de ventas.	1.431.138	1.088.175
Gasto de administración.	57.342	50.751
Total depreciación	1.488.480	1.138.926
Amortización		
Costo de ventas.	0	478
Gasto de administración.	0	0
Total amortización	0	478
Total	1.488.480	1.139.404

24.4.- Otras ganancias (pérdidas).

Detalle	01-01-2013 31-03-2013	01-01-2012 31-03-2012
	M\$	M\$
Castigo o deterioro de propiedades, planta y equipos.	(111.700)	(283.400)
Venta de propiedades, planta y equipo.	(6.100)	0
Juicios o arbitrajes.	(74.150)	(41.401)
Remuneraciones del directorio.	(16.447)	(14.148)
Otras (pérdidas) ganancias.	304.529	(24.963)
Total	96.132	(363.912)

25.- 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 períodos terminados al 31 de marzo de 2013 y 2012 se detallan a continuación.

Resultado financiero	01-01-2013 31-03-2013 M\$	01-01-2012 31-03-2012 M\$
Ingresos financieros		
Intereses comerciales.	59.962	276.010
Otros ingresos financieros.	175.536	40.704
Total ingresos financieros	235.498	316.714
Costos financieros		
Gastos por préstamos bancarios.	(440.411)	(387.393)
Gastos por obligaciones con el público (bonos).	(544.365)	(604.497)
Otros gastos.	(943.101)	(455.034)
Total costos financieros	(1.927.877)	(1.446.924)
Total diferencias de cambio (*)	0	0
Total resultados por unidades de reajuste (**)	(107.059)	(863.723)
Total	(1.799.438)	(1.993.933)

25.1.- Composición unidades de reajuste. (**)

(**) Resultado por unidades de reajuste	01-01-2013 31-03-2013 M\$	01-01-2012 31-03-2012 M\$
Unidades de reajuste por activos		
Otros activos no financieros.	2	0
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	308	0
Activos por impuestos.	19	57
Total unidades de reajuste por activos	329	57
Unidades de reajuste por pasivos		
Otros pasivos financieros.	(107.081)	(863.686)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(307)	(94)
Total unidades de reajuste por pasivos	(107.388)	(863.780)
Total unidades de reajuste neto	(107.059)	(863.723)

26.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.

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

Durante el período terminado al 31 de marzo de 2013 se originó un cargo a resultados por impuesto a las ganancias ascendente a M\$ 405.836 y M\$ 30.106 como abono en el mismo período 2012.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01-01-2013	01-01-2012
	31-03-2013	31-03-2012
	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias		
(Gasto) por impuestos corrientes.	172.904	0
Otros gastos por impuesto corriente.	(12.285)	(21.178)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	160.619	(21.178)
Impuestos diferidos		
(Gasto) diferido ingreso por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias.	(566.455)	51.284
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos , neto	(566.455)	51.284
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(405.836)	30.106

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

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias, extranjero y nacional	01-01-2013	01-01-2012
	31-03-2013	31-03-2012
	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias		
Gasto por impuestos corrientes, neto, nacional.	160.619	(21.178)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	160.619	(21.178)
Impuestos diferidos		
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, nacional.	(566.455)	51.284
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos , neto	(566.455)	51.284
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(405.836)	30.106

26.3.- 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 período terminado al 31 de marzo de 2013 y 2012.

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	01-01-2013	01-01-2012	01-01-2012	01-01-2012
	31-03-2013	31-03-2012	31-03-2012	31-03-2012
	M\$	%	M\$	%
Ganancia contable	1.322.379		895.772	
Total de gasto (ingreso) por impuestos a la tasa impositiva aplicable	(324.426)	20,0%	(155.756)	18,5%
Efecto fiscal de ingresos de actividades ordinarias exentos de tributación	1.735	-0,13%	(4.313)	0,48%
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	(62.636)	4,74%	44.646	-4,98%
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y gasto por impuestos (ingreso)	(20.509)	1,55%	145.529	-16,25%
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(81.410)	6,16%	185.862	-20,75%
Gasto por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	(405.836)	26,16%	30.106	-2,25%

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

Importes antes de impuestos	01-01-2013			01-01-2012		
	31-03-2013		31-03-2012	31-03-2012		31-03-2012
	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Activos financieros disponibles para la venta.	0	0	0	0	0	0
Cobertura de flujo de efectivo.	0	0	0	(12.679)	2.346	(10.333)
Total		0			2.346	

26.5.- Diferencias temporarias no reconocidas.

Diferencias temporarias no reconocidas	01-01-2013 31-03-2013	01-01-2012 31-03-2012
	M\$	M\$
Diferencias temporarias relacionadas con inversiones en subsidiarias, sucursales y asociadas y con participaciones en negocios conjuntos, para los cuales no se han reconocido pasivos por impuestos diferidos.	576.415	547.169

27.- 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	01-01-2013 31-03-2013	01-01-2012 31-03-2012
	M\$	M\$
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	1.325.256	895.796
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones	6,93	4,68
Cantidad de acciones	191.283.879	191.283.879

28.- INFORMACION POR SEGMENTO.

28.1.- 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 de energía eléctrica y 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 períodos terminados al 31 de marzo de 2013 y al 31 de diciembre de 2012 es la siguiente:

28.2.- Cuadros patrimoniales.

28.2.1.- Activos por segmentos.

ACTIVOS	Ventas de energía eléctrica		Consolidado	
	31-03-2013 M\$	31-12-2012 M\$	31-03-2013 M\$	31-12-2012 M\$
ACTIVOS CORRIENTES				
Efectivo y equivalentes al efectivo.	1.415.240	2.383.684	1.415.240	2.383.684
Otros activos no financieros.	159.148	147.150	159.148	147.150
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	52.337.264	45.605.215	52.337.264	45.605.215
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	12.205.319	3.973.091	12.205.319	3.973.091
Inventarios.	2.607.403	3.171.178	2.607.403	3.171.178
Activos por impuestos.	3.208.067	2.963.838	3.208.067	2.963.838
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.	71.932.441	58.244.156	71.932.441	58.244.156
Total activos corrientes	71.932.441	58.244.156	71.932.441	58.244.156
ACTIVOS NO CORRIENTES				
Otros activos no financieros.	8.280	8.280	8.280	8.280
Cuentas por cobrar.	936.264	1.047.327	936.264	1.047.327
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	23.034.664	23.034.664	23.034.664	23.034.664
Plusvalía.	99.060.734	99.060.734	99.060.734	99.060.734
Propiedades, planta y equipo.	130.927.874	131.488.132	130.927.874	131.488.132
Activos por impuestos diferidos.	10.066.633	10.500.122	10.066.633	10.500.122
Total activos no corrientes	264.034.449	265.139.259	264.034.449	265.139.259
TOTAL ACTIVOS	335.966.890	323.383.415	335.966.890	323.383.415

28.2.2.- Pasivos y Patrimonio por segmentos.

PASIVOS	Ventas de energía eléctrica		Consolidado	
	31-03-2013 M\$	31-12-2012 M\$	31-03-2013 M\$	31-12-2012 M\$
PASIVOS CORRIENTES				
Otros pasivos financieros.	7.444.102	4.769.859	7.444.102	4.769.859
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	27.902.617	16.049.093	27.902.617	16.049.093
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	4.562.129	5.161.647	4.562.129	5.161.647
Otras provisiones.	518.666	402.757	518.666	402.757
Pasivos por impuestos.	1.342	0	1.342	0
Otros pasivos no financieros.	1.894.490	2.781.116	1.894.490	2.781.116
Pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta.	42.323.346	29.164.472	42.323.346	29.164.472
Total pasivos corrientes	42.323.346	29.164.472	42.323.346	29.164.472
PASIVOS NO CORRIENTES				
Otros pasivos financieros.	83.455.904	85.676.470	83.455.904	85.676.470
Cuentas por pagar.	211.392	211.330	211.392	211.330
Otras provisiones.	188.911	134.989	188.911	134.989
Pasivo por impuestos diferidos.	5.321.290	5.188.323	5.321.290	5.188.323
Provisiones por beneficios a los empleados.	5.603.885	5.468.046	5.603.885	5.468.046
Total pasivos no corrientes	94.781.382	96.679.158	94.781.382	96.679.158
TOTAL PASIVOS	137.104.728	125.843.630	137.104.728	125.843.630
PATRIMONIO				
Capital emitido.	164.979.472	164.979.472	164.979.472	164.979.472
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	3.802.766	2.109.950	3.802.766	2.109.950
Otras reservas.	29.133.633	29.501.193	29.133.633	29.501.193
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.	197.915.871	196.590.615	197.915.871	196.590.615
Participaciones no controladoras.	946.291	949.170	946.291	949.170
Total patrimonio	198.862.162	197.539.785	198.862.162	197.539.785
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	335.966.890	323.383.415	335.966.890	323.383.415

28.3.- Cuadros de resultados por segmentos.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Ventas de energía eléctrica		Consolidado	
	01-01-2013 31-03-2013 M\$	01-01-2012 31-03-2012 M\$	01-01-2013 31-03-2013 M\$	01-01-2012 31-03-2012 M\$
	Ingresos de actividades ordinarias.	56.498.324	45.118.975	56.498.324
Costo de ventas	(48.387.508)	(37.081.114)	(48.387.508)	(37.081.114)
Ganancia bruta	8.110.816	8.037.861	8.110.816	8.037.861
Otros ingresos, por función.	249.843	228.003	249.843	228.003
Gasto de administración.	(4.890.710)	(5.003.353)	(4.890.710)	(5.003.353)
Otros gastos, por función.	(38.428)	(39.000)	(38.428)	(39.000)
Otras ganancias (pérdidas).	96.132	(363.912)	96.132	(363.912)
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.	3.527.653	2.859.599	3.527.653	2.859.599
Ingresos financieros.	235.498	316.714	235.498	316.714
Costos financieros.	(1.927.877)	(1.446.924)	(1.927.877)	(1.446.924)
Resultados por unidades de reajuste.	(107.059)	(863.723)	(107.059)	(863.723)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	1.728.215	865.666	1.728.215	865.666
Gasto por impuestos a las ganancias.	(405.836)	30.106	(405.836)	30.106
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.	1.322.379	895.772	1.322.379	895.772
Ganancia (pérdida)	1.322.379	895.772	1.322.379	895.772
Ganancia (pérdida) atribuible a				
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	1.325.256	895.796	1.325.256	895.796
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras.	(2.877)	(24)	(2.877)	(24)
Ganancia (pérdida)	1.322.379	895.772	1.322.379	895.772
Depreciación	1.488.480	1.138.926	1.488.480	1.138.926
Amortización	0	478	0	478
EBITDA	4.920.001	4.362.915	4.920.001	4.362.915

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

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	Ventas de energía eléctrica		Consolidado	
	01-01-2013 31-03-2013 M\$	01-01-2012 31-03-2012 M\$	01-01-2013 31-03-2013 M\$	01-01-2012 31-03-2012 M\$
	Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación.	9.422.679	4.664.358	9.422.679
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión.	(1.412.352)	(386.072)	(1.412.352)	(386.072)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación.	(8.978.771)	(4.774.544)	(8.978.771)	(4.774.544)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios	(968.444)	(496.258)	(968.444)	(496.258)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.	0	0	0	0
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	(968.444)	(496.258)	(968.444)	(496.258)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	2.383.684	2.876.512	2.383.684	2.876.512
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio	1.415.240	2.380.254	1.415.240	2.380.254

29.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS

29.1.- Juicios y otras acciones legales.

Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.

29.1.1.- Nombre del juicio: "Conafe con Municipalidad de Coquimbo".

Fecha: 18 de junio de 2009.
Tribunal: 3º Juzgado de Letras de La Serena,
Rol N°: 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.

29.1.2.- Nombre del juicio: "CGE Distribución y Conafe con Fisco".

Fecha: 27 de diciembre de 2011.
Tribunal: 29º Juzgado de Letras de Santiago,
Rol N°: 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: Etapa de prueba.

29.1.3.- Nombre del juicio: "Fisco con Conafe".

Fecha: 18 de diciembre de 2009.
Tribunal: 3º Juzgado de Letras de La Serena,
Rol N°: 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.

- 29.1.4.- 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 N°: 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 inadmisibles 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 en estado de relación.
- 29.1.5.- Nombre del juicio: "Aubert con CONAFE".
Fecha: 10 de agosto de 2011.
Tribunal: Juzgado Civil de Letras de La Ligua.
Rol N°: 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.
- 29.1.6.- Nombre del juicio: "Elgueta con CONAFE".
Fecha: 14 de octubre de 2011.
Tribunal: 3er. Juzgado Civil de Viña del Mar.
Rol N°: 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.
- 29.1.7.-Nombre del juicio: "Marcet con CONAFE".
Fecha: 27 de septiembre de 2011.
Tribunal: 2do. Juzgado Civil de Viña del Mar.
Rol N°: 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.
- 29.1.8.-Nombre del juicio: "Ahumada con CONAFE".
Fecha: 8 de septiembre de 2011.
Tribunal: 1er. Juzgado Civil de Viña del Mar.
Rol N°: 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.

29.1.9.-Nombre del juicio: "Tapia con CONAFE".

Fecha: 24 de enero de 2012.
Tribunal: 1er. Juzgado Civil de La Serena.
Rol N°: 371-2012
Materia: Indemnización de perjuicios provocados por incendio que el demandante atribuye a caída de poste de CONAFE.
Cuantía: M\$ 118.508.
Estado: Se citó a las partes a oír sentencia.

29.1.10.-Nombre del juicio: "Espinoza con CONAFE".

Fecha: 30 de abril de 2012.
Tribunal: Juzgado de Letras de La Ligua.
Rol N°: 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.

29.1.11.-Nombre del juicio: "Sociedad Agrícola Iglesia Colorada con EMELAT".

Fecha: 14 de octubre de 2011.
Tribunal: 1º Juzgado Civil de Copiapó,
Rol N°: 4281-2011
Materia: Demanda civil indemnización de perjuicios.
Cuantía: M\$ 177.700
Estado: Auto de prueba dictado sin notificar.

29.2.- Sanciones administrativas:

No existen contingencias de esta clase que informar.

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

Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.

29.3.1.- 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. Por sentencia del 4 de abril de 2013, el tribunal constitucional rechazo el requerimiento de inaplicabilidad, por inconstitucionalidad, declarando con pleno valor normativo el precepto impugnado, continuando de esta forma la tramitación del recurso de protección que sigue ante la Corte de Apelaciones referida.

29.3.2.- 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 rechazado por sentencia de fecha 4 de abril de 2013, declarando con pleno valor normativo el precepto impugnado, continuando de esta forma la tramitación de la causa que sigue ante la Corte de Apelaciones de Santiago.

29.3.3.- 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, el que fue declarado admisible y se encuentra pendiente. Como complemento de este reclamo se presentó al Tribunal Constitucional un requerimiento de inaplicabilidad por inconstitucionalidad del artículo 16 B de la Ley N°18.410 en la gestión que se sigue ante la Corte de Apelaciones de Santiago. El requerimiento fue declarado admisible, ordenándose la suspensión de la causa. El requerimiento ante el Tribunal Constitucional se encuentra en trámite.

29.3.4.- 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.

- 29.3.5.- Con fecha 7 de octubre de 2011, EMELAT fue notificada del oficio ordinario N°10.423, 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 14 de marzo de 2010 en el Sistema Interconectado Central. Posteriormente, con fecha 17 de octubre de 2011, EMELAT 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 fecha 4 y 9 de noviembre de 2012, respectivamente. En el marco de estos recursos, se presentaron ante el Tribunal Constitucional dos requerimientos de inaplicabilidad por inconstitucionalidad del artículo 16 B de la Ley N°18.410. Por sentencia del 4 de abril de 2013, el Tribunal Constitucional rechazó el requerimiento de inaplicabilidad por inconstitucional, continuando la tramitación del recurso de protección que se sigue ante la Corte de Apelaciones referida.
- 29.3.6.- 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, EMELAT 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 rechazado con fecha 4 de abril de 2013 continuándose con la tramitación de la causa que se sigue ante la Corte de Apelaciones de Santiago.
- 29.3.7.- 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 3 de octubre de 2012 se presentó reclamo de ilegalidad ante la Corte de Apelaciones de Santiago, el que fue declarado admisible y se encuentra pendiente. Como complemento de este reclamo, se presentó al Tribunal Constitucional un requerimiento de inaplicabilidad por inconstitucionalidad del artículo 16 B de la Ley N°18.410 en la gestión que se sigue ante la Corte de Apelaciones de Santiago. El requerimiento fue declarado admisible, ordenándose la suspensión de la causa. El requerimiento ante el Tribunal Constitucional se encuentra en trámite.

29.3.8.- El 12 de noviembre de 2012, EMELAT fue notificada del oficio circular N° 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. Esta sentencia fue confirmada por la Corte Suprema por fallo del 24 de enero de 2013.

Energía del Limarí S.A.

29.3.9.- El 2 de agosto de 2012, ENELSA 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 2012 se presentó reclamo de ilegalidad ante la Corte de Apelaciones de Santiago, el que se encuentra pendiente de fallo.

29.3.10.- Con fecha 12 de noviembre de 2012, ENELSA fue notificada del oficio circular N° 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. Esta sentencia fue confirmada por la Corte Suprema mediante fallo de fecha 24 de enero de 2013.

29.4.- 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	< o = 1,2 veces	0,69 Veces
Razón de endeudamiento financiero	(Total deuda financiera - efectivo y equivalente al efectivo) / total patrimonio neto	< o = 1,1 veces	0,45 Veces
Activos libres de garantías reales	Activos sin Garantía/total deuda financiera no garantizada	> o = 1,2 veces	3,7 Veces
Patrimonio mínimo	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	> UF 4.500.000	UF 8.654.186
Activos esenciales	Activos en sector electricidad y gas, incluido efectivo y equivalentes al efectivo/ Total de Activos	> 70% de Activos Totales	96% de los Activos Totales
Activos esenciales sobre deuda (Bonos)	Activos esenciales /Capital Insoluto Bonos serie D	Activos Esenciales > 2 veces saldo insoluto bonos	6,39 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 marzo de 2013 la Sociedad se encuentra en cumplimiento de dichas restricciones y compromisos.

30.- DISTRIBUCION DEL PERSONAL

La distribución de personal de la Sociedad y subsidiarias es la siguiente para los períodos terminados al 31 de marzo de 2013 y 2012:

Subsidiaria / área	31-03-2013				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Gerencia	7	42	27	76	79
Gerencia Zonal IV	3	24	12	39	39
Gerencia Zonal V	3	22	6	31	32
GZIV- Elqui	0	36	26	62	62
GZIV- Ovale	0	19	8	27	27
GZV- Illapel	0	60	9	69	65
GZV- La Ligua	0	16	4	20	20
GZV- Viña del Mar	0	24	10	34	34
Energía del Limarí S.A.	0	5	5	10	10
Emel Atacama S.A.	3	109	6	118	118
Total	16	357	113	486	486

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- Ovale	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

31.- 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.

32.- HECHOS POSTERIORES.

Entre el 31 de marzo de 2013, fecha de cierre de los presentes estados financieros consolidados intermedios 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.

Oswaldo Betancourt Ovalle
Jefe de Control de Gestión Contable

Andrea Urrutia Avilés
Subgerente de Administración

Alfonso Toro Guzmán
Gerente General