

# INFORME SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS PROFORMA E-CL S.A.

Santiago, Chile Al 31 de diciembre de 2009 y al 01 de enero de 2009

### **CONTENIDO**

Informe de los Auditores Independientes Estados de Situación Financiera Clasificados Consolidados Estados de Resultados Integrales Consolidados Estado de Cambios en el Patrimonio Estados de Flujo de Efectivo Consolidados Notas a los Estados Financieros Consolidados

MUS\$: Miles de dólares americanos



Ernst & Young Chile Huérfanos 770, piso 5 Santiago

Tel: 56 2 676 1000 Fax: 56 2 676 1010 www.eychile.cl

# Informes de los Auditores Independientes

Señores Presidente y Directores de Empresa Eléctrica del Norte Grande S.A.

- Hemos efectuado una auditoría al estado consolidado de situación financiera preliminar de 1. Empresa Eléctrica del Norte Grande S.A. y afiliadas al 31 de diciembre de 2009 y al estado de situación financiera de apertura al 1 de enero de 2009 y a los correspondientes estados consolidados integral de resultados, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el año terminado al 31 de diciembre de 2009 (en adelante "estados financieros consolidados preliminares"). La preparación de dichos estados financieros consolidados preliminares, denominados estados financieros proforma (que incluyen sus correspondientes notas), es responsabilidad de la Administración de Empresa Eléctrica del Norte Grande S.A.. Los mismos han sido preparados como parte del proceso de convergencia de la Sociedad a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) de acuerdo con lo establecido en el Oficio Circular Nº485 emitido por la Superintendencia de Valores y Seguros. Nuestra responsabilidad consiste en emitir una opinión sobre dichos estados financieros consolidados preliminares, con base en la auditoría que efectuamos. No hemos examinado los estados financieros de las sociedades Gasoducto Nor Andino S.A. y Gasoducto Nor Andino Argentina S.A., ambas filiales directas, los cuales fueron utilizados para la consolidación, donde Empresa Eléctrica del Norte Grande S.A. tiene un 100% de participación, y que en conjunto representan una inversión de MUS\$ 221.549 y MUS\$182,271 al 31 de diciembre de 2009 y 01 de enero de 2009, respectivamente, y una utilidad neta por inversión de MUS\$ 9.441 y MUS\$ 4.622 por los periodos terminados en esas fechas. Aquellos estados financieros fueron examinados por otros auditores, cuyos informes nos han sido proporcionados, y nuestra opinión aquí expresada, en lo que se refiere a la valorización de las inversiones en dichas empresas filiales y sus efectos en resultados, se basa únicamente en los informes emitidos por esos auditores.
- 2. Nuestra auditoría fue efectuada de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile. Tales normas requieren que planifiquemos y realicemos nuestro trabajo con el objeto de lograr un razonable grado de seguridad que los estados financieros consolidados preliminares están exentos de representaciones incorrectas significativas. Una auditoría comprende el examen, a base de pruebas, de evidencias que respaldan los montos e informaciones revelados en los estados financieros consolidados preliminares. Una auditoría comprende, también, una evaluación de los principios de contabilidad utilizados y de las estimaciones significativas hechas por la Administración de la Compañía, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros consolidados preliminares. Consideramos que nuestra auditoría constituye una base razonable para fundamentar nuestra opinión.

- 3. En nuestra opinión, basada en nuestras auditorias y en los informes de otros auditores, los mencionados estados financieros consolidados preliminares, denominados estados financieros proforma, al 31 de diciembre de 2009 han sido preparados, en todos sus aspectos significativos, de acuerdo con las bases de preparación descritas en la Nota 2, las cuales describen la manera en que las NIIF han sido aplicadas de acuerdo con la NIIF 1, incluyendo los supuestos utilizados por la Administración en relación con tales normas y sus interpretaciones que se espera estarán vigentes, además de las políticas que se espera serán adoptadas, cuando la Administración prepare su primer juego completo de estados financieros de acuerdo con NIIF al 31 de diciembre de 2010.
- 4. Enfatizamos que la Nota 2 explica la razón por la cual existe una posibilidad que los estados financieros consolidados preliminares pudiesen requerir de ajustes antes de emitirse como definitivo. Asimismo, enfatizamos que de acuerdo con NIIF, únicamente un juego completo de estados financieros que incluyan el estado de situación financiera y a los correspondientes estados integral de resultados, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo, conjuntamente con información financiera comparativa, notas y otra información explicativa, puede proporcionar una presentación razonable de la situación financiera de la Sociedad, los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo de acuerdo con Normas de Información Financiera.
- 6. Con fecha 25 de enero de 2010, con excepción de la nota 25 a) y b) y nota 25 c) cuyas fechas son 29 de enero y 30 de marzo de 2010, respectivamente, hemos emitido una opinión sobre los estados financieros consolidados oficiales de Empresa Eléctrica del Norte Grande S.A. y filial al 31 de diciembre de 2009 y 2008, preparados de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile.
- 7. Como se explica en Nota 20, según Junta Extraordinaria de Accionistas celebrada con fecha 29 de diciembre de 2009, se acordó la fusión de Edelnor S.A. con Inversiones Tocopilla 1 S.A., mediante la absorción de ésta ultima por Edelnor S.A., incorporando los activos, pasivos y patrimonio a Edelnor S.A.. Producto de esta transacción se emitieron 604.176.440 nuevas acciones, generando un aumento de capital en Edelnor S.A. por MUS\$705.405.

8. Este informe está destinado únicamente para la información y uso por los Directores y Administración de la Sociedad y de la Superintendencia de Valores y Seguros, en relación con el proceso de convergencia de la base de preparación de los estados financieros a las NIIF. Consecuentemente no tiene por objeto y no debiera ser utilizado para ningún otro fin ni ser divulgado a terceros.

Mignel Vicencio T.

ERNST & YOUNG LTDA.

Santiago, 26 de abril de 2010

# Estados de Situación Financiera Consolidados Proforma al 31 Diciembre 2009, 1 de Enero 2009

# INDICE DE NOTAS

NOTA	DESCRIPCION	PAG.
	ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO	3
	ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS INTEGRALES POR FUNCION	5
	ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJO DE EFECTIVO - DIRECTO	6
	ESTADO DE CAMBIO CONSOLIDADO EN EL PATRIMONIO	7
NOTA 1	INFORMACION GENERAL	8
NOTA 2	BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS ANUALES	13
NOTA 3	PRIMERA APLICACIÓN DE NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACION FINANCIERA	22
NOTA 4	EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTES	25
NOTA 5	DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR, NETO	29
NOTA 6	CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS	31
NOTA 7	INVENTARIOS	34
NOTA 8	PAGOS ANTICIPADOS CORRIENTES	35
NOTA 9	IMPUESTO A LA RENTA	36
NOTA 10	ACTIVOS INTANGIBLES NETOS	39
NOTA 11	PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS	43
NOTA 12	OTROS (ACTIVOS)	44
NOTA 13	PASIVOS FINANCIEROS	45
NOTA 14	ACREEDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR	46
NOTA 15	OTROS PASIVOS CORRIENTES	46
NOTA 16	PROVISIONES Y PASIVOS CONTINGENTES	47
NOTA 17	OBLIGACIONES POR BENEFICIOS DE POST EMPLEO	47
NOTA 18	INGRESOS Y GASTOS	48
NOTA 19	DIFERENCIAS DE CAMBIOS	51
NOTA 20	GANANCIA POR ACCION	51
NOTA 21	PATRIMONIO	52
NOTA 22	MEDIO AMBIENTE	53
NOTA 23	SANCIONES	54
NOTA 24	HECHOS POSTERIORES	54
NOTA 25	CONTINGENCIAS Y RESTRICCIONES	56
NOTA 26	GESTION DE RIESGO	63
NOTA 27	COMBINACION DE NEGOCIOS	64
NOTA 28	DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA	65

E-CL S.A.
Estados de Situación Financiera Consolidados Proforma al 31 Diciembre 2009, 1 de Enero 2009

# ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO

ACTIVOS	Nota	Al 31 de Diciembre de 2009 MUS\$	Al 1 de Enero de 2009 MUS\$
ACTIVOS, Corriente			
Activos Corrientes en Operación			
Efectivo y Efectivo Equivalente	4	166.819	62.382
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	5	90.192	68.721
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	6	103.158	19.357
Inventarios	7	68.772	36.414
Pagos Anticipados	8	4.045	1.337
Cuentas por cobrar por Impuestos	9	131.279	13.347
Activos, Corriente, Total		564.265	201.558
Activos, No Corrientes			
Otros Activos Financieros	28	7.406	0
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto,	5	12.188	805
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	6	6.792	1.545
Inversiones en Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación		0	42.717
Activos Intangibles, Neto	10	213.081	0
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	11	1.783.729	408.784
Activos por Impuestos Diferidos	9	18.388	9.386
Otros Activos, No Corriente	12	7.042	2.817
Activos, No Corrientes, Total		2.048.626	466.054
Activos, Total		2.612.891	667.612

# Estados de Situación Financiera Consolidados Proforma al 31 Diciembre 2009, 1 de Enero 2009

# Pasivos y Patrimonio Neto

		Al 31 de Diciembre de 2009	Al 01 de Enero de 2009	
Pasivos, Corrientes	Nota	MUS\$	MUS\$	
Pasivos Corrientes en Operación, Corriente				
Préstamos que Devengan Intereses		1.972	14.761	
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	14	79.664	26.378	
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	6	43.686	8.767	
Provisiones		0	(	
Cuentas por Pagar por Impuestos	9	34.330	27.027	
Otros Pasivos	15	8	8	
Pasivos, Corrientes, Total		159.660	76.941	
Pasivos, No Corrientes				
Préstamos que Devengan Intereses	13	206.587	104.859	
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar		4.140	(	
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	6	488.274	36.66	
Provisiones	16	9.646	29	
Pasivos por Impuestos Diferidos	9	144.685	14.344	
Otros Pasivos, No Corrientes		3.236	3.549	
Obligación por Beneficios Post Empleo, No Corriente	17	871	38	
Pasivos, No Corrientes, Total		857.439	159.829	
Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora				
Capital Emitido	21	1.113.897	345.576	
Otras Reservas		6.360	-15.076	
Resultados Retenidos		353.638	99.899	
Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora		1.473.895	430.399	
Participaciones Minoritarias		121.897	443	
Patrimonio Neto, Total		1.595.792	430.842	
Patrimonio Neto y Pasivos, Total		2.612.891	667.612	

E-CL S.A.
Estados de Situación Financiera Consolidados Proforma al 31 Diciembre 2009, 1 de Enero 2009

Estado Consolidado de Resultados Integrales por Función	Nota	01.01.2009 al 31.12.2009 MUS\$
Estado de Resultado		
Ingresos Ordinarios, Total	18	422.342
Costo de Venta	18	(305.647)
Margen Bruto		116.695
Otros Ingresos de Operación, Total	18	13.628
Costos de Mercadotecnia		
Costos de Distribución		
Gastos de Administración	18	(14.141)
Costos Financieros [de Actividades No Financieras]	18	(7.641)
Diferencia de cambio	8	8.961
Otras Ganancias (Pérdidas)		
Ganancia (Pérdida) antes de Impuesto		117.502
Gasto (ingreso) por Impuesto a las Ganancias	9	(20.307)
Ganancia (Pérdida) de Actividades Continuadas después de Impuesto		97.195
Resultado atribuible al controlador y participación minoritaria		
Ganancia (Pérdida) atribuible al controlador		97.195
Ganancia (Pérdida) atribuible a los minoritarios		-
Resultado por Acción		
Resultado		97.195
Cantidad de Acciones		1.060.628.537
Ganancia (Pérdida) por Acción de operaciones continuadas		0,092
Resultado de Ingreso y Gastos Integrales, Total		97.195

E-CL S.A.
Estados de Situación Financiera Consolidados Proforma al 31 Diciembre 2009, 1 de Enero 2009

ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJO DE EFECTIVO - DIRECTO	Nota	Al 31-12-2009 MUS\$
FLUJO NETO ORIGINADO POR ACTIVIDADES DE LA OPERACIÓN		
Importes Cobrados de Clientes		1.151.709
Ingresos financieros percibidos		0
Dividendos y otros repartos percibidos		0
Otros ingresos percibidos		0
Pago a proveedores y personal (menos)		(668.881)
Remuneraciones Pagadas		(36.122)
Pagos Recibidos y Remitidos por Impuesto Sobre el Valor Añadido		(36.531)
Otros Cobros (Pagos)		(2.084)
Impuesto al valor agregado y otros similares pagados (menos)		0
Flujo de Efectivo por (Utilizado en) Operaciones, Total		408.091
Flujo de Efectivo por (Utilizado en) Otras Actividades de Operación (Presentación)		
Importes Recibidos por Intereses Recibidos Clasificados como de Operación		14.221
Pago por Intereses Clasificados como de Operaciones		(20.807)
Pago por Impuesto a las Ganancias		(24.428)
Otras Entradas (Salidas) Procedentes de Otras Actividades de Operación		4.502
Flujo de Efectivo por (Utilizados en ) Otras Actividades de Operación, Total		(26.512)
Flujo de Efectivo Netos de (Utilizados en ) Actividades de Operación		381.579
Flujo de Efectivo por (Utilizado en) Actividades de Inversión (Presentación)		
Importes Recibidos por Desaprobación de Propiedades, Planta y Equipo		2.199
Incorporación de Propiedad, Planta y equipo		(454.513)
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión		(452.314)
Flujo de Efectivo Neto de (Utilizados en) Actividades de Financiación (Presentación)		
Importes Recibidos por Emisión de Acciones Propias en Cartera		71.500
Obtención de Préstamos		256.626
Préstamos de Entidades Relacionadas		313.876
Pagos de Préstamos		(210.063)
Pagos de Préstamos a Entidades Relacionadas		(229.553)
Pago de Dividendos por la Entidad que Informa		(27.214)
Flujo de Efectivo Neto de (Utilizados en) Actividades de Financiación		175.172
Incremento (Decremento) Neto en Efectivo y Equivalentes al Efectivo		104.437
Efectivo y Equivalentes de Efectivo, Estado de Flujos de Efectivo, Saldo Inicial	4	62.382
Efectivo y Equivalentes de Efectivo, Estado de Flujos de Efectivo, Saldo Final	4	166.819

E-CL S.A.
Estados de Situación Financiera Consolidados Proforma al 31 Diciembre 2009, 1 de Enero 2009

# Estado de Cambio Consolidado en el Patrimonio al 31 de diciembre de 2009

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto al 31 de Diciembre de 2009	Cambios en Capital Emitido	Cambios en otr	Cambios en otras Reservas		Total Cambios en Patrimonio Neto Atribuible a	Cambios en participacione s Minoritarias	Cambios en Patrimonio Neto, Total
	Acciones Ordinarias	Otras Reservas Varias	Reservas de Conversió n	Acumuladas)	los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora, Total		
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$		MUS\$
Saldo Inicial Periodo Actual 01/01/2009	345.576	(15.076)		99.899	430.399	443	430.842
Cambios (Presentacion)							
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales				97.195	97.195		97.195
Otros Resultados Integrales						121.454	121.454
Reserva Dividendos Propuestos				(7.534)	(7.534)		(7.534)
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	768.321	21.436		164.078	953.835		953.835
Cambios en Patrimonio	768.321	21.436	-	253.739	1.043.496		1.043.496
Saldo Final Periodo Actual 31/12/2009	1.113.897	6.360		353.638	1.473.895	121.897	1.595.792

### Estados de Situación Financiera Consolidados Proforma al 31 Diciembre 2009, 1 de Enero 2009

### NOTA 1 - INFORMACION GENERAL

### Información Corporativa

EMPRESA ELECTRICA DEL NORTE GRANDE S.A., fue creada como Sociedad de Responsabilidad Limitada, el 22 de octubre de 1981, con aportes de la Empresa Nacional de Electricidad S.A. (ENDESA) y de la Corporación de Fomento de la Producción (CORFO).

Inició sus operaciones con domicilio legal en la ciudad de Antofagasta, con fecha primero de junio de 1981.

El 30 de septiembre de 1983, EMPRESA ELECTRICA DEL NORTE GRANDE (EDELNOR S.A.) se transformó en una Sociedad Anónima Abierta de duración indefinida, transada en la Bolsa Chilena y como tal se encuentra inscrita, con fecha 23 de julio de 1985, en el Registro de Valores con el número 0273 y sujeto a la fiscalización de la Superintendencia de Valores y Seguros. Para efectos de tributación el rol único tributario (RUT) es el N° 88.006.900-4

El domicilio social y las oficinas principales de Empresa Eléctrica del Norte Grande S.A. se encuentran en Santiago, en la Avenida El Bosque Norte N° 500 piso 9, Las Condes, teléfono N° (56-2) 3533200.

### Descripción del Negocio

EMPRESA ELECTRICA DEL NORTE GRANDE S.A. (en adelante "la Sociedad") tiene por objetivo la producción, transporte, distribución y suministro de energía eléctrica; compra, venta y transporte de combustibles, ya sean éstos líquidos, sólidos o gaseosos y, adicionalmente, ofrecer servicios de consultoría relacionados a la ingeniería y gestión, al igual que de mantenimiento y reparación de sistemas eléctricos.

Con fecha 29 de diciembre de 2009 se produce la fusión de la Sociedad con INVERSIONES TOCOPILLA-1 S.A., mediante la absorción de ésta última por EDELNOR S.A. Producto de esta combinación de negocio EDELNOR S.A. incorporara el total de las acciones que INVERSIONES TOCOPILLA-1 SA tiene en "Electroandina SA", "Central Termoeléctrica Andina SA", "Inversiones Mejillones-3 S.A.", "Inversiones Hornitos SA", "Gasoducto Nor Andino SA" y "Gasoducto Nor Andino Argentina SA", de modo que con motivo de la fusión se consolidarán en EDELNOR el 100% de las acciones (salvo una) de todas esas sociedades, salvo el caso de Hornitos, en que la participación alcanzará al 60% de las acciones.

Producto de esta transacción EDELNOR S.A. tendrá una capacidad instalada de 1.795 MW en el SING (cerca del 49% del total de ese Sistema), que aumentará a 2.125 MW con la entrada en operaciones de las centrales de CTA y Hornitos los años 2010 y 2011, respectivamente. Adicionalmente, la sociedad fusionada tendrá 2.080 kms. de líneas de transmisión, participará en el negocio de transporte de gas natural desde Argentina con una capacidad de transporte de 8 millones de m3 al día y, a través de su filial Distrinor SA, participará en el negocio de distribución y comercialización de gas y sus derivados en la zona norte de Chile.

# NOTA 1 - INFORMACION GENERAL (continuación)

## **Filiales**

Los estados financieros consolidados incluyen las siguientes subsidiarias

Rut	Nombre sociedad	Porcentaje de Participación					
			01/01/2009				
		Directo	Indirecto	Total	Total		
96.788.720-K	Energía del Pacífico Ltda.	99,0000	1,0000	100,000	100,0000		
0-E	Edelnor International Inc.	99,0000	1,0000	100,000	100,0000		
76.046.791-K	Edelnor Transmisión S.A.	99,9000	0,1000	100,000	100,0000		
96.731.500-1	Electroandina S.A.	99,9999	0,0001	100,000	0,0000		
76.708.710-1	Central Termoeléctrica Andina S.A,	99,9999	0,0001	100,000	0,0000		
76.009.698-9	Inversiones Hornitos S.A.	60,0000	0,0000	60,0000	0,0000		
76.082.152-7	Inversiones Mejillones 3 S.A.	99,9985	0,0015	100,000	0,0000		
78.974.730-K	Gasoducto Norandino S.A.	78,9146	21,0854	100,000	21,0854		
О-Е	Gasoducto Norandino Argentina S.A.	78,9146	21,0854	100,000	21,0854		

### Estados de Situación Financiera Consolidados Proforma al 31 Diciembre 2009, 1 de Enero 2009

# NOTA 1 - INFORMACION GENERAL (continuación)

La información financiera al 31 de diciembre de 2009 de las sociedades incluidas en la consolidación es la siguiente:

Adquiridas en Período

Con fecha 29 de diciembre de 2009, la Sociedad adquirió las siguientes Sociedades que fueron valorizadas a su valor justo

R.U.T	Nombre Sociedad	Participación	Activos Corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Ingresos ordinarios	Ganancia (pérdida) neta
			MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
96731500-1	Electroandina S.A.	100%	208.985	514.719	723.704	136.831	29.041	165.872	656.519	125.185
78974730-K	Gasoducto Nor Andino S.A.	100%	17.218	171.891	189.109	12.328	43.462	55.790	62.629	15.417
О-Е	Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	100%	11.761	128.233	139.994	4.483	47.282	51.765	37.543	5.976
76009698-9	Inversiones Hornitos S.A.	60%	63.033	307.115	370.148	57.296	8.108	65.404	0	7.928
76708710-1	Central Termoeléctrica Andina S.A.	100%	85.307	512.679	597.986	4.627	443.500	448.127	0	14.239
76082152-7	Inversiones Mejillones 3 S.A.	100%	16	480	496	0	0	0	0	103

### Estados de Situación Financiera Consolidados Proforma al 31 Diciembre 2009, 1 de Enero 2009

# NOTA 1 - INFORMACION GENERAL (continuación)

La información financiera al 01 de enero de 2009 de las sociedades incluidas en la consolidación es la siguiente:

R.U.T	Nombre Sociedad	Participación	Activos Corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Ingresos ordinarios	Ganancia (pérdida) neta
			MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
96788720-K	Energia del Pacífico Ltda.	100%	105	47.886	47.991	11	0	11	0	4.318
О-Е	Edelnor International Inc.	100%	3	0	0	0	0	0	0	0
76046791-K	Edelnor Transmisión S.A.	100%	2	0	0	33	0	33	0	33

## **NOTA 1 - INFORMACION GENERAL (continuación)**

## **Trabajadores**

Al 31 de diciembre 2009, la sociedad presenta el siguiente número de empleados

Dotación de la empresa por nivel profesional y área	Ingenieros	Técnicos	Otros	Total
			Profesionales	
Generación	127	306	10	443
Transmisión	46	80	0	126
Administración y Apoyo	68	54	35	157
Distrinor	8	11	0	19
TOTAL	249	451	45	745

### Remuneración de personal clave de la gerencia.

La sociedad es administrada por un Directorio compuesto por seis miembros, los cuales permanecen por un período de un año en sus funciones, pudiendo ser reelegidos.

El Directorio fue elegido en Junta General de Accionistas de fecha 28 de abril de 2009. El Presidente, Vicepresidente y Secretario del Directorio fueron designados en sesión de Directorio de igual fecha. Conjunto al Directorio, la Sociedad ha identificado como personal clave al Gerente General y sus ejecutivos principales.

A continuación se presenta la compensación total percibida por el personal clave de la Sociedad durante el ejercicio 2009:

Remuneración de personal clave de la Sociedad	Por el ejercicio terminado al 31-12-2009
	MU\$S
Remuneraciones de gerentes y ejecutivos principales y dietas	1.025
Honorarios por Remuneración del Directorio	368
Total	1.393

Estados de Situación Financiera Consolidados Proforma al 31 Diciembre 2009, 1 de Enero 2009

# NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS PROFORMA

#### 2.1 Estados Financieros Proforma

Estos estados de Situación Financiera Consolidados NIIF Proforma han sido preparados exclusivamente para ser utilizados por la administración de la Sociedad como parte del proceso de conversión a la Normas Internacionales de Información Financiera ("NIIF") para el año que termina el 31.12.2010.

Los Estados Financieros Consolidados Proforma de Edelnor S.A. al 31 de diciembre de 2009, presentados a la Superintendencia de Valores y Seguros y aprobados en el Directorio de la Sociedad el 27.04.2010 fueron preparados de acuerdo a los Principios de Contabilidad Generalmente Aceptados en Chile emitidos en el Colegio de Contadores de Chile A.G. Los cuales fueron considerados como los principios previos, tal como es definido en la NIIF 1, antes de la preparación del estado financiero de apertura NIIF y de los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2009.

Los principios de Contabilidad Generalmente Aceptados en Chile difieren en ciertos aspectos de las NIIF en la preparación de los Estados Financieros Consolidados Proforma. Bajo NIIF, la administración ha utilizado su mejor saber y entender con relación a las normas y sus interpretaciones, los hechos y circunstancias y los principios de contabilidad que serán aplicados en el momento en que la Sociedad prepare sus primeros estados financieros completos bajo NIIF al 31 de diciembre de 2010.

Por consiguiente, hasta que la Sociedad prepare su primer juego completo de estados financieros bajo NIIF y establezca su fecha de transición tal como se encuentra definido en la NIIF 1, existe la posibilidad de que los presentes estados financieros sean ajustados.

Los Estados Financieros Consolidados Proforma de Edelnor S.A. correspondientes al año terminado al 31 de diciembre de 2009 han sido preparados de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por la International Accounting Standards Board (en adelante "IASB"), excepto por la información financiera comparativa según lo requieren dichas normas, debido a que el presente Estado Financiero corresponde a un proforma del año de transición, según los requerimientos y opciones informadas por la Superintendencia de Valores y Seguros, las que han sido adoptadas en Chile bajo la denominación: Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).

Estos Estados Financieros Proforma reflejan fielmente la situación financiera de Edelnor S.A. al 31 de diciembre de 2009, y los resultados de sus operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por el año terminado a esa fecha. El Directorio de la Sociedad, ha tomado conocimiento de estos estados financieros consolidados proforma.

Estados de Situación Financiera Consolidados Proforma al 31 Diciembre 2009, 1 de Enero 2009

# NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS PROFORMA (continuación)

# 2.2 Nuevas IFRS e Interpretaciones del Comité de Interpretaciones de IFRS

Las mejoras y modificaciones a las IFRS, así como las interpretaciones que han sido publicadas en el período se encuentran detalladas a continuación. A la fecha de estos estados financieros estas normas aún no entran en vigencia y la Sociedad no ha aplicado ninguna en forma anticipada:

		Nuevas Normas	Fecha de aplicación Obligatoria
.=5.0			
IFRS	9	Instrumentos Financieros	1 de Enero de 2013
IFRS	17	Distribución de Activos no monetarios a propietarios Cancelación de Pasivos Financieros con Instrumentos de	1 de Enero de 2010
IFRS	19	Patrimonio	1 de Enero de 2011
		Mejoras y Modificaciones	
IFRS	1	Adopción por Primera Vez	1 de Enero de 2010
IFRS	2	Pagos Basados en Acciones	1 de Enero de 2010
IFRS	3	Combinaciones de Negocios	1 de Enero de 2010
IFRS	27	Estado Financieros Consolidados y Separados Activos no corrientes mantenidos para la venta y	1 de Enero de 2010
IFRS	5	operaciones discontinuadas	1 de Enero de 2010
IFRS	8	Segmentos Operativos	1 de Enero de 2010
IFRS	1	Presentación de Estados Financieros	1 de Enero de 2010
IFRS	7	Estadp de Flujo de Efectivo	1 de Enero de 2010
IFRS	24	Partes Relacionadas	1 de Enero de 2011
IFRS	32	Instrumentos Financieros : Presentación	1 de Enero de 2011
IFRS	36	Deterioro de Activos	1 de Enero de 2010
IFRS	38	Activos Intangibles	1 de Enero de 2010
11 113	50	Instrumentos Financieros : Reconocimiento y medición	i de Liieiu de 2010
		ítems de Cobertura	1 de Enero de 2010

### Estados de Situación Financiera Consolidados Proforma al 31 Diciembre 2009, 1 de Enero 2009

# NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS PROFORMA (continuación)

### 2.3 Moneda funcional y de presentación

Los Estados Financieros consolidados proforma son presentados en dólares estadounidenses, que es la moneda funcional de la compañía. Toda esta información ha sido redondeada a la unidad de mil más cercana (MUSD).

### 2.4 Bases de Consolidación

Los Estados Financieros Consolidados comprenden los estados financieros de EDELNOR S.A. y sus filiales al 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009.

Los estados financieros de las filiales son preparados para el mismo año de reporte que al matriz, usando políticas contables idénticas.

Todos los saldos, transacciones, ingresos, gastos y utilidades o pérdidas intra-compañias han sido eliminados al consolidar.

El reconocimiento del interés minoritario corresponde al porcentaje de participación de terceros en las filiales, que se presenta en forma separada en el patrimonio consolidado. La ganancia o pérdida atribuible al interés minoritario se presenta en el estado consolidado de resultados integrales después de la utilidad del ejercicio.

### 2.5 Uso de estimaciones y juicios

La preparación de los estados financieros requiere que la administración realice juicios, estimaciones y supuestos que afectan la aplicación de las políticas de contabilidad y los montos de activos, pasivos, ingresos y gastos presentados. Los resultados reales pueden diferir de estas estimaciones. Las estimaciones y supuestos relevantes son revisadas regularmente. Las revisiones de las estimaciones contables son reconocidas en el período en que la estimación es revisada y en cualquier período futuro afectado.

Las estimaciones, principalmente comprenden:

2.5.1) Vida útil de propiedades, planta y equipos y pruebas de deterioro.

La vida útil de cada clase de activos productivos ha sido estimada por la administración. Esta estimación podría variar como consecuencia de cambios tecnológicos y/o factores propios del negocio. Adicionalmente, la sociedad ha evaluado al cierre del ejercicio la existencia de indicios de deterioro exigidos por la NIC 36.

2.5.2) Hipótesis utilizadas para el cálculo actuarial de las indemnizaciones por años de servicios.

Para determinar el pasivo respectivo, se han considerado como metodología, el cálculo actuarial, considerando tasa de descuento, rotación de personal, tasa de mortalidad, retiros promedios y finalmente tasa de incremento salarial.

### 2.5.3) Contingencias, juicios o litigios

Cuando un caso tiene un alto grado de ocurrencia, evaluado por fiscalía y los asesores legales externos, se efectúa la provisión contable respectiva.

# NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS PROFORMA (continuación)

### 2.6 Conversión de moneda extranjera

Los estados financieros consolidados proforma son presentados en dólares estadounidenses, que es la moneda funcional de presentación de la compañía. Las transacciones en moneda local y extranjera, distintas de la moneda funcional, se convierten a la moneda funcional utilizando el tipo de cambio vigente a la fecha de dicha transacción. Los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera son traducidos al tipo de cambio de la moneda funcional a la fecha del balance general, registrándose las ganancias y pérdidas que resultan de tales transacciones, en el estado de resultados.

Moneda	31/12/2009	01/01/2009
	US\$ 1	US\$ 1
Peso chileno	507,1000	636,4500
Unidad de Fomento (U.F.)	0,0242	0,0297
Euro	0,6977	0,7081
Yen	92,4560	90,2700
Libra Esterlina	0,6226	0,6931

#### 2.7 Instrumentos financieros

Los activos financieros abarcan principalmente a inversiones en fondos mutuos, depósitos a plazo y pactos, los que se reconocerán a su costo, valor que incluye costos de transacción e impuestos. Estos son clasificados como inversiones mantenidos hasta el vencimiento.

### Jerarquías de valor justo

Los instrumentos financieros registrados a valor justo en el estado de situación financiera, se clasifican de la siguiente forma, basado en la forma de obtención de su valor justo:

Nivel 1 Valor justo obtenido mediante referencia directa a precios cotizados, sin ajuste alguno.

Nivel 2 Valor justo obtenido mediante la utilización de modelos de valorización aceptados en el mercado y basados en precios, distintos a los indicados en el nivel 1, que son observables directa o indirectamente a la fecha de medición (Precios ajustados).

Nivel 3 Valor justo obtenido mediante modelos desarrollados internamente o metodologías que utilizan información que no son observables o muy poco liquidas.

# NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS PROFORMA (continuación)

### 2.8 Propiedades planta y equipos.

Las propiedades, planta y equipos son medidos al costo histórico menos depreciación acumulada y pérdidas por deterioro. El costo de propiedad, planta y equipos al 1 de Enero de 2009, fecha de transición hacia NIIF, fue determinado en referencia a su costo histórico a esa fecha. El costo incluye gastos que han sido atribuidos directamente a la adquisición del activo. El costo de activos autoconstruidas incluye el costo de los materiales, la mano de obra directa y cualquier otro costo directamente atribuible al proceso de hacer que el activo sea apto para operar.

### Costos posteriores:

El costo de reemplazar parte de un ítem de propiedad, planta y equipo es reconocido como activo cuando es probable que los beneficios económicos futuros asociados con los elementos del activo fijo vayan a ser percibidos por la compañía, y estos además puedan determinarse de manera fiable. El valor del componente sustituido, se da de baja contablemente.

Los costos de mantenimiento de propiedad, planta y equipos son reconocidos en el resultado cuando ocurren.

### 2.9 Depreciación

La depreciación es reconocida en el resultado en base a depreciación lineal sobre las vidas útiles de cada parte de un ítem de propiedad, planta y equipo. Los activos arrendados son depreciados en el periodo más corto entre el arriendo y sus vidas útiles, a menos que sea seguro que la compañía obtendrá la propiedad al final del período de arriendo. El terreno no se deprecia. Cuadro vidas útiles estimadas.

		Mínima	Máxima
Centrales carboneras	Vida útil años	25	28
Centrales de Ciclo Combinados	Vida útil años	25	25
Obras Civiles	Vida útil años	25	40
Líneas de Transmisión	Vida útil años	10	40
Muebles, vehículos y herramientas	Vida útil años	3	10
Sistemas de control	Vida útil años	10	14
Sistemas auxiliares	Vida útil años	7	10

# NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS PROFORMA (continuación)

### 2.10 Deterioro de activos

El valor de los activos fijos es revisado periódicamente para determinar si hay indicios de deterioro. Esto ocurre cuando existan acontecimientos o circunstancias que indiquen que el valor del activo pudiera no ser recuperable. Cuando el valor del activo en libros excede el valor recuperable, se reconoce una pérdida en el estado de resultados.

El valor recuperable, es el mayor entre el precio de venta neto y su valor de uso. El precio de venta neto es el monto que se puede obtener de la venta del bien en un mercado libre e informado. El valor en uso es el valor presente de los flujos futuros estimados del uso continuo de un activo, o si no es posible determinar específicamente para un activo, se utiliza la unidad generadora de efectivo a la cual pertenece dicho activo.

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

El proceso para determinar la obsolescencia de repuestos consiste en revisar artículo por artículo y aplicar el 100% de provisión para aquellos bienes que:

- El equipo relacionado está permanentemente fuera de uso
- No existe el equipo relacionado
- El repuesto está dañado de tal forma que no se pueda usar
- Y que en cualquiera de los casos anteriores no exista un mercado activo para su venta

Los inventarios restantes de repuestos tienen una provisión calculada globalmente aplicando la siguiente regla:

- 30% después de I año sin uso
- 50% después de 2 años sin uso
- 80% después de 3 años sin uso

# 2.11 Activos Intangibles

Corresponde a cesión y transferencia de derechos, concesiones marítimas, concesiones de líneas de transmisión y otros terrenos fiscales a Electroandina S.A, por parte de Codelco Chile, mediante escritura pública del 29 de Diciembre de 1995. Estos derechos se registran a su valor de adquisición y se amortizan en un plazo de 20 años a contar del año 1998.

Vida útiles de intangibles		
INTANGIBLES	Minima	Máxima
Derechos y concesiones	20 años	20 años

# NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS PROFORMA (continuación)

### 2.12 Menor Valor de Inversiones (Goodwill)

### Plusvalía Comprada.

La plusvalía comprada generada en la consolidación representa el exceso del costo de adquisición sobre la participación del Grupo en el valor razonable de los activos y pasivos, incluyendo los pasivos contingentes identificables de una Sociedad filial en la fecha de adquisición.

La valoración de los activos y pasivos adquiridos se realiza de forma provisional en la fecha de toma de control de la sociedad, revisándose la misma en el plazo máximo de un año a partir de la fecha de adquisición. Hasta que se determina de forma definitiva el valor razonable de los activos y pasivos, la diferencia entro el precio de adquisición y el valor contable de la sociedad adquirida se registra de forma provisional como plusvalía comprada.

En el caso de que la determinación definitiva de la plusvalía comprada se realice en los estados financieros del año siguiente al de la adquisición de la participación, los rubros del ejercicio anterior que se presentan a efectos comparativos se modifican para incorporar el valor de los activos y pasivos adquiridos y de la plusvalía comprada definitiva desde la fecha de adquisición de la participación.

La plusvalía comprada no se amortiza, sino que al cierre de cada ejercicio contable se procede a estimar si se ha producido en ella algún deterioro que reduzca su valor recuperable a un monto inferior al costo neto registrado, procediéndose, en su caso, al oportuno ajuste por deterioro.

En los casos en que el Grupo adquiere una participación adicional en una sociedad que ya se controlaba y consolidaba por integración global, la diferencia entre el monto pagado por la adquisición del porcentaje adicional y el saldo del rubro "Patrimonio Neto: Participaciones minoritarias" que se da de baja como consecuencia de la adquisición, se registra como plusvalía comprada. (Nota 10)

## 2.13 Derivados y operaciones de cobertura

Los derivados mantenidos por el Grupo corresponden fundamentalmente a operaciones contratadas con el fin de cubrir el riesgo de tasa de interés y/o de tipo de cambio, que tienen como objetivo eliminar o reducir significativamente estos riesgos en las operaciones subyacentes que son objeto de cobertura. Los derivados se registran por su valor razonable en la fecha del estado de situación financiera. Si su valor es positivo se registran en el rubro "Activos de cobertura" si se trata de derivados financieros (y en el rubro "Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar" si son derivados sobre "commodities"). Si su valor es negativo se registran en el rubro "Pasivos de cobertura" si son derivados financieros (y en el rubro "Otros pasivos" sin son derivados sobre commodities").

Los cambios en el valor razonable se registran directamente en resultados salvo en el caso de que el derivado haya sido designado contablemente como instrumento de cobertura y se den todas las condiciones establecidas por las NIIF para aplicar contabilidad de cobertura, entre ellas, que la cobertura sea altamente efectiva, en cuyo caso su registro es el siguiente:

Estados de Situación Financiera Consolidados Proforma al 31 Diciembre 2009, 1 de Enero 2009

# NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS PROFORMA (continuación)

**Cobertura de valor razonable**: La parte del subyacente para la que se está cubriendo el riesgo se valora por su valor razonable al igual que el instrumento de cobertura, registrándose en el estado de resultados las variaciones de valor de ambos, neteando los efectos en el mismo rubro del estado de resultados.

Coberturas de flujos de efectivo: Los cambios en el valor razonable de los derivados se registran, en la parte en que dichas coberturas son efectivas, en una reserva del Patrimonio Neto denominada "cobertura de flujo de caja". La pérdida o ganancia acumulada en dicho rubro se traspasa al estado de resultados en la medida que el subyacente tiene impacto en el estado de resultados por el riesgo cubierto, neteando dicho efecto en el mismo rubro del estado de resultados. Los resultados correspondientes a la parte ineficaz de las coberturas se registran directamente en el estado de resultados.

Una cobertura se considera altamente efectiva cuando los cambios en el valor razonable o en los flujos de efectivo del subyacente directamente atribuibles al riesgo cubierto, se compensan con los cambios en el valor razonable en los flujos de efectivo del instrumento de cobertura (Nota 28).

### 2.14 Arrendamiento de activos

La clasificación del arrendamiento de activos depende si la compañía asume sustancialmente todos los riesgos y beneficios de la propiedad de un activo arrendado. Si cumplen con este requerimiento, son clasificados dentro del rubro propiedades, planta y equipos a su valor actual del contrato, es decir, descontando el valor de las cuotas periódicas y de la opción de compra a la tasa de interés que se desprende del respectivo contrato.

### 2.15 Existencias

Este rubro está compuesto principalmente por repuestos para mantenimientos e insumos utilizados en el proceso productivo de generación eléctrica. Estos se registran al costo, sobre la base del método de promedio ponderado. El costo de las existencias excluye los gastos de financiamiento y las diferencias de cambio. El costo de existencias se afecta a resultados conforme se consumen.

### 2.16 Beneficios a los empleados no corriente

La compañía reconoce en su pasivo, a la fecha de cierre de los estados financieros, el valor actual de la obligación por concepto de indemnización por años de servicios (IAS). Dicho cálculo actuarial se determina descontando los flujos de egreso de efectivo futuros estimados a tasas de interés y plazos de vencimiento de acuerdo con información disponible en el mercado para pasivos similares.

Estados de Situación Financiera Consolidados Proforma al 31 Diciembre 2009, 1 de Enero 2009

# NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS PROFORMA (continuación)

### 2.17 Provisiones

Una provisión se reconoce si:

- i.- Como resultado de un suceso pasado, la compañía tiene una obligación legal o implícita
- ii.- Puede ser estimada en forma fiable.
- iii.- Es probable que sea necesario un egreso de flujo de efectivo para liquidar dicha obligación.

En la actualidad la Sociedad, producto de la combinación de negocios, asumió contingencia por juicio de carácter tributario con la Dirección General de Impuestos de la República Argentina que mantiene nuestra filial Gasoducto Nor Andino Argentina S.A. (Nota 15 y 24)

### 2.18 Reconocimiento de Ingresos

Los ingresos ordinarios, correspondientes principalmente a ventas de energía, potencia, servicios portuarios y servicios industriales, se presentan netos de impuestos, devoluciones, rebajas y descuentos, y son reconocidos cuando el importe de los mismos puede ser medido con fiabilidad, es probable que los beneficios económicos futuros vayan a fluir a la compañía. Estos son imputados en base del criterio del devengo.

### i.- Ventas de energía

Se reconoce como ingreso, la energía suministrada y no facturada al último día del mes de cierre, valorizadas según tarifas vigentes al correspondiente período de consumo. Asimismo, el costo de energía se encuentra incluido en el resultado.

### ii.- Ventas de servicios

Se reconocen en el resultado en el período en que se prestan dichos servicios.

# iii.- Ingresos por intereses

Los ingresos por intereses se reconocen sobre la base de la proporción de tiempo transcurrido, usando el método del interés efectivo.

#### iiii.- Arrendamientos.

Para el caso de activos arrendados y reconocidos como arrendamiento financiero, el valor actual de los pagos está reconocido como una cuenta por cobrar, la diferencia entre este importe bruto a cobrar y el valor actual de dicho pago se reconoce como rendimiento financiero. Estos ingresos se reconocen como resultado a través del método lineal, durante el plazo del arrendamiento.

### 2.19 Impuesto a la renta e impuestos diferidos.

La sociedad determina el impuesto a la renta sobre la base imponible en conformidad a las normas legales vigentes. Los impuestos diferidos originados por diferencias temporarias y otros eventos se registran de acuerdo a la NIC 12 "impuesto a las ganancias", básicamente identificando dichas diferencias entre base contable y tributaria y aplicando las tasas vigentes impositivas al cierre del ejercicio. El gasto por impuesto a las ganancias, esta compuesto por impuestos corrientes e impuestos diferidos.

# NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS PROFORMA (continuación)

### 2.20 Segmentos de operación

La sociedad no contempla segmentación de negocios por área geográfica, unidades de negocios u otros, por tanto el único segmento es la generación y distribución de energía eléctrica.

El principal centro de actividades comerciales esta asociado a la interconexión del Sistema Eléctrico del Norte (SING).

### 2.21 Pasivos y activos contingentes

Los pasivos contingentes no se reconocen en los estados financieros y se exponen en notas a los estados financieros a menos que su ocurrencia sea remota. Los activos contingentes no se reconocen en los estados financieros y se revelan sólo si es probable su realización.

La utilidad básica por acción es calculada dividiendo la utilidad del ejercicio, por el número de acciones ordinarias emitidas y en circulación.

### 2.22 Efectivo y efectivo equivalente

El efectivo y equivalente de efectivo comprenderá los saldos mantenidos en caja, cuentas corrientes bancarias sin restricciones, depósitos a plazo y valores negociables, cuyo vencimiento no supere a los 90 días, fácilmente convertibles en cantidades conocidas de efectivo y sujetas a un riesgo poco significativo de cambios a su valor.

# NOTA 3 -PRIMERA APLICACIÓN DE NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACION FINANCIERA

### 3.1 Aplicación NIIF 1

Los estados financieros consolidados proforma de Edelnor S.A. han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF). La sociedad ha aplicado NIIF 1 al preparar sus estados financieros consolidados.

La fecha de transición de Edelnor S.A. es el 1 de enero de 2009, para lo cual ha preparado su balance de apertura bajo NIIF1. La fecha de adopción de las NIIF el el 1 de enero de 2010, de acuerdo a lo dispuesto por la Superintendencia de Valores y Seguros.

Para elaborar estos estados financieros consolidados proforma, de acuerdo a NIIF1, se han aplicado todas las excepciones obligatorias y algunas exenciones optativas a la aplicación retroactiva de las NIIF.

# 3.2 Conciliación entre Normas Internacionales de Información Financiera y los Principios de Contabilidad Generalmente Aceptados en Chile.

De acuerdo a lo exigido en NIIF1, a continuación se presenta la conciliación del patrimonio neto y resultado al 31 de diciembre 2009, entre PCGA y NIIF:

# NOTA 3 -PRIMERA APLICACIÓN DE NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACION FINANCIERA (continuación)

### 3.2.1 Reconciliación del patrimonio neto a la fecha de transición.

Conciliación de Patrimonio Neto según PCGA - NIIF		01/01/2009 MUS\$
Total Patrimonio Neto según PCGA Chilenos		462.299
Inversión en filiales	1	(5.924)
Activos y Pasivos por impuestos Diferidos	2	5.527
Propiedades, Planta y Equipo, neto	3	(32.006)
Obligaciones por Beneficios Post Empleo, No corriente	4	503
Total Patrimonio según IFRS		430.399

## Explicación de los ajustes efectuados:

- (1) Inversión en filiales: Se reexpresó a bajo IFRS la filial Enerpac Ltda.
- (2) Impuestos diferidos: Los ajustes en activos y pasivos generados por aplicación de NIIF, significaron nuevas diferencias temporarias, conllevando a nuevos activos y pasivos por impuestos diferidos.
- (3) Reexpresión Propiedades, Planta y Equipos: La sociedad optó por valorizar su propiedad, planta y equipos a costo histórico. A partir el ejercicio 2004, se había adoptado como moneda de reporte el dólar estadounidense, por lo cual se convirtieron los pesos a una tasa de tipo de cambio fija de \$593,80 obteniendo su equivalencia en dólares. A objeto de reexpresar a su costo histórico, las partidas en monedad distinta de dólar, se convirtieron a su fecha de transacción.
- (4) Beneficios post-empleo a valor actuarial: Para PCGA-Chile, la provisión por indemnización por años de servicios era registrada bajo el método del valor actual, descontado a una tasa predeterminada del 7%, para NIIF se determinó su valor actuarial del costo devengado del beneficio.

# NOTA 3 -PRIMERA APLICACIÓN DE NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACION FINANCIERA (continuación)

Reconciliación del patrimonio neto al 31.12.2009.

Conciliación de Patrimonio Neto según PCGA - NIIF		31-12-2009
		MUS\$
Total Patrimonio Neto según PCGA Chilenos		462.399
Inversión filiales, combinación de negocios	1	768.321
Intangibles, combinación de negocios	2	199.815
Revalúo, combinación de negocios	3	66.860
Activos Pasivos por impuestos difereridos	4	(28.174)
Plusvalía comprada (Goodwill)	5	4.674
Total Patrimonio según IFRS		1.473.895

- 1) Incremento en capital a valor justo producto de la adquisición de filiales Electroandina S.A., Gasoducto Nor Andino S.A., Gasoducto Nor Andino S.A., Central Termoeléctrica Andina S.A., Inversiones Hornitos S.A., Inversiones Mejillones 1 S.A., el 29 de diciembre de 2009.
- 2) Reconocimiento de intangibles en Sociedades adquiridas, valorizados a su valor justo
- 3) Reconocimiento a su valor justo de activos fijos adquiridos en combinación de negocios.
- 4) Efecto neto de los impuestos diferidos por adquisición de sociedades descritas anteriormente.
- 5) Goodwill positivo producto de la combinación de negocios.

# 3.2.2 Conciliación del Estado consolidado de resultados.

Reconciliación de Resultados PCGA - NIIF		31/12/2009 MUS\$
Total Patrimonio Neto según PCGA Chilenos		258.897
Ajuste BT N° 72	1	(160.198)
Propiedades, Planta y Equipo, neto	2	(1.827)
Activos y Pasivos por impuestos Diferidos	3	276
Obligaciones por Beneficios Post Empleo, No corriente	4	47
Total Patrimonio según IFRS		97.195

Estados de Situación Financiera Consolidados Proforma al 31 Diciembre 2009, 1 de Enero 2009

# NOTA 3 -PRIMERA APLICACIÓN DE NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACION FINANCIERA (continuación)

Explicación de los ajustes efectuados:

- (1) Para efectos comparativos, de acuerdo a BT N° 72 fueron reconocidos el 100% de los resultados producto de la fusión con IT 1 S.A. el 29 de diciembre de 2009. Esta situación de acuerdo a NIIF 3, fueron reconocidas en utilidades acumuladas.
- (2) Depreciaciones Propiedad, planta y equipos: El ajuste en depreciación corresponde a la diferencia en la valorización de activos fijos, base para el cálculo.
- (3) Impuestos Diferidos: El efecto de las nuevas diferencias temporarias por adopción de NIIF, también impacto los resultados del presente ejercicio.
- (4) Beneficios post-empleo a valor actuarial: La diferencia entre el método a valor actual versus el método a valor actuarial, produjo diferencias con cargo a resultados para el ejercicio 2009.

## NOTA 4 - EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTES

La composición del efectivo y efectivo equivalente al 31 de diciembre de 2009, clasificado por tipo de efectivo es el siguiente:

Clases de efectivo y equivalente de efectivo (Presentación)	Saldos al 31.12.2009	Saldos al 01.01.2009	
	MUS\$	MUS\$	
Efectivo en caja	751	14	
Saldos en Bancos	6.976	5.033	
Cuotas de Fondos Mutuos	84.910	40.131	
Depósitos a Plazo	74.182	17.204	
Total de efectivo y equivalente de efectivo	166.819	62.382	

El detalle por cada concepto de efectivo y efectivo equivalente es el siguiente:

### 4.1 Disponible

El disponible está conformado por los dineros en efectivo mantenidos en Caja y Cuentas corrientes bancarias y su valor libro es igual a su valor razonable.

### Estados de Situación Financiera Consolidados Proforma al 31 Diciembre 2009, 1 de Enero 2009

# NOTA 4 - EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTES (continuación)

## **4.2 Cuotas de Fondos Mutuos**

Las cuotas de Fondos Mutuos, con vencimientos originales menores a tres meses, se encuentran registradas a su valor razonable y su detalle es el siguiente.

Saldos al 01.01.2009							
Entidad	Moneda	Fecha de colocación	Fecha de Vencimiento	Tasa de anual	Capital	Interés Devengado	Monto al 01.01.2009
					MUS\$	MUS\$	MUS\$
Banchile Corredores de Bolsa	USD	19-11-2008	07-01-2009	3,0%	10.000	35	10.035
Banchile Corredores de Bolsa	USD	29-10-2008	07-01-2009	4,0%	11.000	77	11.077
BBVA	USD	02-12/2008	08-01-2009	3,0%	10.000	24	10.024
BBVA	USD	17-12-2008	12-01-2009	3,5%	6.000	8	6.008
Itaú	CLP	29-12-2008	07-01-2009	8,88%	2.985	2	2.987
Total Fondos Mutuos					39.985	146	40.131

E-CL S.A.
Estados de Situación Financiera Consolidados Proforma al 31 Diciembre 2009, 1 de Enero 2009

# NOTA 4 - EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTES (continuación)

Saldos al 31.12.2009							
Entidad	Moneda	Fecha de colocación	Fecha de Vencimiento	Tasa de interés	Capital	Interés Devengado	Monto al 31.12.2009
					MUS\$	MUS\$	MUS\$
BBVA	Usd	15-12-2009	04-01-2010	1,30%	4.000	2	4.002
BBVA	Usd	20-10-2009	05-01-2010	1.25%	10.000	42	10.042
BBVA	Usd	29-12-2009	04-01-2010	0,90%	6.800	0	6.800
BBVA	Usd	22-12-2009	07-01-2010	0,05%	10.000	2	10.002
BBVA	Usd	28-12-2009	07-01-2010	0,05%	6.507	1	6.508
BANCHILE	Usd	30-12-2009	05-01-2010	0,01%	10.000	2	10.002
ITAU	Clp	29-12-2009	05-01-2010	0,74%	5.620	0	5.620
BCI	Clp	30-12-2009	06-01-2010	0,74%	2.130	0	2.130
BICE	Usd	16-11-2009	04-01-2010	0,96%	4.930	13	4.943
ITAU	Usd	16-11-2009	04-01-2010	0,84%	1.972	9	1.981
ITAU	Usd	30-12-2009	05-01-2010	0,72%	3.717	4	3.721
BANCHILE	Usd	30-12-2009	06-01-2010	0,72%	3.554	1	3.555
SANTANDER	Usd	30-12-2009	06-01-2010	0,73%	3.554	1	3.555
CITIFUNS	Usd	31-12-2009	05-01-2010	0,2%	49	0	49
BANCHILE	Usd	31-12-2009	04-01-2010	0,90%	12.000	0	12.000
Total Fondos Mutuos					84.833	77	84.910

Estados de Situación Financiera Consolidados Proforma al 31 Diciembre 2009, 1 de Enero 2009

# NOTA 4 - EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTES (continuación)

# 4.3 Depósitos a Plazo

Los Depósitos a plazo incluyen el capital más los intereses y reajustes devengados a la fecha de cierre.

Entidad	Moneda	Tasa %	Vencimiento	31-12- 2009	Tasa %	Vencimiento	01-01-2009
				MUS\$			MUS\$
Banco BCI	US\$	0	0	0	1,63	05-01-2009	17.204
Banco Corpbanca	US\$	1,5	07-01-2010	5.006	0	0	0
Banco Chile	US\$	1,65	12-01-2010	10.029	0	0	0
Deutsche Bank Chile	US\$	1,7	25-01-2010	5.002	0	0	0
Deutsche Bank Chile	US\$	1,6	27-01-2010	5.000	0	0	0
Deutsche Bank Chile	US\$	2	22-01-2010	10.035	0	0	0
Banco Chile	US\$	1,75	22-01-2010	10.004	0	0	0
Deutsche Bank Chile	US\$	1,6	28-01-2010	10.001	0	0	0
Banco Chile	US\$	0,05	04-01-2010	293	0	0	0
ABN AMOR NY	US\$	0,06	04-01-2010	944	0	0	0
ABN AMOR NY Time Deposits	US\$	0,06	04-01-2010	2.901	0	0	0
HSBC (Overnight)	US\$	-	04-01-2010	14.967	0	0	0
Total Consolidado				74.182			17.204

Estados de Situación Financiera Consolidados Proforma al 31 Diciembre 2009, 1 de Enero 2009

# NOTA 5 – DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR, NETO

Los valores incluidos en este ítem, corresponden a los siguientes tipos de documentos:

## **5.1** Corriente

Deudores comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	Saldo al		
	31-12-2009	01-01-2009	
	MUS\$	MUS\$	
Facturas por Cobrar	69.841	52.706	
Otros Deudores Varios	20.351	16.015	
Total deudores comerciales corriente	90.192	68.721	

## **5.2 No Corriente**

Deudores comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	Saldo al			
	31-12-2009 01-01-2009			
	MUS\$	MUS\$		
Documentos por Cobrar	12.110	720		
Otros Deudores Varios	78	85		
Total deudores comerciales no corriente	12.188	805		

Estados de Situación Financiera Consolidados Proforma al 31 Diciembre 2009, 1 de Enero 2009

# NOTA 5 – DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR, NETO (continuación)

Los saldos de deudores de la sociedad al 31 de diciembre de 2009 y al 01 de enero de 2009, bruto, son los siguientes:

	-			Corrient	te				
	Hasta 90 Días		1 a	1 año	Sub-Total	Total Circulante		Largo Plazo	
Entidad	31-12-2009	01-01-2009	31-12-2009	01-01-2009	31-12-2009	31-12-2009	01-01-2009	31-12-2009	01-01-2009
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Deudores por venta Estimación deudores incobrables Documentos por cobrar Estimación deudores incobrables	74.108	52.706	0	0	74.108 4.267	69.841	52.706	0	0
Deudores varios Estimación deudores incobrables	17.465	4.004	2.886	12.011	20.351	20.351	16.015	12.188	805
Total	91.573	56.710	2.886	12.011		90.192	68.721	12.188	805

	Saldo al		
Movimiento deudores incobrables	31-12-2009	01-01-2009	
Saldo inicial	2.959	179	
Incrementos	1.318	2.921	
Bajas/Aplicaciones	-10	-141	
Saldo final	4.267	2.959	

Estados de Situación Financiera Consolidados Proforma al 31 Diciembre 2009, 1 de Enero 2009

# NOTA 6 -CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS.

Las cuentas por cobrar a entidades relacionadas al cierre de cada período son las siguientes:

## Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente.

RUT	SOCIEDAD	RELACION	31-12-2009	01-01-2009	
			MUS\$	MUS\$	
96.782.220-5	Suez Energy Andino S.A.	Accionista	80	0	
76.023.027-8	Suez Proyectos Andinos S.A.	Accionista	37	0	
96.731.500-1	Electroandina S.A.	Filial	0	17.396	
76.787.690-4	Central Térmica Barrancones S.A.	Coligada de Accionista	12	0	
76.009.698-9	Inversiones Hornitos S.A.	Filial	0	424	
О-Е	Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	Filial	0	1.470	
76.708.710-1	Central Termoeléctrica Andina S.A.	Filial	0	67	
61.704.000-K	Corporación Nacional del Cobre de Chile	Accionista	85.745	0	
96.704.340-4	Soc. Contractual Minera El Abra	Coligada de Accionista	9.543	0	
76.685.790-6	Minera Gaby S.A.	Coligada de Accionista	7.725	0	
96.990.660-0	Inversiones Mejillones 1 S.A.	Acc. de la Sociedad	16	0	
	Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente		103.158	19.357	

## Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corrientes

RUT	SOCIEDAD	RELACION	31-12-2009	01-01-2009	
			MUS\$	MUS\$	
61.704.000-K	Corporación Nacional del Cobre de Chile	Accionista	5.885	0	
78.974.730-K	Gasoducto Nor Andino S.A.	Filial	0	1.545	
76.685.790-6	Minera Gaby S.A.	Coligada de Accionista	907	0	
	Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente		6.792	1.545	

# NOTA 6 -CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS. (Continuación)

Las cuentas por pagar a entidades relacionadas al cierre de cada período son las siguientes:

## Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes.

RUT	SOCIEDAD	RELACION	31-12-2009	01-01-2009	
			MUS\$	MUS\$	
96.782.220-5	Suez Energy Andino S.A.	Accionista	20.742	0	
81.148.200-5	Antofagasta Railway Co. PLC	Asociada	22.490	0	
О-Е	Electrabel Finance & Treasury Magnagement Asociada	Coligada de Accionista	42	0	
78.974.730-K	Gasoducto Nor Andino S.A.	Filial	0	1.789	
96.731.500-1	Electroandina S.A.	Filial	0	2.395	
61.704.000-K	Corporación Nacional del Cobre de Chile	Accionista	412	0	
76.023.027-8	Suez Proyectos Andino S.A.	Coligada de Accionista	0	0	
96.990.660-0	Inversiones Mejillones S.A.	Accionista	0	4.583	
	Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, no Corrientes		43.686	8.767	

# Cuentas por Pagar a entidades relacionadas, No Corrientes

RUT	SOCIEDAD	RELACION	31-12-2009	01-01-2009
			MUS\$	MUS\$
96.782.220-5	Suez Energy Andino S.A.	Accionista	300.537	0
96.990.660-0	Inversiones Mejillones S.A.	Accionista	0	36.667
О-Е	Electrabel Finance & Treasury Magnagement Asociada	Asociada	61.613	0
61.704.000-K	Corporación Nacional del Cobre de Chile	Accionista	126.124	0
	Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, no Corrientes		488.274	36.667

### Estados de Situación Financiera Consolidados Proforma al 31 Diciembre 2009, 1 de Enero 2009

# NOTA 6 - CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS (continuación)

## Las Transacciones entre empresas relacionadas son las siguientes:

				31-12-2009	
Transacciones con Entidades Relacionadas		Naturaleza de la relación	Descripción de la Transacción	Monto	Efecto en Resultado
RUT	SOCIEDAD			MUS\$	MUS\$
96.731.500-1	Electroandina S.A.	Filial	Venta energía y potencia	71.381	71.381
96.731.500-2	Electroandina S.A.	Filial	Reliquidación de potencia	0	0
96.731.500-2	Electroandina S.A.	Filial	Arriendo instalaciones y otros	1.961	1.961
96.731.500-3	Electroandina S.A.	Filial	Traspaso de gas	4.104	C
96.731.500-4	Electroandina S.A.	Filial	Compensación de gas	10.705	-10.705
96.731.500-5	Electroandina S.A.	Filial	Compra servicios	3.684	-3.684
96.731.500-6	Electroandina S.A.	Filial	Préstamo otorgado	71.264	(
78.974.730-K	Gasoducto Norandino S.A.	Filial	Transporte de gas natural	20.520	-20.520
78.974.730-K	Gasoducto Norandino S.A.	Filial	Otros	330	330
78.974.730-K	Gasoducto Norandino S.A.	Filial	Transporte de gas	44.613	-44.613
78.974.730-K	Gasoducto Norandino S.A.	Filial	Venta de servicios	128	128
96.788.720-K	Enerpac Ltda.	Filial	Cuenta corriente	164	(
76.708.710-1	Central Termoeléctrica Andina S.A.	Filial	Servicios	207	207
76.708.710-1	Central Termoeléctrica Andina S.A.	Filial	Cuenta Corriente	131	(
76.708.710-1	Central Termoeléctrica Andina S.A.	Filial	Préstamo otorgado	262.595	(
76.046.791-K	Edelnor Transmisión S.A.	Filial	Cuenta corriente	34	(
76.009.698-9	Inversiones Hornitos S.A.	Filial	Otros	60	(
76.009.698-9	Inversiones Hornitos S.A.	Filial	Préstamo Otorgado	33.735	(
61.704.000-K	Codelco Chile	Accionista	Préstamo recibido accionista	91.538	(
61.704.000-K	Codelco Chile	Accionista	Pagare por cobrar	19.920	(
61.704.000-K	Codelco Chile	Accionista	Suministro energía y potencia	436.555	436.555
61.704.000-K	Codelco Chile	Accionista	Pago de Intereses y comisiones	3.472	-3.472
61.704.000-K	Codelco Chile	Accionista	Suministro de gas	4.910	4.910
61.704.000-K	Codelco Chile	Accionista	Venta de servicios	986	986
61.704.000-K	Codelco Chile	Accionista	Pago de prestamos	53.400	(
61.704.000-K	Codelco Chile	Accionista	Dividendos por pagar fusión IT	34.998	(
96.782.220-5	Suez Energy Andino S.A.	Accionista	Préstamo recibido accionista	214.402	(
96.782.220-5	Suez Energy Andino S.A.	Accionista	Pagaré por pagar	19.920	(
96.782.220-5	Suez Energy Andino S.A.	Accionista	Dividendos por pagas fision IT	86.957	C
96.782.220-5	Suez Energy Andino S.A.	Filial	Comisiones e intereses	1.289	-1.289
96.782.220-5	Suez Energy Andino S.A.	Filial	Pago de préstamos	26.600	C
76.787.690-4	Central Térmica Barrancones S.A.	Coligada de Accionista	Venta de servicios	9	9

E-CL S.A.
Estados de Situación Financiera Consolidados Proforma al 31 Diciembre 2009, 1 de Enero 2009

76.708.710-1	Central Termoeléctrica Andina S.A.	Matriz Común	Venta de servicios.	186	186
76.685.790-6	Minera Gaby S.A.	Coligada de Accionista	Servicios Mantención y Operación.	614	614
		Coligada de Accionista	Suministro Energía y Potencia	72.883	0
96.701.340-4	Soc. Contractual Minera El Abra	Coligada de Accionista	Suministro Energía y Potencia	103.839	103.839
76.775.710-1	Soc. GNL Mejillones S.A.	Coligada de Accionista	Venta de Servicios	57	57

# **NOTA 7 - INVENTARIOS**

La composición de los inventarios de la Sociedad, al cierre de cada período, es el siguiente:

Clases de Inventarios	Saldo al		
	31-12-2009	01-01-2009	
	MUS\$	MUS\$	
Materiales y Suministro Operación	37.305	32.848	
Provisión Obsolescencia	(8.495)	(8.060)	
Carbón Importado (1)	39.095	10.745	
Petróleo Bunker N° 6	437	386	
Petróleo Diesel	303	384	
Lubricantes	127	111	
Total	68.772	36.414	

(1) En los saldos de carbón se incluye existencia de Petroleum Coke.

Estados de Situación Financiera Consolidados Proforma al 31 Diciembre 2009, 1 de Enero 2009

# NOTA 7 – INVENTARIOS (continuación)

Los movimientos de la provisión de Obsolescencia son los siguientes:

Provisión Obsolescencia Inventarios	Saldo al
	31-12-2009
	MUS\$
Saldo Inicial	8.060
Aumento Provisión	435
Saldo Final	8.495

### **NOTA 8 - PAGOS ANTICIPADOS CORRIENTES**

Los valores registrados por la Sociedad en este rubro corresponden a valores por servicios que serán realizados en meses posteriores y antes de un año de la fecha de cierre del período informado.

Tipos de Pagos	Saldo al		
	31-12-2009	01-01-2009	
	MUS\$	MUS\$	
Seguros de Activos	3.970	1.314	
Otros pagos anticipados	75	23	
Total Pagos Anticipados	4.045	1.337	

### Estados de Situación Financiera Consolidados Proforma al 31 Diciembre 2009, 1 de Enero 2009

#### NOTA 9 - IMPUESTO A LA RENTA

### Información general

El saldo al 31 de diciembre de 2009 del Fondo de Utilidades Tributarias es de MUS\$ 195.022 y sus créditos ascienden a MUS\$ 36.500.

El saldo de impuesto a la renta presentado en el pasivo circulante está constituido de la siguiente manera:

	Saldo al		
a) Impuestos a la Renta	31-12-2009	01-01-2009	
	MUS\$	MUS\$	
Gasto tributario corriente (provisión impuesto)	33.706	22.890	
Impuesto único artículo 21	207	113	
IVA Débito Fiscal	0	3.688	
Impuestos de retención	417	336	
Total	34.330	27.027	
b) Impuestos por Recuperar			
Crédito SENCE	185	60	
PPM	12.278	5.653	
PPM voluntario	1.500	7.500	
PPM (PPUA)	31	96	
Crédito activo fijo 6% tope 650 UTM	185	38	
IVA Crédito Fiscal	117.100	0	
Total	131.279	13.347	

### c) Impuestos Diferidos

Los impuestos diferidos corresponden al monto de los impuestos que la Sociedad tendrá que pagar (pasivos) ó recuperar (activos) en ejercicios futuros, relacionados con diferencias temporales entre la base imponible fiscal ó tributaria y el importe contable en libros de ciertos activos y pasivos.

Estados de Situación Financiera Consolidados Proforma al 31 Diciembre 2009, 1 de Enero 2009

# NOTA 9 - IMPUESTO A LA RENTA (continuación)

Los activos por impuestos diferidos al cierre del ejercicio incluyen los siguientes conceptos:

Activos por Impuestos Diferidos	Saldo al	
	31-12-2009	01-01-2009
	MUS\$	MUS\$
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Provisiones	7.685	5.688
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Otros	10.703	3.698
Activos por Impuestos Diferidos	18.388	9.386

Los pasivos por impuestos diferidos al cierre del ejercicio incluyen los siguientes conceptos:

Pasivos por Impuestos Diferidos	Saldo al	
	31-12-2009	01-01-2009
	MUS\$	MUS\$
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Depreciaciones	35.685	12.605
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Obligaciones por Beneficios Post-Empleo	162	178
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Otros	108.838	1.561
Pasivos por Impuestos Diferidos	144.685	14.344

### Estados de Situación Financiera Consolidados Proforma al 31 Diciembre 2009, 1 de Enero 2009

# NOTA 9 - IMPUESTO A LA RENTA (continuación)

### d) Conciliación Tasa Efectiva

Al 31 de Diciembre de 2009 la conciliación del gasto por impuesto es la siguiente:

Concepto	Impuesto 17%	Tasa Efectiva
	MUS\$	%
Resultado Financiero antes de Impuestos	30.294	17,00
Diferencias Permanentes		
Participación en resultado de inversiones en empresas relacionadas	(10.800)	(6,06)
Ajustes por gastos no aceptados	13	0,01
Gastos no aceptados por multas y sanciones	271	0,15
Otras diferencias permanentes	529	0,30
Total diferencia permanentes	(9.987)	(5,60)
Gasto por Impuesto a la Renta	20.307	11,40

# e) Efectos en resultado por impuesto a la renta e impuestos diferidos

La composición del abono a resultados por impuesto a la renta es el siguiente:

	Saldo al
Item	31-12-2009
	MUS\$
Gasto tributario corriente (provisión impuesto)	16.745
Ajuste gasto tributario (ejercicio anterior)	24
Efecto por activos o pasivos por impuesto diferido del ejercicio	3.538
Beneficio tributario por pérdidas tributarias	0
Efecto por amortización de cuentas complementarias de activos y pasivos diferidos	0
Efecto en activos o pasivos por impuesto diferido por cambios en la provisión de evaluación	0
Otros cargos o abonos en la cuenta	0
Total	20.307

Estados de Situación Financiera Consolidados Proforma al 31 Diciembre 2009, 1 de Enero 2009

# NOTA 10 - ACTIVOS INTANGIBLES NETOS

La Sociedad presenta los siguientes activos intangibles:

	Saldo al		
Activos Intangibles Neto	31-12-2009	01-01-2009	
	MUS\$	MUS\$	
Plusvalía comprada, neto	204.489	0	
Costo de desarrollo, neto	7.991	0	
Otros Activos Intangibles identificables, Neto	601	0	
Total Activos Intangibles, Neto	213.081	0	

	Saldo al		
Activos Intangibles Bruto	31-12-2009	01-01-2009	
	MUS\$	MUS\$	
Plusvalía comprada, neto	204.489	0	
Costo de desarrollo, neto	12.338	0	
Otros Activos Intangibles identificables, Neto	2.002	0	
<b>Total Activos Intangibles Bruto</b>	218.829	0	

	Saldo	Saldo al	
Amortización de Activos Intangibles	31-12-2009	01-01-2009	
	MUS\$	MUS\$	
Costo de desarrollo, neto	4.347	0	
Otros Activos Intangibles identificables, Neto	1.401	0	
Total Amortización de Activos Intangibles	5.748	0	

E-CL S.A.

#### Estados de Situación Financiera Consolidados Proforma al 31 Diciembre 2009, 1 de Enero 2009

### NOTA 10 - ACTIVOS INTANGIBLES NETOS (continuación)

Los activos intangibles por concepto presentan el siguiente movimiento durante el ejercicio 2009:

		Costo		Amortización y Deterioro			Valor Libro Neto		
Activos Intangibles	01-01-2009	Adiciones	31-12-2009	01-01-2009	Amortización	31-12-2009	31-12-2009		
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$		
Plusvalía Comprada	0	4.674	4.674	0	0	0	4.674		
Intangibles	0	199.815	199.815	0	0	0	199.815		
Costo de Desarrollo	0	0	12.338	0	402	4.347	7.991		
Otros Activos Intangibles Identificables	0	0	2.002	0	100	1.401	601		
TOTALES	0	204.489	218.829	0	502	5.748	213.081		

En la fecha de adquisición, los activos, pasivos y pasivos contingentes de la Sociedad Filial, o Sociedad Controladora en forma conjunta, son registrados a valor justo En el caso de que exista una diferencia positiva entre el costo de adquisición y el valor razonable de los activos y pasivos de la Sociedad Adquirida, incluyendo pasivos contingentes, correspondientes a la participación de la matriz, esta diferencia es registrada como plusvalía comprada. En el caso de que la diferencia sea negativa, esta se registra con abono a resultados.

Estados de Situación Financiera Consolidados Proforma al 31 Diciembre 2009, 1 de Enero 2009

# NOTA 11 PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS

La composición del rubro Propiedades, Plantas y Equipos, al 31 de diciembre de 2009 y al 1 de enero de 2009 es el siguiente:

Clases de Propiedades, Planta y Equipos, Neto (Presentación)	Sald	lo al
	31-12-2009	01-01-2009
	MUS\$	MUS\$
Construcción en curso, neto	870.616	0
Terrenos	35.931	1.882
Edificios, neto	8.605	52.047
Planta y Equipos, neto	813.097	337.806
Equipamiento de Tecnología de la Información, neto	31	0
Vehículos de Motor, neto	30	555
Mejoras de Bienes Arrendados, neto	12	0
Otras Propiedades, Planta y Equipos, neto	55.407	16.494
Total Propiedades, Planta y Equipos, neto	1.783.729	408.784

Clases de Propiedades, Planta y Equipos, Bruto (Presentación)	Salo	do al
	31-12-2009	01-01-2009
	MUS\$	MUS\$
Construcción en Curso, bruto	870.616	0
Terrenos, bruto	35.931	1.882
Edificios, bruto	12.326	251.965
Planta y Equipos, bruto	1.771.151	521.816
Equipamiento de Tecnología de la Información, bruto	109	0
Vehículos de Motor, bruto	56	6.577
Mejoras de Bienes Arrendados, bruto	43	0
Otras Propiedades, Planta y Equipos, bruto	55.464	37.061
Total Propiedades, Planta y Equipos, bruto	2.745.696	819.301

# Estados de Situación Financiera Consolidados Proforma al 31 Diciembre 2009, 1 de Enero 2009

# NOTA 11 PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

Clases de Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Propiedades, Planta y Equipos (Presentación)	Sald	o al
	31-12-2009	01-01-2009
	MUS\$	MUS\$
Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Edificios	3.721	199.918
Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Planta y Equipos	958.054	184.010
Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Equipamiento de Tecnologías de la Información	78	0
Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Vehículos de Motor	26	6.022
Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Mejoras de los Bienes Arrendados	31	0
Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Otras Propiedades, Planta y Equipos	57	20.567
Total Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Propiedades, Planta y Equipos	961.967	410.517

E-CL S.A.

Estados de Situación Financiera Consolidados Proforma al 31 Diciembre 2009, 1 de Enero 2009

# NOTA 11 PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

Los movimientos registrados en Propiedades, Plantas y Equipos durante el ejercicio son los siguientes:

Movimientos Año 2009	Construcción en Curso	Terrenos	Edificios	Plantas y Equipos	Equipami ento de Tecnolog ías de la Informaci ón	Instalaci ones Fijas y Accesori os	Vehícul os de Motor	Mejoras de Bienes Arrendados	Otras Propiedades, Planta y Equipo	Propiedades, Planta y Equipo
Saldo Inicial	6.215	1.882	26.218	278.741	2.473	84.435	593	0	8.229	408.786
Adiciones	392.652	999	201	93.899	157	54	896	11	2.611	491.480
Adquisiciones Mediante Combinaciones de Negocios	335.462	33.080	8.972	597.732	15	0	41	3	6	975.311
Desapropiaciones	0	0	0	(86)	0		0	0	0	(86)
Retiros	0	(29)	(618)	(63)	(14)		0	0	(331)	(1.055)
Gastos por Depreciación	0	0	(2.009)	(65.247)	(456)	(6.311)	(175)	(2)	(2.138)	(76.338)
Incremento (Decremento) por Revaluación reconocido en patrimonio neto	0	0	0	66.860	0	0	0	0	0	66.860
Otros Incrementos (Decrementos)	(81.315)	0	0	86	0		0	0	0	(81.229)
Cambios, Total	646.799	34.050	6.546	693.181	(298)	(6.257)	762	12	148	1.374.943
Saldo Final	653.014	35.932	32.764	971.922	2.175	78.178	1.355	12	8.377	1.783.729

Estados de Situación Financiera Consolidados Proforma al 31 Diciembre 2009, 1 de Enero 2009

# NOTA 12 – OTROS (ACTIVOS)

	Sal	do al
	31-12-2009	01-01-2009
	MUS\$	MUS\$
Cargo diferido préstamos	0	10.749
Amortización acumulada cargo diferido préstamos	0	-8.592
Arriendo pagado por anticipado	220	223
Inversión en CDEC-SING Ltda	877	388
Derecho sobre otros activos	2.161	0
Costo diferido transporte gas	3.451	0
Gas Linepack Gasoducto	329	0
Otros	4	49
Total	7.042	2.817

### Estados de Situación Financiera Consolidados Proforma al 31 Diciembre 2009, 1 de Enero 2009

### **NOTA 13 PASIVOS FINANCIEROS**

# Préstamos que devengan intereses corrientes

	Acreedor						
RUT	Nombre	Tasa	Dólares	Otras Monedas Extranjeras	Unidad de Fomento	Pesos no Reajustables	Totales
			MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
76645030-K	ITAU Chile	0,70%	187	0	0	0	187
97006000-5	Banco Chile	0,70%	32	0	0	0	32
97039000-6	Banco Santander	5,23	999	0	0	0	999
O-E	KFW	5,23	754	0	0	0	754
Totales			1.972	0	0	0	1.972

# Préstamos que devengan intereses no corrientes

			31-12-2009					
	Acreedor							
RUT	Nombre	Tasa	Último Vencimiento	Dólares	Otras Monedas Extranjeras	Unidad de Fomento	Pesos no Reajustables	Totales
				MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
97039000-6	BANCO SANTANDER	4,04%	06-07-2011	50.000	0	0	0	50.000
O-E	IFC	6,17%	15-06-2025	156.587	0	0	0	156.587
Totales				206.587	0	0	0	206.587

Estados de Situación Financiera Consolidados Proforma al 31 Diciembre 2009, 1 de Enero 2009

### NOTA 14 - ACREEDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

Los acreedores comerciales y otras cuentas por pagar se detallan a continuación.

Acreedores Comerciales y otras cuentas por pagar, Corriente	Saldo al			
	31-12-2009	01-01-2009		
	MUS\$	MUS\$		
Facturas por Pagar a Proveedores Extranjeros	10.876	13.368		
Facturas por Pagar a Proveedores Nacionales	59.021	10.016		
Facturas por Recibir por compras Nacionales	9.767	2.994		
Total Acreedores Comerciales y otras cuentas por pagar, Corriente	79.664	26.378		

El valor libro de estas obligaciones no difiere en forma significativa a su valor razonable, debido a que se pagan en 30 días promedio.

#### **NOTA 15 - OTROS PASIVOS CORRIENTES**

Los Otros Pasivos Corrientes se detallan a continuación.

Deudores comerciales no corriente	Saldo al			
	31-12-2009	01-01-2009		
	MUS\$	MUS\$		
Ingreso anticipado proveedores	8	8		
Total deudores comerciales no corriente	8	8		

El valor libro de estas obligaciones no difiere en forma significativa a su valor razonable, debido a que se pagan en 60 días promedio.

Estados de Situación Financiera Consolidados Proforma al 31 Diciembre 2009, 1 de Enero 2009

### NOTA 16 - PROVISIONES Y PASIVOS CONTINGENTES

### **Provisiones No Corrientes**

Provisiones, No Corriente	Saldo al			
	31-12-2009	01-01-2009 MUS\$		
	MUS\$			
Contingencia tributaria Gasoducto Argentina S.A.	9.610	0		
Seguro Desgravamen	36	29		
Total Provisiones, No Corriente	9.646	29		

# NOTA 17 - OBLIGACIONES POR BENEFICIOS POST EMPLEO

El saldo del rubro obligaciones por beneficios a los empleados se compone de la siguiente manera:

Obligación por beneficio Post Empleo, No Corriente	Saldo	Saldo al			
	31-12-2009	01-01-2009			
	MUS\$	MUS\$			
Indemnización por Años de Servicio	871	381			
Total Obligación por beneficio Post Empleo, No Corriente	871	381			

Los cambios en la obligación por beneficio son los siguientes

	Saldo al			
	31-12-2009 01-01-2			
	MUS\$	MUS\$		
Saldo Inicial	381	932		
Incremento de Indemnización por Años de servicio actuarial	611	(470)		
Pagos del Período	(121)	(81)		
Total Obligación Post Empleo, No Corriente	871	381		

Estados de Situación Financiera Consolidados Proforma al 31 Diciembre 2009, 1 de Enero 2009

# NOTA 17 - OBLIGACIONES POR BENEFICIOS DE POST EMPLEO (continuación)

La Hipótesis actuariales utilizadas en el ejercicio 2009 son los siguientes:

Hipótesis actuariales utilizadas	
Tasa de descuento	7%
Tasa esperada de incremento salarial	Variación IPC Tasa
Tasa de rotación	1,36 %
Edad de jubilación Mujeres	60 Años
Edad de jubilación Hombres	65 Años

# **NOTA 18- INGRESOS Y GASTOS**

# **Ingresos y Egresos Ordinarios**

	Saldo al
Ingresos Ordinarios	31-12-2009
	MUS\$
Ventas de energía y potencia	404.525
Ventas de peajes	8.498
Arriendo instalaciones	2.854
Otras ventas	6.465
Total	422.342

Estados de Situación Financiera Consolidados Proforma al 31 Diciembre 2009, 1 de Enero 2009

# NOTA 18- INGRESOS Y GASTOS (continuación)

	Saldo al		
Egresos Ordinarios	31-12-2009		
	MUS\$		
Costos de explotación	227.119		
Costos de energía y potencia	31.491		
Sueldos y salarios	9.812		
Servicios de mantenciones	19.668		
Otras egresos	17.557		
Total	305.647		

# Otros Ingresos y Egresos

	Saldo al 31-12-2009	
Otros Ingresos		
	MUS\$	
Utilidad en Venta de Activos Fijo	741	
Otros Ingresos fuera de Explotación, Recompra Certificados participación Crédito ABN AMRO	4.136	
Otros Ingresos fuera de Explotación, Acuerdo Transaccional Mobil Argentina	5.403	
Intereses por Inversión Mercado Capitales	1.049	
Otros Ingresos	2.299	
Total	13.628	

Estados de Situación Financiera Consolidados Proforma al 31 Diciembre 2009, 1 de Enero 2009

# NOTA 18- INGRESOS Y GASTOS (continuación)

	Saldo al
Otros Egresos	31-12-2009
	MUS\$
Sueldos y salarios	6.395
Servicios de terceros, asesorías	7.746
Total	14.141
Intereses financieros	5.469
Amortizaciones	2.157
Otros egresos	15
Total	7.641

Estados de Situación Financiera Consolidados Proforma al 31 Diciembre 2009, 1 de Enero 2009

#### **NOTA 19 - DIFERENCIAS DE CAMBIOS**

El detalle de los rubros de activos y pasivos que dan origen a diferencias de cambios y resultados por unidades de reajuste son los siguientes al 31 de diciembre de 2009:

#### Diferencias de cambio

Diferencias de cambio	Saldo al	
	31-12-2009	
	MUS\$	
Activos		
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	2.229	
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto Corriente	8.792	
Impuestos por Recuperar, Corriente	33	
Deudores Varios, Corriente	936	
Cuentas por Cobra a Entidades Relacionadas, corriente	937	
Otros Activos, Corriente	273	
Total Activos	13.200	
Pasivos		
	(0.407)	
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	(2.497)	
Retenciones por Pagar, Corriente	455	
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corriente	(1.968)	
Pasivo Financiero, No Corriente	(229)	
Total Pasivos	(4.239)	
Total Deferencias de Cambio	8.961	

#### NOTA 20 - GANANCIA POR ACCION

La política de dividendos de la Sociedad es distribuir dividendos por sobre el mínimo legal en función de las utilidades netas, la disponibilidad de fondos, los planes de Inversión y considerando además los compromisos financieros a corto y mediano plazo. En relación a la Circular nº 1945 de la SVS, el Directorio de la Sociedad acordó que la utilidad líquida distribuible será lo que se refleja en los estados financieros como Utilidad del Ejercicio atribuible a los tenedores de acciones, sin efectuar ajustes sobre las mismas.

#### Estados de Situación Financiera Consolidados Proforma al 31 Diciembre 2009, 1 de Enero 2009

### NOTA 20 - GANANCIA POR ACCION (continuación)

Durante el año 2009 los pagos por concepto de dividendo ascienden a MUS\$ 7.534.

Informaciones a Revelar sobre Ganancias por Acción	Saldo al	
	31-12-2009	
	MUS\$	
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Tenedores de Instrumentos Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora	97.195	
Resultado Disponible para Accionistas Comunes, Básico	97.195	
Promedio Ponderado de Acciones, Básico	1.060.628.537	
Ganancia por Acción	0,092	

#### **NOTA 21 - PATRIMONIO**

El Capital de la Sociedad está representado por 1.060.628.537 de acciones serie única, emitidas, suscritas y pagadas, y sin valor nominal, con cotización oficial en las bolsas de valores chilenas.

#### Política de dividendos:

La junta ordinaria de accionistas, celebrada el 27 de abril de 2009, aprobó la política de dividendos propuesta por el Directorio de la sociedad para el ejercicio 2009. Esta señala que se pretende distribuir durante el curso de cada ejercicio, la totalidad de las utilidades líquidas que vayan generándose en cada oportunidad con las condiciones legales y financieras para hacer procedente la distribución de dividendos y en la medida que la situación de los negocios sociales así lo permita.

En cuanto a las utilidades que no se distribuyan como dividendos provisorios, se propondrá a la respectiva Junta Ordinaria de Accionistas su distribución como dividendo definitivo, dentro de los treinta días siguientes a la celebración de la respectiva junta.

En todo caso, anualmente deberá distribuirse, a lo menos, el dividendo mínimo obligatorio en conformidad a la Ley y los Estatutos Sociales.

No existen acciones propias en cartera, como tampoco acciones preferentes.

Estados de Situación Financiera Consolidados Proforma al 31 Diciembre 2009, 1 de Enero 2009

### NOTA 21 – PATRIMONIO (continuación)

#### Cambios en el Patrimonio

Fusión de la Sociedad

En Junta Extraordinaria de Accionistas celebrada el 29 de diciembre de 2009, se acordó la fusión de la Edelnor S.A. con Inversiones Tocopilla 1 S.A., mediante la absorción de esta última por Edelnor, incorporando los activos, pasivos y patrimonio a Edelnor.

Por lo anterior se emitieron 604.176.440 nuevas acciones para ser entregadas directamente a los accionistas de Inversiones Tocopilla 1 S.A.

Con esto se incorporan a Edelnor el total de las acciones que Inversiones Tocopilla 1 S.A. tiene en Electroandina S.A., Central Termoeléctrica Andina S.A., Inversiones Mejillones 3 S.A., Gasoducto Nor Andino S.A., Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.; todas las anteriores con el 100% de las acciones; e Inversiones Hornitos S.A. con el 60% de las acciones.

#### **NOTA 22 - MEDIO AMBIENTE**

Los gastos asociados a este concepto se detallan a continuación:

	Saldo	Saldo al			
Conceptos	31-12-2009	01-01-2009			
	MUS\$	MUS\$			
Asesorías Medioambientales	145	158			
Sistema abatimiento ruidos centrales	0	45			
Mejoramiento enrocado CTM	988	0			
Modificación CTM 3 para GNL	527	0			
Silenciadores de venteo CTM	59	0			
Otras Mejoras Medioambientales	78	39			
Total	1.797	242			

#### Estados de Situación Financiera Consolidados Proforma al 31 Diciembre 2009, 1 de Enero 2009

#### **NOTA 23 - SANCIONES**

En el ejercicio 2009 y 2008, la Sociedad no ha sido objeto de sanciones por parte de la Superintendencia de Valores y Seguros.

#### **NOTA 24 - HECHOS POSTERIORES**

Hecho esencial del 29 de Enero de 2010

1. Con fecha 28 de Enero en curso, venció el plazo legal con que contaban los accionistas disidentes de la Sociedad respecto del acuerdo de fusión adoptado por la Junta Extraordinaria de Accionistas de EDELNOR celebrada el 29 de Diciembre de 2009, para ejercer el derecho de retiro de la Sociedad, en la forma dispuesta por la ley y el reglamento respectivos. El referido derecho fue ejercido por accionistas titulares de 7.176.940 acciones, que representan el 1,572331% del total de las acciones emitidas por la Sociedad con anterioridad a la fusión, porcentaje inferior a aquel que hubiera permitido a Suez Energy Andino S.A. y la Corporación Nacional del Cobre de Chile, CODELCO, revocar o dejar sin efecto la fusión, conforme los acuerdos estipulados entre dichos accionistas en el documento denominado "Acuerdo de Fusión" suscrito con fecha 6 de Noviembre de 2009.

De esta forma, ha quedado a firme el proceso de fusión de EDELNOR con INVERSIONES TOCOPILLA-1 S.A., mediante la absorción de esta última por aquélla, como consecuencia de lo cual se disolvió INVERSIONES TOCOPILLA-1 S.A., transfiriendo a EDELNOR en bloque la totalidad de sus activos y pasivos. Así, según se informó mediante hecho esencial de fecha 30 de Diciembre de 2009, EDELNOR pasó a ser propietaria de las acciones que INVERSIONES TOCOPILLA-1 S.A. tenía en Electroandina S.A. (99,99%), Central Termoeléctrica Andina S.A. (99,99%), Inversiones Hornitos S.A. (60%), Gasoducto Norandino S.A. (78,91%) y Gasoducto Norandino Argentina S.A. (78,91%).

Conforme a la legislación vigente, la Sociedad deberá pagar a los accionistas que ejercieron este derecho la suma de \$ 955,10 por acción, que equivale al precio promedio ponderado de transacción de las acciones de EDELNOR en las bolsas de valores del país durante los dos meses anteriores a la Junta.

2. Con fecha 29 de Enero de 2010, Suez Energy Andino S.A. permutó con CODELCO 51.000 acciones emitidas por Inversiones Tocopilla 2-B S.A., por 49.000 acciones emitidas por Inversiones Tocopilla 2-A S.A. más 22.648 acciones emitidas por Inversiones Mejillones-1 S.A., como consecuencia de lo cual Suez Energy Andino S.A. dejó de tener participación en la sociedad a través de la cual CODELCO participa en EDELNOR (Inversiones Tocopilla 2-B S.A.), y CODELCO dejó de tener participación en las sociedades a través de las cuales Suez Energy Andino S.A. participa en EDELNOR (Inversiones Tocopilla 2-A S.A. e Inversiones Mejillones-1 S.A.)

Asimismo, con la misma fecha, Suez Energy Andino S.A. y CODELCO pusieron término a todos los Pactos de Accionistas que habían otorgado en relación con las sociedades en que tenían participación conjunta (Inversiones Tocopilla-1 S.A., Inversiones Tocopilla 2-A S.A. e Inversiones Tocopilla 2-B S.A., Inversiones Mejillones-1 S.A., Inversiones Mejillones-2 S.A. e Inversiones Mejillones-3 S.A.).

#### Estados de Situación Financiera Consolidados Proforma al 31 Diciembre 2009, 1 de Enero 2009

### NOTA 24 - HECHOS POSTERIORES (continuación)

Hecho esencial del 29 de Enero de 2010

- 1. El Directorio de la Sociedad, en su sesión celebrada con fecha 26 de Enero de 2010, acordó aceptar la renuncia al cargo de Gerente General presentada por don Juan Clavería Aliste y designar en su reemplazo a don Lodewijk Verdeyen. El Sr. Verdeyen es también Gerente General de Electroandina S.A., sociedad que, con motivo de la reciente fusión experimentada por EDELNOR, pasó a ser filial de ésta.
- 2. El Directorio de la Sociedad, en la misma sesión, aceptó la renuncia presentada al cargo de director titular por los señores Lodewijk Verdeyen y Philippe Tordoir, junto con la de sus respectivos suplentes, y designó en su reemplazo, como nuevos directores titulares, a los señores Juan Clavería Aliste y Willem Van Twembeke.)

Entre el 31 de diciembre de 2009 y la fecha de emisión de los estados financieros, no han ocurrido otros hechos significativos que afecten la presentación y/o los resultados de los mismos.

Estados de Situación Financiera Consolidados Proforma al 31 Diciembre 2009, 1 de Enero 2009

### NOTA 25 - CONTINGENCIAS Y RESTRICCIONES

### EDELNOR S.A.

# A) GARANTIAS DIRECTAS

Acreedor de la Garantía	e la Garantía Tipo de Garantía Activos Comprometido			Saldos pendientes de pago a la fecha de cierre de los estados financieros	
		Tipo	Valor	2009	2008
			Contable	MUS\$	MUS\$
YPF S.A.	Carta de Crédito		0	2.810	2.930
Fisco de Chile	Boleta de Garantía		0	0	168
Xstrata Copper Chile S.A.	Boleta de Garantía		0	4	0
Direccion de Vialidad	Boleta de Garantía		0	2	0
Soc. Com. Alto Renta y Cia. Ltda.	Boleta de Garantía		0	2	0
SQM	Boleta de Garantía		0	41.692	950
YPF	Boleta de Garantía		0	8.646	9.014
Edelnor S.A.	Boleta de Garantía		0	0	48
Soc. Contractual El Abra	Boleta de Garantía		0	0	55
Corporación Nacional del Cobre de Chile	Boleta de Garantía		0	0	883
Secretaria Regional Ministerial de Bienes Nacionales	Boleta de Garantía		0	32	8
Soc. Quimica y Minera de Chile S.A.	Boleta de Garantia		0	1.239	1.185

<sup>1)</sup> Garantía de cumplimiento de las obligaciones de EDELNOR S.A., para con YPF S.A., sobre cumplimiento contrato de transporte de gas.

Estados de Situación Financiera Consolidados Proforma al 31 Diciembre 2009, 1 de Enero 2009

#### NOTA 25 - CONTINGENCIAS Y RESTRICCIONES (continuación)

#### **B) GARANTIAS INDIRECTAS**

Al cierre de los estados financieros la Sociedad no tiene garantías indirectas

# C) JUICIOS U OTRAS ACCIONES LEGALES EN QUE SE ENCUENTRA INVOLUCRADA LA SOCIEDAD

#### C.1) JUICIOS INICIADOS EN CONTRA DE EDELNOR S.A.

a) Carátula del Juicio: "Empresa Eléctrica de Parinacota S.A. con EDELNOR S.A." Tribunal: 2º Juzgado Civil de Antofagasta.

Empresa Eléctrica de Parinacota S.A. presentó una demanda de indemnización de perjuicios por el supuesto ilícito civil cometido por la Sociedad de haber suministrado energía a la comuna de Putre. El tribunal rechazó en primera instancia la demanda de Emelpar en contra de EDELNOR S. A., con costas para el demandante. Esta sentencia fue apelada por la demandante, apelación que con fecha 18 de enero de 2006 fue rechazada por la Corte de Apelaciones de Antofagasta, con costas. Emelpar interpuso el día 28 de enero de 2006 un recurso de casación en la forma contra el fallo de la Corte de Apelaciones de Antofagasta que rechazó con costas su apelación ante la Corte Suprema. La Corte Suprema declaró inadmisible el recurso.

La demanda se encuentra rechazada por sentencia ejecutoriada. El monto demandado asciende a la cantidad de M\$ 250.000.-

Paralelamente, EDELNOR demandó reconvencionalmente a Emelpar por el no pago de la renta de arrendamiento de un transformador. Esta demanda fue fallada a favor de Edelnor acogiéndose la misma en todas sus partes. Dicho fallo quedó ejecutoriado, encontrándose pendiente dar curso a la ejecución del mismo lo que en la actualidad requiere iniciar curso a un juicio ejecutivo.

b) Carátula del Juicio: "Sociedad Catalán y Catalán Limitada con EDELNOR S.A." Tribunal: 3º Juzgado de Letras de Arica.

Juicio sumario de indemnización por los supuestos perjuicios que causan las líneas de alta tensión de la empresa existentes en un terreno del que el demandante es usufructuario. Cabe señalar que la concesión definitiva de servicio público destinado a establecer, operar y explotar líneas de transporte de energía eléctrica, donde se constituyó la servidumbre respectiva, se otorgó a la Sociedad por Decreto Supremo No 981 del Ministerio del Interior, de fecha 22 de julio de 1969. Procesalmente, en este juicio se ha dictado la resolución que recibe la causa a prueba, resolución que aún no ha sido notificada. En la actualidad, la causa se encuentra archivada.

Atendido el estado del juicio, no es posible en este momento evaluar los probables resultados del mismo.

Estados de Situación Financiera Consolidados Proforma al 31 Diciembre 2009, 1 de Enero 2009

#### NOTA 25 - CONTINGENCIAS Y RESTRICCIONES (continuación)

#### C.2) JUICIOS INICIADOS POR EDELNOR S.A.

a) Carátula del Juicio: "EDELNOR S.A. con Empresa Eléctrica de Parinacota S.A."

Tribunal: Primer Juzgado de Letras de Antofagasta (exhorto ante el Primer Juzgado de Letras de Arica). Demandante: Edelnor S.A.

Materia: Demanda ordinaria de resolución de contrato de suministro e indemnización de perjuicios.

La Sociedad demandó el término de un contrato de suministro por no pago más indemnización de perjuicios. Se obtuvo una sentencia favorable para EDELNOR que obliga a la demandada a pagar aproximadamente M\$ 56.000.-, más intereses y reajustes.

En la actualidad esta causa se encuentra en etapa de ejecución, habiéndose enajenado las concesiones mediante pública subasta (al respecto, la ejecutada ha planteado un incidente de nulidad del remate, el que fue rechazado en primera y segunda instancia, estando pendientes en la actualidad sendos recursos de casación en la forma y fondo) y encontrándose pendiente la ejecución de los activos físicos de distribución en Murmuntani. Asimismo, se ha embargado la industria completa, existiendo un interventor.

Según consta en el expediente, la empresa Coopersol se habría adjudicado las concesiones, habiendo obtenido la autorización del Ministerio de Economía que exige la ley. El decreto portador de dicha autorización habría sido publicado en el Diario Oficial y reducido a escritura pública. En todo caso, deberá estarse atento a lo que se resuelva en el incidente de nulidad planteado.

Finalmente, existe una tercería de prelación en trámite, iniciada por el ex representante legal de Emelpar alegando créditos de origen laboral. La misma se encuentra acogida por sentencia ejecutoriada.

#### C.3) JUICIOS INICIADOS EN CONTRA DE GASODUCTO NOR ANDINO S.A.

a) Carátula del Juicio: "Compañía Minera Tocopilla S.A. con Gasoducto Nor Andino S.A. y Fisco de Chile"

Tribunal : 26 Juzgado Civil de Santiago (Rol 5966-99).

La demandante solicita que se declare que Gasoducto Nor Andino S.A. no cuenta con permisos ni autorización que lo habiliten para ejecutar la obra de aducción de gas, que se decrete su suspensión definitiva de la misma y se ordene al pago de todos los daños y perjuicios que ha ocasionado y pueda ocasionar. El monto de daños y perjuicios que se reclaman es de MUS\$ 12.000.

El 11 de septiembre de 2006, el 260 Juzgado Civil de Santiago rechazó la demanda interpuesta por Compañía Minera Tocopilla en contra de Gasoducto Nor Andino S.A y, asimismo, rechazó la demanda reconvencional interpuesta por Gasoducto Nor Andino en contra de Compañía Minera Tocopilla.

Compañía Minera Tocopilla S.A. apeló del fallo de primera instancia, encontrándose en la actualidad la causa en la Corte de Apelaciones de Santiago. A la fecha de este informe la Corte de Apelaciones de Santiago aún no dicta sentencia definitiva de segunda instancia.

Estados de Situación Financiera Consolidados Proforma al 31 Diciembre 2009, 1 de Enero 2009

#### NOTA 25 - CONTINGENCIAS Y RESTRICCIONES (continuación)

Atendido el estado del juicio, no es posible adelantar una estimación de los posibles resultados.

#### D) OTRAS CONTINGENCIAS

#### a) Prendas e Hipotecas de bienes de EDELNOR S.A. a ABN AMRO BANK N.V.

Con motivo del prepago de la totalidad de la deuda en el mes de Julio de 2009, la Sociedad se encuentra en proceso de alzamiento de prendas e hipotecas a favor de ABN AMRO BANK N.V.

b) A la fecha se encuentran en tramitación diversas servidumbres ante la autoridad respectiva, las cuales aún no han sido concedidas. Estas servidumbres son las siguientes:

Línea de Transmisión Chapiquiña - Putre, Línea de Transmisión Capricornio - Alto Norte, Línea de Transmisión Capricornio - Antofagasta; Línea de Transmisión El Negro-Soquimich; Línea de Arranque a subestación El Negro.

### E.) RESTRICCIONES

Con fecha 06 de Julio de 2009, la Sociedad suscribió un préstamo por MUS\$ 50.000 con el Banco Santander, con las siguientes restricciones:

No segregar, escindir, vender, ceder, enajenar o de cualquier forma disponer de una parte sustancial de los establecimientos o conjunto de los Activos Esenciales del Acreditado, o derechos de cobro presentes o futuros, incluyendo las operaciones de venta de los Activos Esenciales del Acreditado con posterior arrendamiento financiero ("leasing") de los mismos, operaciones de "sale and leaseback", relacionados o derivados de los Activos Esenciales del Acreditado. Para estos efectos, se entenderá por "Activos Esenciales del Acreditado" aquellos activos de generación eléctrica ubicados en la comuna de Mejillones, segunda Región de Antofagasta, que corresponden a las Unidades CTM1, CTM2 Y CTM3 y a la Central de Generación Hidráulica de Chapiquiña.

No garantizar obligaciones propias, ni de sus filiales ya sea que consoliden o no, ni de terceros mediante la constitución de hipoteca, prenda o cualquier otro gravamen o derecho real sobre los Activos Esenciales del Acreditado sin otorgar garantías equivalentes al Banco o sin obtener el consentimiento escrito del Banco.

Mantener un ratio Deuda Financiera/ Patrimonio en sus estados financieros consolidados durante toda la vida del crédito inferior a 1,1. A estos efectos, en tanto el Acreditado presente sus estados financieros de acuerdo a principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile en el formato Ficha Estadística Codificada Uniforme de la Superintendencia de Valores y Seguros ("FECU").

#### Estados de Situación Financiera Consolidados Proforma al 31 Diciembre 2009, 1 de Enero 2009

#### NOTA 25 - CONTINGENCIAS Y RESTRICCIONES (continuación)

#### ELECTROANDINA S.A.

#### a) RESTRICCIONES

El contrato de crédito con ABN Amro Bank, establece límites a ciertos indicadores financieros, con los cuales la Sociedad cumple al 31 de Diciembre de 2008.

Estos indicadores financieros deberán mantenerse controlados durante todo el período del crédito. Las nuevas modificaciones del contrato de préstamo (ver nota 12 números 2 sub.-índice 2.2) se establecieron con los siguientes límites indicadores (situación al 31 de Diciembre de 2008):

- \* Coberturas de intereses debe ser mayor a 3,5 veces (EBITDA/Intereses)
- \* Límite de deuda debe ser menor a 0,5 (Deuda/(Deuda + Patrimonio)
- \* Razón de endeudamiento debe ser menor que 3,0 veces ((Deuda "senior"-saldo línea de crédito irrevocable)/EBITDA).
- \* Razón de cobertura del servicio de la deuda mayor a 1,2 veces (EBITDA-inversiones-impuestos-dividendos+aumentos de capital)/(intereses+amortización corto plazo-saldo línea de crédito irrevocable) Este crédito fué cancelado en su totalidad con fecha 24.07.2009

#### GASODUCTO NORANDINO ARGENTINA S.A.

#### **CONTINGENCIAS**

#### a) Contingencia por Impuesto a las Ganancias

A partir del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2002, la Sociedad abonó y contabilizó el impuesto a las ganancias considerando que son aplicables las normas de actualización monetaria previstas por la Ley del Impuesto a las Ganancias y, además, el 18 de junio de 2003 inició una acción declarativa de certeza constitucional cuya finalidad es obtener un pronunciamiento judicial que declare que se encuentra vigente el régimen de ajuste por inflación previsto en la Ley de Impuesto a las Ganancias o, en su defecto, que declare la inconstitucionalidad de cualquier norma que impida la aplicación del mencionado ajuste. El 27 de octubre de 2008 el Juez de Primera instancia dictó sentencia, rechazando la demanda. La mencionada sentencia fue apelada por la Sociedad el 18 de noviembre de 2008 ante la Cámara Federal de Apelaciones en lo Contencioso Administrativo, quien el 11 de agosto de 2009 admitió el recurso de apelación interpuesto, revocó la sentencia de primera instancia e impuso costas por su orden. De este modo, la Cámara convalidó la aplicación del ajuste por inflación respecto del periodo fiscal 2002. La mencionada sentencia aún no se encuentra firme dado que el Fisco Nacional habría interpuesto un recurso ordinario de apelación ante la Corte Suprema de Justicia de la Nación.

#### Estados de Situación Financiera Consolidados Proforma al 31 Diciembre 2009, 1 de Enero 2009

#### NOTA 25 - CONTINGENCIAS Y RESTRICCIONES (continuación)

Por otra parte, el 27 de octubre de 2006, la AFIP-DGI dictó la Resolución 99/2006 mediante la cual impugnó la Declaración Jurada del Impuesto a las Ganancias del periodo fiscal 2002 presentada por la Sociedad y como consecuencia de ello, determinó de oficio un ajuste en concepto de Impuesto a las Ganancias de USD 3.728.682, liquidó intereses a esa fecha por USD 3.180.565 y aplicó una multa por omisión por USD 1.864.341. Con motivo de esta resolución la Sociedad presento el 23 de noviembre de 2006 un recurso de apelación ante el Tribunal Fiscal de la Nación. Actualmente el expediente se encuentra en etapa probatoria.

Como es sabido, el ajuste por inflación es un tema que ha generado infinidad de causas judiciales y se han producido varios fallos favorables con sólidos fundamentos en distintos juzgados de primera instancia y cámaras federales.

En este contexto, el 3 de julio de 2009 la Corte Suprema de Justicia de la Nación resolvió una causa sobre el ajuste por inflación en el periodo fiscal 2002 (caso "Candy") y lo hizo en forma favorable al contribuyente.

En la sentencia la Corte sostuvo lo siguiente

- Ratificó que la prohibición de ajustar por inflación es constitucionalmente válida, salvo que produzca un resultado confiscatorio.
- Consideró que se configuró la "confiscatoriedad" en el caso concreto y por ello permitió al contribuyente practicar el ajuste por inflación en el período fiscal 2002.
- Considero que existía confiscatoriedad en el impuesto a las ganancias porque la diferencia entre el impuesto computado con y sin ajuste por inflación presentaba una desproporción de tal magnitud que permitía, razonablemente, concluir que la ganancia neta calculada conforme la ley vigente -sin ajuste- no representa adecuadamente la renta que pretender gravar la ley del impuesto.
- En ese caso concreto, consideró que la alícuota efectiva del impuesto, que representaba el 62% del resultado impositivo ajustado o el 55% de las utilidades contables ajustadas, insumía una porción sustancial de la renta, que excedía el límite razonable de imposición y que ello producía un supuesto de confiscatoriedad.
- Aclaró expresamente que tuvo en consideración que el ejercicio 2002 estuvo signado por un grave estado de perturbación económica, social y política, que dio lugar a una de las crisis mas graves de la historia contemporánea, que se vio reflejada en índices de precios que tuvieron una variación del 117,96% (índice de precios nivel mayorista) y 40,90% (índice de precios consumidor final). Merituó también la existencia de cambios económicos, el abandono de la convertibilidad y la variación del poder adquisitivo de la moneda.

#### Estados de Situación Financiera Consolidados Proforma al 31 Diciembre 2009, 1 de Enero 2009

#### NOTA 25 - CONTINGENCIAS Y RESTRICCIONES (continuación)

La Sociedad y sus asesores legales consideran que lo decidido en el caso "Candy" por la Corte Suprema de Justicia de la Nación es aplicable a las causas que Gasoducto Norandino Argentina S.A. tiene en trámite, puesto que las alícuotas efectivas del impuesto calculado sin ajuste por inflación, ya sea respecto del resultado impositivo ajustado, como de las utilidades contables, arrojan guarismos que exceden ampliamente el 55% y el 62% que el Máximo Tribunal considero confiscatorio (así se desprende de la pericia contable realizada en la acción declarativa y del informe de los peritos de parte presentados en el expediente del Tribunal Fiscal de la Nación). Así lo ha considerado también la Cámara Federal de Apelaciones en lo Contencioso Administrativo, al aplicar la doctrina sentada en el caso "Candy" en la sentencia dictada el 11 de agosto de 2009 en la acción declarativa promovida por Gasoducto Nor Andino Argentina SA.

Consecuentemente, la Sociedad y sus asesores legales estiman que las posibilidades de éxito de Gasoducto en las causas en trámite son altas y que no debiera surgir ningún impedimento para que se aplique la doctrina de la causa "Candy" en ellas.

No obstante lo expuesto, la Sociedad ha considerado prudente constituir una provisión total de USD 9.610.494 y USD 9.785.191 al 31 de diciembre de 2009 y 2008, respectivamente.

b) Modificaciones a las condiciones generales para el transporte de gas natural a Chile

En el mes de enero de 2007, la Compañía y su cliente chileno, Gasoducto Nor Andino S.A., modificaron las condiciones generales para el transporte de gas natural a Chile que rigen la relación entre ambas sociedades. Las modificaciones incluyeron, principalmente, una reducción de un diez por ciento de la capacidad diaria de gas reservada, a partir del 1 de marzo de 2007 y hasta el 31 de diciembre de 2009, que impacta en el monto de las ventas de los mencionados ejercicios en una proporción similar.

Posteriormente, en el mes de junio de 2009, ambas sociedades acordaron una nueva modificación a las condiciones generales, por la cual se redujo en aproximadamente un nueve por ciento adicional la capacidad diaria de gas reservada a partir del 1 de julio de 2009 hasta el 30 de septiembre de 2019.

#### Estados de Situación Financiera Consolidados Proforma al 31 Diciembre 2009, 1 de Enero 2009

#### NOTA - 26 GESTION DE RIESGOS

La sociedad, como participe del mercado eléctrico del norte grande, se encuentra expuesta a factores de riesgo ligados al proceso de generación de electricidad, y además a riesgos financieros.

### 25.1 Riesgos del proceso productivo (Generación de energía eléctrica):

Dentro del ciclo productivo de generación y distribución de electricidad, la sociedad ha identificado como factores de riesgos, los siguientes:

#### a.- Restricciones medioambientales.

El aumento en las restricciones por emisiones ambientales a raíz de la publicación en el mes de diciembre del Anteproyecto de Normas de Emisiones para Termoeléctricas. Este anteproyecto contempla fuertes exigencias en los límites de emisión de material particulado y gases producto de la generación con combustibles sólidos y líquidos. La sociedad se ve altamente impactada por estas nuevas normas, ya que por el año de fabricación de algunas de sus unidades a carbón, éstas no cuentan con la tecnología adecuada y será necesario evaluar la conveniencia de efectuar las inversiones que requieren para cumplir con las futuras normas de emisiones

#### b.- Disponibilidad de unidades generadoras

El principal riesgo de la sociedad, continúa siendo la alta dependencia económica de la disponibilidad de sus unidades generadoras a carbón. Las eventuales fallas en estas unidades significan elevados costos en la energía de reemplazo o en compras al mercado spot. Esta dependencia de la generación con carbón ha disminuido en forma importante al incorporar al sistema la Central Tamaya con 103,68 MW brutos de capacidad de generación en base a fuel/oil. Esta central, que se incorporó al SING en el mes de julio de 2009, permite a la sociedad mantener costos de operación más controlados cuando se producen fallas en sus unidades más económicas o cuando estas unidades salen del despacho o mantención.

### 25.2 Riesgos Financieros:

#### a.- Riesgos de tipo de cambio:

Determinado básicamente por la variación del tipo de cambio de las monedas distintas del dólar, que generan impacto en los resultados al momento de liquidar obligaciones y pagos por parte de clientes. Una alta volatilidad del tipo de cambio genera importantes efectos en nuestros resultados.

#### b.- Riesgos de crédito

La exposición de la sociedad a la eventualidad de que nuestros clientes no cumplan con sus obligaciones contractuales, genera un factor de riesgo que podría producir impactos financieros y económicos. Por ello la sociedad posee una adecuada planificación financiera para asegurar los recursos necesarios.

#### Estados de Situación Financiera Consolidados Proforma al 31 Diciembre 2009, 1 de Enero 2009

### NOTA 26 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

### c.- Riesgos de liquidez

El riesgo estaría dado por la incapacidad de la sociedad de hacer frente a sus obligaciones contractuales con terceros. La sólida posición financiera mantenida a la fecha disminuyen la probabilidad de esta exposición.

#### **NOTA 27 - COMBINACION DE NEGOCIOS**

Adquisición de subsidiarias e interés minoritario Combinación de negocios

El 29 de diciembre de 2009 Edelnor obtuvo el control de Electroandina S.A., Central Termoeléctrica Andina S.A., Inversiones Mejillones 3 S.A., Inversiones Hornitos S.A., Gasoducto Nor Andino S.A. y Gasoducto Nor Andino Argentina S.A. en un 100% de las acciones (salvo una) de estas sociedades, salvo el caso de Inversiones Hornitos S.A, en que la participación alcanzará al 60% de las acciones. Esta combinación de negocios implico incrementar la capacidad instalada a 1.795 MW en el SING cerca del 49% de ese Sistema), que aumentará a 2.125 MW con la entrada en operaciones de las centrales de CTA y Hornitos los años 2010 y 2011, respectivamente.

La siguiente tabla resume las clases principales de contraprestación transferidas, y los montos reconocidos de activos adquiridos y los pasivos asumidos a la fecha de adquisición.

### Contraprestación transferida

Efectivo	1.131.312
Activos identificables adquiridos y pasivos asumidos	
Propiedad, planta y equipo	1.275.388
Activos Intagibles	207.806
Inventarios	30.319
Deudores comerciales	119.407
Efectivo y equivalentes al efectivo	102.610
Otros activos	146.570
Préstamos y obligaciones	-453.025
Pasivos por impuestos diferidos	-119.273
Pasivos contingentes	-14.237
Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	-168.928
Activos netos identificables totales	1.126.637
Plusvalía (Goodwill)	4.675

Estados de Situación Financiera Consolidados Proforma al 31 Diciembre 2009, 1 de Enero 2009

#### NOTA - 28 DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA

### Activos y Pasivos de Cobertura

			31 de diciembre de 2009			
		Acti	vo	Pasi	vo	
	N°	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente	
	Contratos	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	
Cobertura de Tipo de Interés						
Activos financieros a valor justo con cambios en resultados	2	0	2.936	0	0	
Activos de cobertura	4	0	4.470	0	0	
TOTAL	6	0	7.406	0	0	

#### A continuación se detallan los Instrumentos de Cobertura

Detalle de Instrumentos de Cobertura	Descripción de Instrumento de Cobertura	Descripción de Instrumentos contra los que se Cubre	Valor Razonable de Instrumentos contra los que se cubre 31-12-2009	Naturaleza de Riesgo que están cubiertos
SWAP	Tasa de Interés	Préstamos Bancarios	4.470	Flujo de Caja

Estos contratos de derivados han sido tomados para proteger la exposición al riesgo de tasa de interés. En el caso de los Swap en que la compañía no cumpla con los requerimientos formales de documentación para ser calificados como de instrumentos de cobertura, los efectos son registrados en resultados.

En el caso de los Swap que califican como de cobertura de flujos de caja, de los flujos están asociados al pasivo de los créditos con el Banco IFC, revelado en Nota 13.

Los instrumentos financieros registrados a valor justo en el estado de situación financiera, se clasifican basado en la obtención de su valor justo, según las jerarquías reveladas en Nota 2.7.