

INFORME SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS
CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
AI 31 de Marzo 2010
E.CL S.A.

## CONTENIDO

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 estadounidenses

\_\_\_\_



# Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 Marzo 2010

# 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	9
NOTA 2	BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS ANUALES	14
NOTA 3	PRIMERA APLICACIÓN DE NO RMAS INTERNACIONALES DE INFORMACION FINANCIERA	22
NOTA 4	EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTES	24
NOTA 5	DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR, NETO	28
NOTA 6	CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS	30
NOTA 7	INVENTARIOS	34
NOTA 8	PAGOS ANTICIPADOS CORRIENTES	34
NOTA 9	IMPUESTO A LA RENTA	35
NOTA 10	ACTIVOS INTANGIBLES NETOS	38
NOTA 11	PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS	39
NOTA 12	OTROS (ACTIVOS)	43
NOTA 13	PASIVOS FINANCIEROS	44
NOTA 14	ACREEDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR	46
NOTA 15	OTROS PASIVOS CORRIENTES	46
NOTA 16	PROVISIONES Y PASIVOS CONTINGENTES	46
NOTA 17	OBLIGACIONES POR BENEFICIOS DE POST EMPLEO	47
NOTA 18	INGRESOS Y GASTOS	47
NOTA 19	DIFERENCIAS DE CAMBIO	49
NOTA 20	GANANCIA POR ACCION	50
NOTA 21	PATRIMONIO	50
NOTA 22	MEDIO AMBIENTE	51
NOTA 23	SANCIONES	51
NOTA 24	HECHOS POSTERIORES	51
NOTA 25	CONTINGENCIAS Y RESTRICCIONES	53
NOTA 26	CAUCIONES OBTENIDAS DE TERCEROS	58
NOTA 27	MONEDA EXTRANJERA	59
NOTA 28	GESTION DE RIESGO	62
NOTA 29	COMBINACION DE NEGOCIOS	64
NOTA 30	DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA	65



# Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 Marzo 2010

# ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO

ACTIVOS	Nota	31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	01-01-2009 MUS\$
Activos, Corriente			,	
Activos Corrientes en Operación				
Efectivo y Efectivo Equivalente	4	201.652	166.819	62.382
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	5	96.638	90.192	68.721
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	6	68.325	103.158	19.357
Inventarios	7	60.866	68.772	36.414
Pagos Anticipados	8	2.346	4.045	1.337
Cuentas por cobrar por Impuestos	9	134.870	131.279	13.347
Activos, Corriente, Total		564.697	564.265	201.558
Activos, No Corrientes				
Otros Activos Financieros	28	5.021	7.406	(
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto,	5	11.623	12.188	805
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	6	5.170	6.792	1.54
Inversiones en Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación		0	0	42.717
Activos Intangibles distintos de la plusvalía	10	324.217	208.407	(
Plusvalía	27	25.099	4.674	(
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	11	1.781.681	1.783.729	408.784
Activos por Impuestos Diferidos	9	16.093	18.388	9.386
Otros Activos, No Corriente	12	7.058	7.042	2.817
Activos, No Corrientes, Total		2.175.962	2.048.626	466.054
Activos, Total		2.740.659	2.612.891	667.612



# Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 Marzo 2010

# Pasivos y Patrimonio Neto

PASIVOS	Nota	31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	01-01-2009 MUS\$
Pasivos, Corrientes				
Pasivos Corrientes en Operación, Corriente				
Préstamos que Devengan Intereses	13	1.467	1.972	14.761
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	14	77.090	79.664	26.378
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	6	24.700	43.686	8.76
Provisiones		0	0	
Cuentas por Pagar por Impuestos	9	48.432	34.330	27.02
Otros Pasivos	15	79	8	8
Pasivos, Corrientes, Total		151.768	159.660	76.94
Pasivos, No Corrientes				
Préstamos que Devengan Intereses	13	206.587	206.587	104.85
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar		3.492	4.140	
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	6	488.651	488.274	36.66
Provisiones	16	9.634	9.646	2
Pasivos por Impuestos Diferidos	9	158.901	144.685	14.34
Otros Pasivos, No Corrientes		7.047	3.236	3.54
Obligación por Beneficios Post Empleo, No Corriente	17	1.310	871	38
Pasivos, No Corrientes, Total		875.622	857.439	159.829
Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos d	de Patrimonio Ne	to de Controlador	a	
Capital Emitido	21	1.050.981	1.113.897	345.570
Otras Reservas		3.219	6.360	-15.076
Acciones propias en cartera		(13.249)	0	
Resultados Retenidos		541.050	353.638	99.89
Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos o Neto de Controladora	de Patrimonio	1.582.001	1.473.895	430.39
Participaciones Minoritarias		131.268	121.897	44:
Patrimonio Neto, Total		1.713.269	1.595.792	430.84
Patrimonio Neto y Pasivos, Total		2.740.659	2.612.891	667.61



E.CL S.A.
Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 Marzo 2010

Estado Consolidado de Resultados Integrales por Función	Nota	31-03-2010 MUS\$	31-03-2009 MUS\$
Estado de Resultado			
Ingresos Ordinarios, Total	18	234.921	107.702
Costo de Venta	18	(177.336)	(84.510)
Margen Bruto		57.585	23.192
Otros Ingresos de Operación, Total	18	18.192	796
Costos de Mercadotecnia		0	0
Costos de Distribución		0	0
Gastos de Administración	18	(10.350)	(2.571)
Costos Financieros [de Actividades No Financieras]	18	(2.564)	(2.082)
Diferencia de cambio	8	(4.144)	3.525
Otras Ganancias (Pérdidas)		0	С
Ganancia (Pérdida) antes de Impuesto		58.719	22.860
Gasto (ingreso) por Impuesto a las Ganancias	9	(11.036)	(3.750)
Ganancia (Pérdida) de Actividades Continuadas después de Im	puesto	47.683	19.110
Resultado atribuible al controlador y participación minoritaria			
Ganancia (Pérdida) atribuible al controlador		48.467	19.110
Ganancia (Pérdida) atribuible a los minoritarios		(784)	C
Resultado por Acción			
Resultado		47.683	19.110
Cantidad de Acciones		1.060.628.537	456.452.097
Ganancia (Pérdida) por Acción de operaciones continuadas		0,045	0,042
Resultado de Ingreso y Gastos Integrales, Total		47.683	19.110



E.CL S.A.
Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 Marzo 2010

Estado Consolidado de Flujo de Efectivo - Directo	Nota	31-03-2010 MUS\$	31-03-2009 MUS\$
Flujo Neto Originado por Actividades de la Operación			
Importes Cobrados de Clientes		304.046	151.413
Ingresos financieros percibidos		0	C
Dividendos y otros repartos percibidos		0	C
Otros ingresos percibidos		0	C
Pago a proveedores y personal (menos)		(201.203)	90.664
Remuneraciones Pagadas		(9.759)	3.067
Pagos Recibidos y Remitidos por Impuesto Sobre el Valor Añadido		(23.127)	9.277
Otros Cobros (Pagos)		3.135	336
Impuesto al valor agregado y otros similares pagados (menos)		0	C
Flujo de Efectivo por (Utilizado en) Operaciones, Total		73.092	48.741
Flujo de Efectivo por (Utilizado en) Otras Actividades de Operación (Presentación)			
Importes Recibidos por Intereses Recibidos Clasificados como de Operación		390	949
Pago por Intereses Clasificados como de Operaciones		(2.399)	2
Pago por Impuesto a las Ganancias		(3.464)	1.188
Otras Entradas (Salidas) Procedentes de Otras Actividades de Operación		8.603	197
Flujo de Efectivo por (Utilizados en ) Otras Actividades de Operación, Total		3.130	(44)
Flujo de Efectivo Netos de (Utilizados en ) Actividades de Operación		76.222	48.697
Flujo de Efectivo por (Utilizado en) Actividades de Inversión (Presentación)			
Otros Flujos de Efectivo de (Utilizados en) Actividades de Inversión		0	361
Incorporación de Propiedad, Planta y equipo		(35.492)	827
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión		(35.492)	(466)
Flujo de Efectivo Neto de (Utilizados en) Actividades de Financiación (Presentación)			
Importes Recibidos por Emisión de Acciones Propias en Cartera		0	
Obtención de Préstamos		0	
Préstamos de Entidades Relacionadas		0	
Adquisición de Acciones Propias		(13.130)	
Pagos de Préstamos		0	3.678
Pagos de Préstamos a Entidades Relacionadas		0	
Pago de Dividendos por la Entidad que Informa		0	
Flujo de Efectivo Neto de (Utilizados en) Actividades de Financiación		(13.130)	(3.678)
Incremento (Decremento) Neto en Efectivo y Equivalentes al Efectivo		34.912	44.553
Efectivo y Equivalentes de Efectivo, Estado de Flujos de Efectivo, Saldo Inicial	4	166.740	62.382
Efectivo y Equivalentes de Efectivo, Estado de Flujos de Efectivo, Saldo Final	4	201.652	106.935



# Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 Marzo 2010

#### ESTADO DE CAMBIO CONSOLIDADO EN EL PATRIMONIO AL 31 DE MARZO DE 2010

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto al 31 de Marzo de 2010	Cambios en Capital Emitido	Acciones Propias en Cartera	Cambios en otras Reservas		Cambios en Resultados Retenidos (Pérdidas	Total Cambios en Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de	Cambios en participa- ciones Minoritarias	Cambios en Patrimonio Neto, Total
	Acciones Ordinarias		Otras Reservas Varias	Reservas de Conversión	Acumuladas)	Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora, Total		
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo Inicial Periodo Actual 01/01/2010	1.113.897		6.360		353.638	1.473.895	121.897	1.595.792
Cambios (Presentación)	(62.916)				62.916			
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales					48.467	48.467	(784)	47.683
Otros Resultados Integrales								
Reserva Dividendos Propuestos								
Acciones propias en Cartera		(13.249)				(13.249)		(13.249)
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto			(3.141)		76.029	72.888	10.155	83.043
Cambios en Patrimonio	(62.916)	(13.249)	(3.141)		187.412	108.106	9.371	117.477
Saldo Final Periodo Actual 31/03/2010	1.050.981	(13.249)	(3.219)		541.050	1.582.101	131.268	1.713.269



# Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 Marzo 2010

#### ESTADO DE CAMBIO CONSOLIDADO EN EL PATRIMONIO AL 31 DE MARZO DE 2009

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto al 31 de Marzo de 2009	Cambios en Capital Emitido Acciones Ordinarias	Acciones Propias en Cartera	Cambios en otras Reservas		Cambios en otras Reservas		Cambios en Resultados Retenidos (Pérdidas	Resultados Patri Retenidos Atrik (Pérdidas Ten Acumuladas) Instr Patrim	Total Cambios en Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de	Cambios en participa- ciones Minoritarias	Cambios en Patrimonio Neto, Total
			Otras Reservas Varias	Reservas	Reservas de Conversión	Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora, Total					
	MUS\$	MUS\$	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 (Presentación)											
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales					19.110	19.110		19.110			
Otros Resultados Integrales							62	62			
Reserva Dividendos Propuestos											
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto											
Cambios en Patrimonio					19.110	19.110	62	19.172			
Saldo Final Periodo Actual 31/03/2009	345.576		(15.076)		119.009	449.509	505	450.014			



## Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 Marzo 2010

#### NOTA 1 - INFORMACION GENERAL

### Información Corporativa

EMPRESA ELECTRICA DEL NORTE GRANDE, 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, E-CL 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.

En Junta Extraordinaria de Accionistas celebrada con fecha 27 de Abril de 2010, se acordó sustituir el nombre de la Sociedad por "E.CL S.A."

#### Descripción del Negocio

E.CL 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 E.CL S.A. Producto de esta combinación de negocio E.CL S.A. incorporara el total de las acciones que INVERSIONES TOCOPILLA-1 SA tiene en "Electroandina S.A.", "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 E-CL S.A. 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 E.CL 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.



# Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 Marzo 2010

# NOTA 1 - INFORMACION GENERAL (continuación)

## **Filiales**

Los estados financieros consolidados incluyen las siguientes subsidiarias

Rut	Nombre sociedad	País de	Moneda				
		origen	funcional		31-03-2010		
				Directo	Indirecto	Total	Total
96.788.720-K	Energía del Pacífico Ltda.	Chile	Dólar	99,0000	1,0000	100,0000	100,0000
0-E	Edelnor International Inc.	Islas Caimán	Dólar	99,0000	1,0000	100,0000	100,0000
76.046.791-K	Edelnor Transmisión S.A.	Chile	Dólar	99,9000	0,1000	100,0000	100,0000
96.731.500-1	Electroandina S.A.	Chile	Dólar	99,9999	0,0001	100,0000	0,0000
76.708.710-1	Central Termoeléctrica Andina S.A.	Chile	Dólar	99,9999	0,0001	100,0000	0,0000
76.009.698-9	Inversiones Hornitos S.A.	Chile	Dólar	60,0000	0,0000	60,0000	0,0000
76.082.152-7	Inversiones Mejillones 3 S.A.	Chile	Dólar	99,9985	0,0015	100,0000	0,0000
78.974.730-K	Gasoducto Nor Andino S.A.	Chile	Dólar	78,9146	21,0854	100,0000	21,0854
0-E	Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	Argentina	Dólar	78,9146	21,0854	100,0000	21,0854



# **Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 Marzo 2010**

# NOTA 1 - INFORMACION GENERAL (continuación)

La información financiera al 31 de marzo de 2010 de las sociedades incluidas en la consolidación es la siguiente:

R.U.T	Nombre Sociedad	Partici- Pación %	Activos corrientes MUS\$	Activos no corrientes MUS\$	Total activos MUS\$	Pasivos corrientes MUS\$	Pasivos no corrientes MUS\$	Total pasivos MUS\$	Ingresos ordinaries MUS\$	Ganancia (pérdida) neta MUS\$
96731500-1	Electroandina S.A.	100%	244.358	449.581	693.939	75.526	99.554	175.080	142.793	19.443
78974730-K	Gasoducto Nor Andino S.A.	100%	27.748	174.172	201.920	14.525	43.950	58.475	19.853	5.081
0-E	Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	100%	14.759	150.163	164.922	4.802	47.891	52.693	8.939	1.533
76009698-9	Inversiones Hornitos S.A.	60%	53.135	346.345	399.480	58.306	13.003	71.309	0	(1.176)
76708710-1	Central Termoeléctrica Andina S.A.	100%	67.792	618.344	686.136	10.395	459.087	469.482	0	(1.831)
76082152-7	Inversiones Mejillones 3 S.A.	100%	16	480	496	0	0	0	0	0
96788720-K	Energia del Pacífico Ltda.	100%	148	43.662	43.810	101	0	101	0	1.698
0-E	Edelnor International Inc.	100%	3	0	0	0	0	0	0	0
76046791-K	Edelnor Transmisión S.A.	100%	382	0	382	339	0	339	592	75



# **Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 Marzo 2010**

# NOTA 1 - INFORMACION GENERAL (continuación)

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

R.U.T	Nombre Sociedad	Partici- Pación	Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Ingresos ordinaries	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
0-E	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
96788720-K	Energia del Pacífico Ltda.	100%	105	47.886	47.991	11	0	11	0	4.318
0-E	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



## Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 Marzo 2010

## NOTA 1 - INFORMACION GENERAL (continuación)

## **Trabajadores**

Al 31 de marzo de 2010, la sociedad presenta el siguiente número de empleados

Dotación de la empresa por nivel profesional y área	Ingenieros	Técnicos	Otros Profesionales	Total
Generación	132	326	11	469
Transmisión	47	81	0	128
Administración y Apoyo	69	54	39	162
Distrinor	8	11	0	19
TOTAL	256	472	50	778

## Remuneración de personal clave de la gerencia.

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

El Directorio fue elegido en Junta General de Accionistas de fecha 27 de abril de 2010. 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:

Remuneración de personal clave de la Sociedad	31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$
Remuneraciones de gerentes y ejecutivos principales y dietas	352	1.025
Honorarios por Remuneración del Directorio	85	368
Total	437	1.393



#### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 Marzo 2010

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

#### 2.1 Estados Financieros Intermedios

Estos estados de Situación Financiera Consolidados Intermedios NIIF 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 de diciembre de 2010.

Los Estados Financieros Consolidados de E.CL 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 05 de abril de 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 Intermedios. 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 E.CL S.A. correspondientes al año terminado al 31 de diciembre de 2009 fueron 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 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 E.CL 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.



#### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 Marzo 2010

# NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS (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
IFRS	9	Instrumentos Financieros	1 de Enero de 2013
IFRS	17	Distribución de Activos no monetarios a propietarios	1 de Enero de 2010
IFRS	19	Cancelación de Pasivos Financieros con Instrumentos de 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	1 de Enero de 2010
IFRS	5	Activos no corrientes mantenidos para la venta y 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
		Instrumentos Financieros : Reconocimiento y medición ítems de Cobertura	1 de Enero de 2010

## 2.3 Moneda funcional y de presentación

Los Estados Financieros consolidados Intermedios son presentados en dólares estadounidenses, que es la moneda funcional de la Sociedad. Toda esta información ha sido redondeada a la unidad de mil más cercana (MUS\$).

## 2.4 Bases de Consolidación

En la preparación de los Estados Financieros Consolidados Intermedios de E-CL S.A. y filiales al 31 de Marzo de 2010, 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 Sociedad prepare sus primeros estados financieros anuales completos bajo NIIF al 31 de diciembre de 2010. Por consiguiente, hasta que la Sociedad prepare su primer estado financiero completo bajo NIIF y establezca su fecha de transición tal como se encuentra definida en la NIIF 1, existe la posibilidad de que los presentes estados financieros sean ajustados.



#### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 Marzo 2010

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

Los estados financieros consolidados de E-CL S.A. y sus filiales al 31 de diciembre de 2009, presentados a la Superintendencia de Valores y Seguros y aprobados en el directorio de fecha 05 de Abril de 2010, fueron preparados de acuerdo con los Principios de Contabilidad Generalmente Aceptados en Chile, 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.

#### **Periodo Contable**

Estados de Situación Financiera por el período terminado al 31 de marzo de 2010, y por los años terminados al 31 de diciembre de 2009 y al 1 de enero de 2009.

Estados de Cambios en el Patrimonio por los períodos terminados al 31 de marzo de 2010 y 31 de marzo de 2009.

Estados de Resultados Integrales por los períodos terminados al 31 de marzo de 2010 y 31 de marzo de 2009.

Estados de Flujos de Efectivo Directo por los períodos terminados al 31 de marzo de 2010 y 31 de marzo de 2009.

## 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.



#### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 Marzo 2010

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

## 2.6 Conversión de moneda extranjera

La moneda funcional de la Sociedad es el dólar estadounidense, por lo que los estados financieros consolidados son presentados en dicha moneda. Las transacciones en moneda nacional y extranjera, distinta de la moneda funcional, se convierten a ésta al tipo de cambio observado 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	31-03-2010	31-12-2009
	US\$ 1	US\$ 1
Peso chileno	524,4600	507,1000
Unidad de Fomento (U.F.)	0,0250	0,0242
Euro	0,7394	0,6977
Yen	93,4100	92,4560
Libra Esterlina	0,6583	0,6226

#### 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 aiustados).

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

## 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.



#### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 Marzo 2010

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

## 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

#### 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 1 año sin uso
- 50% después de 2 años sin uso
- 80% después de 3 años sin uso



#### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 Marzo 2010

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

#### 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 útil de intangibles			
Intangibles	Minima	Máxima		
Derechos y concesiones	20 años	20 años		

#### 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 Financieros Consolidados Intermedios al 31 Marzo 2010

# NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS (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.

## 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)



#### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 Marzo 2010

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

#### 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.

# 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.



#### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 Marzo 2010

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

#### 3.1 Aplicación NIIF 1

Los estados financieros consolidados Intermedios de E.CL 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 E.CL 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 Intermedios, 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:

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

Conciliación de Patrimonio Neto según PCGA - NIIF	31-03-2009 MUS\$	01-01-2009 MUS\$
Total Patrimonio Neto según PCGA Chilenos	481.613	462.299
Inversión en filiales (1)	(5.924)	(5.924)
Activos y Pasivos por impuestos Diferidos (2)	5.527	5.527
Propiedades, Planta y Equipo, neto (3)	(32.006)	(32.006)
Obligaciones por Beneficios Post Empleo, No corriente (4)	503	503
Otros cambios bajo IFRS (5)	(204)	0
Total Patrimonio según IFRS	449.509	430.399

#### Explicación de los ajustes efectuados:

- (1) Inversión en filiales: Se re-expresó 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 re-expresar 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.
- (5) Reconocimiento de diferencias en resultado por adopción de IFRS.



## Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 Marzo 2010

# 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

## 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.



## Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 Marzo 2010

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

- (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 marzo de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009, clasificado por tipo de efectivo es el siguiente:

Clases de efectivo y equivalente de efectivo (Presentación)	31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	01-01-2009 MUS\$
Efectivo en caja	34	751	14
Saldos en Bancos	14.534	6.976	5.033
Cuotas de Fondos Mutuos	67.285	84.910	40.131
Depósitos a Plazo	119.799	74.182	17.204
Total de efectivo y equivalente de efectivo	201.652	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 Financieros Consolidados Intermedios al 31 Marzo 2010

# 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.

Entidad	Moneda	Fecha de colocación	Fecha de Vencimiento	Tasa anual	Capital MUS\$	Interés Devengado	Monto al 31-03-2010 MUS\$
BBVA	US\$	18-03-2010	05-04-2010	0,92%	6.000	2	6.002
BBVA	US\$	31-03-2010	07-04-2010	1,06%	7.900	0	7.900
Itaú	CLP	25-03-2010	08-04-2010	0,09%	4.099	1	4.100
Itaú	CLP	31-03-2010	12-04-2010	1,06%	6.708	0	6.708
Santander	US\$	28-02-2010	30-04-2010	0,31%	3.111	1	3.112
Banchile	US\$	28-02-2010	30-04-2010	0,22%	4.771	1	4.772
Chile ex Citi	US\$	30-10-2009	24-05-2010	0,16%	44	0	44
BanChile	US\$	31-03-2010	01-04-2010	0,40%	2.000	0	2.000
BBVA Asset Management Adm.de fondos S.A	US\$	08-03-2010	01-04-2010	1.10%	8,000	2	8,002
BBVA Asset Management Adm.de fondos S.A	US\$	18-03-2010	05-04-2010	1.30%	10,000	3	10,003
BBVA Asset Management Adm.de fondos S.A	US\$	29-03-2010	07-04-2010	1.30%	2,008	1	2,009
BBVA Asset Management Adm.de fondos S.A	US\$	29-12-2009	12-04-2010	0.05%	9,000	2	9,002
Banchile Corredores de Bolsa	US\$	26-03-2010	05-04-2010	0.40%	1,500	1	1,501
Itaú Chile Adm.de fondos S.A.	CLP	31-03-2010	05-04-2010	1.08%	1.229	0	1.229
Itaú Chile Adm.de fondos S.A.	CLP	26-03-2010	07-04-2010	1.08%	901	0	901
Total Fondos Mutuos					67.271		67.285



# Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 Marzo 2010

# NOTA 4 - EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTES (continuación)

## 4.2 Cuotas de Fondos Mutuos

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

## 4.2 Cuotas de Fondos Mutuos

Entidad	Moneda	Fecha de colocación	Fecha de Vencimiento	Tasa de interés	Capital MUS\$	Interés Devengado MUS\$	Monto al 01.01.2009 MUS\$
Banchile Corredores de Bolsa	US\$	19-11-2008	07-01-2009	3,0%	10.000	35	10.035
Banchile Corredores de Bolsa	US\$	29-10-2008	07-01-2009	4,0%	11.000	77	11.077
BBVA	US\$	02-12/2008	08-01-2009	3,0%	10.000	24	10.024
BBVA	US\$	17-12-2008	12-01-2009	3,5%	6.000	8	6.008
Itaú	CLP	29-12-2008	07-01-2009	8,9%	2.985	2	2.987
Total Fondos Mutuos					39.985	146	40.131



# Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 Marzo 2010

# 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 %	Venci- miento	31-03-2010 MUS\$	Venci- miento	31-12-2009 MUS\$	Venci- miento	01-01-2009 MUS\$
Banco Chile	US\$	1,10	01-04-2010	5.005	12-01-2010	10.029		
Deutsche Bank Chile	US\$	0,60	26-04-2010	10.010	25-01-2010	5.002		
Banco Corpbanca	US\$	0,75	27-04-2010	10.011	07-01-2010	5.006		
Banco Corpbanca	US\$	0,90	28-04-2010	8.002				
ABN Amro NY	US\$	0,09	01-04-2010	6.000	04-01-2010	944		
Banco Corpbanca	US\$	0.50	01-04-2010	5,002				
Banco Corpbanca	US\$	0.60	01-04-2010	5,002				
Banco Corpbanca	US\$	0.90	23-04-2010	5,002				
Banco Corpbanca	US\$	0.90	26-04-2010	5,002				
Banco Corpbanca	US\$	0.90	27-04-2010	5,002				
Banco Corpbanca	US\$	0.90	28-04-2010	15,008				
Banco Corpbanca	US\$	0.70	29-04-2010	10,034				
Deutsche Bank Chile	US\$	0.60	29-04-2010	10.063	27-01-2010	5.000		
Banco Corpbanca	US\$	0.60	30-04-2010	10,020				
Deutsche Bank Chile	US\$	1.00	24-05-2010	5,005	22-01-2010	10.035		
Deutsche Bank Chile	US\$	0.45	24-05-2010	5,005	28-01-2010	10.001		
Banco Chile (Overnight)	US\$	1.10	01-04-2010	626				
Banco Chile	US\$	1,75			22-01-2010	10.004		
Banco Chile	US\$	0,05			04-01-2010	293		
ABN AMRO NY	US\$	0,06			04-01-2010	2.901		
HSBC (Overnight)	US\$	0,00			04-01-2010	14.967		
Banco BCI	US\$	1,63					05-01-2009	17.204
Total Consolidado				119.799		74.182		17.204



# Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 Marzo 2010

# 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	31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	01-01-2009 MUS\$
Facturas por Cobrar	88.470	69.841	52.706
Otros Deudores Varios	8.168	20.351	16.015
Total deudores comerciales corriente	96.638	90.192	68.721

# 5.2 No Corriente

Deudores comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	01-01-2009 MUS\$
Documentos por Cobrar	11.264	12.110	720
Otros Deudores Varios	359	78	85
Total deudores comerciales no corriente	11.623	12.188	805



# Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 Marzo 2010

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

Los saldos de deudores de la sociedad al 31 de marzo de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 01 de enero 2009, bruto, son los siguientes:

				С	orriente								
		Hasta 90 Días			1 año		Sub-Total		Total Circulante	е	Largo Plazo		
Entidad	31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	01-01-2009 MUS\$	31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	01-01-2009 MUS\$	31-03-2010 MUS\$	31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	01-01-2009 MUS\$	31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	01-01-2009 MUS\$
Deudores por venta	92.112	69.841	52.706	0	0	0	92.112	88.470	69.841	52.706	0		0
Estimación deudores incobrables							3.642						
Documentos por cobrar													
Estimación deudores incobrables													
Deudores varios	5.956	17.465	4.004	2.212	2.886	12.011	8.168	8.168	20.351	16.015	11.623	12.188	805
Estimación deudores incobrables													
Total	98.068	87.306	56.710	2.212	2.886	12.011	96.638	96.638	90.192	68.721	11.623	12.188	805



# Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 Marzo 2010

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

Movimiento deudores incobrables	31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	01-01-2009 MUS\$
Saldo inicial	4.267	2.959	179
Incrementos	0	1.318	2.921
Bajas/Aplicaciones	(625)	(10)	(141)
Saldo final	3.642	4.267	2.959

# 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	PAIS	RELACION	31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	01-01-2009 MUS\$
96782220-5	Suez Energy Andino S.A.	Chile	Accionista	97	80	0
76023027-8	Suez Proyectos Andinos S.A.	Chile	Coligada de Accionista	52	37	0
76787690-4	Central Térmica Barrancones S.A.	Chile	Coligada de Accionista	10	12	0
61704000-K	Corporación Nacional del Cobre de Chile	Chile	Accionista	45.884	85.745	0
96704340-4	Soc. Contractual Minera El Abra	Chile	Coligada de Accionista	13.241	9.543	0
76685790-6	Minera Gaby S.A.	Chile	Coligada de Accionista	9.005	7.725	0
96990660-0	Inversiones Mejillones 1 S.A.	Chile	Accionista de la Sociedad	0	16	0
76019239-2	Eólica Monte Redondo S.A.	Chile	Coligada de Accionista	4	0	0
76775710-7	Soc.GNL Mejillones S.A.	Chile	Coligada de Accionista	32	0	0
96731500-1	Electroandina S.A.	Chile	Filial	0	0	17.396
0-E	Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	Argentina	Filial	0	0	1.470
76009698-9	Inversiones Hornitos S.A.	Chile	Filial	0	0	424
Cuentas por	Cobrar a Entidades Relacionadas, Co	rriente		68.325	103.158	19.357



# Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 Marzo 2010

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

# Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corrientes

RUT	SOCIEDAD	PAIS	RELACION	31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	31-12-2009 MUS\$
61704000-K	Corporación Nacional del Cobre de Chile	Chile	Accionista	5.170	5.885	0
76685790-6	Minera Gaby S.A.	Chile	Coligada de Accionista	0	907	1.545
Cuentas por C	Cobrar a Entidades Relacionadas, Corr	iente		5.170	6.792	1.545

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

# **Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes.**

RUT	SOCIEDAD	PAIS	RELACION	31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	01-01-2009 MUS\$
96782220-5	Suez Energy Andino S.A.	Chile	Accionista	2.150	20.742	0
81148200-5	Antofagasta Railway Co. PLC	Chile	Asociada	21.672	22.490	0
0-E	Electrabel Finance & Treasury Magnagement Asociada	Bélgica	Coligada de Accionista	0	42	0
61704000-K	Corporación Nacional del Cobre de Chile	Chile	Accionista	640	412	0
78974730-K	Gasoducto Nor Andino S.A.	Chile	Filial	0	0	1.789
76023027-8	Suez Proyectos Andinos S.A.	Chile	Coligada de Accionista	238	0	0
96731500-1	Electroandina S.A.	Chile	Filial	0	0	2.395
96990660-0	Inversiones Mejillones S.A.	Chile	Accionista	0	0	4.583
Cuentas por C	Cobrar a Entidades Relacionadas, no C	Corrientes		24.700	43.686	8.767

## Cuentas por Pagar a entidades relacionadas, No Corrientes

RUT	SOCIEDAD	PAIS	RELACION	31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	01-01-2009 MUS\$
96782220-5	Suez Energy Andino S.A.	Chile	Accionista	300.537	300.537	0
0-E	Electrabel Finance & Treasury Magnagement Asociada	Bélgica	Asociada	61.613	61.613	0
61704000-K	Corporación Nacional del Cobre de Chile	Chile	Accionista	126.501	126.124	0
96990660-0	Inversiones Mejillones S.A.	Chile	Accionista	0	0	36.667
Cuentas por F	Pagar a Entidades Relacionadas, no C	orrientes		488.651	488.274	36.667



# Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 Marzo 2010

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

Las Transacciones entre empresas relacionadas son las siguientes:

					31-03	-2010	31-12-2009	
Rut	Sociedad	País	Relación	Descripción de la Transacción	Monto MUS\$	Efecto en Resultado MUS\$	Monto MUS\$	Efecto en Resultado MUS\$
96731500-1	Electroandina S.A.	Chile	Filial	Venta energía y potencia	14.862	14.862	71.381	71.381
96731500-2	Electroandina S.A.	Chile	Filial	Arriendo instalaciones y otros	248	248	1.961	1.961
96731500-4	Electroandina S.A.	Chile	Filial	Traspaso y Compensación de gas	9.286	(4.750)	14.809	-10.705
96731500-5	Electroandina S.A.	Chile	Filial	Compra servicios	679	(679)	3.684	-3.684
96731500-6	Electroandina S.A.	Chile	Filial	Préstamo otorgado	0	0	71.264	0
96731500-6	Electroandina S.A.	Chile	Filial	Intereses y comisiones	199	(199)		
78974730-K	Gasoducto Norandino S.A.	Chile	Filial	Otros	90	90	330	330
78974730-K	Gasoducto Norandino S.A.	Chile	Filial	Transporte de gas	19.858	(19.858)	65.133	(65.133)
78974730-K	Gasoducto Norandino S.A.	Chile	Filial	Venta de servicios	2	2	128	128
96788720-K	Enerpac Ltda.	Chile	Filial	Cuenta corriente	101	0	164	0
76708710-1	Central Termoeléctrica Andina S.A.	Chile	Filial	Servicios	674	674	207	207
76708710-1	Central Termoeléctrica Andina S.A.	Chile	Filial	Cuenta Corriente	9	0	131	0
76708710-1	Central Termoeléctrica Andina S.A.	Chile	Filial	Préstamo otorgado	0	0	262.595	0
76046791-K	Edelnor Transmisión S.A.	Chile	Filial	Cuenta corriente			34	0
76009698-9	Inversiones Hornitos S.A.	Chile	Filial	Otros	48	48	60	0
76009698-9	Inversiones Hornitos S.A.	Chile	Filial	Préstamo Otorgado	0	0	33.735	0
61704000-K	Corporación Nacional del Cobre de Chile	Chile	Accionista	Préstamo recibido accionista	0	0	91.538	0
61704000-K	Corporación Nacional del Cobre de Chile	Chile	Accionista	Pagare por cobrar	0	0	19.920	0



E.CL S.A.
Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 Marzo 2010

					31-03	-2010	31-12-2009	
Rut	Sociedad	País	Relación	Descripción de la Transacción	Monto MUS\$	Efecto en Resultado MUS\$	Monto MUS\$	Efecto en Resultado MUS\$
61704000-K	Corporación Nacional del Cobre de Chile	Chile	Accionista	Suministro energía y potencia	96.207	96.207	436.555	436.555
61704000-K	Corporación Nacional del Cobre de Chile	Chile	Accionista	Pago de Intereses y comisiones	0	0	3.472	-3.472
61704000-K	Corporación Nacional del Cobre de Chile	Chile	Accionista	Suministro de gas	1.068	1.068	4.910	4.910
61704000-K	Corporación Nacional del Cobre de Chile	Chile	Accionista	Venta de servicios	261	261	986	986
61704000-K	Corporación Nacional del Cobre de Chile	Chile	Accionista	Pago de prestamos	0	0	53.400	0
61704000-K	Corporación Nacional del Cobre de Chile	Chile	Accionista	Dividendos por pagar fusión IT	0	0	34.998	0
96782220-5	Suez Energy Andino S.A.	Chile	Accionista	Préstamo recibido accionista	0	0	214.402	0
96782220-5	Suez Energy Andino S.A.	Chile	Accionista	Pagaré por pagar	0	0	19.920	0
96782220-5	Suez Energy Andino S.A.	Chile	Accionista	Dividendos por pagas fision IT	0	0	86.957	0
96782220-5	Suez Energy Andino S.A.	Chile	Filial	Comisiones e intereses	0	0	1.289	-1.289
96782220-5	Suez Energy Andino S.A.	Chile	Filial	Pago de préstamos	0	0	26.600	0
76787690-4	Central Térmica Barrancones S.A.	Chile	Coligada de Accionista	Venta de servicios	0	0	9	9
76708710-1	Central Termoeléctrica Andina S.A.	Chile	Matriz Común	Venta de servicios.	55	55	186	186
76685790-6	Minera Gaby S.A.	Chile	Coligada de Accionista	Servicios Mantención y Operación.	0	0	614	614
76685790-6	Minera Gaby S.A.	Chile	Coligada de Accionista	Suministro Energía y Potencia	12.759	12.759	72.883	0
96701340-4	Soc. Contractual Minera El Abra	Chile	Coligada de Accionista	Suministro Energía y Potencia	28.713	28.713	103.839	103.839
76775710-1	Soc. GNL Mejillones S.A.	Chile	Coligada de Accionista	Venta de Servicios	27	27	57	57



# Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 Marzo 2010

# **NOTA 7 - INVENTARIOS**

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

Clases de Inventarios	31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	01-01-2009 MUS\$
Materiales y Suministro Operación	53.934	37.305	32.848
Provisión Obsolescencia	(8.495)	(8.495)	(8.060)
Carbón Importado (1)	14.589	39.095	10.745
Petróleo Bunker N° 6	424	437	386
Petróleo Diesel	285	303	384
Lubricantes	129	127	111
Total	60.866	68.772	36.414

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

Los movimientos de la provisión de Obsolescencia son los siguientes:

Provisión Obsolescencia Inventarios	31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$
Saldo Inicial	8.495	8.060
Aumento Provisión	-	435
Saldo Final	8.495	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	31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	01-01-2009 MUS\$
Seguros de Activos	1.979	3.970	1.314
Otros pagos anticipados	367	75	23
Total Pagos Anticipados	2.346	4.045	1.337



# Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 Marzo 2010

# NOTA 9 - IMPUESTO A LA RENTA

# Información general

El saldo al 31 marzo de 2010 del Fondo de Utilidades Tributarias es de MUS\$ 219.022 y sus créditos ascienden a MUS\$ 37.234.

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

a) Impuestos a la Renta	31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	01-01-2009 MUS\$
Gasto tributario corriente (provisión impuesto)	44.609	33.706	22.890
Impuesto único artículo 21	125	207	113
IVA Débito Fiscal	3.570	0	3.688
Impuestos de retención	128	417	336
Total	48.432	34.330	27.027
b) Impuestos por Recuperar			
Crédito SENCE	296	185	60
PPM	16.988	12.278	5.653
PPM voluntario	1.500	1.500	7.500
PPM (PPUA)	31	31	96
Crédito activo fijo 6% tope 650 UTM	185	185	38
IVA Crédito Fiscal	115.780	117.100	0
Total	134.870	131.279	13.347



## Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 Marzo 2010

# NOTA 9 - IMPUESTO A LA RENTA (continuación)

## 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.

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

Activos por Impuestos Diferidos	31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	01-01-2009 MUS\$
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Provisiones	3.256	7.685	5.688
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Otros	12.837	10.703	3.698
Activos por Impuestos Diferidos	16.093	18.388	9.386

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

Pasivos por Impuestos Diferidos	31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	01-01-2009 MUS\$
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Depreciaciones	48.131	35.685	12.605
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Obligaciones por Beneficios Post-Empleo	131	162	178
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Otros	110.639	108.838	1.561
Pasivos por Impuestos Diferidos	158.901	144.685	14.344

## d) Conciliación Tasa Efectiva

Al 31 de marzo de 2010 y al 31 de marzo de 2009 la conciliación del gasto por impuesto es la siguiente:

Concepto	Impuesto 17% MUS\$	Tasa Efectiva %	Impuesto 17% MUS\$	Tasa Efectiva %
Resultado Financiero antes de Impuestos	11.247	17,00	3.281	17,00
Diferencias Permanentes				
Participación en resultado de inversiones en empresas relacionadas	0	0	(189)	(0,98)
Ajustes por gastos no aceptados	0	0	11	0,06
Gastos no aceptados por multas y sanciones	8	0,01	0	0
Otras diferencias permanentes	(219)	(0,33)	647	3,35
Total diferencia permanents	(211)	(0,32)	469	2,43
Gasto por Impuesto a la Renta	11.036	16,68	3.750	19,43



### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 Marzo 2010

## NOTA 9 - IMPUESTO A LA RENTA (continuación)

### 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:

Item	31-03-2010 MUS\$	31-03-2009 MUS\$
Gasto tributario corriente (provisión impuesto)	11.005	3.085
Ajuste gasto tributario (ejercicio anterior)	0	0
Efecto por activos o pasivos por impuesto diferido del ejercicio	31	665
Beneficio tributario por pérdidas tributarias	0	0
Efecto por amortización de cuentas complementarias de activos y pasivos diferidos	0	0
Efecto en activos o pasivos por impuesto diferido por cambios en la provisión de evaluación	0	0
Otros cargos o abonos en la cuenta	0	0
Total	11.036	3.750

### **NOTA 10 - ACTIVOS INTANGIBLES NETOS**

La Sociedad presenta los siguientes activos intangibles:

Activos Intangibles Neto	31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	01-01-2009 MUS\$
Intangibles, neto	315.751	199.815	0
Costo de desarrollo, neto	7.890	7.991	0
Otros Activos Intangibles identificables, Neto	576	601	0
Total Activos Intangibles, Neto	324.217	208.407	0

Activos Intangibles Bruto	31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	01-01-2009 MUS\$
Intangibles, neto	315.751	199.815	0
Costo de desarrollo, neto	12.338	12.338	0
Otros Activos Intangibles identificables, Neto	2.002	2.002	0
Total Activos Intangibles Bruto	330.091	214.155	0

Amortización de Activos Intangibles	31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	01-01-2009 MUS\$
Costo de desarrollo, neto	4.448	4.347	0
Otros Activos Intangibles identificables, Neto	1.426	1.401	0
Total Amortización de Activos Intangibles	5.874	5.748	0



### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 Marzo 2010

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

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

		Co	sto				Valor Libro Neto		
Activos Intangibles	01-01-2009 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	Adiciones MUS\$	31-03-2010 MUS4	01-01-2009 MUS\$	31-12-2009 MUS4	Amortiza- ción	31-03-2010 MUS\$	31-03-2010 MUS\$
Plusvalía Comprada	0	4.674	20.425	25.099	0	0	0	0	25.099
Intangibles	0	199.815	115.936	315.751	0	0	0	0	315.751
Costo de Desarrollo	0	12.338	0	12.338	0	4.347	101	4.448	7.890
Otros Activos Intangibles Identificables	0	2.002	0	2.002	0	1.401	25	1.426	576
TOTALES	0	218.829	136.361	355.190	0	5.748	126	5.874	349.316

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 Financieros Consolidados Intermedios al 31 Marzo 2010**

# 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)	31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	01-01-2009 MUS\$
Construcción en curso, neto	701.954	653.014	6.215
Terrenos	35.932	35.932	1.882
Edificios, neto	32.415	32.764	26.218
Planta y Equipos, neto	816.480	861.368	278.741
Equipamiento de Tecnología de la Información, neto	3.147	3.350	2.473
Instalaciones Fijas y Accesorios, neto	180.570	185.675	84.435
Vehículos de Motor, neto	3.065	3.237	593
Mejoras de Bienes Arrendados, neto	10	12	0
Otras Propiedades, Planta y Equipo, neto	8.108	8.377	8.227
Total Propiedades, Planta y Equipos, neto	1.781.681	1.783.729	408.784

Clases de Propiedades, Planta y Equipos, Bruto (Presentación)	31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	01-01-2009 MUS\$
Construcción en Curso, bruto	701.954	653.014	6.215
Terrenos, bruto	35.932	35.932	1.882
Edificios, bruto	63.380	63.271	56.715
Planta y Equipos, bruto	1.580.139	1.607.689	523.133
Equipamiento de Tecnología de la Información, bruto	13.347	13.309	8.594
Instalaciones Fijas y Accesorios, neto	342.697	342.626	195.250
Vehículos de Motor, bruto	9.412	9.411	5.260
Mejoras de Bienes Arrendados, bruto	43	43	0
Otras Propiedades, Planta y Equipos, bruto	20.696	20.401	22.252
Total Propiedades, Planta y Equipos, bruto	2.767.600	2.745.696	819.301



## Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 Marzo 2010

# NOTA 11 PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

Clases de Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Propiedades, Planta y Equipos (Presentación)	31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	01-01-2009 MUS\$
Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Edificios	30.965	30.507	30.497
Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Planta y Equipos	763.659	746.321	244.392
Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Equipamiento de Tecnologías de la Información	10.200	9.959	6.121
Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Instalaciones Fijas y Accesorios	162.127	156.951	110.815
Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Vehículos de Motor	6.347	6.174	4.667
Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Mejoras de los Bienes Arrendados	33	31	0
Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Otras Propiedades, Planta y Equipos	12.588	12.024	14.025
Total Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Propiedades, Planta y Equipos	985.919	961.967	410.517



### **Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 Marzo 2010**

## NOTA 11 - PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

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

Movimientos Año 2010	Construcció n en Curso	Terrenos	Edificios	Plantas y Equipos	Equipamien to de Tecnologías de la Información	Instalacione s Fijas y Accesorios	Vehículos de Motor	Mejoras de Bienes Arrendados	Otras Propiedade s, Planta y Equipo	Propiedade s, Planta y Equipo
Saldo Inicial	653.014	35.932	32.764	861.368	3.350	185.675	3.237	12	8.377	1.783.729
Adiciones	48.940	0	109	1.944	38	71	1	0	295	51.398
Adquisiciones Mediante Combinaciones de Negocios	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Desapropiaciones	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Retiros	0	0	0	96	0		0	0	0	96
Gastos por Depreciación	0	0	(458)	(17.342)	(241)	(5.176)	(173)	(2)	(564)	(23.956)
Incremento (Decremento) por Revaluación reconocido en patrimonio neto	0	0	0	(29.394)	0	0	0	0	0	(29.394)
Otros Incrementos (Decrementos)	0	0	0	0	0		0	0	0	0
Cambios, Total	48.940	0	(349)	(44.888)	(203)	(5.105)	(172)	(2)	(269)	(2.048)
Saldo Final	701.954	35.932	32.415	816.480	3.147	180.570	3.065	10	8.108	1.781.681



### **Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 Marzo 2010**

## NOTA 11 - PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

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

Movimientos Año 2009	Construc- ción en Curso	Terrenos	Edificios	Plantas y Equipos	Equipa- miento de Tecnología de la Información	Instalacio- nes Fijas y Accesorios	Vehículos de Motor	Mejoras de Bienes Arrendados	Otras Propieda- des, Planta y Equipo	Propieda- des, Planta y Equipo
Saldo Inicial	6.215	1.882	26.218	278.741	2.473	84.435	593	0	8.227	408.784
Adiciones	21.890	0	202	7.211	130	54	895	0	2.611	32.993
Adquisiciones Mediante Combinaciones de Negocios	624.909	34.079	8.604	528.779	1.537	107.497	1.913	12	0	1.307.330
Desapropiaciones	0	0	0	0	0		0	0	0	0
Retiros	0	(29)	(618)	(63)	(345)		0	0	(325)	(1.380)
Gastos por Depreciación	0	0	(1.642)	(20.160)	(445)	(6.311)	(164)	0	(2.136)	(30.858
Incremento (Decremento) por Revaluación reconocido en patrimonio neto	0	0	0	66.860	0	0	0	0	0	66.860
Otros Incrementos (Decrementos)	0	0	0	0	0		0	0	0	0
Cambios, Total	646.799	34.050	6.546	582.627	877	101.240	2.644	12	150	1.374.945
Saldo Final	653.014	35.932	32.764	861.368	3.350	185.675	3.237	12	8.377	1.783.729



## **Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 Marzo 2010**

# NOTA 12 – OTROS (ACTIVOS)

	31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS	01-01-2009 MUS\$
Cargo diferido préstamos	0	0	10.749
Amortización acumulada cargo diferido préstamos	0	0	(8.592)
Arriendo pagado por anticipado	184	220	223
Inversión en CDEC-SING Ltda.	877	877	388
Derecho sobre otros activos	2.228	2.161	0
Costo diferido transporte gas	3.451	3.451	0
Gas Linepack Gasoducto	314	329	0
Otros	4	4	49
Total	7.058	7.042	2.817



## Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 Marzo 2010

### **NOTA 13 - PASIVOS FINANCIEROS**

## Préstamos que devengan intereses corrientes

Préstamos que devengan intereses					Hasta 90 días			90 días a 1 año			
Rut	Nombre Entidad	País	Moneda	Tasa efectiva	Tasa nominal	31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	01-01-2009 MUS\$	31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	01-01-2009 MUS\$
96039000-6	Banco Santander	España	US\$	4,04	4,04	466	0	0	0	999	0
0-E	ABN Amro Bank	EEUU	US\$	7,50	7,50	0	0	0	0	0	14.761
76645030-K	Banco Itaú	Chile	US\$	0,40	0,40	0	0	0	187	187	0
97004000-5	Banco Chile	Chile	US\$	0,70	0,70	47	0	0	0	32	0
0-E	Banco KFW	Alemania	US\$	6,81	6,81	767	0	0	0	754	0
Préstamos que	devengan intereses, To	tal				1.280	0	0	187	1.972	14.761



## Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 Marzo 2010

## NOTA 13 - PASIVOS FINANCIEROS (continuación)

## Préstamos que devengan intereses no corrientes

Préstamos qu	e devengan intereses						1 a 3 años			3 a 5 años			Más de 5 años	
Rut	Nombre Entidad	País	Moneda	Tasa efectiva	Tasa nominal	31-03-2010	31-12-2009	01-01-2009	31-03-2010	31-12-2009	01-01-2009	31-03-2010	31-12-2009	01-01-2009
97039000-6	Banco Santander	España	US\$	4,04	4,04	50.000	50.000	0	0	0	0	0	0	0
0-E	IFC		US\$	6,17	6,17	6.326	6.326		9.991	9.991	0	140.270	140.270	0
0-E	ABN Amro Bank	EEUU	US\$	8,05	8,05	0	0	26.801	0	0	26.435	0	0	51.623
Préstamos qu	e devengan intereses,	Total				56.326	56.326	26.801	9.991	9.991	26.435	140.270	140.270	51.623



### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 Marzo 2010

### 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	31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	01-01-2009 MUS\$
Facturas por Pagar a Proveedores Extranjeros	7.347	10.876	13.368
Facturas por Pagar a Proveedores Nacionales	45.932	59.021	10.016
Facturas por Recibir por compras Nacionales	23.811	9.767	2.994
Total Acreedores Comerciales y otras cuentas por pagar, Corriente	77.090	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	31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	01-01-2009 MUS\$
Ingresos anticipados proveedores	79	8	8
Total deudores comerciales no corriente	79	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.

### NOTA 16 - PROVISIONES Y PASIVOS CONTINGENTES

### **Provisiones No Corrientes**

Provisiones, No Corriente	31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	01-01-2009 MUS\$
Contingencia tributaria Gasoducto Argentina S.A.	9.599	9.610	0
Seguro Desgravamen	35	36	29
Total Provisiones, No Corriente	9.634	9.646	29



### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 Marzo 2010

### 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	31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	01-01-2009 MUS\$
Indemnización por Años de Servicio	1.310	871	381
Total Obligación por beneficio Post Empleo, No Corriente	1.310	871	381

Los cambios en la obligación por beneficio son los siguientes

	31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	01-01-2009 MUS\$
Saldo Inicial	871	381	932
Incremento de Indemnización por Años de servicio actuarial	439	611	(470)
Pagos del Período	0	(121)	(81)
Total Obligación Post Empleo, No Corriente	1.310	871	381

La hipótesis actuarial utilizada en el año 2010 es la siguientes:

	lipótesis actuariales utilizadas
7%	asa de descuento
ación IPC Tasa	asa esperada de incremento salarial
1,36 %	asa de rotación
60 Años	dad de jubilación Mujeres
65 Años	dad de jubilación Hombres
	add do Jabildoon Floribleo

### NOTA 18 - INGRESOS Y GASTOS

### **Ingresos y Egresos Ordinarios**

Ingresos Ordinarios	31-03-2010 MUS\$	31-03-2009 MUS\$
Ventas de energía y potencia	231.157	105.944
Ventas de peajes	2.715	530
Arriendo instalaciones	472	635
Otras ventas	577	593
Total	234.921	107.702



## Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 Marzo 2010

## NOTA 18- INGRESOS Y GASTOS (continuación)

Egresos Ordinarios	31-03-2010 MUS\$	31-03-2009 MUS\$
Costos de explotación	135.430	63.734
Costos de energía y potencia	31.097	16.950
Sueldos y salarios	10.302	3.067
Servicios de mantenciones	507	759
Otros egresos	0	0
Total	177.336	84.510

# Otros Ingresos y Egresos

Otros Ingresos	31-03-2010 MUS\$	31-03-2009 MUS\$
Otros Ingresos fuera de Explotación, Recompra Certificados participación Crédito ABN AMRO	0	181
Otros Ingresos fuera de Explotación, Acuerdo Transaccional Mobil Argentina	14.500	0
Intereses por Inversión Mercado Capitales	0	445
Otros Ingresos	3.692	170
Total	18.192	796

Otros Egresos	31-03-2010 MUS\$	31-03-2009 MUS\$
Sueldos y salarios	8.164	1.244
Servicios de terceros, asesorías	634	289
Otros	1.552	1.038
Total	10.350	2.571
Intereses financieros	2.362	2.059
Amortizaciones	173	9
Otros egresos	29	14
Total	2.564	2.082



## Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 Marzo 2010

### **NOTA 19 - DIFERENCIAS DE CAMBIO**

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	31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$
Activos		
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	(1.701)	1.052
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto Corriente	(135)	2.997
Impuestos por Recuperar, Corriente	73.274	127
Deudores Varios, Corriente	(572)	(114)
Cuentas por Cobra a Entidades Relacionadas, corriente	1.197	223
Otros Activos, Corriente	0	(78)
Cuentas por Cobra a Entidades Relacionadas, no corriente	(34)	0
Otros Activos, no corriente	(185)	0
Total Activos	71.844	4.207
Pasivos		
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	(75.653)	(445)
Impuestos por pagar	241	0
Retenciones por Pagar, Corriente	196	32
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	(600)	(186)
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corriente	(366)	0
Provisiones, No Corriente	194	(83)
Total Pasivos	(75.988)	(682)
Total Deferencias de Cambio	(4.144)	3.525



### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 Marzo 2010

#### 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 N° 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.

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

Informaciones a Revelar sobre Ganancias por Acción	31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Tenedores de Instrumentos Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora	48.467	97.195	
Resultado Disponible para Accionistas Comunes, Básico	48.467	97.195	
Promedio Ponderado de Acciones, Básico	1.060.628.537	1.060.628.537	
Ganancia por Acción	0,046	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.

Producto de la fusión con IT 1 S.A., la Sociedad adquirió 7.308.261, que corresponden al 1.6% del total de acciones. Dichas acciones se mantiene en cartera rebajando el Patrimonio Neto MUS\$ 13.249.

No existen acciones preferentes.

#### 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 E.CL S.A. con Inversiones Tocopilla 1 S.A., mediante la absorción de esta última por E.CL S.A., incorporando los activos, pasivos y patrimonio a E.CL S.A..

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



### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 Marzo 2010

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

Con esto se incorporan a E.CL S.A. 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:

Conceptos	31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	
Asesorías Medioambientales	2	145	
Mejoramiento enrocado CTM	0	988	
Modificación CTM 3 para GNL	722	527	
Silenciadores de venteo CTM	0	59	
Otras Mejoras Medioambientales	180	78	
Total	904	1.797	

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

En el período 2010 y 2009, la Sociedad no ha sido objeto de sanciones por parte de la Superintendencia de Valores y Seguros.

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

#### Hecho Esencial del 06 de Abril de 2010

Con fecha 5 de Abril de 2010, el Directorio de la Sociedad, acordó efectuar ciertos ajustes en la distribución de las cuentas patrimoniales de los estados financieros individuales al 31 de Diciembre de 2009, remitidos a esa Superintendencia con fecha 26 de Febrero de 2010, con el fin de acoger la observación formulada por ésta en cuanto a la diferencia que tales cuentas registraban entre los estados financieros individuales y consolidados de la Sociedad, adoptando para ello el mecanismo sugerido por los auditores externos.

La diferencia entre los estados de resultados individuales y consolidados al 31 de Diciembre de 2009 se produjo con motivo del reconocimiento de las cuentas patrimoniales de las sociedades que pasaron a ser filiales de EDELNOR con ocasión de la fusión de ésta con Inversiones Tocopilla-1 S.A. aprobada en su Junta Extraordinaria de Accionistas celebrada el 29 de Diciembre de 2009.

Los cambios aprobados no tienen efectos impositivos ni en el patrimonio neto de EDELNOR, ya que sólo cambia la composición de las partidas patrimoniales pero no su monto total.

Los estados financieros consolidados no experimentas cambio alguno.



### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 Marzo 2010

### NOTA 24 - HECHOS POSTERIORES (continuación)

### Hecho Esencial del 28 de Abril de 2010

E.CL S.A., antes denominada EMPRESA ELECTRICA DEL NORTE GRANDE S.A. ("EDELNOR"), sociedad anónima abierta inscrita en el Registro de Valores con el Nº 0273, en virtud de lo dispuesto en el artículo 9° e inciso segundo del artículo 10° de la Ley 18.045 y en la Norma de Carácter General Nº 30 de esa Superintendencia, por medio de la presente comunica en el carácter de hecho esencial respecto de la Sociedad, de sus negocios, de sus valores de oferta pública o de la oferta de ellos, lo siguiente:

(a) La Junta Ordinaria de Accionistas celebrada con fecha 27 de Abril en curso acordó elegir como directores titulares de la Sociedad a las personas que a continuación se indican, designando además los directores suplentes que en cada caso se señala:

**TITULARES** 

Sr. Jan Flachet

Sr. Juan Clavería Aliste

Sr. Willem Van Twembeke

Sr. Manlio Alessi Remedi

Sr. Ricardo Campano Gándara

Sr. Jorge Bande Bruck

Sr. Cristián Eyzaguirre Johnston

**SUPLENTES** 

Sr. Albert Verhoeven

Sr. Gabriel Marcuz

Sr. Frederik Janssens

Sr. Marc Debyser

Sr. Waldo Fortín Cabezas

Sra. Francisca Castro Fones

Sr. Mario Espinoza Durán

(b) El Directorio de la Sociedad, en su sesión celebrada con fecha 27 de Abril de 2010, acordó designar como Presidente del Directorio a don Jan Flachet, y como Vicepresidente del mismo a don Ricardo Campano Gándara.

#### Hecho Esencial del 28 de Abril de 2010

E.CL S.A., antes denominada EMPRESA ELECTRICA DEL NORTE GRANDE S.A. ("EDELNOR"), sociedad anónima abierta inscrita en el Registro de Valores con el Nº 0273, en virtud de lo dispuesto en el artículo 9° e inciso segundo del artículo 10° de la Ley 18.045 y en la Norma de Carácter General Nº 30 de esa Superintendencia, por medio de la presente comunica en el carácter de hecho esencial respecto de la Sociedad, de sus negocios, de sus valores de oferta pública o de la oferta de ellos, que la Junta Extraordinaria de Accionistas celebrada con fecha 27 de Abril en curso, acordó sustituir el nombre de la Sociedad por "E.CL S.A."

Entre el 31 de marzo de 2010 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 Financieros Consolidados Intermedios al 31 Marzo 2010

#### NOTA 25 - CONTINGENCIAS Y RESTRICCIONES

### A) GARANTIAS DIRECTAS

Acreedor de la Garantía	Tipo de Garantía		ctivos rometidos	Saldos pendientes de pago a la fecha de cierre de los estados financieros		
		Tipo	Valor Contable	2010 MUS\$	2009 MUS\$	
YPF S.A. (1)	Carta de Crédito		0	2.810	2.810	
Xstrata Copper Chile S.A.	Boleta de Garantía		0	4	4	
Direccion de Vialidad	Boleta de Garantía		0	0	2	
Soc. Com. Alto Renta y Cia. Ltda.	Boleta de Garantía		0	0	2	
SQM	Boleta de Garantía		0	950	950	
YPF	Boleta de Garantía		0	8.646	8.646	
Secretaria Regional Ministerial de Bienes Nacionales	Boleta de Garantía		0	39	41	
Soc. Quimica y Minera de Chile S.A.	Boleta de Garantia		0	1.201	1.239	

(1) Garantía de cumplimiento de las obligaciones de E.CL S.A., para con YPF S.A., sobre cumplimiento contrato de transporte de gas.

## **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 E.CL S.A.

a) Carátula del Juicio : "Empresa Eléctrica de Parinacota S.A. con E.CL 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 E-CL 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, E-CL S.A. demandó reconvencionalmente a Emelpar por el no pago de la renta de arrendamiento de un transformador. Esta demanda fue fallada a favor de E-CL S.A. 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.



### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 Marzo 2010

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

b) Carátula del Juicio : "Sociedad Catalán y Catalán Limitada con E.CL 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.

#### C.2) JUICIOS INICIADOS POR E.CL S.A.

a) Carátula del Juicio: "E.CL 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: E.CL 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 E-CL S.A. 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 26o 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 Financieros Consolidados Intermedios al 31 Marzo 2010

### 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 E.CL 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 Trasmisión 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").

#### **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-impuestosdividendos+aumentos de capital)/(intereses+amortización corto plazo-saldo línea de crédito irrevocable) Este crédito fué cancelado en su totalidad con fecha 24.07.2009



#### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 Marzo 2010

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

#### 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.

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 US\$ 3.728.682, liquidó intereses a esa fecha por US\$ 3.180.565 y aplicó una multa por omisión por US\$ 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 aiuste 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 Financieros Consolidados Intermedios al 31 Marzo 2010

### 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 US\$ 9.598.845 y US\$ 9.610.494 al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009.

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 Financieros Consolidados Intermedios al 31 Marzo 2010

## NOTA 26 - CAUCIONES OBTENIDAS DE TERCEROS

Nombre		31-02-2010 MUS\$	31-03-2009 MUS\$
A favor de E.CL S.A.			
Alusa Engenharia Ltda.	Garantíaconstrucción Línea 220 Chacaya El Cobre	8.336	(
Areva T&D Chile S.A.	Garantía construcción S/E El Cobre	1.859	(
Puente Alto Ingeniería y Serv.Ltda.	Garantía construcción S/E El Cobre	2.011	(
Cía. Petroleos de Chile S.A.	Garantía contrato suministro de combustible	400	(
Ecomin S.A.	Garantía construcción bodega CTM	515	(
Siemens S.A.	Garantía contrato ampliación S/E Chacaya	2.223	(
Servicios Maritimos y Transportes Ltda.	Garantía cumplimiento contrato manejo de carbón	200	18
B.Bosch S.A.	Garantía contrato construcción línea aérea GNLM	0	63:
B.Bosch S.A.	Garantía contrato construc. línea subterránea Enaex	0	22
Empresa de Montajes Ind. Salfa	Garantía mejoramiento enrocado CTM	0	19
Invensys Chile S.A.	Garantía cumplimiento contrato reemplazo Scada	0	1.
Varios	Cumplimiento de contratos en general	710	62
Sub total		16.254	1.97
A favor de Electroandina S.A.			
Soc. O.G.M. Mecánica Integral S.A.	Garantía contrato construcción Central Tamaya	3.183	
Cía. Petroleos de Chile S.A.	Garantía contrato suministro de combustible	1.200	
Puente Alto Ingeniería y Serv.Ltda.	Garantía construcción S/E Tamaya	392	
Areva T&D Chile S.A.	Garantía construcción S/E Tamaya	327	
Siemens S.A.	Garantía técnica proyecto Gaby	308	
Westfire Sudamerica Ltda.	Garantía sistema automático detección de incendio	137	
Varios	Cumplimiento de contratos en general	525	
Sub total		6.072	
A favor de Central Termoeléctrica Andina	S.A.		
Central Térmica Mejillones	Garantía 15% contrato EPC	52.762	
Soc.OGM Mecanica Integral S.A.	Garantía construc. obras civiles cancha carbón	1.076	
Skanska Chile S.A.	Contrato construcción cancha carbón	519	
VRC	Garantía fabricación estructuras	199	
Sub total		54.556	
A favor de Inversiones Hornitos S.A.			
Central Térmica Mejillones	Garantía 15% contrato de Construcción	46.268	
Sub total		46.268	
Total		123.150	1.97



## Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 Marzo 2010

## NOTA 27 – MONEDA EXTRANJERA

Activos Corrientes	Moneda	31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	01-01-2009 MUS\$
Efectivo y Efectivo Equivalente	\$ no reajustable	15.672	20.314	33
Efectivo y Efectivo Equivalente	US\$	183.149	143.591	21.91
Efectivo y Efectivo Equivalente	Euro	1.431	2.502	
Efectivo y Efectivo Equivalente	Peso Argentino	1.400	412	
Efectivo y Efectivo Equivalente	Otras Monedas	0	0	40.13
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	\$ no reajustable	69.515	4.574	83
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	US\$	23.863	79.821	65.11
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	Euro	1.165	3.855	2.24
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	Otras Monedas	1.583	1.791	47
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	Yen	482	53	
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	UF	30	76	6
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	Peso Argentino	0	22	
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	\$ no reajustable	1.481	129	1.96
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	US\$	66.844	103.029	17.39
Inventarios	\$ no reajustable	32.182	29.677	25.66
Inventarios	US\$	28.684	39.095	10.74
Pagos Anticipados	\$ no reajustable	361	77	1
Pagos Anticipados	US\$	1.984	3.934	1.31
Pagos Anticipados	UF	1	2	
Pagos Anticipados	Peso Argentino	0	32	
Cuentas por cobrar por Impuestos	\$ no reajustable	119.682	0	13.25
Cuentas por cobrar por Impuestos	US\$	14.978	0	
Cuentas por cobrar por Impuestos	Otras Monedas	210	130.263	g
Cuentas por cobrar por Impuestos	Peso Argentino	0	1.016	
Activos, No Corrientes		<u> </u>		
Otros Activos Financieros	US\$	5.021	7.406	
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto,	US\$	11.623	12.110	72
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto,	UF	0	78	8
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	US\$	5.170	6.792	1.54
Inversiones en Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	US\$	0	0	42.7′
Activos Intangibles distintos de la plusvalía	US\$	324.217	208.407	
Plusvalía	US\$	25.099	4.674	



## Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 Marzo 2010

# NOTA 27 - MONEDA EXTRANJERA (continuación)

Propiedades, Planta y Equipo, Neto	US\$	1.781.681	1.783.729	408.784
Activos por Impuestos Diferidos	US\$	16.093	18.388	9.386
Otros Activos, No Corriente	\$ no reajustable	822	890	391
Otros Activos, No Corriente	US\$	6.206	5.933	2.203
Otros Activos, No Corriente	UF	30	219	223
Subtotal	US\$	2.494.612	2.416.909	581.840
	\$ no reajustable	239.715	55.661	42.46
	Euro	2.596	6.357	2.24
	UF	61	375	36
	Yen	482	53	(
	Peso Argentino	1.400	1.482	(
	Otras Monedas	1.793	132.054	40.696
Activos, Total		2.740.659	2.612.891	667.61



E.CL S.A.

## Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 Marzo 2010

## NOTA 27 - MONEDA EXTRANJERA (continuación)

Pasivos, Corrientes		H	lasta 90 días			90 días a 1 año	
Pasivos Corrientes en Operación, Corriente	Moneda	31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	01-01-2009 MUS\$	31-03-2010 MUS\$	31-12-2009 MUS\$	01-01-2009 MUS\$
Préstamos que Devengan Intereses	US\$	1.280	0	0	187	1.972	14.761
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	Euro	3.734	4.675	923	0	0	0
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	\$ no reajustable	37.131	34.898	10.300	2.811	0	0
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	Otras monedas	1.560	1.259	554	0	0	0
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	Peso Argentino	0	551	0	0	0	0
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	US\$	19.578	37.281	14.454	958	625	94
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	UF	10.728	219	14	0	48	39
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	Yen	585	108	0	0	0	0
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	\$ reajustable	5	0	0	0	0	0
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	\$ no reajustable	0	0	1.850	0	0	0
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	US\$	3.028	21.196	2.334	21.672	22.490	4.583
Cuentas por Pagar por Impuestos	Peso Argentino	2.378	4.692	0	0	0	0
Cuentas por Pagar por Impuestos	US\$	46.054	29.638	27.027	0	0	0
Otros Pasivos	US\$	20	3	3	59	5	5
Subtotales	US\$	69.960	88.118	43.818	22.876	25.092	19.443
	\$ no reajustable	37.131	34.898	12.150	2.811	0	0
	Euro	3.734	4.675	923	0	0	0
	UF	10.728	219	14	0	48	39
	Yen	585	108	0	0	0	0
	Peso Argentino	2.378	5.243	0	0	0	0
	\$ reajustable	5	0	0	0	0	0
	Otras Monedas	1.560	1.259	554	0	0	0
Pasivos Corrientes, Total		126.081	134.520	57.459	25.687	25.140	19.482



## Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 Marzo 2010

## NOTA 27 - MONEDA EXTRANJERA (continuación)

Pasivos, No Corrientes			1 a 3 años			3 a 5 años		Más de 5 años		
	Moneda	31-03-2010	31-12-2009	01-01-2009	31-03-2010	31-12-2009	01-01-2009	31-03-2010	31-12-2009	01-01-2009
Préstamos que Devengan Intereses	US\$	56.326	56.326	26.801	9.991	9.959	26.435	140.270	140.302	51.623
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	US\$	3.492	4.140	0	0	0	0	0	0	0
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	US\$	488.651	488.274	9.167	0	0	9.167	0	0	18.333
Provisiones	\$ no reajustable	35	36	29	0	0	0	0	0	0
Provisiones	Peso argentino	9.599	9.610	0	0	0	0	0	0	0
Pasivos por Impuestos Diferidos	US\$	9.048	8.795	0	10.341	10.457	0	139.512	125.433	14.344
Otros Pasivos, No Corrientes	US\$	6.894	3.233	3.546	13	0	0	137	0	0
Otros Pasivos, No Corrientes	Otras monedas	3	3	3		0	0		0	0
Obligación por Beneficios Post Empleo, No Corriente	\$ no reajustable	0	0	0	0	0	0	1.310	871	381
Subtotal	US\$	564.411	560.768	39.514	20.345	20.416	35.602	279.919	265.735	84.300
	\$ no reajustable	35	36	29	0	0	0	1.310	871	381
	Peso argentino	9.599	9.610	0	0	0	0	0	0	0
	Otras monedas	3	3	3	0	0	0	0	0	0
Pasivos, No Corrientes, Total		574.048	570.417	39.546	20.345	20.416	35.602	281.229	266.606	84.681



### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 Marzo 2010

#### **NOTA 28 - 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.

#### 28.1 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.

### 28.2 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.

### 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.



### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 Marzo 2010

### **NOTA 29 - COMBINACION DE NEGOCIOS**

Adquisición de subsidiarias e interés minoritario Combinación de negocios

El 29 de diciembre de 2009 Edelnor S.A.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 implicó 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

Valor justo de adquisición	31-03-2010	Movimiento	31-12-2009
	1.221.197	89.885	1.131.312
Activos identificables adquiridos y pasivos asumidos			
Propiedad, planta y equipo	1.245.994	(29.394)	1.275.388
Activos Intagibles	323.742	115.936	207.806
Inventarios	30.319	0	30.319
Deudores comerciales	119.407	0	119.407
Efectivo y equivalentes al efectivo	102.610	0	102.610
Otros activos	146.570	0	146.571
Préstamos y obligaciones	(453.025)	0	(453.025)
Pasivos por impuestos diferidos	(136.354)	(17.081)	(119.273)
Pasivos contingentes	(14.237)	0	(14.237)
Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	(168.928)	0	(168.928)
Activos netos identificables totales	1.196.098	69.461	1.126.638
Plusvalía (Goodwill)	25.099	20.424	4.674



## Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 Marzo 2010

### NOTA 30 - DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA

## Activos y Pasivos de Cobertura

AI 31-03-2010		Activo		Pasivo	
	N° Contratos	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$
Cobertura de Tipo de Interés					
Activos financieros a valor justo con cambios en resultados	2	0	2.593	0	0
Activos de cobertura	4	0	2.428	0	0
TOTAL	6	0	5.021	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	Naturaleza de Riesgo que están cubiertos
			31-03-2010	
SWAP	Tasa de Interés	Préstamos Bancarios	2.428	Flujo de Caja

AI 31-12-2009		Activo		Pasivo	
	N° Contratos	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No Corriente 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	Naturaleza de Riesgo que están cubiertos
			31-12-2009	
SWAP	Tasa de Interés	Préstamos Bancarios	4.470	Flujo de Caja



### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 Marzo 2010

### NOTA 30 - DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA (continuación)

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.