EMPRESA ELECTRICA ATACAMA S.A.

ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS

Correspondientes al período de seis meses terminado
Al 30 de junio de 2009

EMPRESA ELECTRICA ATACAMA S.A.
RUT: 87.601.500-5
INDICE

ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS

- **ESTADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO.**
- **ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES POR FUNCION.**
- **ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO.**
- **ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO DIRECTO.**

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS

1.- INFORMACION GENERAL.

2.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.

2.1.- Bases de preparación de los estados financieros intermedios.
2.2.- Nuevas normas e interpretaciones emitidas y no vigentes.
2.3.- Transacciones en moneda extranjera.
2.4.- Información financiera por segmentos operativos.
2.5.- Propiedades, plantas y equipos.
2.6.- Activos intangibles.
2.7.- Propiedades de inversión.
2.8.- Costos por intereses.
2.9.- Pérdidas por deterioro del valor de los activos no financieros.
2.10.- Activos financieros.
2.11.- Inventarios.
2.12.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.
2.13.- Asociadas o coligadas.
2.14.- Efectivo y equivalentes al efectivo.
2.15.- Capital social.
2.16.- Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar.
2.17.- Préstamos y otros pasivos financieros.
2.18.- Impuesto a la renta e impuestos diferidos.
2.19.- Beneficios a los empleados.
2.20.- Provisiones.
2.21.- Subvenciones estatales.
2.22.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.
2.23.- Reconocimiento de ingresos.
2.24.- Contratos de construcción.
2.25.- Activos no corrientes disponibles para la venta.
2.26.- Distribución de dividendos.

3.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.

3.1.- Descripción del mercado donde opera la Sociedad.
3.2.- Riesgo financiero.
3.3.- Riesgo de crédito.
3.4.- Riesgo de liquidez.
3.5.- Análisis de la deuda financiera que no está a valor de mercado.
3.6.- Control interno.

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

4.1.- Estimación del deterioro de la plusvalía comprada.
4.2.- Valor razonable de derivados y de otros instrumentos financieros.
4.3.- Reconocimiento de ingresos.
4.4.- Beneficios por indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad.
4.5.- Tasaciones de propiedad, plantas y equipos.

5.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

6.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

7.- SALDOS Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS.

7.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.
7.2.- Directorio y gerencia de la Sociedad.

8.- INVENTARIOS.

9.- INVERSIONES EN ASOCIADAS CONTABILIZADAS POR EL METODO DE LA PARTICIPACIÓN.

9.1.- Detalle de inversiones en asociadas.
9.2.- Información financiera resumida de asociadas, totalizada.

10.- ACTIVOS INTANGIBLES.

11.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPOS.

11.1.- Detalle de los rubros.
11.2.- Vidas útiles.
11.3.- Otros antecedentes del activo fijo
11.4.- Reconciliación de cambios en propiedades plantas y equipos.
11.5.- Política de inversiones en activos fijos.

12.- PROPIEDADES DE INVERSION.

12.1.- Composición y movimiento del rubro.
12.2.- Ingresos y gastos de propiedades de inversión.

13.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

13.1.- Impuestos diferidos, neto.
13.2.- Movimiento de impuestos diferidos del estado de situación financiera.

14.- PRESTAMOS QUE DEVENGAN INTERESES.

15.- ACREEDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.

16.- PROVISIONES.

16.1.- Provisiones.
16.2.- Movimiento de las provisiones.
16.3.- Provisión patrimonio negativo.

17.- OBLIGACIONES POR BENEFICIOS POST EMPLEO.

17.1.- Detalle del rubro.
17.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares.
17.3.- Gastos reconocidos en el estado de resultados integrales.
17.4.- Clases de beneficios.
17.5.- Hipótesis actuariales.

18.- INGRESOS DIFERIDOS.

18.1.- Detalle del rubro.
18.2.- Movimiento del rubro.

19.- PATRIMONIO NETO.

19.1.- Capital suscrito y pagado.
19.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.
19.3.- Dividendos.
19.4.- Otras reservas.

20.- INGRESOS.

20.1.- Ingresos ordinarios.
20.2.- Otros ingresos de operación.

21.- COMPOSICION DE RESULTADOS RELEVANTES.

21.1.- Gastos por naturaleza.
21.2.- Gastos de personal.
21.3.- Depreciación y amortización.
21.4.- Resultados financieros.

22.- RESULTADO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS.

23.- UTILIDAD POR ACCION.

24.- INFORMACION POR SEGMENTO.

24.1.- Criterios de segmentación.
24.2.- Cuadros patrimoniales.
24.3- Cuadros de resultados integrales.

25.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.

25.1.- Juicios y otras acciones legales.
25.2.- Sanciones administrativas.

26.- GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.

27.- DISTRIBUCION DE PERSONAL.

28.- MEDIO AMBIENTE.

29.- HECHOS POSTERIORES.

30.- TRANSICION A LAS NIIF.

30.1.- Bases de la transición a las NIIF.
30.2.- Exenciones a la aplicación retroactiva elegidas por la Sociedad.
30.3.- Conciliación del patrimonio neto a la fecha de transición.
30.4.- Conciliación del patrimonio neto, resultados y estado de flujo de efectivo de los últimos estados financieros anuales.
30.5.- Conciliación del patrimonio neto y resultados al 30 de junio de 2008.
30.6.- Explicación de los principales ajustes efectuados para la transición a las NIIF.

31.- INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES.

EMPRESA ELECTRICA ATACAMA S.A.
RUT: 87.601.500-5
ESTADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008.
(Expresado en miles de pesos (M$))

ACTIVOS	Nota	30/06/2009 M$	31/12/2008 M$	01/01/2008 M$
ACTIVOS CORRIENTES				
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	5	435.596	595.265	581.400
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto, Corriente	6	10.598.243	12.844.256	12.492.008
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	7	3.211.475	2.060.208	1.139.372
Inventarios	8	139.324	177.595	98.771
Pagos Anticipados, Corriente		20.252	10.472	24.491
Cuentas por cobrar por Impuestos Corrientes		126.741	261.522	104.181
Otros Activos, Corriente		1.256	9.997	2.697
Total Activos Corrientes en Operación		**14.532.887**	**15.959.315**	**14.442.920**
Total Activos Corrientes		**14.532.887**	**15.959.315**	**14.442.920**
ACTIVOS NO CORRIENTES				
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto, No Corriente	6	540.216	550.040	256.683
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente	7	22.007	22.403	18.536
Inversiones en Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	9	13.412.163	12.394.764	12.136.872
Activos Intangibles, Neto	10	60.425	66.709	89.601
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	11	41.956.769	42.239.855	39.806.391
Propiedades de Inversión	12	626.553	631.657	641.865
Total Activos No Corrientes		**56.618.133**	**55.905.428**	**52.949.948**
TOTAL ACTIVOS		**71.151.020**	**71.864.743**	**67.392.868**

EMPRESA ELECTRICA ATACAMA S.A.
RUT: 87.601.500-5
ESTADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008.
(Expresado en miles de pesos (M$))

PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	Nota	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
PASIVOS CORRIENTES				
Préstamos que Devengan Intereses, Corriente	14	180.039	108.275	0
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	15	8.693.477	10.072.109	9.670.101
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	7	999.509	2.828.434	2.094.313
Provisiones, Corriente	16	131.654	102.194	15.665
Otros Pasivos, Corriente		11.839	134.398	123.076
Ingresos Diferidos, Corriente	18	97.598	57.814	253.092
Pasivos Acumulados (o Devengados),. Total	17	309.846	499.335	387.066
Total Pasivos Corrientes en Operación		**10.423.962**	**13.802.559**	**12.543.313**
Total Pasivos Corrientes		**10.423.962**	**13.802.559**	**12.543.313**
PASIVOS NO CORRIENTES				
Préstamos que Devengan Intereses, No Corrientes	14	7.479.055	7.649.185	0
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, No Corriente	15	175.747	188.595	96.821
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corriente	7	29.110	53.753	6.161.807
Provisiones, no Corriente	16	60.957	60.272	17.692
Pasivos por Impuestos Diferidos	13	3.281.798	3.342.181	3.529.819
Obligación por Beneficios Post Empleo, No Corriente	17	1.016.882	946.353	832.394
Total Pasivos No Corrientes		**12.043.549**	**12.240.339**	**10.638.533**
TOTAL PASIVOS		**22.467.511**	**26.042.898**	**23.181.846**
PATRIMONIO NETO				
Capital Emitido	19	14.605.152	14.605.152	13.581.647
Otras Reservas	19	16.475.661	15.049.577	15.983.115
Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)	19	17.602.696	16.167.116	14.646.260
Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora		**48.683.509**	**45.821.845**	**44.211.022**
Total Patrimonio Neto		**48.683.509**	**45.821.845**	**44.211.022**
Total Patrimonio Neto y Pasivos		**71.151.020**	**71.864.743**	**67.392.868**

EMPRESA ELECTRICA ATACAMA S.A.
RUT: 87.601.500-5
ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES POR FUNCION
Por los períodos semestrales y trimestrales terminados al 30 de junio de 2009 y 2008.
(Expresado en miles de pesos (M$))

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES POR FUNCION	Nota	01-01-09 al 30-06-2009 M$	01-01-08 al 30-06-2008 M$	01-04-09 al 30-06-2009 M$	01-04-08 al 30-06-2008 M$
Ingresos Ordinarios, Total	20	36.915.299	38.354.548	17.093.035	17.185.948
Costo de Ventas	21	32.747.767	33.254.183	15.196.951	14.607.611
Margen bruto		**4.167.532**	**5.100.365**	**1.896.084**	**2.578.337**
Otros Ingresos de Operación, Total	20	595.573	485.978	296.760	269.158
Gastos de Administración	21	1.762.328	1.609.162	879.593	806.918
Costos Financieros [de Actividades No Financieras]	21	253.303	177.874	134.634	86.215
Participación en Ganancia (Pérdida) de Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	9	1.513.599	1.064.574	601.587	509.183
Resultados por Unidades de Reajuste	21	190.229	(212.546)	9.696	(144.455)
Ganancia (Pérdida) por Baja en Cuentas de Activos no Corrientes no Mantenidos para la Venta, Total		(109.972)	(73.616)	(46.793)	(24.185)
Otras Ganancias (Pérdidas)		394.297	(80.685)	407.865	(55.156)
Ganancia (Pérdida) antes de Impuesto		**4.735.627**	**4.497.034**	**2.150.972**	**2.239.749**
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	22	538.339	481.131	270.031	219.917
Ganancia (Pérdida) de Actividades Continuadas después de Impuesto		**4.197.288**	**4.015.903**	**1.880.941**	**2.019.832**
Ganancia (Pérdida) de Operaciones Discontinuadas, Neta de Impuesto		0			
Ganancia (Pérdida)		**4.197.288**	**4.015.903**	**1.880.941**	**2.019.832**
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora		4.197.288	4.015.903	1.880.941	2.019.832
Ganancia (Pérdida) Atribuible a Participación Minoritaria					
Ganancia (Pérdida)		**4.197.288**	**4.015.903**	**1.880.941**	**2.019.832**
Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción		**686,34**	**656,68**	**307,57**	**330,28**
Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción de Operaciones Continuadas	23	686,34	656,68	307,57	330,28

ESTADO DE OTROS RESULTADOS INTEGRALES POR FUNCION	Nota	01-01-09 al M$	01-01-08 al 30- M$	01-04-09 al M$	01-04-08 al M$
Ganancia (Pérdida)		4.197.288	4.015.903	1.880.941	2.019.832
Total Resultado de Ingresos y Gastos Integrales Por Funcion		**4.197.288**	**4.015.903**	**1.880.941**	**2.019.832**
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales Atribuible a los Accionistas Mayoritarios		4.197.288	4.015.903	1.880.941	2.019.832
Total Resultado de Ingresos y Gastos Integrales Por Función		**4.197.288**	**4.015.903**	**1.880.941**	**2.019.832**

EMPRESA ELECTRICA ATACAMA S.A.
RUT: 87.601.500-5
ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
Por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2009 y 2008.
(Expresado en miles de pesos (M$))

Estado de cambios en el patrimonio neto	Nota	Cambios en Capital Emitido		Cambios en Otras Reservas				Cambios en Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)	Cambios en Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora, Total	Cambios en Patrimonio Neto, Total
		Acciones Ordinarias		Reservas para Dividendos Propuestos	Reservas Legales y Estatutarias	Reservas por Revaluación	Otras Reservas Varias			
		Capital en Acciones	Prima de Emisión							
Saldo Inicial Periodo Actual 01/01/2009	19	12.523.549	2.081.603	0	112.986	15.960.095	(1.023.504)	16.167.116	**45.821.845**	**45.821.845**
Saldo Inicial Reexpresado		**12.523.549**	**2.081.603**	**0**	**112.986**	**15.960.095**	**(1.023.504)**	**16.167.116**	**45.821.845**	**45.821.845**
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales		0	0	0	0	0	0	4.197.288	**4.197.288**	**4.197.288**
Dividendos	19	0	0	0	0	0	0	3.241.799	**3.241.799**	**3.241.799**
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	19	0	0	1.859.172	0	(433.088)	0	480.091	**1.906.175**	**1.906.175**
Cambios en Patrimonio		**0**	**0**	**1.859.172**	**0**	**(433.088)**	**0**	**1.435.580**	**2.861.664**	**2.861.664**
Saldo Final Periodo Actual 30/06/2009	**19**	**12.523.549**	**2.081.603**	**1.859.172**	**112.986**	**15.527.007**	**(1.023.504)**	**17.602.696**	**48.683.509**	**48.683.509**

Estado de cambios en el patrimonio neto	Nota	Cambios en Capital Emitido		Cambios en Otras Reservas				Cambios en Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)	Cambios en Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora, Total	Cambios en Patrimonio Neto, Total
		Acciones Ordinarias		Reservas para Dividendos Propuestos	Reservas Legales y Estatutarias	Reservas por Revaluación	Otras Reservas Varias			
		Capital en Acciones	Prima de Emisión							
Saldo Inicial Periodo Anterior 01/01/2008	19	11.500.045	2.081.602	0	112.986	15.870.129	0	14.646.260	**44.211.022**	**44.211.022**
Saldo Inicial Reexpresado		**11.500.045**	**2.081.602**	**0**	**112.986**	**15.870.129**	**0**	**14.646.260**	**44.211.022**	**44.211.022**
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales		0	0	0	0	0	0	4.015.903	**4.015.903**	**4.015.903**
Dividendos	19	0	0	0	0	0	0	1.821.363	**1.821.363**	**1.821.363**
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	19	368.001	0	0	0	(294.874)	(368.001)	(1.127.584)	**(1.422.458)**	**(1.422.458)**
Cambios en Patrimonio		**368.001**	**0**	**0**	**0**	**(294.874)**	**(368.001)**	**1.066.956**	**772.082**	**772.082**
Saldo Final Periodo Anterior 30/06/2008		**11.868.046**	**2.081.602**	**0**	**112.986**	**15.575.255**	**(368.001)**	**15.713.216**	**44.983.104**	**44.983.104**

EMPRESA ELECTRICA ATACAMA S.A.
RUT: 87.601.500-5
ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO DIRECTO
Por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2009 y 2008.
(Expresado en miles de pesos (M$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO	Nota	30-06-2009 M$	30-06-2008 M$
Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Operaciones			
Importes Cobrados de Clientes		46.764.181	47.444.778
Pagos a Proveedores		40.566.340	44.122.399
Remuneraciones Pagadas		1.037.710	911.461
Pagos Recibidos y Remitidos por Impuesto sobre el Valor Añadido		1.301.251	1.173.245
Otros Cobros (Pagos)		487.072	0
Total Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Operaciones		**4.345.952**	**1.237.673**
Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Otras Actividades de Operación			
Importes Recibidos por Dividendos Clasificados como de Operación		1.040.759	907.696
Importes Recibidos por Intereses Recibidos Clasificados como de Operación		0	72.499
Pagos por Intereses Clasificados como de Operaciones		0	133.248
Importes Recibidos por Impuestos a las Ganancias Devueltos		261.676	0
Pagos por Impuestos a las Ganancias		671.407	785.315
Otras Entradas (Salidas) Procedentes de Otras Actividades de Operación		546.192	473.326
Total Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Otras Actividades de Operación		**1.177.220**	**534.958**
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Operación		**5.523.172**	**1.772.631**
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión			
Importes Recibidos por Desapropiación de Propiedades, Planta y Equipo		0	2.083
Reembolso de Anticipos de Préstamos en Efectivo y Préstamos Recibidos		0	568.284
Otros Flujos de Efectivo de (Utilizados en) Actividades de Inversión		0	25.028
Incorporación de propiedad, planta y equipo	11	674.563	914.016
Préstamos a empresas relacionadas	7.1.3	1.644.478	0
Otros desembolsos de inversión		0	882
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión		**(2.319.041)**	**(319.503)**
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación (Presentación)			
Obtención de préstamos		0	7.102.845
Pagos de préstamos		125.651	95.888
Pagos de préstamos a entidades relacionadas	7.1.3	0	4.849.594
Pagos de Dividendos por la Entidad que Informa	19	3.238.149	3.489.767
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación		**(3.363.800)**	**(1.332.404)**
Incremento (Decremento) Neto en Efectivo y Equivalentes al Efectivo		**(159.669)**	**120.724**
Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Estado de Flujos de Efectivo, Saldo Inicial		595.265	581.400
Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Estado de Flujos de Efectivo Directo, Saldo Final	**5**	**435.596**	**702.124**

1.- INFORMACION GENERAL.

Empresa Eléctrica Atacama S.A. (en adelante la "Sociedad"), es una empresa del grupo CGE.

Empresa Eléctrica Atacama S.A. es una sociedad anónima abierta y tiene su domicilio social en Av. Circunvalación Ignacio Carrera Pinto N° 51 en la ciudad de Copiapó en la República de Chile. La Sociedad se encuentra inscrita en el Registro de Valores con fecha 25 de octubre de 1985 en la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile bajo el N° 0282 y cotiza sus acciones en la Bolsa de Comercio de Santiago**,** la Bolsa de Comercio de Valparaíso y la Bolsa Electrónica de Chile.

Empresa Eléctrica Atacama S.A. tiene como objeto social principal el de distribuir, transmitir y comercializar energía eléctrica en la III Región de Chile, teniendo como preocupación preferente la atención de sus clientes, los cuales se encuentran repartidos en las comunas de: Copiapó, Tierra Amarilla, Chañaral, Diego de Almagro, Vallenar, Huasco, Freirina y Alto del Carmen, entre otros.

Los estados financieros de la Sociedad correspondientes al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2008, fueron aprobados por su Directorio en sesión celebrada el día 23 de febrero de 2009 y, posteriormente presentados a la Junta Ordinaria de Accionistas con fecha 8 de abril de 2009, quien aprobó los mismos. Estos estados financieros aprobados por la Junta Ordinaria de Accionistas fueron confeccionados de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile emitidos por el Colegio de Contadores de Chile A.G. y normas impartidas por la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile, los cuales no coinciden con los saldos del ejercicio 2008 que han sido incluidos en los presentes estados financieros intermedios, debido a que éstos han sido reexpresados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (en adelante NIIF) y Normas de Información Financiera de Chile (NIFCH). En nota N° 30 se detalla la reconciliación del patrimonio neto, resultados del período y flujos de efectivo.

Los estados financieros intermedios de la Sociedad correspondientes al primer semestre de 2009 han sido preparados de acuerdo a las NIIF, emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB"), y aprobados por su Directorio en sesión celebrada con fecha 24 de agosto de 2009.

2.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.

Las principales políticas contables aplicadas en la preparación de los estados financieros intermedios de las empresas del Grupo EMEL S.A., cuando sean aplicables, se detallan a continuación. Estas políticas han sido aplicadas uniformemente en todos los períodos presentados, a menos que se indique lo contrario.

2.1.- Bases de preparación de los estados financieros intermedios.

Los presentes estados financieros intermedios han sido preparados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), las que han sido adoptadas en Chile bajo denominación: Normas de Información Financiera de Chile (NIFCH), y representan la adopción integral, explícita y sin reservas de las referidas normas internacionales.

Los estados financieros intermedios han sido preparados de acuerdo con el principio de costo histórico, modificado por la revaluación de propiedades, plantas y equipos y activos y pasivos financieros (incluyendo instrumentos financieros derivados) a valor razonable con cambios en patrimonio, según corresponda.

En la preparación de los estados financieros intermedios se han utilizado las políticas emanadas desde el Grupo CGE.

En la preparación de estos estados financieros intermedios se han utilizado determinadas estimaciones contables críticas para cuantificar algunos activos, pasivos, ingresos y gastos. También se requiere que la Gerencia ejerza su juicio en el proceso de aplicación de las políticas contables de la Sociedad. Las áreas que involucran un mayor grado de juicio o complejidad o áreas en las que los supuestos y estimaciones son significativos para los estados financieros, se describen en la Nota N°4.

2.2.- Nuevas normas e interpretaciones emitidas y no vigentes.

Las siguientes NIIF e Interpretaciones del CINIIF publicadas han sido emitidas, las cuales no son de aplicación obligatoria a la fecha de emisión de los presentes estados financieros:

Normas y enmiendas	Contenido	Fecha de aplicación obligatoria (*)
NIIF 1: Revisada	Adopción por primera vez de las normas internacionales de Información Financiera	01 de julio de 2009
NIIF 3: Revisada	Combinación de negocio	01 de julio de 2009
Enmienda a la NIC 39 y NIIF 7	Reclasificación de activos financieros	01 de julio de 2009
Enmienda a la NIC 39	Reclasificación de activos financieros: Fecha efectiva de transición	01 de julio de 2009
Enmienda a la NIC 39	Elección de partidas cubiertas	01 de julio de 2009
Enmienda a la NIC 27	Estados financieros consolidados y separados	01 de julio de 2009
Enmienda a la NIIF 2	Pagos basados en acciones	Períodos anuales iniciados 1 de enero de 2010
Interpretaciones CINIIF 17	Distribución a los propietarios de activos no monetarios	01 de julio de 2009.
Interpretaciones CINIIF 18	Transferencia de activos desde clientes	01 de julio de 2009

(*) Ejercicios iniciados a contar de la fecha indicada.

La Administración de la Sociedad estima que la adopción de las Normas, Enmiendas e Interpretaciones, antes descritas, no tendrán un impacto significativo en los estados financieros de la Sociedad.

2.3.- Transacciones en moneda extranjera.

2.3.1.- Moneda funcional y de presentación.

Las partidas incluidas en los estados financieros de la Sociedad se valoran utilizando la moneda del entorno económico principal en que la entidad opera (“moneda funcional”). La moneda funcional de Empresa Eléctrica Atacama S.A. es el Peso chileno.

2.3.2.- Transacciones y saldos.

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

Las diferencias de cambio sobre activos financieros mantenidos a valor razonable con cambios en resultados (que no constituyen instrumento de deuda), se presentan como parte de la ganancia o pérdida en el valor razonable. Las diferencias de cambio sobre dichos instrumentos clasificados como activos financieros disponibles para la venta, se incluyen en el patrimonio neto en la reserva correspondiente, y son reflejados de acuerdo con NIC 1 a través del estado de otros resultados integrales.

2.3.3.- Tipos de cambio.

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

Fecha	CL $ / US$	CL $ / U.F.
31-12-2007	496,89	19.622,66
30-06-2008	526,05	20.252,71
31-12-2008	636,45	21.452,57
30-06-2009	531,76	20.933,02

CL $= Pesos chilenos
US$= Dólar estadounidense
UF = Unidad de Fomento

2.4. Información financiera por segmentos operativos.

La información por segmentos se presenta de manera consistente con los informes internos proporcionados a los responsables de tomar las decisiones operativas relevantes. Dichos ejecutivos, que son los responsables de asignar los recursos y evaluar el rendimiento de los segmentos operativos, han sido identificados como el Comité de Gerentes, quienes toman decisiones estratégicas. Esta información se detalla en Nota N° 24.

2.5.- Propiedades, plantas y equipos.

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

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

El resto de los activos fijos, tanto en su reconocimiento inicial como en su medición posterior, son valorados a su costo histórico menos la correspondiente depreciación y deterioro, de existir.

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

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

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

- Gastos de personal relacionados en forma directa y otros de naturaleza operativa, atribuibles a la construcción.

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

La depreciación de los activos fijos se calcula usando el método lineal para asignar sus costos o importes revalorizados a sus valores residuales sobre sus vidas útiles técnicas estimadas.

Los promedios de vidas útiles por familias del activo fijo son:

Rubros	Años
Líneas y Redes de Distribución	32
Líneas de Transmisión	42
Subestaciones y Equipo Eléctrico de Distribución	32
Subestaciones y Equipo Eléctrico de Transmisión	45
Transformadores de Distribución	40
Transformadores de Transmisión	40
Medidores de Distribución	20
Medidores de Transmisión	45
Edificios	50
Equipamientos de Tecnologías de la Información	3
Instalaciones Fijas y Accesorios	18
Vehículos de Motor	8

El valor residual y la vida útil de los activos se revisan, y ajustan si es necesario, en cada cierre de balance, de tal forma de tener una vida útil restante acorde con el valor de los activos.

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

Las pérdidas y ganancias por la venta de activo fijo, se calculan comparando los ingresos obtenidos con el valor en libros y se incluyen en el estado de resultados integrales.

Al vender activos revalorizados, los valores incluidos en reservas de revaluación se traspasan a resultados acumulados.

2.6.- Activos intangibles.

2.6.1.- Servidumbres.

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

2.6.2.- Programas informáticos.

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

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

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

2.7.- Propiedades de inversión.

Se incluyen principalmente los terrenos y construcciones que se mantienen con el propósito de obtener ganancias en futuras ventas (fuera del curso ordinario de los negocios), plusvalías, o bien explotarlos bajo un régimen de arrendamientos, y no son ocupados por el Grupo EMEL .

El criterio de valorización inicial de las propiedades de inversión es al costo y la medición posterior es a su valor de mercado, por medio de retasaciones independientes.

2.8.- Costos por intereses.

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

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

Los activos que tienen una vida útil indefinida no están sujetos a amortización y se someten anualmente a pruebas de pérdidas por deterioro del valor. Los activos sujetos a depreciación o amortización se someten a pruebas de pérdidas por deterioro siempre que algún suceso o cambio en las circunstancias indique que el importe en libros puede no ser recuperable. Se reconoce una pérdida por deterioro por el exceso del importe en libros del activo sobre su importe recuperable. El importe recuperable es el valor razonable de un activo menos los costos para la venta o el valor de uso, el mayor de los dos. A efectos de evaluar las pérdidas por deterioro del valor, los activos se agrupan al nivel más bajo para el que hay flujos de efectivo identificables por separado (unidades generadoras de efectivo). Los activos no financieros, distintos del menor valor (Goodwill), que hubieran sufrido una pérdida por deterioro se someten a revisiones a

cada fecha de estado de situación financiera por si se hubieran producido reversiones de la pérdida.

2.10.- Activos financieros.

La Sociedad clasifica sus activos financieros en las siguientes categorías: a valor razonable con cambios en resultados, préstamos y cuentas por cobrar, activos financieros mantenidos hasta su vencimiento y disponibles para la venta. La clasificación depende del propósito con el que se adquirieron los activos financieros. La Administración determina la clasificación de sus activos financieros en el momento del reconocimiento inicial.

2.10.1.- Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados.

Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados son activos financieros mantenidos para negociar. Un activo financiero se clasifica en esta categoría si se adquiere principalmente con el propósito de venderse en el corto plazo. Los derivados también se clasifican como adquiridos para su negociación a menos que sean designados como coberturas. Los activos de esta categoría se clasifican como activos corrientes.

2.10.2.- Préstamos y cuentas por cobrar.

Los préstamos y cuentas por cobrar son activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables, que no cotizan en un mercado activo. Se incluyen en activos corrientes, excepto para vencimientos superiores a 12 meses desde la fecha del estado de situación financiera, que se clasifican como activos no corrientes. Los préstamos y cuentas por cobrar incluyen los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

2.10.3.- Activos financieros mantenidos hasta su vencimiento.

Los activos financieros mantenidos hasta su vencimiento son activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables y vencimiento fijo, que la administración de la Sociedad tiene la intención positiva y la capacidad de mantener hasta su vencimiento. Si la Sociedad vendiese un importe que no fuese insignificante de los activos financieros mantenidos hasta su vencimiento, la categoría completa se reclasificaría como disponible para la venta. Estos activos financieros se incluyen en activos no corrientes, excepto aquellos con vencimiento inferior a 12 meses a partir de la fecha del estado de situación financiera, que se clasifican como activos corrientes.

2.10.4.- Activos financieros disponibles para la venta.

Los activos financieros disponibles para la venta son no derivados que se designan en esta categoría o no se clasifican en ninguna de las otras categorías. Se incluyen en activos no corrientes a menos que la administración pretenda enajenar la inversión en los 12 meses siguientes a la fecha del estado de situación financiera.

2.10.5.- Reconocimiento y medición de activos financieros.

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

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

Los activos financieros disponibles para la venta y los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados, se contabilizan posteriormente por su valor razonable (con contrapartida en patrimonio y resultados, respectivamente). Los préstamos y cuentas por cobrar, y los activos financieros mantenidos hasta su vencimiento se registran por su costo amortizado de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

Las ganancias y pérdidas que surgen de cambios en el valor justo de activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se incluyen en el estado de resultados integrales en el rubro Otros Ingresos de Operación – Otros Gastos Varios de Operación, en el período en el que se producen los referidos cambios en el valor justo.

La Sociedad evalúa en la fecha de cada estado de situación financiera si existe evidencia objetiva de que un activo financiero o un grupo de activos financieros puedan haber sufrido pérdidas por deterioro.

2.11.- Inventarios.

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

El costo de construcción de obras eléctricas para terceros y de las obras en curso, incluyen los costos de diseño, los materiales eléctricos, la mano de obra directa propia y de terceros y otros costos directos e indirectos de existir, pero no incluye los costos por intereses.

El valor neto realizable es el precio de venta estimado o contrato de construcción, de corresponder.

2.12.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

Las cuentas comerciales a cobrar se reconocen a su valor nominal ya que los plazos medios de vencimiento no superan los 20 días, los retrasos respecto de dicho plazo generan intereses explícitos. Se establece una provisión para pérdidas por deterioro de cuentas comerciales a cobrar cuando existe evidencia objetiva de que la Sociedad no será capaz de cobrar todos los importes que se le adeudan de acuerdo con los términos originales de las cuentas por cobrar. Algunos indicadores de posible deterioro de las cuentas por cobrar son dificultades financieras del deudor, la probabilidad de que el deudor vaya a iniciar un proceso de quiebra o de reorganización financiera y el incumplimiento o falta de pago, como así también la experiencia sobre el comportamiento y características de la cartera colectiva.

Los deudores comerciales se reducen por medio de la cuenta de provisión para cuentas incobrables y el monto de las pérdidas se reconocen con cargo al estado de resultados integrales en el rubro de Gastos de Administración. Cuando una cuenta por cobrar se considera incobrable, se castiga contra la respectiva provisión para cuentas incobrables. La recuperación posterior de montos previamente castigados se reconoce con crédito a la cuenta gastos de administración en el estado de resultados integrales.

2.13.- Asociadas o coligadas.

Asociadas o coligadas son todas las entidades sobre las que la Sociedad ejerce influencia significativa pero no tiene control, lo cual generalmente está acompañado por una participación de entre un 20% y un 50% de los derechos de voto. Las inversiones en asociadas o coligadas se contabilizan por el método de participación e inicialmente se reconocen por su costo. La inversión de la Sociedad en asociadas o coligadas incluye el menor valor (goodwill o plusvalía comprada) identificada en la adquisición, neto de cualquier pérdida por deterioro acumulada.

La participación de la Sociedad en las pérdidas o ganancias posteriores a la adquisición de sus coligadas o asociadas se reconoce en resultados integrales, y su participación en los movimientos patrimoniales posteriores a la adquisición que no constituyen resultados, se imputan a las correspondientes reservas de patrimonio (y se reflejan según corresponda en el estado de otros resultados integrales).

Cuando la participación de la Sociedad en las pérdidas de una coligada o asociada es igual o superior a su participación en la misma, incluida cualquier otra cuenta a cobrar no asegurada, la Sociedad no reconoce pérdidas adicionales, a no ser que haya incurrido en obligaciones o realizado pagos en nombre de la coligada o asociada.

Las ganancias no realizadas por transacciones entre la Sociedad y sus coligadas o asociadas se eliminan en función del porcentaje de participación de la Sociedad en éstas. También se eliminan las pérdidas no realizadas, excepto si la transacción proporciona evidencia de pérdida por deterioro del activo que se transfiere. Cuando es necesario para asegurar su uniformidad con las políticas adoptadas por la Sociedad, se modifican las políticas contables de las asociadas o de las sociedades bajo control común del Grupo CGE.

Las ganancias o pérdidas de dilución en coligadas o asociadas se reconocen en el estado de resultados integrales.

2.14.- Efectivo y equivalentes al efectivo.

El efectivo y equivalentes al efectivo incluyen el efectivo en caja, los depósitos a plazo en entidades de crédito, otras inversiones a corto plazo de gran liquidez con un vencimiento original de tres meses o menos y los sobregiros bancarios. En el estado de situación financiera, los sobregiros, de existir, se clasificarían como Préstamos en el Pasivo Corriente.

2.15.- Capital social.

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

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

2.16.- Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar.

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

2.17.- Préstamos y otros pasivos financieros.

Los préstamos, obligaciones con el público y pasivos financieros de naturaleza similar se reconocen inicialmente a su valor razonable, neto de los costos en que se haya incurrido en la transacción. Posteriormente, se valorizan a su costo amortizado y cualquier diferencia entre los fondos obtenidos (netos de los costos necesarios para su obtención) y el valor de reembolso, se reconoce en el estado de resultados integrales durante el plazo de la deuda de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

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

2.18.- Impuesto a la renta e impuestos diferidos.

El gasto por impuesto a la renta del período comprende al impuesto a la renta corriente y al diferido. El impuesto se reconoce en el estado de resultados integrales, excepto cuando se trata de partidas que se reconocen directamente en el patrimonio. En este caso, el impuesto también se reconoce en el patrimonio.

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

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

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

2.19.- Beneficios a los empleados.

2.19.1.- Vacaciones del personal.

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

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

La Sociedad constituye pasivos por obligaciones por indemnizaciones por cese de servicios, en base a lo estipulado en los contratos colectivos e individuales del personal. Si este beneficio se encuentra pactado, la obligación se trata, de acuerdo con NIC 19, de la misma manera que los planes de beneficios definidos y es registrada mediante el método de la unidad de crédito proyectada. El resto de los beneficios por cese de servicios se tratan según el apartado siguiente.

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

El pasivo reconocido en el estado de situación financiera es el valor presente de la obligación del beneficio definido más/menos los ajustes por ganancias o pérdidas actuariales no reconocidas y los costos por servicios pasados. El valor presente de la obligación de beneficio definido se determina descontando los flujos de salida de efectivo estimados, usando las tasas de interés de bonos corporativos de alta calidad denominados en la misma moneda en la que los beneficios serán pagados y que tienen términos que se aproximan a los términos de la obligación por PIAS hasta su vencimiento.

Las ganancias y pérdidas actuariales se tratan de acuerdo al método de la banda de fluctuación o corredor y, si corresponde, se amortizan a resultados de acuerdo con lo dispuesto por NIC 19 , cuando su importe acumulado excede el 10% del valor presente de la obligación, el excedente se lleva a resultados en el plazo estimado remanente de la relación laboral de los empleados. Los costos de servicios pasados se reconocen inmediatamente en resultados.

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

Los beneficios por cese, que no califican con lo descrito en el punto 2.19.2., se pagan cuando la relación laboral se interrumpe antes de la fecha normal de retiro o cuando un empleado acepta voluntariamente el cese a cambio de estos beneficios. La Sociedad reconoce los beneficios por cese cuando está demostrablemente comprometido ya sea: i) a poner fin a la relación laboral de empleados de acuerdo a un plan formal detallado sin posibilidad de renuncia; o ii) de proporcionar beneficios por cese como resultado de una oferta hecha para incentivar el retiro voluntario. Los beneficios que vencen en más de 12 meses después de la fecha del estado de situación financiera, de existir, se descuentan a su valor presente.

2.19.4.- Premios de antigüedad.

La Sociedad ha establecido premios pagaderos a los empleados, toda vez que éstos cumplan 15, 20, 25, 30, 35 y 40 años de servicio en la Sociedad. Este beneficio se reconoce en los resultados del período en que se paga, a su valor nominal.

2.19.5.- Participación en las utilidades.

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

2.20.- Provisiones.

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

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

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

2.21.- Subvenciones estatales.

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

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

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

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

2.23.- Reconocimiento de ingresos.

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

La Sociedad reconoce los ingresos cuando el importe de los mismos se puede valorar con fiabilidad, es probable que los beneficios económicos futuros vayan a fluir a la entidad y se cumplen las condiciones específicas para cada una de las actividades de la Sociedad, tal y como se describe a continuación. No se considera que sea posible valorar el importe de los ingresos con fiabilidad hasta que no se han resuelto todas las contingencias relacionadas con la venta.

2.23.1.- Ventas de electricidad.

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

2.23.2.- Ventas de bienes.

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

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

2.23.3.- Ingresos por intereses.

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

2.24.- Contratos de construcción.

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

2.25.- Activos no corrientes disponibles para la venta.

Los activos no corrientes (o grupos en enajenación) se clasifican como activos disponibles para la venta y se reconocen al menor valor del importe en libros y el valor razonable menos los costos para la venta, si su importe en libros se recupera principalmente a través de una transacción de venta en lugar de a través del uso continuado.

2.26.- Distribución de dividendos.

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

3.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.

La Sociedad enfrenta diversos riesgos inherentes a la actividad en el mercado de la distribución y transmisión de electricidad, como son los cambios en los marcos regulatorios, modificaciones en las condiciones del mercado económico-financiero o de las políticas monetarias de la autoridad, restricciones medioambientales y casos fortuitos o de fuerza mayor.

3.1.- Descripción del mercado donde opera la Sociedad.

EMELAT participa en el negocio de transmisión y distribución de energía eléctrica en la Región de Atacama.

3.1.1.- Aspectos regulatorios.

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

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

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

En relación con la posibilidad de que clientes que se encuentran en el mercado regulado opten por acceder al mercado de los clientes libres, es posible señalar que las condiciones actuales de precios de generación, no parecen producir incentivos para ello. Además, aunque así fuera, dicha situación no debería representar efectos significativos en los resultados de las empresas concesionarias en la medida en que se acojan a las opciones tarifarias de peajes de distribución existentes.

3.1.2.- Mercado de distribución de electricidad.

EMELAT participa en el negocio de distribución de energía eléctrica abasteciendo a 83.469 clientes en la Región de Atacama, con ventas físicas que alcanzaron a 345 GWh al cierre del período comprendido entre enero y junio de 2009.

Contratos de Suministro

Para abastecer el consumo de sus clientes regulados, la distribuidora cuenta con contratos de suministro de energía y potencia a precio licitado con los generadores ENDESA y GENER. Estos contratos estarán vigentes desde enero 2010 hasta 2019 y 2024 respectivamente. En el intertanto la distribuidora es abastecida de acuerdo a lo establecido en las disposiciones transitorias de la normativa vigente, que le permite comprar a precio regulado al conjunto de generadores del sistema.

Demanda

El crecimiento de la demanda se relaciona con el mejoramiento del ingreso y con el desarrollo tecnológico asociado principalmente, en el sector residencial, a mayor acceso a equipos electrodomésticos y, en el sector industrial, a la automatización de procesos industriales. Otro factor que influye en el crecimiento de la demanda es el incremento de la población y las viviendas, lo que está fuertemente relacionado con los planes de desarrollo urbano.

Así, es posible concluir que el crecimiento de este mercado está fuertemente vinculado con el crecimiento de la región. En Chile, como nación en desarrollo, el consumo per cápita aún es bajo, en comparación con el de países desarrollados.

En el año 2008, debido a la falta de incentivos existente en los años anteriores para realizar inversiones en el segmento de la generación, las cuales se han comenzado a superar a partir de las modificaciones introducidas en el año 2005 en la legislación por la Ley Corta II, se decretó racionamiento de energía, disponiéndose medidas para evitar, reducir y administrar el déficit de generación en el Sistema Interconectado Central.

Dichas medidas contemplaron facultar a las empresas distribuidoras para promover disminuciones del consumo de electricidad, pactar con sus clientes reducciones de consumo, y suspender el suministro mediante la aplicación de programas de corte, reducir la tensión nominal de suministro en el punto de conexión de sus clientes. Además, se determinó que las generadoras debían pagar a sus clientes cada kilowatt-hora de déficit que efectivamente los haya afectado.

Al respecto, si bien dicha situación fue fuertemente condicionada por las condiciones hidrológicas existentes, y no es posible asegurar que ellas no se repitan, el desarrollo de nuevas inversiones en los sistemas de generación ha permitido una reducción del riesgo, no previéndose situaciones de escasez en el corto plazo.

Por cierto, es claro que la escasez en la oferta de energía afecta las ventas de las empresas concesionarias de servicio público de distribución eléctrica, y con ello, sus resultados.

Precios

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

El marco regulatorio de la industria eléctrica en Chile, está definido por la Ley General de Servicios Eléctricos cuyo texto se encuentra contenido en el DFL N° 4-2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, el Reglamento de la Ley General de Servicios Eléctricos (Decreto N° 327-1997 del Ministerio de Minería), y los decretos tarifarios y demás normas técnicas y reglamentarias emanadas del referido ministerio, de la Comisión Nacional de Energía (CNE) y de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

Valor Agregado de Distribución

La tarifa regulada de distribución, que es fijada cada cuatro años por la Comisión Nacional de Energía, resulta de la suma de tres componentes: el precio de nudo, fijado por la autoridad en el punto de interconexión de las instalaciones de transmisión con las de distribución (a partir de enero de 2010, se debe considerar el precio de los contratos de suministro que hayan suscrito las distribuidoras como resultado de las licitaciones realizadas para dar cumplimiento a la modificación legal introducida por la Ley Corta II), un cargo único por concepto de uso del Sistema Troncal y un Valor Agregado de Distribución (VAD) también fijado por la autoridad sectorial. Como el precio de nudo corresponde al precio aplicable a la compra de energía para consumos sometidos a regulación de precios, y el cargo único por uso del Sistema Troncal se debe traspasar a los propietarios de dichos sistemas, la distribuidora recauda sólo el VAD, componente que le permite cubrir los costos de operación y mantenimiento del sistema de distribución, así como rentar sobre todas las instalaciones.

La Ley General de Servicios Eléctricos establece que cada 4 años se debe efectuar el cálculo de los costos de las componentes del VAD, basado en el dimensionamiento de empresas modelo de distribución de energía eléctrica, las cuales deben ser eficientes y satisfacer óptimamente la demanda con la calidad de servicio determinada en la normativa vigente.

La ley establece que las concesionarias deben mantener una rentabilidad agregada, esto es considerando a todas las empresas como un conjunto, dentro de una banda del 10% ± 4% al momento de la determinación del Valor Agregado de Distribución.

Así, el retorno sobre la inversión para una distribuidora dependerá de su desempeño relativo a los estándares determinados para la empresa modelo. El sistema tarifario permite que aquellas más eficientes, obtengan retornos superiores a los de la empresa modelo.

El Valor Agregado de Distribución considera:

- Costos fijos por concepto de gastos de administración, facturación y atención del usuario, independiente de su consumo;

- Pérdidas medias de distribución en potencia y energía;

- Costos estándares de inversión, mantención y operación asociados a la distribución, por unidad de potencia suministrada. Los costos anuales de inversión se calculan considerando el Valor Nuevo de Reemplazo, de instalaciones adaptadas a la demanda, su vida útil, y una tasa de actualización, igual al 10% real anual.

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

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

Precios de Servicios Asociados al Suministro

Por otra parte, en la misma ocasión en que se fija el Valor Agregado de Distribución, cada cuatro años, se fijan los precios de los servicios asociados al suministro de electricidad. Los servicios más relevantes son los de apoyos en postes a empresas de telecomunicaciones, arriendo de medidores, suspensión y reconexión de servicios, pago fuera de plazo y ejecución de empalmes.

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

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

Para dar cumplimiento a lo anterior, la CNE debe encargar un estudio de costos, que es financiado, licitado y supervisado por ella, en el cual se estiman los costos del valor agregado de distribución y de los servicios no consistentes en suministro de energía. El resultado del estudio contratado debe contar con capítulos plenamente identificables y auto-contenidos, uno referido a los costos del valor agregado de distribución y otro a la estimación tarifaria de los servicios no consistentes en suministro de energía.

Así, en lo referido a los precios de los servicios asociados, los estudios son publicados por la Comisión Nacional de Energía. Posteriormente, la CNE debe elaborar y publicar un Informe Técnico, considerando las observaciones que hayan efectuado las empresas, el cual es sometido al dictamen del Panel de Expertos, en caso de que existan discrepancias.

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

3.1.3.- Mercado de transmisión de electricidad.

La transmisión de electricidad está compuesta por el sistema de transmisión troncal, los sistemas de subtransmisión y los sistemas de transmisión adicionales. El sistema troncal interconecta las subestaciones troncales definidas en los decretos de precio de nudo, mientras que los sistemas de subtransmisión corresponden a las instalaciones necesarias para interconectar el sistema troncal con los clientes finales (empresas distribuidoras o clientes no sometidos a regulación de precios) que se encuentren en zonas de concesión de empresas distribuidoras. Por su parte, los sistemas de transmisión adicional corresponden a todas las instalaciones que no pertenecen al sistema troncal o a la subtransmisión, y que están destinadas esencial y principalmente al suministro de energía de usuarios no sometidos a regulación de precios.

EMELAT, en el ámbito de la transmisión, sólo participa del negocio de subtransmisión.

Las instalaciones de subtransmisión son remuneradas por medio de una tarifa regulada, que se determina cada cuatro años a través del estudio de subtransmisión, el que considera el valor anual de los sistemas de subtransmisión adaptados a la demanda de los siguientes 10 años y se aplica para un período de cuatro años.

El estudio busca minimizar el costo actualizado de inversión, operación y falla de las instalaciones eficientemente operadas.

La tarifa resultante, garantiza una rentabilidad anual sobre los activos del 10%, y se ajusta cada 6 meses considerando variables como el índice de precios al por mayor de manufacturas nacionales (IPMN), índice de precios al por mayor de bienes importados (IPMBI), el índice de precios al consumidor (IPC) y los precios internacionales del Acero, Cobre, y Aluminio.

El referido estudio considera separadamente las pérdidas medias de subtransmisión en potencia y energía, y los costos estándares de de inversión, mantención, operación y administración anuales asociados a las instalaciones.

Las tarifas de subtransmisión vigentes son las publicadas en el decreto N° 320, del 09 de enero de 2009, las que rigen hasta el 31 de octubre de 2010.

Precios

Debido a que la subtransmisión eléctrica presenta características de monopolio natural, su operación está regulada por la Ley N° 19.940 de 2004 (Conocida como Ley Corta I, posteriormente refundida en la Ley Eléctrica DFL N°4 de 2006), que modificó el marco regulatorio de la transmisión de electricidad, estableciendo un nuevo régimen de tarifas y otorgando así certidumbre regulatoria a este segmento.

Resumidamente el proceso consiste en calcular una tarifa para los servicios regulados de la empresa transmisora de manera que, considerando una cierta demanda esperada y sus costos de operación, mantención y administración, ésta pueda obtener la rentabilidad sobre sus inversiones definida en el marco regulatorio vigente. Su aplicación se refleja en el último decreto que fija las tarifas de subtransmisión, publicado el 9 de enero de 2009, que rigen desde el 14 de enero de ese año hasta el 31 de octubre de 2010, donde se estableció un precio regulado aplicable a cada unidad de energía y de potencia que circule por las redes de subtransmisión para los retiros de empresas distribuidoras o clientes libres, y para las inyecciones de empresas generadoras conectadas directamente al sistema de subtransmisión. Para la determinación de estos precios se consideran tasas de crecimiento de consumo proyectadas para los años 2006 al 2010.

Así, la regulación vigente alinea los ingresos del sector transmisión con la demanda eléctrica del país. Por lo anterior, los ingresos esperados tienen una relación directa con la tasa de crecimiento efectiva de la población y del PIB, existiendo la posibilidad de producirse variaciones entre los ingresos reales con respecto a los esperados.

De esta forma, se puede concluir que el negocio de transmisión y transformación de electricidad, posee un bajo nivel de riesgo desde el punto de vista regulatorio y tarifario, al contar con un marco regulatorio estable donde los precios son determinados con mecanismos de carácter técnico, diseñados para obtener una rentabilidad justa para los activos invertidos en este sector.

Demanda

Los ingresos por subtransmisión están directamente relacionados con la demanda requerida. Lo anterior entrega una alta correlación entre los ingresos por subtransmisión y el crecimiento económico imperante en las zonas donde opera, su desarrollo urbano asociado y el crecimiento del consumo per cápita, todos factores fuertemente relacionados con el consumo de energía eléctrica.

En ese sentido, es importante destacar la estabilidad del consumo eléctrico en Chile. Por lo anterior, el riesgo relacionado a la volatilidad y evolución de la demanda es más bien limitado en el mediano y largo plazo, sin perjuicio de situaciones puntuales que puedan afectar el consumo eléctrico en el corto plazo.

3.2.- Riesgo financiero.

Los negocios en que participa la Sociedad, corresponden a inversiones con un perfil de retornos de largo plazo y una estabilidad regulatoria, ya que los precios de venta son determinados mediante una mecanismo de carácter técnico, el cual permite obtener una rentabilidad razonable, que la ley establece dentro de una banda del 10% +/- 4% para la industria de la distribución de electricidad en su conjunto. Asimismo, los ingresos y costos se encuentran estructurados fundamentalmente en pesos y/o unidades de fomento.

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

3.2.1.- Riesgo de tipo de cambio.

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

Al cierre del presente semestre, la deuda financiera de EMELAT alcanzó a M$ 7.659.094, la que se encuentra denominada en unidades de fomento o pesos.

	M$	%
Deuda en pesos o UF	7.659.094	100%
Deuda en US$ u otra moneda extranjera	0	%
Total deuda financiera	**7.659.094**	**100%**

La mayor exposición cambiaria está relacionada con la variación de la Unidad de Fomento respecto del peso.

Al analizar el efecto en resultados que produce la deuda denominada en unidades de fomento (UF) debido a la variación del valor de la UF en el presente semestre, se observa un impacto positivo de M$ 187.038.

	UF	M$
Al 31/12/08	360.000	7.722.925
Al 30/06/09	360.000	7.535.887
Resultado por unidad de reajuste		**187.038**

Considerando los valores indicados anteriormente, se efectuó un análisis de sensibilidad para determinar el potencial efecto en las unidades de reajustes debido a una variación de 1% en la Unidad de Fomento respecto del peso.

Esta sensibilización entregó como resultado que el efecto en la utilidad de la Sociedad podría haber oscilado entre una utilidad por la variación de la Unidad de Fomento respecto del peso o una pérdida de M$ 75.359 para el semestre recién concluido.

3.2.2.- Riesgo de Tasa de Interés.

EMELAT tiene el 100% de la deuda financiera estructurada a tasa variable.

	M$	%
Deuda a tasa fija	0	%
Deuda a tasa variable	7.659..094	100%
Total deuda financiera	**7.659.094**	**100%**

Al efectuar un análisis de sensibilidad de la deuda que se encuentra estructurada a tasa variable, el efecto en resultados bajo un escenario en que las tasas fueran 1% superior a las vigentes sería de M$37.586 de mayor gasto por intereses.

3.2.3.- Riesgo de Liquidez y Estructura de Pasivos Financieros.

El riesgo de liquidez en EMELAT es administrado mediante una adecuada gestión de los activos y pasivos, optimizando los excedentes de caja diarios y de esa manera asegurar el cumplimiento de los compromisos de deudas en el momento de su vencimiento.

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

permiten reducir ostensiblemente el riesgo de liquidez a nivel de la matriz o de cualquiera de sus filiales.

El reducido riesgo de refinanciamiento se circunscribe a aquella porción de la deuda que se encuentra radicada en el corto plazo. La deuda financiera de EMELAT se ha estructurado en un 98% a largo plazo, mediante créditos bancarios.

Asimismo, la deuda financiera de EMELAT posee un plazo promedio de 2 años y el 98% se ha estructurado a largo plazo, mediante créditos bancarios como se indica en el siguiente cuadro:

	M$
Bancos	180.039
Bonos	0
Efectos de Comercio	0
Total corto plazo	**180.039**
Bancos	7.479.055
Bonos	0
Total largo plazo	**7.479.055**
Total deuda financiera	**7.659.094**
% corto plazo	2%
% largo plazo	98%
Total	**100%**
Plazo Promedio (años)	**2**

3.3.- Riesgo de Crédito.

El riesgo de crédito de las cuentas por cobrar proveniente de la actividad comercial es históricamente muy limitado. El corto plazo de cobro a los clientes permite acotar los montos de deuda individuales a través de la gestión de la suspensión de suministro por falta de pago. La regulación vigente prevé la radicación de la deuda en la propiedad del usuario del servicio eléctrico limitando la probabilidad de incobrabilidad de los créditos.

El riesgo está diversificado en un gran número de clientes, donde los dos clientes más grandes representan solamente un 12% y un 5% de las ventas. Por otro lado, como se muestra en la siguiente tabla también hay una importante diversificación por tipo de clientes:

	Ventas	Clientes
Residencial	23%	78.432
Industrial	60%	887
Comercial	11%	3.128
Otros	6%	1.022

Por la modalidad de pago y el período del mes en que reciben sus ingresos los clientes, aproximadamente el 48% de la recaudación se concentra dentro del plazo de pago.

La cobranza de los clientes en mora es gestionada, iniciando su actividad de cobranza a partir del día 46 del vencimiento de su primer documento de cobro y se aplica la suspensión de suministro como herramienta de cobranza definida en la ley.

3.4.- Riesgo de Liquidez.

3.4.1.-Efecto en Flujo de Caja por Cambios de Precios de Nudo.

El precio de nudo, en conformidad a la legislación vigente, es revisado y actualizado cada seis meses, en mayo y noviembre de cada año. El precio de nudo, que es el precio al cual compran las empresas distribuidoras a las generadoras, es traspasado a clientes finales a través de la tarifa de venta; es decir, el fundamento de la ley es que las empresas distribuidoras obtengan su margen exclusivamente a través del Valor Agregado de Distribución.

Sin perjuicio de lo anterior, variaciones en el precio de nudo producen un efecto en el flujo de caja de las empresas distribuidoras, fenómeno que se origina por la diferencia en las condiciones de aplicación de dichos precios en la compra y en la venta.

En efecto, cuando se produce un cambio en el precio de nudo, la energía comprada en un determinado mes, se paga completamente considerando este nuevo precio de nudo; sin embargo, el traspaso de este nuevo precio hacia los clientes finales se realiza de forma paulatina, debido a que en el transcurso de un mes se realizan varios procesos de facturación; es decir, se toma lectura y se emiten boletas y facturas en distintas fechas del mes, lo que origina que a cada proceso le corresponda una tarifa de venta que resulta de ponderar la nueva tarifa y la anterior según esas fechas. Por ejemplo, si a un cliente se le toma lectura el día 20 de un mes, entonces las unidades físicas registradas serán valorizadas a una tarifa de venta que resulta de ponderar por 10/30 la tarifa del mes anterior y por 20/30 la nueva tarifa.

Para el período enero – junio de 2009, considerando la estructura de compra y venta física y los niveles de precios y tarifas que se observan, es posible determinar que por cada punto porcentual en que se incremente el precio de nudo, se produce un requerimiento a financiar del 62% que se recupera con el perfil de pago de los clientes.

3.4.2.- Efecto en Flujo de Caja por Cambios en el perfil de pago de los clientes.

Producto de la actual crisis económica se ha observado que en promedio los clientes han concentrado sus pagos cada vez más cerca de la fecha de corte. En períodos económicos normales los pagos tienden a concentrarse en períodos cercanos y posteriores a la fecha de vencimiento de los documentos de cobro. La legislación aporta con un factor importante para mitigar este riesgo, el cobro por Pago Fuera de Plazo que faculta a las distribuidoras a cobrar un valor fijo por pago fuera de plazo y cobros adicionales por corte y reposición, en el caso de aplicarse. Se ha dimensionado el efecto económico y el riesgo financiero asociado a cambios en el perfil de pago de los clientes y se considera que no genera impactos significativos en la Sociedad.

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

Como parte del análisis de riesgo, se ha realizado un análisis del valor de mercado que tendrían los pasivos bancarios de la empresa al 30 de junio de 2009. Este análisis consiste en obtener el valor presente de los flujos de caja futuros de cada deuda financiera vigente utilizando tasas representativas de las condiciones de mercado de acuerdo al riesgo de la empresa y al plazo remanente de la deuda.

De esta forma, se presenta a continuación el resumen del valor libro y de mercado del saldo insoluto de los pasivos financieros de la empresa:

Pasivos Financieros	Valor Libro al 30/06/2009 M$	Valor Justo al 30/06/2009 M$	Diferencia %
Total Pasivo Financiero	**7.659.094**	**8.163.616**	**6,6%**

3.6.- Control Interno.

La Sociedad cuenta con mecanismos de control interno, controles de gestión de riesgos y controles de gestión económico - financiero, para asegurar que las operaciones se realicen en concordancia con las políticas, normas y procedimientos establecidos internamente, como también los emanados desde el Grupo CGE.

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

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

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

4.1.- Estimación del deterioro de la plusvalía comprada.

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

Los resultados de las estimaciones efectuadas no arrojaron deterioro alguno sobre la plusvalía comprada.

4.2.- Valor razonable de derivados y de otros instrumentos financieros.

El valor razonable de los instrumentos financieros que no son comercializados en un mercado activo (por ejemplo, acciones sin cotización o suficiente presencia bursátil, derivados extra-bursátiles, etc.) se determina usando técnicas de valuación. La Sociedad aplica su juicio para seleccionar una variedad de métodos y aplica supuestos que principalmente se basan en las condiciones de mercado existentes a la fecha de cada estado de situación financiera.

4.3.- Reconocimiento de ingresos.

La Sociedad usa el método de porcentaje de avance para reconocer los ingresos de sus contratos de construcción de obras para terceros. El método de reconocimiento de ingresos requiere que la Sociedad estime los servicios prestados a la fecha como una proporción del total de servicios que serán entregados.

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

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

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

Otros supuestos claves para establecer las obligaciones por planes de beneficios se basan en parte en las condiciones actuales del mercado. En la Nota N° 17 se presenta información adicional al respecto.

4.5.- Tasaciones de propiedad, plantas y equipos.

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

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

5.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

La composición del rubro al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es la siguiente:

Clases de Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Saldo al		
	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Efectivo en Caja	272.045	338.110	413.992
Saldos en Bancos	163.551	257.155	167.408
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	**435.596**	**595.265**	**581.400**

Este rubro está denominado en pesos chilenos.
No existen diferencias entre el efectivo y efectivo equivalente presentados en el estado de situación financiera.

6.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

La composición del rubro al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es la siguiente:

Clases de Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	Saldo al Corriente			Saldo al No corriente		
	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Deudores Comerciales, Neto	10.248.446	12.548.884	12.293.644	341.836	343.871	196.944
Otras Cuentas por Cobrar, Neto	349.797	295.372	198.364	198.380	206.169	59.739
Total	**10.598.243**	**12.844.256**	**12.492.008**	**540.216**	**550.040**	**256.683**

Clases de Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Bruto	Saldo al Corriente			Saldo al No corriente		
	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Deudores Comerciales, Bruto	10.967.662	13.159.029	12.713.086	341.836	343.871	196.944
Otras Cuentas por Cobrar, Bruto	351.583	297.158	198.364	198.380	206.169	59.739
Total	**11.319.245**	**13.456.187**	**12.911.450**	**540.216**	**550.040**	**256.683**

Importe en Libros de Deudores Comerciales, Otras cuentas por cobrar Deteriorados	Saldo al		
	30/06/2009 M$	31/12/2008 M$	01/01/2008 M$
Deudores Comerciales	719.216	610.145	419.442
Otras Cuentas por Cobrar	1.786	1.786	0
Total	**721.002**	**611.931**	**419.442**

El valor justo de deudores y clientes por cobrar no difiere de manera significativa de los saldos presentados en los estados financieros.

El detalle del deterioro de deudores comerciales al 30 de junio de 2009 y 31 de diciembre de 2008 es el siguiente:

Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar Vencidos y No Pagados con Deterioro	Saldo al	
	30/06/2009 M$	31/12/2008 M$
Saldo Inicial	611.931	419.442
Aumento o disminución del ejercicio	109.071	192.489
Saldo Final	**721.002**	**611.931**

El efecto en los resultados integrales por deterioro por los períodos terminados al 30 de junio de 2009 y 2008 es el siguiente:

Monto de Cualquier Pérdida por Deterioro Relacionada (Efecto en resultado del periodo de la provisión)	Saldo al			
	01-01-2009 al 30-06-2009 M$	01-01-2008 al 30-06-2008 M$	01-04-2009 al 30-06-2009 M$	01-04-2008 al 30-06-2008 M$
Deudores Comerciales	109.071	74.384	54.070	29.448
Otras Cuentas por Cobrar	0	1.786	0	0
Total	**109.071**	**76.170**	**54.070**	**29.448**

Los plazos de vencimiento de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados pero no deteriorados al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 son los siguientes:

Deudores Comerciales y otras cuentas por cobrar Vencidos y No Pagados pero No Deteriorado	Saldo al		
	30/06/2009 M$	31/12/2008 M$	01/01/2008 M$
Con Vencimiento Menor de Tres Meses	4.123.686	5.389.453	6.365.907
Con Vencimiento entre Tres y Seis Meses	145.052	116.394	47.033
Con Vencimiento entre Seis y Doce Meses	60.772	99.350	36.216
Con Vencimiento Mayor a Doce Meses	121.061	99.782	76.630
Total Deudores Comerciales Vencido y No Pagado no Deteriorado	**4.450.571**	**5.704.979**	**6.525.786**

Los plazos de vencimiento de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar por vencer y no deteriorados al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 son los siguientes:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar por vencer	Saldo al		
	30/06/2009 M$	31/12/2008 M$	01/01/2008 M$
Con Vencimiento Menor de Tres Meses	5.028.034	6.022.877	5.255.842
Con Vencimiento entre Tres y Seis Meses	272.605	306.469	164.499
Con Vencimiento entre Seis y Doce Meses	369.040	459.076	263.801
Con Vencimiento Mayor a Doce Meses	1.018.209	900.895	538.763
Total Deudores Comerciales por vencer	**6.687.888**	**7.689.317**	**6.222.905**

7.- SALDOS Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS.

Los saldos y transacciones con partes relacionadas se ajustan a los establecido en el artículo N°89 de la Ley N° 18.046, que establece que las operaciones entre sociedades coligadas, entre la matriz y sus filiales y las que efectúe una sociedad anónima abierta, deberán observar condiciones de equidad, similares a las que habitualmente prevalecen en el mercado, es decir, hechas en condiciones de independencia mutua entre las partes.

Las transacciones con entidades relacionadas son de pago/cobro inmediato a 30 días, y no están sujetas a condiciones especiales. Estas operaciones se ajustan a lo establecido en los artículos N° 44 y 49 de la Ley N° 18.046, sobre Sociedades Anónimas.

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

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

7.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.

7.1.1. Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es la siguiente:

Cuentas por cobrar a entidades relacionadas						Saldos al					
						Corrientes			No corrientes		
R.U.T	Sociedad	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Préstamos otorgados	Hasta 90 días	Matriz	CL $	0	137	51	0	0	0
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Cuenta corriente mercantil	Hasta 90 días	Matriz	CL $	2.857.203	1.163.399	568.284	0	0	0
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	739	8.591	1.724	0	0	0
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Dividendos	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	0	11.912	11.062	0	0	0
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Préstamos otorgados	Más de 1 año	Matriz común	CL $	0	0	0	7.282	7.413	4.825
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Venta de energía	Hasta 90 días	Accionista	CL $	323.252	322.669	168.879	0	0	0
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Dividendos	Hasta 90 días	Accionista	CL $	0	140.024	134.461	0	0	0
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Asociada	CL $	29.319	20.721	5.799	0	0	0
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Dividendos	Hasta 90 días	Asociada	CL $	0	284.237	163.115	0	0	0
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Préstamos otorgados	Más de 1 año	Asociada	CL $	0	0	0	10.800	10.994	10.056
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Accionista	CL $	98	185	12	0	0	0
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Dividendos	Hasta 90 días	Accionista	CL $	0	107.702	85.829	0	0	0
77.072.240-3	Esmec Ltda.	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	109	455	154	0	0	0
77.072.240-3	Esmec Ltda.	Préstamos otorgados	Más de 1 año	Matriz común	CL $	0	0	0	3.925	3.996	3.655
96.849.700-6	Empresa Eléctrica de Talca S.A.	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	0	176	2	0	0	0
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Arriendos de oficinas	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	755	0	0	0	0	0
Total						**3.211.475**	**2.060.208**	**1.139.372**	**22.007**	**22.403**	**18.536**

7.1.2. Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es la siguiente:

Cuentas por pagar a entidades relacionadas						Saldos al					
						Corrientes			No corrientes		
R.U.T	Sociedad	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz	CL $	625.864	871.409	476.967	0	0	0
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Dividendos	Hasta 90 días	Matriz	CL $	0	1.517.072	1.346.210	0	0	0
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Préstamos otorga	Más de 1 año	Matriz	CL $	0	0	0	26.059	40.927	37.436
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Cuenta corriente	Más de 1 año	Matriz	CL $	0	0	0	0	0	6.112.639
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule	Servicio facturaci	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	8.928	86.655	1.073	0	0	0
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule	Préstamos otorga	Más de 1 año	Matriz común	CL $	0	0	0	2.042	11.799	10.793
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Servicio facturaci	Hasta 90 días	Accionista	CL $	79.679	34.562	29.909	0	0	0
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Servicio facturaci	Hasta 90 días	Asociada	CL $	1.355	1.911	2.401	0	0	0
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Préstamos otorga	Más de 1 año	Asociada	CL $	0	0	0	1.009	1.027	939
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Servicio facturaci	Hasta 90 días	Asociada	CL $	216	933	168	0	0	0
77.072.240-3	Esmec Ltda.	Servicios recibido	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	7.218	8.468	4.313	0	0	0
77.363.350-9	Emel Inversiones Chile Ltda.	Dividendos	Hasta 90 días	Accionista	CL $	0	262.728	233.138	0	0	0
96.849.700-6	Empresa Eléctrica de Talca S.A.	Servicio facturaci	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	577	3.884	134	0	0	0
90.042.000-5	Novanet S.A.	Servicios recibido	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	10.177	22.916	0	0	0	0
93.603.000-9	CGE Transmisión S.A.	Servicios recibido	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	3.163	1.977	0	0	0	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Servicios recibido	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	7.721	15.919	0	0	0	0
92.307.000-1	Rhona S.A.	Compra de mate	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	3.303	0	0	0	0	0
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Compra de mate	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	26.927	0	0	0	0	0
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Servicios recibido	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	224.381	0	0	0	0	0
Total						**999.509**	**2.828.434**	**2.094.313**	**29.110**	**53.753**	**6.161.807**

7.1.3. Transacciones con entidades relacionadas y sus efectos en resultados.

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados al 30 de junio de 2009 y 2008.

Transacciones											
R.U.T.	Sociedad	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	01-01-2009 al 30-06-2009 M$	Efecto en resultados (Cargo)/Abono	01-01-2008 al 30-06-2008 M$	Efecto en resultados (Cargo)/Abono	01-04-2009 al 30-06-2009 M$	Efecto en resultados (Cargo)/Abono	01-04-2008 al 30-06-2008 M$	Efecto en resultados (Cargo)/Abono
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Matriz	Servicios recibidos	463.107	(463.107)	779.164	(779.164)	231.554	(231.554)	390.232	(390.232)
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Matriz	Servicios prestados	2.975	2.975	0	0	2.975	2.975	0	0
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Matriz	Compra de materiales	504.513	(147.609)	1.097.344	(173.973)	280.311	(78.266)	442.637	(76.554)
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Matriz	Compra de activos	0	0	18.288	0	0	0	18.288	0
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Matriz	Cuenta corriente mercantil	1.644.478	49.325	566.821	(50.203)	1.002.271	20.210	242.764	35.856
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Matriz	Cuenta corriente mercantil	0	0	6.173.329	0	0	0	(127.943)	0
77.072.240-3	Esmec Ltda.	Matriz común	Asesorías recibidas	27.057	(27.057)	34.585	(34.585)	10.715	(10.715)	19.856	(49.314)
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Accionista	Servicios recibidos	195.072	(195.072)	74.872	(74.872)	102.767	(102.767)	37.035	(37.035)
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Accionista	Venta de energía	905.086	905.086	828.827	828.827	444.487	444.487	407.216	407.216
96.719.210-4	CGE Transmisión S.A.	Indirecta	Peajes y arriendos	10.617	(10.617)	8.092	(8.092)	5.918	(5.918)	3.956	(3.956)
99.596.430-9	Novanet S.A.	Indirecta	Servicios recibidos	60.779	(60.779)	25.599	(25.599)	29.938	(29.938)	14.175	(14.175)
92.307.000-1	Rhona S.A.	Indirecta	Compra de materiales	27.835	0	28.828	0	15.305	0	6.245	0
92.307.000-1	Rhona S.A.	Indirecta	Servicios recibidos	17.851	(17.851)	0	0	0	0	0	0
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Indirecta	Compra de materiales	3.340	(428)	396	(396)	0	0	0	0
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Indirecta	Compra de materiales	104	(104)	67	(67)	104	(104)	0	0
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Indirecta	Servicios recibidos	29.651	(29.651)	0	0	25.277	(25.277)	0	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Indirecta	Servicios recibidos	39.103	(39.103)	0	0	19.497	(19.497)	0	0
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Indirecta	Servicios recibidos	2.883	(2.883)	0	0	975	(975)	0	0
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Indirecta	Servicios recibidos	224.281	(224.381)	0	0	115.500	(115.600)	0	0
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Indirecta	Arriendos de oficinas	7.588	7.588	0	0	3.775	3.775	0	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Indirecta	Servicios recibidos	0	0	2.741	(2.741)	0	0	2.741	(2.741)

7.2.- Directorio y Gerencia de la Sociedad.

El Directorio de EMELAT S.A. lo componen siete miembros, los cuales permanecen por un período de 2 años en sus funciones, pudiendo ser reelegidos.

El equipo gerencial de la Sociedad lo componen un Subgerente Comercial y un Subgerente de Operaciones.

7.2.1.- Remuneración del Directorio.

Según lo establecido en el Artículo N° 33 de la Ley N° 18.046 sobre Sociedades Anónimas, la Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada con fecha 8 de abril de 2009 fijó los siguientes montos para el ejercicio 2009, los cuales fueron los mismos fijados en el ejercicio 2008:

- **Dietas por sesiones de Directores**

  Los Directores no percibirán dietas por este concepto.
- **Dietas por sesiones del Comité de Directores**

  Pagar a cada Director 1 unidad de fomento por sesión del Comité de Directores

7.2.2.- Remuneración del Equipo Gerencial.

Las remuneraciones del Equipo Gerencial asciende a M$ 73.941 por el período terminado al 30 de junio de 2009, M$ 65.343 por el período terminado al 30 de junio de 2008.

Emelat S.A. ha establecido para sus ejecutivos, un plan de incentivos por cumplimiento de objetivos individuales de aportación a los resultados de la Sociedad. Estos incentivos están estructurados en un mínimo y máximo de remuneraciones brutas y son canceladas una vez al año.

8.- INVENTARIOS.

La composición del rubro al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es la siguiente:

Clases de Inventarios	Saldo al		
	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Mercaderías	117.411	147.241	99.120
Suministros para la operación y mantenimiento	21.314	1.085	1.981
Trabajos en curso	884	29.688	1
Provisión por obsolescencia	(285)	(419)	(2.331)
Total	**139.324**	**177.595**	**98.771**

El valor razonable menos el costo de ventas para el rubro es el siguiente:

Inventarios al Valor Razonable Menos Costos de Venta	01-01-09 al 30-06-2009 M$	01-01-08 al 30-06-2008 M$	01-04-09 al 30-06-2009 M$	01-04-08 al 30-06-2008 M$
Importe de rebajas de importes de los inventarios	632	992	207	326
Importe de reversiones de rebajas de importes de inventarios	348	666	0	0
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el periodo	350.726	321.596	210.301	150.950

El costo de existencias reconocido como gasto incluido en costos de bienes vendidos asciende a M$ 350.726 para el cierre a junio de 2009 (2008: M$ 321.596).

9.- INVERSIONES EN ASOCIADAS CONTABILIZADAS POR EL METODO DE LA PARTICIPACION.

La composición de este rubro al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es la siguiente:

9.1.- Detalle de Inversiones en asociadas.

Movimientos en Inversiones en Asociadas	País de origen	Moneda Funcional	Porcentaje de participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 31/12/2008 M$	Participación en Ganancia (Pérdida) M$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas M$	Dividendos Recibidos M$	Otro Incremento (Decremento) M$	Saldo al 30/06/2009 M$
Eliqsa S.A.	Chile	CL $	27,3141%	27,3141%	5.856.681	855.785	0	(279.812)	0	**6.432.654**
Emelectric S.A.	Chile	CL $	0,5495%	0,5495%	475.364	37.387	0	(12.900)	0	**499.851**
Emelari S.A.	Chile	CL $	16,2648%	16,2648%	2.658.227	262.110	0	(93.780)	0	**2.826.557**
Elecda S.A.	Chile	CL $	10,7116%	10,7116%	3.404.492	359.001	0	(110.392)	0	**3.653.101**
Aleph S.A.	Chile	CL $	0,0005%	0,0005%	0	0	0	0	0	**0**
Essei S.A.	Chile	CL $	20,0000%	20,0000%	0	0	(684)	0	0	**0**
				TOTALES	**12.394.764**	**1.514.283**	**(684)**	**(496.884)**	**0**	**13.412.163**

Movimientos en Inversiones en Asociadas	País de origen	Moneda Funcional	Porcentaje de participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01/01/2008 M$	Participación en Ganancia (Pérdida) M$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas M$	Dividendos Recibidos M$	Otro Incremento (Decremento) M$	Saldo al 31/12/2008 M$
Eliqsa S.A.	Chile	CL $	27,3141%	27,3141%	5.615.157	637.558	0	(723.727)	327.693	**5.856.681**
Emelectric S.A.	Chile	CL $	0,5495%	0,5495%	497.137	35.626	0	(39.596)	(17.803)	**475.364**
Emelari S.A.	Chile	CL $	16,2648%	16,2648%	2.640.375	408.366	0	(299.527)	(90.987)	**2.658.227**
Elecda S.A.	Chile	CL $	10,7116%	10,7116%	3.384.203	637.775	0	(452.529)	(164.957)	**3.404.492**
Aleph S.A.	Chile	CL $	0,0005%	0,0005%	0	0	(16)	0	0	**0**
Essei S.A.	Chile	CL $	20,0000%	20,0000%	0	0	(42.564)	0	0	**0**
				TOTALES	**12.136.872**	**1.719.325**	**(42.580)**	**(1.515.379)**	**53.946**	**12.394.764**

9.2.- Información financiera resumida de asociadas, totalizada.

Inversiones en Asociadas	30 de junio de 2009									
	% Participación	Activos corrientes M$	Activos no corrientes M$	Total activos asociada M$	Pasivos corrientes M$	Pasivos no corrientes M$	Total pasivos asociada M$	Ingresos Ordinarios M$	Gastos Ordinarios M$	Ganancia (Pérdida) neta M$
Eliqsa S.A.	27,3141%	11.810.007	35.362.247	**47.172.254**	7.534.922	16.743.469	**24.278.391**	30.184.977	27.051.851	**3.133.126**
Emelectric S.A.	0,5495%	26.402.798	164.922.733	**191.325.531**	21.817.088	78.535.402	**100.352.490**	66.499.527	59.695.032	**6.804.495**
Emelari S.A.	16,2648%	6.835.875	24.680.130	**31.516.005**	9.457.599	4.680.037	**14.137.636**	16.731.087	15.119.572	**1.611.515**
Elecda S.A.	10,7116%	16.815.992	55.226.577	**72.042.569**	22.439.536	15.498.719	**37.938.255**	48.707.482	45.355.951	**3.351.531**
Aleph S.A.	0,0005%	420.060	0	**420.060**	3.466	2.648.589	**2.652.055**	64.675	65.689	**(1.014)**
Essei S.A.	20,0000%	26.222	8.985	**35.207**	25.625	313.805	**339.430**	38.413	41.835	**(3.422)**
	TOTALES	**62.310.954**	**280.200.672**	**342.511.626**	**61.278.236**	**118.420.021**	**179.698.257**	**162.226.161**	**147.329.930**	**14.896.231**

Inversiones en Asociadas	31 de diciembre de 2008									
	% Participación	Activos corrientes M$	Activos no corrientes M$	Total activos asociada M$	Pasivos corrientes M$	Pasivos no corrientes M$	Total pasivos asociada M$	Ingresos Ordinarios M$	Gastos Ordinarios M$	Ganancia (Pérdida) neta M$
Eliqsa S.A.	27,3141%	11.873.168	34.449.032	46.322.200	8.514.670	17.022.369	25.537.039	42.650.615	39.010.767	**3.639.848**
Emelectric S.A.	0,5495%	25.347.412	162.550.648	187.898.060	25.225.153	76.156.562	101.381.715	102.603.699	96.119.765	**6.483.934**
Emelari S.A.	16,2648%	6.679.550	24.395.069	31.074.619	4.388.708	10.342.473	14.731.181	24.889.162	22.378.422	**2.510.740**
Elecda S.A.	10,7116%	16.786.131	54.358.791	71.144.922	16.799.496	22.562.055	39.361.551	72.218.229	66.264.140	**5.954.089**
Aleph S.A.	0,0005%	420.060	0	420.060	644	2.650.397	2.651.041	0	331.813	**(331.813)**
Essei S.A.	20,0000%	7.417	9.567	16.984	3.713	314.072	317.785	14.866	227.686	**(212.820)**
	TOTALES	**61.113.738**	**275.763.107**	**336.876.845**	**54.932.384**	**129.047.928**	**183.980.312**	**242.376.571**	**224.332.593**	**18.043.978**

Inversiones en Asociadas	01 de enero de 2008									
	% Participación	Activos corrientes M$	Activos no corrientes M$	Total activos asociada M$	Pasivos corrientes M$	Pasivos no corrientes M$	Total pasivos asociada M$	Ingresos Ordinarios M$	Gastos Ordinarios M$	Ganancia (Pérdida) neta M$
Eliqsa S.A.	27,3141%	8.080.585	32.515.331	40.595.916	5.069.422	15.625.582	20.695.004	31.667.247	28.047.160	**3.620.087**
Emelectric S.A.	0,5495%	21.543.636	159.427.825	180.971.461	21.190.702	69.301.711	90.492.413	87.821.823	76.477.587	**11.344.236**
Emelari S.A.	16,2648%	6.195.871	23.985.572	30.181.443	3.283.391	10.664.372	13.947.763	19.875.633	17.010.010	**2.865.623**
Elecda S.A.	10,7116%	13.726.234	52.012.007	65.738.241	13.018.034	21.126.248	34.144.282	55.237.246	48.869.195	**6.368.051**
Aleph S.A.	0,0005%	420.083	0	420.083	331	2.318.920	2.319.251	8.235	131.566	**(123.331)**
Essei S.A.	20,0000%	178.804	12.371	191.175	2.829	276.327	279.156	14.581	51.239	**(36.658)**
	TOTALES	**50.145.213**	**267.953.106**	**318.098.319**	**42.564.709**	**119.313.160**	**161.877.869**	**194.624.765**	**170.586.757**	**24.038.008**

9.3.- Información sobre el valor razonable de la inversiones en asociadas.

Inversiones en Asociadas con cotización pública	País de origen	Moneda Funcional	Porcentaje de participación	Participación en N° de Acciones	Valor Bursátil por acción	Valor Bursátil al 30/06/2009 M$
ELIQSA	Chile	CL $	27,3141%	49.966.390	235,00	11.742.102
EMELARI S.A.	Chile	CL $	16,2648%	30.251.645	145,00	4.386.489
ELECDA S.A.	Chile	CL $	10,7116%	19.367.019	375,00	7.262.632
				TOTALES		**23.391.223**

Inversiones en Asociadas con cotización pública	País de origen	Moneda Funcional	Porcentaje de participación	Participación en N° de Acciones	Valor Bursátil por acción	Valor Bursátil al 31/12/2008 M$
ELIQSA	Chile	CL $	27,3141%	49.966.390	193,00	9.643.513
EMELARI S.A.	Chile	CL $	16,2648%	30.251.645	101,10	3.058.441
ELECDA S.A.	Chile	CL $	10,7116%	19.367.019	315,00	6.100.611
				TOTALES		**18.802.565**

10.- ACTIVOS INTANGIBLES.

Este rubro está compuesto principalmente por programas informáticos y servidumbres. Su detalle al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es el siguiente:

Clases de Activos Intangibles, Neto	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Activos Intangibles de Vida Finita, Neto	2.563	8.847	32.606
Activos Intangibles de Vida Indefinida, Neto	57.862	57.862	56.995
Activos Intangibles Identificables, Neto	**60.425**	**66.709**	**89.601**
Programas Informáticos, Neto	2.563	8.847	32.606
Servidumbres, Neto	57.862	57.862	56.995
Activos Intangibles, Neto	**60.425**	**66.709**	**89.601**

Clases de Activos Intangibles, Bruto	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Activos Intangibles Identificables, Bruto	**1.378.272**	**1.378.272**	**1.374.590**
Programas Informáticos, Bruto	1.320.410	1.320.410	1.317.595
Servidumbres, Bruto	57.862	57.862	56.995
Activos Intangibles, Bruto	**1.378.272**	**1.378.272**	**1.374.590**

Amortización Acumulada y Deterioro del Valor, Activos Intangibles	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Amortización Acumulada y Deterioro del Valor, Activos Intangibles Identificables	**1.317.847**	**1.311.563**	**1.284.989**
Amortización Acumulada y Deterioro de Valor, Programas Informáticos	1.317.847	1.311.563	1.284.989
Amortización Acumulada y Deterioro del Valor, Activos Intangibles, Total	**1.317.847**	**1.311.563**	**1.284.989**

El detalle de vidas útiles aplicadas en el rubro intangibles al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es el siguiente:

Vidas Útiles Estimadas o Tasas de Amortización Utilizadas	Vida	Vida Mínima	Vida Máxima
Vida o Tasa para Programas Informáticos	Años	4	4

El movimiento de intangibles al 30 de junio de 2009 y 31 de diciembre de 2008 es el siguiente:

Movimientos en Activos Intangibles Identificables	2009		
	Programas Informáticos, Neto M$	Servidumbres, Neto M$	Activos Intangibles Identificables, Neto M$
Saldo Inicial al 01/01/09	**8.847**	**57.862**	**66.709**
Amortización	6.284	0	6.284
Cambios, Total	**(6.284)**	**0**	**(6.284)**
Saldo Final Activos Intangibles Identificables al 30/06/2009	**2.563**	**57.862**	**60.425**

Movimientos en Activos Intangibles Identificables	2008		
	Programas Informáticos, Neto M$	Servidumbres, Neto M$	Activos Intangibles Identificables, Neto M$
Saldo Inicial al 01/01/08	**32.606**	**56.995**	**89.601**
Adiciones	2.815	867	3.682
Amortización	26.574	0	26.574
Cambios, Total	**(23.759)**	**867**	**(22.892)**
Saldo Final Activos Intangibles Identificables al 31/12/2008	**8.847**	**57.862**	**66.709**

El cargo a resultados por amortización de intangibles, registrado en el gasto de administración, al 30 de junio de 2009 y 2008 es de M$6.284 y M$13.079, respectivamente.

11.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

11.1.- La composición de este rubro es la siguiente al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008:

Clases de Propiedades, Plantas y Equipos, Neto	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Construcciones en curso	2.532.334	2.828.921	932.494
Terrenos	3.044.097	3.044.097	3.044.097
Edificios	1.996.609	2.005.359	2.070.842
Planta y equipos	32.928.341	32.760.990	32.422.461
Equipamiento de tecnología de la información	59.713	70.689	54.126
Instalaciones fijas y accesorios	736.270	613.102	569.035
Vehículos de motor	370.996	415.885	391.513
Otras propiedades, plantas y equipos	288.409	500.812	321.823
Total de Propiedades, Plantas y Equipos, Neto	**41.956.769**	**42.239.855**	**39.806.391**

Clases de Propiedades, Plantas y Equipos, Bruto	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Construcciones en curso	2.532.334	2.828.921	932.494
Terrenos	3.044.097	3.044.097	3.044.097
Edificios	2.872.700	2.849.117	2.849.117
Planta y equipos	44.983.433	44.194.401	42.688.118
Equipamiento de tecnología de la información	187.007	184.212	142.770
Instalaciones fijas y accesorios	1.881.777	1.703.166	1.558.272
Vehículos de motor	783.038	783.038	702.534
Otras propiedades, plantas y equipos	288.409	500.812	321.824
Total de Propiedades, Plantas y Equipos, Bruto	**56.572.795**	**56.087.764**	**52.239.226**

Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Edificios	876.091	843.758	778.276
Planta y equipos	12.055.092	11.433.411	10.265.657
Equipamiento de tecnología de la información	127.294	113.523	88.644
Instalaciones fijas y accesorios	1.145.507	1.090.064	989.237
Vehículos de motor	412.042	367.153	311.021
Total Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Plantas y Equipos	**14.616.026**	**13.847.909**	**12.432.835**

El ítem Otras Propiedades, plantas y equipos está compuesto por bienes que están disponibles para ser utilizados en Construcciones de plantas y equipos, por ende no sujetos a depreciación dado que aún no están incorporados a una instalación en uso.

11.2.- El siguiente cuadro muestra las vidas útiles técnicas para los bienes.

Método Utilizado para la Depreciación de Propiedades, Planta y Equipo (Vida)	Vida Mínima (Años)	Vida Máxima (Años)
Vida para edificios	40	60
Vida para planta y equipo	20	45
Vida para equipamiento de tecnologías de la información	3	3
Vida para instalaciones fijas y accesorios	10	25
Vida para vehículos de motor	5	10

11.3.- Otros antecedentes del activo fijo

Informaciones Adicionales a Revelar sobre Propiedades, Planta y Equipos	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipos en proceso de construcción	629.020	3.254.335	0

11.4.- El siguiente cuadro muestra el detalle de reconciliación de cambios en propiedades plantas y equipos, por clases al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008.

Movimiento año 2009		Construcción en Curso M$	Terrenos M$	Edificios, Neto M$	Planta y Equipos, Neto M$	Equipamiento de Tecnologías de la Información, Neto M$	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto M$	Vehículos de Motor, Neto M$	Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto M$	Propiedades, Planta y Equipo, Neto M$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2009		2.828.921	3.044.097	2.005.359	32.760.990	70.689	613.102	415.885	500.812	**42.239.855**
Cambios	Adiciones	629.021		3.222					33.721	**665.964**
	Retiros				(109.972)					**(109.972)**
	Gasto por Depreciación			(32.333)	(684.536)	(13.772)	(55.442)	(44.889)		**(830.972)**
	Otros Incrementos (Decrementos)	(925.608)		20.361	961.859	2.796	178.610		(246.124)	**(8.106)**
	Total Cambios	**(296.587)**	**0**	**(8.750)**	**167.351**	**(10.976)**	**123.168**	**(44.889)**	**(212.403)**	**(283.086)**
Saldo Final al 30 de junio de 2009		**2.532.334**	**3.044.097**	**1.996.609**	**32.928.341**	**59.713**	**736.270**	**370.996**	**288.409**	**41.956.769**

Movimiento año 2008			Construcción en Curso M$	Terrenos M$	Edificios, Neto M$	Planta y Equipos, Neto M$	Equipamiento de Tecnologías de la Información, Neto M$	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto M$	Vehículos de Motor, Neto M$	Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto M$	Propiedades, Planta y Equipo, Neto M$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2008			932.494	3.044.097	2.070.842	32.422.461	54.126	569.035	391.513	321.823	**39.806.391**
Cambios	Adiciones		3.056.701				41.441	144.894	133.628	125.462	**3.502.126**
	Retiros					(91.618)			(19.653)	(17.581)	**(128.852)**
	Gasto por Depreciación				(65.483)	(1.188.290)	(24.878)	(100.827)	(89.603)		**(1.469.081)**
	Incrementos (Decrementos) por Revaluación y por Pérdidas por Deterioro del Valor (Reversiones)	Incremento (Decremento) por				668.207					**668.207**
		Sub total reconocido en patrimonio neto		**0**	**0**	**668.207**	**0**	**0**	**0**	**0**	**668.207**
	Otros Incrementos (Decrementos)		(1.160.274)			950.230				71.108	**(138.936)**
	Total Cambios		**1.896.427**	**0**	**(65.483)**	**338.529**	**16.563**	**44.067**	**24.372**	**178.989**	**2.433.464**
Saldo Final al 31 de diciembre de 2008			**2.828.921**	**3.044.097**	**2.005.359**	**32.760.990**	**70.689**	**613.102**	**415.885**	**500.812**	**42.239.855**

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

12.- PROPIEDADES DE INVERSION.

12.1.- Composición y movimiento del rubro:

El detalle de este rubro al 30 de junio de de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es el siguiente:

Propiedades de Inversión, Modelo del Valor Razonable	Saldo al 30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Saldo Inicial	631.657	641.865	641.865
Otro Incremento (decremento), Propiedades de Inversión, Modelo del Valor Razonable	(5.104)	(10.208)	
Cambios en Propiedades de Inversión, Modelo del Valor Razonable, Total	**(5.104)**	**(10.208)**	**0**
Propiedades de inversión, modelo del valor razonable, Saldo Final	**626.553**	**631.657**	**641.865**

12.2.- Ingresos y gastos de propiedades de inversión:

Ingresos y gastos de propiedades de inversión	01-01-09 al 30-06-2009 M$	01-01-08 al 30-06-2008 M$	01-04-09 al 30-06-2009 M$	01-04-08 al 30-06-2008 M$
Importe de Ingresos por Alquileres de Propiedades de Inversión	30.707	23.844	16.668	12.341
Importes de Gastos Directos de Operación de las Propiedades de Inversión Generadoras de Ingresos de Alquileres- Depreciación	5.104	5.104	2.553	2.553

13.- IMPUESTOS DIFERIDOS .

13.1- Impuestos diferidos, neto.

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

El origen de los impuestos diferidos registrados al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es el siguiente:

Pasivos por impuestos diferidos	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Depreciaciones	744.871	744.871	653.271
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Amortizaciones	(3.800)	(3.800)	(3.514)
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Acumulaciones (o Devengos)	(63.736)	(57.615)	(137.938)
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Provisiones	(274.885)	(265.181)	(227.435)
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Revaluaciones de Propiedades, Planta y Equipo	2.885.213	2.933.725	3.250.508
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Créditos Fiscales	19.429	15.475	11.196
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Otros	(25.294)	(25.294)	(16.269)
Pasivos por impuestos diferidos	**3.281.798**	**3.342.181**	**3.529.819**

13.2.- Los movimientos de los impuestos diferidos del estado de situación financiera son los siguientes:

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$
Pasivos por impuestos diferidos, Saldo inicial	**3.342.181**	**3.529.819**
Incremento (Decremento) en Pasivo por Impuestos Diferidos	(60.383)	(187.638)
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, Total	**(60.383)**	**(187.638)**
Pasivos por impuestos diferidos, Saldo final	**3.281.798**	**3.342.181**

Un total de M$88.705 al 30 de junio de 2009 (31 de diciembre de 2008: M$95.168) correspondiente a impuestos diferidos se ha traspasado de reservas a resultados acumulados.
Este importe representa el impuesto diferido sobre la diferencia entre la depreciación real de las propiedades, plantas y equipos y la depreciación que correspondería en función de su costo histórico.

14.- PRESTAMOS QUE DEVENGAN INTERESES.

El detalle de este rubro es el siguiente:

Al 30 de junio de 2009:

País	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Garantía	Corriente			No Corriente		
							Vencimiento		Total Corriente al	Vencimiento		Total no Corriente
							hasta 1 mes	3 a 12 meses	30-06-2009	1 a 2 años	2 a 3 años	al 30-06-2009
							M$	M$	M$	M$	M$	M$
Chile	Banco Corpbanca	UF	Al vencimiento	6,19%	5,52%	Sin Garantía	49.436	0	49.436	0	2.119.115	2.119.115
Chile	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	6,37%	5,69%	Sin Garantía	130.603	0	130.603	0	5.359.940	5.359.940
									0			0
						Total	180.039	0	180.039		7.479.055	7.479.055

Al 31 de diciembre de 2008:

País	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Garantía	Corriente			No Corriente		
							Vencimiento		Total Corriente al	Vencimiento		Total no Corriente
							hasta 1 mes	3 a 12 meses	31-12-2008	1 a 2 años	2 a 3 años	al 30-06-2009
							M$	M$	M$	M$	M$	M$
Chile	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	6,37%	3,57%	Sin Garantía	0	85.623	85.623	0	5.481.853	5.481.853
Chile	Banco Corpbanca	UF	Al vencimiento	6,19%	2,42%	Sin Garantía	0	22.652	22.652	0	2.167.332	2.167.332
									0			0
						Total	0	108.275	108.275	0	7.649.185	7.649.185

Al 1 de enero de 2008 este rubro no tenía saldo.

15.- ACREEDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es el siguiente:

Acreedores y Otras Cuentas Por Pagar	Saldos al					
	Corriente			No Corriente		
	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Acreedores Comerciales	8.274.810	8.981.716	8.404.822	0	0	0
Otras Cuentas Por Pagar	418.667	1.090.393	1.265.279	175.747	188.595	96.821
Total	**8.693.477**	**10.072.109**	**9.670.101**	**175.747**	**188.595**	**96.821**

16.- PROVISIONES.

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es el siguiente:

16.1.- Provisiones.

Clase de provisiones	Saldos al					
	Corrientes			No corrientes		
	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Provisión de reclamaciones legales	131.654	102.194	15.665	0	0	0
Responsabilidad sobre pasivos netos de asociadas	0	0	0	60.957	60.272	17.692
Total	**131.654**	**102.194**	**15.665**	**60.957**	**60.272**	**17.692**

16.2.- Movimiento de las provisiones.

Movimiento en provisiones	Por reclamaciones legales M$	Por responsabilidad sobre pasivos netos de asociadas M$	Total M$
Saldo inicial 01/01/09	102.194	60.272	162.466
Movimientos en provisiones			
Provisiones adicionales	30.175	0	30.175
Incremento (decremento) en provisiones existentes	14.923	685	15.608
Provisión utilizada	(12.510)	0	(12.510)
Incremento por ajuste del valor del dinero en el tiempo (UTA; UF,etc.)	(3.128)	0	(3.128)
Cambios en provisiones, total	**29.460**	**685**	**30.145**
Provisión total, saldo final 30/06/09	**131.654**	**60.957**	**192.611**

Movimiento en provisiones	Por reclamaciones legales M$	Por responsabilidad sobre pasivos netos de asociadas M$	Total M$
Saldo inicial 01/01/08	15.665	17.692	33.357
Movimientos en provisiones			
Provisiones adicionales	90.366		90.366
Incremento (decremento) en provisiones existentes		42.580	42.580
Provisión utilizada	(3.748)	0	(3.748)
Reversión de provisión no utilizada	(89)	0	(89)
Cambios en provisiones, total	**86.529**	**42.580**	**129.109**
Provisión total, saldo final 31/12/08	**102.194**	**60.272**	**162.466**

16.3.- Provisión patrimonio negativo.

Las coligadas ALEPH S.A. y ESSEI S.A. presentan patrimonio negativo, razón por la cual se valorizan a $1, y se constituyeron provisiones que se incluyen en el rubro provisiones no corrientes.

17.- OBLIGACIONES POR BENEFICIOS POST EMPLEO.

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es el siguiente:

17.1.- Detalle del rubro.

Obligaciones post empleo y otros beneficios	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Provisión Indemnización años de servicio	**1.016.882**	**946.353**	832.394
Total Obligaciones por beneficios Post Empleo Corriente y No Corriente	**1.016.882**	**946.353**	**832.394**

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

Valor presente de las obligaciones post empleo y similar	Indemnización por años de servicios	
	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$
Valor presente obligación plan de beneficios definidos, Saldo inicial	**946.353**	**832.394**
Costo del Servicio Corriente Obligación Plan de Beneficios Definidos	33.956	57.305
Costo por Intereses por Obligación de Plan de Beneficios Definidos	36.573	56.654
Valor presente obligación plan de beneficios definidos, Saldo final	**1.016.882**	**946.353**

17.3.- Gastos reconocidos en el estado de resultados integrales.

Gastos reconocidos en resultados	Indemnización por años de servicios		Línea del Estado de Resultados Integrales en la que se ha reconocido
	30-06-2009 M$	30-06-2008 M$	
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos	33.956	28.653	Costo de Ventas-Gastos de Administración
Costo por intereses plan de beneficios definidos	36.573	28.326	Costos Financieros [de Actividades No Financieras]
Total gastos reconocidos en resultados	**70.529**	**56.979**	

17.4.- Clases de beneficios.

Participación en Utilidades, Bonos y Otros, Corriente	**30-06-2009 M$**	**31-12-2008 M$**	**01-01-2008 M$**
Participación en Utilidades y Bonos, Corriente	254.102	443.591	387.066
Otros	55.744	55.744	0
Participación en Utilidades y Bonos	**309.846**	**499.335**	**387.066**

17.5.- Hipótesis actuariales.

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

Detalle	**30-06-2009**	**31-12-2008**	**01-01-2008**
Tasa de descuento utilizada	3,20%	3,25%	3,25%
Tasa de inflación	4,00%	3,50%	3,50%
Aumento futuros de salarios	2,00%	2,00%	2,00%
Tabla de mortalidad	B - 2006		
Tabla de invalidez	PDT 1985-Cat II		
Tabla de rotación	PDT 1985-Cat II		

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

18.- INGRESOS DIFERIDOS.

18.1.- Detalle del rubro.

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es el siguiente:

Detalle de Ingresos diferidos corrientes y no corrientes	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Ingresos diferidos por obras de terceros	97.598	54.834	250.219
Ingresos diferidos por apoyos en postación	0	2.980	2.873
Total ingresos diferidos corrientes y no corrientes	**97.598**	**57.814**	**253.092**

18.2.- Movimiento del rubro.

El movimiento de este rubro al 30 de junio de 2009 y 31 de diciembre 2008 es el siguiente:

Ingresos diferidos corrientes y no corrientes	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$
Saldo inicial ingresos diferidos corrientes y no corrientes	**57.814**	**253.092**
Adiciones	3.982.463	5.327.081
Imputación a resultados	(3.942.679)	(5.522.359)
Saldo final ingresos diferidos corrientes y no corrientes	**97.598**	**57.814**

19.- PATRIMONIO NETO.

19.1.- Capital suscrito y pagado.

Al 30 de junio de 2009 y 31 de diciembre de 2008, el capital social autorizado, suscrito y pagado asciende a M$ 12.523.549.

19.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 30 de junio de 2009 el capital de la Sociedad está representado por 6.115.498 acciones sin valor nominal.

No se han producido emisiones ni remates de acciones en los períodos presentados.

19.3.- Dividendos.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 11 de abril de 2008, se aprobó como política de dividendos el distribuir no menos del 75% de la utilidad de la empresa mediante tres dividendos provisorios y uno definitivo, con cargo a las utilidades distribuibles del ejercicio 2008. A su vez aprobó el pago de un dividendo definitivo N° 94 de $ 276,590675 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2007 el cual se pagó con fecha 28 de abril de 2008.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 415 de fecha 28 de mayo de 2008, acordó repartir el dividendo provisorio N° 95 de $ 294,295863 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2008 el cual se pagó con fecha 26 de junio de 2008.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 419 de fecha 27 de agosto de 2008, acordó repartir el dividendo provisorio N° 96 de $ 275,26 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2008 el cual se pagó con fecha 30 de septiembre de 2008.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 423 de fecha 26 de noviembre de 2008, acordó repartir el dividendo provisorio N° 97 de $ 307,67 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2008 el cual se pagó con fecha 23 de diciembre de 2008.

La Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el día 8 de abril de 2009 aprobó el pago de un dividendo definitivo N° 98 de $ 311,695554 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2008 el cual se pagó con fecha 28 de abril de 2009. Asimismo, aprobó distribuir a lo menos el 30% de las utilidades distribuibles del ejercicio 2009, mediante tres dividendos provisorios y un dividendo definitivo.

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

El Directorio en Sesión Ordinaria de fecha 27 de mayo de 2009, acordó repartir el dividendo provisorio N° 99 de $ 218,4 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2009 el cual se pagó con fecha 24 de junio de 2009.

El detalle de los dividendos pagados es el siguiente al 30 de junio de 2009.

N° Dividendo	Tipo de dividendo	Fecha de pago	Pesos por Acción	M$ Dividendo	Imputación año
94	definitivo	28-04-2008	276,590675	1.691.490	2007
95	provisorio	26-06-2008	294,295863	1.799.766	2008
96	provisorio	30-09-2008	275,260000	1.683.352	2008
97	provisorio	23-12-2008	307,670000	1.881.555	2008
98	definitivo	28-04-2009	311,695554	1.906.174	2008
99	provisorio	24-06-2009	218,400000	1.335.625	2009

19.4.- Otras reservas.

El detalle de otras reservas al 30 de junio 2009 y 31 de diciembre 2008 es el siguiente:

Estado de cambios en el patrimonio neto	Cambios en otras reservas				Cambios en Otras Reservas Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora, Total
	Reservas para Dividendos Propuestos	Reservas Legales y Estatutarias	Reservas por Revaluación	Otras Reservas Varias	
Saldo Inicial Periodo Actual 01/01/2009	0	112.986	15.960.095	(857.668)	**15.215.413**
Ajustes de Periodos Anteriores	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Saldo Inicial Reexpresado	**0**	**112.986**	**15.960.095**	**(857.668)**	**15.215.413**
Cambios (Presentación)					
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	**1.859.172**	**0**	**(433.088)**	**0**	**1.426.084**
Cambios en Patrimonio	**1.859.172**	**0**	**(433.088)**	**0**	**1.426.084**
Saldo Final Periodo Actual 30/06/2009	**1.859.172**	**112.986**	**15.527.007**	**(857.668)**	**16.641.497**

Estado de cambios en el patrimonio neto	Cambios en otras reservas				Cambios en Otras Reservas Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora, Total
	Reservas para Dividendos Propuestos	Reservas Legales y Estatutarias	Reservas por Revaluación	Otras Reservas Varias	
Saldo Inicial Periodo Actual 01/01/2008	0	112.986	15.870.129	0	**15.983.115**
Ajustes de Periodos Anteriores	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Saldo Inicial Reexpresado	**0**	**112.986**	**15.870.129**	**0**	**15.983.115**
Cambios (Presentación)					
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	**0**	**0**	**89.966**	(857.668)	**(767.702)**
Cambios en Patrimonio	**0**	**0**	**89.966**	**(857.668)**	**(767.702)**
Saldo Final Periodo Actual 31/12/2008	**0**	**112.986**	**15.960.095**	**(857.668)**	**15.215.413**

20.- INGRESOS

20.1.- Ingresos ordinarios.

El siguiente es el detalle de los ingresos ordinarios para los períodos terminados al 30 de junio de 2009 y 2008.

Ingresos Ordinarios	01-01-09 al 30-06-2009 M$	01-01-08 al 30-06-2008 M$	01-04-09 al 30-06-2009 M$	01-04-08 al 30-06-2008 M$
Venta de bienes	**34.474.586**	**36.188.954**	**15.626.518**	**15.933.584**
Venta de energía	33.993.188	35.745.552	15.345.236	15.715.833
Venta de retail, materiales y equipos	481.398	443.402	281.282	217.751
Prestaciones de servicios	**2.440.713**	**2.165.594**	**1.466.517**	**1.252.364**
Peajes y transmisión	1.000.130	55.880	901.732	28.145
Arriendo de equipos de medida	218.780	179.130	107.055	88.776
Servicios de Mantenimiento de equipos a clientes	71	805	39	800
Apoyos en postación	163.106	139.583	77.864	68.136
Servicios de construcción de obras e instalaciones eléctricas	975.520	1.708.735	337.286	1.024.715
Otras prestaciones	83.106	81.461	42.541	41.792
Total ingresos ordinarios	**36.915.299**	**38.354.548**	**17.093.035**	**17.185.948**

20.2.- Otros ingresos de operación.

El siguiente es el detalle de otros ingresos de operación para los períodos terminados al 30 de junio de 2009 y 2008.

Otros ingresos de operación	01-01-09 al 30-06-2009 M$	01-01-08 al 30-06-2008 M$	01-04-09 al 30-06-2009 M$	01-04-08 al 30-06-2008 M$
Arriendo de oficinas	30.707	23.844	16.669	12.341
Ingresos financieros	564.866	462.134	280.091	256.817
Total Otros ingresos de operación	**595.573**	**485.978**	**296.760**	**269.158**

21.- COMPOSICION DE RESULTADOS RELEVANTES.

21.1.- Gastos por naturaleza.

El siguiente es el detalle de los principales costos y gastos de operación y administración de la Sociedad para los períodos terminados al 30 de junio de 2009 y 2008.

Gastos por naturaleza	01-01-09 al 30-06-2009 M$	01-01-08 al 30-06-2008 M$	01-04-09 al 30-06-2009 M$	01-04-08 al 30-06-2008 M$
Compra de energía	29.904.537	30.012.807	13.906.387	12.854.548
Gastos de personal	928.062	787.583	487.544	400.135
Gastos de Operación y Mantenimiento	2.637.441	3.087.143	1.154.545	1.682.540
Depreciación	836.076	770.571	419.702	383.919
Amortización	6.284	13.079	240	6.490
Otros	197.695	192.162	108.126	86.897
Total	**34.510.095**	**34.863.345**	**16.076.544**	**15.414.529**

21.2.- Gastos de personal.

El siguiente es el detalle de los gastos de personal para los períodos terminados al 30 de junio de 2009 y 2008.

Gastos de Personal	01-01-09 al 30-06-2009 M$	01-01-08 al 30-06-2008 M$	01-04-09 al 30-06-2009 M$	01-04-08 al 30-06-2008 M$
Sueldos y Salarios	633.285	555.918	312.579	276.975
Beneficios a Corto Plazo a los Empleados	164.117	124.130	122.764	93.049
Gasto por Obligación por Beneficios Post Empleo	33.957	28.653	16.979	14.327
Otros Gastos de Personal	96.703	78.882	35.222	15.784
Total Gastos de Personal	**928.062**	**787.583**	**487.544**	**400.135**

21.3.- Depreciación y amortización.

El siguiente es el detalle de este rubro para los períodos terminados al 30 de junio de 2009 y 2008.

Detalle	01-01-09 al 30-06-2009 M$	01-01-08 al 30-06-2008 M$	01-04-09 al 30-06-2009 M$	01-04-08 al 30-06-2008 M$
Depreciación	836.076	770.571	419.702	383.919
Amortización	6.284	13.079	240	6.490
Total	**842.360**	**783.650**	**419.942**	**390.409**

21.4.- Resultados financieros.

El siguiente es el detalle del resultado financiero para los períodos terminados al 30 de junio de 2009 y 2008.

Resultado Financiero	01-01-09 al 30-06-2009 M$	01-01-08 al 30-06-2008 M$	01-04-09 al 30-06-2009 M$	01-04-08 al 30-06-2008 M$
Ingresos financieros				
Intereses comerciales	510.754	389.635	257.855	219.940
Otros ingresos financieros	54.112	72.499	22.236	36.877
Total Ingresos financieros	**564.866**	**462.134**	**280.091**	**256.817**
Gastos financieros				
Gastos por préstamos bancarios	198.785	109.379	107.673	65.466
Gastos financieros activados	16.908	10.326	8.180	5.455
Otros gastos	37.610	58.169	18.781	15.294
Total Gastos financieros	**253.303**	**177.874**	**134.634**	**86.215**
Resultados por unidades de reajuste	**190.229**	**(212.546)**	**9.696**	**(144.455)**
Total Resultado Financiero	**501.792**	**71.714**	**155.153**	**26.147**

22.- RESULTADO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS.

El cargo a resultados por impuesto a las ganancias asciende a M$538.339 en el período terminado al 30 de junio de 2009 (M$481.131 en el mismo período de 2008), según el siguiente detalle:

Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias por Partes Corriente y Diferida (Presentación)	01-01-09 al 30-06-2009 M$	01-01-08 al 30-06-2008 M$	01-04-09 al 30-06-2009 M$	01-04-08 al 30-06-2008 M$
Gasto por Impuestos Corrientes	619.966	995.009	307.787	609.680
Beneficio Fiscal que Surge de Activos por Impuestos No Reconocidos Previamente Usados para Reducir el Gasto por Impuesto Corriente	23.915	22.896	(66)	17.264
Ajustes al Impuesto Corriente del Periodo Anterior	(1.915)	3.299	(1.915)	3.299
Otro Gasto por Impuesto Corriente	4.586	167	2.631	151
Gasto por impuestos corrientes a las ganancias, Neto, Total	**598.722**	**975.579**	**308.569**	**595.866**
Gasto Diferido (Ingreso) por Impuestos Relativos a la Creación y Reversión de Diferencias Temporarias	(67.263)	(492.467)	(45.418)	(373.968)
Otro Gasto por Impuesto Diferido	6.880	(1.981)	6.880	(1.981)
Gasto por Impuestos Diferidos a las ganancias, Neto, Total	**(60.383)**	**(494.448)**	**(38.538)**	**(375.949)**
Gasto (Ingreso) por impuesto a las ganancias	**538.339**	**481.131**	**270.031**	**219.917**

El siguiente cuadro muestra la conciliación entre la determinación de impuesto a las ganancias que resultaría de aplicar tasa efectiva para los períodos terminados al 30 de junio 2009 y 2008.

Conciliación del Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Legal con el Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Efectiva	01-01-09 al 30-06-2009 M$	01-01-08 al 30-06-2008 M$	01-04-09 al 30-06-2009 M$	01-04-08 al 30-06-2008 M$
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	805.057	764.496	365.665	380.757
Efecto Impositivo de Ingresos Ordinarios No Imponibles	253.246	177.085	102.278	83.626
Efecto Impositivo de Gastos No Deducibles impositivamente	5.478	3.470	1.631	3.316
Efecto Impositivo de Beneficio Fiscal No Reconocido Anteriormente en el Estado de Resultados	23.915	22.896	(48)	17.263
Efecto Impositivo de Impuesto provisto en Exceso en Periodos Anteriores	4.965	1.318	4.965	1.318
Otro Incremento (Decremento) en Cargo por Impuestos Legales	0	(88.172)	0	(64.585)
Ajustes al Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Legal, Total	**(266.718)**	**(283.365)**	**(95.634)**	**(160.840)**
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	**538.339**	**481.131**	**270.031**	**219.917**

23.- UTILIDAD POR ACCION.

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

Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción	30-06-2009 M$	30-06-2008 M$
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora	4.197.288	4.015.903
Ajustes para Calcular Ganancias Disponibles para los Accionistas Comunes, Básico	0	0
Resultado Disponible para Accionistas Comunes, Básico	4.197.288	4.015.903
Promedio Ponderado de Número de Acciones, Básico	6.115.498	6.115.498
Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción ($ por acción)	686,34	656,68

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilutivo.

24.- INFORMACION POR SEGMENTO.

24.1.- Criterios de segmentación.

La Gerencia ha determinado los segmentos operativos sobre la base de los informes revisados por el Comité Ejecutivo Estratégico.

Los segmentos operativos reportables derivan sus ingresos principalmente de la distribución eléctrica.

La información por segmentos que se entrega al Comité Ejecutivo Estratégico de los segmentos reportables al 30 de junio de 2009 y 31 de diciembre de 2008, y por los períodos terminados al 30 de junio de 2009 y 2008 es la siguiente:

24.2.- Cuadros patrimoniales.

LINEA DE NEGOCIO	Regulado		No Regulado		Transmisión		Totales	
ACTIVOS	30/06/2009 M$	31/12/2008 M$	30/06/2009 M$	31/12/2008 M$	30/06/2009 M$	31/12/2008 M$	30/06/2009 M$	31/12/2008 M$
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	435.596	595.265	0	0	0	0	435.596	595.265
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto, Corriente	10.059.272	11.105.220	538.971	1.739.036	0	0	10.598.243	12.844.256
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	3.211.475	2.060.208	0	0	0	0	3.211.475	2.060.208
Inventarios	22.198	30.353	117.126	147.242	0	0	139.324	177.595
Pagos Anticipados, Corriente	20.252	10.474	0	0	0	0	20.252	10.472
Cuentas por cobrar por Impuestos Corrientes	126.741	261.522	0	0	0	0	126.741	261.522
Otros Activos, Corriente	1.256	9.997	0	0	0	0	1.256	9.997
Activos Corrientes en Operación, Corriente	**13.876.790**	**14.073.039**	**656.097**	**1.886.278**	**0**	**0**	**14.532.887**	**15.959.315**
ACTIVOS CORRIENTES	**13.876.790**	**14.073.039**	**656.097**	**1.886.278**	**0**	**0**	**14.532.887**	**15.959.315**
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto, No Corriente	540.216	550.040	0	0	0	0	540.216	550.040
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente	22.007	22.403	0	0	0	0	22.007	22.403
Inversiones en Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	13.412.163	12.394.764	0	0	0	0	13.412.163	12.394.764
Activos Intangibles, Neto	60.425	66.709	0	0	0	0	60.425	66.709
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	24.500.926	24.765.041	0	0	17.455.843	17.474.814	41.956.769	42.239.855
Propiedades de Inversión	626.553	631.657	0	0			626.553	631.657
ACTIVOS NO CORRIENTES	**39.162.290**	**38.430.614**	**0**	**0**	**17.455.843**	**17.474.814**	**56.618.133**	**55.905.428**
TOTAL ACTIVOS	**53.039.080**	**52.503.653**	**656.097**	**1.886.278**	**17.455.843**	**17.474.814**	**71.151.020**	**71.864.743**

LINEA DE NEGOCIO	Regulado		No Regulado		Transmisión		Totales	
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	30/06/2009 M$	31/12/2008 M$	30/06/2009 M$	31/12/2008 M$	30/06/2009 M$	31/12/2008 M$	30/06/2009 M$	31/12/2008 M$
Préstamos que Devengan Intereses, Corriente	180.039	108.275	0	0	0	0	180.039	108.275
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	8.693.477	10.072.109	0	0	0	0	8.693.477	10.072.109
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	999.509	2.828.434	0	0	0	0	999.509	2.828.434
Provisiones, Corriente	131.654	102.194	0	0	0	0	131.654	102.194
Otros Pasivos, Corriente	11.839	134.398	0	0	0	0	11.839	134.398
Ingresos Diferidos, Corriente	97.598	57.814	0	0	0	0	97.598	57.814
Pasivos Acumulados (o Devengados) Total	309.846	499.335	0	0	0	0	309.846	499.335
Pasivos Corrientes en Operación	**10.423.962**	**13.802.559**	**0**	**0**	**0**	**0**	**10.423.962**	**13.802.559**
PASIVOS CORRIENTES	**10.423.962**	**13.802.559**	**0**	**0**	**0**	**0**	**10.423.962**	**13.802.559**
Préstamos que Devengan Intereses, No Corrientes	7.479.055	7.649.185	0	0	0	0	7.479.055	7.649.185
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, No Corriente	175.747	188.595	0	0	0	0	175.747	188.595
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corriente	29.110	53.753	0	0	0	0	29.110	53.753
Provisiones, no Corriente	60.957	60.272	0	0	0	0	60.957	60.272
Pasivos por Impuestos Diferidos	3.281.798	3.342.183	0	0	0	0	3.281.798	3.342.181
Obligación por Beneficios Post Empleo, No Corriente	1.016.882	946.353	0	0	0	0	1.016.882	946.353
PASIVOS NO CORRIENTES	**12.043.549**	**12.240.341**	**0**	**0**	**0**	**0**	**12.043.549**	**12.240.339**
Capital Emitido	14.605.152	14.605.152	0	0	0	0	14.605.152	14.605.152
Otras Reservas	16.641.497	15.215.413	0	0	0	0	16.641.497	15.215.413
Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)	17.436.860	16.001.280	0	0	0	0	17.436.860	16.001.280
Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora	**48.683.509**	**45.821.845**	**0**	**0**	**0**	**0**	**48.683.509**	**45.821.845**
PATRIMONIO NETO	**48.683.509**	**45.821.845**	**0**	**0**	**0**	**0**	**48.683.509**	**45.821.845**
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	**71.151.020**	**71.864.745**	**0**	**0**	**0**	**0**	**71.151.020**	**71.864.743**

24.3.- Cuadros de resultados integrales.

LINEA DE NEGOCIO	Servicios Regulados				Servicios No Regulados				Transmisión				Totales			
ESTADO DE RESULTADOS	01-01-09 al 30-06-2009 M$	01-01-08 al 30-06-2008 M$	01-04-09 al 30-06-2009 M$	01-04-08 al 30-06-2008 M$	01-01-09 al 30-06-2009 M$	01-01-08 al 30-06-2008 M$	01-04-09 al 30-06-2009 M$	01-04-08 al 30-06-2008 M$	01-01-09 al 30-06-2009 M$	01-01-08 al 30-06-2008 M$	01-04-09 al 30-06-2009 M$	01-04-08 al 30-06-2008 M$	01-01-09 al 30-06-2009 M$	01-01-08 al 30-06-2008 M$	01-04-09 al 30-06-2009 M$	01-04-08 al 30-06-2008 M$
Ingresos Ordinarios, Total	26.447.030	23.302.807	12.385.827	10.356.970	7.921.646	12.478.240	3.526.270	5.639.529	2.546.623	2.573.501	1.180.938	1.189.449	36.915.299	38.354.548	17.093.035	17.185.948
Costo de Ventas	24.628.603	20.463.402	11.615.969	8.857.094	7.157.829	11.992.609	3.106.531	5.348.989	961.335	798.172	474.451	401.528	32.747.767	33.254.183	15.196.951	14.607.611
Margen bruto	1.818.427	2.839.405	769.858	1.499.876	763.817	485.631	419.739	290.540	1.585.288	1.775.329	706.487	787.921	4.167.532	5.100.365	1.896.084	2.578.337
Otros Ingresos de Operación, Total	595.573	485.978	296.760	269.158	0	0	0	0	0	0	0	0	595.573	485.978	296.760	269.158
Gastos de Administración	1.762.328	1.609.162	879.593	806.918	0	0	0	0	0	0	0	0	1.762.328	1.609.162	879.593	806.918
Costos Financieros (de Actividades No Financieras)	253.303	177.874	134.634	86.215	0	0	0	0	0	0	0	0	253.303	177.874	134.634	86.215
Participación en Ganancia (Pérdida) de Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	1.513.599	1.064.574	601.587	509.183	0	0	0	0	0	0	0	0	1.513.599	1.064.574	601.587	509.183
Resultados por Unidades de Reajuste	190.229	(212.546)	9.696	(144.455)	0	0	0	0	0	0	0	0	190.229	(212.546)	9.696	(144.455)
Ganancia (Pérdida) por Baja en Cuentas de Activos no Corrientes no Mantenidos para la Venta, Total	(109.972)	(73.616)	(46.793)	(24.185)	0	0	0	0	0	0	0	0	(109.972)	(73.616)	(46.793)	(24.185)
Otras Ganancias (Pérdidas)	394.297	(80.685)	407.865	(55.156)	0	0	0	0	0	0	0	0	394.297	(80.685)	407.865	(55.156)
Ganancia (Pérdida) del Segmento sobre el que se informa (Antes de impuesto)	2.386.522	2.236.074	1.024.746	1.161.288	763.817	485.631	419.739	290.540	1.585.288	1.775.329	706.487	787.921	4.735.627	4.497.034	2.150.972	2.239.749
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	538.339	481.131	270.031	219.917	0	0	0	0	0	0	0	0	538.339	481.131	270.031	219.917
Ganancia (Pérdida) de Actividades Continuadas después de Impuesto	1.848.183	1.754.943	754.715	941.371	763.817	485.631	419.739	290.540	1.585.288	1.775.329	706.487	787.921	4.197.288	4.015.903	1.880.941	2.019.832
Ganancia (Pérdida)	1.848.183	1.754.943	754.715	941.371	763.817	485.631	419.739	290.540	1.585.288	1.775.329	706.487	787.921	4.197.288	4.015.903	1.880.941	2.019.832

Conceptos	Servicios Regulados				Servicios No Regulados				Transmisión				Totales			
	01-01-09 al 30-06-2009 M$	01-01-08 al 30-06-2008 M$	01-04-09 al 30-06-2009 M$	01-04-08 al 30-06-2008 M$	01-01-09 al 30-06-2009 M$	01-01-08 al 30-06-2008 M$	01-04-09 al 30-06-2009 M$	01-04-08 al 30-06-2008 M$	01-01-09 al 30-06-2009 M$	01-01-08 al 30-06-2008 M$	01-04-09 al 30-06-2009 M$	01-04-08 al 30-06-2008 M$	01-01-09 al 30-06-2009 M$	01-01-08 al 30-06-2008 M$	01-04-09 al 30-06-2009 M$	01-04-08 al 30-06-2008 M$
Ingresos por Intereses Segmento	564.866	462.134	280.091	256.817	0	0	0	0	0	0	0	0	564.866	462.134	280.091	256.817
Total	564.866	462.134	280.091	256.817	0	0	0	0	0	0	0	0	564.866	462.134	280.091	256.817
Depreciación por Segmento (Costo de Ventas)	818.953	754.127	411.076	375.229	0	0	0	0	0	0	0	0	818.953	754.127	411.076	375.229
Depreciación por Segmento (Gastos de Administración)	17.123	16.444	8.626	8.690	0	0	0	0	0	0	0	0	17.123	16.444	8.626	8.690
Total	836.076	770.571	419.702	383.919	0	0	0	0	0	0	0	0	836.076	770.571	419.702	383.919
Amortización por Segmento (Gastos de Administración)	6.284	13.079	240	6.490	0	0	0	0	0	0	0	0	6.284	13.079	240	6.490
Total	6.284	13.079	240	6.490	0	0	0	0	0	0	0	0	6.284	13.079	240	6.490

25.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.

25.1.- Juicios y otras acciones legales.

1. Nombre del juicio: “Farías Galaz con Emelat S.A.”
Fecha de ingreso: 17 de diciembre de 2007.
Tribunal: 1°Juzgado Civil de Copiapó.
Materia: Indemnización de perjuicios por incendio de locales comerciales.
Cuantía: $95.000.000.-
Estado del Juicio: Periodo de prueba.
Exposición: $30.000.000.

2. Nombre del juicio: “Fiscalía Nacional Económica con Emelat S.A.”
Fecha de ingreso: 5 de diciembre de 2008.
Tribunal: Tribunal de Defensa de la Libre Competencia.
Materia: Eventual Infracción al Decreto Ley N°211 de 1973.
Cuantía: $90.000.000.
Estado del juicio: Periodo de prueba.
Exposición: Se estima que existe una probabilidad cierta de que la demanda sea acogida.

De acuerdo a la opinión de nuestros asesores legales, y en consideración a los antecedentes disponibles, los juicios señalados no comprometerían significativamente el patrimonio de la Sociedad.

25.2.- Sanciones administrativas.

No existen procedimientos administrativos sancionatorios en contra de la Sociedad que importen multas iguales o superiores a M$ 20.000.

26.- GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.

No existen garantías comprometidas con terceros, otros activos y pasivos contingentes y otros compromisos significativos que informar.

27.- DISTRIBUCION DE PERSONAL.

La distribución de personal de la Sociedad es la siguiente para los períodos terminados al 30 de junio de 2009 y al 31 de diciembre de 2008.

Ciudad	30/06/09			Promedio del periodo
	Gerentes y Ejecutivos Principales	Profesionales y Técnicos	Total	
Copiapó	2	60	62	63
Vallenar	0	17	17	17
Caldera	0	6	6	6
Chañaral	0	4	4	4
Huasco	0	2	2	2
Total	**2**	**89**	**91**	**92**

Ciudad	31/12/08			Promedio del periodo
	Gerentes y Ejecutivos Principales	Profesionales y Técnicos	Total	
Copiapó	2	62	64	59
Vallenar	0	17	17	17
Caldera	0	7	7	7
Chañaral	0	4	4	4
Huasco	0	2	2	2
Total	**2**	**92**	**94**	**89**

28.- MEDIO AMBIENTE.

La Sociedad participa en el mercado de la distribución, transformación y transmisión de energía eléctrica, cuya naturaleza involucra la entrega de un servicio que no altera las condiciones del medio ambiente. Además de lo anterior, todos los proyectos eléctricos en los que la Sociedad participa cumplen cabalmente con la normativa y reglamentación existente sobre la materia, incluyendo en proyectos que así lo requieran, estudios de impacto ambiental.

Al 30 de junio de 2008 y 2009 no se han efectuado desembolsos por este concepto.

29.- HECHOS POSTERIORES.

a) **Reemisión de Estados Financieros.**

Con fecha 14 de Octubre de 2009, la Superintendencia de Valores y Seguros, mediante Oficio N° 19511, comunicó a la Sociedad una serie de observaciones a los estados financieros. Dichas observaciones están referidas principalmente al mejoramiento de revelaciones requeridas por la normativa, para incorporar información complementaría y otros aspectos formales, sin afectar sustancialmente la información contenida en los estados financieros presentados originalmente, considerados en su conjunto.

Consecuentemente, en esta nueva versión de los estados financieros se han modificado determinados aspectos cubiertos por el Estado de Cambios en el Patrimonio Neto, Estado de Flujo de Efectivo Directo y las Notas 7, 9, 11 y 14.

b) **Otros Hechos Posteriores.**

Entre el 30 de junio de 2009, fecha de cierre de estos estados financieros intermedios y su fecha de presentación, no han ocurrido otros hechos significativos de carácter financiero-contable que pudieran afectar el patrimonio de la Sociedad o la interpretación de éstos.

30.- TRANSICION A LAS NIIF.

30.1. Bases de la transición a las NIIF.

30.1.1.- Aplicación de NIIF 1.

La Sociedad ha aplicado NIIF 1 al preparar sus estados financieros.

La fecha de transición de la Sociedad es el 1 de enero de 2008. La Sociedad ha preparado su balance de apertura bajo NIIF a dicha fecha. La fecha de adopción de Emelat S.A. a las NIIF es el 1 de enero de 2009.

De acuerdo a NIIF 1 para elaborar los estados financieros antes mencionados, se han aplicado todas las excepciones obligatorias y algunas de las exenciones optativas a la aplicación retroactiva de las NIIF.

30.2 Exenciones a la aplicación retroactiva elegidas por la Sociedad.

30.2.1.- Combinaciones de negocio.

Esta exención no es aplicable.

30.2.2.- Valor razonable o revalorización como costo atribuible.

La Sociedad ha elegido medir ciertos ítemes de propiedad, planta y equipo a su valor razonable a la fecha de transición de 1 de enero de 2008.

30.2.3.- Beneficios al personal.

La Sociedad ha optado por reconocer todas las ganancias y pérdidas actuariales acumuladas al 1 de enero de 2008.

30.2.4.- Reserva de conversión.

Esta exención no es aplicable.

30.2.5.- Instrumentos financieros compuestos.

Esta exención no es aplicable.

30.2.6.- Fecha de transición de subsidiarias, asociadas y entidades controladas conjuntamente, filiales y coligadas con distinta fecha de transición.

Esta exención no es aplicable.

30.2.7.- Reexpresión de comparativos respecto de NIC 32 y NIC 39

Esta exención no es aplicable.

30.2.8.- Pagos basados en acciones.

Esta exención no es aplicable.

30.2.9.- Contratos de seguros.

Esta exención no es aplicable.

30.2.10.-Pasivos por restauración o por desmantelamiento.

La Sociedad no ha detectado a 1 de enero de 2008 ningún activo u operación por el que pudiera incurrir en costos por desmantelamiento o similares, por lo cual no se aplica esta exención.

30.2.11.-Valorización inicial de activos y pasivos financieros por su valor razonable.

La Sociedad no ha aplicado la exención contemplada en la NIC 39 revisada, respecto del reconocimiento inicial a valor razonable con cambios en resultados de instrumentos financieros para los que no existe un mercado activo. Por lo tanto esta exención no es aplicable.

30.2.12.-Concesiones de servicios.

Esta exención no es aplicable.

30.2.13.- Información comparativa para negocios de exploración y evaluación de recursos minerales.

Esta exención no es aplicable.

30.2.14.- Arrendamientos.

La Sociedad ha decidido utilizar la exención provista en la NIIF 1 y por lo tanto ha considerado los hechos y circunstancias evidentes a la fecha de transición a los efectos de determinar la existencia de arriendos implícitos en sus contratos y acuerdos.

30.3.- Conciliación del patrimonio neto a la fecha de transición.

A continuación se presenta la conciliación del Patrimonio Neto a la fecha de Transición, entre los PCGA chilenos y NIIF:

CONCILIACION	Efectos sobre el patrimonio de:		
	Emelat	VPP Relacionadas	Total
	M$	M$	M$
Patrimonio Neto al 01/01/08, PCGA chilenos	**27.261.658**		**27.261.658**
Deterioro cuentas por cobrar	(210.360)	(37.175)	(247.535)
Provisión avance técnico	4.163	512	4.675
Gastos diferidos	(213.812)	(138.541)	(352.353)
Existencias valorización y otros	(1.783)	(2.486)	(4.269)
Existencias deterioro	(33.727)	(16.128)	(49.855)
Revaluaciones del activo fijo	19.120.637	4.970.895	24.091.532
Intangibles	(2.777)	29.508	26.731
Mayor valor	0	3.026	3.026
Provisión valor actuarial	(604.338)	(393.801)	(998.139)
Provisiones	10.858	(32.544)	(21.686)
Impuestos diferidos	(3.071.902)	(739.371)	(3.811.273)
Otros ajustes IFRS	(1.691.490)	0	(1.691.490)
Efecto de la transición a las NIIF	**13.305.469**	**3.643.895**	**16.949.364**
Patrimonio Neto al 01/01/08, NIIF	**40.567.127**	**3.643.895**	**44.211.022**

30.4.- Conciliación del patrimonio neto, resultados y estado de flujos de efectivo de los últimos estados financieros anuales.

A continuación se presenta la conciliación del Patrimonio Neto, Resultados y Estado de Flujo de Efectivo a la fecha de los últimos estados financieros anuales preparados bajo PCGA chilenos y NIIF:

CONCILIACION	Efectos sobre el patrimonio de:		
	Emelat	VPP Relacionadas	Total
	M$	M$	M$
Patrimonio Neto al 31/12/08, PCGA chilenos	**31.641.704**		**31.641.704**
Deterioro cuentas por cobrar	(287.668)	(37.175)	(324.843)
Provisión avance técnico	0	512	512
Gastos diferidos	2.609	(138.541)	(135.932)
Existencias valorización y otros	(403)	(2.486)	(2.889)
Existencias deterioro	(32.806)	(16.128)	(48.934)
Revaluaciones del activo fijo	19.229.029	4.970.895	24.199.924
Intangibles	3.023	29.508	32.531
Mayor valor	38.215	3.026	41.241
Tasa efectiva obligaciones	9.612	0	9.612
Provisión valor actuarial	(721.497)	(436.989)	(1.158.486)
Provisiones	602	(32.544)	(31.942)
Corrección monetaria	(2.669.322)	(315.853)	(2.985.175)
Impuestos diferidos	(2.768.888)	(739.371)	(3.508.259)
Otros ajustes IFRS	(1.907.219)	0	(1.907.219)
Efecto de la transición a las NIIF a la fecha de los últimos Estados financieros anuales	**10.895.287**	**3.284.854**	**14.180.141**
Patrimonio Neto al 31/12/08, NIIF	**42.536.991**	**3.284.854**	**45.821.845**

CONCILIACION	Efectos sobre el resultado de:		
	Emelat	VPP Relacionadas	Total
	M$	M$	M$
Resultado al 31/12/08, PCGA chilenos	**9.295.854**		**9.295.854**
Deterioro cuentas por cobrar	(77.308)	(29.156)	(106.464)
Provisión avance técnico	(4.163)	(14)	(4.177)
Gastos diferidos	216.421	140.921	357.342
Existencias valorización y otros	1.380	911	2.291
Existencias deterioro	0	533	533
Revaluaciones del activo fijo	(559.814)	(95.326)	(655.140)
Activo fijo en leasing	0	1.226	1.226
Intangibles	5.800	0	5.800
Mayor valor	38.215	36.260	74.475
Tasa efectiva obligaciones	9.612	10.287	19.899
Contratos onerosos	0	254	254
Provisión valor actuarial	(117.158)	(77.204)	(194.362)
Provisiones	(10.256)	2.255	(8.001)
Corrección monetaria	(528.967)	(833.763)	(1.362.730)
Impuestos diferidos	416.609	244.732	661.341
Otros ajustes IFRS	(1.046)	(2.143)	(3.189)
Efecto de la transición a las NIIF a la fecha de los últimos Estados financieros anuales	**(610.675)**	**(600.227)**	**(1.210.902)**
Resultado al 31/12/08, NIIF	**8.685.179**	**(600.227)**	**8.084.952**

CONCILIACION	M$
Saldo Final de Efectivo y Efectivo Equivalente al 31/12/08, PCGA chilenos	**595.265**
C Monetaria actividades de operación	(295.056)
C Monetaria actividades de finnaciamiento	149.477
C Monetaria actividades de inversión	159.737
Eliminación corrección monetaria	(14.158)
Efecto de la transición a las NIIF a la fecha de los últimos Estados financieros anuales	**0**
Saldo Final de Efectivo y Efectivo Equivalente al 31/12/08, NIIF	**595.265**

30.5.- Conciliación del patrimonio neto y resultados al 30 de junio de 2008.

A continuación se presenta la conciliación del Patrimonio Neto y Resultados preparados bajo PCGA chilenos y NIIF al 30 de junio de 2008:

CONCILIACION	Efectos sobre el patrimonio de:		
	Emelat	VPP Relacionadas	Total
	M$	M$	M$
Patrimonio Neto al 30/06/08, PCGA chilenos	**28.976.702**		**28.976.702**
Deterioro cuentas por cobrar	(253.681)	(64.996)	(318.677)
Provisión avance técnico	(12.119)	2.176	(9.943)
Gastos diferidos	(1.235)	2.396	1.161
Existencias valorización y otros	(326)	(2.575)	(2.901)
Existencias deterioro	(33.727)	(16.128)	(49.855)
Revaluaciones del activo fijo	18.774.691	4.888.734	23.663.425
Intangibles	(34)	30.063	30.029
Mayor valor	18.107	20.207	38.314
Tasa efectiva obligaciones	3.364	3.436	6.800
Contratos onerosos	0	70	70
Provisión valor actuarial	(634.554)	(406.026)	(1.040.580)
Provisiones	(18.529)	(42.817)	(61.346)
Corrección monetaria	(966.764)	(253.047)	(1.219.811)
Impuestos diferidos	(2.911.211)	(654.767)	(3.565.978)
Otros ajustes IFRS	(1.464.306)	0	(1.464.306)
Efecto de la transición a las NIIF al 30/06/08	**12.499.676**	**3.506.726**	**16.006.402**
Patrimonio Neto al 30/06/08, NIIF	**41.476.378**	**3.506.726**	**44.983.104**

CONCILIACION	Efectos sobre el resultado de:		
	Emelat	VPP Relacionadas	Total
	M$	M$	M$
Resultado al 30/06/08, PCGA chilenos	**4.380.896**		**4.380.896**
Deterioro cuentas por cobrar	(43.321)	(27.821)	(71.142)
Provisión avance técnico	(16.282)	1.664	(14.618)
Gastos diferidos	212.577	140.937	353.514
Existencias valorización y otros	1.457	(89)	1.368
Revaluaciones del activo fijo	(379.672)	(72.837)	(452.509)
Intangibles	2.743	555	3.298
Mayor valor	18.107	17.181	35.288
Tasa efectiva obligaciones	3.364	3.436	6.800
Contratos onerosos	0	70	70
Provisión valor actuarial	(30.216)	(12.225)	(42.441)
Provisiones	(29.387)	(10.273)	(39.660)
Corrección monetaria	(141.360)	(253.047)	(394.407)
Impuestos diferidos	166.427	83.019	249.446
Efecto de la transición a las NIIF al 30/06/08	**(235.563)**	**(129.430)**	**(364.993)**
Resultado al 30/06/08, NIIF	**4.145.333**	**(129.430)**	**4.015.903**

30.6.- Explicación de los principales ajustes efectuados para la transición a las NIIF.

30.6.1.- Valoración de cuentas por cobrar.

Bajo Principios de Contabilidad Generalmente Aceptados en Chile (PCGA CL), la Sociedad determinaba la provisión de riesgo de incobrabilidad en base a estimaciones basadas en el estado de vencimiento de los créditos. De acuerdo con NIC 39, el Grupo ha desarrollado modelos para determinar el flujo probable de cobrabilidad de cada crédito, no sólo en base al estado de vencimientos, sino también a las características de los deudores, el comportamiento histórico y las evidencia objetivas de deterioro en las condiciones del deudor.

30.6.2.- Construcción de obras de terceros.

De acuerdo con PCGA CL, los contratos de construcción podían reconocerse en base al método de grado de avance o por obra concluida. Las NIIF prevén que los ingresos y costos vinculados con dichas obras sean reconocidos en el resultado de acuerdo con el grado de avance real verificado a la fecha de cierre del período (NIC 11 y NIC 18). En consecuencia, la Sociedad ha recalculado los activos y pasivos correspondientes a los contratos de construcción de obras para terceros a la fecha de transición.

30.6.3.- Tasación de Propiedad, planta y equipos.

Los principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile establecen la valorización de los activos fijos al costo de adquisición corregido monetariamente menos las depreciaciones acumuladas y deterioros realizados, no permitiéndose las tasaciones de activo fijo (por única vez y en forma extraordinaria fueron autorizadas de acuerdo a las Circulares N° 550 y N° 566 del año 1985 de la Superintendencia de Valores y Seguros).

La Sociedad decidió aplicar la política contable descrita en Nota N° 2.5, que permite que, de acuerdo con NIC 16, los activos pueden ser valorizados a su valor justo menos depreciación acumulada y pérdidas acumuladas por deterioro.

30.6.4.- Menor valor de inversiones o plusvalía comprada.

Los saldos de menor valor de inversiones, originados con anterioridad al 1 de enero de 2004 eran determinados de acuerdo a lo estipulado en la Circular N° 368 y Oficio Circular N° 150 de 31 de enero de 2003 de la Superintendencia de Valores y Seguros, los cuales se amortizaban en forma lineal considerando entre otros aspectos, la naturaleza y característica de cada inversión, vida predecible del negocio y retorno de la inversión, el que no excedía de 20 años. Los saldos de menor valor originados con posterioridad al 1 de enero de 2004 se determinaban de acuerdo al Boletín Técnico N° 72 del Colegio de Contadores de Chile A.G. y se amortizaban de la misma manera que los anteriores.

Bajo NIIF 3, el menor valor, plusvalía comprada o goodwill se valora inicialmente al costo, siendo éste el exceso del costo de la combinación de negocios sobre la participación de la adquirente en el valor razonable neto de los activos, pasivos y pasivos contingentes. El menor valor no se amortiza, sino que debe ser sometido a una prueba de deterioro de valor al menos una vez al año. De acuerdo con lo previsto por la NIIF 1, se ha suspendido la amortización y la corrección monetaria de estas cuentas a la fecha de transición, reversándose en consecuencia los efectos en resultados del ejercicio 2008.

30.6.5.- Juicios, contratos onerosos y otros pasivos contingentes.

De acuerdo con PCGA CL, la Sociedad reconocía los pasivos derivados de sus obligaciones legales y contractuales y efectuaba estimaciones de las contingencias probables con cargo a los resultados del ejercicio en el cual se producían.

Producto de la aplicación de la NIC 37, se reevaluaron ciertas contingencias y contratos onerosos, reestimando las obligaciones a base de dichos preceptos.

30.6.6.- Beneficios post-empleo y premios por antigüedad.

Tal como se describe en Nota N° 2.19, la Sociedad ha otorgado a ciertos empleados beneficios consistentes en el pago de una indemnización por años de servicio (garantizada para ciertos eventos), como así también premios por antigüedad.

Dichos beneficios eran contabilizados bajo PCGA CL a valor presente, en base al método del costo devengado del beneficio. Bajo NIIF, las obligaciones derivadas se valorizan mediante métodos actuariales (unidad de crédito proyectada). Adicionalmente, la Sociedad ha elegido utilizar la exención que permite reconocer contra los resultados retenidos, la totalidad de las pérdidas y

ganancias actuariales a la fecha de transición, aplicando a partir de dicha fecha el criterio de la banda de fluctuación o corredor.

30.6.7.-Corrección monetaria.

Los PCGA CL contemplan la aplicación del mecanismo de corrección monetaria a fin de expresar los estados financieros en moneda homogénea de la fecha de cierre del período, ajustando los efectos de la inflación correspondientes. La NIC 29 (“Información financiera en economías hiperinflacionarias”) prevé que dicho mecanismo se aplique sólo en aquellos casos en los cuales la entidad se encuentra sujeta a un contexto económico hiperinflacionario. Por lo tanto, dado que Chile no califica como tal, se han eliminado los efectos de la corrección monetaria incluida en los estados financieros, excepto la revalorización del capital que fue tratada de acuerdo a la Ley N°18.046.

30.6.8.- Impuestos diferidos.

Tal como se describe en la Nota N° 2.18, bajo NIIF deben registrarse los efectos de impuestos diferidos por todas las diferencias temporales existentes entre el balance tributario y financiero, a base del método del balance.

Si bien el método establecido en la NIC 12 es similar al de PCGA CL, corresponde realizar los siguientes ajustes a NIIF: i) la eliminación de las “cuentas complementarias de impuesto diferido” en las cuales se difirieron los efectos sobre el patrimonio de la aplicación inicial del Boletín Técnico N° 60 del Colegio de Contadores de Chile AG (BT 60), amortizándose con cargo/abono a resultados, en el plazo previsto de reverso de la diferencia (o consumo de la pérdida tributaria relacionada); ii) la determinación del impuesto diferido sobre partidas no afectas al cálculo bajo el BT 60 (diferencias permanentes), pero que

califican como diferencias temporarias bajo NIIF; y iii) el cálculo del efecto tributario de los ajustes de transición a NIIF.

30.6.9.- Dividendo mínimo.

De acuerdo con PCGA CL, los dividendos son registrados en los estados financieros de la Sociedad al momento de su pago.

La Ley N°18.046 de Sociedades Anónimas establece en su Artículo N° 79 que las sociedades anónimas abiertas deberán distribuir como dividendos a sus accionistas, al menos el 30% de las utilidades líquidas del ejercicio, a menos que la Junta de Accionistas disponga por unanimidad de las acciones emitidas con derecho a voto lo contrario. Dicha norma resulta aplicable también a sociedades anónimas cerradas en ausencia de disposición en contrario contenida en sus estatutos.

Por otra parte, la Junta de Accionistas de cada año establece una política explícita de distribución de dividendos que para los ejercicios cerrados hasta el 31 de diciembre de 2008 requería el reparto de al menos el 75% de las utilidades líquidas.

Dada la remota posibilidad de que exista la unanimidad de acuerdo a lo expresado en el primer párrafo y la expectativa válida de reparto explicada en el segundo párrafo, se configura de acuerdo con los preceptos de la NIC 37, una obligación legal y asumida, respectivamente, que requiere la contabilización bajo NIIF de un pasivo al cierre de cada período o ejercicio (devengo del dividendo neto de los dividendos provisorios pagados).

31.- INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES.

PRICEWATERHOUSECOOPERS

PricewaterhouseCoopers
RUT.: 81.513.400-1
Santiago de Chile
Av. Andrés Bello 2711
Torre La Costanera - Pisos 2, 3, 4 y 5
Las Condes
Teléfono: (56) (2) 940 0000
www.pwc.cl

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES
Revisión de estados financieros intermedios

Santiago, 24 de agosto de 2009
(23 de noviembre de 2009 para Nota 29 a)

Señores
Presidente y Directores
Empresa Eléctrica Atacama S.A.

Hemos revisado el estado de situación financiera intermedio de Empresa Eléctrica Atacama S.A. al 30 de junio de 2009 y los estados intermedios de resultados integrales por los períodos de seis y tres meses terminados el 30 de junio de 2009 y 2008 y los correspondientes estados intermedios de flujos de efectivo y de cambios en el patrimonio por los períodos de seis meses terminados en esas mismas fechas. La Administración de Empresa Eléctrica Atacama S.A. es responsable por la preparación y presentación de estos estados financieros intermedios y sus correspondientes notas de acuerdo con la NICCH 34/NIC 34 "Información financiera intermedia" incorporada en las Normas de Información Financiera de Chile (NIFCH)/Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF). Nuestra responsabilidad es emitir un informe sobre esta información financiera intermedia basados en nuestra revisión.

Hemos efectuado la revisión de acuerdo con normas de auditoría establecidas en Chile para una revisión de información financiera intermedia. Una revisión de información financiera intermedia consiste principalmente en aplicar procedimientos analíticos y efectuar indagaciones a las personas responsables de los asuntos financieros y contables. El alcance de estas revisiones es significativamente menor que una auditoría efectuada de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile, cuyo objetivo es expresar una opinión sobre los estados financieros tomados en su conjunto. Por lo tanto, no expresamos tal opinión.

Basados en nuestra revisión, no tenemos conocimiento de cualquier modificación significativa que debiera efectuarse a los estados financieros mencionados en el primer párrafo, para que éstos estén de acuerdo con la NICCH 34/NIC 34 incorporada en las Normas de Información Financiera de Chile/Normas Internacionales de Información Financiera.

PRICEWATERHOUSECOOPERS

Santiago, 24 de agosto de 2009
(23 de noviembre de 2009 para Nota 29 a)
Empresa Eléctrica Atacama S.A.
2

Anteriormente hemos efectuado una auditoria, sin emitir informe, de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile, a los estados de situación financiera de Empresa Eléctrica Atacama S.A. al 31 de diciembre 2008 y de apertura al 1 de enero de 2008 y a los correspondientes estados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el año terminado al 31 de diciembre de 2008, que la Administración ha preparado como parte del proceso de convergencia de Empresa Eléctrica Atacama S.A. a las Normas de Información Financiera de Chile (NIFCH)/Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).

Anthony J.F. Dawes
RUT: 4.576.198-3