



EMPRESA ELECTRICA DE ARICA S.A.

ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS

Correspondientes al período de nueve meses terminado

Al 30 de Septiembre de 2009

EMPRESA ELECTRICA DE ARICA S.A.

Rut : 96.542.120-3

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.- Pérdidas por deterioro del valor de los activos no financieros.
- 2.9.- Activos financieros.
- 2.10.- Inventarios.
- 2.11.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.
- 2.12.- Asociadas o coligadas.
- 2.13.- Efectivo y equivalentes al efectivo.
- 2.14.- Capital social.
- 2.15.- Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar.
- 2.16.- Préstamos y otros pasivos financieros.
- 2.17.- Impuesto a la renta e impuestos diferidos.
- 2.18.- Beneficios a los empleados.
- 2.19.- Provisiones.
- 2.20.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.
- 2.21.- Reconocimiento de ingresos.
- 2.22.- Contratos de construcción.
- 2.23.- Activos no corrientes disponibles para la venta.
- 2.24.- Distribución de dividendos.

3.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.

- 3.1.- Descripción del mercado donde opera la Sociedad.
- 3.2.- Riesgo financiero.
- 3.3.- Control interno.

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

- 4.1.- Estimación del deterioro de la plusvalía comprada.
- 4.2.- Reconocimiento de ingresos.
- 4.3.- Beneficios por indemnizaciones por cese pactadas (PIAS).
- 4.4.- 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 PARTICIPACION.

- 9.1.- Detalle de inversiones en asociadas.
- 9.2.- Información financiera resumida de asociadas, totalizada.
- 9.3.- Información sobre el valor razonable de las inversiones en asociadas.

10.- ACTIVOS INTANGIBLES.

11.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPOS.

- 11.1.- Información a considerar sobre los activos revaluados.
- 11.2.- Detalle de los rubros.
- 11.3.- Vidas útiles.
- 11.4.- Otros antecedentes del activo fijo.
- 11.5.- Reconciliación de cambios en propiedades plantas y equipos.
- 11.6.- Política de inversiones en activos fijos
- 11.7.- Movimiento de reservas de revaluación.

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.
- 13.2.- Movimientos de impuestos diferidos del estado de situación financiera.
- 13.3.- Compensación de partidas.

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.
- 18.1.- 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 septiembre de 2008.
- 30.6.- Explicación de los principales ajustes efectuados para la transición a las NIIF.

EMPRESA ELECTRICA DE ARICA S.A.
Rut : 96.542.120-3
ESTADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008.
(Expresado en miles de pesos (M\$))

ACTIVOS	Nota	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
ACTIVOS CORRIENTES				
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	5	157.448	245.954	154.450
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto, Corriente	6	4.943.207	5.136.965	3.898.959
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	7	508.190	325.569	1.100.571
Inventarios	8	8.488	222.764	80.677
Pagos Anticipados, Corriente		18.340	4.311	9.733
Cuentas por cobrar por Impuestos Corrientes		419.747	552.068	764.694
Otros Activos, Corriente		1.998	8.055	2.923
Total Activos Corrientes en Operación		6.057.418	6.495.686	6.012.007
Activos No Corrientes y Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta		0	183.864	183.864
Total Activos Corrientes		6.057.418	6.679.550	6.195.871
ACTIVOS NO CORRIENTES				
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto, No Corriente	6	320.290	367.913	198.094
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente	7	2.133	2.876	2.631
Inversiones en Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	9	5.883.013	5.468.367	5.288.763
Activos Intangibles, Neto	10	57.102	68.889	90.568
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	11	17.731.770	17.751.276	17.654.753
Propiedades de Inversión	12	908.350	735.748	750.763
Total Activos No Corrientes		24.902.658	24.395.069	23.985.572
TOTAL ACTIVOS		30.960.076	31.074.619	30.181.443

EMPRESA ELECTRICA DE ARICA S.A.
Rut : 96.542.120-3
ESTADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008.
(Expresado en miles de pesos (M\$))

PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	Nota	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
PASIVOS CORRIENTES				
Préstamos que Devengan Intereses, Corriente	14	5.636.563	285.088	181.164
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	15	2.357.194	2.710.100	1.946.688
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	7	232.290	878.164	806.621
Provisiones, Corriente	16	10.388	4.482	8.292
Otros Pasivos, Corriente		50.087	142.860	116.662
Ingresos Diferidos, Corriente	18	78.613	68.818	47.158
Pasivos Acumulados (o Devengados),. Total	17	285.115	299.196	176.806
Total Pasivos Corrientes en Operación		8.650.250	4.388.708	3.283.391
Total Pasivos Corrientes		8.650.250	4.388.708	3.283.391
PASIVOS NO CORRIENTES				
Préstamos que Devengan Intereses, No Corrientes	14	2.863.842	8.638.152	984.116
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, No Corriente	15	85.333	86.638	2.631
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corriente	7	22.614	34.804	7.922.315
Provisiones, no Corriente	16	60.713	60.160	17.596
Pasivos por Impuestos Diferidos	13	877.039	854.474	1.077.888
Otros Pasivos, No Corrientes		111.318	111.318	111.318
Ingresos Diferidos, No Corriente	18	0	0	58.401
Obligación por Beneficios Post Empleo, No Corriente	17	619.027	556.927	490.107
Total Pasivos No Corrientes		4.639.886	10.342.473	10.664.372
TOTAL PASIVOS		13.290.136	14.731.181	13.947.763
PATRIMONIO NETO				
Capital Emitido	19	8.073.187	8.073.187	7.422.649
Otras Reservas	19	4.960.046	4.604.739	5.669.640
Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)	19	4.636.707	3.665.512	3.141.391
Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio				
Neto de Controladora		17.669.940	16.343.438	16.233.680
Total Patrimonio Neto y Pasivos		30.960.076	31.074.619	30.181.443

EMPRESA ELECTRICA DE ARICA S.A.
Rut : 96.542.120-3
ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES POR FUNCION
Por los períodos trimestrales terminados al 30 de septiembre de 2009 y 2008.
(Expresado en miles de pesos (M\$))

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES POR FUNCION	Nota	01-01-09 al 30-09-2009 M\$	01-01-08 al 30-09-2008 M\$	01-07-09 al 30-09-2009 M\$	01-07-08 al 30-09-2008 M\$
Ingresos Ordinarios, Total	20	22.547.878	17.039.401	6.902.283	5.729.469
Costo de Ventas	21	19.345.230	13.573.524	5.778.648	4.516.236
Margen bruto		3.202.648	3.465.877	1.123.635	1.213.233
Otros Ingresos de Operación, Total	20	594.544	477.894	186.397	161.456
Gastos de Administración	21	1.864.390	1.875.795	626.234	631.468
Costos Financieros [de Actividades No Financieras]	21	408.744	338.297	112.445	94.488
Participación en Ganancia (Pérdida) de Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación		752.529	651.625	242.947	229.999
Diferencias de cambio	21	755	(2.232)	(663)	(1.361)
Resultados por Unidades de Reajuste	21	263.524	(525.238)	47.260	(295.958)
Ganancia (Pérdida) por Baja en Cuentas de Activos no Corrientes no Mantenidos para la Venta, Total		(75.259)	(28.376)	(22.357)	(8.620)
Otras Ganancias (Pérdidas)		3.818	(6.800)	834	(11.660)
Ganancia (Pérdida) antes de Impuesto		2.469.425	1.818.658	839.374	561.133
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	22	26.955	(144.548)	8.419	(51.631)
Ganancia (Pérdida) de Actividades Continuas después de Impuesto		2.442.470	1.963.206	830.955	612.764
Ganancia (Pérdida)		2.442.470	1.963.206	830.955	612.764
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora		2.442.470	1.963.206	830.955	612.764
Ganancia (Pérdida) Atribuible a Participación Minoritaria					
Ganancia (Pérdida)		2.442.470	1.963.206	830.955	612.764
Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción		13,13	10,56	4,47	3,29
Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción de Operaciones Continuas	23	13,13	10,56	4,47	3,29

ESTADO DE OTROS RESULTADOS INTEGRALES	Nota	01-01-09 al 30-09-2009 M\$	01-01-08 al 30-09-2008 M\$	01-07-09 al 30-09-2009 M\$	01-07-08 al 30-09-2008 M\$
Ganancia (Pérdida)		2.442.470	1.963.206	830.955	612.764
Total Resultado de Ingresos y Gastos Integrales		2.442.470	1.963.206	830.955	612.764
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales Atribuible a los Accionistas Mayoritarios		2.442.470	1.963.206	830.955	612.764
Total Resultado de Ingresos y Gastos Integrales por Función		2.442.470	1.963.206	830.955	612.764



EMPRESA ELECTRICA DE ARICA S.A.
Rut: 96.542.120-3
ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
Por los períodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2009 y 2008.
(Expresado en miles de pesos (M\$))

Año 2009

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, 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			7.959.955	113.232	0	191.608	5.063.669	(650.538)	3.665.512	16.343.438
	Ajustes de Periodos Anteriores		0	0	0	0	0	0	0	0
Saldo Inicial Reexpresado			7.959.955	113.232	0	191.608	5.063.669	(650.538)	3.665.512	16.343.438
	Resultado de Ingresos y Gastos Integrales		0	0	0	0	0	0	2.442.470	2.442.470
	Dividendos en Efectivo Declarados		0	0	0	0	0	0	1.778.146	1.778.146
	Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto		0	0	640.165	0	(284.858)	0	306.871	662.178
	Cambios en Patrimonio		0	0	640.165	0	(284.858)	0	971.195	1.326.502
Saldo Final Periodo Actual 30/09/2009		19	7.959.955	113.232	640.165	191.608	4.778.811	(650.538)	4.636.707	17.669.940

Año 2008

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, 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			7.309.417	113.232	0	191.608	5.478.032	0	3.141.391	16.233.680
Saldo Inicial Reexpresado			7.309.417	113.232	0	191.608	5.478.032	0	3.141.391	16.233.680
	Resultado de Ingresos y Gastos Integrales		0	0	0	0	0	0	1.963.206	1.963.206
	Dividendos en Efectivo Declarados		0	0	0	0	0	0	1.711.770	1.711.770
	Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto		504.350	0	0	0	(123.064)	(504.350)	110.543	(12.521)
	Cambios en Patrimonio		504.350	0	0	0	(123.064)	(504.350)	361.979	238.915
Saldo Final Periodo Anterior 30/09/2008		19	7.813.767	113.232	0	191.608	5.354.968	(504.350)	3.503.370	16.472.595

EMPRESA ELECTRICA DE ARICA S.A.
Rut: 96.542.120-3
ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO DIRECTO
Por los períodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2009 y 2008.
(Expresado en miles de pesos (M\$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO	Nota	30-09-2009 M\$	30-09-2008 M\$
Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Operaciones			
Importes Cobrados de Clientes		27.474.936	20.148.553
Pagos a Proveedores		23.867.378	16.586.072
Remuneraciones Pagadas		850.209	656.801
Pagos Recibidos y Remitidos por Impuesto sobre el Valor Añadido		566.371	534.864
Otros Cobros (Pagos)		109.827	0
Total Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Operaciones		2.300.805	2.370.816
Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Otras Actividades de Operación			
Importes Recibidos por Dividendos Clasificados como de Operación		519.640	545.877
Importes Recibidos por Intereses Recibidos Clasificados como de Operación		0	67.005
Pagos por Intereses Clasificados como de Operaciones		372.261	357.943
Importes Recibidos por Impuestos a las Ganancias Devueltos		554.316	500.892
Pagos por Impuestos a las Ganancias		414.828	325.824
Otras Entradas (Salidas) Procedentes de Otras Actividades de Operación		270.456	273.053
Total Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Otras Actividades de Operación		557.323	703.060
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Operación		2.858.128	3.073.876
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión			
Reembolso de Anticipos de Préstamos en Efectivo y Préstamos Recibidos	7	9.225.678	0
Otros Flujos de Efectivo de (Utilizados en) Actividades de Inversión		0	28.030
Incorporación de propiedad, planta y equipo		670.441	655.269
Pagos para Adquirir Activos Intangibles		2.117	0
Préstamos a empresas relacionadas	7	9.559.745	0
Otros desembolsos de inversión		0	12.879
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión		(1.006.625)	(640.118)
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación (Presentación)			
Obtención de préstamos		0	7.198.365
Pagos de préstamos		168.174	258.426
Pagos de préstamos a entidades relacionadas	7	0	7.720.395
Pagos de Dividendos por la Entidad que Informa		1.771.835	1.708.321
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación		(1.940.009)	(2.488.777)
Incremento (Decremento) Neto en Efectivo y Equivalentes al Efectivo		(88.506)	(55.019)
Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Estado de Flujos de Efectivo, Saldo Inicial		245.954	154.450
Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Estado de Flujos de Efectivo Directo, Saldo Final	5	157.448	99.431

EMPRESA ELECTRICA DE ARICA S.A.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS
CORRESPONDIENTES AL PERÍODO DE NUEVE MESES TERMINADO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2009
y 2008

1.- INFORMACION GENERAL.

Empresa Eléctrica de Arica S.A. (en adelante la “Sociedad”), es una empresa del Grupo CGE.

Empresa Eléctrica de Arica S.A. es una sociedad anónima abierta y tiene su domicilio social en Baquedano N° 731 Piso 12 en la ciudad de Arica en la República de Chile. La Sociedad se encuentra inscrita en el Registro de Valores con fecha 12 de Enero de 1989, en la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile bajo el N° 0334 y cotiza sus acciones en la Bolsa de Comercio de Santiago y la Bolsa Electrónica de Chile.

Empresa Eléctrica de Arica S.A. tiene como objeto social principal el de distribuir, transmitir, y comercializar energía eléctrica en la XV Región de Chile, teniendo como preocupación preferente la atención esmerada a sus clientes, los cuales se encuentran repartidos en las comunas de Arica y Camarones, en los valles de Azapa y Lluta y en el Poblado de Cuya, 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 13 de abril de 2009, quien aprobó los mismos. Estos estados financieros 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 tercer trimestre 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 25 de noviembre 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., 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

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 involucren 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 39 y CINIIF 9	Derivados implícitos	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. Aclaraciones acerca de su alcance	01 de enero de 2010
Enmienda a la NIC 24	Partes relacionadas. Revelaciones.	01 de enero de 2011
Enmienda a la NIIF 1	Adopción por primera vez de las normas internacionales de Información Financiera. Exención adicional.	01 de enero de 2010
Enmienda a la NIC 32	Clasificación de instrumentos financieros. Derechos de emisión	01 de febrero de 2010
Enmiendas diversas.	Proyecto de mejoramiento 2009 sobre numerosos aspectos menores de diferentes NIC/NIIF, emitido en Abril de 2009	01 de julio de 2009
NIIF 9	Instrumentos financieros. Guía para la clasificación y medición de instrumentos financieros.	01 de enero de 2013
NIIF para PyMEs	Normas para entidades pequeñas y medianas	Julio de 2009
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 de Arica 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 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.

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
30-09-2008	551,31	20.988,34
31-12-2008	636,45	21452,57
30-09-2009	550,36	20.834,45

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 conceptos devengados únicamente durante el período de construcción; tales como, 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 a 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.

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.- 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 balance por si se hubieran producido reversiones de la pérdida.

2.9.- 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.

2.9.1.- 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.

2.9.2.- 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 de 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.

2.9.3.- 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.

2.9.4.- 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.

2.9.5.- 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.

2.10.- 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.

2.11.- 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.

2.12.- 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.

2.13.- 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.

2.14.- 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.

2.15.- 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.

2.16.- 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.

2.17.- 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.

2.18.- Beneficios a los empleados.

2.18.1.- 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.

2.18.2.- 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.

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

Los beneficios por cese, que no califican con lo descrito en el punto 2.18.2., 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.

2.18.4.- 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.

2.19.- Provisiones.

Las provisiones para, 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.

2.20.- 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.

2.21.- 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.

2.21.1.- 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.

2.21.2.- 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.

2.21.3.- Ingresos por intereses.

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

2.22.- 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.

2.23.- 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 entre su importe en libros y el valor razonable menos los costos necesarios para su venta, si su importe en libros se recuperará principalmente a través de una transacción de venta en lugar de a través del uso continuado.

2.24.- 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.

EMELARI participa en el negocio de transmisión y distribución de energía eléctrica en la Región de Arica y Parinacota.

3.1.1.- Aspectos regulatorios.

Los negocios de EMELARI 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 en 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.

EMELARI participa en el negocio de distribución de energía eléctrica abasteciendo a 61.584 clientes en la Región de Arica y Parinacota, con ventas físicas que alcanzaron a 163 GWh al cierre del período comprendido entre enero y septiembre de 2009.

Contratos de Suministro

Para abastecer el consumo de sus clientes regulados, la distribuidora del SING, cuenta con un contrato de suministro de energía y potencia a precio regulado con el generador GasAtacama Generación. Este contrato está vigente hasta el 31 de diciembre de 2011.

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.

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 2012, 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 $10\% \pm 4\%$ 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.

EMELARI, 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 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 por las distribuidoras. 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 un 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 Clasificación de instrumentos financieros

El detalle de los instrumentos financieros, clasificados por naturaleza y categoría al 30 de septiembre de 2009 es el siguiente:

30 de septiembre de 2009							
ACTIVOS	Activos Financieros Mantenidos para Negociar M\$	Activos Financieros a valor razonable con cambios en resultados M\$	Préstamos y cuentas por cobrar M\$	Activos Financieros disponibles para la venta M\$	Derivados de cobertura M\$	Pasivos Financieros a valor razonable con cambios en resultados M\$	Otros pasivos M\$
ACTIVOS FINANCIEROS CORRIENTES							
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	0	0	157.448	0	0	0	0
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto, Corriente	0	0	4.943.207	0	0	0	0
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	0	0	508.190	0	0	0	0
Cuentas por cobrar por Impuestos Corrientes	0	0	419.747	0	0	0	0
Total Activos Financieros Corrientes	0	0	6.028.592	0	0	0	0
ACTIVOS FINANCIEROS NO CORRIENTES							
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto, No Corriente	0	0	320.290	0	0	0	0
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente	0	0	2.133	0	0	0	0
Total Activos Financieros No Corrientes	0	0	322.423	0	0	0	0
TOTAL ACTIVOS FINANCIEROS	0	0	6.351.015	0	0	0	0

30 de septiembre de 2009							
PASIVOS	Activos Financieros Mantenidos para Negociar M\$	Activos Financieros a valor razonable con cambios en resultados M\$	Préstamos y cuentas por cobrar M\$	Activos Financieros disponibles para la venta M\$	Derivados de cobertura M\$	Pasivos Financieros a valor razonable con cambios en resultados M\$	Otros pasivos M\$
PASIVOS FINANCIEROS CORRIENTES							
Préstamos que Devengan Intereses, Corriente	0	0	0	0	0	0	5.636.563
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	0	0	0	0	0	0	2.357.194
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	0	0	0	0	0	0	232.290
Ingresos Diferidos, Corriente	0	0	0	0	0	0	78.613
Pasivos Acumulados (o Devengados),. Total	0	0	0	0	0	0	285.115
Total Pasivos Financieros Corrientes	0	0	0	0	0	0	8.589.775
PASIVOS FINANCIEROS NO CORRIENTES							
Préstamos que Devengan Intereses, No Corrientes	0	0	0	0	0	0	2.863.842
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, No Corriente	0	0	0	0	0	0	85.333
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corriente	0	0	0	0	0	0	22.614
Otros Pasivos, No Corrientes	0	0	0	0	0	0	111.318
Total Pasivos Financieros No Corrientes	0	0	0	0	0	0	3.083.107
TOTAL PASIVOS FINANCIEROS	0	0	0	0	0	0	11.672.882

3.2.2 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 tercer trimestre, la deuda financiera de EMELARI alcanzó a M\$ 8.500.405, la que se encuentra denominada principalmente en unidades de fomento o pesos.

	M\$	%
Deuda en pesos o UF	8.500.405	100%
Total deuda financiera	8.500.405	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 periodo, se observa un impacto positivo de M\$ 256.773.

		UF	M\$
Al 31/12/08	No se amortiza en 9 meses	413.000	8.802.704
	Por amortizar en 9 meses	8.000	3.138
Al 30/09/09		410.333	8.549.069
Efecto por unidad de reajuste			256.773

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\$ 85.491 para el periodo recién concluido.

3.2.3 Riesgo de tasa de interés.

EMELARI posee un 89,51% de la deuda financiera estructurada a tasa variable y el 10,49% restante a tasa fija.

	M\$	%
Deuda a tasa fija	944.495	10,49%
Deuda a tasa variable	7.555.910	89,51%
Total deuda financiera	8.500.405	100%

Al efectuar un análisis de sensibilidad sobre la porción de 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\$ 56.963 de mayor gasto por intereses.

3.2.4 Riesgo de liquidez y estructura de pasivos financieros.

El riesgo de liquidez en EMELARI 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.

La deuda financiera de Emelari se ha estructurado en un 34% a largo plazo, mediante créditos bancarios como se indica en el siguiente cuadro:

M\$ al 30/09/09	Hasta 1 año	Más de 1 año y hasta 3 años	Más de 3 años y hasta 6 años	Más de 6 años y hasta 10 años	Más de 10 años	TOTAL
Bancos	5.636.563	2.173.518	690.324	0	0	8.500.405
Efectos de comercio	0	0	0	0	0	0
Bonos	0	0	0	0	0	0
Total	5.636.563	2.173.518	690.324	0	0	8.500.405
	66%	26%	8%	0%	0%	100%

3.2.5 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 4% y un 3% 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	43%	54.446
Industrial	22%	600
Comercial	27%	5.685
Otros	8%	853
Total	100%	61.584

Por la modalidad de pago y el período del mes en que reciben sus ingresos los clientes, aproximadamente el 45% 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.

3.2.6. Riesgo de liquidez.

3.2.6.1. 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 - septiembre 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 67% que se recupera con el perfil de pago de los clientes.

3.2.6.2 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.

3.2.6.3 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 septiembre 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 30/09/2009 M\$	Valor Justo al 30/09/2009 M\$	Diferencia %
Total Pasivo Financiero	8.500.405	8.686.220	2,1%

3.3 Control Interno.

La Sociedad cuenta con mecanismos de control interno, controles de gestión de riesgos, 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.- 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 relevantes. 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.

4.3.- Beneficios por Indemnizaciones por cese pactadas (PIAS).

El valor presente de las obligaciones por indemnizaciones por años de servicio pactadas y premios por antigüedad (“los beneficios”) depende de un número de factores que se determinan sobre bases actuariales usando 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.

4.4.- 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 septiembre 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		
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Efectivo en Caja	131.411	156.049	141.087
Saldos en Bancos	26.037	89.905	13.363
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	157.448	245.954	154.450

Este rubro está denominado en pesos chilenos.

No existe variación entre el efectivo y efectivo equivalente presentados en el estado de situación financiera, con respecto al presentado en el estado de flujo de efectivo.

6.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

La composición del rubro al 30 de septiembre 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			Saldo al		
	Corriente			No corriente		
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Deudores Comerciales, Neto	4.525.894	4.973.670	3.786.762	196.015	228.880	135.054
Otras Cuentas por Cobrar, Neto	417.313	163.295	112.197	124.275	139.033	63.040
Total	4.943.207	5.136.965	3.898.959	320.290	367.913	198.094

Clases de Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Bruto	Saldo al			Saldo al		
	Corriente			No corriente		
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Deudores Comerciales, Bruto	4.802.385	5.187.381	3.938.073	196.015	228.880	135.054
Otras Cuentas por Cobrar, Bruto	423.964	169.947	112.197	124.275	139.033	63.040
Total	5.226.349	5.357.328	4.050.270	320.290	367.913	198.094

Importe en Libros de Deudores Comerciales, Otras cuentas por cobrar Deteriorados	Saldo al		
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Deudores Comerciales	276.491	213.711	151.311
Otras Cuentas por Cobrar	6.651	6.652	0
Total	283.142	220.363	151.311

El valor justo de deudores y clientes por cobrar no difiere de manera significativa de los saldos presentados en los estados financieros individuales. Asimismo, el valor libros de los deudores y clientes por cobrar en mora no deteriorados y deteriorados representan una aproximación razonable al valor justo de los mismos, ya que incluyen un interés explícito por el retraso en el pago y consideran una provisión de deterioro cuando existe evidencia objetiva de que la Sociedad no será capaz de cobrar el importe que se le adeuda, ello aún luego de aplicar las acciones de cobranza autorizadas por la reglamentación eléctrica.

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

Provisión Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar Vencidos y No Pagados con Deterioro	Saldo al	
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Saldo Inicial	220.363	151.311
Aumento o disminución del ejercicio	62.779	69.052
Saldo Final	283.142	220.363

Monto de Cualquier Pérdida por Deterioro Relacionada (Efecto en resultado del periodo de la provisión)	Saldo al			
	01-01-2009 al 30-09-2009 M\$	01-01-2008 al 30-09-2008 M\$	01-06-2009 al 30-09-2009 M\$	01-06-2008 al 30-09-2008 M\$
Deudores Comerciales	62.779	22.670	15.892	1.467
Total	62.779	22.670	15.892	1.467

Los plazos de vencimiento de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados pero no deteriorados al 30 de septiembre 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		
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Con Vencimiento Menor de Tres Meses	2.029.741	2.769.716	1.043.005
Con Vencimiento entre Tres y Seis Meses	43.327	69.734	67.162
Con Vencimiento entre Seis y Doce Meses	40.496	25.791	25.450
Total Deudores Comerciales Vencido y No Pagado no Deteriorado	2.113.564	2.865.241	1.135.617

Los plazos de vencimiento de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar por vencer y no deteriorados al 30 de septiembre 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 pero no deteriorado	Saldo al		
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Con Vencimiento Menor de Tres Meses	2.356.238	1.765.288	2.482.586
Con Vencimiento entre Tres y Seis Meses	187.591	214.248	127.039
Con Vencimiento entre Seis y Doce Meses	285.814	292.188	153.717
Con Vencimiento Mayor a Doce Meses	320.290	367.913	198.094
Total Deudores Comerciales por vencer y no deteriorado	3.149.933	2.639.637	2.961.436

Calidad Crediticia:

En materia de energía eléctrica las Empresas Distribuidoras se rigen por el Decreto con Fuerza de Ley Nº 1, de Minería de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos, y por su Reglamento Eléctrico, Decreto Supremo Nº 327 de diciembre de 1997. Las disposiciones de este último, en sus Art. Nº 146 fija los plazos para el pago del suministro eléctrico por parte del usuario o cliente definido, no siendo éste considerado como un crédito y por otro lado, señala que en el inmueble o instalación quedarán radicadas todas las obligaciones derivadas del servicio para con la empresa suministradora, y sumado a que en Art. Nº147 se establecen los plazos para suspensión del suministro eléctrico, es que podemos concluir que la cuentas por cobrar proveniente de la actividad comercial del negocio eléctrico es de riesgo muy limitado.

El valor libros de deudores comerciales renegociados es el siguiente:

Valor Libros de deudores comerciales renegociados	Saldo al		
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Convenios de deudores energéticos	290.566	184.575	163.179
Total Valor Libros de deudores comerciales renegociados	290.566	184.575	163.179

7.- SALDOS Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS.

Las transacciones con empresas relacionadas son de pago/cobro inmediato ó a 30 días, y no están sujetas a condiciones especiales. Estas operaciones se ajustan a lo establecido en los artículos N° 44 y 89 de la Ley N° 18.046, sobre Sociedades Anónimas. No existen deudas de dudoso cobro, razón por la cual no se ha constituido una provisión de deterioro.

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 septiembre 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					
R.U.T	Sociedad	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes			No corrientes		
						30-09-2009	31-12-2008	01-01-2008	30-09-2009	31-12-2008	01-01-2008
						M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Préstamos otorgados	Hasta 90 días	Matriz	CL \$	0	936	832	0	0	0
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Cuenta corriente mercantil (Cargos)	Hasta 90 días	Matriz	CL \$	0	18.919	865.196	0	0	0
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Préstamos otorgados	Más de 1 año	Matriz	CL \$	0	0	0	121	125	114
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz	CL \$	17	0	0	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 \$	697	1.178	675	0	0	0
87.601.500-5	Empresa Eléctrica de Atacama S.A.	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	244	933	168	0	0	0
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	1.504	1.298	928	0	0	0
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Dividendos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	0	171.535	164.719	0	0	0
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	98.010	85.244	10.344	0	0	0
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Préstamos otorgados	Más de 1 año	Matriz común	CL \$	0	0	0	2.012	2.071	1.895
77.072.240-3	Esmec Ltda.	Préstamos otorgados	Más de 1 año	Matriz común	CL \$	0	0	0	0	680	622
96.893.220-9	Transemel S.A.	Aseorías prestadas	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	34.935	35.855	32.715	0	0	0
96.893.220-9	Transemel S.A.	Dividendos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	0	9.671	24.974	0	0	0
96.849.700-6	Empresa Eléctrica de Talca S.A.	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	1	0	20	0	0	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Cuenta corriente mercantil (Cargos)	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	367.690	0	0	0	0	0
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Venta de materiales	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	336	0	0	0	0	0
99.596.430-9	Novanet S.A.	Servicios prestados	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	4.756	0	0	0	0	0
Total						508.190	325.569	1.100.571	2.133	2.876	2.631

7.1.2. Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 30 de septiembre 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					
R.U.T	Sociedad	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes			No corrientes		
						30-09-2009	31-12-2008	01-01-2008	30-09-2009	31-12-2008	01-01-2008
						M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz	CL \$	129.374	269.425	350.054	0	0	0
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Dividendos	Hasta 90 días	Matriz	CL \$	0	180.054	143.487	0	0	0
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Préstamos otorgados	Más de 1 año	Matriz	CL \$	0	0	0	15.838	27.700	25.337
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Cuenta corriente mercantil (Abonos)	Más de 1 año	Matriz	CL \$	0	0	0	0	0	7.890.479
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	5	45	15	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	174	307	281
87.601.500-5	Empresa Eléctrica de Atacama S.A.	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	131	185	12	0	0	0
87.601.500-5	Empresa Eléctrica de Atacama S.A.	Dividendos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	0	107.702	85.829	0	0	0
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	834	521	614	0	0	0
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	3.953	19.236	3.423	0	0	0
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Dividendos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	0	163.770	130.509	0	0	0
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Préstamos otorgados	Más de 1 año	Matriz común	CL \$	0	0	0	6.602	6.797	6.218
77.072.240-3	Esmec Ltda.	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	0	5.067	3.407	0	0	0
77.363.350-9	Emel Inversiones Chile Ltda.	Dividendos	Hasta 90 días	Accionista	CL \$	0	112.023	89.271	0	0	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	5.598	9.281	0	0	0	0
99.596.430-9	Novanet S.A.	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	6.057	10.855	0	0	0	0
96.837950-K	Tecnet S.A.	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	11.080	0	0	0	0	0
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	9.535	0	0	0	0	0
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Venta de materiales	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	65.723	0	0	0	0	0
Total						232.290	878.164	806.621	22.614	34.804	7.922.315

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

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

Transacciones											
R.U.T.	Sociedad	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	01-01-2009 al 30-09-2009 M\$	Efecto en resultados (Cargo)/Abono	01-01-2008 al 30-09-2008 M\$	Efecto en resultados (Cargo)/Abono	01-07-2009 al 30-09-2009 M\$	Efecto en resultados (Cargo)/Abono	01-07-2008 al 30-09-2008 M\$	Efecto en resultados (Cargo)/Abono
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Matriz	Servicios recibidos	888.914	(888.914)	1.203.537	(1.203.537)	296.305	(296.305)	401.600	(401.600)
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Matriz	Compra de material	342.587	(45.955)	562.361	(71.025)	13.742	2.119	238.912	(26.590)
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Matriz	Compra de activos	0	0	0	0	0	0	(1.403)	0
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Matriz	Cuenta corriente me	33.365	14.446	104.450	63.184	(551.944)	1.556	(432.545)	123.427
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Matriz	Cuenta corriente me	0	0	7.824.845	0	0	0	0	0
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Matriz	Intereses pagados	0	0	102.599	(102.599)	0	0	102.599	(102.599)
96.893.220-9	Transemel S.A.	Matriz común	Servicios prestados	144.338	144.338	138.985	138.985	47.911	47.911	47.613	47.613
77.072.240-3	Esmec Ltda.	Matriz común	Asesorías recibidas	18.320	(18.320)	29.825	(29.825)	205	(205)	10.087	(10.087)
99.596.430-9	Novanet S.A.	Indirecta	Servicios recibidos	48.364	(48.364)	28.082	(28.082)	10.534	(10.534)	19.042	(19.042)
99.596.430-9	Novanet S.A.	Indirecta	Compra de material	21	0	0	0	21	0	0	0
99.596.430-9	Novanet S.A.	Indirecta	Arriendos de oficina	4.101	4.101	0	0	4.101	4.101	0	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Indirecta	Servicios recibidos	42.623	(42.623)	580	(580)	14.136	(14.136)	580	(580)
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Indirecta	Cuenta corriente me	367.432	258	0	0	367.432	258	0	0
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Indirecta	Servicios recibidos	26.554	(26.554)	0	0	9.192	(9.192)	0	0
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Indirecta	Compra de material	582	0	0	0	582	0	0	0
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Indirecta	Arriendos de oficina	13.295	13.295	0	0	2.858	2.858	0	0
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Indirecta	Servicios prestados	118.261	118.261	0	0	118.261	118.261	0	0
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Indirecta	Venta de materiales	282	0	0	0	282	0	0	0
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Indirecta	Compra de material	108.326	(26.320)	0	0	108.326	(26.320)	0	0
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Indirecta	Servicios recibidos	166	(166)	0	0	166	(166)	0	0
96.837950-K	Tecnet S.A.	Indirecta	Servicios prestados	15.221	15.221	0	0	0	0	0	0
96.837950-K	Tecnet S.A.	Indirecta	Arriendos de oficina	1.164	1.164	0	0	1.164	1.164	0	0
96.837950-K	Tecnet S.A.	Indirecta	Compra de material	9.311	(9.311)	0	0	9.311	(9.311)	0	0
96.837950-K	Tecnet S.A.	Indirecta	Servicios recibidos	11.578	(11.578)	0	0	11.578	(11.578)	0	0
				0	0	0	0	0	0	0	0

7.2.- Directorio y Gerencia de la Sociedad.

El Directorio de Emelari S.A. está compuesto por cinco miembros, los cuales permanecen por un período de 2 años en sus funciones, pudiendo ser reelegidos.

El equipo gerencial de la Sociedad lo compone un Gerente zonal.

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 14 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 ascienden a M\$ 59.685 por el período terminado al 30 de septiembre de 2009 y por M\$ 6.150 al período terminado a 30 de septiembre de 2008.

La Sociedad ha establecido para sus ejecutivos un plan de incentivo 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 septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es la siguiente:

Clases de Inventarios	Saldo al		
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Mercaderías para la venta	5.963	140.525	61.161
Trabajos en curso	2.525	85.561	23.994
Provisión de deterioro	0	(3.322)	(4.478)
Total	8.488	222.764	80.677

El valor razonable menos el Costo de Venta para el rubro es el siguiente:

Inventarios al Valor Razonable Menos Costos de Venta	01-01-09 al 30-09-2009 M\$	01-01-08 al 30-09-2008 M\$	01-07-09 al 30-09-2009 M\$	01-07-08 al 30-06-2008 M\$
Importe de rebajas de importes de los inventarios	1.660	7.333	0	747
Importe de reversiones de rebajas de importes de inventarios	1.660	6.586	840	3.844
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el periodo	299.505	246.903	114.217	89.312

El costo de existencias reconocido como gasto incluido en costos de bienes vendidos asciende a M\$ 299.505 para el cierre al 30 septiembre de 2009 (M\$246.903 al 30 de septiembre de 2008).

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

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

La composición de este rubro al 30 de septiembre 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 Asociadas	Pais de origen	Moneda Funcional	Porcentaje de participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 31/12/2008 M\$	Adiciones M\$	Participación en Ganancia (Pérdida) M\$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas M\$	Dividendos Recibidos M\$	Otro Incremento (Decremento) M\$	Saldo al 30/09/2009 M\$
ELECDA S.A.	Chile	Peso	13,1220%	0,0000%	4.533.253	0	663.209	0	(301.310)	0	4.895.152
TRANSEMEL S.A.	Chile	Peso	5,0000%	0,0000%	935.114	0	89.872	0	(57.125)	0	967.861
ESSEI S.A.	Chile	Peso	20,0000%	0,0000%	0	0	0	(552)	0	0	0
TOTALES					5.468.367	0	753.081	(552)	(338.435)	0	5.883.013

Movimientos en Inversiones en Asociadas	Pais de origen	Moneda Funcional	Porcentaje de participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01/01/2008 M\$	Adiciones 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\$
ELECDA S.A.	Chile	Peso	13,1220%	0,0000%	4.508.398	0	781.295	0	(554.362)	(202.078)	4.533.253
TRANSEMEL S.A.	Chile	Peso	5,0000%	0,0000%	780.365	0	50.256	0	(35.119)	139.612	935.114
ESSEI S.A.	Chile	Peso	20,0000%	0,0000%	0	0	0	(42.564)	0	0	0
TOTALES					5.288.763	0	831.551	(42.564)	(589.481)	(62.466)	5.468.367

9.2.- Información financiera resumida de asociadas, totalizada.

Inversiones en Asociadas	30 de septiembre 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\$
ELECDA S.A.	13,1220%	16.081.260	53.203.706	71.284.966	21.289.737	15.453.898	36.743.635	71.438.676	66.384.493	5.054.183
TRANSEMEL S.A.	11,0000%	2.535.792	24.908.270	27.444.062	1.164.548	6.522.288	7.686.836	3.710.182	1.912.739	1.797.443
ESSEI S.A.	20,0000%	7.474	8.694	16.168	0	319.732	319.732	45.499	48.261	(2.762)
TOTALES		18.624.526	80.120.670	98.745.196	22.454.285	22.295.918	44.750.203	75.194.357	68.345.493	6.848.864

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\$
ELECDA S.A.	13,1220%	16.786.131	54.358.791	71.144.922	16.799.496	31.783.371	48.582.867	73.173.954	67.219.865	5.954.089
TRANSEMEL S.A.	11,0000%	1.825.030	25.302.597	27.127.627	1.294.955	7.130.388	8.425.343	3.874.026	2.868.901	1.005.125
ESSEI S.A.	20,0000%	7.416	9.567	16.984	3.713	314.072	317.785	14.866	227.686	(212.820)
TOTALES		18.618.577	79.670.955	98.289.533	18.098.164	39.227.831	57.325.995	77.062.846	70.316.452	6.746.394

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\$
ELECDA S.A.	13,1220%	17.535.855	40.867.558	58.403.413	14.707.396	19.001.233	33.708.629	55.237.246	48.869.195	6.368.051
TRANSEMEL S.A.	11,0000%	1.347.568	22.336.168	23.683.736	1.439.342	6.637.088	8.076.430	3.953.783	2.288.863	1.664.920
ESSEI S.A.	20,0000%	178.804	12.371	191.175	2.829	276.327	279.156	14.581	51.239	(36.658)
TOTALES		19.062.227	63.216.097	82.278.324	16.149.567	25.914.648	42.064.215	59.205.610	51.209.297	7.996.313

9.3.- Información sobre el valor razonable de las 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 30/09/2009 M\$
ELECDA S.A.	Chile	CL \$	13,1220%	23.725.188	380,00	9.015.571
TOTALES						9.015.571

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\$
ELECDA S.A.	Chile	CL \$	13,1220%	23.725.188	315,00	7.473.434
TOTALES						7.473.434

10.- ACTIVOS INTANGIBLES.

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

Clases de Activos Intangibles, Neto	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Programas Informáticos, Neto	57.102	68.889	90.568
Activos Intangibles, Neto	57.102	68.889	90.568

Clases de Activos Intangibles, Bruto	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Programas Informáticos, Bruto	731.281	729.162	729.162
Activos Intangibles, Bruto	731.281	729.162	729.162

Amortización Acumulada y Deterioro del Valor, Activos Intangibles	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Amortización Acumulada y Deterioro de Valor, Programas Informáticos	674.179	660.273	638.594
Amortización Acumulada y Deterioro del Valor, Activos Intangibles, Total	674.179	660.273	638.594

Vida Clases de Activos Intangibles, Neto	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Activos Intangibles de Vida Finita, Neto	57.102	68.889	90.568
Activos Intangibles, Neto	57.102	68.889	90.568

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

Movimientos en Activos Intangibles Identificables	2009	
	Programas Informáticos, Neto M\$	Activos Intangibles Identificables, Neto M\$
Saldo Inicial al 01/01/09	68.889	68.889
Adiciones	2.119	2.119
Amortización	13.906	13.906
Cambios, Total	(11.787)	(11.787)
Saldo Final Activos Intangibles Identificables al 30/09/2009	57.102	57.102

Movimientos en Activos Intangibles Identificables	2008	
	Programas Informáticos, Neto M\$	Activos Intangibles Identificables, Neto M\$
Saldo Inicial al 01/01/08	90.568	90.568
Amortización	21.679	21.679
Cambios, Total	(21.679)	(21.679)
Saldo Final Activos Intangibles Identificables al 31/12/2008	68.889	68.889

El cargo a resultados por amortización de intangibles, registrado en el gasto de administración, al 30 de septiembre de 2009 y 2008, es de M\$ 13.906 y M\$ 11.995, respectivamente.

11.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

11.1. Información a considerar sobre los activos revaluados.

Los equipos, instalaciones y redes destinadas al negocio eléctrico, se reconocen inicialmente a su costo de adquisición, y posteriormente son revalorizados mediante el método de retasación periódica a valor razonable. La última reevaluación corresponde a diciembre de 2008 y a diciembre 2007 para los Edificios y Terrenos.

En cuanto a la revaluación de los equipos, instalaciones y redes destinados al negocio de distribución eléctrica, se realizó de acuerdo con los requerimiento de la autoridad regulatoria, siendo revisado este proceso por auditores independientes. En el caso de la tasación de los Terrenos y Edificios de la Sociedad, se contrataron los servicios del tasador independiente ALV & Asociados Consultores.

En el caso de los bienes eléctricos que son los sometidos a reevaluación anual se ha definido considerar como valor de referencia el Valor nuevo de reemplazo (VNR) entregado a la Superintendencias de Electricidad y combustible (SEC), dado que no existe un mercado activo para los bienes eléctricos y así calcular el valor justo considerando la antigüedad real del bien, sus condiciones actuales de uso, una tasa efectiva de retorno que a diciembre de 2008 asciende a 4,1 % y basados en una vida útil total por clases de bienes como periodo total de retorno de flujos.

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

En el caso de los Terrenos y Edificios el método utilizado fue una Tasación independiente dentro de la cual se indican las hipótesis utilizadas por el profesional independiente .

En caso que se hubiera reconocido según el modelo del costo, los valores libros de los bienes revaluados serían los siguientes:

Valor de libros del activo fijo revaluado según el modelo del costo	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Terrenos	688.994	688.994	688.994
Edificios	1.874.887	1.867.593	1.928.385
Planta y equipos	8.576.403	9.038.212	9.150.553
Total	11.140.284	11.594.799	11.767.932

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

Clases de Propiedades, Plantas y Equipos, Neto	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Construcciones en curso	527.921	493.284	338.710
Terrenos	699.003	699.003	699.003
Edificios	2.615.830	2.596.391	2.675.746
Planta y equipos	13.109.305	13.293.365	13.391.489
Subestaciones de poder	3.828.296	3.908.995	3.381.733
Subestaciones de distribución	1.620.476	1.576.509	1.613.725
Líneas y redes de media y baja tensión	7.085.099	7.196.705	7.720.521
Medidores	575.434	611.156	675.510
Equipamiento de tecnología de la información	18.223	33.310	26.540
Instalaciones fijas y accesorios	454.729	387.318	308.402
Equipos de comunicaciones	42.893	46.375	43.179
Herramientas	125.293	113.344	101.715
Muebles y útiles	47.399	42.713	28.714
Instalaciones y accesorios diversos	239.144	184.886	134.794
Vehículos de motor	140.583	143.862	165.124
Otras propiedades, plantas y equipos	166.176	104.743	49.739
Total de Propiedades, Plantas y Equipos, Neto	17.731.770	17.751.276	17.654.753

Clases de Propiedades, Plantas y Equipos, Bruto	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Construcciones en curso	527.921	493.284	338.710
Terrenos	699.003	699.003	699.003
Edificios	3.425.293	3.345.990	3.345.990
Planta y equipos	19.208.915	18.981.992	18.499.615
Subestaciones de poder	4.188.168	4.188.168	3.580.185
Subestaciones de distribución	2.723.221	2.616.369	2.548.390
Líneas y redes de media y baja tensión	11.055.845	10.948.505	11.112.054
Medidores	1.241.681	1.228.950	1.258.986
Equipamiento de tecnología de la información	66.136	66.136	44.190
Instalaciones fijas y accesorios	1.008.100	901.837	770.529
Equipos de comunicaciones	113.410	111.209	98.147
Herramientas	440.462	413.345	381.245
Muebles y útiles	108.144	98.692	77.673
Instalaciones y accesorio diversos	346.084	278.591	213.464
Vehículos de motor	413.418	393.100	383.049
Otras propiedades, plantas y equipos	166.176	104.743	49.739
Total de Propiedades, Plantas y Equipos, Bruto	25.514.962	24.986.085	24.130.825

Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Edificios	809.463	749.599	670.244
Planta y equipos	6.099.610	5.688.627	5.108.126
Subestaciones de poder	359.872	279.173	198.452
Subestaciones de distribución	1.102.745	1.039.860	934.665
Líneas y redes de media y baja tensión	3.970.746	3.751.800	3.391.533
Medidores	666.247	617.794	583.476
Equipamiento de tecnología de la información	47.913	32.826	17.650
Instalaciones fijas y accesorios	553.371	514.519	462.127
Equipos de comunicaciones	70.517	64.834	54.968
Herramientas	315.169	300.001	279.530
Muebles y útiles	60.745	55.979	48.959
Instalaciones diversas	106.940	93.705	78.670
Vehículos de motor	272.835	249.238	217.925
Total de Propiedades, Plantas y Equipos, Bruto	7.783.192	7.234.809	6.476.072

El ítem Otras Propiedades, plantas y equipos esta compuesto por los bienes que se encuentran para ser utilizados en Obras en ejecución y no están sujetos a depreciación dado que no están incorporados a una instalación en uso .

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

Método Utilizado para la Depreciación de Propiedades, Planta y Equipo (Vida)	Vida Mínima	Vida Máxima
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

11.4.- Otros antecedentes sobre Propiedades, Plantas y Equipos.

Informaciones Adicionales a Revelar sobre Propiedades, Planta y Equipos	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipos en proceso de construcción	535.035	820.614	0

11.5.- El siguiente cuadro muestra el detalle de reconciliación de cambios en propiedades plantas y equipos, por clases al 30 de septiembre 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		493.284	699.003	2.596.391	13.293.365	33.310	387.318	143.862	104.743	17.751.276
Cambios	Adiciones	66.958	0	79.303	362.957	0	106.263	20.318	22.051	657.850
	Retiros	0	0	0	(75.259)	0	0	0	0	(75.259)
	Gasto por Depreciación	0	0	(59.864)	(464.697)	(15.087)	(38.852)	(23.597)	0	(602.097)
	Otros Incrementos (Decrementos)	(32.321)	0	0	(7.061)	0	0	0	39.382	0
	Total Cambios	34.637	0	19.439	(184.060)	(15.087)	67.411	(3.279)	61.433	(19.506)
Saldo Final al 30 de septiembre de 2009		527.921	699.003	2.615.830	13.109.305	18.223	454.729	140.583	166.176	17.731.770

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		338.710	699.003	2.675.746	13.391.489	26.540	308.402	165.124	49.739	17.654.753
Cambios	Adiciones	820.615	0	0	145.896	21.946	131.308	10.051	62.091	1.191.907
	Retiros	0	0	0	(64.951)	0	0	0	0	(64.951)
	Gasto por Depreciación	0	0	(79.355)	(594.837)	(15.176)	(52.392)	(31.313)	0	(773.073)
	Incrementos (Decrementos) y por Revaluación por Pérdidas por Deterioro del Valor (Reversiones) Reconocido en el Patrimonio Neto	0	0	0	(257.360)	0	0	0	0	(257.360)
	Incremento (Decremento) por Revaluación Reconocido en Patrimonio Neto	0	0	0	(257.360)	0	0	0	0	(257.360)
	Sub total reconocido en patrimonio neto	0	0	0	(257.360)	0	0	0	0	(257.360)
	Otros Incrementos (Decrementos)	(666.041)	0	0	673.128	0	0	0	(7.087)	0
	Total Cambios	154.574	0	(79.355)	(98.124)	6.770	78.916	(21.262)	55.004	96.523
Saldo Final al 31 de diciembre de 2008		493.284	699.003	2.596.391	13.293.365	33.310	387.318	143.862	104.743	17.751.276

- 11.6.- 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.
- 11.7.- El movimiento del período de las reservas de revaluación de éste rubro, es el siguiente:

Reserva de revaluación	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Saldo inicial	5.063.669	5.478.032
Reserva revaluación	0	(345.917)
Retiros de activo fijo revaluado	32.897	0
Reciclaje desde Reserva Revaluacion a Utilidades Acumuladas	310.305	153.316
Impuesto diferido	58.344	84.870
Movimiento del periodo	(284.858)	(414.363)
Saldo final	4.778.811	5.063.669

Respecto de las restricciones sobre la distribución del saldo de la Reserva de Reevaluación en régimen bajo NIC 16, el superávit de revaluación incluido en el patrimonio neto será transferido directamente a la cuenta utilidades retenidas, cuando se produzca la baja del bien, o en la medida que este fuera utilizado por la compañía.

Durante los períodos finalizados al 30 de septiembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008 no han existido proyectos que de acuerdo con NIC 23 califiquen para capitalización de intereses.

12.- PROPIEDADES DE INVERSION.

12.1.- Composición y movimiento del rubro:

El detalle de este rubro al 30 de septiembre 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		
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Saldo Inicial	735.748	750.763	750.763
Adiciones, Propiedades de Inversión, Modelo del Valor Razonable	183.864	0	0
Otro Incremento (decremento), Propiedades de Inversión, Modelo del Valor Razonable	(11.262)	(15.015)	0
Cambios en Propiedades de Inversión, Modelo del Valor Razonable, Total	172.602	(15.015)	0
Propiedades de inversión, modelo del valor razonable, Saldo Final	908.350	735.748	750.763

12.2.- Ingresos y gastos de propiedades de inversión:

Ingresos y gastos de propiedades de inversión	01-01-09 al 30-09-2009 M\$	01-01-08 al 30-09-2008 M\$	01-07-09 al 30-09-2009 M\$	01-07-08 al 30-09-2008 M\$
Importe de Ingresos por Alquileres de Propiedades de Inversión	147.815	133.347	52.768	44.896
Importes de Gastos Directos de Operación de las Propiedades de Inversión Generadoras de Ingresos de Alquileres	11.262	11.262	5.631	5.631

13.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

13.1.- Saldos por Impuestos Diferidos

Los impuestos diferidos activos y pasivos se compensan entre si 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 septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es el siguiente:

Activos por impuestos diferidos	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Depreciaciones	7.829	7.829	0
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Amortizaciones	6.003	4.531	0
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Acumulaciones (o devengos)	26.723	21.363	76.791
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Provisiones	141.552	154.192	138.489
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Otros	14.239	14.239	0
Activos por impuestos diferidos	196.346	202.154	215.280

Pasivos por impuestos diferidos	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Amortizaciones	0	0	13.798
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Revaluaciones de Propiedades, Planta y Equipo	550.029	569.494	849.712
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Créditos Fiscales	523.356	487.134	429.658
Pasivos por impuestos diferidos	1.073.385	1.056.628	1.293.168

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

Movimientos en activos por impuestos diferidos	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Activos por impuestos diferidos, Saldo inicial	202.154	215.280
Incremento (Decremento) en Activos Impuestos Diferidos	(5.808)	(13.126)
Cambios en activos por impuestos diferidos, Total	(5.808)	(13.126)
Activos por impuestos diferidos, Saldo final	196.346	202.154

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Pasivos por impuestos diferidos, Saldo inicial	1.056.628	1.293.168
Incremento (Decremento) en Pasivo por Impuestos Diferidos	16.757	(236.540)
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, Total	16.757	(236.540)
Pasivos por impuestos diferidos, Saldo final	1.073.385	1.056.628

Un total de M\$ 52.026 al 30 de septiembre 2009 (31 de Diciembre 2008: M\$66.844) 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.

13.3.- Compensación de partidas:

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

Concepto	Activos/Pasivos brutos M\$	Valores compensados M\$	Saldos netos al cierre M\$
Al 30-09-09			
- Activos por impuestos diferidos	196.346	(196.346)	0
- Pasivos por impuestos diferidos	1.073.385	(196.346)	877.039
Total	(877.039)	0	(877.039)
Al 31-12-08			
- Activos por impuestos diferidos	202.154	(202.154)	0
- Pasivos por impuestos diferidos	1.056.628	(202.154)	854.474
Total	(854.474)	0	(854.474)
Al 01-01-08			
- Activos por impuestos diferidos	215.280	(215.280)	0
- Pasivos por impuestos diferidos	1.293.168	(215.280)	1.077.888
Total	(1.077.888)	0	(1.077.888)

14.- PRESTAMOS QUE DEVENGAN INTERESES.

El detalle de este rubro es el siguiente:

Al 30 de septiembre de 2009:

País	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Efectiva Anual	Tasa Nominal Anual	Garantía	Corriente				No Corriente		
							Vencimiento			Total Corriente al 30-09-2009	Vencimiento		Total no Corriente al 30-09-2009
							hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses		1 hasta 2 años	más de 3 hasta 5 años	
							M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	Banco Corbanca	UF	Al vencimiento	3,01%	2,25%	Sin Garantía	0	0	5.426.231	5.426.231	0	0	0
Chile	BancoEstado	UF	Al vencimiento	2,83%	2,30%	Sin Garantía	0	0	8.945	8.945	2.173.518	0	2.173.518
Chile	BancoEstado	UF	Mensual	9,52%	6,20%	Con Garantía	16.542	33.344	151.501	201.387	0	690.324	690.324
Total							16.542	33.344	5.586.677	5.636.563	2.173.518	690.324	2.863.842

Al 31 de diciembre de 2008:

País	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Efectiva Anual	Tasa Nominal Anual	Garantía	Corriente				No Corriente		
							Vencimiento			Total Corriente al 31-12-2008	Vencimiento		Total no Corriente al 31-12-2008
							hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses		1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 5 años
							M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	Banco Corbanca	UF	Al vencimiento	6,78%	2,37%	Sin Garantía	58.384	0	0	58.384	5.536.779	0	0
Chile	BancoEstado	UF	Al vencimiento	6,45%	2,47%	Sin Garantía	24.110	0	0	24.110	0	2.231.115	0
Chile	BancoEstado	UF	Mensual	9,52%	6,20%	Con Garantía	17.011	33.659	151.925	202.594	0	0	870.257
Total							99.504	33.659	151.925	285.088	5.536.779	0	870.257

Al 1 de enero de 2008:

País	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Efectiva Anual	Tasa Nominal Anual	Garantía	Corriente				No Corriente	
							Vencimiento			Total Corriente al 01-01-2008	Vencimiento	
							hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses		más de 5 hasta 10 años	Total no Corriente al 01-01-2008
							M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	BancoEstado	UF	Mensual	9,52%	6,20%	Con Garantía	17.429	35.885	127.850	181.164	984.116	984.116
Total							17.429	35.885	127.850	181.164	984.116	984.116

15.- ACREEDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.

El detalle de este rubro al 30 de septiembre 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		
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Proveedores de energía	1.637.850	1.955.430	1.403.936	0	0	0
Retenciones	344.038	321.983	275.360	0	0	0
Pasivos de Arrendamientos	0	0	0	0	0	0
Dividendos Por Pagar	0	0	0	0	0	0
Otras Cuentas Por Pagar	375.306	432.687	267.392	85.333	86.638	2.631
Total	2.357.194	2.710.100	1.946.688	85.333	86.638	2.631

16.- PROVISIONES.

El detalle de este rubro al 30 de septiembre 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		
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Provisión de reclamaciones legales	10.388	4.482	8.292	0	0	0
Responsabilidad sobre pasivos netos de asociadas	0	0	0	60.713	60.160	17.596
Total	10.388	4.482	8.292	60.713	60.160	17.596

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	4.482	60.160	64.642
Movimientos en provisiones			
Provisiones adicionales	1.800	0	1.800
Incremento (decremento) en provisiones existentes	14.803	553	15.356
Provisión utilizada	(10.697)	0	(10.697)
Cambios en provisiones, total	5.906	553	6.459
Provisión total, saldo final 30/09/09	10.388	60.713	71.101

Movimiento en provisiones	por reclamaciones legales M\$	por responsabilidad sobre pasivos netos de asociadas M\$	Total M\$
Saldo inicial 01/01/08	8.292	17.596	25.888
Movimientos en provisiones			
Incremento (decremento) en provisiones existentes	0	42.564	42.564
Provisión utilizada	(3.810)	0	(3.810)
Cambios en provisiones, total	(3.810)	42.564	38.754
Provisión total, saldo final 31/12/08	4.482	60.160	64.642

Provisiones de reclamaciones legales

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

16.3 Provisión patrimonio negativo.

La coligada ESSEI S.A. presenta patrimonio negativo, razón por la cual se valoriza a \$1, y se constituye provisión que se incluyen en el rubro provisiones no corrientes.

17.- OBLIGACIONES POR BENEFICIOS POST EMPLEO.

El detalle de este rubro al 30 de septiembre 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	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Provisión Indemnización años de servicio	619.027	556.927	490.107
Total Obligaciones por beneficios Post Empleo Corriente y No Corriente	619.027	556.927	490.107

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

Valor presente de las obligaciones post empleo y similar	Indemnización por años de servicios	
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Valor presente obligación plan de beneficios definidos, Saldo inicial	556.927	490.107
Costo del Servicio Corriente Obligación Plan de Beneficios Definidos	34.253	34.315
Costo por Intereses por Obligación de Plan de Beneficios Definidos	32.789	33.347
Liquidaciones Obligación Plan de Beneficios Definidos	(4.942)	(842)
Valor presente obligación plan de beneficios definidos, Saldo final	619.027	556.927

Balance plan de beneficios	Indemnización por años de servicios	
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Valor presente obligación plan de beneficios definidos, Saldo final	619.027	556.927
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos	619.027	556.927
Balance plan de beneficios definidos, Saldo final	619.027	556.927

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

Gastos reconocidos en resultados	Indemnización por años de servicios		Línea del Estado de Resultados en la que se ha reconocido
	01-01-09 al 30-09-2009 M\$	01-01-08 al 30-09-2008 M\$	
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos	34.253	24.524	Costo de Ventas-Gastos de Administración
Costo por intereses plan de beneficios definidos	32.789	25.010	Costos Financieros [de Actividades No Financieras]
Total gastos reconocidos en resultados	67.042	49.534	

17.4.- Clases de beneficio.

Participación en Utilidades y Bonos, Corriente	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Participación en Utilidades y Bonos, Corriente	218.355	230.248	176.806
Participación en Utilidades y Bonos, No Corriente	66.760	68.948	0
Participación en Utilidades y Bonos	285.115	299.196	176.806

17.5.- Hipótesis actuariales.

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

Detalle	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
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 septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es el siguiente:

Detalle de Ingresos diferidos corrientes y no corrientes	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Ingresos diferidos por obras de terceros	16.945	67.489	25.883
Ingresos deferidos por apoyos en postación	2.097	1.329	1.808
Otros	59.571	0	77.868
Total ingresos diferidos corrientes y no corrientes	78.613	68.818	105.559

18.2.- Movimiento del rubro

El movimiento de este rubro por el período al 30 de septiembre de 2009 y 2008 es el siguiente:

Ingresos diferidos corrientes y no corrientes	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Saldo inicial ingresos diferidos corrientes y no corrientes	68.818	105.559
Adiciones	758.228	1.368.658
Imputación a resultados	748.433	1.405.399
Saldo final ingresos diferidos corrientes y no corrientes	78.613	68.818

19.- PATRIMONIO NETO.

19.1.- Capital suscrito y pagado

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

Consistente con la industria, la Sociedad monitorea su capital sobre la base del ratio de apalancamiento. Este ratio se calcula dividiendo la deuda neta entre el capital total. La deuda neta corresponde al total del endeudamiento (incluyendo el endeudamiento corriente y no corriente) menos el efectivo y equivalentes de efectivo. El capital total corresponde al patrimonio tal y como se4 muestra en el balance general consolidado más la deuda neta.

En este sentido, la Sociedad ha combinado distintas fuentes de financiamiento tales como: flujos de la operación y créditos bancarios.

Al 30 de septiembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008, el capital social autorizado, suscrito y pagado asciende a M\$ 8.073.187.

19.2.- Número de acciones suscritas y pagadas

Al 30 de septiembre de 2009 el capital de la Sociedad está representado por 185.994.529 acciones sin valor nominal.

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

19.3.- Dividendos.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 14 de abril de 2008, 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° 73 de \$ 2,837.162 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° 320 de fecha 28 de mayo de 2008, acordó repartir el dividendo provisorio N° 74 de \$ 3,366.168 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° 324 de fecha 27 de agosto de 2008, acordó repartir el dividendo provisorio N° 75 de \$ 3,00 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° 328 de fecha 26 de noviembre de 2008, acordó repartir el dividendo provisorio N° 76 de \$ 3,535 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2008 el cual se pagó con fecha 23 de diciembre de 2008.

En Junta Ordinaria de Accionistas, celebrada el día 13 de abril de 2009 se aprobó como política de dividendos el distribuir no menos del 30% de las utilidades de la empresa mediante tres dividendos provisorios y un dividendo definitivo, con cargo a las utilidades distribuibles del 2009. A su vez se aprobó el pago de un dividendo definitivo N° 77 de \$ 3,560.209 por acción, moción que fue aprobada por la Junta de Accionistas, el cual se pagó el 24 de Abril de 2009.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 335 de fecha 27 de mayo de 2009, acordó repartir el dividendo provisorio N° 78 de \$ 3,10 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2009 el cual se pagó con fecha 24 de junio de 2009.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 338 de fecha 26 de agosto de 2009, acordó repartir el dividendo provisorio N° 79 de \$ 2,90 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2009 el cual se pagó con fecha 29 de septiembre de 2009.

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 detalle de los dividendos pagados al 30 de septiembre de 2009, es el siguiente:

N° Dividendo	Tipo de Dividendo	Fecha de Pago	Pesos por acción	M\$ dividendo	Imputación año
73	Definitivo	28-04-2008	2,837	527.697	2007
74	Provisorio	26-06-2008	3,366	626.089	2008
75	Provisorio	30-09-2008	3,000	557.984	2008
76	Provisorio	23-12-2008	3,535	657.491	2008
77	Definitivo	24-04-2009	3,560	662.179	2008
78	Provisorio	24-06-2009	3,100	576.583	2009
79	Provisorio	29-09-2009	2,900	539.384	2009

19.4.- Otras reservas.

El detalle de las otras reservas al 30 de septiembre de 2009 y 31 de diciembre de 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 de Opciones	Reservas para Dividendos Propuestos	Reservas Legales y Estatutarias	Reservas por Revaluación	Otras Reservas Varias	
Saldo Inicial Periodo Actual 01/01/2009		0	0	191.608	5.063.669	(650.538)	4.604.739
Ajustes de Periodos Anteriores (Presentación)		0	0	0	0	0	0
Saldo Inicial Reexpresado		0	0	191.608	5.063.669	(650.538)	4.604.739
Cambios (Presentación)		0	0	0	0	0	0
	Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	0	640.165	0	(284.858)	0	355.307
	Cambios en Patrimonio	0	640.165	0	(284.858)	0	355.307
Saldo Final Periodo Actual 30/09/2009		0	640.165	191.608	4.778.811	(650.538)	4.960.046

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 de Opciones	Reservas para Dividendos Propuestos	Reservas Legales y Estatutarias	Reservas por Revaluación	Otras Reservas Varias	
Saldo Inicial Periodo Actual 01/01/2008		0	0	191.608	5.478.032	0	5.669.640
Ajustes de Periodos Anteriores (Presentación)		0	0	0	0	0	0
Saldo Inicial Reexpresado		0	0	191.608	5.478.032	0	5.669.640
Cambios (Presentación)		0	0	0	0	0	0
	Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	0	0	0	(414.363)	(650.538)	(1.064.901)
	Cambios en Patrimonio	0	0	0	(414.363)	(650.538)	(1.064.901)
Saldo Final Periodo Anterior 31/12/2008		0	0	191.608	5.063.669	(650.538)	4.604.739

De acuerdo con la NIC N° 16, se ha transferido desde Reservas por Revaluación incluidas bajo el rubro “Cambios en Otras Reservas” a Utilidades Acumuladas del rubro “Cambios en Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)” del Estado de Cambios en el Patrimonio Neto la diferencia entre la depreciación calculada sobre el valor revaluado del activo y la calculada sobre su costo original.

20- INGRESOS

20.1.- Ingresos ordinarios.

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

Ingresos Ordinarios	01-01-09 al 30-09-2009 M\$	01-01-08 al 30-09-2008 M\$	01-07-09 al 30-09-2009 M\$	01-07-08 al 30-09-2008 M\$
Ventas	20.703.971	15.480.516	6.261.785	5.211.670
Venta de energía	20.307.670	15.128.833	6.132.637	5.076.705
Venta de mercaderías, materiales y equipos	396.301	351.683	129.148	134.965
Prestaciones de servicios	1.843.907	1.558.885	640.498	517.799
Peajes y transmisión	397.781	23.746	194.612	6.120
Arriendo de equipos de medida	191.455	165.209	59.530	56.469
Servicios de Mantenimiento de equipos a clientes	33.689	27.621	6.628	9.856
Apoyos en postación	220.701	200.451	69.871	71.612
Servicios de construcción de obras e instalaciones eléctricas	752.985	912.943	227.143	295.877
Otras prestaciones	247.296	228.915	82.714	77.865
Total ingresos ordinarios	22.547.878	17.039.401	6.902.283	5.729.469

20.2 Otros ingresos de operación

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

Otros ingresos de operación	01-01-09 al 30-09-2009 M\$	01-01-08 al 30-09-2008 M\$	01-07-09 al 30-09-2009 M\$	01-07-08 al 30-09-2008 M\$
Arriendo de oficinas	147.815	133.347	52.768	44.896
Ingresos financieros	446.729	344.547	133.629	116.560
Total Otros ingresos de operación	594.544	477.894	186.397	161.456

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 septiembre de 2009 y 2008.

Gastos por naturaleza	01-01-09 al 30-09-2009 M\$	01-01-08 al 30-09-2008 M\$	01-07-09 al 30-09-2009 M\$	01-07-08 al 30-09-2008 M\$
Compra de energía	17.120.917	11.316.854	5.008.486	3.756.174
Gastos de personal	858.516	678.959	305.522	243.619
Gastos de Operación y Mantenimiento	1.141.202	1.289.848	400.385	440.608
Gastos de administración	1.472.982	1.597.507	491.758	531.931
Depreciación	602.097	554.156	194.028	174.242
Amortización	13.906	11.995	4.703	1.130
Total	21.209.620	15.449.319	6.404.882	5.147.704

21.2.- Gastos de personal

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

Gastos de Personal	01-01-09 al 30-09-2009 M\$	01-01-08 al 30-09-2008 M\$	01-07-09 al 30-09-2009 M\$	01-07-08 al 30-09-2008 M\$
Sueldos y Salarios	611.664	466.063	218.245	169.750
Beneficios a Corto Plazo a los Empleados	139.718	123.390	54.935	51.743
Gasto por Obligación por Beneficios Post Empleo	34.253	24.524	11.419	8.174
Otros Gastos de Personal	72.881	64.982	20.923	13.952
Total Gastos de Personal	858.516	678.959	305.522	243.619

21.3.- Depreciación y amortización

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

Detalle	01-01-09 al 30-09-2009 M\$	01-01-08 al 30-09-2008 M\$	01-07-09 al 30-09-2009 M\$	01-07-08 al 30-09-2008 M\$
Depreciación	602.097	554.156	194.028	174.242
Amortización	13.906	11.995	4.703	1.130
Total	616.003	566.151	198.731	175.372

21.4.- Resultados financieros

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

Resultado Financiero	01-01-09 al 30-09-2009 M\$	01-01-08 al 30-09-2008 M\$	01-07-09 al 30-09-2009 M\$	01-07-08 al 30-09-2008 M\$
----------------------	----------------------------------	----------------------------------	----------------------------------	----------------------------------

Ingresos financieros

Intereses comerciales	427.119	277.316	130.012	94.437
Otros ingresos financieros	19.610	67.231	3.617	22.123
Total Ingresos financieros	446.729	344.547	133.629	116.560

Gastos por préstamos bancarios	375.954	265.364	101.558	86.151
Otros gastos	32.790	72.933	10.887	8.337
Total Gastos financieros	408.744	338.297	112.445	94.488

Resultados por unidades de reajuste	263.524	(525.238)	47.260	(295.958)
--	----------------	------------------	---------------	------------------

Diferencias de cambio

Positivas	1.530	96	(181)	(280)
Negativas	(775)	(2.328)	(482)	(1.081)
Total Diferencias de cambio	755	(2.232)	(663)	(1.361)

Total Resultado Financiero	302.264	(521.220)	67.781	(275.247)
-----------------------------------	----------------	------------------	---------------	------------------

22.- RESULTADO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS.

El cargo a resultados por impuesto a las ganancias asciende a M\$ 26.955 en el período terminado al 30 de septiembre de 2009 (M\$ 144.548 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 30-09-2009 M\$	01-01-08 al 30-09-2008 M\$	01-07-09 al 30-09-2009 M\$	01-07-08 al 30-09-2008 M\$
Gasto por Impuestos Corrientes	316.584	295.059	112.934	93.516
Beneficio Fiscal que Surge de Activos por Impuestos No Reconocidos Previamente Usados para Reducir el Gasto por Impuesto Corriente	316.584	296.095	112.934	94.552
Ajustes al Impuesto Corriente del Periodo Anterior	(47)		0	0
Otro Gasto por Impuesto Corriente	4.437	728	1.687	431
Gasto por impuestos corrientes a las ganancias, Neto, Total	4.390	(308)	1.687	(605)
Gasto Diferido (Ingreso) por Impuestos Relativos a la Creación y Reversión de Diferencias Temporarias	29.819	(107.515)	6.732	(51.026)
Otro Gasto por Impuesto Diferido	(7.254)	(36.725)	0	0
Gasto por Impuestos Diferidos a las ganancias, Neto, Total	22.565	(144.240)	6.732	(51.026)
Gasto (Ingreso) por impuesto a las ganancias	26.955	(144.548)	8.419	(51.631)

Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias por Partes Extranjera y Nacional (Presentación)	01-01-09 al 30-09-2009 M\$	01-01-08 al 30-09-2008 M\$	01-07-09 al 30-09-2009 M\$	01-07-08 al 30-09-2008 M\$
Gasto por Impuestos Corrientes, Neto, Nacional	4.390	(308)	1.687	(605)
Gasto por Impuestos Corrientes, Neto, Total	4.390	(308)	1.687	(605)
Gasto por Impuestos Diferidos, Neto, Nacional	22.565	(144.240)	6.732	(51.026)
Gasto por Impuestos Diferidos, Neto, Total	22.565	(144.240)	6.732	(51.026)
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	26.955	(144.548)	8.419	(51.631)

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 septiembre de 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 30-09-2009 M\$	01-01-08 al 30-09-2008 09-2008 M\$	01-07-09 al 30-09-2009 M\$	01-07-08 al 30-09-2008 M\$
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	419.802	309.172	142.694	95.393
Efecto Impositivo de Ingresos Ordinarios No Imponibles	74.111	110.776	22.103	39.100
Efecto Impositivo de Gastos No Deducibles impositivamente	5.077	5.462	725	2.225
Efecto Impositivo de Beneficio Fiscal No Reconocido Anteriormente en el Estado de Resultados	316.584	296.095	112.934	94.552
Efecto Impositivo de Impuesto provisto en Exceso en Periodos Anteriores	(7.216)	(36.725)	42	0
Otro Incremento (Decremento) en Cargo por Impuestos Legales	(13)	(15.586)	(5)	(15.597)
Ajustes al Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Legal, Total	(392.847)	(453.720)	(134.275)	(147.024)
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	26.955	(144.548)	8.419	(51.631)

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.

	01-01-09 al 30-09-2009 M\$	01-01-08 al 30-09-2008 09-2008 M\$	01-07-09 al 30-09-2009 M\$	01-07-08 al 30-09-2008 M\$
Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción				
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora	2.442.470	1.963.206	830.955	612.764
Resultado Disponible para Accionistas Comunes, Básico	2.442.470	1.963.206	830.955	612.764
Promedio Ponderado de Número de Acciones, Básico	185.994.529	185.994.529	185.994.529	185.994.529
Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción (\$ por acción)	13,13	10,56	4,47	3,29

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilusivo

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 septiembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008.

24.2.- Cuadros patrimoniales

LINEA DE NEGOCIO	Distribución		Transmisión		Totales	
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$
ACTIVOS						
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	157.448	245.954	0	0	157.448	245.954
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto, Corriente	4.943.207	5.136.965	0	0	4.943.207	5.136.965
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	508.190	325.569	0	0	508.190	325.569
Inventarios	8.488	222.764	0	0	8.488	222.764
Pagos Anticipados, Corriente	18.340	4.311	0	0	18.340	4.311
Cuentas por cobrar por Impuestos Corrientes	419.747	552.068	0	0	419.747	552.068
Otros Activos, Corriente	1.998	8.055	0	0	1.998	8.055
Activos Corrientes en Operación, Corriente	6.057.418	6.495.686	0	0	6.057.418	6.495.686
Activos No Corrientes y Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta	0	183.864			0	183.864
ACTIVOS CORRIENTES	6.057.418	6.679.550	0	0	6.057.418	6.679.550
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto, No Corriente	320.290	367.913	0	0	320.290	367.913
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente	2.133	2.876	0	0	2.133	2.876
Inversiones en Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	5.883.013	5.468.367	0	0	5.883.013	5.468.367
Activos Intangibles, Neto	57.102	68.889	0	0	57.102	68.889
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	13.593.867	13.532.674	4.137.903	4.218.602	17.731.770	17.751.276
Propiedades de Inversión	908.350	735.748	0	0	908.350	735.748
ACTIVOS NO CORRIENTES	20.764.755	20.176.467	4.137.903	4.218.602	24.902.658	24.395.069
TOTAL ACTIVOS	26.822.173	26.856.017	4.137.903	4.218.602	30.960.076	31.074.619

LINEA DE NEGOCIO	Eléctrico		Transmisión		Totales	
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS						
Préstamos que Devengan Intereses, Corriente	5.636.563	285.088	0	0	5.636.563	285.088
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	2.357.194	2.710.100	0	0	2.357.194	2.710.100
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	232.290	878.164	0	0	232.290	878.164
Provisiones, Corriente	10.388	4.482	0	0	10.388	4.482
Otros Pasivos, Corriente	50.087	142.860	0	0	50.087	142.860
Ingresos Diferidos, Corriente	78.613	68.818	0	0	78.613	68.818
Pasivos Acumulados (o Devengados), Total	285.115	299.196	0	0	285.115	299.196
Pasivos Corrientes en Operación	8.650.250	4.388.708	0	0	8.650.250	4.388.708
PASIVOS CORRIENTES	8.650.250	4.388.708	0	0	8.650.250	4.388.708
Préstamos que Devengan Intereses, No Corrientes	2.863.842	8.638.152	0	0	2.863.842	8.638.152
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, No Corriente	85.333	86.638	0	0	85.333	86.638
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corriente	22.614	34.804	0	0	22.614	34.804
Provisiones, no Corriente	60.713	60.160	0	0	60.713	60.160
Pasivos por Impuestos Diferidos	877.039	854.474	0	0	877.039	854.474
Otros Pasivos, No Corrientes	111.318	111.318	0	0	111.318	111.318
Obligación por Beneficios Post Empleo, No Corriente	619.027	556.927	0	0	619.027	556.927
PASIVOS NO CORRIENTES	4.639.886	10.342.473	0	0	4.639.886	10.342.473
Capital Emitido	5.989.319	5.989.319	2.083.868	2.083.868	8.073.187	8.073.187
Otras Reservas	3.798.515	3.416.154	1.161.531	1.188.585	4.960.046	4.604.739
Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)	3.744.203	2.719.363	892.504	946.149	4.636.707	3.665.512
Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora	13.532.037	12.124.836	4.137.903	4.218.602	17.669.940	16.343.438
PATRIMONIO NETO	13.532.037	12.124.836	4.137.903	4.218.602	17.669.940	16.343.438
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	26.822.173	26.856.017	4.137.903	4.218.602	30.960.076	31.074.619



24.3.- Cuadros de resultados integrales.

LINEA DE NEGOCIO	Servicios Regulados				Servicios No Regulados				Transmisión				Totales			
	01-01-09 al 30-09-2009 M\$	01-01-08 al 30-09-2008 M\$	01-07-09 al 30-09-2009 M\$	01-07-08 al 30-09-2008 M\$	01-01-09 al 30-09-2009 M\$	01-01-08 al 30-09-2008 M\$	01-07-09 al 30-09-2009 M\$	01-07-08 al 30-09-2008 M\$	01-01-09 al 30-09-2009 M\$	01-01-08 al 30-09-2008 M\$	01-07-09 al 30-09-2009 M\$	01-07-08 al 30-09-2008 M\$	01-01-09 al 30-09-2009 M\$	01-01-08 al 30-09-2008 M\$	01-07-09 al 30-09-2009 M\$	01-07-08 al 30-09-2008 M\$
ESTADO DE RESULTADOS																
Ingresos Ordinarios, Total	21.043.481	15.757.984	6.440.807	5.293.595	906.475	1.015.908	265.671	349.149	597.922	265.509	195.805	86.725	22.547.878	17.039.401	6.902.283	5.729.469
Costo de Ventas	18.570.524	12.692.363	5.526.271	4.214.766	694.007	813.298	225.477	278.848	80.699	67.863	26.900	22.622	19.345.230	13.573.524	5.778.648	4.516.236
Margen bruto	2.472.957	3.065.621	914.536	1.078.829	212.468	202.610	40.194	70.301	517.223	197.646	168.905	64.103	3.202.648	3.465.877	1.123.635	1.213.233
Otros Ingresos de Operación, Total	594.544	477.894	186.397	161.456	0	0	0	0	0	0	0	0	594.544	477.894	186.397	161.456
Gastos de Administración	1.864.390	1.875.795	626.234	631.468	0	0	0	0	0	0	0	0	1.864.390	1.875.795	626.234	631.468
Costos Financieros [de Actividades No Financieras]	408.744	338.297	112.445	94.488	0	0	0	0	0	0	0	0	408.744	338.297	112.445	94.488
Participación en Ganancia (Pérdida) de Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	752.529	651.625	242.947	229.999	0	0	0	0	0	0	0	0	752.529	651.625	242.947	229.999
Diferencias de cambio	755	(2.232)	(663)	(1.361)	0	0	0	0	0	0	0	0	755	(2.232)	(663)	(1.361)
Resultados por Unidades de Reajuste	263.524	(525.238)	47.260	(295.958)	0	0	0	0	0	0	0	0	263.524	(525.238)	47.260	(295.958)
Ganancia (Pérdida) por Baja en Cuentas de Activos no Corrientes no Mantenidos para la Venta, Total	(75.259)	(28.376)	(22.357)	(8.620)	0	0	0	0	0	0	0	0	(75.259)	(28.376)	(22.357)	(8.620)
Otras Ganancias (Pérdidas)	3.818	(6.800)	834	(11.660)	0	0	0	0	0	0	0	0	3.818	(6.800)	834	(11.660)
Ganancia (Pérdida) del Segmento sobre el que se informa (Antes de Impuesto)	1.739.734	1.418.402	630.275	426.729	212.468	202.610	40.194	70.301	517.223	197.646	168.905	64.103	2.469.425	1.818.658	839.374	561.133
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	26.955	(144.548)	8.419	(51.631)									26.955	(144.548)	8.419	(51.631)
Ganancia (Pérdida) de Actividades Continuas después de Impuesto	1.712.779	1.562.950	621.856	478.360	212.468	202.610	40.194	70.301	517.223	197.646	168.905	64.103	2.442.470	1.963.206	830.955	612.764
Ganancia (Pérdida)	1.712.779	1.562.950	621.856	478.360	212.468	202.610	40.194	70.301	517.223	197.646	168.905	64.103	2.442.470	1.963.206	830.955	612.764

Conceptos	Servicios Regulados				Servicios No Regulados				Transmisión				Totales			
	01-01-09 al 30-09-2009 M\$	01-01-08 al 30-09-2008 M\$	01-07-09 al 30-09-2009 M\$	01-07-08 al 30-09-2008 M\$	01-01-09 al 30-09-2009 M\$	01-01-08 al 30-09-2008 M\$	01-07-09 al 30-09-2009 M\$	01-07-08 al 30-09-2008 M\$	01-01-09 al 30-09-2009 M\$	01-01-08 al 30-09-2008 M\$	01-07-09 al 30-09-2009 M\$	01-07-08 al 30-09-2008 M\$	01-01-09 al 30-09-2009 M\$	01-01-08 al 30-09-2008 M\$	01-07-09 al 30-09-2009 M\$	01-07-08 al 30-09-2008 M\$
Ingresos por Intereses Segmento	446.729	344.547	133.629	116.560	0	0	0	0	0	0	0	0	446.729	344.547	133.629	116.560
Total	446.729	344.547	133.629	116.560	0	0	0	0	0	0	0	0	446.729	344.547	133.629	116.560
Depreciación por Segmento	523.824	482.116	168.804	151.591	0	0	0	0	78.273	72.040	25.224	22.651	602.097	554.156	194.028	174.242
Total	523.824	482.116	168.804	151.591	0	0	0	0	78.273	72.040	25.224	22.651	602.097	554.156	194.028	174.242
Amortización por Segmento (Costo de Ventas)	13.906	11.995	4.703	1.130									13.906	11.995	4.703	1.130
Total	13.906	11.995	4.703	1.130	0	0	0	0	0	0	0	0	13.906	11.995	4.703	1.130

25.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.

25.1.- Juicios y otras acciones legales.

Nombre del juicio: “EMELARI con Ilustre Municipalidad de Arica”,

Fecha: 12 de noviembre de 2007.
Tribunal: Corte Suprema.
Materia: Reclamación para dejar sin efecto la Ordenanza Municipal sobre uso, apoyo e instalación de tendido de redes de propiedad de la Ilustre Municipalidad de Arica o administrados por ella, ubicados en bienes nacionales de uso público.
Estado: Corte de Apelaciones rechazó la reclamación. Se encuentra pendiente la vista del recurso de casación en el fondo ante la Corte Suprema.

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 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.

Existe una hipoteca inscrita a fojas 2.421, número 1.165 y una prohibición inscrita a fojas 3.572, número 1.958, ambas del año 1998, que gravan parte del inmueble ubicado en Arica, calle General Manuel Baquedano número 731, inscrito a fojas 3706 vuelta, número 1838, del año 1989.

A continuación se presentan los saldos al 30 de septiembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008.

Acreedor de la Garantía	Deudor		Tipo de Garantía	Activos Comprometidos		Saldos pendientes de pago a la fecha de cierre de los estados financieros	
	Nombre	Relación		Tipo	Valor Contable	30-09-2009	31-12-2008
BancoEstado	EMELARI S.A.	ACREEDOR	HIPOTECA	BIEN RAIZ	2.219.687	944.495	1.144.137

27.- DISTRIBUCION DE PERSONAL

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

Ciudad	30-09-2009			Promedio del periodo
	Gerentes y Ejecutivos Principales	Profesionales y Técnicos	Total	
Arica	1	63	64	62
Total	1	63	64	62

Ciudad	31-12-2008			Promedio del periodo
	Gerentes y Ejecutivos Principales	Profesionales y Técnicos	Total	
Arica	1	56	57	54
Total	1	56	57	54

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 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 septiembre de 2008 y 2009 no se han efectuado desembolsos por este concepto y no existe proyección de desembolso futuro en la materia.

29.- HECHOS POSTERIORES

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

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 EMELARI 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 al 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 arrendos 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:		
	Emelari	VP Relacionadas	Total
	M\$	M\$	M\$
Patrimonio Neto al 01/01/08, PCGA chilenos	12.137.786	0	12.137.786
Deterioro cuentas por cobrar	(33.330)	(14.249)	(47.579)
Provisión avance técnico	0	175	175
Gastos diferidos	(123.136)	(56.051)	(179.187)
Existencias valorización y otros	(2.824)	(543)	(3.367)
Existencias deterioro	(3.190)	(12.300)	(15.490)
Revaluaciones del activo fijo	4.998.306	1.369.690	6.367.996
Intangibles	0	35.775	35.775
Tasa efectiva obligaciones	10.054	0	10.054
Provisión valor actuarial	(325.776)	(149.642)	(475.418)
Provisiones	(125.313)	(5.078)	(130.391)
Impuestos diferidos	(747.114)	(191.863)	(938.977)
Otros ajustes IFRS	(527.697)	0	(527.697)
Efecto de la transición a las NIIF	3.119.980	975.914	4.095.894
Patrimonio Neto al 01/01/08, NIIF	15.257.766	975.914	16.233.680

30.4.- Conciliación del patrimonio neto, resultados y estado de flujo 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:		
	Emelari	VP	Total
	M\$	M\$	M\$
Patrimonio Neto al 31/12/08, PCGA chilenos	13.955.229		13.955.229
Deterioro cuentas por cobrar	(59.408)	(14.249)	(73.657)
Provisión avance técnico	(1.776)	175	(1.601)
Gastos diferidos	1.296	(56.051)	(54.755)
Existencias valorización y otros	(1.275)	(543)	(1.818)
Existencias deterioro	(3.838)	(12.300)	(16.138)
Revaluaciones del activo fijo	4.605.107	1.108.589	5.713.696
Intangibles	0	35.775	35.775
Mayor valor	54.842	0	54.842
Tasa efectiva obligaciones	18.313	0	18.313
Provisión valor actuarial	(418.180)	(166.182)	(584.362)
Provisiones	71.247	192.551	263.798
Corrección monetaria	(1.630.307)	0	(1.630.307)
Impuestos diferidos	(480.702)	(191.863)	(672.565)
Otros ajustes IFRS	(663.012)	0	(663.012)
Efecto de la transición a las NIIF a la fecha de los últimos Estados financieros anuales	1.492.307	895.902	2.388.209
Patrimonio Neto al 31/12/08, NIIF	15.447.536	895.902	16.343.438

CONCILIACION	Efectos sobre el patrimonio de:		
	Emelari	VP	Total
	M\$	M\$	M\$
Resultado al 31/12/08, PCGA chilenos	3.200.821		3.200.821
Deterioro cuentas por cobrar	(26.078)	(12.332)	(38.410)
Provisión avance técnico	(1.776)	527	(1.249)
Gastos diferidos	124.432	55.244	179.676
Existencias valorización y otros	1.549	185	1.734
Existencias deterioro	(648)	602	(46)
Revaluaciones del activo fijo	(135.839)	(6.712)	(142.551)
Intangibles	0	(64)	(64)
Mayor valor	54.842	0	54.842
Tasa efectiva obligaciones	8.259	3.040	11.299
Provisión valor actuarial	(92.403)	(30.199)	(122.602)
Provisiones	(1.069)	3.107	2.038
Corrección monetaria	(644.425)	(306.242)	(950.667)
Impuestos diferidos	222.661	95.816	318.477
Otros ajustes IFRS	(833)	(1.725)	(2.558)
Efecto de la transición a las NIIF a la fecha de los últimos Estados financieros anuales	(491.328)	(198.753)	(690.081)
Resultado al 31/12/08, NIIF	2.709.493	(198.753)	2.510.740

CONCILIACION	M\$
Saldo Final de Efectivo y Efectivo Equivalente al 31/12/08, PCGA chilenos	245.954
C. Monetaria actividades de la operación	(91.804)
C. Monetaria actividades de financiamiento	88.267
C. Monetaria actividades de inversión	4.722
Eliminación C.Monetaria	(1.185)
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	245.954

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

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

CONCILIACION	Efectos sobre el patrimonio de:		
	Emelari	VP	Total
	M\$	M\$	M\$
Patrimonio Neto al 30/09/08, PCGA chilenos	13.546.829		13.546.829
Deterioro cuentas por cobrar	(52.249)	(20.814)	(73.063)
Provisión avance técnico	0	4.102	4.102
Gastos diferidos	1.535	(823)	712
Existencias valorización y otros	(2.824)	(543)	(3.367)
Existencias deterioro	(2.698)	(12.205)	(14.903)
Revaluaciones del activo fijo	4.894.310	1.353.303	6.247.613
Intangibles	0	35.737	35.737
Mayor valor	40.376	0	40.376
Tasa efectiva obligaciones	16.011	2.113	18.124
Provisión valor actuarial	(346.934)	(151.448)	(498.382)
Provisiones	(132.242)	(6.170)	(138.412)
Corrección monetaria	(1.257.789)	(196.080)	(1.453.869)
Impuestos diferidos	(578.879)	(119.805)	(698.684)
Otros ajustes IFRS	(540.218)	0	(540.218)
Efecto de la transición a las NIIF al 30/09/08	2.038.399	887.367	2.925.766
Patrimonio Neto al 30/09/08, NIIF	15.585.228	887.367	16.472.595

CONCILIACION	Efectos sobre el patrimonio de:		
	Emelari	VP	Total
	M\$	M\$	M\$
Resultado al 30/09/08, PCGA chilenos	2.345.820		2.345.820
Deterioro cuentas por cobrar	(18.919)	(6.565)	(25.484)
Provisión avance técnico	0	3.927	3.927
Gastos diferidos	124.671	55.228	179.899
Existencias deterioro	492	95	587
Revaluaciones del activo fijo	(103.996)	(16.387)	(120.383)
Intangibles	0	(38)	(38)
Mayor valor	40.376	0	40.376
Tasa efectiva obligaciones	5.957	2.113	8.070
Provisión valor actuarial	(21.158)	(1.806)	(22.964)
Provisiones	(6.929)	(1.092)	(8.021)
Corrección monetaria	(482.796)	(196.080)	(678.876)
Impuestos diferidos	168.235	72.058	240.293
Efecto de la transición a las NIIF al 30/09/08	(294.067)	(88.547)	(382.614)
Resultado al 30/09/08, NIIF	2.051.753	(88.547)	1.963.206

30.6.- Explicación de los principales ajustes efectuados para la 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° 2.18, 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 ni 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° 2.17, 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).