



EMPRESA ELECTRICA ATACAMA S.A.

ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS

Correspondientes al período de nueve meses terminado

Al 30 de septiembre de 2009

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

ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS

1.- INFORMACION GENERAL.

2.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.

- 2.1.- Bases de preparación de los estados financieros intermedios.
- 2.2.- Nuevas normas e interpretaciones emitidas y no vigentes.
- 2.3.- Transacciones en moneda extranjera.
- 2.4.- Información financiera por segmentos operativos.
- 2.5.- Propiedades, plantas y equipos.
- 2.6.- Activos intangibles.
- 2.7.- Propiedades de inversión.
- 2.8.- 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.- 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 PARTICIPACIÓN.

- 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.
- 11.8.- Costo por Intereses.

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.- Movimiento de impuestos diferidos del estado de situación financiera.
- 13.3.- Compensación de Partidas.

14.- PRESTAMOS QUE DEVENGAN INTERESES.

15.- ACREDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.

16.- PROVISIONES.

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

17.- OBLIGACIONES POR BENEFICIOS POST EMPLEO.

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

18.- INGRESOS DIFERIDOS.

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

19.- PATRIMONIO NETO.

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

20.- INGRESOS.

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

21.- COMPOSICION DE RESULTADOS RELEVANTES.

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

22.- RESULTADO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS.

23.- UTILIDAD POR ACCION.

24.- INFORMACION POR SEGMENTO.

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

25.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.

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

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

27.- DISTRIBUCION DE PERSONAL.

28.- MEDIO AMBIENTE.

29.- HECHOS POSTERIORES.

30.- TRANSICION A LAS NIIF.

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

EMPRESA ELECTRICA ATACAMA S.A.

RUT: 87.601.500-5

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	278.709	595.265	581.400
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto, Corriente	6	10.627.001	12.844.256	12.492.008
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	7	4.047.892	2.060.208	1.139.372
Inventarios	8	5.031	177.595	98.771
Pagos Anticipados, Corriente		35.971	10.472	24.491
Cuentas por cobrar por Impuestos Corrientes		130.542	261.522	104.181
Otros Activos, Corriente		1.250	9.997	2.697
Total Activos Corrientes en Operación		15.126.396	15.959.315	14.442.920
Total Activos Corrientes		15.126.396	15.959.315	14.442.920
ACTIVOS NO CORRIENTES				
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto, No Corriente	6	445.488	550.040	256.683
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente	7	17.877	22.403	18.536
Inversiones en Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	9	13.541.079	12.394.764	12.136.872
Activos Intangibles, Neto	10	60.185	66.709	89.601
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	11	41.933.443	42.239.855	39.806.391
Propiedades de Inversión	12	624.001	631.657	641.865
Total Activos No Corrientes		56.622.073	55.905.428	52.949.948
TOTAL ACTIVOS		71.748.469	71.864.743	67.392.868

EMPRESA ELECTRICA ATACAMA S.A.
RUT: 87.601.500-5
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	62.976	108.275	0
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	15	9.511.944	10.072.109	9.670.101
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	7	733.898	2.828.434	2.094.313
Provisiones, Corriente	16	130.183	102.194	15.665
Otros Pasivos, Corriente		15.654	134.397	123.076
Ingresos Diferidos, Corriente	18	14.662	57.814	253.092
Pasivos Acumulados (o Devengados), Total	17	415.248	499.335	387.066
Total Pasivos Corrientes en Operación		10.884.565	13.802.558	12.543.313
Total Pasivos Corrientes		10.884.565	13.802.558	12.543.313
PASIVOS NO CORRIENTES				
Préstamos que Devengan Intereses, No Corrientes	14	7.451.488	7.649.185	0
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, No Corriente	15	170.563	188.595	96.821
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corriente	7	28.779	53.753	6.161.807
Provisiones, no Corriente	16	60.826	60.272	17.692
Pasivos por Impuestos Diferidos	13	3.257.980	3.342.181	3.529.819
Obligación por Beneficios Post Empleo, No Corriente	17	1.052.146	946.353	832.394
Total Pasivos No Corrientes		12.021.782	12.240.339	10.638.533
TOTAL PASIVOS		22.906.347	26.042.897	23.181.846
PATRIMONIO NETO				
Capital Emitido	19	14.605.152	14.605.152	13.581.648
Otras Reservas	19	20.316.895	19.285.096	20.269.171
Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)	19	13.920.075	11.931.598	10.360.203
Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora		48.842.122	45.821.846	44.211.022
Total Patrimonio Neto		48.842.122	45.821.846	44.211.022
Total Patrimonio Neto y Pasivos		71.748.469	71.864.743	67.392.868

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

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES POR FUNCIÓN	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	53.342.210	56.652.041	16.426.911	18.297.493
Costo de Ventas	21	46.722.030	48.853.496	13.974.263	15.599.313
Margen bruto		6.620.180	7.798.545	2.452.648	2.698.180
Otros Ingresos de Operación, Total	20	806.479	744.868	210.906	258.890
Gastos de Administración	21	2.692.272	2.460.859	929.944	851.697
Costos Financieros [de Actividades No Financieras]	21	376.877	251.374	123.574	73.500
Participación en Ganancia (Pérdida) de Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	21	2.206.121	1.584.049	692.522	519.475
Resultados por Unidades de Reajuste	21	227.589	(449.413)	37.360	(236.867)
Ganancia (Pérdida) por Baja en Cuentas de Activos no Corrientes no Mantenidos para la Venta, Total		(151.981)	(131.088)	(42.009)	(57.472)
Minusvalía Comprada Inmediatamente Reconocida					
Otras Ganancias (Pérdidas)		401.139	(28.113)	6.842	52.572
Ganancia (Pérdida) antes de Impuesto		7.040.378	6.806.615	2.304.751	2.309.581
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	22	814.358	727.237	276.019	246.106
Ganancia (Pérdida) de Actividades Continuas después de Impuesto		6.226.020	6.079.378	2.028.732	2.063.475
Ganancia (Pérdida)		6.226.020	6.079.378	2.028.732	2.063.475
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora		6.226.020	6.079.378	2.028.732	2.063.475
Ganancia (Pérdida)		6.226.020	6.079.378	2.028.732	2.063.475

Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción		1.018,07	994,09	331,74	337,42
Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción de Operaciones Continuas	23	1.018,07	994,09	331,74	337,42

ESTADO DE OTROS RESULTADOS INTEGRALES POR FUNCIÓN	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)		6.226.020	6.079.378	2.028.732	2.063.475
Total Resultado de Ingresos y Gastos Integrales		6.226.020	6.079.378	2.028.732	2.063.475
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales Atribuible a los Accionistas Mayoritarios		6.226.020	6.079.378	2.028.732	2.063.475
Total Resultado de Ingresos y Gastos Integrales		6.226.020	6.079.378	2.028.732	2.063.475

EMPRESA ELECTRICA ATACAMA S.A.

RUT: 87.601.500-5

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		12.523.549	2.081.603	0	112.986	20.195.614	(1.023.504)	11.931.598	45.821.846
Ajustes de Periodos Anteriores (Presentación)									
Saldo Inicial Reexpresado		12.523.549	2.081.603	0	112.986	20.195.614	(1.023.504)	11.931.598	45.821.846
Cambios (Presentación)									
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales						0	0	6.226.021	6.226.021
Dividendos en Efectivo Declarados				0				5.111.920	5.111.920
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto		0	0	1.859.170	0	(827.371)		874.376	1.906.175
Cambios en Patrimonio		0	0	1.859.170	0	(827.371)	0	1.988.477	3.020.276
Saldo Final Periodo Actual 30/09/2009	19	12.523.549	2.081.603	1.859.170	112.986	19.368.243	(1.023.504)	13.920.075	48.842.122

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		11.500.045	2.081.603	0	112.986	20.156.185	0	10.360.203	44.211.022
Ajustes de Periodos Anteriores (Presentación)									
Saldo Inicial Reexpresado		11.500.045	2.081.603	0	112.986	20.156.185	0	10.360.203	44.211.022
Cambios (Presentación)									
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales						0	0	6.079.377	6.079.377
Dividendos en Efectivo Declarados				0				5.174.607	5.174.607
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto		793.503	0	0	0	3.733.180	(793.503)	(3.581.611)	151.569
Cambios en Patrimonio		793.503	0	0	0	3.733.180	(793.503)	(2.676.841)	1.056.339
Saldo Final Periodo Anterior 30/09/2008	19	12.293.548	2.081.603	0	112.986	23.889.365	(793.503)	7.683.362	45.267.361

EMPRESA ELECTRICA ATACAMA S.A.
RUT: 87.601.500-5
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		65.939.077	69.967.843
Pagos a Proveedores		56.080.875	59.616.229
Remuneraciones Pagadas		1.435.206	1.229.246
Pagos Recibidos y Remitidos por Impuesto sobre el Valor Añadido		1.738.990	1.529.155
Otros Cobros (Pagos)		482.653	0
Total Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Operaciones		7.166.659	7.593.213
Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Otras Actividades de Operación			
Importes Recibidos por Dividendos Clasificados como de Operación		1.604.236	1.345.632
Importes Recibidos por Intereses Recibidos Clasificados como de Operación		0	127.044
Pagos por Intereses Clasificados como de Operaciones		339.624	263.783
Importes Recibidos por Impuestos a las Ganancias Devueltos		270.398	0
Pagos por Impuestos a las Ganancias		983.863	1.108.441
Otras Entradas (Salidas) Procedentes de Otras Actividades de Operación		592.848	682.173
Total Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Otras Actividades de Operación		1.143.995	782.625
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Operación		8.310.654	8.375.838
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión			
Importes Recibidos por Desapropiación de Propiedades, Planta y Equipo		0	2.083
Reembolso de Anticipos de Préstamos en Efectivo y Préstamos Recibidos		32.536.920	0
Incorporación de propiedad, planta y equipo		1.077.259	1.663.401
Préstamos a empresas relacionadas		34.982.417	2.785.231
Otros desembolsos de inversión		0	(21.190)
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión		(3.522.756)	(4.425.359)
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación (Presentación)			
Obtención de préstamos		0	7.102.845
Préstamos de entidades relacionadas		0	1.195.794
Pagos de préstamos		0	95.888
Pagos de préstamos a entidades relacionadas		0	7.241.180
Pagos de Dividendos por la Entidad que Informa		5.104.454	5.173.683
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación		(5.104.454)	(4.212.112)
Incremento (Decremento) Neto en Efectivo y Equivalentes al Efectivo		(316.556)	(261.633)
Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Estado de Flujos de Efectivo, Saldo Inicial		595.265	581.400
Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Estado de Flujos de Efectivo, Saldo Final	5	278.709	319.767

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

1.- INFORMACION GENERAL.

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

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

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

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

Los estados financieros intermedios de la Sociedad correspondientes al 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 N° 436 celebrada con fecha 23 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 financieros (incluyendo instrumentos financieros derivados) a valor razonable con cambios en patrimonio, según corresponda.

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

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

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

Las siguientes NIIF e Interpretaciones del CINIIF 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 Atacama S.A. es el Peso chileno.

2.3.2.- Transacciones y saldos.

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

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	21.452,57
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 los conceptos devengados únicamente durante el período de construcción, como de personal relacionados en forma directa y otros de naturaleza operativa, atribuibles a la construcción.

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

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

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

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

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

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

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

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

2.6.- Activos intangibles.

2.6.1.- Servidumbres.

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

2.6.2.- Programas informáticos.

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

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

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

2.7.- Propiedades de inversión.

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

El criterio de valoración 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 estado de situación financiera 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 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 reconoce 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.

2.22.1.- 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.

2.22.2.- 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.

2.22.3.- 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.- 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.- POLÍTICA DE GESTIÓN DE RIESGOS

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

3.1. Descripción del mercado donde opera la Sociedad.

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

3.1.1. Aspectos regulatorios.

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

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

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

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

3.1.2. Mercado de distribución de electricidad.

EMELAT participa en el negocio de distribución de energía eléctrica abasteciendo a 83.473 clientes en la Región de Atacama, con ventas físicas que alcanzaron a 510 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 cuenta con contratos de suministro de energía y potencia a precio licitado con los generadores ENDESA y GENER. Estos contratos estarán vigentes desde enero 2010 hasta 2019 y 2024 respectivamente. En el intertanto la distribuidora es abastecida de acuerdo a lo establecido en las disposiciones transitorias de la

normativa vigente, que le permite comprar a precio regulado al conjunto de generadores del sistema.

Demanda

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

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

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

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

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

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

Precios

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

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

Valor Agregado de Distribución

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

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

La ley establece que las concesionarias deben mantener una rentabilidad agregada, esto es considerando a todas las empresas como un conjunto, dentro de una banda del $10\% \pm 4\%$ 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.

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

Las instalaciones de subtransmisión son remuneradas por medio de una tarifa regulada, que se determina cada cuatro años a través del estudio de subtransmisión, el que considera el valor anual de los sistemas de

subtransmisión adaptados a la demanda de los siguientes 10 años y se aplica para un período de cuatro años.

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

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

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

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

Precios

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

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

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

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

Demanda

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

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

3.2. Riesgo financiero.

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

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

3.2.1. 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	278.709	0	0	0	0
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto, Corriente	0	0	10.627.001	0	0	0	0
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	0	0	4.047.892	0	0	0	0
Cuentas por cobrar por Impuestos Corrientes	0	0	130.542	0	0	0	0
Total Activos Financieros Corrientes	0	0	15.084.144	0	0	0	0
ACTIVOS FINANCIEROS NO CORRIENTES							
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto, No Corriente	0	0	445.488	0	0	0	0
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente	0	0	17.877	0	0	0	0
Total Activos Financieros No Corrientes	0	0	463.365	0	0	0	0
TOTAL ACTIVOS FINANCIEROS	0	0	15.547.509	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	62.976
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	0	0	0	0	0	0	9.511.944
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	0	0	0	0	0	0	733.898
Ingresos Diferidos, Corriente	0	0	0	0	0	0	14.662
Pasivos Acumulados (o Devengados), Total	0	0	0	0	0	0	415.248
Total Pasivos Financieros Corrientes	0	0	0	0	0	0	10.738.728
PASIVOS FINANCIEROS NO CORRIENTES							
Préstamos que Devengan Intereses, No Corrientes	0	0	0	0	0	0	7.451.488
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, No Corriente	0	0	0	0	0	0	170.563
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corriente	0	0	0	0	0	0	28.779
Total Pasivos Financieros No Corrientes	0	0	0	0	0	0	7.650.830
TOTAL PASIVOS FINANCIEROS	0	0	0	0	0	0	18.389.558

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 EMELAT alcanzó a M\$ 7.514.464, la que se encuentra denominada en unidades de fomento o pesos.

	M\$	%
Deuda en pesos o UF	7.514.464	100%
Deuda en USD\$ u otra moneda extranjera	0	%
Total deuda financiera	7.514.464	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 tercer trimestre, se observa un impacto positivo de M\$ 222.523.

	UF	M\$
Al 31/12/08	360.000	7.722.925
Al 30/09/09	360.000	7.500.402
Resultado por unidad de reajuste		222.523

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

Esta sensibilización entregó como resultado que el efecto en la utilidad de la Sociedad podría haber oscilado entre una utilidad por la variación de la Unidad de Fomento respecto del peso o una pérdida de M\$ 75.004 para el período recién concluido.

3.2.3.- Riesgo de Tasa de Interés.

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

	M\$	%
Deuda a tasa fija	0	%
Deuda a tasa variable	7.514.464	100%
Total deuda financiera	7.514.464	100%

Al efectuar un análisis de sensibilidad de la deuda que se encuentra estructurada a tasa variable, el efecto en resultados bajo un escenario en que las tasas fueran 1% superior a las vigentes sería de M\$ 56.183 de mayor gasto por intereses.

3.2.4. Riesgo de Liquidez y Estructura de Pasivos Financieros.

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

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

El reducido riesgo de refinanciamiento se circunscribe a aquella porción de la deuda que se encuentra radicada en el corto plazo. La deuda financiera de EMELAT se ha estructurado en un 99% a largo plazo, mediante créditos bancarios.

Asimismo, la deuda financiera de EMELAT está estructurada en un 99% 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	62.976	7.451.488	0	0	0	7.514.464
Efectos de comercio	0	0	0	0	0	0
Bonos	0	0	0	0	0	0
Total	62.976	7.451.488	0	0	0	7.514.464
	1%	99%	0%	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 11% y un 4% de las ventas. Por otro lado, como se muestra en la siguiente tabla también hay una importante diversificación por tipo de clientes:

	Ventas	Cientes
Residencial	17%	78.398
Industrial	69%	887
Comercial	10%	3.109
Otros	4%	1.079
Total	100%	83.473

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

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

3.2.6.- 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 62% 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.

3.2.7.- 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	7.514.464	7.849.141	4,3%

3.3. Control Interno.

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

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

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

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

4.1.- Estimación del deterioro de la plusvalía comprada.

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

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

4.2.- Reconocimiento de ingresos.

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

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

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

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

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

4.4.- 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	183.960	338.110	413.992
Saldos en Bancos	94.749	257.155	167.408
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	278.709	595.265	581.400

Este rubro está denominado en pesos chilenos.

No existen diferencias entre el efectivo y efectivo equivalente presentados en el estado de situación financiera 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	10.295.451	12.548.884	12.293.644	250.156	343.871	196.944
Otras Cuentas por Cobrar, Neto	331.550	295.372	198.364	195.332	206.169	59.739
Total	10.627.001	12.844.256	12.492.008	445.488	550.040	256.683

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	11.071.206	13.159.029	12.713.086	250.156	343.871	196.944
Otras Cuentas por Cobrar, Bruto	333.336	297.158	198.364	195.332	206.169	59.739
Total	11.404.542	13.456.187	12.911.450	445.488	550.040	256.683

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	775.755	610.145	419.442
Otras Cuentas por Cobrar	1.786	1.786	0
Total	777.541	611.931	419.442

El valor justo de deudores y clientes por cobrar no difiere de manera significativa de los saldos presentados en los estados financieros. 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	611.931	419.442
Aumento o disminución del ejercicio	165.610	192.489
Saldo Final	777.541	611.931

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\$	01-07-2009 al 30-09-2009 M\$	01-07-2008 al 30-09-2008 M\$
Deudores Comerciales	165.610	103.164	56.539	26.994
Total	165.610	103.164	56.539	26.994

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	7.192.914	5.917.469	6.687.474
Con Vencimiento entre Tres y Seis Meses	140.881	116.394	47.033
Con Vencimiento entre Seis y Doce Meses	150.814	99.350	36.216
Total Deudores Comerciales Vencido y No Pagado no Deteriorado	7.484.609	6.133.213	6.770.723

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	Saldo al		
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Con Vencimiento Menor de Tres Meses	2.536.250	6.024.664	5.255.841
Con Vencimiento entre Tres y Seis Meses	224.043	306.469	164.499
Con Vencimiento entre Seis y Doce Meses	382.099	379.910	300.945
Con Vencimiento Mayor a Doce Meses	445.488	550.040	256.683
Total Deudores Comerciales por vencer	3.587.880	7.261.083	5.977.968

Calidad Crediticia:

En materia de energía eléctrica las Empresas Distribuidoras se rigen por el Decreto con Fuerza de Ley N° 1, de Minería de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos, y por su Reglamento Eléctrico, Decreto Supremo N° 327 de diciembre de 1997. Las disposiciones de este último, en sus Art. N° 146 fija los plazos para el pago del suministro eléctrico por parte del usuario o cliente definido, no siendo éste considerado como un crédito y por otro lado, señala que en el inmueble o instalación quedarán radicadas todas las obligaciones derivadas del servicio para con la empresa suministradora, y sumado a que en Art. N°147 se establecen los plazos para suspensión del suministro eléctrico, es que podemos concluir que 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	214.597	231.103	86.609
Total Valor Libros de deudores comerciales renegociados	214.597	231.103	86.609

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.	Servicios prestad	Hasta 90 días	Matriz	CL \$	245	137	51	0	0	0
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Cuenta corriente	Hasta 90 días	Matriz	CL \$	0	1.163.399	568.284	0	0	0
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule	Servicio facturaci	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	1.517	8.591	1.724	0	0	0
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule	Dividendos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	0	11.912	11.062	0	0	0
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule	Préstamos otorga	Más de 1 año	Matriz común	CL \$	0	0	0	7.199	7.413	4.825
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Venta de energía	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	286.023	322.669	168.879	0	0	0
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Dividendos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	0	140.024	134.461	0	0	0
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Servicio facturaci	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	36.070	20.721	5.799	0	0	0
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Dividendos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	0	284.237	163.115	0	0	0
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Préstamos otorga	Más de 1 año	Matriz común	CL \$	0	0	0	10.678	10.994	10.056
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Servicio facturaci	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	131	185	12	0	0	0
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Dividendos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	0	107.702	85.829	0	0	0
77.072.240-3	Esmec Ltda.	Servicios prestad	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	0	455	154	0	0	0
77.072.240-3	Esmec Ltda.	Préstamos otorga	Más de 1 año	Matriz común	CL \$	0	0	0	0	3.996	3.655
96.849.700-6	Empresa Eléctrica de Talca S.A.	Servicio facturaci	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	0	176	2	0	0	0
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Venta de materia	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	49.376	0	0	0	0	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Cuenta corriente	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	3.667.820	0	0	0	0	0
99.596.430-9	Novanet S.A.	Servicios prestad	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	6.124	0	0	0	0	0
96.837950-K	Tecnet S.A.	Servicios prestad	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	586	0	0	0	0	0
Total						4.047.892	2.060.208	1.139.372	17.877	22.403	18.536

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 recibido	Hasta 90 días	Matriz	CL \$	94.339	871.409	476.967	0	0	0
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Dividendos	Hasta 90 días	Matriz	CL \$	0	1.517.072	1.346.210	0	0	0
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Préstamos otorga	Más de 1 año	Matriz	CL \$	0	0	0	25.763	40.927	37.436
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Cuenta corriente	Más de 1 año	Matriz	CL \$	0	0	0	0	0	6.112.639
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule	Servicio facturaci	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	37	86.655	1.073	0	0	0
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule	Préstamos otorga	Más de 1 año	Matriz común	CL \$	0	0	0	2.019	11.800	10.793
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Servicio facturaci	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	67.256	34.562	29.909	0	0	0
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Servicio facturaci	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	504	1.911	2.401	0	0	0
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Préstamos otorga	Más de 1 año	Matriz común	CL \$	0	0	0	997	1.026	939
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Servicio facturaci	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	244	933	168	0	0	0
77.072.240-3	Esmec Ltda.	Servicios recibido	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	0	8.468	4.313	0	0	0
77.363.350-9	Emel Inversiones Chile Ltda.	Dividendos	Hasta 90 días	Accionista	CL \$	0	262.728	233.138	0	0	0
96.849.700-6	Empresa Eléctrica de Talca S.A.	Servicio facturaci	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	0	3.884	134	0	0	0
90.042.000-5	Novanet S.A.	Servicios recibido	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	6.439	22.916	0	0	0	0
93.603.000-9	CGE Transmisión S.A.	Servicios recibido	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	0	1.977	0	0	0	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Servicios recibido	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	7.691	15.919	0	0	0	0
92.307.000-1	Rhona S.A.	Compra de mater	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	69.020	0	0	0	0	0
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Compra de mater	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	24.812	0	0	0	0	0
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Servicios recibido	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	336.456	0	0	0	0	0
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Compra de mater	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	124.311	0	0	0	0	0
96.837950-K	Tecnet S.A.	Servicios recibido	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	2.789	0	0	0	0	0
Total						733.898	2.828.434	2.094.313	28.779	53.753	6.161.807

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

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados al 30 de 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)/Abo no	01-01-2008 al 30-09-2008 M\$	Efecto en resultados (Cargo)/Abo no	01-07-2009 al 30-09-2009 M\$	Efecto en resultados (Cargo)/Abo no	01-07-2008 al 30-09-2008 M\$	Efecto en resultados (Cargo)/Abo no
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Matriz	Servicios recib	694.660	(694.660)	1.169.396	(1.169.396)	231.553	(231.553)	390.232	(390.232)
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Matriz	Servicios presta	0	0	0	0	(2.975)	(2.975)	0	0
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Matriz	Compra de ma	512.388	(147.609)	1.659.276	(298.261)	7.875	0	561.932	(124.288)
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Matriz	Compra de acti	0	0	0	0	0	0	(18.288)	0
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Matriz	Cuenta corrien	1.221.052	57.653	2.785.231	125.006	(423.425)	8.328	2.091.471	175.209
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Matriz	Intereses pagad	0	0	60.690	(60.690)	0	0	60.690	(60.690)
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Matriz	Cuenta corrien	0	0	6.045.386	0	0	0	0	0
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule	Subsidiaria	Venta de mate	19.386	19.386	0	0	19.386	19.386	0	0
77.072.240-3	Esmec Ltda.	Matriz común	Asesorías recib	27.401	(27.401)	54.913	(54.913)	344	(344)	20.328	(20.328)
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Matriz común	Servicios recib	284.555	(284.555)	123.257	(123.257)	89.483	(89.483)	48.385	(48.385)
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Matriz común	Venta de energ	1.361.371	1.361.371	1.224.316	1.224.316	456.285	456.285	395.489	395.489
96.719.210-4	CGE Transmisión S.A.	Indirecta	Peajes y arrien	10.617	(10.617)	5.690	(5.690)	0	0	(2.402)	2.402
99.596.430-9	Novanet S.A.	Indirecta	Servicios recib	75.961	(75.961)	54.763	(54.763)	15.182	(15.182)	29.164	(29.164)
92.307.000-1	Rhona S.A.	Indirecta	Compra de ma	98.187	0	28.827	0	70.352	0	(1)	0
92.307.000-1	Rhona S.A.	Indirecta	Servicios recib	17.851	(17.851)	0	0	0	0	0	0
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Indirecta	Compra de ma	3.340	(428)	396	(396)	0	0	0	0
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Indirecta	Compra de ma	352	(104)	67	(67)	248	0	0	0
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Indirecta	Servicios recib	54.923	(54.923)	0	0	25.272	(25.272)	0	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Indirecta	Servicios recib	58.527	(58.527)	3.365	(3.365)	19.424	(19.424)	3.365	(3.365)
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Indirecta	Cuenta corrien	3.666.549	1.271	0	0	3.666.549	1.271	0	0
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Indirecta	Servicios recib	9.338	(9.338)	0	0	6.455	(6.455)	0	0
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Indirecta	Compra de ma	2.343	0	0	0	2.343	0	0	0
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Indirecta	Servicios recib	338.456	(338.456)	0	0	114.175	(114.075)	0	0
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Indirecta	Arriendos de of	0	0	0	0	(7.588)	(7.588)	0	0
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Indirecta	Servicios recib	11.281	(11.281)	0	0	11.281	(11.281)	0	0
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Indirecta	Compra de ma	266.184	(31.435)	0	0	266.184	(31.435)	0	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Indirecta	Servicios recib	0	0	4.515	(4.515)	0	0	1.774	(1.774)
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Indirecta	Servicios presta	119.158	119.158	0	0	119.158	119.158	0	0
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Indirecta	Arriendos de of	8.396	8.396	0	0	8.396	8.396	0	0
99.596.430-9	Novanet S.A.	Indirecta	Servicios presta	20	20	0	0	20	20	0	0
99.596.430-9	Novanet S.A.	Indirecta	Arriendos de of	6.124	6.124	0	0	6.124	6.124	0	0
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Indirecta	Arriendos de of	586	586	0	0	586	586	0	0

7.2.- Directorio y Gerencia de la Sociedad.

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

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

7.2.1.- Remuneración del Directorio.

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

- Dietas por sesiones de Directores

Los Directores no percibirán dietas por este concepto.

- Dietas por sesiones del Comité de Directores

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

7.2.2.- Remuneración del Equipo Gerencial.

Las remuneraciones del Equipo Gerencial asciende a M\$ 105.423 por el período terminado al 30 de septiembre de 2009, M\$ 103.183 por el período terminado al 30 de septiembre de 2008.

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

8.- INVENTARIOS.

La composición del rubro al 30 de 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	5.014	147.241	99.120
Suministros para la producción	0	1.085	1.981
Trabajos en curso	17	29.688	1
Provisión de deterioro	0	(419)	(2.331)
Total	5.031	177.595	98.771

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

Inventarios al Valor Razonable Menos Costos de Venta	01-01-09 al 30-09-2009 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	632	1.092	0	100
Importe de reversiones de rebajas de importes de inventarios	632	992	285	326
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el periodo	426.118	403.245	75.392	81.649

El costo de existencias reconocido como gasto incluido en costos de bienes vendidos asciende a M\$ 426.118 para el cierre a septiembre de 2009 (M\$ 403.245 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 el 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 Inversiones en Asociadas	País de origen	Moneda Funcional	Porcentaje de participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 31/12/2008 M\$	Participación en Ganancia (Pérdida) M\$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas M\$	Dividendos Recibidos M\$	Otro Incremento (Decremento) M\$	Saldo al 30/09/2009 M\$
Eliqsa S.A.	Chile	CL \$	27,3141%	27,3141%	5.856.681	1.215.285	0	(609.590)	0	6.462.376
Emelectric S.A.	Chile	CL \$	0,5495%	0,5495%	475.364	52.747	0	(23.300)	0	504.811
Emelari S.A.	Chile	CL \$	16,2648%	16,2648%	2.658.227	397.263	0	(181.510)	0	2.873.980
Elecda S.A.	Chile	CL \$	10,7116%	10,7116%	3.404.492	541.381	0	(245.961)	0	3.699.912
Aleph S.A.	Chile	CL \$	0,0005%	0,0005%	0	0	(1)	0	0	0
Essei S.A.	Chile	CL \$	20,0000%	20,0000%	0	0	(554)	0	0	0
TOTALES					12.394.764	2.206.676	(555)	(1.060.361)	0	13.541.079

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

9.2.- Información financiera resumida de asociadas, totalizada.

Inversiones en Asociadas	30 de 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\$
Eliqsa S.A.	27,3141%	10.423.168	35.465.628	45.888.796	6.148.007	16.738.112	22.886.119	43.051.653	38.602.358	4.449.295
Emeletríc S.A.	0,5495%	26.280.304	164.788.685	191.068.989	21.870.615	77.322.739	99.193.354	93.788.563	84.188.673	9.599.890
Emelari S.A.	16,2648%	6.057.418	24.902.658	30.960.076	8.650.250	4.639.886	13.290.136	24.163.047	21.720.577	2.442.470
Elecda S.A.	10,7116%	16.081.260	55.203.706	71.284.966	21.289.737	15.453.898	36.743.635	71.438.676	66.384.493	5.054.183
Aleph S.A.	0,0005%	420.060	0	420.060	0	2.675.842	2.675.842	77.252	102.053	(24.801)
Essei S.A.	20,0000%	7.474	8.694	16.168	0	319.732	319.732	45.499	48.261	(2.762)
TOTALES		59.269.684	280.369.371	339.639.055	57.958.609	117.150.209	175.108.818	232.564.690	211.046.415	21.518.275

Inversiones en Asociadas	31 de diciembre de 2008									
	% Participación	Activos corrientes M\$	Activos no corrientes M\$	Total activos asociada M\$	Pasivos corrientes M\$	Pasivos no corrientes M\$	Total pasivos asociada M\$	Ingresos Ordinarios M\$	Gastos Ordinarios M\$	Ganancia (Pérdida) neta M\$
Eliqsa S.A.	27,3141%	11.873.168	34.449.032	46.322.200	8.514.671	17.022.369	25.537.040	42.650.615	39.010.767	3.639.848
Emeletríc S.A.	0,5495%	25.347.412	162.550.648	187.898.060	25.225.153	76.156.562	101.381.715	108.499.466	102.015.532	6.483.934
Emelari S.A.	16,2648%	6.679.550	24.395.069	31.074.619	4.388.708	10.342.473	14.731.181	25.813.608	23.302.868	2.510.740
Elecda S.A.	10,7116%	16.786.131	54.358.791	71.144.922	16.799.496	22.562.055	39.361.551	73.173.955	67.139.865	5.954.090
Aleph S.A.	0,0005%	420.060	0	420.060	644	2.650.397	2.651.041	0	331.813	(331.813)
Essei S.A.	20,0000%	7.416	9.567	16.983	3.713	314.072	317.785	14.866	227.686	(212.820)
TOTALES		61.113.737	275.763.107	336.876.844	54.932.385	129.047.928	183.980.313	250.152.510	232.108.531	18.043.979

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

9.3.- Información sobre el valor razonable de 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\$
ELIQSA	Chile	CL \$	27,3141%	49.966.390	250,00	12.491.598
EMELARI S.A.	Chile	CL \$	16,2648%	30.251.645	157,11	4.752.836
ELECDA S.A.	Chile	CL \$	10,7116%	19.367.019	380,00	7.359.467
TOTALES						24.603.901

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

10.- ACTIVOS INTANGIBLES.

Este rubro está compuesto principalmente por programas informáticos y servidumbres. Su detalle al 30 de 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\$
Activos Intangibles Identificables, Neto	60.185	66.709	89.601
Programas Informáticos, Neto	2.323	8.847	32.606
Otros Activos Intangibles Identificables, Neto	57.862	57.862	56.995

Activos Intangibles, Neto	60.185	66.709	89.601
----------------------------------	---------------	---------------	---------------

Clases de Activos Intangibles, Bruto	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Activos Intangibles Identificables, Bruto	1.378.272	1.378.272	1.374.590
Programas Informáticos, Bruto	1.320.410	1.320.410	1.317.595
Otros Activos Intangibles Identificables, Bruto	57.862	57.862	56.995
Activos Intangibles, Bruto	1.378.272	1.378.272	1.374.590

Amortización Acumulada y Deterioro del Valor, Activos Intangibles	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Amortización Acumulada y Deterioro del Valor, Activos Intangibles Identificables	1.318.087	1.311.563	1.284.989
Amortización Acumulada y Deterioro de Valor, Programas Informáticos	1.318.087	1.311.563	1.284.989
Amortización Acumulada y Deterioro del Valor, Activos Intangibles, Total	1.318.087	1.311.563	1.284.989

El detalle de vidas útiles aplicadas en el rubro intangible 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\$	Otros Activos Intangibles Identificables, Neto M\$	Activos Intangibles Identificables, Neto M\$
Saldo Inicial al 01/01/09	8.847	57.862	66.709
Amortización	6.524	0	6.524
Cambios, Total	(6.524)	0	(6.524)
Saldo Final Activos Intangibles Identificables al 30/09/2009	2.323	57.862	60.185

Movimientos en Activos Intangibles Identificables	2008		
	Programas Informáticos, Neto M\$	Otros Activos Intangibles Identificables, Neto M\$	Activos Intangibles Identificables, Neto M\$
Saldo Inicial al 01/01/08	32.606	56.995	89.601
Adiciones	2.814	867	3.681
Amortización	26.573	0	26.573
Cambios, Total	(23.759)	867	(22.892)
Saldo Final Activos Intangibles Identificables al 31/12/2008	8.847	57.862	66.709

El cargo a resultados por amortización de intangibles, registrado en el gasto de administración, al 30 de septiembre de 2009 y 2008 es de M\$6.524 y M\$19.615, respectivamente.

Activos intangibles con vida útil indefinida

Servidumbres

Los derechos de servidumbre se presentan a costo histórico. El período de explotación de dichos derechos no tiene límite por lo que son considerados activos con una vida útil indefinida, y en consecuencia no están sujetos a amortización.

Concesiones o derechos de explotación exclusiva de clientes regulados.

Los derechos de explotación exclusiva de clientes regulados adquiridos a través de combinaciones de negocios han sido determinados en base a los flujos netos estimados a la fecha de adquisición que se recibirán durante el plazo de la concesión. Dichos intangibles no se amortizan pues poseen vida útil indefinida, ya que dicha concesión no posee un plazo de expiración.

La vida útil de todos los activos intangibles indefinidos previamente enunciados es objeto de revisión en cada ejercicio para el que se presente información, para determinar si la consideración de vida útil indefinida sigue siendo aplicable. Estos activos se someten a pruebas de deterioro de valor anualmente.

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 requerimientos de la autoridad regulatoria, siendo revisado este proceso por auditores independientes. En el caso de la tasación de los Terrenos y Edificios de la Sociedad, se contrataron los servicios 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	567.688	567.688	567.688
Edificios	479.181	489.415	531.535
Planta y equipos	16.133.610	16.594.131	17.317.541
Total	17.180.479	17.651.234	18.416.765

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	2.586.064	2.828.921	932.494
Terrenos	3.044.097	3.044.097	3.044.097
Edificios	1.980.418	2.005.358	2.070.841
Planta y equipos	32.692.917	32.761.001	32.422.463
Subestaciones de poder	8.203.914	8.417.733	7.358.343
Líneas de transporte energía	6.024.651	6.152.359	5.331.250
Subestaciones de distribución	4.589.853	4.552.070	4.601.842
Líneas y redes de media y baja tensión	12.452.824	12.197.643	13.441.357
Medidores	1.421.675	1.441.196	1.689.671
Equipamiento de tecnología de la información	129.344	70.689	54.126
Instalaciones fijas y accesorios	795.710	613.091	569.034
Equipos de comunicaciones	251.714	153.233	182.619
Herramientas	245.035	271.838	250.547
Muebles y útiles	80.306	75.976	58.467
Instalaciones y accesorios diversos	218.655	112.044	77.401
Vehículos de motor	363.032	415.886	391.513
Otras propiedades, plantas y equipos	341.861	500.812	321.823
Total de Propiedades, Plantas y Equipos, Neto	41.933.443	42.239.855	39.806.391



EMELAT

Clases de Propiedades, Plantas y Equipos, Bruto	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Construcciones en curso	2.586.064	2.828.921	932.494
Terrenos	3.044.097	3.044.097	3.044.097
Edificios	2.872.700	2.849.117	2.849.117
Planta y equipos	45.070.387	44.194.411	42.688.120
Subestaciones de poder	9.961.924	9.961.924	8.553.482
Lineas de transporte energía	6.863.314	6.864.718	5.870.271
Subestaciones de distribución	7.722.134	7.489.423	7.243.478
Lineas y redes de media y baja tensión	18.448.681	17.844.731	18.750.921
Medidores	2.074.334	2.033.615	2.269.968
Equipamiento de tecnología de la información	263.619	184.211	142.770
Instalaciones fijas y accesorios	1.969.072	1.703.155	1.558.271
Equipos de comunicaciones	554.756	430.100	430.100
Herramientas	795.202	789.890	724.371
Muebles y útiles	253.938	241.128	214.116
Instalaciones y accesorio diversos	365.176	242.037	189.684
Vehículos de motor	797.711	783.038	702.534
Otras propiedades, plantas y equipos	341.861	500.812	321.823
Total de Propiedades, Plantas y Equipos, Bruto	56.945.511	56.087.762	52.239.226

Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Edificios	892.282	843.759	778.276
Planta y equipos	12.377.470	11.433.410	10.265.657
Subestaciones de poder	1.758.010	1.544.191	1.195.139
Lineas de transporte energía	838.663	712.359	539.021
Subestaciones de distribución	3.132.281	2.937.353	2.641.636
Lineas y redes de media y baja tensión	5.995.857	5.647.088	5.309.564
Medidores	652.659	592.419	580.297
Equipamiento de tecnología de la información	134.275	113.522	88.644
Instalaciones fijas y accesorios	1.173.362	1.090.064	989.237
Equipos de comunicaciones	303.042	276.867	247.481
Herramientas	550.167	518.052	473.824
Muebles y útiles	173.632	165.152	155.649
Instalaciones diversas	146.521	129.993	112.283
Vehículos de motor	434.679	367.152	311.021
Total de Propiedades, Plantas y Equipos, Bruto	15.012.068	13.847.907	12.432.835

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

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

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

11.4.- Otros antecedentes del activo fijo

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	1.028.477	3.254.335	976.475

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	2.828.921	3.044.097	2.005.358	32.761.001	70.689	613.091	415.886	500.812	42.239.855
Adiciones	1.028.477	0	0	0	0	0	0	70.682	1.099.159
Retiros	0	0	0	(156.126)	0	0	0	(2.689)	(158.815)
Gasto por Depreciación	0	0	(48.523)	(1.026.655)	(20.753)	(83.298)	(67.527)	0	(1.246.756)
Otros Incrementos (Decrementos)	(1.271.334)	0	23.583	1.114.697	79.408	265.917	14.673	(226.944)	0
Total Cambios	(242.857)	0	(24.940)	(68.084)	58.655	182.619	(52.854)	(158.951)	(306.412)
Saldo Final al 30 de septiembre de 2009	2.586.064	3.044.097	1.980.418	32.692.917	129.344	795.710	363.032	341.861	41.933.443

Movimiento año 2008		Construcción en Curso M\$	Terrenos M\$	Edificios, Neto M\$	Planta y Equipos, Neto M\$	Equipamiento de Tecnologías de la Información, Neto M\$	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto M\$	Vehículos de Motor, Neto M\$	Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto M\$	Propiedades, Planta y Equipo, Neto M\$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2008		932.494	3.044.097	2.070.841	32.422.463	54.126	569.034	391.513	321.823	39.806.391
Adiciones		3.043.228	0	0	0	41.441	144.884	133.629	0	3.363.182
Retiros		0	0	0	(91.609)	0	0	(19.653)	(17.581)	(128.843)
Gasto por Depreciación		0	0	(65.483)	(1.188.291)	(24.878)	(100.827)	(89.603)	0	(1.469.082)
Cambios	Incrementos (decrementos) por revaluación y por pérdidas por valor del patrimonio (Reversiones) Reconocido en el Patrimonio	0	0	0	668.207	0	0	0	0	668.207
	Incremento (Decremento) por Revaluación Reconocido en Patrimonio Neto	0	0	0	668.207	0	0	0	0	668.207
	Sub total reconocido en patrimonio neto	0	0	0	668.207	0	0	0	0	668.207
Otros Incrementos (Decrementos)		(1.146.801)	0	0	950.231	0	0	0	196.570	0
Total Cambios		1.896.427	0	(65.483)	338.538	16.563	44.057	24.373	178.989	2.433.464
Saldo Final al 31 de diciembre de 2008		2.828.921	3.044.097	2.005.358	32.761.001	70.689	613.091	415.886	500.812	42.239.855

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 este rubro, es el siguiente:

Reserva de revaluación	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Saldo inicial	20.195.614	20.156.185
		0
Reserva revaluación	0	711.580
Retiros de activo fijo revaluado	109.652	0
Reciclaje desde Reserva Revaluación a Utilidades Acumuladas	887.181	664.075
Impuesto diferido	169.462	(8.076)
Movimiento del periodo	(827.371)	39.429
Saldo final	19.368.243	20.195.614

11.8.- Costo por intereses

Durante los periodos 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 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	631.657	641.865	641.865
Otro Incremento (decremento), Propiedades de Inversión, Modelo del Valor Razonable	(7.656)	(10.208)	0
Cambios en Propiedades de Inversión, Modelo del Valor Razonable, Total	(7.656)	(10.208)	0
Propiedades de inversión, modelo del valor razonable, Saldo Final	624.001	631.657	641.865

12.2.- Ingresos y gastos de propiedades de inversión:

Ingresos y gastos de propiedades de inversión	01-01-09 al 30-09-2009 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	56.496	35.598	25.790
Importes de Gastos Directos de Operación de las Propiedades de Inversión Generadoras de Ingresos de Alquileres	7.656	7.656	2.552	2.552

13.- IMPUESTOS DIFERIDOS

13.1- Impuestos diferidos

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

El origen de los impuestos diferidos registrados al 30 de 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 Amortizaciones	3.800	3.800	3.514
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Acumulaciones (o devengos)	42.712	57.614	137.938
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Provisiones	294.460	265.181	227.435
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Otros	25.293	25.296	16.269
Activos por impuestos diferidos	366.265	351.891	385.156

Pasivos por impuestos diferidos	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Depreciaciones	744.871	744.871	653.271
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Revaluaciones de Propiedades, Planta y Equipo	2.860.137	2.933.726	3.250.508
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Créditos Fiscales	19.237	15.475	11.196
Pasivos por impuestos diferidos	3.624.245	3.694.072	3.914.975

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	351.891	385.156
Incremento (Decremento) en Activos Impuestos Diferidos	14.374	(33.265)
Cambios en activos por impuestos diferidos, Total	14.374	(33.265)
Activos por impuestos diferidos, Saldo final	366.265	351.891

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Pasivos por impuestos diferidos, Saldo inicial	3.694.072	3.914.975
Incremento (Decremento) en Pasivo por Impuestos Diferidos	(69.827)	(220.903)
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, Total	(69.827)	(220.903)
Pasivos por impuestos diferidos, Saldo final	3.624.245	3.694.072

Un total de M\$136.928 al 30 de septiembre de 2009 (31 de diciembre de 2008: M\$ - 18.427) 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 compensan cuando existe derecho legalmente ejecutable de compensar los activos tributarios corrientes contra los pasivos tributarios corrientes y cuando los impuestos a la renta diferidos activos y pasivos están relacionado 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	366.265	(366.265)	0
- Pasivos por impuestos diferidos	3.624.245	(366.265)	3.257.980
Total	(3.257.980)	0	(3.257.980)
Al 31-12-08			
- Activos por impuestos diferidos	351.891	(351.891)	0
- Pasivos por impuestos diferidos	3.694.072	(351.891)	3.342.181
Total	(3.342.181)	0	(3.342.181)
Al 01-01-08			
- Activos por impuestos diferidos	385.156	(385.156)	0
- Pasivos por impuestos diferidos	3.914.975	(385.156)	3.529.819
Total	(3.529.819)	0	(3.529.819)

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		Total no Corriente al 30-09-2009 M\$
							Vencimiento 3 a 12 meses	Total Corriente al 30-09-2009	Vencimiento		
							M\$	M\$	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	
Chile	Banco Corpbanca	UF	Al vencimiento	2,88%	2,35%	Sin Garantía	8.601	8.601	0	2.111.362	2.111.362
Chile	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	6,37%	5,69%	Sin Garantía	54.375	54.375	0	5.340.126	5.340.126
Total							62.976	62.976	0	7.451.488	7.451.488

Al 31 de diciembre de 2008:

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

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

15.- ACREEDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.

El detalle de este rubro al 30 de 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	8.687.634	7.691.819	7.720.994	0	0	0
Retenciones	204.178	1.090.393	931.915	0	0	0
Otras Cuentas Por Pagar	620.132	1.289.897	1.017.192	170.563	188.595	96.821
Total	9.511.944	10.072.109	9.670.101	170.563	188.595	96.821

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	130.183	102.194	15.665	0	0	0
Responsabilidad sobre pasivos netos de asociadas	0	0	0	60.826	60.272	17.692
Total	130.183	102.194	15.665	60.826	60.272	17.692

Provisiones de reclamaciones legales

Los montos corresponden a la provisión para ciertas demandas legales contra Emel y subsidiarias 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.

16.2.- Movimiento de las provisiones.

Movimiento en provisiones	por reclamaciones legales M\$	por responsabilidad sobre pasivos netos de asociadas M\$	Total M\$
Saldo inicial 01/01/09	102.194	60.272	162.466
Movimientos en provisiones			
Provisiones adicionales	30.175	0	30.175
Incremento (decremento) en provisiones existentes	17.959	554	18.513
Provisión utilizada	(17.553)	0	(17.553)
Incremento por ajuste del valor del dinero en el tiempo	(2.592)	0	(2.592)
Cambios en provisiones, total	27.989	554	28.543
Provisión total, saldo final 30/09/09	130.183	60.826	191.009

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

16.3.- Provisión patrimonio negativo.

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

17.- OBLIGACIONES POR BENEFICIOS POST EMPLEO.

El detalle de este rubro al 30 de 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	1.052.146	946.353	832.394
Total Obligaciones por beneficios Post Empleo Corriente y No Corriente	1.052.146	946.353	832.394

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

Valor presente de las obligaciones post empleo y similar	Indemnización por años de servicios	
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Valor presente obligación plan de beneficios definidos, Saldo inicial	946.353	832.394
Costo del Servicio Corriente Obligación Plan de Beneficios Definidos	50.935	57.305
Costo por Intereses por Obligación de Plan de Beneficios Definidos	54.858	56.654
Valor presente obligación plan de beneficios definidos, Saldo final	1.052.146	946.353

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

Gastos reconocidos en resultados	Indemnización por años de servicios		Línea del Estado de Resultados 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	50.935	42.979	Costo de Ventas-Gastos de Administración
Costo por intereses plan de beneficios definidos	54.858	42.490	Costos Financieros [de Actividades No Financieras]
Total gastos reconocidos en resultados	105.793	85.469	

17.4.- Clases de beneficios.

Participación en Utilidades y Bonos, Corriente	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Participación en Utilidades y Bonos, Corriente	361.110	443.591	387.066
Participación en Utilidades y Bonos, No Corriente	54.138	55.744	0
Participación en Utilidades y Bonos	415.248	499.335	387.066

17.5.- Hipótesis actuariales.

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

Detalle	30-09-2009 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	11.151	54.834	250.219
Ingresos diferidos por apoyos en postación	3.511	2.980	2.873
Total ingresos diferidos corrientes y no corrientes	14.662	57.814	253.092

18.2.- Movimiento del rubro.

El movimiento de este rubro al 30 de septiembre de 2009 y 31 de diciembre 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	57.814	253.092
Adiciones	3.834.903	5.327.081
Imputación a resultados	3.878.055	5.522.359
Saldo final ingresos diferidos corrientes y no corrientes	14.662	57.814

19.- PATRIMONIO NETO.

19.1.- Capital suscrito y pagado.

Los objetivos de Emelat 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 se 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\$ 14.605.152.

19.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.

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

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

19.3.- Dividendos.

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

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

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

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

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

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

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 434 de fecha 24 de agosto de 2009, acordó repartir el dividendo provisorio N° 100 de \$ 305,8 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 es el siguiente al 30 de septiembre de 2009.

N° Dividendo	Tipo de dividendo	Fecha de pago	Pesos por Acción	M\$ Dividendo	Imputación año
94	definitivo	28-04-2008	276,590675	1.691.490	2007
95	provisorio	26-06-2008	294,295863	1.799.766	2008
96	provisorio	30-09-2008	275,260000	1.683.352	2008
97	provisorio	23-12-2008	307,670000	1.881.555	2008
98	definitivo	28-04-2009	311,695554	1.906.174	2008
99	provisorio	24-06-2009	218,400000	1.335.625	2009
100	Provisorio	29-09-2009	305,800000	1.870.119	2009

19.4.- Otras reservas.

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

Estado de cambios en el patrimonio neto	Cambios en Otras Reservas				Cambios en Otras Reservas Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora, Total
	Reservas para Dividendos Propuestos	Reservas Legales y Estatutarias	Reservas por Revaluación	Otras Reservas Varias	
Saldo Inicial Periodo Actual 01/01/2009	0	112.986	20.195.614	(1.023.504)	19.285.096
Ajustes de Periodos Anteriores (Presentación)					
Saldo Inicial Reexpresado	0	112.986	20.195.614	(1.023.504)	19.285.096
Cambios (Presentación)					
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	1.859.170	0	(827.371)	0	1.031.799
Cambios en Patrimonio	1.859.170	0	(827.371)	0	1.031.799
Saldo Final Periodo Actual 30/09/2009	1.859.170	112.986	19.368.243	(1.023.504)	20.316.895

Estado de cambios en el patrimonio neto	Cambios en Otras Reservas				Cambios en Otras Reservas Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora, Total
	Reservas para Dividendos Propuestos	Reservas Legales y Estatutarias	Reservas por Revaluación	Otras Reservas Varias	
Saldo Inicial Periodo Actual 01/01/2008	0	112.986	20.156.185		20.269.171
Ajustes de Periodos Anteriores (Presentación)					
Saldo Inicial Reexpresado	0	112.986	20.156.185	0	20.269.171
Cambios (Presentación)					
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	0	0	39.429	(1.023.504)	(984.075)
Cambios en Patrimonio	0	0	39.429	(1.023.504)	(984.075)
Saldo Final Periodo Anterior 31/12/2008	0	112.986	20.195.614	(1.023.504)	19.285.096

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	49.365.641	52.732.728	14.891.056	16.543.773
Venta de energía	48.696.318	51.981.697	14.703.130	16.236.145
Venta de mercaderías, materiales y equipos	669.323	751.031	187.926	307.628
Prestaciones de servicios	3.976.569	3.919.313	1.535.855	1.753.720
Peajes y transmisión	1.886.874	85.380	886.744	29.499
Arriendo de equipos de medida	318.516	271.286	99.736	92.156
Servicios de Mantenimiento de equipos a clientes	71	876	0	71
Apoyos en postación	240.239	214.336	77.133	74.754
Servicios de construcción de obras e instalaciones eléctricas	1.406.616	3.223.382	431.096	1.514.647
Otras prestaciones	124.253	124.053	41.146	42.593
Total ingresos ordinarios	53.342.210	56.652.041	16.426.911	18.297.493

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	56.496	35.598	25.789	11.754
Ingresos financieros	749.983	709.270	185.117	247.136
Total Otros ingresos de operación	806.479	744.868	210.906	258.890

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	42.453.448	43.411.226	12.548.911	13.398.419
Gastos de personal	1.429.479	1.236.520	501.417	448.937
Gastos de Operación y Mantenimiento	2.066.285	3.493.465	683.809	1.560.594
Gastos de administración	2.211.810	2.052.916	759.150	706.482
Depreciación	1.246.756	1.100.613	410.680	330.042
Amortización	6.524	19.615	240	6.536
Total	49.414.302	51.314.355	14.904.207	16.451.010

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	986.993	847.510	353.708	291.592
Beneficios a Corto Plazo a los Empleados	269.951	241.366	105.834	117.236
Gasto por Obligación por Beneficios Post Empleo	50.935	42.979	16.978	14.326
Otros Gastos de Personal	121.600	104.665	24.897	25.783
Total Gastos de Personal	1.429.479	1.236.520	501.417	448.937

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	1.246.756	1.100.613	410.680	330.042
Amortización	6.524	19.615	240	6.536
Total	1.253.280	1.120.228	410.920	336.578

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	683.609	581.842	172.855	192.207
Otros ingresos financieros	66.374	127.428	12.262	54.929
Total Ingresos financieros	749.983	709.270	185.117	247.136
Gastos financieros				
Gastos por préstamos bancarios	320.480	178.141	104.787	58.436
Otros gastos	56.397	73.233	18.787	15.064
Total Gastos financieros	376.877	251.374	123.574	73.500
Resultados por unidades de reajuste	227.589	(449.413)	37.360	(236.867)
Total Resultado Financiero	600.695	8.483	98.903	(63.231)

22.- RESULTADO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS.

El cargo a resultados por impuesto a las ganancias asciende a M\$814.358 en el período terminado al 30 de septiembre de 2009 (M\$727.237 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	917.787	1.005.245	297.821	10.236
Beneficio Fiscal que Surge de Activos por Impuestos No Reconocidos Previamente Usados para Reducir el Gasto por Impuesto Corriente	23.819	23.778	(96)	882
Ajustes al Impuesto Corriente del Período Anterior	(1.915)	3.299	0	0
Otro Gasto por Impuesto Corriente	6.506	412	1.920	245
Gasto por impuestos corrientes a las ganancias, Neto, Total	898.559	985.178	299.837	9.599
Gasto Diferido (Ingreso) por Impuestos Relativos a la Creación y Reversión de Diferencias Temporarias	(91.081)	(255.960)	(23.818)	236.507
Otro Gasto por Impuesto Diferido	6.880	(1.981)	0	0
Gasto por Impuestos Diferidos a las ganancias, Neto, Total	(84.201)	(257.941)	(23.818)	236.507
Gasto (Ingreso) por impuesto a las ganancias	814.358	727.237	276.019	246.106

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 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 M\$	01-07-09 al 30-09-2009 M\$	01-07-08 al 30-09-2008 M\$
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	1.196.864	1.157.125	391.808	392.629
Efecto Impositivo de Ingresos Ordinarios No Imponibles	370.991	239.932	117.746	62.847
Efecto Impositivo de Gastos No Deducibles impositivamente	7.339	1.896	1.861	(1.574)
Efecto Impositivo de Beneficio Fiscal No Reconocido Anteriormente en el Estado de Resultados	23.819	23.778	(96)	882
Efecto Impositivo de Impuesto provisto en Exceso en Periodos Anteriores	4.965	1.318	0	0
Otro Incremento (Decremento) en Cargo por Impuestos Legales	0	(169.392)	0	(81.220)
Ajustes al Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Legal, Total	(382.506)	(429.888)	(115.789)	(146.523)
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	814.358	727.237	276.019	246.106

23.- UTILIDAD POR ACCION.

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

Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción	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) Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora	6.226.020	6.079.378	2.028.732	2.063.475
Resultado Disponible para Accionistas Comunes, Básico	6.226.020	6.079.378	2.028.732	2.063.475
Promedio Ponderado de Número de Acciones, Básico	6.115.498	6.115.498	6.115.498	6.115.498
Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción (\$ por acción)	1.018,07	994,09	331,74	337,42

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilutivo.

24.- INFORMACION POR SEGMENTO.

24.1.- Criterios de segmentación.

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

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

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

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	278.709	595.265	0	0	278.709	595.265
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto, Corriente	10.627.001	12.844.256	0	0	10.627.001	12.844.256
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	4.047.892	2.060.208	0	0	4.047.892	2.060.208
Inventarios	5.031	177.595	0	0	5.031	177.595
Pagos Anticipados, Corriente	35.971	10.472	0	0	35.971	10.472
Cuentas por cobrar por Impuestos Corrientes	130.542	261.522	0	0	130.542	261.522
Otros Activos, Corriente	1.250	9.997	0	0	1.250	9.997
Activos Corrientes en Operación, Corriente	15.126.396	15.959.315	0	0	15.126.396	15.959.315
Activos No Corrientes y Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta	0	0	0	0	0	0
ACTIVOS CORRIENTES	15.126.396	15.959.315	0	0	15.126.396	15.959.315
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto, No Corriente	445.488	550.040	0	0	445.488	550.040
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente	17.877	22.403	0	0	17.877	22.403
Inversiones en Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	13.541.079	12.394.764	0	0	13.541.079	12.394.764
Activos Intangibles, Neto	60.185	66.709	0	0	60.185	66.709
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	26.463.680	24.765.041	15.469.763	17.474.814	41.933.443	42.239.855
Propiedades de Inversión	624.001	631.657	0	0	624.001	631.657
ACTIVOS NO CORRIENTES	41.152.310	38.430.614	15.469.763	17.474.814	56.622.073	55.905.428
TOTAL ACTIVOS	56.278.706	54.389.929	15.469.763	17.474.814	71.748.469	71.864.743

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\$
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS						
Préstamos que Devengan Intereses, Corriente	62.976	108.275	0	0	62.976	108.275
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	9.511.944	10.072.109	0	0	9.511.944	10.072.109
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	733.898	2.828.434	0	0	733.898	2.828.434
Provisiones, Corriente	130.183	102.194	0	0	130.183	102.194
Otros Pasivos, Corriente	15.654	134.397	0	0	15.654	134.397
Ingresos Diferidos, Corriente	14.662	57.814	0	0	14.662	57.814
Pasivos Acumulados (o Devengados), Total	415.248	499.335	0	0	415.248	499.335
Pasivos Corrientes en Operación	10.884.565	13.802.558	0	0	10.884.565	13.802.558
Pasivos Incluidos en Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta	0	0	0	0	0	0
PASIVOS CORRIENTES	10.884.565	13.802.558	0	0	10.884.565	13.802.558
Préstamos que Devengan Intereses, No Corrientes	7.451.488	7.649.185	0	0	7.451.488	7.649.185
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, No Corriente	170.563	188.595	0	0	170.563	188.595
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corriente	28.779	53.753	0	0	28.779	53.753
Provisiones, no Corriente	60.826	60.272	0	0	60.826	60.272
Pasivos por Impuestos Diferidos	3.257.980	3.342.181	0	0	3.257.980	3.342.181
Obligación por Beneficios Post Empleo, No Corriente	1.052.146	946.353	0	0	1.052.146	946.353
PASIVOS NO CORRIENTES	12.021.782	12.240.339	0	0	12.021.782	12.240.339
Capital Emitido	9.035.269	9.035.269	5.569.883	5.569.883	14.605.152	14.605.152
Otras Reservas	13.881.926	11.930.450	6.434.969	7.354.646	20.316.895	19.285.096
Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)	10.455.164	7.381.313	3.464.911	4.550.285	13.920.075	11.931.598
Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora	33.372.359	28.347.032	15.469.763	17.474.814	48.842.122	45.821.846
PATRIMONIO NETO	33.372.359	28.347.032	15.469.763	17.474.814	48.842.122	45.821.846
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	56.278.706	54.389.929	15.469.763	17.474.814	71.748.469	71.864.743

24.3.- Cuadros de resultados integrales.

LINEA DE NEGOCIO	Servicios Regulados				Servicios No Regulados				Transmisión				Totales			
	01-01-09 al 30-09-2009	01-01-08 al 30-09-2008	01-07-09 al 30-09-2009	01-07-08 al 30-09-2008	01-01-09 al 30-09-2009	01-01-08 al 30-09-2008	01-07-09 al 30-09-2009	01-07-08 al 30-09-2008	01-01-09 al 30-09-2009	01-01-08 al 30-09-2008	01-07-09 al 30-09-2009	01-07-08 al 30-09-2008	01-01-09 al 30-09-2009	01-01-08 al 30-09-2008	01-07-09 al 30-09-2009	01-07-08 al 30-09-2008
ESTADO DE RESULTADOS																
Ingresos Ordinarios, Total	38.855.198	31.828.883	32.488.328	30.528.075	10.828.285	18.209.471	2.906.739	6.031.232	3.658.627	4.313.881	1.112.004	1.740.198	53.442.210	56.652.041	36.426.311	38.237.493
Costo de Ventas	35.672.986	29.834.568	31.023.391	29.170.966	9.821.721	17.571.761	2.663.862	5.579.094	1.227.323	1.647.425	286.388	640.123	46.720.020	48.853.896	33.974.628	35.599.333
Margen Neto	3.182.212	4.194.315	1.464.937	1.357.109	1.006.564	937.709	242.877	452.138	2.431.264	2.666.456	825.614	890.075	6.722.190	7.798.145	2.451.683	2.638.160
Otros Ingresos de Operación, Total	806.478	744.869	210.904	258.830	0	0	0	0	0	0	0	0	806.478	744.869	210.904	258.830
Costos de Mercaderías	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Costos de Distribución	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Gastos de Investigación y Desarrollo	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Gastos de Administración	2.692.272	2.460.859	929.944	851.697	0	0	0	0	0	0	0	0	2.692.272	2.460.859	929.944	851.697
Costos de Reestructuración	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otros Gastos Varios de Operación	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Costos Financieros (de Actividades No Financieras)	376.877	251.374	123.574	73.500	0	0	0	0	0	0	0	0	376.877	251.374	123.574	73.500
Participación en Ganancia (Pérdida) de Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	2.206.121	1.584.049	692.522	519.475	0	0	0	0	0	0	0	0	2.206.121	1.584.049	692.522	519.475
Diferencias de cambio	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Resultados por Unidades de Reajuste	227.589	(449.413)	37.360	(236.867)	0	0	0	0	0	0	0	0	227.589	(449.413)	37.360	(236.867)
Ganancia (Pérdida) por Baja en Cuentas de Activos no Corrientes no Mantenidos para la Venta, Total	(151.981)	(131.088)	(42.009)	(57.472)	0	0	0	0	0	0	0	0	(151.981)	(131.088)	(42.009)	(57.472)
Minutilidad Comprada Inmediatamente Reconocida	401.139	(28.113)	6.842	53.573	0	0	0	0	0	0	0	0	401.139	(28.113)	6.842	53.573
Otros Gastos (Pérdidas)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ganancia (Pérdida) del Segmento sobre el que se informa (Antes de Impuesto)	5.022.420	3.302.383	1.236.096	965.510	1.006.564	937.709	242.877	452.138	2.431.264	2.666.456	825.614	890.075	7.061.370	6.695.615	2.304.751	2.339.581
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	814.358	727.231	276.019	246.106	0	0	0	0	0	0	0	0	814.358	727.231	276.019	246.106
Ganancia (Pérdida) de Actividades Continuas después de Impuesto	2.788.062	2.475.348	960.077	719.404	1.006.564	937.709	242.877	452.138	2.431.264	2.666.456	825.614	890.075	6.247.012	5.968.380	2.028.732	2.093.475
Ganancia (Pérdida) de Operaciones Discontinuas, Neto de Impuesto	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ganancia (Pérdida)	2.788.062	2.475.348	960.077	719.404	1.006.564	937.709	242.877	452.138	2.431.264	2.666.456	825.614	890.075	6.247.012	5.968.380	2.028.732	2.093.475

Conceptos	Servicios Regulados				Servicios No Regulados				Transmisión				Totales			
	01-01-09 al 30-09-2009	01-01-08 al 30-09-2008	01-07-09 al 30-09-2009	01-07-08 al 30-09-2008	01-01-09 al 30-09-2009	01-01-08 al 30-09-2008	01-07-09 al 30-09-2009	01-07-08 al 30-09-2008	01-01-09 al 30-09-2009	01-01-08 al 30-09-2008	01-07-09 al 30-09-2009	01-07-08 al 30-09-2008	01-01-09 al 30-09-2009	01-01-08 al 30-09-2008	01-07-09 al 30-09-2009	01-07-08 al 30-09-2008
Ingresos por Intereses Segmento	749.983	709.270	185.117	247.138	0	0	0	0	0	0	0	0	749.983	709.270	185.117	247.138
Total	749.983	709.270	185.117	247.138	0	749.983	709.270	185.117	247.138							
Depreciación por Segmento	897.664	792.442	295.685	237.630	0	0	0	0	349.092	308.171	114.991	92.412	1.246.756	1.100.613	410.688	330.042
Total	897.664	792.442	295.685	237.630	0	0	0	0	349.092	308.171	114.991	92.412	1.246.756	1.100.613	410.688	330.042
Amortización por Segmento (Costo de Ventas)	6.524	19.615	240	6.536	0	0	0	0	0	0	0	0	6.524	19.615	240	6.536
Total	6.524	19.615	240	6.536	0	6.524	19.615	240	6.536							

25.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.

25.1.- Juicios y otras acciones legales.

1. Nombre del juicio: "Farías Galaz con Emelat S.A."

Fecha de ingreso: 17 de diciembre de 2007.

Tribunal: 1º Juzgado Civil de Copiapó.

Materia: Indemnización de perjuicios por incendio de locales comerciales.

Cuantía: \$95.000.000.-

Estado del Juicio: Periodo de prueba.

Exposición: \$30.000.000.

2. Nombre del juicio: "Fiscalía Nacional Económica con Emelat S.A."

Fecha de ingreso: 5 de diciembre de 2008.

Tribunal: Tribunal de Defensa de la Libre Competencia.

Materia: Eventual Infracción al Decreto Ley N°211 de 1973.

Cuantía: \$90.000.000.

Estado del juicio: Periodo de prueba.

Exposición: Se estima que existe una probabilidad cierta de que la demanda sea acogida.

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

25.2.- Sanciones administrativas.

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

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

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

27.- DISTRIBUCION DE PERSONAL.

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

Ciudad	30-09-2009			Promedio del periodo
	Gerentes y Ejecutivos Principales	Profesionales y Técnicos	Total	
Copiapó	2	62	64	63
Vallenar	0	17	17	17
Caldera	0	6	6	6
Chañaral	0	4	4	4
Huasco	0	2	2	2
Total	2	91	93	92

Ciudad	31-12-2008			Promedio del periodo
	Gerentes y Ejecutivos Principales	Profesionales y Técnicos	Total	
Copiapó	2	62	64	59
Vallenar	0	17	17	17
Caldera	0	7	7	7
Chañaral	0	4	4	4
Huasco	0	2	2	2
Total	2	92	94	89

28.- MEDIO AMBIENTE.

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

Al 30 de septiembre de 2008 y 2009 no se han efectuado desembolsos por este concepto y no existe proyección de desembolsos futuros 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 Emelat S.A. a las NIIF es el 1 de enero de 2009.

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

30.2 Exenciones a la aplicación retroactiva elegidas por la Sociedad.

30.2.1.- Combinaciones de negocio.

Esta exención no es aplicable.

30.2.2.- Valor razonable o revalorización como costo atribuible.

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

30.2.3.- Beneficios al personal.

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

30.2.4.- Reserva de conversión.

Esta exención no es aplicable.

30.2.5.- Instrumentos financieros compuestos.

Esta exención no es aplicable.

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

Esta exención no es aplicable.

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

Esta exención no es aplicable.

30.2.8.- Pagos basados en acciones.

Esta exención no es aplicable.

30.2.9.- Contratos de seguros.

Esta exención no es aplicable.

30.2.10.-Pasivos por restauración o por desmantelamiento.

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

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

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

30.2.12.-Concesiones de servicios.

Esta exención no es aplicable.

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

Esta exención no es aplicable.

30.2.14.- Arrendamientos.

La Sociedad ha decidido utilizar la exención provista en la NIIF 1 y por lo tanto ha considerado los hechos y circunstancias evidentes a la fecha de transición a los efectos de determinar la existencia de 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:		
	Emelat	VPP Relacionadas	Total
	M\$	M\$	M\$
Patrimonio Neto al 01/01/08, PCGA chilenos	27.261.658		27.261.658
Deterioro cuentas por cobrar	(210.360)	(37.175)	(247.535)
Provisión avance técnico	4.163	512	4.675
Gastos diferidos	(213.812)	(138.541)	(352.353)
Existencias valorización y otros	(1.783)	(2.486)	(4.269)
Existencias deterioro	(33.727)	(16.128)	(49.855)
Revaluaciones del activo fijo	19.120.637	4.970.895	24.091.532
Intangibles	(2.777)	29.508	26.731
Mayor valor	0	3.026	3.026
Provisión valor actuarial	(604.338)	(393.801)	(998.139)
Provisiones	10.858	(32.544)	(21.686)
Impuestos diferidos	(3.071.902)	(739.371)	(3.811.273)
Otros ajustes IFRS	(1.691.490)	0	(1.691.490)
Efecto de la transición a las NIIF	13.305.469	3.643.895	16.949.364
Patrimonio Neto al 01/01/08, NIIF	40.567.127	3.643.895	44.211.022

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

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

CONCILIACION	Efectos sobre el patrimonio de:		
	Emelat	VP	Total
	M\$	M\$	M\$
Patrimonio Neto al 31/12/08, PCGA chilenos	31.641.704		31.641.704
Valor actual cuentas por cobrar			0
Valor actual deudores varios			0
Deterioro cuentas por cobrar	(287.668)	(37.175)	(324.843)
Provisión avance técnico	0	512	512
Gastos diferidos	2.609	(138.541)	(135.932)
Existencias valorización y otros	(403)	(2.486)	(2.889)
Existencias deterioro	(32.806)	(16.128)	(48.934)
Revaluaciones del activo fijo	19.229.029	4.970.895	24.199.924
Activo fijo en leasing		0	0
Intangibles	3.023	29.508	32.531
Mayor valor	38.215	3.026	41.241
Tasa efectiva obligaciones	9.612	0	9.612
Contratos onerosos	0	0	0
Provisión valor actuarial	(721.497)	(436.989)	(1.158.486)
Provisiones	603	(32.544)	(31.941)
Reconocimiento de ingresos		0	0
Corrección monetaria	(2.669.322)	(315.853)	(2.985.175)
Impuestos diferidos	(2.768.888)	(739.371)	(3.508.259)
Ajuste de inversiones en Argentina			0
Otros ajustes IFRS	(1.907.219)		(1.907.219)
Efecto de la transición a las NIIF a la fecha de los últimos Estados financieros anuales	10.895.288	3.284.854	14.180.142
Patrimonio Neto al 31/12/08, NIIF	42.536.992	3.284.854	45.821.846

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

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

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

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

CONCILIACION	Efectos sobre el patrimonio de:		
	Emelat	VP	Total
	M\$	M\$	M\$
Patrimonio Neto al 30/09/08, PCGA chilenos	30.611.378		30.611.378
Deterioro cuentas por cobrar	(266.025)	(41.037)	(307.062)
Provisión avance técnico	0	5.093	5.093
Gastos diferidos	(68)	2.422	2.354
Existencias valorización y otros	(1.783)	(2.486)	(4.269)
Existencias deterioro	(32.110)	(15.620)	(47.730)
Revaluaciones del activo fijo	18.638.181	4.879.747	23.517.928
Intangibles	1.491	29.938	31.429
Mayor valor	28.135	29.721	57.856
Tasa efectiva obligaciones	6.591	7.149	13.740
Contratos onerosos	0	286	286
Provisión valor actuarial	(645.634)	(410.575)	(1.056.209)
Provisiones	(23.053)	(42.149)	(65.202)
Corrección monetaria	(2.072.092)	(576.630)	(2.648.722)
Impuestos diferidos	(2.746.709)	(556.853)	(3.303.562)
Otros ajustes IFRS	(1.539.921)	(27)	(1.539.948)
Efecto de la transición a las NIIF al 30/09/08	11.347.003	3.308.979	14.655.982
Patrimonio Neto al 30/09/08, NIIF	41.958.381	3.308.979	45.267.360

CONCILIACION	Efectos sobre el patrimonio de:		
	Emelat	VP	Total
	M\$	M\$	M\$
Resultado al 30/09/08, PCGA chilenos	6.832.770		6.832.770
Deterioro cuentas por cobrar	(55.665)	(3.862)	(59.527)
Provisión avance técnico	(4.163)	4.581	418
Gastos diferidos	213.744	140.963	354.707
Existencias deterioro	1.617	508	2.125
Revaluaciones del activo fijo	(482.456)	(91.148)	(573.604)
Intangibles	4.268	430	4.698
Mayor valor	28.135	26.695	54.830
Tasa efectiva obligaciones	6.591	7.149	13.740
Contratos onerosos	0	286	286
Provisión valor actuarial	(41.296)	(16.774)	(58.070)
Provisiones	(33.911)	(9.605)	(43.516)
Corrección monetaria	(380.534)	(576.630)	(957.164)
Impuestos diferidos	325.193	182.518	507.711
Otros ajustes IFRS	0	(26)	(26)
Efecto de la transición a las NIIF al 30/09/08	(418.477)	(334.915)	(753.392)
Resultado al 30/09/08, NIIF	6.414.293	(334.915)	6.079.378

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

30.6.1.- Valoración de cuentas por cobrar.

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

30.6.2.- Construcción de obras de terceros.

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

30.6.3.- Tasación de Propiedad, planta y equipos.

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

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

30.6.4.- Menor valor de inversiones o plusvalía comprada.

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

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

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

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

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

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

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

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

30.6.7.-Corrección monetaria.

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

30.6.8.- Impuestos diferidos.

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

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

30.6.9.- Dividendo mínimo.

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

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

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

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