



**EMPRESA ELECTRICA DE MELIPILLA, COLCHAGUA Y
MAULE S.A.
Y FILIAL**

**ESTADOS FINANCIEROS
CONSOLIDADOS**

**(Expresados en miles de pesos chilenos M\$)
Correspondientes a los ejercicios terminados
Al 31 de diciembre de 2009 y 2008.**

INFORME DE LOS AUDITORES EXTERNOS

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

- ESTADOS CONSOLIDADOS DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO.
- ESTADOS CONSOLIDADOS DE RESULTADOS INTEGRALES POR FUNCION.
- ESTADOS CONSOLIDADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO.
- ESTADOS CONSOLIDADOS DE FLUJOS DE EFECTIVOS DIRECTO.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

1.- INFORMACION GENERAL.

2.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.

- 2.1.- Bases de preparación de los estados financieros.
- 2.2.- Nuevas normas e interpretaciones emitidas y no vigentes.
- 2.3.- Bases de consolidación.
- 2.4.- Entidades subsidiarias.
- 2.5.- Transacciones en moneda extranjera.
- 2.6.- Información financiera por segmentos operativos.
- 2.7.- Propiedades, plantas y equipos.
- 2.8.- Activos intangibles.
- 2.9.- Pérdidas por deterioro del valor de los activos no financieros.
- 2.10.- Activos financieros.
- 2.11.- Inventarios.
- 2.12.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.
- 2.13.- 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.- Subvenciones estatales.
- 2.21.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.
- 2.22.- Reconocimiento de ingresos.
- 2.23.- Contratos de construcción.
- 2.24.- Distribución de dividendos.

3.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.

- 3.1.- Descripción del mercado donde opera la Sociedad Matriz y su Filial.
- 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.- Beneficios por indemnizaciones por cese pactadas (PIAS).
- 4.3.- 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 Matriz.

8.- INVENTARIOS.

9.- ACTIVOS INTANGIBLES.

10.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPOS.

- 10.1.- Información a considerar sobre los activos revaluados.
- 10.2.- Detalle de los rubros.
- 10.3.- Vidas útiles.
- 10.4.- Otros antecedentes del rubro propiedades, plantas y equipos.
- 10.5.- Reconciliación de cambios en propiedades, plantas y equipos.
- 10.6.- Política de inversiones en propiedades, plantas y equipos.
- 10.7.- Movimientos de las reservas de revaluación.
- 10.8.- Costo por intereses.

11.- INVERSION EN SUBSIDIARIAS.

12.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

- 12.1.- Activos y pasivos por impuestos diferidos.
- 12.2.- Movimiento de impuestos diferidos del estado de situación financiera.
- 12.3.- Compensación de partidas.

13.- PRESTAMOS QUE DEVENGAN INTERESES.

14.- ACREEDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.

15.- PROVISIONES.

- 15.1.- Provisiones.
- 15.2.- Movimiento de las provisiones corrientes y no corrientes.

16.- PASIVOS ACUMULADOS (DEVENGADOS).

17.- OBLIGACIONES POR BENEFICIOS POST EMPLEO.

- 17.1.- Detalle del rubro.
- 17.2.- Detalle de las obligaciones post empleo.
- 17.3.- Gastos reconocidos en el estado consolidado de resultados integrales.
- 17.4.- Hipótesis actuariales.
- 17.5.- Sensibilización de las obligaciones post-empleo no corrientes.

18.- INGRESOS DIFERIDOS.

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

19.- SUBENCIONES GUBERNAMENTALES

20.- CONTRATO DE CONSTRUCCION

- 20.1.- Efectos netos en los estados consolidados de resultados integrales por función.
- 20.2.- Importe adeudado por clientes bajo contratos de construcción, (neto).

21.- PATRIMONIO NETO.

- 21.1.- Capital suscrito y pagado.
- 21.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.
- 21.3.- Política de dividendos.
- 21.4.- Dividendos.
- 21.5.- Otras reservas.

22.- INGRESOS.

- 22.1.- Ingresos ordinarios.
- 22.2.- Otros ingresos de operación.

23.- COMPOSICION DE RESULTADOS RELEVANTES.

- 23.1.- Gastos por naturaleza.
- 23.2.- Gastos de personal.
- 23.3.- Depreciación y amortización.
- 23.4.- Resultados financieros.

24.- RESULTADO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS.

- 24.1 Efecto en resultado por impuestos a las ganancias.
- 24.2 Localización del efecto en resultados por impuesto a las ganancias.
- 24.3 Conciliación entre el resultado por impuesto a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.
- 24.4 Cuentas por cobrar por impuestos a las ganancias.

25.- UTILIDAD POR ACCION.

26.- INFORMACION POR SEGMENTO.

- 26.1.- Criterios de segmentación.
- 26.2.- Estado de situación patrimonial.
- 26.3.- Estado de resultados integrales.

27.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.

- 27.1.- Juicios y otras acciones legales.
- 27.2.- Sanciones Administrativas.

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

29.- DISTRIBUCION DE PERSONAL.

30.- MEDIO AMBIENTE.

31.- HECHOS POSTERIORES.

32.- TRANSICION A LAS NIIF.

- 32.1.- Bases de la transición a las NIIF.
- 32.2.- Exenciones a la aplicación retroactiva elegidas por EMELECTRIC S.A. Y FILIAL.
- 32.3.- Conciliación del patrimonio neto a la fecha de transición.
- 32.4.- Conciliación del patrimonio neto, resultados y estado de flujos de efectivo de los últimos estados financieros anuales.
- 32.5.- Explicación de los principales ajustes efectuados para la transición a las NIIF.

EMPRESA ELECTRICA DE MELIPILLA, COLCHAGUA Y MAULE S.A. Y FILIAL
INFORME DE LOS AUDITORES EXTERNOS



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

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

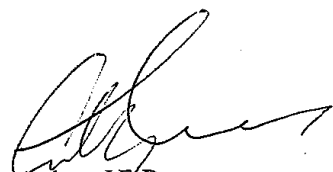
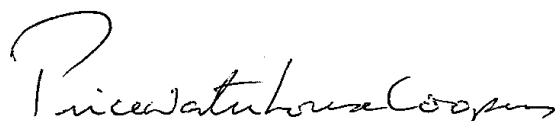
Santiago, 3 de marzo de 2010

Señores Accionistas y Directores
Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.

Hemos efectuado una auditoría a los estados consolidados de situación financiera de Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A. y filial al 31 de diciembre de 2009 y 2008, del estado consolidado de situación financiera de apertura al 1 de enero de 2008 y de los correspondientes estados consolidados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados el 31 de diciembre de 2009 y 2008. La preparación de dichos estados financieros (que incluyen sus correspondientes notas) es responsabilidad de la Administración de Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A. Nuestra responsabilidad consiste en emitir una opinión sobre estos estados financieros con base en las auditorías que efectuamos.

Nuestras auditorías fueron efectuadas de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile. Tales normas requieren que planifiquemos y realicemos nuestro trabajo con el objeto de lograr un razonable grado de seguridad que los estados financieros consolidados están exentos de representaciones incorrectas significativas. Una auditoría comprende el examen, a base de pruebas, de evidencias que respaldan los montos e informaciones revelados en los estados financieros consolidados. Una auditoría comprende, también, una evaluación de los principios de contabilidad utilizados y de las estimaciones significativas hechas por la Administración de la Compañía, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros consolidados. Consideramos que nuestras auditorías constituyen una base razonable para fundamentar nuestra opinión.

En nuestra opinión, los mencionados estados financieros consolidados presentan razonablemente en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A. y filial al 31 de diciembre de 2009 y 2008 y al 1 de enero de 2008, los resultados integrales de sus operaciones y los flujos de efectivo por los años terminados el 31 de diciembre de 2009 y 2008, de acuerdo con Normas de Información Financiera de Chile/Normas Internacionales de Información Financiera.


Anthony J.F. Dawes
Rut: 4.576.198-3

EMPRESA ELECTRICA DE MELIPILLA, COLCHAGUA Y MAULE S.A. Y FILIAL.
RUT: 96.763.010-1
ESTADOS CONSOLIDADOS DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO.
Al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008.
(Expresado en miles de pesos (M\$))

ACTIVOS	Nota	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
ACTIVOS CORRIENTES				
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	5	1.111.174	1.770.539	1.108.525
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto, Corriente	6	27.493.579	24.236.544	21.512.707
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	7	2.311.290	944.836	1.815.031
Inventarios	8	114.076	442.257	464.982
Pagos Anticipados, Corriente		37.578	30.700	52.292
Cuentas por cobrar por Impuestos Corrientes	24	732.841	570.278	9.215
Otros Activos, Corriente		10.106	20.784	10.912
Total Activos Corrientes en Operación		31.810.644	28.015.938	24.973.664
Total Activos Corrientes		31.810.644	28.015.938	24.973.664
ACTIVOS NO CORRIENTES				
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto, No Corriente	6	808.502	1.141.637	469.344
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente	7	5.761	22.853	20.904
Activos Intangibles, Neto	9	4.510.928	4.294.913	4.024.721
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	10	159.960.386	156.931.732	83.361.381
Total Activos No Corrientes		165.285.577	162.391.135	87.876.350
TOTAL ACTIVOS		197.096.221	190.407.073	112.850.014

EMPRESA ELECTRICA DE MELIPILLA, COLCHAGUA Y MAULE S.A. Y FILIAL.

RUT: 96.763.010-1

ESTADOS CONSOLIDADOS DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO.

Al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008.

(Expresado en miles de pesos (M\$))

PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	Nota	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
PASIVOS CORRIENTES				
Préstamos que Devengan Intereses, Corriente	13	53.237	0	0
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	14	20.123.352	14.307.066	13.761.305
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	7	5.413.277	9.739.366	6.798.512
Provisiones, Corriente	15	1.240.077	231.799	172.006
Ingresos Diferidos, Corriente	18	481.085	621.163	867.709
Pasivos Acumulados (o Devengados), Total	16	796.424	1.408.621	868.896
Total Pasivos Corrientes en Operación		28.107.452	26.308.015	22.468.428
Total Pasivos Corrientes		28.107.452	26.308.015	22.468.428
PASIVOS NO CORRIENTES				
Préstamos que Devengan Intereses, No Corrientes	13	12.565.728	0	0
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, No Corriente	14	357.927	787.393	252.506
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corriente	7	51.985.335	61.465.935	54.425.319
Provisiones, no Corriente	15	12.130	113.411	115.967
Pasivos por Impuestos Diferidos	12	12.533.009	12.795.457	2.168.828
Ingresos Diferidos, No Corriente	18	38.157	0	0
Obligación por Beneficios Post Empleo, No Corriente	17	1.613.778	2.400.785	2.134.509
Total Pasivos No Corrientes		79.106.064	77.562.981	59.097.129
TOTAL PASIVOS		107.213.516	103.870.996	81.565.557
PATRIMONIO NETO				
Capital Emitido	21	16.341.892	16.341.892	15.006.329
Otras Reservas	21	55.047.287	55.316.789	1.369
Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)		18.473.720	14.857.664	16.264.441
Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio				
Neto de Controladora		89.862.899	86.516.345	31.272.139
Participaciones Minoritarias		19.806	19.732	12.318
Total Patrimonio Neto		89.882.705	86.536.077	31.284.457
Total Patrimonio Neto y Pasivos		197.096.221	190.407.073	112.850.014

EMPRESA ELECTRICA DE MELIPILLA, COLCHAGUA Y MAULE S.A. Y FILIAL.
RUT: 96.763.010-1
ESTADOS CONSOLIDADOS DE RESULTADOS INTEGRALES POR FUNCION.
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2009 y 2008.
(Expresado en miles de pesos (M\$))

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES POR FUNCION	Nota	01-01-2009 al 31-12-2009 M\$	01-01-2008 al 31-12-2008 M\$
Ingresos Ordinarios, Total	22	128.605.746	114.122.470
Costo de Ventas	23	(107.767.729)	(90.551.292)
Margen bruto		20.838.017	23.571.178
Otros Ingresos de Operación, Total	22	2.034.761	1.733.782
Gastos de Administración	23	(10.221.338)	(9.268.985)
Costos Financieros	23	(2.682.184)	(2.818.230)
Participación en Ganancia (Pérdida) de Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación		(901)	(42.570)
Diferencias de cambio	23	1.214	350
Resultados por Unidades de Reajuste	23	1.502.564	(5.073.233)
Ganancia (Pérdida) por Baja en Cuentas de Activos no Corrientes no Mantenidos para la Venta, Total		(945.720)	(587.001)
Otras Ganancias (Pérdidas)		45.915	55.744
Ganancia (Pérdida) antes de Impuesto		10.572.328	7.571.035
Ingreso (Gasto) por Impuesto a las Ganancias	24	(1.790.604)	(1.085.768)
Ganancia (Pérdida) de Actividades Continuas después de Impuesto		8.781.724	6.485.267
Ganancia (Pérdida)		8.781.724	6.485.267
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora		8.780.616	6.483.934
Ganancia (Pérdida) Atribuible a Participación Minoritaria		1.108	1.333
Ganancia (Pérdida)		8.781.724	6.485.267
Ganancias (Pérdidas) Básicas y Diluidas por Acción		48,25	35,63
Ganancias (Pérdidas) Básicas y Diluidas por Acción de Operaciones Continuas	25	48,25	35,63
ESTADO DE OTROS RESULTADOS INTEGRALES POR FUNCION	Nota	01-01-2009 al 31-12-2009 M\$	01-01-2008 al 31-12-2008 M\$
Ganancia (Pérdida)		8.781.724	6.485.267
Revalorizaciones de Propiedades, Plantas y Equipos	10	0	70.041.796
Impuesto a la Renta Relacionado a los Componentes de Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto		0	11.907.105
Total Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto		0	58.134.691
Total Resultado de Ingresos y Gastos Integrales		8.781.724	64.619.958
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales Atribuible a los Accionistas Mayoritarios		8.780.616	64.613.502
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales Atribuible a Participaciones Minoritarias		1.108	6.456
Total Resultado de Ingresos y Gastos Integrales por función		8.781.724	64.619.958

EMPRESA ELECTRICA DE MELIPILLA, COLCHAGUA Y MAULE S.A. Y FILIAL.
RUT: 96.763.010-1
ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2009 y 2008.
(Expresado en miles de pesos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio neto		Nota	Cambios en Capital Emitido	Cambios en Otras Reservas				Cambios en Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)	Cambios en Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora, Total	Cambios en Participaciones Minoritarias	Cambios en Patrimonio Neto, Total
			Acciones Ordinarias								
			Capital en Acciones	Reservas para Dividendos Propuestos	Reservas Legales y Estatutarias	Reservas por Revaluación	Otras Reservas Varias				
Saldo Inicial Periodo Actual 01/01/2009			16.341.892	0	1.369	56.650.983	(1.335.563)	14.857.664	86.516.345	19.732	86.536.077
Saldo Inicial Reexpresado			16.341.892	0	1.369	56.650.983	(1.335.563)	14.857.664	86.516.345	19.732	86.536.077
	Resultado de Ingresos y Gastos Integrales					0	0	8.780.616	8.780.616	1.108	8.781.724
	Dividendos en Efectivo Declarados			0			0	7.664.297	7.664.297		7.664.297
	Transferencias a (desde) Resultados Retenidos			2.403.645	0			(2.403.645)	0		0
	Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto		0	0	0	(2.735.485)	62.338	4.903.382	2.230.235	(1.034)	2.229.201
Cambios en Patrimonio			0	2.403.645	0	(2.735.485)	62.338	3.616.056	3.346.554	74	3.346.628
Saldo Final Periodo Actual 31/12/2009		21	16.341.892	2.403.645	1.369	53.915.498	(1.273.225)	18.473.720	89.862.899	19.806	89.882.705

Estado de cambios en el patrimonio neto		Nota	Cambios en Capital Emitido	Cambios en Otras Reservas				Cambios en Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)	Cambios en Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora, Total	Cambios en Participaciones Minoritarias	Cambios en Patrimonio Neto, Total
			Acciones Ordinarias								
			Capital en Acciones	Reservas para Dividendos Propuestos	Reservas Legales y Estatutarias	Reservas por Revaluación	Otras Reservas Varias				
Saldo Inicial Periodo Anterior 01/01/2008			15.006.329	0	1.369	0	0	16.264.441	31.272.139	12.318	31.284.457
Saldo Inicial Reexpresado			15.006.329	0	1.369	0	0	16.264.441	31.272.139	12.318	31.284.457
	Resultado de Ingresos y Gastos Integrales					58.134.691	0	6.483.934	64.618.625	1.333	64.619.958
	Dividendos en Efectivo Declarados			0			0	9.219.799	9.219.799		9.219.799
	Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto		1.335.563	0	0	(1.483.708)	(1.335.563)	1.329.088	(154.620)	6.081	(148.539)
Cambios en Patrimonio			1.335.563	0	0	56.650.983	(1.335.563)	(1.406.777)	55.244.206	7.414	55.251.620
Saldo Final Ejercicio Anterior 31/12/2008		21	16.341.892	0	1.369	56.650.983	(1.335.563)	14.857.664	86.516.345	19.732	86.536.077

EMPRESA ELECTRICA DE MELIPILLA, COLCHAGUA Y MAULE S.A. Y FILIAL

ESTADOS CONSOLIDADOS DE FLUJOS DE EFECTIVOS DIRECTO.

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2009 y 2008.

(Expresado en miles de pesos (M\$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO	Nota	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Operaciones			
Importes Cobrados de Clientes		149.602.653	132.618.777
Pagos a Proveedores		(121.110.787)	(106.254.126)
Remuneraciones Pagadas		(3.854.489)	(3.136.118)
Pagos Recibidos y Remitidos por Impuesto sobre el Valor Añadido		(3.815.734)	(3.542.095)
Otros Cobros (Pagos)		(69.924)	(10.607)
Total Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Operaciones		20.751.719	19.675.831
Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Otras Actividades de Operación			
Importes Recibidos por Intereses Recibidos Clasificados como de Operación		64.511	161.749
Pagos por Intereses Clasificados como de Operaciones		(734.458)	(779.792)
Importes Recibidos por Impuestos a las Ganancias Devueltos		610.783	0
Pagos por Impuestos a las Ganancias		(2.731.431)	(2.727.301)
Otras Entradas (Salidas) Procedentes de Otras Actividades de Operación		1.295.031	1.797.304
Total Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Otras Actividades de Operación		(1.495.564)	(1.548.040)
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Operación		19.256.155	18.127.791
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión			
Importes Recibidos por Desapropiación de Propiedades, Planta y Equipo		53.564	15.633
Reembolso de Anticipos de Préstamos en Efectivo y Préstamos Recibidos	7	0	1.205.196
Incorporación de propiedad, planta y equipo		(10.542.266)	(10.890.265)
Pagos para Adquirir Activos Intangibles		(234.595)	(308.451)
Préstamos a empresas relacionadas	7	(1.658.176)	0
Otros desembolsos de inversión		0	(320.644)
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión		(12.381.473)	(10.298.531)
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación (Presentación)			
Obtención de préstamos		12.569.880	0
Préstamos de entidades relacionadas	7	32.638.380	8.428.982
Ingresos por otras fuentes de financiamiento		0	36.246
Pagos de préstamos a entidades relacionadas	7	(45.076.657)	(6.404.775)
Pagos de Dividendos por la Entidad que Informa	7	(7.665.650)	(9.220.818)
Otros Flujos de Efectivo de (Utilizados en) Actividades de Financiación		0	(6.881)
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación		(7.534.047)	(7.167.246)
Incremento (Decremento) Neto en Efectivo y Equivalentes al Efectivo		(659.365)	662.014
Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Estado de Flujos de Efectivo, Saldo Inicial		1.770.539	1.108.525
Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Estado de Flujos de Efectivo Directo, Saldo Final	5	1.111.174	1.770.539

**EMPRESA ELECTRICA DE MELIPILLA, COLCHAGUA Y MAULE S.A. Y FILIAL
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
CORRESPONDIENTES A LOS EJERCICIOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2009 Y 2008.**

1.- INFORMACION GENERAL.

Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A. (en adelante la “Sociedad”), es una filial del Grupo Emel S.A., la cual es filial del Grupo CGE.

Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A. es una sociedad anónima abierta y tiene su domicilio social en Ortúzar N° 376 en la ciudad de Melipilla en la República de Chile. La Sociedad se encuentra inscrita en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile bajo el N° 0554.

Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A. es una empresa que posee una presencia significativa en el sector eléctrico, particularmente en distribución y transmisión de energía eléctrica.

Los estados financieros consolidados 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 16 de abril de 2009, quien aprobó los mismos. Estos estados financieros fueron confeccionados de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile emitidos por el Colegio de Contadores de Chile A.G. y normas impartidas por la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile, los cuales no coinciden con los saldos del ejercicio 2008 que han sido incluidos en los presentes estados financieros consolidados, 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° 32 se detalla la reconciliación del patrimonio neto, resultados del ejercicio y flujos de efectivo.

La emisión de estos estados financieros consolidados correspondientes al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2009 fue aprobada por el Directorio en sesión extraordinaria N° 233 del 3 de marzo de 2010, quién con dicha fecha autorizó además su publicación.

2.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.

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

2.1.- Bases de preparación de los estados financieros.

Los presentes estados financieros consolidados del Grupo Emel han sido preparados de acuerdo a la Normas Internacionales de Contabilidad, emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”) y Normas de Información Financiera de Chile (NICCH) emitidas por el Colegio de Contadores de Chile A.G.

Los estados financieros consolidados han sido preparados de acuerdo con el principio de costo histórico, modificado por la revaluación de propiedades, plantas y equipos.

En la preparación de los estados financieros consolidados se han utilizado las políticas emanadas desde el Grupo CGE para todas las subsidiarias incluidas en la consolidación.

En la preparación de estos estados financieros consolidados 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 del Grupo Emel. 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 consolidados 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	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
Interpretaciones CINIIF 19	Extinción de pasivos financieros utilizando instrumentos de patrimonio.	01 de julio de 2010
Enmienda a la CINIIF 14	Pago anticipados de la obligación de mantener un nivel mínimo de financiación.	01 de enero de 2011

(*) 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.

2.3.- Bases de consolidación.

2.3.1.- Subsidiarias o filiales.

Filiales son todas las entidades (incluidas las entidades de cometido especial) sobre las que la Sociedad matriz tiene poder para dirigir las políticas financieras y de explotación, el que generalmente viene acompañado de una participación superior a la mitad de los derechos de voto. A la hora de evaluar si la Sociedad controla otra entidad, se considera la existencia y el efecto de los derechos potenciales de voto que sean actualmente ejercibles o convertibles. Las filiales se consolidan a partir de la fecha en que se transfiere el control y se excluyen de la consolidación en la fecha en que cesa el mismo.

Para contabilizar la adquisición de filiales se utiliza el método de adquisición. El costo de adquisición es el valor razonable de los activos entregados, de los instrumentos de patrimonio emitidos y de los pasivos incurridos o asumidos en la fecha de intercambio. Los activos identificables adquiridos y los pasivos y contingencias identificables asumidos en una combinación de negocios se valoran inicialmente por su valor razonable a la fecha de adquisición, con independencia del alcance de los intereses minoritarios. El exceso del costo de adquisición sobre el valor razonable de la participación de la Sociedad matriz en los activos netos identificables adquiridos, se reconoce como menor valor o plusvalía comprada (goodwill). Si el costo de adquisición es menor que el valor razonable de los activos netos de la filial adquirida, la diferencia se reconoce directamente en el estado consolidado de resultados integrales.

Se eliminan las transacciones intercompañías, los saldos y las ganancias no realizadas por transacciones entre entidades relacionadas. Las pérdidas no realizadas también se eliminan, a menos que la transacción proporcione evidencia de una pérdida por deterioro del activo transferido. Cuando es necesario, para asegurar su uniformidad con las políticas adoptadas por la Sociedad, se modifican las políticas contables de las filiales.

2.3.2.- Transacciones e interés minoritario.

Emelectric S.A. aplica la política de tratar las transacciones con el interés minoritario como si fueran transacciones con accionistas de Emelectric S.A.. En el caso de adquisiciones de interés minoritario, la diferencia entre cualquier retribución pagada y la correspondiente participación en el valor en libros de los activos netos adquiridos de la subsidiaria se reconoce en el patrimonio. Las ganancias y pérdidas por bajas a favor del interés minoritario, mientras se mantenga el control, también se reconocen en el patrimonio.

2.3.3.- 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 consolidados 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.

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

2.4.- Entidades subsidiarias.

2.4.1.- Entidades de consolidación directa.

País	RUT	Nombre Sociedad	Porcentaje de participación			
			31/12/2009			31/12/2008
			Directo	Indirecto	Total	Total
Chile	96.849.700-6	EMETAL S.A.	99,8994	-	99,8994	99,8994

2.5.- Transacciones en moneda extranjera.

2.5.1.- Moneda funcional y de presentación.

Las partidas incluidas en los estados financieros de la filial de la Sociedad, se valoran utilizando la moneda del entorno económico principal en que la entidad opera (“moneda funcional”). La moneda funcional y de presentación de Emelectric S.A. y filial es el Peso chileno, que constituye además la moneda de presentación de los estados financieros consolidados del Grupo Emel.

2.5.2.- 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 consolidado de resultados integrales, excepto que corresponda su diferimiento en el patrimonio neto, como es el caso de las derivadas de estrategias de coberturas de flujos de efectivo y coberturas de inversiones netas.

2.5.3.- 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 \$ / UF
31-12-2007	496,89	19.622,66
31-12-2008	636,45	21.452,57
31-12-2009	507,10	20.942,88

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

2.6. 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 Ejecutivo Estratégico que toma decisiones estratégicas.

Esta información se detalla en Nota N° 26.

2.7.- Propiedades, plantas y equipos.

Los terrenos y edificios de Emelectric S.A. y filial, 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 eléctrico, se reconocen inicialmente a su costo de adquisición y posteriormente son revalorizados mediante el método de retasación periódica a valor razonable.

Las tasaciones se llevan a cabo, a base del valor de mercado o valor de reposición técnicamente depreciado, según corresponda. La plusvalía por revalorización neta de los correspondientes impuestos diferidos se abona a la reserva por revaluación en el patrimonio neto registrada a través del estado de otros resultados integrales.

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 Emelectric S.A. y a su filial y el costo del elemento pueda determinarse de forma fiable. El valor del componente sustituido se da de baja contablemente. El resto de reparaciones y mantenciones se cargan en el resultado del ejercicio o período en el que se incurren.

Las construcciones u obras en curso, incluyen conceptos devengados únicamente durante el período de construcción; tales como gastos de personal relacionados en forma directa, y otros de naturaleza operativa, atribuibles a la construcción.

Los aumentos en el valor en libros como resultado de la revaluación de los activos valorados mediante el método de retasación periódica se acreditan a los otros resultados integrales y a reservas en el patrimonio, en la cuenta reservas por revaluación. 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 consolidado de resultados integrales. Cada año la diferencia entre la depreciación sobre la base del valor en libros revaluado del activo cargada consolidado 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, neta de sus impuestos diferidos.

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 del estado consolidados de situación financiera, 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 consolidado de resultados integrales.

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

2.8.- Activos intangibles.

2.8.1.- Menor Valor o plusvalía comprada (Goodwill).

El menor valor representa el exceso del costo de adquisición sobre el valor razonable de la participación de la Sociedad Matriz en los activos netos identificables de la filial adquirida en la fecha de adquisición. El menor valor relacionado con adquisiciones de la filial se incluye en activos intangibles. El menor valor relacionado con adquisiciones de coligadas se incluye en inversiones en coligadas, y se somete a pruebas por deterioro de valor junto con el saldo total de la coligada. El menor valor reconocido por separado se somete a pruebas por deterioro de valor anualmente y se valora por su costo menos pérdidas acumuladas por deterioro. Las ganancias y pérdidas por la venta de una entidad incluyen el importe en libros del menor valor relacionado con la entidad vendida.

La plusvalía comprada se asigna a unidades generadoras de efectivo para efectos de realizar las pruebas de deterioro. La distribución se efectúa entre aquellas unidades generadoras de efectivo o grupos de unidades generadoras de efectivo que se espera se beneficiarán de la combinación de negocios de la que surgió la plusvalía.

El mayor valor (Goodwill negativo) proveniente de la adquisición de una inversión o combinación de negocios, se abona directamente al estado consolidado de resultados integrales.

2.8.2.- 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.

2.8.3.- 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 Emelectric S.A. y su filial, 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.

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

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

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

2.10.- Activos financieros.

La Sociedad Matriz y su filial clasifican 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.

La Sociedad y su filial, hasta el cierre de estos estados financieros consolidados, sólo presenta activos financieros clasificados en préstamos y cuentas por cobrar; que se definen como 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 consolidado 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.

2.11.- Inventarios.

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

Los costos 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 de los bienes es el precio de venta estimado menos sus costos asociados (costos para realizar la venta); y en los contratos de construcción, su valor neto realizable corresponde al valor del contrato menos los costos de ventas estimados.

2.12.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

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

Los deudores comerciales se reducen por medio de la cuenta de provisión para cuentas incobrables y el monto de las pérdidas se reconocen con cargo al estado consolidado 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 consolidado 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 consolidado 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 corrientes 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 consolidado 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 Emelectric S.A. y su filial tengan un derecho incondicional a diferir su liquidación durante al menos 12 meses después de la fecha del estado consolidado de situación financiera.

2.17.- Impuesto a la renta e impuestos diferidos.

El gasto por impuesto a la renta del ejercicio comprende al impuesto a la renta corriente y al impuesto diferido. El impuesto se reconoce en el estado consolidado de resultados integrales, excepto cuando se trata de partidas que se reconocen directamente en el patrimonio en otros resultados integrales o provenientes de una combinación de negocios.

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

Los impuestos diferidos se calculan de acuerdo con el método del pasivo, 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 se puedan compensar dichas diferencias.

El impuesto a la renta diferido se provisiona por las diferencias temporales que surgen de la inversión en subsidiarias, excepto cuando la oportunidad en que se revertirán las diferencias temporales es controlada por la Sociedad y es probable que ésta no se revertirá en un momento previsible futuro.

2.18.- Beneficios a los empleados.

2.18.1.-Vacaciones del personal.

Emelectric S.A. 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).

Emelectric S.A. 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 consolidado 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. Emelectric S.A. 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 consolidado de situación financiera, de existir, se descuentan a su valor presente.

2.18.4.- Participación en las utilidades.

Emelectric S.A. 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. La Sociedad reconoce una provisión cuando está obligada contractualmente o cuando existe una práctica del pasado que ha creado una obligación asumida.

2.19.- Provisiones.

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

- Cada 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 cada sociedad. La tasa de descuento utilizada para determinar el valor actual refleja las evaluaciones actuales del mercado, en la fecha del estado consolidado 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.- Subvenciones estatales.

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

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

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

En el estado consolidado de situación financiera, los saldos se clasifican en función de sus vencimientos o plazos estimados de realización, 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.

En el caso que existan obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo se encuentre asegurado, se reclasifican como no corrientes.

2.22.- 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 cada sociedad. Los ingresos ordinarios se presentan netos de impuestos a las ventas, devoluciones, rebajas y descuentos.

Emelectric S.A. y filial reconocen 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 las sociedades, 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 por facturar que ha sido suministrada hasta la fecha de cierre del ejercicio.

2.22.2.- Ventas de bienes.

Las ventas de bienes se reconocen cuando Emelectric S.A. y filial han 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 Emelectric S.A. y filial, tienen 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. Los descuentos por volumen se evalúan en función de las compras anuales previstas. 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.

2.22.4.- Ingresos por dividendos.

Los ingresos por dividendos se reconocen cuando se establece el derecho a recibir su pago.

2.23.- 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 técnico. 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.

2.24.- Distribución de dividendos.

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

3.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.

La Sociedad matriz y su filial enfrentan 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 Matriz y su Filial.

EMELECTRIC S.A. y su filial participan en el negocio de subtransmisión y distribución de energía eléctrica en las regiones V, Metropolitana, VI, VII y VIII.

3.1.1.- Aspectos regulatorios.

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

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

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

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

3.1.2 Mercado de Distribución de Electricidad

EMELECTRIC S.A. y su filial participan en el negocio de distribución de energía eléctrica abasteciendo a 254.101 clientes en las regiones V, Metropolitana, VI, VII y VIII, con ventas físicas que alcanzaron a 1.045 GWh al cierre del ejercicio comprendido entre enero y diciembre de 2009.

Contratos de Suministro

Para abastecer el consumo de sus clientes regulados, la distribuidora EMELECTRIC S.A. y su filial, cuentan con contratos de suministro a precio licitado con ENDESA y GENER con vigencia desde enero de 2010 y hasta el 2019 y 2024, respectivamente. En el intertanto 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 las regiones. 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

El sistema de transmisión o de transporte de electricidad corresponde al conjunto de líneas y subestaciones eléctricas que forman parte de un sistema eléctrico, en un nivel de tensión nominal superior al dispuesto en la normativa, y cuya operación debe coordinarse según lo dispone la propia ley. En cada sistema de transmisión se distinguen instalaciones del "sistema de transmisión troncal", del "sistema de subtransmisión" y del "sistema de transmisión adicional".

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 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 o a la inyección de energía producida por centrales generadoras.

Están sometidas a régimen de acceso abierto, todas las instalaciones de transmisión troncal y de subtransmisión, pudiendo ser utilizadas por terceros bajo condiciones técnicas y económicas no discriminatorias. Esto significa que los propietarios no pueden negar el acceso al servicio de transporte o transmisión por motivos de capacidad técnica, sin embargo, el CDEC puede limitar las inyecciones o retiros con el fin de coordinar la operación del sistema eléctrico. En los sistemas adicionales sólo están sometidas aquellas líneas que hagan uso de las servidumbres creadas a favor de los concesionarios de líneas de transporte y subestaciones y las que usen bienes nacionales de uso público, siempre y cuando el CDEC determine la disponibilidad de capacidad técnica de transmisión, independiente de la capacidad contratada.

EMELECTRIC S.A. y su filial, en el ámbito de la transmisión, sólo participan del negocio de subtransmisión.

El valor anual de los sistemas de subtransmisión se determina cada cuatro años, considerando instalaciones económicamente adaptadas a la demanda proyectada para un período de cuatro a diez años, que minimice el costo actualizado de inversión, operación y falla, eficientemente operadas, y considerará separadamente:

- Pérdidas medias de subtransmisión en potencia y energía, y
- Costos estándares de inversión, mantención, operación y administración anuales asociados a las instalaciones. Los costos anuales de inversión se calcularán considerando el Valor de inversión de las instalaciones, la vida útil de cada tipo de instalación según establezca el reglamento, y la tasa de descuento del 10% anual.

El peaje por subtransmisión consiste en un precio por unidad de energía y de potencia, que, adicionados a los precios de nudo, constituyen los precios de nudo en sus respectivas barras de retiro, de manera que cubran los costos anuales de instalaciones económicamente adaptadas a la demanda más los costos de la energía y la potencia inyectada. Este cobro es efectuado por las empresas propietarias, a los usuarios del sistema que transiten energía o potencia por las instalaciones.

El pago anual por el uso de sistemas de subtransmisión para centrales generadoras que inyecten directamente su producción, corresponde al valor esperado que resulta de ponderar la participación de las mismas en cada tramo del sistema. Este monto es descontado de los costos anuales de inversión, operación y administración para efectos de la determinación de los peajes regulados aplicados sobre los retiros en dichos sistemas.

La tarifa resultante se determina considerando una tasa de descuento del 10% para la anualización de las inversiones, 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.

Las tarifas de subtransmisión vigentes fueron publicadas en el decreto N° 320 del 9 de enero de 2009, las que rigen hasta octubre de 2010.

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.

Precios

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

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.

3.2. Riesgo financiero.

El negocio de distribución de energía en que participan la Sociedad Matriz y su Filial, dentro del sector eléctrico en Chile, se caracteriza por la realización de inversiones con un perfil de retornos de largo plazo y estabilidad regulatoria, ya que los precios de venta son determinados mediante un mecanismo de carácter técnico, el cual permite obtener una rentabilidad razonable, que la ley establece dentro de una banda del 10% +/- 4% para la industria de la distribución de electricidad en su conjunto en aquellos años en que se efectúan fijaciones de fórmulas tarifarias de distribución aplicables a clientes regulados -cada 4 años-, 10% +/- 5% en el resto de los años, 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, del cual es parte la Matriz y su filial, en orden a prevenir y mitigar los principales riesgos financieros identificados.

3.2.1 Riesgo de tipo de cambio.

Debido a que los negocios en que participan las empresas del Grupo CGE son fundamentalmente en pesos, CGE, sociedad controladora, 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 ejercicio, la deuda financiera de EMELECTRIC S.A. y su filial alcanzó a M\$64.547.712, la que se encuentra denominada en unidades de fomento o pesos.

La clasificación de la deuda financiera según la moneda al 31 de diciembre del 2009 y 2008 se muestra a continuación:

31-12-2009	M\$	%
Deuda en pesos o UF	64.547.712	100%
	64.547.712	100%

31-12-2008	M\$	%
Deuda en pesos o UF	61.362.281	100%
	61.362.281	100%

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

Al analizar el efecto en resultados que produce la deuda denominada en unidades de fomento (UF) debido a la variación del valor de la UF en el presente ejercicio, se observa un impacto positivo de M\$ 1.465.543.

	UF	M\$
Deuda al 01-01-2009	2.860.370	1.457.902
Deuda adicional al 31-12-2009	221.714	7.641
	3.082.084	1.465.543

	UF	M\$
Deuda al 01-01-2008	2.769.313	-5.067.593
Deuda adicional al 31-12-2008	91.057	-47.651
	2.860.370	-5.115.244

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 que el resultado de la Sociedad matriz y su filial podría haber oscilado entre una mayor/menor utilidad por la variación de la Unidad de Fomento respecto del peso de M\$ 643.522 para el ejercicio recién concluido.

3.2.2 Riesgo de Tasa de Interés

EMELECTRIC S.A. y su filial tiene el 100% de la deuda financiera estructurada a tasa variable.

31-12-2009	M\$	%
Deuda tasa variable	64.547.712	100%
	64.547.712	100%

31-12-2008	M\$	%
Deuda tasa fija	10.207.780	17%
Deuda tasa variable	61.362.281	83%
	71.570.061	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\$ 559.346 de mayor gasto por intereses.

3.2.4 Riesgo de Liquidez y Estructura de Pasivos Financieros

El riesgo de liquidez en EMELECTRIC S.A. y su filial 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 Emelectric S.A. y su Filial. Sin perjuicio de lo anterior, Emelectric S.A., cuenta con líneas bancarias de corto plazo aprobadas, que permiten reducir ostensiblemente el riesgo de liquidez a nivel de la matriz o su filial.

La deuda financiera con bancos de EMELECTRIC S.A. y su filial, se ha estructurado en un 98% a largo plazo y posee un plazo de hasta 3 años tal como se indica en el siguiente cuadro:

Perfil de vencimientos	M\$	%
Hasta 1 año	208.940	2%
De 1 a 3 años	12.878.852	98%
	13.087.792	100%

Durante el ejercicio 2008 Emelectric S.A. y su filial no presentan deuda financiera con instituciones bancarias.

3.2.5 Determinación del valor razonable de instrumentos financieros.

Como parte del análisis de riesgo, se ha realizado un análisis del valor de mercado que tendrían los pasivos financieros de la empresa al 31 de diciembre 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:

Valor tipo de deuda	Valor Libro Deuda al 31.12.2009 M\$	Valor Mercado Deuda al 31.12.2009 M\$	Diferencia
Bancos	12.618.965	12.108.826	-4,2%
	12.618.965	12.108.826	

Durante el 2008 Emelectric S.A. y su Filial, no presentan deuda financiera con instituciones bancarias.

3.2.6. 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 un 6,08 % y un 1,57 % de las ventas. Por otro lado, como se muestra en la siguiente tabla también hay una importante diversificación por tipo de clientes:

2009	Ventas	Cantidad de Clientes
Residencial	28%	235.856
Industrial	50%	4.001
Comercial	12%	7.983
Otros	10%	6.261
	100%	254.101

2008	Ventas	Cantidad de Clientes
Residencial	28%	228.621
Industrial	47%	3.964
Comercial	12%	7.868
Otros	13%	5.992
	100%	246.445

Por la modalidad de pago y el período del mes en que reciben sus ingresos los clientes, aproximadamente el 43% 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.

3.3. Control Interno.

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

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

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

Emelectric S.A. y su filial, 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.

Emelectric S.A. 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.

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

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

Emelectric S.A. 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 Emelectric S.A. 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, Emelectric S.A. 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.

4.3.- Tasaciones de propiedad, plantas y equipos.

Emelectric S.A. y su filial efectúan periódicamente 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 ejercicio. 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 consolidados de Emelectric S.A. y filial.

5.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

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

Clases de Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Saldo al		
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Efectivo en Caja	806.021	1.224.537	817.988
Saldos en Bancos	305.153	546.002	290.537
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	1.111.174	1.770.539	1.108.525

Este rubro está denominado en pesos chilenos.

No existe variación entre el efectivo y efectivo equivalente presentado en el estado consolidado de situación financiera, con respecto al presentado en el estado consolidado de flujos efectivos.

6.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

La composición del rubro al 31 de diciembre 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		
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Deudores Comerciales, Neto	25.983.508	23.441.636	21.065.388	639.856	597.775	427.214
Otras Cuentas por Cobrar, Neto	1.510.071	794.908	447.319	168.646	543.862	42.130
Total	27.493.579	24.236.544	21.512.707	808.502	1.141.637	469.344

Clases de Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Bruto	Saldo al			Saldo al		
	Corriente			No corriente		
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Deudores Comerciales, Bruto	28.569.935	24.552.914	21.936.587	639.856	597.775	427.214
Otras Cuentas por Cobrar, Bruto	1.514.185	816.511	305.808	168.646	543.862	42.130
Total	30.084.120	25.369.425	22.242.395	808.502	1.141.637	469.344

Importe en Libros de Deudores Comerciales, Otras cuentas por cobrar Deteriorados	Saldo al		
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Deudores Comerciales	2.586.426	1.111.278	729.688
Otras Cuentas por Cobrar	4.115	21.603	0
Total	2.590.541	1.132.881	729.688

El valor justo de deudores y clientes por cobrar no difiere de manera significativa de los saldos presentados en los estados financieros consolidados. Asimismo, el valor libros de los deudores y clientes por cobrar en mora no 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 y su filial 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.

La exposición máxima al riesgo de crédito a la fecha de reporte es el valor en libros de cada clase de cuenta por cobrar mencionada. La Sociedad no solicita colaterales en garantía.

El detalle del deterioro de deudores comerciales al 31 de diciembre 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	
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Saldo Inicial	1.132.881	729.688
Baja de Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar deteriorados del ejercicio	73.703	0
Aumento del ejercicio	1.531.363	403.193
Saldo Final	2.590.541	1.132.881

Monto de Cualquier Pérdida por Deterioro Relacionada (Efecto en resultado del periodo de la provisión)	Saldo al	
	01-01-2009 al	01-01-2008 al
	31-12-2009	31-12-2008
	M\$	M\$
Deudores Comerciales	1.534.741	381.590
Otras Cuentas por Cobrar	(3.378)	21.603
Total	1.531.363	403.193

Los plazos de vencimiento de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no deteriorados al 31 de diciembre 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	Saldo al		
	31-12-2009	31-12-2008	01-01-2008
	M\$	M\$	M\$
Con Vencimiento Menor de Tres Meses	9.146.895	13.779.076	13.700.138
Con Vencimiento entre Tres y Seis Meses	1.021.084	798.497	529.399
Con Vencimiento entre Seis y Doce Meses	1.416.097	560.286	344.032
Con Vencimiento Mayor a Doce Meses	2.042.607	1.266.176	925.569
Total Deudores Comerciales Vencidos	13.626.683	16.404.035	15.499.138

Los plazos de vencimiento de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar por vencer al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es el siguiente:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar por vencer	Saldo al		
	31-12-2009	31-12-2008	01-01-2008
	M\$	M\$	M\$
Con Vencimiento Menor de Tres Meses	14.637.432	7.250.969	5.788.791
Con Vencimiento entre Tres y Seis Meses	547.104	567.731	410.221
Con Vencimiento entre Seis y Doce Meses	1.272.901	1.146.690	544.245
Con Vencimiento Mayor a Doce Meses	808.502	1.141.637	469.344
Total Deudores Comerciales por vencer	17.265.939	10.107.027	7.212.601

El valor libros de deudores comerciales renegociados es el siguiente:

Valor Libros de deudores comerciales renegociados	Saldo al		
	31-12-2009	31-12-2008	01-01-2008
	M\$	M\$	M\$
Convenios de deudores energéticos	1.653.571	816.573	557.281
Total Valor Libros de deudores comerciales renegociados	1.653.571	816.573	557.281

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 su 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 limitado.

7.- SALDOS Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS.

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

Emelectric S.A. y filial tienen como política informar todas las transacciones que efectúan 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 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es la siguiente:

Cuentas por cobrar a entidades relacionadas							Saldos al					
							Corrientes			No corrientes		
R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
77.072.240-3	Esmec Ltda.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	0	443	887	0	0	0
77.072.240-3	Esmec Ltda.	Chile	Préstamos otorgados	Más de 1 año	Matriz común	CL \$	0	0	0	0	3.060	2.799
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Chile	Préstamos otorgados	Hasta 90 días	Matriz	CL \$	0	5.323	124	1.275	5.171	4.730
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz	CL \$	13	0	0	0	0	0
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Chile	Cuenta corriente mercantil (Cargos)	A la vista	Matriz	CL \$	0	559.608	1.764.804	0	0	0
87.601.500-5	Empresa Eléctrica de Atacama S.A.	Chile	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Accionista	CL \$	2.202	90.539	1.207	0	0	0
87.601.500-5	Empresa Eléctrica de Atacama S.A.	Chile	Préstamos otorgados	Más de 1 año	Accionista	CL \$	0	0	0	2.030	11.799	10.793
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Venta de materiales	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	59.434	0	0	0	0	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cuenta corriente mercantil (Cargos)	A la vista	Indirecta	CL \$	1.573.397	0	0	0	0	0
92.307.000-1	Rhona S.A.	Chile	Venta de materiales	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	0	1.095	0	0	0	0
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Préstamos otorgados	Más de 1 año	Matriz común	CL \$	0	0	0	2.456	2.516	2.301
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	456.759	282.025	42.094	0	0	0
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	116	190	5.900	0	0	0
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	0	45	15	0	0	0
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Préstamos otorgados	Más de 1 año	Matriz común	CL \$	0	0	0	0	307	281
96.837950-K	Tecnet S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	70	0	0	0	0	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	188.272	5.568	0	0	0	0
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	31.027	0	0	0	0	0
Total							2.311.290	944.836	1.815.031	5.761	22.853	20.904

7.1.2. Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

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

Cuentas por pagar a entidades relacionadas							Saldos al					
							Corrientes			No corrientes		
R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
77.072.240-3	Esmec Ltda.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	0	17.658	10.283	0	0	0
78.784.320-4	Iberoamericana de Energía Ibener S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	55.549	0	0	0	0	0
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Chile	Cuenta corriente mercantil (Abonos)	A la vista	Matriz	CL \$	0	5.685.317	3.665.655	51.928.747	61.362.281	54.341.284
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Chile	Préstamos otorgados	Más de 1 año	Matriz	CL \$	0	0	0	49.021	92.893	78.901
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz	CL \$	34.591	1.629.655	1.075.967	0	0	0
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Chile	Dividendos	Hasta 90 días	Matriz	CL \$	0	2.156.304	2.002.545	0	0	0
87.601.500-5	Empresa Eléctrica de Atacama S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Accionista	CL \$	815	8.590	1.726	0	0	0
87.601.500-5	Empresa Eléctrica de Atacama S.A.	Chile	Dividendos	Hasta 90 días	Accionista	CL \$	0	11.912	11.062	0	0	0
87.601.500-5	Empresa Eléctrica de Atacama S.A.	Chile	Préstamos otorgados	Más de 1 año	Accionista	CL \$	0	0	0	7.237	7.413	4.825
87.601.500-5	Empresa Eléctrica de Atacama S.A.	Chile	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Accionista	CL \$	2.549	176	0	0	0	0
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Compra de materiales	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	1.552.209	42.929	0	0	0	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cuenta corriente mercantil (Abonos)	A la vista	Indirecta	CL \$	2.343.878	0	0	0	0	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	18.653	15.317	0	0	0	0
92.307.000-1	Rhona S.A.	Chile	Compra de materiales	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	19.867	0	20.278	0	0	0
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	418.766	0	0	0	0	0
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	2.970	1.359	7.832	0	0	0
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Préstamos otorgados	Más de 1 año	Matriz común	CL \$	0	0	0	330	338	309
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	1.458	1.166	2.469	0	0	0
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Préstamos otorgados	Más de 1 año	Matriz común	CL \$	0	0	0	0	3.010	0
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	571	1.179	695	0	0	0
96.719.210-4	CGE Transmisión S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	7.165	136.237	0	0	0	0
96.837950-K	Tecnet S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	83.638	0	0	0	0	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	778.260	0	0	0	0	0
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	92.340	31.567	0	0	0	0
Total							5.413.277	9.739.366	6.798.512	51.985.335	61.465.935	54.425.319

No existen provisiones de cuentas por cobrar debido a que el plazo máximo de cobro es a 90 días de efectuada la facturación.

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

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados al 31 de diciembre de 2009 y 2008.

Transacciones								
R.U.T.	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	01-01-2009 al 31-12-2009 M\$	Efecto en resultados (Cargo)/Abono	01-01-2008 al 31-12-2008 M\$	Efecto en resultados (Cargo)/Abono
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Indirecta	Cuenta corriente mercantil (Cargos)	776.926	100	0	0
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Chile	Matriz	Cuenta corriente mercantil (Abonos)	14.873.379	76.430	3.229.403	(25.758)
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Chile	Matriz	Servicios recibidos	1.615.146	(1.615.146)	3.072.940	(3.072.940)
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Chile	Matriz	Compra de materiales	3.453.166	(583.787)	5.861.090	(699.856)
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Chile	Matriz	Arrendos de oficinas	168.620	(168.620)	164.702	(164.702)
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Chile	Matriz	Intereses pagados	0	0	3.069.104	(2.487.429)
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Chile	Matriz	Asesorías prestadas	4.234	4.234	0	0
87.601.500-5	Empresa Eléctrica de Atacama S.A.	Chile	Accionista	Compra de materiales	19.386	(19.386)	0	0
77.072.240-3	Esmec Ltda.	Chile	Matriz común	Asesorías recibidas	48.496	(48.496)	175.170	(175.170)
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Indirecta	Compra de materiales	111.450	0	3.525	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Indirecta	Servicios prestados	180	0	0	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Indirecta	Venta de materiales	2.039	2.039	0	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Indirecta	Venta de energía	153.382	153.382	0	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	1.671.053	(1.671.053)	14.063	(14.063)
96.719.210-4	CGE Transmisión S.A.	Chile	Indirecta	Compra de materiales	7.382	0	18.123	0
96.719.210-4	CGE Transmisión S.A.	Chile	Indirecta	Arrendos de oficinas	4.246	(4.246)	6.837	(6.837)
96.719.210-4	CGE Transmisión S.A.	Chile	Indirecta	Venta de energía	0	0	0	0
96.719.210-4	CGE Transmisión S.A.	Chile	Indirecta	Venta de materiales	720	720	0	0
96.719.210-4	CGE Transmisión S.A.	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	0	0	316	(316)
96.719.210-4	CGE Transmisión S.A.	Chile	Indirecta	Peajes y arrendos	451.346	(451.346)	1.101.678	(1.101.678)
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Indirecta	Compra de materiales	2.309.803	(152.879)	91.858	0
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Indirecta	Servicios prestados	11.422	8.654	0	0
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Indirecta	Venta de materiales	375.415	375.415	0	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	98.915	(98.915)	12.872	(12.872)
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Indirecta	Venta de energía	0	0	0	0
78.784.320-4	Iberoamericana de Energía Ibener S.A.	Chile	Indirecta	Compra de energía y potencia	46.680	(46.680)	0	0
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	162.485	(162.485)	128.361	(128.361)
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Indirecta	Venta de materiales	36.841	36.841	0	0
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Indirecta	Servicios prestados	3.581	3.581	0	0
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Indirecta	Arrendos de oficinas	15.020	15.020	0	0
92.307.000-1	Rhona S.A.	Chile	Indirecta	Compra de materiales	16.695	0	0	0
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	421.814	(421.814)	5.737	(5.737)
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Indirecta	Compra de materiales	310	(310)	0	0
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Indirecta	Servicios prestados	238.673	238.603	0	0
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Indirecta	Compra de materiales	266.256	(1.935)	72.551	0
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	0	0	1.247	(1.247)

7.2.- Directorio y Gerencia de la Sociedad Matriz.

El Directorio de Emelectric S.A. lo componen cinco miembros, los cuales permanecen por un período de dos años en sus funciones, pudiendo ser reelegidos.

Esta Sociedad se encuentra administrada por un equipo gerencial de CGE Distribución S.A.

7.2.1.- Remuneración del Directorio.

El Directorio de Emelectric S.A. y filial no percibe remuneración.

7.2.2.- Remuneración del Equipo Gerencial.

Las remuneraciones con cargo a resultados del Equipo Gerencial clave de Emelectric S.A. y filial ascienden a M\$ 265.831 por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2009 y M\$ 291.213 por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2008.

La Sociedad Matriz tiene establecidos para sus ejecutivos, un plan de incentivo por cumplimiento de objetivos individuales de aportación a los resultados de la Sociedad. Estos incentivos están estructurados en un mínimo y máximo de remuneraciones brutas y son canceladas una vez al año.

8.- INVENTARIOS.

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

Clases de Inventarios	Saldo al		
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Mercaderías para la venta	31.181	330.435	212.158
Suministros para la producción	0	9.710	24.545
Trabajos en curso	103.032	106.555	239.435
Provisión de deterioro	20.137	4.443	11.156
Total	114.076	442.257	464.982

El Valor razonable menos los costos de venta para el rubro es el siguiente:

Otra información de inventarios	01-01-09 al 31-12-2009 M\$	01-01-08 al 31- 12-2008 M\$
Importe de rebajas de importes de los inventarios	20.137	2.288
Importe de reversiones de rebajas de importes de inventarios	4.443	9.001
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el ejercicio	751.680	932.641

El costo de existencias reconocido como gasto e incluido en costo de bienes vendidos asciende a M\$ 751.680 al 31 de diciembre de 2009 (M\$ 932.641 al 31 de diciembre de 2008).

Las reversiones están dadas por liquidaciones de inventarios.

9.- ACTIVOS INTANGIBLES.

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

Clases de Activos Intangibles, Neto	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Plusvalía Comprada, Neto	202.708	202.708	202.708
Activos Intangibles Identificables, Neto	4.308.220	4.092.205	3.822.013
Programas Informáticos, Neto	34.794	12.235	44.747
Servidumbre, Neto	4.273.426	4.079.970	3.777.266
Activos Intangibles, Neto	4.510.928	4.294.913	4.024.721

Clases de Activos Intangibles, Bruto	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Plusvalía comprada, Bruto	202.708	202.708	202.708
Activos Intangibles Identificables, Bruto	8.108.889	7.878.255	7.573.907
Programas Informáticos, Bruto	3.833.192	3.796.640	3.796.641
Servidumbre, Bruto	4.275.697	4.081.615	3.777.266
Activos Intangibles, Bruto	8.311.597	8.080.963	7.776.615

Amortización Acumulada y Deterioro del Valor, Activos Intangibles	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Amortización Acumulada y Deterioro del Valor, Activos Intangibles Identificables	3.800.669	3.786.050	3.751.894
Amortización Acumulada y Deterioro de Valor, Programas Informáticos	3.798.398	3.784.405	3.751.894
Amortización Acumulada y Deterioro del Valor, Servidumbre	2.271	1.645	0
Amortización Acumulada y Deterioro del Valor, Activos Intangibles, Total	3.800.669	3.786.050	3.751.894

Vida Clases de Activos Intangibles, Neto	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Activos Intangibles de Vida Finita, Neto	112.422	27.954	44.746
Activos Intangibles de Vida Indefinida, Neto	4.398.506	4.266.959	3.979.975
Activos Intangibles, Neto	4.510.928	4.294.913	4.024.721

El detalle de vidas útiles aplicadas en el rubro de intangibles al 31 de diciembre 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
Vida o Tasa para Servidumbres	Años	5	20

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

Movimientos en Activos Intangibles Identificables	2009			
	Plusvalía Comprada M\$	Programas Informáticos, Neto M\$	Otros Activos Intangibles Identificables, Neto M\$	Activos Intangibles Identificables, Neto M\$
Saldo Inicial al 01/01/09	202.708	12.235	4.079.970	4.294.913
Adiciones	0	36.552	198.043	234.595
Retiros	0	0	2.315	2.315
Amortización	0	13.993	2.272	16.265
Cambios, Total	0	22.559	193.456	216.015
Saldo Final Activos Intangibles Identificables al 31/12/2009	202.708	34.794	4.273.426	4.510.928

Movimientos en Activos Intangibles	2008			
	Plusvalía Comprada M\$	Programas Informáticos, Neto M\$	Otros Activos Intangibles Identificables, Neto M\$	Activos Intangibles Identificables, Neto M\$
Saldo Inicial al 01/01/08	202.708	44.747	3.777.266	4.024.721
Adiciones	0	0	308.451	308.451
Retiros	0	0	4.751	4.751
Amortización	0	32.512	996	33.508
Cambios, Total	0	(32.512)	302.704	270.192
Saldo Final Activos Intangibles al 31/12/2008	202.708	12.235	4.079.970	4.294.913

El detalle del importe de Activos Intangibles Identificables Individuales Significativos y su período de amortización al 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

Detalle de Activos Intangibles Identificables Individuales Significativos	Importe en Libros de Activo Individual Intangible Significativo M\$	Explicación del Periodo de Amortización Restante de Activo Intangible Individual Identificable Significativo
Servidumbres	4.195.798	Vida útil indefinida
Software o programas informáticos	34.794	Vida útil definida
Servidumbres	77.628	Vida útil definida
Total	4.308.220	

El cargo a resultados por amortización de intangibles, registrada en el gasto de administración, al 31 de diciembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008 es de M\$ 16.265 y M\$ 33.508, 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.

Prueba de deterioro de la plusvalía comprada:

El Grupo Emel evalúa anualmente si la plusvalía comprada ha sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la Nota 2.8. Los montos recuperables de las unidades generadoras de efectivo han sido determinados sobre la base de cálculos de sus valores en uso.

La estimación del valor en uso ha requerido que la administración realice las estimaciones de los flujos de efectivo futuros esperados, utilizando las proyecciones sectoriales, la experiencia del pasado y las expectativas futuras.

Las tasas de descuento antes de impuestos, expresadas en términos nominales, aplicados en el ejercicio 2009 y 2008 fue de un 9,5%.

Como resultado de estas pruebas el Grupo EMEL determinó que no existían indicios de deterioro a la plusvalía comprada.

Derecho de la explotación exclusiva de clientes regulados.

Las concesiones para establecer, operar y explotar las instalaciones de servicio público de distribución de energía eléctrica en Chile, provienen de los derechos de explotación exclusiva de clientes regulados establecidos en el DFL N°4/20.018 de 2006 del Ministerio de Economía Fomento y Reconstrucción. Dichas concesiones tienen vida útil indefinida y están sujetas a caducidad sólo si la calidad del servicio suministrado no corresponde a las exigencias preestablecidas en dicho cuerpo normativo o en sus reglamentos, o a las condiciones estipuladas en los decretos de concesión. Por lo tanto, la actividad de distribución de energía eléctrica en Chile constituye un negocio regulado y no una concesión de servicios en los términos de IFRIC 12. No existen intangibles identificables registrados por este concepto.

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.

10.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

10.1.- Información a considerar sobre los activos revaluados.

Los terrenos, construcciones y edificios, 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. Las tasaciones de propiedad, planta y equipos son efectuadas toda vez que existen variaciones significativas en las variables que inciden en la determinación de sus valores razonables y siempre al menos cada tres años. La última reevaluación corresponde a diciembre de 2008.

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 de los tasadores independientes 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 Superintendencia 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	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Terrenos	278.411	278.411
Edificios	364.190	367.510
Planta y equipos	72.079.271	72.688.256
Total	72.721.872	73.334.177

El detalle de Valor libros del activo fijo no revaluado según el modelo del costo es el siguiente:

Valor de libros del activo fijo no revaluado según el modelo del costo	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Construcciones en curso	12.279.090	8.618.578
Equipamiento de tecnología de la información	231.252	172.815
Instalaciones fijas y accesorios	1.407.873	1.310.854
Vehículos de motor	488.506	707.513
Planta y equipos	7.865.657	4.527.740
Total	22.272.378	15.337.500

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

Clases de Propiedades, Plantas y Equipos, Neto	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Construcciones en curso	12.279.090	8.618.578	9.538.730
Terrenos	2.128.094	2.128.094	278.411
Edificios	669.589	639.936	394.412
Planta y equipos	140.967.788	141.290.213	70.576.117
Subestaciones de poder	33.426.246	34.471.489	19.598.562
Líneas de transporte energía	13.465.492	13.635.059	7.655.752
Subestaciones de distribución	13.685.194	13.276.035	10.911.276
Líneas y redes de media y baja tensión	78.186.086	77.681.840	31.370.159
Medidores	2.204.770	2.225.790	1.040.368
Equipamiento de tecnología de la información	231.252	172.815	177.838
Instalaciones fijas y accesorios	1.407.873	1.310.854	1.177.194
Equipos de comunicaciones	421.592	343.129	258.850
Herramientas	576.653	581.700	566.758
Muebles y útiles	207.816	243.777	212.067
Instalaciones y accesorios diversos	201.812	142.248	139.519
Vehículos de motor	488.506	707.513	707.721
Otras propiedades, plantas y equipos	1.788.194	2.063.729	510.958
Total de Propiedades, Plantas y Equipos, Neto	159.960.386	156.931.732	83.361.381

Clases de Propiedades, Plantas y Equipos, Bruto	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Construcciones en curso	12.279.090	8.618.578	9.538.730
Terrenos	2.128.094	2.128.094	278.411
Edificios	1.011.038	954.760	681.927
Planta y equipos	172.095.854	167.875.295	93.835.619
Subestaciones de poder	39.119.621	39.099.661	23.120.181
Líneas de transporte energía	15.314.375	15.120.622	8.711.559
Subestaciones de distribución	18.630.514	17.660.766	15.004.396
Líneas y redes de media y baja tensión	95.263.247	92.354.352	44.416.373
Medidores	3.768.097	3.639.894	2.583.110
Equipamiento de tecnología de la información	532.496	371.801	302.453
Instalaciones fijas y accesorios	3.714.888	3.365.157	3.000.916
Equipos de comunicaciones	933.160	786.205	643.436
Herramientas	1.768.897	1.659.124	1.538.624
Muebles y útiles	497.998	495.870	429.249
Instalaciones y accesorio diversos	514.833	423.958	389.607
Vehículos de motor	1.435.627	1.500.005	1.336.630
Otras propiedades, plantas y equipos	1.788.194	2.063.729	510.958
Total de Propiedades, Plantas y Equipos, Bruto	194.985.281	186.877.419	109.485.644

Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Plantas y Equipo	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Edificios	341.449	314.824	287.515
Planta y equipos	31.128.066	26.585.082	23.259.502
Subestaciones de poder	5.693.375	4.628.172	3.521.619
Líneas de transporte energía	1.848.883	1.485.563	1.055.807
Subestaciones de distribución	4.945.320	4.384.731	4.093.120
Líneas y redes de media y baja tensión	17.077.161	14.672.512	13.046.214
Medidores	1.563.327	1.414.104	1.542.742
Equipamiento de tecnología de la información	301.244	198.986	124.615
Instalaciones fijas y accesorios	2.307.015	2.054.303	1.823.722
Equipos de comunicaciones	511.568	443.076	384.586
Herramientas	1.192.244	1.077.424	971.866
Muebles y útiles	290.182	252.093	217.182
Instalaciones diversas	313.021	281.710	250.088
Vehículos de motor	947.121	792.492	628.909
Total de Propiedades, Plantas y Equipos, Bruto	35.024.895	29.945.687	26.124.263

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

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

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

10.4.- Otros antecedentes del rubro propiedades, plantas y equipos.

Informaciones Adicionales a Revelar sobre Propiedades, Planta y Equipos	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipos en proceso de construcción	8.440.116	6.590.776	0

10.5.- Reconciliación de cambios en propiedades, plantas y equipos.

El siguiente cuadro muestra el detalle de reconciliación de cambios en propiedades, plantas y equipos, por clases al 31 de diciembre 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		8.618.578	2.128.094	639.936	141.290.213	172.815	1.310.854	707.513	2.063.729	156.931.732
Cambios	Adiciones	8.440.116	0	56.278	18.557	163.586	388.463	0	497.866	9.564.866
	Retiros		0	0	(1.078.273)	(848)	(36.548)	(18.170)	0	(1.133.839)
	Gasto por Depreciación			(26.625)	(4.814.730)	(105.285)	(254.896)	(200.837)	0	(5.402.373)
	Otros Incrementos (Decrementos)	(4.779.604)	0	0	5.552.021	984	0	0	(773.401)	0
	Total Cambios	3.660.512	0	29.653	(322.425)	58.437	97.019	(219.007)	(275.535)	3.028.654
Saldo Final al 31 de diciembre de 2009		12.279.090	2.128.094	669.589	140.967.788	231.252	1.407.873	488.506	1.788.194	159.960.386

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		9.538.730	278.411	394.412	70.576.117	177.838	1.177.194	707.721	510.958	83.361.381
Cambios	Adiciones	6.590.776	109.719	0	0	69.348	369.376	243.941	1.551.881	8.935.041
	Retiros		0	0	(655.635)	0	(2.445)	(40.927)	0	(699.007)
	Gasto por Depreciación			(27.309)	(4.175.546)	(74.371)	(233.271)	(203.222)	0	(4.713.719)
	Incrementos (Decrementos) por Revaluación y por Pérdidas por Deterioro del Valor (Reversiones) Reconocido en el Patrimonio Neto	Incremento (Decremento) por Revaluación Reconocido en Patrimonio Neto		1.739.964	272.833	0	0	0	0	70.048.036
		Sub total reconocido en patrimonio neto		1.739.964	272.833	0	0	0	0	70.048.036
	Otros Incrementos (Decrementos)	(7.510.928)	0	0	7.510.038	0	0	0	890	0
	Total Cambios	(920.152)	1.849.683	245.524	70.714.096	(5.023)	133.660	(208)	1.552.771	73.570.351
Saldo Final al 31 de diciembre de 2008		8.618.578	2.128.094	639.936	141.290.213	172.815	1.310.854	707.513	2.063.729	156.931.732

10.6.- Política de inversiones en propiedades, plantas y equipos.

La Sociedad Matriz y su filial, han 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, como asimismo con los contratos comerciales suscritos con sus clientes.

10.7.- Movimientos de la reserva de revaluación.

El movimiento del período de las reservas de revaluación de este rubro, es el siguiente:

Reserva de revaluación	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Saldo inicial	56.650.983	0
Reserva revaluación	0	70.041.796
Menos: Retiros de propiedades, plantas y equipos revaluados.	613.335	0
Menos: Reciclaje desde Reserva Revaluacion a Utilidades Acumuladas (Cargo)	2.682.027	1.787.600
Menos: Impuesto diferido	(559.877)	11.603.213
Movimiento del periodo	(2.735.485)	56.650.983
Saldo final	53.915.498	56.650.983

Respecto de las restricciones sobre la distribución del saldo de la Reserva de Revaluación en régimen bajo NIC 16, se tiene determinado aplicar la norma vigente en relación a que es un incremento patrimonial aún no realizado.

10.8.- Costo por intereses

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

11.- INVERSION EN SUBSIDIARIAS

La información resumida de las inversiones en subsidiarias al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y el 1 de enero de 2008 es la siguiente:

Inversiones en Subsidiarias	31 de diciembre de 2009									
	% Participación	Activos corrientes M\$	Activos no corrientes M\$	Total activos subsidiaria M\$	Pasivos corrientes M\$	Pasivos no corrientes M\$	Total pasivos subsidiaria M\$	Ingresos Ordinarios M\$	Gastos Ordinarios M\$	Ganancia (Pérdida) neta M\$
EMETAL S.A.	99,8994%	4.080.613	19.335.501	23.416.114	2.283.866	1.443.943	3.727.809	10.655.945	9.554.172	1.101.773
TOTALES		4.080.613	19.335.501	23.416.114	2.283.866	1.443.943	3.727.809	10.655.945	9.554.172	1.101.773

Inversiones en Subsidiarias	31 de diciembre de 2008									
	% Participación	Activos corrientes M\$	Activos no corrientes M\$	Total activos subsidiaria M\$	Pasivos corrientes M\$	Pasivos no corrientes M\$	Total pasivos subsidiaria M\$	Ingresos Ordinarios M\$	Gastos Ordinarios M\$	Ganancia (Pérdida) neta M\$
EMETAL S.A.	99,8994%	3.156.902	19.388.855	22.545.757	1.517.179	1.414.403	2.931.582	9.688.184	8.362.756	1.325.428
ESSEI S.A.	20,0000%	7.416	9.567	16.983	3.712	314.072	317.784	14.735	227.554	(212.819)
EMEL OVERSEAS	0,0046%	0	1.719	1.719	160.784	421.928	582.712	571	132.043	(131.472)
TOTALES		3.164.318	19.400.141	22.564.459	1.681.675	2.150.403	3.832.078	9.703.490	8.722.353	981.137

Inversiones en Subsidiarias	01 de enero de 2008									
	% Participación	Activos corrientes M\$	Activos no corrientes M\$	Total activos subsidiaria M\$	Pasivos corrientes M\$	Pasivos no corrientes M\$	Total pasivos subsidiaria M\$	Ingresos Ordinarios M\$	Gastos Ordinarios M\$	Ganancia (Pérdida) neta M\$
EMETAL S.A.	99,8994%	3.736.237	10.978.390	14.714.627	1.577.760	892.222	2.469.982	0	0	0
ESSEI S.A.	20,0000%	178.804	12.371	191.175	2.829	276.327	279.156	0	0	0
EMEL OVERSEAS	0,0046%	6.575	1.285	7.860	127.973	329.408	457.381	0	0	0
TOTALES		3.921.616	10.992.046	14.913.662	1.708.562	1.497.957	3.206.519	0	0	0

Con fecha 27 de noviembre del 2009, Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A. vende su participación en Emel Overseas Limited a Empresas Emel S.A., todo esto como parte del proceso de reorganización de Empresas Emel S.A., la cual paga a Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A. la suma de M\$ 50 por la compra de 1 acción de Emel Overseas Limited.

12.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

12.1. Activos y pasivos por impuestos diferidos

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

Activos por impuestos diferidos	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Depreciaciones	1.662.475	0	0
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Amortizaciones	27.800	19.048	36.624
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Acumulaciones (o devengos)	138.524	213.223	319.741
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Provisiones	865.949	561.682	402.216
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Otros	27.100	88.637	71.514
Activos por impuestos diferidos	2.721.848	882.590	830.095

La recuperación de los saldos de activos por impuestos diferidos, requieren de la obtención de utilidades tributarias suficientes en el futuro. La Sociedad matriz estima con proyecciones futuras de utilidades que éstas cubrirán el recupero de estos activos.

Pasivos por impuestos diferidos	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Depreciaciones	2.383.698	2.034.455	2.969.625
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Revaluaciones de Propiedades, Planta y Equipo	12.823.668	11.604.210	0
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Créditos Fiscales	47.491	39.382	29.298
Pasivos por impuestos diferidos	15.254.857	13.678.047	2.998.923

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

Movimientos en activos por impuestos diferidos	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Activos por impuestos diferidos, Saldo inicial	882.590	830.095
Incremento (Decremento) en Activos Impuestos Diferidos	1.839.258	52.495
Cambios en activos por impuestos diferidos, Total	1.839.258	52.495
Activos por impuestos diferidos, Saldo final	2.721.848	882.590

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Pasivos por impuestos diferidos, Saldo inicial	13.678.047	2.998.923
Incremento (Decremento) en Pasivo por Impuestos Diferidos	1.576.810	10.679.124
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, Total	1.576.810	10.679.124
Pasivos por impuestos diferidos, Saldo final	15.254.857	13.678.047

12.3.- 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 relacionados con el impuesto a la renta, que grava la misma autoridad tributaria a la misma entidad gravada o a diferentes entidades gravadas; por las que existe la intención de liquidar los saldos sobre bases netas.

Los montos compensados son los siguientes:

Concepto	Activos/Pasivos brutos M\$	Valores compensados M\$	Saldos netos al cierre M\$
Al 31-12-09			
- Activos por impuestos diferidos	2.721.848	(2.721.848)	0
- Pasivos por impuestos diferidos	(15.254.857)	2.721.848	(12.533.009)
Total pasivo neto	(12.533.009)	0	(12.533.009)
Al 31-12-08			
- Activos por impuestos diferidos	882.590	(882.590)	0
- Pasivos por impuestos diferidos	(13.678.047)	882.590	(12.795.457)
Total pasivo neto	(12.795.457)	0	(12.795.457)
Al 01-01-08			
- Activos por impuestos diferidos	830.095	(830.095)	0
- Pasivos por impuestos diferidos	(2.998.923)	830.095	(2.168.828)
Total pasivo neto	(2.168.828)	0	(2.168.828)

13.- PRESTAMOS QUE DEVENGAN INTERESES

El detalle de este rubro es el siguiente:

Al 31 de diciembre de 2009

País	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Efectiva Anual	Tasa Nominal Anual	Garantía	Corriente		No Corriente	
							Vencimiento	Total Corriente al	Vencimiento	Total no
							1 a 3 meses M\$	31-12-2009 M\$	más de 2 hasta 3 años M\$	Corriente al 31-12-2009 M\$
Chile	BancoEstado	UF	Al vencimiento	1,64%	1,64%	Sin Garantía	53.237	53.237	12.565.728	12.565.728
Total							53.237	53.237	12.565.728	12.565.728

Emelectric S.A. y su filial no tienen préstamos con entidades financieras al 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008.

14.- ACREEDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre 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		
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Proveedores de energía	17.236.851	9.618.245	9.074.861	0	0	0
Retenciones	861.285	1.473.666	1.286.176	0	0	0
Otras Cuentas Por Pagar	2.025.216	3.215.155	3.400.268	357.927	787.393	252.506
Total	20.123.352	14.307.066	13.761.305	357.927	787.393	252.506

El valor justo de los acreedores y otras cuentas por pagar no difiere de manera significativa de su valor de libros.

15.- PROVISIONES.

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

15.1.- Provisiones.

Clase de provisiones	Saldos al					
	Corrientes			No corrientes		
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Provisión de reclamaciones legales	1.203.189	188.582	125.738	0	0	0
Provisión de contratos onerosos	36.888	43.217	46.268	12.130	53.224	96.441
Responsabilidad sobre pasivos netos de asociadas	0	0	0	0	60.187	19.526
Total provisiones	1.240.077	231.799	172.006	12.130	113.411	115.967

15.2.- Movimiento de las provisiones corrientes y no corrientes.

El movimiento de provisiones al 31 de diciembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008 es el siguiente:

Movimiento en provisiones	por reclamaciones legales M\$	por contratos onerosos M\$	por responsabilidad sobre pasivos netos de asociadas	Total M\$
Saldo inicial 01/01/09	188.582	96.441	60.187	345.210
Movimientos en provisiones				
Provisiones adicionales	1.080.000	0	0	1.080.000
Incremento (decremento) en provisiones existentes	119.884	(47.423)	(60.187)	12.274
Provisión utilizada	(107.620)	0	0	(107.620)
Reversión de provisión no utilizada	(49.635)	0	0	(49.635)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	(28.022)	0	0	(28.022)
Cambios en provisiones, total	1.014.607	(47.423)	(60.187)	906.997
Provisión total, saldo final 31/12/09	1.203.189	49.018	0	1.252.207

Movimiento en provisiones	por reclamaciones legales M\$	por contratos onerosos M\$	por responsabilidad sobre pasivos netos de asociadas M\$	Total M\$
Saldo inicial 01/01/08	125.738	142.709	19.526	287.973
Movimientos en provisiones				
Provisiones adicionales	24.845	0	0	24.845
Incremento (decremento) en provisiones existentes	27.349	(46.268)	40.661	21.742
Provisión utilizada	(18.657)	0	0	(18.657)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	29.307	0	0	29.307
Cambios en provisiones, total	62.844	(46.268)	40.661	57.237
Provisión total, saldo final 31/12/08	188.582	96.441	60.187	345.210

Provisión de reclamaciones legales

Los montos corresponden a la provisión para ciertas demandas legales contra Emelectric y su filial 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.

Provisión de contratos onerosos

Los montos registrados corresponden a aquellos contratos en que los costos para completar la obligación inevitablemente superarán los beneficios que se espera recibir de ellos y que tienen su origen fundamentalmente en descálces en los vencimientos de los contratos de clientes y proveedores. Los saldos de provisión se espera se terminen de utilizar durante el año 2011.

16.- PASIVOS ACUMULADOS (DEVENGADOS).

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

Pasivos acumulados (devengados)	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Vacaciones del personal	174.024	236.922	211.079
Bonificaciones de feriados	86.791	104.110	88.941
Participación sobre resultados	415.741	685.002	568.876
Otros	119.868	382.587	0
Total pasivos acumulados (devengados)	796.424	1.408.621	868.896

17.- OBLIGACIONES POR BENEFICIOS POST EMPLEO.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre 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	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Provisión Indemnización años de servicio	1.613.778	2.400.785	2.134.509
Total Obligaciones por beneficios Post Empleo Corriente y No Corriente	1.613.778	2.400.785	2.134.509

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

Valor presente de las obligaciones post empleo y similar	Indemnización por años de servicios	
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Valor presente obligación plan de beneficios definidos, Saldo inicial	2.307.122	2.134.509
Costo del Servicio Corriente Obligación Plan de Beneficios Definidos	148.041	330.452
Costo por Intereses por Obligación de Plan de Beneficios Definidos	153.337	132.684
Ganancias Pérdidas Actuariales Obligación Planes de Beneficios Definidos	56.592	(93.663)
Liquidaciones Obligación Plan de Beneficios Definidos	(1.088.385)	(196.860)
Valor presente obligación plan de beneficios definidos, Saldo final	1.576.707	2.307.122

Balance plan de beneficios	Indemnización por años de servicios	
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Valor presente obligación plan de beneficios definidos, Saldo final	1.576.707	2.307.122
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos	1.576.707	2.307.122
Ganancias - pérdidas actuariales no reconocidas en balance netas	37.071	93.663
Balance plan de beneficios definidos, Saldo final	1.613.778	2.400.785

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

Gastos reconocidos en el estado de resultados integrales	Indemnización por años de servicios		Línea del Estado de Resultados en la que se ha reconocido
	01-01-09 al 31-12-2009 M\$	01-01-08 al 31-12-2008 M\$	
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos	148.041	330.452	Costo de Ventas-Gastos de Administración
Costo por intereses plan de beneficios definidos	153.337	132.684	Costos Financieros (de Actividades No Financieras)
Total gastos reconocidos en el estado de resultados integrales	301.378	463.136	

17.4.- Hipótesis actuariales

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

Detalle	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Tasa de descuento utilizada	3,20%	3,20%	3,25%
Tasa de inflación	4,00%	4,00%	3,50%
Aumento futuros de salarios	2,00%	3,50%	3,50%
Tabla de mortalidad	B-2006		
Tabla de invalidez	PDT 1985-Cat.I		
Tabla de rotación	ESA-77		

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.

17.5.- Sensibilización de las obligaciones post-empleo y otros beneficios no corrientes.

Incremento Salarial

A los fines de evaluar el impacto de la hipótesis de incremento salarial anual por carrera, se procedió a recalcular el DBO (Obligación Beneficio Definido) al 31 de diciembre de 2009 considerando dos escenarios adicionales: una tasa real de incremento salarial anual del 2,5% y del 1,5%.

A continuación se exponen los resultados obtenidos.

DBO al 31-12-2009	Tasa Real de Incremento Salarial Anual		
	1,50%	2,00%	2,50%
	M\$	M\$	M\$
Indemnización por Años de Servicios Emelectric Norte	469.031	503.754	541.719
Indemnización por Años de Servicios Emelectric Sur	829.062	877.086	929.289
Total	1.298.093	1.380.840	1.471.008

18.- INGRESOS DIFERIDOS.

18.1.- Detalle de rubro.

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

Detalle de Ingresos diferidos corrientes y no corrientes	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Ingresos diferidos por obras de terceros	355.646	597.365	846.392
Ingresos diferidos por apoyos en postación	16.488	23.798	21.317
Subsidios no corrientes	38.157	0	0
Otros	108.951	0	0
Total ingresos diferidos corrientes y no corrientes	519.242	621.163	867.709

18.2.- Movimiento del rubro.

El movimiento de este rubro por el ejercicio al 31 de diciembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008 es el siguiente:

Ingresos diferidos corrientes y no corrientes	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Saldo inicial ingresos diferidos corrientes y no corrientes	621.163	867.709
Adiciones	1.947.724	4.818.973
Imputación a resultados	2.049.645	5.065.519
Saldo final ingresos diferidos corrientes y no corrientes	519.242	621.163

19.- SUBVENCIONES GUBERNAMENTALES.

De acuerdo a NIC N° 20, los importes por subvenciones gubernamentales para el ejercicio son los siguientes:

Subvención del Gobierno	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Importe de las Subvenciones del Gobierno Reconocidas	38.157	0	0
Naturaleza de la subvencion incluida	FNDR	FNDR	FNDR

Detalle	01-01-2009 al 31-12-2009 M\$	01-01-2008 al 31-12-2008 M\$
Importe de Subvenciones del Gobierno Compensadas contra Gastos informados	606	0
Naturaleza de la subvencion incluida	FNDR	FNDR

20.- CONTRATO DE CONSTRUCCION

De acuerdo a la NIC N° 11, los contratos de construcción se detallan a continuación:

20.1.- Efectos netos en los estados consolidados de resultados integrales:

Detalle	01-01-2009 al 31-12-2009 M\$	01-01-2008 al 31-12-2008 M\$
Ingresos Ordinarios de Contrato de Construcción Reconocido durante el ejercicio	1.292.749	2.683.232
Costos Ordinarios de Contrato de Construcción Reconocido durante el ejercicio	790.826	1.932.382
Márgen de Contratos de Construcción	501.923	750.850

20.2.- Importes adeudados por clientes bajo contratos de construcción, (Netos).

Detalle	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Importe de Anticipos Recibidos sobre Contratos de Construcción	355.646	318.948	695.513
Importe Bruto debido por clientes por contratos de construcción como pasivos	296.048	238.024	201.704

21.- PATRIMONIO NETO.

21.1.- Capital suscrito y pagado

Los objetivos de Emelectric S.A. y su filial al administrar el capital, son el de salvaguardar la capacidad de continuar como empresas 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 y su filial, monitorean 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 estado de situación financiera consolidado, más la deuda neta.

Al 31 de diciembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008 el capital social autorizado, suscrito y pagado asciende a M\$ 16.341.892.

21.2.- Número de acciones suscritas y pagadas

Al 31 de diciembre de 2009 el capital de la Sociedad Matriz está representado por 182.000.000 acciones sin valor nominal.

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

21.3.- Política de diviendo.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad Matriz, celebrada el 9 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.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad Matriz, celebrada el 16 de abril de 2009, se aprobó como política de dividendos el distribuir no menos del 30% de la utilidad de la empresa mediante tres dividendos provisorios y uno definitivo, con cargo a las utilidades distribuibles del 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.

21.4.- Dividendos.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad Matriz, celebrada el 9 de abril de 2008, se aprobó el pago de un dividendo definitivo N° 51 de \$ 11,061967 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° 206 de fecha 28 de mayo de 2008, acordó repartir el dividendo provisorio N° 52 de \$ 14,11827 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° 210 de fecha 27 de agosto de 2008, acordó repartir el dividendo provisorio N° 53 de \$ 13,763 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2008 el cual se pagó con fecha 24 de septiembre de 2008.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 214 de fecha 26 de noviembre de 2008, acordó repartir el dividendo provisorio N° 54 de \$ 11,715 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2008 el cual se pagó con fecha 17 de diciembre de 2008.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad Matriz, celebrada el 16 de abril de 2009, se aprobó el pago de un dividendo definitivo N° 55 de \$11,911524 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2008 el cual se pagó con fecha 28 de abril de 2009.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 222 de fecha 27 de mayo de 2009, acordó repartir el dividendo provisorio N° 56 de \$ 12,9 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° 226 de fecha 26 de agosto de 2009, acordó repartir el dividendo provisorio N° 57 de \$ 10,4 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2009 el cual se pagó con fecha 28 de septiembre de 2009.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 229 de fecha 20 de noviembre de 2009, acordó repartir el dividendo provisorio N° 58 de \$ 6,9 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2009 el cual se pagó con fecha 23 de diciembre de 2009.

El detalle de los dividendos pagados por Emelectric S.A., es el siguiente:

Nº Dividendo	Tipo de Dividendo	Fecha de Pago	Pesos por Acción	M\$ Dividendos	Imputación Año
51	Definitivo	28-04-2008	11,061967	2.013.278	2007
52	Provisorio	26-06-2008	14,118270	2.569.525	2008
53	Provisorio	24-09-2008	13,763000	2.504.866	2008
54	Provisorio	17-12-2008	11,715000	2.132.130	2008
55	Definitivo	28-04-2009	11,911524	2.167.897	2008
56	Provisorio	24-06-2009	12,900000	2.347.800	2009
57	Provisorio	28-09-2009	10,400000	1.892.800	2009
58	Provisorio	23-12-2009	6,9000000	1.255.800	2009

21.5.- Otras reservas.

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

Estado de cambios en el patrimonio neto		Cambios en Otras Reservas				Cambios en Otras Reservas Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora, Total M\$
		Reservas para Dividendos Propuestos M\$	Reservas Legales y Estatutarias M\$	Reservas por Revaluación M\$	Otras Reservas Varias M\$	
Saldo Inicial Periodo Actual 01/01/2009		0	1.369	56.650.983	(1.335.563)	55.316.789
Ajustes de Periodos Anteriores (Presentación)						
Saldo Inicial Reexpresado		0	1.369	56.650.983	(1.335.563)	55.316.789
Cambios (Presentación)						
	Transferencias a (desde) Resultados Retenidos	2.403.645	0			2.403.645
	Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	0	0	(2.735.485)	62.338	(2.673.147)
	Cambios en Patrimonio	2.403.645	0	(2.735.485)	62.338	(269.502)
Saldo Final Ejercicio Actual 31/12/2009		2.403.645	1.369	53.915.498	(1.273.225)	55.047.287

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 M\$
		Reservas para Dividendos Propuestos M\$	Reservas Legales y Estatutarias M\$	Reservas por Revaluación M\$	Otras Reservas Varias M\$	
Saldo Inicial Periodo Actual 01/01/2008		0	1.369	0	0	1.369
Ajustes de Periodos Anteriores (Presentación)						
Saldo Inicial Reexpresado		0	1.369	0	0	1.369
Cambios (Presentación)						
	Resultado de Ingresos y Gastos Integrales			58.134.691		58.134.691
	Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	0	0	(1.483.708)	(1.335.563)	(2.819.271)
	Cambios en Patrimonio	0	0	56.650.983	(1.335.563)	55.315.420
Saldo Final Periodo Anterior 31/12/2008		0	1.369	56.650.983	(1.335.563)	55.316.789

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

21.4.1.- Reservas para dividendos propuestos.

Corresponde al fondo para dividendos eventuales en ejercicios futuros dispuestas por las respectivas Juntas de Accionistas.

21.4.2.- Reservas por revaluación.

Corresponde a la revaluación de los bienes de uso, los cuales se presentan netos de su respectivo impuesto diferido y depreciación, esta última es reciclada a las utilidades retenidas.

21.4.3.- Otras reservas varias.

Corresponde a la desafectación de la Revalorización del Capital Propio del ejercicio 2008 de acuerdo a la Circular N° 456 de la Superintendencia de Valores y Seguros de fecha 20 de junio de 2008 incorporada en el Capital Emitido de acuerdo a lo establecido en la ley N° 18.046 artículo 10 inciso segundo.

22.- INGRESOS

22.1.- Ingresos ordinarios.

El siguiente es el detalle de los ingresos ordinarios para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2009 y 2008.

Ingresos Ordinarios	01-01-2009 al 31-12-2009 M\$	01-01-2008 al 31-12-2008 M\$
Ventas	112.953.170	95.301.606
Venta de energía	111.752.753	93.594.557
Venta de mercaderías, materiales y equipos	1.200.417	1.707.049
Prestaciones de servicios	15.652.576	18.820.864
Peajes y transmisión	10.344.551	11.979.333
Arriendo de equipos de medida	515.023	489.323
Servicios de Mantenimiento de equipos a clientes	260.732	248.475
Apoyos en postación	802.567	802.026
Servicios de construcción de obras e instalaciones eléctricas	3.122.083	4.656.435
Otras prestaciones	607.620	645.272
Total ingresos ordinarios	128.605.746	114.122.470

22.2 Otros ingresos de operación

El siguiente es el detalle de otros ingresos de operación para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2009 y 2008.

Otros ingresos de operación	01-01-2009 al 31-12-2009 M\$	01-01-2008 al 31-12-2008 M\$
Arriendo de oficinas	18.491	2.578
Ingresos financieros	2.016.270	1.731.204
Otros ingresos de operación		
Total Otros ingresos de operación	2.034.761	1.733.782

23.- COMPOSICION DE RESULTADOS RELEVANTES.

23.1.- Gastos por naturaleza

El siguiente es el detalle de los principales costos y gastos de operación y administración de Emelectric S.A. y filial para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2009 y 2008.

Gastos por naturaleza	01-01-2009 al 31-12-2009 M\$	01-01-2008 al 31-12-2008 M\$
Compra de energía	93.417.696	76.527.178
Gastos de personal	3.667.398	4.850.591
Gastos de Operación y Mantenimiento	6.373.426	6.421.057
Gastos de administración	9.111.909	7.274.224
Depreciación	5.402.373	4.713.719
Amortización	16.265	33.508
Total gastos por naturaleza	117.989.067	99.820.277

23.2.- Gastos de personal

El siguiente es el detalle de los gastos de personal para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2009 y 2008.

Gastos de Personal	01-01-2009 al 31-12-2009 M\$	01-01-2008 al 31-12-2008 M\$
Sueldos y Salarios	2.521.987	2.948.573
Beneficios a Corto Plazo a los Empleados	654.129	797.249
Gasto por Obligación por Beneficios Post Empleo	148.041	330.452
Otros Gastos de Personal	343.241	774.317
Total Gastos de Personal	3.667.398	4.850.591

23.3.- Depreciación y amortización

El siguiente es el detalle de este rubro para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2009 y 2008.

Detalle	01-01-2009 al 31-12-2009 M\$	01-01-2008 al 31-12-2008 M\$
Depreciación	5.402.373	4.713.719
Amortización	16.265	33.508
Total depreciación y amortización	5.418.638	4.747.227

23.4.- Resultados financieros

El siguiente es el detalle del resultado financiero para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2009 y 2008.

Resultado Financiero	01-01-2009 al 31-12-2009 M\$	01-01-2008 al 31-12-2008 M\$
Ingresos financieros		
Intereses comerciales	1.944.587	1.569.723
Otros ingresos financieros	71.683	161.481
Total Ingresos financieros	2.016.270	1.731.204
Gastos financieros		
Gastos por préstamos bancarios	132.308	0
Otros gastos	2.549.876	2.818.230
Total Gastos financieros	2.682.184	2.818.230
Resultados por unidades de reajuste	1.502.564	(5.073.233)
Diferencias de cambio		
Positivas	1.214	378
Negativas	0	(28)
Total Diferencias de cambio	1.214	350
Total Resultado Financiero	837.864	(6.159.909)

24.- RESULTADO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS.

24.1 Efecto en resultado por impuestos a las ganancias.

El cargo a resultados por impuesto a las ganancias asciende a M\$ 1.790.604 en el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2009 (M\$ 1.085.768 a diciembre de 2008), según el siguiente detalle:

Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias por Partes Corriente y Diferida (Presentación)	01-01-2009 al 31-12-2009 M\$	01-01-2008 al 31-12-2008 M\$
Gasto por Impuestos Corrientes	2.093.696	2.351.361
Beneficio Fiscal que Surge de Activos por Impuestos No Reconocidos Previamente Usados para Reducir el Gasto por Impuesto Corriente	47.922	48.948
Ajustes al Impuesto Corriente del Periodo Anterior	(32.105)	43.971
Otro Gasto por Impuesto Corriente	39.383	20.921
Gasto por impuestos corrientes a las ganancias, Neto, Total	2.053.052	2.367.305
Gasto Diferido (Ingreso) por Impuestos Relativos a la Creación y Reversión de Diferencias Temporarias	(306.226)	(1.248.081)
Otro Gasto por Impuesto Diferido	43.778	(33.456)
Gasto por Impuestos Diferidos a las ganancias, Neto, Total	(262.448)	(1.281.537)
Gasto (Ingreso) por impuesto a las ganancias	1.790.604	1.085.768

24.2 Localización del efecto en resultados por impuesto a las ganancias.

Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias por Partes Extranjera y Nacional (Presentación)	01-01-2009 al 31-12-2009 M\$	01-01-2008 al 31-12-2008 M\$
Gasto por Impuestos Corrientes, Neto, Nacional	2.053.052	2.367.305
Gasto por Impuestos Corrientes, Neto, Total	2.053.052	2.367.305
Gasto por Impuestos Diferidos, Neto, Nacional	(262.448)	(1.281.537)
Gasto por Impuestos Diferidos, Neto, Total	(262.448)	(1.281.537)
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	1.790.604	1.085.768

24.3 Conciliación entre el resultado por impuesto a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.

El siguiente cuadro muestra la conciliación entre la determinación de impuesto a las ganancias que resultaría de aplicar tasa efectiva para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2009 y 2008.

Conciliación del Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Legal con el Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Efectiva	01-01-2009 al 31-12-2009 M\$	01-01-2008 al 31-12-2008 M\$
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	1.797.296	1.287.076
Efecto Impositivo de Gastos No Deducibles impositivamente	128.876	38.990
Efecto Impositivo de Beneficio Fiscal No Reconocido Anteriormente en el Estado de Resultados	47.922	48.948
Efecto Impositivo de Impuesto provisto en Exceso en Periodos Anteriores	11.674	10.515
Otro Incremento (Decremento) en Cargo por Impuestos Legales	(99.320)	(201.865)
Ajustes al Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Legal, Total	(6.692)	(201.308)
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	1.790.604	1.085.768

24.4 Cuentas por cobrar por impuestos a las ganancias.

Corresponde a los remanentes por pagos provisionales mensuales acumulados con Tesorería General de la República por M\$ 732.841 Al 31 de diciembre de 2009, por M\$ 570.278 Al 31 de diciembre de 2008 y M\$ 9.215 al 1 de enero de 2008.

25.- UTILIDAD POR ACCION

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

	01-01-2009 al 31-12-2009 M\$	01-01-2008 al 31-12-2008 M\$
Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción		
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora	8.780.616	6.483.934
Resultado Disponible para Accionistas Comunes, Básico	8.780.616	6.483.934
Promedio Ponderado de Número de Acciones, Básico	182.000.000	182.000.000
Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción (\$ por acción)	48,25	35,63

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilutivo.

26.- INFORMACION POR SEGMENTO.

26.1.- Criterios de segmentación.

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

El Comité considera el negocio desde una perspectiva asociada al tipo de servicio o producto vendido (transmisión de electricidad, distribución de electricidad y servicios regulados, distribución de electricidad y servicios no regulados o clientes libres, inversiones, y otros servicios).

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 31 de diciembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008, y por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2009 y 2008 es la siguiente:

26.2.- Estado de situación patrimonial

LINEA DE NEGOCIO	Servicio Regulado		SubTransmisión		Totales	
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
ACTIVOS						
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	1.111.174	1.770.539	0	0	1.111.174	1.770.539
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	27.493.579	24.236.544	0	0	27.493.579	24.236.544
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	2.311.290	944.836	0	0	2.311.290	944.836
Inventarios	114.076	442.257	0	0	114.076	442.257
Pagos Anticipados	37.578	30.700	0	0	37.578	30.700
Cuentas por cobrar por Impuestos Corrientes	732.841	570.278	0	0	732.841	570.278
Otros Activos	10.106	20.784	0	0	10.106	20.784
Activos Corrientes en Operación, Corriente	31.810.644	28.015.938	0	0	31.810.644	28.015.938
ACTIVOS CORRIENTES	31.810.644	28.015.938	0	0	31.810.644	28.015.938
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	808.502	1.141.637	0	0	808.502	1.141.637
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	5.761	22.853	0	0	5.761	22.853
Activos Intangibles, Neto	4.510.928	4.294.913	0	0	4.510.928	4.294.913
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	111.918.721	107.106.215	48.041.665	49.825.517	159.960.386	156.931.732
ACTIVOS NO CORRIENTES	117.243.912	112.565.618	48.041.665	49.825.517	165.285.577	162.391.135
TOTAL ACTIVOS	149.054.556	140.581.556	48.041.665	49.825.517	197.096.221	190.407.073

LINEA DE NEGOCIO	Servicio Regulado		SubTransmisión		Totales	
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS						
Préstamos que Devengan Intereses	53.237	0	0	0	53.237	0
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	20.123.352	14.307.066	0	0	20.123.352	14.307.066
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	5.413.277	9.739.366	0	0	5.413.277	9.739.366
Provisiones	1.240.077	231.799	0	0	1.240.077	231.799
Ingresos Diferidos	481.085	621.163	0	0	481.085	621.163
Pasivos Acumulados (o Devengados), Total	796.424	1.408.621	0	0	796.424	1.408.621
Pasivos Corrientes en Operación	28.107.452	26.308.015	0	0	28.107.452	26.308.015
PASIVOS CORRIENTES	28.107.452	26.308.015	0	0	28.107.452	26.308.015
Préstamos que Devengan Intereses	12.565.728	0	0	0	12.565.728	0
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	357.927	787.393	0	0	357.927	787.393
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	51.985.335	61.465.935	0	0	51.985.335	61.465.935
Provisiones	12.130	113.411	0	0	12.130	113.411
Pasivos por Impuestos Diferidos	12.533.009	12.795.457	0	0	12.533.009	12.795.457
Ingresos Diferidos	38.157	0	0	0	38.157	0
Obligación por Beneficios Post Empleo	1.613.778	2.400.785	0	0	1.613.778	2.400.785
PASIVOS NO CORRIENTES	79.106.064	77.562.981	0	0	79.106.064	77.562.981
Capital Emitido	6.558.117	6.558.117	9.783.775	9.783.775	16.341.892	16.341.892
Otras Reservas	26.499.776	23.916.960	28.547.511	31.399.829	55.047.287	55.316.789
Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)	8.763.341	6.215.751	9.710.379	8.641.913	18.473.720	14.857.664
Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora	41.821.234	36.690.828	48.041.665	49.825.517	89.862.899	86.516.345
Participaciones minoritarias	19.806	19.732	0	0	19.806	19.732
PATRIMONIO NETO	41.841.040	36.710.560	48.041.665	49.825.517	89.882.705	86.536.077
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	149.054.556	140.581.556	48.041.665	49.825.517	197.096.221	190.407.073

26.3.- Estado de resultados integrales

LINEA DE NEGOCIO	Servicios Regulados		Servicios No Regulados		SubTransmisión		Totales	
	01-01-09 al 31-12-2009 M\$	01-01-08 al 31-12-2008 M\$	01-01-09 al 31-12-2009 M\$	01-01-08 al 31-12-2008 M\$	01-01-09 al 31-12-2009 M\$	01-01-08 al 31-12-2008 M\$	01-01-09 al 31-12-2009 M\$	01-01-08 al 31-12-2008 M\$
ESTADO DE RESULTADOS								
Ingresos Ordinarios, Total	111.312.465	92.136.081	6.948.730	10.007.056	10.344.551	11.979.333	128.605.746	114.122.470
Costo de Ventas	100.912.268	79.957.022	5.899.643	8.846.536	955.818	1.747.734	107.767.729	90.551.292
Margen bruto	10.400.197	12.179.059	1.049.087	1.160.520	9.388.733	10.231.599	20.838.017	23.571.178
Otros Ingresos de Operación, Total	2.034.761	1.733.782	0	0	0	0	2.034.761	1.733.782
Gastos de Administración	10.221.338	9.268.985	0	0	0	0	10.221.338	9.268.985
Costos Financieros	2.682.184	2.818.230	0	0	0	0	2.682.184	2.818.230
Participación en Ganancia (Pérdida) de Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	(901)	(42.570)	0	0	0	0	(901)	(42.570)
Diferencias de cambio	1.214	350	0	0	0	0	1.214	350
Resultados por Unidades de Reajuste	1.502.564	(5.073.233)	0	0	0	0	1.502.564	(5.073.233)
Ganancia (Pérdida) por Baja en Cuentas de Activos no Corrientes no Mantenidos para la Venta, Total	(945.720)	(587.001)	0	0	0	0	(945.720)	(587.001)
Otras Ganancias (Pérdidas)	45.915	55.744	0	0	0	0	45.915	55.744
Ganancia (Pérdida) del Segmento sobre el que se informa (Antes de Impuesto)	134.508	(3.821.084)	1.049.087	1.160.520	9.388.733	10.231.599	10.572.328	7.571.035
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	1.790.604	1.085.768	0	0	0	0	1.790.604	1.085.768
Ganancia (Pérdida) de Actividades Continuas después de Impuesto	(1.656.096)	(4.906.852)	1.049.087	1.160.520	9.388.733	10.231.599	8.781.724	6.485.267
Ganancia (Pérdida)	(1.656.096)	(4.906.852)	1.049.087	1.160.520	9.388.733	10.231.599	8.781.724	6.485.267

Conceptos	Servicios Regulados		Servicios No Regulados		Transmisión		Totales	
	01-01-09 al 31-12-2009 M\$	01-01-08 al 31-12-2008 M\$	01-01-09 al 31-12-2009 M\$	01-01-08 al 31-12-2008 M\$	01-01-09 al 31-12-2009 M\$	01-01-08 al 31-12-2008 M\$	01-01-09 al 31-12-2009 M\$	01-01-08 al 31-12-2008 M\$
Ingresos por Intereses Segmento	2.016.270	1.731.204	0	0	0	0	2.016.270	1.731.204
Depreciación por Segmento	3.919.591	3.674.899	0	0	1.482.782	1.038.820	5.402.373	4.713.719
Amortización por Segmento	16.265	33.508	0	0	0	0	16.265	33.508
EBITDA	6.752.548	2.705.553	1.049.087	1.160.520	10.871.515	11.270.419	18.673.150	15.136.492

EBITDA: Se entiende como el resultado antes de impuesto más depreciación, amortización y costos financieros.

Servicios Regulados: Se incluye en este segmento, todos los ingresos provenientes de las actividades principales de la entidad, como lo son la distribución y comercialización de energía eléctrica, conjuntamente con los negocios asociados, y la comercialización de productos retail.

Servicios no Regulados: Principalmente referido a la segregación de todos nuestros clientes libres; es decir, por lo cuales no se encuentra regulación alguna por parte de la entidad y cuya característica principal es que su tarifa es acordada por común acuerdo entre las partes, mediante la formalidad de un contrato. Generalmente referido a empresa de gran tamaño y con necesidades distintas a nuestro cliente residencial.

Transmisión: El principal ingreso proviene de la prestación de servicios de subtransmisión y transformación de electricidad.

27.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.

27.1.- Juicios y otras acciones legales.

Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.:

27.1.1.- Nombre del juicio: "Oliva con Emelectric".

Fecha: 21 de marzo de 2003.
Tribunal: Juzgado de Letras de Melipilla.
Rol N°: 62.617-2003.
Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por muerte de Manuel Rodríguez Navarrete.
Cuantía: M\$ 500.000 (Existe cobertura de seguro)
Estado: En primera instancia, en estado de fallo.

27.1.2.- Nombre del juicio: "Taborga González, Ximena con Emelectric"

Fecha: 20 de julio de 2005.
Tribunal: 2º Juzgado de Letras de Melipilla.
Rol N°: 16.199-2005.
Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por incendio ocurrido en el predio de la demandante.
Cuantía: M\$ 247.000
Estado: Para fallo de primera instancia.

27.1.3.- Nombre del juicio: "Pavez Marco con Emelectric"

Fecha: 23 de marzo de 2004.
Tribunal: 1º Juzgado de Melipilla.
Materia: Indemnización de perjuicios por corte de suministro de energía eléctrica.
Cuantía: M\$29.500.
Estado: Para fallo de primera instancia.

27.1.4.- Nombre del juicio: "Acosta Verdugo con Emelectric"

Fecha: 8 de octubre de 2007.
Tribunal: Juzgado de Constitución.
Materia: Indemnización de perjuicios por aplazamiento de instalaciones eléctricas en propiedad.
Cuantía: M\$ 80.000.
Estado: Período de prueba.

27.1.5.- Nombre del juicio: "Becerra con Emelectric"

Fecha: 3 de noviembre de 2009.
Tribunal: Juzgado de Letras de Pichilemu.
Materia: Indemnización de perjuicios por corte de suministro en propiedad del demandante.
Cuantía: M\$ 56.175.
Estado: Período de prueba.

27.1.6.- Nombre del juicio: “Quera Palacios con Emelectric”

Fecha: 10 de diciembre de 2009
Tribunal: 4º Juzgado Civil de Talca.
Materia: Indemnización de perjuicios por accidente eléctrico con resultado de muerte.
Cuantía: M\$ 2.300.000.
Estado: En espera de que se notifique la demanda.

27.1.7.- Nombre del juicio: “Alvares con Emelectric”

Fecha: 17 de noviembre de 2009
Tribunal: Juzgado de Letras de Melipilla.
Materia: Demanda laboral por nulidad del despido, con petición de reintegro del trabajador demandante.
Cuantía: Indeterminada
Estado: Con fecha 20 de enero de 2010 se realizó audiencia del juicio.

Empresa Eléctrica de Talca S.A.

27.1.8.- Nombre del juicio: “Salinas Fuentes Ramón y otros con EMETAL”.

Fecha: 27 de junio de 2008.
Tribunal: 4º Juzgado de Letras de Talca.
Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por muerte de Mauricio Salinas Maya.
Cuantía: M\$ 150.000.
Estado: Sentencia de primera instancia rechaza la demanda, lo que fue confirmado por la Corte de Apelaciones de Talca. Pendiente recurso de casación en el fondo presentado por la demandante.

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 Matriz.

27.2.- Sanciones Administrativas.

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

28.- 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.

29.- DISTRIBUCION DE PERSONAL

La distribución de personal de Emelectric S. A. es la siguiente para los períodos terminados al 31 de diciembre de 2009 y 31 de Diciembre de 2008.

Ciudad	31-12-2009				Promedio del periodo
	Gerentes y Ejecutivos Principales	Profesionales y Técnicos	Trabajadores y Otros	Total	
Melipilla	0	25	0	25	25
Santa Cruz	1	28	0	29	29
Cauquenes	0	8	0	8	8
Coelemu	0	5	0	5	5
Coihueco	0	1	0	1	1
Colbún	0	3	0	3	3
Constitución	0	6	0	6	6
Curepto	0	1	0	1	1
Curicó	0	4	0	4	4
El Monte	0	2	0	2	2
Hualañé	0	5	0	5	5
Marchigüe	0	1	0	1	1
Navidad	0	1	0	1	1
Parral	0	23	0	23	23
Pelluhue	0	2	0	2	2
Pichilemu	0	2	0	2	2
Quirihue	0	3	0	3	3
San Carlos	0	9	0	9	9
San Clemente	0	2	0	2	2
Talca	0	11	0	11	11
Total	1	142	0	143	143

Ciudad	31-12-2008				Promedio del periodo
	Gerentes y Ejecutivos Principales	Profesionales y Técnicos	Trabajadores y Otros	Total	
Melipilla	1	57	0	58	59
Santa Cruz	1	36	0	37	35
Cauquenes	0	8	0	8	8
Coelemu	0	5	0	5	5
Coihueco	0	1	0	1	1
Colbún	0	3	0	3	3
Constitución	0	8	0	8	8
Curepto	0	1	0	1	1
Curicó	0	4	0	4	4
El Monte	0	3	0	3	3
Hualañé	0	7	0	7	7
Marchigüe	0	1	0	1	1
Navidad	0	1	0	1	1
Parral	1	35	0	36	36
Pelluhue	0	2	0	2	2
Pichilemu	0	2	0	2	2
Quirihue	0	3	0	3	3
San Carlos	0	9	0	9	9
San Clemente	0	3	0	3	3
Talca	0	26	0	26	27
Total	3	215	0	218	218

Empresa Eléctrica de Talca S.A. no tiene personal, debido a que su Matriz Emelectric S.A. le presta el soporte administrativo y operativo.

30.- MEDIO AMBIENTE

Emelectric S.A. y su filial participan en el mercado de distribución, transformación y transmisión de energía eléctrica, cuya naturaleza involucra la entrega de un servicio que no altera las condiciones del medio ambiente. Además de lo anterior, todos los proyectos eléctricos en que Emelectric S.A. y su filial participan cumplen cabalmente con la normativa y reglamentación existente sobre la materia, los cuales incluyen, en proyectos que así lo requieran, estudios de impacto medioambiental.

Al 31 de diciembre de 2009 y 2008 no se han efectuado desembolsos por este concepto, y no existe proyección de desembolsos futuros en la materia.

31.- HECHOS POSTERIORES

31.1. Con Fecha 29 de enero de 2010, se informó a la SVS el siguiente hecho esencial:

En Sesión Ordinaria de Directorio N° 230 (EMELECTRIC) y N° 103 (EMETAL), celebradas con fecha 28 enero de 2010, por acuerdo unánime se estableció la política general sobre operaciones habituales con partes relacionadas, de conformidad y para los efectos expresados en el inciso final del artículo 147 de la Ley N° 18.046, modificada por la Ley N° 20.382 que introdujo modificaciones a la normativa que regula los Gobiernos Corporativos de las empresas. La mencionada política para Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.(EMELECTRIC) y su Filial (EMETAL), incluye todas las operaciones ordinarias en consideración al giro social, que la Sociedad habitualmente realiza con partes relacionadas, las que se pasan a detallar:

1.- Prestación de servicios de administración de procesos tarifarios relativos al valor nuevo de reemplazo, costos e ingresos de explotación, procesos de fijación de valor agregado de distribución y de tarifas de servicios, de determinación de tarifas de suministro aplicables a clientes finales sujetos a fijación de precios y de tarifas reguladas de peajes de distribución y de precios de servicios no consistentes en energía eléctrica asociados al suministro de energía.

2.- Prestación de servicios de administración centralizada de compra de energía y potencia, incluyendo la administración de los contratos de peajes de instalaciones de transmisión y la gestión integral de licitaciones para clientes regulados, así como la posterior administración de los contratos de abastecimiento para clientes regulados y libres, vigentes y nuevos.

3.- Prestación de Servicios de análisis y elaboración de presupuestos de margen de compraventa de energía y potencia.

4.- Prestación de servicios de administración de solicitudes de ampliación de la zona de concesión de distribución y supervisión de su correcta explotación.

5.- Prestación de servicios de asesoría en la administración de contratos con clientes libres, en la negociación y preparación de ofertas para nuevos contratos de suministro para clientes libres y en el cálculo mensual del margen de los mismos contratos.

6.- Prestación de servicios relacionados con planificación y desarrollo de redes, automatización del sistema de distribución, calidad de servicio, planes de mantenimiento y despacho.

7.- Prestación de servicios relacionados con administración de cobranzas, gestión de pérdidas no técnicas, encuestas, imagen, servicios complementarios y obras a terceros.

8.- Prestación de servicios relacionados con elaboración, control y seguimiento del presupuesto anual y proyecciones de largo plazo y estudios y evaluaciones de proyectos.

9.- Prestación de servicios relacionados con la gestión de personas, gestión de cargos, evaluación de desempeño, sistema de salud, capacitación, reclutamiento y selección, desarrollo de personal, presupuesto, clima interno e higiene y seguridad.

10.- Asesoría y gestión en licitaciones o contratación directa de servicios prestados por contratistas, en la administración de tales contratos y en la evaluación, fiscalización y control de contratistas, especialmente en el cumplimiento de la normativa relativa a la subcontratación.

11.- Prestación de servicios relacionados con comunicaciones internas, externas, administración de grupos de interés, comunicaciones en emergencias y asesorías a ejecutivos.

12.- Prestación de servicios de facturación, reparto de estado de cuentas, cobro y recaudación de precios o cuotas correspondientes a las ventas de productos y o prestación de servicios del negocio de retail.

13.- Prestación de servicios de publicidad y promoción a través del documento de cobro del servicio eléctrico, correspondientes a las ventas de productos y o prestación de servicios del negocio de retail.

14.- Prestación de servicios de operación técnica de estaciones transformadoras y líneas, y de planimetría.

15.- Prestación de servicios de instalación, verificación y certificación de medidores, de elaboración de proyectos eléctricos, de construcción y mantenimiento de redes de baja y media tensión energizadas, de atención de emergencias y reclamos en redes eléctricas de distribución, de medición y registro de variables eléctricas, de generación móvil en redes de distribución, supervisión y control de apoyos de telecomunicaciones en postes, de construcción, administración e inspección técnica de obras, de administración de sistemas de telemetría (SAT).

16.- Prestación de servicios de asesoramiento en diseño y uso de espacios en oficinas.

17.- Prestación de servicios de mantenimiento de equipos eléctricos, de sistemas de telemetría y telecontrol (Scada).

18.- Prestación de servicios de inspección termográfica, revisión y diagnóstico de transformadores.

19.- Compra y venta de energía y potencia eléctrica.

20.- Compra y venta de transformadores de distribución, transformadores especiales y de potencia y la prestación de servicios asociados a estos equipos, tales como análisis de aceite, reparaciones y montajes.

21.- Asesoría y gestión contable y tributaria.

22.- Asesoría y gestión en la contratación de servicios de clasificación de riesgos y seguros.

23.- Prestación de servicios de logística, de gestión comercial de compra y venta de materiales y equipos, de control de existencias, importaciones, de transporte y de operaciones de almacenes, de gestión de contratación de seguros.

24.- Contratos de arrendamiento o leasing operacional de oficinas, equipos, bienes muebles y vehículos.

25.- Prestación de servicios de mantenimiento y administración de sistemas de comunicación telefónica.

26.- Contratos de prestación de servicios por recaudación y facturación, de administración, de asesoría y gestión financiera, de tesorería, contraloría, de auditoría interna, de procesos y soluciones de negocios, de contabilidad, asesoría tributaria, de asesoría y gestión en la contratación de servicios de clasificación de riesgo y seguros, de administración de registros de accionistas y de servicios legales.

27.- Operaciones financieras referidas a contratos de cuenta corriente mercantil y/o préstamos financieros.

28.- Prestación de servicios de soporte y desarrollo informático, de ingeniería en informática y comunicaciones, de uso y mantención del sistema informático, de registro de asistencia y asistencia móvil, de sistemas de voz y datos, de contact center, de administración de datos y de soporte de planificación estratégica.

29.- Contratos de provisión de equipos de microinformática y respuesta (Help Desk), provisión de equipos de telecomunicaciones, gestión de enlaces, almacenamiento de información y su puesta a disposición permanente en las aplicaciones que utilicen los usuarios (Datacenter).

30.- Operaciones de naturaleza financiera o de intermediación financiera con empresas bancarias o filiales de éstas, tales como inversiones financieras de renta fija o variable, compra y venta de divisas, derivados financieros, depósitos a plazo, líneas de sobregiro, créditos con pagaré, cartas de crédito, boletas de garantía, coberturas de tasa, opciones y futuros; otorgamiento de aval, fianza y codeuda solidaria y garantías en general, y en general operaciones en cuentas corrientes de la Sociedad.

31.- Contratos remunerados de afianzamiento simple o solidario, codeada solidaria y otras garantías personales.

32.- Asesoría en la implementación del modelo de control de gestión Balanced Scorecard.

33.- Prestación de servicios de administración y gestión del plan de negocio de productos y servicios no regulados.

31.2. Terremoto Centro Sur del País.

Con el fin de informar sobre los efectos del terremoto, solicitados mediante Oficio Circular N°574 del 1 de marzo de 2010, la Sociedad y su Filial comunicaron el 3 de marzo de 2010, el siguiente hecho esencial a la Superintendencia de Valores y Seguros:

“Con relación al Oficio de la referencia, EMPRESA ELECTRICA DE MELIPILLA, COLCHAGUA Y MAULE S.A. y su Filial, EMPRESA ELECTRICA DE TALCA S.A., informaron que a esta fecha aún no es posible determinar la magnitud de los eventuales impactos en su situación financiera a consecuencia del terremoto del pasado 27 de febrero de 2010.

En la medida que se vayan conociendo los antecedentes que permitan efectuar esa estimación, ésta será comunicada a la Superintendencia de Valores y Seguros, bolsas de valores y al público en general.

Sin perjuicio de lo anterior, a este instante la empresa y su filial, han repuesto el suministro eléctrico al 47% y 52% de sus clientes, respectivamente. Para mayor información al respecto al estado de reposición del suministro, la empresa y su filial, habilitaron en el sitio web www.emel.cl un espacio donde se publican los comunicados diarios sobre esta materia, por sector. Esta información es la misma que se envía a la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, a la Comisión Nacional de Energía y a los medios de comunicación.

En lo que se refiere a seguros vigentes, Emelectric S.A. y su Filial cuentan con pólizas para cubrir el riesgo de daños a sus edificios, contenidos, existencias y equipo en general a consecuencia de sismos, con límite único y combinado de 500.000 unidades de fomento por cada evento”

31.3. Otros Hechos posteriores:

Entre el 31 de diciembre de 2009, fecha de cierre de estos estados financieros consolidados y su fecha de presentación, no han ocurrido otros hechos significativos de carácter financiero-contable que pudieran afectar el patrimonio de la Sociedad o la interpretación de éstos.

32.- TRANSICION A LAS NIIF.

32.1. Bases de la transición a las NIIF.

32.1.1.- Aplicación de NIIF 1.

Emelectric S.A. y su filial han aplicado NIIF 1 al preparar sus estados financieros consolidados.

La fecha de transición de Emelectric S.A. y su filial es el 1 de enero de 2008. La Sociedad matriz y su filial han preparado su balance de apertura bajo NIIF a dicha fecha. La fecha de adopción de Emelectric S.A. y su filial a las NIIF es el 1 de enero de 2009.

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

32.2 Exenciones a la aplicación retroactiva elegidas por Emelectric S.A. y su filial.

32.2.1.- Combinaciones de negocio.

Emelectric S.A. y su filial han aplicado la exención recogida en la NIIF 1 para las combinaciones de negocios. Por lo tanto, no ha reexpresado las combinaciones de negocios que tuvieron lugar con anterioridad a la fecha de transición del 1 de enero de 2008.

32.2.2.- Valor razonable o revalorización como costo atribuible.

Emelectric S.A. y su filial han elegido medir los ítems de propiedades, planta y equipo a la fecha de transición a su costo depreciado, revaluado de acuerdo a los PCGA previos (Principios de Contabilidad Generalmente Aceptados en Chile). A partir de ese momento, la Sociedad Matriz y su Filial han adoptado la política descrita en Nota N° 2.7, retasando los ítems relevantes de sus propiedades, plantas y equipos, mediante el método de retasación periódica a valor razonable.

32.2.3.- Beneficios al personal.

Emelectric S.A. ha optado por reconocer todas las ganancias y pérdidas actuariales acumuladas al 1 de enero de 2008, contra los resultados acumulados.

32.2.4.- Instrumentos financieros compuestos.

Emelectric S.A. y su filial no han emitido ningún instrumento financiero compuesto, por lo que esta exención no es aplicable.

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

Esta exención no es aplicable debido a que tanto la Sociedad matriz como su filial adoptaron las NIIF por primera vez en la misma fecha (1 de enero de 2009).

32.2.6.- Pagos basados en acciones.

Esta exención no es aplicable.

32.2.7.- Contratos de seguros

Esta exención no es aplicable.

32.2.8.-Pasivos por restauración o por desmantelamiento.

Emelectric S.A. y su filial no ha detectado al 1 de enero de 2008, ningún activo u operación por el que pudiera incurrir en costos por desmantelamiento o similares, por lo cual no se aplica esta exención.

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

Emelectric S.A. y su filial 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.

32.2.10.-Concesiones de servicios.

Esta exención no es aplicable.

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

Esta exención no es aplicable.

32.2.12.- Arrendamientos.

Emelectric S.A. y su filial han decidido utilizar la exención provista en la NIIF 1 y por lo tanto ha considerado los hechos y circunstancias evidentes a la fecha de transición a los efectos de determinar la existencia de arriendos implícitos en sus contratos y acuerdos.

32.3 Conciliación del patrimonio neto a la fecha de transición.

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

CONCILIACION	Efectos sobre el patrimonio de:		
	Controladora	Minoritario	Total
	M\$	M\$	M\$
Patrimonio Neto al 01/01/08, PCGA chilenos	34.419.538	12.779	34.432.317
Deterioro cuentas por cobrar	(265.964)	(13)	(265.977)
Provisión avance técnico	1.082	0	1.082
Gastos diferidos	(506.000)	0	(506.000)
Existencias valorización y otros	(6.380)	0	(6.380)
Existencias deterioro	(45.702)	0	(45.702)
Intangibles	23.714	(153)	23.561
Mayor valor	550.681	0	550.681
Contratos onerosos	(142.709)	0	(142.709)
Provisión valor actuarial	(1.154.797)	0	(1.154.797)
Provisiones	32.924	7	32.931
Impuestos diferidos	379.355	(299)	379.056
Otros ajustes IFRS	(2.013.278)	(328)	(2.013.606)
Efecto de la transición a las NIIF	(3.147.074)	(786)	(3.147.860)
Patrimonio Neto al 01/01/08, NIIF	31.272.464	11.993	31.284.457

32.4.- Conciliación del patrimonio neto, resultado y estado de flujo de efectivo de los últimos estados financieros anuales.

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

CONCILIACION	Efectos sobre el patrimonio de:		
	Controladora	Minoritario	Total
	M\$	M\$	M\$
Patrimonio Neto al 31/12/08, PCGA chilenos	39.898.199	14.140	39.912.339
Deterioro cuentas por cobrar	(418.390)	(72)	(418.462)
Provisión avance técnico	(11.187)	0	(11.187)
Gastos diferidos	4.768	0	4.768
Existencias valorización y otros	(2.289)	0	(2.289)
Existencias deterioro	(59.298)	0	(59.298)
Revaluaciones del activo fijo	68.253.480	6.318	68.259.798
Intangibles	177.132	(34)	177.098
Mayor valor	530.510	0	530.510
Contratos onerosos	(96.441)	0	(96.441)
Provisión valor actuarial	(1.852.690)	0	(1.852.690)
Provisiones	4.364	9	4.373
Corrección monetaria	(7.799.035)	(1.003)	(7.800.038)
Impuestos diferidos	(9.929.988)	(1.211)	(9.931.199)
Otros ajustes IFRS	(2.182.790)	1.585	(2.181.205)
Efecto de la transición a las NIIF a la fecha de los últimos Estados financieros anuales	46.618.146	5.592	46.623.738
Patrimonio Neto al 31/12/08, NIIF	86.516.345	19.732	86.536.077

CONCILIACION	Efectos sobre el patrimonio de:		
	Controladora	Minoritario	Total
	M\$	M\$	M\$
Resultado al 31/12/08, PCGA chilenos	12.018.226	1.290	12.019.516
Deterioro cuentas por cobrar	(152.426)	(58)	(152.484)
Provisión avance técnico	(12.269)	0	(12.269)
Gastos diferidos	510.768	0	510.768
Existencias valorización y otros	4.091	0	4.091
Existencias deterioro	(13.596)	0	(13.596)
Revaluaciones del activo fijo	(1.787.925)	(313)	(1.788.238)
Intangibles	153.418	119	153.537
Mayor valor	(20.171)	0	(20.171)
Contratos onerosos	46.268	0	46.268
Provisión valor actuarial	(697.887)	0	(697.887)
Provisiones	(28.560)	2	(28.558)
Corrección monetaria	(5.120.021)	86	(5.119.935)
Impuestos diferidos	1.597.520	213	1.597.733
Otros ajustes IFRS	(13.502)	(6)	(13.508)
Efecto de la transición a las NIIF a la fecha de los últimos Estados financieros anuales	(5.534.292)	43	(5.534.249)
Resultado al 31/12/08, NIIF	6.483.934	1.333	6.485.267

Las únicas partidas reconciliatorias correspondientes a los otros resultados integrales consolidados, por el ejercicio 2008, son los detallados en el Estado de Otros Resultados Integrales Consolidados.

CONCILIACION	M\$
Saldo Final de Efectivo y Efectivo Equivalente al 31/12/08, PCGA chilenos	1.770.539
C. Monetaria actividades de la operación	(415.096)
C. Monetaria actividades de financiamiento	245.691
C. Monetaria actividades de Inversión	168.196
Eliminación c.monetaria	1.209
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	1.770.539

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

32.5.1.- Interés minoritario.

Los Principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile aplicados en la preparación de los estados financieros previos (en adelante “PCGA CL”), reconocían la participación de accionistas minoritarios en el patrimonio de las filiales como una cuenta separada entre el pasivo y el patrimonio neto de los estados financieros consolidados de la Sociedad. Asimismo, el estado de resultados consolidado del ejercicio bajo PCGA CL, excluía mediante una línea específica la participación de los minoritarios en los resultados de las filiales.

Bajo NIIF los accionistas minoritarios constituyen parte del conglomerado económico o Grupo y, por lo tanto, sus participaciones se consideran formando parte del Estado consolidado de cambios en el patrimonio neto y del Estado consolidado de resultados integrales.

32.5.2.- Deterioro Cuentas por cobrar.

Bajo PCGA CL, Emelectric S.A. y filial determinaban la provisión de riesgo de incobrabilidad en base a estimaciones basadas en el estado de vencimiento de los créditos. De acuerdo con NIC 39, el Grupo ha desarrollado modelos para determinar el flujo probable de cobrabilidad de cada crédito, no sólo en base al estado de vencimientos, sino también a las características de los deudores, el comportamiento histórico y las evidencias objetivas de deterioro en las condiciones del deudor.

32.5.3.- 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, Emelectric S.A. ha recalculado los activos y pasivos correspondientes a los contratos de construcción de obras para terceros a la fecha de transición.

32.5.4.- Revaluación de Propiedad, plantas 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).

Emelectric S.A. y filial decidieron aplicar la política contable descrita en Nota N° 2.7, 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.

32.5.5.- Mayor valor de inversiones.

De acuerdo con lo establecido en el Boletín Técnico 72, el exceso de activos netos respecto del precio pagado en una combinación de negocios se abona a una cuenta de pasivo complementaria de activo (saldo acreedor), la cual es llevada a resultados en el plazo estimado de recupero de la inversión.

Bajo NIIF 3, este concepto es abonado directamente a resultados, por lo que los saldos de mayores valores de inversión fueron imputados a los resultados acumulados a la fecha de transición.

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

De acuerdo con PCGA CL, Emelectric S.A. y filial reconocían 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.

32.5.7.- Provisión valor actuarial beneficio post-empleo y premios por antigüedad.

Tal como se describe en Nota N° 2.18, Emelectric S.A. 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, Emelectric S.A. 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.

32.5.8.- 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 Emelectric S.A. y filial operan en Chile, 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.

32.5.9.- Impuestos diferidos.

Tal como se describe en la Nota N° 2.17, bajo NIIF deben registrarse los efectos de impuestos diferidos por todas las diferencias temporales existentes entre el balance tributario y financiero, a base del método del pasivo.

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.

32.5.10.-Dividendo mínimo.

De acuerdo con PCGA CL, los dividendos son registrados en los estados financieros de Emelectric S.A. y filial a la fecha del acuerdo.

La Ley 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).