



**EMPRESAS EMEL S.A.  
Y SUBSIDIARIAS**

**ESTADOS FINANCIEROS  
CONSOLIDADOS INTERMEDIOS  
(Expresados en miles de pesos chilenos)  
Correspondientes al período intermedio terminado  
Al 30 de Septiembre de 2010**

**EMPRESAS EMEL S.A. Y SUBSIDIARIAS**

**RUT: 86.977.200-3**

**INDICE**

	Página N°
I.- ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS.	
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO.	
Activos	5
Pasivos	6
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCION.	7
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS INTEGRAL.	8
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO.	9
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO.	11
II.- NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS.	12
1.- INFORMACION GENERAL.	12
2.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.	
2.1.- Bases de preparación de los estados financieros consolidados intermedios.	12
2.2.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por la Sociedad.	13
2.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2010, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.	13
2.4.- Bases de consolidación.	14
2.5.- Entidades subsidiarias.	16
2.6.- Transacciones en moneda extranjera.	16
2.7.- Información financiera por segmentos operativos.	17
2.8.- Propiedades, plantas y equipos.	17
2.9.- Propiedades de inversión.	18
2.10.- Activos intangibles.	18
2.11.- Pérdidas por deterioro del valor de los activos no financieros.	20
2.12.- Activos financieros.	20
2.13.- Inventarios.	20
2.14.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	20
2.15.- Efectivo y equivalentes al efectivo.	21
2.16.- Capital social.	21
2.17.- Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	21
2.18.- Préstamos y otros pasivos financieros.	21
2.19.- Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.	21
2.20.- Beneficios a los empleados.	22
2.21.- Provisiones.	23
2.22.- Subvenciones estatales.	23
2.23.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.	23
2.24.- Reconocimiento de ingresos.	23
2.25.- Contratos de construcción.	24
2.26.- Distribución de dividendos.	24
3.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.	
3.1.- Descripción del mercado donde opera la Sociedad.	25
3.2.- Riesgo financiero.	30
3.3.- Control interno.	34
4.- ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACION.	
4.1.- Estimación del deterioro de la plusvalía comprada.	35
4.2.- Beneficios por indemnizaciones por cese pactadas (PIAS).	35
4.3.- Tasaciones de propiedad, planta y equipos.	35

	Página N°
5.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.	35
6.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.	36
7.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.	37
7.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.	38
7.2.- Directorio y gerencia de la Sociedad.	40
8.- INVENTARIOS.	41
9.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.	41
10.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.	42
11.- INVERSIONES EN SUBSIDIARIAS.	43
12.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALIA.	
12.1.- Composición y movimiento de los activos intangibles.	46
12.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.	48
13.- PLUSVALIA	
13.1.- Prueba de deterioro de la plusvalía comprada.	48
14.- PROPIEDADES DE INVERSION	
14.1 Composición y movimientos de las propiedades de inversión.	49
14.2 Conciliación entre tasación obtenida y tasación ajustada incluida en los estados financieros intermedios.	49
14.3 Ingresos y gastos de propiedades de inversión.	49
15.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.	
15.1.- Vidas útiles.	49
15.2.- Detalle de los rubros.	50
15.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, plantas y equipo.	52
15.4.- Política de inversiones en propiedades, plantas y equipo.	53
15.5.- Información adicional sobre propiedades, plantas y equipo.	53
15.6.- Información a considerar sobre los activos revaluados.	53
16.- IMPUESTOS DIFERIDOS.	
16.1.- Activos y pasivos por impuestos diferidos.	54
16.2.- Movimientos de impuesto diferido del estado consolidado intermedio de situación financiera.	55
16.3.- Compensación de partidas.	55
17.- PASIVOS FINANCIEROS.	
17.1.- Clases de otros pasivos financieros.	56
17.2.- Préstamos bancarios – desglose de monedas y vencimientos.	57
17.3.- Obligaciones con el público (bonos).	59
18.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.	
18.1.- Pasivos acumulados (o devengados).	60

	Página N°
19.- OTRAS PROVISIONES.	
19.1.- Provisiones - Saldos.	60
19.2.- Movimiento de las provisiones.	61
20.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.	
20.1.- Detalle del rubro.	61
20.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares.	61
20.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares.	62
20.4.- Gastos reconocidos en el estado consolidado intermedio de resultados.	62
20.5.- Hipótesis actuariales.	62
21.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS	
21.1.- Ingresos diferidos.	63
21.2.- Contratos de construcción.	63
22.- PATRIMONIO NETO.	
22.1.- Capital suscrito y pagado.	63
22.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.	64
22.3.- Política de dividendos.	64
22.4.- Dividendos.	64
22.5.- Reservas.	65
22.6.- Participaciones no controladoras.	65
22.7.- Transacciones con participaciones no controladoras.	65
22.8.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.	66
23.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.	
23.1.- Ingresos ordinarios.	66
23.2.- Otros ingresos, por función.	66
24.- COMPOSICION DE RESULTADOS RELEVANTES.	
24.1.- Gastos por naturaleza.	66
24.2.- Gastos de personal.	67
24.3.- Depreciación y amortización.	67
24.4.- Otras ganancias (pérdidas).	67
25.- RESULTADO FINANCIERO.	68
26.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.	
26.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	68
26.2.- Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	68
26.3.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.	69
27.- GANANCIAS POR ACCION.	69
28.- INFORMACION POR SEGMENTO.	
28.1.- Criterios de segmentación.	70
28.2.- Cuadros de activos.	71
28.3.- Cuadros de pasivos.	72
28.4.- Estado consolidado intermedio de resultados.	73



**EMPRESAS EMEL S.A. Y SUBSIDIARIAS**

**RUT: 86.977.200-3**

**ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO.**

**Al 30 de Septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009.**

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

ACTIVOS	Nota	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
<b>ACTIVOS CORRIENTES</b>			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	5	4.685.357	4.881.853
Otros activos no financieros.	10	389.369	234.851
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	6	63.057.643	69.481.842
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	7	12.638.003	9.819.880
Inventarios.	8	191.913	344.143
Activos por impuestos.	9	2.566.130	2.728.849
<b>Total activos corrientes</b>		<b>83.528.415</b>	<b>87.491.418</b>
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES</b>			
Derechos por cobrar.	6	1.916.883	2.734.904
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	12	5.225.012	5.437.878
Plusvalía.	13	27.533.561	27.533.561
Propiedades, planta y equipo.	15	330.326.791	326.768.052
Propiedad de inversión.	14	4.735.808	4.789.757
Activos por impuestos diferidos.	16	420.123	0
<b>Total activos no corrientes</b>		<b>370.158.178</b>	<b>367.264.152</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>		<b>453.686.593</b>	<b>454.755.570</b>

**EMPRESAS EMEL S.A. Y SUBSIDIARIAS**

**RUT: 86.977.200-3**

**ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO.**

**Al 30 de Septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009.**

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

<b>PATRIMONIO NETO Y PASIVOS</b>	<b>Nota</b>	<b>30/09/2010 M\$</b>	<b>31/12/2009 M\$</b>
<b>PASIVOS CORRIENTES</b>			
Pasivos financieros.	17	59.605.085	20.515.446
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	18	36.778.647	52.185.152
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	7	23.984.790	15.464.615
Otras provisiones a corto plazo.	19	1.503.831	3.031.069
Pasivos por impuestos.	9	35	0
Otros pasivos no financieros.	21	986.131	1.399.082
<b>Total pasivos corrientes</b>		<b>122.858.519</b>	<b>92.595.364</b>
<b>PASIVOS NO CORRIENTES</b>			
Pasivos financieros.	17	83.982.730	115.886.419
Pasivos no corrientes	18	1.296.652	2.133.666
Otras provisiones a largo plazo.	19	0	12.130
Pasivo por impuestos diferidos.	16	17.411.271	19.666.678
Provisiones por beneficios a los empleados.	20	6.559.711	7.607.719
Otros pasivos no financieros.	21	148.795	149.475
<b>Total pasivos no corrientes</b>		<b>109.399.159</b>	<b>145.456.087</b>
<b>TOTAL PASIVOS</b>		<b>232.257.678</b>	<b>238.051.451</b>
<b>PATRIMONIO NETO</b>			
Capital emitido.	22	96.199.943	96.199.943
Ganancias acumuladas.	22	41.503.337	33.119.422
Primas de emisión.	22	6.233.068	6.233.068
Otras reservas.	22	69.110.036	72.479.705
<b>Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.</b>		<b>213.046.384</b>	<b>208.032.138</b>
Participaciones no controladoras.	22	8.382.531	8.671.981
<b>Total patrimonio</b>		<b>221.428.915</b>	<b>216.704.119</b>
<b>TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS</b>		<b>453.686.593</b>	<b>454.755.570</b>

**EMPRESAS EMEL S.A. Y SUBSIDIARIAS**

**RUT: 86.977.200-3**

**ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCION.**

**Por los períodos de nueve y tres meses terminados al 30 de Septiembre de 2010 y 2009.**

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

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	del	01/01/2010	01/01/2009	01/07/2010	01/07/2009
	al	30/09/2010	30/09/2009	30/09/2010	30/09/2009
	Nota	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	23	248.531.939	283.437.569	81.103.151	85.594.366
Costo de ventas	24	(206.793.863)	(241.928.822)	(66.479.750)	(71.285.602)
<b>Ganancia bruta</b>		<b>41.738.076</b>	<b>41.508.747</b>	14.623.401	14.308.764
Otros ingresos, por función.	23	593.934	425.869	210.175	179.821
Gasto de administración.	24	(22.445.214)	(16.138.730)	(8.757.711)	(5.570.383)
Otras ganancias (pérdidas).	24	(866.470)	(225.226)	(312.971)	(596.123)
Ingresos financieros.	25	2.400.578	4.564.034	760.230	1.269.575
Costos financieros.	25	(4.961.522)	(5.870.263)	(1.693.838)	(1.905.659)
Diferencias de cambio.	25	(5.799)	352.611	166.379	(66.545)
Resultados por unidades de reajuste.	25	(2.197.067)	3.692.065	(740.450)	705.750
<b>Ganancia (pérdida) antes de impuesto</b>		<b>14.256.516</b>	<b>28.309.107</b>	4.255.215	8.325.200
Gasto por impuestos a las ganancias.	26	(1.513.642)	(4.806.805)	75.684	(1.312.146)
<b>Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.</b>		<b>12.742.874</b>	<b>23.502.302</b>	4.330.899	7.013.054
<b>Ganancia (pérdida)</b>		<b>12.742.874</b>	<b>23.502.302</b>	<b>4.330.899</b>	<b>7.013.054</b>
<b>Ganancia (pérdida) atribuible a</b>					
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.		11.944.234	21.314.276	4.067.451	6.306.183
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras		798.640	2.188.026	263.448	706.871
<b>Ganancia (pérdida)</b>		<b>12.742.874</b>	<b>23.502.302</b>	<b>4.330.899</b>	<b>7.013.054</b>
<b>Ganancias por acción</b>					
<b>Ganancia por acción básica y diluida (\$ por acción)</b>					
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas.	27	820,33	1.463,86	279,35	433,11
<b>Ganancia (pérdida) por acción básica.</b>		<b>820,33</b>	<b>1.463,86</b>	<b>279,35</b>	<b>433,11</b>

**EMPRESAS EMEL S.A. Y SUBSIDIARIAS**

**RUT: 86.977.200-3**

**ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS INTEGRAL.**

**Por los períodos de nueve y tres meses terminados al 30 de Septiembre de 2010 y 2009.**

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

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRAL	del al Nota	01/01/2010 30/09/2010 M\$	01/01/2009 30/09/2009 M\$	01/07/2010 30/09/2010 M\$	01/07/2009 30/09/2009 M\$
Ganancia (pérdida)		12.742.874	23.502.302	4.330.899	7.013.054
<b>Componentes de otro resultado integral, antes de impuestos</b>					
Diferencias de cambio por conversión					
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencia de cambio		0	0	0	0
<b>Activos financieros disponibles para la venta</b>					
Otro resultado integral, antes de impuestos, activos financieros		0	0	0	0
<b>Coberturas del flujo de efectivo</b>					
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo		0	0	0	0
Otro resultado integral antes de impuestos, ganancias (pérdidas) procedentes de inversiones en instrumentos de patrimonio		0	0	0	0
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) por revaluación		0	0	0	0
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos		0	0	0	0
Participación en el otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación		0	0	0	0
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		0	0	0	0
<b>Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral</b>					
Suma de impuestos a las ganancias relacionados con componentes de otro resultado integral		0	0	0	0
Otro resultado integral		0	0	0	0
<b>Total resultado integral</b>		<b>12.742.874</b>	<b>23.502.302</b>	<b>4.330.899</b>	<b>7.013.054</b>
<b>Resultado integral atribuible a</b>					
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.		11.944.234	21.314.276	4.067.451	6.306.183
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas.		798.640	2.188.026	263.448	706.871
<b>Total resultado integral</b>		<b>12.742.874</b>	<b>23.502.302</b>	<b>4.330.899</b>	<b>7.013.054</b>

**EMPRESAS EMEL S.A. Y SUBSIDIARIAS**
**RUT: 86.977.200-3**
**ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO.**
**Por los períodos de nueve meses terminados al 30 de Septiembre de 2010 y 2009.**
**(Expresado en miles de pesos chilenos (M\$))**

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Primas de emisión	Reservas			Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
			Superávit de revaluación	Otras reservas	Total reservas				
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial período actual 01/01/2010	96.199.943	6.233.068	87.550.803	(15.071.098)	72.479.705	33.119.422	208.032.138	8.671.981	216.704.119
Saldo inicial reexpresado	96.199.943	6.233.068	87.550.803	(15.071.098)	72.479.705	33.119.422	208.032.138	8.671.981	216.704.119
<b>Cambios en patrimonio</b>									
Resultado integral.									
Ganancia (pérdida).						11.944.234	11.944.234	798.640	12.742.874
Resultado integral.							11.944.234	798.640	12.742.874
Dividendos.						(6.360.645)	(6.360.645)		(6.360.645)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios.	0	0	(2.800.326)	(569.343)	(3.369.669)	2.800.326	(569.343)	(1.088.090)	(1.657.433)
<b>Total de cambios en patrimonio</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>(2.800.326)</b>	<b>(569.343)</b>	<b>(3.369.669)</b>	<b>8.383.915</b>	<b>5.014.246</b>	<b>(289.450)</b>	<b>4.724.796</b>
Saldo final período actual 30/09/2010	96.199.943	6.233.068	84.750.477	(15.640.441)	69.110.036	41.503.337	213.046.384	8.382.531	221.428.915

**EMPRESAS EMEL S.A. Y SUBSIDIARIAS**
**RUT: 86.977.200-3**
**ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO.**
**Por los períodos de nueve meses terminados al 30 de Septiembre de 2010 y 2009.**
**(Expresado en miles de pesos chilenos (M\$))**

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido M\$	Primas de emisión M\$	Reservas			Ganancias (pérdidas) acumuladas M\$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora M\$	Participaciones no controladoras M\$	Patrimonio total M\$
			Superávit de revaluación M\$	Otras reservas M\$	Total reservas M\$				
<b>Saldo inicial período actual 01/01/2009</b>	<b>96.199.943</b>	<b>6.233.068</b>	<b>89.928.611</b>	<b>(7.671.804)</b>	<b>82.256.807</b>	<b>30.043.796</b>	<b>214.733.614</b>	<b>13.289.488</b>	<b>228.023.102</b>
<b>Saldo inicial reexpresado</b>	<b>96.199.943</b>	<b>6.233.068</b>	<b>89.928.611</b>	<b>(7.671.804)</b>	<b>82.256.807</b>	<b>30.043.796</b>	<b>214.733.614</b>	<b>13.289.488</b>	<b>228.023.102</b>
<b>Cambios en patrimonio</b>									
Resultado integral.									
Ganancia (pérdida).						21.314.276	21.314.276	2.188.026	23.502.302
Resultado integral.							21.314.276	2.188.026	23.502.302
Dividendos.						(19.605.862)	(19.605.862)		(19.605.862)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios.	0	0	(3.186.302)	0	(3.186.302)	7.783.376	4.597.074	(1.050.984)	3.546.090
<b>Total de cambios en patrimonio</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>(3.186.302)</b>	<b>0</b>	<b>(3.186.302)</b>	<b>9.491.790</b>	<b>6.305.488</b>	<b>1.137.042</b>	<b>7.442.530</b>
<b>Saldo final período actual 30/09/2009</b>	<b>96.199.943</b>	<b>6.233.068</b>	<b>86.742.309</b>	<b>(7.671.804)</b>	<b>79.070.505</b>	<b>39.535.586</b>	<b>221.039.102</b>	<b>14.426.530</b>	<b>235.465.632</b>

**EMPRESAS EMEL S.A. Y SUBSIDIARIAS**
**RUT: 86.977.200-3**
**ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO.**
**Por los períodos de nueve meses terminados al 30 de Septiembre de 2010 y 2009.**
**(Expresado en miles de pesos chilenos (M\$))**

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO	del	01/01/2010	01/01/2009
	al	30/09/2010	30/09/2009
	Nota	M\$	M\$
<b>Clases de cobros por actividades de operación</b>			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios.		313.965.992	349.434.219
Otros cobros por actividades de operación.		986.821	932.828
<b>Clases de pagos</b>			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.		(272.976.493)	(275.831.446)
Pagos a y por cuenta de los empleados.		(13.587.955)	(14.214.373)
Otros pagos por actividades de operación.		(5.804.398)	(11.613.132)
<b>Otros cobros y pagos de operación</b>			
Intereses pagados.		(3.625.383)	(4.228.804)
Intereses recibidos.		88.035	49.838
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).		(4.055.475)	(2.511.269)
Otras entradas (salidas) de efectivo.		568.800	29.629
<b>Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>		<b>15.559.944</b>	<b>42.047.490</b>
<b>Actividades de inversión</b>			
Flujos de efectivo utilizados en la compra de participaciones no controladoras.		(1.101.159)	0
Préstamos a entidades relacionadas	7	0	(27.658.672)
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo.		896.781	323.165
Compras de propiedades, planta y equipo.		(15.943.050)	(14.056.134)
Compras de activos intangibles.	12	(61.172)	(191.290)
<b>Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>		<b>(16.208.600)</b>	<b>(41.582.931)</b>
<b>Actividades de financiación</b>			
- Importes procedentes de préstamos de largo plazo.		3.975.999	18.156.563
- Importes procedentes de préstamos de corto plazo.		7.569.686	10.000.000
Total importes procedentes de préstamos.		11.545.685	28.156.563
Préstamos de entidades relacionadas.	7	3.404.109	0
Pagos de préstamos.		(7.607.227)	(10.168.176)
Dividendos pagados.		(6.910.177)	(21.179.934)
<b>Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>		<b>432.390</b>	<b>(3.191.547)</b>
<b>Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios</b>		<b>(216.266)</b>	<b>(2.726.988)</b>
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.		19.770	(36.522)
<b>Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo</b>		<b>(196.496)</b>	<b>(2.763.510)</b>
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período.		4.881.853	5.740.136
<b>Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período.</b>	<b>5</b>	<b>4.685.357</b>	<b>2.976.626</b>

**EMPRESAS EMEL S.A. Y SUBSIDIARIAS**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS**  
**CORRESPONDIENTES AL PERIODO DE NUEVE MESES TERMINADOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE**  
**2010 y 2009.**

---

**1.- INFORMACION GENERAL.**

EMEL S.A. (en adelante la Sociedad), es una sociedad anónima abierta perteneciente al grupo CGE y tiene su domicilio social en Avenida Libertador Bernardo O'Higgins N°886 Piso 10 en la ciudad de Santiago en la República de Chile. La Sociedad se encuentra inscrita con fecha 24 de octubre de 1985 en el Registro de Valores bajo el N° 0279 y cotiza sus acciones en la Bolsa de Comercio de Santiago y en la Bolsa Electrónica de Chile.

EMEL S.A. es un holding de empresas que posee una presencia significativa en el sector eléctrico, particularmente en distribución y transmisión de energía eléctrica.

Los controladores últimos del Grupo CGE son los miembros del pacto controlador integrado por el Grupo Familia Marín, Grupo Almería y Grupo Familia Pérez Cruz.

La emisión de estos estados financieros consolidados intermedios correspondientes al período terminado al 30 de septiembre de 2010, fue aprobada por el Directorio en Sesión Ordinaria N° 506 del 24 de noviembre de 2010, quien 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 intermedios de las empresas del Grupo EMEL, se detallan a continuación. Estas políticas han sido aplicadas uniformemente en todos los períodos y ejercicios presentados, a menos que se indique lo contrario.

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

Los presentes estados financieros consolidados intermedios del Grupo Emel, han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB") y Normas de Información Financiera de Chile (NIFCH) emitidas por el Colegio de Contadores de Chile A.G.

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

En la preparación de los estados financieros consolidados intermedios 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 intermedios se han utilizado determinadas estimaciones contables críticas para cuantificar algunos activos, pasivos, ingresos y gastos. 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.

Para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2009 y para el período terminado al 30 de septiembre de 2009 se han efectuado reclasificaciones menores para facilitar su comparación con el período terminado al 30 de septiembre de 2010, de acuerdo al nuevo modelo entregado por la Superintendencia de Valores y Seguros para el año 2010. Estas reclasificaciones no modifican el resultado ni el patrimonio del período y ejercicio anterior.

## **2.2.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por la Sociedad.**

Los siguientes estándares, interpretaciones y enmiendas son obligatorios por primera vez para los ejercicios financieros iniciados el 1 de enero de 2010:

- NIIF 3 (revisada) “Combinaciones de Negocios”, y las consecuentes enmiendas a la NIC 27, “Estados Financieros Consolidados y Separados”, NIC 28, “Inversiones en Asociadas”, NIC 31, “Participación en Negocios Conjuntos” y NIC 39 “Elección de partidas cubiertas” son aplicables de manera prospectiva a combinaciones de negocio para las cuales, la fecha de adquisición tenga lugar en el primer ejercicio anual iniciado el 1 de julio de 2009 o con posterioridad a esa fecha. La aplicación de esta norma no ha tenido efectos materiales en los estados financieros del Grupo.
- NIIF 2, “Pagos Basados en Acciones”. Vigente para períodos anuales iniciados el 1 de enero de 2010 o posteriores. Esta interpretación no es aplicable al Grupo, ya que no ha efectuado pagos en acciones.
- CINIIF 17, “Distribución de activos no monetarios a los dueños”. Vigente para períodos anuales iniciados el 1 de julio de 2009 o posteriores. Esta interpretación no es aplicable al Grupo, ya que no ha efectuado distribuciones de activos no monetarios a sus accionistas.
- CINIIF 18, “Transferencias de activos desde clientes” Vigente para transferencias de activos recibidos de clientes desde el 1 de julio de 2009 y subsecuentemente. La aplicación de esta interpretación no ha producido efectos significativos en los estados financieros del Grupo.
- Excepciones adicionales para los adoptantes por primera vez (enmiendas a la NIIF 1) fue emitida en julio de 2009. La enmienda es aplicable a contar de los ejercicios iniciados el 1 de enero de 2010. La enmienda no es aplicable al Grupo, ya que adoptó las NIIF a contar del 1 de enero de 2009.
- Mejoras a NIIF 2009, fue emitida en abril de 2009. El conjunto de modificaciones menores a las diferentes normas establecen fechas de aplicación que varían de un estándar a otro, pero la mayor parte son exigibles desde el 1 de enero de 2010. La aplicación de dichas mejoras y enmiendas no han tenido efectos significativos sobre los estados financieros del Grupo.

## **2.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2010, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.**

- NIIF 9, “Instrumentos financieros” emitida en diciembre de 2009. Modifica la clasificación y medición de los activos financieros y se estima que afectará la contabilización que el Grupo efectúa sobre dichos activos. La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2013 y su adopción anticipada es permitida. El Grupo se encuentra evaluando los impactos de su aplicación. Sin embargo, los indicadores iniciales muestran que afectará la contabilización de sus activos financieros clasificados como Disponibles para la venta. El Grupo no ha decidido aún la fecha de adopción de IFRS 9.
- NIC 24 (Revisada) “Revelación de parte relacionadas” emitida en noviembre de 2009. Reemplaza la NIC 24 “Revelación de parte relacionadas” emitida en 2003. NIC 24 (Revisada) debe ser adoptada a partir del 1 de enero de 2011. Su adopción temprana, tanto parcial como integral, está permitida.

- Enmienda a la NIC 32, Clasificación de derechos de emisión, emitida en octubre de 2009. Para aquellos derechos de emisión ofrecidos por un monto fijo de moneda extranjera, la práctica actual requiere que tales derechos sean registrados como obligaciones por instrumentos derivados. La enmienda señala que si tales instrumentos son emitidos a pro rata a todos los accionistas existentes para una misma clase de acciones por un monto fijo de dinero, éstos deben ser clasificados como patrimonio independientemente de la moneda en la cual el precio de ejercicio está fijado. La enmienda es aplicable a partir de los períodos anuales iniciados el 1 de febrero de 2010 y posteriores. La adopción anticipada está permitida.
- Enmienda a la CINIIF 14, Pagos anticipados de obligaciones de tener un nivel de financiamiento mínimo, emitida en noviembre de 2009. La enmienda corrige una consecuencia no intencional de la CINIIF 14, “NIC 19-Límite en el activo por beneficios definidos, requerimientos de mantener un mínimo de financiación y su interacción”. Sin la enmienda las entidades no podían reconocer como un activo lo prepagos efectuados voluntariamente para mantener un financiamiento mínimo. Lo anterior no era lo previsto cuando CINIIF 14 fue emitida y esta enmienda lo corrige. La enmienda es aplicable para períodos que comiencen el 1 de enero de 2011. Su adopción temprana es permitida y deberá ser aplicada de manera retrospectiva para efectos comparativos con períodos anteriores presentados.
- CINIIF 19, “Extinción de pasivos financieros con instrumentos de patrimonio”. Esta enmienda clarifica los requerimientos de NIIF cuando una entidad renegocia los términos de un pasivo financiero con su acreedor y éste acepta cancelar total o parcialmente la deuda por acciones u otro instrumento de patrimonio. La interpretación es aplicable para ejercicios que comienzan a partir del 1 de julio de 2010 inclusive. La adopción temprana es permitida.

Se han emitido mejoras a las NIIF 2010 en mayo de 2010. Las fecha efectivas de adopción de estas adopciones menores varían de estándar en estándar, pero la mayoría tiene fecha de adopción 1 de enero de 2011.

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

#### **2.4.- Bases de consolidación.**

##### **2.4.1.- Subsidiarias o filiales**

Subsidiarias son todas las entidades (incluidas las entidades de cometido especial) sobre las que el Grupo EMEL 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 subsidiarias 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 subsidiarias 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 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 subsidiaria adquirida, la diferencia se reconoce directamente en el estado consolidado de resultados.

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 subsidiarias.

#### 2.4.2.- Transacciones y participaciones no controladoras.

El Grupo EMEL aplica la política de tratar las transacciones con las participaciones no controladoras como si fueran transacciones con accionistas del Grupo. En el caso de adquisición de participaciones no controladoras, 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 de la participación no controladora, mientras se mantenga el control, también se reconocen en el patrimonio.

#### 2.4.3.- 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, 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 consolidado de otros resultados integrales).

Cuando la participación del Grupo EMEL 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 Matriz y sus coligadas o asociadas se eliminan en función del porcentaje de participación de la Sociedad Matriz 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 el Grupo EMEL, se modifican las políticas contables de las asociadas.

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

## 2.5.- Entidades subsidiarias.

### 2.5.1.- Entidades de consolidación directa.

El siguiente es el detalle de las empresas subsidiarias incluidas en la consolidación.

Rut	Nombre sociedad	País	Moneda funcional	Porcentaje de participación en el capital y en los votos			
				2010			2009
				Directo	Indirecto	Total	Total
87.601.500-5	Empresa Eléctrica Atacama S.A.	Chile	Peso chileno	97,50100	0,00000	97,50100	97,37872
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Peso chileno	99,45055	0,54945	100,00000	100,00000
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Peso chileno	52,64617	40,99671	93,64288	93,47612
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Peso chileno	60,46269	31,57668	92,03937	91,40689
96.849.700-6	Empresa Eléctrica de Talca S.A.	Chile	Peso chileno	0,10058	99,89940	99,99998	100,00000
O-E	Emel Overseas Ltd.	Islas Cayman	Peso chileno	100,00000	0,00000	100,00000	100,00000
96.893.220-9	Transemel S.A.	Chile	Peso chileno	75,00000	25,00000	100,00000	100,00000
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Peso chileno	61,06050	27,31409	88,37459	87,53519
O-E	Emelsabol Ltda.	Bolivia	Peso chileno	99,99000	0,01000	100,00000	100,00000
77.363.350-9	Emel Inversiones Chile Ltda.	Chile	Peso chileno	0,00000	0,00000	0,00000	99,99644
96.615.120-K	Aleph S.A.	Chile	Peso chileno	0,00000	0,00000	0,00000	100,00000
77.072.240-3	Esmec Ltda.	Chile	Peso chileno	0,00000	0,00000	0,00000	100,00000
76.449.760-6	Inversiones Eléctricas del Norte Ltda.	Chile	Peso chileno	0,00000	0,00000	0,00000	100,00000
96.596.170-4	Estudios, Servicios e Inversiones S.A.	Chile	Peso chileno	0,00000	0,00000	0,00000	100,00000

### 2.5.2.- Entidades de consolidación indirecta.

Los estados financieros consolidados intermedios incluye la siguiente empresa que consolida:

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

Sociedad anónima abierta. Se presenta consolidada con su subsidiaria:

Empresa Eléctrica de Talca S.A.

La participación directa es de 99,8994% e indirecta de 0,1006%.

## 2.6.- Transacciones en moneda extranjera.

### 2.6.1.- Moneda funcional y de presentación.

Las partidas incluidas en los estados financieros intermedios de cada una de las entidades del Grupo Emel, se valoran utilizando la moneda del entorno económico principal en que la entidad opera ("moneda funcional"). La moneda funcional y de presentación de EMEL S.A. es el Peso chileno, que constituye además la moneda de presentación de los estados financieros consolidados intermedios del Grupo EMEL.

### 2.6.2.- 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 intermedio de resultados, excepto que corresponda su diferimiento en el patrimonio neto, como es el caso de los derivados de estrategias de coberturas de flujos de efectivo y coberturas de inversiones netas, en caso de existir.

### 2.6.3.- 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	\$ CL / \$ Bs
30/09/2009	550,36	20.834,45	77,84
31/12/2009	507,10	20.942,88	71,73
30/09/2010	483,65	21.339,99	68,41

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

### 2.7.- 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 son los responsables de asignar los recursos y evaluar el rendimiento de los segmentos operativos, los cuales han sido identificados como: eléctrico, servicios e inversiones para los que se toman las decisiones estratégicas. Esta información se detalla en Nota N° 28.

### 2.8.- Propiedades, plantas y equipos.

Los terrenos y edificios de la Sociedad matriz y de sus subsidiarias 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 acumulado de existir.

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

Las construcciones u obras en curso, incluyen los siguientes conceptos devengados únicamente durante el período de construcción, 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 a través de otros resultados integrales a la cuenta reserva por revaluación en el patrimonio; todas las demás disminuciones se cargan al estado consolidado intermedio de resultados. Cada año la diferencia entre la depreciación sobre la base del valor en libros revaluado del activo

cargada al estado de resultados 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 las propiedades plantas y equipos se calcula usando el método lineal para asignar sus costos o importes revalorizados a sus valores residuales sobre sus vidas útiles técnicas estimadas.

El valor residual y la vida útil de los activos se revisan, y ajustan si es necesario, en cada cierre del estado consolidado intermedio 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 propiedades, plantas y equipos se calculan comparando los ingresos obtenidos con el valor en libros y se incluyen en el estado consolidado intermedio de resultados. Al vender activos revalorizados, los valores incluidos en reservas de revaluación se traspasan a resultados acumulados.

## **2.9.- Propiedades de inversión.**

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

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

## **2.10.- Activos intangibles.**

### **2.10.1.- Menor Valor o plusvalía comprada (Goodwill).**

El menor valor representa el exceso del costo de adquisición sobre el valor razonable de la participación del Grupo EMEL en los activos netos identificables de subsidiarias o filiales a la fecha de adquisición. El menor valor relacionado con adquisiciones de subsidiarias se incluye en activos intangibles.

El menor valor relacionado con adquisiciones de asociadas o coligadas se incluye en inversiones en asociadas contabilizadas por el método de la participación, 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 intermedio de resultados.

#### 2.10.2.- 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 o período 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.

#### 2.10.3.- 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 el Grupo Emel, 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 desarrolla los programas informáticos.

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

#### 2.10.4.- Gastos de investigación y desarrollo.

Los gastos de investigación se reconocen como un gasto cuando se incurre en ellos. Los costos incurridos en proyectos de desarrollo se reconocen como activo intangible cuando se cumplen los siguientes requisitos:

- Técnicamente, es posible completar la producción del activo intangible de forma que pueda estar disponible para su utilización o su venta;
- La administración tiene intención de completar el activo intangible en cuestión, para usarlo o venderlo;
- Existe la capacidad para utilizar o vender el activo intangible;
- Es posible demostrar la forma en que el activo intangible vaya a generar probables beneficios económicos en el futuro;
- Existe disponibilidad de los adecuados recursos técnicos, financieros o de otro tipo, para completar el desarrollo y para utilizar o vender el activo intangible;
- y
- Es posible valorar, de forma fiable, el desembolso atribuible al activo intangible durante su desarrollo.

Otros gastos de desarrollo se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos. Los costos de desarrollo previamente reconocidos como un gasto no se reconocen como un activo en un ejercicio posterior. Los costos de desarrollo con una vida útil finita que se capitalizan se amortizan desde su utilización de manera lineal durante el período en que se espera que generen beneficios.

#### 2.10.5.- Derechos de explotación exclusiva de clientes regulados.

Los derechos de explotación exclusiva de clientes regulados adquiridos a través de combinaciones de negocios han sido determinados en base a los flujos netos estimados a la fecha de adquisición que se recibirán durante el plazo de la concesión.

Dichos intangibles no se amortizan (vida útil indefinida), dado que la concesión no posee un plazo de expiración. Estos activos se someten a pruebas por deterioro de valor anualmente.

### **2.11.- 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 o plusvalía comprada), que hubieran sufrido una pérdida por deterioro se someten a revisiones a cada fecha del estado consolidado intermedio de situación financiera por si se hubieran producido reversiones de la pérdida.

### **2.12.- Activos financieros.**

El Grupo EMEL clasifica sus activos financieros en las siguientes categorías: a valor razonable con cambios en resultados, préstamos y cuentas por cobrar, activos financieros mantenidos a 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.

El Grupo EMEL, al cierre de estos estados financieros consolidados intermedios, 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.

### **2.13.- 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 o contrato de construcción de corresponder.

### **2.14.- 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 y sus subsidiarias 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.

El importe de la provisión es la diferencia entre el importe en libros del activo y el valor actual de los flujos futuros de efectivo estimados, descontados al tipo de interés efectivo. El valor de libros del activo se reduce por medio de la cuenta de provisión y el monto de la pérdida se reconoce con cargo al estado consolidado intermedio de resultados. 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 como abono en el estado consolidado intermedio de resultados.

**2.15.- 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 intermedio de situación financiera, los sobregiros, de existir, se clasificarían como Préstamos en el Pasivo Corriente.

**2.16.- 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.

**2.17.- Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.**

Las cuentas por pagar 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.

**2.18.- 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 intermedio de resultados durante el plazo de la deuda de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

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

**2.19.- Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.**

El gasto por impuesto a las ganancias del período comprende al impuesto a la renta corriente y al impuesto diferido. El impuesto se reconoce en el estado consolidado intermedio de resultados, 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 intermedio 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 consolidados. 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.

## **2.20.- Beneficios a los empleados.**

### **2.20.1.- Vacaciones del personal.**

El Grupo EMEL 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.

### **2.20.2.- Indemnizaciones por años de servicio (PIAS).**

El Grupo EMEL constituye pasivos por obligaciones por indemnizaciones por cese de servicios, en base a lo estipulado en los contratos colectivos e individuales del personal de sus subsidiarias. 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 intermedio 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.

### **2.20.3.- Otros beneficios por cese de la relación laboral.**

Los beneficios por cese, que no califican con lo descrito en el punto 2.20.2., 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. El Grupo EMEL 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 intermedio de situación financiera, de existir, se descuentan a su valor presente.

#### 2.20.4.- Participación en las utilidades.

El Grupo EMEL 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 cada Sociedad.

#### 2.21.- Provisiones.

El Grupo EMEL reconoce una provisión cuando está obligada contractualmente o cuando existe una práctica del pasado que ha creado una obligación asumida.

Las provisiones de costos de 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 valorizan 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 intermedio 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.

#### 2.22.- Subvenciones estatales.

Las subvenciones del Gobierno se reconocen por su valor justo cuando hay una seguridad razonable de que la subvención se cobrará y que el Grupo EMEL cumplirá con todas las condiciones establecidas.

Las subvenciones estatales relacionadas con costos, se difieren como pasivo y se reconocen en el estado consolidado intermedio de resultados 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 intermedio de resultados sobre una base lineal durante las vidas útiles esperadas de los activos.

#### 2.23.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.

En el estado consolidado intermedio 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 consolidado, 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.

#### 2.24.- 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.

La Sociedad Matriz y sus subsidiarias 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 cada 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.

#### 2.24.1.- 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 suministrado hasta la fecha de cierre del período o ejercicio.

#### 2.24.2.- Ventas de bienes.

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

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

#### 2.24.3.- Ingresos por intereses.

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

### 2.25.- 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.

### 2.26.- Distribución de dividendos.

Los dividendos a pagar a los accionistas de la Sociedad Matriz y sus subsidiarias se reconocen como un pasivo en los estados financieros consolidados intermedios 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 sus subsidiarias enfrentan diversos riesgos, inherentes a las actividades que desarrollan 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.

EMEL participa en el negocio de transmisión y distribución de energía eléctrica en Chile por medio de sus empresas TRANSEMEL, EMELARI, ELIQSA, ELECDA, EMELAT, EMELECTRIC y EMETAL, con presencia entre la Región de Arica y Parinacota y la Región del Biobío.

##### 3.1.1.- Aspectos regulatorios.

Los negocios de EMEL 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.

Las actividades de generación, transporte y distribución de electricidad son desarrolladas en Chile por el sector privado, cumpliendo el Estado una función reguladora, fiscalizadora y subsidiaria.

En el país existen cuatro sistemas eléctricos, diferenciados por su ubicación geográfica:

El Sistema Interconectado del Norte Grande (SING) que abarca la I, II y XV regiones y que atiende al 6,2% de la población total del país; el Sistema Interconectado Central (SIC) que cubre desde Tal Tal (II Región) hasta Chiloé (X Región), más la Región Metropolitana, con un 92,2% de la población del país; el Sistema de Aysén que atiende a la XI Región con un 0,6% de la población y el Sistema de Magallanes presente en la XII Región que atiende al 1,0% de la población.

Los clientes finales han sido divididos 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.

EMEL participa en el negocio de distribución de energía eléctrica en Chile por medio de sus distribuidoras EMELARI, ELIQSA, ELECDA, EMELAT, EMELECTRIC y EMETAL, que en conjunto abastecen a 640.373 clientes entre la Región de Arica y Parinacota y la Región del Biobío, con ventas físicas que alcanzaron a 2.320 GWh al cierre del período comprendido entre enero a septiembre de 2010.

#### Contratos de suministro.

Para abastecer el consumo de sus clientes regulados, las distribuidoras del SING, EMELARI, ELIQSA y ELECDA cuentan cada una con un contrato de suministro de energía y potencia a precio regulado con el generador GasAtacama Generación. Estos contratos están vigentes hasta el 31 de diciembre de 2011. Por otra parte, durante el cuarto trimestre de 2009, vía licitación pública, se firmó el contrato de suministro de energía y potencia con Edelnor con vigencia desde enero de 2012 hasta diciembre de 2026.

En el caso de las distribuidoras del SIC, EMELAT, EMELECTRIC, EMETAL y la porción del SIC de ELECDA, cada una cuenta 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, estas distribuidoras son abastecidas de acuerdo a lo establecido en las disposiciones transitorias de la normativa vigente, que les permite comprar a precio regulado al conjunto de generadores del sistema.

#### Demanda.

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

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

En el año 2008, debido a la falta de incentivos existente en los años anteriores para realizar inversiones en el segmento de la generación, las cuales se han comenzado a superar a partir de las modificaciones introducidas en la legislación el año 2005 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 en ese momento, 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 si hubiera escasez en la oferta de energía, afectaría las ventas de las empresas concesionarias de servicio público de distribución eléctrica, y con ello, sus resultados.

### Precios.

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

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

### Valor Agregado de Distribución.

La tarifa regulada de distribución, que es fijada cada cuatro años por la Comisión Nacional de Energía, resulta de la suma de tres componentes: el precio de nudo, fijado por la autoridad en el punto de interconexión de las instalaciones de transmisión con las de distribución (a partir de enero de 2012 en el SING y de 2010 en el SIC, 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 para sí misma, 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, mantenimiento 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 Supremo N° 197 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de fecha 04 de diciembre de 2008, publicado en el Diario Oficial del 04 de diciembre de 2009.

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

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

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

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

### 3.1.3.- Mercado de transmisión de electricidad.

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

EMEL, en el ámbito de la transmisión, solo participa del negocio de subtransmisión. Esto lo hace a través de sus subsidiarias, principalmente a través de TRANSEMEL, que tiene activos de subtransmisión que se extienden por el SING entregando suministro a EMELARI, ELIQSA y ELECDA. Adicionalmente, estas mismas distribuidoras junto con EMELAT, EMELECTRIC y EMETAL también disponen de activos propios asociados al negocio de subtransmisión.

Las instalaciones de subtransmisión son remuneradas por medio de una tarifa regulada, que se determina cada cuatro años a través del estudio de subtransmisión, el que considera el valor anual de los sistemas de subtransmisión adaptados a la demanda de los siguientes 10 años y se aplica para un período de cuatro años. El estudio busca minimizar el costo actualizado de inversión, operación y falla de las instalaciones eficientemente operadas.

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

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

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

#### Precios.

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

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

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

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

#### Demanda.

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

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

### **3.2.- Riesgo financiero.**

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

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

#### **3.2.1.- Riesgo de tipo de cambio.**

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

Al cierre del tercer trimestre, la deuda de EMEL en moneda nacional alcanzó a M\$144.700.785, la que se encuentra denominada principalmente en un 99% en unidades de fomento o pesos.

<b>2010</b>	<b>M\$</b>	<b>%</b>
Deuda en pesos o UF	143.587.815	99%
Deuda en US\$ u otra moneda extranjera	1.112.970	1%
<b>Total deuda financiera</b>	<b>144.700.785</b>	<b>100%</b>

<b>2009</b>	<b>M\$</b>	<b>%</b>
Deuda en pesos o UF	136.401.865	99%
Deuda en US\$ u otra moneda extranjera	1.790.017	1%
<b>Total deuda financiera</b>	<b>138.191.882</b>	<b>100%</b>

La mayor exposición cambiaria está relacionada con la variación de la unidad de fomento respecto del peso.

Actualmente, la Sociedad posee un stock de deuda en dólares de US\$ 2,3 millones. Al cierre del tercer trimestre, el valor del dólar observado alcanzó a \$483,65 es decir un 4,6% menor al valor de cierre al 31 de diciembre de 2009, fecha en que alcanzó un valor de \$ 507,10. Los valores máximos y mínimos que alcanzó el dólar observado fueron \$ 549,17 y \$ 483,65, respectivamente.

Considerando los valores indicados anteriormente, se efectuó un análisis de sensibilidad para determinar el potencial efecto en los resultados de la Sociedad debido a la variación del tipo de cambio.

2010		Real	Escenario			
Item	US\$	Con US\$ de cierre 483,65 M\$	Con US\$ máx. 549,17 M\$	Con US\$ mín. 483,65 M\$	TC + 1% mensual M\$	TC - 1% mensual M\$
Al 31/12/09	2.301.190	1.166.933	1.166.933	1.166.933	1.166.933	1.166.933
Saldo por Amortizar dentro de 9 meses	1.228.718	Efecto por amortización (19.059)	Efecto por amortización (19.059)	Efecto por amortización (19.059)	Efecto por amortización (24.799)	Efecto por amortización (13.319)
Al 30/09/10	2.301.190	1.112.970	1.263.744	1.112.970	1.218.940	1.194.824
<b>Utilidad (pérdida) por Diferencia de cambio</b>		<b>34.904</b>	<b>(115.870)</b>	<b>34.904</b>	<b>(76.806)</b>	<b>(41.210)</b>

Esta sensibilización entregó como resultado que el efecto por diferencia de cambio en EMEL podría haber oscilado entre M\$ (76.806) y M\$ (41.210) para el período recién concluido.

2009		Real	Escenario			
Item	US\$	Con US\$ de cierre 550,36 M\$	Con US\$ máx. 643,87 M\$	Con US\$ mín. 529,07 M\$	TC + 1% mensual M\$	TC - 1% mensual M\$
Al 31/12/08	3.929.426	2.500.883	2.500.883	2.500.883	2.500.883	2.500.883
Saldo por Amortizar dentro de 9 meses	1.169.364	Efecto por amortización 68.610	Efecto por amortización 68.610	Efecto por amortización 68.610	Efecto por amortización 62.667	Efecto por amortización 74.552
Al 30/09/09	3.929.426	2.162.599	2.530.040	2.078.942	2.314.786	2.268.969
<b>Utilidad (pérdida) por Diferencia de cambio</b>		<b>406.894</b>	<b>39.453</b>	<b>490.551</b>	<b>248.764</b>	<b>306.466</b>

Esta sensibilización entregó como resultado que el efecto por diferencia de cambio en EMEL podría haber oscilado entre M\$ 248.764 y M\$ 306.466 para el período terminado a septiembre de 2009.

Por otro lado 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 período, se observa un impacto negativo de M\$2.192.443.

2010		UF	M\$
AL 31/12/2009	No se amortiza en 9 meses	5.619.170	117.681.603
	Efecto Amortización	611.967	38.986
<b>Al 30/09/2010</b>		<b>5.619.170</b>	<b>119.913.032</b>
<b>Efecto por unidad de reajuste</b>			<b>(2.192.443)</b>

  

2009		UF	M\$
AL 31/12/2008	No se amortiza en 9 meses	5.719.800	122.704.410
	Efecto Amortización	8.001	(6.912)
	Nueva Deuda	866.670	154.172
<b>Al 30/09/2009</b>		<b>5.719.800</b>	<b>119.168.887</b>
<b>Efecto por unidad de reajuste</b>			<b>3.682.783</b>

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

Esta sensibilización entregó como resultado que el efecto en la utilidad de la Sociedad podría haber oscilado entre una utilidad por la variación de la unidad de fomento respecto del peso o una pérdida de M\$ 1.199.130 para el período recién concluido.

### 3.2.2.- Riesgo de tasa de interés.

El objetivo de la gestión de riesgo de tasas de interés es alcanzar un equilibrio en la estructura de financiamiento, que permita minimizar el costo de la deuda con una volatilidad reducida en el estado consolidado intermedio de resultados.

En este sentido, EMEL posee una baja exposición al riesgo asociado a las fluctuaciones de las tasas de interés en el mercado, ya que el 53% de la deuda financiera a nivel consolidado se encuentra estructurada a tasa fija.

2010	M\$	%
Deuda a tasa fija	76.154.139	53%
Deuda a tasa variable	67.433.676	47%
<b>Total deuda Financiera</b>	<b>143.587.815</b>	<b>100%</b>

2009	M\$	%
Deuda a tasa fija	62.311.631	46%
Deuda a tasa variable	74.090.234	54%
<b>Total deuda Financiera</b>	<b>136.401.865</b>	<b>100%</b>

Al efectuar un análisis de sensibilidad sobre la porción de deuda que se encuentra estructurada a tasa variable, el efecto en resultados bajo un escenario en que las tasas fueran 1% superior a las vigentes sería de M\$ 505.753 de mayor gasto por intereses.

### 3.2.3.- Riesgo de liquidez y estructura de pasivos financieros.

El riesgo de liquidez en EMEL 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 de la matriz 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 EMEL y sus subsidiarias. Sin perjuicio de lo anterior, el Grupo CGE cuenta con líneas bancarias de corto plazo aprobadas, que permiten reducir ostensiblemente el riesgo de liquidez a nivel de la matriz o de cualquiera de sus subsidiarias.

El flujo de caja de deuda financiera de EMEL y sus subsidiarias que incluye pasivos bancarios y bonos, se ha estructurado en un 64% a largo plazo principalmente mediante bonos y créditos bancarios como se indica en el siguiente cuadro:

M\$ al 30/09/2010	Hasta 1 año	Más de 1 año y hasta 3 años	Más de 3 años y hasta 6 años	Más de 6 años y hasta 10 años	Más de 10 años	TOTAL
Bancos	39.398.161	44.828.752	0	0	0	84.226.913
Bonos	23.927.891	5.385.104	5.385.104	5.385.104	50.308.877	90.392.080
<b>Total</b>	<b>63.326.052</b>	<b>50.213.856</b>	<b>5.385.104</b>	<b>5.385.104</b>	<b>50.308.877</b>	<b>174.618.993</b>
	36%	29%	3%	3%	29%	100%

M\$ al 31/12/2009	Hasta 1 año	Más de 1 año y hasta 3 años	Más de 3 años y hasta 6 años	Más de 6 años y hasta 10 años	Más de 10 años	TOTAL
Bancos	21.564.452	56.568.784	230.968	0	0	78.364.204
Bonos	2.539.743	24.855.198	5.284.894	5.284.894	52.015.140	89.979.869
<b>Total</b>	<b>24.104.195</b>	<b>81.423.982</b>	<b>5.515.862</b>	<b>5.284.894</b>	<b>52.015.140</b>	<b>168.344.073</b>
	14%	48%	3%	3%	32%	100%

### 3.2.4.- Riesgo de crédito.

El riesgo de crédito de las cuentas por cobrar proveniente de la actividad comercial es históricamente muy limitado. El período de cobro a los clientes, que es de muy corto plazo, 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 tres clientes más grandes representan un 8% de las ventas. Por otro lado, como se muestra en la siguiente tabla también hay una importante diversificación por tipo de clientes:

<b>2010</b>	<b>Ventas</b>	<b>Clientes</b>
Residencial	32,43%	593.156
Industrial	38,62%	6.427
Comercial	20,62%	29.519
Otros	8,33%	11.271
<b>Total</b>	<b>100,00%</b>	<b>640.373</b>
<b>2009</b>	<b>Ventas</b>	<b>Clientes</b>
Residencial	31,18%	582.414
Industrial	44,83%	6.400
Comercial	18,98%	29.544
Otros	5,01%	10.927
<b>Total</b>	<b>100,00%</b>	<b>629.285</b>

Por la modalidad de pago y el período del mes en que los clientes reciben sus ingresos, aproximadamente el 37% de la recaudación se concentra dentro del plazo de pago.

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

### 3.2.5.- Riesgo de liquidez.

#### 3.2.5.1.-Efecto en flujo de caja por cambios de precios de nudo.

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

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

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

Para el período enero – septiembre de 2010, considerando la estructura de compra y venta física y los niveles de precios y tarifas que se observan, es posible determinar que por cada punto porcentual en que se incremente el precio de nudo, se produce un requerimiento a financiar del 67% que se recupera con el perfil de pago de los clientes.

### 3.2.5.2.- Efecto en flujo de caja por cambios en el perfil de pago de los clientes.

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

### 3.2.5.3.-Análisis de la deuda financiera que no está a valor de mercado (con instituciones financieras).

Como parte del análisis de riesgo, se ha realizado un análisis del valor de mercado que tendrían los pasivos bancarios y bonos de EMEL y sus subsidiarias al 30 de septiembre de 2010. 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 cada sociedad 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 cada sociedad:

Pasivos Financieros 2010 M\$	Valor Libro al 30/09/2010 M\$	Valor Justo al 30/09/2010 M\$	Diferencia %
Bonos	63.476.970	65.782.835	3,6%
Bancos	80.110.845	79.680.013	-0,5%
<b>Total Pasivo Financiero</b>	<b>143.587.815</b>	<b>145.462.848</b>	<b>1,3%</b>

Pasivos Financieros 2009 M\$	Valor Libro al 31/12/2009 M\$	Valor Justo al 31/12/2009 M\$	Diferencia %
Bonos	61.465.180	60.965.513	-0,8%
Bancos	74.936.685	75.879.805	1,3%
<b>Total Pasivo Financiero</b>	<b>136.401.865</b>	<b>136.845.318</b>	<b>0,3%</b>

### 3.3.- Control interno.

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

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

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

El Grupo EMEL 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.

El Grupo EMEL 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.

Los resultados de las estimaciones efectuadas no arrojaron deterioro alguno sobre la plusvalía comprada (Ver Nota 13).

#### 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 la tasa de descuento. Cualquier cambio en estos supuestos tendrá impacto en el valor en libros de la obligación por los beneficios.

El Grupo EMEL 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 el Grupo EMEL 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, el Grupo EMEL 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° 20 se presenta información adicional al respecto.

#### 4.3.- Tasaciones de propiedad, plantas y equipos.

El grupo efectúa periódicamente retasaciones de parte significativa de sus propiedades, plantas y equipos. Las tasaciones vinculadas con las redes de subtransmisión y distribución eléctrica son efectuadas tomando como base la metodología del Valor Nuevo de Reemplazo (VNR) de los activos utilizada en los informes presentados periódicamente a la autoridad regulatoria, el cual es ajustado –si corresponde– para incorporar las variables no contempladas por el estudio a la fecha de cierre del período o 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 intermedios de la Sociedad.

### 5.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es la siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Efectivo en caja.	2.449.737	3.453.528
Saldos en bancos.	2.235.620	1.174.013
Depósitos a corto plazo.	0	254.312
<b>Total</b>	<b>4.685.357</b>	<b>4.881.853</b>

La composición del rubro por tipo de monedas al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es la siguiente:

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	CL \$	4.621.851	4.800.697
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	US \$	63.506	81.156
<b>Total</b>		<b>4.685.357</b>	<b>4.881.853</b>

Adquisiciones de subsidiarias y otras entidades	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Suma de contraprestaciones por adquisiciones pagadas en efectivo y equivalentes al efectivo.	1.101.159	13.407.656
<b>Total</b>	<b>1.101.159</b>	<b>13.407.656</b>

#### 6.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es la siguiente:

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Deudores comerciales, neto.	58.686.550	64.042.622	790.356	1.413.392
Otras cuentas por cobrar, neto.	4.371.093	5.439.220	1.126.527	1.321.512
<b>Total</b>	<b>63.057.643</b>	<b>69.481.842</b>	<b>1.916.883</b>	<b>2.734.904</b>

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Deudores comerciales, bruto.	62.790.688	68.739.539	790.356	1.413.392
Otras cuentas por cobrar, bruto.	4.515.115	5.562.951	1.126.527	1.321.512
<b>Total</b>	<b>67.305.803</b>	<b>74.302.490</b>	<b>1.916.883</b>	<b>2.734.904</b>

Los plazos de vencimiento de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar no vencidos al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 son los siguientes:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar por vencer	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Con vencimiento menor de tres meses.	17.577.294	34.004.412	0	0
Con vencimiento entre tres y seis meses.	693.125	1.535.955	0	0
Con vencimiento entre seis y doce meses.	1.521.114	3.545.142	0	0
Con vencimiento mayor a doce meses.	0	0	1.916.883	2.734.904
<b>Total</b>	<b>19.791.533</b>	<b>39.085.509</b>	<b>1.916.883</b>	<b>2.734.904</b>

Los plazos de vencimiento de los deudores comerciales vencidos al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 son los siguientes:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Con vencimiento menor de tres meses.	36.414.912	26.921.623
Con vencimiento entre tres y seis meses.	2.150.174	1.595.606
Con vencimiento entre seis y doce meses.	2.415.162	2.384.494
Con vencimiento mayor a doce meses.	6.534.022	4.315.258
<b>Total</b>	<b>47.514.270</b>	<b>35.216.981</b>

El detalle del deterioro de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Deudores comerciales.	4.104.138	4.696.917
Otras cuentas por cobrar.	144.022	123.731
<b>Total</b>	<b>4.248.160</b>	<b>4.820.648</b>

Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Saldo inicial.	4.820.648	3.086.340
Baja de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deteriorados del período.	0	(466.245)
Aumento (disminución) del período.	(572.488)	2.200.553
<b>Total</b>	<b>4.248.160</b>	<b>4.820.648</b>

El detalle en resultados del deterioro al 30 de septiembre de 2010 y 2009, por rubros es el siguiente:

Efecto en resultado de la provisión en el período	Saldo al			
	01/01/2010 30/09/2010 M\$	01/01/2009 30/09/2009 M\$	01/07/2010 30/09/2010 M\$	01/07/2009 30/09/2009 M\$
Deudores comerciales.	(592.779)	622.204	146.798	171.982
Otras cuentas por cobrar.	20.291	(21.602)	20.235	(22.527)
<b>Total</b>	<b>(572.488)</b>	<b>600.602</b>	<b>167.033</b>	<b>149.455</b>

El valor justo de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar no difiere significativamente del valor de libros presentado. Asimismo, el valor libros de los deudores y clientes por cobrar en mora no deteriorados y deteriorados representan una aproximación razonable al valor justo de los mismos, ya que incluyen un interés explícito por el retraso en el pago y consideran una provisión de deterioro cuando existe evidencia objetiva de que el Grupo EMEL no será capaz de cobrar el importe que se les adeuda, ello aún luego de aplicar las acciones de cobranza.

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. El Grupo EMEL no solicita colaterales en garantía.

#### 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.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.

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

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.

El Grupo EMEL tiene como política informar todas las transacciones que efectúan con entidades relacionadas durante el período, con excepción de los dividendos pagados, aportes de capital recibidos, las cuales no se entienden como transacciones.

## 7.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.

### 7.1.1.- Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es la siguiente:

Cuentas por cobrar a entidades relacionadas							Corrientes	
R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Saldos al	
							30/09/2010	31/12/2009
							M\$	M\$
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	569.246	188.272
96.719.210-4	CGE Transmisión S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	7.880	0
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Venta de materiales	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	56.201	387.384
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cuenta corriente mercantil	Hasta 90 días	Matriz	CL \$	11.908.121	9.143.761
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	12	0
65.241.300-5	Fundación Emel	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	0	8.733
93.832.000-4	Inmobiliaria General S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	2.878	13.056
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	80.420	69.231
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	4.988	6.069
96.837950-K	Tecnet S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	395	3.374
78.784.320-4	Iberoamericana de Energía Ibener S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	7.862	0
<b>Total</b>							<b>12.638.003</b>	<b>9.819.880</b>

### 7.1.2.- Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es la siguiente:

Cuentas por pagar a entidades relacionadas							Corrientes	
R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Saldos al	
							30/09/2010	31/12/2009
							M\$	M\$
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	2.267.822	801.736
96.719.210-4	CGE Transmisión S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	0	7.165
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Compra de materiales	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	6.449.855	3.545.006
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cuenta corriente mercantil	Hasta 90 días	Matriz	CL \$	13.884.617	7.694.948
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz	CL \$	94.315	97.155
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	181.640	451.926
78.784.320-4	Iberoamericana de Energía Ibener S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	9.764	55.549
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	95.656	184.765
92.307.000-1	Rhona S.A.	Chile	Compra de materiales	Hasta 90 días	Director Común	CL \$	21.432	859.527
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	454.018	1.565.133
96.837950-K	Tecnet S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	523.185	150.288
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Compra de materiales	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	2.486	51.417
<b>Total</b>							<b>23.984.790</b>	<b>15.464.615</b>

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

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados al 30 de septiembre de 2010 y 2009.



Transacciones													
Rut	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Tipo de moneda o unidad de reajuste	01/01/2010 30/09/2010 monto M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$	01/01/2009 30/09/2009 monto M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$	01/07/2010 30/09/2010 monto M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$	01/07/2009 30/09/2009 monto M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CL \$	0	0	41.113	0	0	0	1.264	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	3.621.699	(3.621.699)	1.524.768	(1.524.768)	1.411.797	(1.411.797)	615.308	(615.308)
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL \$	453.961	453.961	33.642	33.642	395.698	395.698	0	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Venta de energía	CL \$	170.754	170.754	0	0	41.909	41.909	0	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CL \$	35.550	35.550	0	0	0	0	0	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Peajes y arriendos	CL \$	2.157.994	(2.157.994)	0	0	2.157.994	(2.157.994)	0	0
96.719.210-4	CGE Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL \$	0	0	34.406	34.406	0	0	2.105	2.105
96.719.210-4	CGE Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	CL \$	968	(968)	3.366	(3.366)	667	(667)	925	(925)
96.719.210-4	CGE Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CL \$	16.489	0	6.335	0	0	0	1.135	0
96.719.210-4	CGE Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Peajes y arriendos	CL \$	267.625	267.625	556.133	(556.133)	0	0	(646)	646
96.719.210-4	CGE Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Venta de energía	CL \$	0	0	4.676	4.676	0	0	2.311	2.311
96.719.210-4	CGE Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	25.266	(25.266)	0	0	0	0	0	0
96.719.210-4	CGE Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	CL \$	7.880	7.880	0	0	0	0	0	0
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	CL \$	41.528	41.528	29.348	29.348	9.058	9.058	14.603	14.603
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CL \$	9.124.035	(1.581.286)	2.364.952	(161.093)	4.039.192	(766.436)	1.928.869	(163.303)
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL \$	7.327	7.327	722.015	722.015	0	0	643.334	643.334
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	200.622	(200.622)	202.610	(202.610)	90.339	(90.339)	79.580	(79.580)
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CL \$	15.373	15.373	3.018.451	2.991.541	638	638	1.648.896	1.621.986
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	CL \$	41.531	(41.531)	0	0	20.597	(20.597)	(7.588)	(7.588)
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Cuenta corriente mercantil (Abonos)	CL \$	0	0	27.658.672	(55.842)	0	0	(9.478.998)	(18.699)
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Cuenta corriente mercantil (Cargos)	CL \$	3.404.109	(166.838)	0	0	(4.490.520)	(93.166)	0	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Servicios recibidos	CL \$	704.813	(704.813)	424.690	(424.690)	237.085	(237.085)	136.838	(136.838)
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Venta de energía	CL \$	1.674	1.674	0	0	10	10	0	0
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	797.430	(797.430)	338.456	(338.456)	115.625	(115.625)	114.175	(114.175)
93.698.000-7	Elaboradora de Cobre Viña del Mar S.A.	Chile	Director Común	Compra de materiales	CL \$	634	0	171.726	5.841	0	0	0	0
96.868.110-9	Hormigones del Norte S.A.	Chile	indirecta	Compra de materiales	CL \$	0	0	3.486	0	0	0	0	0
78.784.320-4	Iberoamericana de Energía Ibener S.A.	Chile	indirecta	Compra de energía y potencia	CL \$	133.417	(133.417)	0	0	19.102	(19.102)	0	0
78.784.320-4	Iberoamericana de Energía Ibener S.A.	Chile	indirecta	Peajes y arriendos	CL \$	77.151	(77.151)	0	0	4.487	(4.487)	0	0
78.784.320-4	Iberoamericana de Energía Ibener S.A.	Chile	indirecta	Venta de energía	CL \$	67.588	67.588	0	0	29.726	29.726	0	0
93.832.000-4	Inmobiliaria General S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	CL \$	25.239	25.239	0	0	8.978	8.678	0	0
93.832.000-4	Inmobiliaria General S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	6.312	(6.312)	0	0	0	0	0	0
93.832.000-4	Inmobiliaria General S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CL \$	16.962	0	0	0	16.962	0	0	0
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	CL \$	210.082	210.082	46.581	46.581	79.480	79.480	32.628	32.628
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CL \$	16.424	(412)	4.434	0	3.783	0	4.434	0
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL \$	62.544	62.544	20	20	23.616	23.616	20	20
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	307.957	(307.957)	480.967	(480.967)	92.971	(92.971)	98.245	(98.245)
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CL \$	0	0	23.128	0	0	0	23.128	0
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Ventas de activos	CL \$	33.555	33.555	0	0	0	0	0	0
92.307.000-1	Rhona S.A.	Chile	Director Común	Compra de materiales	CL \$	250.813	0	1.535.949	477	0	0	341.752	0
92.307.000-1	Rhona S.A.	Chile	Director Común	Servicios recibidos	CL \$	113.098	113.098	17.851	(17.851)	0	0	0	0
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo de equipos	CL \$	59.200	(59.200)	0	0	59.200	(59.200)	0	0
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	CL \$	36.518	36.518	12.489	12.489	12.409	12.409	4.737	4.737
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CL \$	3.433	(1.126)	22.771	(18.618)	3.433	(1.126)	3.390	(310)
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	2.821.501	(2.821.501)	766.992	(766.992)	2.174.167	(2.174.167)	446.208	(446.206)
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CL \$	0	0	69.763	57.326	0	0	12.437	0
96.837950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	CL \$	9.824	9.824	1.750	1.750	2.967	2.967	1.750	1.750
96.837950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CL \$	600.270	0	402.727	(78.254)	465.601	0	33.727	(10.151)
96.837950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL \$	0	0	15.221	15.221	0	0	0	0
96.837950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	980.745	(980.745)	160.899	(160.899)	463.058	(463.058)	92.418	(92.418)
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CL \$	2.089	(1.620)	588.246	(4.855)	2.089	(1.620)	81.684	(4.427)
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	66.503	(66.503)	9.941	(9.941)	16.257	(16.257)	8.893	(8.893)

## 7.2.- Directorio y Gerencia de la Sociedad.

El Directorio de EMEL S.A. lo componen siete miembros, los cuales permanecen por un período de 3 años en sus funciones, pudiendo ser reelegidos.

El equipo gerencial clave del Grupo EMEL lo componen 20 Gerentes y ejecutivos principales: un Gerente General, cuatro Gerentes Corporativos de Área, un administrador, tres Gerentes Zonales y once Subgerentes Corporativos.

### 7.2.1.- Remuneración del Directorio.

Según lo establecido en el Artículo N° 33 de la Ley N° 18.046 sobre Sociedades Anónimas, la Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad celebrada con fecha 19 de abril de 2010 fijó los siguientes montos para el período 2010, los cuales se mantienen según los fijados para el ejercicio 2009:

#### - Dietas por asistencia a sesiones.

Pagar a cada Director 10 Unidades de Fomento por asistencia a las sesiones del directorio de EMEL S.A. La dieta del Presidente del Directorio será el equivalente a dos veces la dieta que le corresponda a un Director.

#### - Comité de Directores.

Pagar a cada Director miembro del Comité 10 Unidades de Fomento por asistencia a las sesiones del Comité de Emel S.A. y 1 Unidad de Fomento por sesión del Comité en las subsidiarias de Eliqsa S.A., Elecda S.A. y Emelat S.A., independiente de su asistencia. En Sesión Ordinaria de Directorio celebrada el 27 de enero de 2010, se informa la cesación de funciones del Comité de Directores de EMEL S.A. y Filiales.

El detalle de los montos pagados por el período terminado al 30 de septiembre de 2010 y 2009 a los Señores Directores es el siguiente:

Retribución del directorio									
Nombre	Cargo	01/01/2010 30/09/2010		01/01/2009 30/09/2009		01/07/2010 30/09/2010		01/07/2009 30/09/2009	
		Dieta directorio	Comité directores	Dieta directorio	Comité directores	Dieta directorio	Comité directores	Dieta directorio	Comité directores
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Jorge Eduardo Marín Correa	Presidente	3.370	0	4.631	0	852	0	1.676	0
Pablo Guarda Barros	Vicepresidente	2.109	209	2.316	1.267	639	0	838	209
Gonzalo Rodríguez Vives	Director	2.112	209	2.316	1.267	852	0	838	209
José Luis Hornauer Herrmann	Director	2.322	0	2.316	0	852	0	838	0
Pablo José Pérez Cruz	Director	2.113	0	2.316	0	852	0	838	0
Rafael Salas Cox	Director	2.110	209	2.316	1.267	852	0	838	209
Juan Antonio Jaar Hasbún	Director	2.113	0	1.896	0	852	0	418	0
<b>Totales</b>		<b>16.249</b>	<b>627</b>	<b>18.107</b>	<b>3.801</b>	<b>5.751</b>	<b>0</b>	<b>6.284</b>	<b>627</b>

### 7.2.2.- Remuneración del Equipo Gerencial.

Las remuneraciones con cargo a resultados del Equipo Gerencial clave del Grupo EMEL para el período 30 de septiembre de 2010 y 2009 son las siguientes:

Remuneraciones recibidas por el personal clave de la gerencia	01/01/2010 30/09/2010	01/01/2009 30/09/2009	01/07/2010 30/09/2010	01/07/2009 30/09/2009
	M\$	M\$	M\$	M\$
Salarios.	1.149.728	1.052.379	368.426	325.768
Correcciones de valor y beneficios no monetarios.	27.573	24.049	9.868	8.068
Beneficios a corto plazo para los empleados.	307.043	310.610	103.804	100.829
Beneficios por terminación de contrato.	146.214	423.889	75.106	123.668
<b>Total</b>	<b>1.630.558</b>	<b>1.810.927</b>	<b>557.204</b>	<b>558.333</b>

El Grupo EMEL ha establecido para sus ejecutivos un plan de incentivos por cumplimiento de objetivos individuales de aportación a los resultados de cada sociedad. Estos incentivos están estructurados en un mínimo y máximo de remuneraciones brutas y son canceladas una vez al año.

## 8.- INVENTARIOS.

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es la siguiente:

Clases de inventarios	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Materias primas.	0	47.960
Mercaderías para la venta.	60.730	63.232
Trabajos en curso.	176.198	250.581
Mercaderías en tránsito.	183	75.528
Provisión de deterioro.	(45.198)	(93.158)
<b>Total</b>	<b>191.913</b>	<b>344.143</b>

Información adicional de inventarios:

Otra información de inventarios	01/01/2010 30/09/2010 M\$	01/01/2009 30/09/2009 M\$	01/07/2010 30/09/2010 M\$	01/07/2009 30/09/2009 M\$
Importe de rebajas de importes de los inventarios.	47.960	30.207	47.960	16.145
Importe de reversiones de rebajas de importes de inventarios.	0	14.062	0	8.493
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el período.	1.097	9.503.451	1.097	3.021.468

El costo de existencias reconocido como gasto incluido en costos de bienes vendidos para el cierre del período ascendió a M\$ 1.097 para el período 2010 y a M\$ 9.503.451 para el período 2009. Durante el ejercicio 2009, los productos de retail fueron traspasados a Novanet S.A.

Las reversiones están dadas por liquidaciones de inventarios.

## 9.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.

El detalle de este rubro es el siguiente para el período finalizado al 30 de septiembre de 2010 y el ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2009.

Activos por impuestos	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Pagos provisionales mensuales.	5.199.690	8.381.015
Rebajas al impuesto.	186.000	172.234
Ley N° 19.946 de 2004 incentivo al desarrollo regiones extremas.	84.912	215.120
<b>Total</b>	<b>5.470.602</b>	<b>8.768.369</b>

Pasivos por impuestos	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Impuesto a la renta de primera categoría.	2.904.437	6.039.520
<b>Total</b>	<b>2.904.437</b>	<b>6.039.520</b>

El siguiente resumen cuadra la aplicación entre activos y pasivos por impuestos con el fisco.

Activo / pasivos por impuestos, neto	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Activos por impuestos por cobrar.	2.566.130	2.728.849
Pasivos por impuestos por pagar.	35	0

**10.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.**

El detalle de este rubro es el siguiente para el período finalizado al 30 de septiembre de 2010 y el ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2009.

Otros activos no financieros	Corrientes	
	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Gastos pagados por anticipado.	350.288	67.880
Garantías de arriendo.	34.117	19.007
Boletas en garantía.	0	143.000
Obras de arte.	4.964	4.964
<b>TOTAL</b>	<b>389.369</b>	<b>234.851</b>



**11.- INVERSION EN SUBSIDIARIAS.**

11.1.- Inversiones en subsidiarias contabilizadas usando el método de la participación.

Saldos al 30 de septiembre de 2010.

Movimientos en subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 31/12/2009 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos M\$	Dividendos recibidos M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 30/09/2010 M\$
Empresa Eléctrica Atacama S.A.	Chile	CL \$	97,5010%	97,5010%	41.546.265	61.379	3.546.019	0	(2.721.873)	6.883.715	49.315.505
Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	CL \$	61,0605%	61,0605%	10.241.421	217.653	1.229.997	0	(892.507)	5.219.785	16.016.349
Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	CL \$	52,6462%	52,6462%	6.457.897	30.291	521.969	0	(404.331)	3.111.937	9.717.763
Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	CL \$	60,4627%	60,4627%	14.917.207	222.495	1.767.950	0	(1.114.879)	6.200.912	21.993.685
Transemel S.A.	Chile	CL \$	75,0000%	75,0000%	14.234.827	0	452.619	0	(389.812)	0	14.297.634
Empresa Eléctrica de Talca S.A.	Chile	CL \$	0,1006%	0,1006%	19.806	0	1.174	0	(927)	0	20.053
Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	CL \$	99,4506%	99,4506%	89.369.148	0	4.594.439	0	(6.601.070)	0	87.362.517
Emel Inversiones Chile Ltda.	Chile	CL \$	0,0000%	0,0000%	49.142.792	0	1.567.572	0	0	(50.710.364)	0
Emel Overseas Ltd.	Islas Cayman	CL \$	100,0000%	100,0000%	0	0	0	20.593	0	0	0
Aleph S.A.	Chile	CL \$	100,0000%	100,0000%	441.649	0	191.249	0	0	(632.898)	0
Esmec Ltda.	Chile	CL \$	99,9000%	99,9000%	0	0	(10.374)	0	0	10.374	0
Estudios, Servicios e Inversiones S.A.	Chile	CL \$	100,0000%	100,0000%	29.286	0	(2.356)	0	0	(26.930)	0
Emelsabol Ltda.	Bolivia	CL \$	99,9900%	99,9900%	0	0	(49.830)	0	0	367.021	317.191
					0	0	0	0	0	0	0
<b>TOTALES</b>					<b>226.400.298</b>	<b>531.818</b>	<b>13.810.428</b>	<b>20.593</b>	<b>(12.125.399)</b>	<b>(29.576.448)</b>	<b>199.040.697</b>



Saldos al 31 de diciembre de 2009.

Movimientos en subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01/01/2009	Adiciones	Participación en ganancia (pérdida)	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos	Dividendos recibidos	Otro incremento (decremento)	Saldo al 31/12/2009
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Empresa Eléctrica Atacama S.A.	Chile	CL \$	83,59571%	83,59571%	36.468.351	1.987.909	6.160.260	0	(3.404.553)	334.298	<b>41.546.265</b>
Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	CL \$	40,28262%	40,28262%	7.900.816	554.610	2.375.221	0	(1.053.342)	464.116	<b>10.241.421</b>
Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	CL \$	35,56215%	35,56215%	4.443.966	1.483.512	912.641	0	(403.870)	21.648	<b>6.457.897</b>
Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	CL \$	42,53367%	42,53367%	11.497.117	2.189.252	2.328.356	0	(1.121.950)	24.432	<b>14.917.207</b>
Transemel S.A.	Chile	CL \$	75,00000%	75,00000%	14.026.713	0	950.614	0	(742.500)	0	<b>14.234.827</b>
Empresa Eléctrica de Talca S.A.	Chile	CL \$	0,10060%	0,10060%	19.732	0	1.108	0	(1.034)	0	<b>19.806</b>
Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	CL \$	99,45055%	99,45055%	86.040.981	0	8.732.372	0	(5.466.200)	61.995	<b>89.369.148</b>
Emel Inversiones Chile Ltda.	Chile	CL \$	99,99644%	99,99644%	49.573.035	0	(751.163)	0	0	320.920	<b>49.142.792</b>
Emel Overseas Ltd.	Islas Cayman	CL \$	100,00000%	100,00000%	0	0	0	110.472	0	0	<b>0</b>
Aleph S.A.	Chile	CL \$	99,99999%	99,99999%	0	2.732.369	(47.395)	0	0	(2.243.325)	<b>441.649</b>
Esmec Ltda.	Chile	CL \$	99,90000%	99,90000%	0	0	0	37.271	0	0	<b>0</b>
Estudios, Servicios e Inversiones S.A.	Chile	CL \$	99,99997%	99,99997%	0	30.916	(1.409)	0	0	(221)	<b>29.286</b>
<b>TOTALES</b>					<b>209.970.711</b>	<b>8.978.568</b>	<b>20.660.605</b>	<b>147.743</b>	<b>(12.193.449)</b>	<b>(1.016.137)</b>	<b>226.400.298</b>



11.2.- Información resumida de las subsidiarias.

Inversiones en subsidiarias	30/09/2010										
	% Participación	Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos subsidiaria	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos subsidiaria	Ingresos ordinarios	Costo de ventas	Otros	Ganancia (pérdida) neta
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Empresa Eléctrica Atacama S.A.	97,50100%	14.919.410	58.950.688	73.870.098	18.954.492	4.336.120	23.290.612	47.922.383	(42.117.146)	(1.842.579)	3.962.658
Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	61,06050%	12.230.607	36.319.533	48.550.140	20.505.678	1.814.167	22.319.845	34.940.937	(29.178.909)	(3.108.033)	2.653.995
Empresa Eléctrica de Arica S.A.	52,64617%	6.450.229	25.325.052	31.775.281	5.305.330	8.011.319	13.316.649	19.439.372	(16.319.863)	(1.853.171)	1.266.338
Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	60,46269%	16.035.889	56.377.503	72.413.392	22.755.348	13.282.413	36.037.761	58.208.299	(48.866.464)	(5.759.590)	3.582.245
Transemel S.A.	75,00000%	851.387	25.573.929	26.425.316	1.512.104	5.849.700	7.361.804	2.206.534	(1.003.349)	(599.693)	603.492
Empresa Eléctrica de Talca S.A.	0,10058%	3.141.562	19.306.627	22.448.189	1.115.500	1.395.312	2.510.812	6.878.333	(5.466.214)	(245.027)	1.167.092
Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	99,45055%	29.546.120	166.934.816	196.480.936	30.819.125	77.816.629	108.635.754	79.316.467	(64.290.993)	(10.405.652)	4.619.822
Emel Overseas Ltd.	100,00000%	0	32	32	5.446	444.857	450.303	0	0	20.593	20.593
Emelsabol Ltda.	99,99900%	12.357	307.118	319.475	2.252	0	2.252	0	0	515.666	515.666
<b>TOTALES</b>		<b>83.187.561</b>	<b>389.095.298</b>	<b>472.282.859</b>	<b>100.975.275</b>	<b>112.950.517</b>	<b>213.925.792</b>	<b>248.912.325</b>	<b>(207.242.938)</b>	<b>(23.277.486)</b>	<b>18.391.901</b>

Inversiones en subsidiarias	31/12/2009										
	% Participación	Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos subsidiaria	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos subsidiaria	Ingresos ordinarios	Costo de ventas	Otros	Ganancia (pérdida) neta
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Empresa Eléctrica Atacama S.A.	83,59571%	16.819.477	58.394.364	75.213.841	13.670.347	11.844.454	25.514.801	71.571.605	(63.142.188)	(730.364)	7.699.053
Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	40,28262%	12.017.349	35.718.196	47.735.545	6.692.411	15.619.214	22.311.625	52.579.162	(44.149.567)	(2.256.649)	6.172.946
Empresa Eléctrica de Arica S.A.	35,56215%	6.965.261	25.079.874	32.045.135	9.332.275	4.553.394	13.885.669	29.649.989	(25.290.555)	(1.200.277)	3.159.157
Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	42,53367%	16.677.601	55.646.364	72.323.965	21.542.274	15.710.161	37.252.435	91.120.491	(79.181.388)	(5.711.843)	6.227.260
Transemel S.A.	75,00000%	2.022.046	24.889.804	26.911.850	1.664.112	6.267.969	7.932.081	2.938.019	(1.256.194)	(414.339)	1.267.486
Empresa Eléctrica de Talca S.A.	0,10060%	4.080.613	19.335.501	23.416.114	2.283.866	1.443.943	3.727.809	10.328.850	(8.530.787)	(696.290)	1.101.773
Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	99,45055%	28.709.482	165.503.870	194.213.352	26.680.554	77.669.899	104.350.453	118.920.165	(99.745.349)	(10.394.200)	8.780.616
Emel Overseas Ltd.	100,00000%	0	1.031	1.031	130.312	341.584	471.896	0	0	110.472	110.472
Aleph S.A.	99,99999%	444.733	0	444.733	3.086	0	3.086	0	0	(59.740)	(59.740)
Esmecc Ltda.	99,90000%	7.455	0	7.455	557	409.376	409.933	137.274	(85.678)	(14.287)	37.309
Estudios, Servicios e Inversiones S.A.	99,99997%	37.265	0	37.265	7.577	402	7.979	0	(1.067)	(4.846)	(5.913)
Emel Inversiones Chile Ltda.	99,99644%	31.438	50.856.496	50.887.934	14.914	1.728.479	1.743.393	0	0	(751.191)	(751.191)
Inversiones Eléctricas del Norte Ltda.	0,01000%	0	0	0	4.340	0	4.340	0	0	(1.055)	(1.055)
<b>TOTALES</b>		<b>87.812.720</b>	<b>435.425.500</b>	<b>523.238.220</b>	<b>82.026.625</b>	<b>135.588.875</b>	<b>217.615.500</b>	<b>377.245.555</b>	<b>(321.382.773)</b>	<b>(22.124.609)</b>	<b>33.738.173</b>

**12.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALIA.**
**12.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles.**

Este rubro está compuesto principalmente por servidumbres de paso y programas informáticos. Su detalle al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

Clases de activos intangibles, neto	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Programas informáticos, neto.	287.924	523.109
Otros activos intangibles identificables, neto.	4.937.088	4.914.769
<b>Total</b>	<b>5.225.012</b>	<b>5.437.878</b>

Clases de activos intangibles, bruto	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Programas informáticos, bruto.	11.252.413	11.252.413
Otros activos intangibles identificables, bruto.	5.077.504	5.015.705
<b>Total</b>	<b>16.329.917</b>	<b>16.268.118</b>

Amortización acumulada y deterioro del valor, activos intangibles	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Amortización acumulada y deterioro de valor, programas informáticos.	10.964.489	10.729.304
Amortización acumulada y deterioro del valor, otros activos intangibles identificables.	140.416	100.936
<b>Total</b>	<b>11.104.905</b>	<b>10.830.240</b>

Amortización acumulada y deterioro del valor, activos intangibles	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Activos intangibles de vida finita, neto.	11.104.905	10.830.240
<b>Total</b>	<b>11.104.905</b>	<b>10.830.240</b>

El detalle de vidas útiles aplicadas en el rubro intangible es el siguiente:

Vidas útiles estimadas o tasas de amortización utilizadas	Vida / tasa	Mínima	Máxima
Programas Informáticos.	Vida	4	4
Servidumbres.	Vida	5	70
Servidumbres.	Vida	Indefinida	Indefinida

El movimiento de intangibles al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

Movimientos en activos intangibles	2010		
	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$
<b>Saldo inicial al 01 de enero de 2010</b>	<b>523.109</b>	<b>4.914.769</b>	<b>5.437.878</b>
Adiciones.	0	61.172	61.172
Amortización.	(235.185)	(39.480)	(274.665)
Otros incrementos (disminuciones).	0	627	627
<b>Cambios, total</b>	<b>(235.185)</b>	<b>22.319</b>	<b>(212.866)</b>
<b>Saldo final activos intangibles identificables al 30 de septiembre de 2010</b>	<b>287.924</b>	<b>4.937.088</b>	<b>5.225.012</b>

Movimientos en activos intangibles	2009		
	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$
<b>Saldo inicial al 01 de enero de 2009</b>	<b>729.344</b>	<b>4.722.315</b>	<b>5.451.659</b>
Adiciones.	128.739	223.567	352.306
Retiros.	0	(2.315)	(2.315)
Amortización.	(334.974)	(28.798)	(363.772)
<b>Cambios, total</b>	<b>(206.235)</b>	<b>192.454</b>	<b>(13.781)</b>
<b>Saldo final activos intangibles al 31 de diciembre de 2009</b>	<b>523.109</b>	<b>4.914.769</b>	<b>5.437.878</b>

El detalle del importe de Activos Intangibles Identificables Individuales Significativos y su período de amortización al 30 de septiembre de 2010 es el siguiente:

Detalle de otros activos intangibles identificables al 30 - 09 - 2010	Importe en libros de activo individual intangible significativo	Explicación del período de amortización restante de activo intangible individual identificable
	M\$	
Servidumbres.	4.767.566	Vida útil indefinida
Otros. (Servidumbres y Derechos)	169.522	Vida útil definida
<b>Total</b>	<b>4.937.088</b>	

El cargo a resultados por amortización de intangibles al 30 de septiembre de 2010 y 2009 se detalla a continuación:

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	01/01/2010 30/09/2010	01/01/2009 30/09/2009	01/07/2010 30/09/2010	01/07/2009 30/09/2009
	M\$	M\$	M\$	M\$
Costo de ventas.	230.174	220.016	87.508	73.315
Gastos de administración.	44.491	52.439	14.532	16.721
<b>Total</b>	<b>274.665</b>	<b>272.455</b>	<b>102.040</b>	<b>90.036</b>

## 12.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida

### 12.2.1.- 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.

### 12.2.2.- Derechos de explotación exclusiva de clientes regulados.

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

## 13.- PLUSVALIA.

El detalle de la plusvalía comprada al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es la siguiente:

Rut	Sociedad	Movimientos 2009			Movimientos 2010	
		Saldo al	Otros	Saldo al	Otros	Saldo al
		01/01/2009	incrementos (disminuciones)	31/12/2009	incrementos (disminuciones)	30/09/2010
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
87.601.500-5	Emelat S.A.	8.239.053	0	8.239.053	0	8.239.053
96.541.920-9	Eledda S.A.	7.367.509	0	7.367.509	0	7.367.509
96.541.870-9	Eliqsa S.A.	6.055.900	0	6.055.900	0	6.055.900
96.542.120-3	Emelari S.A.	3.930.486	0	3.930.486	0	3.930.486
96.893.220-9	Transemel S.A.	925.809	0	925.809	0	925.809
96.849.700-6	Emetal S.A.	202.708	0	202.708	0	202.708
77.363.350-9	Emel Inversiones Chile Ltda.	812.096	0	812.096	0	812.096
<b>Totales</b>		<b>27.533.561</b>	<b>0</b>	<b>27.533.561</b>	<b>0</b>	<b>27.533.561</b>

### 13.1.- 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 2.10. 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 del Grupo EMEL 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 reales, aplicadas en el período 2010 y 2009 fue de 9,5%.

Como resultado de estas pruebas el Grupo EMEL determinó que no existen deterioros en la plusvalía comprada y demás activos intangibles de vida útil indefinida.

**14.- PROPIEDADES DE INVERSIÓN.**

14.1.- Composición y movimientos de las propiedades de inversión:

Propiedades de inversión, modelo del valor razonable	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
<b>Saldo Inicial</b>	<b>4.789.757</b>	<b>6.789.240</b>
Adiciones, propiedades de inversión.	0	183.861
Transferencias (desde) propiedades ocupadas por el dueño, propiedades de inversión.	0	(2.114.519)
Otro Incremento (decremento), propiedades de inversión.	(53.949)	(68.825)
<b>Cambios en propiedades de inversión, modelo del valor razonable, total</b>	<b>(53.949)</b>	<b>(1.999.483)</b>
<b>Total</b>	<b>4.735.808</b>	<b>4.789.757</b>

Las tasaciones de propiedades de inversión, son efectuadas toda vez que existen variaciones significativas en las variables que inciden en la determinación de sus valores razonables y su evaluación es anual. La última reevaluación corresponde a diciembre de 2008.

14.2.- Conciliación entre tasación obtenida y tasación ajustada incluida en los estados financieros intermedios:

Valorización ajustada incluida en los estados financieros, modelo del valor razonable	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Valorización obtenida para las propiedades de inversión.	4.735.808	4.789.757
<b>Total</b>	<b>4.735.808</b>	<b>4.789.757</b>

14.3.- Ingresos y gastos de propiedades de inversión:

Ingresos y gastos de propiedades de inversión	01/01/2010 30/09/2010	01/01/2009 30/09/2009	01/07/2010 30/09/2010	01/07/2009 30/09/2009
	M\$	M\$	M\$	M\$
Importe de ingresos por alquileres de propiedades de inversión.	593.933	420.224	210.174	174.176
Importes de gastos directos de operación de las propiedades de inversión generadoras de ingresos de alquileres.	53.949	106.442	17.983	31.701

**15.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.**

15.1.- Vidas útiles.

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

Vida útil para la depreciación de propiedades, planta y equipo	Vida útil	
	Mínima	Máxima
Vida útil para edificios.	40	60
Vida útil para planta y equipo.	20	45
Vida útil para equipamiento de tecnologías de la información.	3	3
Vida útil para instalaciones fijas y accesorios.	10	25
Vida útil para vehículos de motor.	5	10

15.2.- Detalle de los rubros.

La composición de este rubro al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009, es la siguiente:

15.2.1.- Valores netos de propiedades, planta y equipo.

Clases de propiedades, plantas y equipos, neto	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
<b>Construcciones en curso.</b>	<b>25.420.233</b>	<b>20.563.588</b>
<b>Terrenos.</b>	<b>10.237.536</b>	<b>10.237.536</b>
<b>Edificios.</b>	<b>12.988.444</b>	<b>12.933.822</b>
<b>Planta y equipos.</b>	<b>270.292.340</b>	<b>271.716.334</b>
Subestaciones de poder.	75.026.349	77.058.753
Líneas de transporte energía.	26.954.788	27.550.115
Subestaciones de distribución.	29.266.317	28.536.066
Líneas y redes de media y baja tensión.	133.638.666	132.836.930
Medidores.	5.406.220	5.734.470
<b>Equipamiento de tecnología de la información</b>	<b>366.545</b>	<b>538.079</b>
<b>Instalaciones fijas y accesorios</b>	<b>4.455.203</b>	<b>4.369.584</b>
Equipos de comunicaciones.	762.932	890.731
Herramientas.	1.827.211	1.701.615
Muebles y útiles.	590.328	602.089
Instalaciones y accesorios diversos.	1.274.732	1.175.149
<b>Vehículos de motor.</b>	<b>1.901.876</b>	<b>1.956.758</b>
<b>Otras propiedades, plantas y equipos.</b>	<b>4.664.614</b>	<b>4.452.351</b>
<b>Total</b>	<b>330.326.791</b>	<b>326.768.052</b>

15.2.2.- Valores brutos de propiedades, planta y equipo.

Clases de propiedades, plantas y equipos, bruto	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
<b>Construcciones en curso.</b>	<b>25.420.233</b>	<b>20.563.588</b>
<b>Terrenos.</b>	<b>10.237.536</b>	<b>10.237.536</b>
<b>Edificios.</b>	<b>18.256.737</b>	<b>17.878.324</b>
<b>Planta y equipos.</b>	<b>347.654.010</b>	<b>342.121.469</b>
Subestaciones de poder.	87.572.676	87.909.900
Líneas de transporte energía.	32.042.070	32.015.474
Subestaciones de distribución.	43.322.628	41.640.566
Líneas y redes de media y baja tensión.	174.388.199	170.306.460
Medidores.	10.328.437	10.249.069
<b>Equipamiento de tecnología de la información</b>	<b>1.618.730</b>	<b>1.650.719</b>
<b>Instalaciones fijas y accesorios</b>	<b>11.513.527</b>	<b>10.950.494</b>
Equipos de comunicaciones.	2.470.994	2.466.493
Herramientas.	5.249.645	4.922.877
Muebles y útiles.	1.480.311	1.455.118
Instalaciones y accesorios diversos.	2.312.577	2.106.006
<b>Vehículos de motor.</b>	<b>4.731.983</b>	<b>4.801.823</b>
<b>Otras propiedades, plantas y equipos.</b>	<b>4.664.614</b>	<b>4.452.351</b>
<b>Total</b>	<b>424.097.370</b>	<b>412.656.304</b>

15.2.3.- Depreciación acumulada de propiedades, planta y equipo.

Depreciación acumulada y deterioro del valor, propiedades, planta y equipo	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
<b>Edificios.</b>	<b>5.268.293</b>	<b>4.944.502</b>
<b>Planta y equipos.</b>	<b>77.361.670</b>	<b>70.405.135</b>
Subestaciones de poder.	12.546.327	10.851.147
Líneas de transporte energía.	5.087.282	4.465.359
Subestaciones de distribución.	14.056.311	13.104.500
Líneas y redes de media y baja tensión.	40.749.533	37.469.530
Medidores.	4.922.217	4.514.599
<b>Equipamiento de tecnología de la información</b>	<b>1.252.185</b>	<b>1.112.640</b>
<b>Instalaciones fijas y accesorios</b>	<b>7.058.324</b>	<b>6.580.910</b>
Equipos de comunicaciones.	1.708.062	1.575.762
Herramientas.	3.422.434	3.221.262
Muebles y útiles.	889.983	853.029
Instalaciones y accesorios diversos.	1.037.845	930.857
<b>Vehículos de motor.</b>	<b>2.830.107</b>	<b>2.845.065</b>
<b>Total</b>	<b>93.770.579</b>	<b>85.888.252</b>

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.



15.3.- Reconciliación de cambios en propiedades plantas y equipos.

Movimiento año 2010		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Saldo Inicial al 1 de enero de 2010</b>		<b>20.563.588</b>	<b>10.237.536</b>	<b>12.933.822</b>	<b>271.716.334</b>	<b>538.079</b>	<b>4.369.584</b>	<b>1.956.758</b>	<b>4.452.351</b>	<b>326.768.052</b>
Cambios	Adiciones.	13.277.504	0	255.216	0	0	1.868	11.630	575.769	14.121.987
	Desapropiaciones.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Transferencias a (desde) propiedades de inversión.		0	0						0
	Retiros.		0	0	(1.502.263)	(6.050)	(22.386)	(88.147)	(190.032)	(1.808.878)
	Gasto por depreciación.			(323.791)	(7.409.960)	(188.098)	(547.869)	(284.023)	0	(8.753.741)
	Otros incrementos (decrementos).	(8.420.859)	0	123.197	7.488.229	22.614	654.006	305.658	(173.474)	(629)
<b>Total cambios</b>		<b>4.856.645</b>	<b>0</b>	<b>54.622</b>	<b>(1.423.994)</b>	<b>(171.534)</b>	<b>85.619</b>	<b>(54.882)</b>	<b>212.263</b>	<b>3.558.739</b>
<b>Saldo Final al 30 de septiembre de 2010</b>		<b>25.420.233</b>	<b>10.237.536</b>	<b>12.988.444</b>	<b>270.292.340</b>	<b>366.545</b>	<b>4.455.203</b>	<b>1.901.876</b>	<b>4.664.614</b>	<b>330.326.791</b>

  

Movimiento año 2009		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Saldo Inicial al 1 de enero de 2009</b>		<b>15.062.755</b>	<b>9.209.172</b>	<b>11.909.305</b>	<b>272.412.075</b>	<b>668.073</b>	<b>3.756.667</b>	<b>2.083.996</b>	<b>3.718.873</b>	<b>318.820.916</b>
Cambios	Adiciones.	16.650.835	0	337.732	18.557	277.468	1.114.493	575.803	1.140.193	20.115.081
	Desapropiaciones.	0	0	0	0	(58.953)	(107.056)	(14.932)	0	(180.941)
	Transferencias a (desde) propiedades de inversión.		1.042.100	1.072.419						2.114.519
	Retiros.		(13.736)	(27.575)	(1.955.585)	(122.923)	(3.226)	(9.395)	(207.541)	(2.339.981)
	Gasto por depreciación.			(417.524)	(9.740.114)	(348.645)	(706.627)	(548.632)	0	(11.761.542)
	Otros incrementos (decrementos).	(11.150.002)	0	59.465	10.981.401	123.059	315.333	(130.082)	(199.174)	0
<b>Total cambios</b>		<b>5.500.833</b>	<b>1.028.364</b>	<b>1.024.517</b>	<b>(695.741)</b>	<b>(129.994)</b>	<b>612.917</b>	<b>(127.238)</b>	<b>733.478</b>	<b>7.947.136</b>
<b>Saldo Final al 31 de diciembre de 2009</b>		<b>20.563.588</b>	<b>10.237.536</b>	<b>12.933.822</b>	<b>271.716.334</b>	<b>538.079</b>	<b>4.369.584</b>	<b>1.956.758</b>	<b>4.452.351</b>	<b>326.768.052</b>

15.4.- Política de inversión en propiedades, planta y equipos.

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

15.5.- Información adicional sobre propiedades, planta y equipos.

Los terrenos, construcciones y edificios y redes de distribución eléctrica se revalorizaron por última vez el 31 de diciembre de 2008. Las tasaciones se llevaron 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 abonó a la reserva por revaluación en el patrimonio neto registrada a través del estado de otros resultados integrales.

Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipos	30/09/2010	31/12/2009
	M\$	M\$
Importe de desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipos en proceso de construcción.	13.277.504	16.650.835

15.6.- Información a considerar sobre los activos revaluados.

Los equipos, instalaciones y redes destinadas al negocio eléctrico, se reconocen inicialmente a su costo de adquisición, y posteriormente son revalorizados mediante el método de retasación periódica a valor razonable. Las tasaciones de propiedad, planta y equipo son efectuadas toda vez que existen variaciones significativas en las variables que inciden en la determinación de sus valores razonables. Para éstos, pueden ser suficientes revaluaciones hechas cada tres o cinco años.

En cuanto a la revaluación de los equipos, instalaciones y redes destinados al negocio de distribución y transmisión 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 Combustibles (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 período total de retorno de flujos.

Las tasaciones vinculadas con las redes de distribución fueron efectuadas tomando como base la metodología del Valor Nuevo de Reemplazo (VNR) de los activos.

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 período 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.

Respecto de las restricciones sobre la distribución del saldo de la Reserva de Revaluación en régimen bajo NIC 16, el superávit de revaluación incluido en el patrimonio neto será transferido directamente a la cuenta ganancias y (pérdidas) acumuladas, cuando se produzca la baja del bien, o en la medida que este fuera utilizado por el Grupo EMEL.

Valor de libros según modelo del costo de los bienes revaluados:

Valor de libros del activo fijo revaluado según el modelo del costo	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Terrenos.	2.845.853	3.265.853
Edificios.	6.833.811	6.929.769
Planta y equipos.	180.577.781	178.252.720
<b>Total</b>	<b>190.257.445</b>	<b>188.448.342</b>

El siguiente es el movimiento de reservas de revaluación para el período terminado al 30 de septiembre de 2010 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2009.

Valor revaluado del activo fijo	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
<b>Saldo inicial</b>	<b>106.698.369</b>	<b>112.108.164</b>
Retiros de activo fijo revaluado.	(700.653)	(937.685)
Reciclaje desde reserva revaluacion a utilidades acumuladas.	(2.939.477)	(4.472.110)
<b>Movimiento del periodo</b>	<b>(3.640.130)</b>	<b>(5.409.795)</b>
<b>Total</b>	<b>103.058.239</b>	<b>106.698.369</b>

Valor de libros según modelo del costo de los bienes no revaluados:

Valor de libros según modelo del costo del activo fijo no revaluado	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Construcción en curso	25.420.233	20.555.810
Equipamiento de tecnologías de la información	366.545	538.079
Instalaciones fijas y accesorios	4.455.203	4.364.620
Vehículos de motor	1.901.876	1.956.758
Otras propiedades, planta y equipo	4.867.250	4.206.074
<b>Total</b>	<b>37.011.107</b>	<b>31.621.341</b>

## 16.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

### 16.1.- Activos y pasivos por impuestos diferidos.

El origen de los impuestos diferidos registrados al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

Activos por impuestos diferidos	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Relativos a activos fijos	1.405.062	1.164.251
Relativos a intangibles	608.244	61.238
Relativos a acumulaciones (o devengos).	252.243	374.421
Relativos a provisiones.	1.922.503	2.320.182
Relativos a otros.	119.170	140.119
<b>Total</b>	<b>4.307.222</b>	<b>4.060.211</b>

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

<b>Pasivos por impuestos diferidos</b>	<b>30/09/2010 M\$</b>	<b>31/12/2009 M\$</b>
Relativos a activos fijos	3.114.931	2.934.616
Relativos a revaluaciones de PPE	17.804.990	18.442.542
Relativos a intangibles	187.536	269.308
Relativos a acumulaciones (o devengos).	0	4.111
Relativos a otros.	190.913	352.173
<b>Total</b>	<b>21.298.370</b>	<b>22.002.750</b>

16.2.- Movimiento de impuestos diferidos del estado consolidado intermedio de situación financiera.

El siguiente es el movimiento de los activos por impuestos diferidos al 30 de septiembre y 31 de diciembre de 2009:

<b>Movimientos en activos por impuestos diferidos</b>	<b>30/09/2010 M\$</b>	<b>31/12/2009 M\$</b>
<b>Activos por impuestos diferidos, saldo inicial.</b>	<b>4.060.211</b>	<b>4.397.403</b>
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	247.011	(337.192)
<b>Cambios en activos por impuestos diferidos, total</b>	<b>247.011</b>	<b>(337.192)</b>
<b>Total</b>	<b>4.307.222</b>	<b>4.060.211</b>

<b>Movimientos en pasivos por impuestos diferidos</b>	<b>30/09/2010 M\$</b>	<b>31/12/2009 M\$</b>
<b>Pasivos por impuestos diferidos, saldo inicial.</b>	<b>22.002.750</b>	<b>23.270.038</b>
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	(704.380)	(1.267.288)
<b>Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total</b>	<b>(704.380)</b>	<b>(1.267.288)</b>
<b>Total</b>	<b>21.298.370</b>	<b>22.002.750</b>

16.3.- 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:

<b>Concepto</b>	<b>Activos/Pasivos brutos M\$</b>	<b>Valores compensados M\$</b>	<b>Saldos netos al cierre M\$</b>
<b>30/09/2010</b>			
- Activos por impuestos diferidos	4.307.222	(3.887.099)	420.123
- Pasivos por impuestos diferidos	(21.298.370)	3.887.099	(17.411.271)
<b>Total</b>	<b>(16.991.148)</b>	<b>0</b>	<b>(16.991.148)</b>
<b>31/12/2009</b>			
- Activos por impuestos diferidos	4.060.211	(3.837.952)	0
- Pasivos por impuestos diferidos	(22.002.750)	3.837.952	(19.666.678)
<b>Total</b>	<b>(17.942.539)</b>	<b>0</b>	<b>(19.666.678)</b>

**17.- PASIVOS FINANCIEROS.**

## 17.1.- Clases de otros pasivos financieros.

El detalle de este rubro para los cierres al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009, es el siguiente:

Pasivos financieros	Moneda	30/09/2010		31/12/2009	
		Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Préstamos bancarios.	CL\$	252.615	24.114.956	0	0
Préstamos bancarios.	UF	37.248.546	18.494.729	20.297.683	54.639.002
<b>Total préstamos bancarios</b>		<b>37.501.161</b>	<b>42.609.685</b>	<b>20.297.683</b>	<b>54.639.002</b>
<b>Obligaciones con el público (bonos)</b>	UF	<b>22.103.924</b>	<b>41.373.045</b>	<b>217.763</b>	<b>61.247.417</b>
<b>Total</b>		<b>59.605.085</b>	<b>83.982.730</b>	<b>20.515.446</b>	<b>115.886.419</b>



17.2.- Préstamos bancarios

Saldos al 30 de septiembre de 2010.

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes				No Corrientes			
								Vencimientos			Total corrientes 30/09/2010	Vencimientos			Total no corrientes 30/09/2010
								Indeterminado	1 a 3 meses	3 a 12 meses		1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 5 años	
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$						
Chile	Emel S.A.	Banco Santander	CL\$	Contractual	3,00%	3,00%	Sin Garantía	1	0	0	1	0	0	0	0
Chile	Emel S.A.	Banco Corpbanca	CL\$	Al vencimiento	3,94%	3,94%	Sin Garantía	0	30.902	0	30.902	0	2.107.168	0	2.107.168
Chile	Emel S.A.	Banco Corpbanca	CL\$	Al vencimiento	4,00%	4,00%	Sin Garantía	0	71.548	0	71.548	0	5.278.103	0	5.278.103
Chile	Emelectric S.A.	BancoEstado	UF	Al vencimiento	3,75%	3,75%	Sin Garantía	0	0	1.334	1.334	12.803.994	0	0	12.803.994
Chile	Emelat S.A.	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	2,16%	1,66%	Sin Garantía	0	0	5.480.357	5.480.357	0	0	0	0
Chile	Emelat S.A.	Banco Corpbanca	UF	Al vencimiento	2,21%	1,60%	Sin Garantía	0	0	2.166.521	2.166.521	0	0	0	0
Chile	Elecda S.A.	Banco Corpbanca	UF	Al vencimiento	1,97%	1,47%	Sin Garantía	0	0	7.648.955	7.648.955	0	0	0	0
Chile	Elecda S.A.	Banco BBVA	CL\$	Al vencimiento	5,52%	5,52%	Sin Garantía	0	0	65.357	65.357	0	6.458.190	0	6.458.190
Chile	Elecda S.A.	BancoEstado	CL\$	Al vencimiento	6,05%	5,66%	Sin Garantía	0	0	22.011	22.011	0	3.981.311	0	3.981.311
Chile	Elecda S.A.	BancoEstado	UF	Al vencimiento	2,21%	1,53%	Sin Garantía	0	0	5.494.316	5.494.316	0	0	0	0
Chile	Eliqsa S.A.	BancoEstado	UF	Al vencimiento	1,95%	1,45%	Sin Garantía	0	0	6.585.238	6.585.238	0	0	0	0
Chile	Eliqsa S.A.	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	2,16%	1,66%	Sin Garantía	0	0	7.625.790	7.625.790	0	0	0	0
Chile	Emelari S.A.	BancoEstado	CL\$	Al vencimiento	7,20%	5,42%	Sin Garantía	0	0	53.944	53.944	0	5.399.303	0	5.399.303
Chile	Emelari S.A.	BancoEstado	UF	Al vencimiento	1,53%	1,53%	Sin Garantía	0	0	2.234.829	2.234.829	0	0	0	0
Chile	Emelari S.A.	BancoEstado	CL\$	Al vencimiento	5,42%	5,42%	Con Garantía	0	0	8.852	8.852	0	890.881	0	890.881
Chile	Transemel S.A.	BancoEstado	UF	Al vencimiento	0,51%	0,51%	Sin Garantía	0	11.206	0	11.206	5.690.735	0	0	5.690.735
<b>Total</b>								<b>1</b>	<b>113.656</b>	<b>37.387.504</b>	<b>37.501.161</b>	<b>18.494.729</b>	<b>24.114.956</b>	<b>0</b>	<b>42.609.685</b>



Saldos al 31 de diciembre de 2009.

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes				No Corrientes			
								Vencimientos			Total corrientes 31/12/2009	Vencimientos			Total no corrientes 31/12/2009
								Indeterminado	1 a 3 meses	3 a 12 meses		1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 5 años	
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$						
Chile	Emelectric S.A.	BancoEstado	UF	Al vencimiento	1,64%	1,64%	Sin Garantía	0	53.237	0	53.237	0	12.565.728	0	12.565.728
Chile	Emelari S.A.	Banco Corpbanca	UF	Al vencimiento	3,01%	2,25%	Sin Garantía	0	0	0	5.494.497	0	0	0	0
Chile	Emelari S.A.	BancoEstado	UF	Al vencimiento	2,83%	2,30%	Sin Garantía	0	0	0	21.917	2.147.518	0	0	2.147.518
Chile	Emelari S.A.	BancoEstado	UF	Mensual	9,52%	6,20%	Con Garantía	0	50.928	135.812	203.716	0	0	642.735	642.735
Chile	Eliqsa S.A.	BancoEstado	UF	Al vencimiento	2,78%	2,26%	Sin Garantía	0	0	0	65.622	6.340.766	0	0	6.340.766
Chile	Eliqsa S.A.	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	6,37%	5,69%	Sin Garantía	0	0	0	185.382	7.341.412	0	0	7.341.412
Chile	Elecda S.A.	Banco Corpbanca	UF	Al vencimiento	2,83%	2,30%	Sin Garantía	0	0	0	76.589	7.363.262	0	0	7.363.262
Chile	Elecda S.A.	Banco BBVA	UF	Al vencimiento	6,67%	6,05%	Sin Garantía	0	0	0	6.640.842	0	0	0	0
Chile	Elecda S.A.	BancoEstado	UF	Al vencimiento	2,83%	2,30%	Sin Garantía	0	0	0	53.957	5.290.658	0	0	5.290.658
Chile	Emelat S.A.	Banco Corpbanca	UF	Al vencimiento	2,88%	2,35%	Sin Garantía	0	0	0	21.474	2.086.103	0	0	2.086.103
Chile	Emelat S.A.	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	6,37%	5,69%	Sin Garantía	0	0	0	133.228	5.275.982	0	0	5.275.982
Chile	Transemel S.A.	BancoEstado	UF	Al vencimiento	3,50%	3,50%	Sin Garantía	0	0	20.780	20.780	0	5.584.838	0	5.584.838
Chile	Empresas Emel S.A.	Banco Corpbanca	UF	Al vencimiento	4,03%	3,31%	Sin Garantía	0	0	2.094.570	2.094.570	0	0	0	0
Chile	Empresas Emel S.A.	Banco Corpbanca	UF	Al vencimiento	4,13%	3,41%	Sin Garantía	0	0	5.231.872	5.231.872	0	0	0	0
<b>Total</b>								<b>0</b>	<b>104.165</b>	<b>7.483.034</b>	<b>20.297.683</b>	<b>35.845.701</b>	<b>18.150.566</b>	<b>642.735</b>	<b>54.639.002</b>



17.3.- Obligaciones con el Público.

Saldos al 30 de septiembre de 2010.

Nº de inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa de interés	Tasa de interés efectiva	Plazo final	Periodicidad		Total corrientes 30/09/2010 M\$	Vencimientos		Total no corrientes 30/09/2010 M\$	Colocación en Chile o el extranjero
							Pago de intereses	Pago de amortización		1 hasta 2 años M\$	10 o más años M\$		
466	C	1.000.000	UF	3,75%	4,51%	01/06/2011	Semestral	Final	21.528.991	0	0	0	Chile
465	D	2.000.000	UF	4,50%	4,81%	01/06/2027	Semestral	Final	574.933	0	41.373.045	41.373.045	Chile
<b>Total</b>									<b>22.103.924</b>	<b>0</b>	<b>41.373.045</b>	<b>41.373.045</b>	

Saldos al 31 de diciembre de 2009.

Nº de inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa de interés	Tasa de interés efectiva	Plazo final	Periodicidad		Total corrientes 31/12/2009 M\$	Vencimientos		Total no corrientes 31/12/2009 M\$	Colocación en Chile o el extranjero
							Pago de intereses	Pago de amortización		1 hasta 2 años M\$	10 o más años M\$		
466	C	1.000.000	UF	3,75%	4,51%	01/06/2011	Semestral	Final	64.130	20.713.351	0	20.713.351	Chile
465	D	2.000.000	UF	4,50%	4,81%	01/06/2027	Semestral	Final	153.633	0	40.534.066	40.534.066	Chile
<b>Total</b>									<b>217.763</b>	<b>20.713.351</b>	<b>40.534.066</b>	<b>61.247.417</b>	

**18.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.**

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Proveedores de energía.	24.386.466	37.676.499	0	0
Retenciones.	2.911.227	4.139.652	0	0
Dividendos por pagar.	271.864	272.906	0	0
Pasivos acumulados (o devengados). (*)	2.204.801	3.532.277	0	0
Proveedores no energéticos.	1.973.244	2.875.317	0	0
Obligación con Gas Atacama.	899.484	911.244	213.486	878.773
Acreedores varios.	2.812.759	2.295.364	1.083.166	1.254.893
Otros.	1.318.802	481.893	0	0
<b>Total</b>	<b>36.778.647</b>	<b>52.185.152</b>	<b>1.296.652</b>	<b>2.133.666</b>

**18.1.- Pasivos acumulados (o devengados).**

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

(*) Pasivos acumulados (o devengados)	Corrientes	
	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Vacaciones del personal.	631.766	897.057
Bonificaciones de feriados.	244.581	376.980
Participación sobre resultados	1.328.454	2.258.240
<b>Total</b>	<b>2.204.801</b>	<b>3.532.277</b>

**19.- OTRAS PROVISIONES.**

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

**19.1.- Provisiones - Saldos.**

Clase de provisiones	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Provisión de reclamaciones legales.	1.483.353	2.369.644	0	0
Provisión de contratos onerosos.	20.478	36.888	0	12.130
Otras provisiones.	0	624.537	0	0
<b>Total</b>	<b>1.503.831</b>	<b>3.031.069</b>	<b>0</b>	<b>12.130</b>

**19.1.1.- Provisión de reclamaciones legales.**

Los montos corresponden a la provisión para ciertas demandas legales contra Emel S.A. y subsidiarias, por clientes o particulares afectados con los servicios prestados. Los plazos para utilizar los saldos de las provisiones están acotados a los plazos normales de los procesos judiciales (detalle en Nota 30). 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.

**19.1.2.- 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 descalces en los vencimientos y precios de los contratos de clientes y proveedores. Los saldos de provisión se espera se terminen de utilizar durante el año 2011.

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

Saldo al 30 de septiembre de 2010.

Movimiento de las provisiones	Por reclamaciones legales	Por contratos onerosos	Otras provisiones	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Saldo inicial al 01 de enero de 2010</b>	<b>2.369.644</b>	<b>49.018</b>	<b>624.537</b>	<b>3.043.199</b>
Provisiones adicionales.	323.001	0	0	<b>323.001</b>
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	211.059	(28.540)	0	<b>182.519</b>
Reversión de provisión no utilizada.	(639.724)	0	(624.537)	<b>(1.264.261)</b>
Incremento por ajuste del valor del dinero en el tiempo.	(787.905)	0	0	<b>(787.905)</b>
Incremento (decremento) de cambio en la tasa de descuento.	10.092	0	0	<b>10.092</b>
Otro incremento (decremento).	(2.814)	0	0	<b>(2.814)</b>
<b>Total cambios en provisiones</b>	<b>(886.291)</b>	<b>(28.540)</b>	<b>(624.537)</b>	<b>(1.539.368)</b>
<b>Saldo final al 30 de septiembre de 2010</b>	<b>1.483.353</b>	<b>20.478</b>	<b>0</b>	<b>1.503.831</b>

Saldo al 31 de diciembre de 2009.

Movimiento de las provisiones	Por reclamaciones legales	Por contratos onerosos	Otras provisiones	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Saldo inicial al 01 de enero de 2009</b>	<b>1.700.324</b>	<b>96.441</b>	<b>0</b>	<b>1.796.765</b>
Provisiones adicionales.	2.521.441	0	624.537	<b>3.145.978</b>
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	906.682	(47.423)	0	<b>859.259</b>
Provisión utilizada.	(223.655)	0	0	<b>(223.655)</b>
Reversión de provisión no utilizada.	(2.405.341)	0	0	<b>(2.405.341)</b>
Incremento por ajuste del valor del dinero en el tiempo.	(3.050)	0	0	<b>(3.050)</b>
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.	(126.757)	0	0	<b>(126.757)</b>
<b>Total cambios en provisiones</b>	<b>669.320</b>	<b>(47.423)</b>	<b>624.537</b>	<b>1.246.434</b>
<b>Saldo final al 31 de diciembre de 2009</b>	<b>2.369.644</b>	<b>49.018</b>	<b>624.537</b>	<b>3.043.199</b>

20.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

20.1.- Detalle del rubro.

Provisión por beneficios a los empleados	No corrientes	
	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Provisión indemnización años de servicio.	6.559.711	7.607.719
<b>Total</b>	<b>6.559.711</b>	<b>7.607.719</b>

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

Valor presente de las obligaciones post empleo y similar	Indemnización por años de servicios	
	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
<b>Valor presente obligación plan de beneficios definidos, saldo inicial</b>	<b>7.410.841</b>	<b>8.532.153</b>
Costo del servicio corriente obligación plan de beneficios definidos.	406.805	750.037
Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos.	293.548	573.685
Ganancias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios	0	(346.495)
Reducciones obligación plan de beneficios definidos.	0	(43.710)
Liquidaciones obligación plan de beneficios definidos.	(1.743.920)	(2.054.829)
<b>Total</b>	<b>6.367.274</b>	<b>7.410.841</b>

20.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares.

Balance plan de beneficios	Indemnización por años de servicios	
	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
<b>Valor presente obligación plan de beneficios definidos, saldo final.</b>	<b>6.367.274</b>	<b>7.410.841</b>
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos.	6.367.274	7.410.841
Ganancias - pérdidas actuariales no reconocidas en balance netas.	192.437	196.878
<b>Total</b>	<b>6.559.711</b>	<b>7.607.719</b>

20.4.- Gastos reconocidos en el estado consolidado intermedio de resultados.

Valor presente de las obligaciones post empleo y similar	Indemnización por años de servicios		Línea del estado de resultados en la que se ha reconocido
	01/01/2010 30/09/2010 M\$	01/01/2009 30/09/2009 M\$	
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	406.805	576.234	Costo de ventas - gastos de administración.
Costo por intereses plan de beneficios definidos.	293.548	430.668	Costos Financieros.
Pérdidas - ganancias actuarial neta de beneficios definidas.	(4.441)	7.287	Costo de ventas - gastos de administración.
<b>Total gastos reconocidos en resultados</b>	<b>695.912</b>	<b>1.014.189</b>	

20.5.- Hipótesis actuariales.

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

Detalle	30/09/2010	31/12/2009
Tasa de descuento utilizada.	3,6	3,6
Tasa de inflación.	3,0	3,0
Aumento futuros de salarios.	2,0	2,0
Tabla de mortalidad.	B-2006	
Tabla de invalidez.	PDT 1985- Cat II	
Tabla de rotación.	ESA-77	

21.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Ingresos diferidos. (*)	986.131	1.399.082	37.477	38.157
Otros.	0	0	111.318	111.318
<b>Total</b>	<b>986.131</b>	<b>1.399.082</b>	<b>148.795</b>	<b>149.475</b>

### 21.1.- Ingresos diferidos.

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

(*) Detalle de ingresos diferidos	Corrientes		No Corrientes	
	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Ingresos diferidos por obras de terceros.	780.952	1.224.660	0	0
Ingresos diferidos por apoyos en postación.	18.923	20.001	0	0
Subsidios.	0	0	37.477	38.157
Garantías (pago anticipado de clientes).	186.256	154.421	0	0
<b>Total</b>	<b>986.131</b>	<b>1.399.082</b>	<b>37.477</b>	<b>38.157</b>

El movimiento de este rubro al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

Detalle de ingresos diferidos corrientes y no corrientes	30-09-2010 M\$	31-12-2009 M\$
<b>Saldo inicial ingresos diferidos corrientes y no corrientes</b>	<b>1.437.239</b>	<b>2.561.822</b>
Adiciones.	5.121.607	15.707.676
Imputación a resultados.	5.535.238	16.832.259
<b>Total</b>	<b>1.023.608</b>	<b>1.437.239</b>

### 21.2.- Contratos de construcción.

De acuerdo con lo dispuesto en la NIC N° 11, a continuación se detalla información relevante de contratos de construcción.

#### 21.2.1.- Margen del período por contratos de construcción.

Detalle	01/01/2010 30/09/2010	01/01/2009 30/09/2009	01/07/2010 30/09/2010	01/07/2009 30/09/2009
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos ordinarios de contrato de construcción reconocido durante el período.	4.213.450	6.197.067	1.579.929	1.699.708
Costos ordinarios de contrato de construcción reconocido durante el período.	(2.117.786)	(3.910.559)	(480.336)	(1.114.205)
<b>Margen de contratos en construcción</b>	<b>2.095.664</b>	<b>2.286.508</b>	<b>1.099.593</b>	<b>585.503</b>

#### 21.2.2.- Importes adeudados por clientes bajo contratos de construcción.

Detalle	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Importe de anticipos recibidos sobre contratos de construcción.	2.133.557	4.263.991
Importe bruto debido por clientes por contratos de construcción como pasivos.	780.952	1.224.660

## 22.- PATRIMONIO NETO.

### 22.1.- Capital suscrito y pagado.

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

Consistente con la industria, la Sociedad matriz y sus subsidiarias, 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.

En este sentido, la Sociedad matriz y sus subsidiarias, han combinado distintas fuentes de financiamiento tales como: flujos de la operación, créditos bancarios y bonos.

Al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009, el capital social autorizado, suscrito y pagado asciende a M\$ 96.199.943.

#### 22.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 el capital de la Sociedad matriz está representado por 14.560.330 acciones sin valor nominal.

#### 22.3.- Política de Dividendos.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad matriz, celebrada el día 16 de abril de 2009 se aprobó como política de dividendos el distribuir no menos del 30% de las utilidades líquidas de la empresa, mediante de tres dividendos provisorios y un dividendo definitivo con cargo a la utilidad distribuible del ejercicio 2009.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad matriz, celebrada el día 19 de abril de 2010 se aprobó como política de dividendos el distribuir no menos del 30% de las utilidades líquidas del ejercicio a través de tres dividendos provisorios y un dividendo definitivo con cargo a la utilidad distribuible del ejercicio 2010.

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.

#### 22.4.- Dividendos.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el día 16 de abril de 2009, se aprobó el pago de un dividendo definitivo N° 88 de \$ 315,725 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2008, el cual se pagó con fecha 28 de abril de 2009, por un total de M\$ 4.597.074.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 483 de fecha 27 de mayo de 2009, acordó repartir el dividendo provisorio N° 89 de \$ 395,6 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2009 el cual se pagó con fecha 24 de junio de 2009, por un total de M\$ 5.760.066.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 487 de fecha 26 de agosto de 2009, acordó repartir el segundo dividendo provisorio N° 90 de \$ 635,2 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2009 el cual se pagó con fecha 29 de septiembre de 2009, por un total de M\$9.248.722.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 491 de fecha 25 de noviembre de 2009, acordó repartir el tercer dividendo provisorio N° 91 de \$ 390 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio 2009, el cual se pagó con fecha 23 de diciembre de 2009, por un total de M\$5.678.529.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el día 19 de abril de 2010, se aprobó el pago de un dividendo definitivo N° 92 de \$ 23,96 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2009, el cual se pagó con fecha 28 de abril de 2010, por un total de M\$ 348.865.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 499 de fecha 26 de mayo de 2010, acordó repartir el primer dividendo provisorio N° 93 de \$ 367,88 por acción, con cargo a las utilidades acumuladas a marzo 2010, el cual se pagó con fecha 30 de Junio de 2010, por un total de M\$ 5.356.454.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 503 de fecha 06 de septiembre de 2010, acordó repartir el segundo dividendo provisorio N° 94 de \$ 45 por acción, con cargo a las utilidades acumuladas a junio 2010, el cual se pagó con fecha 30 de septiembre de 2010, por un total de M\$ 655.215.

## 22.5.- Reservas.

En el ítem reservas dentro del patrimonio, se incluyen los siguientes conceptos:

### 22.5.1.- Superávit de 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.

### 22.5.2.- Otras reservas.

En este rubro se incluye:

- 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 septiembre de 2008 incorporada en el Capital Emitido de acuerdo a lo establecido en la ley N° 18.046 artículo 10 inciso segundo. El monto por este concepto asciende a M\$ (7.862.071).
- Menor valor inversión por compra de participación en subsidiarias por un monto de M\$ (7.968.638).
- Otras reservas legales y estatutarias por un monto de M\$ 190.267.

## 22.6.- Participaciones no controladoras.

R.U.T	Nombre de la subsidiaria	País de origen	Porcentaje de participación en subsidiarias de la participación no controladora		30/09/2010		31/12/2009	
					Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora	Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora
					M\$	M\$	M\$	M\$
			30/09/2010	31/12/2009				
77.363.350-9	Emel Inversiones Chile Ltda.	Chile	0,0000%	0,0036%	0	0	1.749	(15)
96.849.700-6	Empresa Eléctrica de Talca S.A.	Chile	0,0017%	0,0000%	3	0	0	0
96.763.010-1	Empresa Eléctrica Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	0,0001%	0,0000%	1	0	0	0
87.601.500-5	Empresa Eléctrica Atacama S.A.	Chile	2,4990%	2,6213%	1.263.981	99.732	1.302.751	477.618
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	7,9606%	8,5931%	2.895.729	295.079	3.013.735	855.442
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	11,6254%	12,4648%	3.049.379	322.303	3.169.044	880.849
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	6,3571%	6,5239%	1.173.438	81.526	1.184.702	416.922
<b>Total</b>					<b>8.382.531</b>	<b>798.640</b>	<b>8.671.981</b>	<b>2.630.816</b>

## 22.7.- Transacciones con participaciones no controladoras.

Durante el período terminado al 30 de septiembre 2010 y al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2009 se realizaron las siguientes transacciones de adquisición de acciones con la participación no controladora.

Transacciones efectuadas durante el período 2010.

Sociedad	Cantidad de acciones adquiridas	% de adquisición al minoritario	Valor pagado M\$	Valor libros M\$	Imputación a otras reservas M\$
Empresa Eléctrica de Arica S.A.	310.142	0,16675	53.803	30.291	23.512
Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	1.143.561	0,63248	486.772	222.495	264.277
Empresa Eléctrica Atacama S.A.	7.478	0,12228	131.319	61.379	69.941
Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	1.535.533	0,83940	429.265	217.653	211.612
<b>Total</b>			<b>1.101.159</b>	<b>531.818</b>	<b>569.342</b>

Transacciones efectuadas durante el ejercicio 2009.

Sociedad	Cantidad de acciones adquiridas	% de adquisición al minoritario	Valor pagado M\$	Valor libros M\$	Imputación a otras reservas M\$
Empresa Eléctrica de Arica S.A.	15.569.654	8,37103	2.818.921	1.483.512	1.335.409
Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	4.154.058	2,27081	1.169.139	554.610	614.529
Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	11.499.738	6,36031	4.974.235	2.189.252	2.784.983
Empresa Eléctrica Atacama S.A.	245.137	4,00846	4.442.537	1.987.909	2.454.628
<b>Total</b>			<b>13.404.832</b>	<b>6.215.283</b>	<b>7.189.549</b>

Dichas transacciones fueron contabilizadas de acuerdo con lo descrito en Nota 2.4.2.-, imputando la diferencia entre el monto pagado y el valor libros de la inversión adquirida a otras reservas del patrimonio neto, en el rubro "otros incrementos (decrementos) en patrimonio neto".

22.8.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.

Para el período terminado al 30 de septiembre de 2010 y 2009 no hay movimiento de otros resultados integrales.

## 23.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.

23.1.- Ingresos ordinarios.

Ingresos de actividades ordinarias	01/01/2010 30/09/2010 M\$	01/01/2009 30/09/2009 M\$	01/07/2010 30/09/2010 M\$	01/07/2009 30/09/2009 M\$
<b>Ventas</b>	<b>219.355.629</b>	<b>255.939.825</b>	<b>70.553.831</b>	<b>75.858.900</b>
Venta de energía.	218.893.907	252.655.483	70.497.988	74.915.999
Venta de mercaderías, materiales y equipos.	461.722	3.284.342	55.843	942.901
<b>Prestaciones de servicios</b>	<b>29.176.310</b>	<b>27.497.744</b>	<b>10.549.320</b>	<b>9.735.466</b>
Recargos Regulados, Peajes y transmisión.	15.435.192	11.056.520	4.850.041	4.824.408
Arriendo de equipos de medida.	951.155	1.451.300	330.181	456.326
Servicios de mantenimiento de equipos a clientes.	1.305.088	1.442.262	761.349	441.196
Apoyos en postación.	581.991	1.743.594	172.512	543.228
Servicios de construcción de obras e instalaciones eléctricas.	9.477.361	10.845.632	3.579.668	3.161.893
Otras prestaciones (envío postal, ing por cargo fuera plazo, etc)	1.425.523	958.436	855.569	308.415
<b>Total</b>	<b>248.531.939</b>	<b>283.437.569</b>	<b>81.103.151</b>	<b>85.594.366</b>

23.2.- Otros ingresos por función.

Otros ingresos por función	01/01/2010 30/09/2010 M\$	01/01/2009 30/09/2009 M\$	01/07/2010 30/09/2010 M\$	01/07/2009 30/09/2009 M\$
Arriendo de oficinas a terceros.	593.934	425.869	210.175	179.821
<b>Total</b>	<b>593.934</b>	<b>425.869</b>	<b>210.175</b>	<b>179.821</b>

## 24.- COMPOSICION DE RESULTADOS RELEVANTES.

24.1.- Gastos por naturaleza.

Gastos por naturaleza del Estado de Resultados por Función	01/01/2010 30/09/2010 M\$	01/01/2009 30/09/2009 M\$	01/07/2010 30/09/2010 M\$	01/07/2009 30/09/2009 M\$
Costo de venta	206.793.863	241.928.822	66.479.750	71.285.602
Costo de administración	22.445.214	16.138.730	8.757.711	5.570.383
<b>Total</b>	<b>229.239.077</b>	<b>258.067.552</b>	<b>75.237.461</b>	<b>76.855.985</b>

Gastos por naturaleza	01/01/2010	01/01/2009	01/07/2010	01/07/2009
	30/09/2010	30/09/2009	30/09/2010	30/09/2009
	M\$	M\$	M\$	M\$
Compra de energía.	181.057.126	210.208.720	57.674.634	61.014.021
Gastos de personal.	11.405.883	12.411.475	3.652.600	4.029.620
Gastos de operación y mantenimiento.	10.640.675	15.749.909	3.929.198	5.060.021
Gastos de administración.	17.106.987	10.682.792	6.959.026	3.729.845
Depreciación.	8.753.741	8.742.201	2.919.963	2.932.442
Amortización.	274.665	272.455	102.040	90.036
<b>Total</b>	<b>229.239.077</b>	<b>258.067.552</b>	<b>75.237.461</b>	<b>76.855.985</b>

#### 24.2.- Gastos de personal.

Gastos de personal	01/01/2010	01/01/2009	01/07/2010	01/07/2009
	30/09/2010	30/09/2009	30/09/2010	30/09/2009
	M\$	M\$	M\$	M\$
Sueldos y salarios.	8.352.878	8.716.633	2.316.918	2.815.104
Beneficios a corto plazo a los empleados.	1.352.654	2.000.011	531.658	718.731
Gasto por obligación por beneficios post empleo.	402.364	583.521	134.381	184.787
Otros gastos de personal. (*)	1.297.987	1.111.310	669.643	310.998
<b>Total</b>	<b>11.405.883</b>	<b>12.411.475</b>	<b>3.652.600</b>	<b>4.029.620</b>

Otros Gastos de personal (*)	01/01/2010	01/01/2009	01/07/2010	01/07/2009
	30/09/2010	30/09/2009	30/09/2010	30/09/2009
	M\$	M\$	M\$	M\$
Bonificaciones y becas a Empleados	775.291	592.483	445.790	123.727
Beneficios de seguridad social	491.639	469.062	211.236	166.525
Otros gastos de personal	31.057	49.765	12.617	20.746
<b>Total</b>	<b>1.297.987</b>	<b>1.111.310</b>	<b>669.643</b>	<b>310.998</b>

#### 24.3.- Depreciación y amortización.

Detalle	01/01/2010	01/01/2009	01/07/2010	01/07/2009
	30/09/2010	30/09/2009	30/09/2010	30/09/2009
	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Depreciación</b>				
Costo de ventas.	8.131.826	8.089.088	2.718.345	2.710.595
Gasto de administración.	621.915	653.113	201.618	221.847
<b>Total depreciación</b>	<b>8.753.741</b>	<b>8.742.201</b>	<b>2.919.963</b>	<b>2.932.442</b>
<b>Amortización</b>				
Costo de ventas.	230.174	220.016	87.508	73.315
Gasto de administración.	44.491	52.439	14.532	16.721
<b>Total amortización</b>	<b>274.665</b>	<b>272.455</b>	<b>102.040</b>	<b>90.036</b>
<b>Total</b>	<b>9.028.406</b>	<b>9.014.656</b>	<b>3.022.003</b>	<b>3.022.478</b>

#### 24.4.- Otras ganancias (pérdidas).

Detalle	01/01/2010	01/01/2009	01/07/2010	01/07/2009
	30/09/2010	30/09/2009	30/09/2010	30/09/2009
	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Otras ganancias (pérdidas)</b>				
Castigo de activo fijo.	(1.206.800)	(1.221.982)	(389.227)	(518.005)
Juicios y multas.	(245.113)	(189.568)	(85.277)	(98.877)
Devolución proveedores.	113.098	0	0	0
Venta chatarra.	16.826	9.189	4.667	2.433
Devolución clientes.	0	1.156.720	0	0
Venta activo fijo.	409.199	(14.803)	151.051	(18.208)
Otros ingresos.	54.900	52.788	12.611	44.116
Otros egresos.	(8.580)	(17.570)	(6.796)	(7.582)
<b>Total otras ganancias (pérdidas)</b>	<b>(866.470)</b>	<b>(225.226)</b>	<b>(312.971)</b>	<b>(596.123)</b>

**25.- RESULTADO FINANCIERO.**

El siguiente es el detalle del resultado financiero para los períodos terminados al 30 de septiembre de 2010 y 2009.

Resultado financiero	01/01/2010	01/01/2009	01/07/2010	01/07/2009
	30/09/2010	30/09/2009	30/09/2010	30/09/2009
	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Ingresos financieros</b>				
Intereses comerciales.	2.264.458	4.478.435	685.978	1.225.356
Otros ingresos financieros.	136.120	85.599	74.252	44.219
<b>Total Ingresos financieros</b>	<b>2.400.578</b>	<b>4.564.034</b>	<b>760.230</b>	<b>1.269.575</b>
<b>Costos financieros</b>				
Gastos por préstamos bancarios.	(3.727.888)	(4.559.614)	(1.228.363)	(1.487.757)
Gastos por obligaciones con el público (bonos).	(610.522)	(709.508)	(202.700)	(241.491)
Otros gastos.	(623.112)	(601.141)	(262.775)	(176.411)
<b>Total costos financieros</b>	<b>(4.961.522)</b>	<b>(5.870.263)</b>	<b>(1.693.838)</b>	<b>(1.905.659)</b>
<b>Unidad de reajuste</b>				
<b>Total resultados por unidades de reajuste</b>	<b>(2.197.067)</b>	<b>3.692.065</b>	<b>(740.450)</b>	<b>705.750</b>
<b>Diferencias de cambio</b>				
Positivas.	688.091	2.328.045	(193.025)	(494.037)
Negativas.	(693.890)	(1.975.434)	359.404	427.492
<b>Total diferencias de cambio</b>	<b>(5.799)</b>	<b>352.611</b>	<b>166.379</b>	<b>(66.545)</b>
<b>Total resultado financiero</b>	<b>(4.763.810)</b>	<b>2.738.447</b>	<b>(1.507.679)</b>	<b>3.121</b>

**26.- GASTO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS.**
**26.1.- Efecto en resultados por impuesto a las ganancias.**

Durante los períodos terminados al 30 de septiembre de 2010 y 30 de septiembre de 2009 se originó un cargo a resultados por impuesto a las ganancias que asciende a M\$ 1.513.642 y M\$ 4.806.805 respectivamente.

Durante el período terminado al 30 de septiembre de 2010, se procedió a calcular y contabilizar los efectos de la Ley N° 20.455 "Ley de Reconstrucción" con un aumento transitorio de la tasa de impuesto a la renta para los años comerciales 2011 y 2012 (a un 20% y 18,5%, respectivamente), volviendo nuevamente al 17% el año 2013. Producto de lo anterior y de conformidad a lo establecido en la NIC 12 se ha efectuado un abono de M\$21.076, por este concepto.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01/01/2010	01/01/2009	01/07/2010	01/07/2009
	30/09/2010	30/09/2009	30/09/2010	30/09/2009
	M\$	M\$	M\$	M\$
(Gasto) por impuestos corrientes.	(2.400.029)	(5.413.621)	993.320	(1.406.233)
Beneficio fiscal que surge de activos por impuestos no reconocidos previamente usados para reducir el gasto por impuesto corriente.	190.913	435.679	(31.687)	112.454
Ajustes al impuesto corriente del período anterior.	(70.465)	39.141	(89)	86
Otros gastos por impuesto corriente.	(185.448)	(60.769)	(140.579)	(16.749)
<b>Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto</b>	<b>(2.465.029)</b>	<b>(4.999.570)</b>	<b>820.965</b>	<b>(1.310.442)</b>
(Gasto) diferido ingreso por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias.	854.958	239.654	(766.357)	(1.704)
(Gasto) diferido ingreso por impuestos relativo a cambios de la tasa impositiva o nuevas tasas.	21.076	0	21.076	0
Otro gasto por impuesto diferido.	75.353	(46.889)	0	0
<b>Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos a las ganancias, neto</b>	<b>951.387</b>	<b>192.765</b>	<b>(745.281)</b>	<b>(1.704)</b>
<b>(Gasto) Ingreso por impuesto a las ganancias</b>	<b>(1.513.642)</b>	<b>(4.806.805)</b>	<b>75.684</b>	<b>(1.312.146)</b>

**26.2.- Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias.**

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes extranjera y nacional	01/01/2010	01/01/2009	01/07/2010	01/07/2009
	30/09/2010	30/09/2009	30/09/2010	30/09/2009
	M\$	M\$	M\$	M\$
Gasto por impuestos corrientes, neto, nacional.	(2.465.029)	(4.999.570)	820.965	(1.310.442)
<b>Total gasto por impuestos corrientes, neto</b>	<b>(2.465.029)</b>	<b>(4.999.570)</b>	<b>820.965</b>	<b>(1.310.442)</b>
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, nacional.	951.387	192.765	(745.281)	(1.704)
<b>Total gasto por impuestos diferidos, neto</b>	<b>951.387</b>	<b>192.765</b>	<b>(745.281)</b>	<b>(1.704)</b>
<b>(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias</b>	<b>(1.513.642)</b>	<b>(4.806.805)</b>	<b>75.684</b>	<b>(1.312.146)</b>

**26.3.- 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 períodos terminados al 30 de septiembre de 2010 y 2009.

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	01/01/2010	01/01/2009	01/07/2010	01/07/2009
	30/09/2010	30/09/2009	30/09/2010	30/09/2009
	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Gasto por impuestos utilizando la tasa legal</b>	<b>(2.423.608)</b>	<b>(4.812.548)</b>	<b>(723.387)</b>	<b>(1.415.284)</b>
Efecto impositivo de ingresos no imponibles.	32.455	74.066	(62.426)	463.034
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente.	274.525	(523.911)	663.286	(461.252)
Efecto impositivo de beneficio fiscal no reconocido anteriormente en el estado de resultados.	190.913	435.679	(31.776)	112.455
Efecto impositivo de cambio en las tasas impositivas.	21.076	0	21.076	0
Efecto impositivo de impuesto provisto en exceso en períodos anteriores.	4.888	(7.835)	0	(41)
Otro incremento (decremento) en cargo por impuestos legales.	386.109	27.744	208.911	(11.058)
<b>Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal</b>	<b>909.966</b>	<b>5.743</b>	<b>799.071</b>	<b>103.138</b>
<b>Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva</b>	<b>(1.513.642)</b>	<b>(4.806.805)</b>	<b>75.684</b>	<b>(1.312.146)</b>

**27.- GANANCIAS POR ACCION.**

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

Ganancias (pérdidas) básicas por acción	01/01/2010	01/01/2009	01/07/2010	01/07/2009
	30/09/2010	30/09/2009	30/09/2010	30/09/2009
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancia (pérdida) atribuible a los tenedores de instrumentos de participación en el patrimonio neto de la controladora	11.944.234	21.314.276	4.067.451	6.306.183
<b>Resultado disponible para accionistas comunes, básico</b>	<b>11.944.234</b>	<b>21.314.276</b>	<b>4.067.451</b>	<b>6.306.183</b>
Promedio ponderado de número de acciones, básico.	14.560.330	14.560.330	14.560.330	14.560.330
<b>Ganancias (pérdidas) básicas por acción (\$ por acción)</b>	<b>820,33</b>	<b>1.463,86</b>	<b>279,35</b>	<b>433,11</b>

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilutivo.

## 28.- INFORMACION POR SEGMENTO.

### 28.1.- 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, inversiones y otros servicios).

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

Los indicadores utilizados por el comité ejecutivo para la medición de desempeño y asignación de recursos a cada segmento están vinculados con el margen de cada actividad y su Ebitda.

La información por segmentos que se entrega al comité ejecutivo estratégico de los segmentos reportables por el período terminado al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:



Estado consolidado de situación patrimonial.

28.2.- Cuadro de activos

ACTIVOS	Eléctrico		Servicios		Inversiones		Ajustes de consolidación		Totales	
	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
<b>ACTIVOS CORRIENTES</b>										
Efectivo y equivalentes al efectivo.	4.252.240	3.849.320	0	40.921	433.117	991.612	0	0	4.685.357	4.881.853
Otros activos no financieros.	375.175	106.595	0	0	14.194	128.256	0	0	389.369	234.851
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	62.920.017	69.165.766	0	1.474	137.626	314.602	0	0	63.057.643	69.481.842
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	13.240.177	11.144.364	0	2.325	995.191	2.073.482	(1.597.365)	(3.400.291)	12.638.003	9.819.880
Inventarios.	191.913	268.615	0	0	0	75.528	0	0	191.913	344.143
Activos por impuestos.	1.793.189	1.782.683	0	0	772.941	946.166	0	0	2.566.130	2.728.849
<b>Total activos corrientes</b>	<b>82.772.711</b>	<b>86.317.343</b>	<b>0</b>	<b>44.720</b>	<b>2.353.069</b>	<b>4.529.646</b>	<b>(1.597.365)</b>	<b>(3.400.291)</b>	<b>83.528.415</b>	<b>87.491.418</b>
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES</b>										
Derechos por cobrar.	1.854.874	2.671.856	0	0	62.009	63.048	0	0	1.916.883	2.734.904
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	30.962	33.690	0	0	54.281.659	69.165.770	(54.312.621)	(69.199.460)	0	0
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	31.466.759	30.702.215	0	0	199.040.729	247.458.742	(230.507.488)	(278.160.957)	0	0
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	4.999.672	5.003.027	0	0	225.340	434.851	0	0	5.225.012	5.437.878
Plusvalía.	1.139.057	1.139.057	0	0	26.394.504	26.394.504	0	0	27.533.561	27.533.561
Propiedades, planta y equipo.	324.676.707	320.748.779	0	0	5.650.084	6.019.273	0	0	330.326.791	326.768.052
Propiedad de inversión.	4.658.499	4.710.589	0	0	77.309	79.168	0	0	4.735.808	4.789.757
Activos por impuestos diferidos.	40.815	0	0	0	379.308	0	0	0	420.123	0
<b>Total activos no corrientes</b>	<b>368.867.345</b>	<b>365.009.213</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>286.110.942</b>	<b>349.615.356</b>	<b>(284.820.109)</b>	<b>(347.360.417)</b>	<b>370.158.178</b>	<b>367.264.152</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>	<b>451.640.056</b>	<b>451.326.556</b>	<b>0</b>	<b>44.720</b>	<b>288.464.011</b>	<b>354.145.002</b>	<b>(286.417.474)</b>	<b>(350.760.708)</b>	<b>453.686.593</b>	<b>454.755.570</b>



28.3.- Cuadro de pasivos.

PASIVOS	Eléctrico		Servicios		Inversiones		Ajustes de consolidación		Totales	
	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
<b>PASIVOS CORRIENTES</b>										
Pasivos financieros.	37.598.068	12.971.240	0	0	22.007.017	7.544.206	0	0	59.605.085	20.515.446
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	35.415.407	50.581.052	0	569	1.363.240	1.603.531	0	0	36.778.647	52.185.152
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	25.393.787	13.978.962	0	7.566	188.368	4.878.378	(1.597.365)	(3.400.291)	23.984.790	15.464.615
Otras provisiones a corto plazo.	1.175.831	2.078.532	0	0	328.000	952.537	0	0	1.503.831	3.031.069
Pasivos por impuestos.	0	0	0	0	35	0	0	0	35	0
Otros pasivos no financieros.	986.131	1.399.082	0	0	0	0	0	0	986.131	1.399.082
<b>Total pasivos corrientes</b>	<b>100.569.224</b>	<b>81.008.868</b>	<b>0</b>	<b>8.135</b>	<b>23.886.660</b>	<b>14.978.652</b>	<b>(1.597.365)</b>	<b>(3.400.291)</b>	<b>122.858.519</b>	<b>92.595.364</b>
<b>PASIVOS NO CORRIENTES</b>										
Pasivos financieros.	35.224.414	55.300.735	0	0	48.758.316	60.585.684	0	0	83.982.730	115.886.419
Pasivos no corrientes	1.049.239	1.706.537	0	0	247.413	427.129	0	0	1.296.652	2.133.666
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	53.560.486	52.109.642	0	409.376	752.135	16.680.442	(54.312.621)	(69.199.460)	0	0
Otras provisiones a largo plazo.	0	12.130	0	402	450.272	872.941	(450.272)	(873.343)	0	12.130
Pasivo por impuestos diferidos.	17.411.271	17.647.956	0	0	0	2.018.722	0	0	17.411.271	19.666.678
Provisiones por beneficios a los empleados.	5.103.829	6.174.780	0	0	1.455.882	1.432.939	0	0	6.559.711	7.607.719
Otros pasivos no financieros.	148.795	149.475	0	0	0	0	0	0	148.795	149.475
<b>Total pasivos no corrientes</b>	<b>112.498.034</b>	<b>133.101.255</b>	<b>0</b>	<b>409.778</b>	<b>51.664.018</b>	<b>82.017.857</b>	<b>(54.762.893)</b>	<b>(70.072.803)</b>	<b>109.399.159</b>	<b>145.456.087</b>
<b>TOTAL PASIVOS</b>	<b>213.067.258</b>	<b>214.110.123</b>	<b>0</b>	<b>417.913</b>	<b>75.550.678</b>	<b>96.996.509</b>	<b>(56.360.258)</b>	<b>(73.473.094)</b>	<b>232.257.678</b>	<b>238.051.451</b>
<b>PATRIMONIO NETO</b>										
Capital emitido.	69.197.117	69.197.118	0	3.183.223	97.949.259	139.923.920	(70.946.433)	(116.104.318)	96.199.943	96.199.943
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	76.000.453	71.409.911	0	(3.332.183)	35.070.422	15.822.005	(69.567.538)	(50.780.311)	41.503.337	33.119.422
Primas de emisión.	2.437.748	2.437.748	0	0	6.233.068	6.233.068	(2.437.748)	(2.437.748)	6.233.068	6.233.068
Otras reservas.	90.917.422	94.151.850	0	(224.233)	73.660.586	95.168.469	(95.467.972)	(116.616.381)	69.110.036	72.479.705
<b>Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.</b>	<b>238.552.740</b>	<b>237.196.627</b>	<b>0</b>	<b>(373.193)</b>	<b>212.913.335</b>	<b>257.147.462</b>	<b>(238.419.691)</b>	<b>(285.938.758)</b>	<b>213.046.384</b>	<b>208.032.138</b>
Participaciones no controladoras.	20.057	19.806	0	0	8.362.474	8.652.175	0	0	8.382.531	8.671.981
<b>Total patrimonio</b>	<b>238.572.797</b>	<b>237.216.433</b>	<b>0</b>	<b>(373.193)</b>	<b>221.275.809</b>	<b>265.799.637</b>	<b>(238.419.691)</b>	<b>(285.938.758)</b>	<b>221.428.915</b>	<b>216.704.119</b>
<b>TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS</b>	<b>451.640.055</b>	<b>451.326.556</b>	<b>0</b>	<b>44.720</b>	<b>296.826.487</b>	<b>362.796.146</b>	<b>(294.779.949)</b>	<b>(359.411.852)</b>	<b>453.686.593</b>	<b>454.755.570</b>



28.4.- Estado consolidado intermedio de resultados.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Eléctrico				Servicios				Inversiones				Ajustes de consolidación				Total			
	01/01/2010 30/09/2010 M\$	01/01/2009 30/09/2009 M\$	01/07/2010 30/09/2010 M\$	01/07/2009 30/09/2009 M\$																
Ingresos de actividades ordinarias.	248.451.073	285.471.892	81.145.516	86.284.932	0	137.274	0	1.360	5.051.150	13.628.868	1.580.823	4.123.116	(4.970.284)	(15.800.465)	(1.623.188)	(4.815.042)	248.531.939	283.437.569	81.103.151	85.594.366
Costo de ventas	(206.894.844)	(241.187.072)	(66.514.370)	(71.027.964)	0	(86.169)	(51)	(446)	(1.533.744)	(10.996.585)	(475.440)	(3.244.590)	1.634.725	10.341.004	510.111	2.987.398	(206.793.863)	(241.928.822)	(66.479.750)	(71.285.602)
<b>Ganancia bruta</b>	<b>41.556.229</b>	<b>44.284.820</b>	<b>14.631.146</b>	<b>15.256.968</b>	<b>0</b>	<b>51.105</b>	<b>(51)</b>	<b>914</b>	<b>3.517.406</b>	<b>2.632.283</b>	<b>1.105.383</b>	<b>878.526</b>	<b>(3.335.559)</b>	<b>(5.459.461)</b>	<b>(1.113.077)</b>	<b>(1.827.644)</b>	<b>41.738.076</b>	<b>41.508.747</b>	<b>14.623.401</b>	<b>14.308.764</b>
Otros ingresos, por función.	449.584	370.474	157.323	149.258	0	36.324	0	5.644	279.316	176.244	99.513	66.906	(134.966)	(157.173)	(46.661)	(41.987)	593.934	425.869	210.175	179.821
Gasto de administración.	(22.108.299)	(17.828.378)	(8.571.859)	(6.086.392)	0	(60.741)	4.227	(21.414)	(3.708.652)	(3.866.247)	(1.251.029)	(1.332.210)	3.371.737	5.616.636	1.060.950	1.869.633	(22.445.214)	(16.138.730)	(8.757.711)	(5.570.383)
Otras ganancias (pérdidas).	(1.252.683)	(248.957)	(311.988)	(576.700)	0	1.693	53	(2.329)	127.976	22.038	(259.274)	(17.094)	258.237	0	258.238	0	(866.470)	(225.226)	(312.971)	(596.123)
Ingresos financieros.	2.398.246	4.684.882	758.992	1.246.977	0	142	0	(32)	478.785	2.793.730	115.681	621.028	(476.453)	(2.914.720)	(114.443)	(598.398)	2.400.578	4.564.034	760.230	1.269.575
Costos financieros.	(2.475.909)	(4.937.456)	(845.825)	(1.342.053)	0	(120.164)	2.556	(94.006)	(2.997.206)	(3.727.360)	(1.000.153)	(1.067.995)	511.593	2.914.717	149.584	598.395	(4.961.522)	(5.870.263)	(1.693.838)	(1.905.659)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	2.551.482	4.299.564	877.951	1.338.954	0	43	10	(5)	13.831.072	24.593.878	2.906.239	8.407.262	(16.382.554)	(28.893.485)	(3.784.200)	(9.746.211)	0	0	0	0
Diferencias de cambio.	25.158	305.382	117.185	(59.282)	0	0	0	0	269.574	47.229	349.726	(7.265)	(300.531)	(300.532)	2	(5.799)	352.611	166.379	166.379	(66.545)
Resultados por unidades de reajuste.	(1.947.240)	3.481.022	(676.105)	613.902	0	106.564	5.103	81.489	(325.217)	104.479	(144.837)	10.359	75.390	0	75.389	0	(2.197.067)	3.692.065	(740.450)	705.750
<b>Ganancia (pérdida) antes de impuesto</b>	<b>19.196.568</b>	<b>34.411.353</b>	<b>6.136.820</b>	<b>10.541.632</b>	<b>0</b>	<b>14.966</b>	<b>11.898</b>	<b>(29.739)</b>	<b>11.473.054</b>	<b>22.776.274</b>	<b>1.921.249</b>	<b>7.559.517</b>	<b>(16.413.106)</b>	<b>(28.893.486)</b>	<b>(3.814.752)</b>	<b>(9.746.210)</b>	<b>14.256.516</b>	<b>28.309.107</b>	<b>4.255.215</b>	<b>8.325.200</b>
Gasto por impuestos a las ganancias.	(2.506.843)	(4.840.842)	(849.721)	(1.479.601)	0	0	0	0	1.007.439	34.037	939.643	167.455	(14.238)	0	(14.238)	0	(1.513.642)	(4.806.805)	75.684	(1.312.146)
<b>Ganancia (pérdida)</b>	<b>16.689.725</b>	<b>29.570.511</b>	<b>5.287.099</b>	<b>9.062.031</b>	<b>0</b>	<b>14.966</b>	<b>11.898</b>	<b>(29.739)</b>	<b>12.480.493</b>	<b>22.810.311</b>	<b>2.860.892</b>	<b>7.726.972</b>	<b>(16.427.344)</b>	<b>(28.893.486)</b>	<b>(3.828.990)</b>	<b>(9.746.210)</b>	<b>12.742.874</b>	<b>23.502.302</b>	<b>4.330.899</b>	<b>7.013.054</b>
Depreciación	8.569.584	8.547.390	2.861.179	2.873.172	0	12.097	0	0	184.157	182.714	58.784	59.270	0	0	0	0	8.753.741	8.742.201	2.919.963	2.932.442
Amortización	65.154	87.284	33.354	50.471	0	0	0	0	209.511	185.171	68.686	39.565	0	0	0	0	274.665	272.455	102.040	90.036
<b>EBITDA</b>	<b>30.307.215</b>	<b>47.983.483</b>	<b>9.877.178</b>	<b>14.807.328</b>	<b>0</b>	<b>147.227</b>	<b>9.342</b>	<b>64.267</b>	<b>14.863.928</b>	<b>26.871.519</b>	<b>3.048.872</b>	<b>8.726.347</b>	<b>(98.788)</b>	<b>2</b>	<b>(98.788)</b>	<b>2</b>	<b>28.246.444</b>	<b>43.194.026</b>	<b>8.971.056</b>	<b>13.253.337</b>

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

**29.- EFECTOS DE LAS VARIACIONES EN LAS TASAS DE CAMBIO DE LA MONEDA EXTRANJERA.**
**29.1.- Resumen sobre efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera.**

Tipo o clase de activo o pasivo en moneda extranjera, resumen	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$
<b>Saldos al 30 de septiembre de 2010</b>						
Activos corrientes	US \$	63.506	63.506	0	0	0
Activos corrientes	Otra	482	482	0	0	0
<b>Total activos</b>		<b>63.988</b>	<b>63.988</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Pasivos corrientes	US \$	899.484	274.830	624.654	0	0
Pasivos corrientes	Otra	2.252	2.252	0	0	0
Pasivos no corrientes	US \$	213.487	0	0	213.487	0
<b>Total pasivos</b>		<b>1.115.223</b>	<b>277.082</b>	<b>624.654</b>	<b>213.487</b>	<b>0</b>
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2009</b>						
Activos corrientes	US \$	209.156	209.156	0	0	0
Activos corrientes	Otra	182	182	0	0	0
<b>Total activos</b>		<b>209.338</b>	<b>209.338</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Pasivos corrientes	US \$	1.535.780	904.901	630.879	0	0
Pasivos corrientes	Otra	18.541	18.541	0	0	0
Pasivos no corrientes	US \$	2.602.912	0	0	1.945.918	656.994
<b>Total pasivos</b>		<b>4.157.233</b>	<b>923.442</b>	<b>630.879</b>	<b>1.945.918</b>	<b>656.994</b>

**29.2.- Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera, activos corrientes y no corrientes.**

<b>Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera al 30 de septiembre de 2010</b>			
Tipo o clase de activo en moneda extranjera, activos corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Hasta 90 días M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US \$	63.506	63.506
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	Otra	482	482
<b>Total activos corrientes</b>		<b>63.988</b>	<b>63.988</b>
<b>Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera al 30 de septiembre de 2010</b>			
Tipo o clase de activo en moneda extranjera, activos no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Hasta 90 días M\$
<b>Total activos no corrientes</b>		<b>0</b>	<b>0</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>		<b>63.988</b>	<b>63.988</b>

Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera al 31 de diciembre de 2009			
Tipo o clase de activo en moneda extranjera, activos corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante	Hasta 90 días
		M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US \$	81.156	81.156
Otros activos no financieros.	US \$	128.000	128.000
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	Otra	182	182
<b>Total activos corrientes</b>		<b>209.338</b>	<b>209.338</b>

Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera al 31 de diciembre de 2009			
Tipo o clase de activo en moneda extranjera, activos no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante	Hasta 90 días
		M\$	M\$
<b>Total activos no corrientes</b>		<b>0</b>	<b>0</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>		<b>209.338</b>	<b>209.338</b>

29.3.- Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera, pasivos corrientes.

Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera - al 30 de septiembre de 2010				
Tipo o clase de pasivo en moneda extranjera, pasivos corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante	Hasta 90 días	De 91 días a 1 año
		M\$	M\$	M\$
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US \$	899.484	274.830	624.654
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	Otra	2.217	2.217	0
Pasivos por impuestos.	Otra	35	35	0
<b>Total pasivos corrientes</b>		<b>901.736</b>	<b>277.082</b>	<b>624.654</b>

Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera - al 31 de diciembre de 2009				
Tipo o clase de pasivo en moneda extranjera, pasivos corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante	Hasta 90 días	De 91 días a 1 año
		M\$	M\$	M\$
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US \$	911.243	280.364	630.879
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	Otra	18.541	18.541	0
Otras provisiones a corto plazo.	US \$	624.537	624.537	0
<b>Total pasivos corrientes</b>		<b>1.554.321</b>	<b>923.442</b>	<b>630.879</b>

29.4.- Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera, pasivos no corrientes.

Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera - al 30 de septiembre de 2010						
Tipo o clase de pasivo en moneda extranjera, pasivos no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$
Pasivos no corrientes	US \$	213.487	0	0	213.487	0
<b>Total pasivos no corrientes</b>		<b>213.487</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>213.487</b>	<b>0</b>
<b>TOTAL PASIVOS</b>		<b>1.115.223</b>	<b>277.082</b>	<b>624.654</b>	<b>213.487</b>	<b>0</b>

Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera - al 31 de diciembre de 2009						
Tipo o clase de pasivo en moneda extranjera, pasivos no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$
Pasivos no corrientes	US \$	878.772	0	0	221.778	656.994
Pasivo por impuestos diferidos.	US \$	1.724.140	0	0	1.724.140	0
<b>Total pasivos no corrientes</b>		<b>2.602.912</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.945.918</b>	<b>656.994</b>
<b>TOTAL PASIVOS</b>		<b>4.157.233</b>	<b>923.442</b>	<b>630.879</b>	<b>1.945.918</b>	<b>656.994</b>

**30- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.**

**30.1.- Juicios y otras acciones legales.**

**Empresa Eléctrica de Arica S.A.:**

30.1.1.- Nombre del juicio: "Central Patache y FPC Energía S.A. con Emelari, Elecda y Eliqsa"

Fecha: 3 de noviembre de 2009.  
Tribunal: 18° Juzgado Civil de Santiago  
Materia: Resolución de contrato con indemnización de perjuicios.  
Cuantía: Indeterminada.  
Estado: Etapa de prueba.

**Empresa Eléctrica de Iquique S.A.:**

30.1.2.- Nombre del juicio: "Ilustre Municipalidad de Iquique con ELIQSA"

Fecha: 16 de abril de 2007.  
Tribunal: Juzgado de Letras de Iquique.  
Rol N°: 711-2006.  
Materia: Demanda de indemnización de perjuicios. La demandante se arroga la propiedad de los postes de distribución de electricidad ubicados en la comuna de Iquique y de los ductos subterráneos, pretendiendo que ELIQSA pague las rentas que la Municipalidad habría dejado de percibir por el uso de estas instalaciones.  
Cuantía: Indeterminada.  
Estado: Sentencia de primera instancia rechaza la demanda, lo cual fue confirmado por la Corte de Apelaciones de Iquique. La Municipalidad presentó un recurso de casación en el fondo ante la Corte Suprema que se encuentra pendiente de resolución.

30.1.3.- Nombre del juicio: "Central Patache y FPC Energía S.A. con Emelari, Elecda y Eliqsa"

Fecha: 3 de noviembre de 2009.  
Tribunal: 18° Juzgado Civil de Santiago  
Materia: Resolución de contrato con indemnización de perjuicios.  
Cuantía: Indeterminada.  
Estado: Etapa de prueba.

30.1.4.- Nombre del juicio: "Liebner, Alexis con Eliqsa"

Fecha: 22 de diciembre de 2009.  
Tribunal: 2° Juzgado de Letras de Iquique.  
Rol N°: 3963-2009  
Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por artefactos quemados a causa de aumento de voltaje.  
Cuantía: M\$ 44.714.  
Estado: Se debe notificar la audiencia de conciliación.

#### **Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.:**

30.1.5.- Nombre del juicio: "Fisco con Elecda"

Fecha: 20 de agosto de 2008.  
Tribunal: 4° Juzgado Civil de Antofagasta.  
Materia: Traslado de instalaciones eléctricas cuya restitución de financiamiento alega el fisco.  
Cuantía: M\$ 516.502.  
Rol N °: 3642-2008  
Estado: Sentencia de segunda instancia acogió la demanda y condenó a Elecda al pago de M\$ 516.502. Se encuentra pendiente recurso de casación de fondo presentado por Elecda.

30.1.6.- Nombre del juicio: "Olivera con Elecda"

Fecha: 9 de marzo de 2009.  
Tribunal: 1° Juzgado Civil de Antofagasta  
Materia: Demanda de indemnización de perjuicios extracontractuales, reclamados por familia de bombero fallecido en accidente.  
Cuantía: M\$ 150.000.  
Rol N°: 3.147-2008  
Estado: Se debe notificar nuevamente esta demanda en forma legal.

30.1.7.- Nombre del juicio: "Valencia EIRL con Elecda"

Fecha: 23 de marzo de 2009.  
Tribunal: 1° Juzgado Civil de Antofagasta  
Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por daños a equipos médicos como consecuencia de variación del voltaje.  
Cuantía: M\$ 647.107.  
Rol N°: 938-2009  
Estado: Para sentencia de primera instancia.

30.1.8.- Nombre del juicio: "Rivera con Elecda"  
Fecha: 16 de octubre de 2009.  
Tribunal: 3° Juzgado Civil de Antofagasta  
Materia: Accidente eléctrico con resultado de muerte ocurrido el 18 de septiembre de 2008, y que fue provocado por el contacto de un mástil de bandera con línea energizada.  
Cuantía: M\$ 200.000.  
Rol N°: 4.790-2009  
Estado: Discusión.

30.1.9.- Nombre del juicio: "Central Patache y FPC Energía S.A. con Emelari, Elecda y Eliqsa"  
Fecha: 03 de noviembre de 2009.  
Tribunal: 18° Juzgado Civil de Santiago.  
Materia: Resolución de contrato con indemnización de perjuicios.  
Cuantía: Indeterminada.  
Estado: Etapa de prueba.

30.1.10.- Nombre del juicio: "Constructora Valles del Sol con Elecda".  
Fecha: 10 de junio de 2010.  
Tribunal: 1° Juzgado Civil de Antofagasta.  
Materia: Acción de reembolso.  
Cuantía: M\$ 52.903.  
Estado: Excepciones dilatorias.

30.1.11.- Querrela contra Cristián Salinas Muñoz y Julio De Lartundo Montalva.

Con fecha 9 de abril de 2009, ELECDA S.A., interpuso querrela criminal por los delitos de estafa y apropiación indebida contra Cristián Salinas Muñoz y Julio De Lartundo Montalva, dando lugar a la investigación RUC 0910008393-8, que actualmente se tramita en Fiscalía Local de Antofagasta. La Fiscalía formalizó investigación por el delito de estafa contra ambos querrelados, en audiencia de fecha 2 de diciembre de 2009. Plazo de investigación formalizada se encuentra pendiente. Existen medidas cautelares reales decretadas desde el 13 de abril de 2009 (prohibición de celebrar actos y contratos) respecto de dos inmuebles de propiedad de los querrelados, con avalúo fiscal conjunto de aproximadamente \$85.000.000, para garantizar el resultado de futura acción civil, en la que se perseguirá la restitución a la empresa, por parte de los imputados, de la suma de \$145.400.300.

#### **Empresa Eléctrica Atacama S.A.:**

30.1.12.- Nombre del juicio: "Farías Galaz con Emelat S.A."  
Fecha: 17 de diciembre de 2007.  
Tribunal: 1° Juzgado Civil de Copiapó.  
Materia: Indemnización de perjuicios por incendio de locales comerciales.  
Cuantía: M\$ 95.000.  
Estado: Período de prueba.

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

- 30.1.13.- 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  
Estado: Sentencia de primera instancia rechaza la demanda. Dicha sentencia fue apelada por la demandante.
- 30.1.14.- 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.
- 30.1.15.- 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.
- 30.1.16.- Nombre del juicio: "Acosta Verdugo con Emelectric"
- Fecha: 8 de octubre de 2007.  
Tribunal: Juzgado de Constitución.  
Materia: Indemnización de perjuicios por emplazamiento de instalaciones eléctricas en propiedad.  
Cuantía: M\$ 80.000.  
Estado: Para fallo de primera instancia.
- 30.1.17.- 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 de la demandante.  
Cuantía: M\$ 56.175.  
Estado: Período de prueba.
- 30.1.18.- 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: Etapa de conciliación.

- 30.1.19.- Nombre del juicio: "Tapia Maldonado con Emelectric"
- Fecha: 19 de agosto de 2010.  
Tribunal: 1° Juzgado de Letras de Melipilla.  
Materia: Indemnización de perjuicios por incendio ocurrido en el predio de la demandante.  
Cuantía: M\$ 650.000.  
Estado: Etapa de discusión.
- 30.1.20.- Nombre del juicio: "Inmobiliaria del Carmen con Emelectric"
- Fecha: 20 de agosto de 2010.  
Tribunal: 14° Juzgado Civil de Santiago.  
Materia: Indemnización de perjuicios por incendio ocurrido en el predio de la demandante.  
Cuantía: M\$ 60.000.  
Estado: Etapa de discusión.
- 30.1.21.- Nombre del juicio: "Galvez con Emelectric"
- Fecha: 21 de septiembre de 2010.  
Tribunal: Juzgado de Letras de Santa Cruz.  
Materia: Indemnización de perjuicios por incendio ocurrido en el predio de la demandante.  
Cuantía: M\$ 51.863.  
Estado: Etapa de discusión.

**Empresas Emel S.A.:**

- 30.1.22.- Nombre del juicio: "Moyano con Emel".
- Fecha: 30 de marzo de 2007.  
Tribunal: 5° Juzgado del Trabajo.  
Rol N°: 261-2007  
Materia: Indemnización de perjuicios y nulidad de despido.  
Cuantía: M\$ 2.354.880  
Estado: Con fecha 13 de septiembre de 2010, la sentencia de primera instancia acoge la demanda en lo concerniente a las indemnizaciones laborales reclamadas por la demandante por US\$ 213.997. Con fecha 28 de septiembre de 2010, se interpuso recurso de apelación ante la Corte de Apelaciones de Santiago.
- 30.1.23.- Nombre del juicio: "Alvarado con Emel".
- Fecha: 25 de enero de 2010.  
Tribunal: 3° Juzgado Civil de Santiago.  
Rol N°: 56948-09  
Materia: Indemnización de perjuicios por mantención de líneas en terrenos de la demandante.  
Cuantía: M\$ 41.300  
Estado: Excepciones dilatorias.

**Empresa Eléctrica de Talca S.A.:**

- 30.1.24.- Nombre del juicio: "Salinas Fuentes Ramón y otros con EMETAL".
- Fecha: 27 de junio de 2008.  
Tribunal: 4° 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. Corte de Apelaciones de Talca, rechaza demanda en contra de EMETAL y condena a empresa contratista al pago de MM\$ 50. Demandante y contratista recurren de casación a la Corte Suprema, la que declaró inadmisibile el recurso del contratista y queda pendiente la resolución del recurso del 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.

### 30.2.- Sanciones administrativas.

No existen procedimientos administrativos sancionatorios en contra de la Sociedad matriz y subsidiarias que superen los M\$ 20.000.

### 30.3.- Restricciones:

Emel S.A. ha convenido con bancos acreedores los siguientes covenants financieros medidos sobre la base de los estados financieros y cuyas principales restricciones son:

Indicador	Valor a Sept 2010	Valor Límite	Restricciones
Activos en el Sector Industrial	99%	> 70%	Mantener al menos un 70% de los activos totales consolidados en los sectores industriales de generación, transmisión, comercialización, distribución y suministro de energía eléctrica en Chile.
Activos / Deuda	3,1	≥ 1,2	Activos libres de garantías reales sobre deuda financiera sin garantías, mayor o igual a 1,2 veces, tanto a nivel individual como consolidado.
Nivel de Endeudamiento Individual	0,4	≤ 1,5	Pasivo exigible sobre Patrimonio menor o igual a 1,5 veces.
Nivel de Endeudamiento Consolidado	1,1	≤ 1,7	Pasivo exigible sobre Patrimonio más Interés Minoritario menor o igual a 1,7 veces.
Patrimonio Mínimo	UF 10.376.243	≥ UF 4.500.000	Patrimonio mínimo: mayor o igual a UF 4.500.000.

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

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

A continuación se presentan los saldos al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009.

Acreedor de la Garantía	Deudor		Tipo de Garantía	Activos Comprometidos		Saldos pendientes de pago a la fecha de cierre de los estados financieros	
	Nombre	Relación		Tipo	Valor Contable	30/09/2010	31/12/2009
BancoEstado	EMELARI S.A.	ACREEDOR	HIPOTECA	BIEN RAIZ	2.295.699	899.733	893.563

### 32.- DISTRIBUCION DE PERSONAL.

La distribución de personal de la Sociedad matriz y subsidiarias es la siguiente para los períodos terminados al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009.

Subsidiaria	30/09/2010			Promedio del periodo
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Total	
EMELARI S.A.	1	64	65	65
ELIQSA S.A.	2	136	138	139
ELECDA S.A.	4	147	151	151
EMELAT S.A.	3	91	94	94
EMELECTRIC S.A.	1	138	139	140
EMEL S.A.	9	95	104	106
<b>Total</b>	<b>20</b>	<b>671</b>	<b>691</b>	<b>695</b>

Subsidiaria	31/12/2009			Promedio del periodo
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Total	
EMELARI S.A.	1	63	64	64
ELIQSA S.A.	3	123	126	136
ELECDA S.A.	4	146	150	150
EMELAT S.A.	3	93	96	94
EMELECTRIC S.A.	1	141	142	143
EMEL S.A.	8	105	113	115
<b>Total</b>	<b>20</b>	<b>671</b>	<b>691</b>	<b>702</b>

### 33.- MEDIO AMBIENTE.

Empresas Emel S.A., a través de sus subsidiarias Emelari S.A., Eliqsa S.A., Elecda S.A., Emelat S.A., Emelectric S.A. y Emetal S.A., participan en el mercado de la distribución, transformación y transmisión de energía eléctrica, cuya naturaleza involucra la entrega de un servicio que no altera las condiciones del medio ambiente. Además de lo anterior, todos los proyectos eléctricos en que las empresas 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.

Transemel S.A., acorde con las políticas medioambientales no presenta reparos frente a sus instalaciones. Adicionalmente, teniendo en consideración los nuevos proyectos de inversión y cumpliendo con la legislación vigente, se han iniciado los estudios tendientes a confeccionar los documentos denominados Declaración de Impacto Ambiental o Estudio de Impacto Ambiental de Subestaciones de Transformación de Energía Eléctrica. Dichos documentos son preparados y presentados para su aprobación por la CONAMA Regional de acuerdo a la Ley N° 19.300 sobre Bases Generales del Medio Ambiente y su correspondiente reglamento.

Al 30 de septiembre de 2010 y al 31 de diciembre 2009 no se han efectuado desembolsos por este concepto, y no existe proyección de desembolsos futuros en la materia.

**34.- HECHOS POSTERIORES.**

- a) Con fecha 14 de Octubre de 2010 se firmó ante Notario Público la escritura de la Decimo sexta junta extraordinaria de accionista de Empresa Eléctrica Atacama S.A. en donde se acordó la división de la Empresa, en tres sociedades; una que conservará el actual nombre y RUT y que mantendrá todos los activos y pasivos asociados al negocio del servicio público de distribución de energía eléctrica; una segunda que se denominará Emelat Inversiones S.A., que se hará cargo de todos los activos asociados al negocio de inversión; y una tercera que se denominará Emelat Transmisión S.A., que se hará cargo de todos los activos y pasivos asociados al negocio de transmisión o transporte de electricidad.
- b) Con fecha 18 de Octubre de 2010 se firmó ante Notario Público la escritura de la Decima junta extraordinaria de accionista de la Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A., en donde se acordó la división de la Empresa, en tres sociedades; una que conservará el actual nombre y RUT y que mantendrá todos los activos y pasivos asociados al negocio del servicio público de distribución de energía eléctrica; una segunda que se denominará Emelectric Inversiones S.A., que se hará cargo de todos los activos asociados al negocio de inversión; y una tercera que se denominará Emelectric Transmisión S.A., que se hará cargo de todos los activos y pasivos asociados al negocio de transmisión o transporte de electricidad.
- c) Con fecha 14 de Octubre de 2010 se firmó ante Notario Público la escritura de la Cuarta junta extraordinaria de accionista de la Empresa Eléctrica de Talca S.A., en donde se acordó la división de la Empresa, en dos sociedades; una que conservará el actual nombre y RUT y que mantendrá todos los activos y pasivos asociados al negocio del servicio público de distribución de energía eléctrica; y una segunda que se denominará Emetal Transmisión S.A., que se hará cargo de todos los activos y pasivos asociados al negocio de transmisión o transporte de electricidad.
- d) Entre el 30 de septiembre de 2010, fecha de cierre de estos estados financieros consolidados intermedios y su fecha de presentación, no han ocurrido otros hechos significativos de carácter financiero-contable que pudieran afectar el patrimonio de la Sociedad o la interpretación de éstos.