



**EMPRESA ELÉCTRICA DE MAGALLANES S.A.
Y SUBSIDIARIAS**

**ESTADOS FINANCIEROS
CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
(Expresados en miles de pesos chilenos)
Correspondientes a los períodos terminados al
30 de junio de 2013 y 2012**

EMPRESA ELÉCTRICA DE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIAS
ÍNDICE

	Página N°
I.- INFORME DE REVISION LIMITADA DE LOS AUDITORES EXTERNOS.	7
II.- ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS.	9
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO.	9
- Activos	9
- Patrimonio Neto y Pasivos	10
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCION.	11
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS INTEGRAL.	12
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO.	13
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO.	15
III.- NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS.	16
1.- INFORMACION GENERAL.	16
2.- DESCRIPCION DE LOS SECTORES DONDE PARTICIPA EDELMAG S.A.	16
2.1.- Sector electricidad.	16
2.2.- Sector televisión por cable.	19
3.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.	19
3.1.- Bases de preparación de los estados financieros consolidados intermedios.	19
3.2.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por la Sociedad.	20
3.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2013, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.	21
3.4.- Bases de consolidación.	22
3.5.- Entidades subsidiarias.	23
3.6.- Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste.	24
3.7.- Información financiera por segmentos operativos.	24
3.8.- Propiedades, planta y equipo.	24
3.9.- Propiedades de inversión.	26
3.10.- Activos intangibles.	26
3.11.- Costos por intereses.	27
3.12.- Pérdidas por deterioro del valor de los activos no financieros.	27
3.13.- Activos no corrientes mantenidos para la venta y grupos en disposición.	27
3.14.- Activos financieros.	27
3.15.- Instrumentos financieros derivados y actividad de cobertura.	28
3.16.- Inventarios.	29
3.17.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	30
3.18.- Efectivo y equivalentes al efectivo.	30
3.19.- Capital social.	30
3.20.- Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	30
3.21.- Préstamos y otros pasivos financieros.	30
3.22.- Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.	31
3.23.- Beneficios a los empleados.	31
3.24.- Provisiones.	32
3.25.- Subvenciones estatales.	33
3.26.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.	33

	Página N°
3.27.- Reconocimiento de ingresos.	33
3.28.- Arrendamientos.	34
3.29.- Contratos de construcción.	34
3.30.- Distribución de dividendos.	35
4.- ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACION.	35
4.1.- Beneficios por indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad.	35
4.2.- Tasaciones de propiedades, planta y equipo.	35
5.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.	36
5.1.- Riesgo financiero.	36
6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.	39
7.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.	40
7.1.- Composición del rubro.	40
7.2.- Estratificación de cartera.	42
7.3.- Resumen de estratificación de cartera.	43
7.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.	43
7.5.- Provisión y castigos.	44
7.6.- Número y monto de operaciones.	44
8.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.	44
8.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.	46
8.2.- Directorio y Gerencia de la Sociedad.	48
9.- INVENTARIOS.	49
9.1.- Información adicional de inventarios.	49
10.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.	50
11.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.	50
12.- INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION.	51
12.1.- Composición del rubro.	51
12.2.- Inversiones en subsidiarias.	52
13.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALIA.	53
13.1.- Composición y movimiento de los activos intangibles.	53
13.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.	54
14.- PLUSVALIA.	55
14.1.- Prueba de deterioro de intangibles de vida útil indefinida.	55
15.- PROPIEDADES DE INVERSION.	55
15.1 Composición y movimientos de las propiedades de inversión.	55
15.2 Conciliación entre tasación obtenida y tasación ajustada incluida en los estados financieros.	55
15.3 Ingresos y gastos de propiedades de inversión.	55
16.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.	56
16.1.- Vidas útiles.	56

	Página N°
16.2.- Detalle de los rubros.	56
16.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo.	58
16.4.- Política de inversiones en propiedades, planta y equipo.	59
16.5.- Información adicional sobre propiedades, planta y equipo.	59
16.6.- Información a considerar sobre los activos revaluados.	59
17.- IMPUESTOS DIFERIDOS.	61
17.1.- Activos por impuestos diferidos.	61
17.2.- Pasivos por impuestos diferidos.	61
17.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.	61
17.4.- Compensación de partidas.	62
18.- PASIVOS FINANCIEROS.	62
18.1.- Clases de otros pasivos financieros.	62
18.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.	63
19.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.	64
19.1.- Pasivos acumulados (o devengados).	64
20.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.	64
20.1.- Detalle del rubro.	64
20.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares.	64
20.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares.	65
20.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.	65
20.5.- Hipótesis actuariales.	65
21.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.	66
21.1.- Ingresos diferidos.	66
21.2.- Contratos de construcción.	66
22.- PATRIMONIO NETO.	67
22.1.- Capital suscrito y pagado.	67
22.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.	67
22.3.- Política de dividendos.	67
22.4.- Dividendos.	68
22.5.- Reservas.	68
22.6.- Participaciones no controladoras.	69
22.7.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.	69
23.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.	69
23.1.- Ingresos ordinarios.	69
23.2.- Otros ingresos, por función.	70
24.- COMPOSICION DE RESULTADOS RELEVANTES.	70
24.1.- Gastos por naturaleza.	70
24.2.- Gastos de personal.	71
24.3.- Depreciación y amortización.	71
24.4.- Otras ganancias (pérdidas).	71
25.- RESULTADO FINANCIERO.	71
25.1.- Composición diferencias de cambio.	72
25.2.- Composición unidades de reajuste.	72

	Página N°
26.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.	72
26.1.- Efecto en resultados por impuesto a las ganancias.	72
26.2.- Localización del efecto en resultados por impuesto a las ganancias.	73
26.3.- Conciliación entre el resultado por impuesto a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.	73
26.4.- Efecto en los resultados integrales por impuesto a las ganancias.	74
26.5.- Diferencias temporarias no reconocidas.	74
27.- GANANCIAS POR ACCION.	74
28.- INFORMACION POR SEGMENTO.	74
28.1.- Criterios de segmentación.	74
28.2.- Cuadros patrimoniales.	75
28.3.- Cuadros de resultados por segmento.	77
28.4.- Flujos de efectivo por segmento por método directo.	78
29.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.	79
29.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.	79
29.2.- Saldos en moneda extranjera, activos corrientes.	79
29.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos corrientes.	80
30.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.	80
30.1.- Juicios y otras acciones legales.	80
30.2.- Sanciones administrativas.	80
30.3.- Restricciones.	80
31.- GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.	81
31.1.- Garantías comprometidas con terceros.	81
32.- DISTRIBUCION DEL PERSONAL.	81
33.- MEDIO AMBIENTE.	81
34.- HECHOS POSTERIORES.	85

Informe de Revisión del Auditor Independiente

Señores
Accionistas y Directores
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.:

Hemos revisado el estado de situación financiera consolidado intermedio de Empresa Eléctrica de Magallanes S.A. y Subsidiarias al 30 de junio de 2013, y los estados consolidados intermedios de resultados integrales por los períodos de seis y tres meses terminados el 30 de junio de 2013 y 2012 y los correspondientes estados consolidados intermedios de flujos de efectivo y de cambios en el patrimonio por los períodos de seis meses terminados en esas fechas.

Responsabilidad de la Administración

La Administración de la Compañía es responsable por la preparación y presentación razonable de la información financiera intermedia de acuerdo con NIC 34 “Información Financiera Intermedia” incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF). Esta responsabilidad incluye el diseño, implementación y el mantenimiento de un control interno suficiente para proporcionar una base razonable para la preparación y presentación razonable de la información financiera intermedia, de acuerdo con el marco de preparación y presentación de información financiera aplicable.

Responsabilidad del auditor

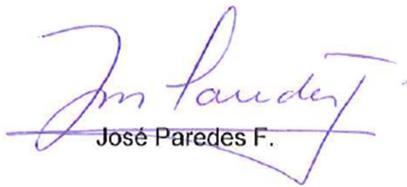
Nuestra responsabilidad es realizar nuestras revisiones de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile aplicables a revisiones de la información financiera intermedia. Una revisión de la información financiera intermedia consiste principalmente en aplicar procedimientos analíticos y efectuar indagaciones a las personas responsables de los asuntos contables y financieros. Es substancialmente menor en alcance que una auditoría efectuada de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile, cuyo objetivo es la expresión de una opinión sobre la información financiera. Por lo tanto, no expresamos tal tipo de opinión.

Conclusión

Basados en nuestras revisiones, no tenemos conocimiento de cualquier modificación significativa que debiera hacerse a la información financiera intermedia para que esté de acuerdo con NIC 34 “Información Financiera Intermedia” incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera.

Otros asuntos, Informe sobre el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2012

Con fecha 4 de marzo de 2013, emitimos una opinión sin salvedades sobre los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2012 de Empresa Eléctrica de Magallanes S.A. y subsidiarias, en los cuales se incluye el estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2012 que se presenta en los estados financieros consolidados adjunto, además de sus correspondientes notas.



José Paredes F.

ERNST & YOUNG LTDA.

Puerto Montt, 19 de agosto de 2013

EMPRESA ELÉCTRICA DE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACIÓN FINANCIERA CLASIFICADO
Al 30 de junio de 2013 (No auditado) y 31 de diciembre 2012.
(Expresado en miles de pesos chilenos (M\$))

ACTIVOS	Nota	30-06-2013 M\$	31-12-2012 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	6	1.967.790	695.371
Otros activos no financieros.	11	71.853	109.617
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	7	4.317.818	4.023.398
Inventarios.	9	490.381	443.350
Activos por impuestos.	10	1.049.053	1.350.224
Total activos corrientes		7.896.895	6.621.960
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Cuentas por cobrar.	7	159.324	177.280
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	13	110.330	131.342
Propiedades, planta y equipo.	16	51.737.056	52.823.681
Propiedad de inversión.	15	491.074	491.074
Activos por impuestos.	10	204.906	645.895
Activos por impuestos diferidos.	17	16.314	18.678
Total activos no corrientes		52.719.004	54.287.950
TOTAL ACTIVOS		60.615.899	60.909.910

EMPRESA ELÉCTRICA DE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACIÓN FINANCIERA CLASIFICADO
Al 30 de junio de 2013 (No auditado) y 31 de diciembre 2012.
(Expresado en miles de pesos chilenos (M\$))

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	30-06-2013 M\$	31-12-2012 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	18	551.050	2.312.520
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	19	2.129.765	2.679.252
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	8	745.914	616.450
Otros pasivos no financieros.	21	22.657	36.417
Total pasivos corrientes		3.449.386	5.644.639
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	18	13.588.396	12.154.656
Cuentas por pagar.	19	81.452	81.452
Pasivo por impuestos diferidos.	17	6.782.777	6.649.671
Provisiones por beneficios a los empleados.	20	1.684.478	1.616.581
Total pasivos no corrientes		22.137.103	20.502.360
TOTAL PASIVOS		25.586.489	26.146.999
PATRIMONIO			
Capital emitido.	22	15.664.524	15.664.524
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	22	5.715.133	4.934.304
Primas de emisión.	22	802	802
Otras reservas.	22	13.541.805	14.036.385
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.		34.922.264	34.636.015
Participaciones no controladoras.	22	107.146	126.896
Total patrimonio		35.029.410	34.762.911
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		60.615.899	60.909.910

EMPRESA ELÉCTRICA DE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCIÓN
 Por el período de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2013 y 2012 (No auditados).
 (Expresado en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	del	01-01-2013	01-01-2012	01-04-2013	01-04-2012
	al	30-06-2013	30-06-2012	30-06-2013	30-06-2012
	Nota	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	23	13.875.280	13.538.800	7.266.764	7.134.806
Costo de ventas	24	(8.372.775)	(8.380.799)	(4.462.598)	(4.351.784)
Ganancia bruta		5.502.505	5.158.001	2.804.166	2.783.022
Otros ingresos, por función.	23	108.363	113.827	59.247	67.074
Gasto de administración.	24	(1.826.589)	(1.813.161)	(962.458)	(914.429)
Otras ganancias (pérdidas).	24	(201.379)	(117.977)	(110.428)	(70.731)
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.		3.582.900	3.340.690	1.790.527	1.864.936
Ingresos financieros.	25	91.253	84.346	52.178	40.726
Costos financieros.	25	(388.603)	(319.494)	(196.988)	(151.644)
Diferencias de cambio.	25	(6.582)	12.585	(11.997)	2.685
Resultados por unidades de reajuste.	25	(1.854)	(154.171)	6.672	(50.008)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto		3.277.114	2.963.956	1.640.392	1.706.695
Gasto por impuestos a las ganancias.	26	(661.463)	(532.057)	(336.774)	(316.405)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.		2.615.651	2.431.899	1.303.618	1.390.290
Ganancia (pérdida)		2.615.651	2.431.899	1.303.618	1.390.290
Ganancia (pérdida) atribuible a					
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.		2.583.293	2.392.353	1.287.041	1.370.530
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	26	32.358	39.546	16.577	19.760
Ganancia (pérdida)		2.615.651	2.431.899	1.303.618	1.390.290
Ganancias por acción					
Ganancia por acción básica y diluida (\$ por acción)					
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas.	27	197,48	182,88	98,39	104,77
Ganancia (pérdida) por acción básica.		197,48	182,88	98,39	104,77
Cantidad de acciones		13.081.284	13.081.284	13.081.284	13.081.284

EMPRESA ELÉCTRICA DE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS INTEGRAL
Por el período de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2013 y 2012 (No auditados).
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	del	01-01-2013	01-01-2012	01-04-2013	01-04-2012
	al	30-06-2013	30-06-2012	30-06-2013	30-06-2012
	Nota	M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancia (pérdida)		2.615.651	2.431.899	1.303.618	1.390.290
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos					
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	22	5.598	0	5.598	0
Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos		5.598	0	5.598	0
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		5.598	0	5.598	0
Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán a resultado del período					
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral	22	(1.120)	0	(1.120)	0
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período		(1.120)	0	(1.120)	0
Otro resultado integral		4.478	0	4.478	0
Total resultado integral		2.620.129	2.431.899	1.308.096	1.390.290
Resultado integral atribuible a					
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.		2.587.771	2.392.353	1.291.519	1.370.530
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas.	22	32.358	39.546	16.577	19.760
Total resultado integral		2.620.129	2.431.899	1.308.096	1.390.290

EMPRESA ELÉCTRICA DE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
Por el período de seis meses terminados al 30 de junio de 2013 (No auditados).
(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		
			Superávit de revaluación M\$	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos M\$	Otras reservas varias M\$	Total reservas M\$		Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora M\$	Participaciones no controladoras M\$	Patrimonio total M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2013	15.664.524	802	15.460.261	(143.672)	(1.280.204)	14.036.385	4.934.304	34.636.015	126.896	34.762.911
Cambios en patrimonio										
Resultado integral										
Ganancia (pérdida)	0	0	0	0	0	0	2.583.293	2.583.293	32.358	2.615.651
Otro resultado integral	0	0	0	4.478	0	4.478	0	4.478	0	4.478
Total resultado integral	0	0	0	4.478	0	4.478	2.583.293	2.587.771	32.358	2.620.129
Dividendos.	0	0	0	0	0	0	(2.301.522)	(2.301.522)	0	(2.301.522)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	0	0	(499.058)	0	0	(499.058)	499.058	0	(52.108)	(52.108)
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	0	(499.058)	0	0	(499.058)	(1.802.464)	(2.301.522)	(52.108)	(2.353.630)
Patrimonio al final del ejercicio al 30 de Junio de 2013	15.664.524	802	14.961.203	(139.194)	(1.280.204)	13.541.805	5.715.133	34.922.264	107.146	35.029.410

EMPRESA ELÉCTRICA DE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
Por el período de seis meses terminados al 30 de junio de 2012 (No auditados).
(Expresado en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Primas de emisión	Reservas				Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio		
			Superavit de revaluación	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Total reservas		Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2012	15.664.524	802	16.454.471	0	(1.280.204)	15.174.267	3.384.265	34.223.858	141.605	34.365.463
Ajustes de períodos anteriores										
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables.				28.030		28.030	(28.030)	0		0
Total ajustes de períodos anteriores	0	0	0	28.030	0	28.030	(28.030)	0	0	0
Patrimonio reexpresado	15.664.524	802	16.454.471	28.030	(1.280.204)	15.202.297	3.356.235	34.223.858	141.605	34.365.463
Cambios en patrimonio										
Resultado integral										
Ganancia (pérdida)	0	0	0	0	0	0	2.392.353	2.392.353	39.546	2.431.899
Otro resultado integral	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total resultado integral	0	0	0	0	0	0	2.392.353	2.392.353	39.546	2.431.899
Dividendos.	0	0	0	0	0	0	(1.829.809)	(1.829.809)	0	(1.829.809)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	0	0	(485.173)	(507)	0	(485.680)	485.680	0	(71.880)	(71.880)
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	0	(485.173)	(507)	0	(485.680)	(1.344.129)	(1.829.809)	(71.880)	(1.901.689)
Patrimonio al final del ejercicio al 30 de Junio de 2012	15.664.524	802	15.969.298	27.523	(1.280.204)	14.716.617	4.404.459	34.786.402	109.271	34.895.673

EMPRESA ELÉCTRICA DE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO
 Por el período de seis meses terminados al 30 de junio de 2013 y 2012 (No auditados).
 (Expresado en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	del	01-01-2013	01-01-2012
	al	30-06-2013	30-06-2012
	Nota	M\$	M\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios.		16.870.351	16.226.568
Otros cobros por actividades de operación.		24.086	31.491
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.		(8.224.560)	(8.400.138)
Pagos a y por cuenta de los empleados.		(2.108.035)	(2.049.580)
Otros pagos por actividades de operación.		(1.536.563)	(1.382.704)
Otros cobros y pagos de operación			
Intereses recibidos.		118.659	115.581
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).		232.165	(328.310)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		5.376.103	4.212.908
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Compras de propiedades, planta y equipo.		(1.121.768)	(1.368.812)
Compras de activos intangibles.		0	(1.172)
Intereses recibidos.		24.851	21.102
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(1.096.917)	(1.348.882)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Total importes procedentes de préstamos.		1.505.298	336.312
- Importes procedentes de préstamos de largo plazo.		1.505.298	0
- Importes procedentes de préstamos de corto plazo.		0	336.312
Pagos de préstamos.		(1.645.025)	(781.067)
Dividendos pagados.		(2.338.649)	(1.891.358)
Intereses pagados.		(526.387)	(76.247)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(3.004.763)	(2.412.360)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios		1.274.423	451.666
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.		(2.004)	2.143
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		1.272.419	453.809
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	6	695.371	544.981
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio		1.967.790	998.790

EMPRESA ELÉCTRICA DE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
Correspondientes al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012.

1.- INFORMACIÓN GENERAL.

Empresa Eléctrica de Magallanes S.A. Edelmag S.A. (en adelante la “Sociedad” o “Edelmag”), es una empresa subsidiaria de CGE Magallanes S.A.

El controlador último de CGE Magallanes S.A. es Compañía General de Electricidad S.A. (en adelante el “Grupo CGE”).

Edelmag S.A. es una sociedad anónima abierta, tiene su domicilio social en Croacia N° 444 en la ciudad de Punta Arenas, Región de Magallanes y Antártica Chilena en la República de Chile. La Sociedad se encuentra inscrita en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile bajo el N° 0280 y cotiza sus acciones en la Bolsa de Comercio de Santiago y la Bolsa Electrónica de Chile.

Edelmag S.A. es un holding de empresas que posee una presencia significativa en el sector eléctrico, principalmente en generación, distribución y transmisión eléctrica y en el sector televisión por cable o servicios.

La emisión de estos estados financieros consolidados intermedios correspondientes al período terminado al 30 de junio de 2013 fue aprobada por el Directorio en Sesión Ordinaria N° 385 de fecha 19 de Agosto de 2013, quien con dicha fecha autorizó además su publicación.

2.- DESCRIPCIÓN DE LOS SECTORES DONDE PARTICIPA EDELMAG S.A.

Edelmag S.A. participa en la venta de energía eléctrica, y en el sector televisión por cable o servicios ambos en la Región de Magallanes y Antártica Chilena.

La composición de los activos consolidados indica que un 94% se encuentran radicados en el sector eléctrico, que corresponde a inversiones en las actividades de generación, transmisión y distribución de energía eléctrica. Por otro lado los activos del sector servicios son de un 6%.

Las principales características de los mercados donde opera Edelmag S.A. y a través de sus empresas relacionadas, y sus eventuales factores de riesgos son los siguientes:

2.1.- Sector electricidad.

2.1.1 Generación, Transmisión y Distribución de electricidad en Magallanes.

Edelmag S.A. participa en los negocios de generación, transmisión y distribución de energía eléctrica en la Región de Magallanes y Antártica Chilena, abasteciendo a 55.283 clientes, con ventas físicas que alcanzaron a 132.853 MWh. al cierre del período. Para la generación de energía eléctrica cuenta con centrales generadoras térmicas en cada uno de los sistemas atendidos por Edelmag S.A., con una capacidad instalada total de 110,28 MW.

Demanda:

Desde el punto de vista de la demanda, su crecimiento depende del incremento del consumo, el cual se relaciona con el mejoramiento del ingreso y el desarrollo tecnológico asociado a mayor acceso a equipos electrodomésticos y de automatización en la industria. Otro factor que influye en el crecimiento de la demanda es el incremento de la población y las viviendas, lo que está fuertemente asociado a los planes de desarrollo urbano. Lo anterior permite concluir que el crecimiento de este mercado está asociado al crecimiento

de la región. Podemos inferir que el consumo per cápita aún es bajo, en comparación a países desarrollados, por lo tanto, las perspectivas de crecimiento del consumo de energía eléctrica son altas, lo que se traduce en que el riesgo relacionado a la volatilidad y evolución de la demanda es bastante reducido.

Precios Generación – Transmisión:

Los segmentos de generación y transmisión de las empresas cuya capacidad instalada sea mayor a 1,5 MW y menor a 200 MW, denominados Sistemas Medianos, están regulados por el Estado. La regulación establece las condiciones de precios y define la expansión de los sistemas en el mediano plazo.

El marco regulatorio 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), el Reglamento de Valorización y Expansión de los Sistemas Medianos (Decreto N° 229 - 2005 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción) y los decretos tarifarios y demás normas técnicas y reglamentarias emanadas del referido ministerio, de la Comisión Nacional de Energía (CNE) y la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC).

Este segmento no opera bajo concesión de servicio público y por consiguiente existe libertad para que otros actores participen del sistema eléctrico, debiéndose operar –en estos casos- las instalaciones en forma coordinada.

Las tarifas de generación y transmisión se determinan cada 4 años, basado en el costo incremental de desarrollo y el costo total de largo plazo de una empresa eficiente. A partir de esta empresa eficiente, se fijan las tarifas que permiten alcanzar una rentabilidad de 10% antes de impuestos (no asegurada para la empresa real). Este estudio considera una capacidad de generación adaptada a la demanda, que permita cumplir con una óptima calidad de servicio.

Estas tarifas se indexan semestralmente, o cada vez que ocurra una variación superior al +/- 10%, según las fórmulas establecidas en los decretos respectivos. En el caso de las tarifas de generación, las fórmulas de indexación vigentes incorporan como parámetro indexador de los combustibles, el promedio de tres meses del precio del gas natural y de seis meses del precio del petróleo diesel. En este contexto, cuando las condiciones de precio de estos combustibles se modifican, no es posible traspasar inmediatamente a tarifa sus efectos. Al no existir un esquema *pass-through* perfecto existe un riesgo asociado a las modificaciones de precios de los combustibles, principalmente el precio del gas natural por su mayor incidencia en la generación de EDELMAG.

La empresa tiene un contrato de suministro de gas natural para sus unidades generadoras hasta el 31 de diciembre del año 2013.

En cuanto a la disponibilidad futura de gas natural en la región, empresas del rubro se encuentran trabajando en la exploración de reservas de este combustible. El precio futuro del gas natural está sujeto al resultado de la publicación de la Ley de Tarificación del gas natural, actualmente en discusión y a los resultados de las exploraciones comentadas precedentemente.

Las tarifas de generación que se traspasan a los clientes regulados de las empresas distribuidoras, y que se calculan cada 4 años a partir de una empresa eficiente, deben ser eficientes y satisfacer óptimamente la demanda con la calidad de servicio determinada en la normativa vigente.

De lo indicado anteriormente se puede concluir que de no existir cambios importantes del precio del gas natural y su disponibilidad, el negocio de generación–transmisión de los

Sistemas Medianos 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.

Precios Distribución:

El segmento de distribución de electricidad en Chile se encuentra regulado por el Estado, debido a que presenta las características propias de 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, ahora Ministerio de Energía, de la Comisión Nacional de Energía y la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC).

Las tarifas que finalmente enfrentan los clientes regulados de las empresas distribuidoras se componen de los precios de generación, transmisión y el Valor Agregado de Distribución (VAD). La Ley General de Servicios Eléctricos establece que cada 4 años se debe efectuar el cálculo de los componentes del VAD, basado en el dimensionamiento de empresas de distribución modelo, las cuales deben ser eficientes y satisfacer óptimamente la demanda con la calidad de servicio determinada en la normativa vigente. En el año 2012 se desarrolló el proceso tarifario para determinar las tarifas de distribución que regirán desde noviembre de 2012 a octubre de 2016.

La Ley establece que las concesionarias deben mantener una rentabilidad a nivel de toda la industria de distribución, considerándola como un conjunto, dentro de una banda del 10% \pm 4% al momento de la determinación del Valor Agregado de Distribución.

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.

De lo indicado anteriormente se puede concluir que el negocio de distribución de electricidad 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.

Precios de servicios no consistentes en suministro de energía:

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 no consistentes en suministros de energía. 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 Turismo, de fecha 04 de diciembre de 2009, 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 así como los servicios no consistentes en suministro de energía.

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. Dicho informe es sometido a la revisión de las empresas de distribución de electricidad y en caso de discrepancia, es sometido al dictamen del Panel de Expertos.

2.2.- Sector televisión por cable.

El servicio de televisión por cable está presente en todas las ciudades de la región. El cliente Magallánico de televisión pagada se caracteriza por un alto consumo en horas de televisión. El servicio de TV Red, mantiene el liderazgo en la televisión pagada en la zona, principalmente por el fuerte interés por programación local, preferentemente enfocado a noticias y programas regionales.

Actualmente los oferentes de TV de pago en la región son:

- Sistema de TV por cable: TV Red y Claro.
- Sistema de TV satelital: Movistar, Claro y DirecTV.

3.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES.

Las principales políticas contables aplicadas en la preparación de los estados financieros consolidados se detallan a continuación. Estas políticas han sido aplicadas uniformemente en todos los períodos y ejercicios presentados, a menos que se indique lo contrario.

3.1.- Bases de preparación de los estados financieros consolidados.

Los presentes estados financieros consolidados intermedios de Edelmag han sido preparados de acuerdo a la Norma Internacional de Contabilidad N° 34 (NIC 34) incorporada las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB").

Los estados financieros consolidados intermedios han sido preparados de acuerdo con el principio de costo, modificado por la revaluación de propiedades, planta y equipo, propiedades de inversión y ciertos activos y pasivos financieros (incluyendo instrumentos financieros derivados) a valor justo por resultados.

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 los estados financieros consolidados intermedios se han utilizado 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 Nota N° 4.

Para el período intermedio terminado al 30 de junio de 2012 se han efectuado reclasificaciones menores para facilitar su comparación con el período al 30 de junio de 2013. Estas reclasificaciones no modifican el resultado ni el patrimonio del período anterior.

3.2.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por el Grupo.

Los siguientes estándares, interpretaciones y enmiendas son obligatorios por primera vez para los ejercicios financieros iniciados el 1 de enero de 2013.

- 3.2.1.- Enmienda a la NIIF 1 “Adopción por primera vez de la normas internacionales de información financiera”, emitida en marzo de 2012. Añade una excepción para la contabilización de los préstamos del gobierno a tasas de interés por debajo del mercado.
- 3.2.2.- Enmienda a la NIC 1 “Presentación de Estados Financieros”, emitida en junio 2011. La principal modificación de esta enmienda requiere que los ítems de los Otros Resultados Integrales se clasifiquen y agrupen evaluando si serán potencialmente reclasificados a resultados en períodos posteriores. De aplicación obligatoria a contar del 01 de julio de 2012.
- 3.2.3.- NIC 19 Revisada, “Beneficios a los Empleados”. Emitida en junio de 2011, reemplaza a la NIC 19 (1998). Esta norma revisada modifica el reconocimiento y medición de los gastos por planes de beneficios definidos y los beneficios por terminación. Adicionalmente, incluye modificaciones a las revelaciones de todos los beneficios de los empleados.
- 3.2.4.- NIC 27 “Estados financieros separados”. Emitida en mayo de 2011, reemplaza a NIC 27 (2008). El alcance de esta norma se restringe a partir de este cambio sólo a estados financieros separados, dado que los aspectos vinculados con la definición de control y consolidación fueron removidos e incluidos en la NIIF 10. La norma es aplicable en conjunto con las NIIF 10, NIIF 11 y NIIF 12 y la modificación a la NIC 28.
- 3.2.5.- NIC 28 “Inversiones en asociadas y joint ventures”. Emitida en mayo de 2011, regula el tratamiento contable de estas inversiones mediante la aplicación del método de la participación. La norma es aplicable en conjunto con las NIIF 10, NIIF 11 y NIIF 12 y la modificación a la NIC 27.
- 3.2.6.- Enmienda a la NIIF 7, “Instrumentos financieros”: Información a revelar. Clarifica los requisitos de información a revelar para la compensación de activos financieros y pasivos financieros.
- 3.2.7.- NIIF 10, “Estados financieros consolidados”, emitida en mayo de 2011, sustituye a la SIC 12 “Consolidación de entidades de propósito especial” y la orientación sobre el control y la consolidación de NIC 27 “Estados financieros consolidados”. Establece clarificaciones y nuevos parámetros para la definición de control, así como los principios para la preparación de estados financieros consolidados. La norma es aplicable en conjunto con las NIIF 11, NIIF 12 y modificaciones a las NIC 27 y 28.
- 3.2.8.- NIIF 11 “Acuerdos conjuntos”. Emitida en mayo de 2011, reemplaza a la NIC 31 “Participaciones en negocios conjuntos” y SIC 13 “Entidades controladas conjuntamente”. Dentro de sus modificaciones se incluye la eliminación del concepto de activos controlados conjuntamente y la posibilidad de consolidación proporcional de entidades bajo control conjunto. La norma es aplicable en conjunto con las NIIF 10, NIIF 12 y modificaciones a las NIC 27 y 28.

- 3.2.9.- NIIF 12, “Revelación de participaciones en otras entidades”. Emitida en mayo de 2011, reúne en una sola norma todos los requerimientos de revelaciones en los estados financieros relacionadas con las participaciones en otras entidades, sean estas calificadas como subsidiarias, asociadas u operaciones conjuntas. La norma es aplicable en conjunto con las NIIF 10, NIIF 11 y modificaciones a las NIC 27 y 28.
 - 3.2.10.- NIIF 13 “Medición del valor razonable” Emitida en mayo de 2011, reúne en una sola norma la forma de medir el valor razonable de activos y pasivos y las revelaciones necesarias sobre éste, e incorpora nuevos conceptos y aclaraciones para su medición.
 - 3.2.11.- CINIIF 20 “Stripping Costs” en la fase de producción de minas a cielo abierto. Emitida en octubre de 2011, regula el reconocimiento de “Stripping Costs” como un activo, la medición inicial y posterior de este activo. La interpretación exige que las entidades mineras que presentan estados financieros conforme a las NIIF cancelen los activos de “Stripping Costs” existentes con las ganancias acumuladas iniciales cuando los activos no puedan ser atribuidos a un componente identificable de un yacimiento.
 - 3.2.12.- Mejora a la NIC 16 “Propiedades, planta y equipos”, emitida en mayo de 2012. La modificación aclara que las piezas de repuestos y el equipo auxiliar que cumplen con la definición de propiedades, planta y equipo no son inventarios.
 - 3.2.13.- Mejora a la NIIF 1 “Adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera”. Emitida en mayo de 2012. Aclara que una empresa puede aplicar IFRS 1 más de una vez, bajo ciertas circunstancias.
 - 3.2.14.- Mejora a la NIC 1 “Presentación de Estados Financieros”. Emitida en mayo de 2012. Clarifica requerimientos de información comparativa cuando la entidad presenta una tercera columna de balance.
 - 3.2.15.- Mejora a la NIC 32 “Presentación de Instrumentos Financieros”. Emitida en mayo de 2012. Clarifica el tratamiento del impuesto a las ganancias relacionado con las distribuciones y costos de transacción.
 - 3.2.16.- Mejora a la NIC 34 “Información financiera intermedia”. Emitida en mayo de 2012. La modificación aclara los requerimientos de NIC 34 relacionados con la información de los segmentos de operación de los activos y pasivos totales con el fin de aumentar la coherencia con los requerimientos de IFRS 8 “Segmento de operación”. La modificación establece que los activos y pasivos totales para un segmento de operación particular sólo se revelarán cuando las cantidades son medidas por la alta administración con regularidad y hubo un cambio material en la comparación con la información revelada en los estados financieros anteriores para segmento de operación. Una entidad aplicará esta modificación retrospectivamente de acuerdo con NIC 8 “Políticas contables, cambios en las estimaciones contables y errores”.
 - 3.2.17.- Enmiendas a las NIIF 10 “Estados Financieros Consolidados”, NIIF 11 “Acuerdos Conjuntos” y NIIF 12 “Revelaciones de participaciones en otras entidades”. Emitida en junio de 2012. La modificación clarifica las disposiciones transitorias para NIIF 10, indicando que es necesario aplicarla el primer día del período anual en la que se adopta la norma. Por lo tanto, podría ser necesario realizar modificaciones a la información comparativa presentada en dicho período, si es que la evaluación del control sobre inversiones difiere de lo reconocido de acuerdo a NIC 27/SIC 12.
- 3.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2013, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.**
- 3.3.1.- Enmienda a la NIC 32 “Instrumentos financieros”: “Presentación”. Emitida en diciembre 2011. Aclara los requisitos para la compensación de activos y pasivos financieros en el

Estado de Situación Financiera. Específicamente, indica que el derecho de compensación debe estar disponible a la fecha del estado financiero y no depender de un acontecimiento futuro. Indica también que debe ser jurídicamente obligante para las contrapartes tanto en el curso normal del negocio, así como también en el caso de impago, insolvencia o quiebra. La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2014 y su adopción anticipada está permitida.

- 3.3.2.- NIIF 9, “Instrumentos financieros” emitida en diciembre de 2009. Modifica la clasificación y medición de los activos financieros. Posteriormente esta norma fue modificada en noviembre de 2010 para incluir el tratamiento y clasificación de pasivos financieros. La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2015 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.3.- Mejora a las NIC 27 “Estados Financieros Separados” y NIIF 10 “Estados Financieros Consolidados” y NIIF 12 “Información a revelar sobre participaciones en otras entidades”. Emitida en octubre de 2012. Las modificaciones incluyen la definición de una entidad de inversión e introducen una excepción para consolidar ciertas subsidiarias pertenecientes a entidades de inversión. Esta modificación requiere que una entidad de inversión mida esas subsidiarias al valor razonable con cambios en resultados de acuerdo a la NIIF 9 “Instrumentos Financieros” en sus estados financieros consolidados y separados. Las modificaciones también introducen nuevos requerimientos de información a revelar relativos a entidades de inversión en la NIIF 12 y en la NIC 27. Estas modificaciones son aplicables a partir de 1 de enero de 2014.
- 3.3.4.- CINIIF 21 “Gravámenes”. Emitida en mayo de 2013. Esta interpretación de la NIC 37 “Provisiones, Activos Contingentes y Pasivos Contingentes”, proporciona una guía sobre cuándo una entidad debe reconocer un pasivo por un gravamen impuesto por el gobierno, distinto al impuesto a la renta, en sus estados financieros. Estas modificaciones son aplicables a partir del 1 de enero de 2014.
- 3.3.5.- Enmienda a NIC 36 “Deterioro del valor de los activos”. Emitida en mayo de 2013. La enmienda aclara el alcance de las revelaciones sobre el valor recuperable de los activos deteriorados, limitando los requerimientos de información al monto recuperable que se basa en el valor razonable menos los costos de disposición. Estas modificaciones son aplicables a partir de 1 de enero de 2014 y su adopción anticipada es permitida para los períodos en que la entidad ha aplicado la NIIF 13.
- 3.3.6.- Enmienda a NIC 39 “Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición”. Emitida en junio de 2013. A través de esta enmienda, se incorpora en la Norma los criterios que se deben cumplir para no suspender la contabilidad de coberturas, en los casos en que el instrumento de cobertura sufre una novación. Estas modificaciones son aplicables a partir de 1 de enero de 2014 y su adopción anticipada es permitida.

La Administración del Grupo CGE estima que la adopción de las Normas, Enmiendas e Interpretaciones, antes descritas, y que pudiesen aplicar al Grupo CGE, no tendrán un impacto significativo en los estados financieros consolidados intermedios del Grupo CGE en el ejercicio de su primera aplicación.

3.4.- Bases de consolidación.

3.4.1.- Subsidiarias o filiales.

Subsidiarias o filiales son todas las entidades (incluidas las entidades de cometido especial) sobre las que la Sociedad 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 a 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. El precio pagado determinado incluye el valor justo de activos o pasivos resultantes de cualquier acuerdo contingente de precio. Los costos relacionados con la adquisición son cargados a resultados tan pronto son incurridos. 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 las participaciones no controladas, el cual incluiría cualquier activo o pasivo contingente a su valor justo. Según cada adquisición, la Sociedad reconoce el interés no controlante a su valor justo o al valor proporcional del interés no controlante sobre el valor justo de los activos netos adquiridos. 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 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.

3.4.2.- Transacciones y participaciones no controladoras.

La Sociedad aplica la política de tratar las transacciones con las participaciones no controladoras como si fueran transacciones con accionistas de la Sociedad. En el caso de adquisiciones 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.

Cuando la Sociedad deja de tener control o influencia significativa, cualquier interés retenido en la entidad es remedido a valor razonable con impacto en resultados. El valor razonable es el valor inicial para propósitos de su contabilización posterior como asociada, negocio conjunto o activo financiero. Los importes correspondientes previamente reconocidos en otros resultados integrales son reclasificados a resultados.

3.5.- Entidades subsidiarias.

3.5.1.- Entidades de consolidación directa.

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

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio subsidiaria	Moneda funcional	Porcentaje de participación en el capital y en los votos			
					30-06-2013		31-12-2012	
					Directo	Indirecto	Total	Total
96.641.320-4	Inversiones San Sebastián S.A.	Chile	Croacia 444-A, Punta Arenas	Peso chileno	99,99980%	0,00000%	99,99980%	99,99980%
79.882.520-8	TV Red S.A.	Chile	Kuzma Slavic 1069, Punta Arenas	Peso chileno	90,00000%	0,00000%	90,00000%	90,00000%

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 o superávit por revaluación en el patrimonio neto registrada a través del estado de resultados integrales.

El resto de las propiedades, planta y equipo, tanto en su reconocimiento inicial como en su medición posterior, son valorados a su costo menos la correspondiente depreciación y deterioro acumulado de existir.

Los costos posteriores (reemplazo de componentes, mejoras, ampliaciones, crecimientos, etc.) se incluyen en el valor del activo inicial o se reconocen como un activo separado, sólo cuando es probable que los beneficios económicos futuros asociados con los elementos de las propiedades, planta y equipo 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 las reparaciones y mantenciones se cargan en el resultado del ejercicio o período en el que se incurren.

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

- Gastos financieros relativos a la financiación externa que sean directamente atribuibles a las construcciones, tanto si es de carácter específica como genérica. En relación con la financiación genérica, los gastos financieros activados se obtienen aplicando el costo promedio ponderado de financiación de largo plazo a la inversión promedio acumulada susceptible de activación no financiada específicamente.
- Gastos de personal relacionado 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 o superávit de revaluación. Las disminuciones que revierten aumentos previos al mismo activo se cargan a través de otros resultados integrales a la cuenta reserva o superávit de revaluación en el patrimonio, todas las demás disminuciones se cargan al estado 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 o superávit de revaluación a las ganancias (pérdidas) acumuladas, neta de sus impuestos diferidos.

La depreciación de las propiedades, planta y equipo se calcula usando el método lineal para asignar sus costos o importes revalorizados a sus valores residuales sobre sus vidas útiles técnicas estimadas, con excepción de las unidades de generación en las cuales algunos componentes se deprecian en base a horas de uso.

El valor residual y la vida útil de los bienes del rubro Propiedades, planta y equipo se revisan, y ajustan si es necesario, en cada cierre del estado de situación financiera, de tal forma de tener una vida útil restante acorde con el valor de dichos bienes.

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 una propiedad, planta y equipo, se calculan comparando los ingresos obtenidos con el valor en libros y se incluyen en el estado de resultados. Al vender activos revalorizados, los valores incluidos en reserva o superávit de revaluación se traspasan a ganancias (pérdidas) acumuladas, netas de impuestos diferidos.

3.9.- Propiedades de inversión.

Se incluyen sólo terrenos 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 la Sociedad. 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.

Las pérdidas o ganancias derivadas de un cambio en el valor razonable de las propiedades de inversión se incluyen en el resultado del ejercicio en que se generan, y se presentan en el rubro otras ganancias (pérdidas) del estado de resultados por función.

3.10.- Activos intangibles.

3.10.1.- Servidumbres.

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

3.10.2.- Programas informáticos.

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

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

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

3.10.3.- 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 o período 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.

3.11.- Costos por intereses.

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

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

Los activos que tienen una vida útil indefinida no están sujetos a amortización y se someten anualmente a pruebas de pérdidas por deterioro del valor. Los activos sujetos a depreciación o amortización se someten a pruebas de pérdidas por deterioro siempre que algún suceso o cambio en las circunstancias indique que el importe en libros puede no ser recuperable. Se reconoce una pérdida por deterioro por el exceso del importe en libros del activo sobre su importe recuperable.

El importe recuperable es el valor razonable de un activo menos los costos para la venta o el valor de uso, el mayor de los dos. A efectos de evaluar las pérdidas por deterioro del valor, los activos se agrupan al nivel más bajo para el que hay flujos de efectivo identificables por separado (unidades generadoras de efectivo). Los activos no financieros, distintos del menor valor (goodwill), que hubieran sufrido una pérdida por deterioro se someten a revisiones a cada fecha de cierre por si se hubieran producido reversiones de la pérdida.

3.13.- Activos no corrientes mantenidos para la venta y grupos en disposición.

Los activos no corrientes (y grupos en disposición) son clasificados como disponibles para la venta cuando su valor de libros será recuperado principalmente a través de una transacción de venta y la venta es considerada altamente probable dentro de los siguientes 12 meses. Estos activos se registran al valor de libros o al valor razonable menos costos necesarios para efectuar su venta, el que fuera menor.

3.14.- Activos financieros.

La Sociedad clasifica sus activos financieros en las siguientes categorías: a valor razonable con cambios en resultados y préstamos y cuentas por cobrar. 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.

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

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

Las inversiones en valores negociables se registran inicialmente al costo y posteriormente su valor se actualiza con base en su valor de mercado (valor justo).

3.14.2.- Préstamos y cuentas por cobrar.

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

Reconocimiento y medición:

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

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

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

Las ganancias y pérdidas que surgen de cambios en el valor justo de activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se incluyen en el estado de resultados, en el período o ejercicio en el que se producen los referidos cambios en el valor justo.

3.15.- Instrumentos financieros derivados y actividad de cobertura.

Los derivados se reconocen inicialmente al valor razonable en la fecha en que se ha efectuado el contrato de derivados y posteriormente se vuelven a valorar a su valor razonable. El método para reconocer la pérdida o ganancia resultante depende de si el derivado se ha designado como un instrumento de cobertura y, si es así, de la naturaleza de la partida que está cubriendo. La Sociedad designa determinados derivados como:

- coberturas del valor razonable de activos o pasivos reconocidos (cobertura del valor razonable);
- coberturas de un riesgo concreto asociado a un activo o pasivo reconocido o a una transacción prevista altamente probable (cobertura de flujos de efectivo).

La Sociedad documenta al inicio de la transacción la relación existente entre los instrumentos de cobertura y las partidas cubiertas, así como sus objetivos para la gestión del riesgo y la estrategia para manejar varias transacciones de cobertura. La Sociedad también documenta su evaluación, tanto al inicio como sobre una base continua, de si los derivados que se utilizan en las transacciones de cobertura son altamente efectivos para compensar los cambios en el valor razonable o en los flujos de efectivo de las partidas cubiertas.

Los derivados negociables se clasifican como un activo o pasivo corriente.

La contabilidad de cobertura se registra de acuerdo con lo dispuesto por NIC 39.

3.15.1.- Coberturas de valor razonable.

Los cambios en el valor razonable de los derivados que son designados y califican como coberturas de valor razonable se registran en el estado de resultados, junto con cualquier cambio en el valor razonable del activo o del pasivo cubierto atribuible al riesgo cubierto.

La ganancia o pérdida relacionada con la porción inefectiva se reconoce también en el estado de resultados. Los cambios en el valor razonable de los préstamos a tasa de interés fija cubiertos atribuibles al riesgo de tasa de interés se reconocen en el estado de resultados como “costos financieros”.

Si la cobertura deja de cumplir con los criterios para ser reconocida a través del tratamiento contable de coberturas, el ajuste en el valor en libros de la partida cubierta, para la cual se utiliza el método de la tasa de interés efectiva, se amortiza en resultados en el período remanente hasta su vencimiento.

3.15.2.- Coberturas de flujos de efectivo.

La porción efectiva de los cambios en el valor razonable de los derivados que son designados y que califican como coberturas de flujos de efectivo se reconoce en el patrimonio a través del estado de otros resultados integrales. La ganancia o pérdida relativa a la porción inefectiva se reconoce inmediatamente en el estado de resultados.

Los montos acumulados en el patrimonio neto se reciclan al estado de resultados en los períodos o ejercicios en los que la partida cubierta afecta los resultados (por ejemplo, cuando la venta proyectada cubierta ocurre o el flujo cubierto se realiza). Sin embargo, cuando la transacción prevista cubierta da como resultado el reconocimiento de un activo no financiero (por ejemplo inventarios o propiedades, planta y equipo), las ganancias o pérdidas previamente reconocidas en el patrimonio se transfieren del patrimonio y se incluyen como parte del costo inicial del activo. Los montos diferidos son finalmente reconocidos en el costo de los productos vendidos, si se trata de existencias, o en la depreciación, si se trata de propiedades, planta y equipo.

Cuando un instrumento de cobertura expira o se vende, o cuando deja de cumplir con los criterios para ser reconocido a través del tratamiento contable de coberturas, cualquier ganancia o pérdida acumulada en el patrimonio a esa fecha permanece en el patrimonio y se reconoce cuando la transacción proyectada afecte al estado de resultados. Cuando se espere que ya no se produzca una transacción proyectada la ganancia o pérdida acumulada en el patrimonio se transfiere inmediatamente al estado de resultados.

3.16.- Inventarios.

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

El costo de construcción de obras eléctricas para terceros, 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, los cuales no incluyen los costos por intereses.

El valor neto realizable es el precio estimado de venta de un activo en el curso normal de la operación menos los costos estimados para terminar su producción y los necesarios para llevar a cabo las ventas.

3.17.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

Las cuentas comerciales a cobrar corrientes se reconocen a su valor nominal, ya que los plazos medios de vencimientos generalmente no superan los 20 días, y los retrasos respecto de dicho plazo, generan intereses explícitos. Las cuentas comerciales a cobrar no corrientes se reconocen a su costo amortizado.

Se establece una provisión para pérdidas por deterioro de cuentas comerciales por cobrar cuando existe evidencia objetiva que la Sociedad no será capaz de cobrar todos los importes que se le adeudan de acuerdo con los términos originales de las cuentas por cobrar. Algunos indicadores de posible deterioro de las cuentas por cobrar son dificultades financieras del deudor, la probabilidad 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 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 de resultados.

3.18.- 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 con un riesgo poco significativo de cambio de valor y los sobregiros bancarios. En el estado de situación financiera, los sobregiros, de existir, se clasifican como otros pasivos financieros en el pasivo corriente.

3.19.- 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.

3.20.- 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.

3.21.- Préstamos y otros pasivos financieros.

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

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

3.22.- 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 de resultados, excepto cuando se trata de partidas que se reconocen directamente en el patrimonio, en otros resultados integrales o provienen 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 de situación financiera.

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

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 poder compensar dichas diferencias.

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

3.23.- Beneficios a los empleados.

3.23.1.- Vacaciones del personal.

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

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

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

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

El pasivo reconocido en el estado de situación financiera es el valor presente de la obligación del beneficio definido más/menos los ajustes por ganancias o pérdidas actuariales 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 rendimiento de mercado de bonos denominados en la misma moneda en que los beneficios serán pagados y que tienen términos que se aproximan a los términos de la obligación por PIAS hasta su vencimiento.

Los costos de servicios pasados se reconocen inmediatamente en resultados. Las ganancias y pérdidas actuariales se reconocen inmediatamente en el balance, con un cargo o abono a otros resultados integrales en los períodos en los cuales ocurren. No son reciclados posteriormente.

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

Los beneficios por cese que no califican con lo descrito en el punto 3.23.2.- se pagan cuando la relación laboral se interrumpe antes de la fecha normal de retiro o cuando un empleado acepta voluntariamente el cese a cambio de estos beneficios. La Sociedad reconoce los beneficios por cese cuando está demostrablemente comprometida ya sea:

- i) A poner fin a la relación laboral de empleados de acuerdo a un plan formal detallado sin posibilidad de renuncia; o
- ii) De proporcionar beneficios por cese como resultado de una oferta hecha para incentivar el retiro voluntario. Los beneficios que vencen en más de 12 meses después de la fecha del estado de situación financiera, de existir, se descuentan a su valor presente.

3.23.4.- Premios de antigüedad.

La Sociedad tiene pactado ciertos premios pagaderos a los empleados, toda vez que éstos cumplan 10, 15, 20, 25, 30, 35 y 40 años de servicio en la Sociedad. Este beneficio se reconoce en base a estimaciones actuariales. Las ganancias y pérdidas actuariales se reconocen inmediatamente en el balance, con un cargo o abono a otros resultados integrales en los períodos en los cuales ocurren. No son reciclados posteriormente.

3.23.5.- Participación en las utilidades.

La Sociedad reconoce un pasivo y un gasto por participación en las utilidades en base a contratos colectivos e individuales de sus trabajadores, como también de los Directores, sobre la base de una fórmula que toma en cuenta la utilidad atribuible a los accionistas de la Sociedad y otros indicadores de gestión.

3.24.- Provisiones.

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

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

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

Las provisiones se valoran por el valor actual de los desembolsos que se espera que sean necesarios para liquidar la obligación usando la mejor estimación de la Sociedad. La tasa de descuento utilizada para determinar el valor actual refleja las evaluaciones actuales del mercado, en la fecha de los estados 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 costo financiero.

3.25.- Subvenciones estatales.

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

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

Las subvenciones estatales relacionadas con bonificación a la mano de obra se abonan directamente a resultado.

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

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

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

3.27.- Reconocimiento de ingresos.

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

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

3.27.1.- Ventas de electricidad.

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

3.27.2.- Ventas de bienes.

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

Las ventas se reconocen en función del precio fijado en el contrato de venta, neto de los descuentos por volumen y las devoluciones estimadas a la fecha de la venta. Los descuentos por volumen se evalúan en función de las compras anuales previstas. Se asume

que no existe un componente financiero implícito, dado que las ventas se realizan con un período medio de cobro reducido.

3.27.3.- Ingresos por intereses.

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

3.28.- Arrendamientos.

3.28.1.- Cuando la Sociedad es el arrendatario - arrendamiento financiero.

Para los arrendamientos donde la Sociedad tiene sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad, se clasifican como arrendamientos financieros. Los arrendamientos financieros se capitalizan al inicio del arrendamiento al valor razonable de la propiedad o activo arrendado o al valor presente de los pagos mínimos por el arrendamiento, el menor de los dos.

Cada pago por arrendamiento se distribuye entre el pasivo y las cargas financieras para obtener una tasa de interés constante sobre el saldo pendiente de la deuda. Las correspondientes obligaciones por arrendamiento, netas de cargas financieras, se incluyen en otros pasivos financieros. El elemento de interés del costo financiero se carga en el estado de resultados durante el período de arrendamiento de forma que se obtenga una tasa periódica constante de interés sobre el saldo restante del pasivo para cada período o ejercicio. El activo adquirido en régimen de arrendamiento financiero se deprecia durante su vida útil o la duración del contrato, el menor de los dos.

3.28.2.- Cuando la Sociedad es el arrendatario - arrendamiento operativo.

Los arrendamientos en los que el arrendador conserva una parte importante de los riesgos y ventajas derivados de la titularidad del bien se clasifican como arrendamientos operativos. Los pagos en concepto de arrendamiento operativo (netos de cualquier incentivo recibido del arrendador) se cargan en el estado de resultados sobre una base lineal durante el período de arrendamiento.

3.28.3.- Cuando la Sociedad es el arrendador.

Cuando los activos son arrendados bajo arrendamiento financiero, el valor actual de los pagos por arrendamiento se reconoce como una cuenta financiera a cobrar. La diferencia entre el importe bruto a cobrar y el valor actual de dicho importe se reconoce como rendimiento financiero del capital.

Los ingresos por arrendamiento financiero se reconocen durante el período del arrendamiento de acuerdo con el método de la inversión neta, que refleja una tasa de rendimiento periódico constante.

Los activos arrendados a terceros bajo contratos de arrendamiento operativo se incluyen dentro del rubro de propiedades, planta y equipos o en propiedades de inversión según corresponda.

Los ingresos derivados del arrendamiento operativo se reconocen de forma lineal durante el plazo del arrendamiento.

3.29.- 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

del grado de avance físico. Cuando el resultado de un contrato de construcción no puede estimarse en 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.

3.30.- Distribución de dividendos.

Los dividendos a pagar a los accionistas de la Sociedad se reconocen como un pasivo en los estados financieros en el período en que son declarados y aprobados por los accionistas 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.

4.- ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRÍTICOS DE LA ADMINISTRACIÓN.

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

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

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

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

La Sociedad determina la tasa de descuento al final de cada año que considera más apropiada de acuerdo a las condiciones de mercado a la fecha de valoración. Esta tasa de interés es la que utiliza la Sociedad para determinar el valor presente de las futuras salidas de flujos de efectivo estimadas que se prevé se requerirá para cancelar las obligaciones por planes de beneficios. Al determinar la tasa de descuento, la Sociedad considera las tasas de interés de mercado de bonos 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 Nota Nº 20 se presenta información adicional al respecto.

4.2.- Tasaciones de propiedades, planta y equipo.

La Sociedad efectúa periódicamente retasaciones de parte significativa de sus propiedades, planta y equipo. Las tasaciones vinculadas con las redes de 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 y Agg.

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

Los activos de generación y transmisión son sometidos periódicamente a retasación considerando los valores de mercado de los bienes internacionales.

5.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.

Los factores de riesgo a los que está sometida la Sociedad son de carácter general y se enumeran a continuación:

5.1.- Riesgo financiero.

Los negocios en que participa la Sociedad, especialmente en el sector eléctrico, principal fuente de resultados y flujos, corresponden a inversiones con un perfil de retornos de largo plazo y estabilidad regulatoria, ya que los precios de venta son determinados mediante un mecanismo de carácter técnico, el cual permite obtener una rentabilidad razonable, tanto en las actividades de distribución y generación de electricidad. 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 conforman el Grupo Edelmag en orden a prevenir y mitigar los principales riesgos financieros identificados.

5.1.1.- Riesgo de tipo de cambio y unidades de reajuste.

Debido a que los negocios en que participa Edelmag S.A. y sus subsidiarias son fundamentalmente en pesos, se ha determinado como política mantener un equilibrio entre los flujos operacionales y los flujos de sus deudas financieras, con el objetivo de minimizar la exposición al riesgo de variaciones en el tipo de cambio y las unidades de reajuste.

En Edelmag S.A. no existen activos ni pasivos significativos que estén afectados a la variación del tipo de cambio.

Al cierre de los estados financieros al 30 de junio de 2013, la deuda financiera de Edelmag S.A. alcanzó a M\$ 14.139.446, la que se encuentra denominada en un 83,71% en unidades de fomento y un 16,29% en pesos.

Tipo de deuda	30-06-2013		31-12-2012	
	M\$	%	M\$	%
Deuda en CL\$	2.303.944	16,29%	2.223.198	15,37%
Deuda en unidades de fomento	11.835.502	83,71%	12.243.978	84,63%
Total deuda financiera	14.139.446	100,00%	14.467.176	100,00%

5.1.2.- Riesgo de variación unidad de fomento.

La Sociedad mantiene la mayor parte de sus deudas expresadas en UF, lo que genera un efecto en la valorización de estos pasivos respecto del peso. Para dimensionar el efecto de la variación de la UF en resultados antes de impuesto se realizó una sensibilización de esta unidad de reajuste, reflejando que ante un alza de un 1% en el valor de la UF al 30 de junio de 2013, los resultados antes de impuestos hubieran disminuido en M\$ 118.355 y lo contrario sucede en el caso que la UF disminuya un 1%.

5.1.3.- 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 de resultados.

En este sentido, la Sociedad posee el 28,5% de la deuda financiera a nivel consolidado estructurada a tasa fija.

Al efectuar un análisis de sensibilidad sobre la porción de deuda que se encuentra estructurada a tasa variable (TAB 360), el efecto en resultados antes de impuestos bajo un escenario en que las tasas fueran 1% superior a las vigentes sería de M\$ 101.160 de mayor gasto por intereses durante lo que va del año. Por el contrario, si el 100% de la deuda estuviera estructurada a tasa variable, el efecto en resultados del escenario anterior sería de mayor gasto por M\$ 137.288.

5.1.4.- Riesgo de liquidez y estructura de pasivos financieros.

El riesgo de liquidez en Edelmag S.A., 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. En efecto, un 96,1% de la deuda financiera se encuentra estructurada a largo plazo.

La Sociedad, continuamente efectúa 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. Sin perjuicio de lo anterior, la Sociedad cuenta con líneas bancarias de corto plazo aprobadas, que permiten reducir ostensiblemente el riesgo de liquidez a nivel de la matriz o de cualquiera de sus subsidiarias.

En los siguientes cuadros se puede apreciar el perfil de vencimiento de capital e intereses de la Sociedad, los cuales, como se indicó, se encuentran radicados mayoritariamente en el largo plazo.

Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja 30-06-2013	Hasta 1 año M\$	Más de 1 año y hasta 3 años M\$	Más de 3 años y hasta 6 años M\$	Total M\$
Bancos	863.304	10.676.976	4.329.380	15.869.660
Total	863.304	10.676.976	4.329.380	15.869.660
Porcentualidad	5%	67%	27%	100%

Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja 31-12-2012	Hasta 1 año M\$	Más de 1 año y hasta 3 años M\$	Más de 3 años y hasta 6 años M\$	Total M\$
Bancos	2.672.741	9.191.309	3.641.983	15.506.033
Total	2.672.741	9.191.309	3.641.983	15.506.033
Porcentualidad	17%	59%	23%	100%

5.1.5.- Riesgo de crédito deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

Las cuentas por cobrar están constituidas principalmente por deudas de energía eléctrica y rentas de televisión por cable de clientes residenciales, acorde a una cartera masiva, distribuida geográficamente en las comunas de la Región de Magallanes y Antártica Chilena y en pequeños montos para cada cliente.

En la actividad de distribución de electricidad, principal negocio de Edelmag, el riesgo de crédito es históricamente muy bajo. El reducido plazo de cobro a los clientes y la relevancia que tiene el suministro de electricidad en el diario vivir, hace que éstos no acumulen montos significativos de deudas antes que pueda producirse la suspensión del suministro, conforme a las herramientas de cobranza definidas en la Ley.

Adicionalmente, la regulación vigente prevé la radicación de la deuda en la propiedad del usuario del servicio eléctrico, reduciendo la probabilidad de incobrabilidad. Otro factor que permite reducir el riesgo de crédito es la elevada atomización de la cartera de clientes, cuyos montos individuales adeudados no son significativos en relación al total de ingresos ordinarios.

En relación a la actividad de televisión por cable, los montos facturados son de pequeño volumen correspondiendo principalmente a clientes residenciales, a los cuales, de acuerdo a contrato se procede a suspender el servicio con dos boletas impagas.

En el siguiente cuadro se puede apreciar lo planteado anteriormente en el sentido que el riesgo de crédito es bajo. En efecto, la rotación de cuentas por cobrar de la Sociedad es cercano a 2 meses de ventas, coherente con las características propias de los negocios de distribución de electricidad. Del mismo modo, el monto de deudas comerciales vencidas y deterioradas acumuladas representa un 1,85% del total de ingresos ordinarios (1,76% al 31 de diciembre de 2012).

Conceptos	30-06-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Ingresos operacionales. (últimos 12 meses)	27.762.405	27.425.925
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar bruto.	4.990.165	4.683.170
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas.	513.023	482.492
Rotación cuentas por cobrar. (meses)	2,2	2,0
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales.	1,85%	1,76%

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

Como parte del análisis de riesgo financiero se ha realizado un análisis del valor de mercado (valor justo) que tendrían los pasivos bancarios de la empresa al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012. 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 a esas fechas de acuerdo al riesgo de la empresa y al plazo remanente de la deuda.

De esta forma, se presenta a continuación un resumen de los pasivos financieros de la Sociedad, que compara su valor libro en relación a su valor justo:

Deuda al 30 de Junio de 2013	Pasivos financieros a valor libro M\$	Pasivos financieros a valor justo M\$	Valor justo v/s valor libro %
Bancos.	14.139.446	14.295.372	1,10%
Total pasivo financiero	14.139.446	14.295.372	1,10%

Deuda al 31 de diciembre de 2012	Pasivos financieros a valor libro M\$	Pasivos financieros a valor justo M\$	Valor justo v/s valor libro %
Bancos.	14.467.176	14.408.224	-0,41%
Total pasivo financiero	14.467.176	14.408.224	-0,41%

6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

La composición del rubro al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es la siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	30-06-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Efectivo		
Efectivo en caja.	70.895	102.329
Saldos en bancos.	547.831	523.001
Total efectivo.	618.726	625.330
Equivalente al efectivo		
Otros equivalentes al efectivo (*).	1.349.064	70.041
Total equivalente al efectivo.	1.349.064	70.041
Total	1.967.790	695.371

El efectivo y equivalentes a efectivo incluido en los estados consolidados de situación financiera al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre 2012 no difieren del presentado en los estados consolidados de flujos de efectivo.

(*) Otros equivalentes al efectivo	30-06-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Cuotas de fondos mutuos de renta fija	1.349.064	70.041
Total otros equivalentes al efectivo.	1.349.064	70.041

La composición del rubro por tipo de monedas al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre 2012 es la siguiente:

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	30-06-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	CL \$	1.931.774	676.609
	US \$	36.016	18.762
Total		1.967.790	695.371

7.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

7.1.- Composición del rubro

7.1.1.- Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto:

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2013 M\$	31-12-2012 M\$	30-06-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Deudores comerciales, neto.	3.708.608	3.341.825	48.479	61.193
Otras cuentas por cobrar, neto. (*)	609.210	681.573	110.845	116.087
Total	4.317.818	4.023.398	159.324	177.280

7.1.2.- Detalle de otras cuentas por cobrar, neto:

(*) Otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2013 M\$	31-12-2012 M\$	30-06-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Por cobrar al personal				
Préstamos al personal.	165.276	154.686	110.845	116.087
Sub total	165.276	154.686	110.845	116.087
Impuestos por recuperar				
Iva crédito fiscal.	152.859	184.002	0	0
Sub total	152.859	184.002	0	0
Deudores varios				
Instalaciones y proyectos por cobrar.	165.568	153.010	0	0
Otros documentos por cobrar.	106.855	177.922	0	0
Otros.	24.094	18.742	0	0
Provisión de deterioro.	(5.442)	(6.789)	0	0
Sub total	291.075	342.885	0	0
Total	609.210	681.573	110.845	116.087

7.1.3.- Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto:

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2013 M\$	31-12-2012 M\$	30-06-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Deudores comerciales, bruto.	4.216.189	3.817.528	48.479	61.193
Otras cuentas por cobrar, bruto.	614.652	688.362	110.845	116.087
Total	4.830.841	4.505.890	159.324	177.280

7.1.4.- Deterioro de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar:

Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	30-06-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Deudores comerciales.	507.581	475.703
Otras cuentas por cobrar.	5.442	6.789
Total	513.023	482.492

El movimiento de la provisión por deterioro de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre 2012, se muestra en el siguiente cuadro:

Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro	30-06-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Saldo inicial.	482.492	444.623
Baja de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas del período o ejercicio.	(11.902)	(27.529)
Aumento (disminución) del período o ejercicio.	42.433	65.398
Total	513.023	482.492

El valor justo de los 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 la Sociedad no será capaz de cobrar el importe que se le 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. La Sociedad no solicita colaterales en garantía.

La calidad crediticia en materia de energía eléctrica, las empresas distribuidoras se rigen por el Decreto con Fuerza de Ley Nº 1, de Minería de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos, y por su reglamento eléctrico, Decreto Supremo Nº 327 de diciembre de 1997. Las disposiciones de este último, en su Art. Nº 146 fija los plazos para el pago del suministro eléctrico por parte del usuario o cliente definido, no siendo éste considerado como un crédito y por otro lado, señala que en el inmueble o instalación quedarán radicadas todas las obligaciones derivadas del servicio para con la empresa suministradora, y sumado a que en el Art. Nº 147 se establecen los plazos para suspensión del suministro eléctrico, es que podemos concluir que las cuentas por cobrar proveniente de la actividad comercial del negocio eléctrico son de riesgo limitado.

La Sociedad ha definido las siguientes segmentaciones de clientes para efectos de determinar las provisiones por deterioro:

Clientes del segmento electricidad: Toda deuda superior a tres años de antigüedad es provisionada en un 100%. Adicional a lo anterior se determina un porcentaje de incobrabilidad de las treinta y seis últimas facturaciones móviles incluido IVA. Asimismo se provisionan en un 100% aquellos clientes que sin cumplir la condición de antigüedad, evidencian un riesgo de incobrabilidad en función de su situación jurídica, como son por ejemplo los deudores en estado de quiebra. Todos los servicios clasificados como municipales y fiscales son excluidos de la provisión.

Clientes del segmento servicios: Toda deuda mayor a 12 meses es deteriorada incluyendo las cuotas vencidas como las por vencer. Las cuotas vencidas ponderan con capital e intereses, en cambio, las cuotas por vencer solo por su parte de capital, todo esto por un 85%. Para los clientes de televisión por cable se provisiona el 100% de la deuda de los servicios cortados.

7.2.- Estratificación de cartera

La estratificación de la cartera al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es la siguiente:

30-06-2013	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad mayor a 251 días	Total deudores	Total corrientes	Total no corrientes
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, bruto.	2.367.072	984.129	246.763	74.255	18.766	22.150	16.739	13.570	21.955	499.269	4.264.668	4.216.189	48.479
Otras cuentas por cobrar, bruto.	706.311	0	0	0	0	0	0	0	0	19.186	725.497	614.652	110.845
Provision deterioro	0	(15.124)	(10.373)	(9.433)	(12.170)	(11.843)	(14.820)	(11.077)	(15.440)	(412.743)	(513.023)	(513.023)	0
Total	3.073.383	969.005	236.390	64.822	6.596	10.307	1.919	2.493	6.515	105.712	4.477.142	4.317.818	159.324

31-12-2012	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad mayor a 251 días	Total deudores	Total corrientes	Total no corrientes
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, bruto.	2.009.584	1.033.668	254.141	46.464	29.660	25.255	17.303	15.867	19.231	427.548	3.878.721	3.817.528	61.193
Otras cuentas por cobrar, bruto.	785.207	0	0	0	0	0	0	0	0	19.242	804.449	688.362	116.087
Provision deterioro	0	(19.179)	(22.268)	(21.271)	(15.903)	(19.903)	(14.125)	(12.077)	(14.015)	(343.751)	(482.492)	(482.492)	0
Total	2.794.791	1.014.489	231.873	25.193	13.757	5.352	3.178	3.790	5.216	103.039	4.200.678	4.023.398	177.280

7.3.- Resumen de estratificación de cartera

El resumen de estratificación de cartera al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es el siguiente:

30-06-2013								
Tramos de deudas	Cientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Cientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer								
Vendida y no facturada.	0	1.085.530	0	0	0	0	1.085.530	0
Por vencer.	49.290	1.281.542	0	0	0	0	1.281.542	0
Sub total por vencer	49.290	2.367.072	0	0	0	0	2.367.072	0
Vencidos								
Entre 1 y 30 días	28.924	983.852	(15.041)	10	277	(83)	984.129	(15.124)
Entre 31 y 60 días	6.905	243.182	(9.299)	5	3.581	(1.074)	246.763	(10.373)
Entre 61 y 90 días	855	73.599	(9.236)	6	656	(197)	74.255	(9.433)
Entre 91 y 120 días	550	18.680	(12.144)	2	86	(26)	18.766	(12.170)
Entre 121 y 150 días	461	18.353	(10.704)	6	3.797	(1.139)	22.150	(11.843)
Entre 151 y 180 días	452	16.691	(14.806)	1	48	(14)	16.739	(14.820)
Entre 181 y 210 días	380	13.528	(11.064)	1	42	(13)	13.570	(11.077)
Entre 211 y 250 días	413	21.603	(15.334)	2	352	(106)	21.955	(15.440)
Más de 250 días	3.973	489.383	(404.335)	19	9.886	(2.966)	499.269	(407.301)
Sub total vencidos	42.913	1.878.871	(501.963)	52	18.725	(5.618)	1.897.596	(507.581)
Total	92.203	4.245.943	(501.963)	52	18.725	(5.618)	4.264.668	(507.581)

31-12-2012								
Tramos de deudas	Cientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Cientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer								
Vendida y no facturada.	0	809.147	0	0	0	0	809.147	0
Por vencer.	40.498	1.200.437	0	0	0	0	1.200.437	0
Sub total por vencer	40.498	2.009.584	0	0	0	0	2.009.584	0
Vencidos								
Entre 1 y 30 días	33.865	1.033.597	(19.158)	4	71	(21)	1.033.668	(19.179)
Entre 31 y 60 días	6.896	253.715	(22.140)	9	426	(128)	254.141	(22.268)
Entre 61 y 90 días	1.114	44.226	(20.600)	8	2.238	(671)	46.464	(21.271)
Entre 91 y 120 días	541	27.331	(15.204)	5	2.329	(699)	29.660	(15.903)
Entre 121 y 150 días	609	24.699	(19.736)	7	556	(167)	25.255	(19.903)
Entre 151 y 180 días	379	16.812	(13.978)	5	491	(147)	17.303	(14.125)
Entre 181 y 210 días	332	14.373	(11.629)	8	1.494	(448)	15.867	(12.077)
Entre 211 y 250 días	333	18.422	(13.772)	4	809	(243)	19.231	(14.015)
Más de 250 días	3.555	417.845	(334.051)	20	9.703	(2.911)	427.548	(336.962)
Sub total vencidos	47.624	1.851.020	(470.268)	70	18.117	(5.435)	1.869.137	(475.703)
Total	88.122	3.860.604	(470.268)	70	18.117	(5.435)	3.878.721	(475.703)

El detalle y apertura por segmento se encuentra en la Nota 28.2.

7.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial

La cartera protestada y en cobranza judicial al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012, es el siguiente, los cuales forman parte de la cartera morosa:

30-06-2013				
Cartera en cobranza judicial	Documentos por cobrar en cartera protestada, cartera no securitizada		Documentos por cobrar en cobranza judicial, cartera no securitizada	
	N°	M\$	N°	M\$
Cartera protestada o en cobranza judicial.	2	1.647	22	10.192
Total	2	1.647	22	10.192

31-12-2012				
Cartera en cobranza judicial	Documentos por cobrar en cartera protestada, cartera no securitizada		Documentos por cobrar en cobranza judicial, cartera no securitizada	
	N°	M\$	N°	M\$
Cartera protestada o en cobranza judicial.	1	70	27	11.853
Total	1	70	27	11.853

7.5.- Provisión y castigo

El detalle de la provisión y castigo de la cartera no repactada y repactada al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es el siguiente:

Provisión y castigos	01-01-2013	01-01-2012	01-04-2013	01-04-2012
	30-06-2013	30-06-2012	30-06-2013	30-06-2012
	M\$	M\$	M\$	M\$
Provisión cartera no repactada	42.433	23.170	13.703	(42.228)
Total	42.433	23.170	13.703	(42.228)

7.6.- Número y monto de operaciones

El número y monto de operaciones al 30 de junio de 2013 y 2012 es el siguiente:

Segmentos de ventas	Operaciones	01-01-2013	Operaciones	01-04-2013
		30-06-2013		30-06-2013
	N°	M\$	N°	M\$
Ventas de energía eléctrica	322.680	11.438.702	162.993	6.020.192
Ventas de servicios	125.548	2.528.146	64.088	1.289.568
Total	448.228	13.966.848	227.081	7.309.760

Segmentos de ventas	Operaciones	01-01-2012	Operaciones	01-04-2012
		30-06-2012		30-06-2012
	N°	M\$	N°	M\$
Ventas de energía eléctrica	310.589	11.012.004	155.534	5.864.262
Ventas de servicios	127.714	2.602.884	65.281	1.307.895
Total	438.303	13.614.888	220.815	7.172.157

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

Las transacciones con empresas relacionadas son de pago/cobro inmediato o hasta 90 días, y no están sujetas a condiciones especiales. Estas operaciones se ajustan a lo establecido en el Título XVI 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 trasposos de fondos de corto plazo desde y hacia la matriz, que no correspondan a cobro o pago de servicios, se estructuran bajo la modalidad de cuenta corriente mercantil, estableciéndose para el saldo mensual una tasa de interés variable, de acuerdo a las condiciones del mercado.

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

8.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.

8.1.1. Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes	
							30-06-2013 M\$	31-12-2012 M\$
76.076.073-0	Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	0	80
76.742.300-4	Autogasco S.A.	Chile	Compra gas natural	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	103	230
77.058.290-2	Energía del Sur S.A.	Chile	Compra de combustible	Hasta 90 días	Director común	CL \$	15.989	45
81.533.000-5	Danilo Jordan S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Director común	CL \$	516	0
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Compra de Activos	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	0	428
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Asesorías recibidas	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	2.453	12.002
90.310.000-1	Gasco S.A.	Chile	Compra gas natural	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	705.879	602.957
90.310.000-1	Gasco S.A.	Chile	Compra gas licuado	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	104	0
92.307.000-1	Rhona S.A.	Chile	Compra de Activos	Hasta 90 días	Director común	CL \$	0	708
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Asesorías recibidas	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	20.870	0
TOTALES							745.914	616.450

8.1.2. Transacciones con relacionadas y sus efectos en resultados.

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados por los períodos terminados al 30 de junio de 2013 y 2012:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2013 30-06-2013		01-01-2012 30-06-2012		01-04-2013 30-06-2013		01-04-2012 30-06-2012	
						Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono
						M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
76.076.073-0	Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	CL \$	0	0	256	(256)	0	0	256	(256)
76.742.300-4	Autogasco S.A.	Chile	Indirecta	Compra gas natural	CL \$	283	(283)	2	(2)	170	(170)	2	(2)
77.058.290-3	Energía del Sur S.A.	Chile	Director común	Compra de combustibles	CL \$	57.486	(57.486)	516	(516)	42.809	(42.809)	378	(378)
81.533.000-5	Danilo Jordan S.A.	Chile	Director común	Servicios recibidos	CL \$	4.578	(4.578)	1.234	(1.234)	4.019	(4.019)	1.180	(1.180)
81.533.000-5	Danilo Jordan S.A.	Chile	Director común	Compras de materiales	CL \$	656	(656)	508	(508)	134	(134)	508	(508)
81.533.000-5	Danilo Jordan S.A.	Chile	Director común	Compra de activos	CL \$	69	0	56.962	0	0	0	56.962	0
81.533.000-5	Danilo Jordan S.A.	Chile	Director común	Servicios prestados	CL \$	1.843	1.843	158	158	1.043	1.043	158	158
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Indirecta	Compra de activos	CL \$	11.265	0	28.734	0	11.265	0	25.396	0
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	CL \$	390	(390)	0	0	390	(390)	0	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Indirecta	Asesorías recibidas	CL \$	39.339	(39.339)	38.390	(38.390)	19.519	(19.519)	19.199	(19.199)
90.310.000-1	Gasco S.A.	Chile	Indirecta	Compra de gas natural	CL \$	3.259.927	(3.259.927)	3.386.883	(3.386.883)	1.754.896	(1.754.896)	1.823.590	(1.823.590)
90.310.000-1	Gasco S.A.	Chile	Indirecta	Compra de materiales	CL \$	0	0	1.880	(1.880)	0	0	1.880	(1.880)
90.310.000-1	Gasco S.A.	Chile	Indirecta	Compra de activos	CL \$	0	0	2.500	0	0	0	2.500	0
90.310.000-1	Gasco S.A.	Chile	Indirecta	Arriendos de oficinas	CL \$	394	394	194	194	197	197	0	388
90.310.000-1	Gasco S.A.	Chile	Indirecta	Arriendos de equipos	CL \$	1.196	(1.196)	1.368	(1.368)	546	(546)	676	(676)
90.310.000-1	Gasco S.A.	Chile	Indirecta	Servicios prestados	CL \$	1.196	1.196	1.176	1.176	599	599	591	591
90.310.000-1	Gasco S.A.	Chile	Indirecta	Compras gas licuado	CL \$	1.314	(1.314)	123	(123)	1.076	(1.076)	123	(123)
91.143.000-2	Cia. Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	CL \$	705	(705)	0	0	705	(705)	0	0
92.307.000-1	Rhona S.A.	Chile	Director común	Compra de materiales	CL \$	9.810	(9.810)	4.692	(4.692)	3.444	(3.444)	2.923	(2.923)
92.307.000-1	Rhona S.A.	Chile	Director común	Compra de activos	CL \$	0	0	37.101	0	0	0	37.101	0
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	CL \$	305.241	(105.241)	0	0	52.619	(52.619)	0	0
96.639.450-1	Turismo y Hoteles José Nogueira S.A.	Chile	Director común	Servicios recibidos	CL \$	51	(51)	516	(516)	51	(51)	516	(516)
93.698.000-7	Elaboradora de Cobre Viña del Mar S.A.	Chile	Director común	Compra de activos	CL \$	1.891	0	157.017	0	0	0	524	0
93.698.000-7	Elaboradora de Cobre Viña del Mar S.A.	Chile	Director común	Compra de materiales	CL \$	19.847	(19.847)	24.977	(24.977)	11.824	(11.824)	14.982	(14.982)
96.923.660-5	Jordan S.A.	Chile	Director común	Compra de materiales	CL \$	5.061	(5.061)	23.698	(23.698)	5.061	(5.061)	2.677	(2.677)
96.923.660-5	Jordan S.A.	Chile	Director común	Compra de activos	CL \$	0	0	1.248	0	0	0	621	0
96.964.210-7	Automotive Gas Systems S.A.	Chile	Indirecta	Compra de activos	CL \$	0	0	2.016	0	0	0	2.016	0
TOTALES						3.722.542	(3.502.451)	3.772.149	(3.483.515)	1.910.367	(1.895.424)	1.994.759	(1.867.753)

8.2.- Directorio y gerencia de la Sociedad.

El Directorio de Edelmag S.A. lo componen siete miembros, los cuales permanecen por un período de tres años en sus funciones, pudiendo estos reelegirse.

En Junta Ordinaria de Accionistas, celebrada con fecha 10 de abril de 2012 se eligió el Directorio de Edelmag S.A.

En Sesión Ordinaria de Directorio N° 368 de fecha 17 de abril de 2012, el Directorio de Edelmag S.A. definió su estructura, de acuerdo a lo siguiente:

Jorge Jordan Franulic	Presidente
Carlos Hornauer Herrmann	Vice-Presidente
Edilia Mancilla Caro	Director
Guillermo Marín Correa	Director
Gonzalo Palacios Vásquez	Director
Pablo Sobarzo Mierzo	Director
Matías Hepp Valenzuela	Director

El equipo gerencial de Edelmag lo componen un Gerente General, cuatro Gerentes de Área, dos Subgerentes y cuatro Ejecutivos.

8.2.1.- 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 10 de abril de 2013 fijó los siguientes montos para el ejercicio 2013:

- Dietas por asistencia a sesiones.

Pagar a cada Director 30 Unidades de Fomento por asistencia a las sesiones del Directorio. La dieta del Presidente del Directorio será el equivalente a dos veces la dieta que le corresponda a un Director.

- Participación de utilidades.

Pagar una participación del 1,5 por ciento de las utilidades del ejercicio con un tope máximo de un 5 por ciento de los dividendos con cargo a las utilidades del ejercicio y demás dividendos con cargo a otras utilidades o fondos que se hayan pagado durante el ejercicio. La participación del Presidente del Directorio será equivalente a dos veces la participación de un Director.

- Asistencia a Comité de Directores.

Pagar a cada integrante del Comité de Directores una dieta por asistencia a las sesiones de 10 Unidades de Fomento; y una participación de un tercio de la participación que el Director perciba en su calidad de tal conforme al punto anterior.

El detalle de los montos pagados por los períodos terminados al 30 de junio de 2013 y 2012 a los señores Directores es el siguiente:

Nombre	Cargo	01-01-2013 30-06-2013			01-01-2012 30-06-2012			01-04-2013 30-06-2013			01-04-2012 30-06-2012		
		Dieta directorio M\$	Comité directores M\$	Participación utilidades M\$	Dieta directorio M\$	Comité directores M\$	Participación utilidades M\$	Dieta directorio M\$	Comité directores M\$	Participación utilidades M\$	Dieta directorio M\$	Comité directores M\$	Participación utilidades M\$
Jorge Jordan Franulic	Presidente	8.231	0	18.303	8.107	0	15.301	4.120	0	6.497	4.068	0	4.893
Carlos Hornauer Herrmann	Vicepresidente	4.115	0	9.151	4.054	0	7.651	2.060	0	3.248	2.035	0	2.447
Edilia Mancilla Caro	Director	4.115	915	12.117	4.054	1.125	10.046	2.060	458	4.301	2.035	452	3.213
Guillermo Marín Correa	Director	4.115	915	12.117	4.054	1.125	8.740	2.060	458	4.301	2.035	452	2.795
Gonzalo Palacios Vásquez	Director	4.115	915	0	2.034	452	0	2.060	458	0	2.034	452	0
Pablo Sobarzo Mierzo	Director	4.115	0	0	2.034	0	0	2.060	0	0	2.034	0	0
Matías Hepp Valenzuela	Director	4.115	0	0	2.034	0	0	2.060	0	0	2.034	0	0
Antonio Jaar Hasbún	Director	0	0	0	2.019	673	0	0	0	0	0	0	0
Jaime Estrougo Ortiz	Director	0	0	0	2.019	0	0	0	0	0	0	0	0
Gustavo Benavente Zañartu	Director	0	0	0	0	0	5.223	0	0	0	0	0	1.671
Totales		32.921	2.745	51.688	30.409	3.375	46.961	16.480	1.374	18.347	16.275	1.356	15.019

Los ex Directores señores Jaime Estrougo Ortiz y Antonio Jaar Hasbun y los señores Directores Gonzalo Palacios Vásquez, Pablo Sobarzo Mierzo y Matías Hepp Valenzuela renunciaron a la participación en las utilidades en beneficio de la empresa.

Las remuneraciones correspondientes a Directores de subsidiarias ascendieron a M\$ 16.463 al 30 de junio de 2013 y M\$ 16.213 al 30 de junio de 2012.

8.2.2.- Remuneración del equipo gerencial.

Las remuneraciones con cargo a resultados del Equipo Gerencial clave de la Sociedad, asciende a M\$ 433.353 por el período terminado al 30 de junio de 2013, (M\$ 434.411 en el período 2012).

Las remuneraciones con cargo a resultado del Equipo Gerencial de las subsidiarias asciende a M\$ 44.003 al 30 de junio de 2013 (M\$ 47.615 en el período 2012).

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

9.- INVENTARIOS.

La composición del rubro al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es la siguiente:

Clases de inventarios	Corriente	
	30-06-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Mercaderías para la venta.	217.043	203.698
Suministros para la producción.	199.918	169.739
Suministros para mantención.	89.186	84.391
Provisión de deterioro.	(15.766)	(14.478)
Total	490.381	443.350

9.1.- Información adicional de inventarios.

Otra información de inventarios	Corrientes			
	01-01-2013 30-06-2013 M\$	01-01-2012 30-06-2012 M\$	01-04-2013 30-06-2013 M\$	01-04-2012 30-06-2012 M\$
Importe de rebajas de importes de los inventarios.	(1.288)	(1.406)	(1.149)	(960)
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el período o ejercicio.	451.519	481.223	249.447	259.790

10.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.

El detalle de este rubro es el siguiente para el período terminado al 30 de junio de 2013 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2012:

Activos, pasivos por impuestos	Corriente		No corriente	
	30-06-2013 M\$	31-12-2012 M\$	30-06-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Activos por impuestos				
Pagos provisionales mensuales.	1.120.602	1.506.598	0	0
Rebajas al impuesto.	0	21.156	0	0
Créditos al impuesto.	14.591	33.951	0	0
Ley N° 19.946 de 2004 incentivo al desarrollo regiones extremas.	440.973	770.395	204.906	645.895
Subtotal activos por impuestos	1.576.166	2.332.100	204.906	645.895
Pasivos por impuestos				
Impuesto a la renta de primera categoría.	(527.113)	(981.876)	0	0
Subtotal pasivos por impuestos	(527.113)	(981.876)	0	0
Total activos (pasivos) por impuestos	1.049.053	1.350.224	204.906	645.895

11.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2013 y 31 diciembre de 2012 es el siguiente:

Otros activos no financieros	Corrientes	
	30-06-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Gastos pagados por anticipado.	69.853	107.617
Boletas en garantía.	2.000	2.000
Total	71.853	109.617

12.- INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACIÓN.

12.1.- Composición del rubro.

Al 30 de junio de 2013:

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2013 M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 30-06-2013 M\$	Dividendos pagados a participaciones no controladoras M\$
Inversiones San Sebastián S.A.	Chile	CL \$	99,99980%	99,99980%	167.751	649	0	(8)	168.392	0
TV Red S.A.	Chile	CL \$	90,00000%	90,00000%	1.142.055	291.211	(468.956)	0	964.310	(52.108)
Total					1.309.806	291.860	(468.956)	(8)	1.132.702	(52.108)

Al 31 de diciembre de 2012:

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2012 M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2012 M\$	Dividendos pagados a participaciones no controladoras M\$
Inversiones San Sebastián S.A.	Chile	CL \$	99,99980%	99,99980%	129.881	54.100	(16.230)	0	167.751	0
TV Red S.A.	Chile	CL \$	90,00000%	90,00000%	1.274.442	633.780	(795.145)	28.978	1.142.055	(88.349)
Total					1.404.323	687.880	(811.375)	28.978	1.309.806	(88.349)

12.2.- Inversiones en subsidiarias.

Al 30 de junio de 2013:

Inversiones en sociedades subsidiarias al	Porcentaje participación	30-06-2013													
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Costo de ventas	Otros	Ganancia (pérdida) neta	Ganancia (pérdida) controlador	Resultado integral	Resultado Integral controlador
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Inversiones San Sebastián S.A.	99,99980%	601.422	135.334	736.756	568.364	0	568.364	168.392	307.129	(226.224)	(80.256)	649	649	649	649
TV Red S.A.	90,00000%	885.331	2.196.193	3.081.524	1.262.808	747.259	2.010.067	1.071.457	2.221.017	(1.276.906)	(620.543)	323.568	291.211	323.568	291.211
Total		1.486.753	2.331.527	3.818.280	1.831.172	747.259	2.578.431	1.239.849	2.528.146	(1.503.130)	(700.799)	324.217	291.860	324.217	291.860

Al 31 de diciembre de 2012:

Inversiones en sociedades subsidiarias	Porcentaje participación	31-12-2012							30-06-2012						
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Costo de ventas	Otros	Ganancia (pérdida) neta	Ganancia (pérdida) controlador	Resultado integral	Resultado Integral controlador
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Inversiones San Sebastián S.A.	99,99980%	614.336	152.853	767.189	599.437	0	599.437	167.752	368.218	(260.395)	(81.199)	26.624	26.624	26.624	26.624
TV Red S.A.	90,00000%	752.653	2.294.125	3.046.778	947.716	830.111	1.777.827	1.268.951	2.241.357	(1.233.741)	(612.154)	395.462	355.916	395.462	355.916
Total		1.366.989	2.446.978	3.813.967	1.547.153	830.111	2.377.264	1.436.703	2.609.575	(1.494.136)	(693.353)	422.086	382.540	422.086	382.540

13.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALÍA.

13.1.- Composición y movimiento de los activos intangibles.

Este rubro está compuesto por servidumbres de paso y software computacionales. Su detalle al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es el siguiente:

Activos Intangibles	30-06-2013		
	Valores brutos	Amortización acumulada	Valores netos
	M\$	M\$	M\$
Programas informáticos.	170.015	(77.763)	92.252
Otros activos intangibles identificables.	18.078	0	18.078
Total	188.093	(77.763)	110.330

Activos Intangibles	31-12-2012		
	Valores brutos	Amortización acumulada	Valores netos
	M\$	M\$	M\$
Programas informáticos.	271.690	(158.426)	113.264
Otros activos intangibles identificables.	18.078	0	18.078
Total	289.768	(158.426)	131.342

La amortización acumulada al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es de vida finita.

Amortización acumulada y deterioro del valor, activos intangibles	30-06-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Activos intangibles de vida finita.	77.763	158.426
Total	77.763	158.426

El detalle de vidas útiles aplicadas en el rubro intangible al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es el siguiente:

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

El movimiento de intangibles al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es el siguiente:

Movimientos en activos intangibles	30-06-2013		
	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2013	113.264	18.078	131.342
Amortización.	(21.012)	0	(21.012)
Cambios, total	(21.012)	0	(21.012)
Saldo al 30 de Junio de 2013	92.252	18.078	110.330

Movimientos en activos intangibles	31-12-2012		
	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2012	137.273	18.078	155.351
Adiciones.	26.780	0	26.780
Amortización.	(50.789)	0	(50.789)
Cambios, total	(24.009)	0	(24.009)
Saldo al 31 de diciembre de 2012	113.264	18.078	131.342

El detalle del importe de activos intangibles identificables individuales significativos y su vida útil o período de amortización al 30 de junio de 2013 es el siguiente:

Detalle de otros activos identificables al	Importe en libros de activo individual intangible significativo	Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
30-06-2013	M\$	
Servidumbres.	18.078	Indefinida
Total	18.078	

El cargo a resultados por amortización de intangibles al 30 de junio de 2013 y 2012 se detalla a continuación:

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	01-01-2013 30-06-2013	01-01-2012 30-06-2012	01-04-2013 30-06-2013	01-04-2012 30-06-2012
	M\$	M\$	M\$	M\$
Costo de ventas.	19.368	28.518	9.684	14.259
Gastos de administración.	1.644	1.320	825	660
Total	21.012	29.838	10.509	14.919

13.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.

Servidumbres.

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

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

14.- PLUSVALIA.
14.1.- Prueba de deterioro de intangibles de vida útil indefinida.

Edelmag S.A. evalúa anualmente si la servidumbre ha sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la Nota 3.10.1. Los montos recuperables de las unidades generadoras de efectivo han sido determinados sobre la base de cálculos de sus valores en uso. La estimación del valor en uso ha requerido que la administración realice las estimaciones de los flujos de efectivo futuros esperados, utilizando las proyecciones sectoriales, la experiencia del pasado y las expectativas futuras.

Las tasas de descuento nominales antes de impuestos aplicadas al cierre de los estados financieros al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012, fluctúan entre un 9% y un 10,5%.

Como resultado de estas pruebas Edelmag S.A. determinó que no existían indicios de deterioro de los intangibles de vida útil indefinida.

15.- PROPIEDADES DE INVERSION.

La composición y el movimiento de este rubro al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es el siguiente:

15.1.- Composición y movimientos de las propiedades de inversión.

Propiedades de inversión, modelo del valor razonable	30-06-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Saldo Inicial	491.074	449.354
Ganancias (pérdidas) por ajustes del valor razonable.	0	41.720
Total de cambios en propiedades de inversión, modelo del valor	0	41.720
Total	491.074	491.074

Las tasaciones para los efectos de determinar el valor razonable de las propiedades de inversión, son evaluadas y efectuadas en forma anual.

15.2.- Conciliación entre tasación obtenida y tasación ajustada incluida en los estados financieros.

Valorización ajustada incluida en los estados financieros, modelo del valor razonable	30-06-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Valorización obtenida para las propiedades de inversión.	491.074	491.074
Total	491.074	491.074

15.3.- Ingresos y gastos de propiedades de inversión.

Ingresos y gastos de propiedades de inversión	01-01-2013 30-06-2013 M\$	01-01-2012 30-06-2012 M\$	01-04-2013 30-06-2013 M\$	01-04-2012 30-06-2012 M\$
Importe de ingresos por alquileres de propiedades de inversión.	2.794	2.753	1.402	1.381

16.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

16.1.- 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.	30	80
Vida útil para planta y equipo.	5	45
Vida útil para equipamiento de tecnologías de la información.	5	7
Vida útil para instalaciones fijas y accesorios.	5	10
Vida útil para vehículos de motor.	7	7
Vida útil para otras propiedades, planta y equipo.	5	25

(*) Considera la depreciación de componentes por horas de uso.

16.2.- Detalle de los rubros.

La composición de este rubro al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es la siguiente:

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

Clases de propiedades, plantas y equipos, neto	30-06-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Construcciones en curso.	2.564.158	1.779.257
Terrenos.	4.468.308	4.468.308
Edificios.	3.871.711	3.941.773
Planta y equipos.	38.857.317	40.526.948
Subestaciones de poder.	2.403.379	2.255.366
Líneas de transporte energía.	5.861.266	6.032.565
Subestaciones de distribución.	1.676.994	1.725.175
Líneas y redes de media y baja tensión.	5.764.282	5.901.409
Maquinas y equipos de generación.	22.445.919	23.819.250
Medidores.	705.477	793.183
Equipamiento de tecnología de la información	38.001	46.794
Instalaciones fijas y accesorios	350.119	380.530
Equipos de comunicaciones.	7.776	8.726
Herramientas.	243.334	265.612
Muebles y útiles.	99.009	106.192
Vehículos de motor.	248.265	287.550
Otras propiedades, plantas y equipos.	1.194.492	1.233.634
Repuestos	144.685	158.887
Total	51.737.056	52.823.681

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

Clases de propiedades, plantas y equipos, bruto	30-06-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Construcciones en curso.	2.564.158	1.779.257
Terrenos.	4.468.308	4.468.308
Edificios.	10.141.053	10.141.053
Planta y equipos.	77.152.300	77.569.579
Subestaciones de poder.	3.986.090	3.777.813
Líneas de transporte energía.	8.557.194	8.631.614
Subestaciones de distribución.	2.452.428	2.467.608
Líneas y redes de media y baja tensión.	10.544.608	10.531.281
Maquinas y equipos de generación.	49.874.600	50.189.505
Medidores.	1.737.380	1.971.758
Equipamiento de tecnología de la información	180.434	176.986
Instalaciones fijas y accesorios	1.040.625	1.035.227
Equipos de comunicaciones.	86.623	86.623
Herramientas.	686.931	683.400
Muebles y útiles.	267.071	265.204
Vehículos de motor.	655.486	705.130
Otras propiedades, plantas y equipos.	1.236.867	1.274.299
Repuestos	626.342	636.550
Total	98.065.573	97.786.389

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

Depreciación acumulada y deterioro, propiedades, planta y equipos	30-06-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Edificios.	6.269.342	6.199.280
Planta y equipos.	38.294.983	37.042.631
Subestaciones de poder.	1.582.711	1.522.447
Líneas de transporte energía.	2.695.928	2.599.049
Subestaciones de distribución.	775.434	742.433
Líneas y redes de media y baja tensión.	4.780.326	4.629.872
Maquinas y equipos de generación.	27.428.681	26.370.255
Medidores.	1.031.903	1.178.575
Equipamiento de tecnología de la información	142.433	130.192
Instalaciones fijas y accesorios	690.506	654.697
Equipos de comunicaciones.	78.847	77.897
Herramientas.	443.597	417.788
Muebles y útiles.	168.062	159.012
Vehículos de motor.	407.221	417.580
Otras propiedades, plantas y equipos.	42.375	40.665
Repuestos	481.657	477.663
Total	46.328.517	44.962.708

16.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo.

Movimientos al 30 de junio de 2013:

Movimiento año 2013		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	Repuestos	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2013		1.779.257	4.468.308	3.941.773	40.526.948	46.794	380.530	287.550	1.233.634	158.887	52.823.681
Cambios	Adiciones.	832.875	0	1.019	114.532	3.288	2.994	1.290	10	0	956.008
	Retiros.		0	0	(146.903)	0	0	(5.876)	(37.441)	(10.208)	(200.428)
	Gasto por depreciación.			(71.081)	(1.682.668)	(12.241)	(35.811)	(34.699)	(1.711)	(3.994)	(1.842.205)
	Otros incrementos (decrementos).	(47.974)	0	0	45.408	160	2.406	0	0	0	0
	Total cambios	784.901	0	(70.062)	(1.669.631)	(8.793)	(30.411)	(39.285)	(39.142)	(14.202)	(1.086.625)
Saldo final al 30 de Junio de 2013		2.564.158	4.468.308	3.871.711	38.857.317	38.001	350.119	248.265	1.194.492	144.685	51.737.056

Movimientos al 31 de diciembre de 2012:

Movimiento año 2012		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	Repuestos	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2012		2.488.729	4.117.955	3.529.038	38.643.496	62.619	370.393	205.414	1.042.128	148.913	50.608.685
Cambios	Adiciones.	4.583.873	0	0	105.705	11.213	6.507	27.834	172.744	27.433	4.935.309
	Retiros.		0	0	(73.753)	0	(4.242)	(1.698)	0	0	(79.693)
	Gasto por depreciación.			(125.969)	(3.048.120)	(28.003)	(72.710)	(58.007)	(3.404)	(17.459)	(3.353.672)
	Incrementos (decrementos) por revaluación y por pérdidas por deterioro del valor		350.353	362.699	0	0	0	0	0	0	713.052
	Sub total reconocido en patrimonio neto		350.353	362.699	0	0	0	0	0	0	713.052
Otros incrementos (decrementos).	(5.293.345)	0	176.005	4.899.620	965	80.582	114.007	22.166	0	0	
Total cambios	(709.472)	350.353	412.735	1.883.452	(15.825)	10.137	82.136	191.506	9.974	2.214.996	
Saldo final al 31 de diciembre de 2012		1.779.257	4.468.308	3.941.773	40.526.948	46.794	380.530	287.550	1.233.634	158.887	52.823.681

(*) Las adiciones por construcciones en curso se presentan netas del crédito por Ley Austral.

16.4.- Política de inversiones en propiedades, planta y equipo.

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

16.5.- Información adicional sobre propiedades, planta y equipo.

Las redes de distribución y transmisión eléctrica y unidades generadoras se revalorizaron por última vez al 31 de diciembre de 2010. Mientras que los terrenos, construcciones y edificios se revalorizaron al 31 de diciembre de 2012. Las tasaciones se llevaron a cabo, a base del valor de mercado o valor de reposición técnicamente depreciado, según corresponda. La revalorización neta de los correspondientes impuestos diferidos se abonó a la reserva o superávit de revaluación en el patrimonio neto registrada a través del estado de resultados integrales. Este último proceso implicó un incremento al 31 de diciembre de 2012 (antes de impuestos diferidos) de M\$ 713.052, el saldo revaluado de propiedades, planta y equipo al 30 de junio de 2013 asciende a M\$ 18.725.822 (Ver nota 16.6).

16.6.- Información a considerar sobre los activos revaluados.

Los terrenos, construcciones y edificios, los equipos, instalaciones y redes destinadas al negocio eléctrico, se reconocen inicialmente a su costo de adquisición, y posteriormente son revalorizados mediante el método de retasación periódica a valor razonable. Las tasaciones de propiedades, 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 generación y distribución eléctrica al 30 de junio de 2013, la Sociedad determinó que no existían indicios de cambios significativos en el valor justo de los bienes.

En el caso de la tasación de los terrenos y edificios de la Sociedad, se contrataron los servicios del tasador independiente especializado Ingeniero Constructor Sr. José Horcos Guarachi.

En el caso de los bienes eléctricos, que son los sometidos a revaluación 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 de distribución y así calcular el valor justo considerando la antigüedad real del bien, sus condiciones actuales de uso, una tasa efectiva de retorno y basados en la vida útil total por clases de bienes, como período total de retorno de flujos, siendo la última revaluación para este grupo de bienes, la efectuada al 31 de diciembre de 2010.

En el caso de los bienes de generación y transmisión que son sometidos a revaluación se ha definido considerar como valor de referencia el valor nuevo de mercado, calculando su valor justo considerando la antigüedad real del bien, sus condiciones actuales de uso, una tasa efectiva de retorno y la vida útil total por clases de bienes como período total de retorno de flujos, siendo la última revaluación para este grupo de bienes, la efectuada al 31 de diciembre de 2010.

El valor razonable para las instalaciones eléctricas, mencionado en los párrafos anteriores, 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 caso de los terrenos y edificios el método utilizado como se señaló fue una tasación independiente, dentro de la cual se indican las hipótesis utilizadas por el profesional independiente antes mencionado.

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 (pérdidas) acumuladas, cuando se produzca la baja del bien, o en la medida que éste fuera utilizado y depreciado por la Sociedad.

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

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	30-06-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Terrenos.	761.483	761.483
Edificios.	2.533.782	2.589.320
Planta y equipos.	25.176.249	26.236.582
Total	28.471.514	29.587.385

El siguiente es el movimiento de la porción del valor de los activos detallados precedentemente atribuibles a su revaluación para el período terminado al 30 de junio de 2013 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2012:

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	30-06-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Saldo inicial	19.349.644	19.844.404
Ajustes de revaluación.	0	713.052
Retiros de propiedades, planta y equipos revaluado.	(81.499)	(54.218)
Depreciación de la porción del valor de propiedades, planta y equipos revaluado.	(542.323)	(1.153.594)
Movimiento del ejercicio	(623.822)	(494.760)
Total	18.725.822	19.349.644

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

Valor de libros según modelo del costo de propiedades, planta y equipo no revaluado	30-06-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Construcción en curso.	2.564.158	1.779.257
Equipamiento de tecnologías de la información.	38.001	46.794
Instalaciones fijas y accesorios.	350.119	380.531
Vehículos de motor.	248.265	287.550
Otras propiedades, planta y equipos.	1.194.492	1.233.633
Repuestos	144.685	158.887
Total	4.539.720	3.886.652

17.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

17.1.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	30-06-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Relativos a propiedades, plantas y equipos.	99.401	99.025
Relativos a acumulaciones (o devengos).	110.202	152.554
Relativos a cuentas por cobrar.	118.397	115.054
Relativos a los inventarios.	56.519	56.486
Relativos a otros.	4.531	7.284
Total	389.050	430.403

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 éstas cubrirán el recupero de estos activos.

17.2.- Pasivos por impuestos diferidos.

Pasivos por impuestos diferidos	30-06-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Relativos a propiedades, planta y equipos.	3.254.981	3.022.441
Relativos a revaluaciones de propiedades, planta y equipos.	3.781.866	3.906.838
Relativos a intangibles.	15.689	19.620
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	20.488	30.005
Relativos a propiedades de inversión.	82.489	82.492
Total	7.155.513	7.061.396

17.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.

El siguiente es el movimiento de los activos por impuestos diferidos al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	30-06-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Saldo inicial	430.403	348.912
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	(41.353)	24.534
Otros incrementos (decrementos), activos por impuestos diferidos.	0	56.957
Cambios en activos por impuestos diferidos, total	(41.353)	81.491
Total	389.050	430.403

El siguiente es el movimiento de los pasivos por impuestos diferidos al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012:

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	30-06-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Saldo inicial	7.061.396	5.648.585
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	94.117	1.028.325
Otros incrementos (decrementos), pasivos por impuestos diferidos.	0	384.486
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total	94.117	1.412.811
Total	7.155.513	7.061.396

17.4.- Compensación de partidas.

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

Concepto	30-06-2013			31-12-2012		
	Activos (pasivos) M\$	Valores compensados M\$	Saldos netos al cierre M\$	Activos (pasivos) M\$	Valores compensados M\$	Saldos netos al cierre M\$
Activos por impuestos diferidos.	389.050	(372.736)	16.314	380.778	(362.100)	18.678
Pasivos por impuestos diferidos.	(7.155.513)	372.736	(6.782.777)	(7.011.771)	362.100	(6.649.671)
Total	(6.766.463)	0	(6.766.463)	(6.630.993)	0	(6.630.993)

18.- PASIVOS FINANCIEROS.

El detalle de este rubro para los cierres al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012, es el siguiente:

18.1.- Clases de pasivos financieros.

Pasivos financieros	Moneda	30-06-2013		31-12-2012	
		Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Préstamos bancarios.	CL\$	103.944	2.200.000	23.198	2.200.000
Préstamos bancarios.	UF	447.106	11.388.396	2.289.322	9.954.656
Total préstamos bancarios		551.050	13.588.396	2.312.520	12.154.656
Total		551.050	13.588.396	2.312.520	12.154.656

18.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos

Saldos al 30 de junio de 2013:

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes				No Corrientes			
								Vencimientos			Total corrientes	Vencimientos			Total no corrientes
								hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	30-06-2013	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 5 años	30-06-2013
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Banco Penta	CL \$	Al vencimiento	7,30%	7,30%	Sin Garantía	0	0	103.944	103.944	0	0	2.200.000	2.200.000
Chile	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	3,56%	3,56%	Sin Garantía	0	30.329	0	30.329	0	1.119.324	0	1.119.324
Chile	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	4,33%	4,33%	Sin Garantía	0	133.380	0	133.380	4.047.208	0	0	4.047.208
Chile	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	4,82%	4,82%	Sin Garantía	0	0	49.675	49.675	2.072.737	0	0	2.072.737
Chile	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	3,56%	3,56%	Sin Garantía	0	4.149	0	4.149	0	153.112	0	153.112
Chile	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	4,08%	4,08%	Sin Garantía	0	0	15.732	15.732	0	0	1.176.349	1.176.349
Chile	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	4,08%	4,08%	Sin Garantía	0	0	9.523	9.523	0	0	712.102	712.102
Chile	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Banco Estado	UF	Al vencimiento	4,15%	4,15%	Sin Garantía	28.341	0	0	28.341	0	1.508.276	0	1.508.276
Chile	TV Red S.A.	Banco de Chile	UF	Semestral	3,61%	3,61%	Sin Garantía	0	0	77.554	77.554	0	0	0	0
Chile	TV Red S.A.	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	5,19%	5,19%	Sin Garantía	0	0	16.243	16.243	599.288	0	0	599.288
Chile	TV Red S.A.	Banco Santander	UF	Semestral	3,90%	3,90%	Sin Garantía	0	0	82.180	82.180	0	0	0	0
Totales								28.341	167.858	354.851	551.050	6.719.233	2.780.712	4.088.451	13.588.396

Saldos al 31 de diciembre de 2012:

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes				No Corrientes			
								Vencimientos			Total corrientes	Vencimientos			Total no corrientes
								hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-12-2012	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 5 años	31-12-2012
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Banco Penta	CL \$	Al vencimiento	7,30%	7,30%	Sin Garantía	0	0	23.198	23.198	0	0	2.200.000	2.200.000
Chile	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	3,56%	3,56%	Sin Garantía	0	0	10.289	10.289	0	1.118.740	0	1.118.740
Chile	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	4,33%	4,33%	Sin Garantía	0	0	45.248	45.248	4.045.097	0	0	4.045.097
Chile	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	4,65%	4,65%	Sin Garantía	0	0	98.473	98.473	0	2.071.656	0	2.071.656
Chile	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	3,56%	3,56%	Sin Garantía	0	0	1.407	1.407	0	153.033	0	153.033
Chile	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	4,05%	4,05%	Sin Garantía	0	40.210	0	40.210	0	0	1.175.735	1.175.735
Chile	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	4,05%	4,05%	Sin Garantía	0	24.341	0	24.341	0	0	711.729	711.729
Chile	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Banco Corpbanca	UF	Al vencimiento	4,50%	4,50%	Sin Garantía	1.848.371	0	0	1.848.371	0	0	0	0
Chile	TV Red S.A.	Banco de Chile	UF	Semestral	3,61%	3,61%	Sin Garantía	0	0	139.428	139.428	38.612	0	0	38.612
Chile	TV Red S.A.	Banco de Chile	UF	Al vencimiento	5,19%	5,19%	Sin Garantía	0	0	604	604	598.976	0	0	598.976
Chile	TV Red S.A.	Banco Santander	UF	Semestral	3,90%	3,90%	Sin Garantía	0	0	80.951	80.951	41.078	0	0	41.078
Totales								1.848.371	64.551	399.598	2.312.520	4.723.763	3.343.429	4.087.464	12.154.656

19.- CUENTAS COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2013 M\$	31-12-2012 M\$	30-06-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Retenciones.	668.827	673.727	0	0
Dividendos por pagar.	50.640	45.606	0	0
Pasivos acumulados (o devengados). (*)	668.292	821.014	0	0
Proveedores no energéticos.	655.329	1.066.246	0	0
Acreedores varios.	86.677	72.659	81.452	81.452
Total	2.129.765	2.679.252	81.452	81.452

19.1.- Pasivos acumulados (o devengados).

(*) Pasivos acumulados (o devengados)	Corrientes	
	30-06-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Vacaciones del personal.	482.855	483.634
Bonificaciones de feriados	12.623	0
Participación sobre resultados.	144.217	285.691
Participación del directorio.	28.597	51.689
Total	668.292	821.014

20.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es el siguiente:

20.1.- Detalle del rubro.

Provisión por beneficios a los empleados	No corrientes	
	30-06-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Provisión indemnización años de servicio.	1.619.088	1.555.258
Provisión premio de antigüedad.	65.390	61.323
Total	1.684.478	1.616.581

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

Valor presente de las obligaciones post empleo y similar	Indemnización por años de servicios		Premios por antigüedad	
	30-06-2013 M\$	31-12-2012 M\$	30-06-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Valor presente obligación, saldo inicial	1.555.258	1.302.089	61.323	54.186
Costo del servicio corriente obligación plan de beneficios definidos.	64.783	23.884	3.168	1.084
Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos.	23.156	58.515	913	2.655
Ganancias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos.	(5.584)	209.962	(14)	3.398
Liquidaciones obligación plan de beneficios definidos.	(18.525)	(39.192)	0	0
Total cambios en provisiones	63.830	253.169	4.067	7.137
Total	1.619.088	1.555.258	65.390	61.323

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

Balance plan de beneficios	Indemnización por años de servicios		Premios por antigüedad	
	30-06-2013	31-12-2012	30-06-2013	31-12-2012
	M\$	M\$	M\$	M\$
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos.	1.619.088	1.555.258	65.390	61.323
Total	1.619.088	1.555.258	65.390	61.323

20.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.

Gastos reconocidos en el estado de resultados por función	Indemnización por años de servicios		Premios por antigüedad	
	01-01-2013 30-06-2013	01-01-2012 30-06-2012	01-01-2013 30-06-2013	01-01-2012 30-06-2012
	M\$	M\$	M\$	M\$
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	64.783	11.942	3.167	542
Costo por intereses plan de beneficios definidos.	23.156	31.901	913	1.328
Total	87.939	43.843	4.080	1.870

20.5.- Hipótesis actuariales.

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

Detalle	
Tasa de descuento real utilizada.	3,00%
Aumento futuros de salarios.	1,90%
Tabla de mortalidad.	RV - 2009
Tabla de invalidez.	30% de la RV - 2009
Tasa de rotación anual.	2,83%

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

Para el cálculo del pasivo al 30 de junio de 2013, se aplicó la misma metodología utilizada en el ejercicio anterior. Respecto a lo anterior, Edelmag contrató a Seasca, Servicios Actuariales S.A., para la determinación de las obligaciones por beneficios definidos.

Al 30 de junio de 2013, la sensibilidad del valor del pasivo actuarial por beneficios definidos ante variaciones de un 1% en la tasa de descuento genera los siguientes efectos:

Sensibilización de la tasa de descuento	Disminución de 1 % M\$	Incremento de 1 % M\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos	133.307	(116.987)

21.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes	
	30-06-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Ingresos diferidos. (*)	22.657	36.417
Total	22.657	36.417

21.1.- Ingresos diferidos.

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es el siguiente:

(*) Detalle de los ingresos diferidos	Corrientes	
	30-06-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Ingresos diferidos por obras de terceros.	22.657	36.417
Total	22.657	36.417

El movimiento de este rubro al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es el siguiente:

Movimiento del período ingresos diferidos	30-06-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Saldo inicial ingresos diferidos	36.417	510.597
Adiciones.	304.346	962.482
Imputación a resultados.	(318.106)	(1.436.662)
Total	22.657	36.417

21.2.- Contratos de Construcción.

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

21.2.1.- Margen del período por contratos de construcción.

Detalle	01-01-2013 30-06-2013	01-01-2012 30-06-2012	01-04-2013 30-06-2013	01-04-2012 30-06-2012
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos ordinarios de contrato de construcción reconocido durante el período o ejercicio.	330.664	558.699	150.693	303.556
Costos ordinarios de contrato de construcción reconocido durante el período o ejercicio.	(219.216)	(417.317)	(94.390)	(195.420)
Total	111.448	141.382	56.303	108.136

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

Detalle	30-06-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Importe de anticipos recibidos sobre contratos de construcción.	199.081	540.416
Importe bruto debido por clientes por contratos de construcción como pasivos.	22.657	36.417

21.2.3.- Subvenciones Gubernamentales.

Detalle	30-06-2013 M\$	31-12-2012 M\$	Naturaleza subvención
Importe de las subvenciones del gobierno reconocidas.	34.949	78.304	DL-889

La bonificación a la contratación de la mano de obra (D.L. 889), consiste en un subsidio a los empleadores de las zonas extremas del 17 % sobre las remuneraciones imponibles por trabajador con tope de M\$ 187 para 2013 y M\$ 192 para 2012.

Los saldos por cobrar por ley Austral (ley N° 19.946 de 2004 incentivo al desarrollo de regiones extremas) se presentan en nota 10.

La Sociedad no ha recibido durante el ejercicio aportes o subvenciones del estado, destinados a financiar obras de electrificación social.

22.- PATRIMONIO NETO.

22.1.- Capital suscrito y pagado.

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

Consistente con la industria, la Sociedad monitorea su capital sobre la base del ratio de apalancamiento. Este ratio se calcula dividiendo la deuda neta por 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 ha combinado distintas fuentes de financiamiento tales como: flujos de la operación y créditos bancarios.

Al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012 el capital social, autorizado, suscrito y pagado asciende a M\$ 15.664.524.

22.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012 el capital de la Sociedad está representado por 13.081.284 acciones ordinarias, sin valor nominal de un voto por acción.

22.3.- Política de dividendos.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 10 de abril de 2013, se aprobó como política de dividendos el distribuir no menos del 30% de la utilidad de la empresa mediante tres dividendos provisorios y uno definitivo, con cargo a las utilidades distribuibles del ejercicio 2013.

El cumplimiento del programa antes señalado quedará 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 10 de abril de 2012, se aprobó la distribución de las utilidades del ejercicio 2011, acordándose el pago de dividendos definitivo N° 81 de \$ 61,88 por acción el cual se pagó con fecha 25 de abril de 2012.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 370 de fecha 18 de mayo de 2012 acordó repartir el dividendo provisorio N° 82 de \$ 78,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2012 el cual se pagó con fecha 27 de junio 2012.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 373 de fecha 21 de agosto de 2012 acordó repartir el dividendo provisorio N° 83 de \$ 104,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2012 el cual se pagó con fecha 27 de septiembre 2012.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 376 de fecha 20 de noviembre de 2012 acordó repartir el dividendo provisorio N° 84 de \$ 79,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2012 el cual se pagó con fecha 26 de diciembre 2012.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 10 de abril de 2013, se aprobó la distribución de las utilidades del ejercicio 2012, acordándose el pago de dividendos definitivo N° 85 de \$ 95,94 por acción el cual se pagó con fecha 25 de abril de 2013.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 382 de fecha 22 de mayo de 2013 acordó repartir el dividendo provisorio N° 86 de \$ 80,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2013 el cual se pagó con fecha 26 de junio 2013.

22.5.- Reservas

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

22.5.1.- Superávit de revaluación.

Corresponde a la revaluación de los bienes de uso, la cual se presenta neta de su respectivo impuesto diferido y depreciación. Esta última es reciclada a Ganancias (pérdidas) acumuladas.

Con fecha 31 de diciembre de 2012 se efectuó el último proceso de revaluación de acuerdo a NIC 16 y a las políticas de la Sociedad, el efecto de este incremento neto de impuestos diferidos ascendió a M\$ 566.630 y el saldo acumulado de esta reserva al cierre de los estados financieros al 30 de junio de 2013 asciende a M\$ 14.961.203 luego de ser aplicado el respectivo reciclaje, equivalente a la depreciación del período y retiros netos de impuestos diferidos por M\$ 499.058.

22.5.2.- Reservas de ganancias y pérdidas por planes de beneficios definidos.

Corresponde a las variaciones de los valores actuariales de la provisión por beneficios definidos de empleados.

22.5.3.- 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 junio de 2008 incorporada en el capital emitido de acuerdo a lo establecido en la Ley N° 18.046 Art. 10 Inciso Segundo.

22.6.- Participaciones no controladoras.

Las siguientes son las participaciones no controladoras al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012:

Rut	Nombre de la subsidiaria	País de origen	Porcentaje de participación en subsidiarias de la participación no controladora		Participación no controladora en patrimonio		Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora	
			30-06-2013	31-12-2012	30-06-2013		31-12-2012	
			%	%	M\$	M\$	M\$	M\$
79.882.520-8	TV Red S.A.	Chile	10,00000%	10,00000%	107.146	32.358	126.896	70.420
96.641.320-4	Inversiones San Sebastián S.A.	Chile	0,00002%	0,00002%	0	0	0	0
Total					107.146	32.358	126.896	70.420

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

Movimientos al 30 de junio de 2013:

Movimientos de otros resultados integrales al 30-06-2013	Porción atribuible a los accionistas de la controladora			Porción atribuible al interés no controlante			Total		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
	Ganancia (pérdida) después de impuestos	0	0	2.583.293	0	0	32.358	0	0
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos									
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	5.598	(1.120)	4.478	0	0	0	5.598	(1.120)	4.478
Total movimientos del periodo o ejercicio	5.598	(1.120)	4.478	0	0	0	5.598	(1.120)	4.478
Total resultado integral			2.587.771			32.358			2.620.129

Movimientos al 30 de junio de 2012:

Movimientos de otros resultados integrales al 30-06-2012	Porción atribuible a los accionistas de la controladora			Porción atribuible al interés no controlante			Total		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
	Ganancia (pérdida) después de impuestos	0	0	2.392.353	0	0	39.546	0	0
Total resultado integral			2.392.353			39.546			2.431.899

23.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS

23.1.- Ingresos ordinarios.

El siguiente es el detalle de los ingresos ordinarios para el período terminado al 30 de junio de 2013 y 2012:

Ingresos de actividades ordinarias	01-01-2013 30-06-2013	01-01-2012 30-06-2012	01-04-2013 30-06-2013	01-04-2012 30-06-2012
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ventas	11.261.682	10.836.266	5.908.913	5.705.505
Venta de energía.	11.007.302	10.513.115	5.783.653	5.556.475
Venta de mercaderías, materiales y equipos.	254.380	323.151	125.260	149.030
Prestaciones de servicios	2.613.598	2.702.534	1.357.851	1.429.301
Arriendo de equipos de medida.	80.201	80.951	40.216	39.928
Servicios de mantenimiento de equipos a clientes.	4.275	5.116	2.555	3.573
Apoyos en postación.	51.466	49.568	11.342	11.860
Servicios de construcción de obras e instalaciones eléctricas.	111.448	141.383	56.303	108.137
Servicios de televisión por cable	2.221.017	2.241.357	1.129.597	1.135.136
Otras prestaciones	145.191	184.159	117.838	130.667
Total	13.875.280	13.538.800	7.266.764	7.134.806

Edelmag no tiene clientes con los cuales registre ventas que representen el 10% o más de sus ingresos ordinarios por los ejercicios terminados al 30 de junio de 2013 y 2012.

23.2.- Otros ingresos, por función.

El siguiente es el detalle de otros ingresos al 30 de junio de 2013 y 2012:

Otros ingresos por función	01-01-2013 30-06-2013	01-01-2012 30-06-2012	01-04-2013 30-06-2013	01-04-2012 30-06-2012
	M\$	M\$	M\$	M\$
Arriendo de oficinas a terceros.	6.815	6.322	3.413	3.167
Otros ingresos de operación.	101.548	107.505	55.834	63.907
Total	108.363	113.827	59.247	67.074

24.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.

Los ítems del estado de resultados por función por los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2013 y 2012 que se adjunta, se descomponen como se indica en 24.1, 24.2, 24.3 y 24.4.

Gastos por naturaleza del estado de resultados por función	01-01-2013 30-06-2013	01-01-2012 30-06-2012	01-04-2013 30-06-2013	01-04-2012 30-06-2012
	M\$	M\$	M\$	M\$
Costo de venta.	8.372.775	8.380.799	4.462.598	4.351.784
Costo de administración.	1.826.589	1.813.161	962.458	914.429
Total	10.199.364	10.193.960	5.425.056	5.266.213

24.1.- Gastos por naturaleza

Apertura de gastos por naturaleza	01-01-2013 30-06-2013	01-01-2012 30-06-2012	01-04-2013 30-06-2013	01-04-2012 30-06-2012
	M\$	M\$	M\$	M\$
Compra de combustible.	3.650.015	3.819.338	1.971.438	2.059.110
Gastos de personal.	1.957.919	1.893.489	1.091.565	1.016.719
Gastos de operación y mantenimiento.	1.616.747	1.538.513	864.200	767.053
Gastos de administración.	914.233	996.495	463.648	498.414
Depreciación.	1.842.205	1.655.892	934.036	789.715
Amortización.	21.012	29.838	10.509	14.919
Otros gastos varios de operación.	197.233	260.395	89.660	120.283
Total	10.199.364	10.193.960	5.425.056	5.266.213

24.2.- Gastos de personal

Gastos de personal	01-01-2013 30-06-2013	01-01-2012 30-06-2012	01-04-2013 30-06-2013	01-04-2012 30-06-2012
	M\$	M\$	M\$	M\$
Sueldos y salarios.	1.714.758	1.714.551	898.345	885.827
Beneficios a corto plazo a los empleados.	214.283	165.270	193.220	129.008
Beneficios por terminación.	28.878	13.668	0	1.884
Total	1.957.919	1.893.489	1.091.565	1.016.719

24.3.- Depreciación y amortización

Detalle	01-01-2013 30-06-2013	01-01-2012 30-06-2012	01-04-2013 30-06-2013	01-04-2012 30-06-2012
	M\$	M\$	M\$	M\$
Depreciación				
Costo de ventas.	1.776.583	1.594.745	901.072	759.102
Gasto de administración.	65.622	61.147	32.964	30.613
Total depreciación	1.842.205	1.655.892	934.036	789.715
Amortización				
Costo de ventas.	19.368	28.518	9.684	14.259
Gasto de administración.	1.644	1.320	825	660
Total amortización	21.012	29.838	10.509	14.919
Total	1.863.217	1.685.730	944.545	804.634

24.4.- Otras ganancias (pérdidas).

Detalle	01-01-2013 30-06-2013	01-01-2012 30-06-2012	01-04-2013 30-06-2013	01-04-2012 30-06-2012
	M\$	M\$	M\$	M\$
Castigo o deterioro de propiedades, planta y equipos.	(112.258)	(8.387)	(59.848)	(8.387)
Remuneraciones del directorio.	(32.921)	(30.409)	(16.478)	(16.274)
Participación utilidad del directorio.	(25.315)	(35.885)	(14.793)	(20.558)
Remuneraciones comité de directores.	(2.745)	(3.375)	(1.375)	(690)
Participación comité de directores	(3.282)	(4.486)	545	(4.596)
Otras (pérdidas) ganancias.	(24.858)	(35.435)	(18.479)	(20.226)
Total	(201.379)	(117.977)	(110.428)	(70.731)

25.- RESULTADO FINANCIERO

Los ítems adjuntos de ingresos financieros, costos financieros, resultados por unidades de reajustes y diferencias de cambio del estado de resultados por función por los períodos seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2013 y 2012 se detallan a continuación.

Resultado financiero	01-01-2013	01-01-2012	01-04-2013	01-04-2012
	30-06-2013	30-06-2012	30-06-2013	30-06-2012
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos financieros				
Intereses comerciales.	50.427	57.641	16.587	25.077
Otros ingresos financieros.	40.826	26.705	35.591	15.649
Total ingresos financieros	91.253	84.346	52.178	40.726
Costos financieros				
Gastos por préstamos bancarios.	(331.066)	(262.696)	(167.777)	(116.059)
Gastos financieros activados.	0	(788)	0	(788)
Otros gastos.	(57.537)	(56.010)	(29.211)	(34.797)
Total costos financieros	(388.603)	(319.494)	(196.988)	(151.644)
Total diferencias de cambio (*)	(6.582)	12.585	(11.997)	2.685
Total resultados por unidades de reajuste (**)	(1.854)	(154.171)	6.672	(50.008)
Total	(305.786)	(376.734)	(150.135)	(158.241)

25.1.- Composición diferencias de cambio.

(*) Diferencias de cambio	01-01-2013	01-01-2012	01-04-2013	01-04-2012
	30-06-2013	30-06-2012	30-06-2013	30-06-2012
	M\$	M\$	M\$	M\$
Diferencias de cambio por activos				
Efectivo y equivalentes al efectivo.	(1.866)	2.345	(1.741)	1.237
Total diferencias de cambio por activos	(1.866)	2.345	(1.741)	1.237
Diferencias de cambio por pasivos				
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(4.716)	10.240	(10.256)	1.448
Total diferencias de cambio por pasivos	(4.716)	10.240	(10.256)	1.448
Total diferencia de cambios neta	(6.582)	12.585	(11.997)	2.685

25.2.- Composición unidades de reajuste.

(**) Resultado por unidades de reajuste	01-01-2013	01-01-2012	01-04-2013	01-04-2012
	30-06-2013	30-06-2012	30-06-2013	30-06-2012
	M\$	M\$	M\$	M\$
Unidades de reajuste por activos				
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	15	898	(54)	196
Activos por impuestos.	3.799	14.560	(1.949)	(2.863)
Total unidades de reajuste por activos	3.814	15.458	(2.003)	(2.667)
Unidades de reajuste por pasivos				
Otros pasivos financieros.	(5.668)	(169.629)	8.675	(47.341)
Total unidades de reajuste por pasivos	(5.668)	(169.629)	8.675	(47.341)
Total unidades de reajuste neto	(1.854)	(154.171)	6.672	(50.008)

26.- GASTO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS.

26.1.- Efecto en resultados por impuesto a las ganancias.

Durante el período terminado al 30 de junio de 2013 y 2012 se originó un cargo total a resultados de M\$ 661.463 y M\$ 532.057 respectivamente que incluye impuesto de primera categoría e impuestos diferidos.

Para el período al 30 de junio de 2012 se consideró una tasa de impuesto a la renta de 18,5%, y al 30 de junio de 2013 una tasa de impuesto a la renta de 20%, de acuerdo a la Ley N° 20.630, que entró en vigencia a partir del 27 de septiembre de 2012.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01-01-2013 30-06-2013	01-01-2012 30-06-2012	01-04-2013 30-06-2013	01-04-2012 30-06-2012
	M\$	M\$	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias				
(Gasto) ingreso por impuestos corrientes.	(527.113)	(465.643)	(261.286)	(246.260)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(527.113)	(465.643)	(261.286)	(246.260)
Impuestos diferidos				
Gasto (ingreso) por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias.	(134.350)	(66.414)	(75.488)	(70.145)
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos, neto	(134.350)	(66.414)	(75.488)	(70.145)
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(661.463)	(532.057)	(336.774)	(316.405)

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

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias, extranjero y nacional	01-01-2013 30-06-2013	01-01-2012 30-06-2012	01-04-2013 30-06-2013	01-04-2012 30-06-2012
	M\$	M\$	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias				
Gasto por impuestos corrientes, neto, nacional.	(527.113)	(465.643)	(259.601)	(243.278)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(527.113)	(465.643)	(259.601)	(243.278)
Impuestos diferidos				
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, nacional.	(134.350)	(66.414)	(77.173)	(73.127)
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos, neto	(134.350)	(66.414)	(77.173)	(73.127)
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(661.463)	(532.057)	(336.774)	(316.405)

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

El siguiente cuadro muestra la conciliación entre el impuesto a las ganancias contabilizado y el que resultaría de aplicar la tasa efectiva por los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2013 y 2012.

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	01-01-2013 30-06-2013	01-01-2013 30-06-2013	01-01-2012 30-06-2012	01-01-2012 30-06-2012	01-04-2013 30-06-2013	01-04-2013 30-06-2013	01-04-2012 30-06-2012	01-04-2012 30-06-2012
	M\$	%	M\$	%	M\$	%	M\$	%
Ganancia contable	3.277.114		2.963.956		1.640.392		1.706.695	
Total de gasto (ingreso) por impuestos a la tasa impositiva aplicable	(655.423)	20,0%	(548.332)	18,5%	(328.079)	20,0%	(315.738)	18,5%
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y gasto por impuestos (ingreso)	(6.040)	0,2%	16.275	-0,6%	(8.695)	0,5%	(667)	0,0%
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(6.040)	0,2%	16.275	-0,6%	(8.695)	0,5%	(667)	0,0%
Gasto por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	(661.463)	20,2%	(532.057)	18,0%	(336.774)	20,5%	(316.405)	18,5%

26.4.- Efecto en los resultados integrales por impuestos a las ganancias.

Importes antes de impuestos	01-01-2013 30-06-2013		
	Importe antes de impuestos M\$	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias M\$	Importe después de impuestos M\$
Nuevas mediciones de planes de beneficios definidos.	5.598	(1.120)	4.478
Total		(1.120)	

26.5.- Diferencias temporarias no reconocidas.

Diferencias temporarias no reconocidas	01-01-2013 30-06-2013 M\$	01-01-2012 30-06-2012 M\$	01-04-2013 30-06-2013 M\$	01-04-2012 30-06-2012 M\$
Diferencias temporarias relacionadas con inversiones en subsidiarias, sucursales y asociadas y con participaciones en negocios conjuntos, para los cuales no se han reconocido pasivos por impuestos diferidos.	(35.583)	(66.205)	(63.698)	(91.286)

27.- GANANCIAS POR ACCIÓN

La utilidad por acción básica se calcula dividiendo la utilidad atribuible a los accionistas de la Sociedad entre el promedio ponderado de las acciones comunes en circulación en el año.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	01-01-2013 30-06-2013 M\$	01-01-2012 30-06-2012 M\$
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	2.583.293	2.392.353
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones	197,48	182,88
Cantidad de acciones	13.081.284	13.081.284

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilutivo.

28.- INFORMACIÓN POR SEGMENTO.

28.1.- Criterios de segmentación.

La gerencia ha determinado los segmentos operativos sobre la base de los informes revisados por el Comité de Gerentes.

El Comité considera el negocio desde una perspectiva asociada al tipo de servicio o producto vendido (generación de electricidad, distribución de electricidad y servicios).

En resumen, los segmentos operativos reportables derivan sus ingresos principalmente de la venta de energía eléctrica y otros servicios en los que se incluyen venta de materiales, televisión por cable y prestaciones, en relación con las características del negocio de dichos segmentos (ver nota 2).

La información por segmentos que se entrega al Comité de Gerentes de los segmentos reportables, a nivel de estado de situación por los períodos intermedios de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2013 y ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2012, respectivamente, y a nivel de estados de resultados por función y flujo de efectivo por los períodos intermedios de seis meses terminados al 30 de junio de 2013 y 2012, es la siguiente:

28.2.- Cuadros patrimoniales.

Activos corrientes y no corrientes.

ACTIVOS	Ventas de energía eléctrica		Ventas de servicios		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	30-06-2013 M\$	31-12-2012 M\$	30-06-2013 M\$	31-12-2012 M\$	30-06-2013 M\$	31-12-2012 M\$	30-06-2013 M\$	31-12-2012 M\$
ACTIVOS CORRIENTES								
Efectivo y equivalentes al efectivo.	1.787.593	632.636	180.197	62.735	0	0	1.967.790	695.371
Otros activos no financieros.	64.176	107.617	7.677	2.000	0	0	71.853	109.617
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	3.417.584	3.128.721	900.234	894.677	0	0	4.317.818	4.023.398
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	1.140.134	929.986	108.654	111.441	(1.248.788)	(1.041.427)	0	0
Inventarios.	232.723	212.905	257.658	230.445	0	0	490.381	443.350
Activos por impuestos.	1.016.720	1.284.533	32.333	65.691	0	0	1.049.053	1.350.224
Total de activos corrientes distintos de los activos o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.	7.658.930	6.296.398	1.486.753	1.366.989	(1.248.788)	(1.041.427)	7.896.895	6.621.960
Total activos corrientes	7.658.930	6.296.398	1.486.753	1.366.989	(1.248.788)	(1.041.427)	7.896.895	6.621.960
ACTIVOS NO CORRIENTES								
Cuentas por cobrar.	110.845	116.087	48.479	61.193	0	0	159.324	177.280
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	1.132.703	1.309.807	0	0	(1.132.703)	(1.309.807)	0	0
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	105.111	124.766	5.219	6.576	0	0	110.330	131.342
Propiedades, planta y equipo.	49.530.585	50.518.194	2.206.471	2.305.487	0	0	51.737.056	52.823.681
Propiedad de inversión.	436.030	436.030	55.044	55.044	0	0	491.074	491.074
Activos por impuestos.	204.906	645.895	0	0	0	0	204.906	645.895
Activos por impuestos diferidos.	0	0	16.314	18.678	0	0	16.314	18.678
Total activos no corrientes	51.520.180	53.150.779	2.331.527	2.446.978	(1.132.703)	(1.309.807)	52.719.004	54.287.950
TOTAL ACTIVOS	59.179.110	59.447.177	3.818.280	3.813.967	(2.381.491)	(2.351.234)	60.615.899	60.909.910

28.2.- Pasivos y patrimonio (continuación)

PASIVOS	Ventas de energía eléctrica		Ventas de servicios		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	30-06-2013 M\$	31-12-2012 M\$	30-06-2013 M\$	31-12-2012 M\$	30-06-2013 M\$	31-12-2012 M\$	30-06-2013 M\$	31-12-2012 M\$
PASIVOS CORRIENTES								
Otros pasivos financieros.	375.073	2.091.537	175.977	220.983	0	0	551.050	2.312.520
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	1.617.951	2.286.420	511.814	392.832	0	0	2.129.765	2.679.252
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	851.321	724.539	1.143.381	933.338	(1.248.788)	(1.041.427)	745.914	616.450
Otros pasivos no financieros.	22.657	36.417	0	0	0	0	22.657	36.417
Pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta.	2.867.002	5.138.913	1.831.172	1.547.153	(1.248.788)	(1.041.427)	3.449.386	5.644.639
Total pasivos corrientes	2.867.002	5.138.913	1.831.172	1.547.153	(1.248.788)	(1.041.427)	3.449.386	5.644.639
PASIVOS NO CORRIENTES								
Otros pasivos financieros.	12.989.108	11.475.990	599.288	678.666	0	0	13.588.396	12.154.656
Cuentas por pagar.	81.452	81.452	0	0	0	0	81.452	81.452
Pasivo por impuestos diferidos.	6.634.806	6.498.226	147.971	151.445	0	0	6.782.777	6.649.671
Provisiones por beneficios a los empleados.	1.684.478	1.616.581	0	0	0	0	1.684.478	1.616.581
Total pasivos no corrientes	21.389.844	19.672.249	747.259	830.111	0	0	22.137.103	20.502.360
TOTAL PASIVOS	24.256.846	24.811.162	2.578.431	2.377.264	(1.248.788)	(1.041.427)	25.586.489	26.146.999
PATRIMONIO								
Capital emitido.	15.664.524	15.664.524	782.522	782.522	(782.522)	(782.522)	15.664.524	15.664.524
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	5.715.133	4.934.304	327.549	523.570	(327.549)	(523.570)	5.715.133	4.934.304
Primas de emisión.	802	802	0	0	0	0	802	802
Otras reservas.	13.541.805	14.036.385	129.778	130.611	(129.778)	(130.611)	13.541.805	14.036.385
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.	34.922.264	34.636.015	1.239.849	1.436.703	(1.239.849)	(1.436.703)	34.922.264	34.636.015
Participaciones no controladoras.	0	0	0	0	107.146	126.896	107.146	126.896
Total patrimonio	34.922.264	34.636.015	1.239.849	1.436.703	(1.132.703)	(1.309.807)	35.029.410	34.762.911
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	59.179.110	59.447.177	3.818.280	3.813.967	(2.381.491)	(2.351.234)	60.615.899	60.909.910

28.3.- Cuadros de resultados

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Ventas de energía eléctrica				Ventas de servicios				Ajustes de consolidación				Consolidado			
	01-01-2013	01-01-2012	01-04-2013	01-04-2012	01-01-2013	01-01-2012	01-04-2013	01-04-2012	01-01-2013	01-01-2012	01-04-2013	01-04-2012	01-01-2013	01-01-2012	01-04-2013	01-04-2012
	30-06-2013	30-06-2012	30-06-2013	30-06-2012	30-06-2013	30-06-2012	30-06-2013	30-06-2012	30-06-2013	30-06-2012	30-06-2013	30-06-2012	30-06-2013	30-06-2012	30-06-2013	30-06-2012
Ingresos de actividades ordinarias.	11.438.702	11.012.004	6.020.192	5.864.262	2.528.146	2.602.884	1.289.568	1.307.895	(91.568)	(76.088)	(42.996)	(37.351)	13.875.280	13.538.800	7.266.764	7.134.806
Costo de ventas	(6.898.635)	(6.914.921)	(3.702.259)	(3.618.839)	(1.503.130)	(1.494.136)	(774.986)	(747.073)	28.990	28.258	14.647	14.128	(8.372.775)	(8.380.799)	(4.462.598)	(4.351.784)
Ganancia bruta	4.540.067	4.097.083	2.317.933	2.245.423	1.025.016	1.108.748	514.582	560.822	(62.578)	(47.830)	(28.349)	(23.223)	5.502.505	5.158.001	2.804.166	2.783.022
Otros ingresos, por función.	112.458	117.396	61.295	68.859	0	0	0	0	(4.095)	(3.569)	(2.048)	(1.785)	108.363	113.827	59.247	67.074
Gasto de administración.	(1.296.425)	(1.294.585)	(699.415)	(652.352)	(596.837)	(569.975)	(293.440)	(287.085)	66.673	51.399	30.397	25.008	(1.826.589)	(1.813.161)	(962.458)	(914.429)
Otras ganancias (pérdidas).	(199.858)	(107.790)	(113.376)	(77.116)	(1.521)	(10.187)	2.948	6.385	0	0	0	0	(201.379)	(117.977)	(110.428)	(70.731)
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.	3.156.242	2.812.104	1.566.437	1.584.814	426.658	528.586	224.090	280.122	0	0	0	0	3.582.900	3.340.690	1.790.527	1.864.936
Ingresos financieros.	35.714	32.273	23.832	13.922	42.857	49.523	20.899	24.254	12.682	2.550	7.447	2.550	91.253	84.346	52.178	40.726
Costos financieros.	(321.983)	(266.876)	(162.434)	(122.557)	(53.938)	(50.068)	(27.107)	(26.537)	(12.682)	(2.550)	(7.447)	(2.550)	(388.603)	(319.494)	(196.988)	(151.644)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	291.860	382.540	150.067	199.339	0	0	0	0	(291.860)	(382.540)	(150.067)	(199.339)	0	0	0	0
Diferencias de cambio.	492	993	(3.853)	1.731	(7.074)	11.592	(8.144)	954	0	0	0	0	(6.582)	12.585	(11.997)	2.685
Resultados por unidades de reajuste.	(2.598)	(137.787)	4.868	(45.780)	744	(16.384)	1.804	(4.228)	0	0	0	0	(1.854)	(154.171)	6.672	(50.008)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	3.159.727	2.823.247	1.578.917	1.631.469	409.247	523.249	211.542	274.565	(291.860)	(382.540)	(150.067)	(199.339)	3.277.114	2.963.956	1.640.392	1.706.695
Gasto por impuestos a las ganancias.	(576.434)	(430.894)	(291.875)	(260.939)	(85.029)	(101.163)	(44.899)	(55.466)	0	0	0	0	(661.463)	(532.057)	(336.774)	(316.405)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.	2.583.293	2.392.353	1.287.042	1.370.530	324.218	422.086	166.643	219.099	(291.860)	(382.540)	(150.067)	(199.339)	2.615.651	2.431.899	1.303.618	1.390.290
Ganancia (pérdida) atribuible a																
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	2.583.293	2.392.353	1.287.042	1.370.530	324.218	422.086	166.643	219.099	(324.218)	(422.086)	(166.644)	(219.099)	2.583.293	2.392.353	1.287.041	1.370.530
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras.	0	0	0	0	0	0	0	0	32.358	39.546	16.577	19.760	32.358	39.546	16.577	19.760
Ganancia (pérdida)	2.583.293	2.392.353	1.287.042	1.370.530	324.218	422.086	166.643	219.099	(291.860)	(382.540)	(150.067)	(199.339)	2.615.651	2.431.899	1.303.618	1.390.290
Depreciación	1.648.530	1.480.130	836.955	700.650	193.675	175.762	97.081	89.065	0	0	0	0	1.842.205	1.655.892	934.036	789.715
Amortización	19.655	28.518	9.827	14.258	1.357	1.320	682	661	0	0	0	0	21.012	29.838	10.509	14.919
EBITDA	5.024.285	4.428.542	2.526.595	2.376.838	623.211	715.855	318.905	363.463	0	0	0	0	5.647.496	5.144.397	2.845.500	2.740.301

28.4.- Flujos de efectivo por segmento por método directo.

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	Ventas de energía eléctrica		Ventas de servicios		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	01-01-2013 30-06-2013 M\$	01-01-2012 30-06-2012 M\$	01-01-2013 30-06-2013 M\$	01-01-2012 30-06-2012 M\$	01-01-2013 30-06-2013 M\$	01-01-2012 30-06-2012 M\$	01-01-2013 30-06-2013 M\$	01-01-2012 30-06-2012 M\$
	Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación.	4.671.332	3.670.311	704.771	542.597	0	0	5.376.103
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión.	(500.716)	(618.360)	(109.586)	(83.599)	(486.615)	(646.923)	(1.096.917)	(1.348.882)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación.	(3.013.655)	(2.673.249)	(477.723)	(386.034)	486.615	646.923	(3.004.763)	(2.412.360)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios	1.156.961	378.702	117.462	72.964	0	0	1.274.423	451.666
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.	(2.004)	2.143	0	0	0	0	(2.004)	2.143
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	1.154.957	380.845	117.462	72.964	0	0	1.272.419	453.809
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	632.634	493.486	62.737	51.495	0	0	695.371	544.981
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio	1.787.591	874.331	180.199	124.459	0	0	1.967.790	998.790

29.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.

29.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.

Saldos al 30 de junio de 2013.

Resumen moneda extranjera	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes		Total activos 30-06-2013 M\$
			Hasta 90 días M\$	Total corrientes M\$	
Activos corrientes	US \$	36.016	36.016	36.016	36.016
Total activos en moneda extranjera	M/e	36.016	36.016	36.016	36.016
Pasivos corrientes	US \$	232.016	232.016	232.016	232.016
Total pasivos en moneda extranjera	M/e	232.016	232.016	232.016	232.016

Saldos al 31 de diciembre de 2012.

Resumen moneda extranjera	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes		Total activos 31-12-2012 M\$
			Hasta 90 días M\$	Total corrientes M\$	
Activos corrientes	US \$	18.762	18.762	18.762	18.762
Total activos en moneda extranjera	M/e	18.762	18.762	18.762	18.762

29.2.- Saldos en moneda extranjera, activos corrientes.

Saldos al 30 de junio de 2013.

Detalle moneda extranjera - activos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes		Total activos 30-06-2013 M\$
			Hasta 90 días M\$	Total corrientes M\$	
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US \$	36.016	36.016	36.016	36.016
Total activos en moneda extranjera	M/e	36.016	36.016	36.016	36.016

Saldos al 31 de diciembre de 2012.

Resumen moneda extranjera	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes		Total activos 31-12-2012 M\$
			Hasta 90 días M\$	Total corrientes M\$	
Activos corrientes	US \$	18.762	18.762	18.762	18.762
Total activos en moneda extranjera	M/e	18.762	18.762	18.762	18.762

29.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos corrientes.

Saldos al 30 de junio de 2013.

Detalle moneda extranjera - pasivos corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes		Total pasivos 30-06-2013 M\$
			Hasta 90 días M\$	Total corrientes M\$	
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US \$	232.016	232.016	232.016	232.016
Total pasivos en moneda extranjera		232.016	232.016	232.016	232.016

30.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.

30.1.- Juicios y otras acciones legales.

Edelmag S.A. como demandado:

30.1.1 Nombre del juicio: "DIAZ DIAZ con Edelmag"
Tribunal: 3° Juzgado Civil de Punta Arenas, rol 1699-2012
Materia: Indemnización de perjuicios por incumplimiento contractual

Cuantía: M\$ 98.000.

Estado actual del juicio: demanda notificada con fecha 20 de diciembre de 2012, contestada la demanda y evacuadas la réplica y réplica.

30.2.- Sanciones administrativas.

No tenemos conocimiento en relación a la existencia de procedimientos administrativos en curso en contra de la Sociedad que importen multas por montos iguales o superiores a M\$ 20.000.

30.3.- Restricciones.

La Sociedad matriz, ha convenido con el Banco Chile los siguientes covenants financieros medidos sobre la base de los estados financieros, y para ello se define:

EBITDA: se calcula a partir del estado de resultados por función considerando; ganancia bruta + otros ingresos por función – costos de distribución – gastos de administración – otros gastos por función + depreciación del ejercicio + amortización de intangibles. Ver nota 28.3 con cálculo de Ebitda por segmento.

Las principales restricciones son:

Indice	Medición	Factor	Resultado
Razón de endeudamiento	Total pasivo / total patrimonio neto	< o = 1,1 veces	0,73
Cobertura de gastos financieros	Ebitda / Costos financieros	> o = 2 veces	14,53

Al cierre de los estados financieros consolidados al 30 de junio de 2013 la Sociedad se encuentra en cumplimiento de dichas restricciones y compromisos.

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

31.1.- Garantías comprometidas con terceros.

La Sociedad matriz asumió el compromiso con los Bancos Santander y Chile, de mantener el control administrativo y financiero de la Sociedad subsidiaria TV Red S.A. mientras se encuentren vigentes los siguientes préstamos otorgados a dicha subsidiaria:

<u>Banco</u>	<u>Fecha inicio</u>	<u>Fecha vencimiento</u>	<u>Monto deuda UF</u>
Santander	Abril 2008	Abril 2014	3.561,75
Chile	Mayo 2008	Junio 2014	3.370,50
Chile	Noviembre 2009	Noviembre 2014	26.224,00

32.- DISTRIBUCIÓN DE PERSONAL

La distribución de personal de la Sociedad es la siguiente para los períodos terminados al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es la siguiente:

Subsidiaria / área	30-06-2013				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Punta Arenas	10	74	67	151	151
Puerto Natales	1	4	19	24	24
Porvenir	1	2	7	10	10
Puerto Williams	1	1	7	9	9
Río Verde	0	0	5	5	5
Total	13	81	105	199	199

Subsidiaria / área	31-12-2012				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Punta Arenas	10	75	68	153	151
Puerto Natales	1	3	18	22	22
Porvenir	1	3	8	12	12
Puerto Williams	1	1	7	9	9
Total	13	82	101	196	194

33.- MEDIO AMBIENTE

La Sociedad participa en el mercado de la generación y distribución de energía eléctrica y en la televisión por cable estos negocios por su naturaleza involucran la entrega de un servicio que no altera de manera importante las condiciones medioambientales.

Además de lo anterior, todos los proyectos en que la empresa participa, cumplen cabalmente con la normativa y reglamentación existente sobre la materia, los cuales incluyen, en proyectos que así lo requieran, estudios de impacto ambiental.

El siguiente es el detalle de los desembolsos efectuados y que se efectuarán relacionados con normas de medioambiente para los períodos terminados al 30 de junio de 2013 y 2012:

Al 30 de junio de 2013:

Identificación de la compañía que efectúa el desembolso	Nombre del proyecto	Concepto por el que se efectuó o efectuará el desembolso	Desembolso activo / gasto	Descripción del activo o ítem de gasto	Monto del desembolso M\$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos a futuro serán efectuados
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Huella de Carbono 2011	Asesoría en estimación Huella de Carbono por Producto , período 2011	Gasto	Asesoría medio ambiente	2.300	31-12-2013
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Estimación de emisiones RETC	Estimación y declaración de emisiones gaseosas según Decreto Supremo Nº138, Registro de Emisiones y Transferencia de Contaminantes	Gasto	Asesoría medio ambiente	1.371	19-06-2013
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Evaluaciones emisiones de ruido y calidad de aire CTP	Monitoreos según compromisos ambientales de resoluciones de calificaciones ambientales Nº286/2002, "Instalación y Operación TG SOLAR TITAN 130 de 14 MW"; Nº052/2006, "Instalación y Operación TG GE-10B/1"y Nº144/2007, "Instalación y Operación TG SOLAR TITAN 130".	Gasto	Asesoría medio ambiente	11.600	31-12-2013
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Evaluaciones de ruido	Monitoreo emisiones de ruido en Puerto Natales y Porvenir, para actualización de registros	Gasto	Asesoría medio ambiente	2.400	31-12-2013
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Disposición de Residuos Peligrosos	Almacenamiento, transporte y disposición final de residuos peligrosos según D.S. 148 del MINSAL	Gasto	Disposición de residuos peligrosos	7.497	31-12-2013
Totales					25.168	

Al 30 de junio de 2012:

Identificación de la compañía que efectúa el desembolso	Nombre del proyecto	Concepto por el que se efectuó o efectuará el desembolso	Desembolso activo / gasto	Descripción del activo o ítem de gasto	Monto del desembolso M\$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos a futuro serán efectuados
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Medición huella de carbono	Proyecto Corporativo	Gasto	Estimación de emisiones de CO2, para año 2009	349	31-12-2012
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Medición ruido CPN	Reclamo cilente por ruidos molestos	Gasto	Evaluaciones ambientales	333	31-12-2012
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Residuos peligrosos CPA-CTP	Almacenamiento, transporte y disposición final de residuos peligrosos según D.S. 148 del MINSAL	Gasto	Disposición de residuos peligrosos	2.727	31-12-2012
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Residuos peligrosos CPW	Almacenamiento, transporte y disposición final de residuos peligrosos según D.S. 148 del MINSAL	Gasto	Disposición de residuos peligrosos	1.430	31-12-2012
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Residuos peligrosos CPO	Almacenamiento, transporte y disposición final de residuos peligrosos según D.S. 148 del MINSAL	Gasto	Disposición de residuos peligrosos	1.894	31-12-2012
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Residuos peligrosos CPN	Almacenamiento, transporte y disposición final de residuos peligrosos según D.S. 148 del MINSAL	Gasto	Disposición de residuos peligrosos	1.323	31-12-2012
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Evaluaciones Ambientales	Evaluación Emisió de Ruido CTP	Gasto	Evaluaciones ambientales	3.164	31-12-2012
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Evaluaciones Ambientales	Modelamiento de Emisiones Centrales Termoeléctricas EDELMAG, según D.S.138 MINSAL	Gasto	Asesoría en Medio Ambiente	1.759	31-12-2012
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Evaluaciones Ambientales	Evaluación Calidad del Aire, CTP, según compromiso Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA) N°286/2002, 052/2006 y 144/2007	Gasto	Asesoría en Medio Ambiente	7.475	31-12-2012
Totales					20.454	

34.- HECHOS POSTERIORES

Entre el 30 de junio de 2013, fecha de cierre de los presentes estados financieros consolidados y su fecha de presentación, no han ocurrido hechos significativos de carácter financiero-contable que pudieran afectar el patrimonio de la Sociedad o la interpretación de éstos.