EMPRESA ELÉCTRICA DE MAGALLANES S.A.
Y SUBSIDIARIAS

ESTADOS FINANCIEROS
CONSOLIDADOS

(Expresados en miles de pesos chilenos)
Correspondientes a los ejercicios terminados al
31 de diciembre de 2014 y 2013

Página N°

I.- INFORME DE LOS AUDITORES EXTERNOS. 7

II.- ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS. 9
ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO. 9
- Activos 9
- Patrimonio y Pasivos 10
ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS POR FUNCION. 11
ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS INTEGRAL. 12
ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO. 13
ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO. 15

III.- NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS. 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. 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 2014, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas. 21
3.4.- Bases de consolidación. 23
3.5.- Entidades subsidiarias. 24
3.6.- Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste. 24
3.7.- Información financiera por segmentos operativos. 25
3.8.- Propiedades, planta y equipo. 25
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.- Inventarios. 28
3.16.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar. 28
3.17.- Estado de flujo de efectivo. 29
3.18.- Capital social. 29
3.19.- Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar. 29
3.20.- Préstamos y otros pasivos financieros. 29
3.21.- Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos. 29
3.22.- Beneficios a los empleados. 30
3.23.- Provisiones. 31
3.24.- Subvenciones estatales. 31
3.25.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes. 31
3.26.- Reconocimiento de ingresos. 32
3.27.- Contratos de construcción. 32
3.28.- Distribución de dividendos. 33

4.-	ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACION.		33
	4.1.-	Beneficios por indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad.	33
	4.2.-	Tasaciones de propiedades, planta y equipo.	33
5.-	POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.		34
	5.1.-	Riesgo financiero.	34
6.-	EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.		37
7.-	DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.		37
	7.1.-	Composición del rubro.	37
	7.2.-	Estratificación de cartera.	40
	7.3.-	Resumen de estratificación de la cartera.	41
	7.4.-	Cartera protestada y en cobranza judicial.	43
	7.5.-	Provisión y castigos.	43
	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.	45
	8.2.-	Directorio y Gerencia de la Sociedad.	47
9.-	INVENTARIOS.		48
	9.1.-	Información adicional de inventarios.	49
10.-	ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.		49
11.-	OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.		49
12.-	INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION.		50
	12.1.-	Composición del rubro.	50
	12.2.-	Inversiones en subsidiarias.	51
13.-	ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALIA.		52
	13.1.-	Composición y movimiento de los activos intangibles.	52
	13.2.-	Activos intangibles con vida útil indefinida.	54
14.-	PROPIEDADES DE INVERSION.		54
	14.1	Composición y movimientos de las propiedades de inversión.	54
	14.2	Ingresos y gastos de propiedades de inversión.	54
15.-	PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.		55
	15.1.-	Vidas útiles.	55
	15.2.-	Detalle de los rubros.	55
	15.3.-	Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo.	57
	15.4.-	Política de inversiones en propiedades, planta y equipo.	58
	15.5.-	Información adicional sobre propiedades, planta y equipo.	58
	15.6.-	Información a considerar sobre los activos revaluados.	58
	15.7.-	Deterioro de activos.	60
16.-	IMPUESTOS DIFERIDOS.		61
	16.1.-	Activos por impuestos diferidos.	61
	16.2.-	Pasivos por impuestos diferidos.	61

16.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera. 61
16.4.- Compensación de partidas. 62

17.- PASIVOS FINANCIEROS. 62
17.1.- Clases de otros pasivos financieros. 62
17.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos. 63

18.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR. 64
18.1.- Pasivos acumulados (o devengados). 64
18.2.- Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día y con plazos vencidos. 64

19.- OTRAS PROVISIONES. 65
19.1.- Provisiones - saldos. 65
19.2.- Movimiento de las provisiones. 65

20.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS. 66
20.1.- Detalle del rubro. 66
20.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares. 66
20.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares. 66
20.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados. 66
20.5.- Hipótesis actuariales. 67

21.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS. 67
21.1.- Ingresos diferidos. 67
21.2.- Contratos de construcción. 68

22.- PATRIMONIO NETO. 69
22.1.- Capital suscrito y pagado. 69
22.2.- Número de acciones suscritas y pagadas. 69
22.3.- Política de dividendos. 69
22.4.- Dividendos. 69
22.5.- Reservas. 70
22.6.- Ganancias (pérdidas) acumuladas. 71
22.7.- Participaciones no controladoras. 71
22.8.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales. 71

23.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS. 72
23.1.- Ingresos ordinarios. 72
23.2.- Otros ingresos, por función. 73

24.- COMPOSICION DE RESULTADOS RELEVANTES. 73
24.1.- Gastos por naturaleza. 73
24.2.- Gastos de personal. 73
24.3.- Depreciación y amortización. 74
24.4.- Otras ganancias (pérdidas). 74

25.- RESULTADO FINANCIERO. 75
25.1.- Composición diferencias de cambio. 75
25.2.- Composición unidades de reajuste. 76

26.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS. 76
26.1.- Efecto en resultados por impuesto a las ganancias. 76

	26.2.-	Localización del efecto en resultados por impuesto a las ganancias.	77
	26.3.-	Conciliación entre el resultado por impuesto a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.	77
	26.4.-	Efecto en los resultados integrales por impuesto a las ganancias.	77
	26.5.-	Diferencias temporarias no reconocidas.	78
27.-		GANANCIAS POR ACCION.	78
28.-		INFORMACION POR SEGMENTO.	78
	28.1.-	Criterios de segmentación.	78
	28.2.-	Cuadros patrimoniales.	79
	28.3.-	Cuadros de resultados por segmento.	81
	28.4.-	Cuadro de resultado por segmento geográfico.	82
	28.5.-	Flujos de efectivo por segmento por método directo.	82
29.-		SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.	83
	29.1.-	Resumen de saldos en moneda extranjera.	83
	29.2.-	Saldos en moneda extranjera, activos corrientes.	83
	29.3.-	Saldos en moneda extranjera, pasivos corrientes.	84
30.-		CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.	84
	30.1.-	Juicios y otras acciones legales.	84
	30.2.-	Restricciones.	84
31.-		GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.	85
32.-		DISTRIBUCION DEL PERSONAL.	85
33.-		MEDIO AMBIENTE.	85
34.-		HECHOS POSTERIORES.	88

EY
Building a better working world

EY Chile
Concepción 120,
oficina 906,
Puerto Montt

Tel: +56 (65)228 5700
www.eychile.cl

Informe del Auditor Independiente

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

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros consolidados adjuntos de Empresa Eléctrica de Magallanes S.A. y Subsidiarias, que comprenden el estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2014 y los correspondientes estados consolidados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha y las correspondientes notas a los estados financieros consolidados.

Responsabilidad de la Administración por los estados financieros

La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros de acuerdo a instrucciones y normas de preparación y presentación de información financieras emitidas por la Superintendencia de Valores y Seguros descritas en Nota 3.1 a los estados financieros consolidados. La Administración también es responsable por el diseño, implementación y mantención de un control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de estados financieros consolidados que estén exentos de representaciones incorrectas significativas, ya sea debido a fraude o error.

Responsabilidad del auditor

Nuestra responsabilidad consiste en expresar una opinión sobre estos estados financieros consolidados a base de nuestra auditoría. Efectuamos nuestra auditoría de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile. Tales normas requieren que planifiquemos y realicemos nuestro trabajo con el objeto de lograr un razonable grado de seguridad que los estados financieros consolidados están exentos de representaciones incorrectas significativas.

Una auditoría comprende efectuar procedimientos para obtener evidencia de auditoría sobre los montos y revelaciones en los estados financieros consolidados. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluyendo la evaluación de los riesgos de representaciones incorrectas significativas de los estados financieros consolidados, ya sea debido a fraude o error. Al efectuar estas evaluaciones de los riesgos, el auditor considera el control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados de la entidad con el objeto de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados a las circunstancias, pero sin el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la entidad. En consecuencia, no expresamos tal tipo de opinión. Una auditoría incluye, también, evaluar lo apropiadas que son las políticas de contabilidad utilizadas y la razonabilidad de las estimaciones contables significativas efectuadas por la Administración, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros consolidados.

Consideramos que la evidencia de auditoria que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proporcionarnos una base para nuestra opinión de auditoría.

Opinión sobre la base regulatoria de contabilización

En nuestra opinión, los mencionados estados financieros consolidados presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Empresa Eléctrica de Magallanes S.A. y Subsidiarias al 31 de diciembre de 2014 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha de acuerdo con instrucciones y normas de preparación y presentación de información financiera emitidas por la Superintendencia de Valores y Seguros descritas en Nota 3.1.

Base de contabilización

Tal como se describe en Nota 3.1 a los estados financieros consolidados, en virtud de sus atribuciones la Superintendencia de Valores y Seguros con fecha 17 de octubre de 2014 emitió Oficio Circular N° 856 instruyendo a las entidades fiscalizadas, registrar en el ejercicio respectivo contra patrimonio las diferencias en activos y pasivos por concepto de impuestos diferidos que se produzcan como efecto directo del incremento en la tasa de impuestos de primera categoría introducido por la Ley 20.780, cambiando el marco de preparación y presentación de información financiera adoptado hasta esa fecha, dado que el marco anterior (NIIF) requiere ser adoptado de manera integral, explícita y sin reservas. Al 31 de diciembre de 2014 y por el año terminado en esa fecha la cuantificación del cambio del marco contable también se describen en Nota 22.6. Nuestra opinión no se modifica respecto de este asunto.

Otros asuntos

Anteriormente, hemos efectuado una auditoría, de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile, a los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2013 de Empresa Eléctrica de Magallanes S.A. y Subsidiarias adjuntos, y en nuestro informe de fecha 20 de enero de 2014 expresamos una opinión de auditoría sin modificaciones sobre tales estados financieros consolidados.

José Paredes F.

ERNST & YOUNG LTDA.

Punta Arenas, 26 de enero de 2015

EMPRESA ELÉCTRICA DE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACIÓN FINANCIERA CLASIFICADO
Al 31 de diciembre de 2014 y 2013.
(Expresado en miles de pesos chilenos (M$))

ACTIVOS	Nota	31-12-2014 M$	31-12-2013 M$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	6	3.435.433	1.799.960
Otros activos no financieros.	11	95.862	89.816
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	7	3.587.772	4.310.682
Inventarios.	9	304.411	399.574
Activos por impuestos.	10	1.473.597	829.147
Total activos corrientes		**8.897.075**	**7.429.179**
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Cuentas por cobrar.	7	110.503	155.903
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	13	99.222	124.246
Propiedades, planta y equipo.	15	59.894.052	53.458.540
Propiedad de inversión.	14	867.723	498.855
Activos por impuestos.	10	0	328.576
Activos por impuestos diferidos.	16	44.932	23.393
Total activos no corrientes		**61.016.432**	**54.589.513**
TOTAL ACTIVOS		**69.913.507**	**62.018.692**

EMPRESA ELÉCTRICA DE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACIÓN FINANCIERA CLASIFICADO
Al 31 de diciembre de 2014 y 2013.
(Expresado en miles de pesos chilenos (M$))

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	31-12-2014 M$	31-12-2013 M$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	17	3.663.864	837.428
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	18	2.608.320	2.375.504
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	8	751.026	659.236
Otras provisiones.	19	150.827	157.958
Provisiones por beneficios a los empleados.	20	202.921	250.370
Otros pasivos no financieros.	21	66.620	226.479
Total pasivos corrientes		**7.443.578**	**4.506.975**
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	17	7.563.245	10.941.454
Cuentas por pagar.	18	49.890	83.407
Pasivo por impuestos diferidos.	16	12.179.511	7.430.768
Provisiones por beneficios a los empleados.	20	1.908.942	1.741.860
Total pasivos no corrientes		**21.701.588**	**20.197.489**
TOTAL PASIVOS		**29.145.166**	**24.704.464**
PATRIMONIO			
Capital emitido.	22	15.664.524	15.664.524
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	22	7.265.427	6.434.654
Primas de emisión.	22	802	802
Otras reservas.	22	17.692.450	15.081.452
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.		**40.623.203**	**37.181.432**
Participaciones no controladoras.	22	145.138	132.796
Total patrimonio		**40.768.341**	**37.314.228**
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		**69.913.507**	**62.018.692**

EMPRESA ELÉCTRICA DE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS POR FUNCIÓN
Por los ejercicicos terminados al 31 de diciembre de 2014 y 2013.
(Expresado en miles de pesos chilenos (M$))

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	del al Nota	01-01-2014 31-12-2014 M$	01-01-2013 31-12-2013 M$
Ingresos de actividades ordinarias.	23	29.507.401	28.255.047
Costo de ventas	24	(19.180.174)	(17.254.100)
Ganancia bruta		**10.327.227**	**11.000.947**
Otros ingresos, por función.	23	242.914	209.766
Gasto de administración.	24	(3.896.197)	(4.012.550)
Otras ganancias (pérdidas).	24	(410.400)	(224.104)
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.		**6.263.544**	**6.974.059**
Ingresos financieros.	25	146.677	103.328
Costos financieros.	25	(476.383)	(718.882)
Diferencias de cambio.	25	3.547	12.424
Resultados por unidades de reajuste.	25	(405.879)	(177.426)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto		**5.531.506**	**6.193.503**
Gasto por impuestos a las ganancias.	26	(1.063.026)	(1.243.422)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.		**4.468.480**	**4.950.081**
Ganancia (pérdida) atribuible a			
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.		**4.422.192**	**4.880.358**
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras		46.288	69.723
Ganancia (pérdida)		**4.468.480**	**4.950.081**
Ganancias por acción			
Ganancia por acción básica y diluida ($ por acción)			
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas.	27	338,05	373,08
Ganancia (pérdida) por acción básica.		**338,05**	**373,08**
Cantidad de acciones		**13.081.284**	**13.081.284**

EMPRESA ELÉCTRICA DE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS INTEGRAL
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2014 y 2013.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M$))

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	del al Nota	01-01-2014 31-12-2014 M$	01-01-2013 31-12-2013 M$
Ganancia (pérdida)		**4.468.480**	**4.950.081**
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos			
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) por revaluación.	26.4	7.358.806	2.797.279
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	26.4	(157.352)	(222.796)
Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos		**7.201.454**	**2.574.483**
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 cambios en el superávit de revaluación de otro resultado integral	26.4	(3.378.352)	(559.456)
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral	26.4	70.652	44.559
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo		**(3.307.700)**	**(514.897)**
Otro resultado integral		**3.893.754**	**2.059.586**
Total resultado integral		**8.362.234**	**7.009.667**
Resultado integral atribuible a			
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.		**8.315.544**	**6.939.944**
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas.	26.4	46.690	69.723
Total resultado integral		**8.362.234**	**7.009.667**

EMPRESA ELÉCTRICA DE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2014 y 2013.
(Expresado en miles de pesos chilenos (M$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Primas de emisión	Reservas				Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio		
			Superávit 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 2014	**15.664.524**	**802**	**16.683.565**	**(321.909)**	**(1.280.204)**	**15.081.452**	**6.434.654**	**37.181.432**	**132.796**	**37.314.228**
Cambios en patrimonio										
Resultado integral										
Ganancia (pérdida)		0					4.422.192	**4.422.192**	46.288	**4.468.480**
Otro resultado integral		0	3.980.052	(86.700)	0	**3.893.352**		**3.893.352**	402	**3.893.754**
Total resultado integral	**0**	**0**	**3.980.052**	**(86.700)**	**0**	**3.893.352**	**4.422.192**	**8.315.544**	**46.690**	**8.362.234**
Dividendos.		0				**0**	(3.531.947)	**(3.531.947)**	0	**(3.531.947)**
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	0	0	(1.282.354)	0	0	**(1.282.354)**	(59.472)	**(1.341.826)**	(34.348)	**(1.376.174)**
Total incremento (disminución) en el patrimonio	**0**	**0**	**2.697.698**	**(86.700)**	**0**	**2.610.998**	**830.773**	**3.441.771**	**12.342**	**3.454.113**
Patrimonio al final del ejercicio al 31 de diciembre de 2014	**15.664.524**	**802**	**19.381.263**	**(408.609)**	**(1.280.204)**	**17.692.450**	**7.265.427**	**40.623.203**	**145.138**	**40.768.341**

EMPRESA ELÉCTRICA DE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2014 y 2013.
(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 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					4.880.358	**4.880.358**	69.723	**4.950.081**
Otro resultado integral		0	2.237.823	(178.237)	0	**2.059.586**		**2.059.586**		**2.059.586**
Total resultado integral	**0**	**0**	**2.237.823**	**(178.237)**	**0**	**2.059.586**	**4.880.358**	**6.939.944**	**69.723**	**7.009.667**
Dividendos.		0				**0**	(4.394.527)	**(4.394.527)**	0	**(4.394.527)**
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	0	0	(1.014.519)	0	0	**(1.014.519)**	1.014.519	**0**	(63.823)	**(63.823)**
Total incremento (disminución) en el patrimonio	**0**	**0**	**1.223.304**	**(178.237)**	**0**	**1.045.067**	**1.500.350**	**2.545.417**	**5.900**	**2.551.317**
Patrimonio al final del ejercicio al 31 de diciembre de 2013	**15.664.524**	**802**	**16.683.565**	**(321.909)**	**(1.280.204)**	**15.081.452**	**6.434.654**	**37.181.432**	**132.796**	**37.314.228**

EMPRESA ELÉCTRICA DE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2014 y 2013.
(Expresado en miles de pesos chilenos (M$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	del al Nota	01-01-2014 31-12-2014 M$	01-01-2013 31-12-2013 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.		36.385.578	34.652.697
Otros cobros por actividades de operación.		62.685	49.205
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.		(17.646.466)	(16.862.352)
Pagos a y por cuenta de los empleados.		(4.585.479)	(4.012.722)
Otros pagos por actividades de operación.		(2.913.038)	(3.228.229)
Otros cobros y pagos de operación			
Intereses recibidos.		141.792	224.280
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).		(903.835)	424.769
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		**10.541.237**	**11.247.648**
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo.		1.500	0
Compras de propiedades, planta y equipo.		(4.036.308)	(2.231.027)
Compras de activos intangibles.		(11.782)	(31.371)
Intereses recibidos.		85.756	80.189
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		**(3.960.834)**	**(2.182.209)**
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Total importes procedentes de préstamos.		0	1.505.298
- Importes procedentes de préstamos de largo plazo.		0	1.505.298
Pagos de préstamos.		(958.551)	(3.966.799)
Dividendos pagados.		(3.515.267)	(4.420.373)
Intereses pagados.		(498.433)	(1.084.600)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		**(4.972.251)**	**(7.966.474)**
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios		**1.608.152**	**1.098.965**
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.		27.321	5.622
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		**1.635.473**	**1.104.587**
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	6	1.799.960	695.373
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio		**3.435.433**	**1.799.960**

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 de energía eléctrica y en el sector televisión por cable o servicios, a través de su subsidiaria TV Red S.A.

La emisión de estos estados financieros consolidados correspondientes al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2014 fue aprobada por el Directorio en Sesión Ordinaria N° 404 de fecha 26 de enero de 2015, 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 96% se encuentran radicados en el sector eléctrico, que corresponde a inversiones en las actividades de generación, transmisión y distribución de energía eléctrica. Los activos del sector servicios corresponden a televisión por cable y representan el 4% restante.

Las principales características de los mercados donde opera Edelmag S.A. y sus empresas relacionadas son las 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 56.346 clientes, con ventas físicas que alcanzaron a 271.852 MWh. al cierre del ejercicio. 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 110,3 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 positivas, 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 Nº 327-1997 del Ministerio de Minería), el Reglamento de Valorización y Expansión de los Sistemas Medianos (Decreto Nº 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 marzo del año 2015 el cual se encuentra en proceso de renovación.

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. En efecto, está en etapa final el estudio de precios correspondiente al cuadrienio 2014-2018 que determinará los niveles tarifarios aplicables para el segmento generación y transmisión del cual se espera no existan cambios relevantes respecto de las tarifas vigentes.

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 Nº 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% ± 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° 341 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de fecha 12 de diciembre de 2007, publicado en el Diario Oficial del 10 de marzo de 2008, y que aprueba el Reglamento para la fijación de precios de los servicios no consistentes en suministro de energía.

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.

El 14 de marzo de 2014, fue publicado el Decreto 8T/2013 del Ministerio de Energía, mediante el cual se fijan los precios de los servicios asociados al suministro de electricidad vigentes a contar de dicha fecha.

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, DirecTV y Entel.

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 de Edelmag han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por International Accounting Standards Board ("IASB"), excepto por lo dispuesto en el Oficio Circular N° 856, de la Superintendencia de Valores y Seguros señalado en el párrafo siguiente.

El Oficio Circular N° 856 de la SVS, de fecha 17 de octubre de 2014 dispuso una norma de aplicación temporal y de excepción a la Norma Internacional de Contabilidad la NIC 12 para la actualización de los activos y pasivos por impuestos diferidos que se producen como efecto directo del incremento en la tasa de impuestos de primera categoría introducido por la Ley 20.780 (Reforma Tributaria), publicada en el Diario Oficial el 29 de septiembre de 2014. A tal efecto, la SVS dispuso que las diferencias en los activos y pasivos por impuestos diferidos producidas por la referida actualización, deberán contabilizarse en el ejercicio respectivo contra patrimonio.

Los estados financieros consolidados 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 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 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 Nº 4.

Para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2013 se han efectuado reclasificaciones menores para facilitar su comparación con el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2014. Estas reclasificaciones no modifican el resultado ni el patrimonio del ejercicio 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 2014.

3.2.1.- 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.

3.2.2.- Mejora a la NIC 27 “Estados Financieros Separados”, 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 del 1 de enero de 2014.

3.2.3.- 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.

3.2.4.- 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.

3.2.5.- 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.

3.2.6.- Enmienda a NIC 19 “Beneficios a los Empleados”. Emitida en noviembre de 2013. Está enmienda se aplica a las aportaciones de empleados o terceros a planes de beneficios definidos. El objetivo de las enmiendas es la simplificación de la contabilidad de aportaciones que están independientes de los años de servicio del empleado; por ejemplo, aportaciones de empleados que se calculan de acuerdo a un porcentaje fijo del salario. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de julio de 2014.

3.2.7.- Enmienda a NIIF 3 “Combinaciones de Negocios”. Emitida en diciembre de 2013. A través de esta enmienda se clarifican algunos aspectos de la contabilidad de consideraciones contingentes en una combinación de negocios. NIIF 3 “Combinaciones de Negocios” requiere que la medición subsecuente de una consideración contingente debe realizarse al valor razonable, por lo cual elimina las referencias a IAS 37 “Provisiones, Pasivos Contingentes y Activos Contingentes” u otras NIIF que potencialmente tienen otras bases de valorización que no constituyen el valor razonable. Se deja la referencia a NIIF 9 “Instrumentos Financieros”; sin embargo, se modifica NIIF 9 aclarando que una consideración contingente, sea un activo o pasivo financiero, se mide al valor razonable con cambios en resultados u otros resultados integrales, dependiendo de los requerimientos de ésta. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de julio de 2014.

3.2.8.- Enmienda a NIC 40 “Propiedades de Inversión”. Emitida en diciembre de 2013. A través de esta modificación la enmienda aclara que se requiere de juicio para determinar si la adquisición de propiedades de inversión constituye la adquisición de un activo, un grupo de activos o una combinación de negocios conforme la NIIF 3. Además el IASB concluye que NIIF 3 “Combinaciones de Negocios” y NIC 40 “Propiedades de Inversión” no son mutuamente excluyentes y se requiere juicio en determinar si la transacción es sólo una adquisición de una propiedad de inversión o si es la adquisición de un grupo de activos o una combinación de negocios que incluye una propiedad de inversión. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de julio de 2014.

3.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2014, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.

3.3.1.- NIIF 9, “Instrumentos financieros” cuya versión final fue emitida en julio de 2014. Modifica la clasificación y medición de los activos financieros e introduce un modelo “más prospectivo” de pérdidas crediticias esperadas para la contabilidad del deterioro y un enfoque sustancialmente reformado para la contabilidad de coberturas. Las entidades también tendrán la opción de aplicar en forma anticipada la contabilidad de ganancias y pérdidas por cambios de valor justo relacionados con el “riesgo crediticio propio” para los pasivos financieros designados al valor razonable con cambios en resultados, sin aplicar los otros requerimientos de IFRS 9. Su aplicación es obligatoria a contar del 1 de enero de 2018 y su adopción anticipada es permitida.

3.3.2.- NIIF 14 “Cuentas Regulatorias Diferidas”, emitida en enero de 2014, es una norma provisional que pretende mejorar la comparabilidad de información financiera de entidades que están involucradas en actividades con precios regulados. Muchos países tienen sectores industriales que están sujetos a la regulación de precios (por ejemplo gas, agua y electricidad), la cual puede tener un impacto significativo en el reconocimiento (momento y monto) de ingresos de la entidad. Una entidad que ya presenta estados financieros bajo IFRS no debe aplicar esta norma. Su aplicación es efectiva a contar del 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.

3.3.3.- NIIF 15 “Ingresos procedentes de Contratos con Clientes”, emitida en mayo de 2014, es una nueva norma que es aplicable a todos los contratos con clientes, excepto arrendamientos, instrumentos financieros y contratos de seguros. Esta nueva norma pretende mejorar las inconsistencias y debilidades de NIC 18 y proporcionar un modelo que facilitará la comparabilidad de compañías de diferentes industrias y regiones. Proporciona un nuevo modelo para el reconocimiento de ingresos y requerimientos más detallados para

contratos con elementos múltiples. Su aplicación es obligatoria a contar del 1 de enero de 2017 y su adopción anticipada es permitida.

3.3.4.- Enmienda a NIC 16 “Propiedades, Planta y Equipo” y NIC 38 “Activos Intangibles”. Emitida en mayo de 2014. En sus enmiendas a NIC 16 y NIC 38 el IASB clarificó que el uso de métodos basados en los ingresos para calcular la depreciación de un activo no es adecuado porque los ingresos generados por una actividad que incluye el uso de un activo, generalmente reflejan factores distintos del consumo de los beneficios económicos incorporados al activo. El IASB también aclaró que los ingresos generalmente presentan una base inadecuada para medir el consumo de los beneficios económicos incorporados de un activo intangible. Sin embargo, esta suposición puede ser rebatida en ciertas circunstancias limitadas. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.

3.3.5.- Enmienda a NIC 16 “Propiedades, Planta y Equipo” y NIC 41 “Agricultura”. Emitida en junio de 2014. Estas enmiendas establecen que el tratamiento contable de las plantas productoras de frutos debe ser igual a propiedades, planta y equipo, debido a que sus operaciones son similares a las operaciones de manufactura. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.

3.3.6.- Enmienda a NIIF 11 “Acuerdos Conjuntos”. Emitida en mayo de 2014. Esta enmienda se aplica a la adquisición de una participación en una operación conjunta que constituye un negocio. La enmienda clarifica que los adquirentes de estas partes deben aplicar todos los principios de la contabilidad para combinaciones de negocios de NIIF 3 “Combinaciones de Negocios” y otras normas que no estén en conflicto con las guías de NIIF 11 “Acuerdos Conjuntos”. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.

3.3.7.- Enmienda a NIC 27 “Estados Financieros Separados”. Emitida en agosto de 2014. Esta enmienda restablece la opción de utilizar el método de la participación para la contabilidad de las inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas en los estados financieros separados. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.

3.3.8.- Enmienda a NIC 28 “Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos” y NIIF 10 “Estados Financieros Consolidados”. Emitida en septiembre de 2014. Estas enmiendas abordan una inconsistencia reconocida entre los requerimientos de NIIF 10 y los de NIC 28 en el tratamiento de la venta o la aportación de bienes entre un inversor y su asociada o negocio conjunto. Establece que cuando la transacción involucra un negocio (tanto cuando se encuentra en una subsidiaria o no) se reconoce una ganancia o una pérdida completa. Se reconoce una ganancia o pérdida parcial cuando la transacción involucra activos que no constituyen un negocio, incluso cuando los activos se encuentran en una subsidiaria. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.

3.3.9.- Enmienda a NIIF 5 “Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y Operaciones Discontinuadas”. Emitida en septiembre de 2014. Esta enmienda clarifica que si la entidad reclasifica un activo (o grupo de activos para su disposición) desde mantenido para la venta directamente a mantenido para distribuir a los propietarios, o desde mantenido para distribuir a los propietarios directamente a mantenido para la venta, entonces el cambio en la clasificación es considerado una continuación en el plan original de venta. El IASB aclara que en estos casos no se aplicarán los requisitos de contabilidad para los cambios en un plan de venta. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.

3.3.10.- Modificación a NIIF 7 “Instrumentos Financieros: Información a Revelar”. Emitida en septiembre de 2014. Esta modificación clarifica que los acuerdos de servicio pueden constituir implicación continuada en un activo transferido para los propósitos de las

revelaciones de transferencias de activos financieros. Generalmente esto será el caso cuando el administrador tiene un interés en el futuro rendimiento de los activos financieros transferidos como consecuencia de dicho contrato. Las modificaciones serán de aplicación obligatoria para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.

3.3.11.- Modificación a NIC 34 "Información Financiera Intermedia". Emitida en septiembre de 2014. Esta modificación clarifica que las revelaciones requeridas deben estar o en los estados financieros interinos o deben ser indicadas con referenciadas cruzadas entre los estados financieros interinos y cualquier otro informe que lo contenga. La modificación será de aplicación obligatoria para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.

3.3.12.- Modificación a NIIF 10 "Estados Financieros Consolidados", NIIF 12 "Información a Revelar sobre Participaciones en Otras Entidades" y NIC 28 "Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos". Emitida en diciembre de 2014. Estas modificaciones introducen clarificaciones menores acerca de los requerimientos para la contabilización de entidades de inversión. Las modificaciones serán de aplicación obligatoria para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.

3.3.13.- Modificación a NIC 1"Presentación de Estados Financieros". Emitida en diciembre de 2014. Estas modificaciones abordan algunas preocupaciones expresados sobre los requerimientos de presentación y revelación, y aseguran que las entidades tienen la posibilidad de ejercer juicio cuando apliquen NIC 1. Las modificaciones serán de aplicación obligatoria para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.

La Administración de la Sociedad estima que la adopción de las Normas, Enmiendas e Interpretaciones, antes descritas, y que pudiesen aplicar a la Sociedad, no tendrán un impacto significativo en los estados financieros consolidados de Edelmag 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 trata 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			
					31-12-2014			31-12-2013
					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%

3.5.2.- Cambios en el perímetro de consolidación.

No existen cambios en el perímetro de consolidación para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2014 y 2013.

3.6.- Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajustes.

3.6.1.- Moneda funcional y de presentación.

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

3.6.2.- Transacciones y saldos.

Las transacciones en moneda extranjera se convierten a la moneda funcional utilizando los tipos de cambio vigentes en las fechas de las transacciones. Las pérdidas y ganancias en moneda extranjera que resultan de la liquidación de estas transacciones y de la conversión a los tipos de cambio de cierre de los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera, se reconocen en el estado de resultados, excepto que corresponda su

diferimiento en el patrimonio neto, a través de otros resultados integrales, como es el caso de las derivadas de estrategias de coberturas de flujos de efectivo, en caso de existir.

3.6.3.- Bases de conversión.

Los activos y pasivos en moneda extranjera y aquellos pactados en unidades de fomento, se presentan a los siguientes tipos de cambios y valores de cierre respectivamente:

Fecha	CL $/ US $	CL $ / UF
31-12-2014	606,75	24.627,10
31-12-2013	524,61	23.309,56

CL $	Pesos chilenos	US$	Dólar estadounidense
U.F.	Unidades de fomento		

3.7.- Información financiera por segmentos operativos.

La información por segmentos se presenta de manera consistente con los informes internos proporcionados a los responsables de tomar las decisiones operativas relevantes. Dichos ejecutivos, son los responsables de asignar los recursos y evaluar el rendimiento de los segmentos operativos, los cuales han sido identificados como: distribución y generación de energía eléctrica y servicios, para los que se toman decisiones estratégicas. Esta información se detalla en Nota N° 28.

3.8.- Propiedades, planta y equipo.

Los terrenos y edificios de la Sociedad, se reconocen inicialmente a su costo. La medición posterior de los mismos se realiza de acuerdo a NIC 16 mediante el método de retasación periódica a valor razonable.

Los equipos, instalaciones y redes destinados al negocio eléctrico, se reconocen inicialmente a su costo de adquisición y posteriormente son revalorizados mediante el método de retasación periódica a valor razonable.

Las tasaciones se llevan a cabo, a base del valor de mercado o valor de reposición técnicamente depreciado, según corresponda. La plusvalía por revalorización neta de los correspondientes impuestos diferidos se abona a la reserva 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 y construcciones que se mantienen con el propósito de obtener ganancias en futuras ventas (fuera del curso ordinario de los negocios), plusvalías, o bien explotarlos bajo un régimen de arrendamientos, y no son ocupados por 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.

3.11.- 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). Durante el año 2014 no se han capitalizado intereses.

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 al efectivo 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 de las inversiones 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.- 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.

3.16.- 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.

3.17.- Efectivo y equivalentes al efectivo.

La Sociedad presenta el estado de flujo de efectivo consolidado mediante el método directo, para lo cual ha definido las siguientes consideraciones:

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.

3.18.- Capital social.

El capital social está representado por acciones ordinarias de una sola clase y un voto por acción.

3.19.- 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.

3.20.- 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.

3.21.- Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.

El gasto por impuesto a las ganancias del ejercicio 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. 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.

3.22.- Beneficios a los empleados.

3.22.1.- 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.

3.22.2.- 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 (r), de la misma manera que los planes de beneficios definidos y es registrada mediante el método de la unidad de crédito proyectada. El resto de los beneficios por cese de servicios se tratan según el apartado siguiente.

Los planes de beneficios definidos establecen el monto de retribución que recibirá un empleado al momento estimado de goce 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.

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

Los beneficios por cese que no califican con lo descrito en el punto 3.22.2.- 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.

3.22.4.- 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.

3.22.5.- 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.

3.23.- 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 gasto por intereses.

3.24.- Subvenciones estatales.

Las subvenciones estatales 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 y FNDR).

Las subvenciones estatales relacionadas con bonificación a la mano de obra (DL 889) se abonan directamente a resultado.

3.25.- 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.

3.26.- 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.

3.26.1.- 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.

3.26.2.- 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.

3.26.3.- Ingresos por intereses.

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

3.26.4.- Ingresos por servicio de televisión por cable.

Los ingresos se reconocen en base a la facturación del servicio de televisión por cable, este procedimiento se hace una vez que el servicio se ha devengado.

3.27.- 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.

3.28.- 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 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 afectos a la variación del tipo de cambio.

Al 31 de diciembre de 2014, la deuda financiera de Edelmag S.A. alcanzó a M$ 11.227.109, la que se encuentra denominada en un 75,81% en unidades de fomento y un 24,19% en pesos.

Tipo de deuda	31-12-2014		31-12-2013	
	M$	%	M$	%
Deuda en CL$	2.715.952	24,19%	2.217.020	18,82%
Deuda en unidades de fomento	8.511.157	75,81%	9.561.862	81,18%
Total deuda financiera	**11.227.109**	**100,00%**	**11.778.882**	**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 31 de diciembre de 2014, los resultados antes de impuestos hubieran disminuido en M$ 85.112 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 37% 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, el efecto en resultados antes de impuestos bajo un escenario en que las tasas fueran 1% superior a las vigentes sería de M$ 70.969 de mayor gasto por intereses durante un 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$ 111.682.

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 67% 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 31-12-2014	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	3.858.021	5.900.845	1.988.545	**11.747.411**
Total	**3.858.021**	**5.900.845**	**1.988.545**	**11.747.411**
Porcentualidad	**33%**	**50%**	**17%**	**100%**

Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja 31-12-2013	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	1.176.354	10.063.885	1.941.337	**13.181.576**
Total	**1.176.354**	**10.063.885**	**1.941.337**	**13.181.576**
Porcentualidad	**9%**	**76%**	**16%**	**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 operacionales.

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 1,53% del total de ingresos ordinarios (1,72% al 31 de diciembre de 2013).

Conceptos	31-12-2014 M$	31-12-2013 M$
Total ingresos	29.750.315	28.464.813
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar bruto.	4.153.443	4.957.303
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas.	455.168	490.718
Rotación cuentas por cobrar. (meses)	**1,7**	**2,1**
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales.	**1,53%**	**1,72%**

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 31 de diciembre de 2014 y 2013. 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 31 de diciembre de 2014	Pasivos financieros a valor libro M$	Pasivos financieros a valor justo M$	Valor justo v/s valor libro %
Bancos.	11.227.109	10.862.780	-3,25%
Total pasivo financiero	**11.227.109**	**10.862.780**	**-3,25%**

Deuda al 31 de diciembre de 2013	Pasivos financieros a valor libro M$	Pasivos financieros a valor justo M$	Valor justo v/s valor libro %
Bancos.	11.778.882	11.835.447	0,48%
Total pasivo financiero	**11.778.882**	**11.835.447**	**0,48%**

6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2014 y 2013 es la siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	31-12-2014 M$	31-12-2013 M$
Efectivo		
Efectivo en caja.	40.390	81.410
Saldos en bancos.	863.575	513.362
Total efectivo.	**903.965**	**594.772**
Equivalente al efectivo		
Otros equivalentes al efectivo (*).	2.531.468	1.205.188
Total equivalente al efectivo.	**2.531.468**	**1.205.188**
Total	**3.435.433**	**1.799.960**

El efectivo y equivalentes a efectivo incluido en los estados consolidados de situación financiera al 31 de diciembre de 2014 y 2013 no difiere del presentado en los estados consolidados de flujos de efectivo.

(*) Otros equivalentes al efectivo	31-12-2014 M$	31-12-2013 M$
Cuotas de fondos mutuos de renta fija	2.531.468	1.205.188
Total otros equivalentes al efectivo.	**2.531.468**	**1.205.188**

La composición del rubro por tipo de monedas al 31 de diciembre de 2014 y 2013 es la siguiente:

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	31-12-2014 M$	31-12-2013 M$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	CL $	3.281.853	1.745.135
	US $	153.580	54.825
Total		**3.435.433**	**1.799.960**

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	
	31-12-2014 M$	31-12-2013 M$	31-12-2014 M$	31-12-2013 M$
Deudores comerciales, neto.	3.209.282	3.902.451	0	29.507
Otras cuentas por cobrar, neto.	378.490	408.231	110.503	126.396
Total	**3.587.772**	**4.310.682**	**110.503**	**155.903**

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

Otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2014 M$	31-12-2013 M$	31-12-2014 M$	31-12-2013 M$
Por cobrar al personal				
Préstamos al personal.	173.037	152.217	110.503	126.396
Anticipo de remuneraciones.	11.069	0	0	0
Sub total	**184.106**	**152.217**	**110.503**	**126.396**
Deudores varios				
Instalaciones y proyectos por cobrar.	19.183	109.312	0	0
Otros documentos por cobrar.	192.602	151.225	0	0
Otros.	18.086	34.598	0	0
Provisión de deterioro.	(35.487)	(39.121)	0	0
Sub total	**194.384**	**256.014**	**0**	**0**
Total	**378.490**	**408.231**	**110.503**	**126.396**

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	
	31-12-2014 M$	31-12-2013 M$	31-12-2014 M$	31-12-2013 M$
Deudores comerciales, bruto.	3.628.963	4.354.048	0	29.507
Otras cuentas por cobrar, bruto.	413.977	447.352	110.503	126.396
Total	**4.042.940**	**4.801.400**	**110.503**	**155.903**

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

Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	31-12-2014 M$	31-12-2013 M$
Deudores comerciales.	419.681	451.597
Otras cuentas por cobrar.	35.487	39.121
Total	**455.168**	**490.718**

El movimiento de la provisión por deterioro de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 31 de diciembre de 2014 y 2013, se muestra en el siguiente cuadro.

Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro	31-12-2014 M$	31-12-2013 M$
Saldo inicial.	490.718	482.492
Baja de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas del ejercicio.	(32.163)	(11.501)
Aumento (disminución) del ejercicio.	(3.387)	19.727
Total	**455.168**	**490.718**

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 establece 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.

Los castigos tributarios son realizados en la medida que las deudas son declaradas sin posibilidad alguna de recupero, de acuerdo a las normas tributarias vigentes.

7.2.- Estratificación de cartera

La estratificación de la cartera al 31 de diciembre de 2014 y 2013 es la siguiente:

31-12-2014	Cartera al día M$	Morosidad 1-30 días M$	Morosidad 31-60 días M$	Morosidad 61-90 días M$	Morosidad 91-120 días M$	Morosidad 121-150 días M$	Morosidad 151-180 días M$	Morosidad 181-210 días M$	Morosidad 211-250 días M$	Morosidad mayor a 251 días M$	Total deudores M$	Total corrientes M$	Total no corrientes M$
Deudores comerciales, bruto.	1.887.526	1.055.684	212.542	47.531	23.318	20.241	16.548	11.419	14.320	339.834	3.628.963	3.628.963	0
Otras cuentas por cobrar, bruto.	500.966	0	0	0	0	0	0	0	0	23.514	524.480	413.977	110.503
Provision deterioro	(46.594)	(14.934)	(18.355)	(14.127)	(14.607)	(13.718)	(13.288)	(8.169)	(10.823)	(300.553)	(455.168)	(455.168)	0
Total	**2.341.898**	**1.040.750**	**194.187**	**33.404**	**8.711**	**6.523**	**3.260**	**3.250**	**3.497**	**62.795**	**3.698.275**	**3.587.772**	**110.503**

31-12-2013	Cartera al día M$	Morosidad 1-30 días M$	Morosidad 31-60 días M$	Morosidad 61-90 días M$	Morosidad 91-120 días M$	Morosidad 121-150 días M$	Morosidad 151-180 días M$	Morosidad 181-210 días M$	Morosidad 211-250 días M$	Morosidad mayor a 251 días M$	Total deudores M$	Total corrientes M$	Total no corrientes M$
Deudores comerciales, bruto.	2.463.100	1.157.895	221.391	31.313	21.999	18.422	15.634	15.402	16.312	422.087	4.383.555	4.354.048	29.507
Otras cuentas por cobrar, bruto.	553.676	0	0	0	0	0	0	0	0	20.072	573.748	447.352	126.396
Provision deterioro	(19.904)	(13.170)	(12.925)	(15.027)	(12.057)	(12.118)	(11.509)	(11.215)	(9.971)	(372.822)	(490.718)	(490.718)	0
Total	**2.996.872**	**1.144.725**	**208.466**	**16.286**	**9.942**	**6.304**	**4.125**	**4.187**	**6.341**	**69.337**	**4.466.585**	**4.310.682**	**155.903**

7.3.- Resumen de estratificación de cartera deudores comerciales

El resumen de estratificación de cartera al 31 de diciembre de 2014 y 2013 es el siguiente:

31-12-2014								
Tramos de deudas	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M$	Provisión deterioro M$	Clientes 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. (1)	0	934.863	0	0	0	0	934.863	0
Por vencer. (2)	49.063	952.663	(12.915)	0	0	0	952.663	(12.915)
Sub total por vencer. (3)	**49.063**	**1.887.526**	**(12.915)**	**0**	**0**	**0**	**1.887.526**	**(12.915)**
Vencidos								
Entre 1 y 30 días	32.677	1.055.647	(14.922)	4	37	(11)	1.055.684	(14.933)
Entre 31 y 60 días	6.810	212.294	(18.281)	5	248	(74)	212.542	(18.355)
Entre 61 y 90 días	751	46.894	(13.936)	2	637	(191)	47.531	(14.127)
Entre 91 y 120 días	553	22.831	(14.461)	1	487	(146)	23.318	(14.607)
Entre 121 y 150 días	495	19.346	(13.449)	9	895	(269)	20.241	(13.718)
Entre 151 y 180 días	376	15.992	(13.121)	6	556	(167)	16.548	(13.288)
Entre 181 y 210 días	276	10.524	(7.900)	4	895	(269)	11.419	(8.169)
Entre 211 y 250 días	325	13.863	(10.686)	4	457	(137)	14.320	(10.823)
Más de 250 días	3.242	323.516	(293.851)	11	16.318	(4.895)	339.834	(298.746)
Sub total vencidos	**45.505**	**1.720.907**	**(400.607)**	**46**	**20.530**	**(6.159)**	**1.741.437**	**(406.766)**
Total	**94.568**	**3.608.433**	**(413.522)**	**46**	**20.530**	**(6.159)**	**3.628.963**	**(419.681)**

31-12-2013								
Tramos de deudas	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M$	Provisión deterioro M$	Clientes 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. (1)	0	896.371	0	0	0	0	896.371	0
Por vencer. (2)	48.094	1.566.729	(12.123)	0	0	0	1.566.729	(12.123)
Sub total por vencer. (3)	**48.094**	**2.463.100**	**(12.123)**	**0**	**0**	**0**	**2.463.100**	**(12.123)**
Vencidos								
Entre 1 y 30 días	31.016	1.157.746	(14.017)	5	149	(45)	1.157.895	(14.062)
Entre 31 y 60 días	7.003	221.168	(19.747)	5	223	(67)	221.391	(19.814)
Entre 61 y 90 días	804	30.918	(14.908)	5	395	(119)	31.313	(15.027)
Entre 91 y 120 días	478	21.769	(11.988)	3	230	(69)	21.999	(12.057)
Entre 121 y 150 días	406	18.024	(11.999)	3	398	(119)	18.422	(12.118)
Entre 151 y 180 días	339	15.280	(11.403)	4	354	(106)	15.634	(11.509)
Entre 181 y 210 días	318	14.158	(10.842)	8	1.244	(373)	15.402	(11.215)
Entre 211 y 250 días	268	13.577	(9.150)	13	2.735	(821)	16.312	(9.971)
Más de 250 días	3.476	407.468	(329.315)	40	14.619	(4.386)	422.087	(333.701)
Sub total vencidos	**44.108**	**1.900.108**	**(433.369)**	**86**	**20.347**	**(6.105)**	**1.920.455**	**(439.474)**
Total	**92.202**	**4.363.208**	**(445.492)**	**86**	**20.347**	**(6.105)**	**4.383.555**	**(451.597)**

(1) Vendida y no facturada: Corresponde a la estimación de energía por facturar que ha sido suministrada hasta la fecha de cierre de los estados financieros.

(2) Por vencer: Corresponde a las facturas y boletas emitidas que al cierre de los estados financieros se encuentra sin vencer su fecha de pago.

(3) Vencidos: Corresponde a las facturas y boletas emitidas que al cierre de los estados financieros tienen como mínimo un día de morosidad con respecto a su fecha de vencimiento.

7.3.1.- Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales segmento eléctrico.

31-12-2014								
Tramos de deudas Segmento Eléctrico	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M$	Provisión deterioro M$	Clientes 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. (1)	0	934.863	0	0	0	0	934.863	0
Por vencer. (2)	25.962	475.313	0	0	0	0	475.313	0
Sub total por vencer. (3)	**25.962**	**1.410.176**	**0**	**0**	**0**	**0**	**1.410.176**	**0**
Vencidos								
Entre 1 y 30 días	21.778	832.542	(2.085)	4	37	(11)	832.579	(2.096)
Entre 31 y 60 días	5.860	196.535	(2.220)	5	248	(74)	196.783	(2.294)
Entre 61 y 90 días	544	35.688	(2.017)	2	637	(191)	36.325	(2.208)
Entre 91 y 120 días	338	10.969	(2.016)	1	487	(146)	11.456	(2.162)
Entre 121 y 150 días	303	8.589	(1.834)	9	895	(269)	9.484	(2.103)
Entre 151 y 180 días	195	5.549	(1.771)	6	556	(167)	6.105	(1.938)
Entre 181 y 210 días	165	4.879	(1.571)	4	895	(269)	5.774	(1.840)
Entre 211 y 250 días	182	5.139	(1.673)	4	457	(137)	5.596	(1.810)
Más de 250 días	859	168.309	(103.367)	11	16.318	(4.895)	184.627	(108.262)
Sub total vencidos	**30.224**	**1.268.199**	**(118.554)**	**46**	**20.530**	**(6.159)**	**1.288.729**	**(124.713)**
Total	**56.186**	**2.678.375**	**(118.554)**	**46**	**20.530**	**(6.159)**	**2.698.905**	**(124.713)**

31-12-2013								
Tramos de deudas Segmento Eléctrico	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M$	Provisión deterioro M$	Clientes 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. (1)	0	896.371	0	0	0	0	896.371	0
Por vencer. (2)	25.395	913.369	0	0	0	0	913.369	0
Sub total por vencer. (3)	**25.395**	**1.809.740**	**0**	**0**	**0**	**0**	**1.809.740**	**0**
Vencidos								
Entre 1 y 30 días	21.807	891.614	(1.810)	5	149	(45)	891.763	(1.855)
Entre 31 y 60 días	6.019	192.769	(1.829)	5	223	(67)	192.992	(1.896)
Entre 61 y 90 días	578	15.150	(1.694)	5	395	(119)	15.545	(1.813)
Entre 91 y 120 días	336	9.762	(1.883)	3	230	(69)	9.992	(1.952)
Entre 121 y 150 días	248	7.157	(1.885)	3	398	(119)	7.555	(2.004)
Entre 151 y 180 días	176	5.422	(1.841)	4	354	(106)	5.776	(1.947)
Entre 181 y 210 días	158	4.377	(1.646)	8	1.244	(373)	5.621	(2.019)
Entre 211 y 250 días	139	3.685	(1.178)	13	2.735	(821)	6.420	(1.999)
Más de 250 días	575	190.308	(112.474)	40	14.619	(4.386)	204.927	(116.860)
Sub total vencidos	**30.036**	**1.320.244**	**(126.240)**	**86**	**20.347**	**(6.105)**	**1.340.591**	**(132.345)**
Total	**55.431**	**3.129.984**	**(126.240)**	**86**	**20.347**	**(6.105)**	**3.150.331**	**(132.345)**

7.3.2.- Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales segmento servicios.

31-12-2014					
Tramos de deudas Segmento Servicios	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M$	Provisión deterioro M$	Total cartera, bruta M$	Total provisión deterioro M$
Por vencer					
Por vencer. (2)	23.101	477.350	(12.915)	477.350	(12.915)
Sub total por vencer. (3)	**23.101**	**477.350**	**(12.915)**	**477.350**	**(12.915)**
Vencidos					
Entre 1 y 30 días	10.899	223.105	(12.837)	223.105	(12.837)
Entre 31 y 60 días	950	15.759	(16.061)	15.759	(16.061)
Entre 61 y 90 días	207	11.206	(11.919)	11.206	(11.919)
Entre 91 y 120 días	215	11.862	(12.445)	11.862	(12.445)
Entre 121 y 150 días	192	10.757	(11.615)	10.757	(11.615)
Entre 151 y 180 días	181	10.443	(11.350)	10.443	(11.350)
Entre 181 y 210 días	111	5.645	(6.329)	5.645	(6.329)
Entre 211 y 250 días	143	8.724	(9.013)	8.724	(9.013)
Más de 250 días	2.383	155.207	(190.484)	155.207	(190.484)
Sub total vencidos	**15.281**	**452.708**	**(282.053)**	**452.708**	**(282.053)**
Total	**38.382**	**930.058**	**(294.968)**	**930.058**	**(294.968)**

31-12-2013					
Tramos de deudas Segmento Servicios	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M$	Provisión deterioro M$	Total cartera, bruta M$	Total provisión deterioro M$
Por vencer					
Por vencer. (2)	22.699	653.360	(12.123)	653.360	(12.123)
Sub total por vencer. (3)	**22.699**	**653.360**	**(12.123)**	**653.360**	**(12.123)**
Vencidos					
Entre 1 y 30 días	9.209	266.132	(12.207)	266.132	(12.207)
Entre 31 y 60 días	984	28.399	(17.918)	28.399	(17.918)
Entre 61 y 90 días	226	15.768	(13.214)	15.768	(13.214)
Entre 91 y 120 días	142	12.007	(10.105)	12.007	(10.105)
Entre 121 y 150 días	158	10.867	(10.114)	10.867	(10.114)
Entre 151 y 180 días	163	9.858	(9.562)	9.858	(9.562)
Entre 181 y 210 días	160	9.781	(9.196)	9.781	(9.196)
Entre 211 y 250 días	129	9.892	(7.972)	9.892	(7.972)
Más de 250 días	2.901	217.160	(216.841)	217.160	(216.841)
Sub total vencidos	**14.072**	**579.864**	**(307.129)**	**579.864**	**(307.129)**
Total	**36.771**	**1.233.224**	**(319.252)**	**1.233.224**	**(319.252)**

7.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial

La cartera protestada y en cobranza judicial al 31 de diciembre de 2014 y 2013, es el siguiente, los cuales forman parte de la cartera morosa.

31-12-2014		
Cartera en cobranza judicial	Documentos por cobrar en cobranza judicial, cartera no securitizada	
	N°	M$
Cartera protestada o en cobranza judicial.	24	10.919
Total	**24**	**10.919**

31-12-2013		
Cartera en cobranza judicial	Documentos por cobrar en cobranza judicial, cartera no securitizada	
	N°	M$
Cartera protestada o en cobranza judicial.	24	10.919
Total	**24**	**10.919**

7.5.- Provisión y castigo

El detalle de la provisión y castigo de la cartera no repactada y repactada al 31 de diciembre de 2014 y 2013 es el siguiente:

Provisión y castigos	01-01-2014 31-12-2014 M$	01-01-2013 31-12-2013 M$
Provisión cartera no repactada	192.721	216.748
Castigos del ejercicio	(95.097)	(85.528)
Recuperos del ejercicio	(101.011)	(111.493)
Total	**(3.387)**	**19.727**

7.6.- Número y monto de operaciones

El número y monto de operaciones facturadas al 31 de diciembre de 2014 y 2013 es el siguiente:

Segmentos de ventas	Operaciones N°	01-01-2014 31-12-2014 M$
Ventas de energía eléctrica	674.056	24.914.561
Ventas de servicios	249.002	4.729.463
Total	**923.058**	**29.644.024**

Segmentos de ventas	Operaciones N°	01-01-2013 31-12-2013 M$
Ventas de energía eléctrica	651.927	23.140.161
Ventas de servicios	255.335	5.212.150
Total	**907.262**	**28.352.311**

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 traspasos de fondos de corto plazo desde y hacia la matriz, que no correspondan a cobro o pago de servicios, se estructuran bajo la modalidad de cuenta corriente mercantil, estableciéndose para el saldo mensual una tasa de interés variable, de acuerdo a las condiciones del mercado.

La Sociedad tiene como política informar todas las transacciones que efectúa con 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.

Para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2014 y 2013 no existen garantías otorgadas o recibidas en dichas operaciones.

8.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.

8.1.1. Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2014 y 2013 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes	
							31-12-2014 M$	31-12-2013 M$
77.058.290-2	Energía del Sur S.A.	Chile	Compra de combustible	Hasta 90 días	Director común	CL$	185	167
81.533.000-5	Danilo Jordan S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Director común	CL$	418	220
86.386.700-2	Transformadores Tusan Ltda.	Chile	Compra de activo	Hasta 90 días	Matriz común	CL$	9.487	0
89.479.000-8	Comercial & Logistica General S.A.	Chile	Compra de activo	Hasta 90 días	Matriz común	CL$	9.698	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Asesorías recibidas	Hasta 90 días	Matriz	CL $	0	2.453
90.310.000-1	Gasco S.A.	Chile	Compra gas natural	Hasta 90 días	Matriz común	CL$	710.447	634.912
90.310.000-1	Gasco S.A.	Chile	Compra gas licuado	Hasta 90 días	Matriz común	CL$	34	151
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Asesorías recibidas	Hasta 90 días	Matriz común	CL$	20.617	21.333
96.923.660-5	Jordan S.A.	Chile	Compra de materiales	Hasta 90 días	Director común	CL$	140	0
TOTAL							**751.026**	**659.236**

8.1.2. Transacciones con relacionadas y sus efectos en resultados.

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2014 y 2013.

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2014 31-12-2014		01-01-2013 31-12-2013	
						Operación M$	Efecto en resultados (cargo) / abono M$	Operación M$	Efecto en resultados (cargo) / abono M$
76.227.236-9	Transporte Energía Movil Ltda.	Chile	Director común	Servicios recibidos	CL$	6.720	(6.720)	3.220	(3.220)
76.301.099-6	Turismo y Hotel VF Ltda.	Chile	Director común	Servicios recibidos	CL$	953	(953)	0	0
76.742.300-4	Autogasco S.A.	Chile	Matriz común	Compra gas natural	CL$	361	(361)	512	(512)
77.058.290-3	Energía del Sur S.A.	Chile	Director común	Compra de combustibles	CL$	97.109	(97.109)	90.662	(90.662)
77.766.520-0	Inversiones Brac Ltda.	Chile	Director común	Arriendo de oficinas	CL$	8.977	(8.977)	0	0
81.533.000-5	Danilo Jordan S.A.	Chile	Director común	Servicios recibidos	CL$	3.838	(3.838)	6.226	(6.226)
81.533.000-5	Danilo Jordan S.A.	Chile	Director común	Compra de materiales	CL$	98	(98)	1.593	(1.593)
81.533.000-5	Danilo Jordan S.A.	Chile	Director común	Compra de activos	CL$	2.403	0	69	0
81.533.000-5	Danilo Jordan S.A.	Chile	Director común	Servicios prestados	CL$	0	0	3.425	3.425
81.533.000-5	Danilo Jordan S.A.	Chile	Director común	Venta de materiales	CL$	0	0	173	173
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Compra de activos	CL$	17.388	0	20.625	0
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL$	552	(552)	742	(742)
89.479.000-8	Comercial & Logistica General S.A.	Chile	Matriz común	Compra de activos	CL$	8.150	0	0	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Asesorías recibidas	CL$	79.966	(79.966)	78.686	(78.686)
90.310.000-1	Gasco S.A.	Chile	Matriz común	Compra gas natural	CL$	7.614.613	(7.614.613)	6.657.875	(6.657.875)
90.310.000-1	Gasco S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	CL$	837	837	793	793
90.310.000-1	Gasco S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de equipos	CL$	2.323	(2.323)	2.243	(2.243)
90.310.000-1	Gasco S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL$	2.499	2.499	2.401	2.401
90.310.000-1	Gasco S.A.	Chile	Matriz común	Compra gas licuado	CL$	4.035	(4.035)	3.417	(3.417)
91.143.000-2	Cia. Nacional de Fuerza Electrica S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL$	0	0	705	(705)
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL$	207.263	(207.263)	412.200	(212.200)
96.639.450-1	Turismo y Hoteles José Nogueira S.A.	Chile	Director común	Servicios recibidos	CL$	0	0	108	(108)
96.923.660-5	Jordan S.A.	Chile	Director común	Compra de materiales	CL$	271	(271)	5.072	(5.072)
99.555.340-6	Turismo y Hoteles Navarino S.A.	Chile	Director común	Servicios recibidos	CL$	840	(840)	180	(180)
TOTALES						**8.059.196**	**(8.024.583)**	**7.290.927**	**(7.056.649)**

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 Sesión extraordinaria de Directorio N° 401 de fecha 20 de noviembre de 2014, los Directores señores Guillermo Marín Correa y Carlos Hornauer Herrmann, presentaron sus renuncias al cargo de Director, las cuales fueron aceptadas por el Directorio, designando como Directores en su reemplazo a los señores Rafael Salas Cox y Mauricio Russo Camhi, quienes aceptaron la designación en la misma sesión.

Permanece como Presidente del Directorio y de la Sociedad el Director señor Jorge Jordan Franulic y se designa como Vicepresidente al Director señor Pablo Sobarzo Mierzo.

Atendido lo indicado precedentemente, el Directorio de Edelmag quedó integrado por las siguientes personas:

Jorge Jordan Franulic	Presidente
Pablo Sobarzo Mierzo	Vice-Presidente
Edilia Mancilla Caro	Director
Rafael Salas Cox	Director
Gonzalo Palacios Vásquez	Director
Mauricio Russo Camhi	Director
Matías Hepp Valenzuela	Director

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

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 2014 fijó los siguientes montos para el ejercicio 2014:

- 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 ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2014 y 2013 a los señores Directores es el siguiente:

Nombre	Cargo	01-01-2014 31-12-2014			01-01-2013 31-12-2013		
		Dieta directorio M$	Comité directores M$	Participación utilidades M$	Dieta directorio M$	Comité directores M$	Participación utilidades M$
Jorge Jordan Franulic	Presidente	15.784	0	18.301	16.547	0	18.303
Carlos Hornauer Herrmann	Ex Director	7.157	0	9.151	8.273	0	9.151
Edilia Mancilla Caro	Director	7.892	1.190	12.201	8.273	1.377	12.117
Guillermo Marín Correa	Ex Director	7.157	1.190	12.201	8.273	1.377	12.117
Gonzalo Palacios Vásquez	Director	7.892	1.190	0	8.273	1.377	0
Pablo Sobarzo Mierzo	Vicepresidente	7.892	0	0	8.273	0	0
Matías Hepp Valenzuela	Director	7.892	0	0	8.273	0	0
Total		**61.666**	**3.570**	**51.854**	**66.185**	**4.131**	**51.688**

Las remuneraciones correspondientes a Directores de subsidiarias ascendieron a M$ 31.579 al 31 de diciembre de 2014 y M$ 33.095 al 31 de diciembre de 2013.

8.2.2.- Remuneración del equipo gerencial.

Las remuneraciones con cargo a resultados del Equipo Gerencial clave de la Sociedad, asciende a M$ 921.108 por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2014, (M$ 867.359 en el ejercicio 2013).

Las remuneraciones con cargo a resultado del Equipo Gerencial de las subsidiarias asciende a M$ 66.497 al 31 de diciembre de 2014 (M$ 78.836 en el ejercicio 2013).

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 31 de diciembre de 2014 y 2013 es la siguiente:

Clases de inventarios	Corriente	
	31-12-2014 M$	31-12-2013 M$
Mercaderías para la venta.	96.761	140.955
Suministros para la producción.	171.708	194.190
Suministros para mantención.	90.580	102.763
Provisión de deterioro.	(54.638)	(38.334)
Total	**304.411**	**399.574**

9.1.- Información adicional de inventarios.

Otra información de inventarios	Corrientes	
	01-01-2014 31-12-2014 M$	01-01-2013 31-12-2013 M$
Importe de rebajas de importes de los inventarios.	(16.304)	(23.856)
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el período o ejercicio.	1.026.219	869.706

10.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.

El detalle de este rubro es el siguiente para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2014 y 2013.

Activos, pasivos por impuestos	Corriente		No corriente	
	31-12-2014 M$	31-12-2013 M$	31-12-2014 M$	31-12-2013 M$
Activos por impuestos				
Pagos provisionales mensuales.	1.061.160	1.009.585	0	0
Rebajas al impuesto.	6.794	31.065	0	0
Créditos al impuesto.	14.590	17.803	0	0
Incentivo al desarrollo regiones extremas.	1.380.226	752.628	0	328.576
Subtotal activos por impuestos	**2.462.770**	**1.811.081**	**0**	**328.576**
Pasivos por impuestos				
Impuesto a la renta de primera categoría.	(989.173)	(981.934)	0	0
Subtotal pasivos por impuestos	**(989.173)**	**(981.934)**	**0**	**0**
Total activos (pasivos) por impuestos	**1.473.597**	**829.147**	**0**	**328.576**

11.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2014 y 2013 es el siguiente:

Otros activos no financieros	Corrientes	
	31-12-2014 M$	31-12-2013 M$
Gastos pagados por anticipado.	95.862	87.816
Boletas en garantía.	0	2.000
Total	**95.862**	**89.816**

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

12.1.- Composición del rubro.

Al 31 de diciembre de 2014.

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2014 M$	Participación en ganancia (pérdida) M$	Dividendos recibidos M$	Otro incremento (decremento) M$	Saldo al 31-12-2014 M$	Dividendos pagados a participaciones no controladoras M$
Inversiones San Sebastián S.A.	Chile	CL $	99,99980%	99,99980%	**114.605**	(70.343)	0	3.940	**48.202**	**0**
TV Red S.A.	Chile	CL $	90,00000%	90,00000%	**1.195.158**	416.588	(290.669)	(14.840)	**1.306.237**	**(32.297)**
Total					**1.309.763**	**346.245**	**(290.669)**	**(10.900)**	**1.354.439**	**(32.297)**

Al 31 de diciembre 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 31-12-2013 M$	Dividendos pagados a participaciones no controladoras M$
Inversiones San Sebastián S.A.	Chile	CL $	99,99980%	99,99980%	**167.752**	(53.139)	(16.238)	16.230	**114.605**	**0**
TV Red S.A.	Chile	CL $	90,00000%	90,00000%	**1.142.055**	627.516	(574.413)	0	**1.195.158**	**(63.823)**
Total					**1.309.807**	**574.377**	**(590.651)**	**16.230**	**1.309.763**	**(63.823)**

12.2.- Inversiones en subsidiarias.

Al 31 de diciembre de 2014.

Inversiones en sociedades subsidiarias al	Porcentaje participación	31-12-2014													
		Activos corrientes M$	Activos no corrientes M$	Total activos M$	Pasivos corrientes M$	Pasivos no corrientes M$	Total pasivos M$	Patrimonio M$	Ingresos ordinarios M$	Costo de ventas M$	Otros M$	Ganancia (pérdida) neta M$	Ganancia (pérdida) controlador M$	Resultado integral M$	Resultado Integral controlador M$
Inversiones San Sebastián S.A.	99,99980%	142.040	100.607	**242.647**	194.445	0	**194.445**	**48.202**	45.064	(8.329)	(107.078)	**(70.343)**	**(70.343)**	**(70.343)**	**(70.343)**
TV Red S.A.	90,00000%	837.070	1.965.580	**2.802.650**	668.831	682.445	**1.351.276**	**1.451.374**	4.684.399	(3.090.939)	(1.072.111)	**521.349**	**469.214**	**466.895**	**420.206**
Total		**979.110**	**2.066.187**	**3.045.297**	**863.276**	**682.445**	**1.545.721**	**1.499.576**	**4.729.463**	**(3.099.268)**	**(1.179.189)**	**451.006**	**398.871**	**396.552**	**349.863**

Al 31 de diciembre de 2013.

Inversiones en sociedades subsidiarias	Porcentaje participación	31-12-2013													
		Activos corrientes M$	Activos no corrientes M$	Total activos M$	Pasivos corrientes M$	Pasivos no corrientes M$	Total pasivos M$	Patrimonio M$	Ingresos ordinarios M$	Costo de ventas M$	Otros M$	Ganancia (pérdida) neta M$	Ganancia (pérdida) controlador M$	Resultado integral M$	Resultado Integral controlador M$
Inversiones San Sebastián S.A.	99,99980%	495.807	120.979	**616.786**	502.181	0	**502.181**	**114.605**	616.127	(454.847)	(214.419)	**(53.139)**	**(53.139)**	**(53.139)**	**(53.139)**
TV Red S.A.	90,00000%	874.806	2.145.127	**3.019.933**	1.538.824	153.155	**1.691.979**	**1.327.954**	4.596.023	(2.661.697)	(1.237.086)	**697.240**	**627.516**	**697.240**	**627.516**
Total		**1.370.613**	**2.266.106**	**3.636.719**	**2.041.005**	**153.155**	**2.194.160**	**1.442.559**	**5.212.150**	**(3.116.544)**	**(1.451.505)**	**644.101**	**574.377**	**644.101**	**574.377**

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 31 de diciembre de 2014 y 2013 es el siguiente:

Activos Intangibles	31-12-2014		
	Valores brutos M$	Amortización acumulada M$	Valores netos M$
Programas informáticos.	200.736	(119.592)	81.144
Otros activos intangibles identificables.	18.078	0	18.078
Total	**218.814**	**(119.592)**	**99.222**

Activos Intangibles	31-12-2013		
	Valores brutos M$	Amortización acumulada M$	Valores netos M$
Programas informáticos.	205.575	(99.407)	106.168
Otros activos intangibles identificables.	18.078	0	18.078
Total	**223.653**	**(99.407)**	**124.246**

El detalle de los otros activos intangibles identificables al 31 de diciembre de 2014 se encuentra en nota 13.1.1.-

La amortización acumulada al 31 de diciembre de 2014 y 2013 corresponde a los activos intangibles con vida útil finita.

Amortización acumulada y deterioro del valor, activos intangibles	31-12-2014 M$	31-12-2013 M$
Activos intangibles de vida finita.	119.592	99.407
Total	**119.592**	**99.407**

El detalle de vidas útiles aplicadas en el rubro intangible al 31 de diciembre de 2014 y 2013 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 31 de diciembre de 2014 y 2013 es el siguiente:

Movimientos en activos intangibles	31-12-2014		
	Programas informáticos, neto M$	Otros activos intangibles identificables, neto M$	Activos intangibles identificables, neto M$
Saldo inicial al 1 de enero de 2014	**106.168**	**18.078**	**124.246**
Adiciones.	19.852	0	**19.852**
Amortización.	(44.876)	0	**(44.876)**
Cambios, total	**(25.024)**	**0**	**(25.024)**
Saldo final al 31 de diciembre de 2014	**81.144**	**18.078**	**99.222**

Movimientos en activos intangibles	31-12-2013		
	Programas informáticos, neto M$	Otros activos intangibles identificables, neto M$	Activos intangibles identificables, neto M$
Saldo inicial al 1 de enero de 2013	**113.264**	**18.078**	**131.342**
Adiciones.	35.559	0	**35.559**
Amortización.	(42.655)	0	**(42.655)**
Cambios, total	**(7.096)**	**0**	**(7.096)**
Saldo al 31 de diciembre de 2013	**106.168**	**18.078**	**124.246**

13.1.1.- El detalle del importe de los otros activos intangibles identificables individuales significativos y su vida útil o período de amortización al 31 de diciembre de 2014 y 2013 es el siguiente:

Detalle de otros activos identificables al 31-12-2014	Importe en libros de activo individual intangible significativo M$	Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
Servidumbres.	18.078	Indefinida
Total	**18.078**	

Detalle de otros activos identificables al 31-12-2013	Importe en libros de activo individual intangible significativo M$	Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
Servidumbres.	18.078	Indefinida
Total	**18.078**	

El cargo a resultados del ejercicio por amortización de intangibles al 31 de diciembre de 2014 y 2013 es el siguiente:

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	01-01-2014 31-12-2014 Programas informáticos M$	01-01-2013 31-12-2013 Programas informáticos M$
Costo de ventas.	36.699	39.019
Gastos de administración.	8.177	3.636
Total	**44.876**	**42.655**

13.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.

Servidumbres.

Los derechos de servidumbre se presentan a costo. El período de explotación de dichos derechos, en general no tiene límite por lo que son considerados activos 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.- PROPIEDADES DE INVERSION.

La composición y el movimiento de este rubro al 31 de diciembre de 2014 y 2013 es el siguiente:

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

Propiedades de inversión, modelo del valor razonable	31-12-2014 M$	31-12-2013 M$
Saldo Inicial	**498.855**	**491.074**
Transferencias (desde) propiedades ocupadas por el dueño, propiedades de inversión.	370.942	0
Ganancias (pérdidas) por ajustes del valor razonable.	(2.074)	7.781
Total de cambios en propiedades de inversión, modelo del valor razonable	**368.868**	**7.781**
Total	**867.723**	**498.855**

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

14.2.- Ingresos y gastos de propiedades de inversión.

Valorización ajustada incluida en los estados financieros, modelo del valor razonable	31-12-2014 M$	31-12-2013 M$
Valorización obtenida para las propiedades de inversión.	867.723	498.855
Total	**867.723**	**498.855**

15.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

15.1.- Vidas útiles.

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

Vida útil para la depreciación de propiedades, planta y equipo	Vida útil	
	Mínima	Máxima
Vida útil para edificios.	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	10

(*) Considera la depreciación de componentes por horas de uso para las unidades generadoras.

15.2.- Detalle de los rubros.

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2014 y 2013 es la siguiente:

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

Clases de propiedades, plantas y equipos, neto	31-12-2014 M$	31-12-2013 M$
Construcciones en curso.	**1.532.014**	**1.544.954**
Terrenos.	**4.335.586**	**4.468.308**
Edificios.	**4.044.535**	**3.906.194**
Planta y equipos.	**47.598.867**	**41.509.020**
Subestaciones de poder.	3.698.201	3.188.648
Lineas de transporte energía.	6.670.536	6.038.075
Subestaciones de distribución.	1.794.742	1.698.382
Líneas y redes de media y baja tensión.	6.019.136	5.496.663
Maquinas y equipos de generación.	28.634.583	24.351.505
Medidores.	781.669	735.747
Equipamiento de tecnología de la información	**35.496**	**42.998**
Instalaciones fijas y accesorios	**404.239**	**392.949**
Equipos de comunicaciones.	13.406	6.795
Herramientas.	297.345	285.891
Muebles y útiles.	93.488	100.263
Vehículos de motor.	**186.982**	**227.825**
Otras propiedades, plantas y equipos.	**1.446.066**	**1.094.046**
Repuestos	**310.267**	**272.246**
Total	**59.894.052**	**53.458.540**

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

Clases de propiedades, plantas y equipos, bruto	31-12-2014 M$	31-12-2013 M$
Construcciones en curso.	**1.532.014**	**1.544.954**
Terrenos.	**4.335.586**	**4.468.308**
Edificios.	**9.914.176**	**10.246.703**
Planta y equipos.	**85.197.688**	**77.628.182**
Subestaciones de poder.	5.767.830	4.835.422
Lineas de transporte energía.	9.400.086	8.863.629
Subestaciones de distribución.	2.536.494	2.510.685
Líneas y redes de media y baja tensión.	11.087.077	10.382.028
Maquinas y equipos de generación.	54.854.985	49.374.135
Medidores.	1.551.216	1.662.283
Equipamiento de tecnología de la información	**164.055**	**195.310**
Instalaciones fijas y accesorios	**1.202.300**	**1.117.045**
Equipos de comunicaciones.	95.189	86.622
Herramientas.	819.682	752.757
Muebles y útiles.	287.429	277.666
Vehículos de motor.	**624.704**	**659.834**
Otras propiedades, plantas y equipos.	**1.497.780**	**1.138.261**
Repuestos	**832.362**	**770.525**
Total	**105.300.665**	**97.769.122**

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

Depreciación acumulada y deterioro, propiedades, planta y equipos	31-12-2014 M$	31-12-2013 M$
Edificios.	**5.869.641**	**6.340.509**
Planta y equipos.	**37.598.821**	**36.119.162**
Subestaciones de poder.	2.069.629	1.646.774
Lineas de transporte energía.	2.729.550	2.825.554
Subestaciones de distribución.	741.752	812.303
Líneas y redes de media y baja tensión.	5.067.941	4.885.365
Maquinas y equipos de generación.	26.220.402	25.022.630
Medidores.	769.547	926.536
Equipamiento de tecnología de la información	**128.559**	**152.312**
Instalaciones fijas y accesorios	**798.061**	**724.096**
Equipos de comunicaciones.	81.783	79.827
Herramientas.	522.337	466.866
Muebles y útiles.	193.941	177.403
Vehículos de motor.	**437.722**	**432.009**
Otras propiedades, plantas y equipos.	**51.714**	**44.215**
Repuestos	**522.095**	**498.279**
Total	**45.406.613**	**44.310.582**

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

Movimientos al 31 de diciembre de 2014.

Movimiento año 2014			Construcción en curso M$	Terrenos M$	Edificios, neto M$	Planta y equipo, neto M$	Equipamiento de tecnologías de la información, neto M$	Instalaciones fijas y accesorios, neto M$	Vehículos de motor, neto M$	Otras propiedades, planta y equipo, neto M$	Repuestos M$	Propiedades, planta y equipo, neto M$
Saldo inicial al 1 de enero de 2014			**1.544.954**	**4.468.308**	**3.906.194**	**41.509.020**	**42.998**	**392.949**	**227.825**	**1.094.046**	**272.246**	**53.458.540**
Cambios	Adiciones.		3.518.186	0	11.421	149.259	5.690	6.335	0	359.637	61.838	**4.112.366**
	Transferencias (a) desde propiedades de inversión.			(155.482)	(215.460)							**(370.942)**
	Retiros.			0	0	(588.677)	(74)	0	(700)	(5.044)	0	**(594.495)**
	Gasto por depreciación.				(147.349)	(3.739.040)	(18.143)	(76.624)	(40.143)	(2.573)	(23.817)	**(4.047.689)**
	Incrementos (decrementos) por revaluación y por pérdidas por deterioro	Incremento (decremento) por revaluación reconocido en patrimonio neto.		22.760	240.957	7.072.555	0	0	0	0	0	**7.336.272**
		Sub total reconocido en patrimonio neto		**22.760**	**240.957**	**7.072.555**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**7.336.272**
	Otros incrementos (decrementos).		(3.531.126)	0	248.772	3.195.750	5.025	81.579	0	0	0	**0**
	Total cambios		**(12.940)**	**(132.722)**	**138.341**	**6.089.847**	**(7.502)**	**11.290**	**(40.843)**	**352.020**	**38.021**	**6.435.512**
Saldo final al 31 de diciembre de 2014			**1.532.014**	**4.335.586**	**4.044.535**	**47.598.867**	**35.496**	**404.239**	**186.982**	**1.446.066**	**310.267**	**59.894.052**

Movimientos al 31 de diciembre de 2013.

Movimiento año 2013			Construcción en curso M$	Terrenos M$	Edificios, neto M$	Planta y equipo, neto M$	Equipamiento de tecnologías de la información, neto M$	Instalaciones fijas y accesorios, neto M$	Vehículos de motor, neto M$	Otras propiedades, planta y equipo, neto M$	Repuestos M$	Propiedades, planta y equipo, neto 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.		1.638.220	0	1.020	203.099	14.009	4.926	1.237	0	133.975	**1.996.486**
	Retiros.			0	0	(239.771)	0	(6.567)	(6.096)	(136.036)	0	**(388.470)**
	Gasto por depreciación.				(142.248)	(3.442.811)	(22.119)	(72.038)	(67.052)	(3.552)	(20.616)	**(3.770.436)**
	Incrementos (decrementos) por revaluación y por pérdidas por deterioro del valor	Incremento (decremento) por revaluación reconocido en patrimonio neto.		0	0	2.797.279	0	0	0	0	0	**2.797.279**
		Sub total reconocido en patrimonio neto		**0**	**0**	**2.797.279**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**2.797.279**
	Otros incrementos (decrementos).		(1.872.523)	0	105.649	1.664.276	4.314	86.098	12.186	0	0	**0**
	Total cambios		**(234.303)**	**0**	**(35.579)**	**982.072**	**(3.796)**	**12.419**	**(59.725)**	**(139.588)**	**113.359**	**634.859**
Saldo final al 31 de diciembre de 2013			**1.544.954**	**4.468.308**	**3.906.194**	**41.509.020**	**42.998**	**392.949**	**227.825**	**1.094.046**	**272.246**	**53.458.540**

Las adiciones por construcciones en curso se presentan netas del crédito por la Ley Austral.

15.4.- 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.

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

Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipos	31-12-2014 M$	31-12-2013 M$
Importe en libros de Propiedad, planta y equipo completamente depreciados todavía en uso.	25.655	366.530
Importe en libros de Propiedades, planta y equipo retiradas no mantenidas para la venta.	588.677	239.771
Importe de desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipos en proceso de construcción.	4.036.308	2.013.002

Durante el ejercicio 2014 se revaluó el segmento eléctrico, de igual forma se revaluaron todas las propiedades, las cuales son transversales a todos los segmentos de la Sociedad. 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 2014 (antes de impuestos diferidos) de M$ 7.355.959, el saldo revaluado de dichas propiedades, planta y equipo al 31 de diciembre de 2014 asciende a M$ 27.015.076 (Ver nota 15.6).

15.6.- Información a considerar sobre los activos revaluados.

Los terrenos, construcciones y edificios, así como 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, este método implica revisar anualmente la variación en los valores razonables de los bienes. Las tasaciones de propiedades, planta y equipo son efectuadas toda vez que existan variaciones significativas en las variables que inciden en la determinación de sus valores razonables. Tales revaluaciones frecuentes serán innecesarias para elementos de Propiedades, planta y equipo con variaciones insignificantes en su valor razonable. Para éstos, pueden ser suficientes revaluaciones hechas cada tres o cinco años.

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

En el caso de los bienes de transmisión eléctrica y de generación 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.

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	31-12-2014 M$	31-12-2013 M$
Terrenos.	968.573	968.573
Edificios.	2.323.042	2.577.163
Planta y equipos.	25.672.297	25.459.169
Total	**28.963.912**	**29.004.905**

El siguiente es el movimiento de la porción del valor de los activos detallados precedentemente atribuibles a su revaluación para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2014 y 2013.

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	31-12-2014 M$	31-12-2013 M$
Saldo inicial	**20.878.617**	**19.349.644**
Ajustes de revaluación.	7.336.272	2.797.279
Retiros de propiedades, planta y equipos revaluado.	(81.749)	(102.687)
Depreciación de la porción del valor de propiedades, planta y equipos	(1.118.064)	(1.165.619)
Movimiento del ejercicio	**6.136.459**	**1.528.973**
Total	**27.015.076**	**20.878.617**

	31-12-2014			31-12-2013		
Propiedades, planta y equipo, revaluación	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados M$	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados, al costo M$	Propiedades, planta y equipo, superávit de revaluación M$	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados M$	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados, al costo M$	Propiedades, planta y equipo, superávit de revaluación M$
Terrenos.	4.335.586	968.573	3.367.013	4.468.308	968.573	3.499.735
Edificios.	4.044.535	2.323.042	1.721.493	3.906.194	2.577.163	1.329.031
Planta y equipos.	47.598.867	25.672.297	21.926.570	41.509.020	25.459.169	16.049.851
Total	**55.978.988**	**28.963.912**	**27.015.076**	**49.883.522**	**29.004.905**	**20.878.617**

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	31-12-2014 M$	31-12-2013 M$
Construcción en curso.	1.532.014	1.544.954
Equipamiento de tecnologías de la información.	35.496	42.998
Instalaciones fijas y accesorios.	404.239	392.949
Vehículos de motor.	186.982	227.825
Otras propiedades, planta y equipos.	1.446.066	1.094.046
Repuestos	310.267	272.246
Total	**3.915.064**	**3.575.018**

15.7.- Deterioro de activos.

15.7.1. Prueba de deterioro de las propiedades planta y equipo y otros activos intangibles de vida útil indefinida.

La sociedad evalúa anualmente o siempre y cuando existan indicadores, si las propiedades, planta y equipos y los activos intangibles de vida útil indefinida han sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la Nota 3.12.- 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.

Los principales parámetros e indicadores utilizados por la sociedad para la evaluación del deterioro son:

- Margen operacional, crecimiento de ventas físicas y crecimiento del número de clientes.
- Margen de servicios complementarios que implica el aumento de clientes, ventas de energía con crecimientos asociados al PIB, IPC.
- Gastos de personal, con dotaciones constantes en los períodos de análisis apoyados por las sinergias del negocio, considerando ajustes salariales en línea con el IPC.
- Costo O&M y Administración, los cuales se incrementan según número de clientes, IPC, ventas físicas y variación de propiedades, plata y equipo.

Las tasas de descuento nominales antes de impuestos aplicadas al cierre de los estados financieros al 31 de diciembre de 2014, fluctuaron entre un 9 % y un 10,5 %.

Como resultado de estas pruebas la sociedad determinó que no existen deterioros en las propiedades, planta y equipo y los activos intangibles de vida útil indefinida al 31 de diciembre de 2014.

16.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

Al 31 de diciembre de 2014 se procedió a la actualización de los activos y pasivos por impuestos diferidos como consecuencia de la aplicación de las modificaciones legales introducidas por la Ley N° 20.780 (Reforma Tributaria), publicada en el Diario Oficial con fecha 29 de septiembre de 2014, lo que originó un incremento en los activos diferidos por M$ 81.004 y un aumento en los pasivos diferidos por M$ 2.793.992.

16.1.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	31-12-2014 M$	31-12-2013 M$
Relativos a propiedades, plantas y equipos.	138.118	102.465
Relativos a intangibles.	49	0
Relativos a ingresos anticipados	149.486	122.734
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	46.609	20.024
Relativos a pérdidas fiscales.	17.630	0
Relativos a cuentas por cobrar.	132.880	113.245
Relativos a los inventarios.	122.296	68.410
Relativos a otros.	7.467	45.296
Total	**614.535**	**472.174**

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.

16.2.- Pasivos por impuestos diferidos.

Pasivos por impuestos diferidos	31-12-2014 M$	31-12-2013 M$
Relativos a propiedades, planta y equipos.	5.371.777	3.473.646
Relativos a revaluaciones de propiedades, planta y equipos.	7.240.626	4.170.891
Relativos a intangibles.	10.990	17.895
Relativos a otros.	0	10.610
Relativos a propiedades de inversión.	125.721	206.507
Total	**12.749.114**	**7.879.549**

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

El siguiente es el movimiento de los activos por impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2014 y 2013.

Movimientos en activos por impuestos diferidos	31-12-2014 M$	31-12-2013 M$
Saldo inicial	**472.174**	**430.403**
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	61.357	41.771
Otros incrementos (decrementos), activos por impuestos diferidos.	81.004	0
Cambios en activos por impuestos diferidos, total	**142.361**	**41.771**
Total	**614.535**	**472.174**

El siguiente es el movimiento de los pasivos por impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2014 y 2013.

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	31-12-2014 M$	31-12-2013 M$
Saldo inicial	**7.879.549**	**7.061.396**
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	2.075.573	818.153
Otros incrementos (decrementos), pasivos por impuestos diferidos.	2.793.992	0
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total	**4.869.565**	**818.153**
Total	**12.749.114**	**7.879.549**

16.4.- 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	31-12-2014			31-12-2013		
	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.	614.535	(569.603)	44.932	472.174	(448.781)	23.393
Pasivos por impuestos diferidos.	(12.749.114)	569.603	(12.179.511)	(7.879.549)	448.781	(7.430.768)
Total	**(12.134.579)**	**0**	**(12.134.579)**	**(7.407.375)**	**0**	**(7.407.375)**

17.- PASIVOS FINANCIEROS.

El detalle de este rubro para los cierres al 31 de diciembre de 2014 y 2013, es el siguiente:

17.1.- Clases de pasivos financieros.

Pasivos financieros	Moneda	31-12-2014		31-12-2013	
		Corrientes M$	No corrientes M$	Corrientes M$	No corrientes M$
Préstamos bancarios.	CL $	15.952	2.700.000	17.020	2.200.000
Préstamos bancarios.	UF	3.647.912	4.863.245	820.408	8.741.454
Total préstamos bancarios		**3.663.864**	**7.563.245**	**837.428**	**10.941.454**
Total		**3.663.864**	**7.563.245**	**837.428**	**10.941.454**

17.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos

Saldos al 31 de diciembre de 2014.

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	31-12-2014	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	31-12-2014
								M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Chile	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Banco Penta	CL $	Al vencimiento	4,46%	4,46%	Sin Garantía	0	0	13.628	**13.628**	2.200.000	0	**2.200.000**
Chile	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Banco Chile	UF	Al vencimiento	3,56%	3,56%	Sin Garantía	0	0	1.217.329	**1.217.329**	0	0	**0**
Chile	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Banco Chile	UF	Al vencimiento	0,92%	0,92%	Sin Garantía	0	0	4.531	**4.531**	0	1.970.168	**1.970.168**
Chile	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Banco Chile	UF	Al vencimiento	3,19%	3,19%	Sin Garantía	2.234.074	0	0	**2.234.074**	0	0	**0**
Chile	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Banco Chile	UF	Al vencimiento	3,56%	3,56%	Sin Garantía	0	0	166.519	**166.519**	0	0	**0**
Chile	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Banco Chile	UF	Al vencimiento	1,30%	1,30%	Sin Garantía	0	5.448	0	**5.448**	1.267.688	0	**1.267.688**
Chile	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Banco Estado	UF	Al vencimiento	2,67%	2,67%	Sin Garantía	20.011	0	0	**20.011**	1.625.389	0	**1.625.389**
Chile	TV Red S. A.	Banco Chile	CL $	Al vencimiento	4,78%	4,78%	Sin Garantía	0	0	2.324	**2.324**	500.000	0	**500.000**
Total								**2.254.085**	**5.448**	**1.404.331**	**3.663.864**	**5.593.077**	**1.970.168**	**7.563.245**

Saldos al 31 de diciembre 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	31-12-2013	1 hasta 2 años	más de 3 hasta 4 años	más de 4 hasta 5 años	31-12-2013
								M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Chile	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Banco Penta	CL $	Al vencimiento	5,57%	5,57%	Sin Garantía	0	0	17.020	**17.020**	0	2.200.000	0	**2.200.000**
Chile	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Banco Chile	UF	Al vencimiento	3,56%	3,56%	Sin Garantía	0	0	10.387	**10.387**	1.141.702	0	0	**1.141.702**
Chile	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Banco Chile	UF	Al vencimiento	4,05%	4,05%	Sin Garantía	0	0	19.300	**19.300**	0	0	1.864.766	**1.864.766**
Chile	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Banco Chile	UF	Al vencimiento	3,19%	3,19%	Sin Garantía	0	0	187	**187**	2.114.177	0	0	**2.114.177**
Chile	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Banco Chile	UF	Al vencimiento	3,56%	3,56%	Sin Garantía	0	0	1.421	**1.421**	156.174	0	0	**156.174**
Chile	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Banco Chile	UF	Al vencimiento	4,08%	4,08%	Sin Garantía	0	41.067	0	**41.067**	0	1.199.867	0	**1.199.867**
Chile	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Banco Chile	UF	Al vencimiento	4,08%	4,08%	Sin Garantía	0	24.860	0	**24.860**	0	726.337	0	**726.337**
Chile	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Banco Estado	UF	Al vencimiento	4,15%	4,15%	Sin Garantía	29.440	0	0	**29.440**	1.538.431	0	0	**1.538.431**
Chile	Tv Red S.A.	Banco Chile	UF	Semestral	3,61%	3,61%	Sin Garantía	0	0	39.680	**39.680**	0	0	0	**0**
Chile	Tv Red S.A.	Banco Chile	UF	Al vencimiento	3,44%	3,44%	Sin Garantía	0	0	611.737	**611.737**	0	0	0	**0**
Chile	Tv Red S.A.	Santander	UF	Semestral	3,90%	3,90%	Sin Garantía	0	0	42.329	**42.329**	0	0	0	**0**
Total								**29.440**	**65.927**	**742.061**	**837.428**	**4.950.484**	**4.126.204**	**1.864.766**	**10.941.454**

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

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2014 y 2013 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2014 M$	31-12-2013 M$	31-12-2014 M$	31-12-2013 M$
Retenciones.	488.223	582.822	0	0
Dividendos por pagar.	64.001	71.439	0	0
Pasivos acumulados (o devengados). (**)	696.566	704.814	0	0
Proveedores no energéticos.	1.303.370	949.667	0	0
Acreedores varios.	56.160	66.762	49.890	83.407
Total	**2.608.320**	**2.375.504**	**49.890**	**83.407**

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

(**) Pasivos acumulados (o devengados).	Corrientes	
	31-12-2014 M$	31-12-2013 M$
Vacaciones del personal.	519.011	508.255
Participación sobre resultados.	132.218	144.705
Participación del directorio.	45.337	51.854
Total	**696.566**	**704.814**

18.2.- Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día y con plazos vencidos.

Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo	Bienes	Servicios	Otros	Total
	31-12-2014 M$	31-12-2014 M$	31-12-2014 M$	31-12-2014 M$
Hasta 30 días	672.267	836.419	500.908	**2.009.594**
Entre 61 y 90 días	0	0	598.726	**598.726**
Más de 365 días	0	0	49.890	**49.890**
Total	**672.267**	**836.419**	**1.149.524**	**2.658.210**

Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo	Bienes	Servicios	Otros	Total
	31-12-2013 M$	31-12-2013 M$	31-12-2013 M$	31-12-2013 M$
Hasta 30 días	186.576	786.641	730.222	**1.703.439**
Entre 31 y 60 días	0	0	672.065	**672.065**
Más de 365 días	0	0	83.407	**83.407**
Total	**186.576**	**786.641**	**1.485.694**	**2.458.911**

La Sociedad al 31 de diciembre de 2014 no mantiene saldos con plazos vencidos para sus cuentas comerciales y otras cuentas por pagar.

19.- OTRAS PROVISIONES

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2014 y 2013 es el siguiente:

19.1.- Provisiones – saldos.

Clase de provisiones	Corrientes	
	31-12-2014 M$	31-12-2013 M$
Participación en utilidades y bonos.	150.827	157.958
Total	**150.827**	**157.958**

19.2.- Movimiento de las provisiones.

Saldos al 31 de diciembre de 2014.

Conceptos	Movimiento de provisiones	
	Por part. en utilidades y bonos M$	Total al 31-12-2014 M$
Saldo al 01 de enero de 2014	**157.958**	**157.958**
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	150.827	**150.827**
Provisión utilizada.	(157.958)	**(157.958)**
Total cambio en provisiones	**(7.131)**	**(7.131)**
Saldo al 31 de diciembre de 2014	**150.827**	**150.827**

Saldos al 31 de diciembre de 2013.

Conceptos	Movimiento de provisiones	
	Por part. en utilidades y bonos M$	Total al 31-12-2013 M$
Saldo al 01 de enero de 2013	**169.797**	**169.797**
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	157.958	**157.958**
Provisión utilizada.	(169.797)	**(169.797)**
Total cambio en provisiones	**(11.839)**	**(11.839)**
Saldo al 31 de diciembre de 2013	**157.958**	**157.958**

20.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2014 y 2013 es el siguiente:

20.1.- Detalle del rubro.

Provisión por beneficios a los empleados	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2014 M$	31-12-2013 M$	31-12-2014 M$	31-12-2013 M$
Provisión indemnización años de servicio.	202.921	250.370	1.829.802	1.676.523
Provisión premio de antigüedad.	0	0	79.140	65.337
Total	**202.921**	**250.370**	**1.908.942**	**1.741.860**

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	
	31-12-2014 M$	31-12-2013 M$	31-12-2014 M$	31-12-2013 M$
Valor presente obligación, saldo inicial	**1.926.893**	**1.555.258**	**65.337**	**61.323**
Costo del servicio corriente obligación plan de beneficios definidos.	229.378	172.642	2.441	(2.581)
Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos.	32.757	46.659	1.111	1.840
Ganancias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos.	139.657	211.924	17.695	10.871
Liquidaciones obligación plan de beneficios definidos.	(295.962)	(59.590)	(7.444)	(6.116)
Total cambios en provisiones	**105.830**	**371.635**	**13.803**	**4.014**
Total	**2.032.723**	**1.926.893**	**79.140**	**65.337**

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

Balance plan de beneficios	Indemnización por años de servicios		Premios por antigüedad	
	31-12-2014 M$	31-12-2013 M$	31-12-2014 M$	31-12-2013 M$
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos.	2.032.723	1.926.893	79.140	65.337
Total	**2.032.723**	**1.926.893**	**79.140**	**65.337**

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	
	01-01-2014 31-12-2014 M$	01-01-2013 31-12-2013 M$	01-01-2014 31-12-2014 M$	01-01-2013 31-12-2013 M$
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	229.378	173.700	2.441	(2.858)
Costo por intereses plan de beneficios definidos.	32.757	38.882	1.111	1.533
Total	**262.135**	**212.582**	**3.552**	**(1.325)**

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.	1,70%
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 31 de diciembre de 2014, se aplicó la misma metodología utilizada en el ejercicio anterior.

Al 31 de diciembre de 2014, 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	187.922	(141.455)

21.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2014 y 2013 es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes	
	31-12-2014 M$	31-12-2013 M$
Ingresos diferidos. (*)	34.329	226.479
Aportes reembolsables.	32.291	0
Total	**66.620**	**226.479**

21.1.- Ingresos diferidos. (*)

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2014 y 2013 es el siguiente:

(*) Detalle de los ingresos diferidos	Corrientes	
	31-12-2014 M$	31-12-2013 M$
Ingresos diferidos por obras de terceros.	34.329	226.479
Total	**34.329**	**226.479**

El movimiento de este rubro al 31 de diciembre de 2014 y 2013 es el siguiente:

Movimiento del período ingresos diferidos	31-12-2014 M$	31-12-2013 M$
Saldo inicial ingresos diferidos	**226.479**	**36.417**
Adiciones.	424.600	1.152.180
Imputación a resultados.	(616.750)	(962.118)
Total	**34.329**	**226.479**

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 o ejercicio por contratos de construcción.

Detalle	01-01-2014 31-12-2014 M$	01-01-2013 31-12-2013 M$
Ingresos ordinarios de contrato de construcción reconocido durante el período o ejercicio.	258.950	915.170
Costos ordinarios de contrato de construcción reconocido durante el período o ejercicio.	(160.188)	(600.001)
Total	**98.762**	**315.169**

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

Detalle	31-12-2014 M$	31-12-2013 M$
Importe de anticipos recibidos sobre contratos de construcción.	309.016	273.208
Importe bruto debido por clientes por contratos de construcción como pasivos.	34.329	226.479

21.2.3.- Subvenciones gubernamentales.

Detalle	31-12-2014 M$	31-12-2013 M$	Naturaleza subvención
Importe de las subvenciones del gobierno reconocidas.	73.278	72.071	DL 889
Importe de las subvenciones del gobierno reconocidas.	179.652	0	FNDR

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.

Durante el año 2014 se recibió del Gobierno Regional M$ 179.652 como Fondo Nacional de Desarrollo Regional para la construcción de lineas eléctricas rurales, a la fecha queda pendiente de desembolso M$ 32.291.

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

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 31 de diciembre de 2014 y 2013 el capital social, autorizado, suscrito y pagado asciende a M$ 15.664.524.

22.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 31 de diciembre de 2014 y 2013 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 2014, 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 2014.

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, según corresponda, 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 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.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 385 de fecha 19 de agosto de 2013 acordó repartir el dividendo provisorio N° 87 de $ 80,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2013 el cual se pagó con fecha 26 de septiembre 2013.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 388 de fecha 19 de noviembre de 2013 acordó repartir el dividendo provisorio N° 88 de $ 80,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2013 el cual se pagó con fecha 26 de diciembre 2013.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 10 de abril de 2014, aprobó el pago del dividendo definitivo N° 89 de $ 60,00.- por acción con cargo a con cargo a las utilidades del ejercicio 2013, el cual se pagó con fecha 28 de abril de 2014.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 394 de fecha 19 de mayo de 2014 acordó repartir el dividendo provisorio N° 90 de $ 70,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2014 el cual se pagó con fecha 26 de junio 2014.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 397 de fecha 18 de agosto de 2014 acordó repartir el dividendo provisorio N° 91 de $ 70,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2014 el cual se pagó con fecha 29 de septiembre 2014.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 402 de fecha 24 de noviembre de 2014 acordó repartir el dividendo provisorio N° 92 de $ 70,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2014 el cual se pagó con fecha 23 de diciembre 2014.

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 2014 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$ 5.369.850 y el saldo acumulado de esta reserva al cierre de los estado financieros al 31 de diciembre de 2014 asciende a M$ 19.381.263 luego de ser aplicado el respectivo reciclaje, equivalente a la depreciación del ejercicio y retiros netos de impuestos diferidos por M$ 1.282.354.

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.

Los efectos acumulados por la aplicación de la NIC 19 (r), se han reconocido en otros resultados integrales, producto de lo anterior el saldo de estas reservas al 31 de diciembre de 2014 asciende a M$ 408.609, (M$ 321.909 al 31 de diciembre de 2013) ambos netos de impuestos diferidos.

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.- Ganancias (pérdidas) acumuladas.

Los componentes de este rubro para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2014 y 2013 son los siguientes:

Ganancias (pérdidas) acumuladas	31-12-2014 M$	31-12-2013 M$
Ajuste de 1° aplicación IFRS	(966.598)	(966.598)
Aplicación NIC 19 r	143.672	143.672
Utilidades acumuladas para pago de dividendos eventuales en ejercicios futuros	1.334.400	378.426
Reciclaje acumulado de superávit de reserva de revaluación	6.420.270	5.138.304
Oficio Circular N° 856 - SVS (*)	(1.341.439)	0
Dividendos provisorios	(2.747.070)	(3.139.508)
Resultado del período o ejercicio	4.422.192	4.880.358
Total	**7.265.427**	**6.434.654**

(*) El Oficio Circular N° 856 de la SVS, de fecha 17 de octubre de 2014 dispuso que la actualización de los activos y pasivos por impuestos diferidos que se producen como efecto directo del incremento en la tasa de impuestos de primera categoría introducido por la Ley 20.780 (Reforma Tributaria), publicada el 29 de septiembre de 2014, se realizaran contra patrimonio.

22.7.- Participaciones no controladoras.

Las siguientes son las participaciones no controladoras al 31 de diciembre de 2014 y 2013:

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	Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora
			31-12-2014	31-12-2013	31-12-2014		31-12-2013	
			%	%	M$	M$	M$	M$
79.882.520-8	TV Red S.A.	Chile	10,00000%	10,00000%	145.138	46.288	132.796	69.723
96.641.320-4	Inversiones San Sebastián S.A.	Chile	0,00002%	0,00002%	0	0	0	0
Total					**145.138**	**46.288**	**132.796**	**69.723**

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

Movimientos al 31 de diciembre de 2014:

Movimientos de otros resultados integrales al 31-12-2014	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	**0**	**0**	**4.422.192**	**0**	**0**	**46.288**	**0**	**0**	**4.468.480**
Reservas por revaluación									
Otro resultado integral, ganancia (pérdida) por revaluación.	7.358.806	(3.378.754)	3.980.052	0	402	402	0	(3.378.352)	(3.378.352)
Total movimientos del período o ejercicio	**7.358.806**	**(3.378.754)**	**3.980.052**	**0**	**402**	**402**	**0**	**(3.378.352)**	**(3.378.352)**
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos									
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	(157.352)	70.652	(86.700)	0	0	0	(157.352)	70.652	(86.700)
Total movimientos del período o ejercicio	**(157.352)**	**70.652**	**(86.700)**	**0**	**0**	**0**	**(157.352)**	**70.652**	**(86.700)**
Total resultado integral			**8.315.544**			**46.690**			**1.003.428**

Movimientos al 31 de diciembre de 2013:

Movimientos de otros resultados integrales al 31-12-2013	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**	**4.880.358**	**0**	**0**	**69.723**	**0**	**0**	**4.950.081**
Reservas por revaluación									
Otro resultado integral, ganancia (pérdida) por revaluación.	2.797.279	(559.456)	2.237.823	0	0	0	2.797.279	(559.456)	2.237.823
Total movimientos del período o ejercicio	**2.797.279**	**(559.456)**	**2.237.823**	**0**	**0**	**0**	**2.797.279**	**(559.456)**	**2.237.823**
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos									
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	(222.796)	44.559	(178.237)	0	0	0	(222.796)	44.559	(178.237)
Total movimientos del período o ejercicio	**(222.796)**	**44.559**	**(178.237)**	**0**	**0**	**0**	**(222.796)**	**44.559**	**(178.237)**
Total resultado integral			**6.939.944**			**69.723**			**7.009.667**

23.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS

23.1.- Ingresos ordinarios.

El siguiente es el detalle de los ingresos ordinarios para los ejercicios terminado al 31 de diciembre de 2014 y 2013.

Ingresos de actividades ordinarias	01-01-2014 31-12-2014 M$	01-01-2013 31-12-2013 M$
Ventas	**24.189.906**	**22.783.329**
Venta de energía.	24.184.136	22.188.055
Venta de mercaderías, materiales y equipos.	5.770	595.274
Prestaciones de servicios	**5.317.495**	**5.471.718**
Arriendo de equipos de medida.	152.972	161.041
Servicios de mantenimiento de equipos a clientes.	8.632	7.660
Apoyos en postación.	86.593	104.529
Servicios de construcción de obras e instalaciones eléctricas.	131.443	315.639
Servicios de televisión por cable	4.684.399	4.596.023
Otras prestaciones	253.456	286.826
Total	**29.507.401**	**28.255.047**

Edelmag no tiene clientes con los cuales registre ventas que representen el 10% o más de sus ingresos ordinarios por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2014 y 2013.

23.2.- Otros ingresos, por función.

El siguiente es el detalle de otros ingresos al 31 de diciembre de 2014 y 2013.

Otros ingresos por función	01-01-2014 31-12-2014 M$	01-01-2013 31-12-2013 M$
Arriendo de oficinas a terceros.	10.095	6.409
Otros ingresos de operación.	232.819	203.357
Total	**242.914**	**209.766**

24.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.

Los ítems del estado de resultados por función por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2014 y 2013 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	01-01-2014 31-12-2014 M$	01-01-2013 31-12-2013 M$
Costo de venta.	19.180.174	17.254.100
Costo de administración.	3.896.197	4.012.550
Total	**23.076.371**	**21.266.650**

24.1.- Gastos por naturaleza

Apertura de gastos por naturaleza	01-01-2014 31-12-2014 M$	01-01-2013 31-12-2013 M$
Compra de combustible.	8.612.373	7.391.805
Gastos de personal.	4.370.684	4.113.552
Gastos de operación y mantenimiento.	4.014.682	3.458.849
Gastos de administración.	1.977.738	2.092.513
Depreciación.	4.047.689	3.770.436
Amortización.	44.876	42.655
Otros gastos varios de operación.	8.329	396.840
Total	**23.076.371**	**21.266.650**

24.2.- Gastos de personal

Gastos de personal	01-01-2014 31-12-2014 M$	01-01-2013 31-12-2013 M$
Sueldos y salarios.	3.788.012	3.618.642
Beneficios a corto plazo a los empleados.	563.478	471.300
Beneficios por terminación.	19.194	23.610
Total	**4.370.684**	**4.113.552**

24.3.- Depreciación y amortización

Detalle	01-01-2014 31-12-2014 M$	01-01-2013 31-12-2013 M$
Depreciación		
Costo de ventas.	3.924.126	3.637.522
Gasto de administración.	123.563	132.914
Total depreciación	**4.047.689**	**3.770.436**
Amortización		
Costo de ventas.	36.699	39.019
Gasto de administración.	8.177	3.636
Total amortización	**44.876**	**42.655**
Total	**4.092.565**	**3.813.091**

24.4.- Otras ganancias (pérdidas).

Detalle	01-01-2014 31-12-2014 M$	01-01-2013 31-12-2013 M$
Castigo o deterioro de propiedades, planta y equipos.	(427.177)	(103.831)
Remuneraciones del directorio.	(66.101)	(66.187)
Participación utilidad del directorio.	(40.003)	(45.808)
Remuneraciones comité de directores.	(4.063)	(4.132)
Participación comité de directores	(5.334)	(6.108)
Otras (pérdidas) ganancias.	(49.213)	(5.819)
Cambios en el valor razonable en propiedad de inversión.	(2.074)	7.781
Aportes de terceros para financiar obras propias	183.565	0
Total	**(410.400)**	**(224.104)**

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 ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2014 y 2013 se detallan a continuación.

Resultado financiero	01-01-2014 31-12-2014 M$	01-01-2013 31-12-2013 M$
Ingresos financieros		
Intereses comerciales.	53.891	22.116
Otros ingresos financieros.	92.786	81.212
Total ingresos financieros	**146.677**	**103.328**
Costos financieros		
Gastos por préstamos bancarios.	(411.866)	(629.850)
Otros gastos.	(64.517)	(89.032)
Total costos financieros	**(476.383)**	**(718.882)**
Total diferencias de cambio (*)	**3.547**	**12.424**
Total resultados por unidades de reajuste (**)	**(405.879)**	**(177.426)**
Total	**(732.038)**	**(780.556)**

25.1.- Composición diferencias de cambio.

(*) Diferencias de cambio	01-01-2014 31-12-2014 M$	01-01-2013 31-12-2013 M$
Diferencias de cambio por activos		
Efectivo y equivalentes al efectivo.	27.003	6.524
Total diferencias de cambio por activos	**27.003**	**6.524**
Diferencias de cambio por pasivos		
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(23.456)	5.900
Total diferencias de cambio por pasivos	**(23.456)**	**5.900**
Total diferencia de cambios neta	**3.547**	**12.424**

25.2.- Composición unidades de reajuste.

(**) Resultado por unidades de reajuste	01-01-2014 31-12-2014 M$	01-01-2013 31-12-2013 M$
Unidades de reajuste por activos		
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	4.041	1.260
Activos por impuestos.	86.827	37.229
Total unidades de reajuste por activos	**90.868**	**38.489**
Unidades de reajuste por pasivos		
Otros pasivos financieros.	(496.747)	(215.915)
Total unidades de reajuste por pasivos	**(496.747)**	**(215.915)**
Total unidades de reajuste neto	**(405.879)**	**(177.426)**

26.- GASTO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS.

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

Durante los ejercicios terminado al 31 de diciembre de 2014 y 2013 se originó un cargo a resultados por impuesto a las ganancias ascendente a M$ 1.063.026 y M$ 1.243.422 respectivamente.

En el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2014, se procedió a calcular y contabilizar la renta líquida imponible con una tasa del 21% para el ejercicio comercial 2014, en base a lo dispuesto por la Ley N° 20.780, publicada en el Diario Oficial con fecha 29 de septiembre de 2014.

Entre las principales modificaciones introducidas por la Ley Nº 20.780 antes citada, se encuentra el aumento progresivo de la tasa del Impuesto de Primera Categoría, alcanzando el 27%, a partir del año comercial 2018, en el evento que se aplique el "Sistema de Tributación Parcialmente Integrado" establecido en la letra B) del artículo 14 de la Ley sobre Impuesto a la Renta. En caso que la sociedad opte por el "Sistema de Tributación de Renta Atribuida" establecido en la letra A) del artículo 14 de la Ley sobre Impuesto a la Renta, la tasa máxima llegaría al 25% desde el año comercial 2017.

La Ley Nº 20.780 establece que los contribuyentes obligados a declarar sobre la base de sus rentas efectivas según contabilidad completa, podrán optar por aplicar las disposiciones referidas al Sistema de Tributación de Renta Atribuida o al Sistema de Tributación Parcialmente Integrado. Tratándose de sociedades anónimas, la opción que se elija deberá ser aprobada en junta extraordinaria de accionistas que deberá celebrarse antes de la vigencia del año comercial 2017. No obstante, si la sociedad anónima no ejerciere su opción, la ley dispone que se aplicará a ella el Sistema de Tributación Parcialmente Integrado establecido en la letra B) del artículo 14 de la Ley sobre Impuesto a la Renta.

Los efectos de la actualización de los activos y pasivos por impuestos diferidos en función de su período de reverso han sido contabilizados en el patrimonio de acuerdo con lo dispuesto en Oficio Circular N° 856 de la SVS de fecha 17 de octubre de 2014.

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

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias, extranjero y nacional	01-01-2014 31-12-2014 M$	01-01-2013 31-12-2013 M$
Impuestos corrientes a las ganancias		
Gasto por impuestos corrientes, neto, nacional.	(989.173)	(981.935)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	**(989.173)**	**(981.935)**
Impuestos diferidos		
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, nacional.	(73.853)	(261.487)
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos , neto	**(73.853)**	**(261.487)**
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	**(1.063.026)**	**(1.243.422)**

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 ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2014 y 2013.

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	01-01-2014 31-12-2014 M$	01-01-2014 31-12-2014 %	01-01-2013 31-12-2013 M$	01-01-2013 31-12-2013 %
Ganancia contable	**5.531.506**		**6.193.503**	
Total de (gasto) ingreso por impuestos a la tasa impositiva aplicable	**(1.161.616)**	**21,0%**	**(1.238.701)**	**20,0%**
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y gasto por impuestos (ingreso)	98.590	-1,8%	(4.721)	0,1%
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	**98.590**	**-1,8%**	**(4.721)**	**0,1%**
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	**(1.063.026)**	**19,2%**	**(1.243.422)**	**20,1%**

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

Importes antes de impuestos	01-01-2014 31-12-2014			01-01-2013 31-12-2013		
	Importe antes de impuestos M$	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias M$	Importe después de impuestos M$	Importe antes de impuestos M$	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias M$	Importe después de impuestos M$
Ganancias (pérdidas) por revaluación.	7.358.806	(3.378.352)	3.980.454	2.797.279	(514.897)	2.282.382
Ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	(157.352)	70.652	(86.700)	0	0	0
Total		**(3.307.700)**			**(514.897)**	

26.5.- Diferencias temporarias no reconocidas.

Diferencias temporarias no reconocidas	31-12-2014 M$	31-12-2013 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.	20.973	(9.789)

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	01-01-2014 31-12-2014 M$	01-01-2013 31-12-2013 M$
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	**4.422.192**	**4.880.358**
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas.	338,05	373,08
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 y 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).

Los indicadores utilizados por el Comité de Gerentes para la medición de desempeño y asignación de recursos a cada segmento están vinculados con el margen de cada actividad y su EBITDA.

La información por segmentos que se entrega al comité ejecutivo estratégico de los segmentos reportables, a nivel de estado de situación, estado de resultados por función y el estado de flujo de efectivo por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2014 y 2013, es la siguiente:

28.2.- Cuadros patrimoniales.

Activos corrientes y no corrientes.

ACTIVOS	Eléctrico		Servicios		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	31-12-2014 M$	31-12-2013 M$	31-12-2014 M$	31-12-2013 M$	31-12-2014 M$	31-12-2013 M$	31-12-2014 M$	31-12-2013 M$
ACTIVOS CORRIENTES								
Efectivo y equivalentes al efectivo.	3.356.133	1.743.500	79.300	56.460	0	0	**3.435.433**	**1.799.960**
Otros activos no financieros.	95.862	87.816	0	2.000	0	0	**95.862**	**89.816**
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	2.922.088	3.384.351	665.684	926.331	0	0	**3.587.772**	**4.310.682**
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	426.243	759.732	71.055	165.958	(497.298)	(925.690)	**0**	**0**
Inventarios.	218.206	238.248	86.205	161.326	0	0	**304.411**	**399.574**
Activos por impuestos.	1.396.731	770.609	76.866	58.538	0	0	**1.473.597**	**829.147**
Total activos corrientes	**8.415.263**	**6.984.256**	**979.110**	**1.370.613**	**(497.298)**	**(925.690)**	**8.897.075**	**7.429.179**
ACTIVOS NO CORRIENTES								
Cuentas por cobrar.	110.503	126.396	0	29.507	0	0	**110.503**	**155.903**
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	1.354.438	1.309.763	0	0	(1.354.438)	(1.309.763)	**0**	**0**
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	87.492	116.543	11.730	7.703	0	0	**99.222**	**124.246**
Propiedades, planta y equipo.	57.936.527	51.308.092	1.957.525	2.150.448	0	0	**59.894.052**	**53.458.540**
Propiedad de inversión.	815.723	443.800	52.000	55.055	0	0	**867.723**	**498.855**
Activos por impuestos.	0	328.576	0	0	0	0	**0**	**328.576**
Activos por impuestos diferidos.	0	0	44.932	23.393	0	0	**44.932**	**23.393**
Total activos no corrientes	**60.304.683**	**53.633.170**	**2.066.187**	**2.266.106**	**(1.354.438)**	**(1.309.763)**	**61.016.432**	**54.589.513**
TOTAL ACTIVOS	**68.719.946**	**60.617.426**	**3.045.297**	**3.636.719**	**(1.851.736)**	**(2.235.453)**	**69.913.507**	**62.018.692**

28.2.- Pasivos y patrimonio (continuación)

PASIVOS	Eléctrico		Servicios		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	31-12-2014 M$	31-12-2013 M$	31-12-2014 M$	31-12-2013 M$	31-12-2014 M$	31-12-2013 M$	31-12-2014 M$	31-12-2013 M$
PASIVOS CORRIENTES								
Otros pasivos financieros.	3.661.540	143.682	2.324	693.746	0	0	**3.663.864**	**837.428**
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	2.173.993	1.791.303	434.327	584.201	0	0	**2.608.320**	**2.375.504**
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	821.699	821.868	426.625	763.058	(497.298)	(925.690)	**751.026**	**659.236**
Otras provisiones.	150.827	157.958	0	0	0	0	**150.827**	**157.958**
Provisiones por beneficios a los empleados.	202.921	250.370	0	0	0	0	**202.921**	**250.370**
Otros pasivos no financieros.	66.620	226.479	0	0	0	0	**66.620**	**226.479**
Total pasivos corrientes	**7.077.600**	**3.391.660**	**863.276**	**2.041.005**	**(497.298)**	**(925.690)**	**7.443.578**	**4.506.975**
PASIVOS NO CORRIENTES								
Otros pasivos financieros.	7.063.245	10.941.454	500.000	0	0	0	**7.563.245**	**10.941.454**
Cuentas por pagar.	49.890	83.407	0	0	0	0	**49.890**	**83.407**
Pasivo por impuestos diferidos.	11.997.066	7.277.613	182.445	153.155	0	0	**12.179.511**	**7.430.768**
Provisiones por beneficios a los empleados.	1.908.942	1.741.860	0	0	0	0	**1.908.942**	**1.741.860**
Total pasivos no corrientes	**21.019.143**	**20.044.334**	**682.445**	**153.155**	**0**	**0**	**21.701.588**	**20.197.489**
TOTAL PASIVOS	**28.096.743**	**23.435.994**	**1.545.721**	**2.194.160**	**(497.298)**	**(925.690)**	**29.145.166**	**24.704.464**
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.	7.265.427	6.434.654	585.735	531.092	(585.735)	(531.092)	**7.265.427**	**6.434.654**
Primas de emisión.	802	802	0	0	0	0	**802**	**802**
Otras reservas.	17.692.450	15.081.452	131.319	128.945	(131.319)	(128.945)	**17.692.450**	**15.081.452**
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.	**40.623.203**	**37.181.432**	**1.499.576**	**1.442.559**	**(1.499.576)**	**(1.442.559)**	**40.623.203**	**37.181.432**
Participaciones no controladoras.	0	0	0	0	145.138	132.796	**145.138**	**132.796**
Total patrimonio	**40.623.203**	**37.181.432**	**1.499.576**	**1.442.559**	**(1.354.438)**	**(1.309.763)**	**40.768.341**	**37.314.228**
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	**68.719.946**	**60.617.426**	**3.045.297**	**3.636.719**	**(1.851.736)**	**(2.235.453)**	**69.913.507**	**62.018.692**

28.3.- Cuadros de resultados

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Eléctrico		Servicios		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	01-01-2014 31-12-2014 M$	01-01-2013 31-12-2013 M$	01-01-2014 31-12-2014 M$	01-01-2013 31-12-2013 M$	01-01-2014 31-12-2014 M$	01-01-2013 31-12-2013 M$	01-01-2014 31-12-2014 M$	01-01-2013 31-12-2013 M$
Ingresos de actividades ordinarias.	24.914.561	23.140.161	4.729.463	5.212.150	(136.623)	(97.264)	29.507.401	28.255.047
Costo de ventas	(16.118.033)	(14.195.563)	(3.099.268)	(3.116.544)	37.127	58.007	(19.180.174)	(17.254.100)
Ganancia bruta	**8.796.528**	**8.944.598**	**1.630.195**	**2.095.606**	**(99.496)**	**(39.257)**	**10.327.227**	**11.000.947**
Otros ingresos, por función.	242.914	217.025	0	0	0	(7.259)	242.914	209.766
Gasto de administración.	(2.952.652)	(2.810.175)	(1.043.041)	(1.248.891)	99.496	46.516	(3.896.197)	(4.012.550)
Otras ganancias (pérdidas).	(390.800)	(308.754)	(19.600)	84.650	0	0	(410.400)	(224.104)
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.	**5.695.990**	**6.042.694**	**567.554**	**931.365**	**0**	**0**	**6.263.544**	**6.974.059**
Ingresos financieros.	111.342	103.325	35.335	3	0	0	146.677	103.328
Costos financieros.	(412.341)	(613.821)	(64.042)	(105.061)	0	0	(476.383)	(718.882)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	346.245	574.378	0	0	(346.245)	(574.378)	0	0
Diferencias de cambio.	24.368	14.168	(20.821)	(1.744)	0	0	3.547	12.424
Resultados por unidades de reajuste.	(378.528)	(166.977)	(27.351)	(10.449)	0	0	(405.879)	(177.426)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	**5.387.076**	**5.953.767**	**490.675**	**814.114**	**(346.245)**	**(574.378)**	**5.531.506**	**6.193.503**
Gasto por impuestos a las ganancias.	(964.884)	(1.073.409)	(98.142)	(170.013)			(1.063.026)	(1.243.422)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.	**4.422.192**	**4.880.358**	**392.533**	**644.101**	**(346.245)**	**(574.378)**	**4.468.480**	**4.950.081**
Ganancia (pérdida) atribuible a								
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	4.422.192	4.880.358	392.533	644.101	(392.533)	(644.101)	4.422.192	4.880.358
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras.	0	0	0	0	46.288	69.723	46.288	69.723
Ganancia (pérdida)	**4.422.192**	**4.880.358**	**392.533**	**644.101**	**(346.245)**	**(574.378)**	**4.468.480**	**4.950.081**
Depreciación	3.642.466	3.380.088	405.223	390.348	0	0	4.047.689	3.770.436
Amortización	40.833	39.594	4.043	3.061	0	0	44.876	42.655
EBITDA	**9.770.089**	**9.771.130**	**996.420**	**1.240.124**	**0**	**0**	**10.766.509**	**11.011.254**

28.4.- Cuadros de resultados por segmentos geográficos.

Información de segmentos por áreas geográficas	Chile		Consolidado	
	01-01-2014 31-12-2014 M$	01-01-2013 31-12-2013 M$	01-01-2014 31-12-2014 M$	01-01-2013 31-12-2013 M$
Ingresos de actividades ordinarias.	29.507.401	28.255.047	29.507.401	28.255.047

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

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	Eléctrico		Servicios		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	01-01-2014 31-12-2014 M$	01-01-2013 31-12-2013 M$	01-01-2014 31-12-2014 M$	01-01-2013 31-12-2013 M$	01-01-2014 31-12-2014 M$	01-01-2013 31-12-2013 M$	01-01-2014 31-12-2014 M$	01-01-2013 31-12-2013 M$
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación.	9.363.877	9.890.413	1.177.360	1.357.235	0	0	**10.541.237**	**11.247.648**
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión.	(3.545.633)	(1.337.776)	(249.509)	(253.781)	(165.692)	(590.652)	**(3.960.834)**	**(2.182.209)**
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación.	(4.232.934)	(7.447.395)	(905.009)	(1.109.731)	165.692	590.652	**(4.972.251)**	**(7.966.474)**
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios	**1.585.310**	**1.105.242**	**22.842**	**(6.277)**	**0**	**0**	**1.608.152**	**1.098.965**
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.	27.321	5.622	0	0	0	0	**27.321**	**5.622**
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	**1.612.631**	**1.110.864**	**22.842**	**(6.277)**	**0**	**0**	**1.635.473**	**1.104.587**
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	1.743.500	632.636	56.460	62.737	0	0	**1.799.960**	**695.373**
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio	**3.356.131**	**1.743.500**	**79.302**	**56.460**	**0**	**0**	**3.435.433**	**1.799.960**

29.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.

29.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.

Saldos al 31 de diciembre de 2014.

Resumen moneda extranjera	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M$	Corrientes		Total activos 31-12-2014 M$
			Hasta 90 días M$	Total corrientes M$	
Activos corrientes	US $	153.580	153.580	**153.580**	**153.580**
Total activos en moneda extranjera	**M/e**	**153.580**	**153.580**	**153.580**	**153.580**
Pasivos corrientes	US $	164.410	164.410	**164.410**	**164.410**
Total pasivos en moneda extranjera	**M/e**	**164.410**	**164.410**	**164.410**	**164.410**

Saldos al 31 de diciembre de 2013.

Resumen moneda extranjera	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M$	Corrientes		Total activos 31-12-2013 M$
			Hasta 90 días M$	Total corrientes M$	
Activos corrientes	US $	54.825	54.825	**54.825**	**54.825**
Total activos en moneda extranjera	**M/e**	**54.825**	**54.825**	**54.825**	**54.825**
Pasivos corrientes	US $	273.715	273.715	**273.715**	**273.715**
Total pasivos en moneda extranjera	**M/e**	**273.715**	**273.715**	**273.715**	**273.715**

29.2.- Saldos en moneda extranjera, activos corrientes.

Saldos al 31 de diciembre de 2014.

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 31-12-2014 M$
			Hasta 90 días M$	Total corrientes M$	
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US $	153.580	153.580	**153.580**	**153.580**
Total activos en moneda extranjera	**M/e**	**153.580**	**153.580**	**153.580**	**153.580**

Saldos al 31 de diciembre 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 31-12-2013 M$
			Hasta 90 días M$	Total corrientes M$	
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US $	54.825	54.825	**54.825**	**54.825**
Total activos en moneda extranjera	**M/e**	**54.825**	**54.825**	**54.825**	**54.825**

29.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos corrientes.

Saldos al 31 de diciembre de 2014.

Detalle moneda extranjera - pasivos corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M$	Corrientes		Total pasivos 31-12-2014 M$
			Hasta 90 días M$	Total corrientes M$	
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US $	164.410	164.410	**164.410**	**164.410**
Total pasivos en moneda extranjera		**164.410**	**164.410**	**164.410**	**164.410**

Saldos al 31 de diciembre de 2013.

Detalle moneda extranjera - pasivos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M$	Corrientes		Total pasivos 31-12-2013 M$
			Hasta 90 días M$	Total corrientes M$	
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US $	273.715	273.715	**273.715**	**273.715**
Total pasivos en moneda extranjera		**273.715**	**273.715**	**273.715**	**273.715**

30.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.

30.1.- Juicios y otras acciones legales.

Edelmag S.A. no tiene juicios vigentes.

30.2.- Restricciones.

La Sociedad no tiene pactada restricciones.

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

La Sociedad no tiene comprometidas con terceros otros activos y pasivos contingentes.

32.- DISTRIBUCIÓN DE PERSONAL

La distribución de personal de la Sociedad es la siguiente para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2014 y 2013 es la siguiente:

Subsidiaria / área	31-12-2014				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Punta Arenas	9	69	67	**145**	142
Puerto Natales	0	3	17	**20**	21
Porvenir	0	2	6	**8**	9
Puerto Williams	0	1	7	**8**	9
Río Verde	0	0	5	**5**	5
Total	**9**	**75**	**102**	**186**	**186**

Subsidiaria / área	31-12-2013				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Punta Arenas	10	69	67	**146**	147
Puerto Natales	1	4	17	**22**	23
Porvenir	1	2	6	**9**	9
Puerto Williams	1	1	7	**9**	9
Río Verde	0	0	5	**5**	5
Total	**13**	**76**	**102**	**191**	**193**

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 el ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2014 y 2013.

Al 31 de diciembre de 2014.

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.	Evaluaciones emisiones de ruido 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	3.680	30-09-2014
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Evaluaciones emisiones 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	10.350	30-09-2014
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	1.495	31-08-2014
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Asesoría Jurídico - Ambiental	Asesoría mensual en regulaciones ambientales.	Gasto	Asesoría medio ambiente	1.776	31-12-2014
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	12.572	31-12-2014
				Totales	**29.873**	

Al 31 de diciembre 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	2.247	03-09-2013
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Estimación de emisiones RETC	stimación 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	13.599	13-12-2013
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	11.795	31-12-2013
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Asesoría Jurídico - Ambiental	Asesoría mensual en regulaciones ambientales.	Gasto	Asesoría medio ambiente	150	10-12-2013
				Totales	**29.162**	

34.- HECHOS POSTERIORES

Entre el 31 de diciembre de 2014, 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.

Alejandro Caro Torres
Contador General

Claudia Muñoz Martínez
Gerente de Administración y Gestión Personas

Carlos Yáñez Antonucci
Gerente General