



EMPRESA ELÉCTRICA DE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIAS

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

(Expresados en miles de pesos chilenos)
Correspondientes a los períodos terminados al
31 de diciembre de 2015 y 2014

CONTENIDO

I. INFORME DE LOS AUDITORES EXTERNOS.

II. ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS.

ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO.

Activos.

Patrimonio y pasivos.

ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS POR FUNCION.

ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS INTEGRAL.

ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO.

ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO.

III. NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS.

M\$	Miles de pesos chilenos.
CL \$	Pesos chilenos.



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 afiliadas, que comprenden los estados de situación financiera consolidados al 31 de diciembre de 2015 y 2014 y los correspondientes estados consolidados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas y las correspondientes notas a los estados financieros consolidados.

Responsabilidad de la Administración por los estados financieros (consolidados)

La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros consolidados de acuerdo a instrucciones y normas de preparación y presentación de información financiera, emitidas por la Superintendencia de Valores y Seguros descritas en Nota 3.1 a los estados financieros consolidados. Esta responsabilidad incluye 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 nuestras auditorías. Efectuamos nuestras auditorías 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 en 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 auditoría 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 afiliadas al 31 de diciembre de 2015 y 2014 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas 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 el Oficio Circular N° 856 instruyendo a las entidades fiscalizadas, registrar en el ejercicio 2014 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.

Sin embargo, no obstante que fueron preparados sobre las mismas bases de contabilización, los estados consolidados de resultados integrales y la conformación de los correspondientes estados consolidados de cambios en el patrimonio por los años terminados al 31 de diciembre de 2015 y 2014, en lo referido al registro de diferencias de activos y pasivos por concepto de impuestos diferidos, no son comparativos de acuerdo a lo explicado en el párrafo anterior y cuyo efecto se explica en Nota 23.7.



José Paredes F.

EY LTDA.

Punta Arenas, 18 de enero de 2016

EMPRESA ELECTRICA DE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 31 de diciembre de 2015 y 2014.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ACTIVOS	Nota	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	6	4.161.015	3.435.433
Otros activos no financieros.	11	211.362	95.862
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	7	3.564.621	3.587.772
Inventarios.	9	296.047	304.411
Activos por impuestos.	10	842.259	1.473.597
Total de activos corrientes distintos de los activos o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.		9.075.304	8.897.075
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.	35	329.712	0
Total activos corrientes		9.405.016	8.897.075
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Cuentas por cobrar.	7	126.005	110.503
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	13	66.233	99.222
Propiedades, planta y equipo.	15	59.939.023	59.894.052
Propiedad de inversión.	14	538.011	867.723
Activos por impuestos diferidos.	17	26.153	44.932
Total activos no corrientes		60.695.425	61.016.432
TOTAL ACTIVOS		70.100.441	69.913.507

EMPRESA ELECTRICA DE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 31 de diciembre de 2015 y 2014.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	18	154.633	3.663.864
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	19	3.640.688	2.608.320
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	8	725.273	751.026
Otras provisiones.	20	136.809	150.827
Provisiones por beneficios a los empleados.	21	0	202.921
Otros pasivos no financieros.	22	24.892	66.620
Total pasivos corrientes		4.682.295	7.443.578
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	18	8.805.614	7.563.245
Cuentas por pagar.	19	51.754	49.890
Pasivo por impuestos diferidos.	17	11.982.092	12.179.511
Provisiones por beneficios a los empleados.	21	2.143.714	1.908.942
Total pasivos no corrientes		22.983.174	21.701.588
TOTAL PASIVOS		27.665.469	29.145.166
PATRIMONIO			
Capital emitido.	23	15.664.524	15.664.524
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	23	10.769.097	7.265.427
Primas de emisión.	23	802	802
Otras reservas.	23	15.831.893	17.692.450
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.		42.266.316	40.623.203
Participaciones no controladoras.	23	168.656	145.138
Total patrimonio		42.434.972	40.768.341
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		70.100.441	69.913.507

EMPRESA ELECTRICA DE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS POR FUNCION
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2015 y 2014.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	del al	01-01-2015 31-12-2015 M\$	01-01-2014 31-12-2014 M\$
	Nota		
Ingresos de actividades ordinarias.	24	33.857.562	29.507.401
Costo de ventas	25	(22.556.264)	(19.180.174)
Ganancia bruta		11.301.298	10.327.227
Otros ingresos, por función.	24	196.890	242.914
Gasto de administración.	25	(4.152.397)	(3.896.197)
Otras ganancias (pérdidas).	25	698.648	(410.400)
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.		8.044.439	6.263.544
Ingresos financieros.	26	149.413	146.677
Costos financieros.	26	(481.703)	(476.383)
Diferencias de cambio.	26	(15.724)	3.547
Resultados por unidades de reajuste.	26	49.292	(405.879)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto		7.745.717	5.531.506
Gasto por impuestos a las ganancias.	27	(1.672.190)	(1.063.026)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.		6.073.527	4.468.480
Ganancia (pérdida)		6.073.527	4.468.480
Ganancia (pérdida) atribuible a			
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.		6.039.929	4.422.192
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	23.8	33.598	46.288
Ganancia (pérdida)		6.073.527	4.468.480
Ganancias por acción			
Ganancia por acción básica y diluida (\$ por acción)			
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas.	28	461,72	338,05
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones descontinuadas.			
Ganancia (pérdida) por acción básica.	28	461,72	338,05
Cantidad de acciones		13.081.284	13.081.284

EMPRESA ELECTRICA DE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS INTEGRAL
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2015 y 2014.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	del al Nota	01-01-2015 31-12-2015 M\$	01-01-2014 31-12-2014 M\$
Ganancia (pérdida)		6.073.527	4.468.480
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.		0	7.358.806
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	23.8	15.858	(157.352)
Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos		15.858	7.201.454
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	27.4	0	(3.378.352)
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral	23.8	(4.281)	70.652
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período		(4.281)	(3.307.700)
Otro resultado integral		11.577	3.893.754
Total resultado integral		6.085.104	8.362.234
Resultado integral atribuible a			
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.		6.051.506	8.315.544
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas.		33.598	46.690
Total resultado integral		6.085.104	8.362.234

EMPRESA ELECTRICA DE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2015 y 2014.
(Expresados 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 2015	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
Cambios en patrimonio										
Resultado integral										
Ganancia (pérdida)		0					6.039.929	6.039.929	33.598	6.073.527
Otro resultado integral		0	0	11.577	0	11.577		11.577	0	11.577
Total resultado integral	0	0	0	11.577	0	11.577	6.039.929	6.051.506	33.598	6.085.104
Dividendos.		0				0	(4.408.393)	(4.408.393)	0	(4.408.393)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	0	0	(1.872.134)	0	0	(1.872.134)	1.872.134	0	(10.080)	(10.080)
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	0	(1.872.134)	11.577	0	(1.860.557)	3.503.670	1.643.113	23.518	1.666.631
Patrimonio al final del ejercicio al 31 de Diciembre de 2015	15.664.524	802	17.509.129	(397.032)	(1.280.204)	15.831.893	10.769.097	42.266.316	168.656	42.434.972

EMPRESA ELECTRICA DE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2015 y 2014.
(Expresados 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 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 ELECTRICA DE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2015 y 2014.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	del al	01-01-2015 31-12-2015	01-01-2014 31-12-2014
	Nota	M\$	M\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios.		39.943.990	36.385.578
Cobros procedentes de primas y prestaciones, anualidades y otros beneficios de pólizas suscritas.		813.540	0
Otros cobros por actividades de operación.		47.018	62.685
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.		(20.023.632)	(17.646.466)
Pagos a y por cuenta de los empleados.		(4.328.625)	(4.585.479)
Otros pagos por actividades de operación.		(3.455.545)	(2.913.038)
Otros cobros y pagos de operación			
Intereses recibidos.		85.814	141.792
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).		(1.009.870)	(903.835)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		12.072.690	10.541.237
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo.		0	1.500
Compras de propiedades, planta y equipo.		(4.371.535)	(4.036.308)
Compras de activos intangibles.		(11.918)	(11.782)
Intereses recibidos.		118.070	85.756
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(4.265.383)	(3.960.834)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Pagos de préstamos.		(2.396.024)	(958.551)
Dividendos pagados.		(4.387.490)	(3.515.267)
Intereses pagados.		(316.637)	(498.433)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(7.100.151)	(4.972.251)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios		707.156	1.608.152
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.		18.426	27.321
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		725.582	1.635.473
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del ejercicio.	6	3.435.433	1.799.960
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del ejercicio		4.161.015	3.435.433

INDICE A LAS NOTAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Correspondientes al 31 de diciembre de 2015 y 2014.

1.-	INFORMACION GENERAL.	21
2.-	DESCRIPCIÓN DE LOS SECTORES DONDE PARTICIPA EDELMAG S.A.	21
2.1.-	Sector electricidad.	21
2.2.-	Sector televisión por cable.	24
3.-	RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.	24
3.1.-	Bases de preparación de los estados financieros consolidados.	24
3.2.-	Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por la Sociedad.	25
3.3.-	Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2015, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.	25
3.4.-	Bases de consolidación.	27
3.5.-	Entidades subsidiarias.	28
3.6.-	Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste.	28
3.7.-	Información financiera por segmentos operativos.	29
3.8.-	Propiedades, planta y equipo.	29
3.9.-	Propiedades de inversión.	30
3.10.-	Activos intangibles distintos de la plusvalía.	30
3.11.-	Costos por intereses.	31
3.12.-	Pérdidas por deterioro del valor de los activos.	31
3.13.-	Activos no corrientes mantenidos para la venta y grupos en disposición.	31
3.14.-	Activos financieros.	31
3.15.-	Inventarios.	32
3.16.-	Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	32
3.17.-	Efectivo y equivalentes al efectivo.	33
3.18.-	Capital social.	33
3.19.-	Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	33
3.20.-	Préstamos y otros pasivos financieros.	33
3.21.-	Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.	33
3.22.-	Obligaciones por beneficios post empleo u otros similares.	34
3.23.-	Provisiones.	35
3.24.-	Subvenciones estatales.	35
3.25.-	Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.	35
3.26.-	Reconocimiento de ingresos.	35
3.27.-	Contratos de construcción.	36
3.28.-	Distribución de dividendos.	36

4.-	ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACIÓN.	37
4.1.-	Beneficios por Indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad.	37
4.2.-	Tasaciones de propiedades, planta y equipo.	37
5.-	POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.	37
5.1.-	Riesgo financiero.	37
6.-	EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFFECTIVO.	40
7.-	DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.	41
7.1.-	Composición del rubro.	41
7.2.-	Estratificación de la cartera.	43
7.3.-	Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales.	44
7.4.-	Cartera protestada y en cobranza judicial.	47
7.5.-	Provisión y castigos.	47
7.6.-	Número y monto de operaciones.	47
8.-	CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.	48
8.1.-	Salos y transacciones con entidades relacionadas.	49
8.2.-	Directorio y gerencia de la sociedad.	51
9.-	INVENTARIOS.	52
9.1.-	Información adicional de inventarios.	52
10.-	ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.	53
11.-	OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.	53
12.-	INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION.	54
12.1.-	Composición del rubro.	54
12.2.-	Inversiones en subsidiarias.	55
13.-	ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALIA.	56
13.1.-	Composición y movimientos de los activos intangibles.	56
13.2.-	Activos intangibles con vida útil indefinida.	58
14.-	PROPIEDADES DE INVERSION.	58
14.1.-	Composición y movimientos de las propiedades de inversión.	58
14.2.-	Ingresos y gastos de propiedades de inversión.	58
15.-	PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.	59
15.1.-	Vidas útiles.	59
15.2.-	Detalle de los rubros.	59
15.3.-	Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo.	61
15.4.-	Política de inversiones en propiedades, planta y equipo.	62
15.5.-	Costo por intereses.	62

15.6.-	Información a considerar sobre los activos revaluados.	62
16.-	DETERIORO DE ACTIVOS.	64
16.1.-	Prueba de deterioro de propiedad, planta y equipos y otros activos intangibles de vida útil indefinida.	64
16.2.-	Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor.	65
17.-	IMPUESTOS DIFERIDOS.	66
17.1.-	Activos por impuestos diferidos.	66
17.2.-	Pasivos por impuestos diferidos.	66
17.3.-	Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.	66
17.4.-	Compensación de partidas.	67
18.-	PASIVOS FINANCIEROS.	67
18.1.-	Clases de otros pasivos financieros.	67
18.2.-	Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.	68
19.-	CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.	69
19.1.-	Pasivos acumulados (o devengados).	69
19.2.-	Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día y con plazos vencidos.	69
20.-	OTRAS PROVISIONES.	70
20.1.-	Provisiones – saldos.	70
20.2.-	Movimiento de las provisiones.	70
21.-	PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.	71
21.1.-	Detalle del rubro.	71
21.2.-	Detalle de las obligaciones post empleo y similares.	71
21.3.-	Balance de las obligaciones post empleo y similares.	71
21.4.-	Gastos reconocidos en el estado de resultados.	71
21.5.-	Hipótesis actuariales	71
22.-	OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.	72
22.1.-	Ingresos diferidos.	72
22.2.-	Contratos de construcción.	73
23.-	PATRIMONIO NETO.	73
23.1.-	Gestión de capital.	73
23.2.-	Capital suscrito y pagado.	73
23.3.-	Número de acciones suscritas y pagadas.	73
23.4.-	Política de dividendos.	74
23.5.-	Dividendos.	74
23.6.-	Reservas.	74
23.7.-	Ganancias (pérdidas) acumuladas.	75

23.8.-	Participaciones no controladoras.	75
23.9.-	Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.	76
24.-	INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.	76
24.1.-	Ingresos ordinarios.	76
24.2.-	Otros ingresos, por función.	77
25.-	COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.	77
25.1.-	Gastos por naturaleza.	77
25.2.-	Gastos de personal.	77
25.3.-	Depreciación y amortización.	78
25.4.-	Otras ganancias (pérdidas).	78
26.-	RESULTADO FINANCIERO.	78
26.1.-	Composición diferencias de cambio.	79
26.2.-	Composición unidades de reajuste.	79
27.-	GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.	79
27.1.-	Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	80
27.2.-	Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	80
27.3.-	Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.	80
27.4.-	Efecto en los resultados integrales por impuestos a las ganancias.	81
27.5.-	Diferencias temporarias no reconocidas.	81
28.-	GANANCIAS POR ACCION.	81
29.-	INFORMACION POR SEGMENTO.	81
29.1.-	Criterios de segmentación.	81
29.2.-	Cuadros patrimoniales.	82
29.3.-	Cuadros de resultados por segmentos.	84
29.4.-	Cuadros de resultados por segmentos geográficos.	85
29.5.-	Flujos de efectivo por segmento por método directo.	85
30.-	SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.	86
30.1.-	Resumen de saldos en moneda extranjera.	86
30.2.-	Saldos en moneda extranjera, activos.	86
30.3.-	Saldos en moneda extranjera, pasivos.	87
31.-	CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS	87
31.1.-	Juicios y otras acciones legales.	87
31.2.-	Sanciones administrativas.	87
31.3.-	Restricciones.	87

32.-	GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.	87
33.-	DISTRIBUCION DEL PERSONAL.	88
34.-	MEDIO AMBIENTE.	88
35.-	ACTIVOS MANTENIDOS PARA LA VENTA.	91
36.-	HECHOS POSTERIORES.	91

EMPRESA ELECTRICA DE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Correspondientes al 31 de diciembre de 2015 y 2014.

1.- INFORMACION GENERAL.

Empresa Eléctrica de Magallanes S.A. Edelmag S.A. (en adelante la “Sociedad” o “Edelmag”), Rut: 88.221.200-9, es una empresa subsidiaria de CGE Magallanes S.A.

El controlador de CGE Magallanes S.A. es Compañía General de Electricidad S.A. (en adelante el “Grupo CGE”) y del grupo CGE es Gas Natural SDG S.A.

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 período terminado al 31 de diciembre de 2015 fue aprobada por el Directorio en Sesión Ordinaria N° 416 de fecha 18 de enero de 2016, 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 95% 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 5% restante.

Las principales características de los mercados donde opera Edelmag S.A. y sus empresas relacionadas son las siguientes:

2.1.- Sector electricidad.

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 57.331 clientes, con ventas físicas que alcanzaron a 278.703 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 113,95 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 N° 327- 1997 del Ministerio de Minería), el Reglamento de Valorización y Expansión de los Sistemas Medianos (Decreto N° 229 - 2005 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción) y los decretos tarifarios y demás normas técnicas y reglamentarias emanadas del referido Ministerio, de la Comisión Nacional de Energía (CNE) y la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC).

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

Al respecto, de acuerdo con lo establecido en el Artículo segundo del decreto 1T/2015 del Ministerio de Energía, que fija precios a nivel Generación y Transmisión en Sistemas Medianos de Punta Arenas, Puerto Natales, Porvenir y Puerto Williams, y establece planes de expansión en los sistemas señalados, se determina como parte del Plan de Expansión del sistema Punta Arenas, la entrada en operación de un parque eólico de propiedad de la empresa Pecket Energy S.A. a partir de Julio de 2015. La potencia instalada total de dicho parque es de 2,55 MW, lo que representa un 3% de la potencia instalada total del sistema mediano Punta Arenas.

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. El Decreto tarifario permite traspasar las diferencias de costos de combustibles cuando hayan restricciones de gas que obliguen a generar con diésel, debidamente instruido por la autoridad competente.

La empresa tiene un contrato de suministro de gas natural para sus unidades generadoras hasta el 31 de diciembre de 2015, el que 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 el año 2014 se desarrolló el proceso tarifario para determinar estas tarifas que rigen desde noviembre de 2014 a octubre de 2018.

De lo indicado anteriormente se puede concluir que de no existir cambios importantes del precio del gas natural y su disponibilidad, el negocio de generación-transmisión de los Sistemas Medianos posee un bajo nivel de riesgo desde el punto de vista tarifario ya que los precios son determinados por la legislación vigente mediante un mecanismo de carácter técnico, el cual permite obtener una rentabilidad razonable para los activos invertidos en este sector.

Precios Distribución:

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

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

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

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

Dada la existencia de economías de escala en la actividad de distribución de electricidad, las empresas alcanzan anualmente rendimientos crecientes con el aumento de la cantidad de clientes y de la demanda en sus zonas de concesión, los cuales son incorporados en las tarifas reguladas y transferidos a los clientes mediante la aplicación de factores de ajuste anuales determinados por la CNE.

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

Precios de servicios no consistentes en suministro de energía:

Por otra parte, en la misma ocasión en que se fija el Valor Agregado de Distribución, cada cuatro años, se fijan los precios de los servicios no consistentes en suministros de energía. Los servicios más relevantes son los de apoyos en postes a empresas de telecomunicaciones, arriendo de medidores, suspensión y reconexión de servicios, pago fuera de plazo y ejecución de empalmes.

El procedimiento para la fijación de los precios de dichos servicios se encuentra contenido en el Decreto Supremo N° 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 POLITICAS 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 los 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 al 31 de diciembre de 2015 y 2014, han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera NIIF (IFRS por su sigla en inglés) e instrucciones de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile (SVS), en lo relacionado con el impuesto diferido, derivado de la Reforma Tributaria contenida en la Ley N° 20.780, publicada en el Diario Oficial del 29 de septiembre de 2014, que aumentó la tasa de Impuesto Renta de 20% a 25% ó 27%, desde el año 2014 al 2017, respectivamente, dependiendo del régimen tributario adoptado. El efecto inicial fue registrado en Ganancias (pérdidas) acumuladas del Patrimonio, en los estados financieros del ejercicio 2014. El criterio anterior difiere de lo indicado en NIC 12, la cual establece que el efecto por el cambio de tasa de impuesto se debe registrar en resultados del período en que se publica la ley que modifica dichos impuestos.

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, activos financieros disponibles para la venta y ciertos activos y pasivos financieros (incluyendo instrumentos financieros derivados) a valor razonable con cambios en resultados o en patrimonio.

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 4.

Para el período terminado al 31 de diciembre de 2014, se han efectuado reclasificaciones menores para facilitar su comparación con el período terminado al 31 de diciembre de 2015. Estas reclasificaciones no modifican el resultado ni el patrimonio del ejercicio anterior.

3.2.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por la Sociedad.

No existen estándares, interpretaciones y enmiendas que sean obligatorios por primera vez para los ejercicios financieros iniciados el 1 de enero de 2015.

3.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2015, 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.- NIIF 16 “Arrendamientos”, emitida en mayo de 2014, es una nueva norma que establece la definición de un contrato de arrendamiento y especifica el tratamiento contable de los activos y pasivos originados por estos contratos desde el punto de vista del arrendador y arrendatario. La nueva norma no difiere significativamente de la norma que la precede, NIC 17 Arrendamientos, con respecto al tratamiento contable desde el punto de vista del arrendador. Sin embargo, desde el punto de vista del arrendatario, la nueva norma requiere el reconocimiento de activos y pasivos para la mayoría de los contratos de arrendamientos. Su aplicación es obligatoria a contar del 1 de enero de 2019 y su adopción anticipada es permitida si ésta es adoptada en conjunto con NIIF 15 “Ingresos procedentes de Contratos con Clientes”.
- 3.3.5.- Enmienda a NIC 19 “Beneficios a los empleados”. Emitida en septiembre de 2014. Esta enmienda clarifica que profundidad del mercado de los bonos corporativos de alta calidad crediticia se evalúa en base a la moneda en que está denominada la obligación, en vez del país donde se encuentra la obligación. Cuando no exista un mercado profundo para estos bonos en esa moneda, se utilizará bonos emitidos por el gobierno en la misma moneda y plazos. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.

- 3.3.6.- 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.
- 3.3.7.- 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.
- 3.3.8.- 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.
- 3.3.9.- 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.
- 3.3.10.- 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.
- 3.3.11.- Enmienda a NIIF 5 “Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y Operaciones Discontinuas”. 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.
- 3.3.12.- 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 periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.13.- 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.

3.3.14.- 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 periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.

3.3.15.- 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 periodos 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 el control. Consideramos que mantenemos control cuando:

- Se tiene el poder sobre la entidad;
- Se está expuesto, o tiene derecho, a retornos variables procedentes de su implicación en las sociedades.
- Se tiene la capacidad de afectar los retornos mediante su poder sobre la entidad.

Se considera que la Sociedad tiene poder sobre una entidad, cuando tiene derechos existentes que le otorgan la capacidad presente de dirigir las actividades relevantes, eso es, las actividades que afectan de manera significativa retornos de la entidad. La Sociedad, en general, el poder sobre sus subsidiarias se deriva de la posesión de la mayoría de los derechos de voto otorgados por instrumentos de capital de las subsidiarias.

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 controlador a su valor razonable 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 remediado 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.

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio subsidiaria	Moneda funcional	Porcentaje de participación en el capital y en los votos			
					31-12-2015		31-12-2014	
					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 2015 y 2014.

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

3.6.1.- Moneda funcional y de presentación.

Las partidas incluidas en los estados financieros de cada una de las entidades 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
31-12-2015	710,16	25.629,09
31-12-2014	606,75	24.627,10

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° 29.

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 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.

Las construcciones u obras en curso se traspasan a activos en explotación una vez terminado el periodo de prueba, cuando se encuentran disponibles para su uso, a partir de ese momento comienza su depreciación.

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 reserva 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, las cuales 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 de 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.

Se da de baja cuando se enajene o disponga de la misma por otra vía, o cuando no se espere obtener beneficios económicos futuros por su utilización, enajenación o disposición por otra vía.

Las ganancias o pérdidas que surgen en la venta o retiro de propiedades de inversión se reconocen en los resultados del ejercicio y se determina como la diferencia entre el valor de venta y el valor neto contable del activo.

3.10.- Activos intangibles distintos de la plusvalía.

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 2015 y 2014 no se han capitalizado intereses.

3.12.- Pérdidas por deterioro del valor de los activos.

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, 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 de 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 razonable).

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 de los estados 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 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 razonable.

Los activos y pasivos financieros se exponen netos en el estado de situación financiera cuando existe el derecho legal de compensación y la intención de cancelarlos sobre bases netas o realizar el activo y cancelar el pasivo simultáneamente.

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 de 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 no superan los 20 días desde su facturación 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 a cobrar cuando existe evidencia objetiva de que la Sociedad no será capaz de cobrar todos los importes que se le adeudan de acuerdo con los términos originales de las cuentas por cobrar. Algunos indicadores de posible deterioro de las cuentas por cobrar son dificultades financieras del deudor, la probabilidad de que el deudor vaya a iniciar un proceso de quiebra o de reorganización financiera y el incumplimiento o falta de pago, como así también la experiencia sobre el comportamiento y características de la cartera colectiva.

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.

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 de los estados 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 integral 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 de los estados 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.- Obligaciones por beneficios post empleo u otros similares.

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 del beneficio, el que usualmente, depende de uno o más factores, tales como, edad del empleado, rotación, años de servicio y compensación.

El pasivo reconocido en el estado de situación financiera es el valor presente de la obligación del beneficio definido. El valor presente de la obligación de beneficio definido se determina descontando los flujos de salida de efectivo estimados, usando rendimientos de mercado de bonos denominados en la misma moneda en la que los beneficios serán pagados y que tienen términos que se aproximan a los términos de la obligación por PIAS hasta su vencimiento.

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 comprometido, ya sea:

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

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 obligado 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 constructiva, como resultado de sucesos pasados;
- Es probable que vaya a ser necesaria una salida de recursos para liquidar la obligación;
- El importe puede ser 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 cierre de los estados financieros, 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 razonable, cuando hay una seguridad razonable de 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 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 resultados.

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 suministrado hasta la fecha de cierre del 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 del cliente. La entrega no tiene lugar hasta que los productos se han enviado al lugar concreto, los riesgos de obsolescencia y pérdida se han transferido al cliente y el cliente ha aceptado los productos de acuerdo con el contrato de venta, el período de aceptación ha finalizado, o bien la Sociedad tiene evidencia objetiva de que se han cumplido los criterios necesarios para la aceptación.

Las ventas se reconocen en función del precio fijado en el contrato de venta, neto de los descuentos por volumen y las devoluciones estimadas a la fecha de la venta. 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 de grado de avance físico. Cuando el resultado de un contrato de construcción no puede estimarse de forma fiable, los ingresos del contrato se reconocen sólo hasta el límite de los costos del contrato incurridos que sea probable que se recuperarán. Cuando el resultado de un contrato de construcción puede estimarse de forma fiable y es probable que el contrato vaya a ser rentable, los ingresos del contrato se reconocen durante el período del contrato. Cuando sea probable que los costos del contrato vayan a exceder el total de los ingresos del mismo, la pérdida esperada se reconoce inmediatamente como un gasto, o como parte de un contrato oneroso.

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 ejercicio 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 CRITICOS 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 la Nota 21.5 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.

Al 31 de diciembre de 2015, la deuda financiera de Edelmag S.A. alcanzó a M\$ 8.960.247, la que se encuentra denominada en un 100 % en pesos.

Tipo de deuda	31-12-2015		31-12-2014	
	M\$	%	M\$	%
Deuda en CL\$	8.960.247	100,00%	2.715.952	24,19%
Deuda en unidades de fomento	0	0,00%	8.511.157	75,81%
Total deuda financiera	8.960.247	100,00%	11.227.109	100,00%

5.1.2.- Riesgo de variación unidad de fomento.

Durante el período 2015 la Sociedad repactó todas sus deudas expresadas en unidades de fomento a pesos. Por lo anterior no existe un riesgo asociado a este tipo de unidad de reajuste.

5.1.3.- Riesgo de tasa de interés.

La Sociedad posee el 100 % de la deuda financiera a nivel consolidado estructurada a tasa variable.

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\$ 89.602 de mayor gasto por intereses durante un año.

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

El riesgo de liquidez en Edelmag S.A., es administrado mediante una adecuada gestión de los activos y pasivos, optimizando los excedentes de caja diarios y de esa manera asegurar el cumplimiento de los compromisos de deudas en el momento de su vencimiento. En efecto, un 96 % 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	Hasta 1 año	Más de 1 año y hasta 3 años	Más de 3 años y hasta 6 años	Total
31-12-2015	M\$	M\$	M\$	M\$
Bancos	407.863	7.414.820	2.285.966	10.108.649
Total	407.863	7.414.820	2.285.966	10.108.649
Porcentualidad	4%	73%	23%	100%

Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja	Hasta 1 año	Más de 1 año y hasta 3 años	Más de 3 años y hasta 6 años	Total
31-12-2014	M\$	M\$	M\$	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%

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

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 0,95% del total de ingresos ordinarios (1,53% al 31 de diciembre de 2014).

Conceptos	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Ingresos operacionales. (últimos 12 meses)	34.054.452	29.750.315
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar bruto.	4.013.002	4.153.443
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas.	322.376	455.168
Rotación cuentas por cobrar. (meses)	1,4	1,7
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales.	0,95%	1,53%

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 2015 y 2014. 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 2015	Pasivos financieros a valor libro M\$	Pasivos financieros a valor justo M\$	Valor justo v/s valor libro %
Bancos.	8.960.247	8.714.068	-2,75%
Total pasivo financiero	8.960.247	8.714.068	-2,75%

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%

6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2015 y 2014 es la siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Efectivo		
Efectivo en caja.	40.456	40.390
Saldos en bancos.	850.375	863.575
Total efectivo.	890.831	903.965
Equivalente al efectivo		
Depósitos a corto plazo, clasificado como equivalentes al efectivo.	1.902.563	0
Otros equivalentes al efectivo (*).	1.367.621	2.531.468
Total equivalente al efectivo.	3.270.184	2.531.468
Total	4.161.015	3.435.433

El efectivo y equivalentes al efectivo incluido en los estados consolidados de situación financiera al 31 de diciembre de 2015 y 2014 no difieren del presentado en los estados consolidados de flujos de efectivo.

A la fecha no existen restricciones sobre el efectivo y equivalente al efectivo.

(*) Otros equivalentes al efectivo	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Cuotas de fondos mutuos de renta fija.	1.367.621	2.531.468
Total otros equivalentes al efectivo.	1.367.621	2.531.468

La composición del rubro por tipo de monedas al 31 de diciembre de 2015 y 2014 es la siguiente:

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	CL \$	4.106.901	3.281.853
	US \$	54.114	153.580
Total		4.161.015	3.435.433

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	
	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Deudores comerciales, neto.	3.125.678	3.209.282	0	0
Otras cuentas por cobrar, neto.	438.943	378.490	126.005	110.503
Total	3.564.621	3.587.772	126.005	110.503

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

Otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Por cobrar al personal				
Préstamos al personal.	187.888	184.106	126.005	110.503
Sub total	187.888	184.106	126.005	110.503
Deudores varios				
Instalaciones y proyectos por cobrar.	19.110	19.183	0	0
Otros documentos por cobrar.	185.283	192.602	0	0
Otros.	80.342	18.086	0	0
Provisión de deterioro.	(33.680)	(35.487)	0	0
Sub total	251.055	194.384	0	0
Total	438.943	378.490	126.005	110.503

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	
	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Deudores comerciales, bruto.	3.414.376	3.628.963	0	0
Otras cuentas por cobrar, bruto.	472.623	413.977	126.005	110.503
Total	3.886.999	4.042.940	126.005	110.503

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

Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Deudores comerciales.	288.698	419.681
Otras cuentas por cobrar.	33.680	35.487
Total	322.378	455.168

El movimiento de la provisión por deterioro de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 31 de diciembre de 2015 y 2014, se muestra en el siguiente cuadro:

Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Saldo inicial.	455.168	490.718
Baja de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas del período o ejercicio.	(91.449)	(32.163)
Aumento (disminución) del período o ejercicio.	(41.341)	(3.387)
Total	322.378	455.168

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 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 Art. Nº 147 se establecen los plazos para suspensión del suministro eléctrico, es que podemos concluir que la cuentas por cobrar proveniente de la actividad comercial del negocio eléctrico es de riesgo limitado.

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

- Clientes energéticos: (electricidad)
- Clientes no energéticos
- Clientes de retail

Se consideran saldos de dudoso cobro, todos aquellos cuya antigüedad de morosidad sea igual o superior a 180 días (seis meses). Se computa el cálculo de 180 días a partir del vencimiento del documento de cobro (facturas, boletas, convenios, etc.). Los servicios clasificados como municipales y fiscales son excluidos de esta provisión.

Asimismo, se provisionan todos aquellos clientes que sin cumplir con la condición descrita en el párrafo anterior, en función de su situación jurídica, como son por ejemplo, los deudores en estado de quiebra o en los que exista una reclamación judicial, donde no se tenga certeza de su recuperabilidad.

La administración evalúa además, el provisionar convenios o programas especiales de recuperación de clientes que evidencien un alto riesgo de incobrabilidad.

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.

Durante el ejercicio 2014 en el segmento eléctrico se consideraban saldos de dudoso cobro toda deuda superior a tres años de antigüedad, la que era provisionada en un 100%, adicionalmente a ella, se establecía un porcentaje a las treinta y seis ultimas facturaciones móviles. El efecto del cambio de metodología es un menor cargo a resultados de M\$ 35.506.

7.2.- Estratificación de la cartera.

La estratificación de la cartera al 31 de diciembre de 2015 y 2014 es la siguiente:

31-12-2015	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.	1.768.968	1.000.140	255.185	25.347	13.423	17.442	13.995	9.650	14.871	295.355	3.414.376	3.414.376	0
Otras cuentas por cobrar, bruto.	567.603	0	0	0	0	0	0	0	0	31.025	598.628	472.623	126.005
Provision deterioro	0	(14.224)	(9.826)	(7.653)	(7.233)	(9.393)	(7.472)	(7.341)	(10.193)	(249.043)	(322.378)	(322.378)	0
Total	2.336.571	985.916	245.359	17.694	6.190	8.049	6.523	2.309	4.678	77.337	3.690.626	3.564.621	126.005

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	(89.346)	(14.934)	(15.738)	(12.590)	(14.024)	(12.860)	(12.381)	(7.485)	(10.534)	(265.276)	(455.168)	(455.168)	0
Total	2.299.146	1.040.750	196.804	34.941	9.294	7.381	4.167	3.934	3.786	98.072	3.698.275	3.587.772	110.503

7.3.- Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales.

El resumen de estratificación de cartera al 31 de diciembre de 2015 y 2014 es el siguiente:

31-12-2015								
Tramos de deudas	Cientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Cientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer								
Vendida y no facturada. (1)	0	984.275	0	0	0	0	984.275	0
Por vencer. (2)	48.427	784.693	0	0	0	0	784.693	0
Sub total por vencer	48.427	1.768.968	0	0	0	0	1.768.968	0
Vencidos (3)								
Entre 1 y 30 días	31.745	999.963	(14.224)	14	177	0	1.000.140	(14.224)
Entre 31 y 60 días	6.487	254.914	(9.826)	8	271	0	255.185	(9.826)
Entre 61 y 90 días	633	24.977	(7.653)	6	370	0	25.347	(7.653)
Entre 91 y 120 días	368	12.252	(7.233)	10	1.171	0	13.423	(7.233)
Entre 121 y 150 días	396	15.777	(9.393)	5	1.665	0	17.442	(9.393)
Entre 151 y 180 días	312	13.488	(7.472)	5	507	0	13.995	(7.472)
Entre 181 y 210 días	250	9.292	(7.234)	3	358	(107)	9.650	(7.341)
Entre 211 y 250 días	289	11.445	(9.165)	1	3.426	(1.028)	14.871	(10.193)
Más de 250 días	3.009	283.318	(211.752)	10	12.037	(3.611)	295.355	(215.363)
Sub total vencidos	43.489	1.625.426	(283.952)	62	19.982	(4.746)	1.645.408	(288.698)
Total	91.916	3.394.394	(283.952)	62	19.982	(4.746)	3.414.376	(288.698)

31-12-2014								
Tramos de deudas	Cientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Cientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer								
Vendida y no facturada. (1)	0	934.863	0	0	0	0	934.863	0
Por vencer. (2)	49.063	952.663	(55.667)	0	0	0	952.663	(55.667)
Sub total por vencer	49.063	1.887.526	(55.667)	0	0	0	1.887.526	(55.667)
Vencidos (3)								
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	(15.664)	5	248	(74)	212.542	(15.738)
Entre 61 y 90 días	751	46.894	(12.399)	2	637	(191)	47.531	(12.590)
Entre 91 y 120 días	553	22.831	(13.878)	1	487	(146)	23.318	(14.024)
Entre 121 y 150 días	495	19.346	(12.591)	9	895	(269)	20.241	(12.860)
Entre 151 y 180 días	376	15.992	(12.214)	6	556	(167)	16.548	(12.381)
Entre 181 y 210 días	276	10.524	(7.216)	4	895	(269)	11.419	(7.485)
Entre 211 y 250 días	325	13.863	(10.397)	4	457	(137)	14.320	(10.534)
Más de 250 días	3.242	323.516	(258.574)	11	16.318	(4.895)	339.834	(263.469)
Sub total vencidos	45.505	1.720.907	(357.855)	46	20.530	(6.159)	1.741.437	(364.014)
Total	94.568	3.608.433	(413.522)	46	20.530	(6.159)	3.628.963	(419.681)

- (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 encuentran 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.

31-12-2015								
Tramos de deudas Segmento Eléctrico	Cientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Cientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer								
Vendida y no facturada. (1)	0	984.275	0	0	0	0	984.275	0
Por vencer. (2)	26.857	384.598	0	0	0	0	384.598	0
Sub total por vencer	26.857	1.368.873	0	0	0	0	1.368.873	0
Vencidos (3)								
Entre 1 y 30 días	21.716	774.963	0	14	177	0	775.140	0
Entre 31 y 60 días	6.281	243.294	0	8	271	0	243.565	0
Entre 61 y 90 días	500	16.438	0	6	370	0	16.808	0
Entre 91 y 120 días	262	5.019	0	10	1.171	0	6.190	0
Entre 121 y 150 días	254	6.384	0	5	1.665	0	8.049	0
Entre 151 y 180 días	188	6.016	0	5	507	0	6.523	0
Entre 181 y 210 días	169	4.153	(2.095)	3	358	(107)	4.511	(2.202)
Entre 211 y 250 días	171	4.575	(2.295)	1	3.426	(1.028)	8.001	(3.323)
Más de 250 días	872	114.109	(42.543)	10	12.037	(3.611)	126.146	(46.154)
Sub total vencidos	30.413	1.174.951	(46.933)	62	19.982	(4.746)	1.194.933	(51.679)
Total	57.270	2.543.824	(46.933)	62	19.982	(4.746)	2.563.806	(51.679)

31-12-2014								
Tramos de deudas Segmento Eléctrico	Cientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Cientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer								
Vendida y no facturada. (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	25.962	1.410.176	0	0	0	0	1.410.176	0
Vencidos (3)								
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)

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

31-12-2015					
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					
Vendida y no facturada. (1)	0	0	0	0	0
Por vencer. (2)	21.570	400.095	0	400.095	0
Sub total por vencer	21.570	400.095	0	400.095	0
Vencidos (3)					
Entre 1 y 30 días	10.029	225.000	(14.224)	225.000	(14.224)
Entre 31 y 60 días	206	11.620	(9.826)	11.620	(9.826)
Entre 61 y 90 días	133	8.539	(7.653)	8.539	(7.653)
Entre 91 y 120 días	106	7.233	(7.233)	7.233	(7.233)
Entre 121 y 150 días	142	9.393	(9.393)	9.393	(9.393)
Entre 151 y 180 días	124	7.472	(7.472)	7.472	(7.472)
Entre 181 y 210 días	81	5.139	(5.139)	5.139	(5.139)
Entre 211 y 250 días	118	6.870	(6.870)	6.870	(6.870)
Más de 250 días	2.137	169.209	(169.209)	169.209	(169.209)
Sub total vencidos	13.076	450.475	(237.019)	450.475	(237.019)
Total	34.646	850.570	(237.019)	850.570	(237.019)

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					
Vendida y no facturada. (1)	0	0	0	0	0
Por vencer. (2)	23.101	477.350	(55.667)	477.350	(55.667)
Sub total por vencer	23.101	477.350	(55.667)	477.350	(55.667)
Vencidos (3)					
Entre 1 y 30 días	10.899	223.105	(12.837)	223.105	(12.837)
Entre 31 y 60 días	950	15.759	(13.444)	15.759	(13.444)
Entre 61 y 90 días	207	11.206	(10.382)	11.206	(10.382)
Entre 91 y 120 días	215	11.862	(11.862)	11.862	(11.862)
Entre 121 y 150 días	192	10.757	(10.757)	10.757	(10.757)
Entre 151 y 180 días	181	10.443	(10.443)	10.443	(10.443)
Entre 181 y 210 días	111	5.645	(5.645)	5.645	(5.645)
Entre 211 y 250 días	143	8.724	(8.724)	8.724	(8.724)
Más de 250 días	2.383	155.207	(155.207)	155.207	(155.207)
Sub total vencidos	15.281	452.708	(239.301)	452.708	(239.301)
Total	38.382	930.058	(294.968)	930.058	(294.968)

7.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.

La cartera protestada y en cobranza judicial al 31 de diciembre de 2015 y 2014 es el siguiente, los cuales forman parte de la cartera morosa:

31-12-2015		
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

31-12-2014		
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

7.5.- Provisión y castigos.

El detalle de la provisión y castigo de la cartera no repactada y repactada al 31 de diciembre de 2015 y 2014 es el siguiente:

Provisión y castigos	01-01-2015 31-12-2015 M\$	01-01-2014 31-12-2014 M\$
Provisión cartera no repactada	96.193	192.721
Castigos del período o ejercicio	(43.538)	(95.097)
Recuperos del período o ejercicio	(93.996)	(101.011)
Total	(41.341)	(3.387)

7.6.- Número y monto de operaciones.

El número y monto de operaciones al 31 de diciembre de 2015 y 2014 es el siguiente por venta de energía y servicios:

Segmentos de ventas	Operaciones N°	01-01-2015 31-12-2015 M\$
Ventas de energía eléctrica	683.480	29.070.918
Ventas de servicios	248.899	4.786.644
Total	932.379	33.857.562

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

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

Las transacciones con empresas relacionadas son por lo general 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.

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, aportes de capital recibidos, los cuales no se entienden como transacciones.

Para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015 y 2014 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 2015 y 2014 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes	
							31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
77.058.290-3	Energía del Sur S.A.	Chile	Compra de combustibles	90 días	Director común	CL\$	0	185
81.533.000-5	Danilo Jordan S.A.	Chile	Servicios recibidos	90 días	Director común	CL\$	0	418
86.386.700-2	Transformadores Tusan Ltda.	Chile	Compra de activos	90 días	Matriz común	CL\$	0	9.487
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Compra de activos	90 días	Matriz común	CL\$	0	9.698
90.310.000-1	Gasco S.A.	Chile	Gas natural	90 días	Matriz común	CL\$	702.205	710.447
90.310.000-1	Gasco S.A.	Chile	Gas licuado	90 días	Matriz común	CL\$	500	0
90.310.000-1	Gasco S.A.	Chile	Gas domiciliario	90 días	Matriz común	CL\$	0	34
90.310.000-1	Gasco S.A.	Chile	Servicios recibidos	90 días	Matriz común	CL\$	2.375	0
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Asesorías recibidas	90 días	Matriz común	CL\$	0	20.617
96.923.660-5	Jordan S.A.	Chile	Compra de materiales	90 días	Director común	CL\$	0	140
99.520.000-7	Cia. de Petróleos de Chile COPEC S.A.	Chile	Compra de petróleo	90 días	Indirecta	CL\$	19.539	0
99.520.000-7	Cia. de Petróleos de Chile COPEC S.A.	Chile	Compra de lubricantes	90 días	Indirecta	CL\$	654	0
TOTALES							725.273	751.026

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 2015 y 2014.

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2015 31-12-2015		01-01-2014 31-12-2014	
						Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono
						M\$	M\$	M\$	M\$
76.227.236-9	Transporte Energía Movil Ltda.	Chile	Director común	Servicios recibidos	CL\$	11.215	(11.215)	6.720	(6.720)
76.301.099-6	Turismo y Hoteles VF Ltda.	Chile	Director común	Servicios recibidos	CL\$	122	(122)	953	(953)
76.742.300-4	Autogasco S.A.	Chile	Matriz común	Compra gas natural	CL\$	0	0	361	(361)
77.058.290-3	Energía del Sur S.A.	Chile	Director común	Compra de combustibles	CL\$	773	(773)	97.109	(97.109)
77.766.520-0	Inversiones Brac Ltda.	Chile	Director común	Arriendo de oficinas	CL\$	0	0	8.977	(8.977)
81.533.000-5	Danilo Jordan S.A.	Chile	Director común	Servicios recibidos	CL\$	3.486	(3.486)	3.838	(3.838)
81.533.000-5	Danilo Jordan S.A.	Chile	Director común	Compra de materiales	CL\$	1.584	(1.584)	98	(98)
81.533.000-5	Danilo Jordan S.A.	Chile	Director común	Compra de activos	CL\$	0	0	2.403	0
86.386.700-2	Transformadores Tusan Ltda.	Chile	Matriz común	Compra de activos	CL\$	75.717	0	17.388	0
86.386.700-2	Transformadores Tusan Ltda.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL\$	285	(285)	552	(552)
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Compra de activos	CL\$	0	0	8.150	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Asesorías recibidas	CL\$	116.376	(116.376)	79.966	(79.966)
90.310.000-1	Gasco S.A.	Chile	Matriz común	Compra gas natural	CL\$	8.154.877	(8.154.877)	7.614.613	(7.614.613)
90.310.000-1	Gasco S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	CL\$	877	877	837	837
90.310.000-1	Gasco S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de equipos	CL\$	2.698	(2.698)	2.323	(2.323)
90.310.000-1	Gasco S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL\$	3.872	3.872	2.499	2.499
90.310.000-1	Gasco S.A.	Chile	Matriz común	Compra gas licuado	CL\$	3.429	(3.429)	4.035	(4.035)
90.310.000-1	Gasco S.A.	Chile	Matriz común	Compra gas domiciliario	CL\$	12.852	(12.852)	0	0
90.310.000-1	Gasco S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL\$	1.996	(1.996)	0	0
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL\$	217.654	(217.654)	207.263	(207.263)
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CL\$	2.767	(2.767)	0	0
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL\$	726	(726)	0	0
96.923.660-5	Jordan S.A.	Chile	Director común	Compra de materiales	CL\$	442	(442)	271	(271)
96.923.660-5	Jordan S.A.	Chile	Director común	Compra de activos	CL\$	105	0	0	0
99.520.000-7	Cía. de Petróleos de Chile COPEC S.A.	Chile	Indirecta	Compra de lubricantes	CL\$	73.830	(73.830)	0	0
99.520.000-7	Cía. de Petróleos de Chile COPEC S.A.	Chile	Indirecta	Compra de petróleo	CL\$	395.794	(395.794)	0	0
99.520.000-7	Cía. de Petróleos de Chile COPEC S.A.	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	CL\$	1.134	(1.134)	0	0
99.555.340-6	Turismo y Hoteles Navarino S.A.	Chile	Director común	Servicios recibidos	CL\$	646	(646)	840	(840)
TOTALES						9.083.257	(8.997.937)	8.059.196	(8.024.583)

8.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.

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

En Junta Ordinaria de Accionistas de fecha 09 de abril de 2015 se eligió a los integrantes del Directorio el cual quedó compuesto de la siguiente forma:

Jorge Jordan Franulic	Presidente
Pablo Sobarzo Mierzo	Vice-Presidente
Edilia Mancilla Caro	Director
Gonzalo Palacios Vásquez	Director
Mauricio Russo Camhi	Director
Rafael Salas Cox	Director
Wilhem Wendt Glenda	Director

El equipo gerencial de Edelmag lo componen un Gerente General, cuatro Gerentes de Área, un Subgerente 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 9 de abril de 2015, fijó los siguientes montos para el ejercicio 2015:

- 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 2015 y 2014 a los señores Directores es el siguiente:

Nombre	Cargo	01-01-2015 31-12-2015			01-01-2014 31-12-2014		
		Dieta directorio M\$	Comité directores M\$	Participación utilidades M\$	Dieta directorio M\$	Comité directores M\$	Participación utilidades M\$
Jorge Jordan Franulic	Presidente	18.018	0	16.583	15.784	0	18.301
Pablo Sobarzo Mierzo	Vicepresidente	737	0	0	7.892	0	0
Matias Hepp Valenzuela	Ex Director	737	0	0	7.892	0	0
Carlos Hornauer Herrmann	Ex Director	0	0	7.338	7.157	0	9.151
Edilia Mancilla Caro	Director	9.009	2.002	11.055	7.892	1.190	12.201
Guillermo Marín Correa	Ex Director	0	0	9.783	7.157	1.190	12.201
Gonzalo Palacios Vásquez	Director	737	246	0	7.892	1.190	0
Totales		29.238	2.248	44.759	61.666	3.570	51.854

Las remuneraciones correspondientes a Directores de subsidiarias ascendieron a M\$ 12.508 al 31 de diciembre de 2015 y M\$ 30.103 en 2014.

8.2.2.- Remuneración del equipo gerencial.

Las remuneraciones con cargo a resultados al equipo gerencial clave de la Sociedad asciende a M\$ 776.297 por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015, (M\$ 998.392 en el ejercicio 2014).

Las remuneraciones con cargo a resultados del equipo gerencial de subsidiarias asciende a M\$ 69.577 al 31 de diciembre de 2015 (M\$ 61.223 en el ejercicio 2014).

La Sociedad tiene para sus ejecutivos, establecido un plan de incentivo por cumplimiento de objetivos individuales de aportación a los resultados de las sociedades, 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 2015 y 2014 es la siguiente:

Clases de inventarios	Corriente	
	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Mercaderías para la venta.	86.766	96.761
Suministros para la producción.	161.913	171.708
Suministros para mantención.	110.063	90.580
Provisión de deterioro.	(62.695)	(54.638)
Total	296.047	304.411

9.1.- Información adicional de inventarios.

Otra información de inventarios	Corrientes	
	01-01-2015 31-12-2015 M\$	01-01-2014 31-12-2014 M\$
Importe de rebajas de importes de los inventarios.	(8.057)	(16.304)
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el período o ejercicio.	958.303	1.026.219

10.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.

El detalle de este rubro es el siguiente para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015 y 2014.

Activos, pasivos por impuestos	Corriente	
	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Activos por impuestos		
Pagos provisionales mensuales.	1.206.582	1.061.160
Rebajas al impuesto.	25.000	6.794
Créditos al impuesto.	93.049	14.590
Incentivo al desarrollo regiones extremas.	1.388.428	1.380.226
Subtotal activos por impuestos	2.713.059	2.462.770
Pasivos por impuestos		
Impuesto a la renta de primera categoría.	(1.870.800)	(989.173)
Subtotal pasivos por impuestos	(1.870.800)	(989.173)
Total activos (pasivos) por impuestos	842.259	1.473.597

11.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro es el siguiente al 31 de diciembre de 2015 y 2014.

Otros activos no financieros	Corrientes	
	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Gastos pagados por anticipado.	211.362	95.862
Total	211.362	95.862

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

12.1.- Composición del rubro.

Al 31 de diciembre de 2015

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2015 M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2015 M\$	Dividendos pagados a participaciones no controladoras M\$
Inversiones San Sebastián S.A.	Chile	CL\$	99,99980%	99,99980%	48.202	(5.324)	0	0	42.878	0
TV Red S.A.	Chile	CL\$	90,00000%	90,00000%	1.306.237	302.387	(111.997)	1.546	1.498.173	(10.080)
Total					1.354.439	297.063	(111.997)	1.546	1.541.051	(10.080)

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)

12.2.- Inversiones en subsidiarias.

Saldos al 31 de diciembre de 2015.

Inversiones en sociedades subsidiarias al	Porcentaje participación	31-12-2015													
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Costo de ventas	Otros	Ganancia (pérdida) neta	Ganancia (pérdida) controlador	Resultado integral	Resultado Integral controlador
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Inversiones San Sebastián S.A.	99,99980%	54.050	80.275	134.325	91.447	0	91.447	42.878	39.408	(10.023)	(34.709)	(5.324)	(5.324)	(5.324)	(5.324)
TV Red S.A.	90,00000%	1.171.805	1.904.085	3.075.890	721.233	668.095	1.389.328	1.686.562	4.747.235	(3.385.662)	(1.025.588)	335.985	302.387	335.985	302.387
Total		1.225.855	1.984.360	3.210.215	812.680	668.095	1.480.775	1.729.440	4.786.643	(3.395.685)	(1.060.297)	330.661	297.063	330.661	297.063

Saldos al 31 de diciembre de 2014.

Inversiones en sociedades subsidiarias	Porcentaje participación	31-12-2014													
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Costo de ventas	Otros	Ganancia (pérdida) neta	Ganancia (pérdida) controlador	Resultado integral	Resultado Integral controlador
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Inversiones San Sebastián S.A.	99,99980%	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)	(1.130.584)	462.876	416.588	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)	(1.237.662)	392.533	346.245	396.552	349.863

13.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALIA.

13.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles.

Este rubro está compuesto principalmente por servidumbres de paso y software computacionales. Su detalle al 31 de diciembre de 2015 y 2014 es el siguiente:

Activos Intangibles	31-12-2015		
	Valores brutos	Amortización acumulada	Valores netos
	M\$	M\$	M\$
Programas informáticos.	204.439	(156.284)	48.155
Otros activos intangibles identificables.	18.078	0	18.078
Total	222.517	(156.284)	66.233

Activos Intangibles	31-12-2014		
	Valores brutos	Amortización acumulada	Valores netos
	M\$	M\$	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

El detalle de los otros activos intangibles identificables al 31 de diciembre de 2015 se encuentra en nota 13.1.1.-

La amortización acumulada al 31 de diciembre de 2015 y 2014 alcanza a M\$ 156.284 y M\$ 119.592 respectivamente, la que corresponde a los activos intangibles distintos a la plusvalía con vida útil finita.

Amortización acumulada y deterioro del valor, activos intangibles	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Activos intangibles de vida finita.	156.284	119.592
Total	156.284	119.592

El detalle de vidas útiles aplicadas en el rubro Intangibles al 31 de diciembre de 2015 y 2014 es la siguiente:

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

El movimiento de intangibles al 31 de diciembre de 2015 y 2014 es el siguiente:

Movimientos en activos intangibles	31-12-2015	
	Programas informáticos, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2015	81.144	99.222
Adiciones.	11.918	11.918
Amortización.	(44.907)	(44.907)
Cambios, total	(32.989)	(32.989)
Saldo final al 31 de Diciembre de 2015	48.155	66.233

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

13.1.1 El detalle del importe de activos intangibles identificables individuales significativos y su vida útil o período de amortización al 31 de diciembre de 2015 y 2014 es el siguiente:

Detalle de otros activos identificables al	Importe en libros de activo individual intangible significativo	Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
31-12-2015	M\$	
Servidumbres.	18.078	Indefinida
Total	18.078	

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

El cargo a resultados del período por amortización de intangibles al 31 de diciembre de 2015 y 2014 es el siguiente:

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	01-01-2015 31-12-2015	01-01-2014 31-12-2014
	Programas informáticos M\$	Programas informáticos M\$
Costo de ventas.	32.218	36.699
Gastos de administración.	12.689	8.177
Total	44.907	44.876

13.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.

Servidumbres.

Los derechos de servidumbre se presentan al 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.

14.- PROPIEDADES DE INVERSION.

La composición y el movimiento de este rubro al 31 de diciembre de 2015 y 2014 es el siguiente:

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

Propiedades de inversión, modelo del valor razonable	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Saldo Inicial	867.723	498.855
Transferencias (desde) propiedades ocupadas por el dueño, propiedades de inversión.	0	370.942
Ganancias (pérdidas) por ajustes del valor razonable.	0	(2.074)
Otro Incremento (decremento), propiedades de inversión.	(329.712)	0
Total de cambios en propiedades de inversión, modelo del valor razonable	(329.712)	368.868
Total	538.011	867.723

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.

Ingresos y gastos de propiedades de inversión	01-01-2015 31-12-2015 M\$	01-01-2014 31-12-2014 M\$
Importe de ingresos por alquileres de propiedades de inversión.	9.266	10.095

15.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

15.1.- Vidas útiles.

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

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 2015 y 2014 es la siguiente:

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

Clases de propiedades, plantas y equipos, neto	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Construcciones en curso.	3.909.799	1.532.014
Terrenos.	4.335.586	4.335.586
Edificios.	3.917.564	4.044.535
Planta y equipos.	45.833.339	47.598.867
Subestaciones de poder.	3.591.518	3.698.201
Líneas de transporte energía.	6.330.226	6.670.536
Subestaciones de distribución.	1.777.360	1.794.742
Líneas y redes de media y baja tensión.	6.208.136	6.019.136
Maquinas y equipos de generación.	27.142.205	28.634.583
Medidores.	783.894	781.669
Equipamiento de tecnología de la información	41.413	35.496
Instalaciones fijas y accesorios	423.686	404.239
Equipos de comunicaciones.	13.871	13.406
Herramientas.	328.176	297.345
Muebles y útiles.	81.639	93.488
Vehículos de motor.	153.569	186.982
Otras propiedades, plantas y equipos.	999.040	1.446.066
Repuestos	325.027	310.267
Total	59.939.023	59.894.052

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

Clases de propiedades, plantas y equipos, bruto	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Construcciones en curso.	3.909.799	1.532.014
Terrenos.	4.335.586	4.335.586
Edificios.	9.938.652	9.914.176
Planta y equipos.	87.898.893	85.197.688
Subestaciones de poder.	5.832.997	5.767.830
Líneas de transporte energía.	9.323.607	9.400.086
Subestaciones de distribución.	2.583.343	2.536.494
Líneas y redes de media y baja tensión.	11.569.325	11.087.077
Maquinas y equipos de generación.	56.999.137	54.854.985
Medidores.	1.590.484	1.551.216
Equipamiento de tecnología de la información	182.221	164.055
Instalaciones fijas y accesorios	1.304.466	1.202.300
Equipos de comunicaciones.	98.440	95.189
Herramientas.	916.377	819.682
Muebles y útiles.	289.649	287.429
Vehículos de motor.	624.704	624.704
Otras propiedades, plantas y equipos.	1.052.531	1.497.780
Repuestos	890.057	832.362
Total	110.136.909	105.300.665

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

Depreciación acumulada y deterioro, propiedades, planta y equipos	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Edificios.	6.021.088	5.869.641
Planta y equipos.	42.065.554	37.598.821
Subestaciones de poder.	2.241.479	2.069.629
Líneas de transporte energía.	2.993.381	2.729.550
Subestaciones de distribución.	805.983	741.752
Líneas y redes de media y baja tensión.	5.361.189	5.067.941
Maquinas y equipos de generación.	29.856.932	26.220.402
Medidores.	806.590	769.547
Equipamiento de tecnología de la información	140.808	128.559
Instalaciones fijas y accesorios	880.780	798.061
Equipos de comunicaciones.	84.569	81.783
Herramientas.	588.201	522.337
Muebles y útiles.	208.010	193.941
Vehículos de motor.	471.135	437.722
Otras propiedades, plantas y equipos.	53.491	51.714
Repuestos	565.030	522.095
Total	50.197.886	45.406.613

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

Movimiento al 31 de diciembre de 2015.

Movimiento año 2015		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Repuestos	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2015		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
Cambios	Adiciones.	5.236.481	0	0	241.050	7.616	59	0	0	19.967	5.505.173
	Gasto por depreciación y retiros.			(151.447)	(4.679.065)	(15.714)	(88.909)	(33.413)	(1.839)	(5.207)	(4.975.594)
	Utilización repuestos	0	0	0	(9.683)	0	0	0	(474.925)	0	(484.608)
	Otros incrementos (decrementos).	(2.858.696)	0	24.476	2.682.170	14.015	108.297	0	29.738	0	0
	Total cambios	2.377.785	0	(126.971)	(1.765.528)	5.917	19.447	(33.413)	(447.026)	14.760	44.971
Saldo final al 31 de Diciembre de 2015		3.909.799	4.335.586	3.917.564	45.833.339	41.413	423.686	153.569	999.040	325.027	59.939.023

Movimiento al 31 de diciembre de 2014.

Movimiento año 2014		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Repuestos	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 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)
	Gasto por depreciación y retiros.			(147.349)	(4.184.216)	(18.217)	(76.624)	(40.843)	(7.617)	0	(4.474.866)
	Incrementos (decrementos) por revaluación y por pérdidas por deterioro del valor (reversiones) reconocido en el 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
	Utilización repuestos	0	0	0	(143.501)	0	0	0	0	(23.817)	(167.318)
	Otros incrementos (decrementos).	(3.531.126)		248.772	3.195.750	5.025	81.579				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

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 electricidad, como asimismo con los contratos comerciales suscritos con sus clientes. No existen restricciones en la titularidad de propiedades, plantas y equipos de la Sociedad.

15.4.1.- Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipos.

Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipos	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Importe en libros de Propiedad, planta y equipo completamente depreciados todavía en uso.	2.544.555	25.655
Importe en libros de Propiedades, planta y equipo retiradas no mantenidas para la venta.	140.224	588.677
Importe de desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipos en proceso de construcción.	4.371.535	4.036.308

15.5.- Costo por intereses.

Durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2015 y 2014 no se han capitalizado intereses, por no existir propiedades, planta y equipo que califiquen para dicha activación.

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 a NIC 16 y los requerimientos de la autoridad regulatoria, siendo revisado este proceso por auditores independientes. En el caso de la tasación de los terrenos y edificios de la Sociedad, se contrataron los servicios de tasadores independientes especializados.

En el caso de los bienes eléctricos que son los sometidos a reevaluación periódica se ha definido considerar como valor de referencia el valor nuevo de reemplazo (VNR) entregado a la Superintendencias de Electricidad y Combustibles (SEC), dado que no existe un mercado activo para los bienes eléctricos y así calcular el valor justo considerando la antigüedad real del bien, sus condiciones actuales de uso, una tasa efectiva de retorno y basados en una vida útil total por clases de bienes como período total de retorno de flujos.

En el caso de los bienes de transmisión eléctrica 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 clase 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 el caso de los terrenos y edificios el método utilizado como se señaló fue una tasación independiente y dentro de la cual se indican las hipótesis utilizadas por profesionales independientes.

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

Durante el ejercicio 2014 se revaluaron los activos de distribución, transmisión y generación. De igual forma se revaluaron todas las propiedades de la empresa. Las tasaciones se llevaron a cabo a base del valor de mercado o valor de reposición técnicamente depreciado, según correspondiese. 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 integral. Este 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 2015 asciende al valor de M\$ 23.985.110.

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

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Terrenos.	968.573	968.573
Edificios.	2.216.001	2.323.042
Planta y equipos.	26.943.316	25.672.297
Total	30.127.890	28.963.912

El siguiente es el movimiento de la porción del valor de los activos detallados precedentemente atribuibles a su revaluación para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2015 y 2014.

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Saldo inicial	27.015.076	20.878.617
Ajustes de revaluación.	0	7.336.272
Retiros de propiedades, planta y equipos revaluado.	(694.945)	(81.749)
Aumento (disminución) consolidación subsidiarias del periodo o ejercicio	0	
Aumento (decremento) cambio en moneda extranjera	0	
Depreciación de la porción del valor de propiedades, planta y equipos revaluado.	(2.361.532)	(1.118.064)
Movimiento del ejercicio	(3.056.477)	6.136.459
Total	23.958.599	27.015.076

	31-12-2015			31-12-2014		
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.	3.909.799	968.573	2.941.226	4.335.586	968.573	3.367.013
Edificios.	3.917.564	2.216.001	1.701.563	4.044.535	2.323.042	1.721.493
Planta y equipos.	46.259.126	26.943.316	19.315.810	47.598.867	25.672.297	21.926.570
Total	54.086.489	30.127.890	23.958.599	55.978.988	28.963.912	27.015.076

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	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Construcción en curso.	3.909.799	1.532.014
Equipamiento de tecnologías de la información.	41.413	35.496
Instalaciones fijas y accesorios.	423.686	404.239
Vehículos de motor.	153.569	186.982
Otras propiedades, planta y equipos.	999.040	1.446.066
Repuestos	325.027	310.267
Total	5.852.534	3.915.064

16.- DETERIORO DE ACTIVOS.

16.1.- Prueba de deterioro de propiedad, planta y equipos 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 e 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, planta y equipo.

Las tasas de descuento nominales antes de impuestos aplicadas al cierre de los estados financieros al 31 de diciembre de 2015, fluctuaron entre un 9% y un 12%.

Como resultado de estas pruebas la Sociedad determinó que no existen deterioros en las propiedades, plantas y equipos y los activos intangibles de vida útil indefinida al 31 de diciembre de 2015.

16.2.- Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor.

Los montos reconocidos en resultados por pérdidas por deterioro al 31 de diciembre de 2015 y 2014 se detallan a continuación:

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01-01-2015 31-12-2015	
	Activos financieros M\$	Total M\$
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	41.341	41.341

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01-01-2014 31-12-2014	
	Activos financieros M\$	Total M\$
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	3.387	3.387

Las pérdidas y reversión de pérdidas por deterioro de activos financieros al 31 de diciembre de 2015 y 2014, corresponden al deterioro de cuentas por cobrar registrado en nota 7.5.

16.2.1.- Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento.

Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento	01-01-2015 31-12-2015		
	Eléctrico M\$	Servicios M\$	Total M\$
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas	74.840	(33.499)	41.341

Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento	01-01-2014 31-12-2014		
	Eléctrico M\$	Servicios M\$	Total M\$
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas	(20.896)	24.283	3.387

16.2.2.- Información a revelar sobre las unidades generadoras de efectivo.

Información a revelar sobre las unidades generadoras de efectivo	31-12-2015		31-12-2014	
	Unidades generadoras de efectivo M\$	Total M\$	Unidades generadoras de efectivo M\$	Total M\$
Activos intangibles con vidas útiles indefinidas	18.078	18.078	18.078	18.078

17.- 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\$ 92.839 y un aumento en los pasivos diferidos por M\$ 2.799.802.

17.1.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Relativos a propiedades, plantas y equipos.	151.672	138.118
Relativos a intangibles.	0	49
Relativos a ingresos anticipados	196.909	149.486
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	45.076	46.609
Relativos a pérdidas fiscales.	0	17.630
Relativos a cuentas por cobrar.	127.713	132.880
Relativos a los inventarios.	118.462	122.296
Relativos a otros.	6.067	7.467
Total	645.899	614.535

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

17.2.- Pasivos por impuestos diferidos.

Pasivos por impuestos diferidos	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Relativos a propiedades, planta y equipos.	6.075.628	5.371.777
Relativos a revaluaciones de propiedades, planta y equipos.	6.483.138	7.240.626
Relativos a intangibles.	7.890	10.990
Relativos a propiedades de inversión.	35.182	125.721
Total	12.601.838	12.749.114

17.3.- 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 2015 y 2014:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Saldo inicial	614.535	472.174
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	31.364	61.357
Otros incrementos (decrementos), activos por impuestos diferidos.	0	81.004
Cambios en activos por impuestos diferidos, total	31.364	142.361
Total	645.899	614.535

El siguiente es el movimiento de los pasivos por impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2015 y 2014:

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Saldo inicial	12.749.114	7.879.549
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	(147.276)	2.075.573
Otros incrementos (decrementos), pasivos por impuestos diferidos.	0	2.793.992
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total	(147.276)	4.869.565
Total	12.601.838	12.749.114

17.4.- Compensación de partidas.

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

Concepto	31-12-2015			31-12-2014		
	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.	645.899	(619.746)	26.153	614.535	(569.603)	44.932
Pasivos por impuestos diferidos.	(12.601.838)	619.746	(11.982.092)	(12.749.114)	569.603	(12.179.511)
Total	(11.955.939)	0	(11.955.939)	(12.134.579)	0	(12.134.579)

18.- PASIVOS FINANCIEROS.

El detalle de este rubro para los cierres al 31 de diciembre de 2015 y 2014, es el siguiente:

18.1.- Clases de otros pasivos financieros.

Pasivos financieros	Moneda	31-12-2015		31-12-2014	
		Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Préstamos bancarios.	CL \$	154.633	8.805.614	15.952	2.700.000
Préstamos bancarios.	UF	0	0	3.647.912	4.863.245
Total préstamos bancarios		154.633	8.805.614	3.663.864	7.563.245
Total		154.633	8.805.614	3.663.864	7.563.245

CL\$: Pesos chilenos.
UF : Unidad de fomento.

18.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.

Saldos al 31 de diciembre de 2015.

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		1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 4 hasta 5 años	
								M\$	M\$	M\$	31-12-2015	M\$	M\$	M\$	31-12-2015
Chile	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Banco Chile	CL \$	Al vencimiento	5,00%	5,00%	Sin Garantía	0	0	15.278	15.278	0	2.200.000	0	2.200.000
Chile	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Banco Chile	CL \$	Al vencimiento	4,50%	4,50%	Sin Garantía	0	11.574	0	11.574	0	985.038	0	985.038
Chile	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Banco Chile	CL \$	Al vencimiento	3,91%	3,91%	Sin Garantía	0	41.584	0	41.584	0	1.263.609	0	1.263.609
Chile	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Banco Chile	CL \$	Al vencimiento	4,58%	4,58%	Sin Garantía	52.004	0	0	52.004	0	0	2.233.678	2.233.678
Chile	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	4,21%	4,21%	Sin Garantía	31.513	0	0	31.513	0	1.623.289	0	1.623.289
Chile	TV Red S. A.	Banco Chile	CL \$	Al vencimiento	5,36%	5,36%	Sin Garantía	0	0	2.680	2.680	0	500.000	0	500.000
Totales								83.517	53.158	17.958	154.633	0	6.571.936	2.233.678	8.805.614

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		1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	31-12-2014	
								M\$	M\$	M\$	31-12-2014	M\$	M\$	M\$	31-12-2014
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	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	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	0	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	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	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	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	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	0	500.000
Totales								2.254.085	5.448	1.404.331	3.663.864	5.593.077	1.970.168	0	7.563.245

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

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2015 y 2014 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Retenciones.	319.611	488.223	0	0
Dividendos por pagar.	106.174	64.001	0	0
Pasivos acumulados (o devengados). (*)	783.699	696.566	0	0
Proveedores no energéticos.	2.351.789	1.303.370	0	0
Acreedores varios.	79.415	56.160	51.754	49.890
Total	3.640.688	2.608.320	51.754	49.890

19.1.- Pasivos acumulados (o devengados).

(*) Pasivos acumulados (o devengados).	Corrientes	
	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Vacaciones del personal.	580.265	519.011
Participación sobre resultados.	165.684	132.218
Participación del directorio.	37.750	45.337
Total	783.699	696.566

19.2.- 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
	31-12-2015 M\$	31-12-2015 M\$	31-12-2015 M\$	31-12-2015 M\$
Hasta 30 días	62.575	2.334.081	385.884	2.782.540
Entre 61 y 90 días	0	0	682.128	682.128
Más de 365 días	0	0	51.754	51.754
Total	62.575	2.334.081	1.119.766	3.516.422
Cuentas comerciales con plazos vencidos Cuentas comerciales vencidas según plazo	Bienes	Servicios	Otros	Total
	31-12-2015 M\$	31-12-2015 M\$	31-12-2015 M\$	31-12-2015 M\$
Hasta 30 días	0	176.020	0	176.020
Total	0	176.020	0	176.020
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

20.- OTRAS PROVISIONES.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2015 y 2014 es el siguiente:

20.1.- Provisiones – saldos.

Clase de provisiones	Corrientes	
	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Participación en utilidades y bonos.	136.809	150.827
Total	136.809	150.827

La provisión para la participación de los empleados en las utilidades y de los bonos de desempeño se paga en el cuatrimestre siguiente de la aprobación de los estados financieros.

20.2.- Movimiento de las provisiones.

Saldos al 31 de diciembre de 2015.

Conceptos	Movimiento de provisiones	
	Por part. en utilidades y bonos M\$	Total al 31-12-2015 M\$
Saldo al 01 de enero de 2015	150.827	150.827
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	136.809	136.809
Provisión utilizada.	(148.594)	(148.594)
Reversión de provisión no utilizada.	(2.233)	(2.233)
Total cambio en provisiones	(14.018)	(14.018)
Saldo al 31 de Diciembre de 2015	136.809	136.809

Saldos al 31 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.	(156.258)	(156.258)
Reversión de provisión no utilizada.	(1.700)	(1.700)
Total cambio en provisiones	(7.131)	(7.131)
Saldo al 31 de diciembre de 2014	150.827	150.827

21.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2015 y 2014 es el siguiente:

21.1.- Detalle del rubro.

Provisión por beneficios a los empleados	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Provisión indemnización años de servicio.	0	202.921	2.066.096	1.829.802
Provisión premio de antigüedad.	0	0	77.618	79.140
Total	0	202.921	2.143.714	1.908.942

21.2.- 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	
	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Valor presente obligación, saldo inicial	2.032.723	1.926.893	79.140	65.337
Costo del servicio corriente obligación plan de beneficios definidos.	252.706	229.378	(4.983)	2.441
Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos.	34.556	32.757	1.345	1.111
Ganancias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos.	(30.457)	139.657	14.599	17.695
Liquidaciones obligación plan de beneficios definidos.	(223.432)	(295.962)	(12.483)	(7.444)
Total cambios en provisiones	33.373	105.830	(1.522)	13.803
Total	2.066.096	2.032.723	77.618	79.140

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

Balance plan de beneficios	Indemnización por años de servicios		Premios por antigüedad	
	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos.	2.066.096	2.032.723	77.618	79.140
Total	2.066.096	2.032.723	77.618	79.140

21.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.

Gastos reconocidos en el estado de resultados por función	Indemnización por años de servicios		Premios por antigüedad	
	01-01-2015 31-12-2015 M\$	01-01-2014 31-12-2014 M\$	01-01-2015 31-12-2015 M\$	01-01-2014 31-12-2014 M\$
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	252.706	229.378	(4.983)	2.441
Costo por intereses plan de beneficios definidos.	34.556	32.757	1.345	1.111
Total	287.262	262.135	(3.638)	3.552

21.5.- Hipótesis actuariales

Las principales hipótesis actuariales utilizadas al 31 de diciembre de 2015 y 2014 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 2015, se aplicó la misma metodología utilizada en el ejercicio anterior. Respecto a lo anterior, la Sociedad contrató a Seacsa, Servicios Actuariales S.A., para la determinación de las obligaciones por beneficios definidos.

Al 31 de diciembre de 2015, 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	186.030	(162.959)

22.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2015 y 2014 es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes	
	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Ingresos diferidos. (*)	24.892	34.329
Aportes reembolsables.	0	32.291
Total	24.892	66.620

22.1.- Ingresos diferidos.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2015 y 2014 es el siguiente:

(*) Detalle de los ingresos diferidos	Corrientes	
	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Ingresos diferidos por obras de terceros.	24.892	34.329
Total	24.892	34.329

El movimiento de este rubro al 31 de diciembre de 2015 y 2014 es el siguiente:

Movimiento del período ingresos diferidos	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Saldo inicial ingresos diferidos	34.329	226.479
Adiciones.	2.259.487	424.600
Imputación a resultados.	(2.268.924)	(616.750)
Total	24.892	34.329

22.2.- Contratos de construcción.

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

22.2.1.- Margen del período o ejercicio por contratos de construcción.

Detalle	01-01-2015 31-12-2015 M\$	01-01-2014 31-12-2014 M\$
Ingresos ordinarios de contrato de construcción reconocido durante el período o ejercicio.	2.270.632	258.950
Costos ordinarios de contrato de construcción reconocido durante el período o ejercicio.	(1.694.931)	(160.188)
Total	575.701	98.762

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

Detalle	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Importe de anticipos recibidos sobre contratos de construcción.	0	309.016
Importe bruto debido por clientes por contratos de construcción como pasivos.	24.892	34.329

22.2.3.- Subvenciones gubernamentales.

Detalle	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$	Naturaleza subvención
Importe de las subvenciones del gobierno reconocidas.	58.268	73.278	DL 889

23.- PATRIMONIO NETO.

23.1.- Gestión de capital.

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: aumentos de capital, flujos de la operación y créditos bancarios.

23.2.- Capital suscrito y pagado.

Al 31 de diciembre de 2015 y 2014, el capital social autorizado, suscrito y pagado asciende a M\$ 15.664.524.

23.3.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 31 de diciembre de 2015 y 2014 el capital de la Sociedad está representado por 13.081.284 acciones ordinarias, sin valor nominal de un voto por acción.

23.4.- Política de dividendos.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 9 de abril de 2015, 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 2015.

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.

23.5.- Dividendos.

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 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.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 9 de abril de 2015, aprobó el pago del dividendo definitivo N° 93 de \$ 70,00.- por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2014, el cual se pagó con fecha 29 de abril de 2015.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 408 de fecha 18 de mayo de 2015 acordó repartir el dividendo provisorio N° 94 de \$ 75,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2015 el cual se pagó con fecha 25 de junio 2015.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 411 de fecha 17 de agosto de 2015 acordó repartir el dividendo provisorio N° 95 de \$ 92,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2015 el cual se pagó con fecha 25 de septiembre 2015.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 414 de fecha 16 de noviembre de 2015 acordó repartir el dividendo provisorio N° 96 de \$ 100,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2015 el cual se pagó con fecha 23 de diciembre 2015.

23.6.- Reservas.

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

23.6.1.- Superávit de revaluación.

Corresponde a la revaluación del rubro propiedades, planta y equipo, la cual se presenta neta de su respectivo impuesto diferido y depreciación, esta última es reciclada a las ganancias (pérdidas) acumuladas.

Al 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 estados financieros al 31 de diciembre de 2015 asciende a M\$ 17.509.129, luego de ser aplicado el respectivo reciclaje, equivalente a la depreciación del período neta de impuestos diferidos por valor de M\$ 1.872.134.

23.6.2.- 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 saldos 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 2015 asciende a M\$ 397.032 (M\$ 408.609 al 31 de diciembre de 2014), ambos netos de impuestos diferidos.

23.6.3.- 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 artículo 10 inciso segundo.

23.7.- Ganancias (pérdidas) acumuladas.

Los componentes de este rubro para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2015 y 2014 son los siguientes:

Ganancias (pérdidas) acumuladas	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Ajuste de 1ª aplicación IFRS	(966.598)	(966.598)
Aplicación NIC 19 r	143.672	143.672
Utilidades acumuladas para pago de dividendos eventuales en ejercicios futuros	2.093.833	1.334.400
Reciclaje acumulado de superávit de reserva de revaluación	8.292.403	6.420.270
Oficio Circular N° 856 - SVS (*)	(1.341.439)	(1.341.439)
Dividendos provisorios	(3.492.703)	(2.747.070)
Resultado del período o ejercicio	6.039.929	4.422.192
Total	10.769.097	7.265.427

(*) 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 realizará con cargo o abono a patrimonio según correspondiera. Durante el ejercicio 2014 el cargo neto registrado en el Patrimonio de la Sociedad ascendió a M\$ 1.343.477, disminuyendo el Patrimonio atribuible a los propietarios de la sociedad controladora en M\$ 1.341.439.

23.8.- Participaciones no controladoras.

Las siguientes son las participaciones no controladoras al 31 de diciembre de 2015 y 2014.

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
			31-12-2015	31-12-2014				
			%	%	31-12-2015		31-12-2014	
					M\$	M\$	M\$	M\$
79.882.520-8	TV Red S.A.	Chile	10,00000%	10,00000%	168.656	33.598	145.138	46.288
96.641.320-4	Inversiones San Sebastián S.A.	Chile	0,00020%	0,00020%	0	0	0	0
Total					168.656	33.598	145.138	46.288

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

Movimientos al 31 de diciembre de 2015.

Movimientos de otros resultados integrales al 31-12-2015	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			6.039.929			33.598			6.073.527
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos									
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	15.858	(4.281)	11.577	0	0	0	15.858	(4.281)	11.577
Total movimientos del período o ejercicio	15.858	(4.281)	11.577	0	0	0	15.858	(4.281)	11.577
Total resultado integral			6.051.506			33.598			6.085.104

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 impuestos			4.422.192			46.288			4.468.480
Reservas por revaluación									
Otro resultado integral, ganancia (pérdida) por revaluación.	7.358.806	(3.378.754)	3.980.052	2.848	(2.446)	402	7.361.654	(3.381.200)	3.980.454
Total movimientos del período o ejercicio	7.358.806	(3.378.754)	3.980.052	2.848	(2.446)	402	7.361.654	(3.381.200)	3.980.454
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios									
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 movimientos del período o ejercicio	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total resultado integral			8.315.544			46.690			8.362.234

24.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.

24.1.- Ingresos ordinarios.

Ingresos de actividades ordinarias	01-01-2015 31-12-2015 M\$	01-01-2014 31-12-2014 M\$
Ventas	26.341.572	24.189.906
Venta de energía.	26.327.954	24.184.136
Venta de mercaderías, materiales y equipos.	13.618	5.770
Prestaciones de servicios	7.515.990	5.317.495
Arriendo de equipos de medida.	163.435	152.972
Servicios de mantenimiento de equipos a clientes.	9.897	8.632
Apoyos en postación.	68.302	86.593
Servicios de construcción de obras e instalaciones eléctricas.	2.270.632	131.443
Servicios de televisión por cable	4.747.235	4.684.399
Otras prestaciones	256.489	253.456
Total	33.857.562	29.507.401

La Sociedad no tiene clientes con los cuales registre ventas que representen el 10% o más de sus ingresos ordinarios en los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2015 y 2014.

24.2.- Otros ingresos, por función.

Otros ingresos por función	01-01-2015 31-12-2015	01-01-2014 31-12-2014
	M\$	M\$
Arriendo de oficinas a terceros.	9.266	10.095
Otros ingresos de operación.	187.624	232.819
Total	196.890	242.914

25.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.

Los ítems del estado de resultados por función por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2015 y 2014 que se adjunta, se descomponen como se indica en 25.1, 25.2, 25.3 y 25.4.

Gastos por naturaleza del estado de resultados por función	01-01-2015 31-12-2015	01-01-2014 31-12-2014
	M\$	M\$
Costo de venta.	22.556.264	19.180.174
Costo de administración.	4.152.397	3.896.197
Total	26.708.661	23.076.371

25.1.- Gastos por naturaleza.

Apertura de gastos por naturaleza	01-01-2015 31-12-2015	01-01-2014 31-12-2014
	M\$	M\$
Compra de energía.	142.660	0
Compra de combustibles.	8.821.599	8.612.373
Gastos de personal.	4.404.098	4.370.684
Gastos de operación y mantenimiento.	6.445.338	4.014.682
Gastos de administración.	1.980.351	1.977.738
Depreciación.	4.859.683	4.047.689
Amortización.	44.907	44.876
Otros gastos varios de operación.	10.025	8.329
Total	26.708.661	23.076.371

25.2.- Gastos de personal.

Gastos de personal	01-01-2015 31-12-2015	01-01-2014 31-12-2014
	M\$	M\$
Sueldos y salarios.	3.793.633	3.788.012
Beneficios a corto plazo a los empleados.	599.843	563.478
Beneficios por terminación.	10.622	19.194
Total	4.404.098	4.370.684

25.3.- Depreciación y amortización.

Detalle	01-01-2015 31-12-2015 M\$	01-01-2014 31-12-2014 M\$
Depreciación y retiros		
Costo de ventas.	4.747.796	3.924.126
Gasto de administración.	111.887	123.563
Otras ganancias (pérdidas).	115.911	427.177
Total depreciación	4.975.594	4.474.866
Amortización		
Costo de ventas.	32.218	36.699
Gasto de administración.	12.689	8.177
Total amortización	44.907	44.876
Total	5.020.501	4.519.742

25.4.- Otras ganancias (pérdidas).

Detalle	01-01-2015 31-12-2015 M\$	01-01-2014 31-12-2014 M\$
Castigo o deterioro de propiedades, planta y equipos.	(115.911)	(427.177)
Remuneraciones del directorio.	(29.239)	(66.101)
Participación utilidad del directorio.	(33.975)	(40.003)
Remuneraciones comité de directores.	(2.248)	(4.063)
Participación comité de directores	(3.775)	(5.334)
Otras (pérdidas) ganancias.	883.796	(49.213)
Cambios en el valor razonable en propiedad de inversión.	0	(2.074)
Aportes de terceros para financiar obras propias	0	183.565
Total	698.648	(410.400)

En el ejercicio 2015 se recibió el pago de M\$ 834.945 como indemnización del siniestro del turbogenerador GE10 ocurrido en 2014, el cual se presenta en el rubro Otras (pérdidas) ganancias.

26.- 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 2015 y 2014 se detallan a continuación:

Resultado financiero	01-01-2015 31-12-2015 M\$	01-01-2014 31-12-2014 M\$
Ingresos financieros		
Intereses comerciales.	25.938	53.891
Otros ingresos financieros.	123.475	92.786
Total ingresos financieros	149.413	146.677
Costos financieros		
Gastos por préstamos bancarios.	(420.291)	(411.866)
Otros gastos.	(61.412)	(64.517)
Total costos financieros	(481.703)	(476.383)
Total diferencias de cambio (*)	(15.724)	3.547
Total resultados por unidades de reajuste (**)	49.292	(405.879)
Total	(298.722)	(732.038)

26.1.- Composición diferencias de cambio.

(*) Diferencias de cambio	01-01-2015 31-12-2015	01-01-2014 31-12-2014
	M\$	M\$
Diferencias de cambio por activos		
Efectivo y equivalentes al efectivo.	19.305	27.003
Total diferencias de cambio por activos	19.305	27.003
Diferencias de cambio por pasivos		
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(35.029)	(23.456)
Total diferencias de cambio por pasivos	(35.029)	(23.456)
Total diferencia de cambios neta	(15.724)	3.547

26.2.- Composición unidades de reajuste.

(**) Resultado por unidades de reajuste	01-01-2015 31-12-2015	01-01-2014 31-12-2014
	M\$	M\$
Unidades de reajuste por activos		
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	5.406	4.041
Activos por impuestos.	79.309	86.827
Total unidades de reajuste por activos	84.715	90.868
Unidades de reajuste por pasivos		
Otros pasivos financieros.	(35.423)	(496.747)
Total unidades de reajuste por pasivos	(35.423)	(496.747)
Total unidades de reajuste neto	49.292	(405.879)

27.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.

En el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015, se procedió a calcular y contabilizar la renta líquida imponible con una tasa del 22,5%, en base a lo dispuesto por la Ley N° 20.780, publicada en el Diario Oficial con fecha 29 de septiembre de 2014, para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2014, esta se encuentra calculada con una tasa del 21%.

La misma Ley estableció un aumento gradual de la tasa de impuesto a la renta de las sociedades. Así, para el año 2016 dicho impuesto se fijó en 24%. A contar del año 2017, los contribuyentes sujetos al régimen de renta atribuida tendrán una tasa de 25%, mientras que las sociedades acogidas al sistema parcialmente integrado aumentarán su tasa a 25,5% el año 2017 y a 27% a contar del año 2018.

La Ley N° 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 renta atribuida" o bien, al "Sistema de tributación parcialmente integrado". Tratándose de sociedades anónimas, la opción que se elija deberá ser aprobada en Junta Extraordinaria de Accionistas la 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.

27.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.

Durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2015 y 2014 se originó un cargo a resultados por impuesto a las ganancias ascendente a M\$ 1.672.190 y M\$ 1.063.026, respectivamente.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01-01-2015 31-12-2015 M\$	01-01-2014 31-12-2014 M\$
Impuestos corrientes a las ganancias		
(Gasto) ingreso por impuestos corrientes.	(1.870.797)	(989.173)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(1.870.797)	(989.173)
Impuestos diferidos		
(Gasto) ingreso por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias. (*)	198.607	(73.853)
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos, neto	198.607	(73.853)
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(1.672.190)	(1.063.026)

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

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias, extranjero y nacional	01-01-2015 31-12-2015 M\$	01-01-2014 31-12-2014 M\$
Impuestos corrientes a las ganancias		
Gasto por impuestos corrientes, neto, nacional.	(1.870.797)	(989.173)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(1.870.797)	(989.173)
Impuestos diferidos		
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, nacional.	198.607	(73.853)
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos, neto	198.607	(73.853)
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(1.672.190)	(1.063.026)

27.3.- Conciliación entre el resultado por impuestos 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 2015 y 2014.

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	01-01-2015 31-12-2015 M\$	01-01-2015 31-12-2015 %	01-01-2014 31-12-2014 M\$	01-01-2014 31-12-2014 %
Ganancia contable	7.745.717		5.531.506	
Total de (gasto) ingreso por impuestos a la tasa impositiva aplicable	(1.742.786)	22,5%	(1.161.616)	21,0%
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y gasto por impuestos (ingreso)	70.596	-0,9%	98.590	-1,8%
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	70.596	-0,9%	98.590	-1,8%
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	(1.672.190)	21,6%	(1.063.026)	19,2%

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

Importes antes de impuestos	01-01-2015 31-12-2015			01-01-2014 31-12-2014		
	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.	0	0	0	7.358.806	(3.378.352)	3.980.454
Ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	15.858	(4.281)	11.577	(157.352)	70.652	(86.700)
Total		(4.281)			(3.307.700)	

27.5.- Diferencias temporarias no reconocidas.

Diferencias temporarias no reconocidas	31-12-2015 M\$	31-12-2014 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.	189.160	20.973

28.- GANANCIAS POR ACCION.

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

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	01-01-2015 31-12-2015 M\$	01-01-2014 31-12-2014 M\$
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	6.039.929	4.422.192
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas. (\$)	461,72	338,05
Cantidad de acciones	13.081.284	13.081.284

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilutivo.

29.- INFORMACION POR SEGMENTO.

29.1.- 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 televisión por cable y prestaciones, en relación con las características del negocio de dichos segmentos (ver nota 2).

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

La información por segmentos que se entrega al comité ejecutivo estratégico de los segmentos reportables, a nivel de estado de situación por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2015 y 2014, respectivamente, es la siguiente:

29.2.- Cuadros patrimoniales.

29.2.1.- Activos por segmentos.

ACTIVOS	Eléctrico		Servicios		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
ACTIVOS CORRIENTES								
Efectivo y equivalentes al efectivo.	3.760.520	3.356.133	400.495	79.300	0	0	4.161.015	3.435.433
Otros activos no financieros.	210.768	95.862	594	0	0	0	211.362	95.862
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	2.907.059	2.922.088	657.562	665.684	0	0	3.564.621	3.587.772
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	193.410	426.243	7.133	71.055	(200.543)	(497.298)	0	0
Inventarios.	220.122	218.206	75.925	86.205	0	0	296.047	304.411
Activos por impuestos.	758.113	1.396.731	84.146	76.866	0	0	842.259	1.473.597
Total de activos corrientes distintos de los activos o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.	8.049.992	8.415.263	1.225.855	979.110	(200.543)	(497.298)	9.075.304	8.897.075
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.	329.712	0	0	0	0	0	329.712	0
Total activos corrientes	8.379.704	8.415.263	1.225.855	979.110	(200.543)	(497.298)	9.405.016	8.897.075
ACTIVOS NO CORRIENTES								
Cuentas por cobrar.	126.005	110.503	0	0	0	0	126.005	110.503
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	1.560.783	1.354.438	0	0	(1.560.783)	(1.354.438)	0	0
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	59.570	87.492	6.663	11.730	0	0	66.233	99.222
Propiedades, planta y equipo.	58.039.479	57.936.527	1.899.544	1.957.525	0	0	59.939.023	59.894.052
Propiedad de inversión.	486.011	815.723	52.000	52.000	0	0	538.011	867.723
Activos por impuestos diferidos.			26.153	44.932	0	0	26.153	44.932
Total activos no corrientes	60.271.848	60.304.683	1.984.360	2.066.187	(1.560.783)	(1.354.438)	60.695.425	61.016.432
TOTAL ACTIVOS	68.651.552	68.719.946	3.210.215	3.045.297	(1.761.326)	(1.851.736)	70.100.441	69.913.507

29.2.2.- Pasivos y Patrimonio por segmentos.

PASIVOS	Eléctrico		Servicios		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
PASIVOS CORRIENTES								
Otros pasivos financieros.	151.953	3.661.540	2.680	2.324	0	0	154.633	3.663.864
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	3.007.961	2.173.993	632.727	434.327	0	0	3.640.688	2.608.320
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	748.542	821.699	177.274	426.625	(200.543)	(497.298)	725.273	751.026
Otras provisiones.	136.809	150.827	0	0	0	0	136.809	150.827
Provisiones por beneficios a los empleados.		202.921	0	0	0	0	0	202.921
Otros pasivos no financieros.	24.892	66.620	0	0	0	0	24.892	66.620
Total pasivos corrientes	4.070.157	7.077.600	812.681	863.276	(200.543)	(497.298)	4.682.295	7.443.578
PASIVOS NO CORRIENTES								
Otros pasivos financieros.	8.305.614	7.063.245	500.000	500.000	0	0	8.805.614	7.563.245
Cuentas por pagar.	51.754	49.890	0	0	0	0	51.754	49.890
Pasivo por impuestos diferidos.	11.813.997	11.997.066	168.095	182.445	0	0	11.982.092	12.179.511
Provisiones por beneficios a los empleados.	2.143.714	1.908.942	0	0	0	0	2.143.714	1.908.942
Total pasivos no corrientes	22.315.079	21.019.143	668.095	682.445	0	0	22.983.174	21.701.588
TOTAL PASIVOS	26.385.236	28.096.743	1.480.776	1.545.721	(200.543)	(497.298)	27.665.469	29.145.166
PATRIMONIO								
Capital emitido.	15.664.524	15.664.524	782.208	782.208	(782.208)	(782.208)	15.664.524	15.664.524
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	10.769.097	7.265.427	817.317	585.735	(817.317)	(585.735)	10.769.097	7.265.427
Primas de emisión.	802	802	314	314	(314)	(314)	802	802
Otras reservas.	15.831.893	17.692.450	129.601	131.319	(129.601)	(131.319)	15.831.893	17.692.450
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.	42.266.316	40.623.203	1.729.440	1.499.576	(1.729.440)	(1.499.576)	42.266.316	40.623.203
Participaciones no controladoras.	0	0	0	0	168.656	145.138	168.656	145.138
Total patrimonio	42.266.316	40.623.203	1.729.440	1.499.576	(1.560.784)	(1.354.438)	42.434.972	40.768.341
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	68.651.552	68.719.946	3.210.216	3.045.297	(1.761.327)	(1.851.736)	70.100.441	69.913.507

29.3.- Cuadros de resultados por segmentos.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Eléctrico		Servicios		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	01-01-2015 31-12-2015 M\$	01-01-2014 31-12-2014 M\$	01-01-2015 31-12-2015 M\$	01-01-2014 31-12-2014 M\$	01-01-2015 31-12-2015 M\$	01-01-2014 31-12-2014 M\$	01-01-2015 31-12-2015 M\$	01-01-2014 31-12-2014 M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	29.070.918	24.914.561	4.786.644	4.729.463	0	(136.623)	33.857.562	29.507.401
Costo de ventas	(19.160.579)	(16.118.033)	(3.395.685)	(3.099.268)	0	37.127	(22.556.264)	(19.180.174)
Ganancia bruta	9.910.339	8.796.528	1.390.959	1.630.195	0	(99.496)	11.301.298	10.327.227
Otros ingresos, por función.	196.890	242.914	0	0	0	0	196.890	242.914
Gasto de administración.	(3.219.014)	(2.952.652)	(933.383)	(1.043.041)	0	99.496	(4.152.397)	(3.896.197)
Otras ganancias (pérdidas).	680.374	(390.800)	18.274	(19.600)	0	0	698.648	(410.400)
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.	7.568.589	5.695.990	475.850	567.554	0	0	8.044.439	6.263.544
Ingresos financieros.	148.132	111.342	1.281	35.335	0	0	149.413	146.677
Costos financieros.	(426.289)	(412.341)	(55.414)	(64.042)	0	0	(481.703)	(476.383)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	297.062	346.245	0	0	(297.062)	(346.245)	0	0
Diferencias de cambio.	(9.764)	24.368	(5.960)	(20.821)	0	0	(15.724)	3.547
Resultados por unidades de reajuste.	43.684	(378.528)	5.608	(27.351)	0	0	49.292	(405.879)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	7.621.414	5.387.076	421.365	490.675	(297.062)	(346.245)	7.745.717	5.531.506
Gasto por impuestos a las ganancias.	(1.581.485)	(964.884)	(90.705)	(98.142)	0	0	(1.672.190)	(1.063.026)
Ganancia (pérdida)	6.039.929	4.422.192	330.660	392.533	(297.062)	(346.245)	6.073.527	4.468.480
Ganancia (pérdida) atribuible a								
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	6.039.929	4.422.192	330.660	392.533	(330.660)	(392.533)	6.039.929	4.422.192
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras.	0	0	0	0	33.598	46.288	33.598	46.288
Ganancia (pérdida)	6.039.929	4.422.192	330.660	392.533	(297.062)	(346.245)	6.073.527	4.468.480
Depreciación	4.550.894	3.642.466	308.789	405.223	0	0	4.859.683	4.047.689
Amortización	39.840	40.833	5.067	4.043	0	0	44.907	44.876
EBITDA	11.478.949	9.770.089	771.432	996.420	0	0	12.250.381	10.766.509

29.4.- Cuadros de resultados por segmentos geográficos.

Información de segmentos por áreas geográficas	Chile		Consolidado	
	01-01-2015 31-12-2015 M\$	01-01-2014 31-12-2014 M\$	01-01-2015 31-12-2015 M\$	01-01-2014 31-12-2014 M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	33.857.562	29.507.401	33.857.562	29.507.401

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

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	Eléctrico		Servicios		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	01-01-2015 31-12-2015 M\$	01-01-2014 31-12-2014 M\$	01-01-2015 31-12-2015 M\$	01-01-2014 31-12-2014 M\$	01-01-2015 31-12-2015 M\$	01-01-2014 31-12-2014 M\$	01-01-2015 31-12-2015 M\$	01-01-2014 31-12-2014 M\$
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación.	11.054.848	9.363.877	1.017.842	1.177.360	0	0	12.072.690	10.541.237
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión.	(3.804.044)	(3.545.633)	(336.361)	(249.509)	(124.978)	(165.692)	(4.265.383)	(3.960.834)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación.	(6.864.843)	(4.232.934)	(360.286)	(905.009)	124.978	165.692	(7.100.151)	(4.972.251)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios	385.961	1.585.310	321.195	22.842	0	0	707.156	1.608.152
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.	18.426	27.321	0	0	0	0	18.426	27.321
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	404.387	1.612.631	321.195	22.842	0	0	725.582	1.635.473
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	3.356.133	1.743.500	79.300	56.460	0	0	3.435.433	1.799.960
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio	3.760.520	3.356.131	400.495	79.302	0	0	4.161.015	3.435.433

30.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.

30.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.

Saldos al 31 de diciembre de 2015.

Resumen moneda extranjera	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes		Total activos 31-12-2015 M\$
			Hasta 90 días M\$	Total corrientes M\$	
Activos corrientes	US \$	54.114	54.114	54.114	54.114
Total activos en moneda extranjera	M/e	54.114	54.114	54.114	54.114
Pasivos corrientes	US \$	2.292.718	2.292.718	2.292.718	2.292.718
Total pasivos en moneda extranjera	M/e	2.292.718	2.292.718	2.292.718	2.292.718

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

30.2.- Saldos en moneda extranjera, activos.

Saldos al 31 de diciembre de 2015.

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 31-12-2015 M\$
			Hasta 90 días M\$	Total corrientes M\$	
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US \$	54.114	54.114	54.114	54.114
Total activos en moneda extranjera	M/e	54.114	54.114	54.114	54.114

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

30.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos.

Saldos al 31 de diciembre de 2015.

Detalle moneda extranjera - pasivos corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes		Total pasivos 31-12-2015 M\$
			Hasta 90 días M\$	Total corrientes M\$	
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US \$	2.292.718	2.292.718	2.292.718	2.292.718
Total pasivos en moneda extranjera		2.292.718	2.292.718	2.292.718	2.292.718

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

31.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS

31.1.- Juicios y otras acciones legales.

Edelmag S.A. no tiene juicios vigentes.

31.2.- Sanciones administrativas.

Con fecha 10 de septiembre de 2015, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), mediante resolución Exenta N° 10.096-2015 aplicó una multa de 1.000 UTM, por el incumplimiento de lo dispuesto, entre otras normas, por el artículo N° 139 del DFL N° 4.

31.3.- Restricciones.

La Sociedad no tiene pactada restricciones.

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

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

33.- DISTRIBUCION DEL PERSONAL.

La distribución de personal de la Sociedad es la siguiente para el período terminado al 31 de diciembre de 2015 y 2014 es la siguiente:

Subsidiaria / área	31-12-2015				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Punta Arenas	8	69	69	146	144
Puerto Natales	0	3	18	21	21
Porvenir	0	2	6	8	8
Puerto Williams	0	1	7	8	8
Río Verde	0	0	5	5	5
Total	8	75	105	188	186

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

34.- MEDIO AMBIENTE.

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

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

El siguiente es el detalle de los desembolsos efectuados y que se efectuarán relacionados con normas de medioambiente para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2015 y 2014:

Al 31 de diciembre de 2015.

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.	Estimación de emisiones RETC	Estimación y declaración de emisiones gaseosas según Decreto Supremo N°138, Registro de Emisiones y Transferencia de Contaminantes	Gasto	Asesoría medio ambiente	1.493	01-06-2015
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Evaluaciones calidad de aire CTP	Monitoreos según compromisos ambientales de resoluciones de calificaciones ambientales N°286/2002, "Instalación y Operación TG SOLAR TITAN 130 de 14 MW"; N°052/2006, "Instalación y Operación TG GE-10B/1"y N°144/2007, "Instalación y Operación TG SOLAR TITAN 130".	Gasto	Asesoría medio ambiente	5.349	31-12-2015
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Asesoría Jurídico - Ambiental	Asesoría mensual en regulaciones ambientales.	Gasto	Asesoría medio ambiente	592	31-12-2015
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	10.338	31-12-2015
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Estudio ingeniería acústica CTP	Estudios ingeniería básica y de detalle, control acústico CTP	Gasto	Asesoría medio ambiente	2.973	31-12-2015
Totales					20.745	

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 N°286/2002, "Instalación y Operación TG SOLAR TITAN 130 de 14 MW"; N°052/2006, "Instalación y Operación TG GE-10B/1"y N°144/2007, "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 N°286/2002, "Instalación y Operación TG SOLAR TITAN 130 de 14 MW"; N°052/2006, "Instalación y Operación TG GE-10B/1"y N°144/2007, "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 N°138, 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	

35.- ACTIVOS MANTENIDOS PARA LA VENTA.

La Sociedad clasifica como activos no corrientes mantenidos para la venta la decisión de vender las propiedades ubicadas en Bories N° 100 y Arturo Prat N° 426 en la ciudad de Puerto Natales, y José Menéndez N° 556 en la ciudad de Punta Arenas. lo anterior debido a que estas propiedades no serán utilizadas en el futuro.

Para materializar su venta en el corto plazo, estas propiedades han sido entregadas a un corredor de propiedades, el cual a la fecha de emisión de estos estados financieros se encuentra gestionando la venta. Estos activos no están sujetos a depreciación y se encuentran valorizados al menor valor entre su costo y su valor estimado de realización.

36.- HECHOS POSTERIORES.

Entre el 31 de diciembre de 2015, fecha de cierre de los presentes estados financieros consolidados y su fecha de presentación, no han ocurrido otros hechos significativos de carácter financiero-contable que pudieran afectar el patrimonio de la Sociedad o la interpretación de éstos.

Alejandro Caro Torres
Contador General

Claudia Muñoz Martínez
Gerente de Administración y Gestión Personas

Carlos Yáñez Antonucci
Gerente General