



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

**ESTADOS FINANCIEROS  
CONSOLIDADOS INTERMEDIOS**  
(Expresados en miles de pesos chilenos)  
Correspondientes a los períodos terminados al  
31 de marzo de 2017 y 2016



## CONTENIDO

### I. ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS.

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO.

Activos.

Patrimonio y pasivos.

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCION.

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS INTEGRAL.

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO.

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO.

### II. NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS.

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

**EMPRESA ELECTRICA DE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIAS**  
**ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO**  
**Al 31 de marzo de 2017 (no auditado) y 31 de diciembre 2016.**  
**(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))**

ACTIVOS	Nota	31-03-2017 M\$	31-12-2016 M\$
<b>ACTIVOS CORRIENTES</b>			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	6	1.539.650	870.444
Otros activos no financieros.	11	35.612	18.183
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	7	5.439.343	5.473.259
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	8	3.423.198	1.999.444
Inventarios.	9	728.156	446.520
Activos por impuestos.	10	0	148.457
<b>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.</b>		<b>11.165.959</b>	<b>8.956.307</b>
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	280.341	280.341
<b>Total activos corrientes</b>		<b>11.446.300</b>	<b>9.236.648</b>
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES</b>			
Cuentas por cobrar.	7	123.814	374.044
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	13	35.557	40.192
Propiedades, planta y equipo.	14	68.652.330	68.680.069
Activos por impuestos diferidos.	16	28.637	28.608
<b>Total activos no corrientes</b>		<b>68.840.338</b>	<b>69.122.913</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>		<b>80.286.638</b>	<b>78.359.561</b>

**EMPRESA ELECTRICA DE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIAS**  
**ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO**  
**Al 31 de marzo de 2017 ( no auditado) y 31 de diciembre 2016.**  
**(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))**

<b>PATRIMONIO Y PASIVOS</b>	<b>Nota</b>	<b>31-03-2017 M\$</b>	<b>31-12-2016 M\$</b>
<b>PASIVOS CORRIENTES</b>			
Otros pasivos financieros.	17	2.973.805	164.268
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	18	3.377.364	3.278.416
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	8	44.541	19.272
Otras provisiones.	19	315.126	251.119
Pasivos por impuestos.	10	527.798	0
Otros pasivos no financieros.	21	77.765	17.266
<b>Total pasivos corrientes</b>		<b>7.316.399</b>	<b>3.730.341</b>
<b>PASIVOS NO CORRIENTES</b>			
Otros pasivos financieros.	17	5.918.716	8.805.614
Pasivo por impuestos diferidos.	16	13.265.902	13.559.848
Provisiones por beneficios a los empleados.	20	2.468.046	2.431.702
Otros pasivos no financieros.	21	887.551	569.910
<b>Total pasivos no corrientes</b>		<b>22.540.215</b>	<b>25.367.074</b>
<b>TOTAL PASIVOS</b>		<b>29.856.614</b>	<b>29.097.415</b>
<b>PATRIMONIO</b>			
Capital emitido.	22	15.664.524	15.664.524
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	22	14.581.692	12.921.067
Primas de emisión.		802	802
Otras reservas.	22	19.898.686	20.401.913
<b>Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.</b>		<b>50.145.704</b>	<b>48.988.306</b>
Participaciones no controladoras.	22	284.320	273.840
<b>Total patrimonio</b>		<b>50.430.024</b>	<b>49.262.146</b>
<b>TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS</b>		<b>80.286.638</b>	<b>78.359.561</b>

**EMPRESA ELECTRICA DE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIAS**  
**ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCION**

Por los períodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2017 y 2016 (No auditado).  
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	del	01-01-2017	01-01-2016
	al	31-03-2017	31-03-2016
	Nota	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	23	8.067.671	8.129.960
Costo de ventas	24	(5.171.190)	(5.231.648)
<b>Ganancia bruta</b>		<b>2.896.481</b>	<b>2.898.312</b>
Otros ingresos, por función.	23	7.666	49.374
Gasto de administración.	24	(1.238.866)	(933.794)
Otras ganancias (pérdidas).	24	(24.310)	6.203
<b>Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.</b>		<b>1.640.971</b>	<b>2.020.095</b>
Ingresos financieros.	25	25.850	30.928
Costos financieros.	25	(130.199)	(122.069)
Diferencias de cambio.	25	4.501	(44.022)
Resultados por unidades de reajuste.	25	7.738	13.612
<b>Ganancia (pérdida) antes de impuesto</b>		<b>1.548.861</b>	<b>1.898.544</b>
Gasto por impuestos a las ganancias.	26	(316.500)	(422.844)
<b>Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.</b>		<b>1.232.361</b>	<b>1.475.700</b>
<b>Ganancia (pérdida)</b>		<b>1.232.361</b>	<b>1.475.700</b>
<b>Ganancia (pérdida) atribuible a</b>			
<b>Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.</b>		<b>1.221.880</b>	<b>1.469.640</b>
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	22	10.481	6.060
<b>Ganancia (pérdida)</b>		<b>1.232.361</b>	<b>1.475.700</b>
<b>Ganancias por acción</b>			
<b>Ganancia por acción básica y diluida (\$ por acción)</b>			
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas.	31	93,41	112,35
<b>Ganancia (pérdida) por acción básica.</b>	<b>31</b>	<b>93,41</b>	<b>112,35</b>

**EMPRESA ELECTRICA DE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIAS**  
**ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS INTEGRAL**  
 Por los períodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2017 y 2016 (No auditado).  
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	del	01-01-2017	01-01-2016
	al	31-03-2017	31-03-2016
	Nota	M\$	M\$
<b>Ganancia (pérdida)</b>		<b>1.232.361</b>	<b>1.475.700</b>
<b>Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos</b>			
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	22.9	(88.332)	22.340
<b>Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos</b>		<b>(88.332)</b>	<b>22.340</b>
<b>Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán a resultado del período</b>			
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral.	22.9	23.850	(6.032)
<b>Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período</b>		<b>23.850</b>	<b>(6.032)</b>
<b>Otro resultado integral</b>		<b>(64.482)</b>	<b>16.308</b>
<b>Total resultado integral</b>		<b>1.167.879</b>	<b>1.492.008</b>
<b>Resultado integral atribuible a</b>			
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.		1.157.398	1.485.948
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas.		10.481	6.060
<b>Total resultado integral</b>		<b>1.167.879</b>	<b>1.492.008</b>

**EMPRESA ELECTRICA DE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIAS**  
**ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO**  
 Por los períodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2017 y 2016. (No auditado)  
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido M\$	Primas de emisión M\$	Reservas				Ganancias (pérdidas) acumuladas M\$	Patrimonio		
			Superávit de revaluación M\$	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos M\$	Otras reservas varias M\$	Total reservas M\$		Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora M\$	Participaciones no controladoras M\$	Patrimonio total M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2017	15.664.524	802	22.032.132	(350.015)	(1.280.204)	20.401.913	12.921.067	48.988.306	273.840	49.262.146
Patrimonio reexpresado	15.664.524	802	22.032.132	(350.015)	(1.280.204)	20.401.913	12.921.067	48.988.306	273.840	49.262.146
<b>Cambios en patrimonio</b>										
<b>Resultado integral</b>										
Ganancia (pérdida).		0					1.221.880	1.221.880	10.481	1.232.361
Otro resultado integral.		0	0	(64.482)	0	(64.482)		(64.482)		(64.482)
<b>Total resultado integral</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>(64.482)</b>	<b>0</b>	<b>(64.482)</b>	<b>1.221.880</b>	<b>1.157.398</b>	<b>10.481</b>	<b>1.167.879</b>
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	0	0	(438.745)	0		(438.745)	438.745	0	(1)	(1)
<b>Total incremento (disminución) en el patrimonio</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>(438.745)</b>	<b>(64.482)</b>	<b>0</b>	<b>(503.227)</b>	<b>1.660.625</b>	<b>1.157.398</b>	<b>10.480</b>	<b>1.167.878</b>
Patrimonio al final del período al 31 de marzo de 2017	15.664.524	802	21.593.387	(414.497)	(1.280.204)	19.898.686	14.581.692	50.145.704	284.320	50.430.024

**EMPRESA ELECTRICA DE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIAS**  
**ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO**  
 Por los períodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2017 y 2016. (No auditado)  
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido M\$	Primas de emisión M\$	Reservas				Ganancias (pérdidas) acumuladas M\$	Patrimonio		
			Superavit de revaluación M\$	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos M\$	Otras reservas varias M\$	Total reservas M\$		Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora M\$	Participaciones no controladoras M\$	Patrimonio total M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2016	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
Patrimonio reexpresado	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
<b>Cambios en patrimonio</b>										
<b>Resultado integral</b>										
Ganancia (pérdida).		0					1.469.640	1.469.640	6.060	1.475.700
Otro resultado integral.		0	0	16.308	0	16.308		16.308		16.308
<b>Total resultado integral</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>16.308</b>	<b>0</b>	<b>16.308</b>	<b>1.469.640</b>	<b>1.485.948</b>	<b>6.060</b>	<b>1.492.008</b>
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	0	0	(314.162)	0	0	(314.162)	314.162	0	0	0
<b>Total incremento (disminución) en el patrimonio</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>(314.162)</b>	<b>16.308</b>	<b>0</b>	<b>(297.854)</b>	<b>1.783.802</b>	<b>1.485.948</b>	<b>6.060</b>	<b>1.492.008</b>
Patrimonio al final del período al 31 de marzo de 2016	15.664.524	802	17.194.967	(380.724)	(1.280.204)	15.534.039	12.552.899	43.752.264	174.716	43.926.980

**EMPRESA ELECTRICA DE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIAS**  
**ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO**  
**Por los períodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2017 y 2016. (No auditado)**  
**(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))**

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	del	01-01-2017	01-01-2016
	al	31-03-2017	31-03-2016
	Nota	M\$	M\$
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>			
<b>Clases de cobros por actividades de operación</b>			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios.		10.613.501	9.356.162
Cobros procedentes de primas y prestaciones, anualidades y otros beneficios de pólizas suscritas.		3.707	0
Otros cobros por actividades de operación.		6.011	14.933
<b>Clases de pagos</b>			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.		(5.390.814)	(4.787.145)
Pagos a y por cuenta de los empleados.		(1.071.318)	(1.123.333)
Otros pagos por actividades de operación.		(611.964)	(372.934)
<b>Otros cobros y pagos de operación</b>			
Intereses recibidos.		0	17.389
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).		105.888	(201.047)
<b>Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>		<b>3.655.011</b>	<b>2.904.025</b>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>			
Compras de propiedades, planta y equipo.		(1.382.691)	(2.847.051)
Intereses recibidos.		0	28.972
Otras entradas (salidas) de efectivo.		0	182.000
<b>Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>		<b>(1.382.691)</b>	<b>(2.636.079)</b>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>			
Préstamos de entidades relacionadas.	8	54.067	0
Pagos de préstamos a entidades relacionadas.	8	(1.468.946)	0
Dividendos pagados.		(14.783)	0
Intereses pagados.		(173.452)	(160.600)
<b>Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>		<b>(1.603.114)</b>	<b>(160.600)</b>
<b>Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios</b>			
		<b>669.206</b>	<b>107.346</b>
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.		0	(5.753)
<b>Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo</b>		<b>669.206</b>	<b>101.593</b>
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	6	870.444	4.161.015
<b>Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio</b>		<b>1.539.650</b>	<b>4.262.608</b>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados intermedios.

**EMPRESA ELECTRICA DE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIAS**  
**INDICE A LAS NOTAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS**  
**Correspondientes al 31 de marzo de 2017 y 2016.**

---

1.-	INFORMACION GENERAL.	15
2.-	DESCRIPCIÓN DE LOS SECTORES DONDE PARTICIPA EDELMAG S.A.	15
<b>2.1.-</b>	<b>Sector electricidad.</b>	16
<b>2.2.-</b>	<b>Sector televisión por cable.</b>	19
3.-	RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.	19
3.1.-	Bases de preparación de los estados financieros consolidados.	19
3.2.-	Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por la Sociedad.	20
3.3.-	Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2016, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.	20
3.4.-	Bases de consolidación.	22
3.5.-	Entidades subsidiarias.	24
3.6.-	Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste.	24
3.7.-	Información financiera por segmentos operativos.	25
3.8.-	Propiedades, planta y equipo.	25
3.9.-	Activos intangibles distintos de la plusvalía.	26
3.10.-	Costos por intereses.	27
3.11.-	Pérdidas por deterioro del valor de los activos.	27
3.12.-	Activos no corrientes mantenidos para la venta y grupos en disposición.	27
3.13.-	Activos financieros.	27
3.14.-	Inventarios.	28
3.15.-	Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	29
3.16.-	Efectivo y equivalentes al efectivo.	29
3.17.-	Capital social.	29
3.18.-	Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	30
3.19.-	Préstamos y otros pasivos financieros.	30
3.20.-	Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.	30
3.21.-	Obligaciones por beneficios post empleo u otros similares.	31
3.22.-	Provisiones.	32
3.23.-	Subvenciones estatales.	32
3.24.-	Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.	33
3.25.-	Reconocimiento de ingresos.	33
3.26.-	Contratos de construcción.	34
3.27.-	Distribución de dividendos.	34
3.28.-	Costo de ventas.	34
3.29.-	Estado de flujos de efectivo	34
4.-	ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACIÓN.	35
4.1.-	Beneficios por Indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad.	35
4.2.-	Tasaciones de propiedades, planta y equipo.	35
5.-	POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.	36
5.1.-	Riesgo financiero.	36
6.-	EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFFECTIVO.	39
7.-	DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.	40
7.1.-	Composición del rubro.	40
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.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.	49
8.2.- Directorio y gerencia de la Sociedad.	52
9.- INVENTARIOS.	53
9.1.- Información adicional de inventarios.	54
10.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.	54
11.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.	54
12.- INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION.	55
12.1.- Composición del rubro.	55
12.2.- Inversiones en subsidiarias.	56
13.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALIA.	57
13.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles.	57
13.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.	59
14.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.	60
14.1.- Vidas útiles.	60
14.2.- Detalle de los rubros.	60
14.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo.	63
14.4.- Política de inversiones en propiedades, planta y equipo.	64
14.5.- Costo por intereses.	64
14.6.- Información a considerar sobre los activos revaluados.	64
15.- DETERIORO DE ACTIVOS.	66
15.1.- Prueba de deterioro de propiedad, planta y equipos, plusvalía comprada y otros activos intangibles de vida útil indefinida.	66
15.2.- Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor.	67
16.- IMPUESTOS DIFERIDOS.	68
16.1.- Activos por impuestos diferidos.	68
16.2.- Pasivos por impuestos diferidos.	68
16.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.	68
16.4.- Compensación de partidas.	69
17.- PASIVOS FINANCIEROS.	70
17.1.- Clases de otros pasivos financieros.	70
17.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.	71
18.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.	72
18.1.- Pasivos acumulados (o devengados).	72
18.2.- Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día y con plazos vencidos.	72
19.- OTRAS PROVISIONES.	73
19.1.- Provisiones – saldos.	73
19.2.- Movimiento de las provisiones.	73
20.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.	74
20.1.- Detalle del rubro.	74
20.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares.	74
20.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares.	74
20.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.	74
20.5.- Hipótesis actuariales	75

21.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.	75
21.1.- Ingresos diferidos.	76
21.2.- Contratos de construcción.	76
22.- PATRIMONIO NETO.	77
22.1.- Gestión de capital.	77
22.2.- Capital suscrito y pagado.	77
22.3.- Número de acciones suscritas y pagadas.	77
22.4.- Política de dividendos.	77
22.5.- Dividendos.	77
22.6.- Reservas.	78
22.7.- Ganancias (pérdidas) acumuladas.	78
22.8.- Participaciones no controladoras.	80
22.9.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.	81
23.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.	81
23.1.- Ingresos ordinarios.	81
23.2.- Otros ingresos, por función.	82
24.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.	82
24.1.- Gastos por naturaleza.	82
24.2.- Gastos de personal.	82
24.3.- Depreciación y amortización.	83
24.4.- Otras ganancias (pérdidas).	83
25.- RESULTADO FINANCIERO.	84
25.1.- Composición diferencias de cambio.	84
25.2.- Composición unidades de reajuste.	85
26.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.	85
26.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	85
26.2.- Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	86
26.3.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.	86
26.5.- Diferencias temporarias no reconocidas.	86
27.- GANANCIAS POR ACCION.	87
28.- INFORMACION POR SEGMENTO.	87
28.1.- Criterios de segmentación.	87
28.2.- Cuadros patrimoniales.	88
28.3.- Cuadros de resultados por segmentos.	90
28.4.- Cuadros de resultados por segmentos geográficos.	91
28.5.- Flujos de efectivo por segmento por método directo.	91
29.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.	92
29.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.	92
29.2.- Saldos en moneda extranjera, activos.	93
29.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos.	94
30.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS	95
30.1.- Juicios y otras acciones legales.	95
30.2.- Sanciones administrativas:	95
30.3.- Restricciones.	95
31.- GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.	95
32.- DISTRIBUCION DEL PERSONAL.	95
33.- MEDIO AMBIENTE.	96

34.- NIIF 5 - ACTIVOS NO CORRIENTES MANTENIDOS PARA LA VENTA Y OPERACIONES DISCONTINUADAS	98
34.1.- Bienes del rubro propiedades planta y equipos.	98
35.- HECHOS POSTERIORES.	98

**EMPRESA ELECTRICA DE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIAS**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS**  
**Correspondientes al 31 de marzo de 2017 y 2016.**

---

**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. la cual a su vez es Subsidiaria de Compañía General de Electricidad S.A.

Compañía General de Electricidad S.A. es integrante del grupo GAS NATURAL FENOSA, cuya Sociedad matriz es GAS NATURAL SDG, S.A. El accionista propietario del 100% de las acciones de Compañía General de Electricidad S.A. es GAS NATURAL FENOSA INTERNACIONAL S.A. Agencia en Chile, que a su vez es controlada, directa e indirectamente, en un 100% por GAS NATURAL SDG, S.A. Asimismo, el controlador final de GAS NATURAL SDG, S.A. es Critería Caixa Holding, S.A.U., en adelante grupo “la Caixa”, el grupo Repsol y Global Infrastructure Management (a través de su Sociedad GIP III Canary 1), quienes en conjunto controlan un 64,4% de GAS NATURAL SDG, S.A.

Al 31 de marzo de 2017, grupo “la Caixa” poseía el 24,4% de participación en el capital social de GAS NATURAL SDG, S.A, el grupo Repsol 20% y Global Infrastructure Management el 20,0% de participación en el mismo.

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 intermedios correspondientes al período terminado al 31 de marzo de 2017 han sido aprobados en Sesión de Directorio de fecha 26 de abril de 2017, 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 principalmente 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 59.062 clientes, con ventas físicas que alcanzaron a 70.113 MWh. al cierre del primer trimestre de 2017. 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 N°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 determinó 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 diésel. 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 2017.

En cuanto a la disponibilidad futura de gas natural en la región, en los últimos años, ENAP ha redoblado sus esfuerzos para prospeccionar nuevos yacimientos de gas en Magallanes, logrando éxito en varios bloques, particularmente en Dorado-Riquelme, Intracampos y Arenal, permitiendo esto y otras decisiones, lograr a partir del año 2016 el aseguramiento del gas para la región para los siguientes años.

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 todos los períodos y ejercicios presentados, a menos que se indique lo contrario.

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

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

Los estados financieros consolidados intermedios han sido preparados de acuerdo con el principio de costo, modificado por la revaluación de propiedades, planta y equipo, propiedades de inversión, 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 intermedios se han utilizado las políticas emanadas desde Compañía General de Electricidad S.A. para todas las subsidiarias incluidas en la consolidación.

En la preparación de los estados financieros consolidados intermedios se han utilizado estimaciones contables críticas para cuantificar algunos activos, pasivos, ingresos y gastos. Las áreas que involucran un mayor grado de juicio o complejidad o áreas en las que los supuestos y estimaciones son significativos para los estados financieros consolidados intermedios se describen en Nota 4.

Para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2016, se han efectuado reclasificaciones menores para facilitar su comparación con el período terminado al 31 de marzo de 2017, de igual forma se presentan los efectos en el estado de resultados consolidado por función y el estado consolidado de flujo de efectivo directo lo informado en Nota 38.3, en cuanto a la discontinuación del negocio de gas licuado de petróleo (GLP), y división de CGE Gas Natural S.A. Estas reclasificaciones no modifican el resultado ni el patrimonio del ejercicio anterior.

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

Los siguientes estándares, interpretaciones y enmiendas son obligatorios por primera vez para los ejercicios iniciados el 1 de enero de 2017.

- 3.2.1.- NIIF 12 “Revelación de intereses en otras entidades”. Las modificaciones aclaran los requerimientos de revelación de la NIIF 12, aplicables a la participación de una entidad en una subsidiaria, un negocio conjunto o una asociada que está clasificada como mantenido para la venta.
- 3.2.2.- Modificación a NIC 7 “Estado de flujos de efectivo”, emitida en enero de 2016, requiere que una entidad revele información que permita a los usuarios de los Estados Financieros evaluar los cambios en las obligaciones derivadas de las actividades de financiación, incluyendo tanto los cambios derivados de los flujos de efectivo y los cambios que no son en efectivo.
- 3.2.3.- Modificación a NIC 12 “Impuesto a las ganancias”, emitida en enero de 2016, aclara como registrar los activos por impuestos diferidos correspondientes a los instrumentos de deuda medidos al valor razonable.

### **3.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2016, 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 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 2018 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.3.- CINIIF 22 “Transacciones en Moneda Extranjera y Contraprestaciones Anticipadas”. Emitida en diciembre de 2016. La Interpretación aborda la forma de determinar la fecha de la transacción a efectos de establecer la tasa de cambio a usar en el reconocimiento inicial del activo, gasto o ingreso relacionado (o la parte de estos que corresponda), en la baja en cuentas de un activo no monetario o pasivo no monetario que surge del pago o cobro de la contraprestación anticipada en moneda extranjera, a estos efectos la fecha de la transacción, corresponde al momento en que una entidad reconoce inicialmente el activo no monetario o pasivo no monetario que surge del pago o cobro de la contraprestación anticipada Si existen múltiples pagos o cobros anticipados, la entidad determinará una fecha de la transacción para cada pago o cobro de la contraprestación

anticipada. La interpretación será de aplicación obligatoria para los ejercicios que comiencen a partir del 1 de enero de 2018 y su adopción anticipada es permitida.

3.3.4.- NIIF 16 “Arrendamientos”, emitida en enero de 2016, 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 NIIF 2 “Pagos basados en acciones”. Emitida en junio de 2016. Estas enmiendas realizadas abordan las condiciones de cumplimiento cuando los pagos basados en acciones se liquidan en efectivo, la clasificación de transacciones de pagos basados en acciones, netas de retención de impuesto sobre la renta y la contabilización de las modificaciones realizadas a los términos de los contratos que modifiquen la clasificación de pagos liquidados en efectivo o liquidados en acciones de patrimonio

En la entrada en vigencia de la modificación no es obligatoria la reestructuración de los estados financieros de ejercicios anteriores, pero su adopción retrospectiva es permitida. Las modificaciones serán de aplicación obligatoria para los ejercicios anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2018 y se permite su adopción anticipada.

3.3.6.- Enmienda a NIIF 4 “Contratos de seguros”. Emitida en septiembre de 2016. Esta enmienda introduce las siguientes dos opciones para aquellas entidades que emitan contratos de seguros:

- La exención temporal y opcional de la aplicación de la NIIF 9, la cual estará disponible para las entidades cuyas actividades están predominantemente conectadas con los seguro. La excepción permitirá a las entidades que continúen aplicando la NIC 39 Instrumentos Financieros, Reconocimiento y valoración, hasta el 1 de enero de 2021.
- El enfoque de superposición, el cual, es una opción disponible para las entidades que adoptan IFRS 9 y emiten contratos de seguros, para ajustar las ganancias o pérdidas para determinados activos financieros; el ajuste elimina la volatilidad en valoración de los instrumentos financieros que pueda surgir de la aplicación de la IFRS 9., permitiendo reclasificar estos efectos del resultado del ejercicio al otro resultado integral.

Las modificaciones serán de aplicación obligatoria para los ejercicios que comiencen a partir del 1 de enero de 2018 y su adopción anticipada es permitida.

3.3.7.- NIC 28 “Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos”. Esta modificación aclara que una entidad que es una organización de capital de riesgo, u otra entidad que califique, puede elegir, en el reconocimiento inicial valorar sus inversiones en asociadas y negocios conjuntos a valor razonable con cambios en resultados. Si una entidad que no es en sí misma una entidad de inversión tiene un interés en una asociada o negocio conjunto que sea una entidad de inversión, puede optar por mantener la medición a valor razonable aplicada su asociada. Las modificaciones deben aplicarse retrospectivamente y su vigencia es a partir del 1 de enero de 2018, permitiéndose su aplicación anticipada.

- 3.3.8.- NIC 40 “Propiedades de Inversión”. Esta modificación aclara cuando una entidad debe reclasificar bienes, incluyendo bienes en construcción o desarrollo en bienes de inversión, indicando que la reclasificación debe efectuarse cuando la propiedad cumple, o deja de cumplir, la definición de propiedad de inversión y hay evidencia del cambio en el uso del bien. Un cambio en las intenciones de la administración para el uso de una propiedad no proporciona evidencia de un cambio en el uso. Las modificaciones deben aplicarse de forma prospectiva y su vigencia es a partir del 1 de enero de 2018, permitiéndose su aplicación anticipada.
- 3.3.9.- 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. La fecha de aplicación obligatoria de estas modificaciones está por ser determinada debido a que el IASB planea una investigación profunda que pueda resultar en una simplificación de contabilidad de asociadas y negocios conjuntos. Se permite su adopción inmediata.

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 la Sociedad 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 los retornos de la entidad. 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 remedido a valor razonable con impacto en resultados. El valor razonable es el valor inicial para propósitos de su contabilización posterior como asociada, negocio conjunto o activo financiero. Los importes correspondientes previamente reconocidos en Otros Resultados Integrales son reclasificados a resultados.

### 3.5.- Entidades subsidiarias.

#### 3.5.1.- Entidades de consolidación directa.

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio subsidiaria	Moneda funcional	Porcentaje de participación en el capital y en los votos			
					31-03-2017		31-12-2016	
					Directo	Indirecto	Total	Total
96.641.320-4	Inversiones San Sebastián S.A.	Chile	Croacia 444-A, Punta Arenas	CL \$	99,99980%	0,00000%	99,99980%	99,99980%
79.882.520-8	TV Red S.A.	Chile	Kuzma Slavic 1069, Punta Arenas	CL \$	90,00000%	0,00000%	90,00000%	90,00000%

#### 3.5.2.- Cambios en el perímetro de consolidación.

No existen otros cambios en el perímetro de consolidación directo para el período terminado al 31 de marzo de 2017 y ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2016.

### 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.

#### 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 y coberturas de inversiones netas, 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
31-03-2017	663,97	26.471,94
31-12-2016	669,47	26.347,98
31-03-2016	669,80	25.812,05

CL \$ Pesos chilenos

US \$ Dólares estadounidenses

### **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: eléctrico y servicios, para los que se toman las decisiones estratégicas. Esta información se detalla en Nota 28.

### **3.8.- Propiedades, planta y equipo.**

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

Los equipos, instalaciones y redes destinados al negocio eléctrico y de distribución de televisión por cable, 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 integral.

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 incurrían.

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 período 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.- Activos intangibles distintos de la plusvalía.**

#### **3.9.1.- Servidumbres.**

Los derechos de servidumbre se presentan a costo o al valor asignado en combinación de negocios. 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.

#### **3.9.2 Programas informáticos.**

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

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

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

### **3.10.- Costos por intereses.**

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

### **3.11.- 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.

### **3.12.- 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.

### **3.13.- Activos financieros.**

La Sociedad clasifica sus activos financieros en las siguientes categorías: a valor razonable con cambios en resultados, préstamos y cuentas por cobrar y disponibles para la venta. La clasificación depende del propósito con el que se adquirieron los activos financieros. La Administración determina la clasificación de sus activos financieros en el momento de reconocimiento inicial.

#### **3.13.1- 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).

### 3.13.2.- 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.

### 3.14.- 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).

Los costos de los productos terminados, de los productos en proceso, como los costos de construcción de transformadores y el 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 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.

### **3.15.- 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.

### **3.16.- 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.

### **3.17.- Capital social.**

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

Los costos incrementales directamente atribuibles a la emisión de nuevas acciones se presentan en el patrimonio neto como una deducción, neta de impuestos, de los ingresos obtenidos.

### **3.18.- 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.

### **3.19.- Préstamos y otros pasivos financieros.**

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

### **3.20.- 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. Sin embargo, si los impuestos diferidos surgen del reconocimiento inicial de un pasivo o un activo en una transacción distinta de una combinación de negocios que en el momento de la transacción no afecta ni al resultado contable ni a la ganancia o pérdida fiscal, no se contabiliza. El impuesto diferido se determina usando tasas impositivas (y leyes) aprobadas o a punto de aprobarse en la fecha 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 y en asociadas, 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.

### **3.21.- Obligaciones por beneficios post empleo u otros similares.**

#### **3.21.1.- 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 Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.

#### **3.21.2.- 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 de sus subsidiarias. 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.

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

Los beneficios por cese que no califican con lo descrito en el punto 3.21.2.- 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.

#### 3.21.4.- Premios de antigüedad.

La Sociedad tiene pactado en algunas subsidiarias premios pagaderos a los empleados, toda vez que éstos cumplan 5, 10, 15, 20, 25 y 30 años de servicio en la Sociedad. Este beneficio se reconoce en base a estimaciones actuariales. Los costos de servicio e intereses 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.

#### 3.21.5.- 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, sobre la base de una fórmula que toma en cuenta la utilidad atribuible a los accionistas de las Sociedades.

### 3.22.- 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.

### 3.23.- 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 se abonan directamente a resultados.

### **3.24.- 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.

### **3.25.- 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.

#### **3.25.1.- Ventas de electricidad.**

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

#### **3.25.2.- 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.

3.25.3.- Ingresos por intereses.

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

3.25.4.- Ingresos por servicios 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.

**3.26.- 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.

**3.27.- 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.

**3.28.- Costo de ventas.**

Los costos de ventas incluyen el costo de adquisición de las materias primas e insumos necesarios para la distribución de energía eléctrica, depreciaciones de instalaciones y mano de obra directa a servicios prestados. Estos costos incluyen principalmente los costos de adquisición netos de descuentos obtenidos, los gastos e impuestos no recuperables.

**3.29.- Estado de flujos de efectivo**

El Estado de Flujos de Efectivo Consolidado ha sido elaborado utilizando el método directo, y en el mismo se utilizan las siguientes expresiones con el significado que a continuación se indica:

- Actividades de operación: actividades que constituyen los ingresos ordinarios del grupo, así como otras actividades que no pueden ser calificadas como de inversión o financiación.
- Actividades de inversión: actividades de adquisición, enajenación o disposición por otros medios de activos no corrientes y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.

- Actividades de financiación: actividades que producen cambios en el tamaño y composición del patrimonio neto y de los pasivos que no forman parte de las actividades de operación.

La Sociedad no ha registrado transacciones que no representan movimientos de efectivo relacionadas con inversión o financiamiento al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre de 2016. A la fecha no existen restricciones sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.

#### **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 20.5 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 y transmisión eléctrica son efectuadas tomando como base la metodología del Valor Nuevo de Reemplazo (VNR / VI ) 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. Las tasaciones vinculadas con las redes de distribución, cilindros

y estanques del gas fueron efectuadas tomando como base la metodología del Valor Nuevo de Reemplazo (VNR) de los activos. Dicho VNR /VI 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 cierre de marzo de 2017, la deuda financiera de Edelmag S.A. alcanzó a M\$ 8.892.521, la que se encuentra denominada en pesos.

Tipo de deuda	31-03-2017		31-12-2016	
	M\$	%	M\$	%
Deuda en CL\$	8.892.521	100,00%	8.969.882	100,00%
<b>Total deuda financiera</b>	<b>8.892.521</b>	<b>100,00%</b>	<b>8.969.882</b>	<b>100,00%</b>

5.1.2.- Riesgo de variación unidad de fomento.

Al 31 de marzo de 2017 Edelmag S.A. no posee stock de deuda en unidades de fomento, en consecuencia, no se encuentra afecta al riesgo de variación unidad de fomento.

5.1.3.- Riesgo de tasa de interés.

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

Al 31 de marzo de 2017, la deuda financiera a nivel consolidado (capital vigente adeudado) se estructura en un 100% a tasa variable.

Al efectuar un análisis de sensibilidad de la deuda que se encuentra estructurada a tasa variable, el efecto en resultados bajo un escenario en que las tasas fueran 1% superior a las vigentes sería de M\$ 22.014 de mayor gasto por intereses.

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

El riesgo de liquidez en Edelmag S.A., es administrado mediante una adecuada gestión de los activos y pasivos, optimizando los excedentes de caja diarios y de esa manera asegurar el cumplimiento de los compromisos de deudas en el momento de su vencimiento. En efecto, un 67% de la deuda financiera (capital vigente adeudado) se encuentra estructurada a largo plazo en créditos bancarios.

La Sociedad, continuamente efectúa proyecciones de flujos de caja, análisis de la situación financiera, del entorno económico y análisis del mercado de deuda con el objeto de, en caso de requerirlo, contratar nuevos financiamientos o reestructurar créditos existentes a plazos que sean coherentes con la capacidad de generación de flujos. Sin perjuicio de lo anterior, la Sociedad cuenta con líneas bancarias de corto plazo aprobadas, que permiten reducir ostensiblemente el riesgo de liquidez a nivel de la matriz o de cualquiera de sus subsidiarias.

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

Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja 31-03-2017	Hasta 1 año M\$	Más de 1 año y hasta 3 años M\$	Más de 3 años y hasta 6 años M\$	Total M\$
Bancos	3.240.095	6.142.372	0	9.382.467
<b>Total</b>	<b>3.240.095</b>	<b>6.142.372</b>	<b>0</b>	<b>9.382.467</b>
<b>Porcentualidad</b>	<b>35%</b>	<b>65%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>

Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja 31-12-2016	Hasta 1 año M\$	Más de 1 año y hasta 3 años M\$	Más de 3 años y hasta 6 años M\$	Total M\$
Bancos	404.321	9.186.968		9.591.289
<b>Total</b>	<b>404.321</b>	<b>9.186.968</b>	<b>0</b>	<b>9.591.289</b>
<b>Porcentualidad</b>	<b>4%</b>	<b>96%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>

#### 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 aproximadamente de 1,7 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 0,68% del total de ingresos ordinarios.

Conceptos	31-03-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Ingresos operacionales. (últimos 12 meses)	34.694.146	34.798.143
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar bruto.	5.842.916	6.107.489
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas.	279.759	260.186
<b>Rotación cuentas por cobrar. (meses)</b>	<b>1,7</b>	<b>1,8</b>
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales.	<b>0,68%</b>	<b>0,63%</b>

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

Como parte del análisis de riesgo, se ha realizado un análisis del valor de mercado que tendrían los pasivos bancarios de la empresa al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre de 2016. 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 el resumen del valor libro y de mercado del saldo insoluto de los pasivos financieros de la empresa:

Deuda al 31 de marzo de 2017	Pasivos financieros a valor libro M\$	Pasivos financieros a valor justo M\$	Valor justo v/s valor libro %
Bancos.	8.892.521	8.902.612	0,11%
<b>Total pasivo financiero</b>	<b>8.892.521</b>	<b>8.902.612</b>	<b>0,11%</b>

Deuda al 31 de diciembre de 2016	Pasivos financieros a valor libro M\$	Pasivos financieros a valor justo M\$	Valor justo v/s valor libro %
Bancos.	8.969.882	8.937.376	-0,36%
<b>Total pasivo financiero</b>	<b>8.969.882</b>	<b>8.937.376</b>	<b>-0,36%</b>

#### 6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

La composición del rubro al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre 2016 es la siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	31-03-2017 M\$	31-12-2016 M\$
<b>Efectivo</b>		
Efectivo en caja.	524.475	453.094
Saldos en bancos.	615.175	417.350
<b>Total efectivo.</b>	<b>1.139.650</b>	<b>870.444</b>
<b>Equivalente al efectivo</b>		
Otros equivalentes al efectivo (*).	400.000	0
<b>Total equivalente al efectivo.</b>	<b>400.000</b>	<b>0</b>
<b>Total</b>	<b>1.539.650</b>	<b>870.444</b>

El efectivo y equivalentes al efectivo incluido en los estados consolidados intermedios de situación financiera al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre 2016 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	31-03-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Cuotas de fondos mutuos.	400.000	0
<b>Total otros equivalentes al efectivo.</b>	<b>400.000</b>	<b>0</b>

La composición del rubro por tipo de monedas al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre 2016 es la siguiente:

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	31-03-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	CL \$	1.527.202	862.554
	US \$	12.448	7.890
<b>Total</b>		<b>1.539.650</b>	<b>870.444</b>

## 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	
	31-03-2017 M\$	31-12-2016 M\$	31-03-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Deudores comerciales, neto.	3.447.440	3.768.378	10.277	260.507
Otras cuentas por cobrar, neto.	1.991.903	1.704.881	113.537	113.537
<b>Total</b>	<b>5.439.343</b>	<b>5.473.259</b>	<b>123.814</b>	<b>374.044</b>

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

Otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2017 M\$	31-12-2016 M\$	31-03-2017 M\$	31-12-2016 M\$
<b>Por cobrar al personal</b>				
Préstamos al personal.	176.833	170.809	113.537	113.537
Anticipo de remuneraciones.	119.397	545	0	0
Fondos por rendir.	10.787	12.302	0	0
<b>Sub total</b>	<b>307.017</b>	<b>183.656</b>	<b>113.537</b>	<b>113.537</b>
<b>Impuestos por recuperar</b>				
Iva crédito fiscal.	2.816	0	0	0
<b>Sub total</b>	<b>2.816</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Deudores varios</b>				
Deudores varios. (*)	89.661	163.581	0	0
Anticipo Proveedores.	1.592.123	1.357.358	0	0
Boletas garantías.	286	286	0	0
<b>Sub total</b>	<b>1.682.070</b>	<b>1.521.225</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Total</b>	<b>1.991.903</b>	<b>1.704.881</b>	<b>113.537</b>	<b>113.537</b>

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	
	31-03-2017 M\$	31-12-2016 M\$	31-03-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Deudores comerciales, bruto.	3.727.199	4.028.564	10.277	260.507
Otras cuentas por cobrar, bruto.	1.991.903	1.704.881	113.537	113.537
<b>Total</b>	<b>5.719.102</b>	<b>5.733.445</b>	<b>123.814</b>	<b>374.044</b>

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

Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	31-03-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Deudores comerciales.	279.759	260.186
<b>Total</b>	<b>279.759</b>	<b>260.186</b>

El movimiento de la provisión por deterioro de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre 2016, se muestra en el siguiente cuadro:

Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro	31-03-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Saldo inicial.	260.186	322.378
Baja de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas del período o ejercicio.	0	(147.226)
Aumento (disminución) del período o ejercicio.	19.573	85.034
<b>Total</b>	<b>279.759</b>	<b>260.186</b>

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

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

- Clientes energéticos
- 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.

## 7.2.- Estratificación de la cartera.

La estratificación de la cartera al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre 2016 es la siguiente:

31-03-2017	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad mayor a 251 días	Total deudores	Total corrientes	Total no corrientes
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, bruto.	2.078.570	1.103.258	145.521	62.343	58.391	37.829	13.432	11.497	17.559	209.076	3.737.476	3.727.199	10.277
Otras cuentas por cobrar, bruto.	1.008.550	548.445	548.445	0	0	0	0	0	0	0	2.105.440	1.991.903	113.537
Provision deterioro	(20)	(51.699)	31.216	(9.263)	(5.619)	(7.088)	(7.064)	(11.497)	(17.559)	(201.166)	(279.759)	(279.759)	0
<b>Total</b>	<b>3.087.100</b>	<b>1.600.004</b>	<b>725.182</b>	<b>53.080</b>	<b>52.772</b>	<b>30.741</b>	<b>6.368</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>7.910</b>	<b>5.563.157</b>	<b>5.439.343</b>	<b>123.814</b>

31-12-2016	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad mayor a 251 días	Total deudores	Total corrientes	Total no corrientes
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, bruto.	2.475.300	996.897	454.807	67.725	22.221	18.867	33.589	10.207	11.569	197.889	4.289.071	4.028.564	260.507
Otras cuentas por cobrar, bruto.	822.086	498.166	498.166	0	0	0	0	0	0	0	1.818.418	1.704.881	113.537
Provision deterioro	(20)	(11.470)	(9.382)	(6.897)	(7.741)	(7.247)	(5.674)	(10.207)	(11.569)	(189.979)	(260.186)	(260.186)	0
<b>Total</b>	<b>3.297.366</b>	<b>1.483.593</b>	<b>943.591</b>	<b>60.828</b>	<b>14.480</b>	<b>11.620</b>	<b>27.915</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>7.910</b>	<b>5.847.303</b>	<b>5.473.259</b>	<b>374.044</b>

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

El resumen de estratificación de cartera al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre 2016 es el siguiente:

31-03-2017								
Tramos de deudas	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Clientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
<b>Por vencer</b>								
Por vencer.(2)	34.243	2.054.916	(19)	1.915	23.654	0	2.078.570	(19)
<b>Sub total por vencer</b>	<b>34.243</b>	<b>2.054.916</b>	<b>(19)</b>	<b>1.915</b>	<b>23.654</b>	<b>0</b>	<b>2.078.570</b>	<b>(19)</b>
<b>Vencidos (3)</b>								
Entre 1 y 30 días	19.556	1.101.576	(12.819)	270	1.682	0	1.103.258	(12.819)
Entre 31 y 60 días	2.019	144.820	(7.665)	181	701	0	145.521	(7.665)
Entre 61 y 90 días	2.100	62.103	(9.263)	209	240	0	62.343	(9.263)
Entre 91 y 120 días	792	58.156	(5.619)	166	235	0	58.391	(5.619)
Entre 121 y 150 días	408	37.740	(7.088)	133	89	0	37.829	(7.088)
Entre 151 y 180 días	1.154	13.304	(7.064)	178	128	0	13.432	(7.064)
Entre 181 y 210 días	1.100	11.280	(11.280)	142	217	(217)	11.497	(11.497)
Entre 211 y 250 días	1.036	17.425	(17.425)	151	134	(134)	17.559	(17.559)
Más de 250 días	6.896	208.897	(200.987)	7	179	(179)	209.076	(201.166)
<b>Sub total vencidos</b>	<b>35.061</b>	<b>1.655.301</b>	<b>(279.210)</b>	<b>1.437</b>	<b>3.605</b>	<b>(530)</b>	<b>1.658.906</b>	<b>(279.740)</b>
<b>Total</b>	<b>69.304</b>	<b>3.710.217</b>	<b>(279.229)</b>	<b>3.352</b>	<b>27.259</b>	<b>(530)</b>	<b>3.737.476</b>	<b>(279.759)</b>

31-12-2016								
Tramos de deudas	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Clientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
<b>Por vencer</b>								
Vendida y no facturada.(1)	0	990.908	0	0	0	0	990.908	0
Por vencer.(2)	34.687	1.461.782	(20)	2.057	22.610	0	1.484.392	(20)
<b>Sub total por vencer</b>	<b>34.687</b>	<b>2.452.690</b>	<b>(20)</b>	<b>2.057</b>	<b>22.610</b>	<b>0</b>	<b>2.475.300</b>	<b>(20)</b>
<b>Vencidos (3)</b>								
Entre 1 y 30 días	22.610	996.015	(11.470)	297	882	0	996.897	(11.470)
Entre 31 y 60 días	2.207	454.700	(9.382)	194	107	0	454.807	(9.382)
Entre 61 y 90 días	2.193	67.475	(6.897)	225	250	0	67.725	(6.897)
Entre 91 y 120 días	866	21.976	(7.741)	179	245	0	22.221	(7.741)
Entre 121 y 150 días	414	18.812	(7.247)	143	55	0	18.867	(7.247)
Entre 151 y 180 días	1.214	33.500	(5.674)	192	89	0	33.589	(5.674)
Entre 181 y 210 días	1.169	10.118	(10.118)	153	89	(89)	10.207	(10.207)
Entre 211 y 250 días	1.107	11.480	(11.480)	162	89	(89)	11.569	(11.569)
Más de 250 días	6.982	197.889	(189.979)	0	0	0	197.889	(189.979)
<b>Sub total vencidos</b>	<b>38.762</b>	<b>1.811.965</b>	<b>(259.988)</b>	<b>1.545</b>	<b>1.806</b>	<b>(178)</b>	<b>1.813.771</b>	<b>(260.166)</b>
<b>Total</b>	<b>73.449</b>	<b>4.264.655</b>	<b>(260.008)</b>	<b>3.602</b>	<b>24.416</b>	<b>(178)</b>	<b>4.289.071</b>	<b>(260.186)</b>

- (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.

31-03-2017								
Tramos de deudas Segmento Eléctrico	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Clientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
<b>Por vencer</b>								
Por vencer. (2)	10.393	1.623.801	(19)	1.915	23.654	0	1.647.455	(19)
<b>Sub total por vencer</b>	<b>10.393</b>	<b>1.623.801</b>	<b>(19)</b>	<b>1.915</b>	<b>23.654</b>	<b>0</b>	<b>1.647.455</b>	<b>(19)</b>
<b>Vencidos (3)</b>								
Entre 1 y 30 días	10.510	876.920	(22)	270	1.682	0	878.602	(22)
Entre 31 y 60 días	1.877	136.831	0	181	701	0	137.532	0
Entre 61 y 90 días	1.918	49.797	0	209	240	0	50.037	0
Entre 91 y 120 días	688	52.537	0	166	235	0	52.772	0
Entre 121 y 150 días	274	30.652	0	133	89	0	30.741	0
Entre 151 y 180 días	1.043	6.240	0	178	128	0	6.368	0
Entre 181 y 210 días	987	4.665	(4.665)	142	217	(217)	4.882	(4.882)
Entre 211 y 250 días	925	10.931	(10.931)	151	134	(134)	11.065	(11.065)
Más de 250 días	4.900	27.255	(27.255)	7	179	(179)	27.434	(27.434)
<b>Sub total vencidos</b>	<b>23.122</b>	<b>1.195.828</b>	<b>(42.873)</b>	<b>1.437</b>	<b>3.605</b>	<b>(530)</b>	<b>1.199.433</b>	<b>(43.403)</b>
<b>Total</b>	<b>33.515</b>	<b>2.819.629</b>	<b>(42.892)</b>	<b>3.352</b>	<b>27.259</b>	<b>(530)</b>	<b>2.846.888</b>	<b>(43.422)</b>

31-12-2016								
Tramos de deudas Segmento Eléctrico	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Clientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
<b>Por vencer</b>								
Vendida y no facturada. (1)	0	990.908	0	0	0	0	990.908	0
Por vencer. (2)	11.162	1.030.759	(20)	2.057	22.610	0	1.053.369	(20)
<b>Sub total por vencer</b>	<b>11.162</b>	<b>2.021.667</b>	<b>(20)</b>	<b>2.057</b>	<b>22.610</b>	<b>0</b>	<b>2.044.277</b>	<b>(20)</b>
<b>Vencidos (3)</b>								
Entre 1 y 30 días	11.288	778.052	0	297	882	0	778.934	0
Entre 31 y 60 días	2.016	444.439	0	194	107	0	444.546	0
Entre 61 y 90 días	2.060	58.697	0	225	250	0	58.947	0
Entre 91 y 120 días	739	14.235	0	179	245	0	14.480	0
Entre 121 y 150 días	294	11.565	0	143	55	0	11.620	0
Entre 151 y 180 días	1.120	27.826	0	192	89	0	27.915	0
Entre 181 y 210 días	1.060	2.719	(2.719)	153	89	(89)	2.808	(2.808)
Entre 211 y 250 días	993	3.104	(3.104)	162	89	(89)	3.193	(3.193)
Más de 250 días	5.263	35.721	(35.721)	0	0	0	35.721	(35.721)
<b>Sub total vencidos</b>	<b>24.833</b>	<b>1.376.358</b>	<b>(41.544)</b>	<b>1.545</b>	<b>1.806</b>	<b>(178)</b>	<b>1.378.164</b>	<b>(41.722)</b>
<b>Total</b>	<b>35.995</b>	<b>3.398.025</b>	<b>(41.564)</b>	<b>3.602</b>	<b>24.416</b>	<b>(178)</b>	<b>3.422.441</b>	<b>(41.742)</b>

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

31-03-2017								
Tramos de deudas Segmento Servicios	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Clientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
<b>Por vencer</b>								
Por vencer. (2)	23.850	431.115	0	0	0	0	431.115	0
<b>Sub total por vencer</b>	<b>23.850</b>	<b>431.115</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>431.115</b>	<b>0</b>
<b>Vencidos (3)</b>								
Entre 1 y 30 días	9.046	224.656	(12.797)	0	0	0	224.656	(12.797)
Entre 31 y 60 días	142	7.989	(7.665)	0	0	0	7.989	(7.665)
Entre 61 y 90 días	182	12.306	(9.263)	0	0	0	12.306	(9.263)
Entre 91 y 120 días	104	5.619	(5.619)	0	0	0	5.619	(5.619)
Entre 121 y 150 días	134	7.088	(7.088)	0	0	0	7.088	(7.088)
Entre 151 y 180 días	111	7.064	(7.064)	0	0	0	7.064	(7.064)
Entre 181 y 210 días	113	6.615	(6.615)	0	0	0	6.615	(6.615)
Entre 211 y 250 días	111	6.494	(6.494)	0	0	0	6.494	(6.494)
Más de 250 días	1.996	181.642	(173.732)	0	0	0	181.642	(173.732)
<b>Sub total vencidos</b>	<b>11.939</b>	<b>459.473</b>	<b>(236.337)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>459.473</b>	<b>(236.337)</b>
<b>Total</b>	<b>35.789</b>	<b>890.588</b>	<b>(236.337)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>890.588</b>	<b>(236.337)</b>

31-12-2016								
Tramos de deudas Segmento Servicios	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Clientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
<b>Por vencer</b>								
Por vencer. (2)	23.525	431.023	0	0	0	0	431.023	0
<b>Sub total por vencer</b>	<b>23.525</b>	<b>431.023</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>431.023</b>	<b>0</b>
<b>Vencidos (3)</b>								
Entre 1 y 30 días	11.322	217.963	(11.470)	0	0	0	217.963	(11.470)
Entre 31 y 60 días	191	10.261	(9.382)	0	0	0	10.261	(9.382)
Entre 61 y 90 días	133	8.778	(6.897)	0	0	0	8.778	(6.897)
Entre 91 y 120 días	127	7.741	(7.741)	0	0	0	7.741	(7.741)
Entre 121 y 150 días	120	7.247	(7.247)	0	0	0	7.247	(7.247)
Entre 151 y 180 días	94	5.674	(5.674)	0	0	0	5.674	(5.674)
Entre 181 y 210 días	109	7.399	(7.399)	0	0	0	7.399	(7.399)
Entre 211 y 250 días	114	8.376	(8.376)	0	0	0	8.376	(8.376)
Más de 250 días	1.719	162.168	(154.258)	0	0	0	162.168	(154.258)
<b>Sub total vencidos</b>	<b>13.929</b>	<b>435.607</b>	<b>(218.444)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>435.607</b>	<b>(218.444)</b>
<b>Total</b>	<b>37.454</b>	<b>866.630</b>	<b>(218.444)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>866.630</b>	<b>(218.444)</b>

**7.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.**

No existe cartera protestada y en cobranza judicial al 31 de marzo de 2017 y 31 diciembre de 2016.

**7.5.- Provisión y castigos.**

El detalle de la provisión y castigo de la cartera no repactada y repactada al 31 de marzo de 2017 y 2016 es el siguiente:

<b>Provisión y castigos</b>	<b>01-01-2017 31-03-2017 M\$</b>	<b>01-01-2016 31-03-2016 M\$</b>
Provisión cartera no repactada.	19.221	16.592
Provisión cartera repactada.	352	0
<b>Total</b>	<b>19.573</b>	<b>16.592</b>

**7.6.- Número y monto de operaciones.**

El número y monto de operaciones al 31 de marzo de 2017 y 2016 es el siguiente por venta de energía y servicios:

<b>Segmentos de ventas</b>	<b>Operaciones N°</b>	<b>01-01-2017 31-03-2017 M\$</b>
Ventas de energía eléctrica.	184.901	6.833.897
Ventas de servicios.	63.294	1.233.774
<b>Total</b>	<b>248.195</b>	<b>8.067.671</b>

<b>Segmentos de ventas</b>	<b>Operaciones N°</b>	<b>01-01-2016 31-03-2016 M\$</b>
Ventas de energía eléctrica.	172.605	6.917.529
Ventas de servicios.	62.039	1.212.431
<b>Total</b>	<b>234.644</b>	<b>8.129.960</b>

## **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 período terminado al 31 de marzo de 2017 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2016 no existen garantías otorgadas o recibidas en dichas operaciones.

**8.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.**

**8.1.1.- Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.**

La composición del rubro al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre 2016 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes	
							31-03-2017 M\$	31-12-2016 M\$
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	1.831	39.509
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cuenta Corriente Mercantil	Hasta 90 días	Controladora	CL\$	3.421.282	1.952.917
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	0	6.893
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	46	91
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	36	34
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	3	0
<b>TOTALES</b>							<b>3.423.198</b>	<b>1.999.444</b>

8.1.2.- Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre 2016 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes	
							31-03-2017 M\$	31-12-2016 M\$
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	151	149
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	15	12
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	18.807	11.471
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	6.946	4.949
87.601.500-5	Empresa Eléctrica Atacama S.A.	Chile	Recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	3.527	2.058
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	884	633
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	10.045	0
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Recaudación	Hasta 30 días	Matriz común	CL\$	10	0
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Matriz común	CL\$	4.156	0
<b>TOTALES</b>							<b>44.541</b>	<b>19.272</b>

8.1.3.- Transacciones con relacionadas y sus efectos en resultados.

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados por los periodos terminados al 31 de marzo de 2017 y 2016.

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2017 31-03-2017		01-01-2016 31-03-2016	
						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\$	0	0	2.480	(2.480)
77.058.290-3	Energía del Sur S.A.	Chile	Director común	Compra de combustibles	CL\$	0	0	127	(127)
81.533.000-5	Danilo Jordan S.A.	Chile	Director común	Servicios recibidos	CL\$	1.979	(1.979)	718	(718)
86.386.700-2	Transformadores Tusan Ltda.	Chile	Matriz común	Compra de activos	CL\$	0	0	2.650	0
86.386.700-2	Transformadores Tusan Ltda.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL\$	0	0	538	(538)
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Compra de activos	CL\$	0	0	5.027	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Ex-Controladora	Servicios recibidos	CL\$	0	0	23.175	(23.175)
90.310.000-1	Gasco S.A.	Chile	Matriz común	Compra gas natural	CL\$	0	0	2.108.996	(2.108.996)
90.310.000-1	Gasco S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de equipos	CL\$	0	0	0	0
90.310.000-1	Gasco S.A.	Chile	Matriz común	Compra gas licuado	CL\$	0	0	182	(182)
90.310.000-1	Gasco S.A.	Chile	Matriz común	Compra gas domiciliario	CL\$	321	(321)	1.675	(1.675)
90.310.000-1	Gasco S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	CL\$	0	0	225	225
90.310.000-1	Gasco S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL\$	0	0	671	671
90.310.000-1	Gasco S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL\$	192.427	(192.427)	19.390	(19.390)
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL\$	0	0	55.351	(55.351)
99.520.000-7	Cia. de Petróleos de Chile COPEC S.A.	Chile	Indirecta	Compra de lubricantes	CL\$	0	0	39.384	(39.384)
99.520.000-7	Cia. de Petróleos de Chile COPEC S.A.	Chile	Indirecta	Compra de petróleo	CL\$	0	0	69.222	(69.222)
99.520.000-7	Cia. de Petróleos de Chile COPEC S.A.	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	CL\$	0	0	410	(410)
99.555.340-6	Turismo y Hoteles Navarino S.A.	Chile	Director común	Servicios recibidos	CL\$	0	0	784	(784)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Controladora	Servicios recibidos	CL\$	34.346	(34.346)	0	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Controladora	Intereses pagados	CL\$	157	(157)	0	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Controladora	Intereses cobrados	CL\$	24.694	(24.694)	0	0
76.411.321-8	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Controladora	Cuenta corriente mercantil (Cargos)	CL\$	54.067	0	0	0
76.411.321-9	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Controladora	Cuenta corriente mercantil (Abonos)	CL\$	1.468.946	0	0	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL\$	8.577	(8.577)	0	0
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL\$	19.295	(19.295)	0	0
96.923.660-5	Jordan S.A.	Chile	Director común	Compra de materiales y equipos	CL\$	9.558	0	0	0
<b>TOTALES</b>						<b>1.814.367</b>	<b>(281.796)</b>	<b>2.331.005</b>	<b>(2.321.536)</b>

## 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 2016 se eligió a los integrantes del Directorio el cual quedó compuesto de la siguiente forma:

Jorge Jordan Franulic	Presidente
Eduardo Apablaza Dau	Vice - Presidente
Edilia Mancilla Caro	Director
Iván Quezada Escobar	Director
Rafael Salas Cox	Director
Francisco Sánchez Hormazábal	Director
Gonzalo Soto Serdio	Director

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

### 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 09 de abril de 2016, fijó los siguientes montos para el ejercicio 2016:

- Dietas por asistencia a sesiones.

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

- Participación de utilidades.

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

- Asistencia a Comité de Directores.

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

El detalle de los montos pagados por los períodos terminados al 31 de marzo de 2017 y 2016 a los señores Directores es el siguiente:

Nombre	Cargo	01-01-2017 31-03-2017			01-01-2016 31-03-2016		
		Dieta directorio M\$	Comité directores M\$	Participación utilidades M\$	Dieta directorio M\$	Comité directores M\$	Participación utilidades M\$
Jorge Jordan Franulic	Presidente	4.751	0	14.012	4.628	0	15.650
Edilia Mancilla Caro	Director	2.376	3.127	7.006	2.314	515	10.433
<b>Totales</b>		<b>7.127</b>	<b>3.127</b>	<b>21.018</b>	<b>6.942</b>	<b>515</b>	<b>26.083</b>

Las remuneraciones correspondientes a Directores de subsidiarias ascendieron a M\$ 3.167 al 31 de marzo de 2017 y M\$ 3.085 al 31 de marzo de 2016.

#### 8.2.2.- Remuneración del equipo gerencial.

Las remuneraciones con cargo a resultados del equipo gerencial de la Sociedad asciende a M\$ 133.842 al 31 de marzo de 2017 (M\$ 154.306 al 31 de marzo de 2016).

Las remuneraciones con cargo a resultados del equipo gerencial de subsidiarias asciende a M\$ 0 al 31 de marzo de 2017 (M\$ 15.349 al 31 de marzo de 2016).

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 marzo de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es la siguiente:

Clases de inventarios	Corriente	
	31-03-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Mercaderías para la venta.	86.766	86.766
Suministros para la producción.	517.150	353.327
Suministros para mantención.	188.428	70.615
Provisión de deterioro.	(64.188)	(64.188)
<b>Total</b>	<b>728.156</b>	<b>446.520</b>

Al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre 2016 no hay inventarios pignorados en garantía del cumplimiento de deudas contraídas.

### 9.1.- Información adicional de inventarios.

Otra información de inventarios	Corrientes	
	01-01-2017 31-03-2017 M\$	01-01-2016 31-03-2016 M\$
	Importe de rebajas de importes de los inventarios.	0
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el período o ejercicio.	6.976	245.590

Las reversiones están dadas por liquidaciones de inventarios y reversos de la provisión por deterioro dado por el incremento en el valor neto realizable.

### 10.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.

El detalle de este rubro es el siguiente para el período terminado al 31 de marzo de 2017 y el ejercicio terminado el 31 de diciembre 2016.

Activos, pasivos por impuestos	Corrientes	
	31-03-2017 M\$	31-12-2016 M\$
<b>Activos por impuestos</b>		
Pagos provisionales mensuales.	2.250.985	2.317.076
Rebajas al impuesto.	12.300	60.482
Créditos al impuesto.	36.401	11.759
<b>Subtotal activos por impuestos</b>	<b>2.299.686</b>	<b>2.389.317</b>
<b>Pasivos por impuestos</b>		
Impuesto a la renta de primera categoría.	(2.827.484)	(2.240.860)
<b>Subtotal pasivos por impuestos</b>	<b>(2.827.484)</b>	<b>(2.240.860)</b>
<b>Total activos (pasivos) por impuestos</b>	<b>(527.798)</b>	<b>148.457</b>

### 11.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro es el siguiente al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre 2016.

Otros activos no financieros	Corrientes	
	31-03-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Gastos pagados por anticipado.	35.612	18.183
<b>Total</b>	<b>35.612</b>	<b>18.183</b>

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

**12.1.- Composición del rubro.**

Al 31 de marzo de 2017.

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2017 M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-03-2017 M\$
Inversiones San Sebastián S.A.	Chile	CL\$	99,99980%	99,99980%	21.111	(5.185)	0	15.926
TV Red S.A.	Chile	CL\$	90,00000%	90,00000%	2.464.552	94.332	0	2.558.884
<b>Total</b>					<b>2.485.663</b>	<b>89.147</b>	<b>0</b>	<b>2.574.810</b>

Al 31 de diciembre de 2016.

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2016 M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2016 M\$
Inversiones San Sebastián S.A.	Chile	CL\$	99,99980%	99,99980%	42.878	(21.767)	0	21.111
TV Red S.A.	Chile	CL\$	90,00000%	90,00000%	1.517.133	277.188	670.231	2.464.552
<b>Total</b>					<b>1.560.011</b>	<b>255.421</b>	<b>670.231</b>	<b>2.485.663</b>

## 12.2.- Inversiones en subsidiarias.

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

Saldos al 31 de marzo de 2017.

Inversiones en sociedades subsidiarias directas	Porcentaje participación	31-03-2017													
		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%	89.245	29.375	118.620	102.694	0	102.694	15.926	0	0	(5.185)	(5.185)	(5.185)	(5.185)	
TV Red S.A.	90,00000%	1.363.545	2.855.770	4.219.315	435.788	940.323	1.376.111	2.843.204	1.233.774	(887.270)	(241.691)	104.813	94.332	104.813	
<b>Total</b>		<b>1.452.790</b>	<b>2.885.145</b>	<b>4.337.935</b>	<b>538.482</b>	<b>940.323</b>	<b>1.478.805</b>	<b>2.859.130</b>	<b>1.233.774</b>	<b>(887.270)</b>	<b>(246.876)</b>	<b>99.628</b>	<b>89.147</b>	<b>99.628</b>	<b>89.147</b>

Saldos al 31 de diciembre de 2016 y al 31 de marzo de 2016..

Inversiones en sociedades subsidiarias directas	Porcentaje participación	31-12-2016							31-03-2016						
		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%	46.473	80.026	126.499	81.303	0	81.303	45.196	18.160	0	(15.842)	2.318	2.318	2.318	
TV Red S.A.	90,00000%	1.071.523	1.929.749	3.001.272	590.631	663.482	1.254.113	1.747.159	1.194.271	(908.864)	(224.810)	60.597	54.537	60.597	
<b>Total</b>		<b>1.117.996</b>	<b>2.009.775</b>	<b>3.127.771</b>	<b>671.934</b>	<b>663.482</b>	<b>1.335.416</b>	<b>1.792.355</b>	<b>1.212.431</b>	<b>(908.864)</b>	<b>(240.652)</b>	<b>62.915</b>	<b>56.855</b>	<b>62.915</b>	<b>56.855</b>

### 13.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALIA.

#### 13.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles.

Este rubro está compuesto principalmente por concesiones, servidumbres de paso y software computacionales. Su detalle al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre 2016 es el siguiente:

Activos Intangibles	31-03-2017		
	Valores brutos M\$	Amortización acumulada M\$	Valores netos M\$
Programas informáticos.	189.123	(171.644)	17.479
Otros activos intangibles identificables.	18.078	0	18.078
<b>Total</b>	<b>207.201</b>	<b>(171.644)</b>	<b>35.557</b>

Activos Intangibles	31-12-2016		
	Valores brutos M\$	Amortización acumulada M\$	Valores netos M\$
Programas informáticos.	197.445	(175.331)	22.114
Otros activos intangibles identificables.	18.078	0	18.078
<b>Total</b>	<b>215.523</b>	<b>(175.331)</b>	<b>40.192</b>

El detalle de los otros activos intangibles identificables al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre 2016 se encuentra en nota 13.1.1.-

La amortización acumulada al 31 de marzo de 2017 alcanza a M\$ 171.644 y M\$ 175.331 al 31 de diciembre de 2016, la que corresponde a los activos intangibles distintos a la plusvalía con vida útil finita.

El detalle de vidas útiles aplicadas en el rubro Intangibles al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre 2016 es la siguiente:

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

El movimiento de intangibles al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es el siguiente:

Movimientos en activos intangibles	31-03-2017		
	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$
<b>Saldo inicial al 1 de enero de 2017</b>	<b>22.114</b>	<b>18.078</b>	<b>40.192</b>
Amortización.	(4.635)	0	(4.635)
<b>Cambios, total</b>	<b>(4.635)</b>	<b>0</b>	<b>(4.635)</b>
<b>Saldo final al 31 de marzo de 2017</b>	<b>17.479</b>	<b>18.078</b>	<b>35.557</b>

Movimientos en activos intangibles	31-12-2016		
	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$
<b>Saldo inicial al 1 de enero de 2016</b>	<b>48.155</b>	<b>18.078</b>	<b>66.233</b>
Amortización.	(26.041)	0	(26.041)
<b>Cambios, total</b>	<b>(26.041)</b>	<b>0</b>	<b>(26.041)</b>
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2016</b>	<b>22.114</b>	<b>18.078</b>	<b>40.192</b>

13.1.1 El detalle del importe de activos intangibles identificables individuales significativos y su vida útil o período de amortización al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre 2016 es el siguiente:

Detalle de otros activos identificables al  31-03-2017	Importe en libros de activo individual intangible significativo  M\$	Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
Servidumbres.	18.078	Indefinida
<b>Total</b>	<b>18.078</b>	

Detalle de otros activos identificables al  31-12-2016	Importe en libros de activo individual intangible significativo  M\$	Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
Servidumbres.	18.078	Indefinida
<b>Total</b>	<b>18.078</b>	

El cargo a resultados del ejercicio por amortización de intangibles al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre 2016 es el siguiente:

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	01-01-2017 31-03-2017	01-01-2016 31-03-2016
	Programas informáticos M\$	Programas informáticos M\$
Costo de ventas.	3.034	3.944
Gastos de administración.	1.601	2.194
<b>Total</b>	<b>4.635</b>	<b>6.138</b>

### 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, PLANTA Y EQUIPO.

##### 14.1.- 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.

La vida útil de los edificios de oficinas se ha estimado en base a estudios técnicos disponibles que consideran en cada caso las características de los materiales y las tecnologías disponibles al instante de la construcción.

##### 14.2.- Detalle de los rubros.

La composición de este rubro al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre 2016 es la siguiente:

##### 14.2.1.- Valores netos de propiedades, planta y equipo.

Clases de propiedades, planta y equipo, neto	31-03-2017 M\$	31-12-2016 M\$
<b>Construcciones en curso.</b>	<b>6.609.124</b>	<b>5.662.700</b>
<b>Terrenos.</b>	<b>5.541.453</b>	<b>5.541.453</b>
<b>Edificios.</b>	<b>3.801.932</b>	<b>3.877.804</b>
<b>Planta y equipo.</b>	<b>50.053.911</b>	<b>51.110.209</b>
Subestaciones de poder.	4.856.898	4.910.992
Líneas de transporte energía.	443.336	448.434
Subestaciones de distribución.	2.288.712	2.314.932
Líneas y redes de media y baja tensión.	12.278.156	12.412.209
Maquinas y equipos de generación.	28.986.099	29.799.934
Medidores.	1.200.710	1.223.708
<b>Equipamiento de tecnología de la información</b>	<b>33.367</b>	<b>35.279</b>
<b>Instalaciones fijas y accesorios</b>	<b>361.822</b>	<b>372.447</b>
Equipos de comunicaciones.	12.799	13.463
Herramientas.	268.417	267.843
Muebles y útiles.	80.606	91.141
<b>Vehículos de motor.</b>	<b>180.976</b>	<b>191.368</b>
<b>Otras propiedades, planta y equipo.</b>	<b>1.710.988</b>	<b>1.530.052</b>
<b>Repuestos.</b>	<b>358.757</b>	<b>358.757</b>
<b>Total</b>	<b>68.652.330</b>	<b>68.680.069</b>

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

Clases de propiedades, planta y equipo, bruto	31-03-2017 M\$	31-12-2016 M\$
<b>Construcciones en curso.</b>	<b>6.609.124</b>	<b>5.662.700</b>
<b>Terrenos.</b>	<b>5.541.453</b>	<b>5.541.453</b>
<b>Edificios.</b>	<b>9.914.415</b>	<b>9.910.915</b>
<b>Planta y equipo.</b>	<b>92.769.510</b>	<b>92.740.097</b>
Subestaciones de poder.	7.471.570	7.471.570
Líneas de transporte energía.	656.734	656.735
Subestaciones de distribución.	3.220.697	3.220.697
Líneas y redes de media y baja tensión.	18.093.220	18.084.786
Maquinas y equipos de generación.	61.675.326	61.654.346
Medidores.	1.651.963	1.651.963
<b>Equipamiento de tecnología de la información.</b>	<b>159.306</b>	<b>191.441</b>
<b>Instalaciones fijas y accesorios.</b>	<b>1.333.652</b>	<b>1.338.394</b>
Equipos de comunicaciones.	101.411	101.411
Herramientas.	930.064	918.627
Muebles y útiles.	302.177	318.356
<b>Vehículos de motor.</b>	<b>680.848</b>	<b>694.879</b>
<b>Otras propiedades, planta y equipo.</b>	<b>1.748.130</b>	<b>1.567.194</b>
<b>Repuestos.</b>	<b>358.757</b>	<b>358.757</b>
<b>Total</b>	<b>119.115.195</b>	<b>118.005.830</b>

## 14.2.3.- Depreciación acumulada de propiedades, planta y equipo.

<b>Depreciación acumulada y deterioro, propiedades, planta y equipo</b>	<b>31-03-2017</b> M\$	<b>31-12-2016</b> M\$
<b>Edificios.</b>	<b>6.112.483</b>	<b>6.033.111</b>
<b>Planta y equipo.</b>	<b>42.715.599</b>	<b>41.629.888</b>
Subestaciones de poder.	2.614.672	2.560.578
Lineas de transporte energía.	213.398	208.301
Subestaciones de distribución.	931.985	905.765
Líneas y redes de media y baja tensión.	5.815.064	5.672.577
Maquinas y equipos de generación.	32.689.227	31.854.412
Medidores.	451.253	428.255
<b>Equipamiento de tecnología de la información</b>	<b>125.939</b>	<b>156.162</b>
<b>Instalaciones fijas y accesorios</b>	<b>971.830</b>	<b>965.947</b>
Equipos de comunicaciones.	88.612	87.948
Herramientas.	661.647	650.784
Muebles y útiles.	221.571	227.215
<b>Vehículos de motor.</b>	<b>499.872</b>	<b>503.511</b>
<b>Otras propiedades, planta y equipo.</b>	<b>37.142</b>	<b>37.142</b>
<b>Total</b>	<b>50.462.865</b>	<b>49.325.761</b>

### 14.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo.

Movimiento al 31 de marzo de 2017.

Movimiento año 2016		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\$
<b>Saldo inicial al 1 de enero de 2017</b>		<b>5.662.700</b>	<b>5.541.453</b>	<b>3.877.804</b>	<b>51.110.209</b>	<b>35.279</b>	<b>372.447</b>	<b>191.368</b>	<b>1.530.052</b>	<b>358.757</b>	<b>68.680.069</b>
Cambios	Adiciones.	973.840	0	0	20.980	1.346	(6.150)	0	180.936	0	1.170.952
	Gasto por depreciación y retiros.			(79.372)	(1.085.713)	(3.258)	(19.956)	(10.392)	0	0	(1.198.691)
	Otros incrementos (decrementos).	(27.416)	0	3.500	8.435	0	15.481	0	0	0	0
	<b>Total cambios</b>	<b>946.424</b>	<b>0</b>	<b>(75.872)</b>	<b>(1.056.298)</b>	<b>(1.912)</b>	<b>(10.625)</b>	<b>(10.392)</b>	<b>(10.392)</b>	<b>180.936</b>	<b>0</b>
<b>Saldo final al 31 de marzo de 2017</b>		<b>6.609.124</b>	<b>5.541.453</b>	<b>3.801.932</b>	<b>50.053.911</b>	<b>33.367</b>	<b>361.822</b>	<b>180.976</b>	<b>1.710.988</b>	<b>358.757</b>	<b>68.652.330</b>

Movimiento al 31 de diciembre de 2016.

Movimiento año 2016		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\$
<b>Saldo inicial al 1 de enero de 2016</b>		<b>3.909.799</b>	<b>4.335.586</b>	<b>3.917.564</b>	<b>45.833.339</b>	<b>41.413</b>	<b>423.686</b>	<b>153.569</b>	<b>999.040</b>	<b>325.027</b>	<b>59.939.023</b>
Cambios	Adiciones.	4.717.706	0	6.075	229.845	8.021	9.801	49.475	569.667	33.730	5.624.320
	Gasto por depreciación y retiros.			(301.600)	(4.631.910)	(15.828)	(84.536)	(39.711)	(15.373)	0	(5.088.958)
	Incrementos (decrementos) por revaluación y por pérdidas por deterioro del valor (reversiones) reconocido en el patrimonio neto.		1.205.867	274.578	6.770.879	0	0	0	0	0	8.251.324
	<b>Sub total reconocido en patrimonio neto</b>		<b>1.205.867</b>	<b>274.578</b>	<b>6.770.879</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>8.251.324</b>
	Pérdida por deterioro reconocida en el estado de resultados.	0	0	0	(20.706)	0	0	0	0	0	(20.706)
	Utilización repuestos	0	0	0	(1.652)	0	0	0	(23.282)	0	(24.934)
	Otros incrementos (decrementos).	(2.964.805)	0	(18.813)	2.930.414	1.673	23.496	28.035	0	0	0
<b>Total cambios</b>	<b>1.752.901</b>	<b>1.205.867</b>	<b>(39.760)</b>	<b>5.276.870</b>	<b>(6.134)</b>	<b>(51.239)</b>	<b>(51.239)</b>	<b>37.799</b>	<b>531.012</b>	<b>33.730</b>	<b>8.741.046</b>
<b>Saldo final al 31 de diciembre de 2016</b>		<b>5.662.700</b>	<b>5.541.453</b>	<b>3.877.804</b>	<b>51.110.209</b>	<b>35.279</b>	<b>372.447</b>	<b>191.368</b>	<b>1.530.052</b>	<b>358.757</b>	<b>68.680.069</b>

#### 14.4.- 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 tanto en el sector electricidad como en el sector gas, como asimismo con los contratos comerciales suscritos con sus clientes. No existen restricciones en la titularidad de propiedades, plantas y equipos de la Sociedad.

##### 14.4.1.- Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipo.

Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipo	31-03-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Importe en libros de propiedad, planta y equipo completamente depreciados todavía en uso.	1.057.021	2.590.606
Importe en libros de propiedades, planta y equipo retiradas no mantenidas para la venta.	1.837	14.675
Importe de desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipo en proceso de construcción.	1.016.868	2.847.051

#### 14.5.- Costo por intereses.

Durante el período terminado al 31 de marzo de 2017 y el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2016 respectivamente, no se han capitalizado intereses, por no existir propiedades, planta y equipo que califiquen para dicha activación.

#### 14.6.- Información a considerar sobre los activos revaluados.

Los terrenos, construcciones y edificios, así como los equipos, instalaciones y redes destinadas al negocio eléctrico y distribución de televisión por cable, 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 y transmisión 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 los 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 y del gas, 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 los 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 2016 se revaluaron los bienes del segmento eléctrico de la Sociedad. 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 2016 (antes de impuestos diferidos) de M\$ 8.251.324, el saldo revaluado de dichas propiedades, planta y equipo al 31 de marzo de 2017 asciende al valor de M\$ 29.787.945

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	31-03-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Terrenos.	740.920	989.364
Edificios.	2.574.132	2.418.065
Planta y equipo.	26.294.296	27.115.363
<b>Total</b>	<b>29.609.348</b>	<b>30.522.792</b>

El siguiente es el movimiento de la porción del valor de los activos detallados precedentemente atribuibles a su revaluación para el ejercicio terminado al 31 de marzo de 2017 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2016.

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	31-03-2017 M\$	31-12-2016 M\$
<b>Saldo inicial</b>	<b>30.301.045</b>	<b>23.958.599</b>
Ajustes de revaluación.	0	8.251.324
Retiros de propiedades, planta y equipo revaluado.	0	(329.712)
Depreciación de la porción del valor de propiedades, planta y equipo revaluado.	(513.100)	(1.873.537)
<b>Movimiento del ejercicio</b>	<b>(513.100)</b>	<b>6.048.075</b>
<b>Total</b>	<b>29.787.945</b>	<b>30.006.674</b>

Propiedades, planta y equipo, revaluación	31-03-2017			31-12-2016		
	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.	5.541.453	740.920	4.800.533	5.541.453	989.364	4.552.089
Edificios.	3.836.991	2.574.132	1.262.859	3.877.804	2.418.065	1.459.739
Planta y equipo.	50.018.849	26.294.296	23.724.553	51.110.209	27.115.363	23.994.846
<b>Total</b>	<b>59.397.293</b>	<b>29.609.348</b>	<b>29.787.945</b>	<b>60.529.466</b>	<b>30.522.792</b>	<b>30.006.674</b>

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	31-03-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Construcción en curso.	6.609.124	5.662.700
Equipamiento de tecnologías de la información.	33.367	35.279
Instalaciones fijas y accesorios.	361.822	372.447
Vehículos de motor.	180.976	191.368
Otras propiedades, planta y equipo.	1.710.991	1.530.052
Repuestos.	358.757	358.757
<b>Total</b>	<b>9.255.037</b>	<b>8.150.603</b>

## 15.- DETERIORO DE ACTIVOS.

### 15.1.- Prueba de deterioro de propiedad, planta y equipos, plusvalía comprada y otros activos intangibles de vida útil indefinida.

La Sociedad evalúa anualmente o siempre y cuando existan indicadores, si la plusvalía comprada y demás activos intangibles de vida útil indefinida han sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la Nota 3.11.- Los montos recuperables de las unidades generadoras de efectivo han sido determinados sobre la base de cálculos de sus valores en uso.

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

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

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

Las tasas de descuento nominales antes de impuestos aplicadas al cierre de los estados financieros al 31 de marzo de 2017, fluctuaron entre un 8,5% y un 11,5%.

Como resultado de estas pruebas la Sociedad determinó que no existen deterioros en las propiedades, planta y equipo y demás activos intangibles de vida útil indefinida, no existiendo indicios de deterioro para el periodo terminado al 31 de marzo de 2017.

**15.2.- 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 marzo de 2017 y 2016 se detallan a continuación:

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01-01-2017 31-03-2017	
	Activos financieros M\$	Total M\$
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del período.	(19.573)	(19.573)

  

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01-01-2016 31-03-2016	
	Activos financieros M\$	Total M\$
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del período.	(16.592)	(16.592)

Las pérdidas y reversión de pérdidas por deterioro de activos financieros al 31 de marzo de 2017 y 2016, corresponden al deterioro de cuentas por cobrar registrado en nota 7.5.

**15.2.1.- Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento.**

Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento	01-01-2017 31-03-2017		
	Eléctrico M\$	Servicios M\$	Total M\$
Pérdidas por deterioro de valor	(1.680)	(17.893)	(19.573)

  

Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento	01-01-2016 31-03-2016		
	Eléctrico M\$	Servicios M\$	Total M\$
Pérdidas por deterioro de valor	(4.705)	(11.887)	(16.592)

**15.2.2.- Información a revelar sobre las unidades generadoras de efectivo.**

Información a revelar sobre las unidades generadoras de efectivo	31-03-2017		31-12-2016	
	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

## 16.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

### 16.1.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	31-03-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Relativos a propiedades, planta y equipo.	2.104	1.934
Relativos a ingresos anticipados.	17.461	2.458
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	237.807	238.944
Relativos a cuentas por cobrar.	182.500	173.344
Relativos a los inventarios.	331.455	305.801
Relativos a otros.	168.463	158.591
<b>Total</b>	<b>939.790</b>	<b>881.072</b>

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

### 16.2.- Pasivos por impuestos diferidos.

Pasivos por impuestos diferidos	31-03-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Relativos a propiedades, planta y equipo.	6.147.380	6.224.370
Relativos a revaluaciones de propiedades, planta y equipo.	8.016.988	8.174.282
Relativos a intangibles.	0	1.750
Relativos a propiedades de inversión.	12.687	11.910
<b>Total</b>	<b>14.177.055</b>	<b>14.412.312</b>

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

El siguiente es el movimiento de los activos por impuestos diferidos al 31 de marzo de 2017 y 31 diciembre de 2016:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	31-03-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Saldo inicial	881.072	645.899
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	58.718	235.173
<b>Cambios en activos por impuestos diferidos, total</b>	<b>58.718</b>	<b>235.173</b>
<b>Total</b>	<b>939.790</b>	<b>881.072</b>

El siguiente es el movimiento de los pasivos por impuestos diferidos al 31 de marzo de 2017 y 31 diciembre de 2016:

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	31-03-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Saldo inicial	14.412.312	12.601.838
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	(235.257)	1.810.474
<b>Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total</b>	<b>(235.257)</b>	<b>1.810.474</b>
<b>Total</b>	<b>14.177.055</b>	<b>14.412.312</b>

#### 16.4.- Compensación de partidas.

Los impuestos diferidos activos y pasivos se compensan cuando existe derecho legalmente ejecutable de compensar los activos tributarios corrientes contra los pasivos tributarios corrientes y cuando los impuestos a la renta diferidos activos y pasivos están 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	31-03-2017			31-12-2016		
	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.	939.790	(911.153)	28.637	881.072	(852.464)	28.608
Pasivos por impuestos diferidos.	(14.177.055)	911.153	(13.265.902)	(14.412.312)	852.464	(13.559.848)
<b>Total</b>	<b>(13.237.265)</b>	<b>0</b>	<b>(13.237.265)</b>	<b>(13.531.240)</b>	<b>0</b>	<b>(13.531.240)</b>

**17.- PASIVOS FINANCIEROS.**

El detalle de este rubro para los cierres al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre de 2016, es el siguiente:

**17.1.- Clases de otros pasivos financieros.**

Pasivos financieros	Ref. nota	Moneda	31-03-2017		31-12-2016	
			Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Préstamos bancarios.		CL \$	2.973.805	5.918.716	164.268	8.805.614
<b>Total préstamos bancarios</b>			<b>2.973.805</b>	<b>5.918.716</b>	<b>164.268</b>	<b>8.805.614</b>
<b>Total</b>			<b>2.973.805</b>	<b>5.918.716</b>	<b>164.268</b>	<b>8.805.614</b>

CL \$ : Pesos chilenos.

## 17.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.

Saldos al 31 de marzo de 2017.

País	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes		No Corrientes				
							Vencimientos			Total corrientes	Vencimientos		Total no corrientes
							3 a 12 meses			31-03-2017	1 hasta 2 años		31-03-2017
							M\$			M\$	M\$		M\$
Chile	Banco Chile	CL \$	Al vencimiento	4,36%	4,36%	Sin garantía	37.569	37.569	2.200.000	2.200.000			
Chile	Banco Chile	CL \$	Al vencimiento	4,40%	4,40%	Sin garantía	482	482	985.038	985.038			
Chile	Banco Chile	CL \$	Al vencimiento	3,78%	3,78%	Sin garantía	1.267.457	1.267.457	0	0			
Chile	Banco Chile	CL \$	Al vencimiento	4,34%	4,34%	Sin garantía	23.427	23.427	2.233.678	2.233.678			
Chile	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	4,01%	4,01%	Sin garantía	1.636.488	1.636.488	0	0			
Chile	Banco de Chile	CL \$	Al vencimiento	4,79%	4,79%	Sin Garantía	8.382	8.382	500.000	500.000			
Totales							2.973.805	2.973.805	5.918.716	5.918.716			

Saldos al 31 de diciembre de 2016.

País	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes				No Corrientes		
							Vencimientos			Total corrientes	Vencimientos		Total no corrientes
							hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-12-2016	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	31-12-2016
							M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	Banco Chile	CL \$	Al vencimiento	4,36%	4,36%	Sin garantía	0	0	13.589	13.589	2.200.000	0	2.200.000
Chile	Banco Chile	CL \$	Al vencimiento	4,40%	4,40%	Sin garantía	0	11.437	0	11.437	985.038	0	985.038
Chile	Banco Chile	CL \$	Al vencimiento	4,92%	4,92%	Sin garantía	0	52.499	0	52.499	1.263.609	0	1.263.609
Chile	Banco Chile	CL \$	Al vencimiento	4,50%	4,50%	Sin garantía	50.537	0	0	50.537	0	2.233.679	2.233.679
Chile	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	4,49%	4,49%	Sin garantía	33.811	0	0	33.811	1.623.288	0	1.623.288
Chile	Banco de Chile	CL \$	Al vencimiento	4,79%	4,79%	Sin Garantía	0	0	2.395	2.395	500.000	0	500.000
Totales							84.348	63.936	15.984	164.268	6.571.935	2.233.679	8.805.614

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

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre 2016 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes	
	31-03-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Proveedores de energía y otros eléctricos. (*)	915.872	810.543
Retenciones.	728.005	485.270
Dividendos por pagar.	88.802	96.210
Pasivos acumulados (o devengados). (Nota 18.1)	653.760	771.865
Proveedores no energéticos.	772.764	949.966
Acreedores varios.	214.760	156.742
Otros.	3.401	7.820
<b>Total</b>	<b>3.377.364</b>	<b>3.278.416</b>

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

Pasivos acumulados (o devengados).	Corrientes	
	31-03-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Vacaciones del personal.	635.903	732.988
Participación sobre resultados.	17.857	38.877
<b>Total</b>	<b>653.760</b>	<b>771.865</b>

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

Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo	Servicios	Otros	Total
	31-03-2017 M\$	31-03-2017 M\$	31-03-2017 M\$
Hasta 30 días	1.897.616	877.652	2.775.268
Entre 31 y 60 días	0	1.144	1.144
Entre 91 y 120 días	0	92	92
Entre 121 y 365 días	0	600.860	600.860
<b>Total</b>	<b>1.897.616</b>	<b>1.479.748</b>	<b>3.377.364</b>

Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo	Servicios	Otros	Total
	31-12-2016 M\$	31-12-2016 M\$	31-12-2016 M\$
Hasta 30 días	1.760.509	827.251	2.587.760
Entre 31 y 60 días	0	689.699	689.699
Entre 61 y 90 días	0	957	957
<b>Total</b>	<b>1.760.509</b>	<b>1.517.907</b>	<b>3.278.416</b>

**19.- OTRAS PROVISIONES.**

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es el siguiente:

**19.1.- Provisiones – saldos.**

Clase de provisiones	Corrientes	
	31-03-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Participación en utilidades y bonos.	315.126	251.119
<b>Total</b>	<b>315.126</b>	<b>251.119</b>

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

**19.2.- Movimiento de las provisiones.**

Saldos al 31 de marzo de 2017.

Conceptos	Movimiento de provisiones	
	Por part. en utilidades y bonos  M\$	Total al  31-03-2017 M\$
Saldo al 01 de enero de 2017	251.119	251.119
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	64.007	64.007
<b>Total cambio en provisiones</b>	<b>64.007</b>	<b>64.007</b>
<b>Saldo al 31 de marzo de 2017</b>	<b>315.126</b>	<b>315.126</b>

Saldos al 31 diciembre de 2016.

Conceptos	Movimiento de provisiones	
	Por part. en utilidades y bonos  M\$	Total al  31-12-2016 M\$
Saldo al 01 de enero de 2016	136.809	136.809
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	114.310	114.310
<b>Total cambio en provisiones</b>	<b>114.310</b>	<b>114.310</b>
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2016</b>	<b>251.119</b>	<b>251.119</b>

## 20.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre 2016 es el siguiente:

### 20.1.- Detalle del rubro.

Provisión por beneficios a los empleados	No corrientes	
	31-03-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Provisión indemnización años de servicio.	2.362.335	2.333.543
Provisión premio de antigüedad.	105.711	98.159
<b>Total</b>	<b>2.468.046</b>	<b>2.431.702</b>

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

Valor presente de las obligaciones post empleo y similar	Indemnización por años de servicios		Premios por antigüedad	
	31-03-2017 M\$	31-12-2016 M\$	31-03-2017 M\$	31-12-2016 M\$
<b>Valor presente obligación, saldo inicial</b>	<b>2.333.543</b>	<b>2.066.096</b>	<b>98.159</b>	<b>77.618</b>
Costo del servicio corriente obligación plan de beneficios definidos.	36.531	363.678	1.634	(4.261)
Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos.	27.004	35.124	1.089	1.320
Ganancias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos.	83.501	(88.146)	4.829	33.660
Liquidaciones obligación plan de beneficios definidos.	(118.244)	(43.209)	0	(10.178)
<b>Total cambios en provisiones</b>	<b>28.792</b>	<b>267.447</b>	<b>7.552</b>	<b>20.541</b>
<b>Total</b>	<b>2.362.335</b>	<b>2.333.543</b>	<b>105.711</b>	<b>98.159</b>

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

Balance plan de beneficios	Indemnización por años de servicios		Premios por antigüedad	
	31-03-2017 M\$	31-12-2016 M\$	31-03-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos.	2.362.335	2.333.543	105.711	98.159
<b>Total</b>	<b>2.362.335</b>	<b>2.333.543</b>	<b>105.711</b>	<b>98.159</b>

### 20.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.

Gastos reconocidos en el estado de resultados por función	Indemnización por años de servicios		Premios por antigüedad		Linea del estado de resultados
	01-01-2017 31-03-2017 M\$	01-01-2016 31-03-2016 M\$	01-01-2017 31-03-2017 M\$	01-01-2016 31-03-2016 M\$	
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	36.531	44.027	1.634	(1.591)	Costo de ventas - gastos de administración. Costos Financieros.
Costo por intereses plan de beneficios definidos.	27.004	8.725	1.089	328	
<b>Total</b>	<b>63.535</b>	<b>52.752</b>	<b>2.723</b>	<b>(1.263)</b>	

## 20.5.- Hipótesis actuariales

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

Detalle	
Tasa de descuento real utilizada.	1,54%
Aumento futuros de salarios.	2,00%
Tabla de mortalidad.	RV-2014
Tabla de invalidez.	-
Tasa de rotación anual.	2,03%

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 marzo de 2017, se aplicó la misma metodología utilizada en el ejercicio anterior. Respecto a lo anterior, la Sociedad contrató a Mercer (Argentina) S.A., para la determinación de las obligaciones por beneficios definidos.

Al 31 de marzo de 2017, 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	22.587	(19.490)

## 21.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre 2016 es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2017 M\$	31-12-2016 M\$	31-03-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Ingresos diferidos. (Nota 21.1)	64.668	10.126	0	0
Garantías recibidas en efectivo.	13.097	7.140	0	0
Otros.	0	0	887.551	569.910
<b>Total</b>	<b>77.765</b>	<b>17.266</b>	<b>887.551</b>	<b>569.910</b>

### 21.1.- Ingresos diferidos.

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre 2016 es el siguiente:

Detalle de los ingresos diferidos	Corrientes	
	31-03-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Ingresos diferidos por obras de terceros.	64.668	10.126
<b>Total</b>	<b>64.668</b>	<b>10.126</b>

El movimiento de este rubro al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre 2016 es el siguiente:

Movimiento del período ingresos diferidos	31-03-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Saldo inicial ingresos diferidos	10.126	24.892
Adiciones.	86.265	34.647
Imputación a resultados.	(31.723)	(49.413)
<b>Total</b>	<b>64.668</b>	<b>10.126</b>

### 21.2.- Contratos de construcción.

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

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

Detalle	01-01-2017 31-03-2017 M\$	01-01-2016 31-03-2016 M\$
Ingresos ordinarios de contrato de construcción reconocido durante el período o ejercicio.	40.168	44.764
Costos ordinarios de contrato de construcción reconocido durante el período o ejercicio.	(28.376)	(39.349)
<b>Total</b>	<b>11.792</b>	<b>5.415</b>

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

Detalle	31-03-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Importe de anticipos recibidos sobre contratos de construcción.	0	580.871
Importe bruto debido por clientes por contratos de construcción como pasivos.	64.668	10.126
Facturaciones por avances de obras	0	580.871

#### 21.2.3.- Subvenciones gubernamentales.

Detalle	31-03-2017 M\$	31-12-2016 M\$	Naturaleza subvención
Bonificación mano de obra	5.674	48.645	DL 889
Importe de las subvenciones del gobierno reconocidas.	887.552	569.910	PER - FNDR

## **22.- PATRIMONIO NETO.**

### **22.1.- Gestión de capital.**

Los objetivos de 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.

### **22.2.- Capital suscrito y pagado.**

Al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre 2016, el capital social autorizado, suscrito y pagado asciende a M\$ 15.664.524.

### **22.3.- Número de acciones suscritas y pagadas.**

Al 31 de marzo de 2017 el capital de la Sociedad, está representado por 13.081.284 acciones ordinarias, sin valor nominal de un voto por acción.

### **22.4.- Política de dividendos.**

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 26 de abril de 2017, se informó acerca de la política de reparto de dividendos aprobada por el Directorio para el ejercicio 2017 consistente en la intención de distribuir no menos del 30% de las utilidades líquidas del ejercicio, mediante un dividendo provisorio. Dicho dividendo se pagará, en lo posible, durante el mes de noviembre de 2017. Además se espera proponer un dividendo definitivo a la Junta Ordinaria de Accionistas a celebrarse en el 2018.

El cumplimiento del programa antes señalado quedará condicionado a las utilidades que realmente se obtengan, como asimismo, a la situación de caja, a los resultados que señalen las proyecciones que periódicamente efectúa la empresa, o a la existencia de determinadas condiciones, según corresponda, todo lo cual será resuelto por el Directorio.

### **22.5.- Dividendos.**

Durante el período terminado al 31 de marzo de 2017 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2016 se han pagado los siguientes dividendos:

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 9 de abril de 2016, aprobó el pago del dividendo definitivo N° 97 de \$ 102,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2016, el cual se pagó con fecha 28 de abril de 2016.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 408 de fecha 16 de mayo de 2016 acordó repartir el dividendo provisorio N° 98 de \$ 90,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2016 el cual se pagó con fecha 29 de junio 2016.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 424 de fecha 22 de agosto de 2016 acordó repartir el dividendo provisorio N° 99 de \$ 93,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2016 el cual se pagó con fecha 28 de septiembre 2016.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 427 de fecha 21 de noviembre de 2016 acordó repartir el dividendo provisorio N° 100 de \$ 80,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2016 el cual se pagó con fecha 28 de diciembre 2016.

## **22.6.- Reservas.**

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

### **22.6.1.- 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 2016 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\$ 5.949.083 y el saldo acumulado de esta reserva al cierre de los estados financieros al 31 de marzo de 2017 asciende a M\$ 21.593.387, luego de ser aplicado el respectivo reciclaje, equivalente a la depreciación del ejercicio neta de impuestos diferidos por valor de M\$ 438.745.

### **22.6.2.- 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 marzo de 2017 asciende a M\$ 414.497 (M\$ 350.015 al 31 de diciembre de 2016), ambos netos de impuestos diferidos.

### **22.6.3.- Otras reservas.**

En este rubro se incluyen otras reservas que se reconocen de inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios de control conjunto.

## **22.7.- Ganancias (pérdidas) acumuladas.**

Los componentes de este rubro para el período terminado al 31 de marzo de 2017 y el ejercicio terminado el 31 de diciembre 2016 son los siguientes:

Ganancias (pérdidas) acumuladas	31-03-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Ajuste de 1° aplicación IFRS	(966.598)	(966.598)
Aplicación NIC 19 r	143.672	143.672
Utilidades (pérdidas) acumuladas	4.237.190	0
Utilidades acumuladas para pago de dividendos eventuales en ejercicios futuros	1.129.760	3.306.767
Reciclaje acumulado de superávit de reserva de revaluación	10.157.227	9.718.482
Oficio Circular N° 856 - SVS (*)	(1.341.439)	(1.341.439)
Dividendos provisorios	0	(3.440.376)
Resultado del período o ejercicio	1.221.880	5.500.559
<b>Total</b>	<b>14.581.692</b>	<b>12.921.067</b>

(\*) 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.

## 22.8.- Participaciones no controladoras.

Las siguientes son las participaciones no controladoras al 31 de marzo de 2017 y 31 de diciembre de 2016.

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
			31-03-2017	31-12-2016	31-03-2017		31-12-2016	
			%	%	M\$	M\$	M\$	M\$
79.882.520-8	TV Red S.A.	Chile	10,00000%	10,00000%	284.320	10.481	273.840	30.799
96.641.320-4	Inversiones San Sebastián S.A.	Chile	0,00020%	0,00020%	0	0	0	0
<b>Total</b>					<b>284.320</b>	<b>10.481</b>	<b>273.840</b>	<b>30.799</b>

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

Movimientos al 31 de marzo de 2017.

Movimientos de otros resultados integrales al  31-03-2017	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 neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	
Ganancia (pérdida) después de impuestos	0	0	1.221.880	10.481	0	0	1.232.361	
<b>Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos</b>								
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	(88.332)	23.850	(64.482)	0	(88.332)	23.850	(64.482)	
<b>Total movimientos del periodo o ejercicio</b>	<b>(88.332)</b>	<b>23.850</b>	<b>(64.482)</b>	<b>0</b>	<b>(88.332)</b>	<b>23.850</b>	<b>(64.482)</b>	
<b>Total resultado integral</b>			<b>1.157.398</b>	<b>10.481</b>			<b>1.167.879</b>	

Movimientos al 31 de marzo de 2016.

Movimientos de otros resultados integrales al  31-03-2016	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 neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	
Ganancia (pérdida) después de impuestos	0	0	1.469.640	6.060	0	0	1.475.700	
<b>Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos</b>								
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos. Reclasificación a resultados del periodo o ejercicio.	22.340	(6.032)	16.308	0	22.340	(6.032)	16.308	
			0	0	0	0	0	
<b>Total movimientos del periodo o ejercicio</b>	<b>22.340</b>	<b>(6.032)</b>	<b>16.308</b>	<b>0</b>	<b>22.340</b>	<b>(6.032)</b>	<b>16.308</b>	
<b>Total resultado integral</b>			<b>1.485.948</b>	<b>6.060</b>			<b>1.492.008</b>	

## 23.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.

### 23.1.- Ingresos ordinarios.

Ingresos de actividades ordinarias	01-01-2017 31-03-2017 M\$	01-01-2016 31-03-2016 M\$
<b>Ventas</b>	<b>6.682.351</b>	<b>6.700.875</b>
Venta de energía.	6.671.296	6.700.875
Venta de mercaderías, materiales y equipos.	11.055	0
<b>Prestaciones de servicios</b>	<b>1.385.320</b>	<b>1.429.085</b>
Recargos regulados, peajes y transmisión.	51.396	79.628
Arriendo de equipos de medida.	42.196	44.601
Servicios de mantenimiento de equipos a clientes.	0	2.888
Apoyos en postación.	15.369	15.111
Servicios de construcción de obras e instalaciones eléctricas.	42.585	92.586
Servicios de televisión por cable.	1.233.774	1.194.271
<b>Total</b>	<b>8.067.671</b>	<b>8.129.960</b>

La Sociedad no tiene clientes con los cuales registre ventas que representen el 10% o más de sus ingresos ordinarios en los períodos terminados al 31 de marzo de 2017 y 2016.

### 23.2.- Otros ingresos, por función.

Otros ingresos por función	01-01-2017 31-03-2017	01-01-2016 31-03-2016
	M\$	M\$
Arriendo de oficinas a terceros.	3.959	2.383
Otros ingresos de operación.	3.707	46.991
<b>Total</b>	<b>7.666</b>	<b>49.374</b>

### 24.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.

Los ítems del estado de resultados por función por los ejercicios terminados al 31 de marzo de 2017 y 2016 que se adjunta, se descomponen como se indica en 24.1, 24.2, 24.3 y 24.4.

Gastos por naturaleza del estado de resultados por función	01-01-2017 31-03-2017	01-01-2016 31-03-2016
	M\$	M\$
Costo de venta.	5.171.190	5.231.648
Costo de administración.	1.238.866	933.794
<b>Total</b>	<b>6.410.056</b>	<b>6.165.442</b>

#### 24.1.- Gastos por naturaleza.

Apertura de gastos por naturaleza	01-01-2017 31-03-2017	01-01-2016 31-03-2016
	M\$	M\$
Compra de energía.	0	96.355
Compra de gas.	1.348.528	2.056.277
Gastos de personal.	823.090	964.796
Gastos de operación y mantenimiento.	2.398.376	1.365.316
Gastos de administración.	638.573	449.507
Depreciación.	1.196.854	1.227.053
Amortización.	4.635	6.138
<b>Total</b>	<b>6.410.056</b>	<b>6.165.442</b>

#### 24.2.- Gastos de personal.

Gastos de personal	01-01-2017 31-03-2017	01-01-2016 31-03-2016
	M\$	M\$
Sueldos y salarios.	688.698	906.226
Beneficios a corto plazo a los empleados.	97.863	58.570
Beneficios por terminación.	36.529	0
<b>Total</b>	<b>823.090</b>	<b>964.796</b>

### 24.3.- Depreciación y amortización.

Detalle	01-01-2017 31-03-2017	01-01-2016 31-03-2016
	M\$	M\$
<b>Depreciación y retiros</b>		
Costo de ventas.	1.138.033	1.200.467
Gasto de administración.	58.821	26.586
Otras ganancias (pérdidas).	1.837	8.456
<b>Total depreciación</b>	<b>1.198.691</b>	<b>1.235.509</b>
<b>Amortización</b>		
Costo de ventas.	3.034	3.944
Gasto de administración.	1.601	2.194
<b>Total amortización</b>	<b>4.635</b>	<b>6.138</b>
<b>Total</b>	<b>1.203.326</b>	<b>1.241.647</b>

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

Detalle	01-01-2017 31-03-2017	01-01-2016 31-03-2016
	M\$	M\$
Castigo o deterioro de propiedades, planta y equipo.	(1.837)	(8.456)
Remuneraciones del directorio.	0	(6.942)
Participación utilidad del directorio.	0	(8.136)
Remuneraciones comité de directores.	(29.986)	(515)
Participación comité de directores	(2.335)	(904)
Otras (ganancias) pérdidas.	3.548	31.156
Aportes de terceros para financiar obras propias	6.300	0
<b>Total</b>	<b>(24.310)</b>	<b>6.203</b>

## 25.- RESULTADO FINANCIERO.

Los ítems adjuntos de ingresos financieros, costos financieros, resultados por unidades de reajustes y diferencias de cambio del estado de resultados por función por los períodos terminados al 31 de marzo de 2017 y 2016 se detallan a continuación.

Resultado financiero	01-01-2017 31-03-2017 M\$	01-01-2016 31-03-2016 M\$
<b>Ingresos financieros</b>		
Intereses comerciales.	4	63
Ingresos por otros activos financieros.	24.693	0
Otros ingresos financieros.	1.153	30.865
<b>Total ingresos financieros</b>	<b>25.850</b>	<b>30.928</b>
<b>Costos financieros</b>		
Gastos por préstamos bancarios.	(96.092)	(109.961)
Otros gastos.	(34.107)	(12.108)
<b>Total costos financieros</b>	<b>(130.199)</b>	<b>(122.069)</b>
<b>Total diferencias de cambio (Nota 25.1)</b>	<b>4.501</b>	<b>(44.022)</b>
<b>Total resultados por unidades de reajuste (Nota 25.2)</b>	<b>7.738</b>	<b>13.612</b>
<b>Total</b>	<b>(92.110)</b>	<b>(121.551)</b>

### 25.1.- Composición diferencias de cambio.

Diferencias de cambio	01-01-2017 31-03-2017 M\$	01-01-2016 31-03-2016 M\$
<b>Diferencias de cambio por activos</b>		
Efectivo y equivalentes al efectivo.	(20)	(5.490)
<b>Total diferencias de cambio por activos</b>	<b>(20)</b>	<b>(5.490)</b>
<b>Diferencias de cambio por pasivos</b>		
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	4.521	(38.532)
<b>Total diferencias de cambio por pasivos</b>	<b>4.521</b>	<b>(38.532)</b>
<b>Total diferencia de cambios neta</b>	<b>4.501</b>	<b>(44.022)</b>

## 25.2.- Composición unidades de reajuste.

Resultado por unidades de reajuste	01-01-2017 31-03-2017	01-01-2016 31-03-2016
	M\$	M\$
<b>Unidades de reajuste por activos</b>		
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	3.865	659
Activos por impuestos.	4.174	13.367
<b>Total unidades de reajuste por activos</b>	<b>8.039</b>	<b>14.026</b>
<b>Unidades de reajuste por pasivos</b>		
Otros pasivos financieros.	(301)	(414)
<b>Total unidades de reajuste por pasivos</b>	<b>(301)</b>	<b>(414)</b>
<b>Total unidades de reajuste neto</b>	<b>7.738</b>	<b>13.612</b>

## 26.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.

En el período terminado al 31 de marzo de 2017 se procedió a calcular y contabilizar el impuesto a la renta con una tasa del 25,5%, 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 2016, esta se encuentra calculada con una tasa del 24 %.

La misma Ley estableció un aumento gradual de la tasa de impuesto a la renta de las Sociedades. Así, para el año 2017 dicho impuesto se fijó en 25,5%. A contar del año 2018, 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 27% a contar del año 2018.

Las Sociedades anónimas deberán tributar en base al sistema de tributación parcialmente integrado, por lo que la tasa impositiva a la renta a utilizar el año 2017 será 25,5% y a contar del año 2018 la tasa será 27%.

### 26.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.

Durante los períodos terminados al 31 de marzo de 2017 y 2016 se originó un cargo a resultados por impuesto a las ganancias ascendente a M\$ 316.500 y M\$ 422.844, respectivamente.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01-01-2017 31-03-2017	01-01-2016 31-03-2016
	M\$	M\$
<b>Impuestos corrientes a las ganancias</b>		
(Gasto) ingreso por impuestos corrientes.	(586.625)	(612.968)
<b>Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto</b>	<b>(586.625)</b>	<b>(612.968)</b>
<b>Impuestos diferidos</b>		
(Gasto) ingreso por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias.	262.786	185.511
Otros componentes del (gasto) ingreso por impuestos diferido.	7.339	4.613
<b>Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos, neto</b>	<b>270.125</b>	<b>190.124</b>
<b>(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias</b>	<b>(316.500)</b>	<b>(422.844)</b>

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

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias, extranjero y nacional	01-01-2017 31-03-2017	01-01-2016 31-03-2016
	M\$	M\$
<b>Impuestos corrientes a las ganancias</b>		
Gasto por impuestos corrientes, neto, nacional.	(586.625)	(612.968)
<b>Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto</b>	<b>(586.625)</b>	<b>(612.968)</b>
<b>Impuestos diferidos</b>		
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, nacional.	270.125	190.124
<b>Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos, neto</b>	<b>270.125</b>	<b>190.124</b>
<b>(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias</b>	<b>(316.500)</b>	<b>(422.844)</b>

## 26.3.- 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 períodos terminados al 31 de marzo de 2017 y 2016.

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	01-01-2017 31-03-2017	01-01-2017 31-03-2017	01-01-2016 31-03-2016	01-01-2016 31-03-2016
	M\$	%	M\$	%
Ganancia contable	1.548.861		1.898.544	
<b>Total de (gasto) ingreso por impuestos a la tasa impositiva aplicable</b>	<b>(394.960)</b>	<b>25,5%</b>	<b>(455.651)</b>	<b>24,0%</b>
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y gasto por impuestos (ingreso)	78.460	-5,1%	32.807	-1,7%
<b>Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal</b>	<b>78.460</b>	<b>-5,1%</b>	<b>32.807</b>	<b>-1,7%</b>
<b>(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas</b>	<b>(316.500)</b>	<b>20,4%</b>	<b>(422.844)</b>	<b>22,3%</b>

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

Importes antes de impuestos	01-01-2017 31-03-2017			01-01-2016 31-03-2016		
	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	(88.332)	23.850	(64.482)	22.339	(6.032)	16.307
<b>Total</b>		<b>23.850</b>			<b>(6.032)</b>	

## 26.5.- Diferencias temporarias no reconocidas.

Diferencias temporarias no reconocidas	31-03-2017 M\$	31-12-2016 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.	2.102.043	2.015.716

## 27.- 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	01-01-2017 31-03-2017	01-01-2016 31-03-2016
	M\$	M\$
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	1.221.880	1.469.640
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas.	93,41	112,35
Cantidad de acciones	13.081.284	13.081.284

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilutivo.

## 28.- INFORMACION POR SEGMENTO.

### 28.1.- Criterios de segmentación.

La gerencia ha determinado los segmentos operativos sobre la base de los informes revisados por el comité ejecutivo estratégico.

El comité considera el negocio desde una perspectiva asociada al tipo de servicio o producto vendido (generación, 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, estado de resultados por función y el estado de flujo de efectivo por los períodos terminados al 31 de marzo 2017 y 2016, es la siguiente:

## 28.2.- Cuadros patrimoniales.

### 28.2.1.- Activos por segmentos.

ACTIVOS	Eléctrico		Servicios		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	31-03-2017 M\$	31-12-2016 M\$	31-03-2017 M\$	31-12-2016 M\$	31-03-2017 M\$	31-12-2016 M\$	31-03-2017 M\$	31-12-2016 M\$
<b>ACTIVOS CORRIENTES</b>								
Efectivo y equivalentes al efectivo.	995.177	489.317	544.473	381.127	0	0	1.539.650	870.444
Otros activos no financieros.	28.461	18.183	7.151	0	0	0	35.612	18.183
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	4.719.911	4.868.053	719.432	702.900	0	(97.694)	5.439.343	5.473.259
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	3.539.079	1.999.444	596	13.783	(116.477)	(13.783)	3.423.198	1.999.444
Inventarios.	633.532	333.603	94.624	112.917	0	0	728.156	446.520
Activos por impuestos.	0	62.972	34.514	85.485	(34.514)	0	0	148.457
<b>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.</b>	<b>9.916.160</b>	<b>7.771.572</b>	<b>1.400.790</b>	<b>1.296.212</b>	<b>(150.991)</b>	<b>(111.477)</b>	<b>11.165.959</b>	<b>8.956.307</b>
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.	228.341	228.341	52.000	52.000	0	0	280.341	280.341
<b>Total activos corrientes</b>	<b>10.144.501</b>	<b>7.999.913</b>	<b>1.452.790</b>	<b>1.348.212</b>	<b>(150.991)</b>	<b>(111.477)</b>	<b>11.446.300</b>	<b>9.236.648</b>
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES</b>								
Cuentas por cobrar.	123.814	374.044	0	0	0	0	123.814	374.044
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	2.574.810	2.485.662	0	0	(2.574.810)	(2.485.662)	0	0
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	33.764	37.726	1.793	2.466	0	0	35.557	40.192
Propiedades, planta y equipo.	65.797.615	65.789.266	2.854.715	2.890.803	0	0	68.652.330	68.680.069
Activos por impuestos diferidos.	0	0	28.637	28.608	0	0	28.637	28.608
<b>Total activos no corrientes</b>	<b>68.530.003</b>	<b>68.686.698</b>	<b>2.885.145</b>	<b>2.921.877</b>	<b>(2.574.810)</b>	<b>(2.485.662)</b>	<b>68.840.338</b>	<b>69.122.913</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>	<b>78.674.504</b>	<b>76.686.611</b>	<b>4.337.935</b>	<b>4.270.089</b>	<b>(2.725.801)</b>	<b>(2.597.139)</b>	<b>80.286.638</b>	<b>78.359.561</b>

## 28.2.2.- Pasivos y Patrimonio por segmentos.

PASIVOS	Eléctrico		Servicios		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	31-03-2017 M\$	31-12-2016 M\$	31-03-2017 M\$	31-12-2016 M\$	31-03-2017 M\$	31-12-2016 M\$	31-03-2017 M\$	31-12-2016 M\$
<b>PASIVOS CORRIENTES</b>								
Otros pasivos financieros.	2.965.423	161.873	8.382	2.395	0	0	2.973.805	164.268
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	2.956.345	2.829.363	427.406	462.836	(6.387)	(13.783)	3.377.364	3.278.416
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	51.937	19.272	102.694	97.694	(110.090)	(97.694)	44.541	19.272
Otras provisiones.	315.126	251.119	0	0	0	0	315.126	251.119
Pasivos por impuestos.	562.312	0	0	0	(34.514)	0	527.798	0
Otros pasivos no financieros.	77.765	17.266	0	0	0	0	77.765	17.266
<b>Total pasivos corrientes</b>	<b>6.928.908</b>	<b>3.278.893</b>	<b>538.482</b>	<b>562.925</b>	<b>(150.991)</b>	<b>(111.477)</b>	<b>7.316.399</b>	<b>3.730.341</b>
<b>PASIVOS NO CORRIENTES</b>								
Otros pasivos financieros.	5.418.716	8.305.614	500.000	500.000	0	0	5.918.716	8.805.614
Pasivo por impuestos diferidos.	12.825.579	13.112.186	440.323	447.662	0	0	13.265.902	13.559.848
Provisiones por beneficios a los empleados.	2.468.046	2.431.702	0	0	0	0	2.468.046	2.431.702
Otros pasivos no financieros.	887.551	569.910	0	0	0	0	887.551	569.910
<b>Total pasivos no corrientes</b>	<b>21.599.892</b>	<b>24.419.412</b>	<b>940.323</b>	<b>947.662</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>22.540.215</b>	<b>25.367.074</b>
<b>TOTAL PASIVOS</b>	<b>28.528.800</b>	<b>27.698.305</b>	<b>1.478.805</b>	<b>1.510.587</b>	<b>(150.991)</b>	<b>(111.477)</b>	<b>29.856.614</b>	<b>29.097.415</b>
<b>PATRIMONIO</b>								
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.	14.581.692	12.921.067	1.232.039	1.115.932	(1.232.039)	(1.115.932)	14.581.692	12.921.067
Primas de emisión.	802	802	314	314	(314)	(314)	802	802
Otras reservas.	19.898.686	20.401.913	844.569	861.048	(844.569)	(861.048)	19.898.686	20.401.913
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.	50.145.704	48.988.306	2.859.130	2.759.502	(2.859.130)	(2.759.502)	50.145.704	48.988.306
Participaciones no controladoras.	0	0	0	0	284.320	273.840	284.320	273.840
<b>Total patrimonio</b>	<b>50.145.704</b>	<b>48.988.306</b>	<b>2.859.130</b>	<b>2.759.502</b>	<b>(2.574.810)</b>	<b>(2.485.662)</b>	<b>50.430.024</b>	<b>49.262.146</b>
<b>TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS</b>	<b>78.674.504</b>	<b>76.686.611</b>	<b>4.337.935</b>	<b>4.270.089</b>	<b>(2.725.801)</b>	<b>(2.597.139)</b>	<b>80.286.638</b>	<b>78.359.561</b>

### 28.3.- Cuadros de resultados por segmentos.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Eléctrico		Servicios		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	01-01-2017 31-03-2017 M\$	01-01-2016 31-03-2016 M\$	01-01-2017 31-03-2017 M\$	01-01-2016 31-03-2016 M\$	01-01-2017 31-03-2017 M\$	01-01-2016 31-03-2016 M\$	01-01-2017 31-03-2017 M\$	01-01-2016 31-03-2016 M\$
	Ingresos de actividades ordinarias. Costo de ventas	6.833.897 (4.283.920)	6.917.529 (4.322.784)	1.233.774 (887.270)	1.212.431 (908.864)	0 0	0 0	8.067.671 (5.171.190)
<b>Ganancia bruta</b>	<b>2.549.977</b>	<b>2.594.745</b>	<b>346.504</b>	<b>303.567</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2.896.481</b>	<b>2.898.312</b>
Otros ingresos, por función. Gasto de administración. Otras ganancias (pérdidas).	7.666 (1.029.417) (29.054)	49.374 (711.720) 2.334	0 (209.449) 4.744	0 (222.074) 3.869	0 0 0	0 0 0	7.666 (1.238.866) (24.310)	49.374 (933.794) 6.203
<b>Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.</b>	<b>1.499.172</b>	<b>1.934.733</b>	<b>141.799</b>	<b>85.362</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.640.971</b>	<b>2.020.095</b>
Ingresos financieros. Costos financieros. Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación. Diferencias de cambio. Resultados por unidades de reajuste.	25.846 (119.350) 89.147 0 6.750	30.928 (112.239) 56.856 (50.681) 13.434	4 (10.849) 0 4.501 988	0 (9.830) 0 6.659 178	0 0 (89.147) 0 0	0 0 (56.856) 0 0	25.850 (130.199) 0 4.501 7.738	30.928 (122.069) 0 (44.022) 13.612
<b>Ganancia (pérdida) antes de impuesto</b>	<b>1.501.565</b>	<b>1.873.031</b>	<b>136.443</b>	<b>82.369</b>	<b>(89.147)</b>	<b>(56.856)</b>	<b>1.548.861</b>	<b>1.898.544</b>
Gasto por impuestos a las ganancias.	(279.685)	(403.391)	(36.815)	(19.453)			(316.500)	(422.844)
<b>Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.</b>	<b>1.221.880</b>	<b>1.469.640</b>	<b>99.628</b>	<b>62.916</b>	<b>(89.147)</b>	<b>(56.856)</b>	<b>1.232.361</b>	<b>1.475.700</b>
<b>Ganancia (pérdida)</b>	<b>1.221.880</b>	<b>1.469.640</b>	<b>99.628</b>	<b>62.916</b>	<b>(89.147)</b>	<b>(56.856)</b>	<b>1.232.361</b>	<b>1.475.700</b>
<b>Ganancia (pérdida) atribuible a</b>								
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora. Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras.	1.221.880 0	1.469.640 0	99.628 0	62.916 0	(99.628) 10.481	(62.916) 6.060	1.221.880 10.481	1.469.640 6.060
<b>Ganancia (pérdida)</b>	<b>1.221.880</b>	<b>1.469.640</b>	<b>99.628</b>	<b>62.916</b>	<b>(89.147)</b>	<b>(56.856)</b>	<b>1.232.361</b>	<b>1.475.700</b>
Depreciación Amortización	1.115.704 3.962	1.154.563 4.978	81.150 673	72.490 1.160	0 0	0 0	1.196.854 4.635	1.227.053 6.138
<b>EBITDA</b>	<b>2.647.892</b>	<b>3.091.940</b>	<b>218.878</b>	<b>155.143</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2.866.770</b>	<b>3.247.083</b>

#### 28.4.- Cuadros de resultados por segmentos geográficos.

Información de segmentos por áreas geográficas	Chile		Consolidado	
	01-01-2017 31-03-2017 M\$	01-01-2016 31-03-2016 M\$	01-01-2017 31-03-2017 M\$	01-01-2016 31-03-2016 M\$
	Ingresos de actividades ordinarias.	8.067.671	8.129.960	8.067.671

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

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	Eléctrico		Servicios		Consolidado	
	01-01-2017 31-03-2017 M\$	01-01-2016 31-03-2016 M\$	01-01-2017 31-03-2017 M\$	01-01-2016 31-03-2016 M\$	01-01-2017 31-03-2017 M\$	01-01-2016 31-03-2016 M\$
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación.	3.453.782	2.928.354	201.229	(24.329)	3.655.011	2.904.025
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión.	(1.339.808)	(2.533.965)	(42.883)	(102.114)	(1.382.691)	(2.636.079)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación.	(1.608.114)	(160.600)	5.000	0	(1.603.114)	(160.600)
<b>Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios</b>	<b>505.860</b>	<b>233.789</b>	<b>163.346</b>	<b>(126.443)</b>	<b>669.206</b>	<b>107.346</b>
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.	0	(5.753)	0	0	0	(5.753)
<b>Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo</b>	<b>505.860</b>	<b>228.036</b>	<b>163.346</b>	<b>(126.443)</b>	<b>669.206</b>	<b>101.593</b>
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	489.317	3.760.520	381.127	400.495	870.444	4.161.015
<b>Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio</b>	<b>995.177</b>	<b>3.988.556</b>	<b>544.473</b>	<b>274.052</b>	<b>1.539.650</b>	<b>4.262.608</b>

29.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.

29.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.

Saldos al 31 de marzo de 2017.

Resumen moneda extranjera	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes		Total activos 31-03-2017 M\$
			Hasta 90 días M\$	Total corrientes M\$	
Activos corrientes.	US \$	12.448	12.448	12.448	12.448
<b>Total activos en moneda extranjera</b>	<b>M/e</b>	<b>12.448</b>	<b>12.448</b>	<b>12.448</b>	<b>12.448</b>
Pasivos corrientes.	US \$	218.558	218.558	218.558	218.558
<b>Total pasivos en moneda extranjera</b>	<b>M/e</b>	<b>218.558</b>	<b>218.558</b>	<b>218.558</b>	<b>218.558</b>

Saldos al 31 de diciembre de 2016.

Resumen moneda extranjera	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes		Total activos 31-12-2016 M\$
			Hasta 90 días M\$	Total corrientes M\$	
Activos corrientes	US \$	7.890	7.890	7.890	7.890
<b>Total activos en moneda extranjera</b>	<b>M/e</b>	<b>7.890</b>	<b>7.890</b>	<b>7.890</b>	<b>7.890</b>
Pasivos corrientes	US \$	216.545	216.545	216.545	216.545
<b>Total pasivos en moneda extranjera</b>	<b>M/e</b>	<b>216.545</b>	<b>216.545</b>	<b>216.545</b>	<b>216.545</b>

**29.2.- Saldos en moneda extranjera, activos.**

Saldos al 31 de marzo de 2017.

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 31-03-2017 M\$
			Hasta 90 días	Total corrientes	
			M\$	M\$	
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US \$	12.448	12.448	12.448	12.448
<b>Total activos en moneda extranjera</b>	<b>M/e</b>	<b>12.448</b>	<b>12.448</b>	<b>12.448</b>	<b>12.448</b>

Saldos al 31 de diciembre de 2016.

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 31-12-2016 M\$
			Hasta 90 días	Total corrientes	
			M\$	M\$	
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US \$	7.890	7.890	7.890	7.890
<b>Total activos en moneda extranjera</b>	<b>M/e</b>	<b>7.890</b>	<b>7.890</b>	<b>7.890</b>	<b>7.890</b>

**29.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos.**

Saldos al 31 de marzo de 2017.

Detalle moneda extranjera - pasivos corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes		Total pasivos
			Hasta 90 días M\$	Total corrientes M\$	31-03-2017 M\$
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US \$	218.558	218.558	218.558	218.558
<b>Total pasivos en moneda extranjera</b>		<b>218.558</b>	<b>218.558</b>	<b>218.558</b>	<b>218.558</b>

Saldos al 31 de diciembre de 2016.

Detalle moneda extranjera - pasivos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes		Total pasivos
			Hasta 90 días M\$	Total corrientes M\$	31-12-2016 M\$
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US \$	216.545	216.545	216.545	216.545
<b>Total pasivos en moneda extranjera</b>		<b>216.545</b>	<b>216.545</b>	<b>216.545</b>	<b>216.545</b>

### 30.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS

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

Edelmag S.A. no tiene juicios vigentes.

#### 30.2.- Sanciones administrativas:

No existen contingencias de esta clase que informar.

#### 30.3.- Restricciones.

La Sociedad no tiene pactada restricciones.

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

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

### 32.- DISTRIBUCION DEL PERSONAL.

La distribución de personal de la Sociedad y subsidiarias para el período terminado al 31 de marzo de 2017 y el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2016 es la siguiente:

Subsidiaria / área	31-03-2017				Promedio del período
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Punta Arenas	5	54	73	132	133
Puerto Natales	0	2	19	21	21
Porvenir	0	1	7	8	8
Puerto Williams	0	2	6	8	8
Río Verde	0	0	5	5	5
<b>Total</b>	<b>5</b>	<b>59</b>	<b>110</b>	<b>174</b>	<b>175</b>

Subsidiaria / área	31-12-2016				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Punta Arenas	6	55	77	138	136
Puerto Natales	0	2	19	21	21
Porvenir	0	1	7	8	8
Puerto Williams	0	2	6	8	8
Río Verde	0	0	5	5	5
<b>Total</b>	<b>6</b>	<b>60</b>	<b>114</b>	<b>180</b>	<b>178</b>

**33.- MEDIO AMBIENTE.**

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

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

El siguiente es el detalle de los desembolsos efectuados y que se efectuarán relacionados con normas de medioambiente para los períodos terminados al 31 de marzo de 2017 y 2016:

Al 31 de marzo de 2017.

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.	Insonorización CPN	Implementación de medidas de contrl de ruido en CPN, para cumplir con normativa de emisiones para fuentes fijas, según DS N°38/12, del Ministerio del Medio Ambiente.	Inversión	Control de ruido ambiental	633.000	30-06-2017
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	128	23-03-2017
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Asesoría por Estudio de Impacto Impuestos Verdes	Estudio para determinar impacto de aplicación de impuestos por emisiones gaseosas	Gasto	Asesoría medio ambiente	10.257	27-03-2017
<b>Totales</b>					<b>643.385</b>	

Al 31 de marzo de 2016.

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	1.531	31-05-2016
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Asesoría por Estudio de Impacto Impuestos Verdes	Estudio para determinar impacto de aplicación de impuestos por emisiones gaseosas	Gasto	Asesoría medio ambiente	12.819	30-06-2016
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Evaluación 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 Almacenamiento, transporte y disposición final de residuos peligrosos según D.S. 148 del MINSAL	Gasto	Asesoría medio ambiente	10.203	30-09-2016
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Disposición de Residuos Peligrosos	Almacenamiento, transporte y disposición final de residuos peligrosos según D.S. 148 del MINSAL	Gasto	Disposición de residuos peligrosos	11.551	31-12-2016
<b>Totales</b>					<b>36.104</b>	

**34.- NIIF 5 - ACTIVOS NO CORRIENTES MANTENIDOS PARA LA VENTA Y OPERACIONES DISCONTINUADAS**

**34.1.- Bienes del rubro propiedades planta y equipos.**

La Sociedad presenta como activos mantenidos para la venta una propiedad ubicada en la ciudad de Porvenir y otra ubicada en la ciudad de Puerto Williams y un terreno en Punta Arenas.

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.

**35.- HECHOS POSTERIORES.**

Entre el 31 de marzo de 2017, fecha de cierre de los estados financieros consolidados, y su fecha de presentación, no han ocurrido hechos significativos de carácter financiero-contable que pudieran afectar el patrimonio de la Sociedad o la interpretación de éstos.

Edmundo Laborde Correa  
Gerente de Contabilidad

Carlos Yáñez Antonucci  
Gerente General