Estados Financieros Individuales

correspondientes al año terminado

al 31 de diciembre de 2010

EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN S.A.

Miles de pesos

Deloitte.

1 Poniente 123
Piso 7
Viña del Mar
Chile
Fono: (56-32) 246 6111
Fax: (56-32) 246 6086
e-mail: vregionchile@deloitte.com

Av. Providencia 1760
Pisos 6, 7, 8, 9, 13 y 18
Providencia, Santiago
Chile
Fono: (56-2) 729 7000
Fax: (56-2) 374 9177
e-mail: deloittechile@deloitte.com
www.deloitte.cl

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

A los señores Accionistas de
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.

Hemos efectuado una auditoría a los estados de situación financiera de Empresa Eléctrica de Aisén S.A. al 31 de diciembre de 2010 y 2009, del estado de situación financiera de apertura al 1 de enero de 2009 y de los correspondientes estados integral de resultados, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados el 31 de diciembre de 2010 y 2009. La preparación de dichos estados financieros (que incluyen sus correspondientes notas), es responsabilidad de la Administración de Empresa Eléctrica de Aisén S.A. Nuestra responsabilidad consiste en emitir una opinión sobre estos estados financieros con base en las auditorías que efectuamos.

Nuestras auditorías fueron efectuadas de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile. Tales normas requieren que planifiquemos y realicemos nuestro trabajo con el objeto de lograr un razonable grado de seguridad que los estados financieros están exentos de representaciones incorrectas significativas. Una auditoría comprende el examen, a base de pruebas, de evidencias que respaldan los montos e informaciones revelados en los estados financieros. Una auditoría comprende, también, una evaluación de los principios de contabilidad utilizados y de las estimaciones significativas hechas por la Administración de la Sociedad, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros. Consideramos que nuestras auditorías constituyen una base razonable para fundamentar nuestra opinión.

En nuestra opinión, los mencionados estados financieros presentan razonablemente en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Empresa Eléctrica de Aisén S.A. al 31 de diciembre de 2010 y 2009 y al 1 de enero de 2009, los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por los años terminados el 31 de diciembre de 2010 y 2009, de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera.

Deloitte

Marzo 09, 2011

Raúl Aguirre G.
RUT: 7.572.405-5

EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN S.A.
Estados de Situación Financiera Individual
Al 31 de diciembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 01 de enero de 2009
(En miles de pesos)

ACTIVOS	Nota	31-12-10	31-12-09	01-01-09
ACTIVOS CORRIENTES				
Activos Corrientes en Operación				
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	5	4.192.904	4.687.333	371.223
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar Corrientes	6	3.343.462	3.087.014	3.097.816
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas Corriente	7	4.837.945	1.442	68.328
Inventarios	8	1.207.247	1.422.374	967.405
Activos por Impuestos Corrientes	9	404.140	387.819	656.922
Otros Activos no Financieros, Corrientes		131.953	130.737	94.067
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.		**14.117.651**	**9.716.719**	**5.255.761**
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES		**14.117.651**	**9.716.719**	**5.255.761**
ACTIVOS NO CORRIENTE				
Otros Activos Financieros, No Corriente	10	1.069.333	976.000	1.372.000
Otros Activos No Financieros, No Corriente		1.059	1.059	1.059
Derechos por Cobrar No Corrientes	6	12.847	17.888	17.249
Activos Intangibles Distintos de la Plusvalía, Neto	11	35.399	15.402	16.199
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	12	51.503.344	52.832.612	52.867.537
Activos por Impuestos Diferidos	13	133.765	130.210	120.944
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES		**52.755.747**	**53.973.171**	**54.394.988**
TOTAL ACTIVOS		**66.873.398**	**63.689.890**	**59.650.749**

EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN S.A.
Estados de Situación Financiera Individual
Al 31 de diciembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 01 de enero de 2009
(En miles de pesos)

PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	Nota	31-12-10	31-12-09	01-01-09
PASIVOS CORRIENTES				
Pasivos Corrientes en Operación				
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	15	1.149.742	918.189	157.518
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	7	1.119.637	1.325.026	2.131.654
Otras Provisiones a Corto Plazo	16	257.594	226.673	26.326
Pasivos por Impuestos Corrientes	9	433.281	173.229	1.250
Otros Pasivos No Financieros Corrientes	17	353.810	316.280	11.290
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	16	358.033	362.711	299.408
Total Pasivos Corrientes distintos de las pasivos incluídos en grupos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta		**3.672.097**	**3.322.108**	**2.627.446**
TOTAL PASIVOS CORRIENTES		**3.672.097**	**3.322.108**	**2.627.446**
PASIVOS NO CORRIENTES				
Pasivo por Impuestos Diferidos	13	3.977.769	3.995.985	3.659.149
Otros Pasivos No Financieros No Corrientes		19.458	18.573	17.697
Provisiones No corrientes por Beneficios a los Empleados	16	263.691	216.549	180.888
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES		**4.260.918**	**4.231.107**	**3.857.734**
PATRIMONIO NETO				
Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora				
Capital Emitido	18	37.005.894	37.005.894	37.877.067
Ganancias (pérdidas) Acumuladas	18	21.063.316	18.259.608	15.288.502
Otras Reservas	18	871.173	871.173	0
Patrimonio Atribuible a los propietarios de la controladora		**58.940.383**	**56.136.675**	**53.165.569**
Participaciones No Controladoras		-	-	-
TOTAL PATRIMONIO		**58.940.383**	**56.136.675**	**53.165.569**
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		**66.873.398**	**63.689.890**	**59.650.749**

EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN S.A.
Estados de Resultados Integrales Individual
Por los periodos terminados al 31 de diciembre de 2010 y al 31 de diciembre de 2009
(En miles de pesos)

Estado de Resultados Integrales Ganancia (Pérdida)	Nota	01/01/2010 al 31/12/2010 M$	01/01/2009 al 31/12/2009 M$
Ingresos de Actividades Ordinarias	19	23.899.142	24.785.282
Otros ingresos, por Naturaleza	19	1.025.126	557.528
Materias Primas y Consumibles Utilizados	20	(13.478.406)	(13.348.806)
Gastos por Beneficios a los Empleados	21	(1.439.540)	(1.383.036)
Gasto por Depreciación y Amortización	22	(2.141.780)	(2.165.328)
Otros Gastos por Naturaleza	23	(3.444.793)	(3.369.338)
Otras Ganancias (Pérdidas)		(7.836)	(2.078)
Ingresos Financieros	24	286.891	167.689
Costos Financieros	24	(3.271)	(2.216)
Diferencias de Cambio	24	428	(7.117)
Resultados por Unidades de Reajuste	24	12.853	(5.577)
Ganancia (pérdida) Antes de Impuesto		**4.708.814**	**5.227.003**
Gasto por Impuestos a las Ganancias	13	(703.518)	(923.230)
Ganancia (pérdida) Procedente de Operaciones Continuadas		**4.005.296**	**4.303.773**
Ganancia (pérdida) Procedente de Operaciones Discontinuadas			
Ganancia (pérdida)		**4.005.296**	**4.303.773**

Ganancia por acción básica

Ganancia (pérdida) por Acción Básica de Operaciones Continuadas	$/acción	106,5879	114,5309
Ganancia (pérdida) por Acción Básica de Operaciones Discontinuadas	$/acción		
Ganancia (pérdida) por Acción Básica	**$/acción**	**106,5879**	**114,5309**

EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN S.A.
Estado de cambios en el patrimonio
Por los periodos terminados al 31 de diciembre de 2010 y al 31 de diciembre de 2009
(En miles de pesos)

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto	Capital emitido	Primas de emisión	Otras participaciones en el patrimonio	Cambio en otras reservas						Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
				Superavit de Revaluación	Reservas por diferencias de cambio por conversión	Reservas de coberturas de flujo de caja	Reservas de ganancias o pérdidas en la remedición de activos financieros disponibles para la venta	Otras reservas varias	Otras reservas				
Saldo Inicial al 01/01/2010	**37.005.894**							**871.173**	**871.173**	**18.259.608**	**56.136.675**		**56.136.675**
Ajustes de Períodos Anteriores													
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-
Incremento (disminución) por correcciones de errores	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-
Ajustes de Periodos Anteriores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Inicial Reexpresado	37.005.894	-	-	-	-	-	-	871.173	871.173	18.259.608	56.136.675	-	56.136.675
Cambios en patrimonio													
Resultado Integral													
Ganancia (pérdida)										4.005.296	4.005.296		4.005.296
Otro resultado integral									-		0		0
Resultado integral											4.005.296		4.005.296
Dividendos										(1.201.588)	(1.201.588)		(1.201.588)
Incremento (disminución) por otras aportaciones de los propietarios											-		-
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios											-		0
Total de cambios en patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.803.708	2.803.708	-	2.803.708
Saldo Final al 31/12/2010	**37.005.894**	-	-	-	-	-	-	**871.173**	**871.173**	**21.063.316**	**58.940.383**	-	**58.940.383**

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto	Capital emitido	Primas de emisión	Otras participaciones en el patrimonio	Cambio en otras reservas						Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
				Superavit de Revaluación	Reservas por diferencias de cambio por conversión	Reservas de coberturas de flujo de caja	Reservas de ganancias o pérdidas en la remedición de activos financieros disponibles para la venta	Otras reservas varias	Otras reservas				
Saldo Inicial al 01/01/2009	**37.877.067**				-			-	-	**15.288.502**	**53.165.569**		**53.165.569**
Ajustes de Períodos Anteriores													
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-		-
Incremento (disminución) por correcciones de errores	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-		-
Ajustes de Periodos Anteriores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Inicial Reexpresado	37.877.067	-	-	-	-	-	-	-	-	15.288.502	53.165.569	-	53.165.569
Cambios en patrimonio													
Resultado Integral													
Ganancia (pérdida)										4.303.773	4.303.773		4.303.773
Otro resultado integral									-		0		0
Resultado integral											4.303.773		4.303.773
Dividendos										(1.332.667)	(1.332.667)		(1.332.667)
Incremento (disminución) por otras aportaciones de los propietarios											-		-
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	(871.173)							871.173	871.173		-		-
Total de cambios en patrimonio	(871.173)	-	-	-	-	-	-	871.173	871.173	2.971.106	2.971.106	-	2.971.106
Saldo Final al 31/12/2009	**37.005.894**	-	-	-	-	-	-	**871.173**	**871.173**	**18.259.608**	**56.136.675**	-	**56.136.675**

EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN S.A.
Estados de Flujos de Efectivos Directos Individual
Por los periodos terminados al 31 de diciembre de 2010 y al 31 de diciembre de 2009
(En miles de pesos)

Estado de flujos de efectivo directo	NOTA	01/01/2010 al 31/12/2010	01/01/2009 al 31/12/2009
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación		**18.263.705**	**16.991.154**
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		18.047.641	16.615.791
Cobros procedentes de primas y prestaciones, anualidades y otros beneficios de pólizas suscritas		181.663	-
Otros cobros por actividades de operación		34.401	375.363
Clases de pagos		**(9.653.281)**	**(7.803.038)**
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(7.690.610)	(5.997.222)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(1.240.626)	(1.093.919)
Otros pagos por actividades de operación		(722.045)	(711.897)
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)		**(472.056)**	**(149.743)**
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		**8.138.368**	**9.038.373**
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Préstamos a entidades relacionadas		(8.756.000)	(270.000)
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo		-	34.892
Compras de propiedades, planta y equipo		(2.698.188)	(2.664.367)
Cobros a entidades relacionadas		3.970.000	343.000
Intereses recibidos		184.066	15.775
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		**(7.300.122)**	**(2.540.700)**
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Préstamos de entidades relacionadas		-	650.000
Pagos de préstamos a entidades relacionadas		-	(2.395.000)
Dividendos pagados		(1.332.670)	(394.694)
Intereses pagados		(6)	(41.869)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		**(1.332.676)**	**(2.181.563)**
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		(494.430)	4.316.110
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		**1**	**-**
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		1	-
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		**(494.429)**	**4.316.110**
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del periodo		4.687.333	371.223
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo	5	**4.192.904**	**4.687.333**

EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

ÍNDICE

1. Información General y Descripción del Negocio 9
2 Resumen de las Principales Políticas Contables Aplicadas 10
2.1. Principios contables 10
2.2 Nuevos pronunciamientos contables 10
2.3 Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas 11
2.4 Período cubierto 12
2.5 Bases de preparación 12
2.6 Moneda funcional 12
2.7 Bases de conversión 12
2.8 Compensación de saldos y transacciones 13
2.9 Propiedades, planta y equipo 13
2.10 Activos intangibles 14
2.10.1 Servidumbres 14
2.10.2 Programas informáticos 14
2.10.3 Gastos de investigación y desarrollo 14
2.11 Deterioro de los activos 15
2.12 Arrendamientos 15
2.13 Instrumentos financieros 16
2.13.1 Activos Financieros no derivados 16
2.13.2 Efectivo y otros medios líquidos equivalentes 16
2.13.3 Pasivos financieros no derivados 17
2.13.4 Derivados y operaciones de cobertura 17
2.13.5 Instrumentos de patrimonio 18
2.14 Inventarios 18
2.15 Otros pasivos no financieros 18
2.15.1 Ingresos diferidos 18
2.15.2 Subvenciones estatales 18
2.15.3 Obras en construcción para terceros 18
2.16 Provisiones 18
2.17 Beneficios a los empleados 18
2.18 Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes 19
2.19 Impuesto a las ganancias 19
2.20 Reconocimiento de ingresos y gastos 20
2.21 Ganancias por acción 20
2.22 Dividendos 20
2.23 Estado de flujos de efectivo 20
3. Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico 21
3.1. Generación eléctrica y transporte 21
3.2. Distribución 21
3.3. Marco regulatorio 23
3.3.1. Aspectos generales 23
3.3.2. Ley Corta I 23
3.3.3. Organismos reguladores 23
4 Adopción de Normas Internacionales de Información Financiera 24
5 Efectivo y Equivalentes al Efectivo 27
7 Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas 30
8 Inventarios 33
9 Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes 34
10 Otros Activos Financieros no Corriente 35
11 Activos Intangibles Distintos de Plusvalía 36
12 Propiedades, planta y equipos 37
13 Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos 39
13.1 Impuesto a la renta 39
13.2 Impuestos diferidos 40
14 Política de Gestión de Riesgos 41
14.1 Riesgo de negocio 41
14.1.1 Riesgo Regulatorio 41

14.2 Riesgo financiero 43
14.2.1 Tipo de cambio 43
14.2.2 Variación UF 43
14.2.3 Tasa de interés 43
14.2.4 Riesgo de liquidez 43
14.2.5 Riesgo de crédito 43
14.2.6 Instrumentos financieros por categoría 45
14.2.7 Valor Justo de instrumentos financieros 46
15 Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar 48
16 Provisiones 48
16.1 Provisiones corrientes 48
16.1.1 Otras Provisiones a Corto Plazo 48
16.1.2 Provisiones Corrientes, por Beneficios a los Empleados 49
16.2 Provisiones no corrientes, por beneficios a los empleados 50
16.3 Juicios y multas 51
16.3.1 Juicios 51
16.3.2 Multas 51
17 Otros Pasivos no Financieros 52
18 Patrimonio 53
18.1 Patrimonio neto de la Sociedad 53
18.1.1 Capital suscrito y pagado 53
18.1.2 Dividendos 53
18.1.3 Otras reservas 53
18.1.4 Ganancias (Pérdidas) Acumuladas 54
18.2 Gestión de capital 54
18.3 Restricciones a la disposición de fondos 54
19 Ingresos 55
20 Materias Primas y Consumibles Utilizados 55
21 Gastos por Beneficios a los Empleados 56
22 Gasto por Depreciación, Amortización y Pérdida por Deterioro 56
23 Otros Gastos por Naturaleza 56
24 Resultado Financiero 57
25 Hechos Posteriores 58
26 Medio Ambiente 58
27 Garantías Comprometidas con Terceros 58
28 Cauciones Obtenidas de Terceros 58
29 Moneda Extranjera 59

1. Información General y Descripción del Negocio

La sociedad Empresa Eléctrica de Aisén S.A. en adelante para efectos de este informe "Edelaysen" o la "sociedad" esta inscrita en el Registro de Entidades Informantes con el número 28 y está sujeta a la fiscalización de la Superintendencia de Valores y Seguros.

Edelaysen es una empresa verticalmente integrada que genera en un 100% la energía para distribuir en su zona de influencia, principalmente en la Región de Aisén.

La Sociedad es una filial indirecta de Inversiones Eléctricas del Sur S.A. Esta última es el vehículo de inversión a través del cual el fondo canadiense Ontario Teachers' Pension Plan Board y el fondo estadounidense Morgan Stanley Infraestructure Partners controlan las empresas del Grupo Saesa, de las que la Sociedad forma parte.

2 Resumen de las Principales Políticas Contables Aplicadas

2.1. Principios contables

Los presentes estados financieros, se presentan en miles de pesos y han sido preparados a partir de los registros de contabilidad mantenidos por la Sociedad. Los principios y criterios son aplicados uniformemente.

Los Estados Financieros de la Sociedad, han sido preparados de acuerdo con IFRS. Para estos fines, las IFRS comprenden las normas emitidas por el Consejo Internacional de Normas de Contabilidad ("IASB" en inglés) y las interpretaciones emitidas por el Comité Internacional de Interpretaciones sobre Informes Financieros ("IFRIC" en inglés). Los presentes estados financieros fueron aprobados por el Directorio en sesión celebrada con fecha 9 de marzo de 2011.

Los estados financieros de la Sociedad, correspondientes al 31 de diciembre de 2009, fueron aprobados por su Directorio en sesión celebrada el día 12 de febrero de 2010. Esos estados financieros fueron confeccionados de acuerdo a Principios Contables Generalmente Aceptados en Chile y, por lo tanto, no coinciden con los saldos del ejercicio 2009 que han sido incluidos en los presentes estados financieros, los que han sido confeccionados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera. En nota 4 se detalla la reconciliación del patrimonio neto y resultados del ejercicio.

2.2 Nuevos pronunciamientos contables

a) Pronunciamientos contables con aplicación efectiva a contar del 1 de enero de 2010:

Normas, Enmiendas e Interpretaciones	**Aplicación obligatoria para:**
NIIF 1 (revisada): Adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera	Períodos anuales iniciados el 01 de julio de 2009
NIIF 3 revisada: Combinaciones de negocio	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de julio de 2009
Enmienda a la NIC 39: Elección de partidas cubiertas	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de julio de 2009
Enmienda a la NIC 27: Estados financieros consolidados y separados	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de julio de 2009
CINIIF 17: Distribuciones a los propietarios de activos no monetarios	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de julio de 2009
Mejoramientos de las NIIF (emitidas en 2009)	Mayoritariamente aplicable a períodos anuales iniciados en o después del 01 de enero de 2010
Enmienda a NIIF 2: Pagos basados en acciones	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de enero de 2010

Las aplicaciones de estos pronunciamientos contables no han tenido efectos significativos para la Sociedad.

b) Pronunciamientos contables con aplicación efectiva a contar del 1 de enero de 2011 y siguientes:

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros, los siguientes pronunciamientos habían sido emitidos por el IASB, pero no eran de aplicación obligatoria y la Administración decidió no aplicarlos retrospectivamente.

Normas, Enmiendas e Interpretaciones	Aplicación obligatoria para:
NIIF 1 (Revisada), Adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera – (i) Eliminación de Fechas Fijadas para Adoptadores por Primera Vez – (ii) Hiperinflación Severa.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de Julio de 2011.
NIC 12, Impuestos diferidos - Recuperación del Activo Subyacente	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2012
Enmienda a NIC 32: Clasificación de derechos de emisión	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de febrero de 2010
NIIF 9: Instrumentos financieros: Clasificación y medición	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de enero de 2013
NIIF 24 revisada: Revelaciones de partes relacionadas	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de enero de 2011
CINIIF 19: Liquidación de pasivos financieros con instrumentos de patrimonio	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de julio de 2010
Mejoramientos de las NIIF (emitidas en 2010)	Mayoritariamente aplicable a períodos anuales iniciados en o después del 01 de enero de 2011
NIIF 7: Instrumentos financieros: Revelaciones - Transferencias de activos financieros	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de julio de 2011
NIIF 9, Instrumentos financieros: Adiciones a NIIF 9 para la contabilización de Pasivos financieros	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2013.
Enmienda a CINNIIF 14: Límite sobre un activo por beneficios definidos, requerimientos mínimos de fondeo y su interacción.	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de enero de 2011

La Administración estima que estas normas, enmiendas e interpretaciones, antes descritas no tendrán un efecto significativo en los estados financieros del Grupo.

2.3 Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

La información contenida en estos estados financieros es responsabilidad del Directorio de la Sociedad, que manifiesta expresamente que se ha dado cumplimiento a las NIIF.

En la preparación de los estados financieros se requiere el uso de estimaciones y supuestos que afectarán los montos a reportar de activos y pasivos a la fecha de los estados financieros y los montos de ingresos y gastos durante el período de reporte. La Administración de la Sociedad, necesariamente efectuará juicios y estimaciones que tendrán un efecto significativo sobre las cifras presentadas en los estados financieros bajo NIIF.

Los supuestos y estimaciones usados en la preparación de los estados financieros son los siguientes:

- **Vida útil económica de activos:** La vida útil de los bienes de propiedades, planta y equipo que son utilizadas para propósitos del cálculo de la depreciación, es determinada en base a estudios técnicos preparados por especialistas externos e internos. Adicionalmente, se utilizan estos estudios para nuevas adquisiciones de bienes de propiedades, planta y equipo, o cuando existen indicadores que las vidas útiles de estos bienes deben ser cambiadas.

- **Deterioro de activos:** La Sociedad revisa el valor libro de sus activos tangibles e intangibles para determinar si hay cualquier indicio que el valor libro no pueda ser recuperable. Si existe dicho indicio, el valor recuperable del activo se estima para determinar el alcance del deterioro. En la evaluación de deterioro, los activos que no generan flujo efectivo independiente son agrupados en una unidad generadora de efectivo (“UGE”) a la cual pertenece el activo. El monto recuperable de estos activos o UGE, es medido como el mayor valor entre su valor razonable y su valor libro.

- **Estimación de deudores incobrables y existencias obsoletas:** La Sociedad ha estimado el riesgo de recuperación de sus cuentas por cobrar y de la obsolescencia de inventario, para lo que ha establecido porcentajes de provisión por tramos de vencimiento y la tasa de rotación de sus inventarios, respectivamente.

- **Beneficios del personal - Indemnización por años de servicio:** Las obligaciones reconocidas por concepto de indemnizaciones por años de servicio nacen de convenios colectivos suscritos con los trabajadores de la Sociedad, en los que se establece el compromiso por parte de ellas. La Administración utiliza supuestos actuariales para determinar la mejor estimación de estos beneficios. Cualquier ganancia o pérdida actuarial, la que puede surgir de diferencias entre los resultados esperados o por cambios en los supuestos actuariales, son reconocidos dentro de los costos de la operación en el estado de resultados del período.

  Los supuestos son establecidos en conjunto con un actuario externo a la Sociedad, que incluyen entre otras las hipótesis demográficas, la tasa de descuento y los aumentos esperados de remuneraciones y permanencia futura.

- **Ingresos y costos de explotación**: La Sociedad considera como ingresos de la explotación, además de los servicios facturados en el ejercicio, una estimación por los servicios suministrados pendientes de facturación al cierre del período. Asimismo, los costos asociados a dichos ingresos han sido debidamente incluidos como costos de explotación.

- **Litigios y contingencias:** La Sociedad evalúa periódicamente la probabilidad de pérdida de sus litigios y contingencias de acuerdo a las estimaciones realizadas por sus asesores legales. En los casos que la Administración y los abogados de la Sociedad han opinado que se obtendrán resultados favorables o que los resultados son inciertos y los juicios se encuentren en trámite, no se han constituido provisiones al respecto.

2.4 Período cubierto

Los presentes estados financieros comprenden los estados de situación financiera de Edelaysen al 31 de diciembre de 2010, al 31 de diciembre de 2009 y al 1 de enero de 2009, y los resultados de sus operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por los años terminado al 31 de diciembre de 2010 y al 31 de diciembre de 2009.

2.5 Bases de preparación

Los presentes estados financieros han sido preparados de acuerdo con la Normas Internacionales de Información Financiera, NIIF (IFRS por sus siglas en inglés), emitidas por el International Accounting Standars Board (IASB).

2.6 Moneda funcional

La moneda funcional para la Sociedad se determinó como la moneda del ambiente económico principal en que funciona. Las transacciones distintas a las que se realizan en la moneda funcional de la entidad se convierten a la tasa de cambio vigente a la fecha de transacción. Los activos y pasivos expresados en monedas distintas a la funcional se vuelven a convertir a las tasas de cambio de cierre. Las ganancias y pérdidas por la reconversión se incluirán en las utilidades o pérdidas netas dentro de las otras partidas financieras.

La moneda funcional de la Sociedad es el peso chileno.

2.7 Bases de conversión

Las transacciones en una divisa distinta de la moneda funcional se consideran transacciones en moneda extranjera. Las operaciones que realiza la Sociedad en una moneda distinta de su moneda funcional se registran a los tipos de cambio vigentes en el momento de la transacción. Durante el período, las diferencias entre el tipo de cambio contabilizado y el que está vigente a la fecha de cobro o pago se registran como diferencias de cambio en el estado de resultados integral.

Asimismo, al cierre de cada período, la conversión de los saldos a cobrar o a pagar en una moneda distinta de la funcional de la sociedad, se realiza al tipo de cambio de cierre. Las diferencias de valoración producidas se registran como diferencias de cambio en el estado de resultados.

Los activos y pasivos en moneda extranjera, son traducidos a los tipos de cambio o valores vigente a la fecha de cierre de los estados financieros, según el siguiente detalle:

	31.12.2010	31.12.2009	01.01.2009
Dólar Estadounidense	468,01	507,10	636,45
Unidad de Fomento	21.455,55	20.942,88	21.452,57

2.8 Compensación de saldos y transacciones

Como norma general, en los estados financieros no se compensan ni los activos ni los pasivos, ni los ingresos ni los gastos, salvo aquellos casos en que la compensación sea requerida o esté permitida por alguna norma y esta presentación sea el reflejo del fondo de la transacción.

2.9 Propiedades, planta y equipo

Los bienes de propiedades, planta y equipo son registrados al costo de adquisición menos la depreciación acumulada y deterioros acumulados.

Adicionalmente al costo de adquisición o construcción de cada elemento, se incluye, en su caso, los siguientes conceptos:

- Los costos financieros devengados durante el período de construcción que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos cualificados, que son aquellos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso, como por ejemplo: instalaciones de distribución, transmisión o generación eléctrica. La tasa de interés utilizada es la correspondiente al financiamiento específico o, de no existir, la tasa media ponderada de financiamiento de la Sociedad o la matriz del grupo. El monto activado por este concepto ascendió a M$0, por el año terminado al 31 de diciembre de 2010, y a M$24.967, por el año terminado al 31 de diciembre de 2009.

- Los costos de personal relacionados directamente con las obras en curso. Los montos relacionados con este concepto ascendieron a M$80.417 por el año terminado al 31 de diciembre de 2010 y a M$51.927 por el año terminado al 31 de diciembre de 2009.

- Los desembolsos futuros a los que la Sociedad deberán hacer frente en relación con la obligación de cierre de sus instalaciones se incorporan al valor del activo por el valor actualizado, reconociendo contablemente la correspondiente provisión. La Sociedad, revisa anualmente su estimación sobre los mencionados desembolsos futuros, aumentando o disminuyendo el valor del activo en función de los resultados de dicha estimación.

Todos los bienes de Propiedades, planta y equipo adquiridos con anterioridad a la fecha en que la Sociedad efectuara su transición a las IFRS, fueron retasados por terceros independientes.

Las obras en curso se traspasan a activos en explotación una vez finalizado el período de prueba cuando se encuentran disponibles para su uso, a partir de cuyo momento comienza su depreciación.

Los costos de ampliación o mejoramiento sustancial de estructuras, instalaciones o equipos existentes corresponde a la sustitución o el mejoramiento de partes, pero sin reemplazar la totalidad del bien, y que tiene como resultado la ampliación de la vida útil, el incremento de la capacidad, la disminución de los costos operacionales o el incremento del valor a través de los beneficios que el bien puede aportar, son incorporados como mayor costo del bien. También se incluyen en estos costos aquellas exigencias de la autoridad o compromisos tomados por la Sociedad, que de no concretarse no permitirían el uso del activo.

Los costos posteriores (reemplazo de componentes, mejoras, ampliaciones o crecimientos) se incluyen en el valor del activo inicial o se reconocen como un activo separado. El valor del componente sustituido se da de baja contablemente.

El resto de reparaciones y mantenciones que no cumplan con lo mencionado anteriormente se cargan en el resultado del ejercicio en que se incurren.

La depreciación será determinada, aplicando el método lineal, sobre el costo de los activos menos su valor residual, entendiéndose que los terrenos sobre los que se encuentran construidos los edificios y otras construcciones tienen una vida útil indefinida y que, por tanto, no son objeto de depreciación.

El valor residual y la vida útil de los activos se revisan y ajustan periódicamente, si es necesario, ajustando en forma prospectiva, si corresponde.

La Sociedad, en base al resultado de las pruebas de deterioro, considera que el valor contable de los activos no supera el valor recuperable de los mismos.

A continuación se presentan los principales períodos de vida útil utilizados para la depreciación de los activos:

	Intervalo de años de vida útil estimada
Edificio	40-80
Plantas y equipos :	
Lineas y redes	30-44
Transformadores	44
Medidores	30-40
Subestaciones	20-60
Sistema de Generación	20-80
Equipo de tecnologia de la información :	
Computación	5
Instalaciones fijas y accesorios :	
Muebles y equipos de Oficina	10
Vehiculos	7
Otros equipos y herramientas :	10

Para la explotación del sistema eléctrico de distribución, la Sociedad tiene concesiones de distribución de electricidad que son otorgadas por la Autoridad Reguladora Chilena y no tienen fecha de expiración, por lo que se consideran de carácter indefinido.

2.10 Activos intangibles

2.10.1 Servidumbres

Estos activos intangibles corresponden a servidumbres de paso. Su reconocimiento contable se realiza inicialmente a su costo de adquisición y posteriormente se valorizan a su costo neto de las pérdidas por deterioro, que en su caso hayan experimentado. Los activos de vida útil indefinida no se amortizan.

2.10.2 Programas informáticos

Estos activos intangibles corresponden a aplicaciones informáticas, y su reconocimiento contable se realiza inicialmente a su costo de adquisición y posteriormente se valorizan a su costo neto de las pérdidas por deterioro, que en su caso hayan experimentado. Estos activos se amortizan en su vida útil que varía entre cuatro y seis años.

2.10.3 Gastos de investigación y desarrollo

Durante el período presentado la Sociedad no ha registrado gastos por este concepto, de haberlos se contabilizan con cargo a resultados en el ejercicio en que ocurren.

2.11 Deterioro de los activos

La Sociedad revisa el valor libro de sus activos tangibles e intangibles para determinar si hay cualquier indicio que el valor libro no puede ser recuperable. Si existe dicho indicio, el valor recuperable del activo se estima para determinar el alcance del deterioro.

En la evaluación de deterioro, los activos que no generan flujo efectivo independiente son agrupados en una unidad generadora de efectivo (UGE) a la cual pertenece el activo.

La Administración necesariamente aplica su juicio en la agrupación de activos que no generan flujos de efectivo independientes y también en la estimación, la periodicidad y los valores del flujo de efectivo subyacente en los valores del cálculo.

Cambios posteriores en la agrupación de la UGE o la periodicidad de los flujos de efectivo podrían impactar el valor libro de los respectivos activos.

El valor recuperable es el más alto valor entre el valor justo menos los costos de vender, y el valor en uso. Este último corresponde a los flujos futuros estimados descontados.

Si el valor recuperable de un activo o unidad generadora de efectivo se estima que es menor que su valor libro, este último disminuye al valor recuperable. Se reconoce el deterioro como otra depreciación. En caso que se reverse un deterioro posteriormente, el valor libro aumenta a la estimación revisada del valor recuperable, pero hasta el punto que no supere el valor libro que se hubiese determinado, si no se hubiera reconocido un deterioro anteriormente. Se reconoce un reverso como una disminución del cargo por depreciación de inmediato.

Para el cálculo del valor de recuperación de las propiedades, plantas y equipos, y del activo intangible, el valor en uso es el criterio utilizado por la Sociedad en prácticamente la totalidad de los casos.

Para estimar el valor en uso, la Sociedad preparan las proyecciones de flujos de caja futuros a partir de los presupuestos más recientes disponibles. Estos presupuestos incorporan las mejores estimaciones de la Administración sobre los ingresos y costos de las Unidades Generadoras de Efectivo utilizando las proyecciones sectoriales, la experiencia del pasado y las expectativas futuras.

Los flujos se descuentan para calcular su valor actual a una tasa que recoge el costo de capital del negocio. Para su cálculo se tiene en cuenta el costo actual del dinero y las primas de riesgo que reflejan las tasaciones de mercado vigentes del valor en el tiempo del dinero y los riesgos específicos del activo.

Para determinar la necesidad de deterioro de activos financieros relacionados con cuentas por cobrar, la Sociedad tienen políticas de registro de provisiones en función de su estado y antigüedad, que se aplican en forma general, con excepción de casos específicos, que demanden un análisis más detallado sobre riesgo de incobrabilidad.

Respecto de otros activos financieros, principalmente inversiones, la Sociedad tiene políticas para administrar el riesgo de deterioro, que exigen un riesgo mínimo a los instrumentos colocados y una jerarquía para aprobaciones. Hasta la fecha no se han detectado ni realizado deterioro por este tipo de activos.

2.12 Arrendamientos

Los arrendamientos en los que se transfiere sustancialmente todos los riesgos y beneficios a la propiedad se clasifican como financieros. El resto de arrendamientos se clasifican como operativos.

La Sociedad no presenta arrendamientos financieros, de haberlos, en aquellos en que actúa como arrendatario se reconocen al comienzo del contrato, registrando un activo y un pasivo por el mismo monto, igual al valor razonable del bien arrendado, o bien, si éste fuera menor, al valor actual de los pagos mínimos por el arrendamiento. Posteriormente, los pagos mínimos por arrendamiento se asignan entre gasto financiero y reducción de la obligación. El cargo financiero se asigna a cada

período pendiente durante el plazo del arrendamiento, de modo que se obtenga una tasa de interés constante sobre el saldo de la obligación.

El monto a amortizar del activo arrendado se asignará en cada período contable durante los períodos de uso esperado, de acuerdo con las políticas de amortización que adopte la Sociedad. En caso que exista certeza razonable de que el arrendatario adquirirá la propiedad del activo al finalizar el arrendamiento, el período de uso estimado será la vida útil del activo, de lo contrario el activo se amortiza en el plazo menor entre su vida útil o el plazo del arrendamiento.

Las cuotas de arrendamiento operativo se reconocen como gasto de forma uniforme durante el plazo del mismo, salvo que resulte más representativa otra base sistemática de reparto.

2.13 Instrumentos financieros

Un instrumento financiero corresponde a cualquier contrato que origina un activo financiero en una entidad y un pasivo financiero o un instrumento de patrimonio en otra entidad.

2.13.1 Activos Financieros no derivados

De acuerdo a lo definido por la Sociedad, los activos financieros no derivados son clasificados en las siguientes categorías:

a) Instrumentos mantenidos al vencimiento

Los instrumentos mantenidos hasta el vencimiento son aquellos activos financieros no derivados, con una fecha de vencimiento fija, con pagos en montos fijos o determinables, y para los que la entidad ha definido su intención y posee la capacidad de mantenerlos al vencimiento. Los activos de esta categoría se contabilizan al costo amortizado.

b) Préstamos y cuentas por cobrar

Son aquellos activos financieros no derivados, con pagos fijos o determinables, que no se negocian en un mercado activo. Los activos de esta categoría se contabilizan al costo amortizado, correspondiendo éste básicamente al efectivo entregado, menos las devoluciones del principal efectuadas, más los intereses devengados no cobrados en el caso de los préstamos, y al valor actual de la contraprestación realizada en el caso de las cuentas por cobrar. Estos se incluyen en activos corrientes, excepto para vencimientos superiores a 12 meses desde la fecha del balance que se clasifican como activos no corrientes. Los préstamos y cuentas a cobrar se incluyen en deudores comerciales y otras cuentas por cobrar en el balance. Los superiores a 12 meses se clasifican en derechos por cobrar no corrientes.

El método de tasa de interés efectiva corresponde al método de cálculo del costo amortizado de un activo financiero y de la asignación de los ingresos por intereses durante todo el período correspondiente. La tasa de interés efectiva corresponde a la tasa que descuenta exactamente los flujos futuros de efectivo estimados por cobrar (incluyendo todos los cargos sobre puntos pagados o recibidos que forman parte integral de la tasa de interés efectiva, los costos de transacción y otros premios o descuentos), durante la vida esperada del activo financiero.

Las adquisiciones y enajenaciones de activos financieros, se reconocen en la fecha de negociación, es decir, la fecha que se compromete a adquirir o vender el activo.

2.13.2 Efectivo y otros medios líquidos equivalentes

Bajo este rubro del estado de situación se registra el efectivo en caja, depósitos a plazo y otras inversiones a corto plazo de alta liquidez que son rápidamente realizables en caja y que tienen un bajo riesgo de cambios de su valor.

2.13.3 Pasivos financieros no derivados

Los pasivos financieros se registran generalmente por el efectivo recibido, neto de los costos incurridos en la transacción. En períodos posteriores estas obligaciones se valoran a su costo amortizado, utilizando el método de tasa de interés efectiva.

El método de tasa de interés efectiva corresponde al método de cálculo del costo amortizado de un pasivo financiero y de la asignación de los ingresos por intereses durante todo el período correspondiente. La tasa de interés efectiva corresponde a la tasa que descuenta exactamente los flujos futuros de efectivo estimados por pagar (incluyendo todos los cargos sobre puntos pagados o recibidos que forman parte integral de la tasa de interés efectiva, los costos de transacción y otros premios o descuentos), durante la vida esperada del pasivo financiero.

2.13.4 Derivados y operaciones de cobertura

La contratación de este tipo de instrumento financiero sólo se realiza con propósitos de cobertura contable. La contratación de productos derivados se realiza para gestionar los riesgos de tipo de cambio, tasas de interés, inflación, etc., a los que pudiera estar expuesta la Sociedad.

La realización de este tipo de operaciones se efectúa con estricto apego a la normativa internacional vigente que las regula y a los principios definidos por la Administración de la Sociedad. Las operaciones con instrumentos derivados deben cumplir con todos los criterios establecidos en la norma internacional NIC 39.

El desempeño de las operaciones en instrumentos derivados es monitoreado en forma frecuente y regular durante la vigencia del contrato, para asegurarse que no existan desviaciones significativas en los objetivos definidos, de manera de cumplir satisfactoriamente con los lineamientos establecidos en la política y la estrategia adoptada por la Administración. De igual manera, en virtud de dar cumplimiento a las exigencias establecidas en la norma, la medición de la efectividad o desviaciones que puedan generarse durante la relación de cobertura, se realizará con una periodicidad trimestral. Cada vez que se autorice a operar con instrumentos derivados, deberá cuantificarse la efectividad de aquellos derivados contratados como instrumentos de cobertura. Esta efectividad deberá estar dentro de los límites definidos por la norma para ello (80% - 125%). Aquella parte del valor razonable de los derivados de cobertura que, de acuerdo a la respectiva metodología, resulte inefectiva, deberá ser considerada para efectos de límites de riesgo.

a) Clasificación de los instrumentos de cobertura

Al momento de contratar un instrumento derivado, la Sociedad clasifica el instrumento de cobertura sólo en cualquiera de las siguientes categorías:

a.1) Coberturas de valor razonable

Consisten en la designación de instrumentos de cobertura destinados a cubrir la exposición a cambios en el valor razonable de un activo, pasivo o compromiso en firme no reconocido en el balance, o una proporción de ellos, en la medida que dichos cambios: i) sean atribuibles a un riesgo en particular; y, ii) puedan afectar las pérdidas y ganancias futuras.

a.2) Coberturas de flujo de caja

Consisten en la designación de instrumentos de coberturas destinados a compensar la exposición a la variabilidad en los flujos de caja de un activo, un pasivo (como un swap simple para fijar los intereses a pagar sobre una deuda a tasa fluctuante), una transacción futura prevista altamente probable de ejecutar o una proporción de los mismos, en la medida que dicha variabilidad: i) sea atribuible a un riesgo en particular; y, ii) pueda afectar las pérdidas y ganancias futuras.

2.13.5 Instrumentos de patrimonio

Un instrumento de patrimonio es cualquier contrato que ponga de manifiesto una participación residual en los activos de una entidad una vez deducidos todos sus pasivos. Los instrumentos de patrimonio emitidos por la Sociedad se registran al monto de la contraprestación recibida, netos los costos directos de emisión. Actualmente la Sociedad sólo tiene emitidas acciones ordinarias serie única.

2.14 Inventarios

Las existencias se valoran al precio medio ponderado de adquisición, o valor neto de realización si éste es inferior.

2.15 Otros pasivos no financieros

En este rubro se incluyen los siguientes conceptos:

2.15.1 Ingresos diferidos

En este rubro se incluyen, fundamentalmente, emisiones de documentos o pagos recibidos de clientes por servicios, especialmente de apoyos de cables telefónicos, que según contrato estipulan pagos anticipados. Estos montos se registran como ingresos diferidos en el pasivo del estado financiero y se imputan a resultados en el rubro “Ingresos de actividades ordinarias” del estado de resultados en la medida que se devenga el servicio.

2.15.2 Subvenciones estatales

Las subvenciones gubernamentales se reconocen por su valor justo 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 activos, se deducen del valor libro al cual se ha contabilizado el activo correspondiente, y se reconocen en el estado de resultados durante la vida útil del activo depreciable con un menor cargo por depreciación.

2.15.3 Obras en construcción para terceros

Las otras obras a terceros corresponden a obras eléctricas facturadas y/o cobradas por anticipado a terceros, distintos de subvenciones gubernamentales, generando un abono al pasivo y un cargo a cuentas por cobrar. La construcción de la obra genera cargos a este pasivo hasta el término del contrato. La utilidad es reconocida en proporción al grado de avance.

2.16 Provisiones

Las obligaciones existentes a la fecha de los estados financieros, surgidas como consecuencia de sucesos pasados, en cuya liquidación la Sociedad espera desprenderse de recursos que implican beneficios económicos y en el que existe incertidumbre del monto y momento de cancelación, se registran en el estado financiero como provisiones por el valor actual del monto más probable que se estima que la Sociedad tendrán que desembolsar para cancelar la obligación.

Las estimaciones de las provisiones se cuantifican teniendo en consideración la mejor información disponible en la fecha de la emisión de los estados financieros, que rodea a la mayoría de los sucesos y las circunstancias que concurren a la valorización de la misma.

2.17 Beneficios a los empleados

Las condiciones de empleo estipulan el pago de una indemnización por años de servicio cuando un contrato de trabajo llega a su fin. Normalmente esto corresponde a la proporción de un mes por cada año de servicio y a base del nivel de sueldo base. Este beneficio ha sido definido como un beneficio de largo plazo.

La obligación de indemnización por años de servicio es calculada de acuerdo a valorizaciones realizadas por un actuario independiente, utilizando el método de unidad de crédito proyectada, las cuales se actualizan en forma periódica. La obligación reconocida en el balance general representa el valor actual de la obligación de indemnización por años de servicio. Las utilidades y pérdidas actuariales se reconocen de inmediato en el estado de resultados dentro del costo de operación.

Los costos asociados a los beneficios de personal, relacionados con los servicios prestados por los trabajadores durante el año, son cargados a resultados en el período que corresponde.

La Sociedad utiliza supuestos para determinar la mejor estimación de estos beneficios. Dicha expectativa, al igual que los supuestos, son establecidos en conjunto con un actuario externo. Estos supuestos incluyen una tasa de descuento de 4,05% anual real, los aumentos esperados en las remuneraciones y permanencia futura, entre otros.

El importe de los pasivos actuariales netos devengados al cierre del período se presenta en el ítem Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados.

2.18 Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes

En el estado de situación financiera individual adjunto, los saldos se podrían clasificar en función de sus vencimientos, es decir, como corrientes aquellos con vencimiento igual o inferior a doce meses, y como no corrientes los de vencimiento superior a dicho período.

En el caso que existieran obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo esté asegurado a discreción de la Sociedad, mediante contratos de crédito disponibles de forma incondicional con vencimiento a largo plazo, se podrían clasificar como pasivos no corrientes.

2.19 Impuesto a las ganancias

El resultado por impuesto a las ganancias del año, resulta de la aplicación del tipo de gravamen sobre la base imponible del período, más la variación de los activos y pasivos por impuestos diferidos y créditos tributarios, tanto por pérdidas tributarias como por deducciones o agregados. Las diferencias entre el valor contable de los activos y pasivos y su base tributaria generan los saldos de impuestos diferidos de activo o pasivo, que se calculan utilizando las tasas impositivas que se espera estén en vigor cuando los activos y pasivos se realicen.

El impuesto corriente y las variaciones en los impuestos diferidos de activo o pasivo que no provengan de combinaciones de negocio, se registran en resultados o en rubros de patrimonio neto en el estado de situación financiera, en función de donde se hayan registrado las ganancias o pérdidas que lo hayan originado.

Los activos por impuestos diferidos y créditos tributarios se reconocen únicamente cuando se considera probable que existan ganancias tributarias futuras suficientes para recuperar las deducciones por diferencias temporarias y hacer efectivos los créditos tributarios.

Se reconocen pasivos por impuestos diferidos para todas las diferencias temporarias, excepto aquellas derivadas del reconocimiento inicial de plusvalías compradas o intangibles de carácter perpetuo y de aquellas cuyo origen está dado por la valorización de las inversiones en filiales, en las cuales la Sociedad pueda controlar la reversión de las mismas y es probable que no reviertan en un futuro previsible.

Las rebajas que se puedan aplicar al monto determinado como pasivo por impuesto corriente, se imputan en resultados como un abono al rubro impuestos a las ganancias, salvo que existan dudas sobre su realización tributaria, en cuyo caso no se reconocen hasta su materialización efectiva.

2.20 Reconocimiento de ingresos y gastos

La Sociedad considera como ingresos de la explotación, además de los servicios facturados en el período, una estimación por los servicios suministrados pendientes de facturación al término del período. Asimismo, los costos asociados a dichos ingresos han sido debidamente incluidos como costos de explotación.

2.21 Ganancias por acción

La ganancia básica por acción se calcula como el cociente entre la ganancia neta del período atribuible a la Sociedad y el número medio ponderado de acciones ordinarias de la misma en circulación durante el mismo período, sin incluir el número medio de acciones de la Sociedad en poder de alguna sociedad filial si en alguna ocasión fuera el caso. La Sociedad no ha realizado ningún tipo de operación de potencial efecto dilusivo que suponga una ganancia por acción diluida diferente a la ganancia básica por acción.

2.22 Dividendos

La distribución de dividendos a los accionistas se reconoce como una pasivo en base devengada al cierre de cada período en los estados financieros de la Sociedad en función de la política de dividendos acordada por la Junta o los estatutos, que a la fecha corresponde a lo menos al mínimo obligatorio establecido en el artículo N°79 de la Ley N° 18.046 de Sociedades Anónimas.

La Junta de Accionistas es soberana de cambiar el valor indicado, lo que no necesariamente aplica para los próximos períodos.

Para el cálculo de la utilidad líquida distribuible la Sociedad no aplicará ajustes al ítem “Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora” del Estado de Resultados Integrales. Dado lo anterior se tomarán como base los valores de dicho ítem, menos las pérdidas acumuladas, si existieran, y sobre este resultado se deducirán los dividendos distribuidos y que se distribuyan con cargo al ejercicio. Los ajustes de primera adopción a IFRS, no formarán parte de este cálculo en la medida que no se realicen.

2.23 Estado de flujos de efectivo

El estado de flujos de efectivo recoge los movimientos de efectivo y efectivo equivalente realizados durante el ejercicio, determinados por el método directo. En estos estados de flujos de efectivo se utilizan las siguientes expresiones:

- ***Flujos de efectivo:*** Entradas y salidas de efectivo o de otros medios equivalentes, entendiendo por éstos las inversiones a plazo inferior a tres meses, de gran liquidez y bajo riesgo de alteraciones en su valor.

- ***Actividades de operación:*** Son las actividades que constituyen la principal fuente de ingresos ordinarios de la Sociedad, así como otras actividades que no puedan ser calificadas como de inversión o financiamiento.

- ***Actividades de inversión:*** Son las 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 financiamiento:*** Actividades que producen cambios en el tamaño y composición del patrimonio neto y de los pasivos de carácter financiero.

3. Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico

El sector eléctrico chileno contempla las actividades de generación, transporte y distribución de energía eléctrica, las que son desarrolladas por el sector privado, cumpliendo el Estado una función reguladora, fiscalizadora y subsidiaria. Lo anterior se traduce en que las empresas tienen capacidad de decisión respecto de sus inversiones, la comercialización de sus servicios y la operación de sus instalaciones, siendo por tanto, responsables de la calidad del servicio otorgado en cada segmento, según lo estipule el marco regulatorio del sector.

Los actores del sector eléctrico funcionan integrados al sistema interconectado, a cargo del Centro de Despacho Económico de Carga ("CDEC"), el cual tiene las siguientes funciones:

- Preservar la seguridad del servicio.
- Garantizar la operación a mínimo costo del conjunto de las instalaciones que conforman el sistema.
- Garantizar el acceso a las instalaciones de transmisión para abastecer los suministros de los clientes finales (distribuidoras o clientes libres).

En Chile existen 2 grandes sistemas eléctricos independientes: el Sistema Interconectado del Norte Grande ("SING"), que cubre la zona entre Arica y Antofagasta; el Sistema Interconectado Central ("SIC"), que se extiende desde Tal-Tal a Chiloé; ambos con capacidades instaladas de generación muy superiores a los 200 MW.

Por otro lado, existen varios sistemas cuya capacidad instalada de generación es inferior a los 200 MW, pero superior a los 1.500 KW y que se denominan Sistemas Medianos (SSMM) operados generalmente por empresas integradas verticalmente (operan instalaciones propias de generación como de transmisión y distribución). En el caso de Edelaysen, ésta opera, transporta y distribuye en los SSMM de Aysen, General Carrera y Palena, que atienden el consumo de varias localidades de la Región XI.

3.1. Generación eléctrica y transporte

La generación eléctrica es una actividad caracterizada por la libre participación y no obligatoriedad de obtener concesiones, salvo para la construcción y operación de centrales hidroeléctricas.

Los costos de generación y transmisión de los sistemas medianos de Edelaysen son determinados por un Estudio específico realizado cada cuatro años. La tarificación de estos sistemas se hace en base al Costo Total de Largo Plazo (CTLP) y junto a la definición de los precios aplicables, el Estudio establece un Plan de Obras de inversión obligatorio en generación-transporte para el mismo periodo en que se aplicarán las tarifas determinadas.

3.2. Distribución

De acuerdo a la legislación, se considera distribución a toda la oferta de electricidad con un voltaje máximo de 23 kV, mientras que la oferta a voltajes mayores se entiende como transmisión.

Las compañías dedicadas a la distribución eléctrica operan bajo el sistema de concesiones, que definen los territorios en los cuales cada compañía se obliga a servir a los clientes regulados bajo un régimen de tarifa máxima, conjugado con un modelo de empresa eficiente, fijada por la autoridad regulatoria. Dada las barreras de entrada de la actividad, principalmente debido a las fuertes economías de densidad, las empresas distribuidoras operan con características de monopolio natural en el mercado de los clientes regulados. Si bien la autoridad puede otorgar concesiones superpuestas, en la práctica no se incentiva que coexistan en un mismo territorio instalaciones pertenecientes a distintas distribuidoras, ya que las señales tarifarias impuestas por la autoridad regulatoria apuntan a un óptimo técnico-económico, vale decir, no financian instalaciones de distribución que ésta considere redundantes o innecesarias para cumplir con las exigencias impuestas a este servicio.

Todo cliente, tanto regulado como libre (este último sea o no de la distribuidora), debe pagar el valor agregado de distribución (VAD) por el uso de las redes.

a) *Clientes Regulados*

Las tarifas que las empresas distribuidoras aplican a los clientes regulados se componen de la siguiente forma:

- Precio Nudo: Para el caso de la Sociedad, esta componente refleja el costo total de largo plazo de producción y transporte de la energía, así como la potencia. Este precio es indexado semestralmente en virtud de variables macroeconómicas como el petróleo, el tipo de cambio y el índice de precios al consumidor.

- Valor Agregado de Distribución ("VAD"): Componente del precio que incluye el costo de capital de los activos de distribución determinados por el Valor Nuevo de Reemplazo, o VNR, además de los costos de administración, el mantenimiento y la operación de los sistemas, los costos por facturación y atención de clientes y las pérdidas medias en las que se ha incurrido por concepto de distribución. Los valores por los conceptos mencionados corresponden a los de un modelo de empresa eficiente.

  La tarifa que corresponde a cada empresa de distribución es fijada por la Comisión Nacional de Energía ("CNE"), en base a un proceso de clasificación de cada una de ellas en áreas típicas, para lo cual se toman en cuenta criterios económicos, tales como densidad de población, densidad de consumo y costos por unidad de potencia distribuida. Se simulan varias empresas modelo, una en cada área típica, considerando fundamentalmente estándares operacionales y que se asimilan a las empresas reales que correspondan, según sus características. La tarifa es fijada finalmente buscando una tasa interna de retorno de 10% para cada empresa modelo, sobre sus activos modelados. Para validar las tarifas determinadas, se debe comprobar que la rentabilidad del conjunto de todas las distribuidoras reales, consideradas como una sola entidad, se encuentra dentro de la banda del 4% en torno al 10% teórico (entre 6% y 14%).

  El VAD, constituido por los cargos de potencia (kW) y energía (kWh), cargos fijos y nivel de pérdidas eficientes, se fijan cada 4 años, al igual que sus respectivas fórmulas de indexación,.

b) *Clientes Libres*

Pertenecen actualmente a este grupo todos aquellos clientes con potencia instalada igual o superior a 2 MW. Sin embargo, también se incluyen aquellos clientes que posean entre 0,5 MW y 2 MW quienes han optado por un régimen de tarifas libres por 4 años. La tarifa cobrada a este tipo de clientes es fijada entre su correspondiente suministrador y el mismo cliente, de acuerdo a condiciones de mercado.

Estos clientes, siendo o no de la distribuidora, deben pagar por el uso de las redes de distribución a las que se conecten, a través del pago de un peaje de distribución, que corresponde al VAD de cada empresa más un ajuste por precio de compra de energía y potencia.

c) *Otros Servicios Asociados a la Distribución*

Adicionalmente, las empresas distribuidoras reciben ingresos por la prestación de una serie de servicios asociados a la distribución eléctrica (SSAA), entre los que se incluyen el arriendo de medidores, corte y reposición de servicio, apoyo a empresas de telecomunicaciones y cargo por cancelación fuera de plazo como algunos de los más relevantes. Las tarifas por este tipo de servicios son fijadas cada 4 años, se determinan con ocasión de cada nuevo proceso tarifario de VAD. Durante el año 2009 se publicaron las nuevas tarifas de los SSAA, las que permanecerán vigentes hasta su próxima revisión, con ocasión del proceso tarifario de VAD del año 2012.

3.3. Marco regulatorio

3.3.1. Aspectos generales

La industria eléctrica nacional se encuentra regulada desde 1982, principalmente por el Decreto con Fuerza de Ley N°1/82, que contiene la Ley General Sobre Servicios Eléctricos (LGSE), y la reglamentación orgánica de dicha ley, contenida en el Decreto Supremo N°327/97. Sin embargo, producto de una serie de modificaciones a la Ley, y que tuvieron un positivo impacto en el sector, fueron introducidas por la Ley N°19.940 de marzo de 2004 ("Ley Corta I") y por la Ley N°20.018 de mayo de 2005 ("Ley Corta II"), entre otras, durante el 2007 se publicó el Decreto con Fuerza de Ley 4 (DFL 4/20018) del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, que "Fija texto refundido, coordinado y sistematizado del Decreto con Fuerza de Ley Nº 1, de Minería, de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos, en materia de energía eléctrica".

Los aspectos principales de la legislación establecen que el costo de la energía para el consumidor final es una combinación del precio de generación y transporte, más un cargo único por el uso del sistema de transmisión troncal, más los peajes de subtransmisión y el VAD.

3.3.2. Ley Corta I

La Ley Corta Ise introdujo para generar los incentivos necesarios para que se realicen las inversiones necesarias en los sistemas de generación y transmisión, así como certeza en las condiciones de suministro destinado al abastecimiento de clientes regulados. Los principales cambios introducidos por esta ley, y que son de importancia para la Sociedad fueron:

a) ***Límite de potencia instalada para clientes libres:*** A contar de marzo del año 2006, los clientes con potencia instalada entre 0,5 MW y 2 MW pueden elegir el régimen tarifario (libre o regulada) que les aplicará por períodos mínimos de cuatro años. Esta opción deberá comunicarse con un año de anticipación. El límite podrá ser rebajado por el Ministerio.

b) ***Peajes de distribución:*** Para abastecer a clientes libres que usen instalaciones de distribución. El peaje de distribución se ha definido como un valor igual al VAD de la distribuidora más un ajuste por precio de compra en las barras de inyección al sistema de distribución.

c) ***Panel de Expertos:*** Se crea un órgano permanente para la resolución de conflictos, que resolverá las discrepancias entre las empresas que forman parte del sistema eléctrico y entre éstas y la autoridad respecto de un conjunto acotado de materias.

d) ***Sistemas Medianos:*** Se definen como Sistemas Medianos, los sistemas eléctricos que posean una capacidad instalada de generación superior a 1,5 MW e inferior a 200 MW. La tarificación de estos sistemas se hace en base al Costo Total de Largo Plazo (CTLP).

3.3.3. Organismos reguladores

La industria eléctrica nacional está regulada fundamentalmente por organismos estatales, dentro de los que destacan la CNE, el Ministerio de Energía y la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, cuyas funciones corresponden a labores de tipo fiscalizadora y reguladora.

a) Comisión Nacional de Energía ("CNE"): Se encarga fundamentalmente del buen funcionamiento y desarrollo del sector energético nacional. Específicamente, la CNE es responsable de diseñar las normas del sector y del cálculo de las tarifas. Adicionalmente, actúa como ente técnico e informa al Panel de Expertos cuando se presentan divergencias entre los miembros del CDEC o cuando se presentan diferencias en los procesos de fijación de precios, entre otras materias.

b) Superintendencia de Electricidad y Combustibles ("SEC"): Organismo descentralizado, encargado de fiscalizar y vigilar el cumplimiento de las leyes, reglamentos y normas técnicas relativas a generación, producción, almacenamiento, transporte y distribución de combustibles líquidos, gas y electricidad. Adicionalmente, es quien otorga concesiones provisionales y verifica la calidad de los servicios prestados.

c) ***Ministerio de Energía:*** Institución creada a partir del año 2010 a cargo de fijar los precios nudo, peajes de transmisión y subtransmisión y tarifas de distribución. Además, otorga las concesiones definitivas, previo informe de la SEC.

4 Adopción de Normas Internacionales de Información Financiera

Hasta el ejercicio 2009 la Sociedad emitió sus estados financieros de acuerdo con PCGA chilenos. A partir de 1 de enero de 2010 la Sociedad emite sus estados financieros de acuerdo con IFRS.

Las cifras incluidas en estos estados financieros referidas al ejercicio 2009 han sido reconciliadas para ser presentadas con los mismos principios y criterios aplicados en el año 2010.

Las reglas para la adopción por primera vez de las IFRS se exponen en la IFRS 1: "Adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera".

IFRS 1 por lo general exige la aplicación retrospectiva completa de las normas e interpretaciones vigentes a la fecha de la primera emisión de informes. Sin embargo, también permite ciertas exenciones en la aplicación de normas, en particular a períodos anteriores para ayudar a las empresas con el proceso de transición.

La Sociedad aplicó las siguientes exenciones:

a) ***Costo atribuido:*** Se utiliza la retasación previa de todos los componentes de propiedades, planta y equipo, así como los intangibles distintos de plusvalía como costo atribuido.

b) ***Beneficios a empleados:*** Reconocer en resultados acumulados, todas las ganancias y pérdidas actuariales acumuladas a la fecha de transición a IFRS.

A continuación se presenta la conciliación del patrimonio neto, resultado, y efectivo y equivalentes al efectivo al 31 de diciembre de 2009 entre criterios contables chilenos e IFRS:

Saldos al 01/01/2009 con PCGA Chile	**54.943.020**
Tasación Propiedad, Planta y Equipo (1)	(831.926)
Tasación de servidumbres (1)	(16.546)
Valor actuarial IAS (4)	(37.753)
Eliminación de cuentas complementarias de impuestos diferidos (5)	(418.352)
Provisión de dividendo (7)	(394.392)
Obligación retiro de activos	(14.549)
Ajustes activos financieros de largo plazo (créditos tributarios por recuperar) (6)	(258.135)
Impuestos diferidos	194.202
Total ajustes a NIIF	**(1.777.451)**
Patrimonio bajo criterio NIIF al 01/01/2009	**53.165.569**

Saldos al 31/12/2009 con PCGA Chile	**57.728.337**
Propiedad, Planta y Equipo a costo revaluado (1)	(831.926)
Servidumbres a costo revaluado (1)	(16.546)
Valor actuarial IAS (4)	(37.753)
Eliminación de cuentas complementarias de impuestos diferidos (5)	(418.352)
Provisión de dividendo (7)	(1.332.663)
Obligación retiro de activos	(14.549)
Ajustes activos financieros de largo plazo (créditos tributarios por recuperar) (6)	(258.135)
Impuestos diferidos	194.201
Corrección monetaria del patrimonio (3)	1.262.505
Ajuste resultado NIIF	(138.444)
Total ajustes a NIIF	**(1.591.662)**
Patrimonio bajo criterio NIIF al 31/12/2009	**56.136.675**

Resultado PCGA Chile al 31/12/09	**4.442.217**
Elimina corrección monetaria (3)	(10.029)
Variación depreciación (1)	(100.138)
Valor actuarial IAS (4)	(5.471)
Activación de intereses	24.967
Elimina amortización de intangibles (2)	768
Pérdida en venta de Propiedad, Planta y Equipo	20.150
Obligación retiro de activos	(876)
Activos financieros de largo plazo según método de tasa efectiva	151.889
Impuestos diferidos	(219.704)
Total ajustes a NIIF	**(138.444)**
Ganancia de la sociedad bajo criterios NIIF	**4.303.773**

Saldo final de efectivo y equivalentes al efectivo al 01-08-2009, PCGA chilenos	**378.538**
Reclasificación Otras Cuentas por Cobrar	(7.315)
Saldo final de efectivo y equivalentes al efectivo al 01-08-2009, NIIF	**371.223**

Saldo final de efectivo y equivalentes al efectivo al 31-12-2009, PCGA chilenos	**4.697.391**
C. Monetaria actividades de la operación	(273.680)
C. Monetaria actividades de financiamiento	(9.999)
C. Monetaria actividades de inversión	259.861
Eliminación C. Monetaria	23.818
Reclasificación Otras Cuentas por Cobrar	(10.058)
Saldo final de efectivo y equivalentes al efectivo al 31-12-2009, NIIF	**4.687.333**

Principales ajustes aplicados:

1) **Tasación como costo atribuido de propiedades planta y equipo e intangibles distintos de plusvalía comprada:** El costo atribuido de los bienes de Propiedades, planta y equipo e intangibles distintos de plusvalía fueron registrados, según una retasación previa. La medición y registro posterior se realiza al costo menos la depreciación o amortización acumulada y deterioros acumulados, acogiéndose a la exención presentada en la NIIF 1.

2) **Amortización de Intangibles identificables y de carácter indefinido (servidumbres):** Bajo PCGA chilenos este tipo de intangibles eran amortizados en un plazo máximo de 40 años. En IFRS no se requiere la amortización sistemática de estos intangibles, siendo necesario únicamente realizar en forma anual o en cualquier momento en el que exista un indicio de que el activo puede haber deteriorado su valor, una evaluación de su valor en libros.

3) **Corrección monetaria:** Se elimina la corrección monetaria reconocida de acuerdo a PGCA chilenos, pues bajo IFRS ajustes por inflación sólo son aceptados en países hiperinflacionarios. Chile no califica como un país hiperinflacionario, de acuerdo a los requerimientos establecidos en la Norma Internacional de Contabilidad N° 29 “Información Financiera en Economías Hiperinflacionarias”.

4) **Beneficios al personal**: Corresponde a ajuste originado por la metodología de cálculo establecida en NIC 19.

5) **Eliminación de cuentas complementarias de impuesto diferidos:** De acuerdo a las NIIF cualquier diferencia entre el valor contable y tributario de un activo o pasivo representa la existencia de un impuesto diferido que debe registrarse en el estado de situación financiera. Bajo PCGA Chilenos la determinación de los impuestos diferidos sigue un esquema similar, excepto porque los PCGA Chilenos permitían contabilizar el efecto de la primera aplicación de los impuestos diferidos contra una cuenta complementaria del estado de situación financiera. Dichos activos (pasivos) complementarios eran amortizados contra resultado en los períodos estimados de reverso de la diferencia temporal que le dio origen, lo cual origina una diferencia con las NIIF que debió ser ajustada en el proceso de adopción.

6) **Activos Financieros no corrientes:** La Sociedad ha adoptado el criterio de medir al inicio, a valor razonable, ciertos activos que se recuperan en el largo plazo en función de los flujos generados en el fututo por ella, específicamente créditos tributarios asociados a la Ley Austral. Posteriormente se valorizan según el método de la tasa efectiva y anualmente se verifica la existencia de deterioro en virtud de capacidad de generación de fijos.

7) **Dividendos Mínimos:** El artículo N° 79 de la Ley de Sociedades Anónimas de Chile establece que, salvo acuerdo diferente adoptado en la junta respectiva, por la unanimidad de las acciones emitidas, las sociedades anónimas deberán distribuir anualmente como dividendo en dinero a sus accionistas, a prorrata de sus acciones o en la proporción que establezcan los estatutos si hubiere acciones preferidas, a lo menos el 30% de las utilidades líquidas de cada ejercicio, excepto cuando corresponda absorber pérdidas acumuladas provenientes de ejercicios anteriores.

5 Efectivo y Equivalentes al Efectivo

a) El detalle del rubro al 31 de diciembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 01 de enero de 2009 es el siguiente:

Efectivo y equivalentes al efectivo	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$	01/01/2009 M$
Efectivo en Caja	271.686	542.959	278.968
Saldo en Bancos	151.884	394.374	92.255
Otros instrumentos de renta fija	3.769.334	3.750.000	-
Totales	**4.192.904**	**4.687.333**	**371.223**

Los Otros Instrumentos de Renta Fija corresponden a una cartera de instrumentos tales como fondos mutuos de plazo inferior a 3 meses, que son tomados por la Sociedad de manera de maximizar los retornos del excedente de caja, sin exceder el nivel de riesgo y de máxima exposición definidos por la Administración.

Todos estos instrumentos se tienen para cumplir los compromisos de pago a corto plazo y son fácilmente convertibles en una cantidad determinada de efectivo y están sujetos a un bajo nivel de riesgo de cambios en su valor. Estos tipos de instrumentos devengan el interés de mercado para ese tipo de operaciones.

b) El detalle por tipo de moneda del efectivo y equivalentes al efectivo es el siguiente

Detalle del efectivo y equivalentes del efectivo	Moneda	31-12-2010 M$	31-12-2009 M$	01-01-2009 M$
Monto del Efectivo y Equivalentes del efectivo	$ Chilenos	4.188.129	4.673.009	359.926
Monto del Efectivo y Equivalentes del efectivo	USD	4.775	14.324	11.297
Totales		**4.192.904**	**4.687.333**	**371.223**

6 Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 01 de enero de 2009 es el siguiente:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	31-12-2010		31-12-2009		01-01-2009	
	Corriente M$	No Corriente M$	Corriente M$	No Corriente M$	Corriente M$	No Corriente M$
Deudores comerciales, bruto	2.436.213	0	2.461.005	0	2.437.891	0
Otras cuentas por cobrar, bruto	1.240.186	12.847	895.286	17.888	828.412	17.249
Totales	**3.676.399**	**12.847**	**3.356.291**	**17.888**	**3.266.303**	**17.249**

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	31-12-2010		31-12-2009		01-01-2009	
	Corriente M$	No Corriente M$	Corriente M$	No Corriente M$	Corriente M$	No Corriente M$
Deudores comerciales, neto	2.312.897	0	2.369.662	0	2.387.615	0
Otras cuentas por cobrar, neto	1.030.565	12.847	717.352	17.888	710.201	17.249
Totales	**3.343.462**	**12.847**	**3.087.014**	**17.888**	**3.097.816**	**17.249**

a) El importe que mejor representa el máximo nivel de exposición al riesgo de crédito al 31 de diciembre de 2010 es de M$3.356.309, al 31 de diciembre de 2009 es de M$ 3.104.902 y al 01 de enero de 2009 es de M$ 3.115.065.

El riesgo relacionado con el suministro de energía eléctrica es limitado dado que el corto plazo de cobro a los clientes hace que no acumulen individualmente montos significativos y adicionalmente, de acuerdo a lo que estable la normativa vigente, la empresa distribuidora de energía eléctrica puede suspender el suministro por falta de pago, esto sin lugar a dudas es una herramienta importante en la gestión cobranza. Otro aspecto importante que establece la ley es que la deuda eléctrica radica en la propiedad, no en el usuario, lo que representa otra herramienta de cobro.

b) La Sociedad de distribución de energía eléctrica, de acuerdo con lo que establece la ley, están obligadas a entregar suministro eléctrico dentro de su zona de concesión a los clientes que lo soliciten. A diciembre de 2010 la Sociedad distribuyen energía eléctrica a más de 37 mil clientes, lo que genera una alta diversificación de la cartera de crédito. La composición de los clientes es la siguiente:

Tipo Cliente	Cantidad Miles	Participación ventas %
Residencial	29	37%
Comercial	4	33%
Industrial	-	8%
Otros	4	22%
Total	***37***	***100%***

Respecto de las ventas que realiza la Sociedad se distinguen dos tipos, uno relacionado con la venta de energía a clientes finales y otros relacionado con otras ventas, que corresponde a negocios de importancia relativa menor, pero que tienen como finalidad fidelizar al cliente con una gama más amplia de productos tales como retail y venta de materiales y servicios eléctricos (para el cliente residencial), y construcción de obras y arriendo de equipos (grandes clientes y municipalidades).

c) El importe de los activos que estarían en mora si sus condiciones no hubieran sido renegociadas al 31 de diciembre de 2010 es de M$79.883, al 31 de diciembre de 2009 es de M$ 77.174 y al 01 de enero de 2009 es de M$68.564.

d) Al 31 de diciembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 01 de enero de 2009 el análisis de los deudores por ventas vencidos y no pagados, pero no deteriorados, es el siguiente:

Deudores por ventas vencidos y no pagados pero no deteriorados	31-12-10	31-12-09	01-01-09
	Corriente M$	Corriente M$	Corriente M$
Con vencimiento menor a tres meses	897.800	959.903	1.122.108
Con vencimiento entre tres y seis meses	75.584	63.620	133.763
Con vencimiento entre seis y doce meses	21.503	31.113	29.990
Con vencimiento mayor a doce meses	11.601	12.696	173.464
Totales	**1.006.488**	**1.067.332**	**1.459.325**

El deterioro de los activos financieros se mide en base a la madurez de la cartera de acuerdo con los siguientes tramos de antigüedad:

	Venta de energía	Otros deudores
91 a 180	-	33%
181 a 270	40%	66%
271 a 360	66%	66%
361 o más	100%	100%

Para algunos clientes gubernamentales o importantes, la Sociedad evalúa el riesgo de incobrabilidad en base a su comportamiento histórico y estacionalidad de flujos o condiciones puntuales del mercado, resultando en una provisión menor a la indicada.

e) El detalle de los movimientos en la provisión de deterioro de deudores es el siguiente:

Deudores por ventas vencidos y no pagados con deterioro	Corriente y no corriente M$
Saldo al 01 de enero de 2009	**168.487**
Aumentos (disminuciones) del ejercicio	93.378
Montos castigados (recuperos)	7.412
Saldo al 31 de diciembre 2009	**269.277**
Aumentos (disminuciones) del ejercicio	87.278
Montos castigados	(23.618)
Saldo al 31 diciembre de 2010	**332.937**

El valor libro de los deudores y cuentas por cobrar representan una aproximación razonable al valor justo de los mismos.

7 Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas

a. Accionistas

El detalle de los accionistas mayoritarios de la Sociedad al 31 de diciembre de 2010, es el siguiente:

ACCIONISTA	Serie Única	Participación
Sociedad Austral de Electricidad S. A.	35.014.519	93,18%
Empresa Nacional de Electricidad S.A.	2.516.231	6,70%
Direcc. Gral.Terrir. Marit. y Marina Mercante	10.120	0,03%
Productora y Exportadora H.O.L. CHILE LTDA.	7.693	0,02%
Comercial Comtesa S.A.	6.401	0,02%
Ilustre Municipalidad de Río Ibañez	6.194	0,02%
Empresa Portuaria de Chacabuco	4.986	0,01%
Olivares Olivares Enrique Gustavo	4.001	0,01%
Corvalan Neira Sandra Monica	1.975	0,01%
Empresa Constructora condor S.A.	1.745	0,00%
Fiedler Agurto Nestor Leandro	1.322	0,00%
Lomas del Sol S A C	1.065	0,00%
Otros	1.141	0,00%
Total	**37.577.393**	**100,00%**

b. Saldos y transacciones con entidades relacionadas

Las transacciones entre la Sociedad, corresponden a operaciones habituales del giro en cuanto a su objeto y condiciones.

Dentro de las principales transacciones entre empresas relacionadas están la compra y venta de electricidad y peajes. Los precios de la electricidad a los que se realizan estas operaciones están fijados por la autoridad o por el mercado y los peajes controlados por el marco regulatorio del sector.

La compra y venta de materiales se realiza a valores de precio medio de bodega.

Las cuentas corrientes mercantiles pagan intereses de mercado, que se calculan por el período que dure la operación.

A la fecha de los presentes estados financieros no existen garantías otorgadas a los saldos con empresas relacionadas, ni provisiones de deterioro de las mismas.

Los saldos de cuentas por cobrar y pagar de la Sociedad son las siguientes:

a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas

						31-12-2010		31-12-2009		01-01-2009	
RUT	Sociedad	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corriente M$	No Corriente M$	Corriente M$	No Corriente M$	Corriente M$	No Corriente M$
96531500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH$	1.335	-	1140	-	-	-
77683400-9	Sociedad de Generación y Energia Chile S.A.	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz	CH$	23.493	-	219	-	-	-
96986780-k	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	venta de materiales y recuperación gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH$	13.136	-	83	-	68.328	-
96956660-5	Sociedad Austral de electricidad S.A.	venta de materiales y recuperación gastos	Menos de 90 días	Matriz	CH$	13.926	-	0	-	-	-
96956660-5	Sociedad Austral de electricidad S.A.	Cuenta Mercantil	Menos de 90 días	Matriz	CH$	4.786.000	-	0	-	-	-
96701470-2	Sistema de transmisión del Sur S.A.	venta de materiales y recuperación gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH$	55	-	0	-	-	-
					Totales	**4.837.945**	**-**	**1.442**	**-**	**68.328**	**-**

b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas

RUT	Sociedad	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	31/12/2010 Corriente M$	31/12/2010 No Corriente M$	31/12/2009 Corriente M$	31/12/2009 No Corriente M$	01/01/2009 Corriente M$	01/01/2009 No Corriente M$
96956660-5	Sociedad Austral de electricidad S.A.	Recuperación de Gastos y vta materiales	Menos de 90 días	Matriz Común	CH$	-	-	80.975	-	6.472	-
96701470-2	Sistema de transmisión del sur .S.A	Recuperación de Gastos y vta materiales	Menos de 90 días	Matriz Común	CH$	-	-	-	-	331	-
96531500-4	Compañía Eléctrica Osorno s.a.	Recuperación de Gastos y vta materiales	Menos de 90 días	Matriz Común	CH$	-	-	-	-	1.077	-
77683400-9	Sociedad de generacion y energia Chile S.A.	Recuperación de Gastos y vta materiales	Menos de 90 días	Matriz Común	CH$	-	-	-	-	909	-
96956660-5	Sociedad Austral de electricidad S.A.	Cuenta Mercantil	Menos de 90 días	Matriz	CH$	-	-	-	-	1.760.764	-
96956660-6	Sociedad Austral de electricidad S.A.	Prov. Dividendos	Menos de 90 días	Matriz	CH$	1.119.637	-	1.241.773	-	362.101	-
Extranjero	Law rence S. Coben	Remuneraciones Directores	Menos de 90 días	Director	USD	-	-	916	-	-	-
7051188-6	Pedro Pablo Errázuriz	Remuneraciones Directores	Menos de 90 días	Director	CH$	-	-	943	-	-	-
6443633-3	Jorge Lesser Garcia-Huidobro	Remuneraciones Directores	Menos de 90 días	Director	CH$	-	-	419	-	-	-
					Totales	**1.119.637**	**-**	**1.325.026**	**-**	**2.131.654**	**-**

c) Transacciones más significativas y sus efectos en resultados

RUT	Sociedad	Naturaleza de la Relación	Descripción de la transacción	31-12-2010 M$	31-12-2009 M$
96956660-5	Sociedad Austral de electricidad S.A.	DIRECTA	Cuenta Mercantil	149.438	(23.615)

c. Directorio y personal clave de la gerencia

La Sociedad es administrada por un Directorio compuesto por ocho miembros, los que permanecen por un periodo de dos años en sus funciones, pudiendo ser reelegidos. En el año 2010 no correspondía elección de Directorio, por lo que se mantuvieron los mismos directores en sus cargos.

a) Cuentas por cobrar y pagar y otras transacciones con el Directorio

No existen saldos por cobrar a los Directores.

Los saldos pendientes por pagar entre la Sociedad y los Directores, por concepto de remuneraciones, para el periodo 2010 y 2009 son los siguientes:

Director	31-12-2010 M$	31-12-2009 M$	01-01-2009 M$
Lawrence S. Coben	0	916	0
Pedro Pablo Errázuriz	0	943	0
Jorge Lesser Garcia-Huidobro	0	419	0
Totales	**0**	**2.278**	**0**

No hay otros saldos pendientes por cobrar y pagar entre la Sociedad y sus respectivos Directores por otros conceptos.

b) Remuneración del Directorio

En conformidad a lo establecido en el artículo 33 de la Ley N° 18.046 de Sociedades Anónimas, la remuneración del Directorio es fijada anualmente en la Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad.

El beneficio corresponde al pago de UF 5 a cada Director en la Sociedad, para el período abril 2010 hasta la próxima Junta Ordinaria de Accionistas en 2011.

Los Directores señores John Watt, Kevin David Kerr, Stacey Purcell, Adil Rahmathulla y Thomas Gray, en atención a ser estos trabajadores dependientes de las sociedades matrices extranjeras de la Sociedad, renunciaron a la remuneración que les correspondería por el ejercicio del cargo de Director de SAESA. Sólo los Directores Pedro Pablo Errázuriz Domínguez, Jorge Lesser García-Huidobro, Iván Díaz Molina y Larry Coben recibirán su remuneración.

Con fecha 10 de septiembre de 2010 el Directorio de la Sociedad, tomó conocimiento de la renuncia al cargo de Director de la Sociedad del señor Lawrence S. Coben. En su reemplazo se designó al señor Iván Díaz Molina.

Las remuneraciones pagadas a los Directores al 31 de diciembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y al 01 de enero de 2009 son las siguientes:

Director	31-12-2010 M$	31-12-2009 M$	01-01-2009 M$
Lawrence S. Coben	1.463	795	-
Pedro Pablo Errázuriz	2.217	-	-
Jorge Lesser Garcia-Huidobro	1.694	524	-
Iván Díaz Molina	427	-	-
Totales	**5.801**	**1.319**	**-**

c) Compensaciones del personal clave de la gerencia

El equipo gerencial de la Sociedad lo compone 1 Subgerentes.

Las remuneraciones del Equipo Gerencial de la Sociedad con cargo a resultados ascienden a M$43.886 al 31 de diciembre de 2010 y a M$42.140 al 31 de diciembre de 2009.

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 se paga un anticipo de 25% durante el tercer trimestre de cada año y el saldo es cancelado en el primer trimestre del año siguiente.

e) Garantías constituidas por la Sociedad a favor del personal clave de la gerencia

No existen garantías constituidas a favor del personal clave de la gerencia.

8 Inventarios

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 01 de enero de 2009, es el siguiente:

Clases de inventario	31-12-2010 M$	31-12-2009 M$	01-01-2009 M$
Materiales de operación y mantenimiento	823.501	747.925	724.850
Materiales en tránsito	227.448	279.072	62.554
Existencias retail	20.693	82.009	9.760
Petróleo	189.143	381.936	203.255
Provisión por obsolescencia	(53.538)	(68.568)	(33.014)
Totales	**1.207.247**	**1.422.374**	**967.405**

No existen inventarios entregados en garantía para el cumplimiento de obligaciones.

El detalle de los Inventarios utilizados y reconocidos como gastos es el siguiente:

Inventarios utilizados durante el período según gasto	31-12-2010 M$	31-12-2009 M$
Materias primas y consumibles utilizados	2.989.720	2.337.690
Otros gastos por naturaleza (*)	374.377	446.006
Totales	**3.364.097**	**2.783.696**

(*) Materiales utilizados para el mantenimiento del Sistema eléctrico.

Los materiales utilizados en obras propias desde la cuenta inventarios al 31 de diciembre de 2010 ascienden a M$726.259 (M$609.111 en 2009) y los materiales utilizados en Fondo Nacional de Desarrollo Regional al 31 de diciembre de 2010 ascienden a M$77 (M$10.020 en 2009).

El efecto en resultados de la provisión por obsolescencia alcanzó a M$19.658 para el ejercicio 2010, M$72.912 para el ejercicio 2009.

9 Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes

El detalle de las cuentas por cobrar por impuestos corrientes al 31 de diciembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y al 01 de enero de 2009, es el siguiente:

	31-12-2010 M$	31-12-2009 M$	01-01-2009 M$
Impuesto renta por recuperar	404.140	387.819	119.270
IVA Crédito fiscal por recuperar	-	-	429.254
Otros	-	-	108.398
Totales	**404.140**	**387.819**	**656.922**

El detalle de las cuentas por pagar por impuestos corrientes al 31 de diciembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y al 01 de enero de 2009 es el siguiente:

	31-12-2010 M$	31-12-2009 M$	01-01-2009 M$
Impuesto a la renta	233.147	13.425	-
Iva Débito fiscal	198.775	158.926	-
Otros	1.359	878	1.250
Totales	**433.281**	**173.229**	**1.250**

10 Otros Activos Financieros no Corriente

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y al 01 de enero de 2009 es el siguiente:

Otros Activos financieros no corrientes	31-12-2010		31-12-2009		01-01-2009	
	Corriente M$	No Corriente M$	Corriente M$	No Corriente M$	Corriente M$	No Corriente M$
Ley Austral	-	1.069.333	-	976.000	-	1.372.000
Totales	-	1.069.333	-	976.000	-	1.372.000

Este activo corresponde a crédito por impuestos Ley Austral, que se recuperará en periodos futuros a base de la generación de flujos de la sociedad. La valorización inicial de estos activos se hace con los flujos proyectados de la sociedad y descontado a la tasa de descuento utilizada para la evaluación de las unidades generadoras de caja. Las valorizaciones posteriores se hacen con el método de la tasa efectiva de descuento y anualmente se verifica si existe deterioro del activo en base flujos proyectados actualizados.

11 Activos Intangibles Distintos de Plusvalía

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 01 de enero de 2009:

Activos intangibles neto	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$	01/01/2009 M$
Activo intangibles, neto	**35.399**	**15.402**	**16.199**
Servidumbres	14.515	14.515	14.515
Software	20.884	887	1.684

Activos intangibles bruto	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$	01/01/2009 M$
Activos intangibles identificables, bruto	**38.939**	**25.022**	**25.023**
Servidumbres	14.515	14.515	14.515
Software	24.424	10.507	10.508

Amortización activos intangibles	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$	01/01/2009 M$
Activos intangibles identificables	**(3.540)**	**(9.620)**	**(8.824)**
Servidumbres	-	-	-
Software	(3.540)	(9.620)	(8.824)

La composición y movimientos del activo intangible durante el período 2010 y 2009 son los siguientes:

Movimiento año 2010		Equipamiento de Tecnologías de la Información,Neto	Servidumbres Neto	Activo Intangible Neto
Saldo Inicial al 31 de diciembre de 2009		887	14.515	15.402
Movimientos	Adiciones	24.424	-	24.424
	Retiros	-	-	-
	Gastos por amortización	(4.427)	-	(4.427)
	Total movimientos	19.997	-	19.997
Saldo final al 31 de diciembre de 2010		**20.884**	**14.515**	**35.399**

Movimiento año 2009		Equipamiento de Tecnologías de la Información,Neto	Servidumbres Neto	Activo Intangible Neto
Saldo Inicial al 1 de enero de 2009		1.684	14.515	16.199
Movimientos	Adiciones	-	-	-
	Retiros	-	-	-
	Gastos por amortización	(797)	-	(797)
	Total movimientos	(797)	-	(797)
Saldo final al 31 de diciembre de 2009		**887**	**14.515**	**15.402**

Los derechos de servidumbre se presentan al costo y los adquiridos a partir de la fecha de transición al costo histórico. El período de explotación de dichos derechos, en general, no tiene límite de expiración por lo que son considerados activos con una vida útil indefinida y en consecuencia no están sujetos a amortización.

Los derechos de servidumbre y software, a la fecha de transición a IFRS, fueron revaluados por tasadores independientes y los adquiridos a partir de esa fecha se presentan al costo.

El período de explotación de los derechos de servidumbre, en general, no tiene límite de expiración por lo que son considerados activos con vida útil indefinida y en consecuencia no están sujetos a amortización.

Los softwares o programas informáticos y licencias se amortizan en forma lineal entre 4 y 6 años. La amortización de estos bienes se presenta en el rubro "Gastos por Depreciación y Amortización" de los Estados financieros integrales.

12 Propiedades, planta y equipos

A continuación se presentan los saldos del rubro al 31 de diciembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 01 de enero de 2009:

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Neto	31-12-2010 M$	31-12-2009 M$	01-01-2009 M$
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	**51.503.344**	**52.832.612**	**52.867.537**
Construcción en Curso	3.488.802	3.244.316	1.793.483
Terrenos	2.816.998	2.816.998	2.818.448
Edificios	3.415.781	3.378.881	3.481.360
Planta y Equipo	41.177.948	42.605.349	43.769.107
Equipamiento de Tecnologías de la Información	28.667	13.657	24.181
Instalaciones Fijas y Accesorios	34.830	41.768	48.837
Vehículos de Motor	291.607	369.016	390.475
Otras Propiedades, Planta y Equipo	248.711	362.627	541.646

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	31-12-2010 M$	31-12-2009 M$	01-01-2009 M$
Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	**64.196.079**	**64.399.294**	**62.373.521**
Construcción en Curso	3.488.802	3.244.316	1.793.483
Terrenos	2.816.998	2.816.998	2.818.448
Edificios	4.602.031	4.447.408	4.478.980
Planta y Equipo	51.409.663	51.179.513	50.566.213
Equipamiento de Tecnologías de la Información	38.523	122.383	123.181
Instalaciones Fijas y Accesorios	72.977	95.085	95.085
Vehículos de Motor	421.135	499.362	500.540
Otras Propiedades, Planta y Equipo	1.345.950	1.994.229	1.997.591

Clases de Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo	31-12-2010 M$	31-12-2009 M$	01-01-2009 M$
Total Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor Propiedades, Planta y Equipo	**(12.692.735)**	**(11.566.682)**	**(9.505.984)**
Edificios	(1.186.250)	(1.068.527)	(997.620)
Planta y Equipo	(10.231.715)	(8.574.164)	(6.797.106)
Equipamiento de Tecnologías de la Información	(9.856)	(108.726)	(99.000)
Instalaciones Fijas y Accesorios	(38.147)	(53.317)	(46.248)
Vehículos de Motor	(129.528)	(130.346)	(110.065)
Otros	(1.097.239)	(1.631.602)	(1.455.945)

El detalle del movimiento del rubro de propiedades, plantas y equipos durante el período 2010 y 2009 es el siguiente:

Movimiento año 2010		Construcción en Curso	Terrenos	Edificios,Neto	de Tecnologías de la Información,Neto	Instalaciones Fijas y Accesorios,Neto	Vehículos de Motor,Neto	Otras Propiedades, Planta y Equipo,Neto	Propiedades,Planta y Equipo,Neto
Saldo final al 31 de diciembre de 2009		**3.244.316**	**2.816.998**	**3.378.881**	**13.657**	**41.768**	**369.016**	**362.627**	**42.605.349**
Movimientos	Adiciones	1.647.723	-	154.624	28.237	149	11.767	75.753	1.730.550
	Retiros	(1.403.237)	-	-	(2.395)	-	(29.234)	(453)	(1.405.399)
	Gastos por depreciación	-	-	(117.724)	(10.832)	(7.087)	(59.942)	(189.216)	(1.752.552)
	Total movimientos	**244.486**	**-**	**36.900**	**15.010**	**(6.938)**	**(77.409)**	**(113.916)**	**(1.427.401)**
Saldo final al 31 de diciembre de 2010		**3.488.802**	**2.816.998**	**3.415.781**	**28.667**	**34.830**	**291.607**	**248.711**	**41.177.948**

Movimiento año 2009		Construcción en Curso	Terrenos	Edificios,Neto	de Tecnologías de la Información,Neto	Instalaciones Fijas y Accesorios,Neto	Vehículos de Motor,Neto	Otras Propiedades, Planta y Equipo,Neto	Propiedades,Planta y Equipo,Neto
Saldo Inicial al 1 de enero de 2009		1.793.483	2.818.448	3.481.360	24.181	48.837	390.475	541.646	43.769.107
Movimientos	Adiciones	1.450.833	-	-	-	-	71.818	11.356	643.134
	Retiros	-	(1.450)	(5.263)	(137)	-	(32.623)	(5.759)	(2.303)
	Gastos por depreciación	-	-	(97.216)	(10.387)	(7.069)	(60.654)	(184.616)	(1.804.589)
	Total movimientos	**1.450.833**	**(1.450)**	**(102.479)**	**(10.524)**	**(7.069)**	**(21.459)**	**(179.019)**	**(1.163.758)**
Saldo final al 31 de diciembre de 2009		**3.244.316**	**2.816.998**	**3.378.881**	**13.657**	**41.768**	**369.016**	**362.627**	**42.605.349**

La Sociedad, ha mantenido una política de realizar todas las obras necesarias para satisfacer los incrementos de la demanda, conservar en buen estado las instalaciones y adaptar el sistema a los mejoras tecnológicas, con el objeto de cumplir con las normas de calidad y continuidad de suministro establecidos por la regulación vigente.

Informaciones adicionales de propiedades, planta y equipo

a) Los terrenos, construcciones y edificios, redes de distribución, subtransmisión y generación eléctrica se revalorizaron el 31 de diciembre de 2008. Las tasaciones que se llevaron a cabo, fueron utilizadas como costo atribuido para la transición a IFRS.

b) La depreciación de los Bienes de Propiedad, Planta y Equipo se presenta en la cuenta “Gastos por depreciación y amortización del resultado de explotación”.

c) La Sociedad cuenta con coberturas de seguro de todo riesgo para los bienes físicos (centrales, subestaciones, construcciones, contenido y existencias) con excepción de las líneas y redes del sistema eléctrico. Los referidos seguros tienen una vigencia entre 12 a 14 meses.

d) Los activos en construcción según se explica en Nota 2.11 incluyen activación de costos financieros por M$0 al 31 de diciembre 2010 y a M$24.967 por el período terminado al 31 de diciembre de 2009 y los costos de personal relacionados directamente con obras en curso por M$80.417 al 31 de diciembre 2010 y a M$51.927 por el período terminado al 31 de diciembre de 2009.

e) El monto de bienes de propiedad planta y equipo en explotación totalmente depreciado al 31 de diciembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 01 de enero de 2009 no es significativo. La Sociedad no presenta montos significativos de bienes que se encuentren fuera de servicio o retirados de su uso activo.

13 Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos

13.1 Impuesto a la renta

a) El detalle del gasto por impuesto a las ganancias registrado en el Estado de Resultados correspondiente al ejercicio 2010 y ejercicio 2009:

Gasto por Impuesto a las Ganancias	31-12-2010 M$	31-12-2009 M$
Gasto por impuestos corrientes	723.023	594.836
Ajustes al impuesto corriente del período anterior	1.667	
Otro gasto por impuesto corriente	599	824
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	725.289	595.660
Ingreso diferido (gasto) por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias	(21.771)	327.570
Otro gasto por impuesto diferido		
Gasto por impuestos diferidos, neto, total	**703.518**	**923.230**
Gasto por impuesto a las ganancias	**703.518**	**923.230**

b) La conciliación entre el impuesto sobre la renta que resultaría de aplicar la tasa de impuesto vigente a la ganancia (pérdida) antes de impuesto al 31 de diciembre de 2010 y al 31 de diciembre de 2009 es la siguiente:

Conciliación del gasto utilizando la tasa efectiva	31-12-2010 M$	31-12-2009 M$
Utilidad (Pérdida) Antes de Impuestos	**4.708.814**	**5.227.003**
(Gasto) Ingreso por Impuestos a las ganancias Utilizando la Tasa Legal (17%)	**(800.498)**	**(888.591)**
Efecto Impositivo de Ingresos Ordinarios No Imponibles	(4.373)	25.821
Efecto Impositivo de Gastos No Deducibles impositivamente	(37.135)	(52.060)
Efecto Impositivo de la Utilización de Pérdidas Fiscales No Reconocidas Anteriormente	-	(14.666)
Efecto Impositivo de Beneficio Fiscal No Reconocido Anteriormente en el EE.RR.	-	7.089
Efecto Impositivo de Impuesto provisto en Exceso en Periodos Anteriores	(1.666)	-
Corrección monetaria tributaria del Patrimonio	162.501	-
Otro Incremento (Decremento) en Cargo por Impuestos Legales	(22.347)	(823)
Total ajustes al Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Legal	**96.980**	**(34.639)**
(Gasto) Ingreso por Impuestos Utilizando la Tasa Efectiva	**(703.518)**	**(923.230)**
Tasa Impositiva Efectiva	**14,94%**	**17,66%**

Con fecha 29 de julio de 2010 se promulgó la ley N.20.455, "Modifica diversos cuerpos legales para obtener recursos destinados al financiamiento de la reconstrucción del país", la cual fue publicada en el Diario Oficial con fecha 31 de julio de 2010. Esta ley, entre otros aspectos, establece un aumento transitorio de la tasa de impuesto a la renta para los años comerciales 2011 y 2012 (a un 20% y 18,5%, respectivamente), volviendo nuevamente al 17% el año 2013.

Como consecuencia de estos cambios transitorios en la tasa de impuesto a la renta y sus efectos en activos y pasivos por impuestos diferidos que se reversarán en dichos años respecto a los calculados a la tasa vigente para el año comercial 2010 de 17%, han llevado a que la Sociedad reconozca un menor (mayor) gasto por impuesto a las ganancias de M$21.747 al 31 de diciembre 2010.

13.2 Impuestos diferidos

a) El detalle de los saldos de impuestos diferidos registrados al 31 de diciembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y al 01 de enero de 2009 es el siguiente:

	Activos por Impuestos			Pasivos por Impuestos		
Diferencia temporal	**31/12/2010 M$**	**31/12/2009 M$**	**01/01/2009 M$**	**31/12/2010 M$**	**31/12/2009 M$**	**01/01/2009 M$**
Impuestos diferidos relativos a Activo Fijo	-	-	-	3.977.611	3.994.121	3.656.351
Impuestos diferidos relativos a Indemnización años de servicio	1.987	-	-	-	1.544	2.263
Impuestos diferidos relativos a Provisión cuentas incobrables	61.094	45.777	28.643	-	-	-
Impuestos diferidos relativos a Provisión de vacaciones	26.372	23.069	17.271	-	-	-
Impuestos diferidos relativos a Provisión obsolescencia	9.824	11.657	5.612	-	-	-
Impuestos diferidos relativos a Ingresos anticipados	2368	2.680	1.342	-	-	-
Impuestos diferidos relativos a Provisión Beneficios Personal	26.564	25.808	21.185	-	-	-
Impuestos diferidos Otras Provisiones	5.556	21.219	46.891	158	320	535
Total Impuestos Diferidos	**133.765**	**130.210**	**120.944**	**3.977.769**	**3.995.985**	**3.659.149**

b) Los movimientos de los rubros de Impuestos Diferidos del Estado de Situación en el período 2010 es el siguiente:

Movimientos impuestos diferidos	**Activo M$**	**Pasivo M$**
Saldo al 31 de diciembre de 2008	**120.944**	**3.659.149**
Incremento (decremento)	35.087	336.836
Otros incrementos (decrementos)	(25.821)	-
Saldo al 31 de diciembre de 2009	**130.210**	**3.995.985**
Incremento (decremento)	3.555	(18.216)
Saldo al 31 de diciembre de 2010	**133.765**	**3.977.769**

La recuperación de los saldos de activos por impuestos diferidos depende de la obtención de utilidades tributarias suficientes en el futuro. La Administración de la Sociedad considera que las proyecciones de utilidades futuras cubren lo necesario para recuperar esos activos.

La Sociedad está radicada en Chile, por lo que la Normativa Local vigente se aplica uniformemente a ella.

14 Política de Gestión de Riesgos

La estrategia de gestión de riesgo está orientada a la protección de la Sociedad, sus empleados y su entorno ante situaciones que los puedan afectar negativamente. Esta gestión está liderada por la alta administración de la Sociedad, y se realiza tanto a nivel general como para cada uno de los sectores en que participa, considerando las particularidades de cada uno. Para lograr los objetivos, la gestión de riesgos financieros se basa en cubrir todas aquellas exposiciones significativas, siempre y cuando existan instrumentos adecuados y el costo sea razonable.

Los principales riesgos a los cuales está expuesta la Sociedad son los siguientes:

14.1 Riesgo de negocio

El mercado eléctrico es un mercado regulado, en donde existen procesos de fijación tarifaria para la distribución, transmisión y transformación de energía, así como la generación en los sistemas medianos como los atendidos por Edelaysen. La Autoridad, además de fijar tarifas, dicta las normas de calidad de producto y operación que son necesarias para entregar estos servicios. Los riesgos de este negocio están ligados al marco regulatorio actual, donde la Autoridad fija las tarifas luego de un proceso que busca el óptimo de operación e inversión en cada sistema, fijando tarifas que permitan la recuperación de la inversión inicial y los costos necesarios para operar de acuerdo con la normativa vigente.

Adicionalmente existen riesgos financiero, relacionado con el financiamiento de las inversiones, los plazos de recuperación de éstas, así como el costo de fondos.

14.1.1 Riesgo Regulatorio

a) Cambio de la regulación

El sector eléctrico se rige por una normativa, establecida originalmente en 1982, que regula aspectos claves de la industria tales como tarifas, capacidad de las Sociedades de abastecer a sus clientes y la calidad del suministro, entre otros.

A fines de 1998 se publicó el Decreto Supremo N° 327, Reglamento de la Ley General de Servicios Eléctricos que permitió perfeccionar y aclarar algunos aspectos complementarios, especialmente los relacionados con calidad de servicio y funcionamiento independiente de los CDEC's.

Durante el año 1999 se introdujeron dos importantes modificaciones a la regulación eléctrica. En primer lugar, se establecieron ciertas obligaciones para los generadores respecto al suministro eléctrico en situaciones de desabastecimiento originadas por fallas prolongadas en centrales térmicas o en sequías (Art. 99 bis del DFL N° 1). En segundo lugar, se modificó la Ley Orgánica Constitucional N°18.410 que crea la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, modificación que implicó establecer facultades fiscalizadoras adicionales para este organismo y configurar un sistema de multas asociadas al incumplimiento de las normas y reglamentos por parte de las empresas eléctricas.

Asimismo, en marzo de 2004 y mayo de 2005, se publicaron en el Diario Oficial la Ley N° 19.940 y N° 20.018 que modificaron la Ley General Sobre Servicios Eléctricos y su Reglamento y que convencionalmente se han denominado como la "Ley Corta I" y "Ley Corta II", respectivamente, las que dieron origen al DFL 4/20.018 del 2006 que hoy establece el marco Legal vigente.

Sin perjuicio de lo anterior, la LGSE ha seguido experimentando modificaciones posteriores, tales como las siguientes:

- Ley 20.220 del 2007, que "Perfecciona el marco legal vigente con el objeto de resguardar la seguridad del suministro a los clientes regulados y la suficiencia de los sistemas eléctricos";
- Ley 20.257 del 2008, que "Introduce modificaciones a la Ley General de Servicios Eléctricos respecto de la generación de energía eléctrica con fuentes de energías renovables no convencionales" (ERNC); y
- Ley 20.402 del 2009, que "Crea el Ministerio de Energía";

En general, los cambios en dicho marco regulatorio pueden constituir un riesgo para la Sociedad y la industria eléctrica dado que pueden afectar aspectos operacionales, sus márgenes y rentabilidad entre otros factores claves.

Actualmente, continúa en el Congreso la tramitación del proyecto de modificación a la Ley Eléctrica en materias relacionadas con la distribución eléctrica, presentada por el Poder Ejecutivo a fines del año 2007, sin mostrar mayores avances en su tramitación.

Asimismo, existe una iniciativa legal tendiente a perfeccionar el régimen de tramitación y obtención de concesiones para el trasporte de electricidad.

Se espera que en el corto plazo sea presentado un nuevo proyecto de modificación relacionado con el fomento de la eficiencia energética mediante el desarrollo e implementación de redes inteligentes (smart grid).

La Sociedad monitorea periódicamente los potenciales cambios regulatorios de modo de adoptar oportunamente las acciones de mitigación que se requiera.

b) Fijación de tarifas de generación

La Sociedad monitorea periódicamente el comportamiento del mercado de modo de adoptar oportunamente las acciones de mitigación que se requiera. En ese sentido, es relevante el seguimiento que se haga a la evolución de los costos de operación, generación y demanda de energía reales, comparados con los supuestos incluidos en el ejercicio tarifario que determinó los precios aplicables.

Adicionalmente, se espera que en el corto o mediano plazo, la Autoridad introduzca un avance en el marco regulatorio vigente y aplicable a los SSMM, que vaya más allá del proceso tarifario y se haga cargo por ejemplo, de la condiciones que deban considerarse para que dos o más empresas operadoras coexisten en un mismo sistema.

c) Fijación de tarifas de distribución

En la medida que aumenta el consumo y se van produciendo economías de escala, las tarifas de distribución tienden a disminuir, lo que ha ocurrido principalmente en las fijaciones tarifarias de distribución de estos últimos años.

Las tarifas de distribución de electricidad (VAD) se fijan cada cuatro años. El último Decreto de fórmulas tarifarias, que rigen desde noviembre de 2008 hasta octubre de 2012, fue publicado el 8 de abril de 2009. Estas tarifas son fijas, y se ajustan anualmente por un factor de economía de escala (reconociendo las eficiencias que se producen en cada Sociedad producto del aumento de ventas), y por una fórmula de indexación que considera variaciones mensuales de la inflación local, del tipo de cambio y el precio del cobre.

Adicionalmente las tarifas finales a clientes incorporan el costo de la energía contratada por la Sociedad, y que es traspasada al cliente final. Para la filial Edelaysen, las tarifas de venta incorporan en su fórmula precios regulados, que también son fijados cada cuatro años, reflejando en este caso los costos medios de generación en esa zona.

14.2 Riesgo financiero

La Sociedad no posee deuda financiera.

El costo de energía está indexado a variables como el tipo de cambio y al precio de combustibles como el gas natural, el petróleo y el carbón, éste es traspasado a sus clientes y el impacto en los resultados de la Sociedad es menor.

14.2.1 Tipo de cambio

La Sociedad opera en moneda funcional peso y realiza limitadas operaciones en moneda distinta de su moneda funcional y corresponden principalmente a pagos por la compra de materiales o insumos asociados a proyectos del sistema eléctrico que son comercializados en mercados extranjeros, normalmente en dólares. Estas transacciones son específicas y por montos y períodos que no generan impactos relevantes en la Sociedad.

14.2.2 Variación UF

La Sociedad no posee deuda financiera.

De los ingresos de la Sociedad un 85% corresponden a pesos chilenos que están indexados a variaciones de indicadores internos de la economía. Las tarifas de ventas incluyen en sus indicadores factores de actualización, tales como el IPC y el IPMN. Debido al tipo de indexación mencionado la Sociedad no administra el riesgo de variación por UF en caso de tener deuda en ese índice.

14.2.3 Tasa de interés

La Sociedad no posee deuda financiera.

14.2.4 Riesgo de liquidez

Los recursos financieros se obtienen de fuentes propias, endeudamiento tradicional, aportes de capital y deudas intercompañias, siempre manteniendo estructuras estables y velando por optimizar el uso de los productos más convenientes en el mercado.

El riesgo asociado a liquidez es minimizado a través de una correcta administración de los recursos de la Sociedad. Como política, los excedentes de caja diarios son invertidos en instrumentos financieros con el objeto de optimizarlos y poder asegurar el cumplimiento de los compromisos de pago en las fechas de vencimiento establecidas, las inversiones se realizan en instituciones financieras nacionales, con límites establecidos por institución y en instrumentos financieros de riesgo acotado, de acuerdo con las políticas internas de la Sociedad.

Edelaysen y su matriz Saesa en la actualidad cuentan con un contrato firmado de línea de Capital de Trabajo por un monto total de UF 1.750.000 en conjunto con la sociedad Frontel, disponible a todo evento, y de libre disposición hasta Diciembre del año 2015, con spread máximos acordados. A través de este contrato, y considerando el perfil de deudas de estas Sociedades, se puede asegurar el cumplimiento de sus obligaciones en el corto y mediano plazo, minimizando el riesgo de liquidez.

14.2.5 Riesgo de crédito

La Sociedad tiene como objetivo disminuir el incumplimiento de pago de las contrapartes y adicionalmente mejorar la posición de capital de trabajo. Para lo anterior, existe una política de crédito, que establece las condiciones y formas de pago, así como también condiciones a pactar con los clientes morosos.

La Sociedad está expuesta al riesgo de crédito debido a sus actividades operacionales y a sus actividades financieras.

Cuentas por cobrar comerciales:

En lo referente al riesgo de crédito correspondiente a las cuentas a cobrar provenientes de la actividad operacional, se distingue dos tipos, uno relacionado con la venta de energía a clientes finales y otros relacionado con otras ventas, que corresponde a negocios de importancia relativa menor, pero que tienen como finalidad fidelizar al cliente con una gama más amplia de productos tales como retail y venta de materiales y servicios eléctricos (para el cliente residencial), y construcción de obras y arriendo de equipos (grandes clientes y municipalidades).

El riesgo relacionado con el suministro de energía eléctrica es limitado dado que el corto plazo de cobro a los clientes hace que no acumulen individualmente montos significativos y adicionalmente, de acuerdo a lo que estable la normativa vigente, la empresa distribuidora de energía eléctrica puede suspender el suministro por falta de pago, esto sin lugar a dudas es una herramienta importante en la gestión cobranza, ya que el plazo de cobro a los clientes es reducido (45 días). Otro aspecto importante que establece la ley es que la deuda eléctrica radica en la propiedad, no en el usuario, lo que entrega otra herramienta de cobro.

Respecto de las otras ventas tales como retail, instalaciones eléctricas y construcciones de obras, la Política de la Sociedad establece plazos que van de 12 ó 24 meses, para sus clientes de distribución eléctrica. En lo que respecta a la construcción de obras, que normalmente se construyen a organismos estatales, municipales o grandes clientes, la forma de pago considera cuotas que van de 36 a 96 meses. Estos montos son otorgados bajo condiciones de crédito de mercado y a clientes que cumplan con ciertos estándares de comportamientos históricos sin morosidad.

Para medir el riesgo de incobrabilidad en base a la madurez de la cartera de acuerdo con los siguientes tramos de antigüedad:

	Venta de energía	Otros deudores
91 a 180	0%	33%
181 a 270	40%	66%
271 a 360	66%	66%
361 o más	100%	100%

Las provisiones de deuda de energía se realizan sobre deudores que se encuentran sin suministro.

En algunos casos especiales (clientes importante o gubernamentales), la Sociedad evalúa el riesgo de incobrabilidad en base a su comportamiento histórico (estacionalidad de flujos) o condiciones puntuales del mercado.

Activos de carácter financiero:

De acuerdo con lo definido por la Sociedad, las inversiones sólo se realizaran en instrumentos financieros permitidos que maximicen los retornos del excedente de caja, sin exceder el nivel de riesgo y de máxima exposición, todo bajo el margen de riesgo establecido y con la finalidad de cumplir obligaciones de corto plazo. Las inversiones de excedentes de caja se efectúan en entidades financieras nacionales con calificación de riesgo no inferior al de la Sociedad, con límites establecidos para cada entidad y sólo en instrumentos de renta fija. En ningún caso se considera o contempla la posibilidad de realizar una inversión con objeto de especular en el mercado de capitales nacional o extranjero.

14.2.6 Instrumentos financieros por categoría

Según categoría los activos y pasivos por instrumentos financieros son los siguientes:

a) Activos Financieros

al 31 de diciembre de 2010	*Mantenidos hasta el vencimiento* *M$*	*Préstamos y cuentas por cobrar* *M$*	*Activos a valor razonable con cambio en resultados* *M$*	*Derivados de cobertura* *M$*	*Total* *M$*
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	-	3.356.309	-	-	3.356.309
Cuentas por cobrar a empresas relacionadas	-	4.837.945	-	-	4.837.945
Efectivo y efectivo equivalente al efectivo	4.192.904	-	-	-	4.192.904
Otros Activos Financieros, No Corriente	-	1.069.333	-	-	1.069.333

al 31 de diciembre de 2009	*Mantenidos hasta el vencimiento* *M$*	*Préstamos y cuentas por cobrar* *M$*	*Activos a valor razonable con cambio en resultados* *M$*	*Derivados de cobertura* *M$*	*Total* *M$*
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	-	3.104.902	-	-	3.104.902
Cuentas por cobrar a empresas relacionadas	-	1.442	-	-	1.442
Efectivo y efectivo equivalente al efectivo	4.687.333	-	-	-	4.687.333
Otros Activos Financieros, No Corriente	-	976.000	-	-	976.000

al 1 de enero de 2009	*Mantenidos hasta el vencimiento* *M$*	*Préstamos y cuentas por cobrar* *M$*	*Activos a valor razonable con cambio en resultados* *M$*	*Derivados de cobertura* *M$*	*Total* *M$*
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	-	3.115.065	-	-	3.115.065
Cuentas por cobrar a empresas relacionadas	-	68.328	-	-	68.328
Efectivo y efectivo equivalente al efectivo	371.223	-	-	-	371.223
Otros Activos Financieros, No Corriente	-	1.372.000	-	-	1.372.000

b) Pasivos Financieros

al 31 de diciembre de 2010	*Mantenidos hasta el vencimiento* *M$*	*Préstamos y cuentas por pagar* *M$*	*Pasivos a valor razonable con cambio en resultados* *M$*	*Derivados de cobertura* *M$*	*Total* *M$*
Préstamos que devengan interés	-	-	-	-	-
Derivado	-	-	-	-	-
Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	-	1.149.742	-	-	1.149.742
Cuentas por pagar a empresas relacionadas	-	1.119.637	-	-	1.119.637

al 31 de diciembre de 2009	*Mantenidos hasta el vencimiento* *M$*	*Préstamos y cuentas por pagar* *M$*	*Pasivos a valor razonable con cambio en resultados* *M$*	*Derivados de cobertura* *M$*	*Total* *M$*
Préstamos que devengan interés	-	-	-	-	-
Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	-	918.189	-	-	918.189
Cuentas por pagar a empresas relacionadas	-	1.325.026	-	-	1.325.026

al 1 de enero de 2009	*Mantenidos hasta el vencimiento* *M$*	*Préstamos y cuentas por pagar* *M$*	*Pasivos a valor razonable con cambio en resultados* *M$*	*Derivados de cobertura* *M$*	*Total* *M$*
Préstamos que devengan interés	-	-	-	-	-
Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	-	157.518	-	-	157.518
Cuentas por pagar a empresas relacionadas	-	2.131.654	-	-	2.131.654

14.2.7 Valor Justo de instrumentos financieros

a) Valor Justo de instrumentos financieros contabilizados a Costo Amortizado.

A continuación se resumen los valores razonables de los principales activos y pasivos financieros, incluyendo aquellos que en el Estado de Situación Financiera no se presentan a su valor razonable.

Activos Financieros - al 31.12.2010	***Valor Libro M$***	***Valor Justo M$***
Inversiones mantenidas al costo amortizado:		
Efectivo en caja	271.686	271.686
Saldo en Bancos	151.884	151.884
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	3.343.462	3.343.462

Pasivos Financieros - al 31.12.2010	***Valor Libro M$***	***Valor Justo M$***
Pasivos Financieros mantenidos a costo amortizado:		
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	1.149.742	1.149.742

b) Metodología y supuestos utilizados en el cálculo del Valor Justo

El Valor Justo de los Activos y Pasivos Financieros se determinaron mediante la siguiente metodología.

a) El Costo Amortizado de los Depósitos a Plazo es una buena aproximación del Fair Value, debido a que son operaciones de muy corto plazo (menores a 30 días).

b) Los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes corresponden a saldos por cobrar asociados a venta de energía, los cuales tienen un horizonte de cobro de corto plazo y por otro lado, no presentan un mercado formal donde se transen. De acuerdo a lo anterior, la valoración a costo o costo amortizado en una buena aproximación del Fair Value.

c) El Valor Justo de los Bonos se determinó en base a referencias de precios de mercado, ya que estos instrumentos son transados en el mercado bajo condiciones estándares y con un alto grado de liquidez. La valorización realizada no considera la alternativa de prepago que poseen estos bonos.

d) El Valor Justo de la Deuda Bancaria y leasing se determinó a través de metodología de análisis de flujo de caja, aplicando las curvas de descuento correspondiente al plazo remanente a la fecha de extinción de la obligación.

c) Reconocimiento de mediciones a Valor Justo en los Estados Financieros:

El reconocimiento del valor justo en los Estados Financieros se realiza de acuerdo con los siguientes niveles:

Nivel 1: corresponde a metodologías de medición a Valor Justo mediante cuotas de mercados (sin ajustes) en mercado activos y considerando los mismos Activos y Pasivos valorizados.

Nivel 2: corresponde a metodologías de medición a Valor Justo mediante datos de cotizaciones de mercado, no incluidos en Nivel 1, que sean observables para los Activos y Pasivos valorizados, ya sea directamente (precios) o indirectamente (derivado de los precios).

Nivel 3: corresponde a metodologías de medición a Valor Justo mediante técnicas de valorización, que incluyan datos sobre los Activos y Pasivos valorizados, que no se basen en datos de mercados observables.

15 Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y al 1 de enero de 2009, es el siguiente:

Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por pagar	Corrientes		
	31-12-2010 M$	31-12-2009 M$	01-01-2009 M$
Cuentas por pagar bienes y servicios	921.169	712.471	18.456
Dividendos por pagar a terceros	82.687	92.010	33.685
Cuentas por pagar instituciones fiscales	19.237	16.984	15.470
Otras cuentas por pagar	126.649	96.724	89.907
Totales cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	**1.149.742**	**918.189**	**157.518**

16 Provisiones

16.1 Provisiones corrientes

16.1.1 Otras Provisiones a Corto Plazo

a) El desglose de este rubro al 31 de diciembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y al 1 de enero de 2009, es el siguiente:

Provisiones	Corriente			No Corriente		
	31-12-2010 M$	31-12-2009 M$	01-01-2009 M$	31-12-2010 M$	31-12-2009 M$	01-01-2009 M$
Otras provisiones (Multas y Juicios)	257.594	226.673	26.326	-	-	-
Total	**257.594**	**226.673**	**26.326**	**-**	**-**	**-**

b) El detalle del movimiento de las provisiones durante el período 2010 y 2009 es el siguiente:

Otras Provisiones a Corto Plazo	Por reclamaciones legales
Saldo inicial al 31 de diciembre de 2009	**226.673**
Movimientos en provisiones	
Provisiones adicionales	216.236
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	(2.172)
Provisión utilizada	(67.452)
Reversos de provisión no utilizada.	(115.691)
Incremento por ajuste del valor del dinero en el tiempo.	-
Diferencia de conversión cambio de moneda extranjera	-
Otro incremento (decremento)	-
Total movimientos en provisiones	**30.921**
Saldo final al 31 de diciembre de 2010	**257.594**

Otras Provisiones a Corto Plazo	Por reclamaciones legales
Saldo inicial al 1 de enero de 2009	**26.326**
Movimientos en provisiones	
Provisiones adicionales	213.299
Incremento (decremento) en provisiones existentes	7.094
Provisión utilizada	(20.046)
Reversos de provisión no utilizada	-
Incremento por ajuste del valor del dinero en el tiempo.	-
Diferencia de conversión cambio de moneda extranjera	-
Otro incremento (decremento)	-
Total movimientos en provisiones	**200.347**
Saldo final al 31 de diciembre de 2009	**226.673**

16.1.2 Provisiones Corrientes, por Beneficios a los Empleados

a) El desglose de este rubro al 31 de diciembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y al 1 de enero de 2009, es el siguiente:

Provisiones	Corriente		
	31-12-2010 M$	31-12-2009 M$	01-01-2009 M$
Vacaciones del personal (costo vacaciones)	137.014	135.702	162.172
Provisión por beneficios anuales	221.019	227.009	137.236
Totales	**358.033**	**362.711**	**299.408**

b) El detalle del movimiento de las provisiones durante el período 2010 y 2009 es el siguiente:

Provisiones Corrientes por Beneficio a los Empleados	Otras Provisiones
Saldo inicial al 31 de diciembre de 2009	**362.711**
Movimientos en provisiones	
Provisiones adicionales	8.703
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	1.990
Provisión utilizada	(15.371)
Reversos de provisión no utilizada.	-
Incremento por ajuste del valor del dinero en el tiempo.	-
Diferencia de conversión cambio de moneda extranjera	-
Otro incremento (decremento)	-
Total movimientos en provisiones	**(4.678)**
Saldo final al 31 de diciembre de 2010	**358.033**

Provisiones Corrientes por Beneficio a los Empleados	Otras Provisiones
Saldo inicial al 1 de enero de 2009	**299.408**
Movimientos en provisiones	
Provisiones adicionales	9.188
Incremento (decremento) en provisiones existentes	210.491
Provisión utilizada	(156.376)
Reversos de provisión no utilizada	-
Incremento por ajuste del valor del dinero en el tiempo.	-
Diferencia de conversión cambio de moneda extranjera	-
Otro incremento (decremento)	-
Total movimientos en provisiones	**63.303**
Saldo final al 31 de diciembre de 2009	**362.711**

16.2 Provisiones no corrientes, por beneficios a los empleados

a) El desglose de las provisiones no corrientes al 31 de diciembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 es el siguiente:

	31-12-2010 M$	31-12-2009 M$	01-01-2009 M$
Indemnizaciones por años de servicio	263.691	216.549	180.888
Totales	263.691	216.549	180.888

b) El movimiento de las provisiones no corrientes ocurrido durante el período 2010 y 2009 es el siguiente:

Provisiones no corriente, por beneficios a los empleados	M$
Saldo inicial al 1 de enero de 2009	**180.888**
Provisión del período	35.661
Pagos en el período	-
Saldo al 31 de diciembre de 2009	**216.549**
Provisión del período	54.619
Pagos en el período	(7.477)
Saldo al 31 de diciembre de 2010	**263.691**

c) Hipótesis actuariales utilizadas

Tasa de descuento (real)	4,05%
Tasa esperada de incremento salariales (real)	1,50%
Tablas de mortalidad	RV2009H / RV2009M

d) De acuerdo con lo indicado en la política de reconocimiento de beneficios a los empleados (por IAS), la Sociedad revisó la tasa de descuento utilizada para determinar el valor actuarial de estos beneficios. La tasa resultante para 2010 fue de 4,05%, lo que implicó un mayor pasivo por M$ 17.121 (respecto de utilizar la tasa de 5% del año 2009), equivalente a un 6,87% de la obligación total. El efecto fue cargado a resultados del año.

16.3 Juicios y multas

A la fecha de preparación de estos estados financieros, los juicios y multas más relevantes son los siguientes:

16.3.1 Juicios

Los juicios vigentes de la Sociedad son los siguientes:

Tribunal	N° Rol	Origen	Etapa Procesal	Monto M$
Juzgado de Letras de Chile chico	3588	Demanda de indemnización de perjuicios por incendio forestal (Pérez con EDELAYSEN)	Proceso pendiente en 1 instancia. Estado de abandono de procedimiento	21.456
Juzgado de letras de Chaitén	005-2008	Demanda de comodato precario	Proceso pendiente en 1 instancia en etapa de discusión.	Indeterminado
Corte de Apelaciones de Coyhaique	019-2010	Reclamo de ilegalidad por multa SEC	Pendiente en primera instancia	6.769
Corte de Apelaciones de Coyhaique	24-2010	Reclamo de ilegalidad por multa SEC	Pendiente en primera instancia	135.378

Al 31 de diciembre de 2010, la Sociedad ha realizado provisiones por aquellas contingencias que podrían generar una obligación para ellas. La provisión se realiza teniendo en consideración la mejor información disponible en la fecha de la emisión de los estados financieros, que rodea a la mayoría de los sucesos y las circunstancias que concurren a la valorización de la misma. Cabe mencionar, que la Sociedad cuenta con cobertura de seguros para juicios de tipo civiles extracontractuales (incendios, muerte, lesiones, daños a terceros, entre otros) con deducibles que fluctúan entre UF 0 a UF 1.000.

En los casos que la administración y los abogados de la Sociedad han opinado que se obtendrá resultados favorables o que los resultados son inciertos y los juicios se encuentren en trámite, no se han constituido provisiones al respecto.

16.3.2 Multas

Las multas cursadas a la Sociedad, aún pendientes de resolución, son las siguientes:

Resolución y fecha	Organismo	Concepto	Estado	Monto comprometido M$
Res. Ex. 182 DRXI de fecha 23.11.10	SEC	Mantenimiento	Recurso de reposición pendiente	3.761
Res. Ex. 183 DRXI de fecha 24.11.10	SEC	Información e instrucciones no cumplidas	Recurso de reposición pendiente	11.282
Res. Ex. 3478 de fecha 01.12.10	SEC	Exceder índices de continuidad de suministro.	Recurso de reposición pendiente	48.285

Multas pendientes de resolución de años anteriores				
Resolución y fecha	Organismo	Concepto	Estado	Monto comprometido M$
Res. Ex. 074 de fecha 18.08.09	SEC	Información e instrucciones no cumplidas	Recurso de reposición pendiente.	1.880
Res. Ex. 091 de fecha 17.09.09	SEC	Atención cliente	Recurso de reposición pendiente.	11.282
Res. Ex. 2266 de fecha 25.11.09	SEC	Calidad de suministro	Judicializada	6.769

El monto reconocido por provisiones en los presentes estados financieros son a juicio de la Administración, la mejor estimación del desembolso necesario para liquidar la obligación presente, teniendo en cuenta los riesgos e incertidumbres que incluye los sucesos y circunstancias concurrentes a la valorización de la misma.

Para los casos en que la administración y los abogados de la Sociedad han estimado que se obtendrá resultados favorables o que los resultados son inciertos y las multas se encuentren en trámite, no se han constituido provisiones.

17 Otros Pasivos no Financieros

El movimiento de este rubro durante el período 2010 y 2009 es el siguiente:

Otros pasivos no financieros corrientes	Saldo al		
	31-12-2010 M$	31-12-2009 M$	01-01-2009 M$
Otras obras de terceros y FNDR	353.810	316.280	11.290
Totales otros pasivos no financieros corrientes	**353.810**	**316.280**	**11.290**

18 Patrimonio

18.1 Patrimonio neto de la Sociedad

18.1.1 Capital suscrito y pagado

Al 31 de diciembre de 2010 el capital social de EDELAYSEN ascendía a M$ 37.877.067, año 31 de diciembre de 2009 ascendía a M$ 37.877.067 y al 01 de enero de 2009 ascendía a M$37.877.067. El capital está representado por 37.577.393 acciones serie única suscritas y pagadas.

18.1.2 Dividendos

En Junta Ordinaria de Accionistas del 30 de abril de 2010 se ratificó el reparto de las utilidades correspondientes al ejercicio 2009, lo que significó la distribución de M$1.332.667.

La distribución de dividendos a los accionistas se reconoce como un pasivo en base devengada al cierre de cada período en los estados financieros de la Sociedad en función de la política de dividendos acordada por la Junta o los estatutos, que a la fecha corresponde a lo menos al mínimo obligatorio establecido en el artículo N°79 de la Ley N° 18.046 de Sociedades Anónimas.

La Junta de Accionistas es soberana de cambiar el valor indicado, lo que no necesariamente aplica para los próximos períodos.

18.1.3 Otras reservas

	Saldo al 31 de diciembre de 2010 M$	Saldo al 31 de diciembre de 2009 M$
Otras reservas varias	871.173	871.173
Totales	**871.173**	**871.173**

Otras reservas varias por M$ 871.173, corresponde a revalorización del capital pagado por el año 2009 (período de transición a NIIF), según lo indicado en Oficio Circular N° 456 de la Superintendencia de Valores y Seguros.

18.1.4 Ganancias (Pérdidas) Acumuladas

Los saldos por naturaleza y destino de las Ganancias (Pérdidas) Acumuladas al 31 de diciembre de 2010 y al 31 de diciembre de 2009 son los siguientes:

M$	Utilidad líquida distribuible acumulada	Ganancia (pérdida acumulada)
Saldo Inicial al 1/01/10	**18.259.608**	**18.259.608**
Ganancia (pérdida) atribuibles a los propietarios de la controladora	4.005.296	4.005.296
Dividendos (incluye provisión del período)	(1.201.588)	(1.201.588)
Saldo final al 31/12/10	**21.063.316**	**21.063.316**

La utilidad distribuible del ejercicio 2010, de acuerdo con la política de la Sociedad, corresponde a la Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora, esto es M$ 4.005.296.

M$	Utilidad líquida distribuible acumulada	Ganancia (pérdida acumulada)
Saldo Inicial al 1/01/09	**15.288.502**	**15.288.502**
Ganancia (pérdida) atribuibles a los propietarios de la controladora	4.303.773	**4.303.773**
Dividendos (incluye provisión del período)	(1.332.667)	**(1.332.667)**
Saldo final al 31/12/09	**18.259.608**	**18.259.608**

Para el ejercicio 2009 (año de transición a IFRS), la utilidad distribuible se determinó como la utilidad en PCGA chilenos. En 2009 la distribución de utilidades era aprobada en Junta Ordinaria de acuerdo con PCGA chilenos.

18.2 Gestión de capital

El objetivo de la Sociedad es mantener un nivel adecuado de capitalización, que le permita asegurar el desarrollo de sus objetivos operacionales y financieros en el mediano y largo plazo, con el fin de generar retornos a sus accionistas.

18.3 Restricciones a la disposición de fondos

La Sociedad no posee restricciones de envío de flujo a sus accionistas.

19 Ingresos

El detalle de este rubro en las Cuentas de Resultados al 31 de diciembre de 2010 y 2009, es el siguiente:

Ingresos de Actividades Ordinarias	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$
Venta de Energía	**23.560.940**	**24.257.325**
Ventas de energía	23.560.940	24.257.325
Otras Prestaciones y Servicios	**338.202**	**527.957**
Apoyos	29.521	104.235
Arriendo de medidores	50.200	88.738
Cortes y reposición	129.201	106.545
Pagos fuera de plazo	108.336	196.009
Otros	20.944	32.430
Totales Ingresos de Actividades Ordinarias	**23.899.142**	**24.785.282**

Otros Ingresos, por naturaleza	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$
Otros Ingresos		
Construcción de obras y trabajos a terceros	150.127	291.303
Venta de materiales y equipos	65.164	64.155
Arrendamientos	8.036	4.030
Intereses Créditos y Préstamos	6.149	7.717
Ingresos Retail	123.779	83.121
Otros Ingresos (*)	671.871	107.202
Totales Otros ingresos, por naturaleza	**1.025.126**	**557.528**

(*) Corresponde a pago de indemnización de seguro por reparación de siniestros en activo fijo por un total de M$ 642.816.

20 Materias Primas y Consumibles Utilizados

El detalle de este rubro, es el siguiente:

Materias primas y consumibles utilizados	Saldo al	
	31-12-2010 M$	31-12-2009 M$
Compras de energía y peajes	10.488.686	10.952.700
Combustibles para generación y materiales	2.989.720	2.396.106
Totales Materias primas y consumibles utilizados	**13.478.406**	**13.348.806**

21 Gastos por Beneficios a los Empleados

El detalle de este rubro, es el siguiente:

Gastos de Personal	31-12-2010 M$	31-12-2009 M$
Remuneraciones y bonos	1.249.581	1.168.791
Provisión costo de vacaciones	5.119	40.017
Otros costos de personal	190.487	177.313
Indemnización por años de servicios	74.770	48.842
Activación costo de personal	(80.417)	(51.927)
Totales	**1.439.540**	**1.383.036**

22 Gasto por Depreciación, Amortización y Pérdida por Deterioro

El detalle de este rubro de la cuenta de resultados al 31 de diciembre de 2010 y 2009, es el siguiente:

Depreciación y Amortización	31-12-2010 M$	31-12-2009 M$
Depreciaciones	2.137.353	2.164.531
Amortizaciones de Intangibles	4.427	797
Totales	**2.141.780**	**2.165.328**

23 Otros Gastos por Naturaleza

El detalle de este rubro de la cuenta de resultados al 31 de diciembre de 2010 y 2009 es el siguiente:

Otros Gastos por Naturaleza	31-12-2010 M$	31-12-2009 M$
Operación y Mantención Sistema Eléctrico	880.719	974.269
Sistema Generación	1.183.972	985.714
Mantención Medidores, Ciclo Comercial	472.632	347.084
Operación vehículos, Viajes y Viáticos	107.990	117.152
Arriendo Maquinarias, Equipos e Instalaciones	3.851	3.505
Provisiones y Castigos	82.113	204.998
Gastos de Administración	565.407	556.480
Otros Gastos por Naturaleza	148.109	180.136
Totales Otros Gastos por Naturaleza	**3.444.793**	**3.369.338**

24 Resultado Financiero

El detalle de los ingresos y gastos financieros al 31 de diciembre de 2010 y 2009 es el siguiente:

Ingresos Financieros	31-12-2010 M$	31-12-2009 M$
Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes	33.950	14.448
Otros ingresos financieros	252.941	153.241
Totales Ingresos Financieros	**286.891**	**167.689**

Costos Financieros	31-12-2010 M$	31-12-2010 M$
Otros Gastos Financieros	(3.271)	(27.183)
Activación Gastos financieros	-	24.967
Total Costo Financieros	**(3.271)**	**(2.216)**
Resultado por unidades de reajuste	**12.853**	**(5.577)**
Diferencias de cambio	**428**	**(7.117)**
Positivas		
Negativas	428	(7.117)
Total Costo Financiero	**10.010**	**(14.910)**
Total Resultado Financiero	**296.901**	**152.779**

25 Hechos Posteriores

Con fecha 16 de enero de 2011, se tomó conocimiento de la renuncia al cago de Presidente y Director de la Sociedad el señor Pedro Pablo Errázuriz Domínguez, cesando en su cargo de conformidad a lo señalado en el artículo 37 de la Ley de Sociedades Anónimas.

En sesión celebrada el 25 de enero de 2011, el Directorio de la Sociedad procedió a elegir como Presidente de la Sociedad y del Directorio al señor Jorge Lesser García-Huidobro.

Por otra parte, el cargo vacante dejado a la renuncia del señor Pedro Pablo Errázuriz Dominguez se mantendrá hasta que la próxima Junta Ordinaria de Accionistas elija los miembros del Directorio.

En el periodo comprendido entre el 1 de enero de 2011 y la fecha de emisión de los presentes estados financieros no han ocurrido otros hechos significativos que afecten a los mismos.

26 Medio Ambiente

El detalle de los costos medioambientales efectuados al 31 de diciembre de 2010 y 2009 es el siguiente:

Concepto del desembolso	Concepto	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$
Asesorías medioambientales	Gasto	2.622	78
Gestión de residuos	Gasto	104	6.577
Otros gastos medioambientales	Gasto	1.839	178
Permisos sectoriales y otros	Activo	141	1.096
Proyectos de inversión	Activo	0	1.376
Reforestaciones	Activo	8.937	50.211

No existen compromisos futuros que impliquen gastos medioambientales significativos para la Sociedad, distintos de los que podrían generarse por los conceptos indicados anteriormente.

27 Garantías Comprometidas con Terceros

Las garantías comprometidas con terceros están relacionadas con construcción de obras a terceros u obras del FNDR (Fondo Nacional de Desarrollo Regional), para electrificación de sectores aislados.

Las garantías entregadas al 31 de diciembre de 2010 son las siguientes según beneficiario relevante:

Acreedor de la garantía	Empresa que entrega garantía		Tipo de garantía			Fecha Liberación de Garantía		
	Relación	Tipo de garantía	Moneda	Valor garantía (M$)	2010 (M$)	2011 (M$)	2012 (M$)	2013 (M$)
DIR. REGIONAL VIALIDAD, R. AISEN	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	17.687	-	17.687	-	-
DIR. REGIONAL VIALIDAD, R. AISEN	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	3.000	1.000	2.000	-	-
			Total	**20.687**	**1.000**	**19.687**	**-**	**-**

28 Cauciones Obtenidas de Terceros

Al 31 de diciembre de 2010 la Sociedad ha recibido garantías de clientes, proveedores y contratistas, para garantizar principalmente cumplimiento de contrato de suministro eléctrico, trabajos a realizar y anticipos, respectivamente por un total de M$5.858

29 Moneda Extranjera

Activos	Moneda Extranjera	Moneda Funcional	31-12-2010 M$	31-12-2009 M$	01-01-2009 M$
ACTIVOS CORRIENTES					
Efectivo y equivalentes al Efectivo	Dólar	Pesos chilenos	4.775	14.324	11.297
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES			4.775	14.324	11.297