ESTADOS FINANCIEROS INTERINOS

Correspondientes al período terminado al 30 de junio de 2009

El presente documento consta de las siguientes secciones:

- **Estado de Situación Financiera**
- **Estado de Resultados Integrales**
- **Estado de cambios en el patrimonio neto**
- **Estados de flujos de efectivo**
- **Notas a los estados financieros**

ERNST & YOUNG

Ernst & Young Chile
Huérfanos 770, piso 5
Santiago

Tel: 56 2 676 1000
Fax: 56 2 676 1010
www.ey.com/cl

Informe de los Auditores Independientes
Revisión de Estados Financieros Interinos

Señores
Accionistas y Directores
Sociedad Eléctrica Santiago S.A.:

1. Hemos revisado el estado de situación financiera interina de Sociedad Eléctrica Santiago S.A. al 30 de junio de 2009, los estados interinos de resultados integrales por los periodos de seis y tres meses terminados el 30 de junio de 2009 y 2008 y los correspondientes estados de flujos de efectivo y de cambios en el patrimonio por los períodos de seis meses terminados en esas mismas fechas. La Administración de Sociedad Eléctrica Santiago S.A. es responsable por la preparación y presentación de estos estados financieros interinos y sus correspondientes notas de acuerdo con la NICCH 34 y NIC 34 "Información financiera interina" incorporada en las Normas de Información Financiera de Chile (NIFCH) y Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF). Nuestra responsabilidad es emitir un informe sobre esta información financiera interina basados en nuestras revisiones. El Análisis Razonado y los Hechos Relevantes adjuntos no forman parte integrante de estos estados financieros; por lo tanto, este informe no se extiende a los mismos.

2. Hemos efectuado la revisión de acuerdo con normas de auditoría establecidas en Chile para una revisión de información financiera interina. Una revisión de información financiera interina consiste principalmente en aplicar procedimientos analíticos y efectuar indagaciones a las personas responsables de los asuntos financieros y contables. El alcance de estas revisiones es significativamente menor que una auditoría efectuada de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile, cuyo objetivo es expresar una opinión sobre los estados financieros tomados en su conjunto. En consecuencia, los estados financieros interinos no han sido auditados y, por lo tanto, no estamos en condiciones de expresar ni expresamos dicha opinión.

3. Basados en nuestra revisión, no tenemos conocimiento de cualquier modificación significativa que debiera efectuarse a los estados financieros mencionados en el primer párrafo, para que éstos estén de acuerdo con la NICCH 34 y NIC 34 incorporada en las Normas de Información Financiera de Chile y Normas Internacionales de Información Financiera.

4. Anteriormente hemos auditado, de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile, el estado de situación financiera de Sociedad Eléctrica Santiago S.A. al 31 de diciembre 2008 y el estado de situación financiera de apertura al 1 de enero de 2008 y los correspondientes estados integral de resultados, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el año terminado al 31 de diciembre de 2008, que la Administración ha preparado como parte del proceso de convergencia de la Compañía a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).

Rubén López D.

ERNST & YOUNG LTDA.

Santiago, 9 de septiembre de 2009

Indice de los estados financieros individuales de Sociedad Eléctrica Santiago S.A.

Notas .

Estado de situación financiera
Estado de resultado Integrales
Estado de cambios en el patrimonio neto
Estado de flujos de efectivo
Notas a los estados financieros

1 Información general
2 Resumen de las principales políticas contables
2.1. Bases de preparación y período
2.2. Información financiera por segmentos operativos
2.3. Transacciones en moneda extranjera
2.4. Propiedades, plantas y equipos
2.5. Pérdidas por deterioro de valor de los activos no financieros
2.6. Activos financieros
2.7. Pasivos financieros
2.8. Inventarios
2.9. Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar
2.10. Efectivo y equivalentes al efectivo
2.11. Capital emitido
2.12. Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos
2.13. Beneficios a los empleados
2.14. Provisiones
2.15. Reconocimiento de ingresos
2.16. Arrendamientos
2.17. Distribución de dividendos
2.18. Medio ambiente

3 Transición a las NIIF
3.1 Base de la transición a las NIIF
3.2 Conciliación entre NIIF y Principios contables chilenos

Notas

4	Gestión del riesgo financiero
	4.1. Política de Gestión de riesgos
	4.2. Riesgos de Mercado
	4.3. Medición del Riesgo
5	Estimaciones y juicios contables
6	Efectivo y equivalentes al efectivo
7	Instrumentos financieros
7.1	Activos financieros por categoría
7.2	Calidad crediticia de los activos financieros
7.3	Pasivos financieros por categoría
8	Deudores comerciales y Otras cuentas a cobrar
9	Saldos y transacciones con partes relacionadas
9.1	Saldos y transacciones con entidades relacionadas
9.2	Directorio y Alta administración
10	Inventario
11	Pagos anticipados
12	Cuentas por cobrar por impuestos corrientes.
13	Otros Activos
14	Propiedades, plantas y equipos
15	Impuestos diferidos
16	Préstamos que devengan intereses
17	Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar
18	Provisiones
19	Patrimonio neto
20	Ingresos ordinarios
21	Composición de Resultados Relevantes
22	Resultado Financiero
23	Resultado por impuesto a las ganancias
24	Utilidad por acción
25	Contingencias, Juicios y Otros
26	Garantías comprometidas con terceros, Activos y Pasivos contingentes
27	Medio Ambiente
28	Hechos posteriores

$	Dólares estadounidenses
M$	Miles de dólares estadounidenses
Ch$	Pesos chilenos
UF	Unidades de Fomento

Sociedad Eléctrica Santiago S.A.
Estados de Situación Financiera
Al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008
(En miles de dólares)

ACTIVOS	Nota	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
ACTIVOS CORRIENTES				
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	6	294	146	361
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto, Corriente	8	98.758	74.611	127.652
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	9	18.127	16.992	379
Inventarios	10	2.816	2.848	4.629
Pagos Anticipados, Corriente	11	902	307	514
Cuentas por cobrar por Impuestos Corrientes	12	624	2.564	110
Total Activos Corrientes en Operación		**121.521**	**97.468**	**133.645**
Activos No Corrientes y Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta				
Total Activos Corrientes		**121.521**	**97.468**	**133.645**
ACTIVOS NO CORRIENTES				
Otros Activos Financieros, No Corriente		68	68	105
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto, No Corriente	8	25.003	29.608	1.857
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	14	144.782	148.374	150.859
Otros Activos, No Corriente	13	18.413	18.401	2.693
Total Activos No Corrientes		**188.266**	**196.451**	**155.514**
TOTAL ACTIVOS		**309.787**	**293.919**	**289.159**

PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	Nota	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
PASIVOS CORRIENTES				
Préstamos que Devengan Intereses, Corriente	16	9.924	11.602	1.794
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	17	68.000	52.288	39.541
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	9	2.609	2.634	5.745
Provisiones, Corriente	18	2.721	2.600	3.553
Pasivos Acumulados (o Devengados),. Total		230	250	260
Total Pasivos Corrientes en Operación		**83.484**	**69.374**	**50.893**
Pasivos Incluidos en Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta				
Total Pasivos Corrientes		**83.484**	**69.374**	**50.893**
PASIVOS NO CORRIENTES				
Préstamos que Devengan Intereses, No Corrientes	16	62.168	59.884	68.994
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corriente	9	56.463	52.769	59.162
Provisiones, no Corriente	18	11	19	57
Pasivos por Impuestos Diferidos	15	17.517	18.243	17.921
Obligación por Beneficios Post Empleo, No Corriente		256	188	244
Total Pasivos No Corrientes		**136.415**	**131.103**	**146.378**
TOTAL PASIVOS		**219.899**	**200.477**	**197.271**
PATRIMONIO NETO				
Capital Emitido		73.684	73.684	68.194
Otras Reservas	19	28.000	35.103	47.240
Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)		(11.796)	(15.345)	(23.546)
Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora		**89.888**	**93.442**	**91.888**
Total Patrimonio Neto		**89.888**	**93.442**	**91.888**
Total Patrimonio Neto y Pasivos		**309.787**	**293.919**	**289.159**

Las notas adjuntas número 1 al 28 forman parte integral de estos estados financieros

Sociedad Eléctrica Santiago S.A.
Estado de resultados integrales
Por los períodos de 6 y 3 meses al 30 de junio 2009 y 2008
(En miles de dólares)

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Nota	30-06-2009 M$	2° Trimestre 2009 M$	30-06-2008 M$	2° Trimestre 2008 M$
Ingresos Ordinarios, Total	20	136.052	64.769	312.751	142.427
Costo de Ventas	21	143.233	71.699	211.201	107.767
Margen bruto		**(7.181)**	**(6.930)**	**101.550**	**34.660**
Otros Ingresos de Operación, Total	20	164	110	520	376
Investigación y Desarrollo	21	14	3	-	-
Gastos de Administración	21	2.221	1.187	1.915	947
Otros Gastos Varios de Operación	21	5	4	16	4
Costos Financieros [de Actividades No Financieras]		7.558	3.888	5.141	1.829
Diferencias de cambio		12.470	6.807	(12.731)	(11.710)
Otras Ganancias (Pérdidas)		61	22	2	2
Ganancia (Pérdida) antes de Impuesto		**(4.284)**	**(5.073)**	**82.269**	**20.548**
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	23	(726)	(869)	14.578	4.210
Ganancia (Pérdida) de Actividades Continuadas después de Impuesto		**(3.558)**	**(4.204)**	**67.691**	**16.338**
Ganancia (Pérdida) de Operaciones Discontinuadas, Neta de Impuesto		-	-	-	-
Ganancia (Pérdida)		**(3.558)**	**(4.204)**	**67.691**	**16.338**
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora		(3.558)	(4.204)	67.691	16.338
Ganancia (Pérdida) Atribuible a Participación Minoritaria					
Ganancia (Pérdida)		**(3.558)**	**(4.204)**	**67.691**	**16.338**

Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción		**-0,000220**	**-0,000260**	**0,004240**	**0,001020**
Ganancias (Pérdidas) Basicas por Acción de Operaciones Discontinuadas					
Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción de Operaciones Continuadas		-0,000220	-0,000260	0,004240	0,001020

ESTADO DE OTROS RESULTADOS INTEGRALES					
Ganancia (Pérdida)		(3.558)	(4.204)	67.691	16.338
Otros Ajustes al Patrimonio Neto		5	2	(35)	(37)
Total Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto		**5**	**2**	**(35)**	**(37)**
Total Resultado de Ingresos y Gastos Integrales		**(3.553)**	**(4.202)**	**67.656**	**16.301**

Las notas adjuntas número 1 al 28 forman parte integral de estos estados financieros

Sociedad Eléctrica Santiago S.A.
(En miles de dólares)

Estado de Flujo de Efectivo Indirecto	30-06-2009	30-06-2008
	M$	M$
Ganancia (Pérdida)	(3.558)	67.691
Gasto por Intereses para Conciliar con Ganancia (Pérdida) de Operaciones	7.558	5.418
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	(726)	14.578
Otros Incrementos (Decrementos) a Conciliar con Ganancia (Pérdida) de Operaciones	737	(14.674)
Ajustes para Conciliar con la Ganancia (Pérdida) de las Operaciones, Total	7.569	5.322
Ganancia (Pérdida) de Operaciones	4.011	73.013
Ajustes No Monetarios (Presentación)		
Depreciación	4.933	4.236
Ganancias (Pérdidas) de Cambio No Realizadas	(13.623)	14.701
Provisiones Utilizadas	-	812
Incremento (Decremento) en Activos por Impuestos Diferidos	186	(705)
Incremento (Decremento) en Pasivos por Impuestos Diferidos	(540)	(1.339)
Otros Ajustes No Monetarios	1.102	(1.403)
Ajustes No Monetarios, Total	(8.314)	16.088
Flujos de Efectivo Antes de Cambios en el Capital de Trabajo, Total	(4.303)	89.101
Incremento (Decremento) en Capital de Trabajo (Presentación)		
Incremento (Decremento) en Inventarios	(31)	(466)
Incremento (Decremento) en Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar	(6.843)	30.089
Incremento (Decremento) en Pagos Anticipados	-	1.165
Incremento (Decremento) en Otros Activos	(587)	1.086
Incremento (Decremento) en Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	(34.808)	(52)
Incremento (Decremento) en Acumulaciones (o Devengos)	-	(93)
Incremento (Decremento) en Impuesto por Pagar	(7)	14.314
Incremento (Decremento) en Obligaciones por Beneficios Post-Empleo	-	(35)
Incremento (Decremento) en Otros Pasivos	26.447	(36)
Incremento (Decremento) en Capital de Trabajo, Neto	(907)	(17.776)
Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Operaciones, Total	(5.210)	71.325
Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Otras Actividades de Operación (Presentación)		
Pagos por Intereses Clasificados como de Operaciones	7.322	7.121
Importes Recibidos por Impuestos a las Ganancias Devueltos	2.730	-
Pagos por Impuestos a las Ganancias	776	-
Otras Entradas (Salidas) Procedentes de Otras Actividades de Operación	13.101	7.209
Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Otras Actividades de Operación, Total	7.733	88
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Operación	2.523	71.413
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión (Presentación)		
Reembolso de Anticipos de Préstamos en Efectivo y Préstamos Recibidos	2	-
Incorporación de propiedad, planta y equipo	1.848	1.994
Préstamos a empresas relacionadas	2	-
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión	(1.848)	(1.994)
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación (Presentación)		
Obtención de préstamos	-	14.467
Importes Recibidos por Arrendamiento Financiero	558	510
Préstamos de entidades relacionadas	3.746	-
Pagos de préstamos	5.044	2.735
Pagos de préstamos a entidades relacionadas	-	57.412
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación	(740)	(45.170)
Incremento (Decremento) Neto en Efectivo y Equivalentes al Efectivo	(65)	24.249
Efectos de las Variaciones en las Tasas de Cambio sobre el Efectivo y Equivalentes al Efectivo	213	(1.317)
Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Estado de Flujos de Efectivo, Saldo Inicial	146	361
Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Estado de Flujos de Efectivo, Saldo Final	294	23.293

Las notas adjuntas número 1 al 28 forman parte integral de estos estados financieros

Eléctrica Santiago
una empresa AES Gener

Estado de cambios en el patrimonio neto	Cambios en Capital Emitido		Cambios en Otras Reservas			Cambios en Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)	Cambios en Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora, Total	Cambios en Participaciones Minoritarias	Cambios en Patrimonio Neto, Total
	Acciones Ordinarias								
	Capital en Acciones	Prima de Emisión	Reservas de Opciones	Reservas para Dividendos Propuestos	Otras Reservas Varias				
Saldo Inicial Periodo Actual 01/01/2009	73.684	-	-	40.417	(5.314)	(15.345)	93.442	-	93.442
Ajustes de Periodos Anteriores (Presentación)									
Errores en Periodo Anterior que Afectan al Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cambio en Política Contable que Afecta al Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajustes de Periodos Anteriores	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Inicial Reexpresado	**73.684**	**-**	**-**	**40.417**	**(5.314)**	**(15.345)**	**93.442**	**-**	**93.442**
Cambios (Presentacion)									
Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto Resultante de Combinaciones de Negocios	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emisión de Acciones Ordinarias	-	-				-	-		-
Emisión de Acciones Preferentes						-	-		-
Emisión de Certificados de Opciones para Compra de Acciones (Warrants)como Contraprestación			-		-		-		-
Ejercicio de Opciones, Derechos o Certificados de Opciones para Compra de Acciones (Warrants)	-	-	-		-		-		-
Expiración de Opciones o Certificados de Opciones para Compra de Acciones (Warrants)			-		-	-	-		-
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales					-	(3.558)	(3.558)	-	(3.558)
Adquisición de Acciones Propias							-		-
Venta de Acciones Propias en Cartera		-				-	-		-
Cancelación de Acciones Propias en Cartera	-	-				-	-		-
Conversión de Deuda en Patrimonio Neto	-	-			-		-		-
Dividendos				-	-	-	-		-
Emisión de Acciones Liberadas de Pago	-			-	-	-	-		-
Reducción de Capital	-	-			-	-	-		-
Reclasificación de Instrumentos Financieros desde Patrimonio Neto hacia Pasivo	-	-			-		-		-
Reclasificación de Instrumentos Financieros desde Pasivo hacia Patrimonio Neto	-	-			-		-		-
Transferencias desde Prima de Emisión	-	-					-		-
Transferencias a (desde) Resultados Retenidos				(7.107)		7.107	-		-
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	-	-	-	-	4	-	4	-	4
Cambios en Patrimonio	**-**	**-**	**-**	**(7.107)**	**4**	**3.549**	**(3.554)**	**-**	**(3.554)**
Saldo Final Periodo Actual 30/06/2009	**73.684**	**-**	**-**	**33.310**	**(5.310)**	**(11.796)**	**89.888**	**-**	**89.888**

Las notas adjuntas número 1 al 28 forman parte integral de estos estados financieros

Eléctrica Santiago
una empresa AES Gener

Estado de cambios en el patrimonio neto	Cambios en Capital Emitido		Cambios en Otras Reservas			Cambios en Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)	Cambios en Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora, Total	Cambios en Participaciones Minoritarias	Cambios en Patrimonio Neto, Total
	Acciones Ordinarias								
	Capital en Acciones	Prima de Emisión	Reservas de Opciones	Reservas para Dividendos Propuestos	Otras Reservas Varias				
Saldo Inicial Periodo Anterior 01/01/2008	68.194	-	-	47.049	191	(23.546)	91.888	-	91.888
Ajustes de Periodos Anteriores (Presentación)									
Errores en Periodo Anterior que Afectan al Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cambio en Política Contable que Afecta al Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajustes de Periodos Anteriores	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Inicial Reexpresado	68.194	-	-	47.049	191	(23.546)	91.888	-	91.888
Cambios (Presentacion)									
Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto Resultante de Combinaciones de Negocios	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emisión de Acciones Ordinarias	-	-				-	-		-
Emisión de Acciones Preferentes						-	-		-
Emisión de Certificados de Opciones para Compra de Acciones (Warrants)como Contraprestación			-		-		-		-
Ejercicio de Opciones, Derechos o Certificados de Opciones para Compra de Acciones (Warrants)	-	-	-		-		-		-
Expiración de Opciones o Certificados de Opciones para Compra de Acciones (Warrants)			-		-	-	-		-
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales					-	67.691	67.691	-	67.691
Adquisición de Acciones Propias							-		-
Venta de Acciones Propias en Cartera		-				-	-		-
Cancelación de Acciones Propias en Cartera	-	-				-	-		-
Conversión de Deuda en Patrimonio Neto	-	-			-		-		-
Dividendos				-	-	-	-		-
Emisión de Acciones Liberadas de Pago	-			-	-	-	-		-
Reducción de Capital	-	-			-	-	-		-
Reclasificación de Instrumentos Financieros desde Patrimonio Neto hacia Pasivo	-	-			-		-		-
Reclasificación de Instrumentos Financieros desde Pasivo hacia Patrimonio Neto	-	-			-		-		-
Transferencias desde Prima de Emisión	-	-					-		-
Transferencias a (desde) Resultados Retenidos				(6.633)		6.633	-		-
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	-	-	-	-	(28)	(7)	(35)	-	(35)
Cambios en Patrimonio	-	-	-	(6.633)	(28)	74.317	67.656	-	67.656
Saldo Final Periodo Anterior 30/06/2008	68.194	-	-	40.416	163	50.771	159.544	-	159.544

Las notas adjuntas número 1 al 28 forman parte integral de estos estados financieros

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES

NOTA 1 - INFORMACION GENERAL

Sociedad Eléctrica Santiago S.A. (www.electricasantiago.cl) ("la Sociedad", "la Compañía" o "ESSA") fue constituida por escritura pública de fecha 27 de octubre de 1994, otorgada ante el Notario Público de Santiago Sr. Victor Olguín Peña, suplente del titular, Sr. Pedro Sadá Azar. El extracto de la escritura de constitución fue inscrito en el Registro de Comercio del año 1994 del Conservador de Bienes Raíces de Santiago a fs. 24.538 Nro. 19.959 y publicado en Diario Oficial con fecha 10 de noviembre de 1994.

Sociedad Eléctrica Santiago S.A. es una sociedad anónima cerrada orientada fundamentalmente a la generación de electricidad. Su rol es proveer energía eléctrica de manera eficiente, segura y sustentable, cumpliendo con los compromisos asumidos con clientes, accionistas, trabajadores, comunidades, proveedores y demás personas y grupos con los cuales se relaciona.

Sociedad Eléctrica Santiago S.A. sirve al Sistema Interconectado Central, SIC, a través de una central de ciclo combinado a gas natural y/o petróleo y a una central a petróleo diesel.
El domicilio comercial de Sociedad Eléctrica Santiago S.A. se encuentra en Jorge Hirmas N° 2964, comuna de Renca, Santiago.

La Compañía está controlada por AES Gener S.A. (90% participación) y el accionista minoritario C.G.E. Generación S.A. (10% participación).

Estos estados financieros individuales han sido aprobados por el Directorio el 09 de septiembre de 2009.

NOTA 2 - RESUMEN DE PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES

A continuación se describen las principales políticas contables adoptadas en la preparación de estos estados financieros interinos individuales de Sociedad Eléctrica Santiago S.A.. Tal como lo requieren las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF 1), estas políticas han sido diseñadas en función de las NIIF vigentes al 30 de junio de 2009 y aplicadas de manera uniforme a todos los períodos que se presentan en estos estados financieros individuales.

2.1. Bases de preparación y período

Los presentes estados financieros interinos individuales de Sociedad Eléctrica Santiago S.A. comprenden los estados de situación financiera al 1° de enero de 2008 (fecha de la transición), 31 de diciembre de 2008 (fecha de adopción), y al 30 de junio de 2009, los estados de resultados integrales por los períodos de 6 y 3 meses terminados al 30 de junio de 2008 y 2009, los estados de cambios en el patrimonio neto y de flujo de efectivo indirecto por los períodos de 6 meses terminados al 30 de junio de 2008 y 2009 y sus correspondientes notas, los cuales han sido preparados y presentados de acuerdo con la NICCH 34 y NIC 34 "Información financiera interina" incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), Normas Internacionales de Información Financiera (en adelante NIIF), emitidas por el International Standards Board ("IASB") y Normas de Información Financiera de Chile ("NIFCH") emitidas por el Colegio de Contadores de Chile A.G. y considerando regulaciones respectivas de la Superintendencia de Valores y Seguros ("S.V.S.").

Los presentes estados financieros interinos individuales constituyen los primeros estados financieros de la Compañía preparados de acuerdo NIIF. Anteriormente los estados financieros de la Compañía se preparaban de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile ("PCGA en Chile")

Los presentes estados financieros interinos individuales se han preparado bajo el criterio del costo histórico.

La preparación de los estados financieros individuales conforme a las NIIF requiere el uso de ciertas estimaciones contables críticas. También exige a la Administración que ejerza su juicio en el proceso de aplicación de las políticas contables de la Sociedad. En la Nota 5 se revelan las áreas que implican un mayor grado de juicio o complejidad o las áreas donde las hipótesis y estimaciones son significativas para los estados financieros individuales.

La información contenida en los presentes estados financieros es responsabilidad de la Administración de Sociedad Eléctrica Santiago S.A.

A la fecha de los presentes estados financieros interinos individuales, los siguientes pronunciamientos contables habían sido emitidos por el IASB pero no eran de aplicación obligatoria. La Compañía no ha adoptado estos pronunciamientos en forma anticipada.

Normas y enmiendas	Aplicación obligatoria ejercicios iniciados a partir de
NIIF 1 revisada: Adopción por primera vez de las normas internacionales de información financiera	01/07/2009
Enmienda a la NIC 39: Elección de partidas cubiertas	01/07/2009
CINIIF 17: Distribuciones a los propietarios de activos no monetarios	01/07/2009
CINIIF 18: Transferencias de activos desde clientes	01/07/2009

La administración de la Sociedad estima que la adopción de las normas, enmiendas e interpretaciones antes descritas, no tendrá un impacto significativo en los estados financieros individuales de la Sociedad en el período de su aplicación inicial.

2.2. Información financiera por segmentos operativos

La Sociedad gestiona la operación sobre la base de un único segmento operativo, que comprende todas las actividades de la Compañía, asignando recursos sobre la base de análisis de cada proyecto específico cuando éste se presenta.

2.3. Transacciones en moneda extranjera

(a) Moneda de presentación y moneda funcional

Las partidas incluidas en los estados financieros de la Sociedad se valoran utilizando la moneda del entorno económico principal en que la entidad opera («moneda funcional»). Los estados financieros interinos individuales de Sociedad Eléctrica Santiago S.A. se presentan en dólares de los Estados Unidos, que es la moneda funcional y de presentación de la Sociedad.

(b) Transacciones y saldos

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

(c) Bases de conversión

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

	30.06.2009	30.06.2008	31.12.2008	01-01-2008
Pesos Chilenos (ChS$)	531,76	526,05	636,45	496,89
Unidad de Fomento (UF)	39,37	38,50	33,71	39,49

La unidad de fomento (UF) es una unidad monetaria denominada en pesos chilenos que esta indexada a la inflación. La tasa de UF se establece a diario y con antelación, sobre la base de la variación del Índice de Precios al Consumidor del mes anterior.

2.4 Propiedades, planta y equipos

Los terrenos de Sociedad Eléctrica Santiago S.A. se reconocen a su costo.

Las plantas, edificios, equipos y sistemas de transmisión mantenidos para el uso en la generación eléctrica, se reconocen por su costo de adquisición menos la depreciación y pérdidas por deterioro acumuladas correspondientes. El resto de los activos fijos, tanto en su reconocimiento inicial como en su medición posterior, son valorados a su costo histórico menos la correspondiente depreciación y pérdidas por deterioro acumuladas.

Los costos posteriores se incluyen en el valor del activo inicial o se reconocen como un activo separado, sólo cuando es probable que los beneficios económicos futuros asociados con los elementos del activo fijo vayan a fluir en la Sociedad y el costo del elemento pueda determinarse de forma fiable. El valor del componente sustituido se da de baja contablemente. Reparaciones y mantenciones se cargan en el resultado del ejercicio en el que se incurre.

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

(i) Gastos financieros relativos a la financiación externa que sean directamente atribuibles a las construcciones, tanto si es de carácter especifica como genérica. En relación con la financiación genérica, los gastos financieros activados se obtienen aplicando el costo promedio ponderado de financiación de largo plazo a la inversión promedio acumulada susceptible de activación no financiada específicamente.

(ii) Gastos de personal relacionados en forma directa y otros de naturaleza operativa atribuibles a la construcción.

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

La depreciación de los activos fijos se calcula usando el método lineal para asignar sus costos a sus valores residuales sobre sus vidas útiles técnicas estimadas con excepción de los terrenos, los cuales no se deprecian.

Las vidas útiles estimadas correspondientes a los activos más relevantes se exponen en Nota 14.

El valor residual y la vida útil de los activos se revisan, y ajustan si es necesario, en cada cierre, de tal forma de tener una vida útil restante acorde con las expectativas de uso de los activos.

Cuando el valor de un activo es superior a su importe recuperable estimado, su valor se reduce de forma inmediata hasta su importe recuperable, mediante la aplicación de pruebas de deterioro. (Nota 2.5).

Las pérdidas y ganancias por la venta de activo fijo, se calculan comparando los ingresos obtenidos con el valor en libros y se incluyen en el estado de resultados.

2.5 Pérdidas por deterioro de valor de los activos no financieros

Los activos sujetos a depreciación se someten a pruebas de pérdidas por deterioro siempre que algún suceso o cambio en las circunstancias indique que el importe en libros puede no ser recuperable. Se reconoce una pérdida por deterioro por el exceso del importe en libros del activo sobre su importe recuperable. El importe recuperable es el valor razonable de un activo menos los costos para la venta o el valor de uso. A efectos de evaluar las pérdidas por deterioro del valor, los activos se agrupan al nivel más bajo para el que hay flujos de efectivo identificables por separado (unidades generadoras de efectivo). Los activos no financieros que hubieran sufrido una pérdida por deterioro se someten a revisiones a cada fecha de cierre por si se hubieran producido eventos que justifiquen reversiones de la pérdida.

2.6 Activos financieros

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

(a) Préstamos y cuentas a cobrar

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

(b) Activos financieros mantenidos hasta su vencimiento

Los activos financieros mantenidos hasta su vencimiento son activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables y vencimiento fijo que la Administración de la Sociedad tiene la intención positiva y la capacidad de mantener hasta su vencimiento. Si la Sociedad vendiese un importe que no fuese insignificante de los activos financieros mantenidos hasta su vencimiento, la categoría completa se reclasificaría como disponible para la venta. Estos activos financieros disponibles para la venta se incluyen en activos no corrientes, excepto aquellos con vencimiento inferior a 12 meses a partir de la fecha de cierre, los cuales se clasifican como activos corrientes.

(c) Activos financieros disponibles para la venta

Los activos financieros disponibles para la venta son no-derivados que se designan en esta categoría o no se clasifican en ninguna de las otras categorías. Se incluyen en activos no corrientes a menos que la administración pretenda enajenar la inversión en los 12 meses siguientes a la fecha de cierre.

Las adquisiciones y enajenaciones de inversiones se reconocen en la fecha de negociación, es decir, la fecha en que la Sociedad se compromete a adquirir o vender el activo. Las inversiones se reconocen inicialmente por el valor razonable más los costos de la transacción para todos los activos financieros no llevados a valor razonable con cambios en resultados. Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se reconocen inicialmente por su valor razonable, y los costos de la transacción se llevan a resultados. Las inversiones se dan de baja contablemente cuando los derechos a recibir flujos de efectivo de las inversiones han vencido o se han transferido y la Sociedad ha traspasado sustancialmente todos los riesgos y ventajas derivados de su titularidad. Los activos financieros disponibles para la venta y los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se contabilizan posteriormente por su valor razonable. Los préstamos y cuentas a cobrar se contabilizan por su costo amortizado de acuerdo con el método de tasa de interés efectivo.

Las pérdidas y ganancias que surgen de cambios en el valor razonable de la categoría de activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se incluyen en el estado de resultados dentro de “otras ganancias / (pérdidas) netas” en el ejercicio en que surgen. Los ingresos por dividendos derivados de activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se reconocen en el estado de resultados dentro de “otros ingresos de operación” cuando se establece el derecho de la Sociedad a recibir el pago.

Las variaciones en el valor razonable de títulos de deuda denominados en moneda extranjera y clasificados como disponibles para la venta se analizan separando las diferencias surgidas en el costo amortizado del título y otros cambios en el importe en libros del título. Las diferencias de conversión de títulos monetarios se reconocen en el estado de resultados; las diferencias de conversión de títulos no monetarios se reconocen en el patrimonio neto. Las variaciones en el valor razonable de los títulos monetarios y no monetarios clasificados como disponibles para la venta se reconocen en el patrimonio neto.

Cuando los títulos clasificados como disponibles para la venta se enajenan o sufren una pérdida por deterioro, los ajustes acumulados al valor razonable reconocidos en el patrimonio neto se incluyen en el estado de resultados.

Los intereses de títulos disponibles para la venta calculados utilizando el método de tasa de interés efectivo se reconocen en el estado de resultados en la línea de “otros ingresos de operación”. Los dividendos de instrumentos de patrimonio neto disponibles para la venta se reconocen en el estado de resultados como “otros ingresos de operación” cuando se establece el derecho de la Sociedad a recibir el pago.

Los valores razonables de las inversiones que cotizan se basan en precios de compra corrientes. Si el mercado para un activo financiero no es activo (y para los títulos que no cotizan), la Sociedad establece el valor razonable empleando técnicas de valoración que incluyen el uso de transacciones libres recientes entre partes interesadas y debidamente informadas, referidas a otros instrumentos sustancialmente iguales, el análisis de flujos de efectivo descontados, y modelos de fijación de precios de opciones haciendo un uso máximo de los inputs del mercado y confiando lo menos posible en los inputs específicos de la entidad.

La Sociedad evalúa en la fecha de cada cierre si existe evidencia objetiva de que un activo financiero o un grupo de activos financieros puedan haber sufrido pérdidas por deterioro. En el caso de títulos de capital clasificados como disponibles para la venta, para determinar si los títulos han sufrido pérdidas por deterioro se considerará si ha tenido lugar un descenso significativo o prolongado en el valor razonable de los títulos por debajo de su costo. Si existe cualquier evidencia de este tipo para los activos financieros disponibles para venta, la pérdida acumulada determinada como la diferencia entre el costo de adquisición y el valor razonable corriente, menos cualquier pérdida por deterioro del valor en ese activo financiero previamente reconocido en las pérdidas o ganancias se elimina del patrimonio neto y se reconoce en el estado de resultados. Las pérdidas por deterioro del valor reconocidas en el estado de resultados por instrumentos de patrimonio no se revierten a través del estado de resultados. Las pruebas de pérdidas por deterioro del valor de las cuentas a cobrar se describen en la Nota 2.9.

2.7 Pasivos financieros

Sociedad Eléctrica Santiago S.A. clasifica sus pasivos financieros en las siguientes categorías: a valor razonable con cambios en resultados o préstamos que devengan intereses. La administración determina la clasificación de sus pasivos financieros en el momento de reconocimiento inicial.

Los pasivos financieros son dados de baja cuando la obligación es cancelada, liquidada o vence. Cuando un pasivo financiero existente es reemplazado por otro del mismo prestador bajo términos sustancialmente diferentes, o los términos de un pasivo existente son sustancialmente modificados, tal intercambio o modificación es tratada como baja contable del pasivo original y el reconocimiento de un nuevo pasivo, y la diferencia en los respectivos montos en libros es reconocida en el estado de resultados.

Los pasivos financieros son reconocidos inicialmente al valor justo y en el caso de préstamos, incluyen costos directamente atribuibles a la transacción. La medición posterior de los pasivos financieros depende de su clasificación tal como se explica a continuación.

(a) Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados
Los pasivos financieros son clasificados a valor razonable a través de resultado cuando estos sean mantenidos para negociación o designados en su reconocimiento inicial a valor razonable a través de resultado. Las ganancias y pérdidas de pasivos mantenidos para negociar se reconocen en resultados.

(b) Acreedores comerciales
Los saldos por pagar a proveedores son valorados posteriormente en su costo amortizado utilizando el método de tasa de interés efectivo.

(c) Préstamos que devengan intereses
Los préstamos se valorizan posteriormente por su costo amortizado usando el método de tasa de interés efectivo. El costo amortizado es calculado tomando en cuenta cualquier prima o descuento de la adquisición e incluye costos de transacciones que son una parte integral de la tasa de interés efectiva.

2.8 Inventarios

Los inventarios se valorizan al menor de su costo o a su valor neto realizable. El costo se determina por el método de precio medio ponderado (PMP). El valor neto realizable es el precio de venta estimado en el curso normal del negocio, menos los costos variables de venta aplicables.

2.9 Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar

Las cuentas comerciales a cobrar se reconocen inicialmente por su valor razonable y posteriormente por su costo amortizado de acuerdo con el método de tasa de interés efectivo, menos la provisión por pérdidas por deterioro del valor. Se establece una provisión para pérdidas por deterioro de cuentas comerciales a cobrar cuando existe evidencia objetiva de que la Sociedad no será capaz de cobrar todos los importes que se le adeudan de acuerdo con los términos originales de las cuentas a cobrar. La existencia de dificultades financieras significativas por parte del deudor, la probabilidad de que el deudor entre en quiebra o reorganización financiera y la falta o mora en los pagos se consideran indicadores de que la cuenta a cobrar se ha deteriorado. El importe de la provisión es la diferencia entre el importe en libros del activo y el valor actual de los flujos futuros de efectivo estimados, descontados a la tasa de interés efectivo. El importe en libros del activo se reduce a medida que se utiliza la cuenta de provisión y la pérdida se reconoce en el estado de resultados dentro de “Costo de ventas”. Cuando una cuenta a cobrar sea incobrable, se regulariza contra la cuenta de provisión para las cuentas a cobrar.

La recuperación posterior de importes dados de baja con anterioridad se reconocen como partidas al haber de “Costo de ventas”.

2.10 Efectivo y equivalentes al efectivo

El efectivo y equivalentes al efectivo incluyen el efectivo en caja, los depósitos a plazo en entidades de crédito, otras inversiones a corto plazo de gran liquidez con un vencimiento original de tres meses o menos y los descubiertos bancarios. En el balance de situación, los descubiertos bancarios se clasifican como recursos ajenos en el pasivo corriente. La clasificación de efectivo y efectivo equivalente no difiere de lo considerado en el estado de flujo de efectivo.

2.11 Capital emitido

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

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

2.12 Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos

La Compañía determina su impuesto a la renta de primera categoría sobre la base de la renta líquida imponible determinada de acuerdo con las disposiciones legales vigentes en cada período.

Los impuestos diferidos originados por diferencias temporarias y otros eventos que crean diferencias entre la base contable y tributaria de activos y pasivos se registran de acuerdo con las normas establecidas en la NIC 12 “Impuesto a las ganancias”.

El resultado por impuesto a las ganancias del período se determina como la suma del impuesto corriente de la Compañía y resulta de la aplicación del gravamen sobre la base imponible del período, la cual considera los ingresos imponibles y gastos deducibles tributariamente, más la variación de activos y pasivos por impuesto diferido y créditos tributarios. Las diferencias entre el valor contable de activos y pasivos y su base tributaria generan los saldos de impuestos diferidos de activo o de pasivo, que se calculan utilizando las tasas impositivas que se espera estén en vigor cuando los activos y pasivos se realicen.

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 efectiva la utilización de créditos tributarios.

Si la Sociedad presenta pérdidas tributarias se reconoce un activo por impuesto diferido cuando el uso de las mencionadas pérdidas es probable, para lo cual se considera la generación de ganancias tributarias futuras y la fecha de expiración de las pérdidas tributarias. En Chile las pérdidas tributarias no tienen plazo de expiración.

El Servicio de Impuestos Internos ha autorizado a la Compañía para llevar su contabilidad en dólares estadounidenses a partir del 1 de enero de 2009. Por tanto, a partir de esta fecha Sociedad Eléctrica Santiago S.A. controla todos sus saldos tributarios de activos y pasivos no monetarios en dólares históricos. Para efectos de determinar impuestos diferidos al 1 de enero de 2008 y 30 de junio de 2008 los saldos tributarios han sido convertidos a dólares estadounidenses usando el tipo de cierre de cada período. Las diferencias que se producen por efecto de la conversión desde pesos chilenos a dólares estadounidenses, han sido tratadas como temporales y en consecuencia, han afectado el gasto por impuesto registrado en el período terminado el 30 de junio de 2008.

2.13 Beneficios a los empleados

(a) Compensaciones basadas en acciones

AES Corporation, accionista mayoritario de la matriz AES Gener S.A., otorga a ciertos empleados de sus filiales compensaciones basadas en acciones, el cual consiste de una combinación de opciones y acciones restringidas de AES Corporation. Los derechos sobre estos planes generalmente se devengan en plazos de tres años.

El valor razonable de los servicios de los empleados recibidos a cambio de la concesión de la opción se reconoce como un gasto y un correspondiente incremento o aporte en el patrimonio neto de la Compañía. El costo es medido a la fecha de otorgamiento basado en el valor razonable de los instrumentos de patrimonio o pasivos emitidos y es reconocido como gasto en base a un método lineal sobre el período de devengo, neto de una estimación por opciones no ejercitadas.

Actualmente, la Compañía utiliza el modelo de Black-Scholes para estimar el valor razonable de las opciones de acciones otorgadas a los empleados.

(b) Indemnizaciones por años de servicios

La obligación por indemnizaciones por años de servicio pactada con el personal en virtud de los convenios suscritos, es provisionada al valor actual de la obligación total sobre la base del método de costo proyectado del beneficio, considerando para estos efectos una tasa de descuento del 7,74% nominal anual (6% para el período 2008). La tasa de descuento es basada en referencia al rendimiento de los bonos soberanos en unidad de fomento del Banco Central de Chile y el promedio de inflación proyectada a largo plazo.

2.14 Provisiones

Las provisiones para restauración medioambiental, costos de reestructuración y litigios se reconocen cuando la Sociedad tiene una obligación presente, ya sea legal o implícita, como resultado de sucesos pasados; es probable que vaya a ser necesaria una salida de recursos para liquidar la obligación; y el importe se ha estimado de forma fiable. No se reconocen provisiones para pérdidas de explotación futuras.

Las provisiones se valoran por el valor actual de los desembolsos que se espera que sean necesarios para liquidar la obligación usando una tasa antes de descuento que refleje las evaluaciones del mercado actual del valor temporal del dinero y los riesgos específicos de la obligación. El incremento en la provisión con motivo del paso del tiempo se reconoce como un gasto por intereses.

2.15 Reconocimiento de ingresos

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

La Sociedad reconoce los ingresos cuando el importe de los mismos se puede valorar con fiabilidad, es probable que los beneficios económicos futuros vayan a fluir a la entidad y se cumplen las condiciones específicas para cada una de las actividades de la Sociedad, tal y como se describe a continuación. No se considera que sea posible valorar el importe de los ingresos con fiabilidad hasta que no se han resuelto todas las contingencias relacionadas con la venta. La Sociedad basa sus estimaciones en resultados históricos, teniendo en cuenta el tipo de cliente, el tipo de transacción y los términos concretos de cada acuerdo.

(a) Ingresos por venta de productos y servicios

Los ingresos por ventas de energía y potencia se contabilizan de acuerdo a las entregas físicas de energía y potencia, a los precios establecidos en los respectivos contratos o a los precios prevalecientes en el mercado eléctrico, de acuerdo con las regulaciones vigentes. Estos incluyen ingresos de energía y potencia suministrada y no facturada, hasta la fecha de cierre, valorados a los precios definidos en los contratos o en las regulaciones respectivas para cada período. Estos valores se contabilizan en el rubro “Deudores comerciales y Otras Cuentas por cobrar” en los activos corrientes.

Dentro de sus ingresos, la Sociedad registra como ingresos devengados las ventas de energía a distribuidoras sin contrato a costo marginal, de acuerdo a lo establecido en el artículo 3 transitorio de la Ley 20.018. Esta normativa establece que las empresas generadoras recibirán, por los suministros sometidos a regulación de precios no cubiertos por contratos, el precio de nudo vigente, abonándole o cargándole las diferencias positivas o negativas, respectivamente, que se produzcan entre el costo marginal y el precio de nudo vigente. La liquidación de estas diferencias de acuerdo a lo establecido en la Resolución Exenta N°885 de fecha 24 de diciembre de 2007, de la Dirección de Peajes de la Comisión Nacional de Energía se hará a través de aumentos en el precio de nudo, los cuales no podrán superar el límite tarifario del 20% de dicho precio y en caso que el 20% no fuere suficiente para cubrir las diferencias señaladas, se incorporarán estos remanentes, debidamente actualizados, en las sucesivas fijaciones de precios de nudo, hasta que se extingan por completo.

Adicionalmente, la Compañía reconoce ingresos por ventas de existencias, tales como gas natural, al momento de transferencia de riesgos y beneficios relacionados a existencias a sus clientes, así como también por servicios de ingeniería, asesorías y otros en la medida que se preste el servicio aplicando el método del grado de avance.

(b) Ingresos por intereses

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

2.16 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 aplica CINIIF 4 para determinación si un acuerdo es, o contiene, un arrendamiento.

(a) Cuando la Sociedad es el arrendatario – Arrendamiento financiero

La Sociedad arrienda determinadas propiedades, planta y equipo. Los arrendamientos de propiedades, planta y equipo cuando la Sociedad tiene sustancialmente todos los riesgos y ventajas derivados de la propiedad se clasifican como arrendamientos financieros. Los activos sujetos a arrendamientos financieros se capitalizan al inicio del arrendamiento al menor entre el valor razonable de la propiedad arrendada o al valor presente de los pagos mínimos por el arrendamiento.

Cada pago por arrendamiento se distribuye entre el pasivo y las cargas financieras para conseguir una tasa de interés constante sobre el saldo pendiente de la obligación. Las correspondientes obligaciones por arrendamiento, netas de cargas financieras, se incluyen en otras cuentas a pagar a largo plazo. El elemento de interés del costo financiero se carga en el estado de resultados durante el período de arrendamiento de forma que se obtenga una tasa periódica constante de interés sobre el saldo restante del pasivo para cada ejercicio. Los ítemes de propiedades, plantas y equipos adquiridos en régimen de arrendamiento financiero se deprecian durante lo menor entre su vida útil o la duración del contrato.

(b) Cuando la Sociedad es el arrendatario – Arrendamiento operativo

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

(c) Cuando la Sociedad es el arrendador

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

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

Los activos arrendados a terceros bajo contratos de arrendamiento operativo se incluyen dentro de Propiedades, planta y equipo en el Estado de situación financiera.

Los ingresos derivados de arrendamientos operativos se reconocen en el estado de resultados de forma lineal durante el plazo del arrendamiento.

2.17 Distribución de dividendos

La distribución de dividendos a los accionistas de la Sociedad se reconoce como un pasivo y su correspondiente disminución en el patrimonio neto en las cuentas anuales de la Sociedad en el ejercicio en que los dividendos son aprobados por la Junta de accionistas de la Sociedad.

2.18 Medio ambiente

Los desembolsos asociados a la protección del medio ambiente se imputan a resultado cuando se incurren. Las inversiones en obras de infraestructura destinadas al cumplimiento de requerimientos medioambientales son activados siguiendo los criterios contables generales para Propiedades, plantas y equipos, según lo establecido en las respectivas NIIF.

NOTA 3 - TRANSICION A LAS NIIF

3.1 Base de la transición a las NIIF

3.1.1 Aplicación de NIIF 1

Los estados financieros individuales interinos de Sociedad Eléctrica Santiago S.A. por los períodos terminados al 30 de junio de 2009 son los primeros estados financieros individuales de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera. La Sociedad ha aplicado NIIF 1 en conversión y preparación sus estados financieros individuales. Anteriormente los estados financieros de la Sociedad se preparaban de acuerdo con PCGA en Chile.

La fecha de transición de Sociedad Eléctrica Santiago S.A. es el 1° de enero de 2008. La Sociedad ha preparado su balance de apertura bajo NIIF a dicha fecha. La fecha de adopción de las NIIF por Sociedad Eléctrica Santiago S.A. es el 1° de enero de 2009.

De acuerdo a NIIF 1 para elaborar los estados financieros individuales antes mencionados, se han aplicado todas las excepciones obligatorias y algunas de las exenciones optativas a la aplicación retroactiva de las NIIF.

3.1.2 Exenciones a la aplicación retroactiva elegidas por Sociedad Eléctrica Santiago S.A.

(a) Beneficios al personal

Sociedad Eléctrica Santiago S.A. ha optado por reconocer todas las ganancias y pérdidas actuariales acumuladas al 1° de enero de 2008.

(b) Arrendamientos

Sociedad Eléctrica Santiago S.A. ha decidido utilizar la exención provista en la NIIF 1 y por lo tanto ha considerado los hechos y circunstancias evidentes a la fecha de transición a los efectos de determinar la existencia de arriendos implícitos en sus contratos y acuerdos.

3.2 Conciliación entre NIIF y Principios contables chilenos

Las conciliaciones presentadas a continuación muestran la cuantificación del impacto de la transición a las NIIF en Sociedad Eléctrica Santiago S.A. La conciliación proporciona el impacto de la transición con los siguientes detalles:

CONCILIACION	01-01-2008	30-06-2008	31-12-2008
	M$	M$	M$
Patrimonio Neto, P.C.G.A. chilenos	**138.742**	**200.902**	**111.386**
Efecto cambio moneda funcional sobre activos (a)	(44.594)	(37.865)	(9.159)
Activo fijo en leasing (b)	753	(115)	(1.027)
Impuestos diferidos (c)	(3.120)	(3.541)	(7.695)
Otros IFRS (d)	107	163	(63)
Efecto de la transición a las NIIF	**(46.854)**	**(41.358)**	**(17.944)**
Patrimonio Neto, NIIF	**91.888**	**159.544**	**93.442**

	30-06-2008	31-12-2008
CONCILIACION	M$	M$
Resultado, P.C.G.A. chilenos	**65.657**	**(6.573)**
Moneda Funcional (a)	2.872	13.915
Activo fijo en leasing (b)	(510)	(1.780)
Impuestos diferidos (c)	(421)	(4.575)
Otros IFRS (d)	93	(147)
Efecto de la transición a las NIIF a la fecha de los últimos Estados financieros anuales	**2.034**	**7.413**
Resultado, NIIF	**67.691**	**840**

Explicación de los efectos de transición a NIIF

Se detallan a continuación las explicaciones de los diferentes conceptos enumerados en la conciliación incluida en el punto anterior.

(a) Moneda funcional y corrección monetaria

De acuerdo a NIC 21 la moneda funcional de una entidad es aquella correspondiente al ambiente económico en el cual la entidad opera. Para Sociedad Eléctrica Santiago S.A., la moneda funcional es dólar estadounidense. Eso difiere del uso de peso chileno en los registros contables para fines de presentación bajo PCGA en Chile. Las diferencias en conciliación corresponden a diferencias de valorización de activos no monetarios a tipos de cambios históricos entre monedas de adquisición y monedas funcionales y valorización de esos activos en dólares estadounidenses a los tipos de cambios de peso chileno corregido monetariamente a las fechas de cierre.

Los PCGA en Chile contemplan la aplicación del mecanismo de corrección monetaria a fin de expresar los estados financieros en moneda homogénea de la fecha de cierre del período, ajustando los efectos de la inflación correspondientes. La NIC 29 ("Información financiera en economías hiperinflacionarias") prevé que dicho mecanismo se aplique sólo en aquellos casos en los cuales la entidad se encuentra sujeta a un contexto económico hiperinflacionario. Por lo tanto, dado que Sociedad Eléctrica Santiago S.A. no opera en un país que califica como tal, se han eliminado los efectos de la corrección monetaria incluida en los estados financieros.

(b) Activo fijo en leasing

De acuerdo a CINIIF 4 una entidad podrá realizar un acuerdo, que comprenda una transacción o una serie de transacciones vinculadas que no tenga la forma legal de un arrendamiento pero que implique el derecho de uso de un activo (por ejemplo, un elemento de propiedades, plantas y equipos), a cambio de un pago o una serie de pagos, evaluando si este acuerdo es, o contiene, un arrendamiento. Esta determinación de si un acuerdo es, o contiene, un arrendamiento deberá basarse en el fondo económico del acuerdo, lo que exige una evaluación de si:

(a) el cumplimiento del acuerdo depende del uso de un activo o activos específico (el activo), y

(b) el acuerdo implica un derecho de uso del activo.

PCGA en Chile no contiene una normativa que requiere esa evaluación para los contratos que no tienen forma legal de un arrendamiento o similar. La Sociedad determinó que ciertos ítemes de propiedades, plantas y equipos, clasificados bajo PCGA en Chile como activos propios están usados por sus clientes en base de acuerdos que contienen arrendamientos financieros según NIIF.

(c) Impuestos diferidos

Tal como se describe en la Nota N° 2.12, bajo NIIF deben registrarse los efectos de impuestos diferidos por todas las diferencias temporales existentes entre el balance tributario y financiero, en base al método del pasivo.

Si bien el método establecido en la NIC 12 es similar al de PCGA en Chile, la Compañía realizó los siguientes ajustes a NIIF: i) la eliminación de las "cuentas complementarias de impuesto diferido" en las cuales se difirieron los efectos sobre el patrimonio de la aplicación inicial del Boletín Técnico N°60 del Colegio de Contadores de Chile AG (BT 60), amortizándose con cargo/abono a resultados, en el plazo previsto de reverso de la diferencia (o consumo de la pérdida tributaria relacionada); ii) la determinación del impuesto diferido sobre partidas no afectas al cálculo bajo el BT 60 (diferencias permanentes), pero que califican como diferencias temporarias bajo NIIF; y iii) el cálculo del efecto tributario de los ajustes de transición a NIIF.

(d) Otros IFRS

El rubro "Otros IFRS", incluye entre otros, los siguientes efectos:

- Ajuste en obligaciones financieras producto de la determinación basada en cálculo de tasa efectiva

- Pagos basados en acciones.

NOTA 4 - GESTION DEL RIESGO FINANCIERO

4.1 Política de Gestión de Riesgos

La estrategia de Gestión de Riesgo está orientada a resguardar la estabilidad y sustentabilidad de la Sociedad en relación a todos aquellos componentes de incertidumbre financiera relevante. La gestión de la Compañía está alineada con las directrices generales definidas por AES Corporation, matriz de AES Gener S.A.

Eventos de "riesgo financiero" se refieren a situaciones en las cuales se está expuesto a proposiciones que evidencian condiciones de incertidumbre financiera, clasificando los mismos según las fuentes de incertidumbre y los mecanismos de transmisión asociados.

Es por ello que la Administración ha evaluado como estratégico, desde un punto de vista de creación de valor, gestionar con responsabilidad y efectividad, todos aquellos componentes de incertidumbre financiera identificados y evaluados relevantes a las operaciones.

El objetivo de las actividades de gestión del riesgo financiero es resguardar en todo momento la estabilidad y sustentabilidad financiera de Sociedad Eléctrica Santiago S.A., tanto bajo condiciones normales como también excepcionales.

Entre sus aspectos de relevancia se encuentran los de:

- Proveer de transparencia a través de los negocios, estableciendo y gestionando sobre tolerancias de riesgo y guías, tanto como desarrollar estrategias que limiten una exposición significativa de riesgo.
- Proveer una disciplina para evaluar los riesgos y ejecutar aspectos comerciales de nuestros negocios.
- Promover un proceso formal para la determinación de decisiones de negociación.

La estructura de gestión del riesgo financiero comprende la identificación, determinación, análisis, cuantificación, medición y control de estos eventos. Es responsabilidad de la Administración y en particular de la Gerencia de Finanzas y la Gerencia Comercial la evaluación y gestión constante del riesgo financiero.

4.2 Riesgos de Mercado

Los riesgos de mercado corresponden a aquellas incertidumbres asociadas a variaciones en variables que afectan los activos y pasivos de la Compañía.

4.2.1 Riesgo de tipo de cambio

La moneda funcional de la Compañía es el dólar dado que los ingresos, costos e inversiones en equipos son principalmente determinados en base del dólar. Asimismo, la Compañía esta autorizada para declarar y pagar sus impuestos en dólares. El riesgo de tipo de cambio está asociado a ingresos, costos, inversiones y deuda denominada en moneda distinta al dólar estadounidense. Durante el primer semestre del 2009, aproximadamente el 100% de los ingresos ordinarios y de los costos de venta de la Compañía están denominados en dólares.

La siguiente tabla muestra la composición de la deuda por moneda al 30 de junio de 2008 y 2009:

Moneda	Junio 2009 %	Junio 2008 %
Dólar	43	50
UF	57	50

Para efectos de las deudas clasificadas en U.F., se estima que una variación de un 5% en el valor de la UF, implica una variación de aproximadamente 2 millones de dólares estadounidense en el rubro Diferencia de cambio.

4.2.2 Riesgo de tasa de interés

Las variaciones de tasa de interés afectan el valor de los activos y pasivos que devengan una tasa de interés fija, así como el flujo de los activos y pasivos financieros que toman en cuenta una tasa de interés variable.

Al cierre de junio de 2009, la mayor parte de la deuda de Sociedad Eléctrica Santiago S.A., tiene una tasa de interés fija.

La siguiente tabla muestra a composición de la deuda por tipo de tasa al 30 de junio de 2008 y 2009:

Moneda	Junio 2009 %	Junio 2008 %
Tasa Fija	98	86
Tasa Variable	2	14

4.2.3 Riesgo de precio de combustible

Los combustibles utilizados por la Compañías, principalmente diesel, son "commodities" con precios internacionales fijados por factores de mercado ajenos a la Compañía. El riesgo de precio de combustible está asociado a las fluctuaciones en estos precios.

El precio de combustibles es un factor clave para el despacho de las centrales y los precios spot en Chile. La variación del precio de los combustibles tales como el diesel y gas natural, pueden hacer variar la composición de costos de la Compañía a través de las variaciones en el costo marginal, y adicionalmente, afecta los ingresos o costos de la Compañía dada la posición vendedora o compradora que tenga en los mercados en que participa. Dado que Sociedad Eléctrica Santiago S.A. es una empresa con una generación principalmente de diesel, el costo de combustible representa una parte importante de los costos de explotación.

Cabe destacar que el precio nudo considera las variaciones en el precio de combustible en su cálculo semestral.

Se estima que una variación de 10% en los costos de diesel en el primer semestre 2009, habría significado una variación de aproximadamente $7 millones de dólares en el margen bruto de la Compañía. Sin embargo, cabe mencionar, que dicha sensibilidad pudiese modificarse significativamente de acuerdo a las condiciones de mercado y de despacho físico de Sociedad Eléctrica Santiago S.A.

4.2.4 Riesgo de crédito

El riesgo de crédito tiene relación con la calidad crediticia de las contrapartes con que Sociedad Eléctrica Santiago S.A. establece relaciones. Estos riesgos se ven reflejados fundamentalmente en los deudores por venta y en los activos financieros.

Con respecto a los deudores por venta, la contraparte de Sociedad Eléctrica Santiago S.A. es principalmente AES Gener S.A., que cuenta con una clasificación de riesgo local y/o internacional de grado de inversión.

Existen políticas de caja, inversiones y tesorería en la Sociedad, las cuales guían el manejo de caja de la Compañía y minimizan el riesgo de crédito.

4.2.5 Riesgo de liquidez

El riesgo de liquidez está relacionado con las necesidades de fondos para hacer frente a las obligaciones de pago. En adición a los flujos operacionales normales, la Compañía cuenta con una cuenta corriente mercantil con su matriz AES Gener S.A. por hasta 100 millones de dólares.
Los plazos de vencimiento de los préstamos bancarios y obligaciones con el público se detallan en Nota 17. Acreedores comerciales y Otras cuentas por pagar financieras tienen plazos de vencimiento no mayor a un año.

4.3 Medición del riesgo

La Compañía sostiene métodos para medir la efectividad y eficacia de las estrategias de riesgo tanto en forma prospectiva y retrospectiva.

Para dicho análisis se emplean y documentan diversas metodologías de mercado sobre cuantificación de riesgo, tales como métodos de análisis de regresión, tolerancias de riesgo y máximas exposiciones, de forma de ajustar las estrategias de riesgo y mitigación y evaluar sus impactos.

NOTA 5 - ESTIMACIONES Y JUICIOS CONTABLES

La Administración necesariamente efectúa juicios y estimaciones que tienen un efecto significativo sobre las cifras presentadas en los estados financieros. Cambios en los supuestos y estimaciones podrían tener un impacto significativo en los estados financieros. A continuación se detallan las estimaciones y juicios críticos usados por la Administración:

- Las hipótesis empleadas en el cálculo actuarial de los pasivos y obligaciones con los empleados.

- La vida útil y valores residuales de las propiedades, plantas y equipos.

- Las hipótesis utilizadas para el cálculo del valor razonable de los instrumentos financieros.

- La probabilidad de ocurrencia y el monto de los pasivos de monto incierto o contingentes.

- Los plazos de recuperación de los saldos de deudores comerciales acumulados correspondientes a ventas a distribuidoras sin contrato (Resolución Ministerial N°88).

Asimismo, en el proceso de aplicación de las políticas contables, la Administración ha emitido los siguientes juicios, los cuales tienen un efecto significativo en los montos reconocidos en los estados financieros individuales:

- Determinación de existencia de arrendamientos financieros u operativos en función de la transferencia de riesgos y ventajas de los activos arrendados.

A pesar de que estas estimaciones se han realizado en función de la mejor información disponible en la fecha de emisión de los presentes estados financieros individuales intermedios, es posible que acontecimientos que puedan tener lugar en el futuro obliguen a modificarlas (al alza o a la baja) en próximos períodos, lo que se haría de forma prospectiva, reconociendo los efectos del cambio de estimación en los correspondientes estados financieros individuales futuros.

NOTA 6 - EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

Clases de Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Saldo al		
	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Efectivo en Caja	2	1	2
Saldos en Bancos	292	145	359
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	**294**	**146**	**361**

Los saldos de efectivo y equivalentes a efectivo incluidos en los Estados Financieros, no difieren del presentado en el Estado de Flujos de Efectivo.

La composición del rubro por tipos de monedas al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 01 de enero de 2008, es el siguiente:

Información del Efectivo y Equivalentes al Efectivo por moneda	Moneda	Saldo al		
		30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo	$ Chilenos	272	146	355
Monto del efectivo y equivalente al efectivo	US$	22	-	6
Total de Efectivo y Equivalente al Efectivo		**294**	**146**	**361**

NOTA 7 - INSTRUMENTOS FINANCIEROS

7.1 ACTIVOS FINANCIEROS POR CATEGORÍA

Las políticas contables relativas a los activos financieros, se han aplicado a las categorías que se detallan a continuación:

Detalle según saldos al 30 de junio de 2009:

30 de junio de 2009	Efectivo y equivalente al efectivo M$	Mantenidos al Vencimiento M$	Préstamos y cuentas por cobrar M$	Total M$
Efectivo y equivalentes al efectivo	294	-	-	294
Activos financieros disponibles para la venta	-	68	-	68
Deudores comerciales y cuentas por cobrar	-	-	75.290	75.290
Cuentas por cobrar entidades relacionadas	-	-	18.127	18.127
Total	**294**	**68**	**93.417**	**93.779**

Detalle según saldos al 31 de diciembre de 2008:

31 de diciembre de 2008	Efectivo y equivalente al efectivo M$	Mantenidos al Vencimiento M$	Préstamos y cuentas por cobrar M$	Total M$
Efectivo y equivalentes al efectivo	146	-	-	146
Activos financieros disponibles para la venta	-	68	-	68
Deudores comerciales y cuentas por cobrar	-	-	66.268	66.268
Cuentas por cobrar entidades relacionadas	-	-	16.992	16.992
Total	**146**	**68**	**83.260**	**83.474**

Detalle según saldos al 01 de diciembre de 2008:

01 de enero de 2008	Efectivo y equivalente al efectivo M$	Mantenidos al Vencimiento M$	Préstamos y cuentas por cobrar M$	Total M$
Efectivo y equivalentes al efectivo	361	-	-	361
Activos financieros disponibles para la venta	-	105	-	105
Deudores comerciales y cuentas por cobrar	-	-	92.581	92.581
Cuentas por cobrar entidades relacionadas	-	-	379	379
Total	**361**	**105**	**92.960**	**93.426**

7.2 CALIDAD CREDITICIA DE ACTIVOS FINANCIEROS

	30.06.2009 M$	31.12.2008 M$	01.01.2008 M$
Principales Clientes con Clasificación de Riesgo			
AAA	-	-	-
AA	-	-	-
A	4.430	3.701	4.729
AA-	5.337	734	1.344
AA+	1.732	1.278	1.028
A+	538	3.308	-
A-	-	-	-
Total	**12.037**	**9.021**	**7.101**
Otros Clientes			
Saldo	**2.787**	**3.898**	**817**
Distribuidoras sin Contrato de Venta de Energía			
Saldo	**58.978**	**51.330**	**81.478**
Principales bancos y depósitos bancarios con clasificación de riesgo			
AAA	257	12	222
AA+	35	133	137
AA	-	-	-
AA-	-	-	-
Total	**292**	**145**	**359**
Otros Bancos			
Saldo	**2**	**1**	**2**

Se utilizó la clasificadora de riesgo Feller-Rate para el análisis crediticio de deudores comerciales y principales bancos, la cual determina la solvencia de las entidades desde una categoría AAA hasta E, siendo la primera categoría mencionada considerada como la más solvente y con una alta capacidad de pago.

7.3 PASIVOS FINANCIEROS POR CATEGORÍA

Las políticas contables relativas a los pasivos financieros, se han aplicado a la categoría “otros”, no existiendo pasivos financieros clasificados en la categoría mantenidos para negociar ni derivados de cobertura.
Los pasivos financieros son valorizados a costo amortizado.
Detalle según saldos es el siguiente:

Otros Pasivos Financieros	30/06/2009 M$	31/12/2008 M$	31/12/2008 M$
Préstamos que Devengan Intereses	72.092	71.486	70.788
Acreedores Comerciales y otras Cuentas por Pagar	15.247	19.838	39.256
Cuentas por Pagar Entidades Relacionadas	59.072	55.403	64.907
Total	**146.411**	**146.727**	**174.951**

NOTA 8 - DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS A COBRAR

Los saldos de deudores comerciales corresponden a operaciones del giro de la Sociedad, principalmente, operaciones de venta de energía y potencia.

En el rubro deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corriente, Sociedad Eléctrica Santiago S.A. incluye las ventas a distribuidoras sin contrato (Resolución Ministerial N°88) por un monto de M$42.204 las cuales representan un 42,73% del total del rubro al 30 de junio de 2009, M$30.135 que representan un 40,39% del total del rubro al 31 de diciembre de 2008. Además se incluye reliquidaciones de peajes desde 13 de marzo de 2004, según Ley N°19.940 (Ley Corta).

Al 30 de junio de 2009, de acuerdo a las proyecciones de facturación realizadas por la Administración de Sociedad Eléctrica Santiago S.A., se ha clasificado en "Deudores comerciales y Otras Cuentas por cobrar, no corrientes" un monto ascendente a M$21.089 (M$26.778 al 31 de diciembre de 2008), debido a que estos ingresos serán cobrados en un plazo superior a un año. Los costos relacionados a estos ingresos se contabilizan dentro de los costos operacionales

Los saldos de otras cuentas por cobrar corresponden principalmente a remanentes de crédito fiscal producto de mayores costos de generación y compras de equipos de construcción para los proyectos de plantas de generación.

1) La composición del rubro al 30 de Junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 01 de enero de 2008 es la siguiente:

Deudores Comerciales y Otras cuentas por Cobrar, bruto	Saldo al					
	30-06-2009		31-12-2008		01-01-2008	
	Corriente M$	No Corriente M$	Corriente M$	No Corrientes M$	Corriente M$	No Corrientes M$
Deudores Comerciales, bruto	48.803	24.999	35.361	28.888	89.396	-
Remanente crédito fiscal, bruto	49.049	-	38.531	-	37.543	-
Otras cuentas por cobrar, bruto	1.495	4	1.309	720	1.344	1.857
Deudores Comerciales y Otras cuentas por Cobrar, bruto	**99.347**	**25.003**	**75.201**	**29.608**	**128.283**	**1.857**

Deudores Comerciales y Otras cuentas por Cobrar, neto	Saldo al					
	30-06-2009		31-12-2008		01-01-2008	
	Corriente M$	No Corriente M$	Corriente M$	No Corrientes M$	Corriente M$	No Corrientes M$
Deudores Comerciales, neto	48.214	24.999	34.772	28.888	88.765	-
Remanente crédito fiscal, neto	49.049	-	38.531	-	37.543	-
Otras cuentas por cobrar, neto	1.495	4	1.308	720	1.344	1.857
Deudores Comerciales y Otras cuentas por Cobrar, neto	**98.758**	**25.003**	**74.611**	**29.608**	**127.652**	**1.857**

El valor razonable de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar no difieren significativamente de su valor libro.

Deudores Comerciales por cobrar y por vencer	Saldo al		
	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Con Vencimiento Menor de Tres Meses	17.622	14.985	56.454
Con Vencimiento entre Tres y Seis Meses	8.188	5.511	7.349
Con Vencimiento entre Seis y Doce Meses	22.993	14.865	25.594
Con Vencimiento Mayor a Doce Meses	24.999	28.888	-
Total Deudores Comerciales por vencer	**73.802**	**64.249**	**89.396**

2) Los montos correspondientes a deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deteriorados, son las siguientes:

Deudores por venta vencidos y no pagados con deterioro	Saldo al	
	Corriente M$	No Corriente M$
Saldo al 01 de enero de 2008	631	-
Aumentos (disminuciones) del ejercicio	(42)	-
Montos Castigados	-	-
Saldo al 31 de diciembre de 2008	589	-
Aumentos (disminuciones) del ejercicio	-	-
Montos Castigados	-	-
Saldo al 30 de junio de 2009	589	-

NOTA 9 - SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS

9.1 Saldos y transacciones con entidades relacionadas

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

a) Los saldos de cuentas por cobrar y pagar entre la Sociedad y sus sociedades relacionadas son los siguientes:

Cuentas por cobrar a entidades relacionadas					Saldos al					
					Corrientes			No corrientes		
R.U.T	Sociedad	Descripción de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Venta de Energía y Potencia	Matriz	Ch$	18.109	16.985	379	-	-	-
0-E	Termoandes S.A.	Otros Servicios	Filial Matriz	M$	5	-	-	-	-	-
96.814.370-0	Empresa Eléctrica Ventanas S.A.	Traspaso de Trabajador	Filial Matriz	M$	4	-	-	-	-	-
96.814.370-0	Empresa Eléctrica Ventanas S.A.	Otros Servicios	Filial Matriz	M$	9	3	-	-	-	-
96.678.770-8	Norgener S.A.	Otros Servicios	Filial Matriz	M$	-	4	-	-	-	-
Total					**18.127**	**16.992**	**379**	**-**	**-**	**-**

Cuentas por pagar a entidades relacionadas					Saldos al					
					Corrientes			No corrientes		
R.U.T	Sociedad	Descripción de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
94.272.000-9	AES Gener S.A	Otros Servicios	Matriz	M$	1.837	1.810	1.804	-	-	-
94.272.000-9	AES Gener S.A	Cuenta Corriente Mercantil	Matriz	M$	-	-	-	56.463	52.769	59.162
94.272.000-9	AES Gener S.A	Suministro y Transporte de Gas	Matriz	Ch$	721	773	3.562	-	-	-
96.814.370-0	Empresa Eléctrica Ventanas S.A.	Otros Servicios	Filial Matriz	M$	51	51	-	-	-	-
96.721.360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	Otros Servicios	Coligada Matriz	Ch$	-	-	379	-	-	-
Total					**2.609**	**2.634**	**5.745**	**56.463**	**52.769**	**59.162**

b) Los efectos en el Estado de Resultados de las transacciones con entidades relacionadas son los siguientes:

Transacciones							
R.U.T.	Sociedad	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	30-06-2009 M$	Efecto en resultados (Cargo/Abono)	30-06-2008 M$	Efecto en resultados (Cargo/Abono)
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Matriz	Venta de Energía y Potencia	93.019	93.019	115.831	115.831
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Matriz	Suministro y Transporte de Gas	-	-	108	(108)
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Matriz	Venta Transporte de Gas	-	-	27	(27)
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Matriz	Uso Sistema de Transmisión	735	(735)	751	(751)
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Matriz	Intereses Ganados	64	64	36	36
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Matriz	Comisión Aval Crédito Sindicado	151	(151)	153	(153)
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Matriz	Intereses Cta. Cte. Mercantil	4.372	(4.372)	2.400	(2.400)
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Coligada Matriz	Venta de Energía y Potencia	1.357	1.357	32.670	32.670
99.588.230-2	Compañía Transmisora del Norte Chico S.A.	Filial Coligada Matriz	Compra de Energía y Potencia	244	(244)	46	(46)
99.513.400-4	CGE Distribución S.A	Relacionada con Accionista Minoritario	Venta de Energía y Potencia	8.007	8.007	5.829	5.829
99.513.400-4	CGE Distribución S.A	Relacionada con Accionista Minoritario	Intereses Ganados	4	4	6	6

9.2 Directorio y Alta Administración

Sociedad Eléctrica Santiago S.A. es administrado por un Directorio compuesto por nueve directores titulares, los que son elegidos por un período de tres años en Junta General Ordinaria de Accionistas.

a) No existen saldos pendientes por cobrar y pagar entre la Sociedad y sus Directores y miembros de la alta Administración.

b) No existen transacciones entre la Sociedad y sus Directores y miembros de la alta Administración.

c) Remuneración del Directorio

Durante los ejercicios 2008 y 2009, los directores de la Compañía no percibieron ninguna clase de remuneraciones por funciones distintas a las de su cargo, ni gastos de representación, viáticos, regalías, ni ningún otro estipendio.

En Junta General Ordinaria de Accionistas de fecha 30 de abril de 2009, se acordó fijar la suma de 160 Unidades de Fomento como remuneración de los miembros del Comité de Directores de Sociedad Eléctrica Santiago S.A. para el ejercicio 2009. Durante los ejercicios 2009 y 2008, las remuneraciones pagadas a los miembros del Comité de Directores y a los Directores de filiales, ascienden a los montos detallados en los siguientes cuadros.

Retribución Directorio		30-06-2009		
Nombre	Cargo	Directorio de ESSA M$	Comité de Directores M$	Comité de Auditoría M$
Javier Guevara Moreno	Director	22		
		22	-	-

Retribución Directorio		30-06-2008		
Nombre	Cargo	Directorio de ESSA M$	Comité de Directores M$	Comité de Auditoría M$
Pablo Guarda Barros	Director	22		
Javier Guevara Moreno	Director	9		
		31	-	-

d) No existen garantías constituidas a favor de los Directores.

e) Remuneración de los miembros de la alta Administración que no son Directores:

La remuneración global de los Ejecutivos de la Compañía durante el período de seis meses terminados en junio de 2009 y junio de 2008 ascendió a la cantidad de M$382 y M$355. Ello incluye remuneración fija mensual, bonos variables según desempeño y resultados corporativos por sobre el ejercicio anterior y compensaciones de largo plazo. Los Ejecutivos de la Compañía se desempeñan en las siguientes Gerencias: Gerencia General, Producción, Comercial y Administración y Finanzas.

f) Planes de incentivo a los principales ejecutivos y gerentes

Sociedad Eléctrica Santiago S.A. tiene para sus ejecutivos un plan de bonos anuales por cumplimiento de objetivos y nivel de aportación individual a los resultados de la empresa. Estos incentivos están estructurados en un mínimo y máximo de remuneraciones brutas y son canceladas una vez al año.

g) No existen garantías constituidas por la Sociedad a favor de la Gerencia.

h) No existen planes de retribución a la cotización de la acción.

NOTA 10 -INVENTARIOS

Los inventarios han sido valorizadas de acuerdo a lo indicado en Nota 2.8 e incluyen lo siguiente:

Clases de Inventarios	Saldo al		
	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Petróleo	2.128	2.159	3.545
Materiales	233	238	218
Otros inventarios	455	451	866
Total	**2.816**	**2.848**	**4.629**

Información a Revelar sobre Inventarios	30-06-2009 M$	30-06-2008 M$
Importe de Reversión de Rebajas de importes de Inventarios	131	-
Costos de Inventarios Reconocidos como Gasto durante el Periodo	(95.302)	(182.438)

NOTA 11- PAGOS ANTICIPADOS

Al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 01 de enero de 2008, el detalle es el siguiente:

	Saldos al					
	Corrientes			No corrientes		
Pagos Anticipados	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Seguros Anticipados	902	307	372	-	-	-
Anticipo proyectos	-	-	142	-	-	-
Total	**902**	**307**	**514**	**-**	**-**	**-**

NOTA 12 - CUENTAS POR COBRAR POR IMPUESTOS CORRIENTES

Las cuentas por cobrar por impuestos al 30 de Junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 01 de enero de 2008, respectivamente, son las siguientes:

	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Pagos provisionales mensuales	506	2.467	-
Crédito Donaciones	3	2	3
Crédito Activo Fijo	107	89	105
Otros	8	6	2
Total	**624**	**2.564**	**110**

NOTA 13 -OTROS ACTIVOS

Los Otros Activos al 30 de Junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 01 de enero de 2008, respectivamente, son las siguientes:

	Saldos al					
	Corrientes			No corrientes		
Otroa activos	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Gasoducto Gasandes S.A. - Gasoducto Gasandes Argentina (a)	-	-	-	16.613	16.601	-
Contrato de mantención y operación	-	-	-	1.800	1.800	2.693
Total	**-**	**-**	**-**	**18.413**	**18.401**	**2.693**

a) Corresponde a cobro de boletas de garantía emitidas en favor de Gasoducto Gasandes S.A. y Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A. por parte de la Compañía (Ver nota 25 3.3)

NOTA 14 – PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

El detalle y los movimientos de las distintas categorías del activo fijo durante los períodos terminados al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008, se muestran en la tabla siguiente:

Clases de Propiedades, Plantas y Equipos, Neto	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Construcciones en curso	5.500	4.241	1.315
Terrenos	10.972	10.972	10.972
Edificios	12.306	12.707	13.425
Planta y equipos	115.940	120.380	125.115
Instalaciones fijas y accesorios	25	27	21
Vehículos de motor	39	47	11
Totales	**144.782**	**148.374**	**150.859**

Clases de Propiedades, Plantas y Equipos, Bruto	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Construcciones en curso	5.500	4.241	1.315
Terrenos	10.972	10.972	10.972
Edificios	19.469	19.469	19.393
Planta y equipos	214.285	214.203	210.302
Equipamiento de tecnología de la información	28	28	47
Instalaciones fijas y accesorios	81	81	69
Vehículos de motor	58	58	12
Totales	**250.393**	**249.052**	**242.110**

Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Edificios	(7.163)	(6.762)	(5.968)
Planta y equipos	(98.345)	(93.823)	(85.187)
Equipamiento de tecnología de la información	(28)	(28)	(47)
Instalaciones fijas y accesorios	(56)	(54)	(48)
Vehículos de motor	(19)	(11)	(1)
Totales	**(105.611)**	**(100.678)**	**(91.251)**

A continuación se indican las vidas útiles correspondientes a los activos más relevantes de la Sociedad.

Método Utilizado para la Depreciación de Propiedades, Planta y Equipo (Vida)	Explicación de la tasa	Vida Mínima	Vida Máxima
Vida para edificios	Años	20	40
Vida para planta y equipo	Años	5	30
Vida para equipamiento de tecnologías de la información	Años	2	5
Vida para instalaciones fijas y accesorios	Años	2	20
Vida para vehículos de motor	Años	2	5
Vida para otras propiedades, planta y equipo	Años	5	25

A continuación se indican información adicional asociados a los activos de la Sociedad.

Informaciones Adicionales a Revelar sobre Propiedades, Planta y Equipos	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipos en proceso de construcción	5.500	4.241	1.315
Compromiso por la adquisición de propiedades, planta y equipo	18.042	3.556	8.148

Eléctrica Santiago
una empresa AES Gener

Movimiento año 2009			Construcción en Curso M$	Terrenos M$	Edificios, Neto M$	Planta y Equipos, Neto M$	Equipamiento de Tecnologías de la Información, Neto M$	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto M$	Vehículos de Motor, Neto M$	Propiedades, Planta y Equipo, Neto M$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2009			4.241	10.972	12.707	120.380	-	27	47	148.374
Cambios	Adiciones		1.341	-	-	-	-	-	-	1.341
	Adquisiciones Mediante Combinaciones de Negocios		-	-	-	-	-	-	-	-
	Desapropiaciones		-	-	-	-	-	-	-	-
	Transferencias a (desde) Activos No Corrientes y Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta		-	-	-	-	-	-	-	-
	Transferencias a (desde) Propiedades de Inversión			-	0					-
	Desapropiaciones mediante Enajenación de Negocios		-	-	-	-	-	-	-	-
	Retiros			-	-	-	-	-	-	-
	Gasto por Depreciación				(401)	(4.522)	-	(2)	(8)	(4.933)
	Incrementos (Decrementos) por Revaluación y por Pérdidas por Deterioro del Valor (Reversiones) Reconocido en el Patrimonio Neto	Incremento (Decremento) por Revaluación Reconocido en Patrimonio Neto		-	-	-	-	-	-	-
		Pérdida por Deterioro Reconocida en el Patrimonio Neto		-	-	-	-	-	-	-
		Reversiones de Deterioro de Valor Reconocidas en el Patrimonio Neto		-	-	-	-	-	-	-
		Sub total reconocido en patrimonio neto		-	-	-	-	-	-	-
	Incremento (Decremento) por Revaluación Reconocido en el Estado de Resultados			-	-	-	-	-	-	-
	Pérdida por Deterioro Reconocida en el Estado de Resultados		-	-	-	-	-	-	-	-
	Reversiones de Deterioro de Valor Reconocidas en el Estado de Resultados		-	-	-	-	-	-	-	-
	Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera		-	-	-	-	-	-	-	-
	Otros Incrementos (Decrementos)		(82)	0	-	82	-	-	-	-
	Total Cambios		**1.259**	**-**	**(401)**	**(4.440)**	**-**	**(2)**	**(8)**	**(3.592)**
Saldo Final	**al 30 de Junio de 2009**		**5.500**	**10.972**	**12.306**	**115.940**	**-**	**25**	**39**	**144.782**

Eléctrica Santiago
una empresa AES Gener

Movimiento año 2008			Construcción en Curso M$	Terrenos M$	Edificios, Neto M$	Planta y Equipos, Neto M$	Equipamiento de Tecnologías de la Información, Neto M$	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto M$	Vehículos de Motor, Neto M$	Propiedades, Planta y Equipo, Neto M$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2008			1.315	10.972	13.425	125.115	-	21	11	150.859
Cambios	Adiciones		7.255	-	-	50	1	-	-	7.306
	Adquisiciones Mediante Combinaciones de Negocios		-	-	-	-	-	-	-	-
	Desapropiaciones		-	-	-	-	-	-	-	-
	Transferencias a (desde) Activos No Corrientes y Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta		-	-	-	-	-	-	-	-
	Transferencias a (desde) Propiedades de Inversión			-	-					-
	Desapropiaciones mediante Enajenación de Negocios		-	-	-	-	-	-	-	-
	Retiros			-	-	(220)	-	-	-	(220)
	Gasto por Depreciación				(794)	(8.759)	(1)	(6)	(10)	(9.570)
	Incrementos (Decrementos) por Revaluación y por Pérdidas por Deterioro del Valor (Reversiones) Reconocido en el Patrimonio Neto	Incremento (Decremento) por Revaluación Reconocido en Patrimonio Neto		-	-	-	-	-	-	-
		Pérdida por Deterioro Reconocida en el Patrimonio Neto		-	-	-	-	-	-	-
		Reversiones de Deterioro de Valor Reconocidas en el Patrimonio Neto		-	-	-	-	-	-	-
		Sub total reconocido en patrimonio neto		-	-	-	-	-	-	-
	Incremento (Decremento) por Revaluación			-	-	-	-	-	-	-
	Pérdida por Deterioro Reconocida en el Estado de		-	-	-	-	-	-	-	-
	Reversiones de Deterioro de Valor Reconocidas		-	-	-	-	-	-	-	-
	Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda		-	-	-	-	-	-	-	-
	Otros Incrementos (Decrementos)		(4.329)	-	76	4.194	-	12	46	(1)
	Total Cambios		**2.926**	**-**	**(718)**	**(4.735)**	**-**	**6**	**36**	**(2.485)**
Saldo Final	**al 31 de diciembre de 2008**		**4.241**	**10.972**	**12.707**	**120.380**	**-**	**27**	**47**	**148.374**

La Compañía posee contratos de seguro con respecto a sus plantas de generación, incluyendo pólizas de todo riesgo y perjuicios por interrupción de negocios, los cuales cubren entre otras cosas, daños causados por incendios, inundación y sismo.

NOTA 15 - IMPUESTOS DIFERIDOS

Los saldos de activos por impuesto diferidos al 30 de Junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 01 de enero de 2008, son detallados en el siguiente cuadro:

Activos por impuestos diferidos	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Activos por impuestos diferido relativos a provisiones	461	471	774
Activos por impuestos diferido relativos a pérdidas fiscales	547	223	-
Activos por impuestos diferido relativos a otros	559	687	1.011
Totales	**1.567**	**1.381**	**1.785**

Los saldos de pasivos por impuesto diferidos al 30 de Junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 01 de enero de 2008, son detallados en el siguiente cuadro:

Pasivos por impuestos diferidos	30-06-2009 US$	31-12-2008 US$	01-01-2008 US$
Pasivos por impuestos diferido relativos a depreciaciones	18.366	18.833	18.603
Pasivos por impuestos diferido relativos a provisiones	1	3	7
Pasivos por impuestos diferido relativos a otros	717	788	1.096
Totales	**19.084**	**19.624**	**19.706**

Los movimientos de activo y pasivo por impuestos diferidos en el período de 6 meses terminado al 30 de junio de 2009 y 2008, fueron los siguientes:

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	30-06-2009 US$	31-12-2008 US$
Pasivos por impuestos diferidos, Saldo inicial	**19.624**	**19.706**
Incremento (decremento) en pasivos por impuestos diferidos	(540)	(82)
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, Total	**(540)**	**(82)**
Pasivos por impuestos diferidos, Saldo final	**19.084**	**19.624**

Movimientos en activos por impuestos diferidos	30-06-2009 US$	31-12-2008 US$
Activos por impuestos diferidos, Saldo inicial	**1.381**	**1.785**
Incremento (decremento) en activos por impuestos diferidos	186	(404)
Cambios en activos por impuestos diferidos, Total	**186**	**(404)**
Activos por impuestos diferidos, Saldo final	**1.567**	**1.381**

NOTA 16 - PRESTAMOS QUE DEVENGAN INTERESES

Al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 01 de enero de 2008, el detalle es el siguiente:

Clases de préstamos que devengan intereses	Saldo al 30-06-2009		Saldo al 31-12-2008		Saldo al 01-01-2008	
	Corriente M$	No Corriente M$	Corriente M$	No Corriente M$	Corriente M$	No Corriente M$
Préstamos Bancarios	8.067	23.353	10.060	26.353	224	29.354
Obligaciones con Público	1.801	38.750	1.483	33.413	1.568	39.640
Obligaciones por Leasing	56	65	59	118	2	-
Total	**9.924**	**62.168**	**11.602**	**59.884**	**1.794**	**68.994**

1) Préstamos Bancarios

La obligación en dólares con el Banco de Crédito e Inversiones (Banco Agente), corresponde a préstamo tomado por Sociedad Eléctrica Santiago S.A., efectuada con fecha octubre de 2006 por un monto de M$30.000 y vencimiento en junio de 2014 mediante 10 cuotas semestrales de amortización comenzando en diciembre de 2009.

El 27 de marzo de 2008, Sociedad Eléctrica Santiago S.A. suscribió con el Banco Crédito Inversiones un crédito en dólares por M$14.291, pagadero en 17 cuotas mensuales y sucesivas, finalizando en agosto de 2009.

Detalle de préstamos bancarios por institución financiera, moneda, tasas y vencimientos al 30 de junio de 2009.

Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Efectiva	Año Vencimiento	Corriente			No Corriente		
					Vencimiento 1 a 3 meses M$	Vencimiento 3 a 12 meses M$	Total Corrriente al 30-06-2009 M$	1 a 5 años M$	5 o más años M$	Total no corriente al 30-06-2009 M$
Banco Crédito e Inversiones	Dólar Norteamericano	Semestral	7,69%	2014	-	6.385	**6.385**	23.353	-	**23.353**
Banco Crédito e Inversiones	Dólar Norteamericano	Mensual	3,21%	2009	1.682	-	**1.682**	-	-	**-**
				Total	**1.682**	**6.385**	**8.067**	**23.353**	**-**	**23.353**

Detalle de préstamos bancarios por institución financiera, moneda, tasas y vencimientos al 31 de diciembre de 2008

Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Efectiva	Año Vencimiento	Corriente			No Corriente		
					Vencimiento 1 a 3 meses M$	Vencimiento 3 a 12 meses M$	Total Corrriente al 31-12-2008 M$	1 a 5 años M$	5 o más años M$	Total no corriente al 31-12-2008 M$
Banco Crédito e Inversiones	Dólar Norteamericano	Semestral	7,69%	2014	-	3.333	**3.333**	26.353	-	**26.353**
Banco Crédito e Inversiones	Dólar Norteamericano	Mensual	3,21%	2009	2.524	4.203	**6.727**	-	-	**-**
				Total	**2.524**	**7.536**	**10.060**	**26.353**	**-**	**26.353**

Detalle de préstamos bancarios por institución financiera, moneda, tasas y vencimientos al 01 de enero de 2008

Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Efectiva	Año Vencimiento	Corriente			No Corriente		
					Vencimiento 1 a 3 meses M$	Vencimiento 3 a 12 meses M$	Total Corrriente al 01-01-2008 M$	1 a 5 años M$	5 o más años M$	Total no corriente al 01-01-2008 M$
Banco Crédito e Inversiones	Dólar Norteamericano	Semestral	7,69%	2014	-	224	**224**	29.354	-	**29.354**
				Total	**-**	**224**	**224**	**29.354**	**-**	**29.354**

2) Obligaciones con Público

En el año 1999, la Sociedad Eléctrica Santiago S.A. emitió bonos Serie B en el mercado local por un valor de UF 1.388.000, cuya colocación total fue por UF 1.086.000, equivalente al 78,2%. La amortización de estos bonos se realiza en 38 cuotas semestrales crecientes a partir del 15 de abril de 2006. Dichos fondos fueron utilizados para financiar parte del prepago de la deuda por construcción de la Central Nueva Renca y créditos de corto plazo.

A continuación se detallan obligaciones con público a 30 de Junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 01 de enero de 2008

N° de Inscripción o Identificación del instrumento	Serie	Moneda o Unidad de Reajuste	Tasa Efectiva	Plazo Final	Corriente			No Corriente		
					Vencimiento 1 a 3 meses	Vencimiento 3 a 12 meses	Total Corriente 30-06-2009	1 a 5 años	5 o más años	Total no corriente 30-06-2009
					M$	M$	M$	M$	M$	M$
214	Serie B	U.F.	8,04%	15-10-2024	-	1.801	**1.801**	3.463	35.287	**38.750**
				Total	**-**	**1.801**	**1.801**	**3.463**	**35.287**	**38.750**

N° de Inscripción o Identificación del instrumento	Serie	Moneda o Unidad de Reajuste	Tasa Efectiva	Plazo Final	Corriente			No Corriente		
					Vencimiento 1 a 3 meses	Vencimiento 3 a 12 meses	Total Corriente 31-12-2008	1 a 5 años	5 o más años	Total no corriente 31-12-2008
					M$	M$	M$	M$	M$	M$
214	Serie B	U.F.	8,04%	15-10-2024	-	1.483	**1.483**	2.800	30.613	**33.413**
				Total	**-**	**1.483**	**1.483**	**2.800**	**30.613**	**33.413**

N° de Inscripción o Identificación del instrumento	Serie	Moneda o Unidad de Reajuste	Tasa Efectiva	Plazo Final	Corriente			No Corriente		
					Vencimiento 1 a 3 meses	Vencimiento 3 a 12 meses	Total Corriente 01-01-2008	1 a 5 años	5 o más años	Total no corriente 01-01-2008
					M$	M$	M$	M$	M$	M$
214	Serie B	U.F.	8,04%	15-10-2024	-	1.568	**1.568**	3.324	36.316	**39.640**
				Total	**-**	**1.568**	**1.568**	**3.324**	**36.316**	**39.640**

3) Obligaciones por leasing.

El desglose de las obligaciones por leasing se detalla en cuadro adjunto:

Reconciliación de los pagos mínimos del arrendamiento financiero, arrendatario	30-06-2009			31-12-2008			01-01-2008		
	Bruto US$	Interés US$	Valor Presente US$	Bruto US$	Interés US$	Valor Presente US$	Bruto US$	Interés US$	Valor Presente US$
Menor a un año	56	-	56	59	-	59	2	-	2
Entre un año y cinco años	65	-	65	118	-	118	-	-	-
Más de cinco años									
Total	**121**	**-**	**121**	**177**	**-**	**177**	**2**	**-**	**2**

NOTA 17 – ACREEDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

Los acreedores comerciales y otras cuentas por pagar al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 01 de enero de 2008, se detallan a continuación:

Importes antes de Impuestos	Saldos al					
	Corrientes			No Corrientes		
	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Acreedores Comerciales	67.926	52.260	39.510	-	-	-
Otras Cuentas por Pagar	74	28	31	-	-	-
Total Acreedores y otras cuentas por pagar	**68.000**	**52.288**	**39.541**	**-**	**-**	**-**

El período medio para el pago de proveedores es de 30 días, por lo que su valor libro no difiere de forma significativa a su valor razonable.

NOTA 18 - PROVISIONES

Al 30 de Junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 01 de enero de 2008, los saldos de provisiones eran los siguientes:

	Saldos al					
	Corrientes			No corrientes		
Clase de provisiones	**30-06-2009 M$**	**31-12-2008 M$**	**01-01-2008 M$**	**30-06-2009 M$**	**31-12-2008 M$**	**01-01-2008 M$**
Provisión de reclamaciones legales	2.721	2.600	2.718	-	-	-
Otras provisiones	-	-	835	11	19	57
Total	**2.721**	**2.600**	**3.553**	**11**	**19**	**57**

Movimiento de provisiones al 30 de junio de 2009.

Clase de provisiones	por reclamaciones legales	Otras provisiones	**Total**
Saldo inicial al 01/01/2009	2.600	19	**2.619**
Movimientos en provisiones			
Incremento (decremento) en provisiones existentes	-	7	**7**
Provisión utilizada	-	(15)	**(15)**
Incremento por ajuste del valor del dinero en el tiempo	121	-	**121**
Cambios en provisiones, total	**121**	**(8)**	**113**
Provisión total, saldo final al 30 de junio de 2009	**2.721**	**11**	**2.732**

Movimiento de provisiones al 31 de diciembre de 2008.

Clase de provisiones	por reclamaciones legales	Otras provisiones	**Total**
Saldo inicial al 01/01/2008	2.718	892	**3.610**
Movimientos en provisiones			
Incremento (decremento) en provisiones existentes	-	24	**24**
Provisión utilizada	-	(715)	**(715)**
Reversión de provisión no utilizada	-	(182)	**(182)**
Incremento por ajuste del valor del dinero en el tiempo	(118)	-	**(118)**
Cambios en provisiones, total	**(118)**	**(873)**	**(991)**
Provisión total, saldo final al 31 de diciembre de 2008	**2.600**	**19**	**2.619**

NOTA 19 – PATRIMONIO NETO

a) Capital Suscrito y Pagado

En Sexta Junta General Extraordinaria de Accionista de Sociedad Eléctrica Santiago S.A., celebrada con fecha 25 de Junio de 2009, se aprobó el cambio de moneda en que se encuentra expresado el capital social, sin alterar el número de acciones en que se divide, de pesos, moneda de curso legal de la República de Chile, a dólares de los Estados Unidos de América, convirtiendo los valores al tipo de cambio de cierre del 31 de diciembre de 2008.

Al 30 de junio de 2009, el capital social de la Compañía está compuesto por 15.964.302 acciones suscritas y pagadas.

Entre el 01 de enero de 2008 y el 30 de junio de 2009, no se realizaron aumentos de capital.

b) Política de dividendos

La Compañía, sujeta a las restricciones de disponer de flujos de fondos, a la política de finanzas, tendiendo en consideración los requerimientos de la normativa actual y cumplimiento de las obligaciones financieras, procurará distribuir el total de los fondos obtenidos en cada ejercicio anual.

c) Otras Reservas

El siguiente es el detalle de las Otras Reservas en cada período:

	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M4
Reserva Futuros dividendos	33.310	40.417	47.049
Capital a tipo de cambio de cierre (1)	(5.490)	(5.490)	-
Pagos basados en acciones	180	176	191
Total	**28.000**	**35.103**	**47.240**

(1) Según lo establecido en Oficio Circular N°456 de la Superintendencia de Valores y Seguros emitida con fecha 20 de Junio de 2008, se establece que no se aplicará deflacción alguna a la cuenta capital pagado, registrando la respectiva revalorización del capital pagado del período con cargo a Otras Reservas.

NOTA 20 – INGRESOS ORDINARIOS

a) Ingresos Ordinarios

Los ingresos ordinarios al 30 de junio de 2009 y 2008 y entre el período comprendido entre el 01 de abril y el 30 de junio de 2009 y 2008 respectivamente, se presentan en el siguiente detalle:

Ingresos Ordinarios	Saldos al			
	30-06-2009 M$	2° Trimestre 2009 M$	30-06-2008 M$	2° Trimestre 2008 M$
Venta de energía y potencia contratos	93.019	48.963	115.831	62.799
Venta de energía y potencia spot	41.808	14.959	196.894	79.626
Otros ingresos ordinarios	1.225	847	26	2
Total	**136.052**	**64.769**	**312.751**	**142.427**

b) Otros ingresos de operación

Otros ingresos de operación	Saldos al			
	30-06-2009 US$	2° Trimestre 2009	30-06-2008 US$	2° Trimestre 2008
Ingresos financieros	164	110	222	78
Otros ingresos de explotación	-	-	298	298
Total	**164**	**110**	**520**	**376**

NOTA 21 – COMPOSICION DE RESULTADOS RELEVANTES

a) Gastos por naturaleza

El siguiente es el detalle de los principales costos y gastos de operación y administración por los períodos de 6 y 3 meses terminados al 30 de junio de 2009 y 2008, clasificados en las siguientes líneas de estado de resultados integrales: Costo de ventas, investigación y desarrollo, gastos de administración y otros gastos varios de operación:

Gastos por naturaleza	30-06-2009 M$	2° Trimestre 2009 M$	30-06-2008 M$	2° Trimestre 2008 M$
Consumo Combustible	108.060	45.769	194.143	101.370
Compra de energía y potencia	18.907	17.950	150	150
Costo Uso Sistema Transmisión	2.686	1.647	3.397	419
Costo de venta productivo y otros	8.242	3.676	8.662	3.866
Gastos del personal	783	401	666	307
Depreciación	4.933	2.468	4.236	1.653
Otros Gastos	1.862	982	1.878	953
Total	**145.473**	**72.893**	**213.132**	**108.718**

b) Gastos de personal

Los gastos de personal por los períodos de 6 y 3 meses terminados al 30 de junio de 2009 y 2008, se presentan en el siguiente detalle:

Gastos de personal	30-06-2009 M$	2° Trimestre 2009 M$	30-06-2008 M$	2° Trimestre 2008 M$
Sueldos y salarios	730	381	619	332
Beneficios a corto plazo a los empleados	29	17	17	8
Beneficios por terminación de relación laboral	17	4	55	11
Transacciones con pagos basados en acciones	13	5	(31)	(45)
Otros gastos de personal	(6)	(6)	6	1
Total	**783**	**401**	**666**	**307**

NOTA 22 - RESULTADO FINANCIERO

El detalle del resultado financiero por los períodos de 6 y 3 meses terminados al 30 de junio de 2009 y 2008, se presenta en el siguiente detalle:

Resultado Financiero	Saldos al			
	30-06-2009 M$	2° Trimestre 09 M$	30-06-2008 M$	2° Trimestre 08 M$
Ingresos por activos financieros	-	-	22	22
Otros ingresos financieros	164	110	200	56
Total ingresos Financieros	**164**	**110**	**222**	**78**
Gasto por prestamos bancarios	(1.184)	(588)	(1.238)	(605)
Gasto por bonos	(1.445)	(742)	(1.572)	(951)
Otros gastos	(5.027)	(2.584)	(2.379)	(321)
Gastos financieros activados	98	26	48	48
Total Gasto Financiero	**(7.558)**	**(3.888)**	**(5.141)**	**(1.829)**
Diferencia de cambio neta	12.470	6.807	(12.731)	(11.710)
Total resultado financiero	**5.076**	**3.029**	**(17.650)**	**(13.461)**

NOTA 23 - RESULTADO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS

El detalle del efecto en resultado por impuesto a las ganancias por los períodos de 6 meses terminados al 30 de Junio de 2008 y 2009, se presenta en el siguiente cuadro:

Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias por Partes Corriente y Diferida (Presentación)	30-06-2009 M$	30-06-2008 M$
Gasto por impuestos corrientes	-	13.798
Gasto por impuestos corrientes, Neto, Total	**-**	**13.798**
Gasto diferido (Ingreso) por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias	(726)	780
Gasto por Impuestos Diferidos, Neto, Total	**(726)**	**780**
Gasto (Ingreso) por impuestos relativo a cambios en las políticas contables y errores	-	-
Efecto del cambio en la situación fiscal de la entidad o de sus accionistas	-	-
Gasto (Ingreso) por impuesto a las ganancias	**(726)**	**14.578**

La conciliación entre el impuesto a la renta que resultaría de aplicar la tasa efectiva en los períodos 2009 y 2008, se presenta en el siguiente cuadro:

Conciliación del Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Legal con el Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Efectiva	30-06-2009 M$	30-06-2008 M$
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	**(728)**	**13.986**
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente	22	-
Otro incremento (decremento) en cargo por impuestos legales	(20)	592
Ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal, Total	**2**	**592**
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	**(726)**	**14.578**

NOTA 24 – UTILIDAD POR ACCIÓN

La utilidad por acción básica se calcula dividiendo la utilidad atribuible a los accionistas de la Compañía entre el promedio ponderado de las acciones comunes en circulación en el año, excluyendo, de existir, las acciones comunes adquiridas por la Compañía y mantenidas como acciones de tesorería.

Ganacias (Pérdidas) básicas por acción	30-06-2009 M$	30-06-2008 M$
Ganacias (Pérdidas) atribuible a los tenedores de instrumentos de participación en el patrimonio neto de la Controladora	(3.558)	67.692
Resultado disponible para accionistas comunes, básico	**(3.558)**	**67.692**
Promedio ponderado de número de acciones, básico	15.964.302	15.964.302
Ganancias (Pérdidas) básicas por acción	**(0,00022)**	**0,00424**

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilutivo

NOTA 25– CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS

1) LITIGIOS Y DIVERGENCIAS

a) Divergencias en el CDEC-SIC

Endesa, Pehuenche S.A. y Pangue S.A. interpusieron ante el 9° Juzgado Civil de Santiago una demanda de nulidad de derecho público en contra del Fisco de Chile, por la Resolución Ministerial No 35 del Ministerio de Economía Fomento y Reconstrucción de fecha 15 de junio de 2004, que ordenó al CDEC-SIC aplicar la metodología de cálculo establecida en la Resolución Ministerial 17 de fecha 14 de abril de 2004 (en adelante "RM 17"), redefiniendo las horas de mayor probabilidad de pérdida de carga. A su vez, la RM 17 ordenó modificar la metodología de cálculo de potencia firme para plantas hidroeléctricas con embalse, lo cual produciría un aumento en la capacidad firme de dichas plantas y una consiguiente disminución de las demás plantas del sistema. El Fisco de Chile respondió la demanda el 21 marzo de 2005. Sociedad Eléctrica Santiago S.A. solicitó al tribunal que le admitiera en la causa como tercero coadyuvante, petición que fue acogida. El 30 de marzo de 2007 la corte rechazó la petición de las demandantes. Endesa apeló dicha decisión ante la Corte de Apelaciones de Santiago y presentó un recurso de casación en la forma con fecha 17 de abril de 2007. El 21 de julio de 2009, la Corte de Apelaciones de Santiago rechazó los recursos de casación y apelación interpuestos por Endesa, decisión que se encuentra firme.

b) Procedimientos Judiciales

b.1 Imposición de multas Superintendencia de Electricidad y Combustibles (en adelante "SEC") como consecuencia de la fallas del 23 de septiembre de 2002 y 13 de enero de 2003 (Instancia Judicial).

El 6 de diciembre de 2002 la SEC presentó cargos contra Sociedad Eléctrica Santiago S.A. por pretendidas fallas en la coordinación eléctrica como miembros del CDEC-SIC, relacionada con la falla ocurrida el 23 de septiembre de 2002 en el Sistema Interconectado Central (en adelante "SIC").

El 20 de agosto de 2003, la SEC multó a la totalidad de los miembros del CDEC-SIC como consecuencia de la falla, alegando responsabilidad fundada en su calidad de miembros del CDEC-SIC. Sociedad Eléctrica Santiago S.A. fue multadas con 1.000 UTA (equivalente a aproximadamente MCh$441.504 (M$830).

La Compañía presentó recurso de reposición ante la SEC el 29 de agosto de 2003, los cuales fueron rechazados el 21 de junio de 2004. El 02 de julio de 2004, la Compañía presentó recursos de reclamación por ilegalidad ante la Corte de Apelaciones de Santiago, los cuales se encuentran pendientes ante dicho Tribunal, consignando el 25% de la multa en la cuenta del tribunal, de acuerdo a la normativa aplicable. Se escucharon alegatos el 19 de junio de 2009 y se espera una pronta decisión.

En otro procedimiento, el 21 de febrero de 2003, la SEC formuló cargos contra Sociedad Eléctrica Santiago S.A. y los otros miembros del CDEC-SIC, en relación a la falla ocurrida en el SIC el 13 de enero de 2003. La Compañía respondió oportunamente rechazando los cargos. El 27 de abril de 2004, la SEC multó a la totalidad de los miembros del CDEC-SIC como consecuencia de la antes mencionada falla alegando responsabilidad como consecuencia de su calidad de miembro del CDEC-SIC. Sociedad Eléctrica Santiago S.A. fue multada con 560 UTA (equivalentes a aproximadamente MCh$247.242 (M$465)).

El 7 de mayo de 2004, la Compañía presentó recurso de reposición ante la SEC, el que fue rechazado el 3 de noviembre de 2005; sin embargo, la multas a Sociedad Eléctrica Santiago S.A. fue reducida a 350 UTA (equivalente a aproximadamente MCh$154.526 (M$291). Con fecha 18 de noviembre de 2005, la Compañía presentó recurso de reclamación por ilegalidad ante la Corte de Apelaciones de Santiago, los cuales se encuentran pendientes ante dicho Tribunal, consignando el 25% de la multa en la cuenta del tribunal, de acuerdo a la normativa aplicable.

Sociedad Eléctrica Santiago S.A. estableció una provisión por estas obligaciones contingentes por la cantidad de MCh$596.030 (M$1.121). La Compañía estima que los cargos formulados por la SEC son improcedentes.

b.2 Imposición de multas SEC como consecuencia de la falla del 7 de noviembre de 2003 (Instancia Administrativa).

El 12 de abril de 2004, la SEC formuló cargos contra Sociedad Eléctrica Santiago S.A. y demás miembros del CDEC-SIC, como consecuencia de la falla que ocurrió en el SIC el 7 de noviembre de 2003, alegando responsabilidad basada en sus respectivas condiciones de miembros del CDEC-SIC. Sociedad Eléctrica Santiago S.A. presentó descargos con fecha 3 de mayo de 2004.

El 30 de junio, de 2005 la SEC multó a la totalidad de los miembros del CDEC-SIC como consecuencia de la falla, por no coordinarse para preservar la seguridad de servicio en el sistema eléctrico, alegando responsabilidad fundada únicamente en su calidad de miembros del CDEC-SIC. Sociedad Eléctrica Santiago S.A. fue multadas con 350 UTA (equivalente a aproximadamente MCh$154.526 (M$291)). El 11 de julio de 2005 Sociedad Eléctrica Santiago S.A., presentó recurso de reposición ante la SEC. Con fecha 4 de septiembre de 2009 la SEC rechazó el recurso de reposición interpuesto por Sociedad Eléctrica Santiago S.A. La Compañía reclamará a la Corte de Apelaciones de Santiago.

Las Compañías estiman que los cargos formulados por la SEC son improcedentes.

b.3 Compañías de Seguro con Sociedad Eléctrica Santiago S.A. y su matriz AES Gener S.A.

El 29 de noviembre de 2004, Sociedad Eléctrica Santiago S.A. y su matriz AES Gener S.A. fueron notificadas de una demanda de indemnización de perjuicios en contra de ellas presentada por tres compañías de seguros: Liberty Compañía de Seguros Generales S.A., Compañía de Seguros Generales Cruz del Sur S.A. y Compañía de Seguros Penta Security S.A. (las "Compañías de Seguro") por daños causados por pérdidas de producción debido a la falla de una línea de transmisión perteneciente a Codelco-Andina en el mes de junio de 2000 que previno la recepción de energía de Sociedad Eléctrica Santiago S.A.. Con el objeto de asistir a Codelco Andina, Sociedad Eléctrica Santiago S.A. entregó la energía eléctrica en un punto de suministro alternativo, a través de líneas de transmisión de propiedad de AES Gener S.A.. En diciembre de 2000, las restricciones existentes en el sistema de AES Gener S.A. en uso para este suministro alternativo aumentaron y el suministro de energía eléctrica a Codelco Andina se vio reducido. Luego de un arbitraje entre las Compañías de Seguros y Codelco Andina, las Compañías de Seguros fueron condenadas a pagar M$6.086 a favor de Codelco. Las Compañías de Seguros reclaman en virtud de la subrogación de los derechos de los asegurados por un monto de M$6.616, más intereses y costas. Con fecha 31 de diciembre de 2007, el tribunal rechazó la demanda contra AES Gener S.A.; pero condenó a Sociedad Eléctrica Santiago S.A. a pagar M$1.437 más gastos e intereses. El 14 de enero de 2008, Sociedad Eléctrica Santiago S.A. apeló dicha decisión; en tanto que en esa misma fecha, las demandantes presentaron en contra de la sentencia de primera instancia recursos de casación en la forma y apelación. Sociedad Eléctrica Santiago S.A. ha efectuado una provisión por esta obligación contingente.

2) COMPROMISOS FINANCIEROS

El contrato de crédito suscrito entre Sociedad Eléctrica Santiago S.A. y un sindicato de bancos locales liderado por el Banco de Crédito e Inversiones por un monto total de M$30.000 fue modificado el 29 de mayo de 2009, principalmente a fin de reemplazar los indicadores financieros aplicables a Sociedad Eléctrica Santiago S.A., por indicadores financieros aplicables a su matriz AES Gener S.A. como codeudor solidario. De acuerdo a las obligaciones asumidas en esta modificación, AES Gener S.A. debe cumplir trimestralmente con los siguientes indicadores financieros calculados en base a sus estados financieros consolidados.

"Nivel de endeudamiento consolidado no superior a 1,20 veces;

"Cobertura de gastos financieros no inferior a 2,50 veces;

"Patrimonio mínimo no inferior a UF 40 millones; y

Al 30 de junio de 2009, AES Gener S.A. se encontraba en cumplimiento de los indicadores mencionados.

3) OBLIGACIONES CONTINGENTES Y COMPROMISOS

3.1 Compromisos Financieros

Sociedad Eléctrica Santiago S.A. debe cumplir trimestralmente con los siguientes indicadores financieros establecidos en su contrato de emisión de bonos, inscrito en el Registro de Valores de Chile bajo el N° 214, calculados en base a sus estados financieros no consolidados:

"Activos libres de gravámenes igual al menos al 125% de los pasivos exigibles no garantizados;

"Nivel de endeudamiento no superior a 1,75 veces;

"Patrimonio mínimo no inferior a UF 2 millones (M$78.731); y

"Prohibición de vender "Activos Esenciales" que representen más del 40% de los activos totales, sin la autorización previa de la Junta de Tenedores de Bonos.

Al 30 de junio de 2009, Sociedad Eléctrica Santiago S.A. se encontraba en cumplimiento de los indicadores mencionados.

3.2 Arbitraje por incumplimiento de contrato

Con fecha 8 de agosto de 2007, ESSA interpuso una demanda arbitral en contra de Metrogas S.A. ("Metrogas") con el objeto de que ésta la indemnice por todos los perjuicios sufridos como consecuencia del incumplimiento del contrato de transporte. A través de dicho contrato, Metrogas se obligó a entregar en la Central Nueva Renca, el gas natural adquirido e importado por ESSA y recibido por Metrogas en su anillo de distribución. Durante los meses de junio y julio de 2007, Metrogas recibió en su anillo de distribución gas natural de propiedad de ESSA y se apropió de él, faltando a su obligación de entregarlo en la Central Nueva Renca y obligando a ESSA a incurrir en grandes costos incrementales destinados a cumplir con las obligaciones de suministro de energía eléctrica y operar en el SIC. Metrogas respondió a la demanda arbitral el 10 de septiembre de 2007. Posteriormente, las partes acordaron suspender los procedimientos mientras conducen negociaciones directas en el intento de alcanzar un acuerdo.

3.3 Arbitrajes relacionados a contratos de transporte

Los días 11 y 14 de febrero de 2008, ESSA presentó tres solicitudes de arbitraje en contra de Metrogas, GasAndes y GasAndes Argentina, tras el término del contrato de suministro de gas entre ESSA y los productores del consorcio Sierra Chata (Argentina). Dicho término fue declarado en un laudo arbitral de fecha 30 de noviembre de 2007 dentro de un procedimiento efectuado bajo las normas de la Cámara de Comercio Internacional. ESSA presentó demandas en contra de GasAndes y GasAndes Argentina el 22 de diciembre de 2008 ante dos tribunales arbitrales diferentes. En ambos casos, se solicita que los tribunales aclaren los efectos de las restricciones administrativas impuestas por el gobierno argentino a las exportaciones de gas a Chile; y que determinen el subsiguiente término, modificación o suspensión de los Contratos de Transporte celebrados con GasAndes y GasAndes Argentina. El 26 de febrero de 2008, GasAndes y GasAndes Argentina presentaron al cobro 6 boletas de garantía que habían sido entregadas para garantizar los contratos de transporte, por un monto total de M$16.613. ESSA reclamó la restitución de dichas sumas en los arbitrajes. Cada parte presentó sus reclamos y defensas a los tribunales arbitrales y se espera que intenten llegar a un acuerdo de partes. En el caso de Metrogas, las partes se encuentran en negociaciones en el intento de alcanzar un acuerdo.

Por otra parte, el 21 de febrero de 2008, ESSA solicitó al Ente Nacional Regulador del Gas de Argentina ("ENARGAS") que resolviera la controversia con TGN. El 31 de octubre de 2008, el ENARGAS se declaró incompetente para entender en esta causa. ESSA apeló dicha resolución ante la Cámara Contencioso Administrativo Federal, la que se encuentra pendiente de decisión. Paralelamente, después de la declaración de incompetencia por el ENARGAS, el 29 de diciembre de 2008 TGN presentó una demanda por cumplimiento de contrato y pago de tarifa ante la justicia civil y comercial federal, quien de oficio y antes de ordenar traslado alguno también se declaró incompetente, considerando competente al fuero contencioso administrativo federal. TGN apeló dicha decisión ante la Cámara Federal en lo Civil y Comercial, la que se encuentra pendiente de decisión.

Por último, el 7 de mayo de 2008, ESSA realizó una pretensión específica a fin de que el ENARGAS revisara órdenes emitidas con anterioridad a dicha fecha y excluyera a ESSA como obligado a pagar los cargos fiduciarios. ESSA considera que dichos cargos son ilegítimos; adicionalmente, ha dejado de ser un cargador firme, condición esencial a efectos de aplicarle dichos cargo. Con fecha 17 de julio de 2008 el ENARGAS rechazó la pretensión y con fecha 24 de julio de 2009, dicho ente rechazó el recurso de reconsideración interpuesto en su oportunidad. Con fecha 6 de agosto de 2009 ESSA interpuso recurso de alzada ante la Secretaría de Energía de Argentina, el que se encuentra pendiente de decisión.

3.4 Garantías a Terceros

En enero de 2009, ESSA entregó a un proveedor una carta de crédito stand-by por M$3.086 con vencimiento el 20 de mayo de 2010, para garantizar el pago de la compra del reductor catalítico.

NOTA 26 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES

Las garantías obtenidas de terceros, de desglosan según detalle adjunto:

		Saldos al		
Tomador	Detalle	30-06-2009 M$	31-12-2008 M$	01-01-2008 M$
Vogt Power International Inc.	Stand By Letter Of Credit	1.157		
Souyet S.A.	Garantiza contrato Suministros y Montajes de Aislación Térmica para cañerías y equipos Central Renca		74	
Banco BBVA	Boleta de Garantía			35
BANCO Security	Boleta de Garantía			94
Total		**1.157**	**74**	**129**

NOTA 27 – MEDIOAMBIENTE

Sociedad Eléctrica Santiago S.A. tiene como política de largo plazo el desarrollo sustentable de sus actividades, en armonía con el medio ambiente. En este contexto, las inversiones que se realizan en instalaciones, equipos plantas industriales, contemplan tecnología de punta, en línea con los últimos avances en esta materia.

Los principales gastos incurridos en materia ambiental, se detallan a continuación:

	Saldos al			
Detalle	30-06-2009 M$	2° Trimestre 2009 M$	30-06-2008 M$	2° Trimestre 2008 M$
Monitoreo Marino (Monitoreo Oceanográfico y control de riles)	13	9	10	3
Monitoreo Chimeneas	50	21	46	20
Otros	36	30	30	19
Total	**99**	**60**	**86**	**42**

Los principales desembolsos del período detallados por proyecto, son los siguientes:

Proyecto: Desnitrificador Selective Catalytic Reduction (SCR) para la caldera del ciclo combinado de Nueva Renca.
Reconocimiento contable: Activo no corriente, propiedades plantas y equipos
Monto desembolsado en el período: M$2.950
Monto comprometido períodos futuros: M$5.050
Fecha estimada de finalización de los desembolsos: Marzo 2010
Concepto del desembolso: Consiste en la implementación de un sistema de reducción de óxidos de nitrógeno de los gases de combustión, con una eficiencia del 60%.

El proyecto incluido tiene por objetivo optimizar el desempeño de la planta a objeto de garantizar el cumplimiento de las normas aplicables en materia ambiental.

El proyecto detallado se encuentra en desarrollo a la fecha de los presentes estados financieros

NOTA 28 – HECHOS POSTERIORES

1. De conformidad con lo dispuesto en el Artículo 63 de la Ley 18.046 sobre Sociedades Anónimas y en las Circulares N° 614 y 660 de esa Superintendencia, se informa que el Directorio de Eléctrica Santiago S.A., en sesión ordinaria celebrada el día 27 de agosto en curso, acordó convocar a los señores accionistas a Junta General Extraordinaria para el día 14 de septiembre de 2009, para pronunciarse sobre aumento de capital social en la suma de cinco millones de dólares de los Estados Unidos de América o la que en definitiva acuerde la Junta, mediante la emisión de acciones de pago por el número, monto, plazo y condiciones que la Junta determine, introduciendo las reformas estatutarias correspondientes.

A la fecha de emisión de los Estados Financieros, no se registraron otros hechos posteriores que puedan afectar la presentación de los mismos.