# GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS

# ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

**Correspondientes al período de seis meses terminado**
**Al 30 de junio de 2009 y 2008**

## INDICE


| | | |
|---|---|---|
| **I.-** | **INFORME DE REVISION LIMITADA DE LOS AUDITORES EXTERNOS** | |
| **II.-** | **ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS** | |
| - | **ESTADOS CONSOLIDADOS DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO** | **7** |
| - | **ESTADOS CONSOLIDADOS DE RESULTADOS INTEGRALES POR FUNCION** | **9** |
| - | **ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO** | **10** |
| - | **ESTADOS CONSOLIDADOS DE FLUJOS DE EFECTIVOS DIRECTO** | **12** |
| **III.-** | **NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS** | |
| **1.-** | **INFORMACION GENERAL** | **13** |
| **2.-** | **RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES** | **13** |
| 2.1.- | Bases de preparación de los estados financieros | 13 |
| 2.2.- | Nuevas normas e interpretaciones emitidas y no vigentes | 14 |
| 2.3.- | Bases de consolidación | 15 |
| 2.4.- | Entidades subsidiarias | 17 |
| 2.5.- | Transacciones en moneda extranjera | 17 |
| 2.6.- | Información financiera por segmentos operativos | 19 |
| 2.7.- | Propiedades, plantas y equipos | 20 |
| 2.8.- | Activos intangibles | 21 |
| 2.9.- | Costos por intereses | 23 |
| 2.10.- | Pérdidas por deterioro del valor de los activos no financieros | 24 |
| 2.11.- | Activos financieros | 24 |
| 2.12.- | Instrumentos financieros derivados y actividad de cobertura | 27 |
| 2.13.- | Inventarios | 29 |
| 2.14.- | Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar | 30 |
| 2.15.- | Efectivo y equivalentes al efectivo | 30 |
| 2.16.- | Capital social | 30 |
| 2.17.- | Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar | 31 |
| 2.18.- | Préstamos y otros pasivos financieros | 31 |
| 2.19.- | Impuesto a la renta e impuestos diferidos | 31 |
| 2.20.- | Beneficios a los empleados | 32 |
| 2.21.- | Provisiones | 33 |
| 2.22.- | Subvenciones estatales | 34 |
| 2.23.- | Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes | 34 |
| 2.24.- | Reconocimiento de ingresos | 34 |
| 2.25.- | Arrendamientos | 35 |
| 2.26.- | Activos no corrientes mantenidos para la venta | 36 |
| 2.27.- | Distribución de dividendos | 37 |

| | | |
|---|---|---|
| **3.-** | **POLITICA DE GESTION DE RIESGOS** | **37** |
| | 3.1.- Riesgo de Mercado | 37 |
| | 3.2.- Riesgo Financiero | 40 |
| | 3.3.- Control Interno | 43 |
| **4.-** | **ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACION** | **43** |
| | 4.1.- Estimación del deterioro de la plusvalía comprada | 43 |
| | 4.2.- Valor razonable de derivados y de otros instrumentos financieros | 43 |
| | 4.3.- Beneficios por indemnizaciones por término pactado (PIAS) y premios por antigüedad | 44 |
| | 4.4.- Tasaciones de propiedad, planta y equipos | 44 |
| **5.-** | **EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO** | **45** |
| **6.-** | **ACTIVOS FINANCIEROS A VALOR RAZONABLE CON CAMBIOS EN RESULTADOS** | **45** |
| **7.-** | **ACTIVOS FINANCIEROS DISPONIBLES PARA LA VENTA** | **45** |
| **8.-** | **INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS** | **47** |
| **9.-** | **DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR** | **48** |
| **10.-** | **SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS** | **50** |
| | 10.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas | 50 |
| | 10.2.- Directorio y gerencia de la sociedad | 54 |
| **11.-** | **INVENTARIOS** | **55** |
| **12.-** | **INVERSIONES EN ASOCIADAS CONTABILIZADAS POR EL METODO DE LA PARTICIPACION** | **56** |
| | 12.1.- Detalle de inversiones en asociadas | 56 |
| | 12.2.- Información financiera resumida de asociadas, totalizadas | 58 |
| **13.-** | **ACTIVOS INTANGIBLES** | **60** |
| **14.-** | **PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPOS** | **63** |
| | 14.1.- Detalle de los rubros | 63 |
| | 14.2.- Vidas útiles | 64 |
| | 14.3.- Reconciliación de cambios en propiedades plantas y equipos | 65 |
| | 14.4.- Política de inversiones en activos fijos | 67 |
| **15.-** | **IMPUESTOS DIFERIDOS** | **67** |
| | 15.1.- Activos por impuestos diferidos | 67 |
| | 15.2.- Pasivos por impuestos diferidos | 68 |
| | 15.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación Financiera | 68 |
| | 15.4.- Compensación de partidas | 69 |
| | 15.5.- Efectos por los impuestos de los componentes de otros resultados integrales | 69 |

**16.- PRESTAMOS QUE DEVENGAN INTERESES Y OTROS PASIVOS FINANCIEROS 70**

16.1.- Desglose de préstamos bancarios por institución financiera, monedas y vencimientos 70
16.2.- Obligaciones Bonos y Pagarés 73
16.3.- Obligaciones por arrendamiento financiero 76

**17.- ACREEDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR 76**

**18.- PROVISIONES 77**

18.1.- Provisiones 77
18.2.- Movimiento de las provisiones 82

**19.- OBLIGACIONES POR BENEFICIOS POST EMPLEO 83**

19.1.- Detalle del rubro 83
19.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares 83
19.3.- Gastos reconocidos en el estado de resultados 84
19.4.- Hipótesis actuariales 84

**20.- INGRESOS DIFERIDOS 85**

**21.- PATRIMONIO NETO 85**

21.1.- Capital suscrito y pagado 85
21.2.- Número de acciones suscritas y pagadas 85
21.3.- Dividendos 85
21.4.- Otras reservas 88

**22.- INGRESOS 90**

**23.- COMPOSICION DE RESULTADOS RELEVANTES 91**

23.1.- Gastos por naturaleza 91
23.2.- Resultados financieros 91

**24.- RESULTADO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS 92**

**25.- UTILIDAD POR ACCION 93**

**26.- INFORMACION POR SEGMENTO 93**

**27.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS 96**

27.1.- Gasco S.A. 96
27.2.- Metrogas S.A. 96
27.3.- Juicios ante tribunales arbitrales 98
27.4.- Sanciones administrativas 98
27.5.- Restricciones 98

**28.- GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS** **99**

**29.- DISTRIBUCION DE PERSONAL** **101**

**30.- MEDIO AMBIENTE** **101**

**31.- HECHOS POSTERIORES** **102**

**32.- TRANSICION A LAS NIIF** **102**

32.1.- Bases de la transición a las NIIF 102
32.2.- Exenciones a la aplicación retroactiva elegidas por el Grupo Gasco 102
32.3.- Conciliación del patrimonio neto a la fecha de transición 105
32.4.- Conciliación del patrimonio neto, resultados y estado de flujo de efectivo de los últimos estados financieros anuales 105
32.5.- Conciliación del patrimonio neto y resultados al 30 de junio de 2008 106
32.6.- Explicación de los principales ajustes efectuados para la transición a las NIIF 107

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

Santiago, 26 de agosto de 2009

Señores Accionistas y Directores

Gasco S.A.

1 Hemos revisado el estado de situación financiera consolidado intermedio de Gasco S.A. y filiales al 30 de junio de 2009 y los estados consolidados intermedios de resultados integrales por los períodos de seis y tres meses terminados el 30 de junio de 2009 y 2008 y los correspondientes estados consolidados intermedios de flujos de efectivo y de cambios en el patrimonio por los períodos de seis meses terminados en esas mismas fechas. La Administración de Gasco S.A. es responsable por la preparación y presentación de estos estados financieros consolidados intermedios y sus correspondientes notas de acuerdo con NIFCH 34/ NIC 34 "Información Financiera Intermedia" incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera de Chile (NIFCH)/ Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF). No hemos revisado el estado de situación financiera al 30 de junio de 2009 de las coligadas Cemento Polpaico S.A., GNL Quintero S.A. y GNL Chile S.A., cuyos valores patrimoniales totales representan activos por M$ 39.942.703 y utilidades netas devengadas por M$ 1.881.552. Dichos estados de situación financiera fueron revisados por otros auditores, cuyos informes nos han sido proporcionados, y nuestro informe, en lo que se refiere a los importes incluidos en dichas sociedades, se basa únicamente en los informes emitidos por esos auditores. Nuestra responsabilidad es emitir un informe sobre esta información financiera intermedia basados en nuestra revisión.

2 Hemos efectuado la revisión de acuerdo con normas de auditoría establecidas en Chile para una revisión de información financiera intermedia. Una revisión de información financiera intermedia consiste principalmente en aplicar procedimientos de revisión analítica a los estados financieros y efectuar las indagaciones con el personal responsable de las materias financieras y de contabilidad. El alcance de estas revisiones es sustancialmente 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. Por lo tanto, no estamos en condiciones de expresar, ni expresamos dicha opinión.

3 Basados en nuestra revisión y en los informes de otros auditores, 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 NIFCH 34/ NIC 34 "Información Financiera Intermedia" incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera de Chile/Normas Internacionales de Información Financiera.

4 Anteriormente hemos efectuado una auditoría, sin emitir informe, de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile, a los estados de situación financiera consolidado de Gasco S.A. y filiales al 31 de diciembre 2008 y al estado de situación financiera consolidado de apertura al 1 de enero de 2008 y a los correspondientes estados consolidados de resultados integrales, 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 Gasco S.A. a las Normas de Información Financiera de Chile (NIFCH)/Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).

5 A la fecha de presentación de esta información financiera intermedia, las revisiones de las coligadas Gasoducto del Pacífico S.A., Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A. y Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd., se encuentran en proceso, razón por la cual la administración de Gasco S.A. decidió registrar, al 30 de junio de 2009, los efectos de valores justos de dichas sociedades sobre la base de informes de expertos independientes, conforme se detalla en Nota 12.

Javier Gatica Menke
RUT: 7.003.684 - 3

PricewaterhouseCoopers

**GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS**
**ESTADOS CONSOLIDADOS DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO**
**Al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 01 de enero de 2008**
**(Expresado en miles de pesos (M$))**

| ACTIVOS | Nota | 30/06/2009 M$ | 31/12/2008 M$ | 01/01/2008 M$ |
|---|---|---|---|---|
| **ACTIVOS CORRIENTES** | | | | |
| Efectivo y Equivalentes al Efectivo | 5 | 20.156.252 | 18.926.730 | 14.021.220 |
| Otros Activos Financieros, Corriente | | 10.686 | 10.458 | 51.842 |
| Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto, Corriente | 9 | 53.504.679 | 44.250.700 | 43.017.253 |
| Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente | 10 | 6.834.410 | 7.112.142 | 6.456.941 |
| Inventarios | 11 | 24.959.302 | 15.502.285 | 25.248.810 |
| Activos de Cobertura, Corriente | 8 | 241.652 | 0 | 199.767 |
| Pagos Anticipados, Corriente | | 1.851.536 | 1.573.271 | 734.983 |
| Cuentas por cobrar por Impuestos Corrientes | | 1.013.418 | 4.947.462 | 1.855.460 |
| Otros Activos, Corriente | | 373.280 | 596.630 | 615.669 |
| **Total Activos Corrientes en Operación** | | **108.945.215** | **92.919.678** | **92.201.945** |
| Activos No Corrientes y Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta | | 0 | 0 | 0 |
| **Total Activos Corrientes** | | **108.945.215** | **92.919.678** | **92.201.945** |
| **ACTIVOS NO CORRIENTES** | | | | |
| Activos Financieros Disponibles para la Venta, No Corriente | 7 | 6.063.024 | 8.286.182 | 6.860.797 |
| Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto, No Corriente | 9 | 8.242.521 | 6.559.083 | 4.579.983 |
| Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente | 10 | 3.185.561 | 724.065 | 38.245.469 |
| Inversiones en Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación | 12 | 54.066.743 | 87.798.803 | 61.198.055 |
| Activos Intangibles, Neto | 13 | 13.217.266 | 13.944.942 | 13.502.069 |
| Propiedades, Planta y Equipo, Neto | 14 | 963.929.060 | 972.013.521 | 851.266.278 |
| Activos por Impuestos Diferidos | 15 | 56.727 | 59.035 | 62.414 |
| Pagos Anticipados, No Corriente | | 30.873 | 15.140 | 0 |
| Otros Activos, No Corriente | | 2.500.799 | 3.148.925 | 2.830.721 |
| **Total Activos No Corrientes** | | **1.051.292.574** | **1.092.549.696** | **978.545.786** |
| **TOTAL ACTIVOS** | | **1.160.237.789** | **1.185.469.374** | **1.070.747.731** |

**GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS**
**ESTADOS CONSOLIDADOS DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO**
**Al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 01 de enero de 2008**
**(Expresado en miles de pesos (M$))**

| 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 | 63.963.826 | 33.023.850 | 25.329.588 |
| Otros Pasivos Financieros, Corriente | 16 | 427.372 | 429.861 | 379.031 |
| Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente | 17 | 30.581.067 | 24.255.362 | 39.132.924 |
| Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente | 10 | 2.252.107 | 1.830.536 | 2.084.356 |
| Provisiones, Corriente | 18 | 12.703.796 | 17.006.700 | 15.918.725 |
| Cuentas por Pagar por Impuestos Corrientes | | 2.498.071 | 2.904.427 | 908.727 |
| Otros Pasivos, Corriente | | 566.655 | 64.190 | 105.772 |
| Ingresos Diferidos, Corriente | 20 | 1.450.042 | 1.145.292 | 1.764.427 |
| Obligación por Beneficios Post Empleo, Corriente | 19 | 324.814 | 272.318 | 534.369 |
| Pasivos de Cobertura, Corriente | 8 | 175.468 | 0 | 199.767 |
| Pasivos Acumulados (o Devengados),. Total | | 1.185.123 | 1.472.766 | 849.887 |
| **Total Pasivos Corrientes en Operación** | | **116.128.341** | **82.405.302** | **87.207.573** |
| Pasivos Incluidos en Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta | | 0 | 0 | 0 |
| **Total Pasivos Corrientes** | | **116.128.341** | **82.405.302** | **87.207.573** |
| **PASIVOS NO CORRIENTES** | | | | |
| Préstamos que Devengan Intereses, No Corrientes | 16 | 396.827.503 | 412.210.107 | 365.561.331 |
| Otros Pasivos Financieros, no Corriente | 16 | 5.265.509 | 5.617.208 | 5.531.349 |
| Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, No Corriente | | 714.720 | 788.175 | 716.252 |
| Provisiones, no Corriente | 18 | 33.866.428 | 70.464.563 | 42.159.903 |
| Pasivos por Impuestos Diferidos | 15 | 88.349.711 | 90.523.910 | 75.508.976 |
| Otros Pasivos, No Corrientes | | 12.768.402 | 10.098.699 | 7.816.943 |
| Obligación por Beneficios Post Empleo, No Corriente | 19 | 6.297.399 | 6.528.410 | 5.389.215 |
| Pasivos de Cobertura, no Corriente | 8 | 1.767.466 | 0 | 0 |
| **Total Pasivos No Corrientes** | | **545.857.138** | **596.231.072** | **502.683.969** |
| **TOTAL PASIVOS** | | **661.985.479** | **678.636.374** | **589.891.542** |
| **PATRIMONIO NETO** | | | | |
| Capital Emitido | 21 | 138.188.853 | 138.188.853 | 127.063.165 |
| Otras Reservas | 21 | 309.568.111 | 326.238.573 | 253.220.320 |
| Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas) | | (123.938.082) | (137.289.503) | (76.702.138) |
| **Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de PatrimonioNeto de Controladora** | | **323.818.882** | **327.137.923** | **303.581.347** |
| Participaciones Minoritarias | | 174.433.428 | 179.695.077 | 177.274.842 |
| **Total Patrimonio Neto** | | **498.252.310** | **506.833.000** | **480.856.189** |
| **Total Patrimonio Neto y Pasivos** | | **1.160.237.789** | **1.185.469.374** | **1.070.747.731** |

**GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS**
**ESTADOS CONSOLIDADOS DE RESULTADOS INTEGRALES POR FUNCION**
**Por los períodos semestrales y trimestrales terminados al 30 de junio 2009 y 2008**
**(Expresado en miles de pesos (M$))**

| ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES | Nota | 01-01-09 al 30/06/2009 M$ | 01-01-08 al 30/06/2008 M$ | 01-04-09 al 30-06-2009 M$ | 01-04-08 al 30/06/2008 M$ |
|---|---|---|---|---|---|
| Ingresos Ordinarios, Total | 22 | 186.456.509 | 225.084.075 | 106.232.645 | 141.555.360 |
| Costo de Ventas | 23 | 142.609.233 | 184.397.236 | 77.143.475 | 112.852.410 |
| **Margen bruto** | | **43.847.276** | **40.686.839** | **29.089.170** | **28.702.950** |
| Otros Ingresos de Operación, Total | 22 | 4.576.801 | 7.355.662 | 2.211.872 | 4.567.635 |
| Costos de Mercadotecnia | 23 | 1.979.788 | 1.861.388 | 1.188.153 | 1.071.881 |
| Costos de Distribución | 23 | 6.018.655 | 6.474.588 | 4.336.230 | 4.967.216 |
| Gastos de Administración | 23 | 25.347.725 | 24.088.197 | 10.897.163 | 12.627.688 |
| Otros Gastos Varios de Operación | 23 | 742.190 | 849.161 | 477.657 | 329.136 |
| Costos Financieros [de Actividades No Financieras] | 23 | 13.368.684 | 12.449.187 | 6.848.607 | 6.458.349 |
| Participación en Ganancia (Pérdida) de Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación | 12 | 1.920.381 | 471.310 | 857.736 | (466.984) |
| Diferencias de cambio | 23 | 4.275.080 | 1.103.141 | 2.268.257 | 256.833 |
| Resultados por Unidades de Reajuste | 23 | 10.144.307 | (12.001.675) | 602.374 | (8.121.798) |
| Ganancia (Pérdida) por Baja en Cuentas de Activos no Corrientes no Mantenidos para la Venta, Total | | 285.022 | 0 | 284.966 | 0 |
| Minusvalía Comprada Inmediatamente Reconocida | | 0 | 0 | 91.456 | 0 |
| Otras Ganancias (Pérdidas) | | 4.967.477 | 1.127.091 | (1.288.748) | 310.302 |
| **Ganancia (Pérdida) antes de Impuesto** | | **22.559.302** | **(6.980.153)** | **10.369.273** | **(205.332)** |
| Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias | 24 | 1.363.123 | 2.320.984 | 2.412.976 | 2.805.499 |
| **Ganancia (Pérdida)** | | **21.196.179** | **(9.301.137)** | **7.956.297** | **(3.010.831)** |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| **Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora** | | **16.012.096** | **(6.197.560)** | **6.714.153** | **(2.417.233)** |
| Ganancia (Pérdida) Atribuible a Participación Minoritaria | | 5.184.083 | (3.103.577) | 1.242.144 | (593.598) |
| **Ganancia (Pérdida)** | | **21.196.179** | **(9.301.137)** | **7.956.297** | **(3.010.831)** |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| **Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción** | | **95,31** | **(36,89)** | **39,97** | **(14,39)** |
| Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción de Operaciones Discontinuadas | | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción de Operaciones Continuadas | 25 | 95,31 | (36,89) | 39,97 | (14,39) |

| ESTADO DE OTROS RESULTADOS INTEGRALES | Nota | 01-01-09 al 30/06/2009 M$ | 01-01-08 al 30/06/2009 M$ | 01-04-09 al 30-06-2009 M$ | 01-04-08 al 30/06/2008 M$ |
|---|---|---|---|---|---|
| Ganancia (Pérdida) | | 21.196.179 | (9.301.137) | 7.956.297 | (3.010.831) |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| Activos Financieros Disponibles para la Venta | | (2.220.257) | 0 | (809.560) | 0 |
| Cobertura de Flujo de Caja | | (1.701.282) | 0 | 0 | 0 |
| Ajustes por Conversión | | (9.660.995) | (915.827) | (1.061.885) | 9.526.288 |
| Ajustes de Asociadas | | (9.982.664) | 0 | 0 | 0 |
| Impuesto a la Renta Relacionado a los Componentes de Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto | | (377.444) | 0 | (172.471) | 0 |
| **Total Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto** | | **(23.187.754)** | **(915.827)** | **(1.698.974)** | **9.526.288** |
| **Total Resultado de Ingresos y Gastos Integrales** | | **(1.991.575)** | **(10.216.964)** | **6.257.323** | **6.515.457** |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| Resultado de Ingresos y Gastos Integrales Atribuible a los Accionistas Mayoritarios | | 3.164.588 | (6.846.341) | 7.699.118 | 4.090.294 |
| Resultado de Ingresos y Gastos Integrales Atribuible a Participaciones Minoritarias | | (5.156.163) | (3.370.623) | (1.441.795) | 2.425.163 |
| **Total Resultado de Ingresos y Gastos Integrales** | | **(1.991.575)** | **(10.216.964)** | **6.257.323** | **6.515.457** |

**GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS**
**ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO**
**Por los períodos terminados al 30 de junio de 2009 y 2008**
**(Expresado en miles de pesos (M$))**

| 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 para Dividendos Propuestos | Reservas de Conversión | Reservas por Revaluación | Reservas de Coberturas | Reservas de Disponibles para la Venta | Otras Reservas Varias | | | | |
| Saldo Inicial Periodo Actual 01/01/2009 | | 136.133.418 | 2.055.435 | 137.726.277 | 1.816.926 | 197.177.064 | | | (10.481.694) | (137.289.503) | **327.137.923** | 179.695.077 | **506.833.000** |
| Ajustes de Periodos Anteriores (Presentación) | | | | | | | | | | | | | |
| | Errores en Periodo Anterior que Afectan al Patrimonio Neto | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** | 0 | **0** |
| | Cambio en Política Contable que Afecta al Patrimonio Neto | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** | 0 | **0** |
| | **Ajustes de Periodos Anteriores** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| **Saldo Inicial Reexpresado** | | **136.133.418** | **2.055.435** | **137.726.277** | **1.816.926** | **197.177.064** | **0** | **0** | **(10.481.694)** | **(137.289.503)** | **327.137.923** | **179.695.077** | **506.833.000** |
| Cambios (Presentación) | | | | | | | | | | | | | |
| | Resultado de Ingresos y Gastos Integrales | | | | (4.983.725) | 0 | (1.733.712) | (955.274) | (5.174.797) | 16.012.096 | **3.164.588** | (5.156.163) | **(1.991.575)** |
| | Dividendos | | | 1.680.000 | | | | | 0 | 3.360.000 | **5.040.000** | | **5.040.000** |
| | Transferencias a (desde) Resultados Retenidos | | | 1.009.642 | | | | | | (1.009.642) | **0** | | **0** |
| | Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto | 0 | 0 | 0 | 0 | (3.152.596) | 0 | 0 | 0 | 1.708.967 | **(1.443.629)** | (105.486) | **(1.549.115)** |
| | **Cambios en Patrimonio** | **0** | **0** | **(670.358)** | **(4.983.725)** | **(3.152.596)** | **(1.733.712)** | **(955.274)** | **(5.174.797)** | **13.351.421** | **(3.319.041)** | **(5.261.649)** | **(8.580.690)** |
| **Saldo Final Periodo Actual 30/06/2009** | | **136.133.418** | **2.055.435** | **137.055.919** | **(3.166.799)** | **194.024.468** | **(1.733.712)** | **(955.274)** | **(15.656.491)** | **(123.938.082)** | **323.818.882** | **174.433.428** | **498.252.310** |

**GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS**
**ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO**
**Por los períodos terminados al 30 de junio de 2009 y 2008**
**(Expresado en miles de pesos (M$))**

| 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 para Dividendos Propuestos | Reservas de Conversión | Reservas por Revaluación | Reservas de Coberturas | Reservas de Disponibles para la Venta | Otras Reservas Varias | | | | |
| Saldo Inicial Periodo Anterior 01/01/2008 | | 125.007.730 | 2.055.435 | 137.621.325 | | 114.020.807 | | | 1.578.188 | (76.702.138) | **303.581.347** | 177.274.842 | **480.856.189** |
| Ajustes de Periodos Anteriores (Presentación) | | | | | | | | | | | | | |
| | **Ajustes de Periodos Anteriores** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| **Saldo Inicial Reexpresado** | | **125.007.730** | **2.055.435** | **137.621.325** | **0** | **114.020.807** | **0** | **0** | **1.578.188** | **(76.702.138)** | **303.581.347** | **177.274.842** | **480.856.189** |
| Cambios (Presentación) | | | | | | | | | | | | | |
| | Resultado de Ingresos y Gastos Integrales | | | | (648.781) | 0 | 0 | | 0 | (6.197.560) | **(6.846.341)** | (3.370.623) | **(10.216.964)** |
| | Dividendos | | | 0 | | | | | 0 | 5.712.000 | **5.712.000** | | **5.712.000** |
| | Transferencias a (desde) Resultados Retenidos | | | 9.176.953 | | | | | | (9.176.953) | **0** | | **0** |
| | Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto | 4.000.247 | 0 | 0 | 0 | (1.264.007) | 0 | 0 | (4.000.247) | 1.264.007 | **0** | (2.155.356) | **(2.155.356)** |
| | **Cambios en Patrimonio** | **4.000.247** | **0** | **9.176.953** | **(648.781)** | **(1.264.007)** | **0** | **0** | **(4.000.247)** | **(19.822.506)** | **(12.558.341)** | **(5.525.979)** | **(18.084.320)** |
| **Saldo Final Periodo Anterior 30/06/2008** | | **129.007.977** | **2.055.435** | **146.798.278** | **(648.781)** | **112.756.800** | **0** | **0** | **(2.422.059)** | **(96.524.644)** | **291.023.006** | **171.748.863** | **462.771.869** |

**GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS**
**ESTADOS CONSOLIDADOS DE FLUJOS DE EFECTIVOS DIRECTO**
**Por los períodos semestrales terminados al 30 de junio de 2009 y 2008**
**(Expresado en miles de pesos (M$))**

| ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO | Nota | 30/06/2009 M$ | 30/06/2008 M$ |
|---|---|---|---|
| **Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Operaciones** | | | |
| Importes Cobrados de Clientes | | 220.373.945 | 316.605.850 |
| Pagos a Proveedores | | 193.564.736 | 299.874.450 |
| Remuneraciones Pagadas | | 9.797.969 | 9.043.895 |
| Pagos Recibidos y Remitidos por Impuesto sobre el Valor Añadido | | 4.790.238 | 5.306.467 |
| Otros Cobros (Pagos) | | 3.308.445 | 1.267.176 |
| **Total Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Operaciones** | | **15.529.447** | **3.648.214** |
| **Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Otras Actividades de Operación** | | | |
| Importes Recibidos por Dividendos Clasificados como de Operación | | 1.460.571 | 6.125.916 |
| Importes Recibidos por Intereses Recibidos Clasificados como de Operación | | 887.248 | 621.916 |
| Pagos por Intereses Clasificados como de Operaciones | | 15.141.380 | 11.897.408 |
| Importes Recibidos por Impuestos a las Ganancias Devueltos | | 0 | 759.436 |
| Pagos por Impuestos a las Ganancias | | 2.237.770 | 689.313 |
| Otras Entradas (Salidas) Procedentes de Otras Actividades de Operación | | 1.340.808 | 41.825 |
| **Total Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Otras Actividades de Operación** | | **(13.690.523)** | **(5.037.628)** |
| **Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Operación** | | **1.838.924** | **(1.389.414)** |
| **Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión** | | | |
| Importes Recibidos por Desapropiación de Propiedades, Planta y Equipo | | 0 | 105.946 |
| Otros Flujos de Efectivo de (Utilizados en) Actividades de Inversión | | 4.039.212 | 307.340 |
| Incorporación de propiedad, planta y equipo | | 16.797.670 | 21.502.205 |
| Pagos para Adquirir Activos Intangibles | | 26.732 | 0 |
| Pagos para Adquirir Subsidiarias, Neto del Efectivo Adquirido | | 588 | 0 |
| Pagos para Adquirir Asociadas | 10 | 8.267.822 | 1.250.144 |
| Préstamos a empresas relacionadas | | 337.680 | 26.425.410 |
| Pagos para Adquirir Otros Activos Financieros | | 10.630 | 9.915 |
| Otros desembolsos de inversión | | 1.261 | 807.667 |
| **Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión** | | **(21.403.171)** | **(49.582.055)** |
| **Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación (Presentación)** | | | |
| Obtención de préstamos | | 57.335.532 | 121.558.506 |
| Importes Recibidos por Emisión de Otros Pasivos Financieros | | 0 | 8.000.000 |
| Pagos de préstamos | | 16.652.706 | 55.445.587 |
| Reembolso de Otros Pasivos Financieros | | 13.775.053 | 10.958.912 |
| Pagos de Dividendos por la Entidad que Informa | | 5.978.418 | 11.141.220 |
| Otros Flujos de Efectivo de (Utilizados en) Actividades de Financiación | | (9.527) | (18.852) |
| **Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación** | | **20.919.828** | **51.993.935** |
| **Incremento (Decremento) Neto en Efectivo y Equivalentes al Efectivo** | | **1.355.581** | **1.022.466** |
| Efectos de las Variaciones en las Tasas de Cambio sobre el Efectivo y Equivalentes al Efectivo | | (126.059) | (142.538) |
| Efecto de los Cambios del Alcance de la Consolidación en Efectivo y Equivalentes al Efectivo | | 0 | 112 |
| Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Estado de Flujos de Efectivo, Saldo Inicial | | 18.926.730 | 14.021.220 |
| **Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Estado de Flujos de Efectivo, Saldo Final** | | **20.156.252** | **14.901.260** |

## 1.- INFORMACION GENERAL

GASCO S.A. (en adelante la "Sociedad Matriz" o la "Sociedad"), es una empresa subsidiaria de la Compañía General de Electricidad S.A. (en adelante el "Grupo CGE").

GASCO S.A. es una sociedad anónima abierta y tiene su domicilio social en Santo Domingo N° 1061 en la ciudad de Santiago, República de Chile. La Sociedad se encuentra inscrita en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile bajo el N° 0057.

GASCO S.A. tiene como objeto social principal la producción, adquisición, almacenamiento, distribución y comercialización de gas y otros combustibles y sus derivados.

Los estados financieros consolidados de la Sociedad correspondientes al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2008, fueron aprobados por su Directorio en sesión celebrada el día 24 de marzo de 2009 y, posteriormente presentados a la Junta Ordinaria de Accionistas con fecha 14 de abril de 2009, quien aprobó los mismos. Estos estados financieros fueron confeccionados de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile emitidos por el Colegio de Contadores de Chile A.G. y normas impartidas por la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile, los cuales no coinciden con los saldos del ejercicio 2008 que han sido incluidos en los presentes estados financieros consolidados semestrales, debido a que estos han sido reexpresados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (en adelante NIIF). En nota N° 32 se detalla la reconciliación de patrimonio neto, resultados del período y flujos de efectivo.

La emisión de estos estados financieros consolidados correspondientes al período de seis meses terminado al 30 de junio de 2009 fue aprobada por el Directorio en Sesión Ordinaria N° 8/09 del 25 de agosto de 2009.

## 2.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES

### 2.1.- Bases de preparación de los estados financieros semestrales

Los estados financieros consolidados semestrales de la Sociedad correspondientes al primer semestre de 2009 han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), las que han sido adoptadas en Chile bajo la denominación: Normas de Información Financiera de Chile (NIFCH), y representan la opción integral, explicita y sin reservas de la referidas normas internacionales emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB"). La información financiera interina ha sido preparada bajo NIIF 34/NIFCH 34.

Los estados financieros consolidados semestrales han sido preparados de acuerdo con el principio de costo histórico, modificado por la reevaluación de propiedades, plantas y equipos, propiedades de inversión, activos financieros disponibles para la venta y activos y pasivos financieros (incluyendo instrumentos financieros derivados) a valor razonable con cambios en resultados.

En la preparación de los estados financieros consolidados semestrales se han utilizado las políticas emanadas desde el Grupo CGE para todas las subsidiarias incluidas en la consolidación.

En la preparación de estos estados financieros consolidados semestrales se han utilizado determinadas estimaciones contables críticas para cuantificar algunos activos, pasivos, ingresos y gastos. También se requiere que la gerencia ejerza su juicio en el proceso de aplicación de las políticas contables de la Sociedad. Las áreas que involucran un mayor grado de juicio o complejidad o áreas en las que los supuestos y estimaciones son significativos para los estados financieros consolidados se describen en la Nota N° 4

## 2.2.- Nuevas normas e interpretaciones emitidas y no vigentes

Las siguientes NIIF e Interpretaciones del CINIIF publicadas han sido emitidas, las cuales no son de aplicación obligatoria a la fecha de emisión de los presentes estados financieros:

| Normas y enmiendas | Contenido | Fecha de aplicación obligatoria (*) |
|---|---|---|
| NIIF 1: Revisada | Adopción por primera vez de las normas internacionales de Información Financiera | 01 de julio de 2009 |
| NIIF 3: Revisada | Combinación de negocio | 01 de julio de 2009 |
| Enmienda a la NIC 39 | Reclasificación de activos financieros: Fecha efectiva de transición | 01 de julio de 2009 |
| Enmienda a la NIC 39 | Elección de partidas cubiertas | 01 de julio de 2009 |
| Enmienda a la NIC 27 | Estados financieros consolidados y separados | 01 de julio de 2009 |
| Enmienda a la NIIF 2 | Pagos basados en acciones | Períodos anuales iniciados 01 de enero de 2010 |
| Interpretaciones CINIIF 17 | Distribución a los propietarios de activos no monetarios | 01 de julio de 2009. |
| Interpretaciones CINIIF 18 | Transferencia de activos desde clientes | 01 de julio de 2009 |

(*) Ejercicios iniciados a contar de la fecha indicada.

La Administración de la Sociedad estima que la adopción de las Normas, Enmiendas e Interpretaciones, antes descritas, no tendrán un impacto significativo en los estados financieros del Grupo Gasco.

## 2.3.- Bases de consolidación

### 2.3.1.- Subsidiarias o filiales

Subsidiarias son todas las entidades (incluidas las entidades de cometido especial) sobre las que la Sociedad tiene poder para dirigir las políticas financieras y de explotación, el que generalmente viene acompañado de una participación superior a la mitad de los derechos de voto. A la hora de evaluar si la Sociedad controla otra entidad, se considera la existencia y el efecto de los derechos potenciales de voto que sean actualmente ejercibles o convertibles. Las subsidiarias se consolidan a partir de la fecha en que se transfiere el control y se excluyen de la consolidación en la fecha en que cesa el mismo.

Para contabilizar la adquisición de subsidiarias se utiliza el método de adquisición. El costo de adquisición es el valor razonable de los activos entregados, de los instrumentos de patrimonio emitidos y de los pasivos incurridos o asumidos en la fecha de intercambio. Los activos identificables adquiridos y los pasivos y contingencias identificables asumidos en una combinación de negocios se valoran inicialmente por su valor razonable a la fecha de adquisición, con independencia del alcance de los intereses minoritarios. El exceso del costo de adquisición sobre el valor razonable de la participación de la Sociedad en los activos netos identificables adquiridos, se reconoce como menor valor o plusvalía comprada (goodwill). Si el costo de adquisición es menor que el valor razonable de los activos netos de la subsidiaria adquirida, la diferencia se reconoce directamente en el estado de resultados.

Se eliminan las transacciones intercompañías, los saldos y las ganancias no realizadas por transacciones entre entidades relacionadas. Las pérdidas no realizadas también se eliminan, a menos que la transacción proporcione evidencia de una pérdida por deterioro del activo transferido. Cuando es necesario, para asegurar su uniformidad con las políticas adoptadas por la Sociedad, se modifican las políticas contables de las subsidiarias.

### 2.3.2.- Transacciones e interés minoritario

GASCO aplica la política de tratar las transacciones con el interés minoritario como si fueran transacciones con accionistas de la Sociedad. En el caso de adquisiciones de interés minoritario, la diferencia entre cualquier retribución pagada y la correspondiente participación en el valor en libros de los activos

netos adquiridos de la subsidiaria se reconoce en el patrimonio. Las ganancias y pérdidas por bajas a favor del interés minoritario, mientras se mantenga el control, también se reconocen en el patrimonio.

2.3.3.- Negocios conjuntos

Las participaciones en negocios conjuntos se integran por el método del valor patrimonial como se describe en la NIC 28 Inversiones en Asociadas.

2.3.4.- Asociadas o coligadas

Asociadas son todas las entidades sobre las que la Sociedad ejerce influencia significativa pero no tiene control, lo cual generalmente está acompañado por una participación de entre un 20% y un 50% de los derechos de voto. Las inversiones en asociadas se contabilizan por el método de participación e inicialmente se reconocen por su costo. La inversión de la Sociedad en asociadas incluye el menor valor (goodwill o plusvalía comprada) identificada en la adquisición, neto de cualquier pérdida por deterioro acumulada.

La participación de la Sociedad en las pérdidas o ganancias posteriores a la adquisición de sus asociadas se reconoce en resultados, y su participación en los movimientos patrimoniales posteriores a la adquisición que no constituyen resultados, se imputan a las correspondientes reservas de patrimonio (y se reflejan según corresponda en el estado de otros resultados integrales).

Cuando la participación de la Sociedad en las pérdidas de una asociada es igual o superior a su participación en la misma, incluida cualquier otra cuenta a cobrar no asegurada, la Sociedad no reconoce pérdidas adicionales, a no ser que haya incurrido en obligaciones o realizado pagos en nombre de la asociada.

Las ganancias no realizadas por transacciones entre la Sociedad y sus asociadas se eliminan en función del porcentaje de participación la Sociedad en éstas. También se eliminan las pérdidas no realizadas, excepto si la transacción proporciona evidencia de pérdida por deterioro del activo que se transfiere. Cuando es necesario para asegurar su uniformidad con las políticas adoptadas por la Sociedad, se modifican las políticas contables de las asociadas.

Las ganancias o pérdidas de dilución en asociadas se reconocen en el estado de resultados.

## 2.4.- Entidades subsidiarias

### 2.4.1.- Entidades de consolidación directa.

El siguiente es el detalle de las empresas subsidiarias incluidas en la consolidación.

| País | RUT | Nombre Sociedad | Porcentaje de participación | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 30-06-2009 | | | 31-12-2008 |
| | | | Directo | Indirecto | Total | Total |
| Chile | 96.722.460-K | Metrogas S.A. | 51,8378 | 0 | 51,8378 | 51,8378 |
| Chile | 96.636.520-K | Gasmar S.A. | 51,0000 | 0 | 51,0000 | 51,0000 |
| Chile | 96.853.490-4 | Gas Sur S.A. | 70,0056 | 0 | 70,0056 | 70,0056 |
| Chile | 96.568.740-8 | Gasco GLP S.A. | 99,9091 | 0,0909 | 100,0000 | 100,0000 |
| Argentina | 0-E | Gasco Argentina S.A. | 95,0000 | 5,0000 | 100,0000 | 100,0000 |
| Chile | 79.738.350-3 | Inversiones Invergas S.A | 99,9980 | 0,002 | 100,0000 | 100,0000 |
| Chile | 59.083.080-1 | Gasco Grand Cayman Ltd. | 100,0000 | 0 | 100,0000 | 100,0000 |
| Chile | 96.930.050-8 | Inversiones Atlántico S.A. | 99,0000 | 1,0000 | 100,0000 | 91,0000 |
| Chile | 96.964.210-7 | Automotive Gas System S.A. | 99,0000 | 1,0000 | 100,0000 | 100,0000 |

### 2.4.2.- Entidades de consolidación indirecta.

Los estados financieros de las subsidiarias que además consolidan incluyen las siguientes sociedades:

**Metrogas S.A.:**

| País | RUT | Nombre Sociedad | Porcentaje de participación | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 30-06-2009 | | | 31-12-2008 |
| | | | Directo | Indirecto | Total | Total |
| Chile | 96.867.260.6 | Centrogas S.A. | 0 | 99,9950 | 99,9950 | 99,9950 |
| Chile | 96.620.900-3 | Empresa Chilena de Gas Natural S.A. | 0 | 99,9950 | 99,9950 | 99,9950 |
| Chile | 99.589.320-7 | Financiamiento Doméstico S.A. | 0 | 99,9000 | 99,9000 | 99,9000 |

## 2.5.- Transacciones en moneda extranjera

### 2.5.1.- Moneda funcional y de presentación

Las partidas incluidas en los estados financieros de cada una de las entidades de la Sociedad se valoran utilizando la moneda del entorno económico

principal en que la entidad opera (“moneda funcional”). La moneda funcional de Gasco S.A. es el Peso chileno, que constituye además la moneda de presentación de los estados financieros consolidados de la Sociedad.

2.5.2.- Transacciones y saldos

Las transacciones en moneda extranjera se convierten a la moneda funcional utilizando los tipos de cambio vigentes en las fechas de las transacciones. Las pérdidas y ganancias en moneda extranjera que resultan de la liquidación de estas transacciones y de la conversión a los tipos de cambio de cierre de los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera, se reconocen en el estado de resultados, excepto que corresponda su diferimiento en el patrimonio neto, como es el caso de las derivadas de estrategias de coberturas de flujos de efectivo y coberturas de inversiones netas.

Los cambios en el valor razonable de inversiones financieras en títulos de deuda denominados en moneda extranjera clasificados como disponibles para la venta son separados entre diferencias de cambio resultantes de modificaciones en el costo amortizado del título y otros cambios en el importe en libros del mismo. Las diferencias de cambio se reconocen en el resultado del ejercicio y los otros cambios en el importe en libros se reconocen en el patrimonio neto, y son estos últimos reflejados de acuerdo con NIC 1 a través del estado de otros resultados integrales.

Las diferencias de cambio sobre inversiones financieras en instrumentos de patrimonio mantenidos a valor razonable con cambios en resultados, se presentan como parte de la ganancia o pérdida en el valor razonable. Las diferencias de cambio sobre dichos instrumentos clasificados como activos financieros disponibles para la venta, se incluyen en el patrimonio neto en la reserva correspondiente, y son reflejados de acuerdo con NIC 1 a través del estado de otros resultados integrales.

2.5.3.- Tipos de cambio

Los activos y pasivos en moneda extranjera y aquéllos pactados en Unidades de Fomento, se presentan a los siguientes tipos de cambios y valores de cierre respectivamente:

| Fecha | $ CL / US$ | $ CL / U.F. | $ CL / $ AR |
|---|---|---|---|
| 31-12-2007 | 496,89 | 19.622,66 | 157,74 |
| 31-06-2008 | 526,05 | 20.252,71 | 173,90 |
| 31-12-2008 | 636,45 | 21.452,57 | 184,32 |
| 30-06-2009 | 531,76 | 20.933,02 | 140,13 |

2.5.4.- Entidades de la Sociedad

Los resultados y la situación financiera de todas las entidades de la Sociedad (ninguna de las cuales tiene la moneda de una economía hiperinflacionaria), que tienen una moneda funcional diferente de la moneda de presentación, se convierten a la moneda de presentación como sigue:

- Los activos y pasivos de cada estado de situación financiera presentado se convierten al tipo de cambio de cierre de cada período o ejercicio.

- Los ingresos y gastos de cada cuenta de resultados se convierten a los tipos de cambio promedio (a menos que este promedio no sea una aproximación razonable del efecto acumulativo de los tipos existentes en las fechas de la transacción, en cuyo caso los ingresos y gastos se convierten en la fecha de las transacciones).

- Todas las diferencias de cambio resultantes se reconocen como un componente separado del patrimonio neto.

En la consolidación, las diferencias de cambio que surgen de la conversión de una inversión neta en entidades extranjeras (o nacionales con moneda funcional diferente de la matriz), y de préstamos y otros instrumentos en moneda extranjera designados como coberturas de esas inversiones, se llevan al patrimonio neto a través del estado de otros resultados integrales. Cuando se vende o dispone la inversión (todo o parte), esas diferencias de cambio se reconocen en el estado de resultados como parte de la pérdida o ganancia en la venta o disposición.

Los ajustes al menor valor o plusvalía comprada (goodwill) y al valor razonable de activos y pasivos que surgen en la adquisición de una entidad extranjera (o entidad con moneda funcional diferente del de la matriz), se tratan como activos y pasivos de la entidad extranjera y se convierten al tipo de cambio de cierre del ejercicio o período, según corresponda.

## 2.6. Información financiera por segmentos operativos

La información por segmentos se presenta de manera consistente con los informes internos proporcionados a los responsables de tomar las decisiones operativas relevantes.

Esta información se detalla en Nota N° 26.

## 2.7.- Propiedades, plantas y equipos

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

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

El resto de los activos fijos, tanto en su reconocimiento inicial como en su medición subsecuente, a su costo histórico menos la correspondiente depreciación.

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

Las construcciones en curso, incluyen los siguientes conceptos devengados únicamente durante el período de construcción:

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

- Gastos de personal relacionados en forma directa y otros de naturaleza operativa, atribuibles a la construcción.

Los aumentos en el valor en libros como resultado de la reevaluación de los activos valorados mediante el método de retasación periódica se acreditan a reservas en el patrimonio. Las disminuciones que revierten aumentos previos al mismo activo se cargan directamente a la cuenta reserva por reevaluación en el patrimonio; todas las demás disminuciones se cargan al estado de resultados. Cada año la diferencia entre la depreciación sobre la base del valor en libros revaluado del activo cargada al estado de resultados y de la depreciación sobre la base de su costo original se transfiere de la cuenta reserva por reevaluación a los resultados acumulados.

La depreciación de los activos fijos se calcula usando el método lineal para asignar sus costos o importes revalorizados a sus valores residuales sobre sus vidas útiles técnicas estimadas. Los promedios de vidas útiles por familias del activo fijo son los siguientes:

| Rubros | Años |
|---|---|
| Construcciones | 60 |
| Redes de Gas Natural | 60 |
| Cilindros | 50 |
| Estanques | 50 |
| Maquinarias y Equipos | 20 |
| Vehículos | 10 |
| Muebles y Útiles | 10 |
| Equipos Computacionales | 5 |
| Software | 4 |

El valor residual y la vida útil de los activos se revisan, y ajustan si es necesario, en cada cierre de balance.

Cuando el valor de un activo es superior a su importe recuperable estimado, su valor se reduce de forma inmediata hasta su importe recuperable.

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. Al vender activos revalorizados, los valores incluidos en reservas de revalorización se traspasan a reservas por ganancias acumuladas.

## 2.8.- Activos intangibles

### 2.8.1.- Menor Valor o plusvalía comprada (Goodwill)

El menor valor representa el exceso del costo de adquisición sobre el valor razonable de la participación de la Sociedad en los activos netos identificables de la subsidiaria/asociada adquirida en la fecha de adquisición. El menor valor relacionado con adquisiciones de subsidiarias se incluye en activos intangibles. El menor valor relacionado con adquisiciones de asociadas se incluye en inversiones en asociadas, y se somete a pruebas por deterioro de valor junto con el saldo total de la asociada. El menor valor reconocido por separado se somete a pruebas por deterioro de valor anualmente y se valora por su costo menos pérdidas acumuladas por deterioro. Las ganancias y

pérdidas por la venta de una entidad incluyen el importe en libros del menor valor relacionado con la entidad vendida.

La plusvalía comprada se asigna a unidades generadoras de efectivo para efectos de realizar las pruebas de deterioro. La distribución se efectúa entre aquellas unidades generadoras de efectivo o grupos de unidades generadoras de efectivo que se espera se beneficiarán de la combinación de negocios de la que surgió la plusvalía.

El mayor valor (Goodwill negativo) proveniente de la adquisición de una inversión o combinación de negocios, se abona directamente al estado de resultados.

2.8.2.- Licencias

Las licencias se muestran a costo histórico, tienen una vida útil definida y se registran a costo más su depreciación acumulada. La amortización se calcula utilizando el método de línea recta para asignar el costo de las marcas y licencias en el término de su vida útil estimada.

2.8.3.- Servidumbres

Los derechos de servidumbre se presentan a costo histórico. La explotación de dichos derechos no tiene una vida útil definida, por lo cual no estarán afectos a amortización. Sin embargo, la vida útil indefinida deberá ser objeto de revisión en cada ejercicio para el que se presente información, para determinar si la consideración de vida útil indefinida sigue siendo aplicable. Estos activos se someten a pruebas por deterioro de valor anualmente.

2.8.4- Derechos de agua

Los derechos de agua se presentan a costo histórico. No tienen una vida útil definida para la explotación de dichos derechos, por lo cual no estarán afectos a amortización. Sin embargo, la vida útil indefinida deberá ser objeto de revisión en cada ejercicio para el que se presente información, con el fin de determinar si los eventos y las circunstancias permiten seguir apoyando la evaluación de la vida útil indefinida para dicho activo. Estos activos se someten a pruebas por deterioro de valor anualmente.

2.8.5.- Programas informáticos

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

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

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

2.8.6.- Gastos de investigación y desarrollo

Los gastos de investigación se reconocen como un gasto cuando se incurre en ellos. Los costos incurridos en proyectos de desarrollo se reconocen como activo intangible cuando se cumplen los siguientes requisitos:

- Técnicamente, es posible completar la producción del activo intangible de forma que pueda estar disponible para su utilización o su venta.
- La administración tiene intención de completar el activo intangible en cuestión, para usarlo o venderlo.
- Existe la capacidad para utilizar o vender el activo intangible.
- Es posible demostrar la forma en que el activo intangible vaya a generar probables beneficios económicos en el futuro.
- Existe disponibilidad de los adecuados recursos técnicos, financieros o de otro tipo, para completar el desarrollo y para utilizar o vender el activo intangible.
- Es posible valorar, de forma fiable, el desembolso atribuible al activo intangible durante su desarrollo.

Otros gastos de desarrollo se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos. Los costos de desarrollo previamente reconocidos como un gasto no se reconocen como un activo en un ejercicio posterior. Los costos de desarrollo con una vida útil finita que se capitalizan se amortizan desde su utilización de manera lineal durante el período en que se espera que generen beneficios.

## 2.9.- Costos por intereses

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

## 2.10.- Pérdidas por deterioro del valor de los activos no financieros

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

## 2.11.- Activos financieros

La Sociedad clasifica sus activos financieros en las siguientes categorías: a valor razonable con cambios en resultados, préstamos y cuentas por 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.

### 2.11.1.- Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados

Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados son activos financieros mantenidos para negociar. Un activo financiero se clasifica en esta categoría si se adquiere principalmente con el propósito de venderse en el corto plazo. Los derivados también se clasifican como adquiridos para su negociación a menos que sean designados como coberturas. Los activos de esta categoría se clasifican como activos corrientes.

Las inversiones en valores negociables se registran inicialmente al costo y posteriormente su valor se actualiza con base en su valor de mercado (valor justo).

Las inversiones en acciones se encuentran contabilizadas a su valor razonable, los resultados obtenidos se encuentran registrados en otros ingresos (resultados).

### 2.11.2.- Préstamos y cuentas por cobrar

Los préstamos y cuentas por cobrar son activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables, que no cotizan en un mercado activo. Se incluyen

en activos corrientes, excepto para vencimientos superiores a 12 meses desde de la fecha del balance, que se clasifican como activos no corrientes. Los préstamos y cuentas por cobrar incluyen los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

2.11.3.- 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 se incluyen en activos no corrientes, excepto aquéllos con vencimiento inferior a 12 meses a partir de la fecha del Estado de Situación Financiera, que se clasifican como activos corrientes.

2.11.4.- 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 del Estado de Situación Financiera.

2.11.5.- Reconocimiento y medición de activos financieros

Las adquisiciones y enajenaciones de activos financieros se reconocen en la fecha de negociación, es decir, la fecha en que la Sociedad se compromete a adquirir o vender el activo. 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 (con contrapartida en patrimonio y resultados, respectivamente). Los préstamos y cuentas por cobrar, y los activos

financieros mantenidos hasta su vencimiento se registran por su costo amortizado de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

Las ganancias y pérdidas que surgen de cambios en el valor justo de activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se incluyen en el estado de resultados en el período en el que se producen los referidos cambios en el valor justo. Los ingresos por dividendos de activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se reconocen en el estado de resultados en el rubro otros ingresos cuando se ha establecido el derecho de la Sociedad a percibir los pagos por los dividendos.

Los cambios en el valor razonable de inversiones financieras en títulos de deuda denominados en moneda extranjera clasificados como disponibles para la venta son separados entre diferencias de cambio resultantes de modificaciones en el costo amortizado del título y otros cambios en el importe en libros del mismo. Las diferencias de cambio se reconocen en el resultado del ejercicio y los otros cambios en el importe en libros se reconocen en el patrimonio neto, y son estos últimos reflejados de acuerdo con NIC 1 a través del estado de otros resultados integrales. Las diferencias de cambio sobre inversiones financieras en instrumentos de patrimonio mantenidos a valor razonable con cambios en resultados, se presentan como parte de la ganancia o pérdida en el valor razonable. Las diferencias de cambio sobre dichos instrumentos clasificados como activos financieros disponibles para la venta, se incluyen en el patrimonio neto en la reserva correspondiente, y son reflejados de acuerdo con NIC 1 a través del estado de otros resultados integrales.

Cuando valor de un título clasificado como disponible para la venta se vende o su valor se deteriora, los ajustes acumulados por fluctuaciones en su valor razonable reconocidos en el patrimonio se incluyen en el estado de resultados.
Los intereses que surgen de los valores disponibles para la venta calculados usando el método de interés efectivo se reconocen en el estado de resultados en el rubro otros ingresos. Los dividendos generados por instrumentos disponibles para la venta se reconocen en el estado de resultados en el rubro otros ingresos cuando se ha establecido el derecho de la Sociedad a percibir el pago de los dividendos.

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 valores observados en transacciones libres recientes entre partes interesadas y debidamente informadas, la referencia a otros instrumentos sustancialmente similares, el análisis de flujos de efectivo descontados, y modelos de fijación de precios de opciones haciendo un uso máximo de información del mercado y confiando lo

menos posible en información interna específica de la entidad. En caso de que ninguna técnica mencionada pueda ser utilizada para fijar el valor razonable, se registran las inversiones a su costo de adquisición neto de la pérdida por deterioro, si fuera el caso.

La Sociedad evalúa en la fecha de cada Estado de Situación Financiera 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 patrimonio 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 resultados 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.

## 2.12.- Instrumentos financieros derivados y actividad de cobertura

Los derivados se reconocen inicialmente al valor razonable en la fecha en que se ha efectuado el contrato de derivados y posteriormente se vuelven a valorar a su valor razonable. El método para reconocer la pérdida o ganancia resultante depende de si el derivado se ha designado como un instrumento de cobertura y, si es así, de la naturaleza de la partida que está cubriendo. La Sociedad designa determinados derivados como:

- coberturas del valor razonable de pasivos reconocidos (cobertura del valor razonable);

- coberturas de un riesgo concreto asociado a un pasivo reconocido o a una transacción prevista altamente probable (cobertura de flujos de efectivo).

- coberturas de una inversión neta en una entidad del extranjero o cuya moneda funcional es diferente a la de la matriz (cobertura de inversión neta).

La Sociedad documenta al inicio de la transacción la relación existente entre los instrumentos de cobertura y las partidas cubiertas, así como sus objetivos para la gestión del riesgo y la estrategia para manejar varias transacciones de cobertura. La Sociedad también documenta su evaluación, tanto al inicio como sobre una base continua, de si los derivados que se utilizan en las transacciones de cobertura son altamente efectivos para compensar los cambios en el valor razonable o en los flujos de efectivo de las partidas cubiertas.

El valor razonable total de los derivados de cobertura se clasifica como un activo o pasivo no corriente si el vencimiento restante de la partida cubierta es superior a 12 meses y como un activo o pasivo corriente si el vencimiento restante de la partida cubierta es inferior a 12 meses.

Los derivados negociables se clasifican como un activo o pasivo corriente.

La contabilidad de coberturas se registra de acuerdo con lo dispuesto por NIC 39.

2.12.1.- Coberturas de valor razonable

Los cambios en el valor razonable de los derivados que son designados y califican como coberturas de valor razonable se registran en el estado de resultados, junto con cualquier cambio en el valor razonable del activo o del pasivo cubierto atribuible al riesgo cubierto. La ganancia o pérdida relacionadas con la porción efectiva de permutas de interés ("swaps") que cubren préstamos a tasas de interés fijas se reconoce en el estado de ganancias y pérdidas como "gastos financieros". La ganancia o pérdida relacionada con la porción inefectiva se reconoce también en el estado de resultados. Los cambios en el valor razonable de los préstamos a tasa de interés fija cubiertos atribuibles al riesgo de tasa de interés se reconocen en el estado de resultados como "gastos financieros".

Si la cobertura deja de cumplir con los criterios para ser reconocida a través del tratamiento contable de coberturas, el ajuste en el valor en libros de la partida cubierta, para la cual se utiliza el método de la tasa de interés efectiva, se amortiza en resultados en el período remanente hasta su vencimiento.

2.12.2.- Coberturas de flujos de efectivo

La porción efectiva de los cambios en el valor razonable de los derivados que son designados y que califican como coberturas de flujos de efectivo se reconoce en el patrimonio a través del estado de otros resultados integrales. La ganancia o pérdida relativa a la porción inefectiva se reconoce inmediatamente en el estado de resultados.

Los montos acumulados en el patrimonio neto se reciclan al estado de resultados en los períodos en los que la partida cubierta afecta los resultados (por ejemplo, cuando la venta proyectada cubierta ocurre o el flujo cubierto se realiza). Sin embargo, cuando la transacción prevista cubierta da como resultado el reconocimiento de un activo no financiero (por ejemplo existencias o activos fijos), las ganancias o pérdidas previamente reconocidas en el patrimonio se transfieren del patrimonio y se incluyen como parte del costo inicial del activo. Los montos diferidos son finalmente reconocidos en el

costo de los productos vendidos, si se trata de existencias, o en la depreciación, si se trata de activos fijos.

Cuando un instrumento de cobertura expira o se vende, o cuando deja de cumplir con los criterios para ser reconocido a través del tratamiento contable de coberturas, cualquier ganancia o pérdida acumulada en el patrimonio a esa fecha permanece en el patrimonio y se reconoce cuando la transacción proyectada afecte al estado de resultados. Cuando se espere que ya no se producirá una transacción proyectada la ganancia o pérdida acumulada en el patrimonio se transfiere inmediatamente al estado de resultados.

2.12.3.- Cobertura de inversión neta en el exterior

Las coberturas de inversiones netas de operaciones en el exterior (o de subsidiarias/asociadas con moneda funcional diferente de la de la matriz) se contabilizan de manera similar a las coberturas de flujos de efectivo.

Cualquier ganancia o pérdida del instrumento de cobertura relacionada con la porción efectiva de la cobertura se reconoce en el patrimonio a través del estado de otros resultados integrales. La ganancia o pérdida relacionada con la porción inefectiva de la cobertura se reconoce inmediatamente en resultados.
Las ganancias y pérdidas acumuladas en el patrimonio se transfieren al estado de resultados cuando la operación en el exterior se vende o se le da parcialmente de baja.

2.12.4.- Derivados a valor razonable a través de ganancias y pérdidas

Ciertos instrumentos financieros derivados no califican para ser reconocidos a través del tratamiento contable de coberturas y se registran a su valor razonable a través de ganancias y pérdidas. Cualquier cambio en el valor razonable de estos derivados se reconoce inmediatamente en el estado de ganancias y pérdidas.

## 2.13.- Inventarios

Las existencias se valorizan a su costo o a su valor neto realizable, el menor de los dos. El costo se determina por el método costo medio ponderado (PMP).

El costo de los productos terminados y de los productos en curso incluye los costos de diseño, las materias primas, la mano de obra directa, otros costos directos y gastos generales de fabricación (basados en una capacidad operativa normal), pero no incluye los costos por intereses. El costo de las existencias incluye las transferencias del patrimonio de cualquier ganancia y/o pérdida generadas por las coberturas de flujos de efectivo sobre las compras de inventarios.

El valor neto realizable es el precio de venta estimado en el curso normal del negocio, menos los costos variables de venta y distribución aplicables.

**2.14.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar**

Las cuentas comerciales a cobrar se reconocen inicialmente por su valor razonable (valor nominal que incluye un interés implícito) y posteriormente por su costo amortizado de acuerdo con el método del tipo 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 por cobrar. Algunos indicadores de posible deterioro de las cuentas por cobrar son dificultades financieras del deudor, la probabilidad de que el deudor vaya a iniciar un proceso de quiebra o de reorganización financiera y el incumplimiento o falta de pago, como así también la experiencia sobre el comportamiento y características de la cartera colectiva.

El interés implícito se desagrega y reconoce como ingreso financiero a medida que se van devengando los intereses.

El importe de la provisión es la diferencia entre el importe en libros del activo y el valor actual de los flujos futuros de efectivo estimados, descontados al tipo de interés efectivo. El valor de libros del activo se reduce por medio de la cuenta de provisión y el monto de la pérdida se reconoce con cargo al estado de resultados. Cuando una cuenta por cobrar se considera incobrable, se castiga contra la respectiva provisión para cuentas incobrables. La recuperación posterior de montos previamente castigados se reconoce con crédito a la cuenta en el estado de resultados.

**2.15.- 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 sobregiros bancarios. En el estado de situación financiera, los sobregiros se clasifican como obligaciones bancarias en el pasivo corriente.

**2.16.- Capital social**

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

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

Cuando la Sociedad o cualquier empresa de la Sociedad adquiere o recibe acciones del capital de la Compañía (acciones de tesorería), de acuerdo con las causales previstas en la ley, el pago efectuado, incluyendo cualquier costo directamente atribuible a la transacción (neto de impuestos) se deduce del patrimonio atribuible a los titulares del capital social de la Compañía hasta que las acciones se cancelen, reemitan o coloquen. Cuando tales acciones son subsecuentemente reemitidas o colocadas, cualquier pago recibido, neto de los costos incrementales directamente atribuibles a la transacción y los efectos correspondientes por el impuesto a la renta, se incluye en el patrimonio atribuible a los titulares del patrimonio de la Compañía.

**2.17.- Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar**

Los acreedores comerciales y otras cuentas por pagar se reconocen inicialmente a su valor razonable y posteriormente se valoran por su costo amortizado utilizando el método de la tasa de interés efectiva.

**2.18.- Préstamos y otros pasivos financieros**

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

Las obligaciones financieras se clasifican como pasivos corrientes a menos que la Sociedad tenga un derecho incondicional a diferir su liquidación durante al menos 12 meses después de la fecha del balance.

**2.19.- Impuesto a la renta e impuestos diferidos**

El gasto por impuesto a la renta del período comprende al impuesto a la renta corriente y al diferido. El impuesto se reconoce en el estado de resultados, excepto cuando se trata de partidas que se reconocen directamente en el patrimonio. En este caso, el impuesto también se reconoce en el patrimonio.

El cargo por impuesto a la renta corriente se calcula sobre la base de las leyes tributarias promulgadas o sustancialmente promulgadas a la fecha del balance en los países en los que las subsidiarias y asociadas de la Compañía operan y generan renta gravable. La gerencia evalúa periódicamente la posición asumida en las declaraciones juradas de impuestos respecto de situaciones en las que las leyes tributarias son objeto de interpretación. La Sociedad, cuando corresponde, constituye provisiones sobre los montos que espera deberá pagar a las autoridades tributarias.

Los impuestos diferidos se calculan, de acuerdo con el método del pasivo, sobre las diferencias que surgen entre las bases tributarias de los activos y pasivos y sus

importes en libros en los estados financieros consolidados. Sin embargo, si los impuestos diferidos surgen del reconocimiento inicial de un pasivo o un activo en una transacción distinta de una combinación de negocios que en el momento de la transacción no afecta ni al resultado contable ni a la ganancia o pérdida fiscal, no se contabiliza. El impuesto diferido se determina usando tasas impositivos (y leyes) aprobados o a punto de aprobarse en la fecha del Estado de Situación Financiera y que se espera aplicar cuando el correspondiente activo por impuesto diferido se realice o el pasivo por impuesto diferido se liquide.

Los activos por impuestos diferidos se reconocen en la medida en que es probable que vaya a disponerse de beneficios fiscales futuros con los que poder compensar dichas diferencias.

El impuesto a la renta diferido se provisiona por las diferencias temporales que surgen de las inversiones en subsidiarias y en asociadas, excepto cuando la oportunidad en que se revertirán las diferencias temporales es controlada por la Sociedad y es probable que la diferencia temporal no se revertirá en un momento previsible en el futuro.

## 2.20.- Beneficios a los empleados

### 2.20.1.- Vacaciones del personal

La Sociedad reconoce el gasto por vacaciones del personal mediante el método del devengo. Este beneficio corresponde a todo el personal y equivale a un importe fijo según los contratos particulares de cada trabajador. Este beneficio es registrado a su valor nominal.

### 2.20.2.- Beneficios post jubilatorios

La Sociedad no tiene beneficios post-jubilatorios.

### 2.20.3.- Indemnizaciones por años de servicio (PIAS)

La Sociedad constituye pasivos por obligaciones por indemnizaciones por cese de servicios del personal para sus trabajadores, en base a lo estipulado en los contratos colectivos e individuales del personal. Si este beneficio se encuentra pactado, la obligación se trata, de acuerdo con NIC 19, de la misma manera que los planes de beneficios definidos y es registrada mediante el método de la unidad de crédito proyectada. El resto de los beneficios por cese de servicios se tratan según el apartado siguiente.
Los planes de beneficios definidos definen el monto de beneficio que recibirá un empleado al momento estimado de goce, el que usualmente depende de uno o más factores, tales como, edad del empleado, rotación, años de servicio y compensación.

El pasivo reconocido en el estado de situación financiera es el valor presente de la obligación del beneficio definido más/menos los ajustes por ganancias o pérdidas actuariales no reconocidas y los costos por servicios pasados. El valor presente de la obligación de beneficio definido se determina descontando los flujos de salida de efectivo estimados usando las tasas de interés de bonos corporativos de alta calidad denominados en la misma moneda en la que los beneficios serán pagados y que tienen términos que se aproximan a los términos de la obligación por PIAS hasta su vencimiento.

Las ganancias y pérdidas actuariales que surgen de los ajustes basados en la experiencia y cambios en los supuestos actuariales se cargan o abonan al patrimonio en el estado de otros resultados integrales en el período en el que surgen.

Los costos de servicios pasados se reconocen inmediatamente en resultados.

2.20.4.- Otros beneficios por término de la relación laboral

La sociedad no tiene otros beneficios por término que los descritos en el punto 2.20.3.-

2.20.5.- Premios de antigüedad

GASCO ha establecido para ciertas subsidiarias premios pagaderos a los empleados, toda vez que éstos cumplan 10, 15, 20, 25, 30, 35 y 40 años de servicio en la Sociedad. Este beneficio se reconoce en base a estimaciones actuariales. Las ganancias y pérdidas derivadas de los cálculos actuariales se cargan o abonan a los resultados del período en el que se producen.

2.20.6.- Participación en las utilidades

GASCO reconoce un pasivo y un gasto por participación en las utilidades en base a contratos colectivos e individuales de sus trabajadores, como también de los Directores, sobre la base de una fórmula que toma en cuenta la utilidad atribuible a los accionistas de la Compañía después de ciertos ajustes. El Grupo GASCO reconoce una provisión cuando está obligado contractualmente o cuando existe una práctica del pasado que ha creado una obligación asumida.

## 2.21.- Provisiones

Las provisiones para restauración medioambiental, retiro de activos, costos de reestructuración, contratos onerosos, litigios y otras contingencias se reconocen cuando:

- La Sociedad tiene una obligación presente, ya sea legal o implícita, como resultado de sucesos pasados
- Es probable que vaya a ser necesaria una salida de recursos para liquidar la obligación
- El importe se ha estimado de forma fiable.

Las provisiones se valoran por el valor actual de los desembolsos que se espera que sean necesarios para liquidar la obligación usando la mejor estimación de la Sociedad. La tasa de descuento utilizada para determinar el valor actual refleja las evaluaciones actuales del mercado, en la fecha del Estado de Situación Financiera, del valor temporal del dinero, así como el riesgo específico relacionado con el pasivo en particular, de corresponder. El incremento en la provisión por el paso del tiempo se reconoce en el rubro gasto por intereses.

## 2.22.- Subvenciones estatales

La Sociedad no tiene subvenciones del Gobierno.

## 2.23.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes

En el estado de situación financiera, los saldos se clasifican en función de sus vencimientos, como corrientes los con vencimiento igual o inferior a doce meses contados desde la fecha de corte de los estados financieros y como no corrientes, los mayores a ese período.

En el caso que existan obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo se encuentre asegurado a discreción de la Sociedad.

## 2.24.- Reconocimiento de ingresos

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

La Sociedad reconoce los ingresos cuando el importe de los mismos se puede valorar con fiabilidad, es probable que los beneficios económicos futuros vayan a fluir a la entidad y se cumplen las condiciones específicas para cada una de las actividades de la Sociedad, tal y como se describe a continuación. No se considera que sea posible valorar el importe de los ingresos con fiabilidad hasta que no se han resuelto todas las contingencias relacionadas con la venta.

2.24.1.- Ventas gas

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

2.24.2.- Ventas de bienes

Las ventas de bienes se reconocen cuando la Sociedad ha entregado los productos al cliente y no existe ninguna obligación pendiente de cumplirse que pueda afectar la aceptación de los productos por parte del cliente. La entrega no tiene lugar hasta que los productos se han enviado al lugar concreto, los riesgos de obsolescencia y pérdida se han transferido al cliente, y el cliente ha aceptado los productos de acuerdo con el contrato de venta, el período de aceptación ha finalizado, o bien la Sociedad tiene evidencia objetiva de que se han cumplido los criterios necesarios para la aceptación.
Las ventas se reconocen en función del precio fijado en el contrato de venta, neto de los descuentos por volumen y las devoluciones estimadas a la fecha de la venta. Los descuentos por volumen se evalúan en función de las compras anuales previstas. Se asume que no existe un componente financiero implícito, dado que las ventas se realizan con un período medio de cobro reducido.

2.24.3.- Ingresos por intereses

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

2.24.4.- Ingresos por dividendos

Los ingresos por dividendos se reconocen cuando se establece el derecho a recibir su pago.

**2.25.- Arrendamientos**

2.25.1.- Cuando una entidad de la Sociedad es el arrendatario - Arrendamiento financiero

La Sociedad arrienda determinados activos fijos. Los arrendamientos de activo fijo cuando la Sociedad tiene sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad se clasifican como arrendamientos financieros. Los arrendamientos financieros se capitalizan al inicio del arrendamiento al valor razonable de la propiedad o activo arrendado o al valor presente de los pagos mínimos por el arrendamiento, el menor de los dos.

Cada pago por arrendamiento se distribuye entre el pasivo y las cargas financieras para obtener una tasa de interés constante sobre el saldo pendiente de la deuda. Las correspondientes obligaciones por arrendamiento, netas de cargas financieras, se incluyen en Otros pasivos financieros. 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. El activo adquirido en régimen de arrendamiento financiero se deprecia durante su vida útil o la duración del contrato, el menor de los dos.

2.25.2.- Cuando una entidad de la Sociedad es el arrendatario - Arrendamiento operativo

Los arrendamientos en los que el arrendador conserva una parte importante de los riesgos y ventajas derivados de la titularidad del bien 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.

2.25.3.- Cuando una entidad de 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 financiero se reconocen durante el período del arrendamiento de acuerdo con el método de la inversión neta, que refleja una tasa de rendimiento periódico constante.

Los activos arrendados a terceros bajo contratos de arrendamiento operativo se incluyen dentro del rubro de propiedad, planta y equipos o en propiedades de inversión según corresponda.

Los ingresos derivados del arrendamiento operativo se reconocen de forma lineal durante el plazo del arrendamiento.

## 2.26.- Activos no corrientes mantenidos para la venta

Los activos no corrientes (o Grupos en enajenación) se clasifican como activos mantenidos para la venta y se reconocen al menor valor entre su importe en libros y el valor razonable menos los costos necesarios para su venta, si su importe en libros

se recuperará principalmente a través de una transacción de venta en lugar de a través del uso continuado.

### 2.27.- Distribución de dividendos

Los dividendos a pagar a los accionistas de la Sociedad se reconocen como un pasivo en los estados financieros en el período en que son declarados y aprobados por los accionistas de la Sociedad o cuando se configura la obligación correspondiente en función de las disposiciones legales vigentes o las políticas de distribución establecidas por la Junta de Accionistas.

## 3. POLÍTICA DE GESTIÓN DE RIESGOS

Gasco posee una presencia significativa en la industria del gas de Chile.

La composición de los activos consolidados indica que al 30 de junio de 2009, aproximadamente un 27% se encuentran radicados en el sector gas licuado, un 66% corresponde al sector gas natural y el resto a otras inversiones.

En términos de dividendos, el 100% de los dividendos recibidos de subsidiarias finalizado el primer semestre del ejercicio, corresponde al negocio de gas licuado.

### 3.1 Riesgo de Mercado

#### 3.1.1 Materias Primas

3.1.1.1 Gas Licuado

A través de su subsidiaria GASCO GLP y su unidad de negocios GASCO MAGALLANES, la Sociedad participa en el negocio de distribución de gas licuado, con una cobertura que se extiende entre la Región de Antofagasta y la Región de Magallanes, alcanzando al 30 de junio de 2009 una participación de mercado de 27% a nivel nacional. Asimismo, a través de su subsidiaria GASMAR, importa gas licuado para el mercado nacional.

*Demanda.*

Por tratarse de un bien de consumo básico, la demanda por gas licuado presenta estabilidad en el tiempo y no se ve afectada significativamente por los ciclos económicos. Sin embargo, factores tales como la temperatura, el nivel de precipitaciones y el precio del gas licuado en relación a otras alternativas de combustibles, podrían eventualmente afectarla.

El negocio de importación y almacenamiento de gas licuado, actividad desempeñada por GASMAR, opera mediante contratos de compra de gas licuado en el mercado internacional y su posterior venta a las principales distribuidoras del país, lo que permite una estabilidad en los flujos de ingresos de la empresa.

*Abastecimiento.*

Uno de los factores de riesgo en el negocio de comercialización de gas licuado lo constituye el abastecimiento de su materia prima. La subsidiaria GASMAR, principal proveedor de gas licuado de GASCO GLP, tiene la capacidad de minimizar este riesgo al importar este combustible desde distintos países del mundo tales como: Argentina, Arabia Saudita, Inglaterra, Noruega, Qatar entre otros. Asimismo, las compras nacionales se hacen a Enap a través de embarques provenientes de Cabo Negro, en la Región de Magallanes.

Por otro lado, GASMAR opera en un mercado que se encuentra expuesto a riesgos comerciales por el desfase de tiempo entre la compra y la venta de gas propano. La empresa adquiere el producto en el mercado internacional entre los 15 y 70 días anteriores a la realización de la venta, lo que genera un riesgo por las variaciones que puedan existir durante ese período en el precio internacional de referencia Mont Belvieu y el tipo de cambio. Para mitigar la exposición a este riesgo, la empresa ha implementado un programa de cobertura a través de la compraventa de seguros de cambio y swaps de propano.

3.1.1.2 Gas natural

El Grupo GASCO concentra las actividades de distribución y transporte de gas natural en Chile y en Argentina, a través de sus empresas subsidiarias y asociadas, abasteciendo a clientes residenciales, comerciales e industriales, en ambos países. En el negocio de distribución de gas natural en Chile, GASCO participa en esta actividad a través de sus empresas relacionadas METROGAS, en las Regiones Metropolitana y del Libertador General Bernardo O'Higgins, GAS SUR e INNERGY HOLDINGS en la Región del Bío Bío y la unidad de negocios Gasco Magallanes en la Región de Magallanes. En la zona noroeste de Argentina distribuye gas natural por intermedio de GASNOR y comercializa gas natural a través de GASMARKET. GASCO también participa en el transporte de gas natural a través de sus empresas asociadas GASODUCTO DEL PACÍFICO y GASANDES.

Al finalizar el presente semestre, el número total de clientes abastecidos por METROGAS, GAS SUR y Gasco Magallanes alcanza los 530.697, mientras que GASNOR provee de gas natural a 396.613 clientes.

*Demanda.*

De manera similar al negocio de distribución de gas licuado, el gas natural también representa un bien de consumo básico, cuya demanda es bastante estable en el tiempo y no se ve afectada significativamente por los ciclos económicos. Sin embargo, factores tales como la temperatura, el nivel de precipitaciones y el precio del gas natural en relación a otras alternativas de combustibles, podrían eventualmente afectarla.

En relación con el riesgo de precios, esta actividad está expuesta a los riesgos de un negocio vinculado a los precios de los combustibles líquidos y gaseosos, cuyos valores tienen un comportamiento que es propio de commodities transados en los mercados internacionales. Esta situación se ve adicionalmente afectada por la imposición de retenciones a las exportaciones de gas natural decretadas por la autoridad argentina.

*Abastecimiento.*

Con respecto al riesgo de suministro, tanto METROGAS como GAS SUR importan el gas natural desde Argentina para su posterior distribución. En el caso de la unidad de negocios Gasco Magallanes, el suministro es otorgado por ENAP y el abastecimiento corresponde a producción nacional.

Debido a las restricciones a los envíos de gas natural desde Argentina en los últimos años y con el objeto de reducir el riesgo de suministro, METROGAS ha dispuesto de sistemas de respaldo de propano-aire (gas natural sintético), el cual puede ser inyectado a las redes de distribución en reemplazo del gas natural, con el objeto de entregar suministro básico para cocina y agua caliente, a los clientes residenciales y comerciales. Este sistema entró en operación con el objeto de complementar los envíos de gas natural desde Argentina y asegurar el suministro a toda la Región Metropolitana. Cabe destacar, que la nueva planta de respaldo de propano-aire ubicada en la comuna de Peñalolén, está en condiciones de operar, de resultar ello necesario por ausencia total de suministro de gas natural desde Argentina. Para estos efectos, METROGAS tiene contratos de abastecimiento de propano con GASCO GLP, GASMAR y ENAP. Adicionalmente, METROGAS está en condiciones de utilizar nafta, gas licuado y/o biogas en reemplazo del gas natural utilizado en la fabricación del gas de ciudad, sistema independiente que abastece a cerca del 8% de los clientes de la distribuidora ubicados en la zona más antigua de la red.

La demanda de los clientes industriales en tanto, que se vio fuertemente afectada por los menores envíos de gas desde Argentina, en especial durante el año 2008 y comienzos del 2009, fue parcialmente abastecida durante el segundo semestre del presente ejercicio, dado el excedente de gas que fue enviado a la distribuidora

Metrogas desde Argentina. Si bien es predecible que continuarán las restricciones desde Argentina, se espera que este segmento sea en su mayor parte atendido una vez iniciada la operación del Terminal de regasificación de GNL.

Por otro lado, GAS SUR está orientado a atender clientes residenciales y comerciales en la Región del Bío Bío, cuyo consumo respecto al volumen total de gas comercializado en su zona de influencia es bajo. Sin perjuicio de lo anterior, la empresa también cuenta con plantas de respaldo propano-aire, para las cuales tiene contrato de abastecimiento de GLP con ENAP, que le permiten abastecer prácticamente el 100% de su demanda en caso de corte total desde Argentina.

Cabe mencionar que conforme a lo establecido por la Resolución N° 754/2004, modificada posteriormente por la Resolución N° 1561/2007 de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles los clientes residenciales y comerciales tanto de METROGAS como de GAS SUR tienen prioridad de abastecimiento ante cualquier otro tipo de consumo.

Con el fin de mitigar el potencial riesgo de desabastecimiento y asegurar la independencia energética de la zona central del país, se encuentra en desarrollo el proyecto de construcción de un Terminal de Regasificación de Gas Natural Licuado (GNL) en la Bahía de Quintero, Región de Valparaíso, en el cual METROGAS participa como socio con un 20% de la propiedad. El terminal ha continuado avanzando en el cumplimiento de sus etapas, estimándose que la puesta en marcha de la alternativa fast track, se realizaría durante agosto de 2009. Este terminal permitirá a la empresa GNL Chile, en la cual también participa METROGAS, recibir gas natural licuado desde distintos países del mundo a través del contrato de suministro suscrito con BG Group, uno de los líderes mundiales en la producción y comercialización de gas natural.

Adicionalmente, se está estudiando la posibilidad de implementar un sistema de gasoductos virtuales para llevar suministro de gas natural a la Región del Bío Bïo, mediante el envío de GNL en camiones desde el Terminal de Quintero.

Dado todo lo anterior, el riesgo de desabastecimiento para clientes residenciales y comerciales de las empresas distribuidoras de gas natural producto de restricciones del gas argentino se encuentra minimizado y se han tomado las medidas para reducir de manera significativa el riesgo de suministro.

## 3.2 Riesgo Financiero

### 3.2.1 Riesgo de Crédito

Los negocios en que participan las empresas que componen el grupo GASCO, especialmente aquéllas que desarrollan su actividad en el sector gas en Chile,

principal fuente de resultados y flujos para GASCO, corresponden a inversiones con un perfil de retornos de muy largo plazo, en mercados con una estructura de ingresos y costos fundamentalmente en pesos.

En este contexto la deuda financiera de GASCO y subsidiarias se ha estructurado en un 83% en el pasivo no corriente (largo plazo), principalmente mediante bonos, además de créditos bancarios. El reducido riesgo de refinanciamiento se circunscribe a aquella porción de deuda financiera que se encuentra radicada en el pasivo corriente (corto plazo). Sin embargo, cabe destacar que del total de deuda corriente, el 27% corresponde a emisiones de efectos de comercio, instrumentos que han tenido una muy buena acogida en el mercado local y que por su naturaleza siempre estarán registrados en el pasivo corriente (corto plazo), a pesar de que corresponden a emisiones efectuadas con cargo a líneas a 10 años. Adicionalmente, las empresas del grupo poseen líneas de crédito disponibles para operaciones de corto plazo con diversos bancos nacionales.

### 3.2.2 Riesgo de Liquidez

El riesgo de liquidez en las empresas del grupo, es administrado mediante una adecuada gestión de los activos y pasivos, optimizando los excedentes de caja diarios y de esa manera asegurar el cumplimiento de los compromisos de deudas en el momento de su vencimiento.

Continuamente, se efectúan proyecciones de flujos de caja y análisis de la situación financiera con el objeto de, en caso de requerirlo, contratar nuevos financiamientos o reestructurar créditos existentes a plazos que sean coherentes con la capacidad de generación de flujos de los diversos negocios en que participa la Compañía. Al 30 de junio de 2009, la deuda financiera consolidada posee un plazo promedio de 6,2 años y una tasa de interés promedio de U.F. + 5,2%.

### 3.2.3 Riesgo de Tasas de interés

GASCO posee una baja exposición al riesgo asociado a las fluctuaciones de las tasas de interés en el mercado, ya que el 87% de la deuda financiera a nivel consolidado se encuentra estructurada a tasa fija, principalmente en forma directa, y en una leve proporción mediante un contrato de derivados.

El detalle de la deuda al 30 de junio de 2009, es el siguiente:

| Composición de la deuda | M$ | % |
|---|---|---|
| Deuda a tasa fija | 380.741.358 | 83% |
| Deuda a tasa fija mediante derivados | 19.022.883 | 4% |
| Deuda a tasa variable | 61.027.088 | 13% |
| **Total deuda financiera** | **460.791.329** | **100%** |

3.2.4 Riesgo de Tipo de Cambio

La moneda funcional utilizada por GASCO S.A. es el peso, acorde con el perfil de ingresos y costos de las empresas chilenas del grupo, como se indicó en los párrafos anteriores. En consecuencia, con el fin de mantener un equilibrio entre los flujos operacionales y los flujos de sus pasivos financieros, la denominación de la deuda financiera es principalmente en Unidades de Fomento o pesos chilenos (99%), siendo solamente el 1% restante deuda denominada en dólares. En el caso de la subsidiaria GASMAR, cuya moneda funcional es el dólar norteamericano, ésta mantiene un programa de cobertura de tipo de cambio a través de la compraventa de seguros de cambio con el fin de cubrir las diferencias que se producen entre la compra de la materia prima denominada en dólares y su consiguiente venta a las distribuidoras nacionales en pesos chilenos.

El detalle de la deuda al 30 de junio de 2009, es el siguiente:

| Composición de la deuda | M$ | % |
|---|---|---|
| Deuda en pesos o UF | 454.119.933 | 99% |
| Deuda en US$ | 6.671.396 | 1% |
| **Total deuda financiera** | **460.791.329** | **100%** |

3.2.5 Análisis de Valor de Mercado de las deudas de la Sociedad

Como parte del proceso de evaluación de riesgo, se ha realizado un análisis del valor de mercado que tendrían los pasivos bancarios, bonos y efectos de comercio de la empresa al 30 de junio de 2009, sin considerar la porción de la deuda que se encuentra cubierta con Instrumentos Derivados. Dicho análisis tiene por objetivo obtener el valor presente de los flujos de caja futuros de cada deuda financiera vigente, utilizando tasas representativas de las condiciones de mercado de acuerdo al riesgo de la Sociedad y al plazo remanente de la deuda.

| Composición de la deuda | Valor Libro Deuda al 30-06-2009 | Valor de Mercado Deuda al 30-06-2009 | Diferencia (%) |
|---|---|---|---|
| Efectos de Comercio | 17.798.516 | 17.843.054 | 0,3% |
| Bonos | 287.149.975 | 330.873.900 | 15,2% |
| Deuda Bancarias | 129.250.230 | 131.277.956 | 1,6% |
| Total Pasivos Financieros (M$) | **434.198.721** | **479.994.909** | **10,5%** |

### 3.3 .- Control Interno

La Sociedad cuenta con mecanismos de control interno, controles de gestión de riesgos, controles de gestión económico-financiero, para asegurar que las operaciones se realicen en concordancia con las políticas, normas y procedimientos establecidos internamente como también los emanados desde el Grupo Gasco.

## 4.- ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACIÓN

Las estimaciones y criterios usados son continuamente evaluados y se basan en la experiencia histórica y otros factores, incluyendo la expectativa de ocurrencia de eventos futuros que se consideran razonables de acuerdo con las circunstancias.
El Grupo GASCO efectúa estimaciones y supuestos respecto del futuro. Las estimaciones contables resultantes por definición muy pocas veces serán iguales a los resultados reales. Las estimaciones y supuestos que tienen un riesgo significativo de causar un ajuste material a los saldos de los activos y pasivos en el próximo año se presentan a continuación.

### 4.1.- Estimación del deterioro de la plusvalía comprada

El Grupo GASCO evalúa anualmente si la plusvalía mercantil ha sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la Nota N° 2.10. Los montos recuperables de las unidades generadoras de efectivo han sido determinados sobre la base de cálculos de sus valores en uso. Estos cálculos requieren el uso de estimaciones, cuyas premisas se detallan en Nota N° **2**

Los resultados de las estimaciones efectuadas no arrojaron deterioro alguno sobre la plusvalía comprada.

### 4.2.- Valor razonable de derivados y de otros instrumentos financieros

El valor razonable de los instrumentos financieros que no son comercializados en un mercado activo (por ejemplo, acciones sin cotización o suficiente presencia bursátil, derivados extra-bursátiles, etc.) se determina usando técnicas de valuación. GASCO aplica su juicio para seleccionar una variedad de métodos y aplica supuestos que principalmente se basan en las condiciones de mercado existentes a la fecha de cada

estado de situación financiera. Gasco utiliza flujos netos descontados o técnicas de valoración a base de múltiplos de EBITDA para ciertos activos financieros disponibles para la venta que no se comercializan en mercados activos.

### 4.3.- Beneficios por Indemnizaciones por término pactado (PIAS) y premios por antigüedad

El valor presente de las obligaciones por indemnizaciones por años de servicio pactadas y premios por antigüedad ("los beneficios") depende de un número de factores que se determinan sobre bases actuariales usando un número de supuestos. Los supuestos usados al determinar el costo neto por los beneficios incluyen la tasa de descuento. Cualquier cambio en estos supuestos tendrá impacto en el valor en libros de la obligación por los beneficios.

GASCO determina la tasa de descuento al final de cada año que considera más apropiada de acuerdo a las condiciones de mercado a la fecha de valoración. Esta tasa de interés es la que utiliza GASCO para determinar el valor presente de las futuras salidas de flujos de efectivo estimadas que se prevé se requerirá para cancelar las obligaciones por planes beneficios. Al determinar la tasa de descuento, GASCO considera las tasas de interés de bonos corporativos de alta calidad que se denominan en la moneda en la que los beneficios se pagarán y que tienen plazos de vencimiento similares o que se aproximan a los plazos de las respectivas obligaciones por los beneficios.
Otros supuestos claves para establecer las obligaciones por planes de beneficios se basan en parte en las condiciones actuales del mercado. En la Nota N° 19 se presenta información adicional al respecto.

### 4.4.- Tasaciones de propiedad, plantas y equipos

El grupo efectúa periódicamente retasaciones de parte significativa de sus propiedades, plantas y equipos. Las tasaciones vinculadas con las redes de distribución y cilindros y estanques son efectuadas tomando como base la metodología del Valor Nuevo de Reemplazo (VNR) de los activos. Dicho VNR es reducido en la proporción apropiada que representa el uso y estado de conservación de los activos, a base de la metodología de Marston y Agg.

La referida metodología utiliza supuestos críticos vinculados con tasa de interés, factores de reajustes e indexación y estimaciones de vidas útiles, cuya variación pueden generar modificaciones significativas sobre los estados financieros de la Sociedad.

## 5.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

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

| Clases de Efectivo y Equivalentes al Efectivo | Saldo al | | |
|---|---|---|---|
| | 30-06-2009 M$ | 31-12-2008 M$ | 01-01-2008 M$ |
| Efectivo en Caja | 153.090 | 136.304 | 157.376 |
| Saldos en Bancos | 4.973.868 | 5.702.269 | 4.668.518 |
| Depósitos a Corto Plazo | 6.913.842 | 1.527.626 | 2.222.948 |
| Otro Efectivo y Equivalentes al Efectivo | 8.115.452 | 11.560.531 | 6.972.378 |
| **Efectivo y Equivalentes al Efectivo** | **20.156.252** | **18.926.730** | **14.021.220** |

No existe variación entre el efectivo y efectivo equivalente presentados en el estado de situación patrimonial y el estado de flujo de efectivo al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008.

La composición del rubro por tipo de monedas al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es la 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 | CL $ | 20.094.957 | 18.821.761 | 13.999.538 |
| Monto del efectivo y equivalente al efectivo | AR $ | 996 | 0 | 0 |
| Monto del efectivo y equivalente al efectivo | US$ | 60.299 | 104.969 | 21.682 |
| **Total de Efectivo y Equivalente al Efectivo** | | **20.156.252** | **18.926.730** | **14.021.220** |

## 6.- ACTIVOS FINANCIEROS A VALOR RAZONABLE CON CAMBIOS EN RESULTADOS

La Sociedad no presenta saldo en este rubro al 30 de junio de 2009 , 31 de diciembre de 2008 y al 01 de Enero de 2008.

## 7.- ACTIVOS FINANCIEROS DISPONIBLES PARA LA VENTA

La composición de este rubro al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es el siguiente:

| Activos Financieros Disponibles para la Venta | Saldo al | | | Saldo al | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Corriente | | | No corriente | | |
| | 30-06-2009 M$ | 31-12-2008 M$ | 01-01-2008 M$ | 30-06-2009 M$ | 31-12-2008 M$ | 01-01-2008 M$ |
| Instrumentos de Patrimonio | 0 | 0 | 0 | 6.048.281 | 8.268.537 | 6.847.021 |
| Otros | 0 | 0 | 0 | 14.743 | 17.645 | 13.776 |
| **Total** | **0** | **0** | **0** | **6.063.024** | **8.286.182** | **6.860.797** |

El detalle de los instrumentos de patrimonio al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es el siguiente:

| Detalle de Activos Financieros Disponibles para la Venta | | | | Saldos al | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | Corrientes | | | No corrientes | | |
| R.U.T | Sociedad | Número de acciones | Porcentaje de participación | 30-06-2009 M$ | 31-12-2008 M$ | 01-01-2008 M$ | 30-06-2009 M$ | 31-12-2008 M$ | 01-01-2008 M$ |
| O-E | Gasoductos Gasandes S.A. (Argentina) | 10.850.710 | 13,00% | 0 | 0 | 0 | 4.101.983 | 5.627.469 | 4.650.779 |
| 96.721.360-8 | Gasoducto Gasandes S.A. | 22.464 | 13,00% | 0 | 0 | 0 | 1.868.218 | 2.562.988 | 2.118.162 |
| 70.497.500-7 | Estadio Español de Concepción S.A. | 6 | 0,12% | 0 | 0 | 0 | 2.888 | 2.888 | 2.888 |
| 70.393.200-2 | Club de Campo la Posada S.A. | 2 | 0,06% | 0 | 0 | 0 | 793 | 793 | 793 |
| 70.341.300-5 | Corporación Club Concepción | 1 | 0,03% | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 |
| 92.970.000-7 | Cem S.A. | 257.174 | 0,09% | 0 | 0 | 0 | 45.818 | 45.818 | 45.818 |
| O-E | Portland General electric CO. | 1.010 | 0,00% | 0 | 0 | 0 | 14.743 | 17.645 | 13.776 |
| 91.968.000-8 | Inmobiliaria Club de la Unión de Pta. Arenas S.A. | 50 | 5,68% | 0 | 0 | 0 | 6.960 | 6.960 | 6.960 |
| 99.581.910-4 | Gráfica Puerto Madero S.A. | 240 | 24,39% | 0 | 0 | 0 | 8.531 | 8.531 | 8.531 |
| 90.694.000-0 | Empresa Periodística La Nación | 240 | 24,39% | 0 | 0 | 0 | 8.531 | 8.531 | 8.531 |
| 73.116.100-3 | Instituto de la construcción | - | 0,00% | 0 | 0 | 0 | 2.904 | 2.904 | 2.904 |
| 70.024.300-1 | Sociedad de Fomento Fabril | 676 | 0,26% | 0 | 0 | 0 | 282 | 282 | 282 |
| 70.393.200-2 | Club de Campo la Posada | 4 | 0,13% | 0 | 0 | 0 | 374 | 374 | 374 |
| 70.497.500-7 | Estadio Español de Concepción S.A. | 8 | 0,16% | 0 | 0 | 0 | 998 | 998 | 998 |
| | **Total** | | | **0** | **0** | **0** | **6.063.024** | **8.286.182** | **6.860.797** |

## 8.- INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS

Los instrumentos financieros han sido contabilizados a valor justo en el estado de situación financiera al 30 de Junio de 2009 han sido medidos en base a las metodologías previstas en la NIC 39. Dichas metodologías aplicadas para cada clase de instrumentos financieros se clasifican según su jerarquía de la siguiente manera:

- Nivel I: Valores o precios de cotización en mercados activos para activos y pasivos idénticos.

- Nivel II: información ("ïnputs") provenientes de fuentes distintas a los valores de cotización del Nivel I, pero observables en mercado para los activos y pasivos ya sea de manera directa (precios) o indirecta (obtenidos a partir de precios).

- Nivel III: inputs para activos o pasivos que no se basan en datos de mercado observables.

La siguiente tabla presenta los activos y pasivos financieros que son medidos a valor razonable al 30 de junio de2009:

| Instrumentos financieros medidos a valor razonable | | | Valor Razonable medido al final del período de reporte utilizando: | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | 30-06-2009 M$ | | Nivel I M$ | Nivel II M$ | Nivel III M$ |
| | | | | | |
| **Activos financieros** | Corriente | No Corriente | | | |
| Derivados de cobertura de flujo de caja | 241.652 | 0 | 0 | 241.652 | 0 |
| **Total Activos** | **241.652** | **0** | **0** | **241.652** | **0** |
| | | | | | |
| **Pasivos financieros** | | | | | |
| Derivados de cobertura de flujo de caja | 175.468 | 1.767.466 | | 1.942.934 | |
| **Total Pasivos** | **175.468** | **1.767.466** | **0** | **1.942.934** | **0** |

## 9.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

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

| Clases de Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto | Saldo al | | | Saldo al | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Corriente | | | No corriente | | |
| | 30-06-2009 M$ | 31-12-2008 M$ | 01-01-2008 M$ | 30-06-2009 M$ | 31-12-2008 M$ | 01-01-2008 M$ |
| Deudores Comerciales, Neto | 43.657.391 | 33.858.511 | 34.183.845 | 4.722.561 | 3.221.171 | 1.813.860 |
| Cuentas por Cobrar por Arrendamiento Financiero, Neto | 2.964.383 | 2.548.035 | 1.447.119 | 3.475.620 | 3.300.402 | 2.731.821 |
| Otras Cuentas por Cobrar, Neto | 6.882.905 | 7.844.154 | 7.386.289 | 44.340 | 37.510 | 34.302 |
| **Total** | **53.504.679** | **44.250.700** | **43.017.253** | **8.242.521** | **6.559.083** | **4.579.983** |

| Clases de Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Bruto | Saldo al | | | Saldo al | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Corriente | | | No corriente | | |
| | 30-06-2009 M$ | 31-12-2008 M$ | 01-01-2008 M$ | 30-06-2009 M$ | 31-12-2008 M$ | 01-01-2008 M$ |
| Deudores Comerciales, Bruto | 50.904.680 | 40.269.828 | 39.249.223 | 4.722.561 | 3.221.171 | 1.813.860 |
| Cuentas por Cobrar por Arrendamiento Financiero, Bruto | 3.048.429 | 2.632.081 | 1.531.165 | 3.475.620 | 3.300.402 | 2.731.821 |
| Otras Cuentas por Cobrar, Bruto | 7.539.437 | 8.462.771 | 8.017.855 | 44.340 | 37.510 | 34.302 |
| **Total** | **61.492.546** | **51.364.680** | **48.798.243** | **8.242.521** | **6.559.083** | **4.579.983** |

El detalle del deterioro de deudores comerciales al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es el siguiente:

| Importe en Libros de Deudores Comerciales, Otras cuentas por cobrar Deteriorados | Saldo al | | |
|---|---|---|---|
| | 30/06/2009 M$ | 31/12/2008 M$ | 01/01/2008 M$ |
| Deudores Comerciales | 7.247.289 | 6.411.317 | 5.065.378 |
| Cuentas por Cobrar por Arrendamiento Financiero | 84.046 | 84.046 | 84.046 |
| Otras Cuentas por Cobrar | 656.532 | 618.617 | 631.566 |
| **Total** | **7.987.867** | **7.113.980** | **5.780.990** |

| Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar Vencidos y No Pagados con Deterioro | Saldo al | |
|---|---|---|
| | 30/06/2009 M$ | 31/12/2008 M$ |
| Saldo Inicial | 7.113.980 | 5.780.990 |
| Baja de activos financieros deteriorados del ejercicio | 112.276 | 346.443 |
| Aumento o disminución del ejercicio | 986.163 | 1.679.433 |
| **Saldo Final** | **7.987.867** | **7.113.980** |

| Monto de Cualquier Pérdida por Deterioro Relacionada (Efecto en resultado del periodo de la provisión) | Saldo al | | | |
|---|---|---|---|---|
| | 01-01-2009 al 30-06-2009 M$ | 01-01-2008 al 30-06-2008 M$ | 01-04-2009 al 30-06-2009 M$ | 01-04-2008 al 30-06-2008 M$ |
| Deudores Comerciales | 873.887 | 838.868 | 514.526 | 297.701 |
| **Total** | **873.887** | **838.868** | **514.526** | **297.701** |

Los plazos de vencimiento de los deudores comerciales vencidos y no deteriorados al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 son los siguientes:

| Deudores Comerciales y otras cuentas por cobrar Vencidos y No Pagados pero No Deteriorado | Saldo al | | |
|---|---|---|---|
| | 30/06/2009 M$ | 31/12/2008 M$ | 01/01/2008 M$ |
| Con Vencimiento Menor de Tres Meses | 10.145.414 | 13.687.836 | 13.912.031 |
| Con Vencimiento entre Tres y Seis Meses | 1.187.910 | 1.506.240 | 1.728.644 |
| Con Vencimiento entre Seis y Doce Meses | 520.909 | 250.438 | 59.458 |
| Con Vencimiento Mayor a Doce Meses | 211.832 | 172.381 | 103.417 |
| **Total Deudores Comerciales Vencido y No Pagado no Deteriorado** | **12.066.065** | **15.616.895** | **15.803.550** |

| Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar por vencer | Saldo al | | |
|---|---|---|---|
| | 30/06/2009 M$ | 31/12/2008 M$ | 01/01/2008 M$ |
| Con Vencimiento Menor de Tres Meses | 42.965.813 | 29.374.295 | 27.301.986 |
| Con Vencimiento entre Tres y Seis Meses | 1.016.996 | 656.280 | 544.577 |
| Con Vencimiento entre Seis y Doce Meses | 1.447.035 | 1.200.536 | 1.000.645 |
| Con Vencimiento Mayor a Doce Meses | 4.251.291 | 3.961.777 | 2.946.478 |
| **Total Deudores Comerciales por vencer** | **49.681.135** | **35.192.888** | **31.793.686** |

El detalle de las Cuentas por Cobrar por Arrendamiento Financiero al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es el siguiente:

| Pagos Mínimos a Recibir por Arrendamiento, Arrendamientos Financieros | 30/06/2009 | | | 31/12/2008 | | | 01/01/2008 | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Bruto M$ | Interés M$ | Valor Presente M$ | Bruto M$ | Interés M$ | Valor Presente M$ | Bruto M$ | Interés M$ | Valor Presente M$ |
| No posterior a un Año | 4.061.016 | 1.012.588 | 3.048.428 | 3.847.536 | 925.253 | 2.922.283 | 2.840.058 | 1.021.933 | 1.818.125 |
| Posterior a un Año pero menor de Cinco Años | 4.615.155 | 1.139.534 | 3.475.621 | 4.048.356 | 1.038.156 | 3.010.200 | 3.889.998 | 1.445.137 | 2.444.861 |
| **Total** | **8.676.171** | **2.152.122** | **6.524.049** | **7.895.892** | **1.963.409** | **5.932.483** | **6.730.056** | **2.467.070** | **4.262.986** |

| | 30-06-2009 M$ | 31-12-2008 M$ | 01-01-2008 M$ |
|---|---|---|---|
| Ingresos Financieros por devengar de Arrendamientos Financieros | 2.152.122 | 1.963.409 | 2.467.070 |

## 10.- SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS

Las transacciones con empresas relacionadas son de pago/cobro inmediato ó a 30 días, y no están sujetas a condiciones especiales. Estas operaciones se ajustan a lo establecido en los artículos N° 44 y 49 de la Ley N° 18.046, sobre Sociedades Anónimas.

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

La Sociedad tiene como política informar todas las transacciones que efectúa con partes relacionadas durante el ejercicio, con excepción de los dividendos pagados, aportes de capital recibidos, las cuales no se entienden como transacciones.

### 10.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas

#### 10.1.1. Cuentas por cobrar a entidades relacionadas

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

| Cuentas por cobrar a entidades relacionadas | | | | | | Saldos al | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | Corrientes | | | No corrientes | | |
| R.U.T | Sociedad | Descripción de la transacción | Plazo 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$ |
| 65.166.730-5 | Fundación Gasco | Reembolso de Gastos | Más de 90 Días y hasta 1 año | Indirecta | CL $ | 8.309 | 6.710 | 6.713 | 0 | 0 | 0 |
| O-E | Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A. | Dividendos | Más de 90 Días y hasta 1 año | Asociada | US$ | 2.854.714 | 1.325.342 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 91.337.000-7 | Cementos Polpaico S.A. | Dividendos | Hasta 90 Días | Asociada | CL $ | 0 | 0 | 2.630.322 | 0 | 0 | 0 |
| O-E | Gasnor S.A. | Reembolso de Gastos | Más de 90 Días y hasta 1 año | Indirecta | US$ | 205.193 | 233.090 | 159.777 | 0 | 0 | 0 |
| O-E | Gascart S.A. | Comisiones | Más de 90 Días y hasta 1 año | Asociada | US$ | 74.597 | 96.993 | 84.529 | 0 | 0 | 0 |
| 96.641.810-9 | Gas Natural Producción S.A. | Aporte por Capitalizar | Más de 90 Días y hasta 1 año | Asociada | CL $ | 0 | 0 | 54.818 | 0 | 0 | 0 |
| 76.742.300-4 | Gazel S.A. | reembolso de Gastos | Más de 90 Días y hasta 1 año | Asociada | CL $ | 35.158 | 29.628 | 9.747 | 0 | 0 | 0 |
| 96.856.650-4 | Innergy Holdings S.A. | reembolso de Gastos | Más de 90 Días y hasta 1 año | Asociada | CL $ | 8.480 | 7.891 | 18.463 | 0 | 0 | 0 |
| 96.856.650-4 | Innergy Holdings S.A. | Aportes por capitalizar | Más de 1 año | Asociada | CL $ | 0 | 0 | 0 | 2.281.712 | 0 | 0 |
| 88.221.200-9 | Edelmag S.A. | Venta de gas licuado | Hasta 90 Días | Matriz Común | CL $ | 798.754 | 411.726 | 320.257 | 0 | 0 | 0 |
| 91.143.000-2 | Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. | Venta de Gas Licuado | Más de 90 Días y hasta 1 año | Matriz común | CL $ | 39.052 | 81.703 | 53.653 | 0 | 0 | 0 |
| 89.479.000-8 | Comercial y Logística General S.A. | Venta de Gas Licuado | Más de 90 Días y hasta 1 año | Matriz común | CL $ | 391 | 552 | 741 | 0 | 0 | 0 |
| 99.513.400-4 | CGE Distribución S.A. | Venta de Gas Licuado | Más de 90 Días y hasta 1 año | Matriz común | CL $ | 8.247 | 1.418 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 86.386.700-2 | Transformadores Tusan S.A. | Servicios Prestados | Más de 90 Días y hasta 1 año | Matriz común | CL $ | 3.378 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 96.719.210-4 | CGE Transmisión S.A. | Venta de Gas Licuado | Más de 90 Días y hasta 1 año | Matriz común | CL $ | 277 | 0 | 332 | 0 | 0 | 0 |
| 99.520.000-7 | Cía. de Petroleos de Chile S.A. | Venta de gas licuado | Hasta 90 días | Accionista de subsidiaria | CL $ | 539 | 1.348 | 1.143 | 0 | 0 | 0 |
| 90.690.000-9 | Empresas Copec S.A. | Venta de gas licuado | Hasta 90 días | Accionista de subsidiaria | CL $ | 0 | 0 | 2.997 | 0 | 0 | 0 |
| 76.788.080-4 | GNL Quintero S.A. | Préstamos otorgados | Más de 1 año | Asociada | US$ | 0 | 4.224.579 | 0 | 0 | 0 | 36.372.626 |
| 76.418.940-k | GNL Chile S.A. | Préstamos otorgados | Más de 1 año | Asociada | US$ | 0 | 0 | 0 | 903.849 | 724.065 | 1.872.843 |
| 91.806.000-6 | Abastecedora de Combustibles S.A. | Venta de gas licuado | Hasta 90 días | Accionista de subsidiaria | CL $ | 2.797.321 | 691.162 | 2.977.201 | 0 | 0 | 0 |
| 96.861.390-1 | Innergy Soluciones Energéticas S.A. | Venta de gas natural | Hasta 90 días | Asociada | CL $ | 0 | 0 | 136.248 | 0 | 0 | 0 |
| **Total** | | | | | | **6.834.410** | **7.112.142** | **6.456.941** | **3.185.561** | **724.065** | **38.245.469** |

### 10.1.2. Cuentas por pagar a entidades relacionadas

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

| Cuentas por pagar a entidades relacionadas | | | | | | Saldos al | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | Corrientes | | | No corrientes | | |
| R.U.T | Sociedad | Descripción de la transacción | Plazo 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$ |
| 93.603.000-9 | Sociedad de Computación Binaria S.A. | Servicios Recibidos | Hasta 90 días | Matriz Común | CL $ | 26.883 | 24.475 | 2.911 | 0 | 0 | 0 |
| 90.042.000-5 | Compañía General de Electricidad S.A. | Dividendos | Hasta 90 días | Matriz | CL $ | 817.382 | 0 | 1.617.192 | 0 | 0 | 0 |
| 93.832.000-4 | Inmobiliaria General S.A. | Arriendos de Oficinas | Más de 90 Días y hasta 1 año | Matriz común | CL $ | 0 | 0 | 4.491 | 0 | 0 | 0 |
| 99.596.430-9 | Contactos Generales S.A. | Servicios Recibidos | Más de 90 Días y hasta 1 año | Matriz común | CL $ | 0 | 0 | 232 | 0 | 0 | 0 |
| 99.520.000-7 | Cía. de Petroleos de Chile S.A. | Compra de combustibles | Hasta 90 días | Accionista de subsidiaria | CL $ | 74.174 | 15.000 | 25.815 | 0 | 0 | 0 |
| 81.095.400-0 | Sociedad Nacional de Oleoductos | Servicio de transporte terrestre | Hasta 90 días | Indirecta | CL $ | 211.218 | 115.226 | 116.591 | 0 | 0 | 0 |
| 96.861.390-1 | Innergy Soluciones Energéticas S.A. | Venta Gas | Hasta 90 días | Asociada | CL $ | 1.096.382 | 806.674 | 317.124 | 0 | 0 | 0 |
| 99.513.400-4 | CGE Distribución S.A. | Venta de energía | Hasta 90 días | Matriz común | CL $ | 963 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 96.719.210-4 | CGE Generación S.A. | Venta de energía | Hasta 90 días | Matriz común | CL $ | 25.105 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 91.806.000-6 | Abastecedora de Combustibles S.A. | Dividendos | Hasta 90 días | Accionista de subsidiaria | CL $ | 0 | 514.402 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 92.513.000-1 | Navieras Ultragas Ltda. | Dividendos | Hasta 90 días | Accionista de subsidiaria | CL $ | 0 | 354.759 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Total** | | | | | | **2.252.107** | **1.830.536** | **2.084.356** | **0** | **0** | **0** |

### 10.1.3. Transacciones con relacionadas y sus efectos en resultados

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados para los semestres terminados al 30 de junio de 2009 y 2008.

| Transacciones | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| R.U.T. | Sociedad | Naturaleza de la relación | Descripción de la transacción | 01-01-2009 al 30-06-2009 M$ | Efecto en resultados (Cargo)/ Abono | 01-01-2008 al 30-06-2008 M$ | Efecto en resultados (Cargo)/ Abono | 01-04-2009 al 30-06-2009 M$ | Efecto en resultados (Cargo)/ Abono | 01-04-2008 al 30-06-2008 M$ | Efecto en resultados (Cargo)/ Abono |
| 96.856.650-4 | Innergy Holdings S.A. | Asociada | Reembolso de gastos | 589 | 0 | 59.717 | 0 | 236 | 0 | 1.535 | 0 |
| 96.856.650-4 | Innergy Holdings S.A. | Asociada | Aumentos de Capital | 420.435 | 0 | 801.413 | 0 | 420.435 | 0 | 354.545 | 0 |
| 96.856.650-4 | Innergy Holdings S.A. | Asociada | Aportes por capitalizar | 0 | 0 | 804.720 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 96.856.650-4 | Innergy Holdings S.A. | Asociada | Capitalización cash call | 0 | 0 | 1.496.918 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 99.527.700-K | Campanario Generación S.A. | Asociada | Aumentos de Capital | 1.275.560 | 0 | 0 | 0 | 1.275.560 | 0 | 0 | 0 |
| 96.762.250-8 | Gasoducto del Pacífico S.A. | Asociada | Aumentos de Capital | 3.642.632 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| O-E | Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A. | Asociada | Aumentos de Capital | 1.973.304 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| O-E | Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd. | Asociada | Aumentos de Capital | 170.112 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 93.603.000-9 | Sociedad de Computación Binaria S.A. | Matriz común | Servicios recibidos | 206 | (206) | 361 | (361) | 84 | (84) | 361 | (361) |
| 93.603.000-9 | Sociedad de Computación Binaria S.A. | Matriz común | Servicios recibidos | 13.484 | (8.044) | 8.009 | (6.205) | 5.139 | (1.184) | 3.049 | (2.037) |
| 93.603.000-9 | Sociedad de Computación Binaria S.A. | Matriz común | Compra de activos | 407 | 0 | 0 | 0 | 407 | 0 | 0 | 0 |
| O-E | Gasnor S.A. | Indirecta | Reembolso de gastos | 11.407 | (1.598) | 9.908 | (372) | 9.774 | 0 | 7.331 | (169) |
| 88.221.200-9 | Edelmag S.A. | Matriz común | Venta de gas natural | 3.073.853 | 2.583.070 | 2.073.304 | 1.742.272 | 1.830.962 | 1.538.624 | 1.131.329 | 950.696 |
| 88.221.200-9 | Edelmag S.A. | Matriz común | Compra de energía y potencia | 35.987 | (30.588) | 33.634 | (28.602) | 17.168 | (14.601) | 17.029 | (14.475) |
| O-E | Gascart S.A. | Asociada | Aumentos de Capital | 785.779 | 0 | 448.731 | 0 | 494.512 | 0 | 448.731 | 0 |
| O-E | Gascart S.A. | Asociada | Comisiones | 203.893 | 106.900 | 175.334 | 90.805 | 96.383 | (610) | 81.639 | 81.639 |
| 76.742.300-4 | Gazel S.A. | Asociada | Servicios prestados | 60.826 | 25.746 | 36.895 | 23.915 | 26.129 | 13.087 | 9.664 | 12.050 |
| 76.742.300-4 | Gazel S.A. | Asociada | Transferencioas bancarias | 49.857 | 0 | 36.535 | 0 | 22.128 | 0 | 16.194 | 0 |
| 76.742.300-4 | Gazel S.A. | Asociada | Venta de gas natural | 68.032 | 40.497 | 0 | 0 | 41.475 | 21.482 | 0 | 0 |
| 91.143.000-2 | Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. | Matriz común | Venta gas granel | 229.292 | 193.666 | 370.701 | 308.591 | 119.902 | 101.196 | 210.471 | 175.366 |
| 91.143.000-2 | Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. | Matriz común | Servicios recibidos | 16.644 | (12.044) | 21.121 | (18.253) | 8.275 | (5.270) | 8.668 | (7.446) |
| 99.513.400-4 | CGE Distribución S.A. | Matriz común | Venta gas granel | 11.017 | 9.282 | 10.359 | 8.705 | 6.047 | 5.090 | 5.783 | 4.859 |
| 99.513.400-4 | CGE Distribución S.A. | Matriz común | Servicios recibidos | 43.090 | (36.210) | 27.001 | (22.690) | 23.727 | (19.939) | 13.949 | (11.672) |
| 99.513.400-4 | CGE Distribución S.A. | Matriz común | Venta de gas natural | 808 | 678 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 99.513.400-4 | CGE Distribución S.A. | Matriz común | Venta de energía | 7.008 | 5.889 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 99.513.400-4 | CGE Distribución S.A. | Matriz común | Compra de energía y potencia | 51.388 | (43.184) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 93.832.000-4 | Inmobiliaria General S.A. | Matriz común | Servicios recibidos | 0 | 0 | 6.863 | (6.863) | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 96.719.210-4 | CGE Transmisión S.A. | Matriz común | Venta gas granel | 1.199 | 1.010 | 1.249 | 1.050 | 914 | 769 | 866 | 728 |
| 96.719.210-4 | CGE Transmisión S.A. | Matriz común | Servicios recibidos | 25.106 | (21.096) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 89.479.000-8 | Comercial y Logística General S.A. | Matriz común | Venta gas granel | 1.277 | 1.076 | 4.886 | 4.106 | 365 | 307 | 4.097 | 3.443 |
| 76.788.080-4 | GNL Quintero S.A. | Asociada | Préstamos otorgados | 0 | 0 | 26.828.964 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 76.788.080-4 | GNL Quintero S.A. | Asociada | Intereses cobrados | 0 | 0 | 1.419.405 | 1.419.405 | 0 | 0 | 976.094 | 976.094 |
| 99.520.000-7 | Cía. de Petroleos de Chile S.A. | Accionista de subsidiaria | Compra de combustibles | 144.661 | (104.799) | 294.706 | (247.652) | 0 | 0 | 259.247 | (217.854) |
| 99.520.000-7 | Cía. de Petroleos de Chile S.A. | Accionista de subsidiaria | Venta de gas licuado | 6.925 | 5.819 | 4.001 | 3.363 | 129.661 | (101.852) | 893 | 2.191 |
| 76.418.940-k | GNL Chile S.A. | Asociada | Préstamos otorgados | 224.413 | 0 | 0 | 0 | 224.413 | 0 | 0 | 0 |
| 91.806.000-6 | Abastecedora de Combustibles S.A. | Accionista de subsidiaria | Venta de gas licuado | 20.695.715 | 17.391.357 | 35.711.758 | 30.009.881 | 11.935.845 | 10.030.122 | 21.765.204 | 18.290.087 |
| 81.095.400-0 | Sociedad Nacional de Oleoductos | Indirecta | Servicio de transporte terrestre | 1.559.989 | (1.310.915) | 1.422.852 | (1.195.674) | 1.002.432 | (842.380) | 889.884 | (747.802) |
| 96.861.390-1 | Innergy Soluciones Energéticas S.A. | Asociada | Compra gas natural | 4.472.582 | (3.758.472) | 3.327.545 | (2.796.256) | 2.615.668 | (2.198.040) | 2.735.506 | (2.297.744) |
| 77.947.900-5 | Sandoval Latsague y Cía. Ltda. | Director de subsidiaria | Asesorías recibidas | 12.647 | (12.647) | 12.429 | (12.429) | 6.294 | (6.294) | 6.505 | (6.505) |

## 10.2.- Directorio y Gerencia de la Sociedad

El Directorio de Gasco S.A. lo componen siete miembros, los cuales permanecen por un período de 3 años en sus funciones, pudiendo éstos reelegirse.

El equipo gerencial de Gasco S.A. lo componen un Gerente General, un Fiscal Corporativo, cuatro Gerentes Corporativos de Área y un Gerente de Negocios.

### 10.2.1.- Remuneración del Directorio

Según lo establecido en el Artículo N° 33 de la Ley N° 18.046 sobre Sociedades Anónimas, la Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada con fecha 14 de abril de 2009 fijó los siguientes montos para el ejercicio 2009, los cuales fueron los mismos fijados en el ejercicio 2008.

- **Dietas por asistencia a sesiones**

  Pagar a cada Director 45 Unidades de Fomento por asistencia a las sesiones del directorio. La dieta del Presidente del Directorio será el equivalente a dos veces la dieta que le corresponda a un Director.

  **Participación de utilidades**

  Pagar una participación del 1,5 por ciento de las utilidades del ejercicio con un tope máximo de un 5 por ciento de la totalidad de los dividendos repartidos durante el ejercicio. La participación del Presidente del Directorio será equivalente a dos veces la dieta que le corresponda a un Director.

| Retribución Directorio | | 01-01-2009 al 30-06-2009 M$ | | 01-01-2008 al 30-06-2008 M$ | | 01-04-2009 al 30-06-2009 M$ | | 01-04-2008 al 30-06-2008 M$ | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Nombre** | **Cargo** | **Directorio M$** | **Comité de Directores M$** | **Directorio M$** | **Comité de Directores M$** | **Directorio M$** | **Comité de Directores M$** | **Directorio M$** | **Comité de Directores M$** |
| Matías Pérez Cruz | Presidente | 26.162 | 210 | 115.221 | 198 | 13.235 | 0 | 34.917 | 0 |
| Jorge Marín Correa | Vice-presidente | 10.721 | 210 | 54.540 | 198 | 7.875 | 0 | 17.745 | 0 |
| Rodrigo del Solar Concha | Director | 23.948 | 0 | 68.087 | 0 | 9.459 | 0 | 21.720 | 0 |
| Pablo Guarda Barros | Director | 5.678 | 0 | 5.377 | 0 | 2.832 | 0 | 2.707 | 0 |
| Juan Hornauer López | Director | 10.721 | 210 | 55.546 | 198 | 7.875 | 0 | 18.647 | 0 |
| Francisco Marín Estévez | Director | 9.763 | 0 | 55.442 | 0 | 5.978 | 0 | 16.862 | 0 |
| Pablo Neuweiler Heinsen | Director | 15.440 | 0 | 59.384 | 0 | 6.617 | 0 | 17.458 | 0 |
| Guillermo Matta Fuenzalida | Director | 0 | 0 | 12.516 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| **Totales** | | **102.433** | **630** | **426.113** | **594** | **53.871** | **0** | **130.056** | **0** |

### 10.2.2.- Remuneración del Equipo Gerencial

Las remuneraciones con cargo a resultados al Equipo Gerencial asciende a M$ 463.299 por el período terminado al 30 de junio de 2009, (M$ 676.385) por el período terminado al 30 de junio de 2008.

La Sociedad tiene para sus ejecutivos, establecido un plan de incentivo por cumplimiento de objetivos individuales de aportación a los resultados de la Sociedad, estos incentivos están estructurados en un mínimo y máximo de remuneraciones brutas y son canceladas una vez al año.

## 11.- INVENTARIOS

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

| Clases de Inventarios | Saldo al | | |
|---|---|---|---|
| | 30-06-2009 M$ | 31-12-2008 M$ | 01-01-2008 M$ |
| Materias primas | 2.117.163 | 2.850.965 | 2.168.496 |
| Mercaderías | 19.379.144 | 9.272.377 | 19.626.644 |
| Suministros para la producción | 508.851 | 448.824 | 807.006 |
| Bienes terminados | 583.247 | 599.285 | 825.778 |
| Otros inventarios (*) | 2.370.897 | 2.330.834 | 1.820.886 |
| **Total** | **24.959.302** | **15.502.285** | **25.248.810** |

| Detalle de otros inventarios (*) | Saldo al | | |
|---|---|---|---|
| | 30-06-2009 M$ | 31-12-2008 M$ | 01-01-2008 M$ |
| Inventarios para proyectos y repuestos | 2.284.948 | 2.221.616 | 1.914.360 |
| Materiales eléctricos | 39.609 | 49.861 | 42.190 |
| Materiales y equipos | 73.558 | 92.599 | 78.354 |
| Provisión de deterioro | 355.958 | 355.958 | 552.878 |
| Otros | 328.740 | 322.716 | 338.860 |
| **Total** | **2.370.897** | **2.330.834** | **1.820.886** |

Información adicional de inventarios:

| Inventarios al Valor Razonable Menos Costos de Venta | 01-01-09 al 30-06-2009 M$ | 01-01-08 al 30-06-2008 M$ | 01-04-09 al 30-06-2009 M$ | 01-04-08 al 30-06-2008 M$ |
|---|---|---|---|---|
| Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el periodo | 114.470 | 176.727 | 70.398 | 81.893 |

## 12.- INVERSIONES EN ASOCIADAS CONTABILIZADAS POR EL METODO DE LA PARTICIPACION

La composición del rubro al 30 de junio de 2009 y 31 de diciembre de 2008 es la siguiente:

12.1. Detalle de Inversiones en Asociadas

Año 2009

| Movimientos en Inversiones en Asociadas | País de origen | Moneda Funcional | Porcentaje de participación | Porcentaje poder de votos | Saldo al 31/12/2008 M$ | Adiciones M$ | Participación en Ganancia (Pérdida) M$ | Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas M$ | Dividendos Recibidos M$ | Diferencia de Conversión M$ | Otro Incremento (Decremento) M$ | Saldo al 30/06/2009 M$ |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Cemento Polpaico S.A. | Chile | CL $ | 40,8760% | 40,8760% | 28.740.965 | 0 | 2.064.325 | 0 | 0 | (766.538) | (423.334) | **29.615.418** |
| Gascart S.A. | Argentina | AR $ | 50,0000% | 50,0000% | 4.182.795 | 761.054 | (490.223) | 0 | 0 | (1.064.820) | (188.374) | **3.200.432** |
| Gasoducto del Pacífico S.A. | Chile | US$ | 29,9988% | 29,9988% | 10.050.772 | 5.517.170 | (15.510.942) | 0 | 0 | (1.653.310) | 1.596.310 | **0** |
| Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A. | Argentina | US$ | 26,6978% | 26,6978% | 9.474.399 | 1.973.304 | (7.421.243) | 0 | (1.759.269) | (1.558.477) | (33.331) | **675.383** |
| Gasoducto del Pacífico (Cayman ) Ltd. | Chile | CL $ | 25,2140% | 25,2140% | 3.123 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 170.112 | **173.235** |
| Inversiones El Raulí S.A. | Chile | CL $ | 10,1905% | 10,1905% | 4.579.457 | 0 | 263.416 | 0 | (285.355) | (397.866) | 0 | **4.159.652** |
| Innergy Holdings S.A. | Chile | US$ | 30,0000% | 30,0000% | 0 | 0 | 0 | 23.210.455 | 0 | 0 | 0 | **0** |
| Innergy Transportes S.A. | Chile | CL $ | 0,0002% | 0,0002% | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **5** |
| Campanario | Chile | US$ | 20,0000% | 20,0000% | 4.777.209 | 1.275.560 | (52) | 0 | 0 | (886.949) | (3.846) | **5.161.922** |
| Gazel S.A. | Chile | CL $ | 50,0000% | 50,0000% | 553.788 | 0 | (101.477) | 0 | 0 | 0 | (137) | **452.174** |
| GNL Quintero S.A. | Chile | US$ | 20,0000% | 20,0000% | 24.527.218 | 0 | (182.773) | 0 | 0 | (4.034.492) | (9.982.668) | **10.327.285** |
| GNL Chile S.A. | Chile | US$ | 33,3300% | 33,3300% | 0 | 0 | 0 | (138.814) | 0 | 0 | 0 | **0** |
| Gasmarket S.A. | Argentina | AR $ | 50,0000% | 50,0000% | 909.072 | 0 | 227.709 | 0 | 0 | 0 | (835.544) | **301.237** |
| | | | | **TOTALES** | **87.798.803** | **9.527.088** | **(a)(21.151.260)** | **(b) 23.071.641** | **(2.044.624)** | **(10.362.452)** | **(9.700.812)** | **54.066.743** |

El efecto en resultado asciende a M$ 1.920.381 (a) y (b)

Año 2008

| Movimientos en Inversiones en Asociadas | País de origen | Moneda Funcional | Porcentaje de participación | Porcentaje poder de votos | Saldo al 01/01/2008 M$ | Adiciones M$ | Participación en Ganancia (Pérdida) M$ | Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas M$ | Dividendos Recibidos M$ | Diferencia de Conversión M$ | Otro Incremento (Decremento) M$ | Saldo al 31/12/2008 M$ |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Cemento Polpaico S.A. | Chile | CL $ | 40,8760% | 40,8760% | 33.310.853 | 0 | (2.039.765) | 0 | (3.507.096) | 2.786.099 | (1.809.126) | **28.740.965** |
| Gascart S.A. | Argentina | AR $ | 50,0000% | 50,0000% | 3.496.911 | 448.731 | (82.588) | 0 | 0 | 691.364 | (371.623) | **4.182.795** |
| Gasoducto del Pacífico S.A. | Chile | US$ | 19,9991% | 19,9991% | 6.054.265 | 0 | 2.296.134 | 0 | 0 | 1.700.373 | 0 | **10.050.772** |
| Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A. | Argentina | US$ | 19,9981% | 19,9981% | 7.379.807 | 0 | 1.347.392 | 0 | (961.006) | 1.394.724 | 313.482 | **9.474.399** |
| Gasoducto del Pacífico (Cayman ) Ltd. | Chile | CL $ | 20,0000% | 20,0000% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3.123 | **3.123** |
| Inversiones El Raulí S.A. | Chile | CL $ | 10,1905% | 10,1905% | 4.064.411 | 0 | 546.146 | 0 | (380.473) | 0 | 349.373 | **4.579.457** |
| Electro Industrial Inversiones S.A. | Chile | CL $ | 40,7690% | 40,7690% | 116.727 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | (116.727) | **0** |
| Innergy Holdings S.A. | Chile | US$ | 30,0000% | 30,0000% | 0 | 0 | 0 | (12.512.237) | 0 | 0 | 0 | **0** |
| Innergy Transportes S.A. | Chile | CL $ | 0,0002% | 0,0002% | 0 | 0 | (2) | 0 | 0 | 0 | 7 | **5** |
| Campanario | Chile | US$ | 20,0000% | 20,0000% | 3.926.942 | 0 | (251.845) | 0 | 0 | 245.924 | 856.188 | **4.777.209** |
| Innergy Soluciones S.A. | Chile | CL $ | 0,0000% | 0,0000% | 0 | 0 | 0 | (1) | 0 | 0 | 0 | **0** |
| Gazel S.A. | Chile | CL $ | 50,0000% | 50,0000% | 694.187 | 0 | (140.400) | 0 | 0 | 0 | 1 | **553.788** |
| Gas Natural Producción S.A. | Chile | CL $ | 36,1450% | 36,1450% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
| GNL Quintero S.A. | Chile | US$ | 20,0000% | 20,0000% | 1.590.042 | 17.592.210 | (218.190) | 0 | 0 | 5.563.156 | 0 | **24.527.218** |
| GNL Chile S.A. | Chile | US$ | 33,3300% | 33,3300% | 0 | 0 | 0 | (655.103) | 0 | 0 | 0 | **0** |
| Gasmarket S.A. | Argentina | AR $ | 50,0000% | 50,0000% | 563.910 | 0 | 408.184 | 0 | 0 | 0 | (63.022) | **909.072** |
| | | | | **TOTALES** | **61.198.055** | **18.040.941** | **(a) 1.865.066** | **(b) (13.167.341)** | **(4.848.575)** | **12.381.640** | **(838.324)** | **87.798.803** |

El efecto en resultado al 31/12/2008 asciende a M$ (11.302.275) (a) y (b)

## 12.2. Información Financiera Resumida de Asociadas, Totalizadas

| Inversiones en Asociadas | 30 de junio de 2009 | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | % Participación | Activos corrientes M$ | Activos no corrientes M$ | Total activos asociada M$ | Pasivos corrientes M$ | Pasivos no corrientes M$ | Total pasivos asociada M$ | Ingresos Ordinarios M$ | Gastos Ordinarios M$ | Ingresos menos Gastos Ordinarios M$ |
| Cemento Polpaico S.A. | 40,8760% | 41.908.207 | 111.656.698 | **153.564.905** | 33.932.115 | 47.180.990 | **81.113.105** | 65.041.316 | 62.173.511 | **2.867.805** |
| Gascart S.A. | 50,0000% | 6.725.279 | 20.715.028 | **27.440.307** | 9.919.362 | 11.120.065 | **21.039.427** | 8.081.017 | 7.476.636 | **604.381** |
| Gasoducto del Pacífico S.A. | 29,9988% | 15.196.106 | 75.559.905 | **90.756.011** | 11.136.650 | 10.244.888 | **21.381.538** | 927.389 | 2.890.116 | **(1.962.727)** |
| Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A. | 26,6978% | 10.461.314 | 42.137.726 | **52.599.040** | 12.093.286 | 0 | **12.093.286** | 1.750.554 | 1.506.476 | **244.078** |
| Inversiones El Raulí S.A. | 10,1905% | 249.042 | 41.139.138 | **41.388.180** | 19.471 | 549.853 | **569.324** | 2.829.902 | 302.293 | **2.527.609** |
| Innergy Holdings S.A. | 30,0000% | 11.538.749 | 8.722.727 | **20.261.476** | 13.498.545 | 28.622.075 | **42.120.620** | 10.834.128 | 8.010.510 | **2.823.618** |
| Campanario | 20,0000% | 17.491.039 | 69.725.486 | **87.216.525** | 26.401.185 | 35.005.731 | **61.406.916** | 12.350.377 | 13.372.126 | **(1.021.749)** |
| GAZEL S.A. | 50,0000% | 368.946 | 615.590 | **984.536** | 59.389 | 20.799 | **80.188** | 44.750 | 255.544 | **(210.794)** |
| GNL Quintero S.A. | 20,0000% | 34.494.208 | 550.681.084 | **585.175.292** | 27.036.805 | 456.588.811 | **483.625.616** | 511.021 | 1.425.117 | **(914.096)** |
| GNL Chile S.A. | 33,3330% | 1.880.304 | 846.031 | **2.726.335** | 1.343.226 | 3.674.995 | **5.018.221** | 61.152 | 477.520 | **(416.368)** |
| | **TOTALES** | **140.313.194** | **921.799.413** | **1.062.112.607** | **135.440.034** | **593.008.207** | **728.448.241** | **102.431.606** | **97.889.849** | **4.541.757** |

| Inversiones en Asociadas | 31 de diciembre de 2008 | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | % Participación | Activos corrientes M$ | Activos no corrientes M$ | Total activos asociada M$ | Pasivos corrientes M$ | Pasivos no corrientes M$ | Total pasivos asociada M$ | Ingresos Ordinarios M$ | Gastos Ordinarios M$ | Ingresos menos Gastos Ordinarios M$ |
| Cemento Polpaico S.A. | 40,8760% | 45.129.856 | 117.090.093 | 162.219.949 | 52.253.764 | 39.493.838 | 91.747.602 | 142.302.799 | 126.272.800 | **16.029.999** |
| Gascart S.A. | 50,0000% | 5.338.942 | 27.259.423 | 32.598.365 | 9.628.750 | 14.596.308 | 24.225.058 | 17.380.734 | 8.628.809 | **8.751.925** |
| Gasoducto del Pacífico S.A. | 19,9991% | 19.187.052 | 92.416.275 | 111.603.327 | 1.682.174 | 59.664.922 | 61.347.096 | 20.595.069 | 1.432.881 | **19.162.188** |
| Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A. | 19,9981% | 12.998.687 | 42.753.367 | 55.752.054 | 8.375.399 | 70 | 8.375.469 | 18.006.104 | 1.599.461 | **16.406.643** |
| Inversiones El Raulí S.A. | 10,1905% | 139.392 | 45.159.841 | 45.299.233 | 40.859 | 319.947 | 360.806 | 5.779.054 | 406.664 | **5.372.390** |
| Innergy Holdings S.A. | 30,0000% | 11.325.468 | 8.355.692 | 19.681.160 | 33.548.883 | 105.302.863 | 138.851.746 | 26.263.421 | 42.408.961 | **(16.145.540)** |
| Campanario | 20,0000% | 18.801.093 | 78.504.447 | 97.305.540 | 46.077.670 | 27.337.643 | 73.415.313 | 50.412.588 | 44.342.518 | **6.070.070** |
| GAZEL S.A. | 50,0000% | 558.129 | 620.831 | 1.178.960 | 51.998 | 19.387 | 71.385 | 110.659 | 121.821 | **(11.162)** |
| GNL Quintero S.A. | 20,0000% | 48.609.505 | 588.924.369 | 637.533.874 | 24.975.571 | 489.922.026 | 514.897.597 | 3.989.905 | 5.080.780 | **(1.090.875)** |
| GNL Chile S.A. | 33,3330% | 374.233 | 17.820 | 392.053 | 65.554 | 2.571.258 | 2.636.812 | 29.913 | 1.995.271 | **(1.965.358)** |
| | **TOTALES** | **162.462.357** | **1.001.102.158** | **1.163.564.515** | **176.700.622** | **739.228.262** | **915.928.884** | **284.870.246** | **232.289.966** | **52.580.280** |

**INNERGY HOLDINGS S.A., GASODUCTO DEL PACIFICO S.A. Y GASODUCTO DEL PACIFICO (Argentina) S.A.**

Con fecha 2 de febrero de 1998 la empresa asociada SGN Marketing S.A., hoy Innergy Soluciones Energéticas S.A., suscribió sendos contratos de Transporte de Gas con Gasoducto del Pacífico S.A. y Gasoducto del Pacífico (Argentina)S.A., por un volumen creciente que alcanzó hasta 3,1 millones de m3/día.

En relación con los contratos de transporte de gas natural bajo la modalidad en firme, cabe tener de presente que por su condición tarifaría el cargador está contractualmente obligado a pagar la totalidad la tarifa por la totalidad del volumen contratado.

Asimismo, Gasco S.A. constituyó fianzas para garantizar el cumplimiento de las obligaciones de pago, que pudiera tener Innergy Soluciones Energéticas S.A. producto del mencionado contrato de transporte, por hasta su porcentaje de participación, que equivale al 30%.

La existencia y permanencia de restricciones administrativas a las exportaciones de gas natural desde la República de Argentina, afectaron severamente la utilización por Innergy Soluciones Energéticas S.A. de la capacidad total de transporte firme contratada, en su oportunidad, con Gasoducto del Pacífico, pagando por un transporte firme en exceso a lo efectivamente utilizado.

Esta situación, implicó que las expectativas de generación de flujo producto de este contrato de transporte fueran menores a los costos contractuales derivados de éste, con lo cual se estimó necesario realizar, para efectos de la valorización en Gasco S.A., por su participación en dicha asociada, una provisión sobre los estados financieros de inicio bajo IFRS, derivada del contrato oneroso descrito.

Con fecha 18 de junio, Gasco S.A. suscribió contratos de compraventa de acciones mediante los cuales aumentó su participación accionaria en Gasoducto del Pacífico S.A., desde un 20% de las acciones preferidas a un 30% de dichas acciones; y en las sociedades Gasoducto del Pacífico Cayman Ltd., y su controlada Gasoducto del Pacífico Argentina S.A., desde un 20% a un 26,7%.

Adicionalmente, durante el primer semestre 2009, Innergy Soluciones Energéticas S.A con Gasoducto del Pacífico S.A. y Gasoducto del Pacífico (Argentina)S.A., alcanzaron acuerdos que permiten la modificación del contrato de transporte, que significó la eliminación de la modalidad take or pay entre las partes.

Producto de la eliminación del take or pay, Gasco S.A. procedió a reversar para efectos financieros al 30 de junio de 2009, la provisión derivada del contrato oneroso,

y constituyó por su parte un impairment por su inversión en Gasoducto del Pacífico S.A. y Gasoducto del Pacífico (Argentina)S.A., situación que se refleja tanto en el valor de la inversión en las asociada Gasoducto del Pacífico Argentina S.A. y como en la provisión generada producto del reconocimiento del patrimonio negativo en la inversión de la asociadas Gasoducto del Pacífico S.A. y Innergy Holdings S.A.

Cabe señalar, que a la fecha de presentación de esta información financiera interina, las revisiones de las coligadas Gasoducto del Pacifico S.A. y Gasoducto del Pacifico (Argentina) S.A.,se encuentran en proceso, razón por la que se han reconocido efectos relacionados con los valores justos de dichas sociedades, valores basados en informes de expertos independientes.

## 13.- ACTIVOS INTANGIBLES

Este rubro está compuesto principalmente por plusvalías mercantiles compradas, derechos de explotación exclusiva de clientes regulados, derechos de agua, servidumbres de paso y software computacionales. Su detalle al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es el siguiente:

| Clases de Activos Intangibles, Neto | 30-06-2009<br>M$ | 31-12-2008<br>M$ | 01-01-2008<br>M$ |
|---|---|---|---|
| **Plusvalía Comprada, Neto** | **9.147.073** | **9.147.073** | **9.147.073** |
| Activos Intangibles de Vida Finita, Neto | 4.013.395 | 4.740.080 | 4.300.636 |
| Activos Intangibles de Vida Indefinida, Neto | 9.203.871 | 9.204.862 | 9.201.433 |
| **Activos Intangibles Identificables, Neto** | **4.070.193** | **4.797.869** | **4.354.996** |
| Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos, Neto | 250.740 | 247.930 | 239.799 |
| Programas Informáticos, Neto | 3.819.453 | 4.549.939 | 4.115.197 |
| **Activos Intangibles, Neto** | **13.217.266** | **13.944.942** | **13.502.069** |

| Clases de Activos Intangibles, Bruto | 30-06-2009<br>M$ | 31-12-2008<br>M$ | 01-01-2008<br>M$ |
|---|---|---|---|
| **Plusvalía comprada, Bruto** | **9.147.073** | **9.147.073** | **9.147.073** |
| **Activos Intangibles Identificables, Bruto** | **12.760.960** | **12.699.844** | **10.678.737** |
| Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos, Bruto | 275.349 | 270.702 | 257.412 |
| Programas Informáticos, Bruto | 12.485.611 | 12.429.142 | 10.421.325 |
| **Activos Intangibles, Bruto** | **21.908.033** | **21.846.917** | **19.825.810** |

| Amortización Acumulada y Deterioro del Valor, Activos Intangibles | 30-06-2009 M$ | 31-12-2008 M$ | 01-01-2008 M$ |
|---|---|---|---|
| **Amortización Acumulada y Deterioro del Valor, Activos Intangibles Identificables** | **8.690.767** | **7.901.975** | **6.323.741** |
| Amortización Acumulada y Deterioro del Valor, Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos | 24.609 | 22.772 | 17.613 |
| Amortización Acumulada y Deterioro de Valor, Programas Informáticos | 8.666.158 | 7.879.203 | 6.306.128 |
| **Amortización Acumulada y Deterioro del Valor, Activos Intangibles, Total** | **8.690.767** | **7.901.975** | **6.323.741** |

El detalle de vidas útiles aplicadas en el rubro intangibles al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es el siguiente:

| Vidas Útiles Estimadas o Tasas de Amortización Utilizadas | Vida | Vida Mínima | Vida Máxima |
|---|---|---|---|
| Vida o Tasa para Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos | Vida | 20 | 20 |
| Vida o Tasa para Programas Informáticos | Vida | 1 | 10 |

El movimiento de intangibles al 30 de junio de 2009 y 31 de diciembre de 2008 es el siguiente:

| Movimientos en Activos Intangibles Identificables | 2009 | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | Costos de Desarrollo, Neto M$ | Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos, Neto M$ | Programas Informáticos, Neto M$ | Otros Activos Intangibles Identificables, Neto M$ | Activos Intangibles Identificables, Neto M$ |
| **Saldo Inicial al 01/01/09** | **0** | **247.930** | **4.549.939** | **0** | **4.797.869** |
| Adiciones | 0 | 4.647 | 56.469 | 0 | 61.116 |
| Amortización | 0 | 1.837 | 786.955 | 0 | 788.792 |
| **Cambios, Total** | **0** | **2.810** | **(730.486)** | **0** | **(727.676)** |
| **Saldo Final Activos Intangibles Identificables al 30/06/2009** | **0** | **250.740** | **3.819.453** | **0** | **4.070.193** |

| Movimientos en Activos Intangibles Identificables | 2008 | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | Costos de Desarrollo, Neto M$ | Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos, Neto M$ | Programas Informáticos, Neto M$ | Otros Activos Intangibles Identificables, Neto M$ | Activos Intangibles Identificables, Neto M$ |
| **Saldo Inicial al 01/01/08** | **0** | **239.799** | **4.115.197** | **0** | **4.354.996** |
| Adiciones | 0 | 11.702 | 2.093.959 | 0 | 2.105.661 |
| Desapropiaciones | 0 | | 111 | 0 | 111 |
| Amortización | 0 | 3.571 | 1.659.106 | 0 | 1.662.677 |
| **Cambios, Total** | **0** | **8.131** | **434.742** | **0** | **442.873** |
| **Saldo Final Activos Intangibles Identificables al 31/12/2008** | **0** | **247.930** | **4.549.939** | **0** | **4.797.869** |

| Plusvalía Comprada | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| Compañía | Saldo Inicial 01/01/2008 M$ | Otros Incrementos (disminuciones) M$ | Saldo Inicial 31/12/2008 M$ | Otros Incrementos (disminuciones) M$ | Saldo Final 30/06/2009 M$ |
| Metrogas S.A. | 8.462.106 | 0 | 8.462.106 | 0 | 8.462.106 |
| Gas Sur S.A. | 684.967 | 0 | 684.967 | 0 | 684.967 |
| **Total** | **9.147.073** | **0** | **9.147.073** | **0** | **9.147.073** |

El cargo a resultados por amortización de intangibles al 30 de junio de 2009 y 2008, se detalla a continuación:

| Línea de partida en el Estado de Resultados que incluye Amortización de Activos Intangibles Identificables | 30-06-2009 M$ | 30-06-2008 M$ |
|---|---|---|
| Costo de Ventas | 34.341 | 33.824 |
| Gastos de Administración | 754.451 | 151.537 |
| **Total** | **788.792** | **185.361** |

## 14.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

14.1.- La composición de este rubro es la siguiente al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008

| Clases de Propiedades, Plantas y Equipos, Neto | 30-06-2009 M$ | 31-12-2008 M$ | 01-01-2008 M$ |
|---|---|---|---|
| Construcciones en curso | 14.300.470 | 18.090.778 | 8.204.000 |
| Terrenos | 38.413.401 | 38.501.636 | 35.067.936 |
| Edificios | 24.991.091 | 25.376.425 | 23.605.555 |
| Planta y equipos | 318.240.908 | 321.017.747 | 255.453.934 |
| Equipamiento de tecnología de la información | 2.054.545 | 1.827.678 | 1.698.534 |
| Instalaciones fijas y accesorios | 539.376.701 | 547.538.028 | 507.027.914 |
| Vehículos de motor | 2.735.700 | 2.838.553 | 3.024.701 |
| Otras propiedades, plantas y equipos | 23.816.244 | 16.822.676 | 17.183.704 |
| **Total de Propiedades, Plantas y Equipos, Neto** | **963.929.060** | **972.013.521** | **851.266.278** |

| Clases de Propiedades, Plantas y Equipos, Bruto | 30-06-2009 M$ | 31-12-2008 M$ | 01-01-2008 M$ |
|---|---|---|---|
| Construcciones en curso | 14.300.470 | 18.090.778 | 8.204.000 |
| Terrenos | 38.413.401 | 38.501.636 | 35.067.936 |
| Edificios | 33.159.680 | 33.150.679 | 29.824.569 |
| Planta y equipos | 404.628.107 | 405.627.512 | 321.996.735 |
| Equipamiento de tecnología de la información | 7.753.763 | 7.479.538 | 6.178.094 |
| Instalaciones fijas y accesorios | 608.149.172 | 609.557.646 | 555.365.751 |
| Vehículos de motor | 5.388.100 | 5.415.896 | 5.143.655 |
| Otras propiedades, plantas y equipos | 29.267.514 | 21.212.301 | 20.865.495 |
| **Total de Propiedades, Plantas y Equipos, Bruto** | **1.141.060.207** | **1.139.035.986** | **982.646.235** |

| Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo | 30-06-2009 M$ | 31-12-2008 M$ | 01-01-2008 M$ |
|---|---|---|---|
| Edificios | 8.168.589 | 7.774.254 | 6.219.014 |
| Planta y equipos | 86.387.199 | 84.609.765 | 66.542.801 |
| Equipamiento de tecnología de la información | 5.699.218 | 5.651.860 | 4.479.560 |
| Instalaciones fijas y accesorios | 68.772.471 | 62.019.618 | 48.337.837 |
| Vehículos de motor | 2.652.400 | 2.577.343 | 2.118.954 |
| Otros | 5.451.270 | 4.389.625 | 3.681.791 |
| **Total de Propiedades, Plantas y Equipos, Bruto** | **177.131.147** | **167.022.465** | **131.379.957** |

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

| Método Utilizado para la Depreciación de Propiedades, Planta y Equipo (Vida) | Vida Mínima | Vida Máxima |
|---|---|---|
| Vida para edificios | 7 | 80 |
| Vida para planta y equipo | 3 | 80 |
| Vida para equipamiento de tecnologías de la información | 2 | 10 |
| Vida para instalaciones fijas y accesorios | 1 | 60 |
| Vida para vehículos de motor | 1 | 7 |
| Vida para mejoras de bienes arrendados | 0 | 0 |
| Vida para otras propiedades, planta y equipo | 1 | 10 |

14.3.- El siguiente cuadro muestra el detalle de reconciliación de cambios en propiedades plantas y equipos, por clases al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008

**Año 2009**

| 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$ | Mejoras de Bienes Arrendados, Neto M$ | Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto M$ | Propiedades, Planta y Equipo, Neto M$ |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Saldo Inicial al 1 de enero de 2009 | | 18.090.778 | 38.501.636 | 25.376.425 | 321.017.747 | 1.827.678 | 547.538.028 | 2.838.553 | 0 | 16.822.676 | **972.013.521** |
| Cambios | Adiciones | 2.799.776 | 131.422 | 9.000 | 2.615.150 | 582.946 | 335.397 | 181.119 | 0 | 8.530.361 | **15.185.171** |
| | Transferencias a (desde) Activos No Corrientes y Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
| | Gasto por Depreciación | | | (394.334) | (6.117.622) | (367.937) | (8.138.320) | (290.233) | 0 | (1.536.793) | **(16.845.239)** |
| | Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera | 0 | (219.657) | 0 | (5.864.451) | 11.858 | (358.404) | 6.261 | 0 | 0 | **(6.424.393)** |
| | Otros Incrementos (Decrementos) | (6.590.084) | 0 | 0 | 6.590.084 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** |
| | **Total Cambios** | **(3.790.308)** | **(88.235)** | **(385.334)** | **(2.776.839)** | **226.867** | **(8.161.327)** | **(102.853)** | **0** | **6.993.568** | **(8.084.461)** |
| **Saldo Final al 30 de junio de 2009** | | **14.300.470** | **38.413.401** | **24.991.091** | **318.240.908** | **2.054.545** | **539.376.701** | **2.735.700** | **0** | **23.816.244** | **963.929.060** |

**Año 2008**

| 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$ | Mejoras de Bienes Arrendados, Neto M$ | Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto M$ | Propiedades, Planta y Equipo, Neto M$ |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Saldo Inicial al 1 de enero de 2008 | | | 8.204.000 | 35.067.936 | 23.605.555 | 255.453.934 | 1.698.534 | 507.027.914 | 3.024.701 | 0 | 17.183.704 | **851.266.278** |
| Cambios | Adiciones | | 9.988.875 | 388.017 | 867.673 | 18.751.600 | 1.361.733 | 8.761.567 | 607.668 | 0 | 535.080 | **41.262.213** |
| | Desapropiaciones | | 0 | 0 | 0 | (229.972) | (1.105) | 0 | (187.454) | 0 | | **(418.531)** |
| | Retiros | | | 0 | | (4.524) | (214.874) | (415.386) | (4.438) | 0 | (57.524) | **(696.746)** |
| | Gasto por Depreciación | | | | (674.989) | (9.680.792) | (1.023.942) | (15.105.296) | (610.884) | 0 | (838.584) | **(27.934.487)** |
| | 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 | | 2.752.865 | 1.578.186 | 49.195.648 | 0 | 46.693.300 | 0 | 0 | 0 | **100.219.999** |
| | | **Sub total reconocido en patrimonio neto** | | **2.752.865** | **1.578.186** | **49.195.648** | **0** | **46.693.300** | **0** | **0** | **0** | **100.219.999** |
| | Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera | | 0 | 292.818 | 0 | 7.447.221 | 7.332 | 575.929 | 8.960 | 0 | 0 | **8.332.260** |
| | Otros Incrementos (Decrementos) | | (102.097) | 0 | 0 | 84.632 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **(17.465)** |
| | **Total Cambios** | | **9.886.778** | **3.433.700** | **1.770.870** | **65.563.813** | **129.144** | **40.510.114** | **(186.148)** | **0** | **(361.028)** | **120.747.243** |
| **Saldo Final al 31 de diciembre de 2008** | | | **18.090.778** | **38.501.636** | **25.376.425** | **321.017.747** | **1.827.678** | **547.538.028** | **2.838.553** | **0** | **16.822.676** | **972.013.521** |

14.4.- GASCO, ha mantenido tradicionalmente una política de llevar a cabo todas las obras necesarias para satisfacer los incrementos de la demanda, conservar en buen estado las instalaciones y adaptar el sistema a los avances tecnológicos, con el objeto de cumplir cabalmente con las normas de calidad y continuidad de suministro establecidos por la regulación vigente tanto en el sector electricidad como en el sector gas, como asimismo con los contratos comerciales suscritos con sus clientes.

Los terrenos, construcciones y edificios, redes de distribución eléctrica y de gas se revalorizaron por última vez el 31 de diciembre de 2008. Las tasaciones se llevaron a cabo, a base del valor de mercado o valor de reposición técnicamente depreciado, según corresponda. La plusvalía por revalorización neta de los correspondientes impuestos diferidos se abonó a la reserva por reevaluación en el patrimonio neto registrada a través del estado de otros resultados integrales.

## 15.- IMPUESTOS DIFERIDOS

El origen de los impuestos diferidos registrados al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es el siguiente:

15.1.- Activos por impuestos diferidos

| Activos por impuestos diferidos | 30-06-2009 M$ | 31-12-2008 M$ | 01-01-2008 M$ |
|---|---|---|---|
| Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Provisiones | 24.054 | 17.487 | 16.014 |
| Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Revaluaciones de Instrumentos Financieros | 32.673 | 41.548 | 46.400 |
| **Activos por impuestos diferidos** | **56.727** | **59.035** | **62.414** |

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

15.2.- Pasivos por impuestos diferidos

| Pasivos por impuestos diferidos | 30-06-2009 M$ | 31-12-2008 M$ | 01-01-2008 M$ |
|---|---|---|---|
| Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Depreciaciones | 78.028.679 | 77.023.133 | 67.407.878 |
| Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Acumulaciones (o Devengos) | 5.286.023 | 5.960.244 | 5.229.070 |
| Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Provisiones | (1.012.328) | (1.144.055) | (785.196) |
| Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Contratos en Moneda Extranjera | (5.356.098) | (6.870.795) | (4.398.481) |
| Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Obligaciones por Beneficios Post-Empleo | 56.851 | 63.953 | 107.624 |
| Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Revaluaciones de Propiedades, Planta y Equipo | 47.090.337 | 48.330.199 | 31.974.097 |
| Pasivos por Impuestos Diferidos Relativo a Revaluaciones de Instrumentos Financieros: | (2.419.580) | (2.561.197) | (2.226.134) |
| Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Pérdidas Fiscales | (34.862.158) | (32.022.405) | (22.909.209) |
| Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Otros | 1.537.985 | 1.744.833 | 1.109.327 |
| **Pasivos por impuestos diferidos** | **88.349.711** | **90.523.910** | **75.508.976** |

15.3.- Los movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera son los siguientes:

| Movimientos en activos por impuestos diferidos | 30-06-2009 M$ | 31-12-2008 M$ |
|---|---|---|
| **Activos por impuestos diferidos, Saldo inicial** | **59.035** | **62.414** |
| Incremento (Decremento) en Activos Impuestos Diferidos | **(2.308)** | **(3.379)** |
| **Cambios en activos por impuestos diferidos, Total** | **(2.308)** | **(3.379)** |
| **Activos por impuestos diferidos, Saldo final** | **56.727** | **59.035** |

| Movimientos en pasivos por impuestos diferidos | 30-06-2009 M$ | 31-12-2008 M$ |
|---|---|---|
| **Pasivos por impuestos diferidos, Saldo inicial** | **90.523.910** | **75.508.976** |
| Incremento (Decremento) en Pasivo por Impuestos Diferidos | (3.284.582) | 16.722.873 |
| Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera, Pasivos por Impuesto Diferido | 1.110.383 | (1.744.047) |
| Otros Incrementos (Decrementos), Pasivos por Impuestos Diferidos | 0 | 36.108 |
| **Cambios en pasivos por impuestos diferidos, Total** | **(2.174.199)** | **15.014.934** |
| **Pasivos por impuestos diferidos, Saldo final** | **88.349.711** | **90.523.910** |

15.4.- Compensación de partidas

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

15.5.- Efectos por los impuestos de los componentes de otros resultados integrales.

| **Importes antes de impuestos** | 01-01-09 al 30-06-2009 | | | 01-01-08 al 30-06-2008 | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Importe Antes de Impuestos M$ | Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias M$ | Importe Después de Impuestos M$ | Importe Antes de Impuestos M$ | Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias M$ | Importe Después de Impuestos M$ |
| Activos Financieros Disponibles para la Venta | (2.220.257) | (377.444) | (1.842.813) | 0 | 0 | 0 |
| Cobertura de Flujo de Caja | (1.701.282) | 0 | (1.701.282) | 0 | 0 | 0 |
| Ajustes por Conversión | (9.660.995) | 0 | (9.660.995) | (915.827) | 0 | (915.827) |
| Ajustes de Asociadas | (9.982.664) | 0 | (9.982.664) | 0 | 0 | 0 |
| Impuesto a la Renta Relacionado a los Componentes de Otros Ingresos y Gastos con Cargo | | (377.444) | | | 0 | |

| **Importes antes de impuestos** | 01-04-09 al 30-06-2009 | | | 01-04-08 al 30-06-2008 | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Importe Antes de Impuestos M$ | Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias M$ | Importe Después de Impuestos M$ | Importe Antes de Impuestos M$ | Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias M$ | Importe Después de Impuestos M$ |
| Activos Financieros Disponibles para la Venta | (809.560) | (172.471) | (637.089) | 0 | 0 | 0 |
| Ajustes por Conversión | (1.061.885) | 0 | (1.061.885) | 9.526.288 | 0 | 9.526.288 |
| Impuesto a la Renta Relacionado a los Componentes de Otros Ingresos y Gastos con Cargo | | (172.471) | | | 0 | |

## 16.- PRESTAMOS QUE DEVENGAN INTERESES Y OTROS PASIVOS FINANCIEROS

El detalle de este rubro para los cierres al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2009, es el siguiente:

16.1.- Desglose de monedas y vencimientos, totales

La exposición del endeudamiento de la Sociedad por moneda y vencimientos es la siguiente:

**Año 2009**

| País | Nombre Acreedor | Moneda | Tipo de Amortización | Tasa Efectiva | Tasa Nominal | Garantía | Corriente | | | | | No Corriente | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | Vencimiento | | | | Total Corriente al 30-06-2009 | Vencimiento | | Total no Corriente al 30-06-2009 |
| | | | | | | | Indetermi - nado | hasta 1 mes | 1 a 3 meses | 3 a 12 meses | | 1 a 5 años | 5 o más años | |
| | | | | | | | M$ | M$ | M$ | M$ | M$ | M$ | M$ | M$ |
| Chile | Banco de Chile | CL $ | Mensual | 1,44% | 0,90% | Sin Garantía | 2.818 | 0 | 0 | 3.274.997 | 3.277.815 | 0 | 0 | 0 |
| Chile | Banco Santander | CL $ | Mensual | 2,76% | 1,76% | Sin Garantía | 13.488 | 0 | 1.646 | 259.899 | 275.033 | 54.193 | 2.100 | 56.293 |
| Chile | Banco Crédito e Inversiones | CL $ | Mensual | 0,76% | 0,76% | Sin Garantía | 1.358 | 0 | 0 | 0 | 1.358 | 0 | 0 | 0 |
| Chile | BancoEstado | CL $ | Semestral | 3,94% | 2,91% | Sin Garantía | 0 | 242.312 | 0 | 8.099.237 | 8.341.549 | 15.027.199 | 1.509.745 | 16.536.944 |
| Chile | Banco Scotiabank | UF | Semestral | 4,15% | 4,15% | Sin Garantía | 0 | 322.392 | 0 | 0 | 322.392 | 14.652.894 | 2.093.271 | 16.746.165 |
| Chile | Banco BBVA | UF | Semestral | 5,39% | 5,39% | Sin Garantía | 0 | 341.627 | 0 | 11.382.797 | 11.724.424 | 14.653.114 | 2.093.302 | 16.746.416 |
| Chile | Banco Corpbanca | UF | Semestral | 4,33% | 3,88% | Sin Garantía | 0 | 0 | 0 | 119.873 | 119.873 | 14.527.522 | 4.186.604 | 18.714.126 |
| Chile | Banco Crédito e Inversiones | UF | Semestral | 6,28% | 5,38% | Sin Garantía | 0 | 0 | 0 | 2.899.031 | 2.899.031 | 22.314.599 | 0 | 22.314.599 |
| Chile | BancoEstado | UF | Semestral | 6,51% | 6,51% | Sin Garantía | 0 | 0 | 0 | 3.492.397 | 3.492.397 | 15.699.765 | 0 | 15.699.765 |
| Chile | Banco Santander | UF | Al vencimiento | 8,62% | 6,62% | Sin Garantía | 0 | 0 | 0 | 116.535 | 116.535 | 15.699.765 | 0 | 15.699.765 |
| Chile | Banco BBVA | US$ | Cada 3 años | 5,54% | 5,01% | Sin Garantía | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3.545.067 | 3.545.067 |
| Chile | Banco de Chile | US$ | Anual | 6,10% | 6,10% | Sin Garantía | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1.289.560 | 1.289.560 |
| Chile | BancoEstado | US$ | Anual | 2,83% | 2,83% | Sin Garantía | 0 | 0 | 0 | 1.772.533 | 1.772.533 | 0 | 0 | 0 |
| | | | | | | **Total** | **17.664** | **906.331** | **1.646** | **31.417.299** | **32.342.940** | **112.629.051** | **14.719.649** | **127.348.700** |

## Año 2008

| País | Nombre Acreedor | Moneda | Tipo de Amortización | Tasa Efectiva | Tasa Nominal | Garantía | Corriente | | | | | No Corriente | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | Vencimiento | | | | Total Corriente al 31-12-2008 | Vencimiento | | Total no Corriente al 31-12-2008 |
| | | | | | | | Indetermi - nado | hasta 1 mes | 1 a 3 meses | 3 a 12 meses | | 1 a 5 años | 5 o más años | |
| | | | | | | | M$ | M$ | M$ | M$ | M$ | M$ | M$ | M$ |
| Chile | Banco Santander | CL $ | Mensual | 4,58% | 4,58% | Sin Garantía | 294 | 6.392 | 13.875 | 20.390 | 40.951 | 0 | 0 | 0 |
| Chile | Banco Crédito e Inversiones | CL $ | Mensual | 0,90% | 0,72% | Sin Garantía | 1.243 | 23.355 | 0 | 0 | 24.598 | 0 | 0 | 0 |
| Chile | Banco de Chile | CL $ | Mensual | 0,50% | 0,50% | Sin Garantía | 7.233 | | 0 | 0 | 7.233 | 50.000 | 0 | 50.000 |
| Chile | BancoEstado | CL $ | Semestral | 8,35% | 6,80% | Sin Garantía | 0 | 315.458 | 564.817 | 0 | 880.275 | 5.995.047 | 3.017.494 | 9.012.541 |
| Chile | Banco Scotiabank | UF | Semestral | 4,15% | 4,15% | Sin Garantía | 0 | 336.329 | 0 | 0 | 336.329 | 12.871.349 | 4.290.450 | 17.161.799 |
| Chile | Banco BBVA | UF | Semestral | 3,55% | 3,70% | Sin Garantía | 0 | 352.165 | 93.256 | 0 | 445.421 | 15.640.626 | 4.290.514 | 19.931.140 |
| Chile | Banco Corpbanca | UF | Semestral | 4,33% | 3,88% | Sin Garantía | 0 | 0 | 0 | 127.334 | 127.334 | 12.676.537 | 6.429.212 | 19.105.749 |
| Chile | Banco Crédito e Inversiones | UF | Semestral | 5,79% | 5,62% | Sin Garantía | 0 | 0 | 93.994 | 1.205.038 | 1.299.032 | 21.795.812 | 2.145.257 | 23.941.069 |
| Chile | BancoEstado | UF | Semestral | 6,11% | 5,51% | Sin Garantía | 0 | 0 | 20.970 | 1.807.558 | 1.828.528 | 14.480.484 | 3.217.886 | 17.698.370 |
| Chile | Banco Santander | UF | Al vencimiento | 7,02% | 6,62% | Sin Garantía | 0 | 0 | 97.260 | | 97.260 | 16.089.427 | 0 | 16.089.427 |
| Chile | BancoEstado | US$ | Trimestral | 6,00% | 6,00% | Sin Garantía | 0 | 0 | 4.545.743 | | 4.545.743 | 0 | 0 | 0 |
| Chile | Banco BBVA | US$ | Cada 3 años | 5,54% | 5,01% | Sin Garantía | 0 | 0 | 0 | 2.174.674 | 2.174.674 | 2.121.500 | 2.121.500 | 4.243.000 |
| Chile | Banco de Chile | US$ | Anual | 6,10% | 6,10% | Sin Garantía | 0 | 0 | 0 | 43.307 | 43.307 | 1.543.441 | 0 | 1.543.441 |
| | | | | | | **Total** | **8.770** | **1.033.699** | **5.429.915** | **5.378.301** | **11.850.685** | **103.264.223** | **25.512.313** | **128.776.536** |

## Año 2007

| País | Nombre Acreedor | Moneda | Tipo de Amortización | Tasa Efectiva | Tasa Nominal | Garantía | Corriente | | | | | No Corriente | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | Vencimiento | | | | Total Corriente al 01-01-2008 | Vencimiento | | Total no Corriente al 01-01-2008 |
| | | | | | | | Indetermi - nado | hasta 1 mes | 1 a 3 meses | 3 a 12 meses | | 1 a 5 años | 5 o más años | |
| | | | | | | | M$ | M$ | M$ | M$ | M$ | M$ | M$ | M$ |
| Chile | Banco de Chile | CL $ | Mensual | 0,77% | 2,27% | Sin Garantía | 7.849 | 1.528.024 | 0 | 0 | 1.535.873 | 50.000 | 0 | 50.000 |
| Chile | BancoEstado | CL $ | Semestral | 5,59% | 4,04% | Sin Garantía | 0 | 235.895 | 0 | 516.932 | 752.827 | 2.952.793 | 6.038.980 | 8.991.773 |
| Chile | Banco Santander | CL $ | Mensual | 3,23% | 3,15% | Con Garantía | 0 | 273.092 | 0 | 0 | 273.092 | 0 | 0 | 0 |
| Chile | Banco Bice | CL $ | Mensual | 5,76% | 5,76% | Con Garantía | 0 | 3.988 | 0 | 0 | 3.988 | 0 | 0 | 0 |
| Chile | Banco Crédito e Inversiones | CL $ | Mensual | 0,90% | 0,68% | Sin Garantía | 0 | 60.470 | 0 | 0 | 60.470 | 0 | 0 | 0 |
| Chile | Banco Scotiabank | UF | Semestral | 4,15% | 4,15% | Sin Garantía | 0 | 350.417 | 0 | 0 | 350.417 | 7.848.946 | 7.848.947 | 15.697.893 |
| Chile | Banco BBVA | UF | Semestral | 2,56% | 3,42% | Sin Garantía | 0 | 344.488 | 0 | 0 | 344.488 | 10.381.945 | 7.849.064 | 18.231.009 |
| Chile | Banco Corpbanca | UF | Semestral | 4,33% | 3,88% | Sin Garantía | 0 | 0 | 0 | 119.857 | 119.857 | 9.558.142 | 7.849.064 | 17.407.206 |
| Chile | Banco Crédito e Inversiones | UF | Semestral | 4,29% | 4,26% | Sin Garantía | 0 | 0 | 0 | 1.111.516 | 1.111.516 | 11.498.880 | 0 | 11.498.880 |
| Chile | BancoEstado | UF | Semestral | 4,49% | 4,49% | Sin Garantía | 0 | 0 | 0 | 1.657.089 | 1.657.089 | 13.245.295 | 0 | 13.245.295 |
| Chile | Banco Santander | UF | Al vencimiento | 5,08% | 5,01% | Sin Garantía | 0 | 0 | 4.759 | 12.778 | 17.537 | 10.831.708 | 0 | 10.831.708 |
| Chile | Banco BBVA | US$ | Cada 3 años | 5,54% | 5,01% | Sin Garantía | 0 | 0 | 0 | 1.733.938 | 1.733.938 | 2.861.297 | 1.656.300 | 4.517.597 |
| Chile | Banco de Chile | US$ | Anual | 6,10% | 6,10% | Sin Garantía | 0 | 0 | 0 | 34.098 | 34.098 | 0 | 0 | 0 |
| | | | | | | **Total** | **7.849** | **2.796.374** | **4.759** | **5.186.208** | **7.995.190** | **69.229.006** | **31.242.355** | **100.471.361** |

16.2.- Bonos y Efectos de Comercio (M$)

Bonos:

En virtud de los contratos de emisión de bonos de que dan cuenta las escrituras de fecha 29 de enero de 1999 (Serie D); 10 de octubre de 2000 (Serie F1 y F2), ambas ante Notario don Enrique Morgan Torres, 23 de junio de 2005 y su posterior modificación de fecha 15 de julio de 2005 (Series G y H), ante Notario don Juan Ricardo San Martín, la Sociedad está sujeta al cumplimiento de ciertas obligaciones y limitaciones relacionadas principalmente con la entrega de información financiera; prohibición de efectuar inversiones en instrumentos emitidos por personas relacionadas; información sobre reducción de participación en el capital de filiales; mantenimiento de una razón de endeudamiento no superior a 1,5 veces a nivel consolidado, considerando como patrimonio el interés minoritario; y mantenimiento de activos libres de toda prenda, hipoteca u otro gravamen por un monto a lo menos igual a 1,2 veces sus pasivos exigibles no garantizados y de 0,5 sus pasivos exigibles.

| Nº de inscripción o identificación del instrumento | Serie | Monto nominal colocado vigente | Unidad de reajuste del bono | Tasa de interés | Tasa de interés efectiva | Plazo final | Periodicidad | | Monto | | | Colocación en Chile o el extranjero |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | Pago de intereses | Pago de amortización | 30-06-2009 M$ | 31-12-2008 M$ | 01-01-2008 M$ | |
| **Bonos largo plazo - porción corto plazo** | | | | | | | | | | | | |
| 209 | BGASC - D | 1.000.000 | UF | 7,50% | 7,62% | 01/03/2029 | Semestral | Final | 496.761 | 518.384 | 471.353 | Chile |
| 238 | BGASC - F1 | 400.000 | UF | 7,30% | 7,16% | 01/12/2025 | Semestral | Semestral | 49.544 | 52.700 | 47.954 | Chile |
| 238 | BGASC - F2 | 2.000.000 | UF | 7,30% | 7,16% | 01/12/2025 | Semestral | Semestral | 248.007 | 263.777 | 240.030 | Chile |
| 428 | BGASC - G | 1.500.000 | UF | 2,50% | 3,30% | 01/09/2012 | Semestral | Semestral | 5.274.201 | 42.050 | 24.753 | Chile |
| 429 | BGASC - H | 1.500.000 | UF | 3,50% | 4,34% | 01/09/2028 | Semestral | Semestral | 239.015 | 256.527 | 227.482 | Chile |
| 217 | BMGAS-B-1 | 94.512 | UF | 7,04% | 7,61% | 01/09/2024 | Semestral | Semestral | 131.616 | 127.820 | 99.476 | Chile |
| 217 | BMGAS-B-2 | 850.610 | UF | 7,04% | 7,61% | 01/09/2024 | Semestral | Semestral | 1.184.565 | 1.150.397 | 895.293 | Chile |
| 259 | BMGAS-D-1 | 800.000 | UF | 6,54% | 7,25% | 01/06/2026 | Semestral | Final | 344.735 | 335.187 | 269.253 | Chile |
| 259 | BMGAS-D-2 | 3.200.000 | UF | 6,54% | 7,25% | 01/06/2026 | Semestral | Final | 1.378.942 | 1.340.750 | 1.077.012 | Chile |
| 345 | BMGAS-E | 166.665 | UF | 3,78% | 4,70% | 01/08/2009 | Semestral | Semestral | 1.559.760 | 5.287.916 | 4.581.048 | Chile |
| 345 | BMGAS-F | 2.500.000 | UF | 6,04% | 6,24% | 01/08/2024 | Semestral | Semestral | 3.546.410 | 1.797.657 | 1.550.344 | Chile |
| **Total porción corto plazo** | | | | | | | | | **14.453.556** | **11.173.165** | **9.483.998** | |

| Nº de inscripción o identificación del instrumento | Serie | Monto nominal colocado vigente | Unidad de reajuste del bono | Tasa de interés | Tasa de interés efectiva | Plazo final | Periodicidad | | Monto | | | Colocación en Chile o el extranjero |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | Pago de intereses | Pago de amortización | 30-06-2009 M$ | 31-12-2008 M$ | 01-01-2008 M$ | |
| **Bonos largo plazo** | | | | | | | | | | | | |
| 209 | BGASC - D | 1.000.000 | UF | 7,50% | 7,62% | 01/03/2029 | Semestral | Final | 20.446.189 | 20.959.920 | 19.118.882 | Chile |
| 238 | BGASC - F1 | 400.000 | UF | 7,30% | 7,16% | 01/12/2025 | Semestral | Semestral | 8.380.828 | 8.588.917 | 7.857.469 | Chile |
| 238 | BGASC - F2 | 2.000.000 | UF | 7,30% | 7,16% | 01/12/2025 | Semestral | Semestral | 41.908.299 | 42.623.628 | 39.291.926 | Chile |
| 428 | BGASC - G | 1.500.000 | UF | 2,50% | 3,30% | 01/09/2012 | Semestral | Semestral | 25.937.987 | 31.849.386 | 28.878.607 | Chile |
| 429 | BGASC - H | 1.500.000 | UF | 3,50% | 4,34% | 01/09/2028 | Semestral | Semestral | 28.348.381 | 29.067.594 | 26.205.017 | Chile |
| 217 | BMGAS-B-1 | 94.512 | UF | 7,04% | 7,61% | 01/09/2024 | Semestral | Semestral | 1.810.460 | 1.887.011 | 1.761.761 | Chile |
| 217 | BMGAS-B-2 | 850.610 | UF | 7,04% | 7,61% | 01/09/2024 | Semestral | Semestral | 16.294.132 | 16.983.092 | 15.855.840 | Chile |
| 259 | BMGAS-D-1 | 800.000 | UF | 6,54% | 7,25% | 01/06/2026 | Semestral | Final | 15.765.778 | 16.181.418 | 14.717.490 | Chile |
| 259 | BMGAS-D-2 | 3.200.000 | UF | 6,54% | 7,25% | 01/06/2026 | Semestral | Final | 63.063.113 | 64.725.673 | 58.869.961 | Chile |
| 345 | BMGAS-E | 166.665 | UF | 3,78% | 4,70% | 01/08/2009 | Semestral | Semestral | 0 | 0 | 6.540.861 | Chile |
| 345 | BMGAS-F | 2.500.000 | UF | 6,04% | 6,24% | 01/08/2024 | Semestral | Semestral | 47.523.636 | 50.566.932 | 45.992.156 | Chile |
| **Total porción largo plazo** | | | | | | | | | **269.478.803** | **283.433.571** | **265.089.970** | |

Línea de Efectos de Comercio:

En virtud de la Línea de Efectos de Comercio, inscrita bajo el N° 006 del Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros, por un monto total de UF 1.200.000, la Sociedad debe cumplir con algunas obligaciones y limitaciones, relacionadas principalmente con la entrega de información financiera; mantenimiento de una razón de endeudamiento no superior a 1,5 veces a nivel consolidado, considerando como patrimonio el interés minoritario; y mantenimiento de activos libres de toda prenda, hipoteca u otro gravamen por un monto a lo menos igual a 1,2 veces sus pasivos exigibles no garantizados y de 0,5 veces sobre sus pasivos exigibles, según su Estado de Situación Financiera Consolidado.

| Nº de inscripción o identificación del instrumento | Serie | Monto nominal colocado vigente | Unidad de reajuste del bono | Tasa de interés | Tasa de interés efectiva | Vencimiento Pagaré o Línea de Crédito | Monto | | | Colocación en Chile o el extranjero |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | 30-06-2009 M$ | 31-12-2008 M$ | 01-01-2008 M$ | |
| **Pagarés - Efectos de comercio Corriente** | | | | | | | | | | |
| 6 | 16A | 7.500.000 | CL $ | 5,76% | 5,76% | 06/03/2008 | | | 7.850.400 | Chile |
| 6 | 20A | 10.000.000 | CL $ | 9,84% | 9,84% | 20/03/2009 | | 10.000.000 | | Chile |
| 6 | 21A | 10.000.000 | CL $ | 3,23% | 3,23% | 22/12/2009 | 9.762.939 | | | Chile |
| 6 | 22A | 7.500.000 | CL $ | 2,76% | 2,76% | 21/10/2009 | 7.404.391 | | | Chile |
| **Total corriente** | | | | | | | **17.167.330** | **10.000.000** | **7.850.400** | |

16.3.- Obligaciones por arrendamiento financiero

Las obligaciones por arrendamientos financieros se encuentran efectivamente garantizadas debido a que los derechos de propiedad sobre el activo revierten al arrendador en caso de incumplimiento.

| Propiedades, planta y equipos en arrendamiento financiero Neto | 30-06-2009 M$ | 31-12-2008 M$ | 01-01-2008 M$ |
|---|---|---|---|
| Edificio en arrendamiento financiero | 6.404.898 | 6.456.733 | 6.571.448 |
| **Total Propiedades, planta y equipos en arrendamiento financiero Neto** | **6.404.898** | **6.456.733** | **6.571.448** |

| Pagos Mínimos a Pagar por Arrendamiento, Obligaciones por Arrendamientos Financieros | 30/06/2009 | | | 31/12/2008 | | | 01/01/2008 | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Bruto M$ | Interés M$ | Valor Presente M$ | Bruto M$ | Interés M$ | Valor Presente M$ | Bruto M$ | Interés M$ | Valor Presente M$ |
| No posterior a un Año | 630.736 | 203.363 | 427.373 | 646.390 | 216.529 | 429.861 | 591.253 | 212.222 | 379.031 |
| Posterior a un Año pero menor de Cinco Años | 2.522.943 | 646.512 | 1.876.431 | 2.585.562 | 697.741 | 1.887.821 | 2.365.012 | 700.830 | 1.664.182 |
| Más de cinco años | 3.496.776 | 107.698 | 3.389.078 | 3.906.760 | 177.373 | 3.729.387 | 4.164.766 | 297.599 | 3.867.167 |
| **Total** | **6.650.455** | **957.573** | **5.692.882** | **7.138.712** | **1.091.643** | **6.047.069** | **7.121.031** | **1.210.651** | **5.910.380** |

## 17.- ACREEDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es el siguiente:

| Acreedores y Otras Cuentas Por Pagar | Saldos al | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Corriente | | | No Corriente | | |
| | 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 | 20.539.027 | 19.468.556 | 33.323.777 | 0 | 0 | 0 |
| Pasivos de Arrendamientos | 73.409 | 103.197 | 257.228 | 4.963 | 29.731 | 83.897 |
| Dividendos Por Pagar | 1.645.394 | 1.058.693 | 2.461.765 | 0 | 0 | 0 |
| Otras Cuentas Por Pagar | 8.323.237 | 3.624.916 | 3.090.154 | 709.757 | 758.444 | 632.355 |
| **Total** | **30.581.067** | **24.255.362** | **39.132.924** | **714.720** | **788.175** | **716.252** |

## 18.- PROVISIONES

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es el siguiente:

### 18.1.- Provisiones

| Clase de provisiones | 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$ |
| Provisión de contratos onerosos **(b)** | 0 | 0 | 0 | 31.506.458 | 40.416.441 | 25.873.419 |
| Participación en utilidades y bonos | 41.128 | 36.863 | 40.434 | 0 | 0 | 0 |
| Responsabilidad sobre pasivos netos de asociadas **(a)** | 0 | 0 | 0 | 2.359.970 | 30.048.122 | 16.286.484 |
| Otras provisiones | 12.662.668 | 16.969.837 | 15.878.291 | 0 | 0 | 0 |
| **Total** | **12.703.796** | **17.006.700** | **15.918.725** | **33.866.428** | **70.464.563** | **42.159.903** |

**(a) Responsabilidad sobre pasivos**

Gasco S.A. ha efectuado, al 30 de Junio de 2009, una provisión por patrimonio negativo correspondiente a su participación accionaria en la empresa Gasoducto del Pacífico S.A..

Asimismo, al 31 de diciembre de 2008 se efectuó una provisión por patrimonio negativo, correspondiente a su participación accionaria en la sociedad Innergy Holdings S.A.

Metrogas S.A. ha efectuado, al 30 de Junio de 2009 y 31 de diciembre de 2008, una provisión por patrimonio negativo correspondiente a su participación accionaria en la empresa GNL Chile S.A.

El detalle de estas provisiones se encuentra expuesto en la Nota N° 12.

**(b) METROGAS S.A.**

1.- En el año 1996 al estructurarse el proyecto de METROGAS, se suscribieron por la empresa sendos contratos de suministro de gas natural en firme de largo plazo con el Consorcio Aguada Pichana y Consorcio Sierra Chata, ambos amparados legalmente por los correspondientes permisos de exportación otorgados por la Secretaría de Energía del Gobierno Nacional de la República Argentina. Los volúmenes de suministro de gas natural permitían satisfacer con creces la demanda residencial, comercial e industrial de la compañía;

dichos volúmenes se fueron incrementando de acuerdo con los mismos contratos, llegando el año 2004 a alcanzar un volumen máximo diario de 3.910.000 m3/día de gas natural.

2.- En forma paralela, Metrogas procedió a la suscripción de sendos contratos de transporte de gas natural en firme y con 100% de take or pay con Transportadora de Gas del Norte S.A. (TGN), Gasoducto Gasandes S.A. y Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A. por un volumen suficiente para cubrir la demanda peak invernal de la empresa en su calidad de concesionaria del servicio público de distribución de gas por red. Teniendo en consideración el incremento de la demanda, se contrataron volúmenes adicionales de transporte en firme de gas natural, llegándose en el caso de TGN, incluyendo el fideicomiso administrado por el Banco HSBC, a un volumen máximo de 3.692.000 m3/día. Estos contratos tienen plazos de vigencia que vencen el año 2022, con excepción de 303.000 m3/día del fideicomiso HSBC que vence el año 2013.

3.- En relación con los contratos de transporte en firme de gas natural, cabe tener presente que por su condición tarifaria de 100% take or pay, el cargador está contractualmente obligado a pagar en forma íntegra la totalidad de la tarifa por la totalidad del volumen contratado.

4.- Desde el año 1997 hasta el 2004, los contratos de transporte de gas natural en firme operaron normalmente en la forma prevista, de modo que Metrogas pagó oportunamente el 100% de la tarifa pactada, sin perjuicio de que por la estructura de su demanda utilizaba el 100% de la capacidad de transporte sólo durante algunos meses de invierno.

5.- A contar del mes de Marzo del año 2004 y como consecuencia de la dictación de la Resolución 265/2004, la Resolución 659/2004 y la Resolución 752/2005, todas de la Secretaría de Energía de la República Argentina, se dio inicio a un proceso gradual de restricciones administrativas a las exportaciones de gas natural a Chile que han afectado en forma muy severa los derechos de Metrogas a obtener el suministro de gas natural debidamente contratados de acuerdo con los contratos de suministro referidos en el número 1.- anterior y que obligaron a la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC) a dictar la Resolución N° 754 de 2004 que establece normas y procedimientos tendientes administrar las contingencias derivadas de la falta de suministro de gas natural, estableciendo protecciones tendientes a garantizar la satisfacción de la demanda de los mercados residencial y comercial de las distribuidoras de gas por red, entre las cuales se encuentra Metrogas.

6.- La persistencia y creciente intensidad de la crisis de suministro del gas natural proveniente de la República Argentina llevó a que tanto el Gobierno de Chile a través de ENAP y algunos cargadores gravemente afectados como ENDESA y Metrogas iniciaran negociaciones tendientes a estructurar una nueva alternativa de suministro de gas natural a partir de la regasificación de GNL. Para estos efectos, a partir del año 2006 se inició un largo proceso de negociaciones entre los cargadores ya referidos y BG del Reino Unido, tendientes a la materialización del Terminal de Regasificación de Quintero, así como en relación con la suscripción de contratos de suministro de GNL destinados a satisfacer las necesidades de gas natural de los cargadores integrantes del proyecto. Las negociaciones contractuales concluyeron el 31 de Mayo de 2007 y la puesta en marcha del terminal de regasificación de Quintero, bajo la modalidad de fast track, está prevista para fines del mes de Septiembre del presente año.

7.- En el contexto indicado, los volúmenes de gas natural que Metrogas requerirá para abastecer sus necesidades y dentro de los límites derivados de la operación inicial del terminal de regasificación bajo la modalidad de fast track, serán satisfechos con gas natural proveniente de la regasificación de GNL suministrado por BG bajo los contratos de suministro convenidos por los cargadores con dicha empresa. De esto se deriva, que con la información actualmente disponible a esta fecha, el suministro de gas natural proveniente de la República Argentina para Metrogas será marginal, con las consecuencias que de ello se pueden derivar para el factor de carga o de uso de la capacidad de transporte de gas natural en firme actualmente contratada con las empresas transportistas ya referidas.

8.- En este nuevo escenario, y como lo anticipamos en las notas pertinentes de nuestros estados financieros al 31 de diciembre recién pasado, la empresa ha desarrollado un detallado análisis jurídico y económico relacionado con la situación futura de los contratos de transporte en firme de gas natural suscritos con Transportadora de Gas del Norte (TGN) y con Gasandes S.A. y Gasandes (Argentina) S.A., todos ellos bajo la modalidad de 100% take or pay. A esta fecha hemos concluido con dichos análisis y con la información actualmente disponible hemos procedido a efectuar una reevaluación financiera y contable de los referidos contratos, para determinar si respecto de algunos o todos ellos resulta aplicable el tratamiento de “contratos onerosos” y en el caso en que así sea, cual es el porcentaje de onerosidad de los mismos que debemos proceder a provisionar en los estados financieros al 31 de Diciembre de 2007, acogiéndonos a IFRS N°1.

9.- Desde el punto de vista jurídico, y a estas alturas del análisis, cabe tener presente que la situación de estos contratos y su exigibilidad futura en un escenario de crisis de suministro como la que hemos experimentado los cargadores chilenos en relación con el gas natural argentino, depende en gran medida de los sistemas jurídicos en los cuales dichos contratos se insertan, así como la forma en que las empresas transportistas de gas natural han cumplido sus obligaciones contractuales desde el año 2004 y hasta la fecha.

10.- En efecto, el contrato de transporte de gas natural en firme suscrito con TGN se rige por ley argentina. Esta legislación reconoce en forma expresa la teoría de la imprevisión, lo cual se expresa en diversas formas como el tratamiento de los contratos onerosos, el contrato agotado, y en general figuras jurídicas que tienden ya sea a readecuar en el tiempo las cláusulas contractuales a las nuevas realidades sobrevinientes en el tiempo cuando su aplicación deviene en especialmente gravosa para una de las partes, o en el otro extremo, a resolver el contrato cuando el objetivo del mismo se ha frustrado u agotado, especialmente cuando en ello no le ha cabido participación ni responsabilidad a las partes contratantes. Por otra parte, en el caso de este contrato, TGN, a contar del año 2007 y hasta la fecha ha incurrido en graves incumplimientos contractuales que han causado graves perjuicios económicos a Metrogas, razón por la cual no es descartable el inicio de acciones legales tendiente a obtener la indemnización de dichos perjuicios económicos. En Febrero del presente año, se dedujo una acción de declarativa de certeza en los tribunales ordinarios de justicia de la República Argentina, la cual dice relación con la forma en que la empresa prestadora del servicio de transporte ha aplicado la dolarización de las tarifas de transportes decretada por el DEN N° 689 del 2002, requiriéndose que se cobre en dólares sólo la tarifa correspondiente al gas natural efectivamente exportado. De acogerse esta acción, lo cual de acuerdo con lo informado por nuestros asesores legales en la República Argentina resulta altamente probable, ello implicaría una reducción retroactiva de la tarifa a un tercio de lo efectivamente cobrado por ésta y a permitir la cesión de los referidos contratos de transporte en firme de gas natural en el mercado interno argentino. El conjunto de estas circunstancias y acciones legales ya iniciadas por Metrogas en los tribunales ordinarios de la República Argentina, y otras gestiones y emplazamientos que se efectuarán en el futuro próximo, a criterio de lo informado por nuestros asesores legales externos en la República Argentina, deberían traducirse ya sea en resoluciones judiciales que tengan por efecto la resolución del contrato de transporte en firme suscrito con TGN sin costo de salida para Metrogas o en una negociación en virtud de la cual se modifiquen sus actuales condiciones transformándose el actual contrato de transporte en firme en un contrato interrumpible de transporte de gas natural, esto es aquellos en que la tarifa de transporte sólo se paga por los volúmenes de gas natural efectivamente transportados, o finalmente la cesión definitiva de dicho contrato de transporte en firme a un cargador interno argentino también sin costo para Metrogas. Como consecuencia de todo lo anterior en el caso del contrato de transporte en firme suscrito con TGN éste no será calificado como “contrato oneroso”.

11.- Ahora bien, en el caso de los contratos de transporte en firme suscritos con Gasandes Argentina S.A. y Gasandes S.A., para efectuar el análisis conjunto de los mismos se debe tener presente que en el primero de los casos el contrato se rige por la legislación argentina y el segundo de ellos por la ley chilena. Como ya se señaló, mientras la legislación argentina reconoce expresamente la teoría de la imprevisión, en el caso de la legislación chilena el principio rector es “que los contratos son leyes para las partes”, sin perjuicio de existir otros argumentos jurídicos válidos para sustentar la resolución del contrato o su renegociación. De

esta forma, desde el punto de vista jurídico el grado de exigibilidad futura del contrato de transporten en firme suscrito por Metrogas con Gasandes S.A. es mayor que la del contrato suscrito con Gasandes Argentina S.A., razón por al cual la predisposición de estas empresas a renegociar sus contratos guarda estricta relación con aquello. Lo anterior es sin perjuicio del hecho de que también es poco sustentable en el tiempo, la actual situación hasta el término de la vigencia de los contratos en el año 2022, la cual se agravará sensiblemente con la llegada del GNL, lo que implica que los cargadores chilenos paguen el 100% de la tarifa a pesar de no transportar volúmenes de gas natural. Asimismo, esta controversia ya está sometida a resolución en el ámbito de los juicios arbitrales bajo legislación argentina y chilena ya iniciados entre Empresa Eléctrica Santiago S.A. por una parte y Gasandes S.A. y Gasandes Argentina S.A. por la otra, en los cuales cada una de las partes ya ha desarrollado sus argumentaciones jurídicas y económicas. Siendo así las cosas, la opinión de nuestros asesores legales con la información actualmente disponible, es que en el caso de estos contratos analizados en su conjunto, es posible estimar que la renegociación de los términos y condiciones de éstos de modo de transformarlos de su actual condición de contratos en firme con 100% de take or pay a contratos interrumpibles o pass through en los cuales se pague la tarifa de transporte convenida sólo en la medida que se transporten volúmenes de gas natural de los mismos, lo cual será materia de negociaciones entre las partes, y en caso de de no prosperar éstas serán sometidas a los procedimientos de resolución de conflictos establecidas en los respectivos contratos.

12.- Dentro del contexto antes indicado con fecha 11 de Agosto recién pasado, Metrogas ha enviado a Gasoducto Gasandes S.A. y Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A, una carta solicitando formalmente el inicio de negociaciones por el plazo de 90 días con el objeto de modificar los términos y condiciones de los actuales contratos de transporte en firme de gas natural, así como para negociar y convenir los nuevos servicios de transporte requeridos para la empresa como consecuencia de la entrada en operación comercial del terminal de regasificación de GNL de Quintero. Si dentro del plazo antes referido no se alcanza un acuerdo satisfactorio para las partes, Metrogas S.A. recurrirá a la instancia arbitral prevista en los mismos contratos para resolver las controversias existentes entre las partes.

Los potenciales efectos asociados a los puntos anteriormente mencionados se encuentran contemplados en los actuales estados financieros, pero no se detallan en esta nota por poder generar un perjuicio significativo para la empresa en cuanto a las acciones comerciales y/o judiciales que se están llevando o se llevarán a cabo en el corto plazo.

## 18.2 Movimiento de las provisiones

Año 2009

| Movimiento en provisiones | por garantías M$ | por reclamaciones legales M$ | por contratos onerosos M$ | por participación en utilidades y bonos M$ | por responsabilidad sobre pasivos netos de asociadas M$ | Otras provisiones M$ | Total M$ |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Saldo inicial 01/01/09 | 0 | 0 | 40.416.441 | 36.863 | 30.048.122 | 16.969.837 | 87.471.263 |
| **Movimientos en provisiones** | | | | | | | |
| Incremento (decremento) en provisiones existentes | 0 | 0 | (8.909.983) | 4.265 | 15.732 | (4.307.169) | (13.197.155) |
| Reversión de provisión no utilizada | 0 | 0 | 0 | 0 | (29.299.870) | 0 | (29.299.870) |
| Otro incremento (decremento) | 0 | 0 | 0 | 0 | 1.595.985 | 0 | 1.595.985 |
| **Cambios en provisiones, total** | **0** | **0** | **(8.909.983)** | **4.265** | **(27.688.153)** | **(4.307.169)** | **(40.901.040)** |
| **Provisión total, saldo final 30/06/09** | **0** | **0** | **31.506.458** | **41.128** | **2.359.969** | **12.662.668** | **46.570.223** |

Año 2008

| Movimiento en provisiones | por garantías M$ | por reclamaciones legales M$ | por contratos onerosos M$ | por participación en utilidades y bonos M$ | por responsabilidad sobre pasivos netos de asociadas M$ | Otras provisiones M$ | Total M$ |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Saldo inicial 01/01/08 | 0 | 0 | 25.873.419 | 40.434 | 16.286.484 | 15.878.291 | 58.078.628 |
| **Movimientos en provisiones** | | | | | | | |
| Provisión de contratos onerosos | 0 | 0 | 0 | 0 | 13.013.386 | 0 | 13.013.386 |
| Incremento (decremento) en provisiones existentes | 0 | 0 | 14.543.022 | (3.571) | 748.252 | 1.091.546 | 16.379.249 |
| Otro incremento (decremento) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Cambios en provisiones, total** | **0** | **0** | **14.543.022** | **(3.571)** | **13.761.638** | **1.091.546** | **29.392.635** |
| **Provisión total, saldo final 31/12/08** | **0** | **0** | **40.416.441** | **36.863** | **30.048.122** | **16.969.837** | **87.471.263** |

## 19.- OBLIGACIONES POR BENEFICIOS POST EMPLEO

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es el siguiente:

19.1.- Detalle del rubro

| Obligaciones post empleo y otros beneficios | 30-06-2009 M$ | 31-12-2008 M$ | 01-01-2008 M$ |
|---|---|---|---|
| Provisión Indemnización años de servicio | 6.622.213 | 6.800.728 | 5.923.584 |
| **Total Obligaciones por beneficios Post Empleo Corriente y No Corriente** | **6.622.213** | **6.800.728** | **5.923.584** |

19.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares

| Valor presente de las obligaciones post empleo y similar | Indemnización por años de servicios | |
|---|---|---|
| | 30-06-2009 M$ | 31-12-2008 M$ |
| **Valor presente obligación plan de beneficios definidos, Saldo inicial** | **6.800.728** | **5.923.584** |
| | | |
| Costo del Servicio Corriente Obligación Plan de Beneficios Definidos | 210.260 | 378.019 |
| Costo por Intereses por Obligación de Plan de Beneficios Definidos | 131.010 | 219.325 |
| Ganancias Pérdidas Actuariales Obligación Planes de Beneficios Definidos | (7.897) | 429.618 |
| Contribuciones Pagadas Obligación de Planes de Beneficios Definidos | (439.898) | (194.079) |
| Reducciones Obligación Plan de Beneficios Definidos | (71.979) | 44.261 |
| Liquidaciones Obligación Plan de Beneficios Definidos | (11) | 0 |
| **Valor presente obligación plan de beneficios definidos, Saldo final** | **6.622.213** | **6.800.728** |

| Balance plan de beneficios | Indemnización por años de servicios | |
|---|---|---|
| | 30-06-2009 M$ | 31-12-2008 M$ |
| **Valor presente obligación plan de beneficios definidos, Saldo final** | **6.622.213** | **6.800.728** |
| Obligación presente con fondos de plan de beneficios definidos | 136.175 | 130.021 |
| Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos | 6.486.038 | 6.670.707 |
| **Balance plan de beneficios definidos, Saldo final** | **6.622.213** | **6.800.728** |

19.3.- Gastos reconocidos en el estado de resultados

| Gastos reconocidos en resultados | Indemnización por años de servicios | |
|---|---|---|
| | 30-06-2009<br>M$ | 31-12-2008<br>M$ |
| Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos | 210.260 | 378.019 |
| Costo por intereses plan de beneficios definidos | 131.010 | 219.325 |
| Pérdidas - ganancias actuarial neta de beneficios definidas | (7.897) | 429.618 |
| **Total gastos reconocidos en resultados** | **333.373** | **1.026.962** |

Clases de Gastos por Empleado

| Gastos de Personal | **01-01-09 al 30-06-2009 M$** | **01-01-08 al 30-06-2008 M$** | **01-04-09 al 30-06-2009 M$** | **01-04-08 al 30-06-2008 M$** |
|---|---|---|---|---|
| Sueldos y Salarios | 10.681.036 | 9.953.075 | 5.475.934 | 5.170.478 |
| Beneficios a Corto Plazo a los Empleados | 1.451.933 | 1.504.330 | 754.674 | 819.279 |
| Gasto por Obligación por Beneficios Post Empleo | 393.552 | 534.698 | 214.051 | 416.579 |
| Beneficios por Terminación | 144.761 | 130.114 | 89.988 | 77.857 |
| Otros Beneficios a Largo Plazo | 165.222 | 76.148 | 54.361 | 176.168 |
| Otros Gastos de Personal | 620.133 | 681.943 | 276.352 | 345.280 |
| **Total Gastos de Personal** | **13.456.637** | **12.880.308** | **6.865.360** | **7.005.641** |

19.4.- Hipótesis actuariales

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

| | 31/12/2008 |
|---|---|
| Tasa de interés real | 3,26% |
| Tasa de Inflación esperada 2009 | 2,00% |
| Tasa de incremento salarial | 2,20% |

Los supuestos respecto de la tasa de futura mortalidad se fijan sobre la base de asesoría actuarial de acuerdo con las estadísticas publicadas y con la experiencia tanto en Chile como en Argentina.

## 20.- INGRESOS DIFERIDOS

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es el siguiente:

| Detalle de Ingresos diferidos corrientes y no corrientes | 30-06-2009 M$ | 31-12-2008 M$ | 01-01-2008 M$ |
|---|---|---|---|
| Ingresos diferidos por obras de terceros | 231.784 | 291.698 | 585.316 |
| Gas por entregar | 947.234 | 843.942 | 1.139.711 |
| Otros | 271.024 | 9.652 | 39.400 |
| **Total ingresos diferidos corrientes y no corrientes** | **1.450.042** | **1.145.292** | **1.764.427** |

El movimiento de este rubro por el período al 30 de junio de 2009 y 2008 es el siguiente:

| Ingresos diferidos corrientes y no corrientes | 30-06-2009 M$ | 31-12-2008 M$ |
|---|---|---|
| **Saldo inicial ingresos diferidos corrientes y no corrientes** | **1.145.292** | **1.764.427** |
| Adiciones | 3.053.746 | 9.026.665 |
| Imputación a resultados | 2.748.996 | 9.645.800 |
| **Saldo final ingresos diferidos corrientes y no corrientes** | **1.450.042** | **1.145.292** |

## 21.- PATRIMONIO NETO

21.1.- Capital suscrito y pagado

Al 30 de junio de 2009 y al 31 de diciembre de 2008 el capital social asciende a M$ 138.188.853.

21.2.- Número de acciones suscritas y pagadas

Al 30 de junio de 2009 el capital de la Sociedad está representado por 168.000.000 acciones sin valor nominal de un voto por acción.

No se han producido emisiones ni rescates de acciones en los períodos presentados.

21.3.- Dividendos

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 15 de abril de 2008, se aprobó como política de dividendos el distribuir no menos del 30% de la utilidad líquida del ejercicio de la empresa mediante cinco dividendos provisorios o

eventuales con cargo al Fondo Futuros Dividendos y uno definitivo con cargo a las utilidades distribuibles del ejercicio 2008. A su vez aprobó el pago de un dividendo definitivo N° 2/08 de $ 17,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2007 el cual se pagó con fecha 24 de abril de 2008.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 5/08 de fecha 27 de mayo de 2008, acordó repartir el dividendo N° 3/08 de $ 17,00 por acción el cual se pagó con fecha 26 de junio de 2008.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 7/08 de fecha 29 de julio de 2008, acordó repartir el dividendo N° 4/08 de $ 17,00 por acción el cual se pagó con fecha 21 de agosto de 2008.

Por acuerdo de Directorio adoptado en la sesión de 27 de enero de 2009, se modificó la naturaleza de los dividendos N° 03/08 y N° 04/08 de provisorios a eventuales con cargo a la reserva de futuros dividendos; teniendo en consideración la facultad que le fuere conferida por la Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 15 de abril de 2008. Lo anterior, fue debidamente informado a la Superintendencia de Valores y Seguros, mediante carta de fecha 27 de enero de 2009.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 10/08 de fecha 30 de septiembre de 2008, acordó repartir el dividendo eventual N° 5/08 de $ 10,00 por acción con cargo a la reserva de futuros dividendos, el cual se pagó con fecha 23 de octubre de 2008.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 12/08 de fecha 25 de noviembre de 2008, acordó repartir el dividendo eventual N° 6/08 de $ 10,00 por acción con cargo a la reserva de futuros dividendos, el cual se pagó con fecha 23 de diciembre de 2008.

El Directorio con fecha 24 de marzo de 2009, acordó proponer a la Junta Ordinaria de Accionistas a celebrarse el día 14 de abril de 2009, aprobar el reparto de un dividendo definitivo N° 2/09 de $ 10 por acción, equivalente a M$ 1.680.000.- con cargo a las utilidades del año 2008, a pagarse el día 23 de abril de 2009. Adicionalmente se acordó proponer a la Junta Ordinaria de Accionistas, la intención de distribuir a lo menos el 30% de las utilidades distribuibles del ejercicio 2009, mediante cinco dividendos en carácter de provisorios o eventuales a pagarse en los meses de junio, agosto, octubre y diciembre del año 2009 y febrero del año 2010, y finalmente un dividendo definitivo a pagarse en abril de 2010.

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

El detalle de los dividendos pagados al 30 de junio de 2009 es el siguiente:

| N° Dividendo | Tipo de dividendo | Fecha de Pago | Pesos por Acción | M$ dividendo | Imputación Año |
|---|---|---|---|---|---|
| **01/2009** | eventual | 19/02/2009 | 10 | 1.680.000 | - |
| **02/2009** | definitivo | 23/04/2009 | 10 | 1.680.000 | 2008 |
| **03/2009** | provisorio | 25/06/2009 | 10 | 1.680.000 | 2009 |

21.4.- Otras reservas

| Estado de cambios en el patrimonio neto | Cambios en Otras Reservas | | | | | | | | | | Cambios en Otras Reservas Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora, Total |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Reservas de Opciones | Reservas para Dividendos Propuestos | Reservas Legales y Estatutarias | Reservas para Riesgos Bancarios Generales | Reservas de Conversión | Reservas por Reevaluación | Reservas de Coberturas | Reservas de Disponibles para la Venta | Ingreso Acumulado (Gasto) Relativo a Activos no Corrientes y Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta | Otras Reservas Varias | |
| Saldo Inicial Periodo Actual 01/01/2009 | 0 | 137.726.277 | 0 | 0 | 1.816.926 | 197.177.064 | 0 | 0 | 0 | (10.481.694) | **326.238.573** |
| Ajustes de Periodos Anteriores (Presentación) | | | | | | | | | | | |
| **Saldo Inicial Reexpresado** | **0** | **137.726.277** | **0** | **0** | **1.816.926** | **197.177.064** | **0** | **0** | **0** | **(10.481.694)** | **326.238.573** |
| Cambios (Presentación) | | | | | | | | | | | |
| Resultado de Ingresos y Gastos Integrales | | | | | (4.983.725) | 0 | (1.733.712) | (955.274) | 0 | (5.174.797) | **(12.847.508)** |
| Dividendos | | 1.680.000 | | | | | | | | 0 | **1.680.000** |
| Transferencias a (desde) Resultados Retenidos | | 1.009.642 | 0 | 0 | | | | | | | **1.009.642** |
| Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | (3.152.596) | 0 | 0 | 0 | 0 | **(3.152.596)** |
| **Cambios en Patrimonio** | **0** | **(670.358)** | **0** | **0** | **(4.983.725)** | **(3.152.596)** | **(1.733.712)** | **(955.274)** | **0** | **(5.174.797)** | **(16.670.462)** |
| **Saldo Final Periodo Actual 30/06/2009** | **0** | **137.055.919** | **0** | **0** | **(3.166.799)** | **194.024.468** | **(1.733.712)** | **(955.274)** | **0** | **(15.656.491)** | **309.568.111** |

| Estado de cambios en el patrimonio neto | Cambios en Otras Reservas | | | | | | | | | | Cambios en Otras Reservas Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora, Total |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Reservas de Opciones | Reservas para Dividendos Propuestos | Reservas Legales y Estatutarias | Reservas para Riesgos Bancarios Generales | Reservas de Conversión | Reservas por Reevaluación | Reservas de Coberturas | Reservas de Disponibles para la Venta | Ingreso Acumulado (Gasto) Relativo a Activos no Corrientes y Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta | Otras Reservas Varias | |
| Saldo Inicial Periodo Actual 01/01/2008 | 0 | 137.621.325 | 0 | 0 | 0 | 114.020.807 | 0 | 0 | 0 | 1.578.188 | **253.220.320** |
| Ajustes de Periodos Anteriores (Presentación) | | | | | | | | | | | |
| **Saldo Inicial Reexpresado** | **0** | **137.621.325** | **0** | **0** | **0** | **114.020.807** | **0** | **0** | **0** | **1.578.188** | **253.220.320** |
| Cambios (Presentación) | | | | | | | | | | | |
| Resultado de Ingresos y Gastos Integrales | | | | | (648.781) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **(648.781)** |
| Dividendos | | 0 | | | | | | | | 0 | **0** |
| Transferencias a (desde) Resultados Retenidos | | 9.176.953 | 0 | 0 | | | | | | | **9.176.953** |
| Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | (1.264.007) | 0 | 0 | 0 | (4.000.247) | **(5.264.254)** |
| **Cambios en Patrimonio** | **0** | **9.176.953** | **0** | **0** | **(648.781)** | **(1.264.007)** | **0** | **0** | **0** | **(4.000.247)** | **3.263.918** |
| **Saldo Final Periodo Actual 30/06/2008** | **0** | **146.798.278** | **0** | **0** | **(648.781)** | **112.756.800** | **0** | **0** | **0** | **(2.422.059)** | **256.484.238** |

## 22.- INGRESOS

### 22.1.- Ingresos ordinarios

El siguiente es el detalle de los ingresos ordinarios para los períodos semestrales y trimestrales terminados al 30 de junio de 2009 y 2008.

| Ingresos Ordinarios | 01-01-09 al 30-06-2009 M$ | 01-01-08 al 30-06-2008 M$ | 01-04-09 al 30-06-2009 M$ | 01-04-08 al 30-06-2008 M$ |
|---|---|---|---|---|
| **Venta de bienes** | **183.265.033** | **221.624.352** | **103.134.395** | **139.043.074** |
| Venta de energía | 284.322 | 0 | 284.322 | 0 |
| Venta de gas | 182.612.411 | 221.166.004 | 102.925.094 | 138.794.167 |
| Venta de retail, materiales y equipos | 368.300 | 458.348 | (75.021) | 248.907 |
| **Prestaciones de servicios** | **3.191.476** | **3.459.723** | **3.098.250** | **2.512.286** |
| Arriendo de equipos de medida | 377.376 | 378.884 | 185.116 | 188.230 |
| Servicios de Mantenimiento de equipos a clientes | 248.271 | 371.402 | 122.459 | 204.973 |
| Servicios de construcción de obras e instalaciones eléctricas y de gas | 240.715 | 369.936 | 120.488 | 180.021 |
| Otras prestaciones | 2.325.114 | 2.339.501 | 2.670.187 | 1.939.062 |
| **Total ingresos ordinarios** | **186.456.509** | **225.084.075** | **106.232.645** | **141.555.360** |

### 22.2 Otros ingresos de operación

El siguiente es el detalle de otros ingresos para los períodos semestrales y trimestrales terminados al 30 de junio de 2009 y 2008.

| Otros ingresos de operación | 01-01-09 al 30-06-2009 M$ | 01-01-08 al 30-06-2008 M$ | 01-04-09 al 30-06-2009 M$ | 01-04-08 al 30-06-2008 M$ |
|---|---|---|---|---|
| Arriendo de oficinas | 1.164.069 | 799.796 | 580.879 | 394.021 |
| Ingresos financieros | 1.493.541 | 2.584.912 | 600.438 | 1.603.387 |
| Otros ingresos de operación | 1.919.191 | 3.970.954 | 1.030.555 | 2.570.227 |
| **Total Otros ingresos de operación** | **4.576.801** | **7.355.662** | **2.211.872** | **4.567.635** |

## 23.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES

### 23.1.- Gastos por naturaleza

El siguiente es el detalle de los gastos por naturaleza para los períodos semestrales y trimestrales terminados al 30 de junio de 2009 y 2008.

| Gastos por naturaleza | 01-01-09 al 30-06-2009 M$ | 01-01-08 al 30-06-2008 M$ | 01-04-09 al 30-06-2009 M$ | 01-04-08 al 30-06-2008 M$ |
|---|---|---|---|---|
| Compra de energía | 334.004 | 337.098 | 182.821 | 186.981 |
| Compra de gas | 122.972.765 | 166.506.912 | 67.216.567 | 105.494.310 |
| Gastos de personal | 13.456.637 | 12.880.308 | 6.865.360 | 7.005.641 |
| Gastos de Operación y Mantenimiento | 7.077.805 | 6.078.771 | 4.151.526 | 3.361.949 |
| Depreciación | 16.845.229 | 13.284.292 | 8.384.969 | 6.577.487 |
| Amortización | 788.791 | 690.331 | 449.920 | 347.333 |
| Mercadotecnia | 1.979.788 | 1.861.388 | 1.188.153 | 1.071.881 |
| Distribución | 6.018.655 | 6.474.588 | 4.336.230 | 4.967.216 |
| Otros | 7.223.917 | 9.556.882 | 1.267.132 | 2.835.533 |
| **Total** | **176.697.591** | **217.670.570** | **94.042.678** | **131.848.331** |

### 23.2.- Resultados financieros

El siguiente es el detalle del resultado financiero para los períodos semestrales y trimestrales terminados al 30 de junio de 2009 y 2008.

| Resultado Financiero | 01-01-09 al 30-06-2009 M$ | 01-01-08 al 30-06-2008 M$ | 01-04-09 al 30-06-2009 M$ | 01-04-08 al 30-06-2008 M$ |
|---|---|---|---|---|
| **Ingresos financieros** | | | | |
| Intereses comerciales | 837.918 | 611.822 | 337.216 | 227.019 |
| Ingresos por otros activos financieros | 410.646 | 434.339 | 88.671 | 218.332 |
| Otros ingresos financieros | 244.977 | 1.538.751 | 174.551 | 1.158.036 |
| **Total Ingresos financieros** | **1.493.541** | **2.584.912** | **600.438** | **1.603.387** |
| **Gastos financieros** | | | | |
| Gastos por préstamos bancarios | 4.198.440 | 3.373.104 | 2.419.326 | 1.939.771 |
| Gastos por bonos | 9.089.410 | 8.960.115 | 4.372.875 | 4.446.931 |
| Gastos por arrendamientos financieros | 23.760 | 88.142 | 10.454 | 30.862 |
| Otros gastos | 57.074 | 27.826 | 45.952 | 40.785 |
| **Total Gastos financieros** | **13.368.684** | **12.449.187** | **6.848.607** | **6.458.349** |
| **Resultados por unidades de reajuste** | **10.144.307** | **(12.001.675)** | **602.374** | **(8.121.798)** |
| **Diferencias de cambio** | | | | |
| Positivas | 6.039.509 | 1.119.525 | 2.990.856 | 273.158 |
| Negativas | (1.764.429) | (16.384) | (722.599) | (16.325) |
| **Total Diferencias de cambio** | **4.275.080** | **1.103.141** | **2.268.257** | **256.833** |
| **Total Resultado Financiero** | **2.544.244** | **(20.762.809)** | **(3.377.538)** | **(12.719.927)** |

## 24.- RESULTADO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS

El cargo a resultados por impuesto a las ganancias asciende a M$ 1.363.123 en el período terminado al 30 de junio de 2009 (M$ 2.320.984 para el mismo período de 2008), según el siguiente detalle:

| Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias por Partes Corriente y Diferida (Presentación) | 01-01-09 al 30-06-2009 M$ | 01-01-08 al 30-06-2008 M$ | 01-04-09 al 30-06-2009 M$ | 01-04-08 al 30-06-2008 M$ |
|---|---|---|---|---|
| Gasto por Impuestos Corrientes | 3.109.136 | 2.437.224 | 2.429.917 | 1.786.801 |
| Ajustes al Impuesto Corriente del Periodo Anterior | 48.434 | 0 | 48.434 | 0 |
| **Gasto por impuestos corrientes a las ganancias, Neto, Total** | **3.157.570** | **2.437.224** | **2.478.351** | **1.786.801** |
| Gasto Diferido (Ingreso) por Impuestos Relativos a la Creación y Reversión de Diferencias Temporarias | (1.794.447) | (116.240) | (65.375) | 1.018.698 |
| **Gasto por Impuestos Diferidos a las ganancias, Neto, Total** | **(1.794.447)** | **(116.240)** | **(65.375)** | **1.018.698** |
| **Gasto (Ingreso) por impuesto a las ganancias** | **1.363.123** | **2.320.984** | **2.412.976** | **2.805.499** |

| Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias por Partes Extranjera y Nacional (Presentación) | 01-01-09 al 30-06-2009 M$ | 01-01-08 al 30-06-2008 M$ | 01-04-09 al 30-06-2009 M$ | 01-04-08 al 30-06-2008 M$ |
|---|---|---|---|---|
| Gasto por Impuestos Corrientes, Neto, Nacional | 3.157.570 | 2.437.224 | 2.478.351 | 1.786.801 |
| **Gasto por Impuestos Corrientes, Neto, Total** | **3.157.570** | **2.437.224** | **2.478.351** | **1.786.801** |
| Gasto por Impuestos Diferidos, Neto, Extranjero | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Gasto por Impuestos Diferidos, Neto, Nacional | (1.794.447) | (116.240) | (65.375) | 1.018.698 |
| **Gasto por Impuestos Diferidos, Neto, Total** | **(1.794.447)** | **(116.240)** | **(65.375)** | **1.018.698** |
| **Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias** | **1.363.123** | **2.320.984** | **2.412.976** | **2.805.499** |

| Conciliación del Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Legal con el Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Efectiva | 01-01-09 al 30-06-2009 M$ | 01-01-08 al 30-06-2008 M$ | 01-04-09 al 30-06-2009 M$ | 01-04-08 al 30-06-2008 M$ |
|---|---|---|---|---|
| **Gasto por impuestos utilizando la tasa legal** | 3.835.081 | (1.186.626) | 1.762.776 | (34.906) |
| Efecto Impositivo de Impuesto provisto en Exceso en Periodos Anteriores | 48.912 | 0 | 0 | 0 |
| Otro Incremento (Decremento) en Cargo por Impuestos Legales | (2.520.870) | 3.507.610 | 650.200 | 2.840.405 |
| **Ajustes al Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Legal, Total** | **(2.471.958)** | **3.507.610** | **650.200** | **2.840.405** |
| **Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva** | **1.363.123** | **2.320.984** | **2.412.976** | **2.805.499** |

## 25.- UTILIDAD POR ACCION

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.

| Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción | 30-06-2009 M$ | 30-06-2008 M$ |
|---|---|---|
| Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora | 16.012.096 | (6.197.560) |
| Ajustes para Calcular Ganancias Disponibles para los Accionistas Comunes, Básico | 0 | 0 |
| Resultado Disponible para Accionistas Comunes, Básico | 16.012.096 | (6.197.560) |
| Promedio Ponderado de Número de Acciones, Básico | 168.000.000 | 168.000.000 |
| Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción ($ por acción) | 95,31 | (36,89) |

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilutivo.

## 26.- INFORMACION POR SEGMENTO

### 26.1.- Criterios de segmentación

La gerencia ha determinado los segmentos operativos sobre la base de una perspectiva asociada al tipo de servicio o producto vendido (distribución de gas licuado, distribución de gas natural y otras inversiones).

Los segmentos operativos reportables derivan sus ingresos principalmente de la distribución y venta de gas licuado y gas Natural.

La información por segmentos reportables por el período terminado el 30 de junio de 2009 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2008 es la siguiente:

| LINEA DE NEGOCIO | Gas Natural | | Gas Licuado | | Inversiones | | Ajustes Consolidación | | Totales | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| ESTADO SITUACION FINANCIERA | 30/06/2009 M$ | 31/12/2008 M$ | 30/06/2009 M$ | 31/12/2008 M$ | 30/06/2009 M$ | 31/12/2008 M$ | 30/06/2009 M$ | 31/12/2008 M$ | 30/06/2009 M$ | 31/12/2008 M$ |
| Activos Corrientes | 53.110.010 | 44.960.369 | 65.955.467 | 44.610.016 | 17.709.406 | 20.530.622 | (27.829.668) | (17.181.329) | 108.945.215 | 92.919.678 |
| Activos No Corrientes | 711.092.566 | 722.735.107 | 243.051.059 | 247.673.521 | 435.836.475 | 464.459.436 | (338.687.526) | (342.318.368) | 1.051.292.574 | 1.092.549.696 |
| **TOTAL ACTIVOS** | **764.202.576** | **767.695.476** | **309.006.526** | **292.283.537** | **453.545.881** | **484.990.058** | **(366.517.194)** | **(359.499.697)** | **1.160.237.789** | **1.185.469.374** |
| Pasivos Corrientes | 57.545.086 | 47.674.235 | 55.389.031 | 35.721.396 | 31.023.890 | 16.190.999 | (27.829.666) | (17.181.328) | 116.128.341 | 82.405.302 |
| Pasivos No Corrientes | 301.755.664 | 321.775.859 | 83.258.312 | 85.873.187 | 162.176.990 | 190.149.345 | (1.333.828) | (1.567.319) | 545.857.138 | 596.231.072 |
| **PASIVOS** | **359.300.750** | **369.450.094** | **138.647.343** | **121.594.583** | **193.200.880** | **206.340.344** | **(29.163.494)** | **(18.748.647)** | **661.985.479** | **678.636.374** |
| Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora | 341.772.593 | 350.123.601 | 170.359.180 | 170.688.954 | 323.818.882 | 327.137.923 | (512.131.773) | (520.812.555) | 323.818.882 | 327.137.923 |
| Participaciones minoritarias | 85 | 92 | 0 | 0 | 0 | 0 | 174.433.343 | 179.694.985 | 174.433.428 | 179.695.077 |
| **PATRIMONIO NETO** | **341.772.678** | **350.123.693** | **170.359.180** | **170.688.954** | **323.818.882** | **327.137.923** | **(337.698.430)** | **(341.117.570)** | **498.252.310** | **506.833.000** |
| **TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVOS** | **701.073.428** | **719.573.787** | **309.006.523** | **292.283.537** | **517.019.762** | **533.478.267** | **(366.861.924)** | **(359.866.217)** | **1.160.237.789** | **1.185.469.374** |

26.2.- Cuadros patrimoniales

| LINEA DE NEGOCIO | Gas Natural | | Gas Licuado | | Inversiones | | Ajustes Consolidación | | Totales | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| PATRIMONIO NETO | 30/06/2009 M$ | 31/12/2008 M$ | 30/06/2009 M$ | 31/12/2008 M$ | 30/06/2009 M$ | 31/12/2008 M$ | 30/06/2009 M$ | 31/12/2008 M$ | 30/06/2009 M$ | 31/12/2008 M$ |
| Capital Emitido | 203.659.525 | 203.661.885 | 36.847.266 | 37.671.762 | 138.188.853 | 138.188.853 | (240.506.791) | (241.333.647) | 138.188.853 | 138.188.853 |
| Otras Reservas | 127.413.950 | 183.569.302 | 119.993.534 | 122.776.689 | 309.568.111 | 326.238.573 | (247.407.484) | (306.345.991) | 309.568.111 | 326.238.573 |
| Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas) | 10.699.118 | (37.107.586) | 13.518.380 | 10.240.503 | (123.938.082) | (137.289.503) | (24.217.498) | 26.867.083 | (123.938.082) | (137.289.503) |
| **Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora** | **341.772.593** | **350.123.601** | **170.359.180** | **170.688.954** | **323.818.882** | **327.137.923** | **(512.131.773)** | **(520.812.555)** | **323.818.882** | **327.137.923** |
| Participaciones minoritarias | 85 | 92 | 0 | 0 | 0 | 0 | 174.433.343 | 179.694.985 | 174.433.428 | 179.695.077 |
| **PATRIMONIO NETO** | **341.772.678** | **350.123.693** | **170.359.180** | **170.688.954** | **323.818.882** | **327.137.923** | **(337.698.430)** | **(341.117.570)** | **498.252.310** | **506.833.000** |

## 26.3.- Cuadros de resultados

| LINEA DE NEGOCIO | Gas Natural | | | | Gas Licuado | | | | Inversiones | | | | Ajustes de Consolidación | | | | Totales | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| ESTADO DE RESULTADOS | 01-01-09 al 30-06-2009 M$ | 01-01-08 al 30-06-2008 M$ | 01-04-09 al 30-06-2009 M$ | 01-04-08 al 30-06-2008 M$ | 01-01-09 al 30-06-2009 M$ | 01-01-08 al 30-06-2008 M$ | 01-04-09 al 30-06-2009 M$ | 01-04-08 al 30-06-2008 M$ | 01-01-09 al 30-06-2009 M$ | 01-01-08 al 30-06-2008 M$ | 01-04-09 al 30-06-2009 M$ | 01-04-08 al 30-06-2008 M$ | 01-01-09 al 30-06-2009 M$ | 01-01-08 al 30-06-2008 M$ | 01-04-09 al 30-06-2009 M$ | 01-04-08 al 30-06-2008 M$ | 01-01-09 al 30-06-2009 M$ | 01-01-08 al 30-06-2008 M$ | 01-04-09 al 30-06-2009 M$ | 01-04-08 al 30-06-2008 M$ |
| Ingresos Ordinarios, Total | 84.496.777 | 86.388.079 | 49.244.191 | 57.090.736 | 152.808.557 | 212.007.666 | 91.701.026 | 133.449.073 | 0 | (9.773) | (176) | 198.066 | (50.848.825) | (73.301.897) | (34.712.396) | (49.182.515) | 186.456.509 | 225.084.075 | 106.232.645 | 141.555.360 |
| Costo de Ventas | 63.133.163 | 65.977.435 | 33.340.108 | 43.254.420 | 127.849.692 | 190.369.023 | 76.677.028 | 117.621.276 | 1.368.512 | 337.053 | 725.586 | 344.778 | (49.742.134) | (72.286.275) | (33.599.247) | (48.368.064) | 142.609.233 | 184.397.236 | 77.143.475 | 112.852.410 |
| **Margen bruto** | 21.363.614 | 20.410.644 | 15.904.083 | 13.836.316 | 24.958.865 | 21.638.643 | 15.023.998 | 15.827.797 | (1.368.512) | (346.826) | (725.762) | (146.712) | (1.106.691) | (1.015.622) | (1.113.149) | (814.451) | 43.847.276 | 40.686.839 | 29.089.170 | 28.702.950 |
| Otros Ingresos de Operación, Total | 1.737.263 | 2.246.163 | 800.333 | 2.195.054 | 1.293.235 | 3.647.643 | 652.402 | 1.644.921 | 1.546.303 | 1.461.856 | 759.137 | 727.660 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4.576.801 | 7.355.662 | 2.211.872 | 4.567.635 |
| Costos de Mercadotecnia | 526.952 | 716.041 | 291.131 | 390.111 | 1.443.610 | 1.138.196 | 888.928 | 696.530 | 9.226 | 7.151 | 8.094 | (14.760) | 0 | 0 | 0 | 0 | 1.979.788 | 1.861.388 | 1.188.153 | 1.071.881 |
| Costos de Distribución | 14.138 | 13.062 | 7.424 | 13.062 | 6.004.517 | 6.461.526 | 4.328.806 | 4.959.164 | 0 | 0 | 0 | (5.010) | 0 | 0 | 0 | 0 | 6.018.655 | 6.474.588 | 4.336.230 | 4.967.216 |
| Gastos de Administración | 20.784.158 | 17.338.601 | 10.941.239 | 8.847.358 | 5.504.481 | 4.840.916 | 1.033.739 | 2.366.986 | 178.854 | 2.935.365 | 41.953 | 2.233.379 | (1.119.768) | (1.026.685) | (1.119.768) | (820.035) | 25.347.725 | 24.088.197 | 10.897.163 | 12.627.688 |
| Otros Gastos Varios de Operación | 742.190 | 839.661 | 477.657 | 329.136 | 0 | 9.500 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 742.190 | 849.161 | 477.657 | 329.136 |
| Costos Financieros [de Actividades No Financieras] | 7.626.706 | 6.554.438 | 3.894.616 | 3.214.885 | 1.367.796 | 1.703.690 | 811.140 | 1.126.980 | 4.376.106 | 4.193.976 | 2.143.732 | 2.117.891 | (1.924) | (2.917) | (881) | (1.407) | 13.368.684 | 12.449.187 | 6.848.607 | 6.458.349 |
| Participación en Ganancia (Pérdida) de Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación | (93.878) | 221.448 | (183.377) | 182.845 | 19.244 | 15.493 | 15.303 | 12.164 | 15.689.240 | 1.326.193 | 8.103.501 | 1.896.407 | (13.694.225) | (1.091.824) | (7.077.691) | (2.558.400) | 1.920.381 | 471.310 | 857.736 | (466.984) |
| Diferencias de cambio | 4.384.130 | 931.943 | 2.086.061 | 535.457 | 160.412 | 26.125 | 321.101 | (108.713) | (269.462) | 145.073 | (138.905) | (169.911) | 0 | 0 | 0 | 0 | 4.275.080 | 1.103.141 | 2.268.257 | 256.833 |
| Resultados por Unidades de Reajuste | 5.708.387 | (7.053.461) | 41.287 | (4.850.369) | 871.542 | (1.319.805) | (4.983) | (890.846) | 3.564.378 | (3.628.409) | 566.070 | (2.380.583) | 0 | 0 | 0 | 0 | 10.144.307 | (12.001.675) | 602.374 | (8.121.798) |
| Ganancia (Pérdida) por Baja en Cuentas de Activos no Corrientes no Mantenidos para la Venta, Total | 259.515 | 0 | 259.459 | 0 | 25.507 | 0 | 25.507 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 285.022 | 0 | 284.966 | 0 |
| Minusvalía Comprada Inmediatamente Reconocida | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 91.456 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 91.456 | 0 |
| Otras Ganancias (Pérdidas) | 5.296.922 | 1.971.486 | (982.338) | 1.528.435 | (166.321) | (641.647) | (35.186) | (987.775) | (163.972) | (202.575) | (272.068) | (230.185) | 848 | (173) | 844 | (173) | 4.967.477 | 1.127.091 | (1.288.748) | 310.302 |
| **Ganancia (Pérdida) del Segmento sobre el que se informa (Antes de Impuesto)** | 8.961.809 | (6.733.580) | 2.313.441 | 633.186 | 12.842.080 | 9.212.624 | 9.026.985 | 6.347.888 | 14.433.789 | (8.381.180) | 6.098.194 | (4.634.824) | (13.678.376) | (1.078.017) | (7.069.347) | (2.551.582) | 22.559.302 | (6.980.153) | 10.369.273 | (205.332) |
| Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias | (893.407) | 1.069.382 | 796.924 | 2.133.475 | 2.256.053 | 1.586.443 | 1.616.052 | 1.007.565 | 477 | (334.841) | 0 | (335.541) | 0 | 0 | 0 | 0 | 1.363.123 | 2.320.984 | 2.412.976 | 2.805.499 |
| **Ganancia (Pérdida) de Actividades Continuadas después de Impuesto** | 9.855.216 | (7.802.962) | 1.516.517 | (1.500.289) | 10.586.027 | 7.626.181 | 7.410.933 | 5.340.323 | 14.433.312 | (8.046.339) | 6.098.194 | (4.299.283) | (13.678.376) | (1.078.017) | (7.069.347) | (2.551.582) | 21.196.179 | (9.301.137) | 7.956.297 | (3.010.831) |
| Ganancia (Pérdida) de Operaciones Discontinuadas, Neta de Impuesto | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Ganancia (Pérdida)** | 9.855.216 | (7.802.962) | 1.516.517 | (1.500.289) | 10.586.027 | 7.626.181 | 7.410.933 | 5.340.323 | 14.433.312 | (8.046.339) | 6.098.194 | (4.299.283) | (13.678.376) | (1.078.017) | (7.069.347) | (2.551.582) | 21.196.179 | (9.301.137) | 7.956.297 | (3.010.831) |

## 27.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS

Teniendo en consideración los antecedentes que obran en conocimiento de la Administración de Gasco S.A. y de acuerdo con la opinión de su Fiscalía, las demandas que a continuación se reseñan, debieran tener resultados favorables respecto de Gasco. Asimismo, no tenemos conocimiento respecto de algún eventual litigio futuro.

### 27.1.- GASCO S.A.

#### 27.1.1.- JUICIOS CIVILES

| | |
|---|---|
| **Juicio** | **: "**MF Ingeniería con Gasco S.A." |
| Tribunal | : Décimo tercer Juzgado Civil de Santiago |
| Rol N° | : 4672-2005 |
| Materia | : Demanda de responsabilidad contractual y extracontractual derivada de contratos de construcción de gasoducto |
| Cuantía | : $ 163.000.000 |
| Estado | : Recurso de apelación (por ambas partes) y casación en la forma (de la demandada) pendientes |

#### 27.1.2.-JUICIOS LABORALES

| | |
|---|---|
| **Juicio** | **: "**Marchant con Gasco S.A." |
| Tribunal | : Letras del Trabajo de Santiago |
| Rol N° | : 2189-2006 |
| Materia | : Demanda despido injustificado |
| Cuantía | : $ 158.000.000.- |
| Estado | : Recurso de apelación pendiente |

### 27.2 METROGAS S.A.

#### 27.2.1 JUICIOS CIVILES

| | |
|---|---|
| **Juicio** | **: "Fisco de Chile con Metrogas S.A."** |
| Tribunal | : Séptimo Juzgado Civil de Santiago |
| Rol N° | : C-3275-2008 |
| Materia | : Juicio cobro de pesos – traslado de instalaciones de gas |
| Cuantía | : $ 281.312.614.- |
| Estado | : Rechazado incidente de acumulación<br>Pendiente el período probatorio |

**Juicio** : **"Metrogas S.A. con Hoteles de Chile S.A."**
Tribunal : Noveno Juzgado Civil de Santiago
Rol N° : C-14.698-2008
Materia : Juicio ordinario – enriquecimiento sin causa
Cuantía : $ 559.468.520.-
Estado : Citadas las partes a oír sentencia definitiva

**Juicio** : **"Fisco de Chile con Metrogas S.A."**
Tribunal : Décimo Séptimo Juzgado Civil de Santiago
Rol N° : C-33.538-2008
Materia : Juicio cobro de pesos – traslado de instalaciones de gas
Cuantía : $ 164.560.001.-
Estado : Suspendido el procedimiento en la etapa de discusión

**Juicio** : **"Hoteles de Chile S.A. con Metrogas S.A."**
Tribunal : Décimo Noveno Juzgado Civil de Santiago
Rol N° : C-25.261-2008
Materia : Juicio ordinario declaración de mera certeza
Cuantía : Cuantía indeterminada
Estado : Se acogió la excepción de litis pendencia, sin costas
Pendiente recurso de apelación del demandante

### 27.2.2 JUICIOS LABORALES

**Juicio** : **"Camilla Montero, Fernando y otros con PKM Ingeniería y Proyectos Ltda. y otros"**
Tribunal : Noveno Juzgado de Letras del Trabajo de Santiago
Rol N° : L-66-2008
Materia : Calificación del despido e indemnizaciones laborales
Cuantía : $ 254.004.572.-
Estado : Citadas las partes para oír sentencia definitiva

### 27.2.3 JUICIOS DEL CRIMEN

**Juicio** : **"c/ Manuel Emilio Aracena Silva y otros"**
Tribunal : Trigésimo Segundo Juzgado del Crimen de Santiago
Rol N° : 2567-2001-5
Materia : Cuasidelito de homicidio e indemnización de perjuicios
Cuantía : Demanda civil M$ 193.844.-
Estado : Sentencia definitiva absolutoria apelada (I.C.A. Santiago)
Causa con decreto de autos en relación suspendido

## 27.3 JUICIOS ANTE TRIBUNALES ARBITRALES

**Juicio** **: "Sociedad Eléctrica Santiago S.A. con Metrogas S.A."**
Árbitro : Sergio Urrejola Monckeberg
Materia : Cumplimiento de contrato con indemnización de perjuicios "Contrato de Servicio de Transporte de Gas"
Cuantía : US$ 15.392.787.-
Estado : Concluida etapa de discusión

**Juicio** **: "Cerámicas Santiago S.A. con Metrogas S.A."**
Árbitro : Olga Feliú Segovia
Materia : Cumplimiento Contrato de Abastecimiento de Gas Natural para Servicio Industrial
Cuantía : U.F. 136.306
Estado : Concluida etapa de discusión

## 27.4 SANCIONES ADMINISTRATIVAS

Durante el periodo terminado al 30 de Junio de 2009 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2008, la Sociedad, el Directorio y sus administradores no han sido objeto de sanciones administrativas por parte de organismos fiscalizadores.

## 27.5 RESTRICCIONES

Gasco S.A., ha convenido con bancos acreedores y tenedores de bonos los siguientes covenants financieros medidos sobre la base de sus estados financieros. Las principales restricciones son:

| Índice | Medición | Factor |
|---|---|---|
| Razón de endeudamiento según Balance Consolidado | Pasivo exigible sobre patrimonio más interés minoritario. | < ó = 1,5 veces |
| Razón de endeudamiento según Balance Individual | Pasivo exigible sobre patrimonio | < ó = 1,3 veces |
| Razón de Activos no gravados sobre pasivos exigibles no garantizados según Balance Individual | Activos no gravados sobre pasivos exigibles no garantizados | > ó = 1,2 veces |
| Razón de Activos no gravados sobre pasivos exigible según Balance Individual | Activos no gravados sobre pasivos exigibles | > ó = 0,5 veces |

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

### 28.1.- Garantías comprometidas con terceros

**Gasco S.A.**

28.1.1.- Garantías a Innergy Soluciones Energéticas

Con fecha 2 de febrero de 1998 Gasco S.A. en su calidad de de accionista de la sociedad denominada SGN Marketing S.A., hoy Innergy Soluciones Energéticas S.A., constituyó fianzas para garantizar el cumplimiento de las obligaciones de pago que pudiera tener Innergy Soluciones Energéticas S.A., bajo los Contratos de Transporte de Gas suscritos con Gasoducto del Pacífico S.A. y Gasoducto del pacífico (Argentina) S.A., por un volumen creciente que alcanza en la actualidad a 3,1 millones de m3/día. Dicha fianza se encuentra limitada al monto de la partición accionaria de Gasco S.A., esto es al 30%.

Con fecha 18 de junio de 2009, se procedió a la cancelación de la fianza de Gasco S.A. respecto de las obligaciones de pago que pudiera tener Innergy Soluciones Energéticas S.A., bajo los Contratos de Transporte de Gas suscritos con Gasoducto del Pacífico S.A. y Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A..

A la fecha subsiste vigente la garantía de Gasco S.A. respecto de las obligaciones de pago que pudiera tener Innergy Soluciones Energéticas S.A., con YPF S.A., en virtud del Contrato de Suministro de Gas Natural. Dicha garantía se encuentra limitada al monto de la partición accionaria de Gasco S.A. en dicha sociedad, esto es al 30%.

28.1.2.-**Aval de Gasco S.A. a Gascart S.A.**

Gasco S.A. se encuentra avalando las obligaciones que la Sociedad asociada Gascart S.A. asumió como deudora de Banco Bilbao Vizcaya Argentaria S.A., New York, en virtud del contrato de crédito sindicado, ascendente a la fecha a la suma de US$ 17.787.600.-, suscrito con fecha 7 de octubre de 2002.

28.1.3.- **Reestructuración de Crédito Gas Sur S.A. con BCI y BancoEstado de Chile**

En virtud de la reestructuración de créditos suscrita por Gas Sur S.A. con fecha 22 de marzo de 2004, modificada por escrituras públicas de fechas 30 de enero de 2006 y 6 de febrero de 2008, con Banco de Crédito e Inversiones y BancoEstado de Chile por la suma de UF 1.250.000, aquél se obligó a ciertas obligaciones de hacer y no hacer, como asimismo al mantenimiento a una relación de deuda/patrimonio individual y consolidado no superior a 2,3. La parte del crédito asumida con el Banco de Crédito e Inversiones por UF 500.000 cuenta con el aval de Gasco S.A.

28.1.4 **Préstamo Financiamiento de Gas Sur S.A. con BancoEstado de Chile**

La Sociedad Gas Sur S.A. suscribió un Convenio de Préstamo de Financiamiento para la adquisición de una turbina para generación eléctrica mediante escritura pública de fecha 27 de septiembre de 2007, otorgada ante el notario don Félix Jara Cadot, con el BancoEstado de Chile hasta por el equivalente a la cantidad de US$ 12.000.000.-, a tasa de interés variable, a 7 años plazo y que se documentará mediante Pagarés. Gasco S.A. se compromete a no bajar su participación accionaria en Gas Sur S.A. durante toda la vigencia del contrato, a menos del 51%. La deudora no podrá exceder su relación deuda/patrimonio individual y consolidado o leverage individual y consolidado, en 2,3 veces.

**Metrogas S.A.**

28.1.5.- **Garantias comprometidas con terceros, otros activos y pasivos contingentes y otros compromisos**

Con fecha 12 de mayo de 2009 Metrogas S.A. ha solicitado (Applicant) y otorgar una carta de crédito “Stand By” a través del Banco del Estado de Chile la cual es avisada y pagada por Banco Estado New York Branch (Advising and paying bank) por un total de hasta US$ 6.347.422,22 (M$ 3.375.305,24 pesos chilenos) a beneficio de BG LNGTRADING, LLC (Beneficiary), con vencimiento al 31 de julio de 2009, dicha carta de crédito garantiza el pago de gas según contrato flexible LNG Sale and Parchase Agreement de fecha 31 de mayo de 2007.

## 29.- DISTRIBUCION DE PERSONAL

La distribución de personal de la Sociedad es la siguiente para el período terminado al 30 de junio de 2009 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2008.

| Ciudad | 30/06/2009 | | | |
|---|---|---|---|---|
| | Gerentes y Ejecutivos Principales | Profesionales y Técnicos | Trabajadores y Otros | Total |
| Gasco S.A. | 14 | 66 | 73 | 153 |
| Gasco GLP S.A. | 21 | 618 | 257 | 896 |
| Gasmar S.A. | 4 | 33 | 2 | 39 |
| Metrogas S.A. | 25 | 248 | 438 | 711 |
| Gas Sur S.A. | 4 | 36 | 59 | 99 |
| **Total** | **68** | **1.001** | **829** | **1.898** |

| Ciudad | 31/12/2008 | | | |
|---|---|---|---|---|
| | Gerentes y Ejecutivos Principales | Profesionales y Técnicos | Trabajadores y Otros | Total |
| Gasco S.A. | 14 | 55 | 60 | 129 |
| Gasco GLP S.A. | 21 | 604 | 260 | 885 |
| Gasmar S.A. | 3 | 7 | 1 | 11 |
| Metrogas S.A. | 25 | 269 | 448 | 742 |
| Gas Sur S.A. | 4 | 38 | 57 | 99 |
| **Total** | **67** | **973** | **826** | **1.866** |

## 30.- MEDIO AMBIENTE

Gasco S.A., así como cada una de sus subsidiarias, deben cumplir con la normativa y legislación ambiental establecida para las empresas que operan en el sector de energía, particularmente en la industria del gas.

Durante toda su historia y, en especial en los últimos años, Gasco S.A. y sus subsidiarias han cumplido con creces la normativa exigida siendo impulsor y partícipe de importantes mejoras en los estándares de la industria energética.

Así, este compromiso con el medio ambiente a lo largo de su historia se ha traducido en acciones como mejoramiento continuo de sus procesos de fabricación de gas de ciudad, utilización comercial de biogás proveniente de basurales, dos interconexiones gasíferas con Argentina y la construcción de un terminal marítimo modelo para la importación de gas licuado al país en la Bahía de Quintero, a través del cual importa gas licuado de la más alta pureza (propano HD-5), proveniente de la separación del gas natural.

Por otro lado, Gasco S.A. y sus subsidiarias se encuentran haciendo importantes esfuerzos técnicos, comerciales y comunicacionales de modo de masificar en Chile el uso de gas como combustible vehicular y marino. El gas licuado es utilizado con éxito en 10 millones de vehículos, mientras que el gas natural comprimido (GNC) es usado en 5 millones de vehículos. Su uso como combustible trae consigo grandes beneficios ambientales tanto en emisiones reguladas (CO, NOx, material particulado) como en las no reguladas (benceno, tolueno, xileno, aldehídos, etc.), en relación a los combustibles tradicionales que desplaza.

## 31.- HECHOS POSTERIORES

Entre el 30 de junio de 2009 fecha de cierre de los estados financieros consolidados interinos y su fecha de presentación, no han ocurrido hechos significativos de carácter financiero-contable que pudieran afectar el patrimonio de la Sociedad o la interpretación de éstos.

## 32.- TRANSICION A LAS NIIF

### 32.1. Bases de la transición a las NIIF

#### 32.1.1.- Aplicación de NIIF 1

Los estados financieros consolidados de Gasco S.A. por el período terminado el 30 de junio de 2009 han sido preparados de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), en los cuales Gasco S.A. ha aplicado NIIF 1 al preparar sus estados financieros consolidados.

La fecha de transición de Gasco S.A. es el 1 de enero de 2008. La Sociedad ha preparado su estado de situación financiera de apertura bajo NIIF a dicha fecha. La fecha de adopción de Gasco S.A. de las NIIF por la Sociedad es el 1 de enero de 2009.

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

### 32.2. Exenciones a la aplicación retroactiva elegidas por Gasco S.A.

#### 32.2.1.- Combinaciones de negocio

Gasco S.A. ha aplicado la exención recogida en la NIIF 1 para las combinaciones de negocios y no ha reexpresado sus inversiones.

32.2.2.- Valor razonable o revalorización como costo atribuido

Gasco S.A. ha elegido medir los ítems de propiedades, planta y equipo a la fecha de transición a su costo depreciado, revaluado de acuerdo a los PCGA previos (Principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile). A partir de ese momento, Gasco adopta la política descrita en Nota N° 2.7.-, retasando los ítems relevantes de sus propiedades, plantas y equipos, mediante el método de retasación periódica a valor razonable.

32.2.3.- Beneficios al personal

Gasco ha optado por reconocer todas las ganancias y pérdidas actuariales acumuladas al 1 de enero de 2008 contra los resultados acumulados.

32.2.4.- Reserva de conversión

Gasco ha elegido valorar a cero la reserva de conversión surgida con anterioridad al 1 de enero de 2008, provenientes del Boletín Técnico N° 64 emitido por el Colegio de Contadores de Chile A.G. Esta exención se ha aplicado a todas las sociedades dependientes (subsidiarias y asociadas) de acuerdo con lo estipulado en la NIIF 1.

32.2.5.- Instrumentos financieros compuestos

Gasco no ha emitido ningún instrumento financiero compuesto, por lo que esta exención no es aplicable.

32.2.6.- Fecha de transición de subsidiarias, asociadas y entidades controladas conjuntamente, subsidiarias y asociadas con distinta fecha de transición

Esta exención no es aplicable debido a que tanto la Sociedad matriz como sus afiliadas adoptarán las NIIF por primera vez en la misma fecha (1 de enero de 2009).

32.2.7.- Reexpresión de comparativos respecto de NIC 32 y NIC 39

Esta exención no es aplicable a Gasco.

32.2.8.- Pagos basados en acciones

Esta exención no es aplicable a Gasco.

32.2.9.- Contratos de seguros

Esta exención no es aplicable a Gasco.

32.2.10.-Pasivos por restauración o por desmantelamiento

Gasco no ha detectado al 1 de enero de 2008 ningún activo u operación por el que pudiera incurrir en costos por desmantelamiento o similares, por lo cual no se aplica esta exención.

32.2.11.-Valorización inicial de activos y pasivos financieros por su valor razonable

Gasco no ha aplicado la exención contemplada en la NIC 39 revisada, respecto del reconocimiento inicial a valor razonable con cambios en resultados de instrumentos financieros para los que no existe un mercado activo. Por lo tanto, esta exención no es aplicable.

32.2.12.- Concesiones de servicios

Gasco S.A. ha aplicado la exención prevista a sus inversiones en la República Argentina, asignando el valor de los activos de largo plazo al activo intangible y el activo financiero vinculado con la concesión.

32.2.13.- Información comparativa para negocios de exploración y evaluación de recursos minerales

Esta exención no es aplicable.

32.2.14.- Arrendamientos

Gasco 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.

32.3.- A continuación se presenta la conciliación del Patrimonio Neto a la fecha de Transición, entre los PCGA chilenos y NIIF:

| CONCILIACION | Efectos sobre el patrimonio de: | | |
|---|---|---|---|
| | Controladora | Minoritario | Total |
| | M$ | M$ | M$ |
| **Patrimonio Neto al 01/01/08, PCGA chilenos** | **263.591.565** | **159.983.867** | **423.575.432** |
| Valor actual cuentas por cobrar | (102.534) | (90.484) | (193.018) |
| Existencias deterioro | (679.550) | (247.638) | (927.188) |
| Revaluaciones del activo fijo | 135.617.204 | 44.449.271 | 180.066.475 |
| Deterioro Activo Fijo | (642.790) | (107.668) | (750.458) |
| Intangibles | (69.808) | 0 | (69.808) |
| Tasa efectiva obligaciones | 16.690 | (51.397) | (34.707) |
| Contratos onerosos | (13.412.221) | (12.461.198) | (25.873.419) |
| Provisión valor actuarial | (1.790.122) | (164.254) | (1.954.376) |
| Reconocimiento de ingresos | 6.663.007 | 0 | 6.663.007 |
| Impuestos diferidos | (24.451.265) | (4.579.687) | (29.030.952) |
| Ajuste de inversiones | (57.541.573) | (7.454.661) | (64.996.234) |
| Otros ajustes IFRS | (3.617.256) | (2.001.309) | (5.618.565) |
| **Efecto de la transición a las NIIF** | **39.989.782** | **17.290.975** | **57.280.757** |
| **Patrimonio Neto al 01/01/08, NIIF** | **303.581.347** | **177.274.842** | **480.856.189** |

32.4.- A continuación se presenta la conciliación del Patrimonio Neto y Resultados a la fecha de los últimos estados financieros anuales preparados bajo PCGA chilenos y NIIF:

| CONCILIACION | Efectos sobre el patrimonio de: | | |
|---|---|---|---|
| | Controladora | Minoritario | Total |
| | M$ | M$ | M$ |
| **Patrimonio Neto al 31/12/08, PCGA chilenos** | **288.479.940** | **169.292.536** | **457.772.476** |
| Valor actual cuentas por cobrar | (92.773) | (77.018) | (169.791) |
| Existencias deterioro | (834.226) | (396.249) | (1.230.475) |
| Revaluaciones del activo fijo | 213.959.582 | 66.437.192 | 280.396.774 |
| Deterioro Activo Fijo | (2.172.682) | 255.124 | (1.917.558) |
| Intangibles | (67.796) | 0 | (67.796) |
| Menor valor inversiones | 793.608 | 0 | 793.608 |
| Tasa efectiva obligaciones | 254.801 | 8.889 | 263.690 |
| Contratos onerosos | (15.632.913) | (14.524.427) | (30.157.340) |
| Provisión valor actuarial | (2.254.405) | (70.327) | (2.324.732) |
| Reconocimiento de ingresos | 6.051.471 | 0 | 6.051.471 |
| Corrección monetaria | (62.540.581) | (23.856.222) | (86.396.803) |
| Impuestos diferidos | (33.636.298) | (10.569.314) | (44.205.612) |
| Ajuste de inversiones | (64.963.576) | (6.770.028) | (71.733.604) |
| Otros ajustes IFRS | (206.229) | (35.079) | (241.308) |
| **Efecto de la transición a las NIIF a la fecha de los últimos Estados financieros anuales** | **38.657.983** | **10.402.541** | **49.060.524** |
| **Patrimonio Neto al 31/12/08, NIIF** | **327.137.923** | **179.695.077** | **506.833.000** |

| CONCILIACION | Efectos sobre el patrimonio de: | | |
|---|---|---|---|
| | Controladora | Minoritario | Total |
| | M$ | M$ | M$ |
| **Resultado al 31/12/08, PCGA chilenos** | **2.689.642** | **(883.010)** | **1.806.632** |
| Valor actual cuentas por cobrar | 9.761 | 13.467 | 23.228 |
| Existencias deterioro | (154.676) | (148.610) | (303.286) |
| Deterioro Activo Fijo | (1.529.892) | 362.792 | (1.167.100) |
| Intangibles | 2.012 | 0 | 2.012 |
| Menor valor inversiones | 793.608 | 0 | 793.608 |
| Tasa efectiva obligaciones | 238.111 | 60.286 | 298.397 |
| Contratos onerosos | (2.220.692) | (2.063.229) | (4.283.921) |
| Provisión valor actuarial | (464.282) | 93.927 | (370.355) |
| Reconocimiento de ingresos | (611.536) | 0 | (611.536) |
| Corrección monetaria | (24.527.513) | (9.105.988) | (33.633.501) |
| Impuestos diferidos | (9.185.033) | (5.989.627) | (15.174.660) |
| Ajuste de inversiones | (2.336.883) | 684.633 | (1.652.250) |
| Otros ajustes IFRS | 3.411.025 | 1.966.229 | 5.377.254 |
| **Efecto de la transición a las NIIF a la fecha de los últimos Estados financieros anuales** | **(36.575.990)** | **(14.126.120)** | **(50.702.110)** |
| **Resultado al 31/12/08, NIIF** | **(33.886.348)** | **(15.009.130)** | **(48.895.478)** |

32.5.- A continuación se presenta la conciliación del Patrimonio Neto y Resultados según PCGA chilenos al 30 de junio de 2008:

| CONCILIACION | Efectos sobre el patrimonio de: | | |
|---|---|---|---|
| | Controladora | Minoritario | Total |
| | M$ | M$ | M$ |
| **Patrimonio Neto al 30/06/08, PCGA chilenos** | **275.849.206** | **166.277.195** | **442.126.401** |
| Valor actual cuentas por cobrar | (92.916) | (81.549) | (174.465) |
| Existencias deterioro | (679.550) | (247.638) | (927.188) |
| Revaluaciones del activo fijo | 135.617.204 | 44.449.271 | 180.066.475 |
| Deterioro Activo Fijo | (1.417.063) | (153.762) | (1.570.825) |
| Intangibles | (67.574) | 0 | (67.574) |
| Menor valor inversiones | 376.035 | 0 | 376.035 |
| Tasa efectiva obligaciones | 74.220 | (12.776) | 61.444 |
| Contratos onerosos | (17.312.669) | (16.085.076) | (33.397.745) |
| Provisión valor actuarial | (2.150.094) | (85.562) | (2.235.656) |
| Reconocimiento de ingresos | 6.135.783 | 0 | 6.135.783 |
| Corrección monetaria | (22.920.612) | (9.316.997) | (32.237.609) |
| Impuestos diferidos | (22.529.382) | (3.606.607) | (26.135.989) |
| Ajuste de inversiones | (58.355.334) | (7.454.661) | (65.809.995) |
| Otros ajustes IFRS | (1.504.248) | (1.932.975) | (3.437.223) |
| **Efecto de la transición a las NIIF al 30/06/08** | **15.173.800** | **5.471.668** | **20.645.468** |
| **Patrimonio Neto al 30/06/08, NIIF** | **291.023.006** | **171.748.863** | **462.771.869** |

| CONCILIACION | Efectos sobre el patrimonio de: | | |
|---|---|---|---|
| | Controladora | Minoritario | Total |
| | M$ | M$ | M$ |
| **Resultado al 30/06/08, PCGA chilenos** | **9.373.526** | **4.541.622** | **13.915.148** |
| Valor actual cuentas por cobrar | 9.618 | 8.936 | 18.554 |
| Deterioro Activo Fijo | (774.273) | (46.094) | (820.367) |
| Intangibles | 2.234 | 0 | 2.234 |
| Menor valor inversiones | 376.035 | 0 | 376.035 |
| Tasa efectiva obligaciones | 57.530 | 38.621 | 96.151 |
| Contratos onerosos | (3.900.448) | (3.623.878) | (7.524.326) |
| Provisión valor actuarial | (359.971) | 78.692 | (281.279) |
| Reconocimiento de ingresos | (527.224) | 0 | (527.224) |
| Corrección monetaria | (13.675.717) | (5.142.889) | (18.818.606) |
| Impuestos diferidos | 1.921.884 | 973.079 | 2.894.963 |
| Ajuste de inversiones | (813.761) | 0 | (813.761) |
| Otros ajustes IFRS | 2.113.007 | 68.334 | 2.181.341 |
| **Efecto de la transición a las NIIF al 30/06/08** | **(15.571.086)** | **(7.645.199)** | **(23.216.285)** |
| **Resultado al 30/06/08, NIIF** | **(6.197.560)** | **(3.103.577)** | **(9.301.137)** |

32.6. Explicación de los principales ajustes efectuados para la transición a las NIIF

32.6.1.- Interés minoritario

Los Principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile aplicados en la preparación de los estados financieros previos (en adelante "PCGA CL"), reconocían la participación de accionistas minoritarios en el patrimonio de las filiales como una cuenta separada entre el pasivo y el patrimonio neto de los estados financieros consolidados de la Sociedad. Asimismo, el estado de resultados consolidado del ejercicio bajo PCGA CL, excluía mediante una línea específica la participación de los minoritarios en los resultados de las filiales.

Bajo NIIF los accionistas minoritarios constituyen parte del conglomerado económico o Grupo y, por lo tanto, sus participaciones se consideran formando parte del Estado de cambios en el patrimonio neto y del Estado de resultados integrales.

32.6.2.- Valoración de Cuentas por cobrar

Bajo PCGA CL, Gasco S.A. determinaba la provisión de riesgo de incobrabilidad en base a estimaciones basadas en el estado de vencimiento de los créditos. De acuerdo con NIC 39, el Grupo ha desarrollado modelos para determinar el flujo probable de cobrabilidad de cada crédito, no sólo en base al estado de vencimientos, sino también a las características de los deudores, el

comportamiento histórico y las evidencias objetivas de deterioro en las condiciones del deudor.

32.6.3.- Tasación de Propiedad, planta y equipos

Los principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile establecen la valorización de los activos fijos al costo de adquisición corregido monetariamente menos las depreciaciones acumuladas y deterioros realizados, no permitiéndose las tasaciones de activo fijo (por única vez y en forma extraordinaria fueron autorizadas de acuerdo a las Circulares N° 550 y N° 566 del año 1985 de la Superintendencia de Valores y Seguros).

Gasco S.A. decidió aplicar la política contable descrita en Nota N° 2.7, que permite que, de acuerdo con NIC 16, los activos pueden ser valorizados a su valor justo menos depreciación acumulada y pérdidas acumuladas por deterioro.

32.6.4.- Arrendamiento Financiero

Se clasifican como arrendamiento financiero, los arrendamientos de activo fijo cuando la Sociedad tiene sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad.

32.6.5.- Inversiones en empresas relacionadas (asociadas)

Las inversiones en asociadas sobre las que Gasco S.A. tiene influencia significativa, se contabilizan utilizando el método de participación, es decir, el método de contabilización de acuerdo al cual la inversión se registra inicialmente al costo, y es ajustada posteriormente en función de los cambios que experimente la asociada.

32.6.6.- Menor valor de inversiones o plusvalía comprada

Los saldos de menor valor de inversiones, originados con anterioridad al 1 de enero de 2004 eran determinados de acuerdo a lo estipulado en la Circular N° 368 y Oficio Circular N° 150 de 31 de enero de 2003 de la Superintendencia de Valores y Seguros, los cuales se amortizaban en forma lineal considerando entre otros aspectos, la naturaleza y característica de cada inversión, vida predecible del negocio y retorno de la inversión, el que no excedía de 20 años. Los saldos de menor valor originados con posterioridad del 1 de enero de 2004 se determinaban de acuerdo al Boletín Técnico N° 72 del Colegio de Contadores de Chile A.G. y amortizaban de la misma manera que los anteriores.

Bajo NIIF 3, el menor valor, plusvalía comprada o goodwill se valora inicialmente al costo, siendo éste el exceso del costo de la combinación de negocios sobre la participación de la adquirente en el valor razonable neto de los activos, pasivos y pasivos contingentes. El menor valor no se amortiza, sino que debe ser sometido a una prueba de deterioro de valor al menos una vez al año. De acuerdo con lo previsto por la NIIF 1, se ha suspendido la amortización y la corrección monetaria de estas cuentas a la fecha de transición, reversándose en consecuencia los efectos en resultados del ejercicio 2008.

32.6.7.- Valoración de pasivos financieros a tasa efectiva

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

32.6.8.- Juicios, contratos onerosos y otros pasivos contingentes

De acuerdo con PCGA CL, Gasco reconocía los pasivos derivados de sus obligaciones legales y contractuales y efectuaba estimaciones de las contingencias probables con cargo a los resultados del ejercicio en el cual se producían.

Producto de la aplicación de la NIC 37, se reevaluaron ciertas contingencias y contratos onerosos, reestimando las obligaciones a base de dichos preceptos.

32.6.9.- Beneficios post-empleo y premios por antigüedad

Tal como se describe en Nota N° 2.21, Gasco ha otorgado a ciertos empleados beneficios consistentes en el pago de una indemnización por años de servicio (garantizada para ciertos eventos), como así también premios por antigüedad.

Dichos beneficios eran contabilizados bajo PCGA CL a valor presente, en base al método del costo devengado del beneficio. Bajo NIIF, las obligaciones derivadas se valorizan mediante métodos actuariales (unidad de crédito proyectada). Adicionalmente, Gasco ha elegido utilizar la exención que permite reconocer contra los resultados retenidos, la totalidad de las

pérdidas y ganancias actuariales a la fecha de transición, aplicando a partir de dicha fecha el criterio de la banda de fluctuación o corredor.

32.6.10.- Corrección monetaria

Los PCGA CL 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 ninguno de los países donde opera Gasco S.A. califica como tal, se han eliminado los efectos de la corrección monetaria incluida en los estados financieros.

32.6.11.- Impuestos diferidos

Tal como se describe en la Nota N° 2.20, bajo NIIF deben registrarse los efectos de impuestos diferidos por todas las diferencias temporales existentes entre el balance tributario y financiero, a base del método del pasivo.

Si bien el método establecido en la NIC 12 es similar al de PCGA CL, corresponde realizar 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.

32.6.12.- Dividendo mínimo

De acuerdo con PCGA CL, los dividendos son registrados en los estados financieros de la Sociedad al momento de su pago.

La Ley 18.046 de Sociedades Comerciales establece en su artículo N° 79 que las sociedades anónimas abiertas deberán distribuir como dividendos a sus accionistas, al menos el 30% de las utilidades líquidas del ejercicio, a menos que la Junta de Accionistas disponga por unanimidad de las acciones emitidas

con derecho a voto lo contrario. Dicha norma resulta aplicable también a sociedades anónimas cerradas en ausencia de disposición en contrario contenida en sus estatutos.

Por otra parte, la Junta de Accionistas de cada año establece una política explícita de distribución de dividendos que para los ejercicios cerrados hasta el 31 de diciembre de 2008 requería el reparto de al menos el 30% de las utilidades líquidas.

Dada la remota posibilidad de que exista la unanimidad de acuerdo expresada en el primer párrafo y la expectativa válida de reparto explicada en el segundo párrafo, se configura de acuerdo con los preceptos de la NIC 37, una obligación legal y asumida, respectivamente, que requiere la contabilización bajo NIIF de un pasivo al cierre de cada período o ejercicio (devengo del dividendo neto de los dividendos provisorios pagados).

32.6.13.- Depósitos recibidos en garantía de cilindros

Como parte del esquema de distribución y venta de gas licuado, Gasco recibe, a cambio de la entrega de cilindros de gas licuado a sus clientes, y distribuidores depósitos en efectivo en garantía de esos envases, los que son documentados al cliente mediante un instrumento que obliga a Gasco a responder por el 100% de su valor nominal reajustado por IPC. Las garantías recibidas provienen fundamentalmente del canal distribuidores, por lo que se estima, no se harán exigibles hasta el término de la vida del negocio de Gasco. Se estima que el negocio tiene una vida de 30 años.

Bajo PCGA CL la obligación se reconocía como un pasivo de largo plazo a su valor corriente. De acuerdo a la normativa NIIF, se reconoce esta obligación al valor presente de los desembolsos que se espera sean necesarios para cancelar dicha obligación durante la vida del negocio.

32.6.14.- Ajuste de inversiones en Argentina

Tal como se detalla en Nota N° 2.4, Gasco posee inversiones permanentes (subsidiarias y asociadas) en Argentina, dedicadas al negocio de distribución de gas.

Bajo PCGA CL, dichas inversiones eran controladas en dólares estadounidenses y convertidas a Pesos chilenos de acuerdo con lo dispuesto en el Boletín Técnico N° 64 del Colegio de Contadores de Chile. De acuerdo con lo dispuesto por la NIC 21, los estados financieros de cada entidad son preparados en base a su moneda funcional, representativa del entorno económico que influencia de manera determinante las operaciones de la

sociedad (Peso argentino), y convertidos a Pesos chilenos de acuerdo con lo detallado en Nota N° 2.6. Ello implicó remedir los activos y pasivos no monetarios en Pesos argentinos históricos como paso previo a la aplicación de los demás ajustes a NIIF (antes medidos en dólares históricos).

Por otra parte, Gasco aplicó a sus inversiones en Argentina lo dispuesto en la interpretación CINIIF 12 (“Acuerdos de concesión de servicios”), en virtud de que el régimen bajo el cual operan las compañías en dicho país califica bajo el concepto de concesión de servicio público definido en la CINIIF 12. En consecuencia, a la fecha de transición los activos de largo plazo que conforman la concesión y que serán revertidos al estado a su término, fueron reasignados a las cuentas de activo intangible. Se ha determinado el valor del activo financiero vinculado con la concesión, como el valor residual de los bienes de uso mantenidos por la sociedad a la fecha, lo que llevado al fin de la concesión en el año 2037, alcanza el valor cero.