



GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS

**ESTADOS FINANCIEROS
CONSOLIDADOS INTERMEDIOS**

Correspondientes al período de tres meses terminado
Al 31 de marzo de 2009

INDICE

- ESTADOS CONSOLIDADOS DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
 - ESTADOS CONSOLIDADOS DE RESULTADOS INTEGRALES POR FUNCION
 - ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
 - ESTADOS CONSOLIDADOS DE FLUJOS DE EFECTIVOS DIRECTO
- 1.- INFORMACION GENERAL**
- 2.- BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS**
- 2.1.- Bases de preparación de los estados financieros intermedios.
 - 2.2.- Nuevas normas e interpretaciones emitidas y no vigentes.
 - 2.3.- Bases de consolidación.
 - 2.4.- Entidades subsidiarias.
 - 2.5.- Transacciones en moneda extranjera.
 - 2.6.- Información financiera por segmentos operativos.
 - 2.7.- Propiedades, plantas y equipos.
 - 2.8.- Propiedades de inversión.
 - 2.9.- Activos intangibles.
 - 2.10.- Costos por intereses.
 - 2.11.- Pérdidas por deterioro del valor de los activos no financieros.
 - 2.12.- Activos financieros.
 - 2.13.- Instrumentos financieros derivados y actividad de cobertura.
 - 2.14.- Inventarios.
 - 2.15.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.
 - 2.16.- Efectivo y equivalentes al efectivo.
 - 2.17.- Capital social.
 - 2.18.- Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar.
 - 2.19.- Préstamos y otros pasivos financieros.
 - 2.20.- Impuesto a la renta e impuestos diferidos.
 - 2.21.- Beneficios a los empleados.
 - 2.22.- Provisiones.
 - 2.23.- Subvenciones estatales.
 - 2.24.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.
 - 2.25.- Reconocimiento de ingresos.
 - 2.26.- Arrendamientos.
 - 2.27.- Activos no corrientes mantenidos para la venta.
 - 2.28.- Distribución de dividendos.

3.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS

- 3.1.- Gas licuado
- 3.2.- Gas natural
- 3.3.- Riesgo financiero
- 3.4.- Riesgo de Liquidez
- 3.5.- Riesgo de Crédito
- 3.6.- Control interno

4.- ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACION

- 4.1.- Estimación del deterioro de la plusvalía comprada.
- 4.2.- Valor razonable de derivados y de otros instrumentos financieros.
- 4.3.- Beneficios por indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad.
- 4.4.- Tasaciones de propiedad, planta y equipos.

5.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

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

7.- ACTIVOS FINANCIEROS DISPONIBLES PARA LA VENTA

8.- INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS

9.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

10.- SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS

- 10.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.
- 10.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.

11.- INVENTARIOS

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

- 12.1.- Detalle de inversiones en asociadas.
- 12.2.- Información financiera resumida de asociadas, totalizadas.

13.- ACTIVOS INTANGIBLES

14.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPOS

- 14.1.- Detalle de los rubros.
- 14.2.- Vidas útiles.
- 14.3.- Reconciliación de cambios en propiedades plantas y equipos.
- 14.4.- Política de inversiones en activos fijos.
- 14.5.- Valor libros del activo fijo revaluado y metodología del costo
- 14.6.- Movimiento de las reservas de revaluación

15.- IMPUESTOS DIFERIDOS

- 15.1.- Activos por impuestos diferidos.
- 15.2.- Pasivos por impuestos diferidos.
- 15.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.
- 15.4.- Compensación de partidas.
- 15.5.- Efectos por los impuestos de los componentes de otros resultados integrales.

16.- PRESTAMOS QUE DEVENGAN INTERESES Y OTROS PASIVOS FINANCIEROS

- 16.1.- Clases de préstamos que acumulan (devengan) intereses.
- 16.2.- Desglose de monedas y vencimientos, totales.
- 16.3.- Obligaciones Bonos y Pagarés.
- 16.4.- Obligaciones por arrendamiento financiero.

17.- ACREEDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

18.- PROVISIONES

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

19.- OBLIGACIONES POR BENEFICIOS POST EMPLEO

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

20.- INGRESOS DIFERIDOS

21.- PATRIMONIO NETO

- 21.1.- Capital suscrito y pagado.
- 21.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.
- 21.3.- Dividendos.
- 21.4.- Otras reservas.
- 21.5.- Resultados retenidos.

22.- INGRESOS

- 22.1.- Ingresos Ordinarios.
- 22.2.- Otros Ingresos de Operación.

23.- COMPOSICION DE RESULTADOS RELEVANTES

- 23.1.- Gastos de personal.
- 23.2.- Depreciación y amortización.
- 23.3.- Resultados financieros.

24.- RESULTADO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS

25.- UTILIDAD POR ACCION

26.- INFORMACION POR SEGMENTO

27.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS

27.1.- Gasco S.A.

27.2.- Metrogas S.A.

27.3.- Juicios ante tribunales arbitrales.

27.4.- Sanciones administrativas.

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

29.- DISTRIBUCION DE PERSONAL

30.- MEDIO AMBIENTE

31.- HECHOS POSTERIORES

32.- TRANSICION A LAS NIIF

32.1.- Bases de la transición a las NIIF.

32.2.- Exenciones a la aplicación retroactiva elegidas por el Grupo Gasco.

32.3.- Conciliación del patrimonio neto a la fecha de transición.

32.4.- Conciliación del patrimonio neto, resultados y estado de flujo de efectivo de los últimos estados financieros anuales.

32.5.- Conciliación del patrimonio neto y resultados al 31 de marzo de 2008.

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

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

ACTIVOS	Nota	31/03/2009 M\$	31/12/2008 M\$	01/01/2008 M\$
ACTIVOS CORRIENTES				
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	5	22.459.868	17.453.757	14.034.996
Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Resultados	6	0	1.490.617	0
Activos Financieros Disponibles para la Venta, Corriente		0	0	0
Otros Activos Financieros, Corriente		107.701	353.782	51.842
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto, Corriente	9	41.428.302	44.265.980	43.015.034
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	10	3.686.357	7.112.142	6.456.941
Inventarios	11	23.835.848	15.485.559	25.238.482
Activos Biológicos, Corriente		0	0	0
Activos de Cobertura, Corriente		0	0	0
Activos Pignorados como Garantía Sujetos a Venta o a una Nueva Pignoración, Corriente		0	0	0
Pagos Anticipados, Corriente		2.378.969	1.573.271	734.983
Cuentas por cobrar por Impuestos Corrientes		2.549.926	4.947.752	1.855.460
Otros Activos, Corriente		479.660	574.790	825.764
Total Activos Corrientes en Operación		96.926.631	93.257.650	92.213.502
Activos No Corrientes y Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta		0	0	0
Total Activos Corrientes		96.926.631	93.257.650	92.213.502
ACTIVOS NO CORRIENTES				
Activos Financieros Disponibles para la Venta, No Corriente	7	7.062.814	8.268.537	6.847.021
Otros Activos Financieros, No Corriente		0	0	0
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto, No Corriente	9	8.468.501	6.559.083	4.579.983
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente	10	663.553	724.065	38.245.469
Inversiones en Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	12	84.839.630	87.868.827	61.261.671
Otras Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación		0	0	0
Activos Intangibles, Neto	13	13.569.295	14.086.415	13.659.510
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	14	969.147.216	972.013.521	851.266.278
Activos Biológicos, no Corriente		0	0	0
Propiedades de Inversión		0	0	0
Activos por Impuestos Diferidos	15	65.646	59.035	62.414
Activos Pignorados como Garantía Sujetos a Venta o a una Nueva Pignoración, No Corrientes		0	0	0
Activos de Cobertura, no Corriente		0	0	0
Pagos Anticipados, No Corriente		0	0	0
Efectivo de Utilización Restringida o Pignorado		0	0	0
Otros Activos, No Corriente		3.187.299	3.489.329	2.830.721
Total Activos No Corrientes		1.087.003.954	1.093.068.812	978.753.067
TOTAL ACTIVOS		1.183.930.585	1.186.326.462	1.070.966.569

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

PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	Nota	31/03/2009 M\$	31/12/2008 M\$	01/01/2008 M\$
PASIVOS CORRIENTES				
Préstamos que Devengan Intereses, Corriente	16	41.494.507	33.023.850	25.329.588
Préstamos Recibidos que no Generan Intereses, Corriente		0	0	0
Otros Pasivos Financieros, Corriente	16	423.873	429.861	379.031
Acreeedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	17	28.364.242	26.498.363	39.132.924
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente		3.283.323	1.830.536	2.084.356
Provisiones, Corriente	18	17.226.910	17.265.829	16.155.614
Cuentas por Pagar por Impuestos Corrientes		3.059.648	2.904.427	908.727
Otros Pasivos, Corriente		899.770	348.112	305.539
Ingresos Diferidos, Corriente	20	1.048.569	1.145.292	1.764.427
Obligación por Beneficios Post Empleo, Corriente	19	128.708	8.189	297.480
Pasivos de Cobertura, Corriente		0	0	0
Pasivos Acumulados (o Devengados), Total		356.079	1.052.734	849.886
Total Pasivos Corrientes en Operación		96.285.629	84.507.193	87.207.572
Pasivos Incluidos en Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta		0	0	0
Total Pasivos Corrientes		96.285.629	84.507.193	87.207.572
PASIVOS NO CORRIENTES				
Préstamos que Devengan Intereses, No Corrientes	16	405.068.399	412.535.371	365.561.331
Préstamos Recibidos que no Generan Intereses, No Corrientes		0	0	0
Otros Pasivos Financieros, no Corriente	16	5.380.898	5.617.208	5.531.349
Acreeedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, No Corriente		770.002	788.175	716.252
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corriente	17	0	0	0
Provisiones, no Corriente	18	65.267.985	71.430.087	44.698.618
Pasivos por Impuestos Diferidos	15	88.365.690	90.510.594	75.481.678
Otros Pasivos, No Corrientes		11.526.474	10.098.699	7.816.943
Ingresos Diferidos, No Corriente		0	0	0
Obligación por Beneficios Post Empleo, No Corriente	19	4.027.838	4.006.135	3.096.637
Pasivos de Cobertura, no Corriente		0	0	0
Total Pasivos No Corrientes		580.407.286	594.986.269	502.902.808
TOTAL PASIVOS		676.692.915	679.493.462	590.110.380
PATRIMONIO NETO				
Capital Emitido		138.188.853	138.188.853	127.063.165
Acciones Propias en Cartera		0	0	0
Otras Reservas		301.843.915	312.024.177	253.454.447
Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)		-113.141.466	-123.075.107	-76.936.265
Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora		326.891.302	327.137.923	303.581.347
Participaciones Minoritarias		180.346.368	179.695.077	177.274.842
Total Patrimonio Neto		507.237.670	506.833.000	480.856.189
Total Patrimonio Neto y Pasivos		1.183.930.585	1.186.326.462	1.070.966.569

GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADOS CONSOLIDADOS DE RESULTADOS INTEGRALES POR FUNCION
Por los períodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2009 y 2008.
(Expresado en miles de pesos (M\$))

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Nota	31/03/2009 M\$	31/03/2008 M\$
Ingresos Ordinarios, Total	22	80.223.864	83.528.715
Costo de Ventas		65.465.758	71.544.826
Margen bruto		14.758.106	11.983.889
Otros Ingresos de Operación, Total	23	1.742.651	2.051.797
Costos de Mercadotecnia		791.635	789.507
Costos de Distribución		1.682.425	1.507.372
Gastos de Administración		14.450.562	11.460.509
Otros Gastos Varios de Operación		264.533	520.025
Costos Financieros [de Actividades No Financieras]	23	5.897.799	5.254.608
Participación en Ganancia (Pérdida) de Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación		1.062.645	938.294
Diferencias de cambio	23	2.006.823	846.308
Resultados por Unidades de Reajuste	23	9.541.933	-3.879.877
Ganancia (Pérdida) por Baja en Cuentas de Activos no Corrientes no Mantenidos para la Venta, Total		56	0
Minusvalía Comprada Inmediatamente Reconocida		-91.456	0
Otras Ganancias (Pérdidas)		6.256.225	816.789
Ganancia (Pérdida) antes de Impuesto		12.190.029	-6.774.821
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	24	-1.049.853	-484.515
Ganancia (Pérdida) de Actividades Continuas después de Impuesto		13.239.882	-6.290.306
Ganancia (Pérdida) de Operaciones Discontinuas, Neta de Impuesto		0	0
Ganancia (Pérdida)		13.239.882	-6.290.306
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Participación en el Patrimonio		9.297.943	-3.780.327
Ganancia (Pérdida) Atribuible a Participación Minoritaria		3.941.939	-2.509.979
Ganancia (Pérdida)		13.239.882	-6.290.306
Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción		55,34	-22,50
Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción de Operaciones Discontinuas		0,00	0,00
Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción de Operaciones Continuas		55,34	-22,50
ESTADO DE OTROS RESULTADOS INTEGRALES			
Ganancia (Pérdida)		13.239.882	-6.290.306
Revalorizaciones de Propiedades, Plantas y Equipos		0	0
Activos Financieros Disponibles para la Venta		-1.410.697	0
Cobertura de Flujo de Caja		0	0
Variaciones de Valor Razonable de Otros Activos		0	0
Ajustes por Conversión		-8.599.110	-10.442.115
Ajustes de Asociadas		0	0
Ganancias (Pérdidas) Actuariales Definidas como Beneficios de Planes de Pensiones		0	0
Otros Ajustes al Patrimonio Neto		0	0
Impuesto a la Renta Relacionado a los Componentes de Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto		-204.973	0
Total Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto		-9.804.834	-10.442.115
Total Resultado de Ingresos y Gastos Integrales		3.435.048	-16.732.421
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales Atribuible a los Accionistas Mayoritarios		2.373.979	-10.936.635
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales Atribuible a Participaciones Minoritarias		1.061.069	-5.795.786
Total Resultado de Ingresos y Gastos Integrales		3.435.048	-16.732.421

GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
Por los períodos de tres meses terminados al 31 de marzo 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		Reservas para Dividendos Propuestos	Reservas de Conversión	Reservas por Revaluación	Reservas de Disponibles para la Venta	Otras Reservas Varias				
	Capital en Acciones	Prima de Emisión									
Saldo Inicial Periodo Actual 01/01/2009	136.133.418	2.055.435	137.726.278	9.248.785	174.537.283	- 6.047.968	- 3.440.201	- 123.075.107	327.137.923	179.695.077	506.833.000
Ajustes de Períodos Anteriores (Presentación)											
Errores en Periodo Anterior que Afectan al Patrimonio Neto	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
Ajustes de Períodos Anteriores	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Saldo Inicial Reexpresado	136.133.418	2.055.435	137.726.278	9.248.785	174.537.283	- 6.047.968	- 3.440.201	- 123.075.107	327.137.923	179.695.077	506.833.000
Cambios (Presentación)											
Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto Resultante de Combinaciones	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Emisión de Acciones Ordinarias	0	0						0	0	0	0
Emisión de Acciones Preferentes								0	0	0	0
Emisión de Certificados de Opciones para Compra de Acciones (Warrants)							0		0	0	0
Ejercicio de Opciones, Derechos o Certificados de Opciones para Compra de Acciones	0	0					0		0	0	0
Expiración de Opciones o Certificados de Opciones para Compra de Acciones							0	0	0	0	0
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales				6.192.690	0	731.274	0	9.297.943	2.373.979	1.061.069	3.435.048
Adquisición de Acciones Propias									0	0	0
Venta de Acciones Propias en Cartera		0						0	0	0	0
Cancelación de Acciones Propias en Cartera	0	0						0	0	0	0
Conversión de Deuda en Patrimonio Neto	0	0		0			0		0	0	0
Dividendos			1.680.000					0	1.680.000		1.680.000
Emisión de Acciones Liberadas de Pago	0		0					0	0		0
Reducción de Capital	0	0						0	0	0	0
Reclasificación de Instrumentos Financieros desde Patrimonio Neto hacia Pasivos	0	0						0	0	0	0
Reclasificación de Instrumentos Financieros desde Pasivo hacia Patrimonio Neto	0	0		0				0	0	0	0
Transferencias desde Prima de Emisión	0	0							0		0
Transferencias a (desde) Resultados Retenidos			0					0	0		0
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	0		0	0	- 1.576.298	0	0	635.698	940.600	409.778	1.350.378
Cambios en Patrimonio	0	0	1.680.000	6.192.690	- 1.576.298	731.274	0	9.933.641	246.621	651.291	404.670
Saldo Final Periodo Actual 31/03/2009	136.133.418	2.055.435	136.046.278	3.056.095	172.960.985	- 6.779.242	- 3.440.201	- 113.141.466	326.891.302	180.346.368	507.237.670

GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
Por los períodos de tres meses terminados al 31 de marzo 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	Cambios en Participaciones Minoritarias	Cambios en Patrimonio Neto, Total
	Capital en Acciones	Prima de Emisión	Reservas para Dividendos Propuestos	Reservas de Conversión	Reservas por Revaluación	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	0	112.990.736	- 6.659.581	9.501.967	- 76.936.265	303.581.347	177.274.842	480.856.189
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
Cambio en Política Contable que Afecta al Patrimonio Neto	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
Saldo Inicial Reexpresado	125.007.730	2.055.435	137.621.325	-	112.990.736	- 6.659.581	9.501.967	- 76.936.265	303.581.347	177.274.842	480.856.189
Cambios (Presentación)											
Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto Resultante de Combinaciones	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Emisión de Acciones Ordinarias	0	0							0	0	0
Emisión de Acciones Preferentes								0	0	0	0
Emisión de Certificados de Opciones para Compra de Acciones (Warrants) con								0	0	0	0
Ejercicio de Opciones, Derechos o Certificados de Opciones para Compra de	0	0						0	0	0	0
Expiración de Opciones o Certificados de Opciones para Compra de Acciones								0	0	0	0
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales				- 7.156.308	0	0	0	-3.780.327	10.936.635	-5.795.786	16.732.421
Adquisición de Acciones Propias									0	0	0
Venta de Acciones Propias en Cartera		0						0	0	0	0
Cancelación de Acciones Propias en Cartera	0	0						0	0	0	0
Conversión de Deuda en Patrimonio Neto	0	0		0				0	0	0	0
Dividendos			0					0	0	0	0
Emisión de Acciones Liberadas de Pago	0		0					0	0	0	0
Reducción de Capital	0	0						0	0	0	0
Reclasificación de Instrumentos Financieros desde Patrimonio Neto hacia Pa	0	0						0	0	0	0
Reclasificación de Instrumentos Financieros desde Pasivo hacia Patrimonio N	0	0		0				0	0	0	0
Transferencias desde Prima de Emisión	0	0						0	0	0	0
Transferencias a (desde) Resultados Retenidos			0					0	0	0	0
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	1.000.062	0	0	0	-849.249	0	1.000.062	3.460.944	2.611.695	249.370	2.861.065
Cambios en Patrimonio	1.000.062	0	0	-7.156.308	-849.249	0	-1.000.062	-319.383	8.324.940	- 5.546.416	13.871.356
Saldo Final Periodo Anterior 31/03/2008	126.007.792	2.055.435	137.621.325	-7.156.308	112.141.487	- 6.659.581	8.501.905	-77.255.648	295.256.407	171.728.426	466.984.833

GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADOS CONSOLIDADOS DE FLUJOS DE EFECTIVOS DIRECTO
Por los períodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2009 y 2008.
(Expresado en miles de pesos (M\$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO	Nota	31/03/2009 M\$	31/03/2008 M\$
Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Operaciones			
Importes Cobrados de Clientes		101.674.947	102.117.774
Pagos a Proveedores		96.745.507	91.722.639
Remuneraciones Pagadas		3.157.610	2.667.399
Pagos Recibidos y Remitidos por Impuesto sobre el Valor Añadido		1.911.642	2.352.636
Otros Cobros (Pagos)		3.614.372	695.143
Total Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Operaciones		3.474.560	6.070.243
Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Otras Actividades de Operación			
Importes Recibidos por Dividendos Clasificados como de Operación		0	2.638.222
Importes Recibidos por Intereses Recibidos Clasificados como de Operación		498.330	284.175
Pagos por Intereses Clasificados como de Operaciones		6.319.330	6.461.702
Importes Recibidos por Impuestos a las Ganancias Devueltos		0	7.910
Pagos por Impuestos a las Ganancias		132.369	398.875
Otras Entradas (Salidas) Procedentes de Otras Actividades de Operación		96.499	-11.549
Total Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Otras Actividades de Operación		-5.856.870	-3.941.819
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Operación		-2.382.310	2.128.424
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión			
Importes Recibidos por Desapropiación de Propiedades, Planta y Equipo		0	89.120
Otros Flujos de Efectivo de (Utilizados en) Actividades de Inversión		4.074.155	135.591
Incorporación de propiedad, planta y equipo		7.480.590	9.991.190
Pagos para Adquirir Activos Intangibles		8.916	0
Pagos para Adquirir Asociadas		0	446.868
Préstamos a empresas relacionadas		0	12.252.826
Pagos para Adquirir Otros Activos Financieros		10.629	0
Otros desembolsos de inversión		0	804.720
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión		-3.425.980	-23.270.893
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación (Presentación)			
Obtención de préstamos		26.170.099	40.689.607
Importes Recibidos por Emisión de Otros Pasivos Financieros		9.747.897	8.000.000
Pagos de préstamos		9.334.101	12.718.443
Reembolso de Otros Pasivos Financieros		13.775.053	10.958.912
Pagos de Dividendos por la Entidad que Informa		1.736.046	5.023.027
Otros Flujos de Efectivo de (Utilizados en) Actividades de Financiación		0	-18.853
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación		11.072.796	19.970.372
Incremento (Decremento) Neto en Efectivo y Equivalentes al Efectivo		5.264.506	-1.172.097
Efectos de las Variaciones en las Tasas de Cambio sobre el Efectivo y Equivalentes al Efectivo		-258.395	-26.213
Efecto de los Cambios del Alcance de la Consolidación en Efectivo y Equivalentes al Efectivo		0	0
Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Estado de Flujos de Efectivo, Saldo Inicial		17.453.757	14.034.996
Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Estado de Flujos de Efectivo, Saldo Final		22.459.868	12.836.686

GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
CORRESPONDIENTES AL PERIODO DE TRES MESES TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2009.

1.- INFORMACION GENERAL

GASCO S.A. (en adelante la “Sociedad Matriz” o la “Sociedad”), es una empresa subsidiaria de 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 en la República de Chile. La sociedad se encuentra inscrita en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile bajo el N° 0057.

GASCO S.A. tiene como objeto social principal el de 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 intermedios, debido a que estos han sido reexpresados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (en adelante NIIF). En nota N° 31 se detalla la reconciliación de patrimonio neto, resultados del período y flujos de efectivo.

La emisión de estos estados financieros consolidados intermedios correspondientes al período de tres meses terminado al 31 de marzo de 2009 fue aprobada por el Directorio en Sesión Ordinaria N° 5/09 del 26 de mayo de 2009.

2.- BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS

2.1.- Bases de preparación de los estados financieros intermedios

Los estados financieros consolidados intermedios de la Sociedad correspondientes al primer trimestre de 2009 han sido preparados de acuerdo a las NIIF, emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”).

Los estados financieros consolidados intermedios 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 intermedios 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 intermedios 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 y NIIF 7	Reclasificación de activos financieros	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
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.

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.

El Grupo 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 o coligadas 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 o 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			
			31/03/2009			31/12/2008
			Directo	Indirecto	Total	Total
Chile	96.722.460-K	Metrogas S.A.	51,8378	0,0000	51,8378	51,8378
Chile	96.636.520-K	Gasmar S.A.	51,0000	0,0000	51,0000	51,0000
Chile	96.853.490-4	Gas Sur S.A.	70,0056	0,0000	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	0,0020	100,0000	100,0000
Chile	59.083.080-1	Gasco Grand Cayman Ltd.	100,0000	0,0000	100,0000	100,0000
Chile	96.930.050-8	Inversiones Atlántico S.A.	91,0000	0,0000	91,0000	91,0000
Chile	96.964.210-7	Automotive Gas System S.A.	99,0000	1,0000	100,0000	100,0000
Chile	96.867.260.6	Centrogas S.A.	0,0000	99,9950	99,9950	99,9950
Chile	96.620.900-3	Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	0,0000	99,9950	99,9950	99,9950
Chile	99.589.320-7	Financiamiento Doméstico S.A.	0,0000	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
31-03-2008	437,71	19.822,53	138,21
31-12-2008	636,45	21.452,57	184,32
31-03-2009	583,26	20.959,77	156,85

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 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. Dichos ejecutivos, que son los responsables de asignar los recursos y evaluar el rendimiento de los segmentos operativos, han sido identificados como **el comité ejecutivo** que toma decisiones estratégicas.

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 incurrir.

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 relacionado 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:

Rubros	Años
Construcciones	60
Cilindros	50
Estanques	50
Maquinarias y Equipos	20
Redes de gas natural	60
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.- Propiedades de inversión

Se incluyen principalmente los terrenos y construcciones que se mantienen con el propósito de obtener ganancias en futuras ventas (fuera del curso ordinario de los negocios), plusvalías, o bien explotarlos bajo un régimen de arrendamientos, y no son ocupados por la Sociedad.

El criterio de valoración inicial de las propiedades de inversión es al costo y la medición posterior es a su valor de mercado, por medio de retasaciones independientes.

2.9.- Activos intangibles

2.9.1.- 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.

2.9.2.- Marcas comerciales y licencias.

Las marcas y 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.

2.9.3.- 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.

2.9.4- 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.

2.9.5.- 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.

2.9.6.- 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; y
- 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.

2.10.- Costos por intereses

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

2.11.- 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.

2.12.- 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.

2.12.1.- 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).

2.12.2.- 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.

2.12.3.- 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 disponibles para la venta se incluyen en activos no corrientes, excepto aquéllos con vencimiento inferior a 12 meses a partir de la fecha del balance, que se clasifican como activos corrientes.

2.12.4.- 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 balance.

2.12.5.- 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 un título valor 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 balance 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.

2.13.- 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); o
- 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.

2.13.1.- 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.

2.13.2.- 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.

2.13.3.- 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.

2.13.4.- 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.

2.14.- 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.

2.15.- 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.

2.16.- Efectivo y equivalentes al efectivo

El efectivo y equivalentes al efectivo incluyen el efectivo en caja, los depósitos a plazo en entidades de crédito, otras inversiones a corto plazo de gran liquidez con un vencimiento original de tres meses o menos y los sobregiros bancarios. En el estado de situación financiera, los sobregiros se clasifican como obligaciones bancarias en el pasivo corriente.

2.17.- Capital social

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

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

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.

Objetivos y políticas

Los objetivos de la Sociedad al administrar el capital, son el salvaguardar la capacidad de continuar como empresa en marcha, con el propósito de generar retornos a sus accionistas, beneficios a otros grupos de interés y mantener una estructura de capital óptima para reducir el costo del capital.

Al igual que la industria, la Sociedad monitorea su capital sobre la base del ratio de apalancamiento. Este ratio se calcula dividiendo la deuda neta entre el capital total. La deuda neta corresponde al total del endeudamiento (incluyendo el endeudamiento corriente y no corriente) menos el efectivo y equivalentes de efectivo. El capital total corresponde al patrimonio, tal y como se muestra en el estado consolidado de situación financiera clasificado, más la deuda neta.

En este sentido, la Sociedad ha combinado distintas fuentes de financiamiento, tales como: aumento de capital, flujos de la operación, créditos bancarios, efectos de comercio y bonos.

2.18.- 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.

2.19.- Préstamos y otros pasivos financieros

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

2.20.- 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 general 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 Compañía, 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 impositivas (y leyes) aprobados o a punto de aprobarse en la fecha del balance 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.

2.21.- Beneficios a los empleados

2.21.1.- Vacaciones del personal.

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

2.21.2.- Beneficios post jubilatorios.

La Sociedad no tiene beneficios post jubilatorios.

2.21.3.- 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.

2.21.4.- Otros beneficios por cese de la relación laboral.

La sociedad no tiene otros beneficios por cese que los descritos en el punto 2.21.3.-

2.21.5.- 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.

2.21.6.- 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.

2.22.- 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 balance, 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.

2.23.- Subvenciones estatales

La sociedad no tiene subvenciones del Gobierno.

2.24.- 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.

2.25.- Reconocimiento de ingresos

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

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

2.25.1.- 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

2.25.2.- Ventas de bienes.

Las ventas de bienes se reconocen cuando la Sociedad ha entregado los productos al cliente y no existe ninguna obligación pendiente de cumplirse que pueda afectar la aceptación de los productos por parte del cliente. La

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

Las ventas se reconocen en función del precio fijado en el contrato de venta, neto de los descuentos por volumen y las devoluciones estimadas a la fecha de la venta. Los descuentos por volumen se evalúan en función de las compras anuales previstas. Se asume que no existe un componente financiero implícito, dado que las ventas se realizan con un período medio de cobro reducido.

2.25.3.- Ingresos por intereses.

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

2.25.4.- Ingresos por dividendos.

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

2.26.- Arrendamientos

2.26.1.- 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.

2.26.2.- 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.

2.26.3.- 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.

2.27.- 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.

2.28.- Distribución de dividendos

Los dividendos a pagar a los accionistas de la Sociedad se reconocen como un pasivo en los estados financieros en el 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. POLITICA DE GESTION DE RIESGOS

Gasco es un holding de empresas, a través de las cuales posee una presencia significativa en la industria del gas.

La composición de los activos consolidados indica que al 31 de marzo de 2009, un 24% se encuentran radicados en el sector gas licuado, un 68% corresponde al sector gas natural y el resto a otras inversiones.

Al 31 de marzo de 2009 no se han recibido dividendos de empresas subsidiarias ni asociadas.

Las principales características de los mercados donde opera GASCO a través de sus empresas relacionadas, y sus eventuales factores de riesgos son los siguientes:

3.1. Gas Licuado

A través de GASCO GLP y GASCO MAGALLANES, GASCO 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 31 de marzo de 2009 una participación de mercado de 28% a nivel nacional. Asimismo, a través de su subsidiaria GASMAR, importa gas licuado para el mercado nacional.

Demanda y concentración de las operaciones.

Por tratarse de un bien de consumo básico, la demanda por gas licuado presenta estabilidad en el tiempo y no es afectada significativamente por los ciclos económicos. Sin embargo, factores tales como la temperatura 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 venta de gas licuado 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 para 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.

3.2. 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 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 trimestre, el número total de clientes abastecidos por METROGAS, GAS SUR y Gasco Magallanes alcanza los 525.536, mientras que GASNOR provee de gas natural a 393.504 clientes.

Demanda.

De manera similar al negocio de distribución de gas licuado, el gas natural también corresponde a 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 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 un sistema 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.

Por su parte, los clientes industriales, se podrían ver afectados por los menores envíos de gas desde Argentina, siendo presumible que continuarán sufriendo cortes a su suministro durante el segundo trimestre del año 2009.

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 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 y 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 el segundo semestre del 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 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 en la VIII región, mediante el envío de GNL 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.

3.3. Riesgo financiero

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 86% a 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 corto plazo, de la cual el 42% corresponde a efectos de comercio, que por su naturaleza siempre estarán registrados en el corto plazo, a pesar de que corresponden a emisiones efectuadas con cargo a líneas a 10 años.

Asimismo, 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.

En el ámbito cambiario, la denominación de la deuda financiera es principalmente en Unidades de Fomento o pesos, acorde con el perfil de ingresos y costos de las empresas chilenas del grupo como se indicó anteriormente.

3.3.1.- Análisis de vencimiento de las deudas considerando flujos de efectivos

GASCO, registra sus deudas de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva, mencionado en el punto N° 2.19. Sin embargo, con las instituciones financieras y el público, el flujo de efectivo comprometido, pago del capital adeudado y los intereses, se liquida en función a la tasa de interés nominal.

El detalle de la deuda al 31 de marzo de 2009, considerando los flujos efectivos comprometidos con terceros es el siguiente:

A marzo de 2009	Hasta 1 año	Más de 1 año y hasta 3 años	Más de 3 años y hasta 6 años	Más de 6 años y hasta 10 años	Más de 10 años
Bancos	18.986.332	75.237.860	58.293.435	0	0
Efectos de comercio	10.000.000	0	0	0	0
Bonos	12.865.636	10.394.591	39.516.848	15.694.274	219.089.313
Total	41.851.968	85.632.451	97.810.283	15.694.274	219.089.313

3.3.2.- 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. A nivel consolidado las principales restricciones son:

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

3.4. 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 31 de marzo 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%.

3.5. Riesgo de Crédito

Gasco S.A. y sus subsidiarias tienen como giro principal, la distribución de gas licuado y gas natural.

El suministro de gas para el segmento residencial comercial (res-com), es un servicio básico de consumo masivo, que concentra la mayor parte de la venta en términos de volumen. Para este tipo de clientes se contemplan dos modalidades de venta: de contado y a plazo, siendo la venta al contado mayoritaria y recaudada directamente por la empresa. Las empresas distribuidoras, a través de alianzas comerciales con emisores de tarjetas de crédito han acercado la modalidad de venta a crédito al público, asumiendo estos últimos el 100% del riesgo crediticio. En consecuencia, para este segmento no existe riesgo de crédito para Gasco y sus subsidiarias.

Cabe señalar, que la distribución de gas por red para la venta a plazo, está regulada por el DS 67/2004, Reglamento de Servicios de Gas de Red. La referida norma, en su artículo 69 establece la facultad de suspender el suministro de gas por falta de pago de las cuentas de consumo. El derecho a suspensión se ejerce una vez transcurridos 15 días del vencimiento de la segunda boleta o factura impaga, de modo tal que el riesgo de incobrabilidad de dichas obligaciones es limitado.

Por otra parte, para los segmentos comercial e industrial, la empresa administra una cartera de clientes, segmentos y canales que analiza y evalúa en forma periódica mediante sistemas propios. El resultado de dicha evaluación crediticia, consistente principalmente en la evaluación financiera de los clientes, permite determinar los límites de riesgo de crédito para casos puntuales, o grupos de clientes de características similares, asignando de esta forma, líneas de crédito de plazos discretos.

La exposición del Grupo al riesgo de crédito es atribuible principalmente a las deudas del segmento industrial por ventas de gas licuado y gas natural, cuyos

importes se presentan en el Estado de Situación Financiera netos de provisiones por deterioro por M\$ 49.896.803 al 31 de marzo de 2009. Las provisiones por deterioro se determinan de acuerdo a la evaluación de las siguientes variables:

- a. Antigüedad de la deuda
- b. Existencia de situaciones contingentes
- c. Análisis de la capacidad de pago del cliente

Estas provisiones representan la mejor estimación de las potenciales pérdidas en relación con las cuentas por cobrar.

La alta atomización de la cartera de cuentas por cobrar implica una baja concentración del riesgo de crédito, representando, los mayores deudores del segmento industrial, menos del 4% del importe de las cuentas por cobrar.

El valor justo de deudores y clientes por cobrar no difiere de manera significativa de los saldos presentados en los estados financieros. Asimismo, el Valor Libros de los deudores y clientes por cobrar en mora, no deteriorados y deteriorados, representan una aproximación razonable al valor justo de los mismos, ya que incluyen un interés explícito por el retraso en el pago y consideran además una provisión de deterioro cuando existe evidencia objetiva de que la sociedad no será capaz de cobrar el importe que se le adeuda, aún después de aplicadas las acciones de cobranza.

Cabe destacar que, el riesgo de crédito se define como la posibilidad de que un tercero no cumpla con sus obligaciones contractuales, originando con ello pérdidas para el Grupo.

3.6. 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° 2.9 . 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 cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad

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

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 partes significativas de sus propiedades, plantas y equipos.

Como criterio general se utilizó el concepto de valor comercial o de mercado. El criterio de valor de mercado, supone que los valores asignados son representativos de los valores de transacciones más probables que puedan tener los bienes a la fecha de valuación. Se entiende por valor de mercado, aquella transacción realizada en condiciones de independencia mutua, entre partes interesadas y debidamente informadas.

Las tasaciones vinculadas con las redes de distribución, 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 apropiadas que representa el uso y estado de conservación de los activos, a base de la metodología de Marston y Agg.

5.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

La composición del rubro al 31 de marzo 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		
	31/03/2009 M\$	31/12/2008 M\$	01/01/2008 M\$
Efectivo en Caja	88.353	136.304	157.376
Saldos en Bancos	2.536.159	5.719.913	4.682.294
Depósitos a Corto Plazo	1.625.610	1.527.626	2.222.948
Otro Efectivo y Equivalentes al Efectivo	18.209.746	10.069.914	6.972.378
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	22.459.868	17.453.757	14.034.996

La conciliación del efectivo y equivalente al efectivo al 31 de marzo de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es la siguiente:

Conciliación de Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Saldo al		
	31/03/2009 M\$	31/12/2008 M\$	01/01/2008 M\$
Descubierto (o Sobregiro) Bancario Utilizado para la Gestión del Efect	3.661.988	6.392	1.797.036
Otras Partidas de Conciliación, Efectivo y Equivalentes al Efectivo	0	0	0
Total Partidas de Conciliación del Efectivo y Equivalentes al Efectivo	3.661.988	6.392	1.797.036
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	22.459.868	17.453.757	14.034.996
Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Estado de Flujo de Efectivo	26.121.856	17.460.149	15.832.032

La composición del rubro por tipo de monedas al 31 de marzo 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		
		31/03/2009 M\$	31/12/2008 M\$	01/01/2008 M\$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo	\$ Chilenos	22.314.917	17.348.788	14.013.314
Monto del efectivo y equivalente al efectivo	\$ Argentinos	0	0	0
Monto del efectivo y equivalente al efectivo	US\$	144.951	104.969	21.682
Total de Efectivo y Equivalente al Efectivo		22.459.868	17.453.757	14.034.996

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

Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se presentan como “actividades de operación” en el estados de flujos de efectivo, como parte de los cambios en el capital de trabajo.

Los cambios en los valores razonables de los activos clasificados en esta categoría se registran en la cuenta “otros ingresos de operación/otros gastos varios de operación” en el estado de resultados.

El valor razonable de los instrumentos de patrimonio se basa en precios ofrecidos vigentes en mercados activos, o en modelos de flujos descontados a base de tasas de mercado en el caso de derivados financieros.

7.- ACTIVOS FINANCIEROS DISPONIBLES PARA LA VENTA

La composición de este rubro al 31 de marzo 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					
	Corrientes			No corrientes		
	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Instrumentos de patrimonio	0	0	0	7.062.814	8.268.537	6.847.021
Otros	0	0	0	0	0	0
Total	0	0	0	7.062.814	8.268.537	6.847.021

El detalle de los instrumentos de patrimonio al 31 de marzo 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					
R.U.T	Sociedad	Número de acciones	Porcentaje de participación	Naturaleza de la transacción	Corrientes			No corrientes		
					31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
O-E	Gasoductos Gasandes S.A.(Argentina)	10.850.710	13,0000	0	0	0	0	4.799.045	5.627.469	4.650.779
96.721.360	Gasoducto Gasandes S.A.	22.464	13,0000	0	0	0	0	2.185.689	2.562.988	2.118.162
70.497.500	Estadio Español de Concepción S.A.	6	0,1200	0	0	0	0	2.888	2.888	2.888
70.393.200	Club de Campo La Posada S.A.	2	0,0600	0	0	0	0	793	793	793
70.341.300	Corporación Club Concepción	1	0,0300	0	0	0	0	1	1	1
92.970.000	Cem S.A.	257.174	0,0857	0	0	0	0	45.818	45.818	45.818
91.968.000	Inmobiliaria Club de la Unión de Pta. Arenas S.A.	50	5,6818	0	0	0	0	6.960	6.960	6.960
99.581.910	Grafica Puerto Madero S.A.	240	0,2439	0	0	0	0	8.531	8.531	8.531
90.694.000	Empresa Periodística La Nación	240	0,2439	0	0	0	0	8.531	8.531	8.531
73.116.100	Instituto de la Construcción	0	0,0000	0	0	0	0	2.904	2.904	2.904
70.024.300	Sociedad de Fomento Fabril	676	0,2600	0	0	0	0	282	282	282
70.393.200	Club de Campo La Posada	4	0,1340	0	0	0	0	374	374	374
70.497.500	Estadio Español de Concepción S.A.	8	0,1600	0	0	0	0	998	998	998
Total					0	0	0	7.062.814	8.268.537	6.847.021

En lo que dice relación con la inversión en instrumentos de patrimonio que GASCO mantiene en Gasandes Argentina S.A. y Gasandes S.A., equivalente a una participación accionaria del 13%, y de acuerdo a lo expresado en la Nota 18, en relación con la situación jurídica de los contratos de transporte en firme de gas natural, como supuesto, se ha asumido que todos los cargadores renegocian sus contratos de transporte en los mismos términos, condiciones y costos que los considerados para el caso de Metrogas.

Como consecuencia de lo anterior se ha considerado efectuar una revaluación al valor contable de esta inversión, como resultado de una valorización de los flujos futuros que tendrían las sociedades Gasandes Argentina S.A. y Gasandes S.A. bajo el escenario de contratos planteado.

El método de valorización es a valor justo como flujos futuros de estas inversiones descontados, considerando el plazo de los contratos y utilizando para ello la tasa de mercado.

Conforme a la IAS 39, las variaciones en el valor justo de esta inversión son registradas en el patrimonio.

8.- INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS

La Compañía no presenta saldo en este rubro al 31 de marzo de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008.

9.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

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

Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar Neto Corriente	Saldo al		
	31/03/2009 M\$	31/12/2008 M\$	01/01/2008 M\$
Deudores Comerciales Neto Corriente	32.539.770	36.471.913	35.716.148
Cuentas por Cobrar por Arrendamiento Financiero Neto Corriente	0	0	0
Otras Cuentas por Cobrar Neto Corriente	8.888.532	7.794.067	7.298.886
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar Neto Corriente	41.428.302	44.265.980	43.015.034

Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar Neto No Corriente	Saldo al		
	31/03/2009 M\$	31/12/2008 M\$	01/01/2008 M\$
Deudores Comerciales Neto No Corriente	3.489.746	3.521.686	3.276.429
Cuentas por Cobrar por Arrendamiento Financiero Neto No Corriente	27.795	13.257	204.103
Otras Cuentas por Cobrar Neto No Corriente	4.950.960	3.024.140	1.099.452
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar Neto No Corriente	8.468.501	6.559.083	4.579.983

Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar Bruto Corriente	Saldo al		
	31/03/2009 M\$	31/12/2008 M\$	01/01/2008 M\$
Deudores Comerciales Bruto Corriente	39.354.027	42.883.248	40.788.121
Cuentas por Cobrar por Arrendamiento Financiero Bruto Corriente	0	0	0
Otras Cuentas por Cobrar Bruto Corriente	10.218.592	7.916.528	7.422.445
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar Bruto Corriente	49.572.619	50.799.776	48.210.566

Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar Bruto No Corriente	Saldo al		
	31/03/2009 M\$	31/12/2008 M\$	01/01/2008 M\$
Deudores Comerciales Bruto No Corriente	4.087.404	4.388.316	4.134.388
Cuentas por Cobrar por Arrendamiento Financiero Bruto No Corriente	27.795	13.257	204.103
Otras Cuentas por Cobrar Bruto No Corriente	4.950.960	3.038.447	1.134.972
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar Bruto No Corriente	9.066.159	7.440.020	5.473.462

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

Deudores Comerciales vencidos y no pagados no deteriorados	Saldo al		
	31/03/2009 M\$	31/12/2008 M\$	01/01/2008 M\$
Con Vencimiento Menor de Tres Meses	4.891.116	7.009.437	7.736.863
Con Vencimiento entre Tres y Seis Meses	913.707	932.284	1.554.243
Con Vencimiento entre Seis y Doce Meses	869.724	541.785	556.099
Con Vencimiento Mayor a Doce Meses	322.000	357.000	1.038
Total Deudores Comerciales Vencido y No Pagado no Deteriorado	6.996.547	8.840.506	9.848.243

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar por vencer	Saldo al		
	31/03/2009 M\$	31/12/2008 M\$	01/01/2008 M\$
Con Vencimiento Menor de Tres Meses	31.695.047	32.762.426	31.720.644
Con Vencimiento entre Tres y Seis Meses	87.354	48.582	14.330
Con Vencimiento entre Seis y Doce Meses	287.745	204.819	123.726
Con Vencimiento Mayor a Doce Meses	2.361.609	2.409.647	1.308.090
Total Deudores Comerciales por vencer	34.431.755	35.425.474	33.166.790

El valor justo de deudores y clientes por cobrar no difiere de manera significativa de los saldos presentados en los estados financieros. Asimismo, el Valor Libros de los deudores y clientes por cobrar en mora, no deteriorados y deteriorados, representan una aproximación razonable al valor justo de los mismos, ya que incluyen un interés explícito por el retraso en el pago y consideran además una provisión de deterioro cuando existe evidencia objetiva de que la sociedad no será capaz de cobrar el importe que se le adeuda, aún después de aplicadas las acciones de cobranza.

El detalle de otras cuentas por cobrar al 31 de marzo de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 son los siguientes:

Detalle de Otras Cuentas por Cobrar Neto Corriente	Saldo al		
	31/03/2009 M\$	31/12/2008 M\$	01/01/2008 M\$
Iva Credito Fiscal	1.605.120	1.230.667	2.363.721
Deudores Varios	7.213.220	6.398.757	4.876.229
Otros Impuestos por Recuperar	0	0	58.936
Anticipos Varios	40.192	134.643	0
Cta Cte Deposito Central	30.000	30.000	0
Otras Cuentas por Cobrar Neto Corriente	8.888.532	7.794.067	7.298.886

Detalle de Otras Cuentas por Cobrar Neto No Corriente	Saldo al		
	31/03/2009 M\$	31/12/2008 M\$	01/01/2008 M\$
Contratos Leasing	31.093	37.510	
Deudores Varios	4.919.867	3.000.937	1.100.670
Otras Cuentas por Cobrar Neto No Corriente	4.950.960	3.038.447	1.100.670

Detalle de Otras Cuentas por Cobrar Bruto Corriente	Saldo al		
	31/03/2009 M\$	31/12/2008 M\$	01/01/2008 M\$
Iva Credito Fiscal	1.605.120	1.230.667	2.363.721
Deudores Varios	7.213.220	6.398.757	4.876.229
Otros Impuestos por Recuperar	0	0	58.936
Anticipos Varios	40.192	134.643	0
Cta Cte Deposito Central	30.000	30.000	0
Otras Cuentas por Cobrar Bruto Corriente	8.888.532	7.794.067	7.298.886

Detalle de Otras Cuentas por Cobrar Bruto No Corriente	Saldo al		
	31/03/2009 M\$	31/12/2008 M\$	01/01/2008 M\$
Contratos Leasing	31.093	37.510	0
Deudores Varios	4.919.867	3.000.937	1.100.670
Otras Cuentas por Cobrar Bruto No Corriente	4.950.960	3.038.447	1.100.670

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

Deudores comerciales deteriorados	Saldo al	
	31/03/2009 M\$	31/12/2008 M\$
Importe de deudores comerciales deteriorados	6.921.283	6.509.273
Monto de pérdida por deterioro relacionada	304.430	1.647.975
Deudores Comerciales deteriorados	7.225.713	8.157.249

Deudores comerciales vencidos y no pagados con deterioro	Saldo al		
	31/03/2009 M\$	31/12/2008 M\$	01/01/2008 M\$
Saldo Inicial	6.509.274	5.164.284	4.258.054
Baja de activos financieros deteriorados del ejercicio	-390	-346.443	-1.330.624
Aumento o disminución del ejercicio	412.399	1.691.433	2.236.854
Saldo Final	6.921.283	6.509.274	5.164.284

El detalle de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar neto corriente por moneda al 31 de marzo de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es el siguiente:

Información de Deudores Comerciales y otras cuentas por cobrar neto corriente por moneda	Moneda	Saldo al		
		31/03/2009	31/12/2008	01/01/2008
		M\$	M\$	M\$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo	\$ Chilenos	41.428.303	44.265.980	43.015.034
Monto del efectivo y equivalente al efectivo	\$ Argentinos	0	0	0
Monto del efectivo y equivalente al efectivo	US\$	0	0	0
Total de Efectivo y Equivalente al Efectivo		41.428.303	44.265.980	43.015.034

Información de Deudores Comerciales y otras cuentas por cobrar neto no corriente por moneda	Moneda	Saldo al		
		31/03/2009	31/12/2008	01/01/2008
		M\$	M\$	M\$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo	\$ Chilenos	8.468.501	6.554.463	4.579.983
Monto del efectivo y equivalente al efectivo	\$ Argentinos	0	0	0
Monto del efectivo y equivalente al efectivo	US\$	2.872	4.620	5.884
Total de Efectivo y Equivalente al Efectivo		8.471.373	6.559.083	4.585.867

La Sociedad gestiona el riesgo de crédito, grado de concentración de deudas comerciales, calidad crediticia de las cuentas por cobrar no vencidos y no deteriorados y la estimación razonable de los activos en mora pero no deteriorados y activos deteriorados, de acuerdo a lo mencionado en la Política de Gestión de Riesgo (punto 3.5).

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 31 de marzo 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					
R.U.T	Sociedad	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	País de Origen	Moneda	Corrientes			No corrientes		
							31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
65.166.730-5	FUNDACION GASCO	Reembolso de Gastos	de 90 a 1 año	Indirecta	Chile	Pesos	8.309	6.710	6.713	0	0	0
0-E	GASODUCTO DEL PACIFICO (ARG.) S.A.	Dividendos	de 90 a 1 año	Asociada	Argentina	USD	1.214.579	1.325.342	0	0	0	0
91.337.000-7	CEMENTO POLPAICO S.A.	Dividendos	Hasta 90 Días	Asociada	Chile	Pesos	0	0	2.630.322	0	0	0
0-E	GASCOR S.A.	Reembolso de Gastos	de 90 a 1 año	Indirecta	Argentina	USD	215.118	233.090	159.777	0	0	0
0-E	GASCART S.A.	Comisión Aval Garantía	de 90 a 1 año	Asociada	Argentina	USD	86.745	96.993	84.529	0	0	0
96.641.810-9	GAS NATURAL PRODUCCION S.A.	Aporte por capitalizar	de 90 a 1 año	Asociada	Chile	Pesos	0	0	54.818	0	0	0
76.742.300-4	GAZEL S.A.	reembolso de Gastos	de 90 a 1 año	Asociada	Chile	Pesos	32.914	29.628	9.747	0	0	0
96.861.390-1	INNERGY SOLUCIONES ENERGETICAS S.A.	Venta de gas	Hasta 90 Días	Asociada	Chile	Pesos	0	0	136.247	0	0	0
96.856.650-4	INNERGY HOLDINGS S.A.	reembolso de Gastos	de 90 a 1 año	Asociada	Chile	Pesos	7.628	7.891	18.463	0	0	0
88.211.200-9	EDELMA S.A.	Venta de gas	Hasta 90 Días	Matriz Común	Chile	Pesos	464.035	411.726	320.257	0	0	0
91.143.000-2	CIA. NAC. DE FUERZA ELECTRICA S.A.	Venta de Gas	De 90 a 1 Año	Indirecta	Chile	Pesos	57.797	81.703	53.653	0	0	0
89.479.000-8	COMERCIAL & LOGISTICA GENERAL S.A.	Venta de Gas	De 90 a 1 Año	Indirecta	Chile	Pesos	401	552	741	0	0	0
99.513.400-4	CGE DISTRIBUCION S.A.	Venta de Gas	De 90 a 1 Año	Indirecta	Chile	Pesos	2.040	1.418	0	0	0	0
96.719.210-4	C.G.E. TRANSMISION S.A.	Venta de Gas	De 90 a 1 Año	Indirecta	Chile	Pesos	0	0	333	0	0	0
91.806.000-6	ABASTIBLE S.A.	Ventas de gas licuado	Hasta 90 Días	Matriz Común	Chile	Pesos	1.595.590	691.162	2.977.201	0	0	0
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S. A.	Servicio	Hasta 90 Días	Accionista Común	Chile	Pesos	1.201	1.348	1.143	0	0	0
90.690.000-9	Empresas Copec S. A.	Servicio	Hasta 90 Días	Accionista	Chile	Pesos	0	0	2.997	0	0	0
76.788.080-4	GNL Quintero S. A.	Préstamos	Hasta 90 Días	Coligada	Chile	USD	0	4.224.579	0	0	0	36.372.626
76.418.940-k	GNL Chile S. A.	Préstamos	Hasta 90 Días	Coligada	Chile	USD	0	0	0	663.553	724.065	1.872.843
Total							3.686.357	7.112.142	6.456.941	663.553	724.065	38.245.469

Al 31 de Marzo de 2009, GASCO tiene constituida una provisión de incobrabilidad de M\$ 642.511, mantenida con la asociada Gas Natural Producción S.A.

10.1.2. Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de marzo 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					
R.U.T	Sociedad	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	País de Origen	Moneda	Corrientes			No corrientes		
							31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
90.042.000-5	CIA. GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Prov. dividendo 30%/ utilidad de	Hasta 90 días	Matriz	Chile	Pesos	1.579.249	0	1.617.192	0	0	0
99.513.400-4	CGE DISTRIBUCION S.A.	Consumos Eléctricos	De 90 a 1 Año	Indirecta	Chile	Pesos	0	0	0	0	0	0
99.693.000-9	SOC. DE COMPUTACION BINARIA S.A.	Prest. Servicios Recibidos	De 90 a 1 Año	Indirecta	Chile	Pesos	23.545	24.474	2.912	0	0	0
91.143.000-2	CIA. NAC. DE FUERZA ELECTRICA S.A.	Serv. Recibidos - Consumos Elect	De 90 a 1 Año	Indirecta	Chile	Pesos	0	0	0	0	0	0
93.832.000-4	INMOBILIARIA GENERAL S.A.	Ariendos Varios	De 90 a 1 Año	Indirecta	Chile	Pesos	0	0	4.491	0	0	0
91.337.000-7	CEMENTO POLPAICO S.A.	Prest. Servicios Recibidos	De 90 a 1 Año	Indirecta	Chile	Pesos	0	0	0	0	0	0
99.596.430-9	CONTACTOS GENERALES S.A.	Prest. Servicios Recibidos	De 90 a 1 Año	Indirecta	Chile	Pesos	0	0	231	0	0	0
81.095.400-0	SOCIEDAD NACIONAL DE OLEODUCTOS S.A.	Servicio de Transporte	Hasta 90 Días	Indirecta	Chile	Pesos	176.908	115.226	116.591	0	0	0
96.861.390-1	INNERGY SOLUCIONES ENERGETICAS S.A.	Venta de Gas	Hasta 90 Días	Asociada	Chile	Pesos	634.359	806.674	317.124	0	0	0
99.520.000-7	CIA. DE PETROLEOS DE CHILE COPEC S.A.	Servicios	Hasta 90 Días	Matriz Común	Chile	Pesos	0	15.000	25.815	0	0	0
92.513.000-1	NAVIERAS ULTRAGAS LTDA.	Resarto de Dividendos	Hasta 90 Días	Matriz Común	Chile	Pesos	354.760	354.760	0	0	0	0
81892000-6	ABASTIBLE S.A.	Ventas de gas licuado	Hasta 90 Días	Matriz Común	Chile	Pesos	514.402	514.402	0	0	0	0
Total							3.283.323	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 al 31 de marzo de 2009 y 2008.

Transacciones con Asociadas								
R.U.T.	Sociedad	Naturaleza de la relación	País de Origen	Descripción de la transacción	31-03-2009 M\$	Efecto en resultados (Cargo/Abono)	31-12-2008 M\$	Efecto en resultados (Cargo/Abono)
96856650-4	INNERGY HOLDINGS S.A.	ASOCIADA	Chile	REEMBOLSO DE GASTOS	353	0	58.182	0
96856650-4	INNERGY HOLDINGS S.A.	ASOCIADA	Chile	AUMENTO DE CAPITAL	0	0	446.868	0
96856650-4	INNERGY HOLDINGS S.A.	ASOCIADA	Chile	APORTE POR CAPITALIZAR	0	0	804.720	0
96856650-4	INNERGY HOLDINGS S.A.	ASOCIADA	Chile	CAPITALIZACION CASH CALL	0	0	1.496.918	0
93603000-9	SOC. DE COMPUTACION BINARIA S.A.	MATRIZ COMUN	Chile	MANTENCION E INSUMOS	8.283	(6.929)	4.960	(4.168)
0-E	GASNOR S.A.	INDIRECTA	Argentina	REEMBOLSO DE GASTOS	1.633	(1.598)	2.577	(203)
88221200-9	EDELMAG S.A.	MATRIZ COMUN	Chile	VENTA GAS NATURAL MAGALLANES	1.242.891	1.044.446	941.975	791.576
88221200-9	EDELMAG S.A.	MATRIZ COMUN	Chile	CONSUMO DE ENERGIA	18.819	(15.987)	16.605	(14.127)
0-E	GASCART S.A.	ASOCIADA	Argentina	COMISION AVAL GARANTIAS	107.510	107.510	93.695	9.166
76742300-4	GAZEL S.A.	ASOCIADA	Chile	PREST. DE SERVICIOS OTORGADOS	34.697	12.659	27.231	11.865
76742300-4	GAZEL S.A.	ASOCIADA	Chile	TRANSFERENCIAS BANCARIAS	27.729	0	20.341	0
76742300-4	GAZEL S.A.	ASOCIADA	Chile	GAS VENDIDO	26.557	19.015		0
91143000-2	CIA. NACIONAL DE FUERZA ELECTRICA S.A.	MATRIZ COMUN	Chile	VENTA DE GAS GRANEL	109.390	92.470	160.230	133.225
91143000-2	CIA. NACIONAL DE FUERZA ELECTRICA S.A.	MATRIZ COMUN	Chile	PREST DE SERVICIOS RECIBIDOS	8.369	(6.774)	12.453	(10.807)
99513400-4	CGE DISTRIBUCION S.A.	MATRIZ COMUN	Chile	VENTA DE GAS	4.970	4.192	4.576	3.846
99513400-4	CGE DISTRIBUCION S.A.	MATRIZ COMUN	Chile	PREST DE SERVICIOS RECIBIDOS	19.363	(16.271)	13.052	(11.018)
93832000-4	INMOBILIARIA GENERAL S.A.	MATRIZ COMUN	Chile	PREST DE SERVICIOS RECIBIDOS	0	0	6.863	(6.863)
96719210-4	C. G. E. TRANSMISION S. A.	MATRIZ COMUN	Chile	VENTA DE GAS	285	241	383	322
89479000-8	COMERCIAL Y LOGISTICA GENERAL S. A.	MATRIZ COMUN	Chile	VENTA DE GAS	912	769	789	663
91806000-6	ABASTIBLE S.A.	ACCIONISTA DE SUBSIDIARIA	Chile	VENTAS DE GAS LICUADO	8.759.870	7.361.235	13.946.555	11.719.794
81095400-0	SOCIEDAD NACIONAL DE OLEODUCTOS	INDIRECTA	Chile	SERVICIO DE TRANSPORTES	557.557	(468.535)	532.968	(447.872)
96861390-1	INNERGY SOLUCIONES ENERGETICAS S.A.	ASOCIADA	Chile	GAS NATURAL	1.856.914	(1.560.432)	592.039	(498.512)
77947900-5	SDOVALO, LATSAGUE Y CIA. LTDA.	DIRECTOR DE SUBSIDIARIA	Chile	ASESORIA	6.353	(6.353)	5.924	(5.924)
76788080-4	GNL QUINTERO S.A.	ASOCIADA	Chile	PRESTAMOS OTORGADOS	0	0	12.402.434	0
76788080-4	GNL QUINTERO S.A.	ASOCIADA	Chile	PRESTAMOS OTORGADOS	14.569	14.569	443.311	443.311
76788080-4	GNL QUINTERO S.A.	ASOCIADA	Chile	COBRO PRESTAMOS	4.028.754	0	0	0
99520000-7	CIA. DE PETROLEOS DE CHILE COPEC S.A.	MATRIZ COMUN	Chile	COMPRA DE COMBUSTIBLE	15.000	(12.605)	35.459	(29.798)
99520000-7	CIA. DE PETROLEOS DE CHILE COPEC S.A.	MATRIZ COMUN	Chile	SERVICIOS	3.698	3.108	1.395	1.172

A continuación se presentan las transacciones entre la controladora y subsidiarias al 31 de marzo de 2009 y 2008

Transacciones con Subsidiarias								
R.U.T.	Sociedad	Naturaleza de la relación	País de Origen	Descripción de la transacción	31-03-2009 M\$	Efecto en resultados (Cargo/Abono)	31-12-2008 M\$	Efecto en resultados (Cargo/Abono)
96568740-8	GASCO GLP S.A.	SUBSIDIARIA	CHILE	ARRIENDOS DE OFICINAS A GASCO GLP S.A.	436.107	393.391	437.763	394.998
96568740-8	GASCO GLP S.A.	SUBSIDIARIA	CHILE	SERVICIOS PRESTADOS A GASCO GLP S.A.	130.299	90.831	77.738	52.660
96568740-8	GASCO GLP S.A.	SUBSIDIARIA	CHILE	TRANSFERENCIAS BANCARIAS A GASCO GLP S.A.	2.200	0	0	0
96568740-8	GASCO GLP S.A.	SUBSIDIARIA	CHILE	SERVICIOS RECIBIDOS DESDE GASCO GLP S.A.	90.343	(66.335)	110.209	(58.734)
96568740-8	GASCO GLP S.A.	SUBSIDIARIA	CHILE	REEMBOLSO DE GASTOS DESDE GASCO GLP S.A.	18.787	(15.894)	15.099	(13.372)
96853490-4	GAS SUR S.A.	SUBSIDIARIA	CHILE	REEMBOLSO DE GASTOS	729	0	87	0
96636520-K	GASMAR S.A.	SUBSIDIARIA	CHILE	REEMBOLSO DE GASTOS	0	0	556	0
96722460-K	METROGAS S.A.	SUBSIDIARIA	CHILE	ARRIENDOS DE OFICINAS	0	0	10.637	8.938
96722460-K	METROGAS S.A.	SUBSIDIARIA	CHILE	SERVICIOS RECIBIDOS	834	(701)	8.099	(6.806)
96722460-K	METROGAS S.A.	SUBSIDIARIA	CHILE	CUENTA CORRIENTE MERCANTIL (CARGOS)	4.043.323	14.569	443.311	443.311
96722460-K	METROGAS S.A.	SUBSIDIARIA	CHILE	CUENTA CORRIENTE MERCANTIL (ABONOS)	0	0	12.402.434	0
79738350-3	INVERSIONES INVERGAS S.A.	SUBSIDIARIA	CHILE	REEMBOLSO DE GASTOS	1.975.752	0	1.260.740	0
79738350-3	INVERSIONES INVERGAS S.A.	SUBSIDIARIA	CHILE	SERVICIOS PRESTADOS DESDE GASCO S.A.	4.394	3.692	588	494
79738350-3	INVERSIONES INVERGAS S.A.	SUBSIDIARIA	CHILE	TRANSFERENCIAS BANCARIAS DESDE GASCO S.A.	1.001.726	0	35.000	0
96964210-7	AUTOMOTIVE GAS SYSTEMS S.A.	SUBSIDIARIA	CHILE	TRANSFERENCIAS BANCARIAS DESDE GASCO S.A.	14.855	0	0	0
96964210-7	AUTOMOTIVE GAS SYSTEMS S.A.	SUBSIDIARIA	CHILE	COMISIONES DESDE GASCO S.A.	0	0	146	(122)
96964210-7	AUTOMOTIVE GAS SYSTEMS S.A.	SUBSIDIARIA	CHILE	REEMBOLSO DE GASTOS DESDE GASCO S.A.	9.794	0	13.285	0
96964210-7	AUTOMOTIVE GAS SYSTEMS S.A.	SUBSIDIARIA	CHILE	SERVICIOS RECIBIDOS DESDE GASCO S.A.	314	264	105.052	247
96930050-8	INVERSIONES ATLANTICO S.A.	SUBSIDIARIA	CHILE	REEMBOLSO DE GASTOS	856	0	2.044	0
59083080-1	GASCO GRAND CAYMAN LTD.	SUBSIDIARIA	ISLAS CAYMAN	REEMBOLSO DE GASTOS	710	0	1.976	0

Los saldos y transacciones con partes relacionadas se ajustan a lo establecido en el artículo N° 89 de la Ley N° 18.046, que establece que las operaciones entre sociedades coligadas, entre la matriz y sus filiales y las que efectúe una sociedad anónima abierta, deberán observar condiciones de equidad, similares a las que habitualmente prevalecen en el mercado, es decir, hechas en condiciones de independencia mutua entre las partes.

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 cuatro Subgerentes Corporativos.

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 participación a un Director.

Retribución Directorio		31/03/2009				
Nombre	Cargo	Período de desempeño	Directorio de Gasco S.A. M\$	Directorio de Filiales M\$	Comité de Directores M\$	Comité de Auditoría M\$
Matías Pérez Cruz	Presidente		5.693	7.234	210	0
Jorge Marín Correa	Vicepresidente		2.846	0	210	0
Rodrigo del Solar Concha	Director		2.846	11.643	0	0
Pablo Guarda Barros	Director		2.846	0	0	0
Juan Hornauer López	Director		2.846	0	210	0
Francisco Marín Estévez	Director		1.888	1.897	0	0
Pablo Neuweiler Heinsen	Director		2.846	5.977	0	0
		Total	21.813	26.751	630	0

Retribución Directorio		31/03/2008				
Nombre	Cargo	Período de desempeño	Directorio de Gasco S.A. M\$	Directorio de Filiales M\$	Comité de Directores M\$	Comité de Auditoría M\$
Matías Pérez Cruz	Presidente		73.589	6.715	198	0
Jorge Marín Correa	Vicepresidente		36.795	0	198	0
Rodrigo del Solar Concha	Director		36.795	9.572	0	0
Pablo Guarda Barros	Director		2.670	0	0	0
Juan Hornauer López	Director		36.795	0	198	0
Francisco Marín Estévez	Director		36.795	1785	0	0
Pablo Neuweiler Heinsen	Director		36.795	5.131	0	0
Guillermo Matta Fuenzalida			8.531	0	0	0
Total			268.763	23.203	594	0

10.2.2.- Remuneración del Equipo Gerencial.

Las remuneraciones con cargo a resultados al Equipo Gerencial asciende a M\$ 224.921 por el período terminado al 31 de marzo de 2009, (M\$ 407.331) por el período terminado al 31 de marzo 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 31 de marzo de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es la siguiente:

Clases de Inventarios	Saldo al		
	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Materias primas	2.561.253	2.850.965	2.175.616
Mercaderías	17.334.825	9.272.007	19.626.644
Suministros para la producción	493.168	448.824	807.006
Trabajos en curso	0	0	0
Bienes terminados	552.894	599.285	825.778
Otros inventarios (*)	2.893.708	2.314.478	1.803.438
Total	23.835.848	15.485.559	25.238.482

Detalle de otros inventarios (*)	Saldo al		
	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Inventarios para proyectos y repuestos	171.168	301	0
Materiales en asignación	0	0	0
Materiales eléctricos	44.520	49.861	42.190
Materiales y equipos	82.425	92.599	78.354
Provisión de deterioro	-355.958	-355.958	-552.878
Existencias de bodega	2.381.147	2.113.937	2.005.430
Otros	570.406	413.738	230.342
Total	2.893.708	2.314.478	1.803.438

Información Adicional de Inventario	Saldo al	
	31-03-2009	31-03-2008
	M\$	M\$
Importe de rebajas de importes de los inventarios	133.003	135.147
Importe de reversiones de rebajas de importes de inventarios	0	0
Costos de Inventarios Reconocidos como Gasto durante el Período	639.844	852.698

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

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

12.1. Detalle de Inversiones en Asociadas.

Inversiones en Asociadas	País de origen	Moneda Funcional	Porcentaje de participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 31/12/2008	Participación en Ganancia (Pérdida)	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociados	Diferencia de Conversión	Otro Incremento (Decremento)	Saldo al 31/03/2009
Cemento Polpaico S.A.	Chile	Peso	40,88%	40,88%	28.806.296	1.515.638	0	0	-611.853	29.710.081
Gascart S.A.	Argentina	Peso Argentino	50,00%	50,00%	4.186.653	-434.203	0	30.625	-550.150	3.232.925
Gasoducto del Pacífico S.A.	Chile	US\$	20,00%	20,00%	10.050.772	703.200	0	-28.602	-811.804	9.913.566
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	Argentina	US\$	20,00%	20,00%	9.474.399	303.611	0	-16.377	-776.275	8.985.358
Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd.	Chile	Peso	20,00%	20,00%	3.123	0	0	0	0	3.123
Inversiones El Raulí S.A.	Chile	Peso	10,19%	10,19%	4.579.457	138.577	0	0	0	4.718.034
Electro Industrial Inversiones S.A.	Chile	Peso	40,77%	40,77%	0	0	0	0	0	0
Innergy Holdings S.A.	Chile	US\$	30,00%	30,00%	0	0	-1.185.983	0	0	0
Innergy Transportes S.A.	Chile	Peso	0,00%	0,00%	5	0	0	0	0	5
Campanario Generación S.A.	Chile	US\$	20,00%	20,00%	4.778.045	-15.293	0	1.135	-399.313	4.364.574
Innergy Soluciones S.A.	CHILE	Peso	0,00%	0,00%	0	0	0	0	0	0
Gazel S.A.	Chile	Peso	50,00%	50,00%	553.790	-52.401	0	0	0	501.389
Gas Natural Producción S.A.	CHILE	Peso	36,15%	36,15%	0	0	0	0	0	0
GNL Quintero S.A.	Chile	US\$	20,00%	20,00%	24.527.218	113.923	0	-2.049.812	0	22.591.329
GNL Chile S.A.	Chile	US\$	33,33%	33,33%	0	0	-60.838	0	0	0
Gasmarket S.A.	Argentina	Peso Argentino	50,00%	50,00%	909.069	36.414	0	-126.237	0	819.246
TOTALES					87.868.827	2.309.466	-1.246.821	-2.189.268	-3.149.395	84.839.630

Movimientos en Inversiones en Asociadas	País de origen	Moneda Funcional	Porcentaje de participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01/01/2008	Adiciones	Participación en Ganancia (Pérdida)	Dividendos Recibidos	Diferencia de Conversión	Otro Incremento (Decremento)	Saldo al 31/12/2008
Cemento Polpaico S.A.	CHILE	Peso	40,88%	40,88%	33.374.684	0	-1.718.758	-6.137.417	0	3.287.787	28.806.296
Gascart S.A.	ARGENTINA	Peso Argentino	50,00%	50,00%	3.498.020	0	-82.645	0	0	771.278	4.186.653
Gasoducto del Pacífico S.A.	CHILE	US\$	20,00%	20,00%	6.054.266	0	2.296.134	0	-1.514.194	3.214.566	10.050.772
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	ARGENTINA	US\$	20,00%	20,00%	7.379.807	0	-1.347.392	0	-302.732	3.744.716	9.474.399
Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd.	CHILE	Peso	20,00%	20,00%	0	0	0	0	0	3.123	3.123
Inversiones El Raulí S.A.	CHILE	Peso	10,19%	10,19%	4.064.411	0	546.146	-380.473	0	349.373	4.579.457
Electro Industrial Inversiones S.A.	CHILE	Peso	40,77%	40,77%	116.727	0	0	0	0	-116.727	0
Innergy Holdings S.A.	CHILE	US\$	30,00%	30,00%	0	0	-6.561.470	0	0	0	0
Innergy Transportes S.A.	CHILE	Peso	0,00%	0,00%	0	0	-1	0	0	6	5
Campanario Generación S.A.	CHILE	US\$	20,00%	20,00%	3.926.942	0	-237.201	0	0	1.088.304	4.778.045
Innergy Soluciones S.A.	CHILE	Peso	0,00%	0,00%	0	0	0	0	0	0	0
Gazel S.A.	CHILE	Peso	50,00%	50,00%	694.185	0	-140.400	0	0	5	553.790
Gas Natural Producción S.A.	CHILE	Peso	36,15%	36,15%	0	0	0	0	0	0	0
GNL Quintero S.A.	Chile	US\$	20,00%	20,00%	1.590.042	17.592.210	-218.190	0	5.563.156	0	24.527.218
GNL Chile S.A.	Chile	US\$	33,33%	33,33%	1	1	-1.175.660	0	0	0	0
Gasmarket S.A.	Argentina	Peso Argentino	50,00%	50,00%	562.586	0	0	0	0	346.483	909.069
TOTALES					61.261.671	17.592.211	-8.639.437	-6.517.890	3.746.230	12.688.914	87.868.827

La influencia significativa que posee la Sociedad en Innergy Transportes S.A., esta dada por la participación que GASCO tiene en propiedad de Innergy Holdings S.A. (30%), la que a su vez es controladora de Innergy Transportes S.A. en un 99,98%.

Asimismo, se considera como asociada Inversiones El Raulí S.A., por la participación conjunta que posee GASCO y su matriz, Compañía General de Electricidad S.A., en el patrimonio de la sociedad (20,38%).

12.2. Información Financiera Resumida de Asociadas, Totalizadas.

Inversiones en Asociadas	31 de marzo 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\$	Ganancia (Pérdida) neta M\$
Cemento Polpaico S.A.	40,88%	47.453.220	115.291.919	162.745.139	51.390.953	38.670.800	90.061.753	34.091.030	30.937.750	3.153.280
Gascart S.A.	50,00%	6.286.939	23.197.616	29.484.555	9.914.477	13.104.228	23.018.705	4.847.869	2.779.297	2.068.572
Gasoducto del Pacífico S.A.	20,00%	21.907.829	52.479.469	74.387.298	2.985.708	21.831.422	24.817.130	5.431.610	300.372	5.131.238
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	20,00%	18.982.419	38.118.426	57.100.845	12.169.698	0	12.169.698	4.253.194	325.491	3.927.703
Inversiones El Raulí S.A.	10,19%	621.569	46.306.549	46.928.118	95.929	533.900	629.829	1.437.301	93.798	1.343.503
Innergy Holdings S.A.	30,00%	125.939.843	12.158.653	138.098.496	154.095.396	97.167.524	251.262.920	6.526.404	12.447.107	-5.920.703
Innergy Transportes S.A.	0,00%	412.235	20.633.819	21.046.054	860.968	17.223.140	18.084.108	1.214.312	2.555.722	-1.341.410
Campanario	20,00%	25.107.895	72.262.405	97.370.300	45.719.020	29.828.421	75.547.441	9.882.068	9.963.038	-80.970
Innergy Soluciones S.A.	0,00%	138.210.251	5.557.397	143.767.648	151.408.468	19.594.215	171.002.683	27.317.540	45.367.529	-18.049.989
GAZEL S.A.	50,00%	457.017	616.128	1.073.145	50.287	20.084	70.371	24.044	84.003	-59.959
GNL Quintero S.A.	20,00%	25.455.507	581.938.333	607.393.840	24.720.892	470.715.900	495.436.792	0	470.691	-470.691
GNL Chile S.A.	33,33%	81.601	815.176	896.777	2.519.243	617.450	3.136.693	0	211.580	-211.580
Gasmarket S.A.	50,00%	4.725.316	226.809	4.952.126	3.313.628	0	3.313.628	3.208.515	3.103.267	105.249
TOTALES		415.641.641	969.602.699	1.385.244.341	459.244.667	709.307.084	1.168.551.751	98.233.887	108.639.645	-10.405.757

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\$	Ganancia (Pérdida) neta M\$
Cemento Polpaico S.A.	40,88%	45.129.856	117.090.093	162.219.949	52.253.764	39.493.838	91.747.602	142.302.795	126.272.800	16.029.999
Gascart S.A.	50,00%	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.	20,00%	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.	20,00%	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.	10,19%	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.	30,00%	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
Innergy Transportes S.A.	0,00%	412.235	20.633.819	21.046.054	860.968	17.223.140	18.084.108	1.214.312	2.555.722	-1.341.410
Campanario	20,00%	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
Innergy Soluciones S.A.	0,00%	138.210.251	5.557.397	143.767.648	151.408.468	19.594.215	171.002.683	27.317.540	45.367.529	-18.049.989
GAZEL S.A.	50,00%	558.129	620.831	1.178.960	51.998	19.387	71.385	110.659	121.821	-11.162
GNL Quintero S.A.	20,00%	48.609.505	588.924.369	637.533.874	24.975.571	489.922.026	514.897.597	0	3.207.072	-3.207.072
GNL Chile S.A.	33,33%	374.233	17.821	392.054	65.555	2.571.258	2.636.813	0	720.461	-720.461
Gasmarket S.A.	50,00%	6.674.391	276.736	6.951.127	5.132.983	0	5.132.983	20.434.604	18.116.197	2.318.407
TOTALES		307.759.234	1.027.570.111	1.335.329.345	334.103.042	776.045.617	1.110.148.659	329.816.884	295.180.896	34.635.988

Inversiones en Asociadas	01 de enero 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\$
Cemento Polpaico S.A.	40,8760%	47.202.115	112.961.348	160.163.463	36.198.361	42.314.822	78.513.183
Gascart S.A.	50,0000%	5.114.270	22.723.983	27.838.253	7.477.223	13.364.936	20.842.159
Gasoducto del Pacífico S.A.	19,9991%	1.834.873	47.364.064	49.198.937	885.081	18.041.099	18.926.180
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	19,9981%	2.354.309	36.295.250	38.649.559	1.746.896	55	1.746.951
Inversiones El Raulí S.A.	10,1905%	480.248	39.983.893	40.464.141	74.826	505.065	579.891
Innergy Holdings S.A.	30,0000%	2.861.069	12.323.236	15.184.305	3.645.439	99.884.774	103.530.213
Innergy Transportes S.A.	0,0000%	426.512	19.091.721	19.518.233	743.734	20.625.985	21.369.719
Campanario	20,0000%	26.178.894	46.722.327	72.901.221	33.927.738	19.338.774	53.266.512
Innergy Soluciones S.A.	0,0000%	55.124.550	4.021.100	59.145.650	56.372.087	16.679.425	73.051.512
GAZEL S.A.	50,0000%	1.083.153	444.630	1.527.783	132.070	2.021	134.091
GNL Quintero S.A.	20,0000%	21.971.482	173.362.437	195.333.919	3.815.618	183.568.060	187.383.678
GNL Chile S.A.	33,3330%	1.969.175	6.026.779	7.995.954	443.226	9.261.533	9.704.759
Gasmarket S.A.	50,0000%	4.861.670	107.385	4.969.055	3.840.877	0	3.840.877
TOTALES		171.462.320	521.428.153	692.890.473	149.303.176	423.586.549	572.889.725

La diferencia entre el valor de mercado y el valor contable de la Asociada Cemento Polpaico S.A. (participación asciende al 40,88%) es la siguiente:

Cemento Polpaico S.A.		01/03/2009	01/12/2008	01/01/2008
Nº de Acciones	Unidad	7.306.449	7.306.449	7.306.449
Precio de Mercado	\$/acción	7.000	7.000	13.340
Valor de Mercado	M\$	51.145.143	51.145.143	97.469.856
Valor Libro acción	\$/acción	4.066	3.943	4.568
Valor Libro	M\$	29.710.081	28.806.296	33.374.684

INNERGY HOLDINGS S.A.

Con fecha 2 de febrero de 1998 la empresa asociada SGN Marketing S.A., hoy Innergy Soluciones Energéticas S.A., constituyó sendos contratos de Transporte de Gas 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.

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 la totalidad de la tarifa por la totalidad del volumen contratado.

Cabe destacar, que 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, han afectado severamente la utilización por Innergy Soluciones Energéticas S.A. de la capacidad total de transporte firme contratada con Gasoducto del Pacífico, pagando por un transporte firme en exceso a lo efectivamente utilizado.

Esta situación, actualmente implica que las expectativas de generación de flujo producto de este contrato de transporte sean menores a los costos contractuales derivados de éste, con lo cual se ha estimado necesario realizar, para efectos de la valorización en Gasco S.A. de su inversión en dicha asociada, una provisión extracontable sobre los estados financieros de Innergy derivada del contrato oneroso descrito.

No obstante, existen válidas razones legales y comerciales para sustentar que dichos contratos de transporte firme, al menos en los términos y condiciones actualmente estipulados, deben ser renegociados para reflejar la nueva realidad económica derivada de las resoluciones de las autoridades administrativas de la República Argentina, que al restringir las exportaciones de gas natural desde ese país, han afectado sustancialmente el objeto tenido en consideración por las partes al suscribir los contratos de transporte en firme de gas natural en el año 1998.

Los potenciales efectos asociados a los puntos anteriormente mencionados se encuentran contemplados en los actuales estados financieros de

Gasco S.A. reflejados tanto en el valor de la inversión en las asociadas Gasoducto del Pacífico S.A. y Gasoducto del Pacífico Argentina S.A. como en la provisión generada producto del reconocimiento del patrimonio negativo en la inversión de la asociada Innergy Holdings S.A.

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 31 de marzo de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es el siguiente:

Clases de Activos Intangibles, Neto	31-03-2008 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Plusvalía Comprada, Neto	9.147.073	9.147.073	9.147.073
Activos Intangibles Identificables, Neto	4.422.222	4.939.342	4.512.437
Costos de Desarrollo, Neto	0	0	0
Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos, Neto	36.994	37.293	38.498
Programas Informáticos, Neto	4.017.596	4.534.000	4.148.515
Otros Activos Intangibles Identificables, Neto	367.632	368.049	325.424

Activos Intangibles, Neto	13.569.295	14.086.415	13.659.510
----------------------------------	-------------------	-------------------	-------------------

Clases de Activos Intangibles, Bruto	31-03-2008 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Plusvalía comprada, Bruto	9.147.073	9.147.073	9.147.073
Activos Intangibles Identificables, Bruto	12.888.581	12.841.317	10.836.178
Costos de Desarrollo, Bruto	0	0	0
Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos, Bruto	59.470	59.419	56.111
Programas Informáticos, Bruto	12.460.416	12.413.203	10.454.643
Otros Activos Intangibles Identificables, Bruto	368.695	368.695	325.424

Activos Intangibles, Bruto	22.035.654	21.988.390	19.983.251
-----------------------------------	-------------------	-------------------	-------------------

Vida Clases de Activos Intangibles, Neto	31-03-2008 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Activos Intangibles de Vida Finita, Neto	4.086.816	4.603.519	4.219.239
Activos Intangibles de Vida Indefinida, Neto	9.482.479	9.482.896	9.440.271

Activos Intangibles, Neto	13.569.295	14.086.415	13.659.510
----------------------------------	-------------------	-------------------	-------------------

Amortización Acumulada y Deterioro del Valor, Activos Intangibles	31-03-2008 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
---	-------------------	-------------------	-------------------

Deterioro de Valor Acumulado, Plusvalía Comprada	0	0	0
Amortización Acumulada y Deterioro del Valor, Activos Intangibles Identificables	8.466.359	7.901.975	6.323.741
Amortización Acumulada y Deterioro del Valor, Costos de Desarrollo	0	0	0
Amortización Acumulada y Deterioro del Valor, Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos	22.476	22.126	17.613
Amortización Acumulada y Deterioro de Valor, Programas Informáticos	8.442.820	7.879.203	6.306.128
Amortización Acumulada y Deterioro del Valor, Otros Activos Intangibles Identificables	1.063	646	0

Amortización Acumulada y Deterioro del Valor, Activos Intangibles, Total	8.466.359	7.901.975	6.323.741
---	------------------	------------------	------------------

El detalle de vidas útiles aplicadas en el rubro intangibles al 31 de marzo 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 31 de marzo 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	37.293	4.534.000	368.049	4.939.342
Adiciones por Desarrollo Interno					0
Adiciones		508	47.693		48.201
Adquisiciones Mediante Combinaciones de Negocios					0
Desapropiaciones					0
Transferencias a (desde) Activos No Corrientes y Grupos en Enajenación Mantenedos para la Venta					0
Desapropiaciones mediante Enajenación de Negocios					0
Retiros					0
Amortización		807	564.097	417	565.321
Incrementos (Disminuciones) por Revaluación y por Pérdidas por Deterioro del Valor (Reversiones) Reconocido en el Patrimonio Neto	0	0	0	0	0
Incremento (Disminución) por Revaluación Reconocido en Patrimonio Neto					0
Pérdida por Deterioro Reconocida en el Patrimonio Neto					0
Reversiones de Deterioro de Valor Reconocidas en el Patrimonio Neto					0
Incremento (Disminución) por Revaluación Reconocido en el Estado de Resultados					0
Pérdida por Deterioro Reconocida en el Estado de Resultados					0
Reversiones de Deterioro de Valor Reconocidas en el Estado de Resultados					0
Incremento (Disminución) en el Cambio de Moneda Extranjera					0
Otros Incrementos (Disminuciones)					0
Cambios, Total	0	(299)	(516.404)	(417)	(517.120)
Saldo Final Activos Intangibles Identificables al 31/03/2009	0	36.994	4.017.596	367.632	4.422.222

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	38.498	4.148.515	325.424	4.512.437
Adiciones por Desarrollo Interno			4.543		4.543
Adiciones		1.709	2.040.170	43.271	2.085.150
Adquisiciones Mediante Combinaciones de Negocios					0
Desapropiaciones			111		111
Transferencias a (desde) Activos No Corrientes y Grupos en Enajenación Mantenedos para la Venta					0
Desapropiaciones mediante Enajenación de Negocios					0
Retiros					0
Amortización		2.914	1.659.117	646	1.662.677
Incrementos (Disminuciones) por Revaluación y por Pérdidas por Deterioro del Valor (Reversiones) Reconocido en el Patrimonio Neto	0	0	0	0	0
Incremento (Disminución) por Revaluación Reconocido en Patrimonio Neto					0
Pérdida por Deterioro Reconocida en el Patrimonio Neto					0
Reversiones de Deterioro de Valor Reconocidas en el Patrimonio Neto					0
Incremento (Disminución) por Revaluación Reconocido en el Estado de Resultados					0
Pérdida por Deterioro Reconocida en el Estado de Resultados					0
Reversiones de Deterioro de Valor Reconocidas en el Estado de Resultados					0
Incremento (Disminución) en el Cambio de Moneda Extranjera					0
Otros Incrementos (Disminuciones)					0
Cambios, Total	0	(1.205)	385.485	42.625	426.905
Saldo Final Activos Intangibles Identificables al 31/12/2008	0	37.293	4.534.000	368.049	4.939.342

El detalle del importe de Activos Intangibles Identificables Individuales Significativos y su período de amortización al 31 de marzo de 2009 es el siguiente:

Detalle de Activos Intangibles Identificables Individuales Significativos	Importe en Libros de Activo Individual Intangible Significativo M\$	Explicación del Período de Amortización Restante de Activo Intangible Individual Identificable Significativo
Servidumbres	335.406	Indefinida
Servidumbres	32.226	231 meses
Total	367.632	

Las servidumbres con vida útil indefinida corresponden a paso de red de distribución de gas, otorgados por los propietarios de los predios a favor de GASCO, de forma voluntaria y perpetua, para ocupar, operar, instalar, explotar y mantener gasoductos y redes de distribución de gas por un plazo indefinido.

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 31/03/2009 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 31 de marzo de 2009 y 2008 se detalla a continuación:

Línea de Partida en el Estado de Resultados que Incluye Amortización de Activos Intangibles Identificables	31-03-2009 M\$	31-03-2008 M\$
Costo de Ventas	8.769	17.271
Gastos de Administración	556.552	328.026
Total	565.321	345.297

14.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

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

Clases de Propiedades, Plantas y Equipos, Neto	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Construcciones en curso	19.905.237	18.090.779	8.204.000
Terrenos	38.410.325	38.501.636	35.067.936
Edificios	27.595.231	27.995.314	25.713.540
Planta y equipos	315.676.035	320.907.354	255.342.536
Equipamiento de tecnología de la información	2.148.700	1.795.925	1.658.811
Instalaciones fijas y accesorios	541.704.281	544.957.049	504.977.441
Vehículos de motor	2.730.739	2.838.553	3.024.701
Mejoras de bienes arrendados	0	0	0
Otras propiedades, plantas y equipos	20.976.668	16.926.911	17.277.313
Total Clases de Propiedades, Plantas y Equipos, Neto	969.147.216	972.013.521	851.266.278

Clases de Propiedades, Plantas y Equipos, Bruto	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Construcciones en curso	19.905.237	18.090.779	8.204.000
Terrenos	38.410.325	38.501.636	35.067.936
Edificios	42.304.804	42.976.699	37.495.951
Planta y equipos	401.678.567	405.308.695	321.731.205
Equipamiento de tecnología de la información	7.984.885	7.374.555	6.096.132
Instalaciones fijas y accesorios	600.772.870	599.676.293	547.830.346
Vehículos de motor	5.453.162	5.415.896	5.143.655
Mejoras de bienes arrendados	0	0	0
Otras propiedades, plantas y equipos	25.699.949	21.483.275	21.077.051
Total Clases de Propiedades, Plantas y Equipos, Bruto	1.142.209.799	1.138.827.828	982.646.276

Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Edificios	14.709.573	14.981.385	11.782.411
Planta y equipos	86.002.532	84.401.341	66.388.669
Equipamiento de tecnología de la información	5.836.185	5.578.630	4.437.321
Instalaciones fijas y accesorios	59.068.589	54.719.244	42.852.905
Vehículos de motor	2.722.423	2.577.343	2.118.954
Mejoras de los bienes arrendados	0	0	0
Otros	4.723.281	4.556.364	3.799.738
Total Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo	173.062.583	166.814.307	131.379.998

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	79
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 31 de marzo 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		18.090.779	38.501.636	27.995.314	320.907.354	1.795.925	544.957.049	2.838.554	0	16.926.910	972.013.521	
Cambios	Adiciones	1.814.458	0	0	578.923	612.498	613.064	51.928	0	5.307.394	8.978.265	
	Adquisiciones Mediante Combinaciones de Negocios	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Desapropiaciones	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Transferencias a (desde) Activos No Corrientes y Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Transferencias a (desde) Propiedades de Inversión			0	0						0	
	Desapropiaciones mediante Enajenación de Negocios	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Retiros			0	0	0	0	0	0	-3.021	-3.021	
	Gasto por Depreciación			-202.102	-3.133.523	-259.723	-3.863.239	-157.042	0	-285.888	-7.901.517	
	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		0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Pérdida por Deterioro Reconocida en el Patrimonio Neto		0	18.904	310.493	0	0	0	0	0	329.397
		Reversiones de Deterioro de Valor Reconocidas en el Patrimonio Neto		0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Sub total reconocido en patrimonio neto		0	-18.904	-310.493	0	0	0	0	0	-329.397
	Incremento (Decremento) por Revaluación Reconocido en el Estado de Resultados		0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Pérdida por Deterioro Reconocida en el Estado de Resultados	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Reversiones de Deterioro de Valor Reconocidas en el Estado de Resultados	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Otros Incrementos (Decrementos)	0	-91.311	-179.077	-2.366.226	0	-2.593	-2.701	0	-968.727	-3.610.635	
Total Cambios	1.814.458	-91.311	-400.083	-5.231.319	352.775	-3.252.768	-107.815	0	4.049.758	-2.866.305		
Saldo Final	19.905.237	38.410.325	27.595.231	315.676.035	2.148.700	541.704.281	2.730.739	0	20.976.668	969.147.216		

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	25.713.540	255.342.536	1.658.811	504.977.441	3.024.701	0	17.277.313	851.266.278	
Cambios	Adiciones	9.988.875	388.017	867.673	18.604.584	1.361.733	12.005.309	607.668	0	13.807.659	57.631.518	
	Adquisiciones Mediante Combinaciones de Negocios	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Desapropiaciones	0	0	0	-229.972	-1.105	0	-187.454	0	0	-418.531	
	Transferencias a (desde) Activos No Corrientes y Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Transferencias a (desde) Propiedades de Inversión	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Desapropiaciones mediante Enajenación de Negocios	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Retiros	0	0	0	-4.524	-214.874	-415.386	-4.438	0	-57.524	-696.746	
	Gasto por Depreciación	0	0	-674.989	-8.586.642	-1.008.640	-15.076.037	-613.721	0	-854.250	-26.814.279	
	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	0	2.752.865	1.578.186	49.342.664	0	43.449.558	0	0	0	97.123.273
		Pérdida por Deterioro Reconocida en el Patrimonio Neto	0	0	81.159	1.333.104	0	0	0	0	0	1.414.263
		Reversiones de Deterioro de Valor Reconocidas en el Patrimonio Neto	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Sub total reconocido en patrimonio neto	0	2.752.865	1.497.027	48.009.560	0	43.449.558	0	0	0	95.709.010
	Incremento (Decremento) por Revaluación	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Pérdida por Deterioro Reconocida en el Estado de	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Reversiones de Deterioro de Valor Reconocidas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Otros Incrementos (Decrementos)	-102.096	292.818	592.063	7.771.812	0	16.164	11.797	0	-13.246.287	-4.663.729	
	Total Cambios	9.886.779	3.433.700	2.281.774	65.564.818	137.114	39.979.608	-186.148	0	-350.402	120.747.243	
Saldo Final		18.090.779	38.501.636	27.995.314	320.907.354	1.795.925	544.957.049	2.838.553	0	16.926.911	972.013.521	

Durante los periodos finalizados al 31 de Marzo de 2009 y 2008 no han existido proyectos que de acuerdo a la Norma Internacional de Contabilidad N° 23 (NIC 23), califiquen para capitalización de intereses.

14.4.- Políticas de Inversión en activo fijo.

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.

14.5.- Valor libros del activo fijo revaluado y metodología del costo.

Las últimas reevaluaciones se efectuaron en diciembre de 2008 y 2007, en cuya evaluación participaron expertos independientes. En el caso de las tasaciones de los terrenos, edificios y plantas y equipos de la Sociedad, se contrataron los servicios de tasadores independientes, sociedad ALV & Asociados, además de los servicios profesionales de la consultora PricewaterhouseCoopers.

Como criterio general se utilizó el concepto de valor comercial o de mercado. El criterio de valor de mercado, supone que los valores asignados son representativos de los valores de transacciones más probables que puedan tener los bienes a la fecha de valuación. Se entiende por valor de mercado, aquella transacción realizada en condiciones de independencia mutua, entre partes interesadas y debidamente informadas.

Las tasaciones vinculadas con las redes de distribución, 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 apropiadas 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 estimación de vidas útiles, cuya variación pueden generar modificaciones significativas sobre los estados financieros de la Sociedad.

Para las tasaciones de terrenos, se valorizaron a precios de mercado, para lo cual se investigaron transacciones recientes de terrenos de características similares y se analizó la oferta y demanda de la zona en que se encuentra emplazada la propiedad.

El valor de los activos fijos revaluados, según el modelo del costo al 31 de marzo de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008, se detalla a continuación:

Valor de libros del activo fijo revaluado según el modelo del costo	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Terrenos	13.207.364	13.207.364	12.870.948
Edificios	16.830.875	16.978.481	16.657.503
Planta, equipos y otros	552.836.636	556.952.330	546.252.744
Total	582.874.875	587.138.175	575.781.195

14.6.- Movimiento de las reservas de revaluación.

El movimiento de las reservas de revaluación al 31 de marzo de 2009 y 31 de diciembre de 2008, es el siguiente:

Reserva de revaluación	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Saldo inicial	174.537.283	112.990.736
Reserva revaluación	0	78.245.233
Retiros de activo fijo revaluado	0	0
Reciclaje desde reserva revaluación a utilidades acumuladas	1.899.154	4.092.767
Impuesto diferido	(322.856)	12.605.919
Movimientos del periodo	(1.576.298)	61.546.547
Saldo final	172.960.985	174.537.283

15.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

El origen de los impuestos diferidos registrados al 31 de marzo 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	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Activos por impuestos diferido relativos a depreciaciones	0	0	0
Activos por impuestos diferido relativos a amortizaciones	0	0	0
Activos por impuestos diferido relativos a acumulaciones (o devengos)	1.235.038	1.275.751	974.641
Activos por impuestos diferido relativos a provisiones	1.158.650	1.229.818	1.150.844
Activos por impuestos diferido relativos a contratos de moneda extranjera	6.131.952	6.870.795	4.398.481
Activos por impuestos diferido relativos a obligaciones por beneficios post-empleo	0	0	0
Activos por impuestos diferido relativos a revaluaciones de propiedades, planta y equipo	1.774.402	1.872.752	919.048
Activos por impuestos diferido relativos a revaluaciones de propiedades de inversión	0	0	0
Activos por impuestos diferido relativos a revaluaciones de instrumentos financieros	3.187.987	2.908.706	3.097.208
Activos por impuestos diferido relativos a pérdidas fiscales	33.359.632	32.063.953	22.955.607
Activos por impuestos diferido relativos a créditos fiscales	0	0	0
Activos por impuestos diferido relativos a otros	394.715	424.251	695.125
Activos por impuestos diferidos	47.242.376	46.646.026	34.190.954

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	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Pasivos por impuestos diferido relativos a depreciaciones	77.108.077	78.028.063	67.407.878
Pasivos por impuestos diferido relativos a amortizaciones	0	0	0
Pasivos por impuestos diferido relativos a acumulaciones (o devengos)	7.041.461	7.235.995	6.669.619
Pasivos por impuestos diferido relativos a provisiones	68.276	68.276	65.276
Pasivos por impuestos diferido relativos a contratos de moneda extranjera	0	0	0
Pasivos por impuestos diferido relativos a obligaciones por beneficios post-empleo	60.761	63.953	107.624
Pasivos por impuestos diferido relativos a revaluaciones de propiedades, planta y equipo	48.417.249	48.822.484	31.860.918
Pasivos por impuestos diferido relativos a revaluaciones de propiedades de inversión	362.221	362.221	1.004.930
Pasivos por impuestos diferido relativos a revaluaciones de instrumentos financieros	332.209	347.509	405.169
Pasivos por impuestos diferido relativos a pérdidas fiscales	0	0	0
Pasivos por impuestos diferido relativos a créditos fiscales	0	0	0
Pasivos por impuestos diferido relativos a otros	2.152.166	2.169.084	2.088.804
Pasivos por impuestos diferidos	135.542.420	137.097.585	109.610.218

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

Activos por impuestos diferidos	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Activos por impuestos diferidos, Saldo inicial	46.646.026	34.190.954
	0	0
Incremento (decremento) en activos por impuestos diferidos	596.350	12.455.072
Adquisiciones mediante combinaciones de negocios, activos por impuestos diferidos	0	0
Incremento (decremento) en el cambio de la moneda extranjera, activos por impuestos diferidos	0	0
Otros incrementos (decrementos), activos por impuestos diferidos	0	0
Cambios en activos por impuestos diferidos, Total	596.350	12.455.072
Activos por impuestos diferidos, Saldo final	47.242.376	46.646.026

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Pasivos por impuestos diferidos, Saldo inicial	137.097.585	109.610.218
Incremento (decremento) en pasivos por impuestos diferidos	-1.555.165	27.426.009
Adquisiciones mediante combinaciones de negocios, pasivos por impuestos diferidos	0	0
Incremento (decremento) en el cambio de la moneda extranjera, pasivos por impuestos diferidos	0	0
Otros incrementos (decrementos), pasivos por impuestos diferidos	0	61.358
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, Total	-1.555.165	27.487.367
Pasivos por impuestos diferidos, Saldo final	135.542.420	137.097.585

Un total de M\$ 375.284 al 31 de marzo de 2009 (2008: M\$ 1.164.193) correspondiente a impuestos diferidos se ha traspasado de reservas (Nota 21.4) a resultados acumulados. Este importe representa el impuesto diferido sobre la diferencia entre la depreciación real de las propiedades, plantas y equipos y la depreciación que correspondería en función de su costo histórico.

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	31/03/2009			31/03/2008		
	Importes antes de impuestos	Gastos (ingresos) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos	Importes antes de impuestos	Gastos (ingresos) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos
Revalorizaciones de propiedades, plantas y equipos						
Activos financieros disponibles para la venta	-1.410.697	-204.973	-1.205.724			
Cobertura de flujo de caja						
Variaciones de valor razonable de otros activos						
Ajustes por conversión	-8599110	0	-8.599.110	-10.442.115	0	-10.442.115
Ajustes de asociadas						
Ganancias (pérdidas) actuariales definidas como beneficios de planes de pensiones						
Otros ajustes al patrimonio neto						
Impuesto a la renta relacionado a los componentes de otros ingresos y gastos con cargo o abono en el patrimonio neto		-204.973			0	

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

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

16.1.- Clases de préstamos que acumulan (devengan) Intereses.

Clases de Préstamos que devengan intereses	Saldo al 31 de marzo de 2009		Saldo al 31 de diciembre de 2008		Saldo al 01 de enero de 2008	
	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$
Préstamos que Devenga intereses						
Préstamos bancarios	15.274.057	133.280.482	11.819.857	128.776.536	7.995.190	100.471.361
Obligaciones no garantizadas	22.588.828	271.787.917	21.173.165	283.758.835	17.334.398	265.089.970
Obligaciones garantizadas	0	0	0	0	0	0
Préstamos convertible	0	0	0	0	0	0
Capital emitido, acciones ordinarias clasificadas como pasivos	0	0	0	0	0	0
Arrendamiento financiero	0	0	0	0	0	0
Descubierto (o sobregiro) bancario	3.631.622	0	30.828	0	0	0
Otros Préstamos	0	0	0	0	0	0
	41.494.507	405.068.399	33.023.850	412.535.371	25.329.588	365.561.331

16.2.- Desglose de monedas y vencimientos. Totales.

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

2009

País	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Efectiva Anual	Tasa Nominal Anual	Garantía	Corriente					No Corriente					
							Vencimiento				Total Corriente al 31-03-2009	Vencimiento				Total no Corriente al 31-03-2009	
							Indeterminado M\$	hasta 1 mes M\$	1 a 3 meses M\$	3 a 12 meses M\$		1 hasta 2 años M\$	Más de 2 hasta 3 años M\$	Más de 3 hasta 5 años M\$	Más de 5 hasta 10 años M\$		
Chile	Banco Santander	CL \$	Mensual	0,76%	0,76%	Sin Garantía	1			917	918			50.000			50.000
Chile	Banco Corpbanca	UF	Semestral	4,33%	3,88%	Sin Garantía		305.664			305.664	1.994.727	4.149.186	8.333.459	4.185.395		18.662.767
Chile	Banco Santander	CL \$	Mensual	0,63%	0,63%	Sin Garantía	14.649			19.463	34.112						0
Chile	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Mensual	0,63%	0,63%	Sin Garantía	1.341				1.341						0
Chile	Banco de Chile	CL \$	Mensual	0,50%	0,50%	Sin Garantía	2.817				2.817						0
Chile	Banco Scotiabank	UF	Semestral	4,15%	4,15%	Sin Garantía				146.905	146.905	2.095.946	4.191.891	8.383.782	2.095.946	16.767.565	
Chile	Banco BBVA	UF	Semestral	4,32%	4,32%	Sin Garantía				158.959	158.959	2.095.977	4.191.954	8.383.908	2.095.977	16.767.816	
Chile	BancoEstado	CL \$	Semestral	7,42%	4,32%	Sin Garantía				85.941	85.941		1.481.368	6.019.069	1.508.246	9.008.683	
Chile	Banco BBVA	US\$	Cada 3 años	5,54%	5,01%	Sin Garantía			2.212.610		2.212.610	1.976.433	1.976.433				3.952.866
Chile	Banco de Chile	US\$	Anual	6,10%	6,10%	Sin Garantía			64.209		64.209	1.437.902					1.437.902
Chile	Banco Santander	CL \$	Mensual	4,50%	4,50%	Con Garantía		3.595.818			3.595.818						0
Chile	BancoEstado	CL \$	Mensual	4,50%	4,50%	Con Garantía		34.463			34.463						0
Chile	BancoEstado	UF	Semestral	4,40%	4,40%	Sin Garantía				1.591.196	1.591.196	4.715.947	3.143.966	6.287.931		14.147.844	
Chile	BancoEstado	CL \$	Semestral	9,40%	9,40%	Sin Garantía				115.713	115.713	940.584	1.881.167	3.762.334	940.583	7.524.668	
Chile	BancoEstado	CL \$	Semestral	8,80%	8,80%	Sin Garantía				46.671	46.671						0
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	4,40%	4,40%	Sin Garantía				1.059.516	1.059.516	3.143.966	2.095.977	4.191.954		9.431.897	
Chile	Banco Santander	UF	Mensual	8,75%	8,62%	Sin Garantía			454.453		454.453		15.719.827				15.719.827
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Mensual	8,55%	8,42%	Sin Garantía			80.005		80.005		2.850.529				2.850.529
Chile	Banco BBVA	UF	Mensual	6,55%	6,45%	Sin Garantía			31.023		31.023		2.705.474				2.705.474
Chile	BancoEstado	UF	Mensual	8,74%	8,62%	Sin Garantía			90.337		90.337		3.143.966				3.143.966
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Mensual	8,22%	8,11%	Sin Garantía			136.837		136.837		4.820.747				4.820.747
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Mensual	8,05%	7,94%	Sin Garantía			176.128		176.128		6.287.931				6.287.931
Chile	Banco BBVA	UF	Mensual	6,45%	6,45%	Sin Garantía			96.135	8.383.908	8.480.043						0
Total							18.808	3.935.945	3.341.737	11.609.189	18.905.679	18.401.482	58.640.416	45.412.437	10.826.147	133.280.482	

2008

País	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Efectiva Anual	Tasa Nominal Anual	Garantía	Corriente					No Corriente					
							Vencimiento				Total Corriente al 31-12-2008	Vencimiento				Total no Corriente al 31-12-2008	
							Indeterminado M\$	hasta 1 mes M\$	1 a 3 meses M\$	3 a 12 meses M\$		1 hasta 2 años M\$	Más de 2 hasta 3 años M\$	Más de 3 hasta 5 años M\$	Más de 5 hasta 10 años M\$		
Chile	Banco Santander	CL \$	Mensual	0,76%	0,76%	Sin Garantía				917	917						0
Chile	Banco Corpbanca	UF	Semestral	4,33%	3,88%	Sin Garantía				127.334	127.334		4.166.073	8.518.579	6.421.097		19.105.749
Chile	Banco Santander	CL \$	Mensual	0,63%	0,63%	Sin Garantía	294		13.875	19.473	33.642						0
Chile	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Mensual	0,63%	0,63%	Sin Garantía	1.243				1.243						0
Chile	Banco de Chile	CL \$	Mensual	0,50%	0,50%	Sin Garantía	7.233				7.233			50.000			50.000
Chile	Banco Scotiabank	UF	Semestral	4,15%	4,15%	Sin Garantía		336.329			336.329		4.290.450	8.580.899	4.290.450		17.161.799
Chile	Banco BBVA	UF	Semestral	4,32%	4,32%	Sin Garantía		352.165			352.165		4.290.514	8.581.028	4.290.514		17.162.056
Chile	BancoEstado	CL \$	Semestral	7,42%	4,32%	Sin Garantía		315.458			315.458			5.997.500	3.015.041		9.012.541
Chile	Banco BBVA	US\$	Cada 3 años	5,54%	5,01%	Sin Garantía			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			43.307		43.307	1.543.441					1.543.441
Chile	Banco Santander	CL \$	Mensual	4,50%	4,50%	Con Garantía		6.392			6.392						0
Chile	BancoEstado	UF	Semestral	4,40%	4,40%	Sin Garantía				1.807.558	1.807.558	1.608.942	3.217.885	6.435.771	3.217.886		14.480.484
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	4,40%	4,40%	Sin Garantía				1.205.038	1.205.038	1.072.629	2.145.257	4.290.514	2.145.257		9.653.657
Chile	BancoEstado	US\$	Trimestral	6,00%	6,00%	Sin Garantía			4.545.743		4.545.743						0
Chile	BancoEstado	CL \$	Trimestral	9,28%	9,28%	Sin Garantía			564.817		564.817						0
Chile	Banco Santander	UF	Mensual	7,02%	6,62%	Sin Garantía			97.260		97.260		16.089.427				16.089.427
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Mensual	7,17%	6,84%	Sin Garantía			17.165		17.165		2.917.550				2.917.550
Chile	Banco BBVA	UF	Mensual	3,66%	3,07%	Sin Garantía			93.256		93.256	2.769.084					2.769.084
Chile	BancoEstado	UF	Mensual	7,82%	6,62%	Sin Garantía			20.970		20.970		3.217.886				3.217.886
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Mensual	6,75%	6,31%	Sin Garantía			33.305		33.305		4.934.091				4.934.091
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Mensual	6,58%	6,14%	Sin Garantía			43.524		43.524		6.435.771				6.435.771
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Mensual	8,28%	8,28%	Sin Garantía		23.355			23.355						0
Total							8.770	1.033.699	7.647.896	3.160.320	11.850.685	9.115.596	51.704.904	44.575.791	23.380.245		128.776.536

2007

País	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Efectiva Anual	Tasa Nominal Anual	Garantía	Corriente					No Corriente					
							Vencimiento				Total Corriente al 01-01-2008	Vencimiento				Total no Corriente al 01-01-2008	
							Indeterminado M\$	hasta 1 mes M\$	1 a 3 meses M\$	3 a 12 meses M\$		1 hasta 2 años M\$	Más de 2 hasta 3 años M\$	Más de 3 hasta 5 años M\$	Más de 5 hasta 10 años M\$		
Chile	Banco de Chile	CL \$	Mensual	2,34%	2,27%	Sin Garantía	7.849	1.528.024			1.535.873			50.000			50.000
Chile	BancoEstado	CL \$	Semestral	5,59%	4,04%	Sin Garantía		235.895		516.932	752.827			2.952.793	6.038.980		8.991.773
Chile	Banco Santander	CL \$	Mensual	3,23%	3,15%	Con Garantía		273.092			273.092						0
Chile	Banco Bice	CL \$	Mensual	5,76%	5,76%	Con Garantía		3.988			3.988						0
Chile	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Mensual	0,90%	0,68%	Sin Garantía		60.470			60.470						0
Chile	Banco Scotiabank	UF	Semestral	4,15%	4,15%	Sin Garantía		350.417			350.417			7.848.946	7.848.947		15.697.893
Chile	Banco BBVA	UF	Semestral	3,44%	3,42%	Sin Garantía		344.488			344.488	2.532.881		7.849.064	7.849.064		18.231.009
Chile	Banco Corpbanca	UF	Semestral	4,33%	3,88%	Sin Garantía				119.857	119.857			7.635.863	9.771.343		17.407.206
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	4,29%	4,26%	Sin Garantía				1.111.516	1.111.516	1.177.360	5.886.798	4.434.722			11.498.880
Chile	BancoEstado	UF	Semestral	4,49%	4,49%	Sin Garantía				1.657.089	1.657.089	1.766.039	8.830.197	2.649.059			13.245.295
Chile	Banco Santander	UF	Al vencimiento	5,08%	5,01%	Sin Garantía			4.759	12.778	17.537			10.831.708			10.831.708
Chile	Banco BBVA	US\$	Cada 3 años	5,54%	5,01%	Sin Garantía				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				34.098	34.098						0
Total							7.849	2.796.374	4.759	5.186.208	7.995.190	5.476.280	14.716.995	47.113.452	33.164.634		100.471.361

Los préstamos que tienen una tasa de interés efectiva igual a la tasa nominal corresponden a obligaciones, cuyos gastos por su baja materialidad, han sido reconocidos directamente en el resultado del periodo en que fueron contratados.

16.3.- 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 el 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.

2009

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		Total Corriente 31/03/2009 M\$	Vencimientos					Total No Corriente 31/03/2009 M\$	Colocación en Chile o el extranjero
							Pago de intereses	Pago de amortización		1 hasta 2 años M\$	más de 2 hasta 3 años M\$	más de 3 hasta 5 años M\$	más de 5 hasta 10 años M\$	10 o más años M\$		
209	BGASC - D	1.000.000	UF	7,50%	7,62%	01/03/2029	Semestral	Final	117.989					20.470.009	20.470.009	Chile
238	BGASC - F 1	400.000	UF	7,30%	7,16%	01/12/2025	Semestral	Semestral	199.534			645.512	3.227.560	4.518.593	8.391.665	Chile
238	BGASC - F 2	2.000.000	UF	7,30%	7,16%	01/12/2025	Semestral	Semestral	997.953			3.227.889	16.139.440	22.595.229	41.962.558	Chile
428	BGASC - G	1.500.000	UF	2,50%	3,30%	01/09/2012	Semestral	Semestral	5.081.013	12.962.055	8.641.370	4.320.683			25.924.108	Chile
429	BGASC - H	1.500.000	UF	3,50%	4,34%	01/09/2028	Semestral	Semestral	(27.697)					28.358.398	28.358.398	Chile
217	BMGAS- B 1	94.512	UF	7,00%	7,60%	01/09/2024	Semestral	Semestral	68.167	63.901	74.125	178.923	626.231	897.857	1.841.037	Chile
217	BMGAS- B 2	850.610	UF	7,00%	7,60%	01/09/2024	Semestral	Semestral	613.509	575.115	667.133	1.610.321	5.636.123	8.080.628	16.569.320	Chile
259	BMGAS- D 1	800.000	UF	6,50%	7,30%	01/06/2026	Semestral	Final	602.938					15.787.178	15.787.178	Chile
259	BMGAS- D 2	3.200.000	UF	6,50%	7,30%	01/06/2026	Semestral	Final	2.411.755					63.148.713	63.148.713	Chile
345	BMGAS- E	166.665	UF	3,75%	4,47%	01/08/2009	Semestral	Semestral	1.524.755					0	0	Chile
345	BMGAS- F	2.500.000	UF	6,00%	6,20%	01/08/2024	Semestral	Semestral	998.912	3.493.302	3.493.302	6.986.604	17.466.510	17.895.213	49.334.931	Chile
Total									12.588.828	17.094.373	12.875.930	16.969.932	43.095.864	181.751.818	271.787.917	

2008

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		Total Corriente 31/12/2008 M\$	Vencimientos					Total No Corriente 31/12/2008 M\$	Colocación en Chile o el extranjero
							Pago de intereses	Pago de amortización		1 hasta 2 años M\$	más de 2 hasta 3 años M\$	más de 3 hasta 5 años M\$	más de 5 hasta 10 años M\$	10 o más años M\$		
209	BGASC - D	1.000.000	UF	7,50%	7,62%	01/03/2029	Semestral	Final	518.384					20.959.920	20.959.920	Chile
238	BGASC - F1	400.000	UF	7,30%	7,16%	01/12/2025	Semestral	Semestral	52.700			660.686	3.303.425	4.624.806	8.588.917	Chile
238	BGASC - F2	2.000.000	UF	7,30%	7,16%	01/12/2025	Semestral	Semestral	263.777			3.278.671	16.393.358	22.951.599	42.623.628	Chile
428	BGASC - G	1.500.000	UF	2,50%	3,30%	01/09/2012	Semestral	Semestral	42.050	10.616.462	10.616.462	10.616.462			31.849.386	Chile
429	BGASC - H	1.500.000	UF	3,50%	4,34%	01/09/2028	Semestral	Semestral	256.527					29.067.594	29.067.594	Chile
217	BMGAS-B-1	94.512	UF	7,04%	7,61%	01/09/2024	Semestral	Semestral	127.820	60.171	70.636	172.665	614.793	968.746	1.887.011	Chile
217	BMGAS-B-2	850.610	UF	7,04%	7,61%	01/09/2024	Semestral	Semestral	1.150.397	541.546	635.727	1.554.000	5.533.183	8.718.635	16.983.091	Chile
259	BMGAS-D-1	800.000	UF	6,54%	7,25%	01/06/2026	Semestral	Final	335.187	0	0	0	0	16.181.418	16.181.418	Chile
259	BMGAS-B-2	3.200.000	UF	6,54%	7,25%	01/06/2026	Semestral	Final	1.340.750	0	0	0	0	64.725.673	64.725.673	Chile
345	BMGAS-E	166.665	UF	3,78%	4,70%	01/08/2009	Semestral	Semestral	5.287.916	0	0	0	0	0	0	Chile
345	BMGAS-F	2.500.000	UF	6,04%	6,24%	01/08/2024	Semestral	Semestral	1.797.657	3.575.435	3.575.435	7.150.871	17.877.177	18.388.015	50.566.933	Chile
Total									11.173.165	14.793.614	14.898.260	23.433.355	43.721.936	186.586.406	283.433.571	

2007

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		Total Corriente 01/01/2008 M\$	Vencimientos					Total No Corriente 01/01/2008 M\$	Colocación en Chile o el extranjero
							Pago de intereses	Pago de amortización		1 hasta 2 años M\$	más de 2 hasta 3 años M\$	más de 3 hasta 5 años M\$	más de 5 hasta 10 años M\$	10 o más años M\$		
209	BGASC - D	1.000.000	UF	7,50%	7,62%	01/03/2029	Semestral	Final	471.353					19.118.882	19.118.882	Chile
238	BGASC - F1	400.000	UF	7,30%	7,16%	01/12/2025	Semestral	Semestral	47.954			604.421	3.022.104	4.230.944	7.857.469	Chile
238	BGASC - F2	2.000.000	UF	7,30%	7,16%	01/12/2025	Semestral	Semestral	240.030				3.022.456	15.112.279	21.157.191	Chile
428	BGASC - G	1.500.000	UF	2,50%	3,30%	01/09/2012	Semestral	Semestral	24.753		9.626.202	19.252.405			28.878.607	Chile
429	BGASC - H	1.500.000	UF	3,50%	4,34%	01/09/2028	Semestral	Semestral	227.482						26.205.017	Chile
217	BMGAS-B-1	94.512	UF	7,04%	7,61%	01/09/2024	Semestral	Semestral	99.476	45.467	55.039	138.793	514.491	1.007.971	1.761.761	Chile
217	BMGAS-B-2	850.610	UF	7,04%	7,61%	01/09/2024	Semestral	Semestral	895.293	495.352	581.500	1.421.444	5.061.201	8.296.343	15.855.840	Chile
259	BMGAS-D-1	800.000	UF	6,54%	7,25%	01/06/2026	Semestral	Final	269.253	0	0	0	0	14.717.490	14.717.490	Chile
259	BMGAS-B-2	3.200.000	UF	6,54%	7,25%	01/06/2026	Semestral	Final	1.077.012	0	0	0	0	58.869.961	58.869.961	Chile
345	BMGAS-E	166.665	UF	3,78%	4,70%	01/08/2009	Semestral	Semestral	4.581.048	6.540.861	0	0	0	0	6.540.861	Chile
345	BMGAS-F	2.500.000	UF	6,04%	6,24%	01/08/2024	Semestral	Semestral	1.550.344	0	3.270.450	6.540.900	16.352.249	19.828.557	45.992.156	Chile
Total									9.483.998	7.081.680	13.533.191	30.980.419	40.062.324	173.432.356	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	Fecha Colocación	Tasa de interés	Periodicidad	Plazo final	Periodicidad		Monto			Colocación en Chile o el extranjero
							Pago de intereses	Pago de amortización	31/03/2009	31/12/2008	01/01/2008	
006	16A	7.500.000	14/03/2007	5,76% Anual	1 año	06/03/2008	FINAL	FINAL	0	0	7.850.400	Nacional
006	20A	10.000.000	17/11/2008	9,84% Anual	4 meses	20/03/2009	FINAL	FINAL	0	10.000.000	0	Nacional
006	21A	10.000.000	09/03/2009	3,23% Anual	9 meses	22/12/2009	FINAL	FINAL	10.000.000	0	0	Nacional
Total corto plazo									10.000.000	10.000.000	7.850.400	

La Sociedad gestiona el Riesgo de Liquidez, de acuerdo a lo señalado en nota 3.4. Asimismo, en el punto 3.3.1, se incluye el análisis de vencimiento de las deudas considerando los flujos reales de efectivo adeudados a las instituciones financieras y el público.

16.4.- 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.

Reconciliación de los pagos mínimos del arrendamiento financiero, arrendatario	31/03/2009			31/12/2008		
	Bruto M\$	Interés M\$	Valor Presente M\$	Bruto M\$	Interés M\$	Valor Presente M\$
Menor a un año	631.542	207.669	423.873	646.390	216.529	429.861
Entre un año y cinco años	2.526.267	664.605	1.861.662	2.585.562	697.741	1.887.821
Más de cinco años	3.659.225	139.989	3.519.236	3.906.760	177.373	3.729.387
Total	6.817.034	1.012.263	5.804.771	7.138.712	1.091.643	6.047.069

17.- ACREEDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.

El detalle de este rubro al 31 de marzo 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		
	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Proveedores de energía	6.437.347	5.054.196	17.572.655	0	0	0
Retenciones	1.564.644	1.355.115	1.393.187	0	0	0
Pasivos de Arrendamientos	86.021	103.197	257.228	16.470	29.731	83.897
Dividendos Por Pagar	2.221.964	1.058.693	2.461.765	0	0	0
Otras Cuentas Por Pagar	18.054.266	18.927.162	17.448.089	753.532	758.444	632.355
Total	28.364.242	26.498.363	39.132.924	770.002	788.175	716.252

Dentro de Otras Cuentas por Pagar se incluyen compromisos con terceros relacionados principalmente con la adquisición de propiedades plantas y equipos, servicios recibidos y compras de materiales y repuestos.

18.- PROVISIONES.

El detalle de este rubro al 31 de marzo 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		
	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Provisión por garantía	0	0	0	0	0	0
Provisión por reestructuración	0	0	0	0	0	0
Provisión de reclamaciones legales	0	0	0	0	0	0
Provisión de contratos onerosos	0	0	0	36.070.307	40.416.441	25.873.420
Desmantelamiento, costos de reestructuración y rehabilitación	0	0	0	0	0	0
Participación en utilidades y bonos	14.513	36.863	40.434	0	0	0
Responsabilidad sobre pasivos netos de asociadas	0	0	0	26.142.512	27.933.224	16.693.199
Otras provisiones	17.212.397	17.228.966	16.115.180	3.055.166	3.080.422	2.131.999
Total	17.226.910	17.265.829	16.155.614	65.267.985	71.430.087	44.698.618

GASCO S.A.

Gasco S.A. ha efectuado una provisión por patrimonio negativo correspondiente a su participación accionaria en la empresa Innergy Holdings S.A. El detalle de esta provisión se encuentra expuesto en la Nota N° 12.

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 a 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 Julio 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 la 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, es probable que esté sujeta a la condición de que Metrogas efectúe compensaciones económicas a Gasandes Argentina S.A. y Gasandes S.A. respectivamente. 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.

2009

Clase de provisiones	por garantías	por reestructuración	por reclamaciones legales	por contratos onerosos	por desmantelamiento, costos de restauración y rehabilitación	por participación en utilidades y bonos	Resp. sobre pasivos netos de asociadas	Otras provisiones	Total
Saldo inicial al 01-01-2009	0	0	0	40.416.441	0	0	27.933.224	3.080.412	71.430.077
Movimientos en provisiones	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Provisión de contratos onerosos	0	0	0	-4.346.134	0	0	-1.790.712	-25.246	-6.162.092
Desmantelamiento, costos de reestructuración y rehabilitación	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Provisiones adicionales	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incremento (decremento) en provisiones existentes	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Adquisición mediante combinación de negocio	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Desapropiaciones mediante enajenación de negocios	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Provisión utilizada	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Reversión de provisión no utilizada	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incremento por ajuste del valor del dinero en el tiempo	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incremento (decremento) de cambio en la tasa de descuento	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otro incremento (decremento)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Cambios en provisiones, total	0	0	0	-4.346.134	0	0	-1.790.712	-25.246	-6.162.092
Provisión total, saldo final al 31-03-2009	0	0	0	36.070.307	0	0	26.142.512	3.055.166	65.267.985

2008

Clase de provisiones	por garantías	por reestructuración	por reclamaciones legales	por contratos onerosos	por desmantelamiento, costos de restauración y rehabilitación	por participación en utilidades y bonos	Provisión VPP negativo	Otras provisiones	Total
Saldo inicial al 01-01-2008	0	0	0	25.873.420	0	0	16.693.199	2.131.999	44.698.618
Movimientos en provisiones	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Provisión de contratos onerosos	0	0	0	14.543.021	0	0	11.240.025	948.423	26.731.469
Desmantelamiento, costos de reestructuración y rehabilitación	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Provisiones adicionales	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incremento (decremento) en provisiones existentes	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Adquisición mediante combinación de negocio	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Desapropiaciones mediante enajenación de negocios	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Provisión utilizada	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Reversión de provisión no utilizada	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incremento por ajuste del valor del dinero en el tiempo	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incremento (decremento) de cambio en la tasa de descuento	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otro incremento (decremento)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Cambios en provisiones, total	0	0	0	14.543.021	0	0	11.240.025	948.423	26.731.469
Provisión total, saldo final 31-12-2008	0	0	0	40.416.441	0	0	27.933.224	3.080.422	71.430.087

19.- OBLIGACIONES POR BENEFICIOS POST EMPLEO.

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

19.1.- Detalle del rubro.

	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Obligaciones post empleo y otras similares	4.156.546	4.014.324	3.394.117
(-) Plan de activos	0	0	0
Total	4.156.546	4.014.324	

19.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares.

Valor presente de las obligaciones post empleo y similar	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Valor presente obligación plan de beneficios definidos, Saldo inicial	4.014.324	3.394.117
	0	0
Costo del servicio corriente obligación plan de beneficios definidos	144.563	379.271
Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos	98.978	227.797
Aportaciones efectuadas por los participantes por obligación de planes de beneficios definidos	0	0
Ganancias-pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos	-101.319	13.139
Incremento - disminución en el cambio de moneda extranjera obligación del plan de beneficios definidos	0	0
Contribuciones pagadas obligación de planes de beneficios definidos	0	0
Costo de servicio pasado obligación de plan de beneficios definidos	0	0
Combinaciones de negocios obligación de planes de beneficios definidos	0	0
Reducciones obligación plan de beneficios definidos	0	0
Liquidaciones obligación plan de beneficios definidos	0	0
Valor presente obligación plan de beneficios definidos, Saldo final	4.156.546	4.014.324

Balance plan de beneficios definidos	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Valor presente obligación plan de beneficios definidos, Saldo final	6.637.980	4.014.324	1.122.566
Obligación presente con fondos de plan de beneficios definidos	0	0	0
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos	6.504.805	3.884.303	1.023.616
Activos del plan de beneficios definidos al valor razonable, Saldo final	0	0	0
Ganancias - pérdidas actuariales no reconocidas en balance netas	0	0	0
Costo de servicios pasado no reconocido en el balance	0	0	0
Importe no reconocido debido al límite de activo obligación activo de planes de beneficios definidos	0	0	0
Valor razonable a fecha de balance del derecho de reembolso reconocido como activo	0	0	0
Otros importes reconocidos en el balance	0	0	0
Balance plan de beneficios definidos, Saldo final	6.637.980	4.014.324	1.122.566

19.3.- Gastos reconocidos en el estado de resultados

Gastos reconocidos en resultados	31-03-2009 M\$	31-03-2008 M\$	Línea del estado de resultados en la que se ha reconocido
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos	144.563	92.390	Gtos. Aminis.
Costo por intereses plan de beneficios definidos	98.978	59.331	Gtos. Aminis.
Rendimiento esperado de activos del plan de beneficios definidos	0	0	
Activos plan de beneficios definidos	0	0	
Pérdidas - ganancias actuarial neta de beneficios definidas	-101.319	3.285	Gtos. Aminis.
Costos de servicio pasado plan de beneficios definidos	0	0	
Pérdida - ganancia por reducción y liquidación plan beneficios definidos	0	0	
Efecto del límite reconocido en el estado de resultados Total	0	0	
	0	0	
Importe Reconocido en el Estado de Ingresos y Gastos Reconocidos por Ganancias y Pérdidas Actuariales Total	0	0	
Importe Reconocido en el Estado de Ingresos y Gastos Reconocidos por Efecto del Límite Total	0	0	
Importe Acumulado de Ganancias y Pérdidas Actuariales Reconocido en el Estado de Ingresos y Gastos Reconocidos por Entidades que Reconocen Ganancias y Pérdidas Actuariales en el Estado de Ingresos y Gastos Reconocidos	0	0	

Beneficios por terminación reconocidos	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Pasivo Reconocido por Beneficios por Terminación, Corriente	128.708	8.189	297.480
Pasivo Reconocido por Beneficios por Terminación, No Corriente	4.027.838	4.006.135	3.096.637
Total	4.156.546	4.014.324	3.394.117

Beneficios por terminación reconocidos	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Pasivo Reconocido por Beneficios por Terminación, Corriente	0	0	0
Pasivo Reconocido por Beneficios por Terminación, No Corriente	133.175	130.021	130.021
Total	133.175	130.021	130.021

19.4.- Hipótesis actuariales

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

	<u>31/12/2008</u>
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 31 de marzo de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es el siguiente:

Ingresos diferidos	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Saldo inicial	1.145.292	1.764.427
Altas	1.116.018	9.026.665
Imputación a resultados	-1.212.741	-9.645.800
Diferencias de conversión	0	0
Otros	0	0
Saldo final	1.048.569	1.145.292

El movimiento de este rubro por el período al 31 de marzo de 2009 y 2008 es el siguiente:

Detalle de Ingresos diferidos	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Ingresos diferidos obras de terceros	219.895	291.698	585.316
Anticipo Clientes	9.652	9.652	39.400
Gas por entregar por Vta de vales Empresas	785.424	831.539	1.136.960
Gas por entregar por Vta de vales Residenciales	33.598	12.403	2.751
Otros	0	0	0
Total	1.048.569	1.145.292	1.764.427

21.- PATRIMONIO NETO.

21.1.- Capital suscrito y pagado

Al 31 de marzo de 2009 y 31 de diciembre de 2008 el capital social asciende a M\$ 138.188.853.

21.2.- Número de acciones suscritas y pagadas

Al 31 de marzo 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 detalle de los dividendos pagados es el siguiente al 31 de marzo de 2009.

N° Dividendo	Tipo de dividendo	Fecha de	Pesos por	M\$	Imputación
		pago	acción	dividendo	Año
01-sep	eventual	19/02/2009	10	1.680.000	--

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.

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 para Dividendos Propuestos	Reservas de Conversión	Reservas por Revaluación	Reservas de Disponibles para la Venta	Otras Reservas Varias	
Saldo Inicial Periodo Actual 01/01/2009	137.726.278	9.248.785	174.537.283	(6.047.968)	(3.440.201)	312.024.177
Ajustes de Periodos Anteriores (Presentación)						
Errores en Periodo Anterior que Afectan al Patrimonio Neto	0	0	0	0	0	0
Cambio en Política Contable que Afecta al Patrimonio Neto	0	0	0	0	0	0
Ajustes de Periodos Anteriores	0	0	0	0	0	0
Saldo Inicial Reexpresado	137.726.278	9.248.785	174.537.283	(6.047.968)	(3.440.201)	312.024.177
Cambios (Presentación)						
Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto Resultante de Combinaciones de Negocios	0	0	0	0	0	0
Emisión de Certificados de Opciones para Compra de Acciones (Warrants) como Contraprestación					0	0
Ejercicio de Opciones, Derechos o Certificados de Opciones para Compra de Acciones (Warrants)					0	0
Expiración de Opciones o Certificados de Opciones para Compra de Acciones (Warrants)					0	0
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales		(6.192.690)	0	(731.274)	0	(6.923.964)
Conversión de Deuda en Patrimonio Neto		0				0
Dividendos	1.680.000				0	1.680.000
Emisión de Acciones Liberadas de Pago	0				0	0
Reducción de Capital					0	0
Reclasificación de Instrumentos Financieros desde Patrimonio Neto hacia Pasivo		0			0	0
Reclasificación de Instrumentos Financieros desde Pasivo hacia Patrimonio Neto		0			0	0
Transferencias a (desde) Resultados Retenidos	0					0
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	0	0	(1.576.298)	0	0	(1.576.298)
Cambios en Patrimonio	(1.680.000)	(6.192.690)	(1.576.298)	(731.274)	0	(10.180.262)
Saldo Final Periodo Actual 31/03/2009	136.046.278	3.056.095	172.960.985	(6.779.242)	(3.440.201)	301.843.915

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 para Dividendos Propuestos	Reservas de Conversión	Reservas por Revaluación	Reservas de Disponibles para la Venta	Otras Reservas Varias	
Saldo Inicial Periodo Actual 01/01/2008	137.621.325	0	112.990.736	(6.659.581)	9.501.967	253.454.447
Ajustes de Periodos Anteriores (Presentación)						
Errores en Periodo Anterior que Afectan al Patrimonio Neto	0	0	0	0	0	0
Cambio en Política Contable que Afecta al Patrimonio Neto	0	0	0	0	0	0
Ajustes de Periodos Anteriores	0	0	0	0	0	0
Saldo Inicial Reexpresado	137.621.325	0	112.990.736	(6.659.581)	9.501.967	253.454.447
Cambios (Presentación)						
Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto Resultante de Combinaciones de Negocios	0	0	0	0	0	0
Emisión de Certificados de Opciones para Compra de Acciones (Warrants) como Contraprestación					0	0
Ejercicio de Opciones, Derechos o Certificados de Opciones para Compra de Acciones (Warrants)					0	0
Expiración de Opciones o Certificados de Opciones para Compra de Acciones (Warrants)					0	0
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales		(3.768.851)	64.943.543	611.613	0	61.786.305
Conversión de Deuda en Patrimonio Neto		0			0	0
Dividendos	11.928.000				0	11.928.000
Emisión de Acciones Liberadas de Pago	0				0	0
Reducción de Capital					0	0
Reclasificación de Instrumentos Financieros desde Patrimonio Neto hacia Pasivo		0			0	0
Reclasificación de Instrumentos Financieros desde Pasivo hacia Patrimonio Neto		0			0	0
Transferencias a (desde) Resultados Retenidos	12.032.953					12.032.953
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	0	13.017.636	(3.396.996)	0	(12.942.168)	(3.321.528)
Cambios en Patrimonio	104.953	9.248.785	61.546.547	611.613	(12.942.168)	58.569.730
Saldo Final Periodo Actual 31/12/2008	137.726.278	9.248.785	174.537.283	(6.047.968)	(3.440.201)	312.024.177

21.5.- Resultados retenidos.

Detalle movimiento Resultados Retenido	31-03-2009	31-12-2008
	M\$	M\$
Saldo Inicial	-137.221.872	-107.347.366
Utilidad del ejercicio	9.297.943	0
Diferencia de conversión	0	-1.816.826
Reconocimiento Impuesto Diferido	-477	769.851
Resultado de Empresas Relacionadas	3.119.560	-25.622.982
Resultado por tasa efectiva	0	-388.727
Resultado por Valor Actuarial	-28.120	-254.542
Resultado por reconocimiento de Ingreso	0	-35.190
Resultado en Corrección Monetaria	0	-12.418.889
Amortización de revaluación Activo	-186.324	1.164.193
Otros incrementos (decrementos) en resultado retenido	11.877.824	22.875.371
Total detalle movimiento Resultados Retenido	- 113.141.466	- 123.075.107

22.- INGRESOS

22.1.- Ingresos ordinarios.

El siguiente es el detalle de los ingresos ordinarios para los períodos terminados al 31 de marzo de 2009 y 2008.

Ingresos Ordinarios	31-03-2009	31-03-2008
	M\$	M\$
Venta de gas	78.474.968	81.290.948
Otras ventas	1.001.271	1.341.679
Venta de equipos de medida	0	0
Venta de materiales electrónicos	0	0
Ventas de productos y servicios	1.001.271	1.341.679
Otras prestaciones de servicios	747.625	896.088
Peajes y transmisión	0	0
Arriendo de equipos de medida	587.091	468.147
Verificaciones y enganches	0	0
Servicios de ingeniería	0	0
Servicios de consultoría	0	0
Ventas de productos e instalaciones propias	120.227	189.915
Apoyos mutuos	0	0
Otras prestaciones	40.307	238.026
Total ingresos ordinarios	80.223.864	83.528.715

22.2 Otros ingresos de operación

El siguiente es el detalle de otros ingresos para los períodos terminados al 31 de marzo de 2009 y 2008.

Otros ingresos de operación	31-03-2009 M\$	31-03-2008 M\$
Arriendo de oficinas	778.828	573.199
Ingresos financieros	317.245	291.867
Otros ingresos de explotación	646.578	1.186.731
Total Otros ingresos de operación	1.742.651	2.051.797

23.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.

23.1.- Gastos de personal

El siguiente es el detalle de los gastos de personal para los períodos terminados al 31 de marzo de 2009 y 2008.

Gastos de personal	31-03-2009 M\$	31-03-2008 M\$
Sueldos y salarios	2.503.550	2.401.946
Beneficios a corto plazo a los empleados	454.846	406.915
Gasto por obligación por beneficios post empleo	158.297	99.106
Beneficios por terminación de relación laboral	33	31
Transacciones con pagos basados en acciones	0	0
Otros beneficios a largo plazo	110	-101
Otros gastos de personal	342	331
Total	3.117.178	2.908.227

23.2.- Depreciación y amortización

El siguiente es el detalle de este rubro para los períodos terminados al 31 de marzo de 2009 y 2008.

	31-03-2009 M\$	31-03-2008 M\$
Depreciaciones	7.901.517	7.104.226
Amortizaciones	565.321	345.297
Total	8.466.838	7.449.523

23.3.- Resultados financieros

El siguiente es el detalle del resultado financiero para los períodos terminados al 31 de marzo de 2009 y 2008.

Resultado Financiero	31-03-2009 M\$	31-03-2008 M\$
Ingresos financieros	317.245	291.867
Intereses comerciales	92.135	88.436
Ingresos por otros activos financieros	193.999	185.726
Otros ingresos financieros	31.111	17.705
Gastos financieros	5.897.799	5.254.608
Gastos por préstamos bancarios	1.779.114	1.433.333
Gastos por bonos	4.716.535	4.513.184
Gastos financieros activados	0	0
Gastos por arrendamientos financieros	13.306	57.280
Gastos por valoración derivados financieros	0	0
Otros	-611.156	-749.189
Total Utilidad Financiera (Costos Financieros)	6.215.044	5.546.475
Resultados por unidades de reajuste	9.541.933	-3.879.877
Diferencias de cambio	2.006.823	846.308
Positivas	3.048.653	846.367
Negativas	-1.041.830	-59
Total Resultado Financiero	17.763.800	2.512.906

24.- RESULTADO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS.

El cargo a resultados por impuesto a las ganancias asciende a M\$ 1.049.853.- en el período terminado al 31 de marzo de 2009 (M\$ 484.515.- en el mismo período de 2008), según el siguiente detalle:

Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias por Partes Corriente y Diferida (Presentación)	31-03-2009 M\$	31-03-2008 M\$
Gasto por impuestos corrientes	679.221	534.046
Beneficio fiscal que surge de ativos por impuestos no reconocidos previamente usados para reducir el gasto por impuesto corriente	0	0
Ajustes al impuesto corriente del periodo anterior	0	0
Otro gasto por impuesto corriente	0	0
Gasto por impuestos corrientes, Neto, Total	679.221	534.046

Ingreso diferido (Gasto) por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias	-1.729.074	-1.018.561
Gasto diferido (ingreso) por impuestos relativo a cambios de la tasa impositiva o nuevas tasas	0	0
Beneficio fiscal que surge de activos por impuestos no reconocidos previamente usados para reducir el gasto por impuesto diferido	0	0
Gasto por impuestos diferidos que surgen de las reducciones de valor o reversión de las reducciones de valor de activos por impuestos diferidos durante la evaluación de su utilidad	0	0
Otro Gasto por impuesto diferido	0	0
Gasto por Impuestos Diferidos, Neto, Total	-1.729.074	-1.018.561

Gasto (Ingreso) por impuestos relativo a cambios en las políticas contables y errores	0	0
Efecto del cambio en la situación fiscal de la entidad o de sus accionistas	0	0

Gasto (Ingreso) por impuesto a las ganancias	-1.049.853	-484.515
---	-------------------	-----------------

Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias por Partes Extranjera y Nacional (Presentación)	31-03-2009	31-03-2008
	M\$	M\$

Gasto por Impuestos Corrientes, Neto, Extranjero	0	0
Gasto por Impuestos Corrientes, Neto, Nacional	679.221	534.046
Gasto por Impuestos Corrientes, Neto, Total	679.221	534.046

Gasto por Impuestos Diferidos, Neto, Extranjero	0	0
Gasto por Impuestos Diferidos, Neto, Nacional	-1.729.074	-1.018.561
Gasto por Impuestos Diferidos, Neto, Total	-1.729.074	-1.018.561

Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	-1.049.853	-484.515
---	-------------------	-----------------

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.

	2008	2007
Utilidad atribuible a los accionistas de la Compañía	9.297.943	-3.780.327
Utilidad de las operaciones discontinuas atribuible a los accionistas de la Compañía	0	0
Promedio ponderado de las acciones comunes en circulación (en miles)	55,3	-22,5

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 los informes revisados por el comité ejecutivo estratégico.

El comité considera el negocio desde 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 que se entrega al comité ejecutivo estratégico de los segmentos reportables por el período terminado el 31 de marzo de 2009 y 2008 es la siguiente:

LINEA DE NEGOCIO ACTIVOS	Gas Natural		Gas Licuado		Otros		Totales	
	31/03/2009 M\$	31/12/2008 M\$	31/03/2009 M\$	31/12/2008 M\$	31/03/2009 M\$	31/12/2008 M\$	31/03/2009 M\$	31/12/2008 M\$
ACTIVOS CORRIENTES								
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	13.500.674	3.207.422	5.284.130	7.083.471	3.675.064	7.162.864	22.459.868	17.453.757
Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Resultados	0	0	0	1.490.617	0	0	0	1.490.617
Activos Financieros Disponibles para la Venta, Corriente	0	0	0	0	0	0	0	0
Otros Activos Financieros, Corriente	0	0	0	0	107.701	353.782	107.701	353.782
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto, Corriente	23.163.932	25.359.082	17.178.856	17.934.007	1.085.514	972.891	41.428.302	44.265.980
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	572.294	351.735	3.114.063	6.760.407	0	0	3.686.357	7.112.142
Inventarios	7.050.000	5.023.916	16.756.808	10.432.524	29.040	29.119	23.835.848	15.485.559
Activos Biológicos, Corriente	0	0	0	0	0	0	0	0
Activos de Cobertura, Corriente	0	0	0	0	0	0	0	0
Activos Pignorados como Garantía Sujetos a Venta o a una Nueva Pignoración, Corriente	0	0	0	0	0	0	0	0
Pagos Anticipados, Corriente	1.919.679	1.344.428	449.839	228.306	9.451	537	2.378.969	1.573.271
Cuentas por cobrar por Impuestos Corrientes	2.084.142	4.511.243	331.891	362.023	123.893	73.887	2.549.936	4.947.752
Otros Activos, Corriente	328.001	283.471	151.659	291.219	0	0	479.660	574.790
Total Activos Corrientes en Operación	48.628.722	40.081.297	43.267.246	44.583.273	5.030.663	8.593.080	96.926.631	93.257.650
Activos No Corrientes y Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta	0	0	0	0	0	0	0	0
Total Activos Corrientes	48.628.722	40.081.297	43.267.246	44.583.273	5.030.663	8.593.080	96.926.631	93.257.650

ACTIVOS NO CORRIENTES								
Activos Financieros Disponibles para la Venta, No Corriente	6.995.995	8.201.718	1.372	1.372	65.447	65.447	7.062.814	8.268.537
Otros Activos Financieros, No Corriente	0	0	0	0	0	0	0	0
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto, No Corriente	4.919.867	3.000.937	3.443.301	3.495.246	105.333	62.900	8.468.501	6.559.083
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente	660.851	721.677	2.702	2.388	0	0	663.553	724.065
Inversiones en Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	46.314.509	49.701.907	0	0	38.525.121	38.166.920	84.839.630	87.868.827
Otras Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación	0	0	0	0	0	0	0	0
Activos Intangibles, Neto	3.578.335	4.165.282	191.084	520.268	9.799.876	9.400.865	13.569.295	14.086.415
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	688.602.172	687.781.323	242.153.275	243.409.268	38.391.769	40.822.930	969.147.216	972.013.521
Activos Biológicos, no Corriente	0	0	0	0	0	0	0	0
Propiedades de Inversión	0	0	0	0	0	0	0	0
Activos por Impuestos Diferidos	65.646	59.035	0	0	0	0	65.646	59.035
Activos Pignorados como Garantía Sujetos a Venta o a una Nueva Pignoración, No Corrientes	0	0	0	0	0	0	0	0
Activos de Cobertura, no Corriente	0	0	0	0	0	0	0	0
Pagos Anticipados, No Corriente	0	0	0	0	0	0	0	0
Efectivo de Utilización Restringida o Pignorado	0	0	0	0	0	0	0	0
Otros Activos, No Corriente	2.793.023	3.105.757	41.315	43.168	352.961	340.404	3.187.299	3.489.329
Total Activos No Corrientes	753.930.398	756.737.636	245.833.049	247.471.710	87.240.507	88.859.466	1.087.003.954	1.093.068.812
TOTAL ACTIVOS	802.559.120	796.818.933	289.100.295	292.054.983	92.271.170	97.452.546	1.183.930.585	1.186.326.462

PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	Gas Natural		Gas Licuado		Otros		Totales	
	31/03/2009 M\$	31/12/2008 M\$	31/03/2009 M\$	31/12/2008 M\$	31/03/2009 M\$	31/12/2008 M\$	31/03/2009 M\$	31/12/2008 M\$
PASIVOS CORRIENTES								
Préstamos que Devengan Intereses, Corriente	30.522.504	18.491.718	10.465.690	3.270.443	506.313	11.261.689	41.494.507	33.023.850
Préstamos Recibidos que no Generan Intereses, Corriente	0	0	0	0	0	0	0	0
Otros Pasivos Financieros, Corriente	423.873	429.861	0	0	0	0	423.873	429.861
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	6.832.019	12.085.130	14.918.352	14.288.208	6.613.871	125.025	28.364.242	26.498.363
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	1.427.983	737.370	0	0	1.855.340	1.093.166	3.283.323	1.830.536
Provisiones, Corriente	17.226.910	17.265.829	0	0	0	0	17.226.910	17.265.829
Cuentas por Pagar por Impuestos Corrientes	1.212.340	1.510.684	1.844.923	1.393.743	2.385	0	3.059.648	2.904.427
Otros Pasivos, Corriente	895.266	344.103	4.504	4.009	0	0	899.770	348.112
Ingresos Diferidos, Corriente	229.547	301.350	819.022	843.942	0	0	1.048.569	1.145.292
Obligación por Beneficios Post Empleo, Corriente	5.000	5.000	2.702	2.702	121.006	487	128.708	8.189
Pasivos de Cobertura, Corriente	0	0	0	0	0	0	0	0
Pasivos Acumulados (o Devengados), Total	155.052	198.779	201.027	853.955	0	0	356.079	1.052.734
Total Pasivos Corrientes en Operación	58.930.494	51.369.824	28.256.220	20.657.002	9.098.915	12.480.367	96.285.629	84.507.193
Pasivos Incluidos en Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta	0	0	0	0	0	0	0	0
Total Pasivos Corrientes	58.930.494	51.369.824	28.256.220	20.657.002	9.098.915	12.480.367	96.285.629	84.507.193

PASIVOS NO CORRIENTES								
Préstamos que Devengan Intereses, No Corrientes	338.420.800	210.842.076	47.984.832	49.172.837	18.662.767	152.520.458	405.068.399	412.535.371
Préstamos Recibidos que no Generan Intereses, No Corrientes	0	0	0	0	0	0	0	0
Otros Pasivos Financieros, no Corriente	5.424.628	5.617.208	0	0	-43.730	0	5.380.898	5.617.208
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, No Corriente	0	0	16.470	15.424	753.532	772.751	770.002	788.175
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corriente	0	0	0	0	0	0	0	0
Provisiones, no Corriente	39.125.473	43.496.853	6.841	6.671	26.135.671	27.926.563	65.267.985	71.430.087
Pasivos por Impuestos Diferidos	50.092.966	51.981.656	25.738.990	25.995.204	12.533.734	12.533.734	88.365.690	90.510.594
Otros Pasivos, No Corrientes	2.807.171	1.469.657	7.662.104	7.615.574	1.057.199	1.013.468	11.526.474	10.098.699
Ingresos Diferidos, No Corriente	0	0	0	0	0	0	0	0
Obligación por Beneficios Post Empleo, No Corriente	692.684	690.556	2.808.448	2.818.019	526.706	497.560	4.027.838	4.006.135
Pasivos de Cobertura, no Corriente	0	0	0	0	0	0	0	0
Total Pasivos No Corrientes	436.563.722	314.698.006	84.217.685	85.633.723	59.625.879	195.264.534	580.407.286	594.986.269
TOTAL PASIVOS	495.494.216	365.467.830	112.473.905	106.280.731	68.724.794	207.744.901	676.692.915	679.493.462

26.2.- Cuadros patrimoniales

PATRIMONIO NETO								
Capital Emitido	0	0	0	0	0	0	138.188.853	138.188.853
Acciones Propias en Cartera	0	0	0	0	0	0	0	0
Otras Reservas	0	0	0	0	0	0	301.843.915	312.024.177
Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)	0	0	0	0	0	0	-113.141.466	-123.075.107
Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio	0	0	0	0	0	0	326.891.302	327.137.923
Neto de Controladora	0	0	0	0	0	0	326.891.302	327.137.923
Participaciones Minoritarias	88	92	0	0	0	0	180.346.368	179.695.077
Total Patrimonio Neto	88	92	0	0	0	0	507.237.670	506.833.000
Total Patrimonio Neto y Pasivos	495.494.204	365.467.922	112.473.905	106.280.731	68.724.794	207.744.901	1.183.930.585	1.186.326.462

26.3.- Cuadros de resultados

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Gas Natural		Gas Licuado		Otros		Totales	
	31/03/2009	31/12/2008	31/03/2009	31/12/2008	31/03/2009	31/12/2008	31/03/2009	31/12/2008
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos Ordinarios, Total	35.252.586	29.342.803	44.971.102	54.185.912	176	0	80.223.864	83.528.715
Costo de Ventas	29.934.901	22.693.088	35.530.857	48.851.738	0	0	65.465.758	71.544.826
Margen bruto	5.317.685	6.649.715	9.440.245	5.334.174	176	0	14.758.106	11.983.889
Otros Ingresos de Operación, Total	314.651	51.110	640.833	1.266.493	787.167	734.194	1.742.651	2.051.797
Costos de Mercadotecnia	235.821	354.430	554.682	441.666	1.132	-6.589	791.633	789.507
Costos de Distribución	0	0	1.675.711	1.502.362	6.714	5.010	1.682.425	1.507.372
Investigación y Desarrollo	0	0	0	0	0	0	0	0
Gastos de Administración	9.596.777	8.505.970	4.470.742	2.267.280	383.043	687.259	14.450.562	11.460.509
Costos de Reestructuración	0	0	0	0	0	0	0	0
Otros Gastos Varios de Operación	264.533	510.525	0	9.500	0	0	264.533	520.025
Costos Financieros (de Actividades No Financieras)	3.109.812	2.603.323	555.613	575.200	2.232.374	2.076.085	5.897.799	5.254.608
Participación en Ganancia (Pérdida) de Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	89.499	38.603	3.941	3.329	969.205	896.362	1.062.645	938.294
Participación en Ganancia (Pérdida) de Negocios Conjuntos Contabilizados por el Método de la Participación	0	0	0	0	0	0	0	0
Diferencias de cambio	2.298.069	396.486	-160.689	134.838	-130.557	314.984	2.006.823	846.308
Resultados por Unidades de Reajuste	5.667.100	-2.203.092	876.525	-428.959	2.998.308	-1.247.826	9.541.933	-3.879.877
Ganancia (Pérdida) por Baja en Cuentas de Activos no Corrientes no Mantenidos para la Venta, Total	254.115	0	0	0	-254.059	0	56	0
Minusvalía Comprada Inmediatamente Reconocida	0	0	-91.456	0	0	0	-91.456	0
Otras Ganancias (Pérdidas)	6.025.201	443.051	-131.133	346.128	362.159	27.610	6.255.223	816.789
Ganancia (Pérdida) antes de Impuesto	6.768.477	-6.598.376	3.371.516	1.859.498	2.109.136	-2.036.441	12.190.076	-6.774.871
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	-1.690.331	-1.064.093	640.001	578.878	477	700	-1.049.853	-484.515
Ganancia (Pérdida) de Actividades Continuas después de Impuesto	8.449.708	-5.534.282	2.681.515	1.281.117	2.108.659	-2.037.141	13.239.882	-6.290.386
Ganancia (Pérdida) de Operaciones Discontinuas, Neta de Impuesto	0	0	0	0	0	0	0	0
Ganancia (Pérdida)	8.449.708	-5.534.282	2.681.515	1.281.117	2.108.659	-2.037.141	13.239.882	-6.290.386

Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora	0	0	0	0	0	0	9.297.943	-3.780.327
Ganancia (Pérdida) Atribuible a Participación Minoritaria	0	0	0	0	0	0	3.941.939	-2.509.979
Ganancia (Pérdida)	0	0	0	0	0	0	13.239.882	-6.290.386

Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción								
Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción de Operaciones Discontinuas	-24	63	0	0	0	0	-24	63
Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción de Operaciones Continuas	200	-158	0	0	0	0	200	-158

Ganancias (Pérdidas) Diluidas por Acción								
Ganancias (Pérdidas) Diluidas por Acción de Operaciones Discontinuas	0	0	0	0	0	0	0	0
Ganancias (Pérdidas) Diluidas por Acción de Operaciones Continuas	0	0	0	0	0	0	0	0

Conceptos	Gas Natural		Gas Licuado		Inversiones		Ajustes de Consolidación		Totales	
	31/03/2009	31/03/2008	31/03/2009	31/03/2008	31/03/2009	31/03/2008	31/03/2009	31/03/2008	31/03/2009	31/03/2008
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos por Intereses Segmento	46.788	46.572	132.900	152.828	137.557	92.467	0	0	317.245	291.867
Total	46.788	46.572	132.900	152.828	137.557	92.467	0	0	317.245	291.867
Depreciación por Segmento (Costo de Ventas)	787.680	638.757	2.037.281	1.998.293	242.280	514.085	(7.500)	(6.990)	3.059.741	3.144.145
Depreciación por Segmento (Costo de Distribución)	12.746	10.513	100.545	124.941					113.291	135.454
Depreciación por Segmento (Gastos de Administración)	4.396.039	3.434.649	279.263	277.129	53.183	112.849	0	0	4.728.485	3.824.627
Total	5.196.465	4.083.919	2.417.089	2.400.363	295.463	626.934	(7.500)	(6.990)	7.901.517	7.104.226
Amortización por Segmento (Costo de Ventas)	766	473	7.284	16.831	0	0	0	0	8.050	17.304
Amortización por Segmento (Gastos de Administración)	534.548	268.272	22.306	59.674	417	47	0	0	557.271	327.993
Total	535.314	268.745	29.590	76.505	417	47	0	0	565.321	345.297

27.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.

27.1.- GASCO S.A.

27.1.1.- Demanda de responsabilidad contractual y extracontractual derivada de contrato de construcción de gasoducto.

Fecha: 03.06.2005.

Rol N° 4672-2005, ante 13° Juzgado Civil de Santiago

Demandante: MF Ingeniería

Monto demandado: \$163.000.000.-

Estado: Recursos de apelación (por ambas partes) y casación en la forma (de la demandada) pendientes.

27.1.2.- Demanda despido injustificado

Fecha: 26 de julio de 2006.

Rol N° 2189-2006de Letras del Trabajo de Santiago.

Demandante: Marchant con Gasco S.A.

Monto demandado \$158.000.000.-

Estado: Recurso de apelación pendiente.

27.2 METROGAS.

27.2.1 JUICIOS CIVILES

1.- **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 : Pendiente resolución incidente de acumulación de autos

2.- **Juicio** : “Fisco de Chile con Metrogas S.A.”

Tribunal : Séptimo Juzgado Civil de Santiago

Rol N° : C-11.242-2008

Materia : Juicio cobro de pesos – traslado de instalaciones de gas

Cuantía : \$ 396.093.437.-

Estado : Se declaró abandonado el procedimiento

- 3.- **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
- 4.- **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 : Pendiente resolución incidente de acumulación de autos
- 5.- **Juicio** : **“Hoteles de Chile 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 : Acogida la excepción de litis pendencia, pendiente apelación

27.2 JUICIOS LABORALES

- 1.- **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 a oír sentencia definitiva

27.3 JUICIOS ARBITRALES

- 1.- **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

27.4. JUZGADOS DEL CRIMEN

- 1.- **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
- 2.- **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 la etapa de discusión

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%.

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\$ 19.983.600.-, 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.

Deudor		Tipo de Garantía	Activos Comprometidos		Saldos pendientes de pago a la fecha de cierre de los estados		Liberación de Garantías					
Nombre	Relación		Tipo	Valor Contable	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	Activos	31-12-2010 M\$	Activos	31-12-2011 M\$	Activos
GASCO S.A.	PROVEEDORES	PAGARÉS	NO HAY	0	3.002.749	3.002.749	0	0	0	0	0	0
TRABAJADORES DE LA CIA.	EMPLEADOS GASCO	HIPOTECAS	BIENES	31.629	31.629	31.629	0	0	0	0	0	0
NEGRETE Y CIA. LTDA.	SUBDISTRIBUIDOR	HIPOTECAS	BIEN RAIZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GASCO GLP	PROVEEDORES	BOLETAS DE GARANTIAS	NO HAY	0	813.560	981.967	0	0	0	0	0	0
GAS SUR S.A.	FIZCALIZADOR	GARANTIZA OBRA	NO HAY	0	3.761	0	3.761	0	0	0	0	0
GAS SUR S.A.	FIZCALIZADOR	GARANTIZA OBRA	NO HAY	0	594	594	594	0	0	0	0	0
GAS SUR S.A.	FIZCALIZADOR	GARANTIZA OBRA	NO HAY	0	289.462	278.982	289.364	0	0	0	98	0
GAS SUR S.A.	FIZCALIZADOR	GARANTIZA OBRA	NO HAY	0	20.960	0	20.960	0	0	0	0	0
GAS SUR S.A.	FIZCALIZADOR	GARANTIZA OBRA	NO HAY	0	3.462	0	3.462	0	0	0	0	0
GAS SUR S.A.	FIZCALIZADOR	GARANTIZA OBRA	NO HAY	0	0	7.506	0	0	0	0	0	0
GAS SUR S.A.	FIZCALIZADOR	GARANTIZA OBRA	NO HAY	0	0	3.325	0	0	0	0	0	0
GAS SUR S.A.	FIZCALIZADOR	GARANTIZA OBRA	NO HAY	0	0	3.218	0	0	0	0	0	0

29.- DISTRIBUCION DE PERSONAL

La distribución de personal de la Sociedad es la siguiente para los períodos terminados al 31 de marzo de 2009 y 2008.

Ciudad	31/03/2009			Total
	Gerentes y Ejecutivos	Profesionales y Técnicos	Trabajadores y Otros	
CONCEPCION	6	38	67	111
VIÑA DEL MAR	2	11	14	27
QUILPUE	1	11	64	76
SANTIAGO	56	393	816	1.265
PUERTO MONTT	0	11	11	22
COPIAPO	0	3	10	13
VALPARAISO	0	1	7	8
COQUIMBO	0	5	24	29
ANTOFAGASTA	0	4	7	11
RANCAGUA	0	7	25	32
TALCA	0	8	28	36
LOS ANGELES	0	3	6	9
CHILLAN	0	2	3	5
TEMUCO	0	5	12	17
OSORNO	0	5	32	37
COYHAIQUE	0	0	1	1
PUNTA ARENAS	3	19	74	96
FUNDO CRUZ DE PIEDRA	0	2	3	5
PARCELAS LO AGUIRRE	0	2	1	3
PUERTO NATALES	0	2	6	8
QUINTERO	1	26	0	27
TALCAHUANO	0	19	39	58
Total	69	577	1.250	1.896

Ciudad	31/12/2008			Total
	Gerentes y Ejecutivos Principales	Profesionales y Técnicos	Trabajadores y Otros	
CONCEPCION	6	29	42	77
VIÑA DEL MAR	2	10	14	26
SANTIAGO	56	521	837	1.414
QUILPUE	1	11	56	68
PUERTO MONTT	0	11	11	22
RANCAGUA	0	6	24	30
ANTOFAGASTA	0	5	5	10
TALCA	0	10	28	38
COPIAPO	0	3	8	11
VALPARAISO	0	1	6	7
COQUIMBO	0	5	19	24
HUALPEN	0	7	26	33
CHILLAN	0	2	3	5
TALCAHUANO	0	23	35	58
LOS ANGELES	0	4	6	10
TEMUCO	0	5	12	17
OSORNO	0	5	33	38
PUNTA ARENAS	3	17	65	85
PUERTO NATALES	0	3	6	9
PARCELAS LO AGUIRRE	0	2	3	5
QUINTERO	1	26	0	27
Total	69	706	1.239	2.014

30.- MEDIO AMBIENTE

Gasco S.A., así como cada una de sus subsidiarias, debe 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. A nivel mundial, 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.

La subsidiaria Metrogas S.A., se encuentra desarrollando el Biogás. Este proyecto tiene carácter emblemático en el ámbito del aprovechamiento de las energías renovables no convencionales. Entre los principales beneficios destacan el aumento de la eficiencia energética, dado que se está aprovechando energía (calor), que antes simplemente se quemaba, para desplazar el uso de combustibles fósiles que actualmente se requiere para producir Gas de Ciudad – aproximadamente 500.000 MMBtu. Lo anterior supone una reducción de gases de efecto invernadero (GEI) de aproximadamente 22.300 Ton de CO₂eq anuales. Se reducirán también las emisiones asociadas de Material Particulado y NOx, y de azufre.

Los desembolsos efectuados en el proyecto de biogás, individualizados por concepto de inversión se detallan a continuación:

Identificación de la compañía que efectúa el desembolso	Nombre del Proyecto	Concepto por el que se efectuó o efectuará el desembolso	Desembolso Activo / Gasto	Descripción del activo o ítem de gasto	Monto del Desembolso M\$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos a futuro serán efectuados
Metrogas S.A.	Planta fabricación Biogás	Asesoría (Estudio factibilidad)	Activo	Red y planta de tratamiento de biogás	80.736	
Metrogas S.A.	Planta fabricación Biogás	Construcción	Activo	Red desde la Farfana hasta fábrica de gas de ciudad	723.332	
Metrogas S.A.	Planta fabricación Biogás	Permisos y derechos	Activo	Red desde la Farfana hasta fábrica de gas de ciudad	63.286	
Metrogas S.A.	Planta fabricación Biogás	Inspección y gasificación	Activo	Red desde la Farfana hasta fábrica de gas de ciudad	48.615	
Metrogas S.A.	Planta fabricación Biogás	Materiales y módulos	Activo	Red desde la Farfana hasta fábrica de gas de ciudad	308.423	
Metrogas S.A.	Planta fabricación Biogás	Compra de equipos	Activo	Planta tratamiento Biogás	229.969	
Metrogas S.A.	Planta fabricación Biogás	Diseño equipos biogás en fábrica de gas	Activo	Planta tratamiento Biogás	36.498	
Metrogas S.A.	Planta fabricación Biogás	Mantención durante la construcción equipos fábrica	Activo	Planta tratamiento Biogás	42.024	
Metrogas S.A.	Planta fabricación Biogás	Instalaciones y construcciones	Activo	Planta tratamiento Biogás	250.340	
Metrogas S.A.	Planta fabricación Biogás	Ingeniería	Activo	Planta tratamiento Biogás	66.529	
Total					1.849.752	

Al 31 de marzo de 2009, por concepto de medio ambiente, la Sociedad no tiene desembolsos comprometidos con terceros.

31.- HECHOS POSTERIORES

Los estados financieros consolidados de la Sociedad correspondiente al periodo terminado al 31 de marzo de 2009 fueron aprobados por el Directorio en sesión ordinaria N° 5/09 del 26 de mayo de 2009.

Entre el 31 de marzo 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 31 de marzo de 2009 son los primeros estados financieros consolidados de acuerdo con 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 sólo ha reexpresado las combinaciones de negocios efectuadas a partir del 1 de enero de 2007. En consecuencia, las

combinaciones de negocios que tuvieron lugar con anterioridad a dicha fecha no han sido reestructuradas.

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 arrendos implícitos en sus contratos y acuerdos.

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

CONCILIACION	Atribuible a:		Total
	Accionistas de la controladora	Participaciones Minoritarias	
	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	-10.922	-4.524	-15.446
Valor actual deudores varios	0	0	0
Deterioro cuentas por cobrar	-92.992	-86.391	-179.383
Provisión avance técnico	0	0	0
Gastos diferidos	-188.728	-97.845	-286.573
Existencias valorización y otros	-1.249.994	-1.013.979	-2.263.973
Existencias deterioro	-74.923	-31.035	-105.958
Revaluaciones de activo fijo	124.438.629	45.099.020	172.099.897
Activo fijo en leasing	0	0	0
Intangibles	57.170	-223	56.947
Mayor valor / Menor valor	0	0	0
Tasa efectiva obligaciones	265.226	-16.819	248.407
Contratos onerosos	-23.055.746	0	-23.055.746
Provisiones valor actuarial	-1.750.657	-125.752	-1.876.409
Provisiones	-13.361.592	-12.411.457	-25.773.049
Reconocimiento de ingresos	6.619.935	0	6.619.935
Corrección monetaria	0	0	0
Impuestos diferidos	-15.215.406	-4.573.687	-19.789.093
Otros IFRS	-36.390.219	-9.446.332	-48.398.799
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

CONCILIACION	M\$
Saldo final de efectivo y efectivo equivalente al 01/01/08, PCGA chilenos	14.034.996
Efecto de la transición a las NIIF a la fecha de los últimos Estados financieros anuales	0
Saldo final de efectivo y efectivo equivalente al 01/01/08, NIIF	14.034.996

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

CONCILIACION	Atribuible a:		Total
	Accionistas de la controladora	Participaciones Minoritarias	
	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	9.416	3.900	13.316
Valor actual deudores varios	534	514	1.048
Deterioro cuentas por cobrar	0	0	0
Provisión avance técnico	0	0	0
Gastos diferidos	586.854	-8.422	578.432
Existencias valorización y otros	-154.676	-148.611	-303.287
Existencias deterioro	0	0	0
Revaluaciones de activo fijo	63.899.682	20.290.821	87.644.830
Activo fijo en leasing	0	0	0
Intangibles	28.526	76	28.602
Mayor valor / Menor valor	793.608	0	793.608
Tasa efectiva obligaciones	-383.619	24.861	-358.758
Contratos onerosos	0	0	0
Provisiones valor actuarial	-690.212	2.056	-688.156
Provisiones	-10.448.923	-28.962	-10.477.885
Reconocimiento de ingresos	-575.135	0	-575.135
Corrección monetaria	-58.564.323	-10.006.052	-68.570.375
Impuestos diferidos	2.903.518	477.313	3.380.831
Otros IFRS	1.262.951	-17.495.927	-19.687.303
Efectos de la transición a las NIIF	39.989.782	17.290.974	57.280.756
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	Atribuible a:		Total M\$
	Accionistas de la controladora M\$	Participaciones Minoritarias M\$	
Resultado al 31/12/08, PCGA chilenos	2.689.642	-883.010	1.806.632
Valor actual cuentas por cobrar	0	0	0
Valor actual deudores varios	9.416	3.900	13.316
Deterioro cuentas por cobrar	14.495	13.466	27.961
Provisión avance técnico	0	0	0
Gastos diferidos	595.329	4.766	600.095
Existencias valorización y otros	0	0	0
Existencias deterioro	0	0	0
Revaluaciones de activo fijo	-1.524.017	296.427	-1.227.590
Activo fijo en leasing	144.099	133.869	277.968
Intangibles	28.700	147	28.847
Mayor valor / Menor valor	793.608	0	793.608
Tasa efectiva obligaciones	-371.364	35.423	-335.941
Contratos onerosos	0	0	0
Provisiones valor actuarial	-598.822	86.715	-512.107
Provisiones	-11.083.166	-7.003.919	-18.087.085
Reconocimiento de ingresos	-575.135	0	-575.135
Corrección monetaria	-27.298.031	-9.127.517	-36.425.548
Impuestos diferidos	3.936.197	1.426.997	5.363.194
Otros IFRS	-647.296	3.604	-643.693
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

CONCILIACION	M\$
Saldo final de efectivo y efectivo equivalente al 31/12/08, PCGA chilenos	17.453.757
Efecto de la transición a las NIIF a la fecha de los últimos Estados financieros anuales	0
Saldo final de efectivo y efectivo equivalente al 31/12/08, NIIF	17.453.757

32.5.- A continuación se presenta la conciliación del Patrimonio Neto y Resultados según PCGA chilenos al 31 de marzo de 2008:

CONCILIACION	Atribuible a:		Total
	Accionistas de la controladora	Participaciones Minoritarias	
	M\$	M\$	M\$
Patrimonio Neto al 31/03/08, PCGA chilenos	258.758.973	157.615.555	416.374.528
Valor actual cuentas por cobrar	18.462	4.129	22.591
Valor actual deudores varios	-122	-117	-239
Deterioro cuentas por cobrar	-6.650	0	-6.650
Provisión avance técnico	0	0	0
Gastos diferidos	114.085	4.265	118.350
Existencias valorización y otros	-159.609	-153.349	-312.958
Existencias deterioro	0	0	0
Revaluaciones de activo fijo	-1.442.214	-1.432.279	-2.874.493
Activo fijo en leasing	0	0	0
Intangibles	4.737	257	4.994
Mayor valor / Menor valor	183.645	0	183.645
Tasa efectiva obligaciones	-111.486	-4.360	-115.846
Contratos onerosos	0	0	0
Provisiones valor actuarial	-138.975	-13.723	-152.698
Provisiones	15.368	0	15.368
Reconocimiento de ingresos	541.345	0	541.345
Corrección monetaria	-1.091.599	3.160.983	2.069.384
Impuestos diferidos	-488.563	-243.803	-732.366
Otros IFRS	-930.773	-4.500.106	-5.430.879
Efectos de la transición a las NIIF	39.989.783	17.290.974	57.280.757
Efecto de la transición a las NIIF al 31/03/08	36.497.434	14.112.871	50.610.305
Patrimonio Neto al 31/03/08, NIIF	295.256.407	171.728.426	466.984.833

	Atribuible a:		Total
	Accionistas de la controladora	Participaciones Minoritarias	
CONCILIACION	M\$	M\$	M\$
Resultado al 31/03/08, PCGA chilenos	346.121	282.727	628.848
Valor actual cuentas por cobrar	7.540	-395	7.145
Valor actual deudores varios	0	0	0
Deterioro cuentas por cobrar	64.071	65.700	129.771
Provisión avance técnico	0	0	0
Gastos diferidos	111.626	1.103	112.729
Existencias valorización y otros	0	0	0
Existencias deterioro	0	0	0
Revaluaciones de activo fijo	85.302	35.335	120.637
Activo fijo en leasing	-35.755	-33.217	-68.972
Intangibles	4.199	34	4.233
Mayor valor / Menor valor	183.645	0	183.645
Tasa efectiva obligaciones	-80.456	24.612	-55.844
Contratos onerosos	0	0	0
Provisiones valor actuarial	4.074	119.576	123.650
Provisiones	-1.104.693	-1.040.551	-2.145.244
Reconocimiento de ingresos	541.345	0	541.345
Corrección monetaria	-3.112.898	-1.503.554	-4.616.452
Impuestos diferidos	-31	218.654	218.623
Otros IFRS	-794.417	-680.003	-1.474.420
Efecto de la transición a las NIIF al 31/03/08	-4.126.448	-2.792.706	-6.919.154
Resultado al 31/03/08, NIIF	-3.780.327	-2.509.979	-6.290.306

CONCILIACION	M\$
Saldo final de efectivo y efectivo equivalente al 31/03/08, PCGA chilenos	22.459.868
Efecto de la transición a las NIIF a la fecha de los últimos Estados financieros anuales	0
Saldo final de efectivo y efectivo equivalente al 31/03/08, NIIF	22.459.868

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.