GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

(Expresados en miles de pesos chilenos)

Correspondientes a los ejercicios terminados al 31 de Diciembre de 2010 y 2009

INDICE

I.- INFORME DE LOS AUDITORES EXTERNOS

II.- ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
- **ESTADOS CONSOLIDADOS DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO 8**
- **ESTADOS CONSOLIDADOS DE RESULTADOS POR FUNCION 10**
- **ESTADOS CONSOLIDADOS DE RESULTADOS INTEGRALES 11**
- **ESTADOS CONSOLIDADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO 12**
- **ESTADOS CONSOLIDADOS DE FLUJOS DE EFECTIVOS DIRECTO 14**

III.- NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

1.- INFORMACION GENERAL 15

2.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES 15
2.1.- Bases de preparación de los estados financieros 15
2.2.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por la Sociedad 16
2.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas y no vigentes 17
2.4.- Bases de consolidación 19
2.5.- Entidades subsidiarias 21
2.6.- Transacciones en moneda extranjera 22
2.7.- Información financiera por segmentos operativos 24
2.8.- Propiedades, plantas y equipos 24
2.9.- Activos intangibles 25
2.10.- Costos por intereses 27
2.11.- Pérdidas por deterioro del valor de los activos no financieros 27
2.12.- Activos financieros 28
2.13.- Instrumentos financieros derivados y actividad de cobertura 30
2.14.- Inventarios 32
2.15.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar 32
2.16.- Efectivo y equivalentes al efectivo 33
2.17.- Capital social 33
2.18.- Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar 33
2.19.- Préstamos y otros pasivos financieros 34
2.20.- Impuesto a las ganancias e impuesto diferido 34
2.21.- Beneficios a los empleados 35
2.22.- Provisiones 36
2.23.- Subvenciones estatales 36
2.24.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes 36
2.25.- Reconocimiento de ingresos 37
2.26.- Arrendamientos 38
2.27.- Contratos de construcción 39
2.28.- Distribución de dividendos 39

3.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS 40
3.1.- Riesgo de mercado 40
3.2.- Riesgo financiero 43

3.3.- Riesgo de crédito de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar 46
3.4.- Control interno 47

4.- ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACION 47
4.1.- Estimación del deterioro de la plusvalía comprada 48
4.2.- Valor razonable de derivados y de otros instrumentos financieros 48
4.3.- Beneficios por indemnizaciones por término pactado (PIAS) y premios por antigüedad 48
4.4.- Tasaciones de propiedad, planta y equipos 49

5.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO 50

6.- OTROS ACTIVOS FINANCIEROS 51
6.1.- Activos y pasivos de cobertura 51
6.2.- Activos financieros disponibles para la venta 54
6.3.- Jerarquías del valor razonable 55

7.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR 57
7.1.- Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero 60

8.- SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS 60
8.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas 61
8.2.- Directorio y gerencia de la sociedad 65

9.- INVENTARIOS 67

10.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS 68

11.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS 68

12.- INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION 69
12.1.- Composición del rubro 69
12.2.- Inversiones en asociadas 70
12.3.- Sociedades con control conjunto 73
12.4.- Inversiones en subsidiarias 76

13.- ACTIVOS INTANGIBLES 81
13.1.- Composición y movimiento de los activos intangibles 81
13.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida 83

14.- PLUSVALIA 84
14.1.- Prueba de deterioro de la plusvalía comprada y otros activos intangibles de vida útil indefinida. 84
14.2.- Combinación de negocios. 85

15.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPOS 86
15.1.- Composición del rubro 86
15.2.- Vidas útiles 87
15.3.- Reconciliación de cambios en propiedades plantas y equipos 88
15.4.- Movimiento depreciación acumulada 90
15.5.- Políticas de inversión en activo fijo 91

15.6.-	Valor libros del activo fijo revaluado y metodología del costo	91
15.7.-	Capitalización de intereses	93
15.8.-	Activos sujetos a arrendamiento financiero	93
15.9.-	Efecto terremoto en propiedades, plantas y equipos	94
16.-	**IMPUESTOS DIFERIDOS**	**95**
16.1.-	Activos por impuestos diferidos	95
16.2.-	Pasivos por impuestos diferidos	95
16.3.-	Movimientos de impuesto diferido del estado de situación Financiera	96
16.4.-	Compensación de partidas	96
17.-	**OTROS PASIVOS FINANCIEROS**	**97**
17.1.-	Detalle del rubro	97
17.2.-	Préstamos bancarios – desglose de monedas y vencimientos	98
17.3.-	Obligaciones con el público bonos y efectos de comercio	101
17.4.-	Obligaciones por arrendamiento financiero	104
18.-	**CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR**	**105**
18.1.-	Pasivos acumulados (o devengados)	105
19.-	**PROVISIONES**	**105**
19.1.-	Provisiones – saldos	105
19.2.-	Movimiento de las provisiones	108
20.-	**OBLIGACIONES POR BENEFICIOS POST EMPLEO Y OTROS BENEFICIOS**	**108**
20.1.-	Detalle del rubro	108
20.2.-	Detalle de las obligaciones post empleo y similares	109
20.3.-	Balance de las obligaciones post empleo y similares	109
20.4.-	Gastos reconocidos en el estado de resultados	109
20.5.-	Hipótesis actuariales	110
21.-	**OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS**	**110**
21.1.-	Ingresos diferidos	110
21.2.-	Otros	111
22.-	**PATRIMONIO NETO**	**112**
22.1.-	Capital suscrito y pagado	112
22.2.-	Número de acciones suscritas y pagadas	112
22.3.-	Dividendos	112
22.4.-	Reservas	115
22.5.-	Conciliación de otros resultados integrales	116
22.6.-	Participaciones no controladora	118
23.-	**INGRESOS**	**118**
23.1.-	Ingresos ordinarios	118
23.2.-	Otros ingresos por función	119
23.3.-	Otras ganancias (pérdidas)	119
24.-	**COMPOSICION DE RESULTADOS RELEVANTES**	**119**
24.1.-	Gastos por naturaleza	119
24.2.-	Gastos del personal	120
24.3.-	Depreciación y amortización	121

25.- RESULTADOS FINANCIEROS 121
25.1.- Detalle resultados financieros 121

26.- RESULTADO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS 122
26.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias 122
26.2.- Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias 122
26.3.- Conciliación entre resultados por impuesto a las ganancias 123
26.4.- Efectos de los resultados integrales por impuestos a las ganancias 123

27.- UTILIDAD POR ACCION 124

28.- INFORMACION POR SEGMENTO 124
28.1.- Criterios de segmentación 124
28.2.- Cuadros de activos y pasivos 125
28.3.- Cuadros patrimoniales 125
28.4.- Cuadros de resultados 126
28.5.- Deterioro de propiedades, plantas y equipos 127

29.- EFECTOS DE LAS VARIACIONES EN LAS TASAS DE CAMBIO DE LA MONEDA EXTRANJERA 128
29.1.- Resumen sobre variaciones en tasas de cambio moneda extranjera 128
29.2.- Variaciones en tasas de cambio de moneda extranjera, activos corrientes 129
29.3.- Variaciones en tasas de cambio de moneda extranjera, activos no corrientes 130
29.4.- Variaciones en tasas de cambio de moneda extranjera, pasivos corrientes 131
29.5.- Variaciones en tasas de cambio de moneda extranjera, pasivos no corrientes 132

30.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS 133
30.1.- Gasco S.A. 133
30.2.- Metrogas S.A 133
30.3.- Gasco GLP S.A. 135
30.4.- Sanciones administrativas 135
30.5.- Restricciones 135

31.- GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS 136
31.1.- Garantías comprometidas con terceros 136

32.- DISTRIBUCION DE PERSONAL 139

33.- MEDIO AMBIENTE 139

34.- HECHOS POSTERIORES 140

PricewaterhouseCoopers
RUT: 81.513.400-1
Santiago – Chile
Av. Andrés Bello 2711 – Pisos 2, 3, 4 y 5
Las Condes
Teléfono: (56) (2) 940 0000
www.pwc.cl

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

Santiago, 28 de febrero de 2011

Señores Accionistas y Directores
Gasco S.A.

1 Hemos efectuado una auditoría a los estados consolidados de situación financiera de Gasco S.A. y subsidiarias al 31 de diciembre de 2010 y 2009, y a los correspondientes estados consolidados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas. La preparación de dichos estados financieros (que incluyen sus correspondientes notas) es responsabilidad de la Administración de Gasco S.A. Nuestra responsabilidad es emitir una opinión sobre estos estados financieros con base en las auditorías que efectuamos. No hemos auditado los estados financieros al 31 de diciembre de 2010 y 2009 de la asociada Cemento Polpaico S.A. y de las inversiones en negocios conjuntos contabilizadas por el método de la participación Innergy Holdings S.A., Gasoducto del Pacífico S.A., Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A., GNL Chile S.A., GNL Quintero S.A., ni los correspondientes a la asociada Inversiones El Raulí S.A. al 31 de diciembre de 2010. Dichas inversiones representan activos por M$ 13.169.073 (M$ 47.263.426 en 2009) y pérdidas netas devengadas por M$ 1.039.157 (utilidades de M$ 10.202.281 en 2009). Dichos estados financieros fueron auditados por otros auditores, cuyos informes nos han sido proporcionados, y nuestro informe, en lo que se refiere a los importes incluidos por dichas sociedades, se basa únicamente en los informes emitidos por esos auditores.

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

3 En nuestra opinión, basada en nuestras auditorías y en los informes de otros auditores, los mencionados estados financieros consolidados presentan razonablemente en todos sus aspectos significativos, la situación financiera consolidada de Gasco S.A. y subsidiarias por los años terminados el 31 de diciembre de 2010 y 2009, los resultados integrales de sus operaciones y los flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas, de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera.

4 La situación de la subsidiaria Metrogas S.A. al 31 de diciembre de 2010 se ve afectada por lo señalado en las Notas 6 y 19.1 a los presentes estados financieros, cuya resolución no se puede determinar a la fecha.

Anthony J.F. Dawes
Rut: 4.576.198-3

GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 31 de diciembre 2010 y 2009.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M$))

ACTIVOS	Nota	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	5	75.632.933	26.574.004
Otros activos financieros.	6	31.391	98.714
Otros activos no financieros.	11	2.663.963	3.181.042
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	7	70.164.212	49.348.589
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	8	6.983.867	9.749.518
Inventarios.	9	25.413.355	17.590.187
Activos por impuestos.	10	2.738.992	629.209
Total activos corrientes		**183.628.713**	**107.171.263**
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos financieros.	6	7.351.542	5.915.009
Otros activos no financieros.	11	212.855	112.529
Derechos por cobrar.	7	5.616.925	8.527.203
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	8	5.199.014	4.425.069
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	12	20.544.329	62.290.006
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	13	3.819.009	3.735.598
Plusvalía.	14	12.149.187	9.147.073
Propiedades, planta y equipo.	15	948.062.689	954.691.279
Activos por impuestos diferidos.	16	1.521.551	62.589
Total activos no corrientes		**1.004.477.101**	**1.048.906.355**
TOTAL ACTIVOS		**1.188.105.814**	**1.156.077.618**

GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 31 de diciembre 2010 y 2009.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M$))

PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	Nota	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$
PASIVOS CORRIENTES			
Pasivos financieros.	17	88.267.901	46.289.909
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	18	49.212.357	42.471.835
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	8	10.759.181	2.475.161
Otras provisiones a corto plazo.	19	41.721	0
Pasivos por impuestos.	10	140.029	1.998.230
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados.	20	764.201	1.020.188
Otros pasivos no financieros.	21	1.857.851	1.328.174
Total pasivos corrientes		**151.043.241**	**95.583.497**
PASIVOS NO CORRIENTES			
Pasivos financieros.	17	337.173.000	395.557.175
Pasivos no corrientes.	18	2.862.978	2.723.925
Otras provisiones a largo plazo.	19	28.884.273	36.730.564
Pasivo por impuestos diferidos.	16	96.265.317	90.819.634
Provisiones por beneficios a los empleados.	20	6.281.152	5.902.866
Otros pasivos no financieros.	21	11.165.135	9.108.052
Total pasivos no corrientes		**482.631.855**	**540.842.216**
TOTAL PASIVOS		**633.675.096**	**636.425.713**
PATRIMONIO NETO			
Capital emitido.	22	136.133.418	136.133.418
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	22	85.916.655	43.911.955
Primas de emisión.	22	2.055.435	2.055.435
Otras reservas.	22	134.400.301	159.898.312
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.		**358.505.809**	**341.999.120**
Participaciones no controladoras.		195.924.909	177.652.785
Total patrimonio		**554.430.718**	**519.651.905**
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		**1.188.105.814**	**1.156.077.618**

GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS POR FUNCION
Por los ejercicios terminados al 31 de Diciembre de 2010 y 2009.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M$))

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	del al Nota	01/01/2010 31/12/2010 M$	01/01/2009 31/12/2009 M$
Ingresos de actividades ordinarias.	23	671.979.454	451.627.848
Costo de ventas.	24	(526.719.788)	(346.809.349)
Ganancia bruta		**145.259.666**	**104.818.499**
Otros ingresos, por función.	23	1.118.587	65.361
Costos de distribución.	24	(12.064.541)	(13.102.278)
Gasto de administración.	24	(40.676.066)	(37.744.728)
Otros gastos, por función.	24	(4.965.088)	(4.740.087)
Otras ganancias (pérdidas).	23	23.585.404	4.794.726
Ingresos financieros.	25	2.582.063	2.573.508
Costos financieros.	25	(24.311.973)	(26.746.466)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	12	(2.497.554)	10.512.838
Diferencias de cambio.	25	243.623	6.351.612
Resultados por unidades de reajuste.	25	(8.540.135)	9.851.206
Ganancia (pérdida) antes de impuesto		**79.733.986**	**56.634.191**
Gasto por impuestos a las ganancias.	26	(7.459.482)	(6.565.816)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.		**72.274.504**	**50.068.375**
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas.		0	0
Ganancia (pérdida)		**72.274.504**	**50.068.375**
Ganancia (pérdida) atribuible a			
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.		**50.689.491**	**37.953.488**
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras		21.585.013	12.114.887
Ganancia (pérdida)		**72.274.504**	**50.068.375**
Ganancias por acción			
Ganancia por acción básica y diluida ($ por acción)			
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas.	27	301,72	225,91
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones descontinuadas.		0	0
Ganancia (pérdida) por acción básica.		**301,72**	**225,91**
Cantidad de acciones		**168.000.000**	**168.000.000**

GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS INTEGRAL
Por los ejercicios terminados al 31 de Diciembre de 2010 y 2009.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M$))

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRAL	del al Nota	01/01/2010 31/12/2010 M$	01/01/2009 31/12/2009 M$
Ganancia (pérdida)		**72.274.504**	**50.068.375**
Componentes de otro resultado integral, antes de impuestos			
Diferencias de cambio por conversión			
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos.		(9.621.934)	(11.457.713)
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencia de cambio por conversión		**(9.621.934)**	**(11.457.713)**
Activos financieros disponibles para la venta			
Ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta, antes de impuestos.		1.450.592	(2.367.587)
Otro resultado integral, antes de impuestos, activos financieros disponibles para la venta		**1.450.592**	**(2.367.587)**
Coberturas del flujo de efectivo			
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos.		(686.551)	(1.854.309)
Ajustes de reclasificación en coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos.		(7.252)	0
Ajustes por importes transferidos al importe inicial en libros de las partidas cubiertas.		0	0
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo		**(693.803)**	**(1.854.309)**
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) por revaluación		**(12.504.431)**	**(194.403)**
Participación en el otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación		**897.747**	**(7.623.385)**
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		**(20.471.829)**	**(23.497.397)**
Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral			
Impuesto a las ganancias relacionado con activos financieros disponibles para la venta de otro resultado integral.		(246.601)	402.490
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral.		127.120	315.231
Impuesto a las ganancias relacionado con cambios en el superávit de revaluación de otro resultado integral.		1.027.111	33.049
Suma de impuestos a las ganancias relacionados con componentes de otro resultado integral		**907.630**	**750.770**
Otro resultado integral		**(19.564.199)**	**(22.746.627)**
Total resultado integral		**52.710.305**	**27.321.748**
Resultado integral atribuible a			
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.		31.751.490	26.306.513
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas.		20.958.815	1.015.235
Total resultado integral		**52.710.305**	**27.321.748**

GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
Por los ejercicios terminados al 31 de Diciembre de 2010 y 2009.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Primas de emisión	Reservas						Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
			Superávit de revaluación	Reservas por diferencias de cambio por conversión	Reservas de coberturas de flujo de caja	Reservas de ganancias o pérdidas en la remedición de activos financieros disponibles para la venta	Otras reservas	Total reservas				
	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Saldo inicial período actual 01/01/2010	**136.133.418**	**2.055.435**	**171.361.525**	**4.036.043**	**(1.542.025)**	**(7.066.632)**	**(6.890.599)**	**159.898.312**	**43.911.955**	**341.999.120**	**177.652.785**	**519.651.905**
Cambios en patrimonio												
Resultado integral.												
Ganancia (pérdida).									50.689.491	**50.689.491**	21.585.013	**72.274.504**
Otro resultado integral.			(14.065.668)	(7.875.861)	(508.093)	624.123	2.887.498	**(18.938.001)**		**(18.938.001)**	(626.198)	**(19.564.199)**
Resultado integral.										**31.751.490**	**20.958.815**	**52.710.305**
Dividendos.									(12.264.000)	**(12.264.000)**		**(12.264.000)**
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios.	0	0	(5.118.661)	0	0	0	(1.441.349)	**(6.560.010)**	3.579.209	**(2.980.801)**	(2.686.691)	**(5.667.492)**
Total de cambios en patrimonio	**0**	**0**	**(19.184.329)**	**(7.875.861)**	**(508.093)**	**624.123**	**1.446.149**	**(25.498.011)**	**42.004.700**	**16.506.689**	**18.272.124**	**34.778.813**
Saldo final ejercicio actual 31/12/2010	**136.133.418**	**2.055.435**	**152.177.196**	**(3.839.818)**	**(2.050.118)**	**(6.442.509)**	**(5.444.450)**	**134.400.301**	**85.916.655**	**358.505.809**	**195.924.909**	**554.430.718**

GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
Por los ejercicios terminados al 31 de Diciembre de 2010 y 2009.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Primas de emisión	Reservas						Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
			Superávit de revaluación	Reservas por diferencias de cambio por conversión	Reservas de coberturas de flujo de caja	Reservas de ganancias o pérdidas en la remedición de activos financieros disponibles para la venta	Otras reservas	Total reservas				
	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Saldo inicial período actual 01/01/2009	**136.133.418**	**2.055.435**	**177.426.196**	**9.510.578**		**(6.047.968)**	**(3.440.202)**	**177.448.604**	**13.121.196**	**328.758.653**	**179.590.629**	**508.349.282**
Cambios en patrimonio												
Resultado integral.												
Ganancia (pérdida).									37.953.488	**37.953.488**	12.114.887	**50.068.375**
Otro resultado integral.			(161.354)	(5.474.535)	(1.542.025)	(1.018.664)	(3.450.397)	**(11.646.975)**		**(11.646.975)**	(11.099.652)	**(22.746.627)**
Resultado integral.										**26.306.513**	**1.015.235**	**27.321.748**
Dividendos.									(10.080.000)	**(10.080.000)**		**(10.080.000)**
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios.	0	0	(5.903.317)	0	0	0	0	**(5.903.317)**	2.917.271	**(2.986.046)**	**(2.953.079)**	**(5.939.125)**
Total de cambios en patrimonio	**0**	**0**	**(6.064.671)**	**(5.474.535)**	**(1.542.025)**	**(1.018.664)**	**(3.450.397)**	**(17.550.292)**	**30.790.759**	**13.240.467**	**(1.937.844)**	**11.302.623**
Saldo final ejercicio anterior 31/12/2009	**136.133.418**	**2.055.435**	**171.361.525**	**4.036.043**	**(1.542.025)**	**(7.066.632)**	**(6.890.599)**	**159.898.312**	**43.911.955**	**341.999.120**	**177.652.785**	**519.651.905**

GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO
Por los ejercicios terminados al 31 de Diciembre de 2010 y 2009.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO	del al Nota	01/01/2010 31/12/2010 M$	01/01/2009 31/12/2009 M$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios.		765.426.313	524.695.251
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.		(616.636.268)	(408.962.652)
Pagos a y por cuenta de los empleados.		(21.161.232)	(19.109.029)
Otros pagos por actividades de operación.		(30.806.833)	(17.361.002)
Otros cobros y pagos de operación			
Dividendos recibidos.		2.003.094	2.364.542
Intereses pagados.		(21.546.999)	(26.921.380)
Intereses recibidos.		1.109.219	1.203.120
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).		(4.434.793)	(3.472.550)
Otras entradas (salidas) de efectivo.		6.115.204	4.723.865
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		**80.067.705**	**57.160.165**
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Actividades de inversión			
Flujos de efectivo utilizados en la compra de participaciones no controladoras.		0	(588)
Otros cobros por la venta de patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades.		54.322.465	0
Otros pagos para adquirir patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades.		(7.216.675)	(10.413.525)
Préstamos a entidades relacionadas		0	(309.339)
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo.		111.148	385.419
Compras de propiedades, planta y equipo.		(35.423.322)	(27.466.412)
Compras de activos intangibles.		(149.540)	(54.639)
Cobros procedentes del reembolso de anticipos y préstamos concedidos a terceros.		364.668	4.665.210
Otras entradas (salidas) de efectivo.		1.804.156	(16.661)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		**13.812.900**	**(33.210.535)**
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Actividades de financiación			
Importes procedentes de la emisión de acciones.		1.247.394	2
- Importes procedentes de préstamos de largo plazo.		0	10.000.000
- Importes procedentes de préstamos de corto plazo.		134.765.027	84.737.696
Total importes procedentes de préstamos.		134.765.027	94.737.696
Préstamos de entidades relacionadas.		52.500	0
Pagos de préstamos.		(163.015.568)	(96.010.867)
Pagos de pasivos por arrendamientos financieros.		(638.535)	(655.032)
Importe procedentes de subvenciones del gobierno.		0	0
Dividendos pagados.		(17.700.532)	(14.020.008)
Otras entradas (salidas) de efectivo.		88.167	(288.334)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		**(45.201.547)**	**(16.236.543)**
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios		**48.679.058**	**7.713.087**
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo			
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.		379.871	(65.813)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		**49.058.929**	**7.647.274**
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período.		26.574.004	18.926.730
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período.	**5**	**75.632.933**	**26.574.004**

1.- INFORMACION GENERAL

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

Los controladores últimos del grupo CGE son los miembros del pacto controlador integrado por el Grupo Familia Marín, Grupo Almería y Grupo Familia Pérez Cruz.

Gasco S.A. es una sociedad anónima abierta y tiene su domicilio social en Santo Domingo Nº 1061 en la ciudad de Santiago, República de Chile. La Sociedad se encuentra inscrita en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile bajo el Nº 0057 y cotiza sus acciones en la Bolsa de Comercio de Santiago y en la Bolsa Electrónica de Chile.

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

La emisión de estos estados financieros consolidados correspondientes al ejercicio terminado al 31 de Diciembre de 2010 fue aprobada por el Directorio en Sesión Ordinaria N° 2/11 de fecha 28 febrero de 2011, quien con dicha fecha autorizó además su publicación.

2.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES

Las principales políticas contables aplicadas en la preparación de los estados financieros consolidados se detallan a continuación. Estas políticas han sido aplicadas uniformemente en todos los ejercicios presentados, a menos que se indique lo contrario.

2.1.- Bases de preparación de los estados financieros consolidados

Los presentes estados financieros consolidados de la Sociedad han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB").

Los estados financieros consolidados han sido preparados de acuerdo con el principio de costo, modificado por la revaluación de propiedades, plantas y equipos, propiedades de inversión, activos financieros disponibles para la venta y ciertos activos y pasivos financieros (incluyendo instrumentos financieros derivados).

En la preparación de los estados financieros consolidados se han utilizado las políticas emanadas desde Compañía General de Electricidad S.A. para todas las subsidiarias incluidas en la consolidación.

En la preparación de los estados financieros consolidados se han utilizado determinadas estimaciones contables críticas para cuantificar algunos activos, pasivos, ingresos y gastos.

Las áreas que involucran un mayor grado de juicio o complejidad o áreas en las que los supuestos y estimaciones son significativos para los estados financieros consolidados se describen en la Nota N° 4.

Para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2009 se han efectuado reclasificaciones menores para facilitar su comparación con el ejercicio terminado al 31 de Diciembre de 2010, de acuerdo al nuevo modelo entregado por la Superintendencia de Valores y Seguros para el año 2010. Estas reclasificaciones no modifican el resultado ni el patrimonio del ejercicio anterior.

2.2.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por la Sociedad

Los siguientes estándares, interpretaciones y enmiendas son obligatorios por primera vez para los ejercicios financieros iniciados el 1 de enero de 2010:

- NIC 1, “Presentación de estados financieros”, vigente a contar del 1 de enero de 2010 con aplicación retrospectiva. La aplicación de esta interpretación no ha producido efectos significativos en los estados financieros de la Sociedad.

- NIC 27, “Estados financieros consolidados y separados”, vigente a contar del 1 de enero de 2010. Esta interpretación no es aplicable a los estados financieros de la Sociedad.

- NIC 36, “Deterioro de activos”, vigente a contar del 1 de enero de 2010. La aplicación de esta interpretación no ha producido efectos significativos en los estados financieros de la Sociedad.

- NIC 38, “Activos Intangibles”, vigente a contar del 1 de enero de 2010. La aplicación de esta interpretación no ha producido efectos significativos en los estados financieros de la Sociedad.

- Excepciones adicionales para los adoptantes por primera vez (enmiendas a la NIIF 1) fue emitida en julio de 2009. La enmienda es aplicable a contar de los ejercicios iniciados el 1 de enero de 2010. La enmienda no es aplicable a la Sociedad, ya que adoptó las NIIF a contar del 1 de enero de 2009.

- NIIF 2, “Pagos Basados en Acciones”. Vigente para períodos anuales iniciados el 1 de enero de 2010 o posteriores. Esta interpretación no es aplicable a la Sociedad, ya que no ha efectuado pagos en acciones.

- NIIF 3 (revisada) “Combinaciones de Negocios”, y las consecuentes enmiendas a la NIC 27, “Estados Financieros Consolidados y Separados”, NIC 28, “Inversiones en Asociadas”, NIC 31, “Participación en Negocios Conjuntos” y NIC 39 “Elección de partidas cubiertas” son aplicables de manera prospectiva a combinaciones de negocio para las cuales, la fecha de adquisición tenga lugar en el primer ejercicio anual iniciado el 1 de julio de 2009 o con posterioridad a esa fecha. La aplicación de esta norma no ha tenido efectos materiales en los estados financieros de la Sociedad.

- NIIF 5, “Activos no corrientes disponibles para la venta y operaciones discontinuas”, vigente a contar del 1 de enero de 2010. Esta interpretación no es aplicable a los estados financieros de la Sociedad.

- NIIF 7, “Instrumentos financieros”, vigente a contar del 1 de enero de 2010 con aplicación retrospectiva. Esta interpretación no es aplicable a los estados financieros de la Sociedad.

- CINIIF 9, “Revaluación de derivados implícitos”, vigente para períodos anuales iniciados el 1 de julio de 2009. Esta interpretación no es aplicable a los estados financieros de la Sociedad.

- CINIIF 14, “Límite sobre activos por beneficios, requerimientos mínimos de financiamiento y su interrelación”, vigente a contar del 1 de enero de 2010. Esta interpretación no es aplicable a los estados financieros de la Sociedad.

- CINIIF 16, “Cobertura de una inversión neta de una operación extranjera”. Vigente a contar de los estados financieros iniciados el 1 de julio de 2009. Esta interpretación no es aplicable a los estados financieros de la Sociedad.

- CINIIF 17, “Distribución de activos no monetarios a los dueños”. Vigente para períodos anuales iniciados el 1 de julio de 2009 o posteriores. Esta interpretación no es aplicable a la Sociedad, ya que no ha efectuado distribuciones de activos no monetarios a sus accionistas.

- CINIIF 18, “Transferencias de activos desde clientes” Vigente para transferencias de activos recibidos de clientes desde el 1 de julio de 2009 y subsecuentemente. La aplicación de esta interpretación no ha producido efectos significativos en los estados financieros de la Sociedad.

- Mejoras a NIIF 2009, fue emitida en abril de 2009. El conjunto de modificaciones menores a las diferentes normas establecen fechas de aplicación que varían de un estándar a otro, pero la mayor parte son exigibles desde el 1 de enero de 2010. La aplicación de dichas mejoras y enmiendas no han tenido efectos significativos sobre los estados financieros de la Sociedad.

2.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2010, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.

- NIC 24 (Revisada) “Revelación de parte relacionadas” emitida en noviembre de 2009. Reemplaza la NIC 24 “Revelación de parte relacionadas” emitida en 2003. NIC 24 (Revisada) debe ser adoptada a partir del 1 de enero de 2011. Su adopción temprana, tanto parcial como integral, está permitida.

- Enmienda a la NIC 32, Clasificación de derechos de emisión, emitida en octubre de 2009. Para aquellos derechos de emisión ofrecidos por un monto fijo de moneda extranjera, la práctica actual requiere que tales derechos sean registrados como

- obligaciones por instrumentos derivados. La enmienda señala que si tales instrumentos son emitidos a prorrata a todos los accionistas existentes para una misma clase de acciones por un monto fijo de dinero, éstos deben ser clasificados como patrimonio independientemente de la moneda en la cual el precio de ejercicio está fijado. La enmienda es aplicable a partir de los períodos anuales iniciados el 1 de febrero de 2010 y posteriores. La adopción anticipada está permitida.

- NIC 24, "Revelaciones sobre partes relacionadas", vigente a contar del 1 de enero de 2011. Esta interpretación no es aplicable a los estados financieros de la Sociedad.

- NIIF 9, "Instrumentos financieros" emitida en diciembre de 2009. Modifica la clasificación y medición de los activos financieros y se estima que afectará la contabilización que la Sociedad efectúa sobre dichos activos. La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2013 y su adopción anticipada es permitida. La Sociedad se encuentra evaluando los impactos de su aplicación. Sin embargo, los indicadores iníciales muestran que afectará la contabilización de sus activos financieros clasificados como Disponibles para la venta. La Sociedad no ha decidido aún la fecha de adopción de IFRS 9.

- CINIIF 13, "Programa de fidelización de clientes", vigente a contar del 1 de enero de 2011. Esta interpretación no es aplicable a los estados financieros de la Sociedad.

- Enmienda a la CINIIF 14, Pagos anticipados de obligaciones de tener un nivel de financiamiento mínimo, emitida en noviembre de 2009. La enmienda corrige una consecuencia no intencional de la CINIIF 14, "NIC 19-Limite en el activo por beneficios definidos, requerimientos de mantener un mínimo de financiación y su interacción". Sin la enmienda las entidades no podían reconocer como un activo lo prepagos efectuados voluntariamente para mantener un financiamiento mínimo. Lo anterior no era lo previsto cuando CINIIF 14 fue emitida y esta enmienda lo corrige. La enmienda es aplicable para períodos que comiencen el 1 de enero de 2011. Su adopción temprana es permitida y deberá ser aplicada de manera retrospectiva para efectos comparativos con períodos anteriores presentados.

- CINIIF 19, "Extinción de pasivos financieros con instrumentos de patrimonio". Esta enmienda clarifica los requerimientos de NIIF cuando una entidad renegocia los términos de un pasivo financiero con su acreedor y éste acepta cancelar total o parcialmente la deuda por acciones u otro instrumento de patrimonio. La interpretación es aplicable para ejercicios que comienzan a partir del 1 de julio de 2010 inclusive. La adopción temprana es permitida.

- Se han emitido mejoras a las NIIF 2010 en mayo de 2010. Las fecha efectivas de adopción de estas adopciones menores varían de estándar en estándar, pero la mayoría tiene fecha de adopción 1 de enero de 2011.

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

2.4.- Bases de consolidación

2.4.1.- Subsidiarias o filiales

Subsidiarias o filiales 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 las participaciones no controladas el cual incluiría cualquier activo o pasivo contingente a su valor justo. Por consecuencia, el interés no controlante se presenta a valor justo. 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.

2.4.2.- Transacciones y participaciones no controladoras

Gasco S.A. aplica la política de tratar las transacciones con las participaciones no controladoras como si fueran transacciones con accionistas de la Sociedad. En el caso de adquisiciones de participación no controladoras, la diferencia entre cualquier retribución pagada y la correspondiente participación en el valor en libros de los activos netos adquiridos de la subsidiaria se reconoce en el patrimonio. Las ganancias y pérdidas por bajas a favor de la participación no controladora, mientras se mantenga el control, también se reconocen en el patrimonio.

2.4.3.- Negocios conjuntos

Las participaciones en negocios conjuntos se integran por el método del valor patrimonial como se describe en la NIC 31 párrafo 38.

2.4.4.- Asociadas o coligadas

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

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

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

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

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

2.5.- Entidades subsidiarias

2.5.1.- Entidades de consolidación directa

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

Rut	Nombre sociedad	País	Moneda funcional	Porcentaje de participación en el capital y en los votos			
				2010			2009
				Directo	Indirecto	Total	Total
96.722.460-K	Metrogas S.A.	Chile	Peso chileno	51,8378%	0,0000%	51,8378%	51,8378%
96.636.520-K	Gasmar S.A.	Chile	Dólar	51,0000%	0,0000%	51,0000%	51,0000%
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Peso chileno	70,0056%	0,0000%	70,0056%	70,0056%
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Peso chileno	99,9091%	0,0909%	100,0000%	100,0000%
O-E	Gasco Argentina S.A.	Argentina	Peso argentino	95,0000%	5,0000%	100,0000%	100,0000%
79.738.350-3	Inversiones Invergas S.A.	Chile	Peso chileno	99,9980%	0,0020%	100,0000%	100,0000%
59.083.080-1	Gasco Grand Cayman Ltd.	Chile	Peso chileno	100,0000%	0,0000%	100,0000%	100,0000%
96.930.050-8	Inversiones Atlántico S.A.	Chile	Peso chileno	99,0000%	1,0000%	100,0000%	100,0000%
96.964.210-7	Automotive Gas Systems S.A.	Chile	Peso chileno	99,0000%	1,0000%	100,0000%	100,0000%
76.076.073-0	Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	Chile	Peso chileno	85,0000%	0,0000%	85,0000%	85,0000%
76.742.300-4	Gazel S.A.	Chile	Peso chileno	99,0000%	1,0000%	100,0000%	50,0000%
O-E	Inversiones Atlántico Colombia S.A.S.	Colombia	Peso colombiano	99,9965%	0,0035%	100,0000%	0,0000%
O-E	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Colombia	Peso colombiano	30,9640%	39,0365%	70,0005%	0,0000%

2.5.2.- Entidades de consolidación indirecta

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

Metrogas S.A.:

Rut	Nombre sociedad	País	Moneda funcional	Porcentaje de participación en el capital y en los votos			
				2010			2009
				Directo	Indirecto	Total	Total
96.867.260-6	Centrogas S.A.	Chile	Peso chileno	50,00000	49,99750	99,99750	99,99750
96.620.900-3	Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	Chile	Peso chileno	99,99500	0,00000	99,99500	99,99500
99.589.320-7	Financiamiento Doméstico S.A.	Chile	Peso chileno	99,90000	0,00000	99,90000	99,90000

2.5.3.- Cambios en el perímetro de consolidación

Con fecha 29 de diciembre de 2010 Gasco S.A. adquirió el 50% de propiedad de la sociedad Gazel S.A., 49% de forma directa, y el 1% restante, por intermedio de la subsidiaria Inversiones Atlántico S.A., con lo cual, adquiere el control de esta sociedad.

Durante el año 2010, Gasco S.A. constituyó en Colombia la subsidiaria Inversiones Atlántico Colombia S.A.S., sociedad cuyo objetivo es ser el vehículo de inversión en el mercado colombiano.

Gasco S.A., continuando con su proceso de expansión en la industria del gas licuado de Colombia, durante el año 2010 adquirió el 70% de la sociedad Inversiones GLP S.A.S. E.S.P., sociedad distribuidora de gas licuado en 15 de los 32 departamentos del país.

Con fecha 4 de noviembre de 2009, Gasco S.A. adquirió el 85% de propiedad de la sociedad Transportes e Inversiones Magallanes S.A.

2.6.- Transacciones en moneda extranjera

2.6.1.- Moneda funcional y de presentación

Las partidas incluidas en los estados financieros de cada una de las entidades de la Sociedad se valoran utilizando la moneda del entorno económico principal en que la entidad opera (“moneda funcional”). La moneda funcional y de presentación de Gasco S.A. es el Peso chileno, que constituye además la moneda de presentación de los estados financieros consolidados de la Sociedad.

Para el caso de la subsidiaria Gasmar S.A., su moneda funcional es el dólar estadounidense, para la subsidiaria Gasco Argentina S.A. su moneda funcional es el peso argentino y para las subsidiarias Inversiones Atlántico Colombia S.A.S. e Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. su moneda funcional es el peso colombiano.

2.6.2.- Transacciones y saldos

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

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 resultado del período o ejercicio en el que ocurra. 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, reciclando a resultados la porción devengada, cuando la partida cubierta impacta resultados.

2.6.3.- Tipos de cambio

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

Fecha	$ CL / US$	$ CL / UF	$ CL / $ AR	$ CL / $ Cop
31/12/2009	507,10	20.942,88	133,48	0,25
31/12/2010	468,01	21.455,55	117,78	0,25

CL $: Pesos chilenos
US $: Dólar estadounidense
U.F. : Unidades de fomento
AR $: Pesos argentinos
COP $: Pesos colombianos

2.6.4.- 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 de cambio existentes en las fechas de la transacción, en cuyo caso los ingresos y gastos se convierten en la fecha de las transacciones).

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

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

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

2.7. Información financiera por segmentos operativos

La información por segmentos se presenta de manera consistente con los informes internos proporcionados a los responsables de tomar las decisiones operativas relevantes. Dichos ejecutivos son los responsables de asignar los recursos y evaluar el rendimiento de los segmentos operativos, los cuales han sido identificados como: eléctrico, gas y servicios para los que se toman las decisiones estratégicas. Esta información se detalla en Nota N° 28.

2.8.- Propiedades, plantas y equipos

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

Los equipos, instalaciones y redes destinados al negocio 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.

Las tasaciones se llevan a cabo, a base del valor de mercado o valor de reposición técnicamente depreciado, según corresponda. La plusvalía por revalorización neta de los correspondientes impuestos diferidos se abona a la reserva por revaluación en el patrimonio neto registrada a través del estado de otros resultados integrales.

El resto de los activos fijos, tanto en su reconocimiento inicial como en su medición posterior, son valorados a su costo histórico menos la correspondiente depreciación y deterioro acumulado de existir.

Los costos posteriores (reemplazo de componentes, mejoras, ampliaciones, crecimientos, etc.) se incluyen en el valor del activo inicial o se reconocen como un activo separado, sólo cuando es probable que los beneficios económicos futuros asociados con los elementos 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 o período en el que se incurren.

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

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

Los aumentos en el valor en libros como resultado de la revaluación de los activos valorados mediante el método de retasación periódica se acreditan a los otros resultados integrales y a reservas en el patrimonio, en la cuenta reservas o superávit de revaluación. Las disminuciones que revierten aumentos previos al mismo activo se cargan a través de otros resultados integrales a la cuenta reserva o superávit de revaluación en el patrimonio; todas las demás disminuciones se cargan al estado de resultados. Cada año la diferencia entre la depreciación sobre la base del valor en libros revaluado del activo cargada al estado de resultados y de la depreciación sobre la base de su costo original se transfiere de la cuenta reserva o superávit de revaluación a las ganancias (pérdidas) acumulados neto de sus impuestos diferidos.

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.

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

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

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 resultados acumulados.

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 contabilizadas por el método de la participación, 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 en general no tiene una vida útil definida, por lo cual no estarán afectos a amortización. Sin embargo, la vida útil indefinida es objeto de revisión en cada ejercicio para el que se presente información, para determinar si la consideración de vida útil indefinida sigue siendo aplicable. Estos activos se someten a pruebas por deterioro de valor anualmente.

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 es 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.

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.
- 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 cierre 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 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 la fecha del Estado de Situación Financiera, que se clasifican como activos no corrientes. Los préstamos y cuentas por cobrar incluyen los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

2.12.3.- Activos financieros disponibles para la venta

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

Las adquisiciones y enajenaciones de activos financieros se reconocen en la fecha de negociación, es decir, la fecha en que la Sociedad se compromete a adquirir o vender el activo. Los activos financieros se reconocen inicialmente por el valor razonable más los costos de la transacción para todos los activos financieros no llevados a valor razonable con cambios en resultados. Los activos financieros a

valor razonable con cambios en resultados se reconocen inicialmente por su valor razonable, y los costos de la transacción se llevan a resultados.

Los activos financieros se dan de baja contablemente cuando los derechos a recibir flujos de efectivo de las inversiones han vencido o se han transferido y la Sociedad ha traspasado sustancialmente todos los riesgos y ventajas derivados de su titularidad.

Los activos financieros disponibles para la venta y los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se contabilizan posteriormente por su valor razonable (con contrapartida en otros resultados integrales y resultados, respectivamente). Los préstamos y cuentas por cobrar se registran por su costo amortizado de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

Las ganancias y pérdidas que surgen de cambios en el valor justo de activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se incluyen en el estado de resultados integrales en el período o ejercicio 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 por función 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 o 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 en el rubro “Otras ganancias (pérdidas)”.

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 Ingresos financieros. Los dividendos generados por instrumentos disponibles para la venta se reconocen en el estado de resultados en el rubro Otras ganancias (pérdidas) cuando se ha establecido el derecho de la Sociedad a percibir el pago de los dividendos.

Los valores razonables de las inversiones que cotizan se basan en precios de compra corrientes. Si el mercado para un activo financiero no es activo (y para los títulos que no cotizan), la Sociedad establece el valor razonable empleando técnicas de valoración que incluyen el uso de valores observados en transacciones libres recientes entre partes interesadas y debidamente informadas, la referencia a otros instrumentos sustancialmente similares, el análisis de flujos de efectivo descontados, y modelos de fijación de precios de opciones haciendo un uso máximo de información del mercado y confiando lo menos posible en información interna específica de la entidad. En caso de que ninguna técnica mencionada pueda ser utilizada para fijar el valor razonable, se registran las inversiones a su costo de adquisición neto de la pérdida por deterioro, si fuera el caso.

La Sociedad evalúa en la fecha de cada Estado de Situación Financiera si existe evidencia objetiva de que un activo financiero o un grupo de activos financieros puedan haber sufrido pérdidas por deterioro. En el caso de títulos de patrimonio clasificados como disponibles para la venta, para determinar si los títulos han sufrido pérdidas por deterioro se considerará si ha tenido lugar un descenso significativo o prolongado en el valor razonable de los títulos por debajo de su costo. Si existe cualquier evidencia de este tipo para los activos financieros disponibles para la 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.

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 "costos 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 "costos 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 o ejercicios 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 produzca una transacción proyectada la ganancia o pérdida acumulada en el patrimonio se transfiere inmediatamente al estado de resultados.

2.13.3.- Coberturas 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 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 resultados.

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 de acuerdo al método de precio medio ponderado (PMP).

Los costos de los productos terminados y de los productos en curso incluyen los costos de diseño.

Los costos de los productos terminados, de los productos en proceso, como los costos de construcción de transformadores y el de construcción de obras eléctricas para terceros, incluyen los costos de diseño, los materiales eléctricos, la mano de obra directa propia y de terceros y otros costos directos e indirectos de existir, los cuales no incluyen costos por intereses.

El valor neto realizable es el precio estimado de venta de un activo en el curso normal de la operación menos los costos estimados para terminar su producción y los necesarios para llevar a cabo las ventas.

2.15.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar

Las cuentas comerciales a cobrar se reconocen a su valor nominal, ya que los plazos medios de vencimiento no superan los 20 días y los retrasos respecto de dicho plazo generan intereses explícitos.

Se establece una provisión para pérdidas por deterioro de cuentas comerciales a cobrar cuando existe evidencia objetiva de que la Sociedad no será capaz de cobrar todos los importes que se le adeudan de acuerdo con los términos originales de las cuentas por cobrar. Algunos indicadores de posible deterioro de las cuentas por cobrar son dificultades

financieras del deudor, la probabilidad de que el deudor vaya a iniciar un proceso de quiebra o de reorganización financiera y el incumplimiento o falta de pago, como así también la experiencia sobre el comportamiento y características de la cartera colectiva.

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

2.18.- Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar

Las cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes se reconocen a su valor nominal, ya que su plazo medio de pago es reducido y no existe diferencia material con su valor razonable.

2.19.- Préstamos y otros pasivos financieros

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

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

2.20.- Impuesto a las ganancias e Impuesto diferido

El gasto por impuesto a las ganancias del ejercicio comprende al impuesto a la renta corriente y al impuesto diferido. El impuesto se reconoce en el estado de resultados, excepto cuando se trata de partidas que se reconocen directamente en el patrimonio en otros resultados integrales o provienen de una combinación de negocios.

El cargo por impuesto a la renta corriente se calcula sobre la base de las leyes tributarias vigentes a la fecha del Estado de situación financiera, en los países en los que las subsidiarias y asociadas de Gasco S.A. operan y generan renta gravable.

Los impuestos diferidos se calculan, de acuerdo con el método del pasivo basado en el balance, sobre las diferencias que surgen entre las bases tributarias de los activos y pasivos y sus importes en libros en los estados financieros. Sin embargo, si los impuestos diferidos surgen del reconocimiento inicial de un pasivo o un activo en una transacción distinta de una combinación de negocios que en el momento de la transacción no afecta ni al resultado contable ni a la ganancia o pérdida fiscal, no se contabiliza. El impuesto diferido se determina usando tasas impositivas (y leyes) aprobadas o a punto de aprobarse en la fecha del Estado de Situación Financiera y que se espera aplicar cuando el correspondiente activo por impuesto diferido se realice o el pasivo por impuesto diferido se liquide.

Los activos por impuestos diferidos se reconocen en la medida en que es probable que vaya a disponerse de beneficios fiscales futuros con los que se puedan 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.- Indemnizaciones por años de servicio (PIAS)

La Sociedad constituye pasivos por obligaciones por indemnizaciones por cese de servicios, en base a lo estipulado en los contratos colectivos e individuales del personal de sus subsidiarias. Si este beneficio se encuentra pactado, la obligación se trata, de acuerdo con NIC 19, de la misma manera que los planes de beneficios definidos y es registrada mediante el método de la unidad de crédito proyectada. El resto de los beneficios por cese de servicios se tratan según el apartado siguiente.

Los planes de beneficios definidos establecen el monto de retribución que recibirá un empleado al momento estimado de goce del beneficio, el que usualmente depende de uno o más factores, tales como, edad del empleado, rotación, años de servicio y compensación.

El pasivo reconocido en el estado de situación financiera es el valor presente de la obligación del beneficio definido 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 se tratan de acuerdo al método de la banda de fluctuación o corredor, y si corresponde se amortizan a resultados de acuerdo con lo dispuesto por la NIC 19, cuando su importe acumulado excede el 10% del valor presente de la obligación, en tal caso, el excedente se lleva a resultados en el plazo estimado remanente de la relación laboral de los empleados. Los costos de servicios pasados se reconocen inmediatamente en resultados.

2.21.3.- Premios de antigüedad

Gasco S.A. tiene pactado en algunas 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 o ejercicio en el que se producen.

2.21.4.- Participación en las utilidades

Gasco S.A. 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 las Sociedades.

2.22.- Provisiones

La Sociedad reconoce una provisión cuando está obligado contractualmente o cuando existe una práctica del pasado que ha creado una obligación asumida.

Las provisiones para contratos onerosos, litigios y otras contingencias se reconocen cuando:

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

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

2.23.- Subvenciones estatales

Las subvenciones gubernamentales se reconocen por su valor justo, cuando hay una seguridad razonable que la subvención se cobrara, y la Sociedad cumplirá con todas las condiciones establecidas.

Las subvenciones estatales relacionadas con costos, se difieren como pasivo y se reconocen en el estado de resultados durante el periodo necesario para correlacionarlas con los costos que pretenden compensar. Las subvenciones estatales relacionadas con las adquisición de propiedades plantas y equipos se presentan netas del valor del activo correspondiente y se abonan en el estados de resultados sobre una base lineal durante las vidas esperadas de los activos. Las subvenciones estatales relacionadas con bonificaciones a la mano de obra y al transporte de pasajeros se abonan directamente a resultado.

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 o plazos estimados de realización, como corrientes los con vencimiento igual o inferior a doce meses contados desde la fecha de corte de los estados financieros y como no corrientes, los mayores a ese período.

En el caso que existan obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo se encuentre asegurado, se reclasifican como no corrientes.

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 de 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 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 período o 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.- Contratos de construcción.

Los costos de los contratos de construcción a terceros se reconocen cuando se incurre en ellos. Los ingresos y costos del contrato de construcción se reconocen en resultados de acuerdo con el método de grado de avance. Cuando el resultado de un contrato de construcción no puede estimarse de forma fiable, los ingresos del contrato se reconocen sólo hasta el límite de los costos del contrato incurridos que sea probable que se recuperarán. Cuando el resultado de un contrato de construcción puede estimarse de forma fiable y es probable que el contrato vaya a ser rentable, los ingresos del contrato se reconocen durante el período del contrato. Cuando sea probable que los costos del contrato vayan a exceder el total de los ingresos del mismo, la pérdida esperada se reconoce inmediatamente como un gasto, o como parte de un contrato oneroso.

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

La composición de los activos consolidados indica que al 31 de diciembre de 2010, aproximadamente un 23% se encuentran radicados en el sector gas licuado, un 64% corresponde al sector gas natural y el resto a otras inversiones.

3.1 Riesgo de Mercado

3.1.1 Materias Primas

3.1.1.1 Gas Licuado

A través de su subsidiaria Gasco GLP S.A. y su unidad de negocios Gasco Magallanes en Chile y la subsidiaria Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. en Colombia. La Sociedad participa en el negocio de distribución de gas licuado, con una cobertura en Chile que se extiende entre la Región de Antofagasta y la Región de Magallanes, alcanzando al 31 de diciembre de 2010 una participación de mercado de 28% a nivel nacional. En Colombia, la sociedad distribuye gas licuado con presencia en 15 de los 32 departamentos del país, alcanzando al 31 de diciembre de 2010 una participación de mercado de 11%. Asimismo, a través de su subsidiaria Gasmar S.A., importa gas licuado para el mercado nacional.

Demanda

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

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

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 S.A., principal proveedor de gas licuado de Gasco GLP S.A., tiene la capacidad de minimizar este riesgo al importar este combustible desde distintos países del mundo tales como: Argentina, Arabia Saudita, Inglaterra, Noruega, Qatar entre otros. Asimismo, las compras nacionales se hacen a Enap a través de embarques provenientes de Cabo Negro, en la Región de Magallanes. En el mercado colombiano, la subsidiaria Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. realiza sus compras directamente a Ecopetrol S.A., sociedad de economía mixta, de carácter comercial,

organizada bajo la forma de sociedad anónima, del orden nacional, vinculada al Ministerio de Minas y Energía.

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

3.1.1.2 Gas natural

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 S.A. participa en esta actividad a través de sus subsidiarias Metrogas S.A., en las Regiones Metropolitana y del Libertador General Bernardo O'Higgins, Gas Sur S.A. e Innergy Holdings S.A. 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 S.A. y comercializa gas natural a través de Gasmarket S.A.. Gasco S.A. también participa en el transporte de gas natural a través de sus empresas relacionadas Gasoducto del Pacífico S.A. y Gasandes S.A.

Al finalizar el ejercicio, el número total de clientes abastecidos por Metrogas S.A., Gas Sur S.A. y Gasco Magallanes alcanza los 544.026, mientras que Gasnor S.A. provee de gas natural a 420.197 clientes.

Demanda

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

En relación con el riesgo de precios, esta actividad está expuesta a los riesgos de un negocio vinculado a los precios de los combustibles líquidos y gaseosos, cuyos valores tienen un comportamiento que es propio de commodities transados en los mercados internacionales.

Abastecimiento

Con respecto al riesgo de suministro, Gas Sur S.A. importa 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.

Para Metrogas S.A., el inicio de la operación comercial del Terminal de Regasificación de GNL en Quintero, en su modalidad “fast track”, cuya puesta en marcha se realizó en el mes de septiembre del año 2009, ha permitido complementar en un alto porcentaje, el gas natural que se recibía desde la República de Argentina, siendo este último marginal en la satisfacción de las necesidades con que cuenta actualmente la empresa.

En el nuevo escenario de suministro de gas natural, un evento de situación de emergencia que pudiera implicar una interrupción de suministro a los clientes residenciales y comerciales es altamente improbable. En todo caso, Metrogas S.A. dispone de un sistema de respaldo de gas natural simulado, el cual puede ser inyectado en las redes en reemplazo del gas natural, y que estuvo en operación hasta agosto de 2009, con el objeto de asegurar el suministro a los clientes residenciales y comerciales, durante el tiempo de la emergencia.

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

Cabe tener presente, que la Resolución Exenta N° 2607 de fecha 31 de diciembre de 2009 de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), en razón de haberse superado parcialmente la crisis de suministro de gas natural con la entrada en operación del terminal de regasificación de GNL, dejó sin efecto para la zona centro de Chile la Resolución Exenta Nº754/2004 de la SEC, y sus posteriores modificaciones, la cual instruye la adopción de medidas ante una contingencia en el suministro de gas natural.

Actualmente, con la operación comercial del terminal de Quintero en etapa de “fast track”, Metrogas S.A. está importando el gas natural desde el mercado internacional.

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.

En el año 2009, la subsidiaria Transportes e Inversiones Magallanes S.A. (en adelante TIMSA) se adjudicó la licitación del servicios de transporte de pasajeros de la ciudad de Magallanes, por un plazo de cinco años, pudiendo extenderse en una año más.

Con fecha 31 de mayo de 2010, TIMSA inició su operación de servicio de transporte de pasajeros en la ciudad de Punta Arenas, logrando a la fecha, una demanda superior a los 4 millones de pasajeros, logrando una penetración de mercado cercana al 35% del transporte público en sus primeros siete meses de operación.

Los buses adquiridos son de última generación, teniendo la particularidad que el combustible utilizado para su operación es el gas natural.

Es importante destacar, que la utilización del gas natural como fuente de suministro de energía de los buses, es una experiencia única en Chile, la cual ha sido bien acogida por la comunidad de Magallanes, producto de las bondades ecológicas, calidad de servicio y competitividad de las tarifas que involucra este proyecto.

La licitación de los recorridos, como también la circulación de los buses se encuentra regulado por el Ministerio de Transporte y Telecomunicaciones, específicamente de acuerdo a las resoluciones N°s 122, 129 y 212, además se debe cumplir con todas las normativas legales que regulan el transporte público en Chile.

En lo que respecta a la fuente de suministro de gas natural, la ENAP, único proveedor de este combustible en la región de Magallanes, mantiene un contrato de abastecimiento con GASCO, lo que asegura el suministro continuo de gas natural para la Región de Magallanes y la Antártica Chilena.

La tarifa cobrada a los pasajeros, se determina en función a un polinomio que considera variables como el precio del combustible, el índice costo de mano de obra nominal, el precio de neumáticos y el valor de reposición de un bus, pudiendo ajustarse mensualmente en caso que proceda.

3.2 Riesgo Financiero

3.2.1 Riesgo de Crédito

Los negocios en que participan las empresas de la Sociedad, especialmente aquéllas que desarrollan su actividad en el sector gas en Chile, principal fuente de resultados y flujos para Gasco S.A., 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 S.A. y subsidiarias, al 31 de diciembre de 2010, se ha estructurado en un 79% en el pasivo no corriente (largo plazo), principalmente mediante bonos, además de créditos bancarios. El reducido riesgo de refinanciamiento se circunscribe a aquella porción de deuda financiera que se encuentra radicada en el pasivo corriente (corto plazo). Adicionalmente, las empresas de la Sociedad poseen líneas de crédito disponibles para operaciones de corto plazo con diversos bancos nacionales.

3.2.2 Riesgo de Liquidez

El riesgo de liquidez en las empresas de la Sociedad, 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 Sociedad. Al 31 de diciembre de 2010, la deuda financiera consolidada posee un plazo promedio de 6,0 años y una tasa de interés promedio de U.F. + 5,09%.

3.2.3 Riesgo de Tasas de interés

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

Gasco S.A. posee una baja exposición al riesgo asociado a las fluctuaciones de las tasas de interés en el mercado, ya que el 83% de la deuda financiera a nivel consolidado se encuentra estructurada a tasa fija, principalmente en forma directa, y en una leve proporción mediante un contrato de derivados (Swap).

El detalle de la deuda al 31 de diciembre de 2010 y 2009, es la siguiente:

Composición de la deuda	31/12/2010 M$	%	31/12/2009 M$	%
Deuda a tasa fija	348.615.872	83%	362.207.765	83%
Deuda a tasa fija mediante derivados	17.225.609	4%	18.872.200	4%
Deuda a tasa variable	54.020.373	13%	57.504.160	13%
Total deuda financiera	**419.861.854**	**100%**	**438.584.125**	**100%**

Al efectuar un análisis de sensibilidad sobre la porción de deuda que se encuentra estructurada a tasa variable, el efecto en resultados bajo un escenario en que las tasas fueran 1% superior a las vigentes sería de M$ 135.051 de mayor gasto por intereses durante el trimestre recién concluido. Por el contrario si el 100% de la deuda estuviera estructurada a tasa variable, el efecto en resultados del escenario anterior sería M$ 1.049.655 de mayor gasto.

3.2.4 Riesgo de Tipo de Cambio

La moneda funcional utilizada por Gasco S.A. es el peso chileno, acorde con el perfil de ingresos y costos de las empresas chilenas de la Sociedad, como se indicó en los párrafos anteriores. En consecuencia, con el fin de mantener un equilibrio entre los flujos operacionales y los flujos de sus pasivos financieros, la denominación de la deuda financiera es principalmente en Unidades de Fomento o pesos chilenos.

El detalle de la deuda al 31 de diciembre de 2010 y 2009, es la siguiente:

Composición de la deuda	31/12/2010 M$	%	31/12/2009 M$	%
Deuda en CL $ o UF	392.672.794	94%	432.122.948	99%
Deuda US $	25.674.895	6%	6.461.178	1%
Deuda Cop $	1.514.165	0%	0	0%
Total deuda financiera	**419.861.854**	**100%**	**438.584.126**	**100%**

Al 31 de diciembre de 2010, Gasco S.A. mantiene un 85% de sus deudas financieras expresadas en UF, lo que genera un efecto en la valorización de estos pasivos respecto del peso. Para dimensionar el efecto de la variación de la UF en el resultado antes de impuestos, se realizó una sensibilización de esta unidad de reajuste, determinando que ante un alza de un 1% en el valor de la UF al 31 de diciembre de 2010, los resultados antes de impuestos hubieran disminuido en M$ 3.618.781 y lo contrario sucede en el evento que la UF disminuya en un 1%.

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

Como parte del proceso de evaluación de riesgo, se ha realizado un análisis del valor de mercado que tendrían los pasivos bancarios, bonos, efectos de comercio y pasivos de cobertura de la empresa al 31 de diciembre de 2010. Dicho análisis tiene por objetivo obtener el valor presente de los flujos de caja futuros de cada deuda financiera vigente, utilizando tasas representativas de las condiciones de mercado de acuerdo al riesgo de la Sociedad y al plazo remanente de la deuda.

Composición de la deuda	Valor libro deuda al 31/12/2010	Valor de mercado deuda al 31/12/2010	Diferencia (%)	Valor libro deuda al 31/12/2009	Valor de mercado deuda al 31/12/2009	Diferencia (%)
Efectos de comercio	0	0	0,0%	15.000.000	15.059.073	0,4%
Bonos	273.661.098	323.540.256	18,2%	280.707.673	325.918.155	16,1%
Deudas bancarias	151.779.803	152.384.240	0,4%	146.139.411	145.666.311	-0,3%
Total pasivos financieros	**425.440.901**	**475.924.496**	**18,6%**	**441.847.084**	**486.643.539**	**16,2%**

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

Gasco S.A., registra sus deudas de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva, mencionado en el punto Nº 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 diciembre de 2010 y 2009, considerando los flujos netos comprometidos con terceros es el siguiente:

31-12-2010

A diciembre de 2010	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	Total
Bancos	65.948.214	50.477.299	29.906.280	0	0	146.331.793
Bonos	18.568.371	22.397.268	22.475.282	34.943.200	187.061.630	285.445.751
Total	**84.516.585**	**72.874.567**	**52.381.562**	**34.943.200**	**187.061.630**	**431.777.544**
	20%	**17%**	**12%**	**8%**	**43%**	**100%**

31-12-2009

A diciembre 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	Total
Bancos	11.707.432	86.060.282	45.297.650	0	0	143.065.364
Efectos de comercio	15.000.000	0	0	0	0	15.000.000
Bonos	18.168.665	29.405.181	21.404.762	31.319.731	193.022.313	293.320.652
Total	**44.876.097**	**115.465.463**	**66.702.412**	**31.319.731**	**193.022.313**	**451.386.016**
	10%	**26%**	**15%**	**7%**	**43%**	**100%**

3.3 .- Riesgo de Crédito Deudores Comerciales y otras Cuentas por Cobrar

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: al 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 S.A. 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.

Al 31 de diciembre del 2010, los Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, corrientes y no corrientes, netos de provisión de deterioro asciende a M$ 75.781.137.

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, al 31 de diciembre de 2010, un 6% 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 Libro 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 en la Sociedad.

3.4 .- 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 CGE.

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

Las estimaciones y criterios usados son continuamente evaluados y se basan en la experiencia histórica y otros factores, incluyendo la expectativa de ocurrencia de eventos futuros que se consideran razonables de acuerdo con las circunstancias.

La Sociedad efectúa estimaciones y supuestos respecto del futuro. Las estimaciones contables resultantes por definición muy pocas veces serán iguales a los resultados reales. Las estimaciones y supuestos que tienen un riesgo significativo de causar un ajuste material a los saldos de los activos y pasivos en el próximo año se presentan a continuación.

4.1.- Estimación del deterioro de la plusvalía comprada

La Sociedad evalúa anualmente o en caso de tener indicios si la plusvalía mercantil ha sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la Nota N° 2.09. Los montos recuperables de las unidades generadoras de efectivo han sido determinados sobre la base de cálculos de sus valores en uso.

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

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

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

Gasco S.A. 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 S.A. 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 S.A. 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° 20 se presenta información adicional al respecto.

4.4.- Tasaciones de propiedad, plantas y equipos

La Sociedad efectúa periódicamente retasaciones de partes significativas de sus propiedades, plantas y equipos.

En el caso de la infraestructura, la valorización se determina en función al costo de reposición, descontando las depreciaciones por desgaste físico, a partir de la formula de Marston y Agg.

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 tasas de interés, factores de reajustes e indexación y estimaciones de vidas útiles.

5.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2010 y 2009 es la siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$
Efectivo en caja.	709.320	486.851
Saldos en bancos.	11.435.126	2.161.456
Depósitos a corto plazo.	12.002.280	10.747
Otro efectivo y equivalentes al efectivo.	51.486.207	23.914.950
Total	**75.632.933**	**26.574.004**

Al 31 de diciembre de 2010 los Otro Efectivo y Equivalentes al Efectivo, están compuestos por M$ 47.380.326 de cuotas de fondos mutuos de renta fija y M$ 4.105.881 de inversiones en pactos. Para el ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2009, el saldo se compone de M$ 23.504.518 de cuotas en Fondos Mutuos y M$ 410.432 de inversiones en Pactos.

El efectivo y equivalentes a efectivo incluido en los estados consolidados de situación financiera al 31 de diciembre de 2010 y 2009 no difieren del presentado en los Estados Consolidados de Flujos de Efectivo.

La composición del rubro por tipo de monedas al 31 de Diciembre de 2010 y 2009 es la siguiente:

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	CL $	67.645.862	26.150.221
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	US $	3.281.273	422.308
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	Cop $	4.704.722	0
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	AR $	1.076	1.475
Total		**75.632.933**	**26.574.004**

6.- OTROS ACTIVOS FINANCIEROS

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2010 y 2009 es la siguiente:

Otros activos financieros	31/12/2010		31/12/2009	
	Corrientes M$	No corrientes M$	Corrientes M$	No corrientes M$
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados.	12.976	0	0	0
Activos de cobertura.	18.415	0	98.714	0
Activos financieros disponibles para la venta.	0	7.351.542	0	5.915.009
Total	**31.391**	**7.351.542**	**98.714**	**5.915.009**

6.1.- Activos y pasivos de cobertura

Gasco S.A., manteniendo la política de gestión de riesgos, tiene suscritos contratos de derivados que cubren las variaciones de tasas de interés, unidades de reajuste, tipos de cambio y variaciones de precio del gas licuado y gas natural. Estos derivados han sido designados como de cobertura y se clasifican bajo los rubros “otros activos financieros y pasivos financieros”.

Los contratos de derivados que no hayan aun madurado, serán valorizados a su valor justo y reconocidos sus resultados en cuentas de activos o pasivos, según corresponda, y en la cuenta de patrimonio denominada Otro resultado integral o en el resultado del ejercicio, según el tipo de cobertura.

La Sociedad, al 31 de diciembre de 2010, tiene suscrito con el banco Corpbanca un contrato de derivado “Swaps” de cobertura de moneda y tasa de interés, que redenomina una deuda en pesos a tasa variable de TAB pesos a 180 días más 0,25% anual, a una deuda a tasa fija de 3,88% anual, expirando el contrato el 4 de octubre de 2012. Este contrato califica como un contrato de cobertura de flujo de efectivo, registrando las diferencias del valor justo en el patrimonio, bajo la denominación Otro resultado integral, de acuerdo a lo señalado en la NIC 39 e IFRS 7.

Durante el ejercicio terminado al 31 de Diciembre de 2010, la Sociedad ha reconocido en el Patrimonio neto un cargo ascendente a M$ 508.093 por efectos de variación de valores justos, netos de impuestos diferidos, atribuibles a los accionistas de la matriz.

Los derivados de tipo de cambio se denominan como de cobertura de valor razonable y cobertura de flujo de efectivo, dependiendo de la naturaleza de la operación.

La subsidiaria Metrogas S.A. tiene suscritos contratos de derivados de riesgo de variación de precios de “commodities”, bajo la modalidad de opciones y swaps, para cubrir riesgos de mercado de precios y el riesgo temporal, respectivamente. Estos derivados han sido designados como de cobertura a valor razonable y se clasifican bajo el nombre “activos de cobertura” o “pasivos de cobertura”, según corresponda.

Los instrumentos derivados de la subsidiaria Metrogas S.A. se consideran como de cobertura de valor justo de las existencias. Esto se fundamenta en que la operación no busca fijar el precio de compra del gas, sino que comprar a un precio de mercado y no tener existencias valoradas a precios fuera de mercado.

La subsidiaria Gasmar S.A., para las coberturas de tipo de cambio, su valor justo se determinará por la compensación que resulte considerando como tipo de cambio de maduración el valor futuro vigente a la fecha de cierre, actualizada a su valor presente por la tasa TAB nominal de 30 días vigentes a esa misma fecha. En los derivados de tipo de cambio, para determinar el valor futuro vigente a la fecha de cierre se emplearán los puntos forward a una semana de plazo y a 30 días plazo publicados por Reuters, a los que se agregará el valor del dólar observado a la fecha de cierre.

Para los contratos derivados de propano, el valor justo se determinará por la compensación que resulte considerando como cotización del propano de maduración el valor futuro vigente a la fecha de cierre, actualizada a su valor presente por la tasa Libor de 15, 30 y 60 días vigente a esa misma fecha. Los precios futuros serán los publicados por Reuters a la fecha de cierre para los meses siguientes.

Gasco S.A. y sus subsidiarias Gasco GLP S.A., Metrogas S.A., Gasmar S.A., Inversiones Atlántico Colombia S.A.S. e Inversiones GLP S.A.S. E.S.P., presentan al 31 de diciembre de 2010 partidas pendientes de liquidar, cuyos efectos se registran en el patrimonio, bajo la denominación Reservas de Cobertura o en el resultado del ejercicio, según corresponda.

La Sociedad, no ha reconocido en cuentas de resultados ineficiencias de partidas cubiertas con instrumentos derivados.

La composición de los activos y pasivos de cobertura al 31 de Diciembre de 2010 y 2009, se detallan en los siguientes cuadros:

6.1.1. Otros activos financieros

Activos de coberturas corrientes y no corrientes					Valor justo			
					Corrientes		No corrientes	
Sociedad	Tipo de contrato	Tipo de cobertura	Riesgo de cobertura	Partida cubierta	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$
Metrogas S.A.	Opción	Valor razonable	Exposición de las variaciones de precios de commodities (gas natural).	Existencias de gas	0	76.960	0	0
Gasmar S.A.	Forward	Flujo de efectivo	Exposición de las variaciones de precios de gas licuado.	Existencias de gas	0	7.251	0	0
Gasco GLP S.A.	Forward	Valor razonable	Exposición de las variaciones de precios de gas licuado.	Existencias de gas	0	14.503	0	0
Inversiones Atlántico Colombia S.A.S.	Forward	Flujo de efectivo	Exposición de variación de tipo de cambio.	Moneda	9.957	0	0	0
Inversiones GLP S.A.S E.S.P.	Forward	Flujo de efectivo	Exposición de variación de tipo de cambio.	Moneda	8.458	0	0	0
Total					**18.415**	**98.714**	**0**	**0**

6.1.2. Pasivos financieros

Pasivos de coberturas corrientes y no corrientes					Valor justo			
					Corrientes		No corrientes	
Sociedad	Tipo de contrato	Tipo de cobertura	Riesgo de cobertura	Partida cubierta	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$
Gasco S.A.	Swap	Flujo de efectivo	Exposición de variaciones de tasa de interés variable.	Moneda y tasa de interés	0	0	2.420.098	1.861.560
Gasmar S.A.	Swap	Flujo de efectivo	Exposición de las variaciones de precios de gas licuado.	Existencias de gas	12.569	0	0	0
Gasmar S.A.	Forward	Flujo de efectivo	Exposición de las variaciones de precios de gas licuado.	Moneda y tasa de interés	133.858	0	0	0
Metrogas S.A.	Opción	Valor razonable	Exposición de las variaciones de precios de commodities (gas natural).	Existencias de gas	3.005.065	1.401.398	0	0
Gasco GLP S.A.	Forward	Valor razonable	Exposición de las variaciones de precios de gas licuado.	Moneda y tasa de interés	7.458	0	0	0
Total					**3.158.950**	**1.401.398**	**2.420.098**	**1.861.560**

6.2.- Activos financieros disponibles para la venta

La composición de los activos financieros disponibles para la venta al 31 de Diciembre de 2010 y 2009, es el siguiente:

Activos financieros disponibles para la venta	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2010	31/12/2009	31/12/2010	31/12/2009
	M$	M$	M$	M$
Instrumentos de patrimonio.	0	0	7.351.542	5.915.009
Total	**0**	**0**	**7.351.542**	**5.915.009**

El detalle de los instrumentos de patrimonio son los siguientes al 31 de diciembre de 2010 y 2009.

Detalle de los instrumentos de patrimonio					No corrientes	
R.U.T	Sociedad	Número de acciones	Porcentaje participación		31/12/2010	31/12/2009
			31/12/2010	31/12/2009	M$	M$
O-E	Gasoductos Gasandes S.A.(Argentina)	10.850.710	13,00%	13,00%	4.997.423	4.000.756
96.721.360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	22.464	13,00%	13,00%	2.276.039	1.822.114
O-E	Portland General Electric CO.	1.010	0,00%	0,00%	0	14.059
92.970.000-7	Cem S.A.	257.174	0,09%	0,09%	45.818	45.818
99.581.910-4	Gráfica Puerto Madero S.A.	240	0,00%	0,00%	8.531	8.531
90.694.000-0	Empresa Periodística La Nación	240	0,24%	0,24%	8.531	8.531
91.968.000-8	Inmobiliaria Club de la Unión de Pta. Arenas S.A.	50	5,68%	5,68%	6.960	6.960
70.497.500-7	Estadio Español de Concepción S.A.	14	0,00%	0,00%	3.886	3.886
73.116.100-3	Instituto de la Construcción	0	0,00%	0,00%	2.904	2.904
70.393.200-2	Club de Campo la Posada S.A.	6	0,00%	0,00%	1.167	1.167
70.024.300-1	Sociedad de Fomento Fabril	676	0,26%	0,26%	282	282
70.341.300-5	Corporación Club Concepción	1	0,00%	0,00%	1	1
Total					**7.351.542**	**5.915.009**

6.3.- Jerarquías del valor razonable

Los instrumentos financieros que han sido contabilizados a valor justo en el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2010 y 2009, han sido medidos en base a las metodologías previstas en la NIC 39. Dichas metodologías aplicadas para cada clase de instrumentos financieros se clasifican según su jerarquía de la siguiente manera:

- Nivel I: Valores o precios de cotización en mercados activos para activos y pasivos idénticos.
- Nivel II: información ("inputs") provenientes de fuentes distintas a los valores de cotización del Nivel I, pero observables en mercado para los activos y pasivos ya sea de manera directa (precios) o indirecta (obtenidos a partir de precios).
- Nivel III: Inputs para activos o pasivos que no se basan en datos de mercados observables.

La siguiente tabla presenta los activos y pasivos financieros que son medidos a valor razonable al 31 de diciembre de 2010 y 2009, en la medida que existan saldos vigentes a la fecha de cierre de los estados financieros:

6.3.1.- Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados.

Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados.			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
Activos financieros	31/12/2010		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M$	M$	M$
Activos financieros a valor razonable con cambio en resultados.	12.976	0	0	0	12.976
Total	**12.976**	**0**	**0**	**0**	**12.976**

6.3.2.- Activos por Instrumentos financieros medidos a valor razonable.

Instrumentos financieros medidos a valor razonable			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
Activos financieros	31/12/2010		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M$	M$	M$
Derivados de cobertura de flujo de caja.	18.415	0	0	18.415	0
Total	**18.415**	**0**	**0**	**18.415**	**0**

Instrumentos financieros medidos a valor razonable			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
Activos financieros	31/12/2009		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M$	M$	M$
Derivados de cobertura de flujo de caja.	7.251	0	0	7.251	0
Derivados de cobertura valor razonable.	91.463	0	0	91.463	0
Total	**98.714**	**0**	**0**	**98.714**	**0**

6.3.3.- Pasivos por instrumentos financieros medidos a valor razonable.

Instrumentos financieros medidos a valor razonable			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
Pasivos financieros	31/12/2010		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M$	M$	M$
Derivados de cobertura de flujo de caja.	146.427	2.420.098	0	2.566.525	0
Derivados de cobertura valor razonable.	3.012.523	0	0	3.012.523	0
Total	**3.158.950**	**2.420.098**	**0**	**5.579.048**	**0**

Instrumentos financieros medidos a valor razonable			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
Pasivos financieros	31/12/2009		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M$	M$	M$
Derivados de cobertura de flujo de caja.	0	1.861.560	0	1.861.560	0
Derivados de cobertura valor razonable.	1.401.398	0	0	1.401.398	0
Total	**1.401.398**	**1.861.560**	**0**	**3.262.958**	**0**

6.3.4.- Activos financieros disponibles para la venta.

Activos financieros disponibles para la venta			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
	31/12/2010		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M$	M$	M$
Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	0	4.997.423	0	0	4.997.423
Gasoducto Gasandes S.A.	0	2.276.039	0	0	2.276.039
Otros (Gasco S.A.)	0	78.080	0	0	78.080
Total	**0**	**7.351.542**	**0**	**0**	**7.351.542**

Activos financieros disponibles para la venta			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
	31/12/2009		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No Corrientes	M$	M$	M$
Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	0	4.000.756	0	0	4.000.756
Gasoductos Gasandes S.A.	0	1.822.114	0	0	1.822.114
Portland General Electric CO.	0	14.059	0	0	14.059
Otros (Gasco S.A.)	0	78.080	0	0	78.080
Total	**0**	**5.915.009**	**0**	**0**	**5.915.009**

Un porcentaje significativo de los valores razonables de los activos financieros disponibles para la venta que no son comercializados en un mercado activo, han sido determinados utilizando técnicas de valuación como lo señala la nota 4.2. El valor razonable de las inversiones menores que no tienen un precio de mercado cotizado en un mercado activo, han sido valorizados a su costo de adquisición por la baja materialidad que ellos representan.

Al respecto, en lo que dice relación con la inversión de Metrogas S.A. en Gasandes Argentina S.A. y Gasandes S.A., equivalente a una participación accionaria del 13%, y a lo expresado en nota N° 19, 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 un deterioro al valor contable de esta inversión a la fecha de transición, 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. Al 31 de diciembre de 2010, la subsidiaria Metrogas S.A., actualizó la provisión existente, reflejando los efectos en Nota Nº 19.

Conforme a NIC 39, las variaciones en el valor justo de estas inversiones son registradas en otros resultados integrales y acumuladas en patrimonio hasta su realización.

7.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2010 y 2009 es la siguiente:

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$
Deudores comerciales, neto.	57.961.962	38.121.297	236.646	266.362
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, neto.	2.995.030	3.054.330	2.794.298	3.281.198
Otras cuentas por cobrar, neto.	9.207.220	8.172.962	2.585.981	4.979.643
Total	**70.164.212**	**49.348.589**	**5.616.925**	**8.527.203**

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$
Deudores comerciales, bruto.	65.924.634	46.278.916	236.646	266.362
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, bruto.	3.362.821	3.235.908	2.794.298	3.281.198
Otras cuentas por cobrar, bruto.	9.242.220	8.172.962	2.585.981	4.979.643
Total	**78.529.675**	**57.687.786**	**5.616.925**	**8.527.203**

Los plazos de vencimiento de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vigentes o por vencer al 31 de diciembre de 2010 y 2009 son los siguientes:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar por vencer	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$
Con vencimiento menor de tres meses.	56.820.335	33.462.258	0	0
Con vencimiento entre tres y seis meses.	1.208.265	2.142.741	0	0
Con vencimiento entre seis y doce meses.	1.814.691	1.812.802	0	0
Con vencimiento mayor a doce meses.	0	0	5.616.925	8.527.203
Total	**59.843.291**	**37.417.801**	**5.616.925**	**8.527.203**

Los plazos de vencimiento de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos al 31 de diciembre de 2010 y 2009 son los siguientes:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$
Con vencimiento menor de tres meses.	9.534.065	10.385.313
Con vencimiento entre tres y seis meses.	1.083.528	1.253.559
Con vencimiento entre seis y doce meses.	1.529.406	1.812.021
Con vencimiento mayor a doce meses.	6.539.385	6.819.092
Total	**18.686.384**	**20.269.985**

El detalle del deterioro de deudores comerciales al 31 de diciembre de 2010 y 2009 es el siguiente:

Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$
Deudores comerciales.	7.962.672	8.157.619
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero.	367.791	181.578
Otras cuentas por cobrar.	35.000	0
Total	**8.365.463**	**8.339.197**

El movimiento de la provisión por deterioro de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 31 de diciembre de 2010 y 2009, se muestra en el siguiente cuadro:

Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$
Saldo inicial.	8.339.197	7.092.251
Baja de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deteriorados del período.	(1.525.960)	(660.955)
Aumento (disminución) del período.	1.552.226	1.907.901
Total	**8.365.463**	**8.339.197**

El detalle en resultados del deterioro al 31 de diciembre de 2010 y 2009, por rubros es el siguiente:

Efecto en resultado de la provisión en el período	Saldo al	
	01/01/2010 31/12/2010 M$	01/01/2009 31/12/2009 M$
Deudores comerciales.	1.552.226	1.907.901
Total	**1.552.226**	**1.907.901**

El valor justo de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar no difiere significativamente del valor de libros presentado. Asimismo, el valor libros de los deudores y clientes por cobrar en mora no deteriorados y deteriorados representan una aproximación razonable al valor justo de los mismos, ya que incluyen un interés explícito por el retraso en el pago y consideran una provisión de deterioro cuando existe evidencia objetiva de que la sociedad no será capaz de cobrar el importe que se le adeuda, aún luego de aplicar las acciones de cobranza.

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 3.3).

Dentro del rubro “Otros” se clasifican los saldos por cobrar del fideicomiso financiero TGN. Además, se clasifican bajo este rubro los títulos emitidos por HSBC Argentina S.A. en su calidad de fiduciario del fideicomiso financiero Transportadora de Gas del Norte Serie 01. La adquisición de estos títulos se efectúo con fecha 26 de marzo de 2004.

7.1.- Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero.

El detalle de las Cuentas por Cobrar por Arrendamiento Financiero al 31 de diciembre de 2010 y 2009 es el siguiente:

Pagos mínimos a recibir por arrendamiento, arrendamientos financieros	31/12/2010			31/12/2009		
	Bruto	Interés	Valor presente	Bruto	Interés	Valor presente
	M$	M$	M$	M$	M$	M$
No posterior a un año.	4.026.815	(1.031.785)	2.995.030	4.089.586	(1.035.256)	3.054.330
Posterior a un año pero menor de cinco años.	3.861.718	(1.067.420)	2.794.298	4.395.019	(1.113.821)	3.281.198
Total	**7.888.533**	**(2.099.205)**	**5.789.328**	**8.484.605**	**(2.149.077)**	**6.335.528**

Arrendamiento financiero	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$
Ingresos financieros por devengar de arrendamientos financieros.	2.099.205	2.149.077

8.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES 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. No existen deudas de dudoso cobro, razón por la cual no se ha constituido una provisión de deterioro para estas transacciones.

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.

Los saldos y transacciones con partes relacionadas se ajustan a lo establecido en el artículo Nº 89 de la Ley Nº 18.046, que establece que las operaciones entre sociedades coligadas, entre la matriz y sus subsidiarias 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.

8.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas

8.1.1. Cuentas por cobrar a entidades relacionadas

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2010 y 2009 es la siguiente:

Cuentas por cobrar a entidades relacionadas							Saldos al			
							Corrientes		No corrientes	
R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Mone-da	31/12/2010	31/12/2009	31/12/2010	31/12/2009
							M$	M$	M$	M$
91.806.000-6	Abastecedora de Combustibles S.A.	Chile	Venta de Gas Licuado	Hasta 90 días	Accionista de Subsidiaria	CL $	2.512.967	1.178.605	0	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Venta de Gas Licuado	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	411	610	0	0
99.520.000-7	Cía. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Venta de Gas Natural	Hasta 90 días	Accionista de Subsidiaria	CL $	42.163	4.829	0	0
91.143.000-2	Cía. Nac. de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Venta de Gas Licuado	Hasta 90 días	Matriz Común	CL $	0	214	0	0
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Venta de Gas Licuado	Hasta 90 días	Matriz Común	CL $	962	4.224	0	0
88.221.200-9	Edelmag S.A.	Chile	Venta de Gas Natural	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	636.111	623.814	0	0
65.166.730-5	Fundación Gasco	Chile	Reembolso de Gastos	Más de 90 días y hasta 1 año	Indirecta	CL $	189	8.745	0	0
0-E	Gascart S.A.	Argentina	Comisiones	Más de 90 días y hasta 1 año	Negocio Conjunto	AR $	55.396	0	0	0
0-E	Gasnor S.A.	Argentina	Reembolso de Gastos	Más de 90 días y hasta 1 año	Subsidiaria Conjunta	AR $	220.831	214.523	0	0
0-E	Gasoducto del Pacifico (Arg.) S.A.	Argentina	Dividendos	Más de 90 días y hasta 1 año	Negocio Conjunto	US $	1.884.340	2.342.572	0	0
76.742.300-4	Gazel S.A.	Chile	Reembolso de Gastos	Más de 90 días y hasta 1 año	Subsidiaria	CL $	0	1.355	0	0
76.742.300-4	Gazel S.A.	Chile	Reembolso de Gastos	A la vista	Subsidiaria	CL $	0	8.323	0	0
76.742.300-4	Gazel S.A.	Chile	Servicios Prestados	Hasta 90 días	Subsidiaria	CL $	0	7.818	0	0
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Anticipos compra de gas natural	Más de 90 días y hasta 1 año	Negocio Conjunto	US $	1.397.972	5.337.223	0	0
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Anticipos compra de gas natural	Más de 1 Año	Negocio Conjunto	US $	0	0	844.448	885.238
96.868.110-9	Hormigones del Norte S.A.	Chile	Servicios Prestados	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	198	0	0	0
96.856.650-4	Innergy Holdings S.A.	Chile	Aportes por capitalizar	Más de 1 Año	Negocio Conjunto	US $	0	0	4.354.566	3.539.831
96.856.650-4	Innergy Holdings S.A.	Chile	Reembolso de Gastos	Hasta 90 Días	Negocio Conjunto	US $	8.499	8.442	0	0
96.895.660-4	Inversiones El Raulí S.A.	Chile	Dividendos	Hasta 90 Días	Asociada	CL $	0	8.099	0	0
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Servicios Prestados	Hasta 90 días	Matriz Común	CL $	1.351	122	0	0
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Venta de Gas Licuado	Hasta 90 días	Matriz Común	CL $	410	0	0	0
0-E	Vidagas de Occidente S.A.	Colombia	Reembolso de Gastos	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	20.042	0	0	0
0-E	Plexport S.A.	Colombia	Servicios de transporte Terrestre	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	6.665	0	0	0
0-E	Plexa S.A. E.S.P.	Colombia	Reembolso de Gastos	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	180.269	0	0	0
81.095.400-0	Soc. Nacional de Oleoductos S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	15.091	0	0	0
Total							**6.983.867**	**9.749.518**	**5.199.014**	**4.425.069**

8.1.2. Cuentas por pagar a entidades relacionadas

Cuentas por pagar a entidades relacionadas							Saldos al			
							Corrientes		No corrientes	
R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Mone-da	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Compra de Energía y Potencia	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	7.107	763	0	0
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Compra de Energía y Potencia	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	41.141	52.229	0	0
99.520.000-7	Cía. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Venta de gas natural	Hasta 90 días	Accionista de subsidiaria	CL $	0	6.000	0	0
90042000-5	Cía. General de Electricidad S.A.	Chile	Dividendos	Hasta 90 días	Matriz	CL $	3.378.690	1.690.830	0	0
76.375.230-5	Círculo Ejecutivo Arriendo Vehículos Ltda.	Chile	Reembolsos de Gastos	Hasta 90 días	Accionista de subsidiaria	CL $	21.437	0	0	0
76.375.230-5	Círculo Ejecutivo Arriendo Vehículos Ltda.	Chile	Préstamos otorgados	Hasta 90 días	Accionista de subsidiaria	CL $	52.500	0	0	0
88.221.200-2	Edelmag S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	19	0	0	0
76.788.080-4	GNL Quintero S.A.	Chile	Cuenta corriente mercantil (Abonos)	Hasta 90 días	Negocios conjuntos	US $	0	109.039	0	0
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	Compra de gas natural	A la vista	Negocios conjuntos	CL $	1.313.684	536.381	0	0
93.603.000-9	Soc. de Computación Binaria S.A.	Chile	Servicios Recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	537	22.945	0	0
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	Chile	Servicios de transporte terrestre	Hasta 90 días	Indirecta	CL $	60.475	56.974	0	0
91.143.000-2	Cía. Nac. De Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Compra de Energía y Potencia	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	122	0	0	0
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Compra de gas natural	Hasta 90 días	Negocios conjuntos	US $	5.290.937	0	0	0
0-E	Vidagas de Occidente S.A. E.S.P.	Colombia	Reembolsos de Gastos	Hasta 90 días	Indirecta	COP $	78.336	0	0	0
0-E	Plexa S.A. E.S.P.	Colombia	Reembolsos de Gastos	Hasta 90 días	Indirecta	COP $	172.023	0	0	0
0-E	Almacenadora de Gas de Occidente S.A.	Colombia	Reembolsos de Gastos	Hasta 90 días	Indirecta	COP $	6.822	0	0	0
0-E	Sefta S.A.	Panamá	Préstamos otorgados	Más de 90 días y hasta 1 año	Accionista de subsidiaria	US $	318.020	0	0	0
0-E	Sefta S.A.	Panamá	Compra de activos	Hasta 90 días	Accionista de subsidiaria	COP $	17.331	0	0	0
Total							**10.759.181**	**2.475.161**	**0**	**0**

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2010 y 2009 es la siguiente:

8.1.3. Transacciones con relacionadas y sus efectos en resultados

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2010 y 2009.

Transacciones									
Rut	**Sociedad**	**País de origen**	**Naturaleza de la relación**	**Descripción de la transacción**	**Tipo de mone-da**	**01/01/2010 31/12/2010 monto M$**	**Efecto en resultados (cargo) / abono M$**	**01/01/2009 31/12/2009 monto M$**	**Efecto en resultados (cargo) / abono M$**
96.856.650-4	Innergy Holdings S.A.	Chile	Negocios Conjuntos	Reembolso de gastos	CL$	131	0	566	0
96.856.650-4	Innergy Holdings S.A.	Chile	Negocios Conjuntos	Aumentos de capital	CL$	0	0	420.435	0
96.856.650-4	Innergy Holdings S.A.	Chile	Negocios Conjuntos	Devolución Aportes por Capitalizar	CL$	645.229	0	683.765	0
93.603.000-9	Soc. de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios recibidos	CL$	8.062	(8.062)	18.314	(18.314)
93.603.000-9	Soc. de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz Común	Compra de Activos	CL$	1.301	0	112.819	0
0-E	Gasnor S.A.	Argentina	Subsidiaria conjunta	Reembolso de gastos	US$	25.452	(161)	30.754	(2.029)
88.221.200-9	Edelmag S.A.	Chile	Indirecta	Venta gas natural	CL$	6.724.804	6.724.804	6.150.560	
88.221.200-9	Edelmag S.A.	Chile	Indirecta	Compra energía y potencia	CL$	66.107	(66.107)	61.066	6.150.560
0-E	Gascart S.A.	Argentina	Negocios Conjuntos	Aumentos de capital	US$	890.320	0	1.073.646	(61.066)
0-E	Gascart S.A.	Argentina	Negocios Conjuntos	Comisiones	US$	274.175	274.175	448.448	0
99.527.700-K	Campanario Generación S.A.	Chile	Asociada	Aumento de Capital	CL$	348.192	0	1.275.560	107.510
76.788.080-4	GNL Quintero S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Recaudación de préstamos	US$	0	0	4.028.754	0
76.788.080-4	GNL Quintero S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Intereses cobrados	US$	0	0	14.569	0
76.788.080-4	GNL Quintero S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Cuenta corriente mercantil (Abonos)	US$	483.353	0	109.040	14.569
99.520.000-7	Cía. de Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Accionista de subsidiaria	Compra de combustibles	CL $	60.753	(60.753)	307.475	0
99.520.000-7	Cía. de Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Accionista de subsidiaria	Venta de gas natural	CL $	234.015	234.015	16.428	(214.634)

76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Compra de gas natural	US$	165.352.175	(165.352.175)	25.662.431	(21.565.068)
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Cuenta corriente mercantil (Abonos)	US$	0	0	2.479.368	0
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Intereses cobrados	US$	30.648	30.648	23.305	23.305
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Préstamos otorgados	US$	0	0	309.339	0
91.143.000-2	Cía. Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Venta de gas granel	CL$	5.408	5.408	206.822	203.771
91.143.000-2	Cía. Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL$	9.121	(9.121)	19.572	(19.572)
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Venta de gas granel	CL$	23.236	23.236	23.184	23.184
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL$	57.181	(57.181)	72.043	(72.043)
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Venta de gas natural	CL $	16.710	16.710	1.695	1.695
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL $	0	0	136.052	136.052
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL $	222.389	(222.389)	195.307	(195.307)
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Venta de gas granel	CL$	2.135	2.135	2.677	2.677
89.479.000-8	Comercial y Logística General S. A.	Chile	Matriz común	Venta de gas granel	CL$	2.546	2.546	1.845	1.845
91.806.000-6	Abastecedora Combustibles S.A.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Venta de gas licuado	CL $	69.446.509	69.446.509	45.325.465	38.088.626
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	Chile	Indirecta	Otros servicios	CL $	12.681	12.681	0	0
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	Chile	Indirecta	Servicio de transporte terrestre	CL $	2.673.960	(2.673.960)	3.012.610	(2.531.605)
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	Control conjunto	Compra gas natural	CL $	9.464.948	(9.464.948)	8.012.329	(8.012.329)
0-E	Almacenadora de Gas de Occidente S.A.	Colombia	Indirecta	Reembolso de gastos	COP$	6.822	0	0	0
75.375.230-5	Circulo Ejecutivo Arriendo Vehículos Ltda.	Chile	Accionista de subsidiaria	Préstamos otorgados	CL $	52.500	0	0	0
75.375.230-5	Circulo Ejecutivo Arriendo Vehículos Ltda.	Chile	Accionista de subsidiaria	Reembolso de gastos	CL $	107.049	(107.049)	0	0
99.520.000-7	Cía. de Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Accionista de subsidiaria	Otros servicios	CL $	2.471	(2.471)	0	0
96.868.110-9	Hormigones del Norte S. A.	Chile	Indirecta	Venta de gas granel	CL$	2.016	2.016	1.645	1.645
78.784.320-4	Iberoamericana de Energía Ibener S.A.	Chile	Indirecta	Servicios prestados	CL$	44.989	44.989	0	0
78.784.320-4	Iberoamericana de Energía Ibener S.A.	Chile	Indirecta	Venta de gas granel	CL$	3.955	3.955	0	0
0-E	Plexa S.A. E.S.P.	Colombia	Indirecta	Reembolso de gastos	COP$	133.089	0	0	0
0-E	Plexa S.A. E.S.P.	Colombia	Indirecta	Cuenta de mandato	COP$	38.934	0	0	0
0-E	Plexa S.A. E.S.P.	Colombia	Indirecta	Reembolso de gastos	COP$	180.269	0	0	0
0-E	Plexport S.A.	Colombia	Indirecta	Servicio de transporte terrestre	COP$	6.665	0	0	0
0-E	Sefta S.A.	Panamá	Accionista de subsidiaria	Compra de activos	COP$	17.331	0	0	0
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Venta de gas granel	CL$	14.293	14.293	14.931	14.931
0-E	Vidagas de Occidente S.A.	Colombia	Indirecta	Reembolso de gastos	COP$	57.294	0	0	0
0-E	Vidagas de Occidente S.A.	Colombia	Indirecta	Cuenta de mandato	COP$	21.042	0	0	0
0-E	Vidagas de Occidente S.A.	Colombia	Indirecta	Reembolso de gastos	COP$	20.042	0	0	0
59.122.190-6	GNC Inversiones S.A.S.	Chile	Indirecta	Aumentos de capital	CL $	767.395	0	0	0
59.122.190-6	GNC Inversiones S.A.S.	Chile	Indirecta	Compra de activos	CL $	1.831.596	0	0	0

8.2.- 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 estos reelegirse.

En Junta Ordinaria de Accionistas, celebrada con fecha 13 de abril de 2010 se eligieron los nuevos Directores de Gasco S.A.

En Sesión Ordinaria de Directorio de fecha 27 de abril del 2010, el nuevo Directorio de Gasco S.A. definió su estructura, de acuerdo a lo siguiente:

Claudio Hornauer Herrmann	Presidente
Jorge Marín Correa	Vicepresidente
Matías Pérez Cruz	Director
Pablo Guarda Barros	Director
Francisco Marín Estévez	Director
Pablo Neuweiler Heinsen	Director
José Álvaro Vial Gaete	Director Independiente

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

8.2.1.- Remuneración del Directorio

Según lo establecido en el Artículo Nº 33 de la Ley Nº 18.046 sobre Sociedades Anónimas, la Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada con fecha 13 de abril de 2010 fijó los siguientes montos para el ejercicio 2010, los cuales fueron los mismos fijados en el ejercicio 2009.

- **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% de las utilidades del ejercicio con un tope máximo de un 5% de la totalidad de los dividendos repartidos durante el ejercicio. La participación del Presidente del Directorio será equivalente a dos veces la participación que le corresponda a un Director.

- **Asistencia comité**
  Pagar a cada miembro integrante del Comité de Directores una dieta por asistencia a Sesión de 15 Unidades de Fomento; y una participación de un tercio de la participación que el director perciba en su calidad de tal conforme a la remuneración del directorio determinada por la Junta Ordinaria de Accionistas, celebrada el 13 de abril de 2010, para el ejercicio 2010. Para el año 2009, la Junta Ordinaria de Accionistas, celebrada el 14 de abril de 2009, acordó pagar a cada miembro integrante del Comité una dieta de 10 Unidades de Fomento.

Cabe señalar que el Director Pablo Guarda Barros renunció en forma voluntaria a su derecho a percibir la remuneración por la participación de utilidades de directores, en beneficio de la Sociedad.

Durante el ejercicio 2010 no hubo gastos específicos del Comité de Directores de alguna relevancia.

El detalle de los montos pagados por el período terminado al 31 de diciembre de 2010 y 2009 a los Señores Directores es el siguiente:

Retribución del directorio							
Nombre	Cargo	01/01/2010 31/12/2010			01/01/2009 31/12/2009		
		Dieta directorio M$	Comité directores M$	Participación utilidades M$	Dieta directorio M$	Comité directores M$	Participación utilidades M$
Claudio Hornauer Herrmann	Presidente	17.238	0	0	0	0	0
Jorge Eduardo Marín Correa	Vice-presidente	11.444	840	63.000	11.331	627	5.043
Matías Pérez Cruz	Director	16.163	627	126.000	22.663	627	10.086
José Vial Gaete	Director	9.579	212	0	0	0	0
Rodrigo del Solar Concha	Director	3.772	0	63.000	11.331	0	5.043
Pablo Guarda Barros	Director	13.351	212	0	11.331	0	0
Juan Hornauer López	Director	3.772	627	63.000	10.389	627	5.043
Francisco Javier Marín Estévez	Director	13.351	0	63.000	10.373	0	5.043
Pablo Neuweiler Heinsen	Director	12.391	0	63.000	11.331	0	5.043
Totales		**101.061**	**2.518**	**441.000**	**88.749**	**1.881**	**35.301**

8.2.2.- Remuneración del Equipo Gerencial

Las remuneraciones con cargo a resultados al Equipo Gerencial clave de Gasco S.A. asciende a M$ 1.014.404 por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2010, (M$ 1.088.413, en el ejercicio 2009).

La Sociedad tiene para sus ejecutivos, establecido un plan de incentivo por cumplimiento de objetivos individuales que aporten 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.

9.- INVENTARIOS.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2010 y 2009 es la siguiente:

Clases de inventarios	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$
Materias primas.	15.569.576	10.764.081
Mercaderías para la venta.	2.053.867	1.487.129
Suministros para la producción.	408.832	361.696
Suministros para mantención.	2.527.241	2.490.680
Mercaderías en tránsito.	174.715	11.739
Otros	5.148.910	2.944.648
Provisión de deterioro.	(469.786)	(469.786)
Total	**25.413.355**	**17.590.187**

En el ítem otros, se incluye los efectos por la valorización de los instrumentos derivados de cobertura de valor razonable.

Información adicional de inventarios:

Otra información de inventarios	01/01/2010 31/12/2010 M$	01/01/2009 31/12/2009 M$
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el período/ejercicio.	6.298.068	7.157.124

10.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.

El detalle de este rubro es el siguiente para el ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2010 y 2009.

Activos por impuestos	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$
Pagos provisionales mensuales.	5.342.171	3.003.659
Créditos al impuesto.	2.159.270	638.425
Total	**7.501.441**	**3.642.084**

Pasivos por impuestos	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$
Impuesto a la renta de primera categoría.	4.902.478	5.011.105
Total	**4.902.478**	**5.011.105**

El siguiente resumen cuadra la aplicación entre activos y pasivos por impuestos con el fisco.

Activo / pasivos por impuestos, neto	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$
Activos por impuestos por cobrar.	2.738.992	629.209
Pasivos por impuestos por pagar.	(140.029)	(1.998.230)

11.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro es el siguiente para el ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2010 y 2009.

Otros activos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$
Gastos pagados por anticipado.	891.584	1.845.436	15.141	14.882
Garantías de arriendo.	161.953	135.787	97.321	97.647
Boletas en garantía.	11.006	11.006	0	0
Otros activos (*)	1.599.420	1.188.813	100.393	0
	2.663.963	**3.181.042**	**212.855**	**112.529**

(*): Corresponde principalmente al stock de vehículos que la Sociedad asigna a sus clientes de gas licuado vía leasing financiero.

12.- INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION

12.1. Composición del rubro

Al 31 de diciembre de 2010

Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	Saldo al 31/12/2009 M$	Adiciones M$	Participación en ganancia (pérdida) M$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas M$	Dividendos recibidos M$	Diferencia de conversión M$	Otro incremento (decremento) M$	Saldo al 31/12/2010 M$
Inversiones en asociadas.	**40.989.068**	348.191	(1.381.412)	0	(1.644.630)	(2.541.108)	(27.386.871)	**8.383.238**
Inversiones en sociedades con control conjunto.	**21.300.938**	1.657.715	(2.521.652)	1.405.510	(164.751)	(4.228.267)	(6.445.716)	**12.161.091**
TOTALES	**62.290.006**	**2.005.906**	**(3.903.064)**	**1.405.510**	**(1.809.381)**	**(6.769.375)**	**(33.832.587)**	**20.544.329**

Al 31 de diciembre de 2009

Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	Saldo al 01/01/2009 M$	Adiciones M$	Participación en ganancia (pérdida) M$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas M$	Dividendos recibidos M$	Diferencia de conversión M$	Otro incremento (decremento) M$	Saldo al 31/12/2009 M$
Inversiones en asociadas.	**38.435.387**	1.278.897	3.025.072	0	(1.079.264)	(1.453.402)	782.378	**40.989.068**
Inversiones en sociedades con control conjunto.	**48.808.181**	9.684.228	(17.225.869)	24.713.635	(1.909.507)	(9.391.635)	(8.664.460)	**21.300.938**
TOTALES	**87.243.568**	**10.963.125**	**(14.200.797)**	**24.713.635**	**(2.988.771)**	**(10.845.037)**	**(7.882.082)**	**62.290.006**

12.2. Inversiones en asociadas

12.2.1. Inversiones en asociadas contabilizadas usando el método de la participación.

Al 31 de diciembre de 2010

Movimientos en inversiones en asociadas	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 31/12/2009 M$	Adiciones M$	Participación en ganancia (pérdida) M$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas M$	Dividendos recibidos M$	Diferencia de conversión M$	Otro incremento (decremento) M$	Saldo al 31/12/2010 M$
Cemento Polpaico S.A.	Chile	CL $	0,0000%	0,0000%	30.654.632	0	(921.411)	0	(730.645)	(1.718.091)	(27.284.485)	**0**
Inversiones El Raulí S.A.	Chile	CL $	10,1905%	10,1905%	4.088.999	0	612.936	0	(401.642)	3.226	(35.633)	**4.267.886**
Campanario Generación S.A.	Chile	US$	20,0000%	20,0000%	5.662.214	348.191	(1.670.092)	0	0	(826.243)	0	**3.514.070**
Gasmarket S.A.	Argentina	AR $	50,0000%	50,0000%	579.886	0	597.155	0	(512.343)	0	(66.361)	**598.337**
Vectores Energéticos S.A.	Argentina	AR $	25,0000%	25,0000%	3.337	0	0	0	0	0	(392)	**2.945**
				TOTALES	**40.989.068**	**348.191**	**(1.381.412)**	**0**	**(1.644.630)**	**(2.541.108)**	**(27.386.871)**	**8.383.238**

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

Con fecha 28 de diciembre de 2010 Gasco S.A. remató en la Bolsa de Comercio de Santiago, el total de la participación accionaria de la asociada Cemento Polpaico S.A., 7.306.444 acciones, equivalente al 40,88% del patrimonio de dicha sociedad. Por esta operación, la sociedad obtuvo una utilidad de M$ 24.851.999, la que se presenta en el estado de resultados, rubro otras ganancias (pérdidas).

31 de diciembre de 2009

Movimientos en inversiones en asociadas	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01/01/2009	Adiciones	Participación en ganancia (pérdida)	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas	Dividendos recibidos	Diferencia de conversión	Otro incremento (decremento)	Saldo al 31/12/2009
					M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Cemento Polpaico S.A.	Chile	CL $	40,8760%	40,8760%	**28.740.922**	0	1.822.650	0	0	(966.136)	1.057.196	**30.654.632**
Inversiones El Raulí S.A.	Chile	CL $	10,1905%	10,1905%	**4.008.186**	0	547.704	0	(442.666)	0	(24.225)	**4.088.999**
Campanario Generación S.A.	Chile	US$	20,0000%	20,0000%	**4.778.045**	1.275.560	95.875	0	0	(487.266)	0	**5.662.214**
Gasmarket S.A.	Argentina	AR $	50,0000%	50,0000%	**908.234**	0	558.843	0	(636.598)	0	(250.593)	**579.886**
Vectores Energéticos S.A.	Argentina	AR $	25,0000%	25,0000%	**0**	3.337	0	0	0	0	0	**3.337**
				TOTALES	**38.435.387**	**1.278.897**	**3.025.072**	**0**	**(1.079.264)**	**(1.453.402)**	**782.378**	**40.989.068**

Inversiones con cotización pública:

El valor razonable de las inversiones en asociadas con cotización pública asciende a M$ 50.414.498 al 31 de diciembre de 2009, el cual corresponde a Cementos Polpaico S.A.

12.2.2. Información resumida inversiones en asociadas

31 de diciembre de 2010

Inversiones en asociadas	31/12/2010									
	% Participación	Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos asociada	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos asociada	Ingresos ordinarios	Gastos ordinarios	Ganancia (pérdida) neta
		M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Inversiones El Raulí S.A.	10,1905%	157.749	42.133.154	**42.290.903**	124.392	285.553	**409.945**	6.648.020	(633.252)	**6.014.768**
Campanario Generación S.A.	20,0000%	29.547.957	63.930.059	**93.478.016**	27.944.041	47.963.625	**75.907.666**	108.719.420	(117.069.884)	**(8.350.464)**
Gasmarket S.A.	50,0000%	5.720.334	132.749	**5.853.083**	4.656.409	0	**4.656.409**	19.214.534	(18.020.224)	**1.194.310**
Vectores Energéticos S.A.	25,0000%	11.780	0	**11.780**	0	0	**0**	0	0	**0**
TOTALES		**35.437.820**	**106.195.962**	**141.633.782**	**32.724.842**	**48.249.178**	**80.974.020**	**134.581.974**	**(135.723.360)**	**(1.141.386)**

31 de diciembre de 2009

Inversiones en asociadas	31/12/2009									
	% Participación	Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos asociada	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos asociada	Ingresos ordinarios	Gastos ordinarios	Ganancia (pérdida) neta
		M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Cemento Polpaico S.A.	40,8760%	56.445.631	109.741.043	**166.186.674**	33.605.745	57.586.774	**91.192.519**	131.959.688	(127.500.718)	**4.458.970**
Inversiones El Raulí S.A.	10,1905%	158.125	40.594.413	**40.752.538**	121.662	505.339	**627.001**	6.003.237	(628.594)	**5.374.643**
Campanario Generación S.A.	20,0000%	19.339.783	76.607.888	**95.947.671**	24.976.012	42.660.585	**67.636.597**	23.619.096	(23.139.720)	**479.376**
Gasmarket S.A.	50,0000%	4.427.575	179.311	**4.606.886**	3.447.114	0	**3.447.114**	19.219.712	(18.102.026)	**1.117.686**
Vectores Energéticos S.A.	25,0000%	13.348	0	**13.348**	0	0	**0**	0	0	**0**
TOTALES		**80.384.462**	**227.122.655**	**307.507.117**	**62.150.533**	**100.752.698**	**162.903.231**	**180.801.733**	**(169.371.058)**	**11.430.675**

12.3 Sociedades con control conjunto

12.3.1 Inversiones en sociedades con control conjunto contabilizadas usando el método de la participación.

31 de diciembre de 2010

Movimientos en sociedades con control conjunto	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 31/12/2009 M$	Adiciones M$	Participación en ganancia (pérdida) M$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos M$	Dividendos recibidos M$	Diferencia de conversión M$	Otro incremento (decremento) M$	Saldo al 31/12/2010 M$
Gascart S.A.	Argentina	AR $	50,0000%	50,0000%	**3.202.841**	890.320	(385.007)	0	0	(448.250)	0	**3.259.904**
Gasoducto del Pacífico S.A.	Chile	US$	29,9988%	29,9988%	**3.166.304**	0	50.357	0	(164.751)	(217.290)	0	**2.834.620**
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	Argentina	US$	26,6978%	26,6978%	**3.315.024**	0	145.247	0	0	(277.338)	0	**3.182.933**
Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd.	Chile	CL $	26,7000%	26,7000%	**173.235**	0	(452)	0	0	9	(172.792)	**0**
Innergy Holdings S.A.	Chile	US$	30,0000%	30,0000%	**0**	0	0	1.156.416	0	(2.562.824)	0	**0**
Innergy Transportes S.A.	Chile	CL $	0,0002%	0,0002%	**0**	0	0	(1)	0	0	0	**0**
Gazel S.A.	Chile	CL $	100,0000%	100,0000%	**1.316.068**	767.395	0	0	0	0	(2.083.463)	**0**
GNL Quintero S.A.	Chile	US$	20,0000%	20,0000%	**10.127.466**	0	(2.331.797)	0	0	(780.680)	(4.131.355)	**2.883.634**
GNL Chile S.A.	Chile	US$	33,3300%	33,3300%	**0**	0	0	249.095	0	58.106	(58.106)	**0**
				TOTALES	**21.300.938**	**1.657.715**	**(2.521.652)**	**1.405.510**	**(164.751)**	**(4.228.267)**	**(6.445.716)**	**12.161.091**

Con fecha 29 de diciembre de 2010, Gasco S.A. aporta a la subsidiaria Inversiones Atlántico S.A. las acciones que posee en las sociedades de control conjunto Innergy Holdings S.A. y Gasoducto del Pacífico S.A., además de las acciones de la asociada Inversiones el Raulí S.A.. Dichos aportes se enmarcan dentro del proceso de reorganización que está materializando Gasco S.A. con la finalidad de continuar el desarrollo de sus negocios a través de una estructura acorde que, por un lado permita dar foco a sus principales negocios de gas natural y gas licuado, y por otra parte asignar todas aquellas inversiones y negocios y participaciones minoritarias, o en sociedades de un giro distinto y que no representan el foco principal de la actividad, en una sola sociedad, que para estos efectos es la subsidiaria Inversiones Atlántico S.A.

Con fecha 29 de diciembre de 2010, Gasco S.A. adquiere el 50% de propiedad de Gazel S.A., pagando un monto ascendente a M$ 1.831.596, con lo cual, adquiere el control de esta Sociedad.

31 de diciembre de 2009

Movimientos en sociedades con control conjunto	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01/01/2009	Adiciones	Participación en ganancia (pérdida)	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos	Dividendos recibidos	Diferencia de conversión	Otro incremento (decremento)	Saldo al 31/12/2009
					M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Gascart S.A.	Argentina	AR $	50,0000%	50,0000%	**4.199.013**	1.073.646	(704.273)	0	0	(1.365.545)	0	**3.202.841**
Gasoducto del Pacífico S.A.	Chile	US$	29,9988%	29,9988%	**10.050.772**	5.517.170	(10.842.642)	0	(150.238)	(1.408.758)	0	**3.166.304**
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	Argentina	US$	26,6978%	26,6978%	**9.474.399**	1.973.304	(4.740.931)	0	(1.759.269)	(1.632.479)	0	**3.315.024**
Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd.	Chile	CL $	26,7000%	26,7000%	**3.123**	170.112	0	0	0	0	0	**173.235**
Innergy Holdings S.A.	Chile	US$	30,0000%	30,0000%	**0**	0	0	24.872.076	0	0	0	**0**
Innergy Transportes S.A.	Chile	CL $	0,0002%	0,0002%	**5**	0	0	(13)	0	0	(5)	**0**
Gazel S.A.	Chile	CL $	50,0000%	50,0000%	**553.651**	949.996	(187.579)	0	0	0	0	**1.316.068**
GNL Quintero S.A.	Chile	US$	20,0000%	20,0000%	**24.527.218**	0	(750.444)	0	0	(4.984.853)	(8.664.455)	**10.127.466**
GNL Chile S.A.	Chile	US$	33,3300%	33,3300%	**0**	0	0	(158.428)	0	0	0	**0**
				TOTALES	**48.808.181**	**9.684.228**	**(17.225.869)**	**24.713.635**	**(1.909.507)**	**(9.391.635)**	**(8.664.460)**	**21.300.938**

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

12.3.2 Información resumida en sociedades con Control Conjunto.

31 de diciembre de 2010

Inversiones en sociedades con control conjunto	31/12/2010									
	% Participación	Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos sociedad con control conjunto	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos sociedad con control conjunto	Ingresos ordinarios	Gastos ordinarios	Ganancia (pérdida) neta
		M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Gascart S.A.	50,0000%	2.969.637	18.354.388	**21.324.025**	13.348.973	1.455.230	**14.804.203**	17.415.012	(18.185.026)	**(770.014)**
Gasoducto del Pacífico S.A.	29,9988%	4.649.679	5.698.958	**10.348.637**	877.051	22.464	**899.515**	2.890.056	(2.722.190)	**167.866**
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	26,6978%	7.783.006	11.369.835	**19.152.841**	7.230.754	0	**7.230.754**	2.687.487	(2.143.445)	**544.042**
Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd.	26,7000%	2.125	0	**2.125**	3.415	0	**3.415**	36	(1.727)	**(1.691)**
Innergy Holdings S.A.	30,0000%	15.643.491	12.660.829	**28.304.320**	15.341.500	22.421.849	**37.763.349**	36.604.300	(32.749.583)	**3.854.717**
Innergy Transportes S.A.	0,0002%	1.220.331	11.066.866	**12.287.197**	1.035.661	16.255.997	**17.291.658**	957.663	(1.592.125)	**(634.462)**
GNL Quintero S.A.	20,0000%	43.182.432	548.261.034	**591.443.466**	15.642.419	561.382.885	**577.025.304**	43.389.046	(55.048.027)	**(11.658.981)**
GNL Chile S.A.	33,3300%	79.666.534	256.469	**79.923.003**	78.719.282	2.545.974	**81.265.256**	478.553.797	(477.806.504)	**747.293**
TOTALES		**155.117.235**	**607.668.379**	**762.785.614**	**132.199.055**	**604.084.399**	**736.283.454**	**582.497.397**	**(590.248.627)**	**(7.751.230)**

31 de diciembre de 2009

Inversiones en sociedades con control conjunto	31/12/2009									
	% Participación	Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos sociedad con control conjunto	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos sociedad con control conjunto	Ingresos ordinarios	Gastos ordinarios	Ganancia (pérdida) neta
		M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Gascart S.A.	50,0000%	4.217.631	20.091.075	**24.308.706**	7.754.808	10.148.216	**17.903.024**	15.890.527	(17.299.074)	**(1.408.547)**
Gasoducto del Pacífico S.A.	29,9988%	3.693.178	7.265.200	**10.958.378**	381.645	21.954	**403.599**	3.254.166	(39.397.786)	**(36.143.620)**
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	26,6978%	7.214.456	13.080.327	**20.294.783**	7.877.876	56	**7.877.932**	2.083.244	(19.841.014)	**(17.757.770)**
Innergy Holdings S.A.	30,0000%	13.111.284	14.522.991	**27.634.275**	15.585.740	26.374.110	**41.959.850**	206.642.526	(123.735.606)	**82.906.920**
Gazel S.A.	50,0000%	1.493.100	1.374.058	**2.867.158**	217.736	17.285	**235.021**	119.918	(495.075)	**(375.157)**
GNL Quintero S.A.	20,0000%	21.861.588	558.699.961	**580.561.549**	15.254.240	514.669.989	**529.924.229**	15.241.905	(18.994.130)	**(3.752.225)**
GNL Chile S.A.	33,3330%	19.026.392	296.146	**19.322.538**	18.929.682	2.656.697	**21.586.379**	83.837.322	(84.312.611)	**(475.289)**
TOTALES		**70.617.629**	**615.329.758**	**685.947.387**	**66.001.727**	**553.888.307**	**619.890.034**	**327.069.608**	**(304.075.296)**	**22.994.312**

12.4.- Inversiones en subsidiarias.

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

Saldos al 31 de diciembre de 2010.

Movimientos en subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 31/12/2009 M$	Adiciones M$	Participación en ganancia (pérdida) M$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos M$	Dividendos recibidos M$	Diferencia de conversión M$	Otro incremento (decremento) M$	Saldo al 31/12/2010 M$
Metrogas S.A.	Chile	CL $	51,8378%	51,8378%	167.759.412	0	18.478.457	0	0	(374.566)	(705.682)	**185.157.621**
Gasmar S.A.	Chile	US$	51,0000%	51,0000%	14.324.009	0	5.934.480	0	(5.635.263)	(1.399.830)	1.860.323	**15.083.719**
Gas Sur S.A.	Chile	CL $	70,0056%	70,0056%	18.733.070	0	(900.020)	0	0	0	(36.785)	**17.796.265**
Gasco GLP S.A.	Chile	CL $	100,0000%	100,0000%	137.113.206	0	14.322.895	0	(13.681.505)	0	(16.280.287)	**121.474.309**
Gasco Argentina S.A.	Argentina	AR $	100,0000%	100,0000%	554.984	0	567.297	0	(501.239)	(49.048)	0	**571.994**
Inversiones Invergas S.A.	Chile	CL $	100,0000%	100,0000%	2.463.114	0	224.078	0	0	(2.572)	(14.673)	**2.669.947**
Automotive Gas Systems S.A.	Chile	CL $	100,0000%	100,0000%	0	0	0	(100.969)	0	0	0	**0**
Gazel S.A.	Chile	CL $	100,0000%	100,0000%	0	1.794.964	(338.508)	0	0	0	2.060.236	**3.516.692**
Inversiones Atlántico S.A.	Chile	CL $	100,0000%	100,0000%	3.866	7.007.658	624.067	0	0	220.399	(3.592.376)	**4.263.614**
Gasco Grand Cayman Limited.	Islas Cayman	CL $	100,0000%	100,0000%	0	0	0	18.391	0	0	0	**0**
Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	Chile	CL $	85,0000%	85,0000%	2	2.719.998	(403.202)	0	0	0	0	**2.316.798**
Inversiones Atlántico Colombia S.A.S.	Colombia	COP $	100,0000%	100,0000%	0	755.781	(741.672)	0	0	20.793	(7.540)	**27.362**
Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Colombia	COP $	70,0000%	70,0000%	0	2.006.671	(570.402)	0	0	(23.830)	1.755	**1.414.194**
Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	Chile	CL $	99,9950%	99,9950%	0	0	0	(137.354)	0	0	0	**0**
Financiamiento Domestico S.A.	Chile	CL $	99,9000%	99,9000%	144.137	0	43.689	0	0	0	0	**187.826**
Centrogas S.A.	Chile	CL $	50,0000%	50,0000%	0	0	0	8.253	0	0	0	**0**
				TOTALES	**341.095.800**	**14.285.072**	**37.241.159**	**(211.679)**	**(19.818.007)**	**(1.608.654)**	**(16.715.029)**	**354.480.341**

Saldos al 31 de diciembre de 2009

Movimientos en subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01/01/2009 M$	Adiciones M$	Participación en ganancia (pérdida) M$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos M$	Dividendos recibidos M$	Diferencia de conversión M$	Otro incremento (decremento) M$	Saldo al 31/12/2009 M$
Metrogas S.A.	Chile	CL $	51,8378%	51,8378%	**167.699.857**	0	8.074.883	0	0	(2.505.198)	(5.510.130)	**167.759.412**
Gasmar S.A.	Chile	CL $	51,0000%	51,0000%	**16.726.354**	0	4.472.358	0	(3.072.947)	(3.806.083)	4.327	**14.324.009**
Gas Sur S.A.	Chile	CL $	70,0056%	70,0056%	**17.995.283**	0	736.545	0	0	0	1.242	**18.733.070**
Gasco GLP S.A.	Chile	CL $	100,0000%	100,0000%	**136.696.755**	0	15.403.320	0	(14.986.795)	0	(74)	**137.113.206**
Gasco Argentina S.A.	Chile	CL $	100,0000%	100,0000%	**864.038**	0	530.901	0	(636.598)	(203.357)	0	**554.984**
Inversiones Invergas S.A.	Chile	CL $	100,0000%	100,0000%	**1.772.432**	0	701.385	0	0	(10.703)	0	**2.463.114**
Automotive Gas Systems S.A.	Chile	CL $	100,0000%	100,0000%	**0**	0	0	(45.252)	0	0	0	**0**
Inversiones Atlántico S.A.	Chile	CL $	100,0000%	100,0000%	**6.483**	588	(3.101)	0	0	0	(104)	**3.866**
Gasco Grand Cayman Limited.	Chile	CL $	100,0000%	100,0000%	**0**	0	0	69.557	0	0	0	**0**
Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	Chile	CL $	85,0000%	85,0000%	**0**	2	0	0	0	0	0	**2**
Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	Chile	CL $	99,9950%	99,9950%	**0**	0	0	(176.565)	0	0	0	**0**
Financiamiento Domestico S.A.	Chile	CL $	99,9000%	99,9000%	**113.016**	0	31.121	0	0	0	0	**144.137**
Centrogas S.A.	Chile	CL $	50,0000%	50,0000%	**0**	0	0	15.917	0	0	0	**0**
				TOTALES	**341.874.218**	**590**	**29.947.412**	**(136.343)**	**(18.696.340)**	**(6.525.341)**	**(5.504.739)**	**341.095.800**

12.4.2.- Información resumida de las subsidiarias.

Saldos al 31 de diciembre de 2010.

Inversiones en subsidiarias	31/12/2010										
	% Participación	Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos subsidiaria	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos subsidiaria	Ingresos ordinarios	Costo de ventas	Otros	Ganancia (pérdida) neta
		M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Metrogas S.A.	51,8378%	65.304.597	565.860.783	**631.165.380**	34.238.919	239.740.076	**273.978.995**	296.811.493	(216.852.121)	(44.312.676)	**35.646.696**
Gasmar S.A.	51,0000%	19.632.104	32.558.103	**52.190.207**	12.768.463	9.845.825	**22.614.288**	203.579.987	(188.275.688)	(3.668.064)	**11.636.235**
Gas Sur S.A.	70,0056%	5.203.577	58.841.379	**64.044.956**	13.831.530	24.792.216	**38.623.746**	17.169.697	(14.013.687)	(4.441.651)	**(1.285.641)**
Gasco GLP S.A.	100,0000%	28.868.897	184.539.197	**213.408.094**	27.602.947	64.220.306	**91.823.253**	191.638.605	(147.336.989)	(29.965.688)	**14.335.928**
Gasco Argentina S.A.	100,0000%	817	601.282	**602.099**	0	0	**0**	0	0	597.155	**597.155**
Inversiones Invergas S.A.	100,0000%	7.715.564	3.169.164	**10.884.728**	7.792.966	421.762	**8.214.728**	1.446.969	(530.747)	(692.140)	**224.082**
Automotive Gas Systems S.A.	100,0000%	1.057.770	949.459	**2.007.229**	2.856.352	0	**2.856.352**	69.858	(180.981)	9.134	**(101.989)**
Gazel S.A.	100,0000%	997.333	2.833.653	**3.830.986**	272.692	6.080	**278.772**	687.671	(1.137.538)	(164.846)	**(614.713)**
Inversiones Atlántico S.A.	100,0000%	957	7.138.063	**7.139.020**	37.515	2.837.709	**2.875.224**	0	0	624.060	**624.060**
Gasco Grand Cayman Limited.	100,0000%	0	53	**53**	772	284.978	**285.750**	0	0	18.391	**18.391**
Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	85,0000%	120.648	3.145.839	**3.266.487**	518.849	21.994	**540.843**	794.962	(1.156.322)	(112.995)	**(474.355)**
Inversiones Atlántico Colombia S.A.S.	100,0000%	73.468	5.672.205	**5.745.673**	5.715.024	3.286	**5.718.310**	0	0	(741.698)	**(741.698)**
Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	70,0000%	8.175.519	16.434.336	**24.609.855**	18.046.584	1.995.902	**20.042.486**	19.894.929	(22.325.760)	588.630	**(1.842.201)**
Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	99,9950%	472.312	0	**472.312**	70.082	1.137.539	**1.207.621**	915.984	(1.024.012)	(29.333)	**(137.361)**
Financiamiento Domestico S.A.	99,9000%	426.293	20.692	**446.985**	258.971	0	**258.971**	127.716	(58.346)	(25.637)	**43.733**
Centrogas S.A.	50,0000%	414.095	33.868	**447.963**	494.926	0	**494.926**	1.824.382	(1.486.756)	(321.120)	**16.506**
	TOTALES	**138.463.951**	**881.798.076**	**1.020.262.027**	**124.506.592**	**345.307.673**	**469.814.265**	**734.962.253**	**(594.378.947)**	**(82.638.478)**	**57.944.828**

Saldos al 31 de diciembre de 2009

Inversiones en subsidiarias	31/12/2009										
	% Participación	Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos subsidiaria	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos subsidiaria	Ingresos ordinarios	Costo de ventas	Otros	Ganancia (pérdida) neta
		M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Metrogas S.A.	51,8378%	45.849.255	583.127.520	**628.976.775**	42.605.798	262.747.389	**305.353.187**	170.594.495	(117.763.301)	(37.253.995)	**15.577.199**
Gasmar S.A.	51,0000%	12.706.446	31.703.439	**44.409.885**	8.420.422	7.903.171	**16.323.593**	156.433.614	(144.890.465)	(2.773.820)	**8.769.329**
Gas Sur S.A.	70,0056%	8.762.664	63.460.883	**72.223.547**	8.039.179	37.424.973	**45.464.152**	15.163.920	(11.316.644)	(2.795.153)	**1.052.123**
Gasco GLP S.A.	100,0000%	25.315.315	204.844.632	**230.159.947**	18.085.105	74.836.874	**92.921.979**	184.085.765	(138.071.696)	(30.596.733)	**15.417.336**
Gasco Argentina S.A.	100,0000%	973	583.222	**584.195**	0	0	**0**	0	0	558.844	**558.844**
Inversiones Invergas S.A.	100,0000%	5.664.890	3.705.896	**9.370.786**	6.900.152	7.471	**6.907.623**	1.326.560	(450.599)	(174.562)	**701.399**
Automotive Gas Systems S.A.	100,0000%	1.088.664	585.430	**1.674.094**	2.421.227	0	**2.421.227**	36.509	(116.843)	34.625	**(45.709)**
Inversiones Atlántico S.A.	100,0000%	10.815	0	**10.815**	6.910	0	**6.910**	0	0	(3.219)	**(3.219)**
Gasco Grand Cayman Limited.	100,0000%	0	49	**49**	1.046	303.090	**304.136**	0	0	69.557	**69.557**
Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	99,9950%	157.508	0	**157.508**	37.019	718.437	**755.456**	124.726	(314.931)	13.632	**(176.573)**
Financiamiento Domestico S.A.	99,9000%	351.435	46.329	**397.764**	253.483	0	**253.483**	98.859	(78.095)	10.389	**31.153**
Centrogas S.A.	50,0000%	342.426	41.785	**384.211**	447.680	0	**447.680**	1.431.941	(1.102.978)	(297.130)	**31.833**
TOTALES		**100.250.391**	**888.099.185**	**988.349.576**	**87.218.021**	**383.941.405**	**471.159.426**	**529.296.389**	**(414.105.552)**	**(73.207.565)**	**41.983.272**

12.4.3 Valor de mercado de asociada, que cotiza en bolsa.

Tal como se menciona en punto 12.2 el 28 de diciembre de 2010 la Sociedad vendió la totalidad de las acciones de la sociedad Cementos Polpaico S.A.

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.		31/12/2009
Nº de Acciones	Unidad	7.306.449
Precio de Mercado	$ / acción	6.900
Valor de Mercado	M$	50.414.498
Valor Libro acción	$ / acción	4.196
Valor Libro	M$	30.654.632

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

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

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

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

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

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

Con fecha 18 de junio de 2009, Gasco S.A. suscribió contratos de compraventa de acciones mediante los cuales aumentó su participación accionaria en Gasoducto del Pacífico S.A., desde un 20% de las acciones preferidas a un 30% de dichas acciones; y en las sociedades Gasoducto del Pacífico Cayman Ltd., y su controlada Gasoducto del Pacífico Argentina S.A., desde un 20% a un 26,7%.

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

Producto de la eliminación del take or pay, Gasco S.A. procedió a reversar para efectos financieros la provisión derivada del contrato oneroso, y constituyó por su parte un impairment por su inversión en Gasoducto del Pacífico S.A. y Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A., situación que se refleja tanto en el valor de la inversión en el negocio conjunto Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A. y como en la provisión generada producto del reconocimiento del patrimonio negativo en la inversión de negocio conjunto Innergy Holdings S.A.

13.- ACTIVOS INTANGIBLES

13.1 Composición y movimiento de los activos intangibles

Este rubro está compuesto principalmente por software computacionales, derechos de agua y servidumbres de paso. Su detalle al 31 de diciembre de 2010 y 2009 es el siguiente:

Clases de activos intangibles, neto	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$
Patentes, marcas registradas y otros derechos, neto.	52.611	39.535
Programas informáticos, neto.	3.554.040	3.487.097
Otros activos intangibles identificables, neto.	212.358	208.966
Total	**3.819.009**	**3.735.598**

Clases de activos intangibles, bruto	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$
Patentes, marcas registradas y otros derechos, bruto.	85.883	70.424
Programas informáticos, bruto.	16.713.160	15.722.671
Otros activos intangibles identificables, bruto.	216.346	211.283
Total	**17.015.389**	**16.004.378**

Amortización acumulada y deterioro del valor, activos intangibles	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$
Amortización acumulada y deterioro del valor, patentes, marcas registradas y otros derechos.	33.272	30.889
Amortización acumulada y deterioro de valor, programas informáticos.	13.159.120	12.235.574
Amortización acumulada y deterioro del valor, otros activos intangibles identificables.	3.988	2.317
Total	**13.196.380**	**12.268.780**

Amortización acumulada y deterioro del valor, activos intangibles	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$
Activos intangibles de vida finita, neto.	13.196.380	12.268.780
Total	**13.196.380**	**12.268.780**

El detalle de vidas útiles aplicadas en el rubro intangibles al 31 de diciembre de 2010 y 2009 es el siguiente:

Vidas útiles estimadas o tasas de amortización utilizadas	Vida / tasa	Mínima	Máxima
Patentes, marcas registradas y otros derechos.	Vida	3	20
Programas Informáticos.	Vida	1	8
Otros activos intangibles identificables.	Vida	20	20
Servidumbres.	Vida	18	18
Servidumbres.	Vida	Indefinida	Indefinida

El movimiento de intangibles al 31 de diciembre de 2010 y 2009 es el siguiente:

Movimientos en activos intangibles	2010			
	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 de enero de 2010	**39.535**	**3.487.097**	**208.966**	**3.735.598**
Adiciones.	2.336	992.115	5.064	**999.515**
Adquisiciones mediante combinaciones de negocios.	12.875	0	0	**12.875**
Amortización.	(5.344)	(920.584)	(1.672)	**(927.600)**
Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera.	0	(1.379)	0	**(1.379)**
Otros incrementos (disminuciones).	3.209	(3.209)	0	**0**
Cambios, total	**13.076**	**66.943**	**3.392**	**83.411**
Saldo final activos intangibles identificables al 31 de diciembre de 2010	**52.611**	**3.554.040**	**212.358**	**3.819.009**

Movimientos en activos intangibles	2009			
	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 de enero de 2009	**43.272**	**4.575.969**	**200.655**	**4.819.896**
Adiciones.	2.074	870.444	9.982	**882.500**
Amortización.	(5.811)	(1.950.742)	(1.671)	**(1.958.224)**
Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera.	0	(8.574)	0	**(8.574)**
Cambios, total	**(3.737)**	**(1.088.872)**	**8.311**	**(1.084.298)**
Saldo final activos intangibles al 31 de diciembre de 2009	**39.535**	**3.487.097**	**208.966**	**3.735.598**

El detalle del importe de activos intangibles Identificables individuales significativos y su período de amortización al 31 de diciembre de 2010 es el siguiente:

Detalle de otros activos intangibles identificables al 31 - 12 - 2010	Importe en libros de activo individual intangible significativo M$	Explicación del período de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
Servidumbres.	196.496	**Indefinida**
Otros.	15.862	**Definida**
Total	**212.358**	

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 S.A., de forma voluntaria y perpetua, para ocupar, operar, instalar, explotar y mantener gasoductos y redes de distribución de gas por un plazo indefinido.
El cargo a resultados por amortización de intangibles al 31 de diciembre de 2010 y 2009 se detalla a continuación:

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	01/01/2010 31/12/2010 M$	01/01/2009 31/12/2009 M$
Costo de ventas.	63.477	89.427
Gastos de administración.	864.123	1.811.095
Total	**927.600**	**1.900.522**

13.2 Activos intangibles con vida útil indefinida.

La vida útil de todos los activos intangibles de vida útil indefinida, es objeto de revisión en cada ejercicio para el que se presente información, para determinar si la consideración de vida útil indefinida sigue siendo aplicable. Estos activos se someten a pruebas de deterioro de valor anualmente.

13.2.1.- Servidumbres.

Los derechos de servidumbre se presentan a costo histórico. El período de explotación de dichos derechos no tiene límite por lo que son considerados activos con una vida útil indefinida, en algunos casos, y en consecuencia no están sujetos a amortización. Adicionalmente existen otras servidumbres que presentan vida útil definida.

14.- PLUSVALIA

El detalle de la plusvalía comprada al 31 de diciembre de 2010 y 2009 es la siguiente:

Rut	Sociedad	Movimientos 2009			Movimientos 2010	
		Saldo al 01/01/2009 M$	Otros incrementos (disminuciones) M$	Saldo al 31/12/2009 M$	Otros incrementos (disminuciones) M$	Saldo al 31/12/2010 M$
96.722.460-K	Metrogas S.A.	8.462.106	0	8.462.106	0	8.462.106
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	684.967	0	684.967	0	684.967
O-E	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	0	0	0	3.002.114	3.002.114
Totales		**9.147.073**	**0**	**9.147.073**	**3.002.114**	**12.149.187**

14.1.- Prueba de deterioro de la plusvalía comprada y otros activos intangibles de vida útil indefinida.

Gasco S.A. evalúa anualmente si la plusvalía y demás activos intangibles de vida útil indefinida han sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la nota 2.9. Los montos recuperables de las unidades generadoras de efectivo han sido determinados sobre la base de cálculos de sus valores en uso.

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

Las tasas de descuento antes de impuestos, expresadas en términos reales, aplicadas en el ejercicio 2010, última fecha de evaluación, se encuentran entre un 9,5% y 10,5%.

Como resultado de estas pruebas Gasco S.A. determinó que no existen deterioros en la plusvalía comprada y demás activos intangibles de vida útil indefinida.

14.2.- Combinaciones de negocios.

Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.

Inversiones Atlántico Colombia S.A.S.	M$
27 de octubre de 2010 -39,04%	6.341.490
Gasco S.A.	
27 de octubre de 2010 – 30,96%	1.119.819
Total pago transferido	**7.461.309**
Saldos de activos adquiridos y de pasivos asumidos identificables reconocidos	
Activos	
Inventarios	2.065.665
Activos Intangibles	
- Marca	12.875
Propiedades, planta y equipo	
- Terrenos	2.164.402
- Planta y equipo, neto	2.223.196
- Equipamiento de tecnologías de la información, neto	34.372
- Instalaciones fijas y accesorios, neto	31.323
- Vehículos de motor, neto.	1.694.200
Total activos	**8.226.033**
Pasivos	
Pasivos Financieros	437.273
Pasivo por impuestos diferidos	1.418.596
Total pasivos	**1.855.869**
Patrimonio a valor justo	**6.370.164**
Porcentaje de participación	**70,00%**
VP	**4.459.195**
Plusvalía comprada	**3.002.114**

Gazel S.A.

Tal como se menciona en Nota Nº 12, con fecha 29 de diciembre de 2010, Gasco S.A. adquiere el 50% de propiedad de Gazel S.A., pagando un monto ascendente a M$ 1.831.596, con lo cual, adquiere el control de esta Sociedad. Por esta operación, la Sociedad no registró plusvalía, debido a que tanto los activos y pasivos relacionados con esta operación se encontraban registrados a valor justo.

15.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

15.1.- Composición del rubro

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2010 y de 2009 es la siguiente:

15.1.1 Valores netos de propiedades, planta y equipos.

Clases de propiedades, plantas y equipos, neto	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$
Construcciones en curso.	**8.931.165**	**15.616.677**
Terrenos.	**48.054.672**	**40.759.412**
Edificios.	**22.748.398**	**22.452.976**
Planta y equipos.	**778.115.845**	**791.273.721**
Subestaciones de poder.	13.059.424	13.088.992
Máquinas y equipos de generación.	48.682.454	47.713.172
Red de distribución de gas.	517.139.740	515.248.240
Cilindros de gas licuado.	109.083.699	120.072.246
Estanques domiciliarios.	25.952.426	30.118.387
Medidores.	64.198.102	65.032.684
Equipamiento de tecnología de la información	**2.248.265**	**2.377.578**
Instalaciones fijas y accesorios	**57.436.466**	**55.741.253**
Equipos de comunicaciones.	1.610.058	1.614.455
Herramientas.	1.334.772	1.123.091
Muebles y útiles.	1.130.315	1.158.079
Instalaciones y accesorios diversos.	53.361.321	51.845.628
Vehículos de motor.	**7.779.894**	**2.945.157**
Otras propiedades, plantas y equipos.	**22.747.984**	**23.524.505**
Total	**948.062.689**	**954.691.279**

15.1.2 Valores brutos de propiedades, planta y equipos.

Clases de propiedades, plantas y equipos, bruto	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$
Construcciones en curso.	**8.931.165**	**15.616.677**
Terrenos.	**48.054.672**	**40.759.412**
Edificios.	**35.787.490**	**31.258.801**
Planta y equipos.	**934.921.715**	**942.547.808**
Subestaciones de poder.	21.747.480	20.215.163
Máquinas y equipos de generación.	71.098.460	74.580.658
Red de distribución de gas.	587.832.185	575.583.809
Cilindros de gas licuado.	134.595.595	150.591.942
Estanques domiciliarios.	27.603.187	32.190.891
Medidores.	92.044.808	89.385.345
Equipamiento de tecnología de la información	**9.019.796**	**8.506.765**
Instalaciones fijas y accesorios	**80.316.727**	**76.417.526**
Equipos de comunicaciones.	6.813.031	7.197.023
Herramientas.	4.115.328	3.384.721
Muebles y útiles.	5.412.330	5.077.788
Instalaciones y accesorios diversos.	63.976.038	60.757.994
Vehículos de motor.	**12.494.790**	**5.702.095**
Mejoras de bienes arrendados.	**0**	**0**
Otras propiedades, plantas y equipos.	**27.524.926**	**27.773.929**
Total	**1.157.051.281**	**1.148.583.013**

15.1.3 Depreciación acumulada de propiedades, planta y equipos.

Depreciación acumulada y deterioro del valor, propiedades, planta y equipo	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$
Edificios.	**13.039.092**	**8.805.825**
Planta y equipos.	**156.805.870**	**151.274.087**
Subestaciones de poder.	8.688.056	7.126.171
Máquinas y equipos de generación.	22.416.006	26.867.486
Red de distribución de gas.	70.692.445	60.335.569
Cilindros de gas licuado.	25.511.896	30.519.696
Estanques domiciliarios.	1.650.761	2.072.504
Medidores.	27.846.706	24.352.661
Equipamiento de tecnología de la información	**6.771.531**	**6.129.187**
Instalaciones fijas y accesorios	**22.880.261**	**20.676.273**
Equipos de comunicaciones.	5.202.973	5.582.568
Herramientas.	2.780.556	2.261.630
Muebles y útiles.	4.282.015	3.919.709
Instalaciones y accesorios diversos.	10.614.717	8.912.366
Vehículos de motor.	**4.714.896**	**2.756.938**
Otras propiedades, plantas y equipos.	**4.776.942**	**4.249.424**
Total	**208.988.592**	**193.891.734**

15.2.- Vidas útiles

El siguiente cuadro muestra las vidas útiles técnicas y otra información relevante para los bienes:

Vida útil para la depreciación de propiedades, planta y equipo	Vida útil	
	Mínima	Máxima
Vida útil para edificios.	10	80
Vida útil para planta y equipo.	10	60
Vida útil para equipamiento de tecnologías de la información.	1	5
Vida útil para instalaciones fijas y accesorios.	1	15
Vida útil para vehículos de motor.	7	7
Vida útil para otras propiedades, planta y equipo.	1	15

Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipos	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$
Importe en libros de Propiedad, planta y equipo completamente depreciados todavía en uso.	253	25
Importe de desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipos en proceso de construcción.	6.656.769	9.414.863

15.3.- Reconciliación de cambios en propiedades plantas y equipos

El siguiente cuadro muestra el detalle de reconciliación de cambios en propiedades plantas y equipos, por clases al 31 de diciembre de 2010 y 2009.

31 de diciembre de 2010

Movimiento año 2010			Construcción en curso M$	Terrenos M$	Edificios, neto M$	Planta y equipo, neto M$	Equipamiento de tecnologías de la información, neto M$	Instalaciones fijas y accesorios, neto M$	Vehículos de motor, neto M$	Otras propiedades, planta y equipo, neto M$	Propiedades, planta y equipo, neto M$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2010			**15.616.677**	**40.759.412**	**22.452.976**	**791.273.721**	**2.377.578**	**55.741.253**	**2.945.157**	**23.524.505**	**954.691.279**
Cambios	Adiciones.		6.488.566	374.531	36.141	21.145.203	359.833	781.860	5.291.832	3.695.506	**38.173.472**
	Adquisiciones mediante combinaciones de negocios.		0	2.164.402	0	2.223.196	34.372	31.323	1.694.200	0	**6.147.493**
	Desapropiaciones		0	(51.601)	(444.119)	(569.931)	(441)	(1.878)	(64.869)	(66.042)	**(1.198.881)**
	Retiros.		0	0	0	(16.703)	0	0	0	0	**(16.703)**
	Gasto por depreciación.		0	0	(848.102)	(27.159.166)	(703.139)	(3.200.896)	(2.081.643)	(630.239)	**(34.623.185)**
	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	4.889.945	215.280	(16.738.372)	0	(473.557)	0	(168.785)	**(12.275.489)**
		Pérdida por deterioro reconocida en el patrimonio neto.	0	0	0	(228.942)	0	0	0	0	**(228.942)**
		Sub total reconocido en patrimonio neto	**0**	**4.889.945**	**215.280**	**(16.967.314)**	**0**	**(473.557)**	**0**	**(168.785)**	**(12.504.431)**
	Pérdida por deterioro reconocida en el estado de resultados		0	0	(45.924)	(508.562)	0	0	0	0	**(554.486)**
	Reversiones de deterioro de valor reconocidas en el estado de resultados.		0	0	0	171.529	0	0	0	0	**171.529**
	Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.		0	(82.017)	(32.468)	(1.967.392)	(43.537)	(87.621)	(10.363)	0	**(2.223.398)**
	Otros incrementos (decrementos).		(13.174.078)	0	1.414.614	10.491.264	223.599	4.645.982	5.580	(3.606.961)	**0**
	Total cambios		**(6.685.512)**	**7.295.260**	**295.422**	**(13.157.876)**	**(129.313)**	**1.695.213**	**4.834.737**	**(776.521)**	**(6.628.590)**
Saldo Final al 31 de diciembre de 2010			**8.931.165**	**48.054.672**	**22.748.398**	**778.115.845**	**2.248.265**	**57.436.466**	**7.779.894**	**22.747.984**	**948.062.689**

31 de diciembre de 2009

Movimiento año 2009			Construcción en curso M$	Terrenos M$	Edificios, neto M$	Planta y equipo, neto M$	Equipamiento de tecnologías de la información, neto M$	Instalaciones fijas y accesorios, neto M$	Vehículos de motor, neto M$	Otras propiedades, planta y equipo, neto M$	Propiedades, planta y equipo, neto M$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2009			**18.090.778**	**41.089.651**	**23.281.963**	**807.249.354**	**1.827.678**	**56.687.661**	**2.838.553**	**20.859.870**	**971.925.508**
Cambios	Adiciones.		10.250.393	141.422	32.617	8.364.892	746.111	819.006	993.735	3.154.949	**24.503.125**
	Desapropiaciones		0	0	(22.441)	(118.655)	(816)	0	(223.444)	(22.613)	**(387.969)**
	Retiros.		0	(5.862)	0	0	0	0	0	0	**(5.862)**
	Gasto por depreciación.		0	0	(796.421)	(26.747.660)	(758.565)	(3.063.670)	(661.799)	(1.156.531)	**(33.184.646)**
	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	(194.403)	0	0	0	0	0	0	**(194.403)**
		Sub total reconocido en patrimonio neto	**0**	**(194.403)**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**(194.403)**
	Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.		(108.906)	(271.396)	(100.310)	(7.029.594)	(6.454)	(439.786)	(8.028)	0	**(7.964.474)**
	Otros incrementos (decrementos).		(12.615.588)	0	57.568	9.555.384	569.624	1.738.042	6.140	688.830	**0**
	Total cambios		**(2.474.101)**	**(330.239)**	**(828.987)**	**(15.975.633)**	**549.900**	**(946.408)**	**106.604**	**2.664.635**	**(17.234.229)**
Saldo Final al 31 de diciembre de 2009			**15.616.677**	**40.759.412**	**22.452.976**	**791.273.721**	**2.377.578**	**55.741.253**	**2.945.157**	**23.524.505**	**954.691.279**

15.4.- Movimiento depreciación acumulada.

El movimiento de la depreciación acumulada al 31 de diciembre de 2010 y 2009, se detalla a continuación:

31 de diciembre de 2010

Demostración movimiento depreciación acumulada afectada por los retiros, desapropiaciones y transferencias	Construcción en curso M$	Terrenos M$	Edificios, neto M$	Planta y equipo, neto M$	Equipamiento de tecnologías de la información, neto M$	Instalaciones fijas y accesorios, neto M$	Vehículos de motor, neto M$	Otras propiedades, planta y equipo, neto M$	Propiedades, planta y equipo, neto M$
Depreciación del período.			(848.102)	(27.159.166)	(703.139)	(3.200.896)	(2.081.643)	(630.239)	(34.623.185)
Depreciación del período retiros, desapropiaciones y transferencias.			12.834	12.129	33.506	543.653	9.722	102.721	714.565
Depreciación acumulada retiros, desapropiaciones y transferencias.			897.441	524.805	0	0	117.571	0	1.539.817
Reversiones por revaluación en la depreciación acumulada.			(4.280.713)	19.606.965	0	0	0	0	15.326.252
Incremento (decremento cambio de moneda) depreciación acumulada.			(14.726)	1.493.878	30.844	455.560	(3.608)	0	1.961.948
Otro incremento (decremento) depreciación acumulada			0	(10.394)	(3.555)	(2.306)	0	0	(16.255)
Saldo Final al 31 de diciembre de 2010			**(4.233.266)**	**(5.531.783)**	**(642.344)**	**(2.203.989)**	**(1.957.958)**	**(527.518)**	**(15.096.858)**

31 de diciembre de 2009

Demostración movimiento depreciación acumulada afectada por los retiros, desapropiaciones y transferencias	Construcción en curso M$	Terrenos M$	Edificios, neto M$	Planta y equipo, neto M$	Equipamiento de tecnologías de la información, neto M$	Instalaciones fijas y accesorios, neto M$	Vehículos de motor, neto M$	Otras propiedades, planta y equipo, neto M$	Propiedades, planta y equipo, neto M$
Depreciación del período.			(796.421)	(26.747.660)	(758.565)	(3.063.670)	(661.799)	(1.156.531)	(33.184.646)
Depreciación del período retiros, desapropiaciones y transferencias.			393	0	74	0	43.149	1.387	45.003
Depreciación acumulada retiros, desapropiaciones y transferencias.			753	0	0	0	427.734	5.046	433.533
Saldo Final al 31 de diciembre de 2009			**(795.275)**	**(26.747.660)**	**(758.491)**	**(3.063.670)**	**(190.916)**	**(1.150.098)**	**(32.706.110)**

15.5.- Políticas de Inversión en activo fijo.

Gasco S.A., 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 en el sector gas, como asimismo con los contratos comerciales suscritos con sus clientes.

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

Los terrenos, construcciones y edificios, los equipos, instalaciones y redes de gas, se reconocen inicialmente a su costo de adquisición, y posteriormente son revalorizados mediante el método de retasación periódica a valor razonable. Las tasaciones de propiedad planta y equipos son efectuadas toda vez que existen variaciones significativas en las variables que inciden en la determinación de sus valores razonables. Para éstos, pueden ser suficientes realizar revaluaciones cada tres o cinco años.

Las últimas revaluaciones se efectuaron al 31 de diciembre de 2010, en cuya evaluación participaron las áreas técnicas y expertos independientes. En las tasaciones de los terrenos y edificios se contrato los servicios profesionales de tasación de Transsa Consultores Inmobiliarios y para las plantas y equipos se contrataron los servicios de tasación de la sociedad ALV & Asociados, además de la participación de personal técnico. La plusvalía por revalorización neta de los correspondientes impuestos diferidos se cargo a la reserva o superávit de revaluación en el patrimonio neto registrada a través del estado de resultados integrales. Este proceso implicó un efecto en el ejercicio 2010 (antes de impuestos diferidos) de M$ 12.275.496 y el saldo revaluado de Propiedades, Plantas y Equipos al 31 de diciembre de 2010 asciende a M$ 948.062.689 (ver nota 16.8).

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 de construcciones y edificios se realizaron a costo de reposición, descontadas las depreciaciones por desgaste físico, aplicando la formula de Ross – Heidecke.

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.

Respecto de las restricciones sobre la distribución del saldo de la Reserva de Revaluación en régimen bajo NIC 16, el superávit de revaluación incluido en el patrimonio neto será transferido directamente a la cuenta ganancias (pérdidas) acumuladas, cuando se produzca la baja del bien, o en la medida que este fuera utilizado y depreciado por la Sociedad.

Valor de libros según modelo del costo de los bienes revaluados:

Valor de libros del activo fijo revaluado según el modelo del costo	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$
Terrenos.	13.438.385	8.400.290
Edificios.	20.732.810	22.576.869
Planta y equipos.	616.866.602	568.052.985
Total	**651.037.797**	**599.030.144**

Valor de libros según modelo del costo del activo fijo no revaluado	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$
Construcción en curso	8.931.165	15.532.132
Planta y equipos	947.522	35.816.631
Equipamiento de tecnologías de la información	2.248.265	2.462.123
Instalaciones fijas y accesorios	4.649.767	5.973.884
Vehículos de motor	7.779.893	2.945.157
Otras propiedades, planta y equipo	21.047.901	20.444.679
Total	**45.604.513**	**83.174.606**

El siguiente es el movimiento de reservas o superávit de revaluación para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2010 y 2009.

Valor revaluado del activo fijo	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$
Saldo inicial	**272.486.529**	**281.693.977**
Reserva revaluación.	(12.504.431)	0
Retiros de activo fijo revaluado.	(16.703)	(194.403)
Reciclaje desde reserva revaluación a utilidades acumuladas.	(8.545.016)	(9.013.045)
Movimiento del periodo	**(21.066.150)**	**(9.207.448)**
Total	**251.420.379**	**272.486.529**

15.7.- Capitalización de intereses.

El siguiente es el detalle de la capitalización de los intereses para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2010 y 2009, respectivamente.

Detalle	01/01/2010 31/12/2010 M$	01/01/2009 31/12/2009 M$
Importe de los costos por intereses capitalizados.	0	173.075
Tasa de capitalización de costos por intereses capitalizados.	0	9,40%

15.8.- Activos sujetos a Arrendamiento Financiero.

El detalle de estas partidas al 31 de diciembre de 2010 y 2009, es el siguiente:

Propiedades, planta y equipos en arrendamiento financiero, neto	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$
Inmuebles en arrendamiento financiero	7.379.032	6.353.062
Vehículos de motor, bajo arrendamiento financiero.	440.707	50.308
Total	**7.819.739**	**6.403.370**

Pagos mínimos a pagar por arrendamiento, Obligaciones por arrendamientos financieros	31/12/2010			31/12/2009		
	Bruto M$	Interés M$	Valor presente M$	Bruto M$	Interés M$	Valor presente M$
No posterior a un año.	1.055.816	(155.553)	900.263	631.030	(195.491)	435.539
Posterior a un año pero menor de cinco años.	5.200.263	(491.469)	4.708.794	2.524.131	(611.831)	1.912.300
Más de cinco años.	0	0	0	3.183.021	(47.001)	3.136.020
Total	**6.256.079**	**(647.022)**	**5.609.057**	**6.338.182**	**(854.323)**	**5.483.859**

15.9.- Efecto terremoto en Propiedades, Plantas y Equipos.

La subsidiaria Gas Sur S.A., a raíz del terremoto de fecha 27 de febrero de 2010, realizó una evaluación de deterioro a sus activos operativos, detectando que una parte (sector) de las redes de distribución de gas natural que abastecen de energía a las comunas de Talcahuano y Concepción, sector centro, presentan daños estructurales que impide en la actualidad entregar suministro de gas natural a una parte de los clientes que habitan en estas comunas.

El importe de las pérdidas por deterioro reconocidas por la subsidiaria Gas Sur S.A. ascienden a M$ 1.040.646, de acuerdo al valor de uso de sus activos, afectando al resultado del ejercicio en M$ 811.704, rubro costo de ventas y M$ 228.942 al estado de cambio del patrimonio neto, rubro reserva por superávit de revaluación.

Respecto a las redes afectadas en el sector de la ciudad de Talcahuano, Gas Sur S.A. no logró restablecer el consumo de gas en forma inmediata, por tanto, los clientes de este sector cambiaron su fuente de suministro de energía por otras fuentes alternativas. En la evaluación económica a los activos afectados, considerando el sector dañado como unidad generadora de efectivo, implicó registrar un deterioro de los activos ascendente a M$ 718.767, de los cuales M$ 560.638 afectaron el resultado del ejercicio, rubro costo de ventas y M$ 158.129 rebaja el estado de cambio del patrimonio neto, rubro reserva de superávit de revaluación.

En lo que respecta a la comuna de Concepción, la zona afectada comprendió el polígono central de las redes de distribución de gas natural, sector que se trato en forma prioritaria para restablecer rápidamente el suministro de gas a los clientes afectados, reparando mayoritariamente las redes afectadas en base a un proceso denominado técnicamente Relining. Si bien la subsidiaria Gas Sur S.A. logró restablecer el consumo de gas en el sector afectado, hubo un éxodo de clientes a otras fuentes de energía, afectando la generación de flujo de ingresos por venta de gas. A raíz de lo anterior, la sociedad registró un deterioro por los activos afectados por un monto ascendente a M$ 321.879, de los cuales M$ 251.066 afectaron el resultado del ejercicio, rubro costo de ventas y M$ 70.813 rebaja el estado de cambio del patrimonio neto, rubro reserva de superávit de revaluación.

Al 31 de diciembre de 2010, de los activos deteriorados, la Sociedad rebajó de sus propiedades, plantas y equipos M$ 303.132, correspondiente a redes de distribución de gas, que a futuro no serán utilizadas.

El deterioro registrado por la subsidiaria Gas Sur S.A. (ascendente a M$ 1.040.646) representa el 0,1% del rubro propiedades plantas y equipos neto de la Sociedad, y un 2% si se determina en función a los activos de la entidad que registra el deterioro.

En los presentes estados financieros consolidados, el deterioro registrado se informa en el segmento operativo de gas natural, nota N° 28, activos no corrientes, estado de resultado, rubro costo de ventas y en el estado de cambio del patrimonio neto, rubro otras reservas.

16.- IMPUESTOS DIFERIDOS

El origen de los impuestos diferidos registrados al 31 de diciembre de 2010 y 2009 es el siguiente:

16.1.- Activos por impuestos diferidos

Activos por impuestos diferidos	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$
Relativos a propiedades, plantas y equipos.	414.241	0
Relativos a intangibles.	1.832	1.894
Relativos a acumulaciones (o devengos).	408.976	358.875
Relativos a provisiones.	370.475	330.251
Relativos a contratos de moneda extranjera.	5.205.185	5.554.444
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	59.510	44.809
Relativos a revaluaciones de instrumentos financieros.	2.851.223	2.987.272
Relativos a pérdidas fiscales.	31.024.924	33.404.435
Relativos a cuentas por cobrar.	1.673.701	1.473.334
Relativos a los inventarios.	63.442	44.289
Relativos a otros.	139.706	188.910
Total	**42.213.215**	**44.388.513**

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

16.2.- Pasivos por impuestos diferidos

Pasivos por impuestos diferidos	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$
Relativos a propiedades, plantas y equipos.	90.996.821	88.551.763
Relativos a revaluaciones de propiedad, plantas y equipos.	42.467.639	44.502.404
Relativos a intangibles.	149.352	54.361
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	372.247	214.720
Relativos a revaluaciones de instrumentos financieros.	265.966	283.647
Relativos a contratos de leasing.	1.463.194	314.439
Relativos a otros.	1.241.762	1.224.224
Total	**136.956.981**	**135.145.558**

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

El siguiente es el movimiento de los activos por impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2010 y 2009:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$
Activos por impuestos diferidos, saldo inicial.	**44.388.513**	**44.595.018**
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	(2.300.066)	(190.887)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera, activos por impuesto diferido.	(4.378)	(15.618)
Otros incrementos (decrementos), activos por impuestos diferidos.	129.146	0
Cambios en activos por impuestos diferidos, total	**(2.175.298)**	**(206.505)**
Total	**42.213.215**	**44.388.513**

El siguiente es el movimiento de los pasivos por impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2010 y 2009:

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$
Pasivos por impuestos diferidos, saldo inicial.	**135.145.558**	**97.763.310**
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	643.116	38.178.251
Adquisiciones mediante combinaciones de negocios, pasivos por impuestos diferidos.	1.418.596	0
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera, pasivos por impuesto diferido.	(250.289)	(796.003)
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total	**1.811.423**	**37.382.248**
Total	**136.956.981**	**135.145.558**

16.4.- Compensación de partidas

Los impuestos diferidos activos y pasivos se compensan cuando existe derecho legalmente ejecutable de compensar los activos tributarios corrientes contra los pasivos tributarios corrientes y cuando los impuestos a la renta diferidos activos y pasivos están 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.

Los montos compensados son los siguientes:

Concepto	Activos/Pasivos brutos M$	Valores compensados M$	Saldos netos al cierre M$
31/12/2010			
- Activos por impuestos diferidos	42.213.215	(40.691.664)	1.521.551
- Pasivos por impuestos diferidos	(136.956.981)	40.691.664	(96.265.317)
Total	**(94.743.766)**	**0**	**(94.743.766)**
31/12/2009			
- Activos por impuestos diferidos	44.388.513	(44.325.924)	62.589
- Pasivos por impuestos diferidos	(135.145.558)	44.325.924	(90.819.634)
Total	**(90.757.045)**	**0**	**(90.757.045)**

17.- OTROS PASIVOS FINANCIEROS

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

17.1.- Clases de otros pasivos financieros.

Pasivos financieros	Ref. nota	Moneda	31/12/2010		31/12/2009	
			Corrientes M$	No corrientes M$	Corrientes M$	No corrientes M$
Préstamos bancarios.		CL $	23.636.942	18.942.359	1.138.267	30.678.807
Préstamos bancarios.		US $	20.994.795	4.680.101	3.541.087	2.920.091
Préstamos bancarios.		UF	19.288.104	51.972.506	6.542.125	92.572.217
Préstamos bancarios.		Cop $	1.076.891	0	0	0
Total préstamos bancarios			**64.996.732**	**75.594.966**	**11.221.479**	**126.171.115**
Obligaciones con el público (bonos)		UF	**19.211.956**	**254.449.142**	**18.231.493**	**262.476.180**
Obligaciones con el público (pagarés)		CL $	**0**	**0**	**15.000.000**	**0**
Obligaciones por arrendamiento financiero		UF	462.990	4.708.794	435.539	5.048.320
Obligaciones por arrendamiento financiero		Cop $	437.273	0	0	0
Total Obligaciones por arrendamiento financiero			**900.263**	**4.708.794**	**435.539**	**5.048.320**
Pasivos de cobertura	**6.2.-**		**3.158.950**	**2.420.098**	**1.401.398**	**1.861.560**
Total			**88.267.901**	**337.173.000**	**46.289.909**	**395.557.175**

CL$: Pesos chilenos.
Cop $: Pesos colombianos.
US$: Dólares estadounidenses.
UF : Unidad de fomento.

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

Saldos al 31 de diciembre de 2010.

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Mone-da	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes					No Corrientes			
								Vencimientos				Total corrientes	Vencimientos			Total no corrientes
								Indeter-minado	hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	31/12/2010	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 5 años	31/12/2010
								M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Chile	Gasco S.A.	Banco Corpbanca	UF	Semestral	4,33%	3,88%	Sin Garantía	0	0	0	4.409.287	4.409.287	4.259.821	4.271.949	4.284.551	12.816.321
Chile	Gasco S.A.	Banco Corpbanca	CL $	Mensual	4,48%	4,48%	Sin Garantía	0	1.927.147	0	0	1.927.147	0	0	0	0
Chile	Gasco S.A.	Banco Corpbanca	CL $	Mensual	4,93%	4,93%	Sin Garantía	0	10.000.000	0	0	10.000.000	0	0	0	0
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Santander	CL $	Mensual	0,76%	0,76%	Sin Garantía	1	0	2.292	13.975	16.268	100.625	2.100	101.059	203.784
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Scotiabank	UF	Semestral	4,15%	4,15%	Sin Garantía	0	0	0	4.627.421	4.627.421	4.291.046	4.291.046	4.291.045	12.873.137
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco BBVA	UF	Semestral	4,32%	4,32%	Sin Garantía	0	0	0	4.647.444	4.647.444	4.291.110	4.291.110	4.291.110	12.873.330
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Estado	CL $	Semestral	1,54%	1,54%	Sin Garantía	1	0	143.249	0	143.250	3.019.490	3.006.437	3.009.730	9.035.657
Chile	Metrogas S.A.	Banco Estado	UF	Al vencimiento	0,40%	0,40%	Sin Garantía	0	0	0	3.695	3.695	0	0	0	0
Chile	Metrogas S.A.	Banco Crédito e Inversiones	UF	Al vencimiento	0,25%	0,25%	Sin Garantía	0	0	0	4.619	4.619	0	0	0	0
Chile	Metrogas S.A.	Banco Crédito e Inversiones	CL $	Mensual	3,96%	3,96%	Sin Garantía	0	487	0	0	487	0	0	0	0
Chile	Metrogas S.A.	Banco Estado	CL $	Mensual	3,60%	3,60%	Sin Garantía	0	558	0	0	558	0	0	0	0
Chile	Gas Sur S.A.	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	4,40%	4,40%	Sin Garantía	0	0	0	2.238.255	2.238.255	2.145.555	2.145.555	1.072.778	5.363.888
Chile	Gas Sur S.A.	Banco Estado	UF	Semestral	4,40%	4,40%	Sin Garantía	0	0	0	3.357.383	3.357.383	3.218.332	3.218.332	1.609.166	8.045.830
Chile	Gas Sur S.A.	Banco Estado	CL $	Semestral	5,46%	5,46%	Sin Garantía	0	0	0	142.381	142.381	140.076	140.076	70.038	350.190
Chile	Gas Sur S.A.	Banco Estado	CL $	Semestral	5,46%	5,46%	Sin Garantía	0	0	0	1.122.822	1.122.822	1.104.641	1.104.641	552.321	2.761.603
Chile	Gas Sur S.A.	Banco Estado	CL $	Semestral	6,66%	6,66%	Sin Garantía	0	0	0	649.225	649.225	636.450	636.450	318.225	1.591.125
Chile	Gas Sur S.A.	Banco Estado	CL $	Semestral	5,50%	5,50%	Sin Garantía	0	0	0	59.583	59.583	0	0	5.000.000	5.000.000
Chile	Gas Sur S.A.	Banco Estado	CL $	Mensual	3,42%	3,42%	Sin Garantía	0	1.161.130	0	0	1.161.130	0	0	0	0
Chile	Gas Sur S.A.	Banco Estado	CL $	Mensual	4,68%	4,68%	Sin Garantía	0	504.810	0	0	504.810	0	0	0	0

Chile	Gas Sur S.A.	Banco Corpbanca	CL $	Mensual	4,68%	4,68%	Sin Garantía	0	0	500.260	0	500.260	0	0	0	0
Chile	Gas Sur S.A.	Banco Crédito e Inversiones	CL $	Mensual	4,68%	4,68%	Sin Garantía	0	837.279	0	0	837.279	0	0	0	0
Chile	Gas Sur S.A.	Banco Bice	CL $	Mensual	4,43%	4,43%	Sin Garantía	0	901.328	0	0	901.328	0	0	0	0
Chile	Gasmar S.A.	Banco BBVA	US$	Cada 2 años	5,54%	5,01%	Sin Garantía	0	0	0	41.837	41.837	1.560.034	0	0	1.560.034
Chile	Gasmar S.A.	Banco de Chile	US$	Cada 2 años	6,10%	6,10%	Sin Garantía	0	0	0	1.167.077	1.167.077	0	0	0	0
Chile	Gasmar S.A.	Banco Estado	US$	Cada 3 años	3,40%	3,40%	Sin Garantía	0	0	0	28.142	28.142	0	1.560.034	0	1.560.034
Chile	Gasmar S.A.	Banco Estado	US$	Cada 3 años	4,17%	4,17%	Sin Garantía	0	0	0	34.514	34.514	0	0	1.560.033	1.560.033
Chile	Gasmar S.A.	Banco Estado	CL $	Mensual	3,12%	3,12%	Sin Garantía	0	5.670.180	0	0	5.670.180	0	0	0	0
Chile	Gasmar S.A.	Banco Santander	CL $	Mensual	3,12%	3,12%	Sin Garantía	0	109	0	0	109	0	0	0	0
Chile	Gasmar S.A.	Banco Scotiabank	CL $	Mensual	3,12%	3,12%	Sin Garantía	0	125	0	0	125	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S E.S.P.	Banco de Occidente	Cop$	Trimestral	8,48%	8,48%	Sin Garantía	0	0	0	196.328	196.328	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S E.S.P.	Banco BBVA Chile	US$	Al vencimiento	1,22%	1,22%	Sin Garantía	0	0	0	4.835.192	4.835.192	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S E.S.P.	Banco Chile	US$	Al vencimiento	4,81%	4,81%	Sin Garantía	0	0	0	7.177.425	7.177.425	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S E.S.P.	Banco Santander Panamá	US$	Al vencimiento	2,55%	2,55%	Sin Garantía	0	0	0	2.018.919	2.018.919	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S E.S.P.	Banco Santander	Cop$	Al vencimiento	6,76%	6,76%	Sin Garantía	0	880.563	0	0	880.563	0	0	0	0
Colombia	Inversiones Atlántico Colombia S.A.S.	Banco BBVA Chile	US$	Al vencimiento	1,22%	1,22%	Sin Garantía	0	0	0	5.691.689	5.691.689	0	0	0	0
							Total	**2**	**21.883.716**	**645.801**	**42.467.213**	**64.996.732**	**24.767.180**	**24.667.730**	**26.160.056**	**75.594.966**

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 ejercicio en que fueron contratados.

Saldos al 31 de diciembre de 2009

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Mone-da	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes					No Corrientes			
								Vencimientos				Total corrientes	Vencimientos			Total no corrientes
								Indeter-minado	hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	31/12/2009	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 5 años	31/12/2009
								M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Chile	Gasco S.A.	Banco Corpbanca	UF	Semestral	4,33%	3,88%	Sin Garantía	0	0	0	123.413	123.413	6.282.862	4.188.574	8.277.380	18.748.816
Chile	Gasco S.A.	Banco Corpbanca	CL $	Mensual	1,71%	1,71%	Sin Garantía	0	0	0	0	0	10.000.000	0	0	10.000.000
Chile	Gasco S.A.	Banco Santander	CL $	Mensual	0,76%	0,76%	Sin Garantía	921	0	0	0	921	0	0	0	0
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco de Chile	CL $	Mensual	0,50%	0,50%	Sin Garantía	2.817	0	0	0	2.817	0	0	0	0
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Santander	CL $	Mensual	0,76%	0,76%	Sin Garantía	74.877	17.156	200	25.189	117.422	4.193	0	70.780	74.973
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Crédito e Inversiones	CL $	Mensual	0,76%	0,76%	Sin Garantía	0	1.263	0	0	1.263	0	0	0	0
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Scotiabank	UF	Semestral	4,15%	4,15%	Sin Garantía	0	328.338	0	0	328.338	4.188.513	4.188.513	8.377.027	16.754.053
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco BBVA	UF	Semestral	4,32%	4,32%	Sin Garantía	0	345.809	0	0	345.809	4.188.576	4.188.576	8.377.152	16.754.304
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Estado	CL $	Semestral	1,30%	1,30%	Sin Garantía	0	36.142	0	0	36.142	0	2.995.232	6.024.517	9.019.749
Chile	Metrogas S.A.	Banco Santander	UF	Al vencimiento	4,44%	4,37%	Sin Garantía	0	0	0	195.440	195.440	15.707.160	0	0	15.707.160
Chile	Metrogas S.A.	Banco Crédito e Inversiones	UF	Al vencimiento	4,23%	4,17%	Sin Garantía	0	0	0	22.561	22.561	6.282.864	0	0	6.282.864
Chile	Gas Sur S.A.	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	4,40%	4,40%	Sin Garantía	0	0	0	2.210.626	2.210.626	2.094.288	2.094.288	3.141.432	7.330.008
Chile	Gas Sur S.A.	Banco Estado	UF	Semestral	4,40%	4,40%	Sin Garantía	0	0	0	3.315.938	3.315.938	3.141.432	3.141.432	4.712.148	10.995.012
Chile	Gas Sur S.A.	Banco Estado	CL $	Semestral	2,20%	2,20%	Sin Garantía	0	0	0	71.100	71.100	70.038	140.076	280.151	490.265
Chile	Gas Sur S.A.	Banco Estado	CL $	Semestral	2,20%	2,20%	Sin Garantía	0	0	0	560.695	560.695	552.321	1.104.641	2.209.283	3.866.245
Chile	Gas Sur S.A.	Banco Estado	CL $	Semestral	3,40%	3,40%	Sin Garantía	0	0	0	325.677	325.677	318.225	636.450	1.272.900	2.227.575
Chile	Gas Sur S.A.	Banco Estado	CL $	Semestral	3,40%	3,40%	Sin Garantía	0	0	0	21.229	21.229	0	0	5.000.000	5.000.000
Chile	Gasmar S.A.	Banco BBVA	US$	Cada 3 años	5,54%	5,01%	Sin Garantía	0	0	0	1.789.700	1.789.700	0	1.690.333	0	1.690.333
Chile	Gasmar S.A.	Banco de Chile	US$	Semestral	6,10%	6,10%	Sin Garantía	0	0	0	35.690	35.690	1.229.758	0	0	1.229.758
Chile	Gasmar S.A.	Banco Estado	US$	Anual	2,83%	2,83%	Sin Garantía	0	0	0	1.715.697	1.715.697	0	0	0	0
Chile	Gasmar S.A.	Banco de Chile	CL$	Mensual	11,40%	11,40%	Sin Garantía	0	1.001	0	0	1.001	0	0	0	0
							Total	**78.615**	**729.709**	**200**	**10.412.955**	**11.221.479**	**54.060.230**	**24.368.115**	**47.742.770**	**126.171.115**

17.3.- Obligaciones con el público, Bonos y Efectos de Comercio

Bonos:

En virtud de los contratos de emisión de bonos de que dan cuenta las escrituras de fecha 29 de enero de 1999 (Serie D); 10 de octubre de 2000 (Serie F1 y F2), ambas ante Notario don Enrique Morgan Torres, 23 de junio de 2005 y su posterior modificación de fecha 15 de julio de 2005 (Series G y H) ambas ante Notario don Juan Ricardo San Martín, y a la modificación efectuada el 08 de noviembre de 2010 (Series D, F, 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 subsidiarias; mantenimiento de una razón de endeudamiento no superior a 1,53 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.

Saldos al 31 de diciembre de 2010

Nº de inscripción o identificaci-ón del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa de interés	Tasa de interés efectiva	Plazo final	Periodicidad		Total corrientes	Vencimientos					Total no corrientes	Colocación en Chile o el extranjero
							Pago de intereses	Pago de amortización	31/12/2010	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	10 o más años	31/12/2010	
									M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	
209	BGASC-D	1.000.000	UF	7,50%	7,62%	01/03/2029	Semestral	Final	516.687	0	0	0	0	20.987.790	20.987.790	Chile
238	BGASC-F1	400.000	UF	7,30%	7,16%	01/12/2025	Semestral	Semestral	51.101	0	466.420	931.528	2.913.638	4.277.380	8.588.966	Chile
238	BGASC-F2	2.000.000	UF	7,30%	7,16%	01/12/2025	Semestral	Semestral	255.827	0	2.332.795	4.658.321	14.569.740	21.387.655	42.948.511	Chile
428	BGASC-G	1.000.000	UF	2,50%	3,30%	01/09/2012	Semestral	Semestral	10.795.926	10.694.759	0	0	0	0	10.694.759	Chile
429	BGASC-H	1.500.000	UF	3,50%	4,34%	01/09/2028	Semestral	Semestral	246.261	0	0	0	0	29.322.966	29.322.966	Chile
217	BMGAS-B-1	90.488	UF	7,00%	7,61%	01/09/2024	Semestral	Semestral	171.827	81.112	91.578	214.553	719.538	649.683	1.756.464	Chile
217	BMGAS-B-2	814.390	UF	7,00%	7,61%	01/09/2024	Semestral	Semestral	1.409.832	730.011	824.206	1.930.996	6.475.901	5.847.043	15.808.157	Chile
259	BMGAS-D-1	800.000	UF	6,50%	7,25%	01/06/2026	Semestral	Final	269.922	0	0	0	0	16.183.802	16.183.802	Chile
259	BMGAS-D-2	3.200.000	UF	6,50%	7,25%	01/06/2026	Semestral	Final	1.079.686	0	0	0	0	64.735.209	64.735.209	Chile
345	BMGAS-F	2.333.333	UF	6,00%	6,24%	01/08/2024	Semestral	Semestral	4.414.887	3.575.932	3.575.932	7.151.864	17.879.661	11.239.129	43.422.518	Chile
Total									**19.211.956**	**15.081.814**	**7.290.931**	**14.887.262**	**42.558.478**	**174.630.657**	**254.449.142**	

Saldos al 31 de diciembre de 2009

Nº de inscripción o identificaci-ón del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa de interés	Tasa de interés efectiva	Plazo final	Periodicidad		Total corrientes	Vencimientos					Total no corrientes	Colocación en Chile o el extranjero
							Pago de intereses	Pago de amortización	31/12/2009	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	10 o más años	31/12/2009	
									M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	
209	BGASC-D	1.000.000	UF	7,50%	7,62%	01/03/2029	Semestral	Final	504.940	0	0	0	0	20.462.222	20.462.222	Chile
238	BGASC-F1	400.000	UF	7,30%	7,16%	01/12/2025	Semestral	Semestral	51.497	0	0	910.552	2.463.429	5.010.509	8.384.490	Chile
238	BGASC-F2	2.000.000	UF	7,30%	7,16%	01/12/2025	Semestral	Semestral	257.786	0	0	4.554.141	12.318.796	25.053.521	41.926.458	Chile
428	BGASC-G	1.250.000	UF	2,50%	3,30%	01/09/2012	Semestral	Semestral	10.547.096	10.360.924	10.438.424	0	0	0	20.799.348	Chile
429	BGASC-H	1.500.000	UF	3,50%	4,34%	01/09/2028	Semestral	Semestral	242.470	0	0	0	0	28.425.932	28.425.932	Chile
217	BMGAS-B-1	93.293	UF	7,04%	7,61%	01/09/2024	Semestral	Semestral	148.147	68.958	79.174	188.995	651.266	792.327	1.780.720	Chile
217	BMGAS-B-2	839.634	UF	7,04%	7,61%	01/09/2024	Semestral	Semestral	1.196.698	620.623	712.567	1.700.967	5.861.442	7.130.860	16.026.459	Chile
259	BMGAS-D-1	800.000	UF	6,54%	7,25%	01/06/2026	Semestral	Final	242.889	0	0	0	0	15.773.666	15.773.666	Chile
259	BMGAS-D-2	3.200.000	UF	6,54%	7,25%	01/06/2026	Semestral	Final	971.559	0	0	0	0	63.094.665	63.094.665	Chile
345	BMGAS-F	2.500.000	UF	6,04%	6,24%	01/08/2024	Semestral	Semestral	4.068.411	3.490.487	3.490.487	6.980.974	17.452.435	14.387.837	45.802.220	Chile
Total									**18.231.493**	**14.540.992**	**14.720.652**	**14.335.629**	**38.747.368**	**180.131.539**	**262.476.180**	

Línea de Efectos de Comercio:

Con fecha 07 de febrero de 2003, Gasco S.A., obtuvo el registro de una Línea de Efectos de Comercio por un monto total UF 1.200.000, de conformidad con la ley Nº 18.045 sobre Mercado de Valores, bajo el N° 006 del Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros. Mediante escritura pública de fecha 7 de diciembre de 2009, Gasco S.A. introduce modificaciones a la Línea de Efectos de Comercio, eliminando los covenants referidos al endeudamiento y a gravámenes de la línea, de las futuras colocaciones de efectos de comercio con cargo a la Línea N° 006 de la SVS. Adicionalmente, se elimina la obligación de mantener información financiera a nivel individual, manteniéndose la información financiera consolidada, anual y trimestral.

Al 31 de diciembre de 2010, la Sociedad no registra saldo por este concepto.

31 de Diciembre de 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	Vencimiento pagaré o línea de crédito	Total corrientes 31/12/2009 M$	Colocación en Chile o el extranjero
N° 74 serie Dos A	Serie 2A	8.000.000	CL $	0,17%	0,17%	10/06/2010	8.000.000	Chile
N° 74 serie Tres A	Serie 3A	7.000.000	CL $	0,23%	0,23%	02/12/2010	7.000.000	Chile
Total							**15.000.000**	

La Sociedad gestiona el Riesgo de Liquidez, de acuerdo a lo señalado en nota 3.2.2. Asimismo, en el punto 3.2.6, se incluye el análisis de vencimiento de las deudas considerando los flujos reales de efectivo adeudados a las instituciones financieras y el público.

17.4.- 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.

Saldos al 31 de diciembre de 2010

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Mone-da	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes				No Corrientes					
								Vencimientos			Total corrientes	Vencimientos					Total no corrientes
								hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses		1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	10 o más años	
											31/12/2010						31/12/2010
								M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Chile	Metrogas S.A.	Chilena Consolidada S.A.	UF	Mensual	3,76%	3,76%	Sin garantía	37.933	76.217	348.840	**462.990**	480.408	498.481	3.729.905	0	0	**4.708.794**
Colombia	Inversiones GLP S.A.S E.S.P.	Banco de Occidente	Cop $	Mensual	9,90%	9,90%	Sin garantía	17.929	35.860	383.484	**437.273**	0	0	0	0	0	**0**
							Total	**55.862**	**112.077**	**732.324**	**900.263**	**480.408**	**498.481**	**3.729.905**	**0**	**0**	**4.708.794**

Saldos al 31 de diciembre de 2009

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes				No Corrientes					
								Vencimientos			Total corrientes	Vencimientos					Total no corrientes
								hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses		1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	10 o más años	
											31/12/2009						31/12/2009
								M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Chile	Metrogas S.A.	Chilena Consolidada S.A.	UF	Mensual	3,76%	3,76%	Sin garantía	35.684	71.698	328.157	**435.539**	451.927	468.929	991.445	3.136.019	0	**5.048.320**
							Total	**35.684**	**71.698**	**328.157**	**435.539**	**451.927**	**468.929**	**991.445**	**3.136.019**	**0**	**5.048.320**

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

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

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$
Proveedores de energía.	19.949.778	16.070.616	0	0
Retenciones.	5.350.904	5.325.162	0	0
Pasivos de arrendamientos.	3.408	29.024	0	0
Dividendos por pagar.	3.480.278	2.235.147	0	0
Pasivos acumulados (o devengados). (*)	4.097.042	3.426.402	0	0
Proveedores no energéticos.	11.914.549	12.884.205	0	0
Proveedores de importación	183	0	0	0
Acreedores varios.	3.889.800	1.425.293	2.716.897	2.572.267
Otros.	526.415	1.075.986	146.081	151.658
Total	**49.212.357**	**42.471.835**	**2.862.978**	**2.723.925**

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.

18.1.- Pasivos acumulados (o devengados).

(*) Pasivos acumulados (o devengados)	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$
Vacaciones del personal.	1.989.823	1.496.052	0	0
Bonificaciones de feriados.	88.800	84.188	0	0
Participación sobre resultados	1.274.857	1.138.166	0	0
Participación del Directorio.	743.562	707.996	0	0
Total	**4.097.042**	**3.426.402**	**0**	**0**

19.- OTRAS PROVISIONES

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

19.1.- Provisiones – Saldos

Clase de provisiones	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$
Responsabilidad sobre pasivos netos de asociadas.	0	0	447.757	754.614
Otras provisiones.	41.721	0	28.436.516	35.975.950
Total	**41.721**	**0**	**28.884.273**	**36.730.564**

19.1.1.- Responsabilidad sobre pasivos netos de negocios conjuntos.

Gasco S.A. ha efectuado al 31 de diciembre de 2010, una provisión por patrimonio negativo correspondiente a su participación accionaria en las sociedades de control conjunto Innergy Holdings S.A., Innergy Transportes S.A., Innergy Soluciones Energéticas S.A., Gasoducto del Pacifico (Cayman) Ltd. y GNL Chile S.A.. Al 31 de diciembre de 2009, se registra una provisión por patrimonio negativo de las sociedades Innergy Holdings S.A., Innergy Transportes S.A., Innergy Soluciones Energéticas S.A. y GNL Chile S.A.

19.1.2.- Otras provisiones.

La Sociedad registra bajo este concepto todas las provisiones provenientes de situaciones contingentes y/o legales y juicios de distinto tipo como: laborales, comerciales, etc. Se considera que los montos constituidos cubren adecuadamente los riesgos existentes de salida probable de recursos, por lo que no se espera que haya o se produzcan otras obligaciones además de las registradas.

En relación con los contratos de transporte en firme suscritos entre la subsidiaria Metrogas S.A. y las empresas Gasandes, a la fecha de estos estados financieros ya se encuentran constituidos ambos tribunales arbitrales, designados sus respectivos Presidentes. Con fecha 29 de Noviembre de 2010 Metrogas dedujo las correspondientes demandas arbitrales; a más tardar al 14 de Enero de 2011, Gasandes debe proceder a evacuar el trámite de la contestación de las demandas arbitrales. Cumplido dicho trámite el procedimiento arbitral de ambos juicios arbitrales se suspende hasta el día 2 de Marzo de 2011.

A esta fecha, habiéndose resuelto por incumplimientos de los contratos de suministro de gas natural suscrito con el Consorcio Aguada Pichana y de transporte en firme suscrito con Transportadora de Gas del Norte (TGN), la subsidiaria Metrogas S.A., en relación con el suministro de gas natural desde la República Argentina, sólo mantiene vigente y operativo un contrato de suministro de gas natural con el Consorcio Sierra Chata por un volumen máximo de 760 Mm3/día y un contrato de transporte en firme entre Tratayen y La Mora con el fideicomiso administrado por el Banco HSBC por un volumen de 303 Mm3/día. A la fecha Metrogas ha iniciado las gestiones formales ante los productores integrantes del Consorcio Aguada Pichana, Total, Wintershall y PAE, con el objeto de proceder a la constitución del arbitraje previstos en el contrato de suministro de gas natural para resolver las controversias entre las partes derivadas de, entre otras materias, la ejecución del referido contrato de suministro. En dicho arbitraje Metrogas procederá a demandar de los referidos productores el pago de la indemnización de los perjuicios económicos experimentados por Metrogas como consecuencia de los incumplimientos incurridos por éstos en el suministro de gas natural contratado en firme.

El inicio de la operación comercial del Terminal de Regasificación de Quintero de propiedad de GNL Quintero S.A., en su modalidad de "fast track" ha implicado para la subsidiaria Metrogas S.A. obtener el suministro de gas natural proveniente de la regasificación de GNL requerido para la satisfacción de las necesidades de sus clientes residenciales, comerciales e industriales. Con fecha 1 de Enero de 2011, GNL Quintero S.A. declaro el COD (Commercial Operation Day) del Terminal de Regasificación de Quintero de su propiedad, lo que implica que este comience a operar a su plena capacidad operativa de diseño.

Los nuevos contratos de suministro de gas natural suscritos por la subsidiaria Metrogas S.A. con sus clientes industriales, excluyen la responsabilidad de Metrogas S.A. por interrupciones parciales o totales de suministro y consideran la opción de suspender el suministro de gas natural sin derecho a indemnización alguna para el cliente, en caso de la existencia de una situación de fuerza mayor que afecte directamente a la subsidiaria Metrogas S.A., así como también en relación con fallas en el suministro de gas natural que tengan su origen en el atraso en el arribo de los barcos metaneros, problemas relacionados con la operación del muelle, fallas operacionales que puedan afectar el terminal de regasificación de Quintero y finalmente que afecten la operación del gasoducto de Electrogas, situaciones todas fuera del control de la subsidiaria Metrogas S.A.. En el evento que la suspensión de suministro no sea consecuencia de una situación de fuerza mayor o ésta tenga su origen en una causa en la cual no está excluida la responsabilidad de subsidiaria Metrogas S.A., la opción de suspender el suministro también está prevista a favor de ésta, pero en este caso, se debe indemnizar a los clientes sólo los costos incrementales netos derivados de la utilización de un combustible alternativo.

Finalmente, cabe tener presente, que por Resolución Exenta N° 2607 de fecha 31 de Diciembre de 2009 de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), en razón de haber superado parcialmente la crisis de suministro de gas natural con la entrada en operación del suministro de gas natural proveniente de la regasificación de GNL, se dejó sin efecto para la zona centro de Chile la Resolución Exenta Nº754/2004 de la SEC, y sus posteriores modificaciones, la cual instruye la adopción de medidas ante una contingencia en el suministro de gas natural. Las distribuidoras de gas que operan en la zona central de Chile, por intermedio de la Asociación de Distribuidoras de Gas Natural (AGN), han solicitado a la SEC la derogación de Resolución Exenta N° 2607 ya referida, restituyendo la vigencia de las disposiciones de la Resolución Exenta N° 754 en la zona centro.

La subsidiaria Metrogas S.A. dispone de un sistema de respaldo de gas natural simulado, el cual puede ser inyectado en las redes en reemplazo del gas natural, y que estuvo en operación hasta agosto de 2009, con el objeto de asegurar el suministro a los clientes residenciales y comerciales, durante el tiempo de la emergencia.

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

19.2.- Movimiento de las provisiones

Al 31 de diciembre de 2010

Movimiento de las provisiones	Por contratos onerosos M$	Por participación en utilidades y bonos M$	Por responsabilidad sobre pasivos netos de asociadas M$	Otras provisiones M$	Total M$
Saldo inicial al 01 de enero de 2010	**0**	**0**	**754.614**	**35.975.950**	**36.730.564**
Provisiones adicionales.	0	0	0	41.721	**41.721**
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	0	0	(307.877)	0	**(307.877)**
Provisión utilizada.	0	0	0	(4.372.448)	**(4.372.448)**
Reversión de provisión no utilizada.	0	0	0	(982.375)	**(982.375)**
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.	0	0	0	(2.184.611)	**(2.184.611)**
Otro incremento (decremento).	0	0	1.020	0	**1.020**
Total cambios en provisiones	**0**	**0**	**(306.857)**	**(7.497.713)**	**(7.804.570)**
Saldo final al 31 de diciembre de 2010	**0**	**0**	**447.757**	**28.478.237**	**28.925.994**

Al 31 diciembre de 2009

Movimiento de las provisiones	Por contratos onerosos M$	Por participación en utilidades y bonos M$	Por responsabilidad sobre pasivos netos de asociadas M$	Otras provisiones M$	Total M$
Saldo inicial al 01 de enero de 2009	**40.416.441**	**0**	**27.978.161**	**16.969.837**	**85.364.439**
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	(40.416.441)	0	(27.224.001)	19.006.113	**(48.634.329)**
Otro incremento (decremento).	0	0	454	0	**454**
Total cambios en provisiones	**(40.416.441)**	**0**	**(27.223.547)**	**19.006.113**	**(48.633.875)**
Saldo final al 31 de diciembre de 2009	**0**	**0**	**754.614**	**35.975.950**	**36.730.564**

20.- OBLIGACIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

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

20.1.- Detalle del rubro

Provisión por beneficios a los empleados	Corrientes		No corrientes	
	31.12.2010 M$	31.12.2009 M$	31.12.2010 M$	31.12.2009 M$
Provisión indemnización años de servicio.	764.201	1.020.188	6.281.152	5.902.866
Total	**764.201**	**1.020.188**	**6.281.152**	**5.902.866**

20.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares

Valor presente de las obligaciones post empleo y similar	Indemnización por años de servicios	
	31.12.2010 M$	31.12.2009 M$
Valor presente obligación plan de beneficios definidos, saldo inicial	**6.923.054**	**6.800.947**
Costo del servicio corriente obligación plan de beneficios definidos.	630.660	596.144
Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos.	317.111	209.692
Ganancias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos.	251.672	(177.400)
Contribuciones pagadas obligación de planes de beneficios definidos.	(1.089.007)	(506.329)
Combinaciones de negocios obligación de planes de beneficios definidos.	17.286	0
Reducciones obligación plan de beneficios definidos.	(21.341)	0
Liquidaciones obligación plan de beneficios definidos.	(39.688)	0
Total	**6.989.747**	**6.923.054**

20.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares

Balance plan de beneficios	Indemnización por años de servicios	
	31.12.2010 M$	31.12.2009 M$
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos.	6.989.747	6.923.054
Ganancias - pérdidas actuariales no reconocidas en balance netas.	55.606	0
Total	**7.045.353**	**6.923.054**

20.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados

Valor presente de las obligaciones post empleo y similar	Indemnización por años de servicios	
	01.01.2010 31.12.2010 M$	01.01.2009 31.12.2009 M$
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	630.660	596.144
Costo por intereses plan de beneficios definidos.	317.111	190.321
Pérdidas - ganancias actuarial neta de beneficios definidas.	621.104	189.061
Pérdida - ganancia por reducción y liquidación plan beneficios definidos.	(369.432)	(366.461)
Total gastos reconocidos en resultados	**1.199.443**	**609.065**

20.5.- Hipótesis actuariales

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

	31/12/2010
Tasa de interés real	4,9%
Tasa de incremento salarial	2,0%
Tabla de mortalidad	KV-2009
Tabla de invalidez	90% de KV-2009
Tasa de rotación	2,38%

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 en Chile.

21.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS

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

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$
Ingresos diferidos. (*)	1.527.482	1.304.131	1.262.819	1.205.477
Otros.	330.369	24.043	9.902.316	7.902.575
Total	**1.857.851**	**1.328.174**	**11.165.135**	**9.108.052**

21.1.- Ingresos diferidos.

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

(*) Detalle de ingresos diferidos	Corrientes		No Corrientes	
	31.12.2010 M$	31.12.2009 M$	31.12.2010 M$	31.12.2009 M$
Ingresos diferidos por obras de terceros.	0	0	1.262.819	1.205.477
Garantías (pago anticipado de clientes).	430.186	328.861	0	0
Gas por entregar.	879.536	765.824	0	0
Otros ingresos diferidos.	217.760	209.446	0	0
Total	**1.527.482**	**1.304.131**	**1.262.819**	**1.205.477**

El movimiento de este rubro al 31 de diciembre de 2010 y 2009 es el siguiente:

Detalle de ingresos diferidos corrientes y no corrientes	31.12.2010 M$	31.12.2009 M$
Saldo inicial ingresos diferidos corrientes y no corrientes	**2.509.608**	**1.987.233**
Adiciones.	7.456.214	7.765.556
Imputación a resultados.	7.175.521	7.243.181
Total	**2.790.301**	**2.509.608**

21.2.- Otros.

Al 31 de diciembre de 2010 y 2009, el saldo está compuesto principalmente por garantías de envases.

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 la Sociedad a responder por el 100% de su valor nominal reajustado por IPC.

Esta obligación se reconoce al valor presente de los desembolsos que se espera sean necesarios para cancelar dicho pasivo, descontando la obligación a una tasa promedio de las obligaciones de la Sociedad, estimando un plazo medio de exigibilidad de 30 años.

22.- PATRIMONIO NETO

22.1.- Capital suscrito y pagado

Al 31 de diciembre de 2010 y 2009 el capital social asciende a M$ 136.133.418.

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.

22.2.- Número de acciones suscritas y pagadas

Al 31 de diciembre de 2010 y 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 ejercicios presentados.

22.3.- Dividendos

El Directorio en Sesión Ordinaria Nº 1/10 de fecha 27 de enero de 2010, acordó repartir el dividendo Nº 1/10 de $ 10,00 por acción el cual se pagó con fecha 18 de febrero de 2010.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 13 de abril de 2010, se aprobó como política de dividendos el distribuir no menos del 30% de la utilidad líquida del ejercicio de la empresa mediante le intención de distribuir cinco dividendos en carácter de provisorios, o eventuales, con cargo al Fondo de Reserva para Dividendos Propuestos a pagarse en los meses de febrero, junio, agosto, octubre y diciembre del año 2010, y finalmente un dividendo definitivo a pagarse en abril del año 2011. A su vez aprobó el pago de un dividendo definitivo N° 2/10 de $ 18,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2009 el cual se pagó con fecha 22 de abril de 2010.

El Directorio en Sesión Ordinaria Nº 6/10 de fecha 25 de mayo de 2010, acordó repartir el dividendo Nº 3/10 de $ 10,00 por acción el cual se pagó con fecha 24 de junio de 2010.

El Directorio en Sesión Ordinaria Nº 8/10 de fecha 27 de julio de 2010, acordó repartir el dividendo Nº 4/10 de $ 10,00 por acción el cual se pagó con fecha 26 de agosto de 2010.

El Directorio en Sesión Ordinaria Nº 11/10 de fecha 01 de octubre de 2010, acordó repartir el dividendo Nº 5/10 de $ 12,00 por acción el cual se pagó con fecha 27 de diciembre de 2010.

El Directorio en Sesión Ordinaria Nº 12/10 de fecha 23 de noviembre de 2010, acordó repartir el dividendo Nº 6/10 de $ 13,00 por acción el cual se pagó con fecha 23 de diciembre de 2010.

Al 31 de diciembre de 2010, la sociedad registra una provisión por dividendo mínimo ascendente a M$ 5.966.847, equivalente al 30% del resultado del ejercicio, descontando los dividendos provisorios declarados al cierre de los presentes estado financieros.

El Directorio en Sesión Ordinaria Nº 1/09 de fecha 27 de enero de 2009, acordó repartir el dividendo Nº 1/09 de $ 10,00 por acción el cual se pagó con fecha 19 de febrero de 2009.

El Directorio en Sesión Ordinaria Nº 5/09 de fecha 26 de mayo de 2009, acordó repartir el dividendo Nº 3/09 de $ 10,00 por acción el cual se pagó con fecha 25 de junio de 2009.

El Directorio en Sesión Ordinaria Nº 7/09 de fecha 28 de julio de 2009, acordó repartir el dividendo Nº 4/09 de $ 10,00 por acción el cual se pagó con fecha 25 de agosto de 2009.

El Directorio en Sesión Ordinaria Nº 9/09 de fecha 29 de septiembre de 2009, acordó repartir el dividendo Nº 5/09 de $ 10,00 por acción, el cual se pagó con fecha 22 de octubre de 2009.

El Directorio en Sesión Ordinaria Nº 11/09 de fecha 24 de noviembre de 2009, acordó repartir el dividendo Nº 6/09 de $ 10,00 por acción, el cual se pagó con fecha 23 de diciembre de 2009.

Por acuerdo de Directorio adoptado en la sesión de 29 de diciembre de 2009, se modificó la naturaleza del dividendo Nº 01/09 de eventual a provisorio con cargo a los resultados del ejercicio; teniendo en consideración la facultad que le fuere conferida por la Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 14 de abril de 2009. Lo anterior, fue debidamente informado a la Superintendencia de Valores y Seguros, mediante carta de fecha 30 de diciembre de 2009.

Al 31 de diciembre de 2009, la sociedad registra una provisión por dividendo mínimo ascendente a M$ 2.986.046, equivalente al 30% del resultado del ejercicio, descontando los dividendos provisorios declarados al cierre de los presentes estado financieros.

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

El detalle de los dividendos pagados al 31 de diciembre de 2010 y 2009 es el siguiente:

Al 31 de diciembre de 2010

Descripción de dividendo pagado	Descripción de clase de acciones para las cuales existe dividendo pagado	Fecha del dividendo pagado	Importe de dividendo, bruto M$	Número de acciones emitidas como dividendo	Número de acciones sobre las que se paga dividendo	Dividendo por acción $	Tasa impositiva aplicable a dividendo pagado
Provisorio 2010	Serie única	18/02/2010	1.680.000	168.000.000	168.000.000	10	15%
Definitivo 2009	Serie única	22/04/2010	3.024.000	168.000.000	168.000.000	18	0%
Provisorio 2010	Serie única	24/06/2010	1.680.000	168.000.000	168.000.000	10	15% y 17%
Provisorio 2010	Serie única	26/08/2010	1.680.000	168.000.000	168.000.000	10	16% y 17%
Provisorio 2010	Serie única	27/10/2010	2.016.000	168.000.000	168.000.000	12	0% y 17%
Provisorio 2010	Serie única	23/12/2010	2.184.000	168.000.000	168.000.000	13	0% y 15%
Total			**12.264.000**				

Al 31 de diciembre de 2009

Descripción de dividendo pagado	Descripción de clase de acciones para las cuales existe dividendo pagado	Fecha del dividendo pagado	Importe de dividendo, bruto M$	Número de acciones emitidas como dividendo	Número de acciones sobre las que se paga dividendo	Dividendo por acción $	Tasa impositiva aplicable a dividendo pagado
Provisorio 2009	Serie Única	19/02/2009	1.680.000	168.000.000	168.000.000	10	0%
Definitivo 2008	Serie Única	23/04/2009	1.680.000	168.000.000	168.000.000	10	0%
Provisorio 2009	Serie Única	25/06/2009	1.680.000	168.000.000	168.000.000	10	0%
Provisorio 2009	Serie Única	25/08/2009	1.680.000	168.000.000	168.000.000	10	0%
Provisorio 2009	Serie Única	22/10/2009	1.680.000	168.000.000	168.000.000	10	0%
Provisorio 2009	Serie Única	23/12/2009	1.680.000	168.000.000	168.000.000	10	0%
Total			**10.080.000**				

Al 31 de diciembre de 2009 los dividendos declarados y pagados no disponen de tasa impositiva aplicable.

22.4.- Reservas

22.4.1.- Reservas por diferencias de cambio por conversión.

Este concepto refleja los resultados acumulados, por fluctuaciones de cambio, al convertir los estados financieros de subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos, cuya moneda funcional es distinta a la moneda de presentación de Gasco (pesos chilenos).

22.4.2.- Superávit de revaluación.

Corresponde a la revaluación de los bienes de uso, los cuales se presentan netos de su respectivo impuesto diferido y depreciación, esta última es reciclada a las utilidades retenidas.

22.4.3.- Reservas de coberturas de flujo de caja.

Se presentan en este rubro los movimientos en el valor justo de los instrumentos derivados de cobertura de flujos de caja medidos a valor razonable con cambios en patrimonio.

22.4.4.- Reservas de ganancias o pérdidas en la remedición de activos financieros disponibles para la venta.

Corresponde principalmente a la inversión en instrumento de patrimonio que Gasco S.A., por intermedio de subsidiaria Metrogas S.A., posee en Gasandes Argentina S.A. y Gasandes S.A., equivalente a una participación accionaría del 13%.

22.4.5.- Otras reservas.

Corresponde a la desafectación de la Revalorización del Capital Propio del ejercicio 2008 de acuerdo a la Circular Nº 456 de la Superintendencia de Valores y Seguros de fecha 20 de junio de 2008 incorporada en el Capital Emitido de acuerdo a lo establecido en la ley Nº 18.046 artículo 10 inciso segundo por M$ 11.125.688, y otras reservas que se reconocen de inversiones en Subsidiarias, Asociadas y Negocios de Control Conjunto.

22.5 Conciliación de Otros Resultados Integrales

Al 31 de diciembre de 2010

Movimiento de otros resultados integrales al 31 de diciembre de 2010	Porción atribuible a accionistas de la matriz			Porción atribuible al interés no controlante			Total		
	Importe bruto M$	Efecto tributario M$	Importe neto M$	Importe bruto M$	Efecto tributario M$	Importe neto M$	Importe bruto M$	Efecto tributario M$	Importe neto M$
Ganancia (pérdida) antes de impuestos			**50.689.491**			**21.585.013**	**0**	**0**	**72.274.504**
Reservas de disponibles para la venta									
Ganancias (pérdidas) del ejercicio en otros resultados integrales.	751.956	(127.833)	**624.123**	698.636	(118.768)	**579.868**	1.450.592	(246.601)	**1.203.991**
Total movimientos del período	**751.956**	**(127.833)**	**624.123**	**698.636**	**(118.768)**	**579.868**	**1.450.592**	**(246.601)**	**1.203.991**
Reservas de cobertura de flujo de caja									
Ganancias (pérdidas) del ejercicio en otros resultados integrales.	(620.640)	115.617	**(505.023)**	(65.911)	10.270	**(55.641)**	(686.551)	125.887	**(560.664)**
Reclasificación a resultados del período.	(3.699)	629	**(3.070)**	(3.553)	604	**(2.949)**	(7.252)	1.233	**(6.019)**
Total movimientos del período	**(624.339)**	**116.246**	**(508.093)**	**(69.464)**	**10.874**	**(58.590)**	**(693.803)**	**127.120**	**(566.683)**
Reserva por revaluación									
Incremento por tasaciones del período.	(16.171.461)	2.105.793	**(14.065.668)**	3.667.030	(1.078.682)	**2.588.348**	(12.504.431)	1.027.111	**(11.477.320)**
Total movimientos del período	**(16.171.461)**	**2.105.793**	**(14.065.668)**	**3.667.030**	**(1.078.682)**	**2.588.348**	**(12.504.431)**	**1.027.111**	**(11.477.320)**
Reserva de conversión									
Diferencias de conversión de subsidiarias del período.	(7.875.861)	0	**(7.875.861)**	(1.746.073)	0	**(1.746.073)**	(9.621.934)	0	**(9.621.934)**
Total movimientos del período	**(7.875.861)**	**0**	**(7.875.861)**	**(1.746.073)**	**0**	**(1.746.073)**	**(9.621.934)**	**0**	**(9.621.934)**
Otras reservas									
Participación en movimientos de asociadas.	2.887.498	0	**2.887.498**	(1.989.751)	0	**(1.989.751)**	897.747	0	**897.747**
Total movimientos de asociadas en otros resultados integrales	**2.887.498**	**0**	**2.887.498**	**(1.989.751)**	**0**	**(1.989.751)**	**897.747**	**0**	**897.747**
Total resultado integral			**31.751.490**			**20.958.815**			**52.710.305**

Al 31 de diciembre de 2009

Movimiento de otros resultados integrales al 31 de diciembre de 2009	Porción atribuible a accionistas de la matriz			Porción atribuible al interés no controlante			Total		
	Importe bruto	Efecto tributario	Importe neto	Importe bruto	Efecto tributario	Importe neto	Importe bruto	Efecto tributario	Importe neto
	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Ganancia (pérdida) antes de impuestos			**37.953.488**			**12.114.887**			**50.068.375**
Reservas de disponibles para la venta									
Ganancias (pérdidas) del ejercicio en otros resultados integrales.	(1.227.306)	208.642	**(1.018.664)**	(1.140.281)	193.848	**(946.433)**	(2.367.587)	402.490	**(1.965.097)**
Total movimientos del período	**(1.227.306)**	**208.642**	**(1.018.664)**	**(1.140.281)**	**193.848**	**(946.433)**	**(2.367.587)**	**402.490**	**(1.965.097)**
Reservas de cobertura de flujo de caja									
Ganancias (pérdidas) del ejercicio en otros resultados integrales.	(1.857.862)	315.837	**(1.542.025)**	3.553	(606)	**2.947**	(1.854.309)	315.231	**(1.539.078)**
Total movimientos del período	**(1.857.862)**	**315.837**	**(1.542.025)**	**3.553**	**(606)**	**2.947**	**(1.854.309)**	**315.231**	**(1.539.078)**
Reserva por revaluación									
Incremento por tasaciones del período.	(194.403)	33.049	**(161.354)**	0	0	**0**	(194.403)	33.049	**(161.354)**
Total movimientos del período	**(194.403)**	**33.049**	**(161.354)**	**0**	**0**	**0**	**(194.403)**	**33.049**	**(161.354)**
Reserva de conversión									
Diferencias de conversión de subsidiarias del período.	(5.474.535)	0	**(5.474.535)**	(5.983.178)	0	**(5.983.178)**	(11.457.713)	0	**(11.457.713)**
Total movimientos del período	**(5.474.535)**	**0**	**(5.474.535)**	**(5.983.178)**	**0**	**(5.983.178)**	**(11.457.713)**	**0**	**(11.457.713)**
Otras reservas									
Participación en movimientos de asociadas.	(3.450.397)	0	**(3.450.397)**	(4.172.988)	0	**(4.172.988)**	(7.623.385)	0	**(7.623.385)**
Total movimientos de asociadas en otros resultados integrales	**(3.450.397)**	**0**	**(3.450.397)**	**(4.172.988)**	**0**	**(4.172.988)**	**(7.623.385)**	**0**	**(7.623.385)**
Total resultado integral			**26.306.513**			**1.015.235**			**27.321.748**

22.6.- Participaciones no controladoras

El detalle de la composición no controladora al 31 de diciembre de 2010 y 2009 es el siguiente:

R.U.T	Nombre de la subsidiaria	País de origen	Porcentaje de participación en subsidiarias de la participación no controladora		31/12/2010		31/12/2009	
					Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora	Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora
			31/12/2010	31/12/2009	M$	M$	M$	M$
96.722.460-K	Metrogas S.A.	Chile	48,162%	48,162%	172.028.613	17.168.201	155.864.063	7.502.316
96.636.520-K	Gasmar S.A.	Chile	49,000%	49,000%	14.492.200	5.701.755	13.762.283	4.296.971
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	29,994%	29,994%	7.624.944	(385.621)	8.026.325	315.578
76.076.073-0	Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	Chile	15,000%	15,000%	408.847	(71.153)	0	0
76.076.073-0	Gazel S.A.	Chile	0,000%	50,000%	0	(275.569)	0	0
96.620.900-3	Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	Chile	0,005%	0,005%	(37)	(7)	(30)	(9)
99.589.320-7	Financiamiento Doméstico S.A.	Chile	0,100%	0,100%	188	44	144	31
O-E	Inversiones GLP S.A.S. ESP	Colombia	30,000%	0,000%	1.370.154	(552.637)	0	0
Total					**195.924.909**	**21.585.013**	**177.652.785**	**12.114.887**

23.- INGRESOS

23.1.- Ingresos ordinarios

El siguiente es el detalle de los ingresos ordinarios para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2010 y 2009, respectivamente:

Ingresos de actividades ordinarias	01/01/2010 31/12/2010	01/01/2009 31/12/2009
	M$	M$
Ventas	**657.931.606**	**439.189.845**
Venta de energía.	4.097.159	803.953
Venta de gas.	653.045.866	437.659.739
Venta de mercaderías, materiales y equipos.	788.581	726.153
Prestaciones de servicios	**14.047.848**	**12.438.003**
Arriendo de equipos de medida.	698.427	700.652
Servicios de mantenimiento de equipos a clientes.	938.698	629.204
Servicios de construcción de obras e instalaciones de gas.	1.614.275	1.029.685
Otras prestaciones	10.796.448	10.078.462
Total	**671.979.454**	**451.627.848**

23.2 Otros ingresos por función

El siguiente es el detalle de otros ingresos por función para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2010 y 2009, respectivamente.

Otros ingresos por función	01/01/2010 31/12/2010 M$	01/01/2009 31/12/2009 M$
Servicios prestados a terceros y otros	1.118.587	65.361
Total	**1.118.587**	**65.361**

23.3 Otras ganancias (pérdidas)

Al 31 de diciembre de 2010, se presenta en este rubro la utilidad obtenida por la venta de las acciones de Cementos Polpaico S.A., operación que generó un resultado de M$ 24.851.999. Adicionalmente, se presenta los resultados obtenidos por la venta y bajas de Propiedades, plantas y equipos, por un monto (pérdida) ascendente a M$ 745.647, más otros conceptos menores.

Al 31 de diciembre de 2009 el saldo corresponde principalmente a los montos recibidos por la subsidiaria Metrogas S.A., producto de compensaciones por términos de contratos y litigios de suministros de gas natural.

24.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES

24.1.- Gastos por naturaleza

El siguiente es el detalle de los gastos por naturaleza para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2010 y 2009, respectivamente.

Gastos por naturaleza del Estado de Resultados por Función	01/01/2010 31/12/2010 M$	01/01/2009 31/12/2009 M$
Costo de venta	526.719.788	346.809.349
Costo de distribución	12.064.541	13.102.278
Costo de administración	40.676.066	37.744.728
Otros gastos por función	4.965.088	4.740.087
	584.425.483	**402.396.442**

Gastos por naturaleza	01/01/2010 31/12/2010 M$	01/01/2009 31/12/2009 M$
Compra de energía.	589.642	602.787
Compra de gas.	458.034.962	290.136.813
Gastos de personal.	32.554.082	27.956.743
Gastos de operación y mantenimiento.	14.945.463	8.916.654
Gastos de administración.	15.319.868	18.653.741
Costos de mercadotecnia.	4.834.734	4.708.634
Costos de distribución.	10.480.073	12.511.243
Depreciación.	34.623.185	33.184.646
Amortización.	927.600	1.958.224
Otros gastos varios de operación.	12.115.874	3.766.957
Total	**584.425.483**	**402.396.442**

24.2.- Gastos del personal

El siguiente es el detalle de los gastos de personal para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2010 y 2009, respectivamente.

Gastos de personal	01/01/2010 31/12/2010 M$	01/01/2009 31/12/2009 M$
Sueldos y salarios.	25.407.386	22.296.206
Beneficios a corto plazo a los empleados.	4.090.533	3.034.725
Gasto por obligación por beneficios post empleo.	1.251.764	785.205
Beneficios por terminación.	193.579	233.883
Otros beneficios a largo plazo.	114.718	213.949
Otros gastos de personal.	1.496.102	1.392.775
Total	**32.554.082**	**27.956.743**

24.3.- Depreciación y Amortización

El siguiente es el detalle de la depreciación y amortización para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2010 y 2009, respectivamente.

Detalle	01/01/2010 31/12/2010 M$	01/01/2009 31/12/2009 M$
Depreciación		
Costo de ventas.	32.588.877	30.796.885
Gasto de administración.	2.034.308	2.387.761
Total depreciación	**34.623.185**	**33.184.646**
Amortización		
Costo de ventas.	72.192	91.097
Gasto de administración.	855.408	1.867.127
Total amortización	**927.600**	**1.958.224**
Total	**35.550.785**	**35.142.870**

25.- RESULTADOS FINANCIEROS

25.1 Detalle de resultados financieros

El siguiente es el detalle del resultado financiero para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2010 y 2009, respectivamente.

Resultado financiero	01/01/2010 31/12/2010 M$	01/01/2009 31/12/2009 M$
Ingresos financieros		
Intereses comerciales.	1.418.571	1.567.270
Ingresos por otros activos financieros.	389.904	486.805
Otros ingresos financieros.	773.588	519.433
Total Ingresos financieros	**2.582.063**	**2.573.508**
Costos financieros		
Gastos por préstamos bancarios.	(5.654.312)	(8.220.210)
Gastos por obligaciones con el público (bonos).	(18.267.204)	(18.531.632)
Gastos por obligaciones con el público (pagarés).	(197.771)	0
Gastos financieros activados.	0	173.075
Gastos por arrendamientos financieros.	(1.510)	(3.136)
Otros gastos.	(191.176)	(164.563)
Total costos financieros	**(24.311.973)**	**(26.746.466)**
Unidad de reajuste		
Total resultados por unidades de reajuste	**(8.540.135)**	**9.851.206**
Diferencias de cambio		
Positivas.	9.930.130	12.923.496
Negativas.	(9.686.507)	(6.571.884)
Total diferencias de cambio	**243.623**	**6.351.612**
Total resultado financiero	**(30.026.422)**	**(7.970.140)**

26.- RESULTADO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS:

Durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2010 y 2009 se originó un cargo a resultados por impuesto a las ganancias que asciende a M$ 7.459.482 y M$ 6.565.816 respectivamente.

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

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01/01/2010 31/12/2010 M$	01/01/2009 31/12/2009 M$
(Gasto) por impuestos corrientes.	(4.907.077)	(5.015.209)
Ajustes al impuesto corriente del período anterior.	24.590	(48.434)
Otros gastos por impuesto corriente.	1.273.816	322.925
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	**(3.608.671)**	**(4.740.718)**
(Gasto) diferido ingreso por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias.	(4.626.684)	(1.825.098)
(Gasto) diferido ingreso por impuestos relativo a cambios de la tasa impositiva o nuevas tasas.	775.873	0
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos a las ganancias, neto	**(3.850.811)**	**(1.825.098)**
(Gasto) Ingreso por impuesto a las ganancias	**(7.459.482)**	**(6.565.816)**

Al 31 de diciembre de 2010, se procedió a calcular y contabilizar los efectos de la Ley N° 20.455 “Ley de Reconstrucción” con un aumento transitorio de la tasa de impuesto a la renta para los años comerciales 2011 y 2012 (a un 20% y 18,5%, respectivamente), volviendo nuevamente al 17% el año 2013. Producto de lo anterior y de conformidad a lo establecido en la NIC 12 se ha efectuado un abono de M$ 775.873, por este concepto.

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

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes extranjera y nacional	01/01/2010 31/12/2010 M$	01/01/2009 31/12/2009 M$
Gasto por impuestos corrientes, neto, nacional.	(3.608.671)	(4.740.718)
Total gasto por impuestos corrientes, neto	**(3.608.671)**	**(4.740.718)**
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, extranjero.	2.446.718	0
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, nacional.	(6.297.529)	(1.825.098)
Total gasto por impuestos diferidos, neto	**(3.850.811)**	**(1.825.098)**
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	**(7.459.482)**	**(6.565.816)**

26.3.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	01/01/2010 31/12/2010 M$	01/01/2009 31/12/2009 M$
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	**(12.749.876)**	**(9.627.812)**
Efecto impositivo de ingresos no imponibles.	(36.855)	(4.516)
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente.	(38.003)	0
Efecto impositivo de la utilización de pérdidas fiscales.	1.500.000	440.212
Efecto impositivo de una nueva evaluación de activos por impuestos diferidos no reconocidos.	(214.224)	0
Efecto impositivo de cambio en las tasas impositivas.	775.873	0
Efecto impositivo de impuesto provisto en exceso en períodos anteriores.	0	(48.434)
Efecto impositivo de otras tasas impositivas	875	0
Otro incremento (decremento) en cargo por impuestos legales.	3.302.728	2.674.734
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	**5.290.394**	**3.061.996**
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	**(7.459.482)**	**(6.565.816)**

26.4.- Efectos de los resultados integrales por impuestos a las ganancias.

Importes antes de impuestos	01/01/2010 31/12/2010			01/01/2009 31/12/2009		
	Importe antes de impuestos M$	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias M$	Importe después de impuestos M$	Importe antes de impuestos M$	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias M$	Importe después de impuestos M$
Revalorizaciones de propiedades, plantas y equipos.	(12.504.431)	1.027.111	(11.477.320)	(194.403)	33.049	(161.354)
Activos financieros disponibles para la venta.	1.450.592	(246.601)	1.203.991	(2.367.587)	402.490	(1.965.097)
Cobertura de flujo de caja.	(693.803)	127.120	(566.683)	(1.854.309)	315.231	(1.539.078)
Total		**907.630**			**750.770**	

27.- UTILIDAD POR ACCION

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

Ganancias (pérdidas) básicas por acción	01/01/2010 31/12/2010 M$	01/01/2009 31/12/2009 M$
Ganancia (pérdida) atribuible a los tenedores de instrumentos de participación en el patrimonio neto de la controladora	**50.689.491**	**37.953.488**
Ajustes para calcular ganancias disponibles para los accionistas comunes, básico	**0**	**0**
Resultado disponible para accionistas comunes, básico	**50.689.491**	**37.953.488**
Promedio ponderado de número de acciones, básico.	168.000.000	168.000.000
Ganancias (pérdidas) básicas por acción ($ por acción)	**301,72**	**225,91**

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilutivo.

28.- INFORMACION POR SEGMENTO

28.1.- Criterios de segmentación

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

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

Durante el año 2010, la Sociedad ha continuado con su proceso de reorganización, con la finalidad de continuar el desarrollo de sus negocios a través de una estructura acorde que, por un lado permita dar foco a sus principales negocios de gas licuado, gas natural, negocios internacionales y otros negocios.

El segmento de Negocios internacionales, está compuesto por los negocios que Gasco S.A. posee en los mercados de Colombia y Argentina. Los activos, pasivos y resultados incluidos en este segmento corresponden, principalmente, a operaciones en las sociedades, Inversiones Atlántico Colombia S.A.S. e Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. (sociedades constituidas y adquiridas por la Sociedad durante el año 2010), con la excepción de la inversión y el resultado proporcional de la sociedad Gasmarket S.A., inversión que registra la subsidiaria Gasco Argentina S.A.

28.2.- Cuadros Activos y Pasivos

La información por segmentos reportables por los ejercicios terminado al 31 de diciembre de 2010 y 2009 es la siguiente:

ACTIVOS	Gas Natural		Gas Licuado		Negocios internacionales		Otros negocios		Ajustes de consolidación		Totales	
	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$	31/12/2010 M$	40.178 M$
Total activos corrientes	76.332.390	58.716.862	57.274.335	44.789.818	8.249.804	973	85.927.936	40.084.563	(44.155.752)	(36.420.953)	183.628.713	107.171.263
Total activos no corrientes	689.487.709	703.027.429	221.215.924	239.309.882	22.707.823	583.222	430.438.050	447.394.634	(359.372.405)	(341.408.812)	1.004.477.101	1.048.906.355
TOTAL ACTIVOS	**765.820.099**	**761.744.291**	**278.490.259**	**284.099.700**	**30.957.627**	**584.195**	**516.365.986**	**487.479.197**	**(403.528.157)**	**(377.829.765)**	**1.188.105.814**	**1.156.077.618**

PASIVOS	Gas Natural		Gas Licuado		Negocios internacionales		Otros negocios		Ajustes de consolidación		Totales	
	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$	31/12/2010 M$	31/12/2009 M$
Total pasivos corrientes	51.249.103	52.631.366	51.020.728	35.841.289	23.761.608	0	56.510.097	30.702.543	(31.498.295)	(23.591.701)	151.043.241	95.583.497
Total pasivos no corrientes	278.538.561	309.254.463	74.487.893	81.218.121	1.999.188	0	144.553.204	164.553.193	(16.946.991)	(14.183.561)	482.631.855	540.842.216
TOTAL PASIVOS	**329.787.664**	**361.885.829**	**125.508.621**	**117.059.410**	**25.760.796**	**0**	**201.063.301**	**195.255.736**	**(48.445.286)**	**(37.775.262)**	**633.675.096**	**636.425.713**

28.3.- Cuadros patrimoniales

PATRIMONIO NETO												
Capital emitido.	212.083.520	203.659.527	37.671.762	37.671.762	4.103.322	2.018	143.477.349	136.469.691	(261.202.535)	(241.669.580)	136.133.418	136.133.418
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	109.091.066	(21.590.716)	21.905.782	17.044.691	(1.779.208)	735.156	72.914.679	31.295.315	(116.215.664)	16.427.509	85.916.655	43.911.955
Primas de emisión.	21.263.936	0	0	0	0	0	(4.342.619)	2.055.435	(14.865.882)	0	2.055.435	2.055.435
Otras reservas.	93.593.762	217.789.537	93.404.094	112.323.837	2.872.717	(152.979)	103.253.276	122.403.020	(158.723.548)	(292.465.103)	134.400.301	159.898.312
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.	**436.032.284**	**399.858.348**	**152.981.638**	**167.040.290**	**5.196.831**	**584.195**	**315.302.685**	**292.223.461**	**(551.007.629)**	**(517.707.174)**	**358.505.809**	**341.999.120**
Participaciones no controladoras.	151	114	0	0	0	0	0	0	195.924.758	177.652.671	195.924.909	177.652.785
Total patrimonio	**436.032.435**	**399.858.462**	**152.981.638**	**167.040.290**	**5.196.831**	**584.195**	**315.302.685**	**292.223.461**	**(355.082.871)**	**(340.054.503)**	**554.430.718**	**519.651.905**
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	**765.820.099**	**761.744.291**	**278.490.259**	**284.099.700**	**30.957.627**	**584.195**	**516.365.986**	**487.479.197**	**(403.528.157)**	**(377.829.765)**	**1.188.105.814**	**1.156.077.618**

28.4.- Cuadros de resultados

ESTADO DE RESULTADO POR FUNCION	Gas natural		Gas licuado		Negocios internacionales		Otros negocios		Ajustes de consolidación		Total	
	01/01/2010 31/12/2010 M$	01/01/2009 31/12/2009 M$	01/01/2010 31/12/2010 M$	01/01/2009 31/12/2009 M$	01/01/2010 31/12/2010 M$	01/01/2009 31/12/2009 M$	01/01/2010 31/12/2010 M$	01/01/2009 31/12/2009 M$	01/01/2010 31/12/2010 M$	01/01/2009 31/12/2009 M$	01/01/2010 31/12/2010 M$	01/01/2009 31/12/2009 M$
Ingresos de actividades ordinarias	340.045.144	210.673.210	396.735.419	341.882.448	19.894.929	0	43.544	22.019	(84.739.582)	(100.949.829)	671.979.454	451.627.848
Costo de ventas	(253.542.066)	(165.162.069)	(336.324.405)	(283.529.603)	(22.325.760)	0	(731.374)	(972.586)	86.203.817	102.854.909	(526.719.788)	(346.809.349)
Ganancia bruta	**86.503.078**	**45.511.141**	**60.411.014**	**58.352.845**	**(2.430.831)**	**0**	**(687.830)**	**(950.567)**	**1.464.235**	**1.905.080**	**145.259.666**	**104.818.499**
Otros ingresos, por función	612.333	36.634	530.905	468.904	538.772	0	2.697.635	2.693.652	(3.261.058)	(3.133.829)	1.118.587	65.361
Costos de distribución	(26.842)	(28.579)	(12.037.699)	(13.073.699)	0	0	0	0	0	0	(12.064.541)	(13.102.278)
Gasto de administración	(25.942.682)	(24.412.402)	(11.201.588)	(11.286.482)	(2.011.625)	0	(3.348.437)	(3.304.593)	1.828.266	1.258.749	(40.676.066)	(37.744.728)
Otros gastos, por función	(2.173.309)	(1.562.701)	(2.687.158)	(3.162.382)	0	0	(104.621)	(15.004)	0	0	(4.965.088)	(4.740.087)
EBIT	**58.972.578**	**19.544.093**	**35.015.474**	**31.299.186**	**(3.903.684)**	**0**	**(1.443.253)**	**(1.576.513)**	**31.443**	**30.000**	**88.672.558**	**49.296.767**
EBITDA	**81.132.858**	**42.449.836**	**46.415.900**	**42.416.892**	**(2.629.163)**	**0**	**(696.252)**	**(427.092)**	**0**	**0**	**124.223.343**	**84.439.637**
Otras ganancias (pérdidas)	553.311	5.800.400	(624.979)	(665.782)	(409.148)	0	24.413.132	(339.892)	(346.912)	0	23.585.404	4.794.726
Ingresos financieros	1.606.537	2.056.402	456.490	340.046	391.651	0	127.385	177.060	0	0	2.582.063	2.573.508
Costos financieros	(13.348.146)	(15.449.914)	(2.109.487)	(2.457.080)	(390.286)	0	(8.810.965)	(8.839.472)	346.911	0	(24.311.973)	(26.746.466)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	(2.082.701)	(908.873)	41.862	41.384	(121.995)	558.844	36.133.657	40.833.477	(36.468.377)	(30.011.994)	(2.497.554)	10.512.838
Diferencias de cambio	1.791.323	6.170.775	(56.904)	587.149	0	0	(1.490.796)	(406.312)	0	0	243.623	6.351.612
Resultados por unidades de reajuste	(4.355.248)	5.475.094	(836.465)	881.851	0	0	(3.348.422)	3.494.261	0	0	(8.540.135)	9.851.206
Ganancia (pérdida), antes de Impuesto	**43.137.654**	**22.687.977**	**31.885.991**	**30.026.754**	**(4.433.462)**	**558.844**	**45.580.738**	**33.342.609**	**(36.436.935)**	**(29.981.993)**	**79.733.986**	**56.634.191**
Gasto por impuestos a las ganancias	(5.991.090)	(2.062.880)	(5.791.735)	(5.184.400)	2.446.718	0	1.876.625	681.464	0	0	(7.459.482)	(6.565.816)
Ganancia (pérdida)	**37.146.564**	**20.625.097**	**26.094.256**	**24.842.354**	**(1.986.744)**	**558.844**	**47.457.363**	**34.024.073**	**(36.436.935)**	**(29.981.993)**	**72.274.504**	**50.068.375**
Depreciación	21.494.804	21.233.282	11.150.932	10.832.091	1.265.806	0	743.086	1.149.273	(31.443)	(30.000)	34.623.185	33.184.646
Amortización	665.476	1.672.461	249.494	285.615	8.715	0	3.915	148	0	0	927.600	1.958.224

28.5.- Efecto terremoto en Propiedades, Plantas y Equipos

En el segmento gas natural, la subsidiaria Gas Sur S.A. registra un deterioro en los activos no corrientes, rubro propiedades, plantas y equipos, por un monto ascendente a M$ 1.003.899., de los cuales M$ 783.041 afectan al resultados del ejercicio, rubro costo de ventas y M$ 220.858 rebaja el estado de cambio del patrimonio neto, rubro otras reservas.

El deterioro registrado por la subsidiaria Gas Sur S.A., representa el 0,1% del rubro propiedades plantas y equipos netos de la Sociedad, y un 2% si se determina en función a los activos de la entidad que registra el deterioro.

El detalle de los activos afectados por el deterioro, especificando los sectores geográficos evaluados se presenta en nota N° 15, rubro propiedades, plantas y equipos.

29.- EFECTOS DE LAS VARIACIONES EN LAS TASAS DE CAMBIO DE LA MONEDA EXTRANJERA

29.1.- Resumen sobre efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera.

Tipo o clase de activo o pasivo en moneda extranjera, resumen	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M$	Hasta 90 días M$	De 91 días a 1 año M$	Más de 1 año a 3 años M$	Más de 3 años a 5 años M$	Más de 5 años M$
Saldos al 31 de diciembre de 2010							
Activos corrientes	US $	25.357.818	22.067.007	3.290.811	0	0	0
Activos corrientes	AR $	277.303	1.076	276.227	0	0	0
Activos corrientes	Cop $	8.017.171	7.611.530	405.641	0	0	0
Activos no corrientes	US $	60.027.793	0	0	7.804.838	0	52.222.955
Activos no corrientes	AR $	3.861.186	0	0	0	0	3.861.186
Activos no corrientes	Cop $	20.323.554	0	0	1.038.206	0	19.285.348
Total activos		**117.864.825**	**29.679.613**	**3.972.679**	**8.843.044**	**0**	**75.369.489**
Pasivos corrientes	US $	33.999.396	7.395.654	26.603.742	0	0	0
Pasivos corrientes	AR $	0	0	0	0	0	0
Pasivos corrientes	Cop $	3.928.118	898.492	3.029.626	0	0	0
Pasivos no corrientes	US $	36.274.513	0	0	34.424.438	1.560.034	290.041
Pasivos no corrientes	Cop $	3.286	0	0	3.286	0	0
Total pasivos		**74.205.313**	**8.294.146**	**29.633.368**	**34.427.724**	**1.560.034**	**290.041**
Saldos al 31 de diciembre de 2009							
Activos corrientes	US $	21.925.549	19.570.845	2.354.704	0	0	0
Activos corrientes	AR $	215.998	1.475	214.523	0	0	0
Activos no corrientes	US $	67.668.145	0	0	4.425.069	0	63.243.076
Activos no corrientes	AR $	3.786.064	0	0	0	0	3.786.064
Total activos		**93.595.756**	**19.572.320**	**2.569.227**	**4.425.069**	**0**	**67.029.140**
Pasivos corrientes	US $	16.970.324	13.429.237	3.541.087	0	0	0
Pasivos no corrientes	US $	39.914.238	0	0	2.920.091	0	36.994.147
Total pasivos		**56.884.562**	**13.429.237**	**3.541.087**	**2.920.091**	**0**	**36.994.147**

29.2.- Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera, activos corrientes.

Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera - al 31 de diciembre de 2010							
Tipo o clase de activo en moneda extranjera, activos corrientes	**Tipo de moneda de origen**	**Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante**	**Hasta 90 días**	**De 91 días a 1 año**	**Más de 1 año a 3 años**	**Más de 3 años a 5 años**	**Más de 5 años**
		M$	**M$**	**M$**	**M$**	**M$**	**M$**
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US $	3.281.273	3.281.273	0	0	0	0
Efectivo y equivalentes al efectivo.	AR $	1.076	1.076	0	0	0	0
Efectivo y equivalentes al efectivo.	Cop $	4.704.722	4.704.722	0	0	0	0
Otros activos financieros.	US $	31.391	31.391	0	0	0	0
Otros activos no financieros.	US $	411.969	411.969	0	0	0	0
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	US $	2.114.179	2.114.179	0	0	0	0
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	Cop $	2.906.808	2.906.808	0	0	0	0
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US $	3.290.811	0	3.290.811	0	0	0
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	AR $	276.227	0	276.227	0	0	0
Inventarios.	US $	16.228.195	16.228.195	0	0	0	0
Inventarios.	Cop $	405.641	0	405.641	0	0	0
Total activos corrientes		**33.652.292**	**29.679.613**	**3.972.679**	**0**	**0**	**0**

Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera - al 31 de diciembre de 2009							
Tipo o clase de activo en moneda extranjera, activos corrientes	**Tipo de moneda de origen**	**Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante**	**Hasta 90 días**	**De 91 días a 1 año**	**Más de 1 año a 3 años**	**Más de 3 años a 5 años**	**Más de 5 años**
		M$	**M$**	**M$**	**M$**	**M$**	**M$**
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US $	422.308	422.308	0	0	0	0
Efectivo y equivalentes al efectivo.	AR $	1.475	1.475	0	0	0	0
Otros activos financieros.	US $	98.714	98.714	0	0	0	0
Otros activos no financieros.	US $	1.207.378	1.207.378	0	0	0	0
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	US $	3.373.724	3.373.724	0	0	0	0
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US $	7.688.237	5.333.533	2.354.704	0	0	0
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	AR $	214.523	0	214.523	0	0	0
Inventarios.	US $	9.135.188	9.135.188	0	0	0	0
Total activos corrientes		**22.141.547**	**19.572.320**	**2.569.227**	**0**	**0**	**0**

29.3.- Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera, activos no corrientes

Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera - al 31 de diciembre de 2010							
Tipo o clase de activo en moneda extranjera, activos no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante	Hasta 90 días	De 91 días a 1 año	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Más de 5 años
		M$	M$	M$	M$	M$	M$
Otros activos financieros.	US $	7.273.462	0	0	0	0	7.273.462
Derechos por cobrar.	US $	2.585.981	0	0	2.585.981	0	0
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US $	5.199.014	0	0	5.199.014	0	0
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	US $	12.415.257	0	0	0	0	12.415.257
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	AR $	3.861.186	0	0	0	0	3.861.186
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	US $	19.843	0	0	19.843	0	0
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	Cop $	12.875	0	0	12.875	0	0
Plusvalía.	Cop $	3.889.218	0	0	0	0	3.889.218
Propiedades, planta y equipo.	US $	32.534.236	0	0	0	0	32.534.236
Propiedades, planta y equipo.	Cop $	15.396.130	0	0	0	0	15.396.130
Activos por impuestos diferidos.	Cop $	1.025.331	0	0	1.025.331	0	0
Total activos no corrientes		**84.212.533**	**0**	**0**	**8.843.044**	**0**	**75.369.489**
TOTAL ACTIVOS		**117.864.825**	**29.679.613**	**3.972.679**	**8.843.044**	**0**	**75.369.489**

Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera - al 31 de diciembre de 2009							
Tipo o clase de activo en moneda extranjera, activos no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante	Hasta 90 días	De 91 días a 1 año	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Más de 5 años
		M$	M$	M$	M$	M$	M$
Otros activos financieros.	US $	5.836.929	0	0	0	0	5.836.929
Derechos por cobrar.	US $	4.979.638	0	0	0	0	4.979.638
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US $	4.425.069	0	0	4.425.069	0	0
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	US $	22.271.008	0	0	0	0	22.271.008
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	AR $	3.786.064	0	0	0	0	3.786.064
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	US $	28.584	0	0	0	0	28.584
Propiedades, planta y equipo.	US $	30.126.917	0	0	0	0	30.126.917
Total activos no corrientes		**71.454.209**	**0**	**0**	**4.425.069**	**0**	**67.029.140**
TOTAL ACTIVOS		**93.595.756**	**19.572.320**	**2.569.227**	**4.425.069**	**0**	**67.029.140**

29.4.- Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera, pasivos corrientes.

Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera - al 31 de diciembre de 2010							
Tipo o clase de pasivo en moneda extranjera, pasivos corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante	Hasta 90 días	De 91 días a 1 año	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Más de 5 años
		M$	M$	M$	M$	M$	M$
Pasivos financieros.	US $	24.153.745	3.158.950	20.994.795	0	0	0
Pasivos financieros.	Cop $	1.514.164	898.492	615.672	0	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US $	4.236.704	4.236.704	0	0	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	Cop $	2.139.442	0	2.139.442	0	0	0
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	US $	5.608.947	0	5.608.947	0	0	0
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	Cop $	274.512	0	274.512	0	0	0
Total pasivos corrientes		**37.927.514**	**8.294.146**	**29.633.368**	**0**	**0**	**0**

Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera - al 31 de diciembre de 2009							
Tipo o clase de pasivo en moneda extranjera, pasivos corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante	Hasta 90 días	De 91 días a 1 año	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Más de 5 años
		M$	M$	M$	M$	M$	M$
Pasivos financieros.	US $	4.942.485	1.401.398	3.541.087	0	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US $	11.918.800	11.918.800	0	0	0	0
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	US $	109.039	109.039	0	0	0	0
Total pasivos corrientes		**16.970.324**	**13.429.237**	**3.541.087**	**0**	**0**	**0**

29.5.- Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera, pasivos no corrientes.

Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera - al 31 de diciembre de 2010							
Tipo o clase de pasivo en moneda extranjera, pasivos no corrientes	**Tipo de moneda de origen**	**Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante**	**Hasta 90 días**	**De 91 días a 1 año**	**Más de 1 año a 3 años**	**Más de 3 años a 5 años**	**Más de 5 años**
		M$	**M$**	**M$**	**M$**	**M$**	**M$**
Pasivos financieros.	US $	7.100.199	0	0	5.540.165	1.560.034	0
Otras provisiones a largo plazo.	US $	28.884.273	0	0	28.884.273	0	0
Pasivo por impuestos diferidos.	Cop $	3.286	0	0	3.286	0	0
Provisiones por beneficios a los empleados.	US $	290.041	0	0	0	0	290.041
Total pasivos no corrientes		**36.277.799**	**0**	**0**	**34.427.724**	**1.560.034**	**290.041**
TOTAL PASIVOS		**74.205.313**	**8.294.146**	**29.633.368**	**34.427.724**	**1.560.034**	**290.041**

Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera - al 31 de diciembre de 2009							
Tipo o clase de pasivo en moneda extranjera, pasivos no corrientes	**Tipo de moneda de origen**	**Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante**	**Hasta 90 días**	**De 91 días a 1 año**	**Más de 1 año a 3 años**	**Más de 3 años a 5 años**	**Más de 5 años**
		M$	**M$**	**M$**	**M$**	**M$**	**M$**
Pasivos financieros.	US $	2.920.091	0	0	2.920.091	0	0
Otras provisiones a largo plazo.	US $	36.730.564	0	0	0	0	36.730.564
Provisiones por beneficios a los empleados.	US $	263.583	0	0	0	0	263.583
Total pasivos no corrientes		**39.914.238**	**0**	**0**	**2.920.091**	**0**	**36.994.147**
TOTAL PASIVOS		**56.884.562**	**13.429.237**	**3.541.087**	**2.920.091**	**0**	**36.994.147**

30.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS

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

30.1 GASCO S.A.

30.1.1 JUICIOS CIVILES

Juicio	**: "Aguilar, Marcos y otros con Maquehua Ltda. y otros"**
Tribunal	: Juzgado de Letras del Trabajo de Curicó
Rol N°	: O-281-2010
Materia	: Cobro de prestaciones
Cuantía	: M$ 176.660
Estado	: Pendiente audiencia preparatoria

30.2 METROGAS S.A.

30.2.1 JUICIOS CIVILES

Juicio	**: "Fisco de Chile con Metrogas S.A."**
Tribunal	: Séptimo Juzgado Civil de Santiago
Rol N°	: C-3275-2008
Materia	: Juicio ordinario cobro de pesos – traslado de instalaciones de gas
Cuantía	: M$ 281.313
Estado	: Citadas las partes para oír sentencia definitiva.

Juicio	**: "Fisco de Chile con Metrogas S.A."**
Tribunal	: Séptimo Juzgado Civil de Santiago
Rol N°	: C-34594-2009
Materia	: Juicio cobro de pesos – traslado de instalaciones de gas
Cuantía	: M$ 701.202
Estado	: Concluida etapa discusión. Pendiente recepción causa a prueba.

Juicio	**: "Fisco de Chile con Metrogas S.A."**
Tribunal	: Séptimo Juzgado Civil de Santiago
Rol N°	: C-14.669-2010
Materia	: Juicio ordinario cobro de pesos – traslado de instalaciones de gas
Cuantía	: $ 399.628
Estado	: Opuestas excepciones dilatorias. Pendiente resolución

Juicio	**: "Metrogas S.A. con Hoteles de Chile S.A. (Marriott)"**
Tribunal	: Noveno Juzgado Civil de Santiago
Rol N°	: C-14.698-2008
Materia	: Juicio ordinario civil – enriquecimiento sin causa
Cuantía	: M$ 559.469
Estado	: Pendientes casación y apelación de la demanda.

Juicio **: "Metrogas S.A. con Centro Diagnóstico Clínica Tabancura S.A."**
Tribunal : Undécimo Juzgado Civil de Santiago
Rol N° : C-13.282.2009
Materia : Juicio ordinario civil – enriquecimiento sin causa
Cuantía : M$ 238.456
Estado : Citadas las partes a oír sentencia definitiva.

Juicio **: "Fisco de Chile con Metrogas S.A."**
Tribunal : Décimo Séptimo Juzgado Civil de Santiago
Rol N° : C-33.538-2008
Materia : Juicio ordinario cobro de pesos – traslado de instalaciones de gas
Cuantía : M$ 164.560
Estado : Concluida etapa discusión, pendiente recepción causa a prueba.

Juicio **: "Hoteles de Chile S.A. (Marriott) 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 : Pendiente recurso de casación en el fondo Corte Suprema.

30.2.2 JUICIOS LABORALES

Juicio **: "Camilla Montero, Fernando y otros con PKM Ingeniería y Proyectos Ltda. y otros"**
Tribunal : Noveno Juzgado de Letras del Trabajo de Santiago
Rol N° : L-66-2008
Materia : Calificación del despido e indemnizaciones laborales
Cuantía : M$ 254.005
Estado : Causa figurando en tabla para la vista (Corte de Apelaciones)

30.2.3 JUICIOS ARBITRALES

Juicio **: "Metrogas S.A. con Gasoducto Gasandes (Chile) S.A."**
Tribunal : Tribunal arbitral
Materia : Término de contrato de transportes de gas
Cuantía : Indeterminada
Estado : Pendiente contestación de la demanda

Juicio **: "Metrogas S.A. con Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A."**
Tribunal : Tribunal arbitral
Materia : Término (cumplimiento) de contrato de transportes de gas
Cuantía : Indeterminada
Estado : Pendiente contestación de la demanda

30.3 GASCO GLP S.A.

30.3.1 JUICIOS LABORALES

Juicio : "Inmobiliaria e Inversiones Colchagua con Gasco GLP S.A."
Tribunal : Tribunal arbitral Jorge Ormeño Fuenzalida
Materia : Indemnización de perjuicios
Cuantía : M$ 94.154
Estado : Prueba rendida

30.4 SANCIONES ADMINISTRATIVAS

Durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2010 y 2009, la Sociedad, el Directorio y sus administradores no han sido objeto de sanciones administrativas por parte de organismos fiscalizadores.

30.5 RESTRICCIONES

Gasco S.A., ha convenido con bancos acreedores y tenedores de bonos los covenants financieros medidos sobre la base de sus estados financieros.

Con fecha 27 de Octubre de 2010, se celebraron las Juntas de Tenedores de Bonos, de los bonos emitidos por GASCO S.A., en las que los tenedores de bonos aprobaron autorizar la modificación de los Contratos de Emisión de Bonos D, F, G y H actualmente vigentes, adecuándolos en general a la nueva normativa contable IFRS.

Las principales restricciones son:

Covenants	Vigente
Límite Endeudamiento Consolidado	<1,53x
Cross Default	>1,2% Activos Totales sobre EE. FF Consolidados
Cross Acceleration	>1,2% Activos Totales sobre EE. FF Consolidados
Activos Libres de Prenda / Pasivos Exigibles no Garantizados	>=1,2x sobre EE.FF Consolidados
Activos Libres de Prenda / Pasivos Exigibles	>=0,5x sobre EE.FF Consolidados

Conforme a la nueva normativa contable IFRS, cuya aplicación fue instruida por la Superintendencia de Valores y Seguros mediante Oficio Circular N° 427 de fecha 28 de diciembre de 2007 se hace presente que no se informan estados financieros individuales, por cuanto conforme a la normativa contable antes señalada, ellos no deben emitirse en el caso de entidades que deban consolidar.

Las Subsidiarias que se encuentran en la consolidación poseen para sus endeudamientos compromisos de covenants similares, de práctica normal en el mercado.

Al 31 de diciembre de 2010 Gasco se encuentran en cumplimiento de dichas restricciones y compromisos.

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

31.1.- Garantías comprometidas con terceros

Gasco S.A.

31.1.1.- Garantías a Innergy Soluciones Energéticas S.A.

Con fecha 2 de febrero de 1998, Gasco S.A. en su calidad de accionista de la sociedad denominada SGN Marketing S.A., hoy Innergy Soluciones Energéticas S.A., constituyó fianza para garantizar el cumplimiento de las obligaciones de pago que pudiera tener Innergy Soluciones Energéticas S.A., con YPF S.A., en virtud del Contrato de Suministro de Gas Natural. Dicha garantía se encuentra limitada al monto de participación accionaria de Gasco S.A. en dicha sociedad, esto es al 30%.

31.1.2.- Aval de Gasco S.A. a Gascart S.A.

Gasco S.A. se encuentra avalando las obligaciones que la sociedad de control conjunto 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$ 14.493.600.-, suscrito con fecha 7 de octubre de 2002.

31.1.3.- Reestructuración de Crédito Gas Sur S.A. con BCI y Banco Estado 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 Banco Estado 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 veces. Al 31 de diciembre de 2010, la deuda vigente asciende a UF 875.000. La porción del crédito vigente asumida con el Banco de Crédito e Inversiones por UF 350.000 cuenta con el aval de Gasco S.A.. Por su parte, la porción del crédito asumida con Banco Estado por UF 525.000, cuenta con una comfort letter de propiedad y pago.

31.1.4 Préstamo Financiamiento de Gas Sur S.A. con Banco Estado 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 Banco Estado 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. Al 31 de diciembre de 2010, la deuda asciende a M$ 6.584.085 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.

31.1.5 Aval de Gasco S.A. a Gas Sur S.A.

Gasco S.A. se encuentra avalando las obligaciones que la Sociedad subsidiaria Gas Sur S.A. asumió en noviembre 2009 como deudora de Banco Estado, en virtud de la reestructuración de la deuda de corto plazo, mediante un crédito bancario de 5 años plazo, por un monto de M$ 5.000.000. Al 31 de diciembre de 2010, por esta obligación, la deuda capital de la subsidiaria Gas Sur S.A. asciende a M$ 5.000.000.

31.1.6 Aval de Gasco S.A. a Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.

Gasco S.A. se encuentra avalando la obligación que la Sociedad subsidiaria Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. asumió como deudora de Banco Bilbao Vizcaya Argentaria Chile, en virtud del contrato de crédito, ascendente a la fecha a la suma de US$ 10.105.000.-, suscrito con fecha 30 de noviembre de 2010.

31.1.7 Financiamiento de Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. con Banco de Chile

Gasco S.A. ha suscrito una Comfort Letter de Propiedad y Pago por la obligación que la Sociedad subsidiaria Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. asumió como deudora de Banco de Chile, en virtud del contrato de crédito, ascendente a la fecha a la suma de US$ 15.000.000.-, suscrito con fecha 27 de diciembre de 2010.

31.1.8 Aval de Gasco S.A. a Inversiones Atlántico Colombia S.A.S.

Gasco S.A. se encuentra avalando la obligación que la Sociedad subsidiaria Inversiones Atlántico Colombia S.A.S. asumió como deudora de Banco Bilbao Vizcaya Argentaria Chile, en virtud del contrato de crédito, ascendente a la fecha a la suma de US$ 11.895.000.-, suscrito con fecha 30 de noviembre de 2010.

31.1.9 Carta de Crédito Stand By de Gasco S.A. a favor de Inversiones Atlántico Colombia S.A.S.

Con fecha 01 de diciembre 2010, Gasco S.A. solicitó y otorgó Carta de Crédito "Stand By" a través del Banco Santander Chile, por un monto de US$2.330.000 a su subsidiaria Inversiones Atlántico Colombia S.A.S. para garantizar operaciones de Tesorería (Forward US$/ Peso Colombiano) efectuadas con Banco Santander Colombia.

31.2.0 Carta de Crédito Stand By de Gasco S.A. a favor de Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.

Con fecha 01 de diciembre 2010, Gasco S.A. solicitó y otorgó Carta de Crédito "Stand By" a través del Banco Santander Chile, por un monto de US$2.074.000 a su subsidiaria Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. para garantizar operaciones de Tesorería (Forward US$/ Peso Colombiano) efectuadas con Banco Santander Colombia.

31.2.1 Carta de Crédito Stand By de Gasco S.A. a favor de Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.

Con fecha 22 diciembre 2010, Gasco S.A. solicitó y otorgó Carta de Crédito "Stand By" a través del Banco Santander Chile, por un monto de US$860.000 a su subsidiaria Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. para garantizar operaciones de Tesorería (Forward US$/ Peso Colombiano) efectuadas con Banco Santander Colombia.

Metrogas S.A.

31.1.6.- Cartas de crédito "Stand By" Metrogas S.A. con BG LNG TRADING LLC

Al 31 de diciembre Metrogas S.A. mantiene vigentes 7 cartas de crédito "Stand By" a beneficio de BG LNG TRADIND LLC (Beneficiary), dichas cartas de crédito garantizan el pago de gas según contrato de suministro suscrito con BG LNG TRADING.

Banco Emisor	Monto (US$)	Fecha Emisión	Fecha Vencimiento
Banco Estado	3.451.956,00	16.08.2010	30.01.2011
Banco Estado	2.432.839,00	16.08.2010	30.01.2011
Corpbanca	28.957.031,00	12.11.2011	30.01.2011
Banco Estado	2.491.500,00	01.12.2010	30.01.2012
Banco Estado	22.349.919,60	02.12.2010	31.12.2011
Corpbanca	32.093.459,10	10.12.2010	02.03.2011
Banco Estado	245.493,77	10.12.2010	30.01.2011

32.- DISTRIBUCION DE PERSONAL

Para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2010 y 2009, la distribución de personal de la Sociedad es la siguiente:

Subsidiaria	31/12/2010				Promedio del período
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Gasco S.A.	14	40	100	**154**	156
Gasco GLP S.A.	22	314	608	**944**	924
Gasmar S.A.	4	35	1	**40**	40
Metrogas S.A.	25	233	456	**714**	719
Gas Sur S.A.	3	37	57	**97**	98
Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	2	6	154	**162**	167
Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	7	65	0	**72**	72
Total	**77**	**730**	**1.376**	**2.183**	**2.176**

Subsidiaria	31/12/2009				Promedio del período
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Gasco S.A.	14	50	93	**157**	143
Gasco GLP S.A.	22	236	645	**903**	895
Gasmar S.A.	4	34	1	**39**	39
Metrogas S.A.	25	237	442	**704**	723
Gas Sur S.A.	4	34	61	**99**	99
Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	3	27	86	**116**	116
Total	**72**	**618**	**1.328**	**2.018**	**2.015**

33.- MEDIO AMBIENTE

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

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

Así, este compromiso con el medio ambiente a lo largo de su historia se ha traducido en acciones como mejoramiento continuo de sus procesos de fabricación de gas de ciudad, utilización comercial de biogás proveniente de basurales, una 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.

34.- HECHOS POSTERIORES

Los estados financieros consolidados de la Sociedad correspondiente al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2010 fueron aprobados por el Directorio en sesión ordinaria Nº 2/11 de fecha 28 de febrero de 2011.

Entre el 31 de diciembre de 2010, fecha de cierre de los estados financieros consolidados, y su fecha de presentación, no han ocurrido otros hechos significativos de carácter financiero-contable que pudieran afectar el patrimonio de la Sociedad o la interpretación de éstos.