



GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS

**ESTADOS FINANCIEROS
CONSOLIDADOS**

**(Expresados en miles de pesos chilenos)
Correspondientes a los ejercicios terminados
al 31 de Diciembre de 2011 y 2010**



INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

Santiago, 28 de febrero de 2012

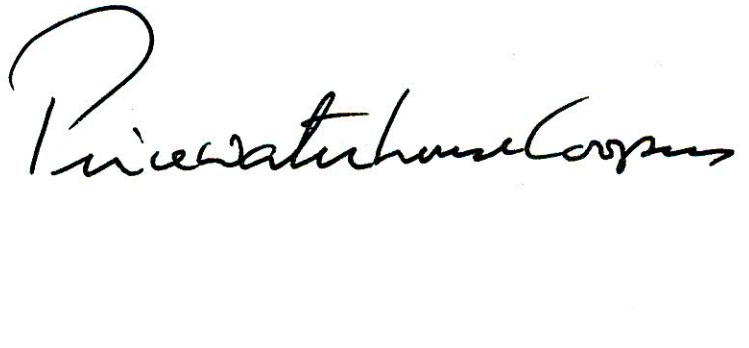
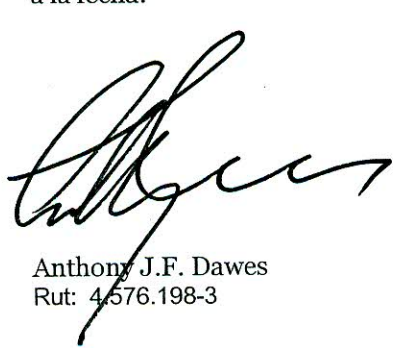
Señores Accionistas y Directores
Gasco S.A.

- 1 Hemos efectuado una auditoría a los estados consolidados de situación financiera de Gasco S.A. y subsidiarias al 31 de diciembre de 2011 y 2010 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 consiste en expresar una opinión sobre estos estados financieros basada en las auditorías que efectuamos. No hemos auditado el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2011 de la subsidiaria Metrogas S.A., la cual representa activos por M\$ 637.400.325, un patrimonio neto por M\$ 344.045.710 y una utilidad neta por M\$ 55.182.084. Dicho estado de situación financiera fue auditado por otros auditores, cuyo informe nos ha sido proporcionado, y nuestro informe, en lo que se refiere a los importes incluidos en dicha sociedad, se basa únicamente en el informe emitido 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 de 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 el informe 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 al 31 de diciembre de 2011 y 2010, los resultados integrales de sus operaciones y los flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas, de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera.



Santiago, 28 de febrero de 2012
Gasco S.A.
2

- 4 La situación de la subsidiaria Metrogas S.A. al 31 de diciembre de 2011 se ve afectada por lo señalado en las Notas 6.3.4 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
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

INDICE

I.-	INFORME DE LOS AUDITORES EXTERNOS	
II.-	ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS	
-	ESTADOS CONSOLIDADOS DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO	6
-	ESTADOS CONSOLIDADOS DE RESULTADOS POR FUNCION	8
-	ESTADOS CONSOLIDADOS DE RESULTADOS INTEGRALES	9
-	ESTADOS CONSOLIDADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO	10
-	ESTADOS CONSOLIDADOS DE FLUJOS DE EFECTIVOS DIRECTO	12
III.-	NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS	
1.-	INFORMACION GENERAL	13
2.-	RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES	13
2.1.-	Bases de preparación de los estados financieros consolidados	13
2.2.-	Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por la Sociedad	14
2.3.-	Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas y no vigentes	15
2.4.-	Bases de consolidación	17
2.5.-	Entidades subsidiarias	19
2.6.-	Transacciones en moneda extranjera	21
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	28
2.12.-	Activos no corrientes mantenidos para la venta y grupo en disposición	28
2.13.-	Activos financieros	28
2.14.-	Instrumentos financieros derivados y actividad de cobertura	30
2.15.-	Inventarios	32
2.16.-	Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	33
2.17.-	Efectivo y equivalentes al efectivo	33
2.18.-	Capital social	33
2.19.-	Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	33
2.20.-	Préstamos y otros pasivos financieros	34
2.21.-	Impuesto a las ganancias e impuesto diferido	34
2.22.-	Beneficios a los empleados	35
2.23.-	Provisiones	36
2.24.-	Subvenciones estatales	36
2.25.-	Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes	36
2.26.-	Reconocimiento de ingresos	37
2.27.-	Arrendamientos	38
2.28.-	Contratos de construcción	39
2.29.-	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
4.5.-	Activos financieros disponibles para la venta	49
4.6.-	Provisión por contingencias	49
5.-	EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFFECTIVO	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	58
7.1.-	Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero	61
8.-	CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS	61
8.1.-	Salos y transacciones con entidades relacionadas	62
8.2.-	Directorio y gerencia de la sociedad	68
9.-	INVENTARIOS	70
10.-	ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS	71
11.-	OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS	71
12.-	INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION	72
12.1.-	Composición del rubro	72
12.2.-	Inversiones en asociadas	73
12.3.-	Sociedades con control conjunto	76
12.4.-	Inversiones en subsidiarias	80
13.-	ACTIVOS INTANGIBLES	84
13.1.-	Composición y movimiento de los activos intangibles	84
13.2.-	Activos intangibles con vida útil indefinida	86
14.-	PLUSVALIA	87
14.1.-	Prueba de deterioro de la plusvalía comprada y otros activos intangibles de vida útil indefinida.	87
14.2.-	Combinación de negocios.	88
15.-	PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPOS	89
15.1.-	Composición del rubro	89
15.2.-	Vidas útiles	90
15.3.-	Reconciliación de cambios en propiedades plantas y equipos	91
15.4.-	Políticas de inversión en activo fijo	93

15.5.-	Valor libros del activo fijo revaluado y metodología del costo	93
15.6.-	Activos sujetos a arrendamiento financiero	95
15.7.-	Deterioro en Propiedades, Plantas y Equipos	95
16.-	IMPUESTOS DIFERIDOS	96
16.1.-	Activos por impuestos diferidos	96
16.2.-	Pasivos por impuestos diferidos	96
16.3.-	Movimientos de impuesto diferido del estado de situación Financiera	97
16.4.-	Compensación de partidas	97
17.-	OTROS PASIVOS FINANCIEROS	98
17.1.-	Clases de otros pasivos financieros	98
17.2.-	Préstamos bancarios – desglose de monedas y vencimientos	99
17.3.-	Obligaciones con el público bonos y efectos de comercio	103
17.4.-	Obligaciones por arrendamiento financiero	106
18.-	CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR	109
18.1.-	Pasivos acumulados (o devengados)	109
19.-	PROVISIONES	110
19.1.-	Provisiones – saldos	110
19.2.-	Movimiento de las provisiones	113
20.-	OBLIGACIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS	113
20.1.-	Detalle del rubro	113
20.2.-	Detalle de las obligaciones post empleo y similares	114
20.3.-	Balance de las obligaciones post empleo y similares	114
20.4.-	Gastos reconocidos en el estado de resultados	114
20.5.-	Hipótesis actuariales	115
21.-	OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS	115
21.1.-	Ingresos diferidos	115
21.2.-	Otros	116
22.-	PATRIMONIO NETO	117
22.1.-	Capital suscrito y pagado	117
22.2.-	Número de acciones suscritas y pagadas	117
22.3.-	Dividendos	117
22.4.-	Reservas	120
22.5.-	Conciliación de otros resultados integrales	121
22.6.-	Participaciones no controladoras	123
22.7.-	Transacciones con minoritarios	123
23.-	INGRESOS	124
23.1.-	Ingresos ordinarios	124
23.2.-	Otras ganancias (pérdidas)	124
24.-	COMPOSICION DE RESULTADOS RELEVANTES	125
24.1.-	Gastos por naturaleza	125
24.2.-	Gastos del personal	125
24.3.-	Depreciación y amortización	126

25.-	RESULTADOS FINANCIEROS	127
25.1.-	Detalle resultados financieros	127
26.-	RESULTADO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS	128
26.1.-	Efecto en resultados por impuestos a las ganancias	128
26.2.-	Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias	128
26.3.-	Conciliación entre resultados por impuesto a las ganancias	129
26.4.-	Efectos de los resultados integrales por impuestos a las ganancias	129
27.-	UTILIDAD POR ACCION	130
28.-	INFORMACION POR SEGMENTO	130
28.1.-	Criterios de segmentación	130
28.2.-	Cuadros de activos y pasivos	131
28.3.-	Cuadros patrimoniales	131
28.4.-	Cuadros de resultados	132
28.5.-	Deterioro en Propiedades, Plantas y Equipos	133
29.-	EFFECTOS DE LAS VARIACIONES EN LAS TASAS DE CAMBIO DE LA MONEDA EXTRANJERA	134
29.1.-	Resumen sobre variaciones en tasas de cambio moneda extranjera	134
29.2.-	Variaciones en tasas de cambio de moneda extranjera, activos corrientes	135
29.3.-	Variaciones en tasas de cambio de moneda extranjera, activos no corrientes	136
29.4.-	Variaciones en tasas de cambio de moneda extranjera, pasivos corrientes	137
29.5.-	Variaciones en tasas de cambio de moneda extranjera, pasivos no corrientes	138
30.-	CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS	139
30.1.-	Gasco S.A.	139
30.2.-	Metrogas S.A	139
30.3.-	Gasco GLP S.A.	140
30.4.-	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	141
30.5.-	Sanciones administrativas	141
30.6.-	Restricciones	141
31.-	GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS	143
31.1.-	Garantías comprometidas con terceros	143
32.-	DISTRIBUCION DE PERSONAL	145
33.-	MEDIO AMBIENTE	146
34.-	HECHOS POSTERIORES	147

GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADOS CONSOLIDADOS DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 31 de Diciembre de 2011 y 2010
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ACTIVOS	Nota	31-12-2011 M\$	31-12-2010 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	5	34.943.615	75.632.933
Otros activos financieros.	6	762.297	31.391
Otros activos no financieros.	11	4.227.350	2.663.963
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	7	77.147.027	70.164.212
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	8	21.099.885	6.983.867
Inventarios.	9	29.903.632	25.413.355
Activos por impuestos.	10	3.344.158	2.738.992
Total activos corrientes		171.427.964	183.628.713
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos financieros.	6	7.371.553	7.351.542
Otros activos no financieros.	11	382.165	212.855
Derechos por cobrar.	7	4.862.425	5.616.925
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	8	5.373.046	5.199.014
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	12	15.704.289	20.544.329
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	13	3.315.658	3.819.009
Plusvalía.	14	17.010.426	12.149.187
Propiedades, planta y equipo.	15	995.510.339	948.062.689
Activos por impuestos diferidos.	16	2.754.276	1.521.551
Total activos no corrientes		1.052.284.177	1.004.477.101
TOTAL ACTIVOS		1.223.712.141	1.188.105.814

GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADOS CONSOLIDADOS DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 31 de Diciembre de 2011 y 2010
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	31-12-2011 M\$	31-12-2010 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Pasivos financieros.	17	65.302.128	88.267.901
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	18	56.015.298	49.212.357
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	8	7.460.793	10.759.181
Otras provisiones.	19	43.508	41.721
Pasivos por impuestos.	10	204.665	140.029
Provisiones por beneficios a los empleados.	20	701.679	764.201
Otros pasivos no financieros.	21	2.540.733	1.857.851
Total pasivos corrientes		132.268.804	151.043.241
PASIVOS NO CORRIENTES			
Pasivos financieros.	17	350.247.561	337.173.000
Otras cuentas por pagar.	18	1.617.502	2.862.978
Otras provisiones.	19	40.424.397	28.884.273
Pasivo por impuestos diferidos.	16	105.690.092	96.265.317
Provisiones por beneficios a los empleados.	20	6.935.014	6.281.152
Otros pasivos no financieros.	21	16.301.915	11.165.135
Total pasivos no corrientes		521.216.481	482.631.855
TOTAL PASIVOS		653.485.285	633.675.096
PATRIMONIO			
Capital emitido.	22	136.133.418	136.133.418
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	22	98.085.636	79.443.691
Primas de emisión.	22	2.055.435	2.055.435
Otras reservas.	22	142.233.496	140.873.265
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.		378.507.985	358.505.809
Participaciones no controladoras.	22	191.718.871	195.924.909
Total patrimonio		570.226.856	554.430.718
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		1.223.712.141	1.188.105.814

GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADOS CONSOLIDADOS DE RESULTADOS POR FUNCION
Por los ejercicios terminados al 31 de Diciembre de 2011 y 2010
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	del al	01-01-2011 31-12-2011	01-01-2010 31-12-2010
	Nota	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	23	930.945.395	671.979.454
Costo de ventas	24	(752.077.827)	(526.719.788)
Ganancia bruta		178.867.568	145.259.666
Otros ingresos, por función.		1.021.186	1.118.587
Costos de distribución.	24	(17.394.821)	(12.064.541)
Gasto de administración.	24	(47.947.686)	(40.676.066)
Otros gastos, por función.	24	(6.707.178)	(4.965.088)
Otras ganancias (pérdidas).	23	467.779	23.585.404
Ingresos financieros.	25	3.770.444	2.582.063
Costos financieros.	25	(26.326.461)	(24.311.973)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	12	4.692.499	(2.497.554)
Diferencias de cambio.	25	(2.553.341)	243.623
Resultados por unidades de reajuste.	25	(12.551.946)	(8.540.135)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto		75.338.043	79.733.986
Gasto por impuestos a las ganancias.	26	(11.950.112)	(7.459.482)
Ganancia (pérdida)		63.387.931	72.274.504
Ganancia (pérdida) atribuible a			
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.		33.317.667	50.689.491
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras		30.070.264	21.585.013
Ganancia (pérdida)		63.387.931	72.274.504
Ganancias por acción			
Ganancia por acción básica y diluida (\$ por acción)			
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas.	27	198,32	301,72
Ganancia (pérdida) por acción básica.		198,32	301,72
Cantidad de acciones		168.000.000	168.000.000

GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADOS CONSOLIDADOS DE RESULTADOS INTEGRAL
Por los ejercicios terminados al 31 de Diciembre de 2011 y 2010
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRAL	del	01-01-2011	01-01-2010
	al Nota	31-12-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Ganancia (pérdida)		63.387.931	72.274.504
Componentes de otro resultado integral, antes de impuestos			
Diferencias de cambio por conversión			
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos.	22	6.915.347	(9.621.934)
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencia de cambio por conversión		6.915.347	(9.621.934)
Activos financieros disponibles para la venta			
Ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta, antes de impuestos.	22	1.024.872	1.450.592
Otro resultado integral, antes de impuestos, activos financieros disponibles para la venta		1.024.872	1.450.592
Coberturas del flujo de efectivo			
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos.	22	(71.457)	(686.551)
Ajustes de reclasificación en coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos.	22	2.548.111	(7.252)
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo		2.476.654	(693.803)
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) por revaluación	22	0	(12.504.431)
Participación en el otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación	22	(4.051.971)	897.747
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		6.364.902	(20.471.829)
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.	22	(174.228)	(246.601)
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral.	22	(428.325)	127.120
Impuesto a las ganancias relacionado con cambios en el superávit de revaluación de otro resultado integral.	22	0	1.027.111
Suma de impuestos a las ganancias relacionados con componentes de otro resultado integral		(602.553)	907.630
Otro resultado integral		5.762.349	(19.564.199)
Total resultado integral		69.150.280	52.710.305
Resultado integral atribuible a			
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.		40.243.329	31.751.490
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas.		28.906.951	20.958.815
Total resultado integral		69.150.280	52.710.305

GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADOS CONSOLIDADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
Por los ejercicios terminados al 31 de Diciembre de 2011 y 2010
(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 remediación 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 01/01/2011	136.133.418	2.055.435	152.177.196	(3.839.818)	(2.050.118)	30.455	(5.444.450)	140.873.265	79.443.691	358.505.809	195.924.909	554.430.718
Cambios en patrimonio												
Resultado integral.												
Ganancia (pérdida).									33.317.667	33.317.667	30.070.264	63.387.931
Otro resultado integral.			0	4.697.979	2.018.732	440.955	(232.004)	6.925.662		6.925.662	(1.163.313)	5.762.349
Resultado integral.										40.243.329	28.906.951	69.150.280
Dividendos.									(26.208.000)	(26.208.000)		(26.208.000)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios.	0	0	(5.565.431)	0	0	0	0	(5.565.431)	11.532.278	5.966.847	(33.112.989)	(27.146.142)
Total de cambios en patrimonio	0	0	(5.565.431)	4.697.979	2.018.732	440.955	(232.004)	1.360.231	18.641.945	20.002.176	(4.206.038)	15.796.138
Saldo final ejercicio actual 31/12/2011	136.133.418	2.055.435	146.611.765	858.161	(31.386)	471.410	(5.676.454)	142.233.496	98.085.636	378.507.985	191.718.871	570.226.856

GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADOS CONSOLIDADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
Por los ejercicios terminados al 31 de Diciembre de 2011 y 2010
(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 remediación 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)	(593.668)	(6.890.599)	166.371.276	37.438.991	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 31/12/2010	136.133.418	2.055.435	152.177.196	(3.839.818)	(2.050.118)	30.455	(5.444.450)	140.873.265	79.443.691	358.505.809	195.924.909	554.430.718

GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADOS CONSOLIDADOS DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO
Por los ejercicios terminados al 31 de Diciembre de 2011 y 2010
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO	del	01-01-2011 31-12-2011	01-01-2010 31-12-2010
	Nota	M\$	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.		1.105.807.659	765.426.313
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.		(893.533.991)	(608.805.122)
Pagos a y por cuenta de los empleados.		(38.143.650)	(28.992.378)
Otros pagos por actividades de operación.		(44.281.665)	(30.806.833)
Otros cobros y pagos de operación			
Dividendos recibidos.		3.411.757	2.003.094
Intereses pagados.		(23.204.476)	(21.546.999)
Intereses recibidos.		2.203.566	1.109.219
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).		(2.462.439)	(4.434.793)
Otras entradas (salidas) de efectivo.		2.714.129	6.115.204
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		112.510.890	80.067.705
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Actividades de inversión			
Flujos de efectivo utilizados para obtener el control de subsidiarias u otros negocios.		(4.740.438)	0
Otros cobros por la venta de patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades.		5.325.013	54.322.465
Otros pagos para adquirir patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades.		(12.583.677)	(7.216.675)
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo.		7.969.436	111.148
Compras de propiedades, planta y equipo.		(63.974.776)	(35.423.322)
Compras de activos intangibles.		(159.840)	(149.540)
Cobros procedentes del reembolso de anticipos y préstamos concedidos a terceros.		0	364.668
Otras entradas (salidas) de efectivo.		525.658	1.804.156
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(67.638.624)	13.812.900
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Actividades de financiación			
- Importes procedentes de préstamos de largo plazo.		50.308.140	0
- Importes procedentes de préstamos de corto plazo.		206.908.116	134.765.027
Total importes procedentes de préstamos.		257.216.256	134.765.027
Préstamos de entidades relacionadas.		30.000	52.500
Pagos de préstamos.		(289.600.364)	(163.015.568)
Pagos de pasivos por arrendamientos financieros.		(658.037)	(638.535)
Importes procedentes de la emisión de acciones.		7.673.559	1.247.394
Pagos de préstamos a entidades relacionadas.		(22.564)	0
Dividendos pagados.		(60.463.482)	(17.700.532)
Otras entradas (salidas) de efectivo.		176.564	88.167
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(85.648.068)	(45.201.547)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios		(40.775.802)	48.679.058
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.		86.484	379.871
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		(40.689.318)	49.058.929
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del ejercicio.		75.632.933	26.574.004
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo.	5	34.943.615	75.632.933

GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS.
CORRESPONDIENTE AL EJERCICIO TERMINADO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2011.

1.- INFORMACION GENERAL

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

Gasco S.A. es una sociedad anónima abierta y tiene su domicilio social en Santo Domingo N° 1061 en la ciudad de Santiago, República de Chile. La Sociedad se encuentra inscrita en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile bajo el N° 0057 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 período terminado al 31 de Diciembre de 2011 fue aprobada por el Directorio en Sesión Ordinaria N° 2 de fecha 28 de febrero 2012, 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 períodos y 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, planta y equipo, propiedades de inversión, activos financieros disponibles para la venta y ciertos activos y pasivos financieros (incluyendo instrumentos financieros derivados) a valor justo por resultados.

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 2010 se han efectuado reclasificaciones menores para facilitar su comparación con el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2011. 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 2011:

- NIC 24 (Revisada) “Revelación de partes relacionadas” emitida en noviembre de 2009. Reemplaza la NIC 24 “Revelación de partes relacionadas” emitida en 2003. NIC 24 (Revisada) remueve el requisito para entidades relacionadas del gobierno de revelar todas las transacciones con entidades gubernamentales y sus relacionadas, incorporando precisiones para éstas, clarificando y simplificando la definición de parte relacionada.
- 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 financieros 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.
- Enmienda a la NIC 34, “Estados financieros interinos”, provee una guía ilustrativa de cómo se deben aplicar los principios de revelación de la NIC 34 y requerimientos asociados: Las circunstancias que puedan afectar valores de los instrumentos financieros y su clasificación, cambios en la clasificación de activos financieros, cambios en activos y pasivos contingentes, transferencia de instrumentos financieros entre los diferentes niveles de jerarquía de valor justos.
- NIIF 1, “Adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera”. Emitida en enero de 2010, aclara la fecha correspondiente a la exención a presentar información comparativa requerida por NIIF 7.
- NIIF 7, “Instrumentos financieros revelaciones”, enfatiza la interacción entre lo cuantitativo y lo cualitativo, revelando todo lo asociado a la naturaleza y extensión de los riesgos, asociándolos con el instrumento financiero. La enmienda es aplicable para los períodos que comiencen el 1 de enero de 2011.
- CINIIF 13, “Programas de fidelización de clientes”, El significado del valor justo se clarifica en el contexto de la medición de los créditos entregados como premios en los programas de fidelización de clientes. La enmienda es aplicable para los períodos que comiencen el 1 de enero de 2011.

- 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 los 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.
- CINIIF 19, “Cancelación de pasivos financieros con instrumentos de patrimonio”. Esta enmienda, emitida en noviembre de 2009, 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 y requiere el registro de un resultado calculado como la diferencia entre el valor de libros del pasivo y el valor razonable del instrumento de patrimonio emitido a cambio.
- Se han emitido mejoras a las NIIF 2010 en mayo de 2010 para un conjunto de normas e interpretaciones. Las fechas efectivas de adopción de estas modificaciones menores varían de estándar en estándar, pero la mayoría tiene fecha de adopción 1 de enero de 2011.

2.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2011, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.

- Enmienda a la NIC 12, “impuesto a las ganancias e impuestos diferidos”. Esta enmienda, emitida en diciembre de 2010, proporciona una excepción a los principios generales de NIC 12 para la propiedad para inversión que se midan usando el modelo del valor razonable contenido en la NIC 40 “Propiedad de inversión”, la excepción también aplica a la propiedad de inversión adquirida en una combinación de negocio si luego de la combinación de negocios el adquirente aplica el modelo del valor razonable contenido en NIC 40. La modificación incorpora la presunción de que las propiedades de inversión valorizadas a valor razonable, se realizan a través de su venta, por lo que requiere aplicar a las diferencias temporales originadas por éstas la tasa de impuesto para operaciones de venta. La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2012 y su adopción anticipada está permitida.
- Enmienda a la NIC 1 “Presentación de Estados Financieros”, emitida en junio de 2011. La principal modificación de esta enmienda requiere que los ítems de los Otros Resultados Integrales se deben clasificar y agrupar evaluando si serán potencialmente reclasificados a resultados en periodos posteriores. La norma es aplicable a contar del 1 de julio de 2012 y su adopción anticipada está permitida.
- Enmienda a la NIIF 1, emitida en diciembre 2010, trata de los siguientes temas: i) Exención para hiperinflación severa, permite a las empresas cuya fecha de transición sea posterior a la normalización de su moneda funcional, valorizar activos y pasivos a valor razonable como costo atribuido. ii) Remoción de requerimientos de fechas fijas: adecúa la fecha fija incluida en la NIIF 1 a fecha de transición, para aquellas operaciones que involucran baja de activos financieros y activos o pasivos a valor

razonable por resultados en su reconocimiento inicial. La norma es aplicable a contar del 1 de julio de 2011. Esta enmienda no es aplicable a la Sociedad.

- Enmienda a la NIIF 7, “Instrumentos financieros”. Emitida en octubre de 2010, incrementa los requerimientos de revelación para las transacciones que implican transferencias de activos financieros. La norma es aplicable a contar del 1 de julio de 2011. Esta enmienda no tendrá impactos relevantes a los estados financieros de la Sociedad.
- NIC 19 Revisada, “Beneficios a los Empleados”. Emitida en junio de 2011, reemplaza a la NIC 19 (1998). Esta norma revisada modifica el reconocimiento y medición de los gastos por planes de beneficios definidos y los beneficios por terminación. Adicionalmente, incluye modificaciones a las revelaciones de todos los beneficios de los empleados. El principal efecto previsto para la Sociedad radica en la eliminación del método “del corredor” utilizado para el reconocimiento de los resultados actuariales derivados de planes de beneficios definidos. La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2013 y su adopción anticipada es permitida.
- NIIF 9, “Instrumentos financieros” emitida en diciembre de 2009. Modifica la clasificación y medición de los activos financieros. Posteriormente esta norma fue modificada en noviembre de 2010 para incluir el tratamiento y clasificación de pasivos financieros. 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 iniciales muestran que afectará la contabilización de sus activos financieros clasificados como Disponibles para la venta, pero de manera no significativa. La Sociedad no ha decidido aún la fecha de adopción de NIIF 9.
- NIIF 10, “Estados financieros consolidados”, emitida en mayo de 2011, sustituye a la SIC 12 “Consolidación de entidades de propósito especial y partes de la NIC 27 “Estados financieros consolidados”. Establece clarificaciones y nuevos parámetros para la definición de control, así como los principios para la preparación de estados financieros consolidados. La Sociedad se encuentra evaluando los impactos de su aplicación. Sin embargo, los indicadores iniciales, muestran que el efecto no será significativo. La Sociedad no ha decidido aún la fecha de adopción de NIIF 10. La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2013 y su adopción anticipada es permitida en conjunto con las NIIF 11, NIIF 12 y modificaciones a las NIC 27 y 28.
- NIIF 11 “Acuerdos conjuntos”. Emitida en mayo de 2011, reemplaza a la NIC 31 “Participaciones en negocios conjuntos” y SIC 13 “Entidades controladas conjuntamente”. Dentro de sus modificaciones se incluye la eliminación del concepto de activos controlados conjuntamente y la posibilidad de consolidación proporcional de entidades bajo control conjunto. La Sociedad se encuentra evaluando los impactos de su aplicación. Sin embargo, los indicadores iniciales, muestran que el efecto no será significativo. La Sociedad no ha decidido aún la fecha de adopción de NIIF 11. La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2013 y su adopción anticipada es permitida en conjunto con las NIIF 10, NIIF 12 y modificaciones a las NIC 27 y 28.
- NIIF 12, “Revelación de participaciones en otras entidades”. La Sociedad se encuentra evaluando los impactos de su aplicación. Sin embargo, los indicadores iniciales

muestran que el efecto no será significativo. La Sociedad no ha decidido aún la fecha de adopción de NIIF 12. La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2013 y su adopción anticipada es permitida en conjunto con las NIIF 10, NIIF 11 y modificaciones a las NIC 27 y 28.

- NIC 27 “Estados Financieros Separados”. Emitida en mayo de 2011, reemplaza a NIC 27 (2008). El alcance de esta norma se restringe a partir de este cambio sólo a estados financieros separados, dado que los aspectos vinculados con la definición de control y consolidación fueron removidos e incluidos en la NIIF 10. La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2013 y su adopción anticipada es permitida en conjunto con las NIIF 10, NIIF 11 y NIIF 12 y la modificación a la NIC 28.
- NIC 28 “Inversiones en asociadas y joint ventures”. Emitida en mayo de 2011, regula el tratamiento contable de estas inversiones mediante la aplicación del método de la participación. La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2013 y su adopción anticipada es permitida en conjunto con las NIIF 10, NIIF 11 y NIIF 12 y la modificación a la NIC 27.
- IFRS 13 “Medición del valor razonable”. Emitida en mayo de 2011, reúne en una sola norma la forma de medir el valor razonable de activos y pasivos y las revelaciones necesarias sobre éste, e incorpora nuevos conceptos y aclaraciones para su medición.
- CINIIF 20 “Stripping Costs” en la fase de producción de minas a cielo abierto”. Emitida en octubre de 2011, regula el reconocimiento de “Stripping Costs” como un activo, la medición inicial y posterior de este activo. La interpretación exige que las entidades mineras que presentan estados financieros conforme a las NIIF cancelen los activos de “Stripping Costs” existentes con las ganancias acumuladas iniciales cuando los activos no puedan ser atribuidos a un componente identificable de un yacimiento. La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2013. Esta norma no es aplicable para la sociedad.

La Administración de la Sociedad está evaluando la aplicación e impactos de los citados cambios, pero estima que la adopción de las Normas, Enmiendas e Interpretaciones, antes descritas, y que puedan aplicar a la Sociedad, no tendrán un impacto significativo en los estados financieros consolidados de Gasco S.A. en el período de su primera aplicación.

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. El precio pagado determinado incluye el valor justo de activos o pasivos resultantes de cualquier acuerdo contingente de precio. Los costos relacionados con la adquisición son cargados a resultados tan pronto son incurridos. 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. Según cada adquisición, la Sociedad reconoce el interés no controlante a su valor justo o al valor proporcional del interés no controlante sobre el valor justo de los activos netos adquiridos. 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.

Cuando la Sociedad deja de tener control o influencia significativa, cualquier interés retenido en la entidad es remediado a valor razonable con impacto en resultados. El valor razonable es el valor inicial para propósitos de su contabilización posterior como asociada, negocio conjunto o activo financiero. Los importes correspondientes previamente reconocidos en Otros resultados integrales son reclasificados a resultados.

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 coligadas o asociadas se reconocen en el estado consolidado de resultados.

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			
				2011			2010
				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	99,9721	0,0279	100,0000	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	0,0000	100,0000	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	Autogasco S.A.	Chile	Peso chileno	99,0000	1,0000	100,0000	100,0000
O-E	Inversiones Atlántico Colombia S.A.S.	Colombia	Peso colombiano	99,9965	0,0035	100,0000	100,0000
O-E	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Colombia	Peso colombiano	65,8544	4,1456	70,0000	70,0000
76.171.653-0	Gasco International S.A.	Chile	Dólar	99,9998	0,0002	100,0000	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			
				2011			2010
				Directo	Indirecto	Total	Total
98.867.260.-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

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

Rut	Nombre sociedad	País	Moneda funcional	Porcentaje de participación en el capital y en los votos			
				2011			2010
				Directo	Indirecto	Total	Total
O-E	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Colombia	Peso colombiano	70,00000	0,00000	70,00000	0,00000
O-E	Proveedora Mayorista de Gas S.A. E.S.P.	Colombia	Peso colombiano	70,00000	0,00000	70,00000	0,00000
O-E	Ultragas S.A. E.S.P.	Colombia	Peso colombiano	70,00000	0,00000	70,00000	0,00000

Gasco International S.A.:

Rut	Nombre sociedad	País	Moneda funcional	Porcentaje de participación en el capital y en los votos			
				2011			2010
				Directo	Indirecto	Total	Total
O-E	Gasco Argentina S.A.	Argentina	Peso argentino	95,0000	5,0000	100,0000	0,0000

2.5.3.- Cambios en el perímetro de consolidación

Al 31 de Diciembre de 2011, los cambios en el perímetro de consolidación son los siguientes:

- Con fecha 15 de marzo de 2011 la Sociedad, de forma indirecta, adquiere el 70% de la participación accionaria de las sociedades colombianas Unigas Colombia S.A. E.S.P., Proveedora Mayorista de Gas S.A. E.S.P. y Ultragas S.A. E.S.P.
- Con fecha 28 de Junio de 2011 la Sociedad adquirió el 30% de participación accionaria de la Subsidiaria Gas Sur S.A., con lo cual, de forma directa e indirecta, obtiene el 100% de la participación accionaria.
- Con fecha 11 de octubre de 2011, Gasco S.A. constituyó la filial Gasco International S.A. obteniendo de forma directa e indirecta el 100% de la participación accionaria.
- Con fecha 29 de diciembre de 2011, Gasco International S.A. recibe de Gasco S.A., como aporte de capital, las acciones de Gasco Argentina S.A., equivalente al 95% de la propiedad societaria.

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. y Gasco International S.A., su moneda funcional es el dólar estadounidense 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 período o ejercicio en el que ocurra 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, reciclando a resultados la porción devengada.

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 por valor razonable 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.

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 \$
31-12-2010	468,01	21.455,55	117,78	0,25
31-12-2011	519,20	22.294,03	120,74	0,27

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 a través de Otros Resultados Integrales.

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 al 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: Gas licuado, Gas Natural, Negocios internacionales y Otros negocios 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 o superávit por revaluación en el patrimonio neto registrada a través del estado de otros resultados integrales.

El resto de las propiedades, plantas y equipos, tanto en su reconocimiento inicial como en su medición posterior, son valorados a su costo 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 de propiedades, plantas y equipos 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 incurrir.

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 las propiedades, plantas y equipos 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 una propiedad, planta y equipo, 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 reserva o superávit de revaluación se traspasan a Ganancias (pérdidas) acumuladas, netas de impuestos diferidos.

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 representa un intangible y se incluye bajo el rubro de plusvalía.

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, tienen una vida útil definida y se registran a costo menos su amortización 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. 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 al costo. 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 los estados financieros por si se hubieran producido reversiones de la pérdida.

2.12.- Activos no corrientes mantenidos para la venta y grupos en disposición.

Los activos no corrientes (y grupos en disposición) son clasificados como disponibles para la venta cuando su valor de libros será recuperado principalmente a través de una transacción de venta y la venta es considerada altamente probable dentro de los siguientes 12 meses. Estos activos se registran al valor de libros o al valor razonable menos costos necesarios para efectuar su venta, el que fuera menor.

2.13.- 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.

2.13.1.- 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).

2.13.2.- 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 y el efectivo y equivalentes en el estado de situación financiera.

2.13.3.- 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, 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.

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.

Los activos y pasivos financieros se exponen netos en el estado de situación financiera cuando existe el derecho legal de compensación y la intención de cancelarlos sobre bases netas o realizar el activo y cancelar el pasivo simultáneamente.

2.14.- 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 activos o pasivos reconocidos o compromisos a firme (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.

2.14.1.- 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.

2.14.2.- 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 inventarios o propiedades, plantas y equipos), 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 inventarios, o en la depreciación, si se trata de propiedades, plantas y equipos.

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.

2.14.3.- 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.

2.14.4.- 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.

2.15.- 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).

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.

2.16.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar

Las cuentas comerciales a cobrar corrientes se reconocen a su valor nominal, ya que los plazos medios de vencimientos no superan los 30 días y los retrasos respecto de dicho plazo generan intereses explícitos. Las cuentas comerciales a cobrar no corrientes se reconocen a su costo amortizado.

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.

2.17.- 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, de existir, se clasifican como Pasivos Financieros en el Pasivo Corriente.

2.18.- 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.

2.19.- 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.

2.20.- Préstamos y otros pasivos financieros

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

2.21.- 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 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.

2.22.- Beneficios a los empleados

2.22.1.- 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.

2.22.2.- 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.

2.22.3.- 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.

2.22.4.- 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.

2.23.- 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:

- La Sociedad 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.

2.24.- Subvenciones estatales

Las subvenciones gubernamentales se reconocen por su valor justo, cuando hay una seguridad razonable que la subvención se cobrará, 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 la 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.

2.25.- 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.

2.26.- 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.

2.26.1.- 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.

2.26.2.- 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.

2.26.3.- Ingresos por intereses

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

2.26.4.- Ingresos por dividendos

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

2.27.- Arrendamientos

2.27.1.- 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.

2.27.2.- 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.

2.27.3.- 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 propiedades, plantas 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.

2.28.- 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.

2.29.- 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 o ejercicio 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 2011, aproximadamente un 64% se encuentran radicados en el sector gas natural, un 31% corresponde al sector gas licuado 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 la Sociedad participa en el negocio de distribución de gas licuado, con una cobertura que se extiende entre la Región de Tarapacá y la Región de Magallanes, alcanzando al 31 de Diciembre de 2011 una participación de mercado de 28% a nivel nacional. Asimismo, a través de su subsidiaria Gasmar S.A., la Sociedad importa gas licuado para el mercado nacional.

A partir del año 2010, la Sociedad participa en el negocio de distribución de gas licuado en Colombia, a través de la subsidiaria Inversiones GLP S.A.S. E.S.P., incorporándose en el año 2011 la sociedad Unigas Colombia S.A. E.S.P, con lo cual, presenta una cobertura en 22 de los 32 departamentos del país y en más de 540 municipios, con una participación de mercado de 23% al 31 de diciembre de 2011.

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: EE.UU., 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, las subsidiarias Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. y Unigas Colombia S.A. E.S.P realiza sus compras de materia prima directamente a Ecopetrol S.A., sociedad vinculada al Ministerio de Minas y Energía, la cual abastece de gas licuado a la mayor parte de la industria de distribución de gas de Colombia.

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 a través 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 presente período, el número total de clientes abastecidos por Metrogas S.A., Gas Sur S.A. y Gasco Magallanes alcanza los 551.315, mientras que Gasnor S.A. provee de gas natural a 440.097 clientes en Argentina, incrementándose en un 2,8% la cartera total de clientes respecto al ejercicio anterior.

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. Por otro lado, Metrogas obtiene el suministro de gas natural líquido desde el mercado internacional, el que es regasificado en el Terminal de Quintero.

Actualmente, la subsidiaria Metrogas S.A. cuenta con un abastecimiento continuo a través del Terminal de Regasificación de Quintero de propiedad de GNL Quintero S.A. Aunque ya estaba en operación desde el año 2009, desde el 1° de enero de 2011, fecha en que se declara el COD (Commercial Operation Day), GNL Quintero S.A. comenzó a operar a su plena capacidad operativa de diseño. Esta operación ha permitido abastecer en un 100% las necesidades de sus clientes residenciales, comerciales e industriales.

Adicionalmente al abastecimiento internacional, Metrogas dispone de un sistema de respaldo de gas natural simulado, el cual puede ser inyectado en las redes en reemplazo del gas natural. Este sistema de respaldo tiene el objeto de asegurar el suministro a los clientes residenciales y comerciales, durante el tiempo de una potencial emergencia. Además, con el objeto de asegurar el abastecimiento de propano para el sistema de respaldo, Metrogas ha suscrito contratos de abastecimiento con Gasco S.A., Gasmar S.A. y ENAP, estando en condiciones también de utilizar nafta y/o gas licuado en reemplazo del gas natural utilizado en la fabricación del gas de ciudad.

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.

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 N°754/2004 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.

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.

Con fecha 31 de mayo de 2010, TIMSA inició su operación de servicio de transporte de pasajeros en la ciudad de Punta Arenas. Durante el ejercicio 2011 se movilizó 5,5 millones de pasajeros, logrando una penetración de mercado equivalente al 30% del transporte público.

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

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.

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 2011, se ha estructurado en un 84% 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 2011, la deuda financiera consolidada posee un plazo promedio de 6 años y una tasa de interés promedio de U.F. + 5,62%.

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 87% de la deuda financiera a nivel consolidado se encuentra estructurada a tasa fija, principalmente en forma directa, y en una leve proporción mediante un contrato de derivados (Swap).

El detalle de la deuda al 31 de Diciembre de 2011 y 2010, es la siguiente:

Composición de la deuda	31-12-2011		31-12-2010	
	M\$	%	M\$	%
Deuda a tasa fija	349.111.408	84%	348.615.872	83%
Deuda a tasa fija mediante derivados	11.643.785	3%	17.225.609	4%
Deuda a tasa variable	52.902.527	13%	54.020.373	13%
Total deuda financiera	413.657.720	100%	419.861.854	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\$ 529.025 de mayor gasto por intereses durante el ejercicio 2011. Por el contrario si el 100% de la deuda estuviera estructurada a tasa variable, el efecto en resultados del escenario anterior sería M\$ 4.136.577 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 por tipos de monedas al 31 de Diciembre de 2011 y 2010, es la siguiente:

Composición de la deuda	31-12-2011		31-12-2010	
	M\$	%	M\$	%
Deuda en CL \$ o UF	370.237.592	90%	392.672.794	94%
Deuda US \$	11.910.494	3%	25.674.895	6%
Deuda Cop \$	31.509.634	7%	1.514.165	0%
Total deuda financiera	413.657.720	100%	419.861.854	100%

Al 31 de Diciembre de 2011, Gasco S.A. mantiene un 80% 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 2011, los resultados antes de impuestos hubieran disminuido en M\$ 3.313.027 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 2011. 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.

Total Pasivos Financieros (M\$)	Valor Libro Deuda al 31/12/2011	Valor de Mercado Deuda al 31/12/2011	Diferencia (%)	Valor Libro Deuda al 31/12/2010	Valor de Mercado Deuda al 31/12/2010	Diferencia (%)
Bonos	269.226.837	323.089.807	20,01%	273.661.098	323.540.256	18,23%
Deudas Bancarias	146.322.852	145.535.950	-0,54%	151.779.803	152.384.240	0,40%
Total Pasivos Financieros	415.549.689	468.625.757	12,77%	425.440.901	475.924.496	11,87%

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 N° 2.20. 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 2011 y 2010, considerando los flujos netos comprometidos con terceros es el siguiente:

31-12-2011

A diciembre de 2011	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	43.577.762	41.591.688	58.636.127	613.555	91.569	144.510.701
Bonos	19.135.948	15.242.832	23.679.866	39.175.854	183.502.847	280.737.347
Total	62.713.710	56.834.520	82.315.993	39.789.409	183.594.416	425.248.048
	15%	13%	19%	9%	43%	100%

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%

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, consiste 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 de 2011, los Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, corrientes y no corrientes, netos de provisión de deterioro asciende a M\$ 82.009.452.

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, todas sociedades solventes y recurrentes en la compra de energía, un 7,5 % del importe de las cuentas por cobrar con condición de pago a 30 días, al cierre de los presentes estados financieros.

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° 2.9. 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.

La Sociedad 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, la Sociedad 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.

4.5.- Activos financieros disponibles para la venta.

La Subsidiaria Metrogas periódicamente evalúa el valor contable de estas inversiones, especialmente en Gasandes Argentina S.A. y Gasandes S.A., esta estimación es el resultado de una valorización de los flujos futuros descontados a una tasa de mercado que tendrían estas inversiones, bajo el escenario de contratos planteados en Nota N° 19.

4.6.- Provisión por contingencias

Para el análisis de las provisiones por contingencias la administración ha realizado un cálculo con la mejor información disponible a esta fecha, considerando también las condiciones de mercado actuales.

5.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

La composición del rubro al 31 de Diciembre de 2011 y 2010 es la siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	31-12-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Efectivo en caja.	1.407.410	709.320
Saldo en bancos.	5.442.789	11.435.126
Depósitos a corto plazo.	0	12.002.280
Otro efectivo y equivalentes al efectivo (*).	28.093.416	51.486.207
Total	34.943.615	75.632.933

(*) Al 31 de Diciembre de 2011 los Otro Efectivo y Equivalentes al Efectivo, están compuestos por M\$ 21.540.721 de cuotas de fondos mutuos y M\$ 6.552.695 de inversiones en pactos. Para el ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2010, el saldo se compone de M\$ 47.380.326 de cuotas en fondos mutuos y M\$ 4.105.881 de inversiones en pactos.

El efectivo y equivalentes a efectivo incluido en los estados consolidados de situación financiera al 31 de Diciembre de 2011 y 2010 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 2011 y 2010 es la siguiente:

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	31-12-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	CL \$	30.106.490	67.645.862
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	US \$	3.729.092	3.281.273
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	Cop \$	1.083.392	4.704.722
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	AR \$	24.641	1.076
Total		34.943.615	75.632.933

6.- OTROS ACTIVOS FINANCIEROS

La composición del rubro al 31 de Diciembre de 2011 y 2010 es la siguiente:

Otros activos financieros	31-12-2011		31-12-2010	
	Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados.	14.395	0	12.976	0
Activos de cobertura.	747.902	0	18.415	0
Activos financieros disponibles para la venta.	0	7.371.553	0	7.351.542
Total	762.297	7.371.553	31.391	7.351.542

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 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 2011, tiene suscrito con el banco Corpbanca un contrato de derivado “Swaps” de cobertura financiera 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.

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 swap, para cubrir el riesgo temporal. 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.

Al 31 de Diciembre de 2011 Gasco S.A. y sus subsidiarias Gasco GLP S.A., Metrogas S.A., Gasmar S.A. e Inversiones GLP S.A.S. E.S.P., presentan 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 composición de los activos y pasivos de cobertura al 31 de Diciembre de 2011 y 2010, 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	31-12-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-12-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Inversiones Atlántico Colombia S.A.S.	Forward	Flujo de efectivo	Exposición de variación de tipo de cambio.	Moneda	0	9.957	0	0
Inversiones GLP S.A.S E.S.P.	Forward	Flujo de efectivo	Exposición de variación de tipo de cambio.	Moneda	0	8.458	0	0
Inversiones GLP S.A.S E.S.P.	Forward	Valor Razonable	Exposición de variación de tipo de cambio.	Moneda	268.156	0	0	0
Metrogas S.A.	Swap	Valor razonable	Exposición de las variaciones de precios de commodities (gas natural).	Existencias de gas	479.746	0	0	0
Total					747.902	18.415	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	31-12-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-12-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Gasco GLP S.A.	Forward	Valor razonable	Exposición de las variaciones de precios de gas licuado.	Existencia de gas	4.430	7.458	0	0
Gasmar S.A	Swap	Flujo de efectivo	Exposición de las variaciones de precios de gas licuado.	Existencias de gas	0	12.569	0	0
Gasmar S.A.	Forward	Flujo de efectivo	Exposición de las variaciones de precios de gas licuado.	Moneda y tasa de interés	53.809	133.858	0	0
Metrogas S.A.	Swap	Valor razonable	Exposición de las variaciones de precios de commodities (gas natural)	Existencia de gas	0	3.005.065	0	0
Metrogas S.A.	Forward	Flujo de efectivo	Exposición de las variaciones de precios de commodities (gas natural)	Existencias de gas	17.648	0	0	0
Gasco S.A.	Swap	Financiera	Exposición de variaciones de tasa de interés variable.	Moneda y tasa de interés	1.816.082	0	0	2.420.098
Total					1.891.969	3.158.950	0	2.420.098

6.2.- Activos financieros disponibles para la venta

La composición de los activos financieros disponibles para la venta al 31 de Diciembre de 2011 y 2010, es la siguiente:

Activos financieros disponibles para la venta	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2011	31-12-2010	31-12-2011	31-12-2010
	M\$	M\$	M\$	M\$
Instrumentos de patrimonio.	0	0	7.371.553	7.351.542
Total	0	0	7.371.553	7.351.542

El detalle de los instrumentos de patrimonio son los siguientes al 31 de Diciembre de 2011 y 2010.

Detalle de los instrumentos de patrimonio					No corrientes	
R.U.T	Sociedad	Número de acciones	Porcentaje participación		31-12-2011	31-12-2010
			31-12-2011	31-12-2010	M\$	M\$
92.970.000-7	Cem S.A.	257.174	0,08570%	0,08570%	45.818	45.818
91.968.000-8	Inmobiliaria Club de la Unión de Pta. Arenas S.A.	50	5,68000%	5,68000%	6.960	6.960
99.581.910-4	Gráfica Puerto Madero S.A.	240	0,00000%	0,00000%	8.531	8.531
90.694.000-0	Empresa Periodística La Nación	240	0,24000%	0,24000%	8.531	8.531
73.116.100-3	Instituto de la construcción	0	0,00000%	0,00000%	2.904	2.904
70.024.300-1	Sociedad de Fomento Fabril	676	0,26000%	0,26000%	282	282
O-E	Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	10.850.710	13,00000%	13,00000%	5.005.991	4.997.423
96.721.360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	22.464	13,00000%	13,00000%	2.279.940	2.276.039
70.497.500-7	Estadio Español de Concepción S.A.	14	0,00000%	0,00000%	3.886	3.886
70.393.200-2	Club de Campo La Posada S.A.	6	0,00000%	0,00000%	1.167	1.167
70.341.300-5	Corporación Club Concepción	1	0,00000%	0,00000%	1	1
O-E	Organización Terpel S.A.	3.621	0,00189%	0,00000%	7.542	0
Total					7.371.553	7.351.542

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 2011 y 2010, 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 2011 y 2010, 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	31-12-2011		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Activos financieros a valor razonable con cambio en resultados.	14.395	0	0	0	14.395
Total	14.395	0	0	0	14.395

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.

Activos de cobertura			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
Activos financieros	31-12-2011		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Derivados de cobertura valor razonable.	747.902	0	0	747.902	0
Total	747.902	0	0	747.902	0

Activos de cobertura			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

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

Pasivos de cobertura			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
Pasivos financieros	31-12-2011		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Derivados de cobertura de flujo de caja.	71.457	0	0	71.457	0
Derivados de cobertura valor razonable.	4.430	0	0	4.430	0
Derivados de cobertura económica.	1.816.082	0	0	1.816.082	0
Total	1.891.969	0	0	1.891.969	0

Pasivos de cobertura			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	0	0	146.427	0
Derivados de cobertura valor razonable.	3.012.523	0	0	3.012.523	0
Derivados de cobertura económica.	0	2.420.098	0	2.420.098	0
Total	3.158.950	2.420.098	0	5.579.048	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:		
	31-12-2011		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	0	5.005.991	0	0	5.005.991
Gasoducto Gasandes S.A.	0	2.279.940	0	0	2.279.940
Otros (Gasco S.A).	0	85.622	0	0	85.622
Total	0	7.371.553	0	0	7.371.553

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

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 la subsidiaria 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.

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 2011 y 2010 es la siguiente:

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-12-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Deudores comerciales, neto.	64.162.551	57.961.962	311.369	236.646
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, neto.	2.648.272	2.995.030	3.024.340	2.794.298
Otras cuentas por cobrar, neto.	10.336.204	9.207.220	1.526.716	2.585.981
Total	77.147.027	70.164.212	4.862.425	5.616.925

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-12-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Deudores comerciales, bruto.	72.624.282	65.596.623	311.369	236.646
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, bruto.	3.166.063	3.362.821	3.024.340	2.794.298
Otras cuentas por cobrar, bruto.	10.371.204	9.242.220	1.526.716	2.585.981
Total	86.161.549	78.201.664	4.862.425	5.616.925

Los plazos de vencimiento de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vigentes o por vencer al 31 de Diciembre de 2011 y 2010 son los siguientes:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar por vencer	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-12-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Con vencimiento menor de tres meses.	60.718.156	56.492.324	0	0
Con vencimiento entre tres y seis meses.	1.820.995	1.208.265	0	0
Con vencimiento entre seis y doce meses.	3.361.565	1.814.691	0	0
Con vencimiento mayor a doce meses.	0	0	4.862.425	5.616.925
Total	65.900.716	59.515.280	4.862.425	5.616.925

Los plazos de vencimiento de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos al 31 de Diciembre de 2011 y 2010 son los siguientes:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos	31-12-2011	31-12-2010
	M\$	M\$
Con vencimiento menor de tres meses.	11.902.167	9.534.065
Con vencimiento entre tres y seis meses.	1.408.448	1.083.528
Con vencimiento entre seis y doce meses.	1.836.690	1.529.406
Con vencimiento mayor a doce meses.	5.113.528	6.539.385
Total	20.260.833	18.686.384

El detalle del deterioro de deudores comerciales al 31 de Diciembre de 2011 y 2010 es el siguiente:

Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	Corrientes	
	31-12-2011	31-12-2010
	M\$	M\$
Deudores comerciales.	8.461.731	7.634.661
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero.	517.791	367.791
Otras cuentas por cobrar.	35.000	35.000
Total	9.014.522	8.037.452

El movimiento de la provisión por deterioro de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 31 de Diciembre de 2011 y 2010, se muestra en el siguiente cuadro:

Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro	Corrientes	
	31-12-2011	31-12-2010
	M\$	M\$
Saldo inicial.	8.037.452	8.011.186
Baja de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deteriorados del periodo ó ejercicio.	(1.112.756)	(1.525.960)
Aumento (disminución) del periodo ó ejercicio.	2.089.826	1.552.226
Total	9.014.522	8.037.452

El detalle en resultados del deterioro al 31 de Diciembre de 2011 y 2010, por rubros es el siguiente:

Efecto en resultado de la provisión en el periodo	Saldo al	
	01-01-2011	01-01-2010
	31-12-2011	31-12-2010
	M\$	M\$
Deudores comerciales.	1.939.826	1.450.058
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero.	150.000	102.168
Total	2.089.826	1.552.226

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).

7.1.- Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero.

La composición del rubro al 31 de Diciembre de 2011 y 2010 es la siguiente:

Pagos mínimos a recibir por arrendamiento, arrendamientos financieros	31-12-2011			31-12-2010		
	Bruto	Interés	Valor presente	Bruto	Interés	Valor presente
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
No posterior a un año.	3.820.835	(1.172.563)	2.648.272	4.026.815	(1.031.785)	2.995.030
Posterior a un año pero menor de cinco años.	4.221.761	(1.197.421)	3.024.340	3.861.718	(1.067.420)	2.794.298
Total	8.042.596	(2.369.984)	5.672.612	7.888.533	(2.099.205)	5.789.328

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.

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 N° 89 de la Ley N° 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 2011 y 2010 es la siguiente:

Cuentas por cobrar a entidades relacionadas							Saldos al			
R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							31-12-2011	31-12-2010	31-12-2011	31-12-2010
							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 \$	3.435.478	2.512.967	0	0
99.520.000-7	Cía. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Venta de Gas Natural	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	108.712	42.163	0	0
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Venta de Gas Licuado	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	182	962	0	0
88.221.200-2	Edelmag S.A.	Chile	Venta de Gas Natural	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	581.243	636.111	0	0
88.221.200-2	Edelmag S.A.	Chile	Venta de Gas Licuado	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	30	0	0	0
91.143.000-2	Cía. Nac.de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Venta de Energía y Potencia	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	176	0	0	0
78.784.320-4	Iberoamericana de Energía Ibener S.A.	Chile	Venta de Gas Licuado	Hasta 90 días	Indirecta	CL\$	2.345	0	0	0
65.166.730-5	Fundación Gasco	Chile	Reembolso de Gastos	Más de 90 días y hasta 1 año	Indirecta	CL \$	198	189	0	0
96.641.810	Gas Natural Producción S.A.	Chile	Aportes por capitalizar	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	2.349	0	0	0
0-E	Gascart S.A.	Argentina	Comisiones	Más de 90 días y hasta 1 año	Negocios Conjuntos	AR \$	0	55.396	0	0
0-E	Gasnor S.A.	Argentina	Reembolso de Gastos	Más de 90 días y hasta 1 año	Subsidiaria Conjunta	US \$	285.041	220.831	0	0
0-E	Gasoducto del Pacifico (Arg.) S.A.	Argentina	Dividendos	Más de 90 días y hasta 1 año	Negocios Conjuntos	AR \$	1.917.045	1.884.340	0	0
99.596.430-9	Novanet S.A	Chile	Venta de Gas Licuado	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	12.317	0	0	0
0-E	Ferdilan Overseas Inc.	Panamá	Aportes por capitalizar	Hasta 90 días	Accionista de Subsidiaria	Cop\$	3.271.077	0	0	0
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Anticipo Compra Gas Natural	Más de 90 días y hasta 1 año	Negocios conjuntos	US \$	2.773.496	1.397.972	0	0
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Préstamos otorgados	Más de 1 Año	Negocios conjuntos	US \$	0	0	970.420	844.448

Cuentas por cobrar a entidades relacionadas							Saldos al			
R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							31-12-2011	31-12-2010	31-12-2011	31-12-2010
							M\$	M\$	M\$	M\$
76.788.080-4	GNL Quintero S.A.	Chile	Disminución de capital	Hasta 90 días	Negocios conjuntos	US \$	8.496.664	0	0	0
96.856.650-4	Innery Holdings S.A.	Chile	Aportes por capitalizar	Más de 1 Año	Negocios Conjuntos	US \$	0	0	4.402.626	4.354.566
96.856.650-4	Innery Holdings S.A.	Chile	Reembolso de Gastos	Hasta 90 Días	Negocios Conjuntos	US \$	8.548	8.499	0	0
86.386.700-2	Transformadores Tusan S A	Chile	Venta de Gas Licuado	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	1.994	1.351	0	0
96.868.110-9	Hormigones del Norte S. A.	Chile	Venta de Gas Licuado	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	175	198	0	0
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Venta de Gas Licuado	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	465	410	0	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Venta de Gas Natural	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	13.568	411	0	0
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	15.091	15.091	0	0
O-E	Vidagas de Occidente S.A.	Colombia	Servicios prestados	Hasta 90 días	Indirecta	Cop \$	0	20.042	0	0
O-E	Plexport	Colombia	Servicio de transporte Terrestre	Hasta 90 días	Indirecta	Cop \$	0	6.665	0	0
O-E	Plexa S.A. E.S.P.	Colombia	Servicios prestados	Hasta 90 días	Indirecta	Cop \$	0	180.269	0	0
O-E	Plexa S.A. E.S.P.	Colombia	Venta de Gas Licuado	Hasta 90 días	Indirecta	Cop \$	23.189	0	0	0
99.527.700-k	Campanario Generación S.A.	Chile	Venta de Gas Natural	Hasta 90 días	Asociada	CL \$	125.192	0	0	0
O-E	Fif y Cía. S.A.S	Colombia	Venta de gas licuado	Hasta 90 días	Indirecta	Cop \$	475	0	0	0
O-E	Transportes Dinagas S.A.S	Colombia	Préstamos otorgados	Hasta 90 días	Indirecta	Cop \$	2.964	0	0	0
O-E	Combustibles Cota Ltda.	Colombia	Venta de gas licuado	Hasta 90 días	Indirecta	Cop \$	106	0	0	0
O-E	Supergas de Nariño SA ESP	Colombia	Venta de gas licuado	Hasta 90 días	Indirecta	Cop \$	19.077	0	0	0
O-E	Almallano S.A. E.S.P.	Colombia	Servicios prestados	Hasta 90 días	Asociada	Cop \$	2.688	0	0	0
TOTALES							21.099.885	6.983.867	5.373.046	5.199.014

- (1) A raíz de la declaración de quiebra de la asociada Campanario Generación S.A., la subsidiaria Gas Sur S.A. realizó ante el Síndico respectivo, la verificación de facturas pendientes de cobro ascendentes a un total de M\$ 784.097. De acuerdo al artículo 29 de la Ley N° 18.591, el Síndico deberá emitir una Nota de Débito por el monto correspondiente a los impuestos recargados en las facturas presentadas, motivo por el cual la subsidiaria Gas Sur S.A., procedió a efectuar la provisión de incobrable por el monto neto ascendente a M\$ 658.905.

8.1.2. Cuentas por pagar a entidades relacionadas

Cuentas por pagar a entidades relacionadas							Saldos al			
R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							31-12-2011	31-12-2010	31-12-2011	31-12-2010
							M\$	M\$	M\$	M\$
91.143.000-2	Cía. Nac. de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Compra de Energía y Potencia	Hasta 90 días	Matriz Común	CL\$	0	122	0	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Compra de Energía y Potencia	Hasta 90 días	Matriz Común	CL\$	711	7.107	0	0
93.603.000-9	Soc. de Computación Binaria S.A.	Chile	Asesoría informática	Hasta 90 días	Matriz Común	CL\$	515	537	0	0
93.603.000-9	Soc. de Computación Binaria S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz Común	CL\$	1.133	0	0	0
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Compra de gas natural	Hasta 90 días	Negocios conjuntos	US \$	6.870.571	5.290.937	0	0
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	Compra gas natural	Hasta 90 días	Negocios conjuntos	CL \$	167.462	1.313.684	0	0
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Arriendo de equipos	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	46.772	41.141	0	0
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	43.694	60.475	0	0
91.806.000-6	Abastecedora de Combustibles S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Accionista de Subsidiaria	CL \$	118.523	0	0	0
76.375.230-5	Circulo Ejecutivo Arriendo Vehículos Ltda.	Chile	Reembolsos de Gastos	Hasta 90 días	Accionista de Subsidiaria	CL \$	0	21.437	0	0
76.375.230-5	Circulo Ejecutivo Arriendo Vehículos Ltda.	Chile	Préstamos recibidos	Hasta 90 días	Accionista de Subsidiaria	CL \$	82.500	52.500	0	0
88.221.200-2	Edelmag S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	0	19	0	0
O-E	Vidagas de Occidente S.A.	Colombia	Reembolso de gastos	Hasta 90 días	Indirecta	Cop \$	51.694	78.336	0	0
O-E	Plexa S.A. E.S.P.	Colombia	Reembolso de gastos	Hasta 90 días	Indirecta	Cop \$	0	172.023	0	0
O-E	Almacenadora de Gas de Occidente S.A.	Colombia	Reembolso de gastos	Hasta 90 días	Indirecta	Cop \$	7.368	6.822	0	0
O-E	Plexport	Colombia	Compra de combustibles	Hasta 90 días	Indirecta	Cop \$	43.294	0	0	0
O-E	Sefta S.A.	Panamá	Préstamos recibidos	Más de 90 días y hasta 1 año	Accionista de subsidiaria	US \$	0	318.020	0	0
O-E	Sefta S.A.	Panamá	Compra de activos	Hasta 90 días	Accionista de subsidiaria	Cop \$	19.990	17.331	0	0
90.042.000-5	Cía. General de Electricidad S.A.	Chile	Dividendos	Hasta 90 días	Matriz	CL \$	0	3.378.690	0	0
90.042.000-5	Cía. General de Electricidad S.A.	Chile	Reembolso de gastos	Hasta 90 días	Matriz	CL \$	1.963	0	0	0
90.042.000-5	Cía. General de Electricidad S.A.	Chile	Asesorías recibidas	Hasta 90 días	Matriz	CL \$	3.925	0	0	0
78.784.320-4	Iberoamericana de Energía Ibener S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	678	0	0	0
TOTALES							7.460.793	10.759.181	0	0

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 2011 y 2010.

Transacciones									
Rut	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Tipo de moneda o unidad de reajuste	01-01-2011 31-12-2011 monto M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$	01-01-2010 31-12-2010 monto M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$
91.806.000-6	Abastecedora de Combustibles S.A.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Venta de gas licuado	CL\$	87.093.882	87.093.882	69.446.509	69.446.509
91.806.000-6	Abastecedora de Combustibles S.A.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Servicios prestados	CL \$	99.599	99.599	0	0
O-E	Almacenadora de Gas de Occidente	Colombia	Indirecta	Reembolso de gastos	Cop \$	0	0	6.822	(6.822)
99.527.700-K	Campanario Generación S.A.	Chile	Indirecta	Venta de Energía	CL \$	1.716.733	1.716.733	684.054	684.054
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz Común	Venta de gas natural	CL \$	0	0	16.710	16.710
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios prestados	CL \$	35.577	35.577	0	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz Común	Venta Gas Granel	CL\$	25.643	25.643	23.236	23.236
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios recibidos	CL\$	68.898	(68.898)	57.181	(57.181)
91.143.000-2	Cía. Nac.de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz Común	Venta Gas Granel	CL\$	6.679	6.679	5.408	5.408
91.143.000-2	Cía. Nac.de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios recibidos	CL\$	9.654	(9.654)	9.121	(9.121)
99.520.000-7	Cía. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Indirecta	Compra de combustibles	CL\$	63.998	(63.998)	60.753	(60.753)
99.520.000-7	Cía. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Indirecta	Venta de gas natural	CL\$	481.545	481.545	234.015	234.015
76.375.230-5	Círculo Ejecutivo Arriendo Vehículos Ltda.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Préstamos recibidos	CL \$	30.000	0	52.500	0
76.375.230-5	Círculo Ejecutivo Arriendo Vehículos Ltda.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Servicios recibidos	CL \$	58.514	(58.514)	107.049	(107.049)
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Matriz Común	Venta Gas Granel	CL\$	3.525	3.525	2.546	2.546
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Asesorías recibidas	CL\$	5.888	(5.888)	0	0
88.221.200-2	Edelmag S.A.	Chile	Indirecta	Venta de gas natural	CL \$	7.420.556	7.420.556	6.724.804	6.724.804
88.221.200-2	Edelmag S.A.	Chile	Indirecta	Venta de materiales	CL \$	40.802	40.802	66.107	66.107
88.221.200-2	Edelmag S.A.	Chile	Indirecta	Venta de gas licuado	CL \$	4.995	4.995	0	0
90.690.000-9	Empresas Copec S.A.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Servicios Recibidos	CL\$	1.172	(1.172)	2.471	(2.471)
65.166.730	Fundación Gasco	Chile	Indirecta	Reembolso de gastos	CL \$	389	0	0	0
O-E	Gascart S.A.	Argentina	Negocios conjuntos	Comisiones	US\$	55.773	55.773	274.175	274.175
O-E	Gascart S.A.	Argentina	Negocios conjuntos	Reembolso de gastos	US\$	4.616	0	0	0

Transacciones									
Rut	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Tipo de moneda o unidad de reajuste	01-01-2011 31-12-2011 monto M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$	01-01-2010 31-12-2010 monto M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$
O-E	Gasnor S.A.	Argentina	Negocios conjuntos	Reembolso de gastos	US\$	33.254	0	25.452	0
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Compra de gas natural	US\$	265.627.304	(265.627.304)	165.352.175	(165.352.175)
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Intereses cobrados	US\$	31.456	31.456	30.648	30.648
76.788.080-4	GNL Quintero S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Cuenta corriente mercantil (Abonos)	US\$	0	0	483.353	0
96.868.110-9	Hormigones del Norte S.A.	Chile	Indirecta	Venta Gas Granel	CL\$	2.726	2.726	2.016	2.016
96.868.110-9	Hormigones del Norte S.A.	Chile	Indirecta	Servicios prestados	CL\$	50	50	0	0
78.784.320-4	Ibener S.A.	Chile	Indirecta	Venta de gas natural	CL\$	170.824	170.824	44.989	44.989
78.784.320-4	Ibener S.A.	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	CL\$	1.122	(1.122)	1.171	(1.171)
78.784.320-4	Iberoamericana de energía Ibener S.A.	Chile	Indirecta	Venta Gas Granel	CL\$	5.085	5.085	3.955	3.955
96.856.650-4	Innergy Holdings	Chile	Negocios conjuntos	Reembolso de gastos	CL\$	49	0	131	0
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Compra gas natural	CL\$	12.192.851	(12.192.851)	9.464.948	(9.464.948)
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz Común	Venta Gas Granel	CL\$	25.653	25.653	0	0
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios recibidos	CL\$	334	(334)	0	0
O-E	Plexa S.A. E.S.P	Colombia	Indirecta	Servicios recibidos	Cop \$	215.543	(215.543)	133.089	(133.089)
O-E	Plexa S.A. E.S.P	Colombia	Indirecta	Reembolso de gastos	Cop \$	0	0	219.203	(219.203)
O-E	Plexa S.A. E.S.P	Colombia	Indirecta	Compra de activos	Cop \$	626.788	0	0	0
O-E	Plexa S.A. E.S.P	Colombia	Indirecta	Servicios prestados	Cop \$	477.307	477.307	0	0
O-E	Plexa S.A. E.S.P	Colombia	Indirecta	Venta de gas licuado	Cop \$	806.741	806.741	0	0
O-E	Plexport	Colombia	Indirecta	Servicio de transporte terrestre	Cop \$	0	0	6.665	(6.665)
O-E	Plexport	Colombia	Indirecta	Servicios recibidos	Cop \$	2.249.905	(2.249.905)	0	0
O-E	Plexport	Colombia	Indirecta	Reembolso de gastos	Cop \$	3.615	(3.615)	0	0
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz Común	Asesoría informática	CL\$	1.006	(1.006)	0	0
93.603.000-9	Sociedad de computación Binaria S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios recibidos	CL\$	1.133	(1.133)	0	0
93.603.000-	Sociedad de computación Binaria S.A.	Chile	Matriz Común	Compra Materiales	CL\$	6.841	(6.841)	0	0
93.603.000-9	Sociedad de computación Binaria S.A.	Chile	Matriz Común	Compra de activos	CL\$	0	0	1.301	0
93.603.000-9	Sociedad de computación Binaria S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios recibidos	CL\$	5.132	(5.132)	7.759	(7.759)
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	Chile	Indirecta	Otros servicios	CL\$	12.681	12.681	12.681	12.681

Transacciones									
Rut	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Tipo de moneda o unidad de reajuste	01-01-2011 31-12-2011 monto M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$	01-01-2010 31-12-2010 monto M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	Chile	Indirecta	Servicio de transporte terrestre	CL\$	3.233.252	(3.233.252)	2.673.960	(2.673.960)
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz Común	Venta Gas Granel	CL\$	953	953	0	0
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz Común	Venta Gas Granel	CL\$	22.202	22.202	14.293	14.293
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios recibidos	CL\$	250.709	(250.709)	222.389	(222.389)
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz Común	Venta Gas Granel	CL\$	3.487	3.487	2.135	2.135
O-E	Vidagas de Occidente S.A.	Colombia	Indirecta	Servicios recibidos	Cop \$	137.573	(137.573)	78.336	(78.336)
O-E	Vidagas de Occidente S.A.	Colombia	Indirecta	Reembolso de gastos	Cop \$	0	0	20.042	(20.042)

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, un Contralor Corporativo, tres Gerentes Corporativos de Área y un Gerente de Negocios.

8.2.1.- Remuneración del Directorio

Según lo establecido en el Artículo N° 33 de la Ley N° 18.046 sobre Sociedades Anónimas, la Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada con fecha 14 de abril de 2011 fijó los siguientes montos para el ejercicio 2011, los cuales fueron los mismos fijados en el ejercicio 2010.

- 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.

El detalle de los montos pagados por el período terminado al 31 de Diciembre de 2011 y 2010 a los Señores Directores es el siguiente:

Retribución del directorio							
Nombre	Cargo	01-01-2011 31-12-2011			01-01-2010 31-12-2010		
		Dieta directorio M\$	Comité directores M\$	Participación utilidades M\$	Dieta directorio M\$	Comité directores M\$	Participación utilidades M\$
Claudio Hornauer Herrmann	Presidente	23.616	0	108.588	17.238	0	0
Jorge Eduardo Marín Correa	Vice-presidente	11.808	18.777	76.650	11.444	840	63.000
Matías Pérez Cruz	Director	10.819	0	102.200	16.163	627	126.000
José Alvaro Vial Gaete	Director	11.808	18.777	57.488	9.579	212	0
Francisco Marín Estévez	Director	11.808	0	76.650	13.351	0	63.000
Pablo Guarda Barros (*)	Director	10.819	1.744	0	13.351	212	0
Pablo Neuweiler Heinsen	Director	11.808	0	76.650	12.391	0	63.000
Rodrigo Del Solar Concha	Director	0	0	19.163	3.772	0	63.000
Juan Hornauer López	Director	0	0	19.163	3.772	627	63.000
Totales		92.486	39.298	536.552	101.061	2.518	441.000

(*) 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.

8.2.2.- Remuneración del Equipo Gerencial

Las remuneraciones con cargo a resultados al Equipo Gerencial clave de Gasco S.A. asciende a M\$ 1.451.377 y M\$ 1.014.404 por el período terminado al 31 de Diciembre de 2011 y 2010, respectivamente.

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 2011 y 2010 es la siguiente:

Clases de inventarios	31-12-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Materias primas.	20.144.891	15.569.576
Mercaderías para la venta.	2.471.005	2.053.867
Suministros para la producción.	390.440	408.832
Suministros para mantención.	2.811.326	2.527.241
Mercaderías en tránsito.	247.298	174.715
Otros (*)	4.117.791	5.148.910
Provisión de deterioro.	(279.119)	(469.786)
Total	29.903.632	25.413.355

(*) 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	01-01-2011 31-12-2011 M\$	01-01-2010 31-12-2010 M\$
Importe de reversiones de rebajas de importes de inventarios.	190.667	0
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el periodo.	6.261.096	6.298.068

10.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.

La composición del rubro al 31 de Diciembre de 2011 y 2010 es la siguiente:

Activos por impuestos	31-12-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Pagos provisionales mensuales.	7.711.989	5.342.171
Créditos al impuesto.	2.157.684	2.159.270
Total	9.869.673	7.501.441

Pasivos por impuestos	31-12-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Impuesto a la renta de primera categoría.	6.730.180	4.902.478
Total	6.730.180	4.902.478

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

Activo / pasivos por impuestos, neto	31-12-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Activos por impuestos por cobrar.	3.344.158	2.738.992
Pasivos por impuestos por pagar.	204.665	140.029

11.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.

La composición del rubro al 31 de Diciembre de 2011 y 2010 es la siguiente:

Otros activos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-12-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Gastos pagados por anticipado.	669.329	891.584	0	0
Garantías de arriendo.	141.785	161.953	70.019	97.321
Boletas en garantía.	8.310	11.006	0	0
Otros activos (*)	3.407.926	1.599.420	312.146	115.534
Total	4.227.350	2.663.963	382.165	212.855

(*): 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 2011

Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	Saldo al 31-12-2010 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 31-12-2011 M\$
Inversiones en asociadas.	8.383.238	137.350	(2.635.051)	0	(850.543)	127.755	(4.238.108)	924.641
Inversiones en sociedades con control conjunto.	12.161.091	4.015.067	669.123	6.658.427	0	1.410.428	(8.087.154)	14.779.648
TOTALES	20.544.329	4.152.417	(1.965.928)	6.658.427	(850.543)	1.538.183	(12.325.262)	15.704.289

Al 31 de diciembre de 2010

Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	Saldo al 01-01-2010 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

12.2. Inversiones en asociadas

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

Al 31 de diciembre de 2011

Movimientos en inversiones en asociadas	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	Saldo al 31-12-2010 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 31-12-2011 M\$
Campanario Generación S.A. (1)	Chile	US\$	20,0000%	3.514.070	0	(3.641.825)	0	0	127.755	0	0
Gasmarket S.A.	Argentina	AR \$	50,0000%	598.337	0	699.208	0	(539.579)	0	27.005	784.971
Vectores Energéticos S.A.	Argentina	AR \$	25,0000%	2.945	0	(698)	0	0	0	73	2.320
Almallano S.A. E.S.P. (2)	Colombia	Cop \$	40,0000%	0	137.350	0	0	0	0	0	137.350
Inversiones El Raulí S.A. (3)	Chile	CL \$	0,0000%	4.267.886	0	308.264	0	(310.964)	0	(4.265.186)	0
TOTALES				8.383.238	137.350	(2.635.051)	0	(850.543)	127.755	(4.238.108)	924.641

- (1) Al 31 de diciembre de 2011, Gasco S.A. discontinuó el reconocimiento de la inversión en Campanario Generación S.A., dado que desde mayo de 2011 esta compañía presenta patrimonio negativo.

Con fecha 9 de noviembre de 2011 se realizó la Junta Constitutiva de Acreedores de Campanario Generación S.A., en la que se ratificó al Síndico titular y suplente en calidad de definitivos. Se citó a la primera Junta Ordinaria de Acreedores, y se acordó la continuación efectiva parcial, excluyéndose los contratos de Suministro con SAESA y CGE Distribución S.A.

La primera Junta Ordinaria de Acreedores se llevo a cabo el 18.12.11, en la que se acordó entre otros temas la venta de los activos de Campanario Generación S.A. mediante un proceso de licitación, se facultó al síndico para negociar la venta de los PPA's (Power Purchase Agreement o Contratos de Compra de Energía), se acordó los términos del finiquito del Contrato de Cuentas en Participación con la Central Tierra Amarilla; y se dispuso acerca de otras materias propias de la continuidad de giro de la fallida.

- (2) A fines de marzo de 2011, la Sociedad, adquirió el 40% de la participación accionaria de Almallano S.A. E.S.P., por intermedio de la subsidiaria Inversiones GLP S.A.S. E.S.P., pagando por esta adquisición un monto ascendente a M\$ 137.350. Actualmente, esta inversión se registra al costo, dado que la Sociedad se encuentra en la etapa de valorización de activos y pasivos a valor justo, para migrar de la contabilidad local Colombiana a IFRS.
- (3) Con fecha 7 de julio de 2011, la subsidiaria Inversiones Atlántico S.A. enajeno las acciones de Inversiones El Raulí S.A. equivalente a una participación accionaria de 10,19%, por un monto ascendente a M\$ 5.325.013.

Al 31 de diciembre de 2010

Movimientos en inversiones en asociadas	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	Saldo al	Adiciones	Participación en ganancia (pérdida)	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas	Dividendos recibidos	Diferencia de conversión	Otro incremento (decremento)	Saldo al
				01-01-2010							31-12-2010
				M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Cemento Polpaico S.A. (1)	Chile	CL \$	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%	4.088.999	0	612.936	0	(401.642)	3.226	(35.633)	4.267.886
Campanario Generación S.A.	Chile	US\$	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%	579.886	0	597.155	0	(512.343)	0	(66.361)	598.337
Vectores Energéticos S.A.	Argentina	AR \$	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

- (1) 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.

12.2.2. Información resumida inversiones en asociadas

31 de diciembre de 2011

Inversiones en asociadas	31-12-2011									
	% 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\$
Gasmarket S.A.	50,00%	9.722.000	143.812	9.865.812	8.295.870	0	8.295.870	21.565.851	(20.167.436)	1.398.415
Vectores Energéticos S.A.	25,00%	12.074	0	12.074	2.793	0	2.793	0	(2.791)	(2.791)
TOTALES		9.734.074	143.812	9.877.886	8.298.663	0	8.298.663	21.565.851	(20.170.227)	1.395.624

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.	10,19%	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.	20,00%	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.	50,00%	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.	25,00%	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)

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 2011

Movimientos en sociedades con control conjunto	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	Saldo al 31-12-2010 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 31-12-2011 M\$
Gascart S.A.	Argentina	AR \$	50,0000%	3.259.904	4.015.067	(338.659)	0	0	1.483.265	(1.350.621)	7.068.956
Innergy Holdings S.A.	Chile	US\$	30,0000%	0	0	0	1.810.169	0	(203.584)	0	0
Gasoducto del Pacífico S.A.	Chile	US\$	29,9988%	2.834.620	0	27.251	0	0	327.019	0	3.188.890
Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd.	Chile	CL \$	25,2140%	0	0	0	0	0	0	0	0
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	Argentina	US\$	26,6978%	3.182.933	0	980.531	0	0	222.649	135.689	4.521.802
GNL Quintero S.A.	Chile	US\$	20,0000%	2.883.634	0	0	4.358.573	0	(369.985)	(6.872.222)	0
GNL Chile S.A.	Chile	US\$	33,3330%	0	0	0	489.685	0	(48.936)	0	0
TOTALES				12.161.091	4.015.067	669.123	6.658.427	0	1.410.428	(8.087.154)	14.779.648

Con fecha 29 de diciembre de 2011, Gasco S.A. aporta a la subsidiaria Gasco International S.A. las acciones que posee en las sociedades de control conjunto Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A. y Gascart S.A., además de las acciones de la subsidiaria Gasco Argentina S.A.. Dichos aportes se enmarcan dentro del proceso de reorganización que continua materializando la Sociedad.

31 de diciembre de 2010

Movimientos en sociedades con control conjunto	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	Saldo al 01-01-2010 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%	3.202.841	890.320	(385.007)	0	0	(448.250)	0	3.259.904
Innergy Holdings S.A.	Chile	US\$	30,0000%	0	0	0	1.156.416	0	(2.562.824)	0	0
Gazel S.A.	Chile	CL \$	50,0000%	1.316.068	767.395	0	0	0	0	(2.083.463)	0
Innergy Transportes S.A.	Chile	CL \$	0,0002%	0	0	0	(1)	0	0	0	0
Gasoducto del Pacífico S.A.	Chile	US\$	29,9988%	3.166.304	0	50.357	0	(164.751)	(217.290)	0	2.834.620
Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd.	Chile	CL \$	25,2140%	173.235	0	(452)	0	0	9	(172.792)	0
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	Argentina	US\$	26,6978%	3.315.024	0	145.247	0	0	(277.338)	0	3.182.933
GNL Quintero S.A.	Chile	US\$	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%	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 Autogasco S.A. (ex - Gazel S.A.), 49% de forma directa y el 1% restante por de la Subsidiaria Inversiones Atlántico S.A., pagando un monto ascendente a M\$ 1.831.596, con lo cual, adquiere el control de esta Sociedad.

12.3.2 Información resumida en sociedades con Control Conjunto.

31 de diciembre de 2011

Inversiones en sociedades con control conjunto	31-12-2011									
	% 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%	2.885.151	19.162.134	22.047.285	5.327.875	2.581.484	7.909.359	16.466.190	(17.143.508)	(677.318)
Innergy Holdings S.A.	30,0000%	19.941.336	12.473.265	32.414.601	16.867.826	19.650.519	36.518.345	39.034.411	(33.000.515)	6.033.896
Gasoducto del Pacífico S.A.	29,9988%	5.280.466	5.734.519	11.014.985	373.291	11.625	384.916	2.239.909	(2.149.069)	90.840
Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd.	25,2140%	2.125	0	2.125	3.415	0	3.415	0	0	0
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	26,6978%	8.481.132	15.307.738	23.788.870	6.851.882	0	6.851.882	5.621.334	(1.948.631)	3.672.703
GNL Quintero S.A.	20,0000%	112.321.651	600.387.823	712.709.474	76.165.082	680.897.052	757.062.134	104.398.140	(82.605.239)	21.792.901
GNL Chile S.A.	33,3330%	89.616.516	420.552	90.037.068	87.133.702	2.923.615	90.057.317	914.453.460	(912.984.644)	1.468.816
TOTALES		238.528.377	653.486.031	892.014.408	192.723.073	706.064.295	898.787.368	1.082.213.444	(1.049.831.606)	32.381.838

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)
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
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 (Cayman) Ltd.	25,2140%	2.125	0	2.125	3.415	0	3.415	36	(1.727)	(1.691)
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
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.	33,3330%	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		153.896.904	596.601.513	750.498.417	131.163.394	587.828.402	718.991.796	581.539.734	(588.656.502)	(7.116.768)

12.4.- Inversiones en subsidiarias.

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

Saldos al 31 de diciembre de 2011.

Movimientos en subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	Saldo al 31-12-2010 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 31-12-2011 M\$
Metrogas S.A.	Chile	CL \$	51,838%	185.157.621	0	28.605.185	0	(31.877.160)	138.133	(3.678.014)	178.345.765
Gasmar S.A.	Chile	US\$	51,000%	15.083.719	0	4.609.199	0	(4.859.470)	1.902.911	40.028	16.776.387
Gas Sur S.A.	Chile	CL \$	100,000%	17.796.265	7.764.326	(36.685)	0	0	0	0	25.523.906
Gasco GLP S.A.	Chile	CL \$	100,000%	121.474.309	0	14.291.510	0	(15.286.164)	0	0	120.479.655
Gasco Argentina S.A.	Argentina	AR \$	100,000%	571.994	0	622.656	0	(505.767)	268.498	(957.381)	0
Inversiones Invergas S.A.	Chile	CL \$	100,000%	2.669.947	0	1.069.345	0	0	1.001	9.943	3.750.236
Automotive Gas Systems S.A.	Chile	CL \$	100,000%	0	0	0	(328.780)	0	0	0	0
Autogasco S.A.	Chile	CL \$	100,000%	3.516.692	0	(1.615.265)	0	0	0	0	1.901.427
Inversiones Atlántico S.A.	Chile	CL \$	100,000%	4.263.614	0	2.946.652	0	0	123.430	65.057	7.398.753
Gasco International S.A.	Chile	US\$	100,000%	0	0	812.558	0	0	(25.540)	11.551.838	12.338.856
Gasco Grand Cayman Limited.	Islas Cayman	CL \$	100,000%	0	0	0	(32.480)	0	0	0	0
Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	Chile	CL \$	85,000%	2.316.798	0	(456.456)	0	0	0	0	1.860.342
Inversiones Atlántico Colombia S.A.S.	Colombia	Cop \$	100,000%	27.362	0	(186.342)	0	0	(8.478)	0	(167.458)
Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Colombia	Cop \$	70,000%	1.414.194	17.112.768	(2.571.159)	0	0	502.879	587.397	17.046.079
TOTALES				354.292.515	24.877.094	48.091.198	(361.260)	(52.528.561)	2.902.834	7.618.868	385.253.948

Saldos al 31 de diciembre de 2010

Movimientos en subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	Saldo al 01-01-2010	Adiciones	Participación en ganancia (pérdida)	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos	Dividendos recibidos	Diferencia de conversión	Otro incremento (decremento)	Saldo al 31-12-2010
				M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Metrogas S.A.	Chile	CL \$	51,83784%	167.759.412	0	18.478.457	0	0	(374.566)	(705.682)	185.157.621
Gasmar S.A.	Chile	US\$	51,00000%	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 \$	70,00558%	18.733.070	0	(900.020)	0	0	0	(36.785)	17.796.265
Gasco GLP S.A.	Chile	CL \$	100,00000%	137.113.206	0	14.322.895	0	(13.681.505)	0	(16.280.287)	121.474.309
Gasco Argentina S.A.	Argentina	AR \$	100,00000%	554.984	0	567.297	0	(501.239)	(49.048)	0	571.994
Inversiones Invergas S.A.	Chile	CL \$	100,00000%	2.463.114	0	224.078	0	0	(2.572)	(14.673)	2.669.947
Automotive Gas Systems S.A.	Chile	CL \$	100,00000%	0	0	0	(100.969)	0	0	0	0
Autogasco S.A.	Chile	CL \$	100,00000%	0	1.794.964	(338.508)	0	0	0	2.060.236	3.516.692
Inversiones Atlántico S.A.	Chile	CL \$	100,00000%	3.866	7.007.658	624.067	0	0	220.399	(3.592.376)	4.263.614
Gasco Grand Cayman Limited.	Islas Cayman	CL \$	100,00000%	0	0	0	18.391	0	0	0	0
Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	Chile	CL \$	85,00000%	2	2.719.998	(403.202)	0	0	0	0	2.316.798
Inversiones Atlántico Colombia S.A.S.	Colombia	Cop \$	100,00000%	0	755.781	(741.672)	0	0	20.793	(7.540)	27.362
Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Colombia	Cop \$	70,00000%	0	2.006.671	(570.402)	0	0	(23.830)	1.755	1.414.194
TOTALES				340.951.663	14.285.072	37.197.470	(82.578)	(19.818.007)	(1.608.654)	(16.715.029)	354.292.515

12.4.2.- Información resumida de las subsidiarias.

Saldos al 31 de diciembre de 2011.

Inversiones en subsidiarias	31-12-2011										
	% 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.	51,83784%	75.830.859	561.569.466	637.400.325	32.034.366	261.320.249	293.354.615	430.474.895	(329.637.829)	(45.654.983)	55.182.083
Gasmar S.A.	51,00000%	24.558.385	35.086.428	59.644.813	16.234.191	10.515.744	26.749.935	262.477.014	(249.236.956)	(4.202.413)	9.037.645
Gas Sur S.A.	100,00000%	4.226.001	58.626.187	62.852.188	7.471.199	29.849.960	37.321.159	21.764.378	(16.770.413)	(4.884.145)	109.820
Gasco GLP S.A.	100,00000%	29.328.909	186.101.285	215.430.194	26.239.061	68.601.850	94.840.911	222.623.879	(176.955.623)	(31.363.740)	14.304.516
Gasco International S.A.	100,00000%	24.896	12.378.048	12.402.944	24.665	0	24.665	1.477.541	(5.185)	0	1.472.356
Inversiones Invergas S.A.	100,00000%	7.844.371	3.472.555	11.316.926	7.060.662	505.953	7.566.615	1.791.122	(511.782)	(209.975)	1.069.365
Automotive Gas Systems S.A.	100,00000%	1.747.107	67.896	1.815.003	2.996.226	0	2.996.226	117.638	(334.828)	(114.912)	(332.102)
Autogasco S.A.	100,00000%	3.255.976	6.570.545	9.826.521	7.872.311	33.577	7.905.888	4.769.465	(4.879.899)	(1.521.146)	(1.631.580)
Inversiones Atlántico S.A.	100,00000%	5.600.924	3.324.873	8.925.797	283.777	1.242.952	1.526.729	0	0	2.946.777	2.946.777
Gasco Grand Cayman Limited.	100,00000%	0	75	75	811	317.441	318.252	0	0	(32.480)	(32.480)
Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	85,00000%	165.656	2.851.929	3.017.585	768.414	60.534	828.948	1.311.571	(1.763.810)	(84.767)	(537.006)
Inversiones Atlántico Colombia S.A.S.	100,00000%	109.791	5.295.268	5.405.059	5.888.525	0	5.888.525	0	0	(186.349)	(186.349)
Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	70,00000%	12.527.075	65.264.010	77.791.085	27.058.930	23.018.998	50.077.928	60.225.893	(52.032.485)	(12.277.642)	(4.084.234)
TOTALES		165.219.950	940.608.565	1.105.828.515	133.933.138	395.467.258	529.400.396	1.007.033.396	(832.128.810)	(97.585.775)	77.318.811

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.	51,83784%	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.	51,00000%	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.	70,00558%	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.	100,00000%	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.	100,00000%	817	601.282	602.099	0	0	0	0	0	597.155	597.155
Inversiones Invergas S.A.	100,00000%	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.	100,00000%	1.057.770	949.459	2.007.229	2.856.352	0	2.856.352	69.858	(180.981)	9.134	(101.989)
Autogasco S.A.	100,00000%	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.	100,00000%	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.	100,00000%	0	53	53	772	284.978	285.750	0	0	18.391	18.391
Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	85,00000%	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.	100,00000%	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.	70,00000%	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)
TOTALES		137.151.251	881.743.516	1.018.894.767	123.682.613	344.170.134	467.852.747	732.094.171	(591.809.833)	(82.262.388)	58.021.950

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 2011 y 2010 es el siguiente:

Clases de activos intangibles, neto	31-12-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Costos de desarrollo, neto.	35.133	0
Patentes, marcas registradas y otros derechos, neto.	69.805	52.611
Programas informáticos, neto.	2.993.945	3.554.040
Otros activos intangibles identificables, neto.	216.775	212.358
Total	3.315.658	3.819.009

Clases de activos intangibles, bruto	31-12-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Costos de desarrollo, bruto.	41.058	0
Patentes, marcas registradas y otros derechos, bruto.	114.877	85.883
Programas informáticos, bruto.	17.541.018	16.713.160
Otros activos intangibles identificables, bruto.	222.435	216.346
Total	17.919.388	17.015.389

Amortización acumulada y deterioro del valor, activos intangibles	31-12-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Amortización acumulada y deterioro del valor, costos de desarrollo.	5.925	0
Amortización acumulada y deterioro del valor, patentes, marcas registradas y otros derechos.	45.072	33.272
Amortización acumulada y deterioro de valor, programas informáticos.	14.547.073	13.159.120
Amortización acumulada y deterioro del valor, otros activos intangibles identificables.	5.660	3.988
Total	14.603.730	13.196.380

Amortización acumulada y deterioro del valor, activos intangibles	31-12-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Activos intangibles de vida finita, neto.	14.603.730	13.196.380
Total	14.603.730	13.196.380

El detalle de vidas útiles aplicadas en el rubro intangibles al 31 de diciembre de 2011 y 2010 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 2011 y 2010 es el siguiente:

Movimientos en activos intangibles	2011				
	Costos de desarrollo, neto	Patentes, marcas registradas y otros derechos, neto	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2011	0	52.611	3.554.040	212.358	3.819.009
Adiciones por desarrollo interno.	41.058	0	0	0	41.058
Adiciones.	0	11.790	819.166	6.088	837.044
Adquisiciones mediante combinaciones de negocios.	0	16.174	626	0	16.800
Amortización.	(5.925)	(11.799)	(1.382.057)	(1.671)	(1.401.452)
Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera.	0	1.029	2.170	0	3.199
Cambios, total	35.133	17.194	(560.095)	4.417	(503.351)
Saldo final de activos intangibles identificables al 31/12/2011	35.133	69.805	2.993.945	216.775	3.315.658

Movimientos en activos intangibles	2010				
	Costos de desarrollo, neto	Patentes, marcas registradas y otros derechos, neto	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2010	0	39.535	3.487.097	208.966	3.735.598
Adiciones.	0	2.336	992.115	5.064	999.515
Adquisiciones mediante combinaciones de negocios.	0	12.875	0	0	12.875
Amortización.	0	(5.344)	(920.584)	(1.672)	(927.600)
Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera.	0	0	(1.379)	0	(1.379)
Otros incrementos (disminuciones).	0	3.209	(3.209)	0	0
Cambios, total	0	13.076	66.943	3.392	83.411
Saldo final de activos intangibles identificables al 31/12/2010	0	52.611	3.554.040	212.358	3.819.009

El detalle del importe de activos intangibles Identificables individuales significativos y su período de amortización al 31 de diciembre de 2011 es el siguiente:

Detalle de otros activos intangibles identificables al 31/12/2011	Importe en libros de activo individual intangible significativo	Explicación del período de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
	M\$	
Servidumbres.	200.913	Indefinida
Otros.	15.862	Definida
Total	216.775	

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. y de la subsidiaria Gas Sur 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 2011 y 2010 se detalla a continuación:

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	01-01-2011 31-12-2011	01-01-2010 31-12-2010
	M\$	M\$
Costo de ventas.	149.215	63.477
Gastos de administración.	1.252.237	864.123
Total	1.401.452	927.600

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 2011 y 2010 es la siguiente:

Rut	Sociedad	Movimientos 2010			Movimientos 2011	
		Saldo al	Otros incrementos (disminuciones)	Saldo al	Otros incrementos (disminuciones)	Saldo al
		01-01-2010		31-12-2010		31-12-2011
		M\$	M\$	M\$	M\$	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	3.002.114	3.002.114	311.137	3.313.251
O-E	Grupo Unigas S.A.	0	0	0	4.550.102	4.550.102
Totales		9.147.073	3.002.114	12.149.187	4.861.239	17.010.426

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 nominales, aplicadas en el ejercicio 2011, última fecha de evaluación, se encuentran entre un 11% y 12%.

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.

Saldos al 31 de diciembre de 2011.

Grupo Unigas

Unigas S.A.	M\$
Adquisición al 15 de Marzo de 2011	8.431.260
Total pago transferido	8.431.260
Saldos de activos adquiridos y de pasivos asumidos identificables reconocidos	
Activos	
Efectivo y equivalentes de efectivo	523.309
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	1.715.278
Pagos anticipados	134.889
Inventarios	571.094
Intangibles	
- Marcas	16.800
Propiedades, planta y equipo	
- Terrenos	611.086
- Planta y equipos	10.268.245
- Instalaciones fijas y accesorios	63.582
- Vehículos de motor	2.026.890
Total activos	15.931.173
Pasivos	
Pasivos Financieros	4.515.465
Cuentas por pagar comerciales	2.533.042
Pasivos impuestos diferidos	853.118
Acreedores Varios	2.485.036
Total pasivos	10.386.661
Patrimonio a valor justo	5.544.512
Porcentaje de participación	70%
VP	3.881.158
Plusvalía comprada	4.550.102

15.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

15.1.- Composición del rubro

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2011 y 2010 es la siguiente:

15.1.1 Valores netos de propiedades, planta y equipos.

Clases de propiedades, plantas y equipos, neto	31-12-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Construcciones en curso.	18.136.329	8.931.165
Terrenos.	48.221.388	46.835.897
Edificios.	26.355.691	23.967.173
Planta y equipos.	802.848.130	778.115.845
Maquinas y equipos de generación.	69.358.993	61.741.878
Red de distribución de gas.	508.103.373	517.139.740
Cilindros de gas licuado.	135.769.766	109.083.699
Estanques domiciliarios.	26.231.083	25.952.426
Medidores.	63.384.915	64.198.102
Equipamiento de tecnología de la información	3.088.920	2.248.265
Instalaciones fijas y accesorios	60.318.775	57.436.466
Equipos de comunicaciones.	1.412.118	1.610.058
Herramientas.	1.522.023	1.334.772
Muebles y útiles.	1.148.141	1.130.315
Instalaciones y accesorios diversos.	56.236.493	53.361.321
Vehículos de motor.	12.432.592	7.779.894
Otras propiedades, plantas y equipos.	24.108.514	22.747.984
Total	995.510.339	948.062.689

15.1.2 Valores brutos de propiedades, planta y equipos.

Clases de propiedades, plantas y equipos, bruto	31-12-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Construcciones en curso.	18.136.329	8.931.165
Terrenos.	48.221.388	46.835.897
Edificios.	40.547.792	37.006.265
Planta y equipos.	993.099.964	934.921.715
Maquinas y equipos de generación.	106.635.795	92.845.940
Red de distribución de gas.	593.594.940	587.832.185
Cilindros de gas licuado.	166.730.983	134.595.595
Estanques domiciliarios.	28.476.745	27.603.187
Medidores.	97.661.501	92.044.808
Equipamiento de tecnología de la información	10.515.324	9.019.796
Instalaciones fijas y accesorios	85.784.087	80.316.727
Equipos de comunicaciones.	6.520.754	6.813.031
Herramientas.	4.815.699	4.115.328
Muebles y útiles.	5.808.795	5.412.330
Instalaciones y accesorios diversos.	68.638.839	63.976.038
Vehículos de motor.	19.702.577	12.494.790
Otras propiedades, plantas y equipos.	29.760.515	27.524.926
Total	1.245.767.976	1.157.051.281

15.1.3 Depreciación acumulada de propiedades, planta y equipos.

Depreciación acumulada y deterioro del valor, propiedades, planta y equipo	31-12-2011	31-12-2010
	M\$	M\$
Edificios.	14.192.101	13.039.092
Planta y equipos.	190.251.834	156.805.870
Maquinas y equipos de generación.	37.276.802	31.104.062
Red de distribución de gas.	85.491.567	70.692.445
Cilindros de gas licuado.	30.961.217	25.511.896
Estanques domiciliarios.	2.245.662	1.650.761
Medidores.	34.276.586	27.846.706
Equipamiento de tecnología de la información	7.426.404	6.771.531
Instalaciones fijas y accesorios	25.465.312	22.880.261
Equipos de comunicaciones.	5.108.636	5.202.973
Herramientas.	3.293.676	2.780.556
Muebles y útiles.	4.660.654	4.282.015
Instalaciones y accesorios diversos.	12.402.346	10.614.717
Vehículos de motor.	7.269.985	4.714.896
Otras propiedades, plantas y equipos.	5.652.001	4.776.942
Total	250.257.637	208.988.592

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	31-12-2011	31-12-2010
	M\$	M\$
Importe en libros de Propiedad, planta y equipo completamente depreciados todavía en uso.	1.128	253
Importe de desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipos en proceso de construcción.	17.183.314	6.656.769

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 2011 y 2010.

31 de diciembre de 2011

Movimiento año 2011		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial al 01/01/2011		8.931.165	46.835.897	23.967.173	778.115.845	2.248.265	57.436.466	7.779.894	22.747.984	948.062.689
Cambios	Adiciones.	19.730.196	1.932.634	541.390	49.242.042	786.129	2.121.715	4.785.613	9.225.166	88.364.885
	Adquisiciones mediante combinaciones de negocios.	0	611.086	0	10.268.245	22.136	41.446	2.026.890	0	12.969.803
	Desapropiaciones	0	(1.659.184)	0	(16.929.136)	(197.249)	(745.256)	(46.861)	(945.749)	(20.523.435)
	Retiros.		0	0	(153.092)	(5.909)	(1.202)	(16.881)	(20.175)	(197.259)
	Gasto por depreciación.			(1.107.924)	(28.773.818)	(650.850)	(2.882.817)	(2.216.292)	(895.540)	(36.527.241)
	Pérdida por deterioro reconocida en el estado de resultados	0	0	0	(1.387.470)	0	0	0	0	(1.387.470)
	Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.	6.724	500.955	178.229	3.773.171	4.222	164.837	120.229	0	4.748.367
	Otros incrementos (decrementos).	(10.531.756)	0	2.776.823	8.692.343	882.176	4.183.586	0	(6.003.172)	0
Total cambios		9.205.164	1.385.491	2.388.518	24.732.285	840.655	2.882.309	4.652.698	1.360.530	47.447.650
Saldo Final al 31/12/2011		18.136.329	48.221.388	26.355.691	802.848.130	3.088.920	60.318.775	12.432.592	24.108.514	995.510.339

31 de diciembre de 2010

Movimiento año 2010		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Propiedades, planta y equipo, neto	
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Saldo Inicial al 01/01/2010		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	945.627	1.218.775	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)	6.076.485	1.514.197	(13.157.876)	(129.313)	1.695.213	4.834.737	(776.521)	(6.628.590)	
Saldo Final al 31/12/2010		8.931.165	46.835.897	23.967.173	778.115.845	2.248.265	57.436.466	7.779.894	22.747.984	948.062.689	

15.4.- 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.

15.5.- 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 al 31 de diciembre de 2010 (antes de impuestos diferidos) de M\$ 12.275.489.

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.

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 de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	31-12-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Terrenos.	15.587.351	13.438.385
Edificios.	24.800.306	20.732.810
Planta y equipos.	650.069.789	617.814.124
Total	690.457.446	651.985.319

Valor de libros según modelo del costo de propiedades, planta y equipo no revaluado	31-12-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Construcción en curso	18.136.329	8.931.165
Equipamiento de tecnologías de la información	3.088.920	2.248.265
Instalaciones fijas y accesorios	5.406.531	4.649.767
Vehículos de motor	12.432.592	7.779.893
Otras propiedades, planta y equipo	24.108.514	21.047.901
Total	63.172.886	44.656.991

El siguiente es el movimiento de reservas o superávit de revaluación para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2011 y 2010.

Valor revaluado de propiedades, planta y equipo	31-12-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Saldo inicial	251.420.379	272.486.529
Ajustes de revaluación.	0	(12.504.431)
Retiros de propiedades, planta y equipo revaluados.	(653.943)	(16.703)
Depreciación de la porción del valor de propiedades, planta y equipo revaluados.	(8.886.429)	(8.545.016)
Movimiento del periodo	(9.540.372)	(21.066.150)
Total	241.880.007	251.420.379

15.6.- Activos sujetos a Arrendamiento Financiero.

El detalle de estas partidas al 31 de diciembre de 2011 y 2010, es el siguiente:

Propiedades, planta y equipos en arrendamiento financiero, neto	31-12-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Terreno bajo arrendamientos financieros.	3.714.989	2.588.015
Edificio en arrendamiento financiero.	5.594.697	4.791.017
Planta y equipo bajo arrendamiento financiero.	5.291.234	0
Vehículos de motor, bajo arrendamiento financiero.	4.428.371	440.707
Total	19.029.291	7.819.739

Pagos mínimos a pagar por arrendamiento, Obligaciones por arrendamientos financieros	31-12-2011			31-12-2010		
	Bruto M\$	Interés M\$	Valor presente M\$	Bruto M\$	Interés M\$	Valor presente M\$
No posterior a un año.	3.273.660	(577.296)	2.696.364	1.055.816	(155.553)	900.263
Posterior a un año pero menor de cinco años.	10.388.368	(1.184.234)	9.204.134	5.200.263	(491.469)	4.708.794
Más de cinco años.	975.175	(603.240)	371.935	0	0	0
Total	14.637.203	(2.364.770)	12.272.433	6.256.079	(647.022)	5.609.057

15.7.- Deterioro en Propiedades, Plantas y Equipos.

En el ejercicio 2011, la subsidiaria Inversiones GLP S.A. E.S.P. ha contabilizado un deterioro de una parte menor de sus cilindros, debido a que la normativa de GLP en Colombia impide que los cilindros retirados (universales) del mercado circulen a partir del año 2012.

Al respecto, el artículo 9 Res. CREG178, que indica “los distribuidores de GLP tienen la obligación de recolectar y llevar a clasificación a las fábricas todos los cilindros universales remanentes que adquieran ó estén en su poder, con excepción de los cilindros universales que no fueron objeto de reposición dentro del Programa de Mantenimiento y Reposición de Cilindros, los cuales deben ser destruidos”. El importe de las pérdidas por deterioro reconocidas al cierre del ejercicio 2011, ascienden a M\$ 1.387.470.

El deterioro registrado por la subsidiaria Inversiones GLP S.A. E.S.P. al 31 de diciembre de 2011, representa el 0,1% del rubro propiedades plantas y equipos neto de Gasco, y un 2% si se determina en función a los activos de la entidad que registra el deterioro.

Durante el año 2010, 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 2010 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.

El deterioro registrado por la subsidiaria Gas Sur S.A. al 31 de diciembre de 2010, representa el 0,1% del rubro propiedades plantas y equipos neto de Gasco, y un 2% si se determina en función a los activos de la entidad que registra el deterioro.

16.- IMPUESTOS DIFERIDOS

El origen de los impuestos diferidos registrados al 31 de diciembre de 2011 y 2010 es el siguiente:

16.1.- Activos por impuestos diferidos

Activos por impuestos diferidos	31-12-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Relativos a propiedades, plantas y equipos	440.947	414.241
Relativos a intangibles	2.487	1.832
Relativos a acumulaciones (o devengos).	391.324	408.976
Relativos a provisiones.	598.837	370.475
Relativos a contratos de moneda extranjera.	5.362.964	5.205.185
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados	67.176	59.510
Relativos a revaluaciones de instrumentos financieros.	2.676.739	2.851.223
Relativos a pérdidas fiscales.	24.108.983	31.024.924
Relativos a cuentas por cobrar.	1.973.009	1.673.701
Relativos a los inventarios.	43.028	63.442
Relativos a otros.	225.290	139.706
Total	35.890.784	42.213.215

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	31-12-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Relativos a propiedades, plantas y equipos	94.443.547	90.996.821
Relativos a revaluaciones de propiedad, Plantas y Equipos	40.567.931	42.467.639
Relativos a intangibles	157.584	149.352
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados	356.109	372.247
Relativos a revaluaciones de instrumentos financieros.	213.185	265.966
Relativos a contratos de leasing	1.389.107	1.463.194
Relativos a otros.	1.699.137	1.241.762
Total	138.826.600	136.956.981

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 2011 y 2010:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	31-12-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Activos por impuestos diferidos, saldo inicial.	42.213.215	44.388.513
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	(7.512.976)	(2.300.066)
Adquisiciones mediante combinaciones de negocios, activos por impuestos diferidos.	1.000.274	0
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera, activos por impuesto diferido.	190.271	(4.378)
Otros incrementos (decrementos), activos por impuestos diferidos.	0	129.146
Cambios en activos por impuestos diferidos, total	(6.322.431)	(2.175.298)
Total	35.890.784	42.213.215

El siguiente es el movimiento de los pasivos por impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2011 y 2010:

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	31-12-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Pasivos por impuestos diferidos, saldo inicial.	136.956.981	135.145.558
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	(625.310)	643.116
Adquisiciones mediante combinaciones de negocios, pasivos por impuestos diferidos.	1.853.392	1.418.596
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera, pasivos por impuesto diferido.	641.537	(250.289)
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total	1.869.619	1.811.423
Total	138.826.600	136.956.981

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\$
31-12-2011			
- Activos por impuestos diferidos	35.890.784	(33.136.508)	2.754.276
- Pasivos por impuestos diferidos	(138.826.600)	33.136.508	(105.690.092)
Total	(102.935.816)	0	(102.935.816)
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)

17.- OTROS PASIVOS FINANCIEROS

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2011 y 2010 es la siguiente:

17.1.- Clases de otros pasivos financieros.

Pasivos financieros	Ref. nota	Moneda	31-12-2011		31-12-2010	
			Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Préstamos bancarios.		CL \$	14.350.980	36.094.387	23.636.942	18.942.359
Préstamos bancarios.		US \$	7.190.060	4.720.434	20.994.795	4.680.101
Préstamos bancarios.		UF	6.100.569	39.571.903	19.288.104	51.972.506
Préstamos bancarios.		Cop \$	13.198.503	10.934.668	1.076.891	0
Total préstamos bancarios			40.840.112	91.321.392	64.996.732	75.594.966
Obligaciones con el público (bonos)		UF	19.876.737	249.350.100	19.211.956	254.449.142
Obligaciones por arrendamiento financiero		UF	499.178	4.393.738	462.990	4.708.794
Obligaciones por arrendamiento financiero		Cop \$	2.194.132	5.182.331	437.273	0
Obligaciones por arrendamiento financiero			2.693.310	9.576.069	900.263	4.708.794
Pasivos de cobertura	6.1.-		1.891.969	0	3.158.950	2.420.098
Total			65.302.128	350.247.561	88.267.901	337.173.000

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 2011.

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Mone-da	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes				No Corrientes				
								Vencimientos			Total corrientes 31-12-2011	Vencimientos				Total no corrientes 31-12-2011
								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	
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Santander	CL \$	al vencimiento	0,75%	0,75%	Sin Garantía	5	0	1.001	1.006	0	0	0	0	0
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Santander	CL \$	al vencimiento	0,12%	0,12%	Sin Garantía	163	0	2.135	2.298	78.597	2.100	0	0	80.697
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Estado	CL \$	Semestral	7,42%	6,66%	Sin Garantía	1.766.449	0	1.498.095	3.264.544	3.009.730	3.019.490	0	0	6.029.220
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco de Chile	CL \$	al vencimiento	5,73%	5,73%	Sin Garantía	2.267.945	0	0	2.267.945	0	0	0	0	0
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco de Chile	CL \$	al vencimiento	0,40%	0,40%	Sin Garantía	0	0	0	0	0	0	101.399	0	101.399
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco de Chile	CL \$	al vencimiento	0,40%	0,40%	Sin Garantía	0	0	0	0	7.317	0	0	0	7.317
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco BBVA	UF \$	al vencimiento	3,65%	3,65%	Sin Garantía	0	146.473	0	146.473	0	0	13.376.418	0	13.376.418
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Estado	UF \$	al vencimiento	3,60%	3,60%	Sin Garantía	0	197.971	0	197.971	0	0	17.835.224	0	17.835.224
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco de Chile	CL \$	al vencimiento	7,15%	7,15%	Sin Garantía	75.748	0	0	75.748	0	2.191.896	0	0	2.191.896
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco de Chile	CL \$	al vencimiento	0,50%	0,50%	Sin Garantía	0	0	14.308	14.308	0	0	0	0	0
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Santander	UF \$	al vencimiento	0,75%	0,75%	Sin Garantía	1.680	0	0	1.680	0	0	0	0	0
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco de Chile	CL \$	al vencimiento	0,50%	0,50%	Sin Garantía	26.606	0	0	26.606	0	0	0	0	0
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco de Chile	CL \$	al vencimiento	0,50%	0,50%	Sin Garantía	0	1.103	0	1.103	0	0	0	0	0
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco de Chile	CL \$	al vencimiento	0,50%	0,50%	Sin Garantía	0	0	1.649	1.649	0	0	0	0	0
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco de Chile	UF \$	al vencimiento	0,50%	0,50%	Sin Garantía	0	0	8.923	8.923	0	0	0	0	0
Chile	Gas Sur S.A.	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	4,40%	4,40%	Sin Garantía	0	0	2.298.215	2.298.215	2.229.403	1.114.702	0	0	3.344.105
Chile	Gas Sur S.A.	Banco Estado	CL \$	al vencimiento	6,58%	6,58%	Sin Garantía	0	0	71.279	71.279	0	0	5.000.000	0	5.000.000
Chile	Gas Sur S.A.	Banco Estado	UF	Semestral	4,40%	4,40%	Sin Garantía	0	0	3.447.307	3.447.307	3.344.105	1.672.051	0	0	5.016.156
Chile	Gas Sur S.A.	Banco Scotiabank	CL \$	al vencimiento	6,58%	6,58%	Sin Garantía	0	0	48.314	48.314	0	0	8.526.801	0	8.526.801
Chile	Gas Sur S.A.	Banco BBVA	CL \$	al vencimiento	7,09%	7,09%	Sin Garantía	0	0	3.840	3.840	0	0	6.500.000	0	6.500.000
Chile	Gasmar S.A.	Banco BBVA	US\$	Cada 2 años	5,01%	5,01%	Sin Garantía	0	0	1.777.312	1.777.312	0	0	0	0	0
Chile	Gasmar S.A.	Banco de Chile	US\$	Cada 4 años	2,61%	2,61%	Sin Garantía	0	0	15.153	15.153	0	0	1.259.102	0	1.259.102
Chile	Gasmar S.A.	Banco de Chile	CL \$	Mensual	6,48%	6,48%	Sin Garantía	3.940.145	0	0	3.940.145	0	0	0	0	0
Chile	Gasmar S.A.	Banco de Chile	CL \$	Mensual	7,20%	7,20%	Sin Garantía	3.014	0	0	3.014	0	0	0	0	0
Chile	Gasmar S.A.	Banco Estado	US\$	Cada 3 años	3,40%	3,40%	Sin Garantía	0	0	31.219	31.219	1.730.666	0	0	0	1.730.666
Chile	Gasmar S.A.	Banco Estado	US\$	Cada 3 años	4,17%	4,17%	Sin Garantía	0	0	38.289	38.289	0	1.730.666	0	0	1.730.666
Chile	Gasmar S.A.	Banco Santander	CL \$	Mensual	7,20%	7,20%	Sin Garantía	603.182	0	0	603.182	0	0	0	0	0
Chile	Gasmar S.A.	Banco Scotiabank	CL \$	Mensual	7,20%	7,20%	Sin Garantía	39.271	0	0	39.271	0	0	0	0	0
Chile	Gasco S.A.	Banco Corpbanca	CL \$	Semestral	4,33%	3,88%	Sin Garantía	0	0	3.986.728	3.986.728	3.822.227	3.834.830	0	0	7.657.057
Colombia	Inversiones GLP S.A.S E.S.P.	Banco de Occidente	Cop \$	Trimestral	9,11%	9,11%	Sin Garantía	0	53.600	53.009	106.609	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S E.S.P.	Bancolombia	Cop \$	Trimestral	8,60%	8,60%	Sin Garantía	0	67.766	0	67.766	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S E.S.P.	Banco HSBC	Cop \$	al vencimiento	7,93%	7,93%	Sin Garantía	1.347.188	0	0	1.347.188	0	0	0	0	0

Colombia	Inversiones GLP S.A.S E.S.P.	Banco HSBC	Cop\$	al vencimiento	7,93%	7,93%	Sin Garantía	1.101.658	0	0	1.101.658	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S E.S.P.	Banco Colpatria	Cop\$	al vencimiento	8,04%	8,04%	Sin Garantía	0	4.213.030	0	4.213.030	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S E.S.P.	Helm Bank	Cop\$	al vencimiento	7,94%	7,94%	Sin Garantía	0	30.688	0	30.688	2.700.000	0	0	0	2.700.000
Colombia	Inversiones GLP S.A.S E.S.P.	Bancolombia	Cop\$	al vencimiento	9,43%	9,43%	Sin Garantía	0	0	1.760.000	1.760.000	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S E.S.P.	Banco de Bogotá	Cop\$	Mensual	9,58%	9,58%	Sin Garantía	2.040	0	456.522	458.562	1.369.565	798.913	0	0	2.168.478
Colombia	Inversiones GLP S.A.S E.S.P.	Banco de Occidente	Cop\$	al vencimiento	8,58%	8,58%	Sin Garantía	4.662	810.000	0	814.662	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S E.S.P.	Banco de Bogotá	Cop\$	Mensual	9,37%	9,37%	Sin Garantía	11.425	0	178.875	190.300	715.500	536.625	0	0	1.252.125
Colombia	Inversiones GLP S.A.S E.S.P.	Banco Santander	Cop\$	al vencimiento	7,32%	7,32%	Sin Garantía	0	1.562.733	0	1.562.733	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S E.S.P.	Helm Bank	Cop\$	al vencimiento	10,23%	10,23%	Sin Garantía	0	7.363	0	7.363	810.000	0	0	0	810.000
Colombia	Inversiones GLP S.A.S E.S.P.	Banco de Bogotá	Cop\$	Semestral	11,34%	11,34%	Sin Garantía	0	270.766	270.000	540.766	270.000	0	0	0	270.000
Colombia	Inversiones GLP S.A.S E.S.P.	Banco de Chile	US\$	al vencimiento	4,81%	4,81%	Sin Garantía	5.328.087	0	0	5.328.087	0	0	0	0	0
Colombia	Proveedora Mayorista de Gas S.A. E.S.P.	Helm Bank	Cop\$	al vencimiento	10,24%	10,24%	Sin Garantía	2.051	135.000	0	137.051	0	0	0	0	0
Colombia	Unigas Colombia S.A.E.S.P.	Helm Bank	Cop\$	Semestral	8,05%	8,05%	Sin Garantía	109	80.033	0	80.142	0	0	0	0	0
Colombia	Unigas Colombia S.A.E.S.P.	Helm Bank	Cop\$	Semestral	7,87%	7,87%	Sin Garantía	0	83.110	0	83.110	0	0	0	0	0
Colombia	Unigas Colombia S.A.E.S.P.	Helm Bank	Cop\$	Semestral	8,10%	8,10%	Sin Garantía	0	80.033	0	80.033	0	0	0	0	0
Colombia	Unigas Colombia S.A.E.S.P.	Helm Bank	Cop\$	Semestral	8,40%	8,40%	Sin Garantía	0	80.033	0	80.033	0	0	0	0	0
Colombia	Unigas Colombia S.A.E.S.P.	Banco de Occidente	Cop\$	Mensual	9,55%	9,55%	Con Garantía	37.276	33.750	67.500	138.526	67.500	0	0	0	67.500
Colombia	Unigas Colombia S.A.E.S.P.	Banco de Occidente	Cop\$	Mensual	11,90%	11,90%	Con Garantía	1.722	27.000	108.000	136.722	162.000	162.000	351.000	0	675.000
Colombia	Unigas Colombia S.A.E.S.P.	Banco BBVA	Cop\$	Mensual	9,55%	9,55%	Sin Garantía	7.250	20.385	54.361	81.996	67.609	0	0	0	67.609
Colombia	Unigas Colombia S.A.E.S.P.	Banco Popular	Cop\$	Mensual	7,55%	7,55%	Sin Garantía	3.058	0	0	3.058	810.000	0	0	0	810.000
Colombia	Unigas Colombia S.A.E.S.P.	Banco GNB Sudameris	Cop\$	Mensual	10,65%	10,65%	Con Garantía	628	0	36.863	37.491	88.470	88.470	176.940	140.076	493.956
Colombia	Unigas Colombia S.A.E.S.P.	Banco de Bogotá	Cop\$	Mensual	10,05%	10,05%	Con Garantía	7.007	0	0	7.007	301.500	324.000	648.000	346.500	1.620.000
Colombia	Unigas Colombia S.A.E.S.P.	Banco de Bogotá	Cop\$	Mensual	9,55%	9,55%	Sin Garantía	132.009	0	0	132.009	0	0	0	0	0
Total								16.710.378	7.900.837	16.228.897	40.840.112	21.584.189	15.475.743	53.774.884	486.576	91.321.392

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 2010

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Mone-da	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes				No Corrientes				
								Vencimientos			Total corrientes 31-12-2010	Vencimientos			Total no corrientes 31-12-2010	
								Indeter-minado	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
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
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	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	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 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 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	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	7,42%	1,54%	Sin Garantía	1	0	143.249	0	143.250	3.019.490	3.006.437	3.009.730	9.035.657
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 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	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 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

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 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 Santander	Cop \$	Al vencimiento	6,76%	6,76%	Sin Garantía	0	880.563	0	0	880.563	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
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	Metrogas S.A.	BancoEstado	UF	Al vencimiento	0,40%	0,40%	Sin Garantía	0	0	0	3.695	3.695	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
--------------	----------	-------------------	----------------	-------------------	-------------------	-------------------	-------------------	-------------------	-------------------

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 Septiembre 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 2011

N° de inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa de interés	Tasa de interés efectiva	Plazo final	Periodicidad		Total corrientes 31-12-2011 M\$	Vencimientos					Total no corrientes 31-12-2011 M\$	Colocación en Chile o el extranjero
							Pago de intereses	Pago de amortización		1 hasta 2 años M\$	más de 2 hasta 3 años M\$	más de 3 hasta 5 años M\$	más de 5 hasta 10 años M\$	10 o más años M\$		
209	BGASC-D	1.000.000	UF	7,50%	7,62%	01-03-2029	Semestral	Final	531.819	0	0	0	0	21.840.228	21.840.228	Chile
238	BGASC-F1	400.000	UF	7,30%	7,16%	01-12-2025	Semestral	Semestral	53.116	483.960	483.945	967.847	3.433.394	3.554.574	8.923.720	Chile
238	BGASC-F2	2.000.000	UF	7,30%	7,16%	01-12-2025	Semestral	Semestral	265.939	2.420.163	2.420.091	4.839.932	17.168.911	17.772.845	44.621.942	Chile
428	BGASC-G	500.000	UF	2,50%	3,30%	01-09-2012	Semestral	Semestral	11.206.063	0	0	0	0	0	0	Chile
429	BGASC-H	1.500.000	UF	3,50%	4,34%	01-09-2028	Semestral	Semestral	251.593	0	0	0	0	30.714.820	30.714.820	Chile
217	BMGAS-B-1	87.195	UF	7,00%	7,61%	01-09-2024	Semestral	Semestral	188.730	95.156	106.032	244.688	802.033	497.385	1.745.294	Chile
217	BMGAS-B-2	784.756	UF	7,00%	7,61%	01-09-2024	Semestral	Semestral	1.561.925	856.415	954.292	2.202.211	7.218.359	4.476.343	15.707.620	Chile
259	BMGAS-D-1	800.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Semestral	Final	280.244	0	0	0	0	16.854.586	16.854.586	Chile
259	BMGAS-D-2	3.200.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Semestral	Final	1.120.971	0	0	0	0	67.418.345	67.418.345	Chile
344	BMGAS-F	2.166.666	UF	6,00%	6,24%	01-08-2024	Semestral	Semestral	4.416.337	3.715.679	3.715.679	7.431.358	18.578.395	8.082.434	41.523.545	Chile
Total									19.876.737	7.571.373	7.680.039	15.686.036	47.201.092	171.211.560	249.350.100	

Saldos al 31 de diciembre de 2010

N° de inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa de interés	Tasa de interés efectiva	Plazo final	Periodicidad		Total corrientes 31-12-2010 M\$	Vencimientos					Total no corrientes 31-12-2010 M\$	Colocación en Chile o el extranjero
							Pago de intereses	Pago de amortización		1 hasta 2 años M\$	más de 2 hasta 3 años M\$	más de 3 hasta 5 años M\$	más de 5 hasta 10 años M\$	10 o más años M\$		
209	BGASC-D	1.000.000	UF	7,50%	7,62%	01-03-2029	Semestral	Final	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
344	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	

Línea de Efectos de Comercio:

Al 31 de diciembre de 2011 y 2010, la Sociedad no registra saldo por este concepto.

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 N° 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.

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 reversion al arrendador en caso de incumplimiento.

Saldo al 31 de diciembre de 2011

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes				No Corrientes					
								Vencimientos			Total corrientes 31-12-2011 M\$	Vencimientos					Total no corrientes 31-12-2011 M\$
								hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses		1 hasta 2 años	hasta 3 años	hasta 5 años	hasta 10 años	10 o más años	
								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	40.898	82.175	376.105	499.178	517.961	537.447	3.338.330	0	0	4.393.738
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Occidente	Cop \$	Mensual	12,76%	12,76%	Sin garantía	1.377	2.754	12.393	16.524	16.524	10.376	0	0	0	26.900
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Occidente	Cop \$	Mensual	12,18%	12,18%	Sin garantía	19.268	38.537	142.712	200.517	51.463	23.398	0	0	0	74.861
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Occidente	Cop \$	Mensual	11,60%	11,60%	Sin garantía	438	877	2.378	3.693	0	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Occidente	Cop \$	Mensual	10,46%	10,46%	Sin garantía	1.114	2.228	1.713	5.055	0	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Occidente	Cop \$	Mensual	9,62%	9,62%	Sin garantía	48	95	429	572	572	446	0	0	0	1.018
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Occidente	Cop \$	Mensual	9,34%	9,34%	Sin garantía	421	842	3.789	5.052	5.052	3.940	0	0	0	8.992
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Occidente	Cop \$	Mensual	8,89%	8,89%	Sin garantía	7.857	15.714	70.711	94.282	94.281	26.258	0	0	0	120.539
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Occidente	Cop \$	Mensual	8,78%	8,78%	Sin garantía	38.390	76.780	345.510	460.680	460.680	215.649	0	0	0	676.329
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	Cop \$	Mensual	12,76%	12,76%	Sin garantía	704	1.408	6.335	8.447	8.664	1.553	0	0	0	10.217

Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	Cop \$	Mensual	12,19%	12,19%	Sin garantía	2.355	4.709	21.192	28.256	28.256	28.256	56.511	141.278	91.569	345.870
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	Cop \$	Mensual	12,18%	12,18%	Sin garantía	3.455	6.910	31.097	41.462	35.697	5.518	0	0	0	41.215
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	Cop \$	Mensual	11,03%	11,03%	Sin garantía	6.127	12.254	50.325	68.706	2.821	0	0	0	0	2.821
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	Cop \$	Mensual	9,68%	9,68%	Sin garantía	39.019	78.039	351.174	468.232	468.232	468.232	806.926	0	0	1.743.390
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	Cop \$	Mensual	8,78%	8,78%	Sin garantía	6.727	13.454	60.542	80.723	80.723	80.723	152.045	0	0	313.491
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Bancolombia	Cop \$	Mensual	9,04%	9,04%	Sin garantía	8.364	16.728	75.276	100.368	100.368	99.926	0	0	0	200.294
Colombia	Ultragás S.A. E.S.P.	Banco de Bogotá	Cop \$	Mensual	9,74%	9,74%	Sin garantía	1.044	3.175	8.785	13.004	14.092	5.599	0	0	0	19.691
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Helm Bank S A	Cop \$	Mensual	10,24%	10,24%	Sin garantía	3.792	6.680	18.673	29.145	10.285	0	0	0	0	10.285
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Helm Bank S A	Cop \$	Mensual	10,49%	10,49%	Sin garantía	4.599	14.043	39.329	57.971	64.486	71.733	168.557	139.088	0	443.864
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Helm Bank S A	Cop \$	Mensual	11,74%	11,74%	Sin garantía	7.203	22.018	61.817	91.038	120.114	18.522	0	0	0	138.636
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Helm Bank S A	Cop \$	Mensual	12,69%	12,69%	Sin garantía	1.231	0	0	1.231	0	0	0	0	0	0
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Helm Bank S A	Cop \$	Mensual	11,37%	11,37%	Sin garantía	500	1.529	4.291	6.320	6.419	0	0	0	0	6.419
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Helm Bank S A	Cop \$	Mensual	11,49%	11,49%	Sin garantía	100	307	861	1.268	1.418	904	0	0	0	2.322
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Helm Bank S A	Cop \$	Mensual	12,86%	12,86%	Sin garantía	94	286	803	1.183	1.321	1.476	0	0	0	2.797

Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco de Occidente	Cop \$	Mensual	12,24%	12,24%	Sin garantía	3.997	12.178	33.903	50.078	54.991	42.073	0	0	0	97.064
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco de Occidente	Cop \$	Mensual	9,49%	9,49%	Sin garantía	23.293	70.910	196.866	291.069	317.734	228.314	0	0	0	546.048
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco de Bogotá	Cop \$	Mensual	9,74%	9,74%	Sin garantía	2.780	8.472	23.594	34.846	38.292	42.079	105.194	0	0	185.565
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco de Bogotá	Cop \$	Mensual	11,51%	11,51%	Sin garantía	2.350	7.155	19.888	29.393	32.164	35.197	80.290	0	0	147.651
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Banco de Bogotá	Cop \$	Mensual	11,51%	11,51%	Sin garantía	403	1.225	3.389	5.017	5.433	10.619	0	0	0	16.052

Total	227.948	501.482	1.963.880	2.693.310	2.538.043	1.958.238	4.707.853	280.366	91.569	9.576.069
--------------	----------------	----------------	------------------	------------------	------------------	------------------	------------------	----------------	---------------	------------------

Saldos al 31 de diciembre de 2010

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Mone-da	Tipo de amortiza-ción	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	hasta 3 años	hasta 5 años	hasta 10 años	10 o más años	
								M\$	M\$	M\$	31-12-2011 M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	31-12-2011 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
--------------	---------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	------------------	----------	----------	------------------

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

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2011 y 2010 es la siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-12-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Proveedores de energía.	13.582.117	11.590.298	0	0
Retenciones.	6.899.860	5.350.904	0	0
Pasivos de arrendamientos.	3.054	3.408	0	0
Dividendos por pagar.	947.923	3.480.278	0	0
Pasivos acumulados (o devengados). (*)	4.630.579	4.097.042	0	0
Proveedores no energéticos.	24.561.491	20.274.029	0	0
Proveedores de importación	55.402	183	0	0
Acreedores varios.	3.965.745	3.889.800	1.617.502	2.716.897
Otros.	1.369.127	526.415	0	146.081
Total	56.015.298	49.212.357	1.617.502	2.862.978

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)	31-12-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-12-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Vacaciones del personal.	2.220.468	1.989.823	0	0
Bonificaciones de feriados.	108.745	88.800	0	0
Participación sobre resultados	1.535.900	1.274.857	0	0
Participación del Directorio.	765.466	743.562	0	0
Total	4.630.579	4.097.042	0	0

19.- OTRAS PROVISIONES

La composición del rubro al 31 de Diciembre de 2011 y 2010 es la siguiente:

19.1.- Provisiones – Saldos

Clase de provisiones	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-12-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Responsabilidad sobre pasivos netos de asociadas.	0	0	8.877.551	447.757
Otras provisiones.	43.508	41.721	31.546.846	28.436.516
Total	43.508	41.721	40.424.397	28.884.273

19.1.1.- Responsabilidad sobre pasivos netos de negocios conjuntos.

Gasco S.A. ha efectuado al 31 de Diciembre de 2011 y 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., GNL Chile S.A. y GNL Quintero 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 con las empresas Gasandes, a la fecha de los estados financieros, en ambos juicios arbitrales se encuentran en el periodo de prueba.

A esta fecha, habiéndose resuelto por incumplimientos 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 Tratayén y La Mora con el fideicomiso administrado por el Banco HSBC por un volumen de 303 Mm³/día. Continúan en desarrollo las gestiones formales iniciadas por la subsidiaria Metrogas ante los productores integrantes del Consorcio Aguada Pichana, Total, Wintershall y PAE, con el objeto de proceder a la constitución del arbitraje previsto 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 la subsidiaria 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.

La subsidiaria Metrogas S.A., ha sido informada, pero aún no notificada, de la existencia de una demanda de cobro de facturas por parte de TGN cuyo tenor desconocemos, y la cual deberá notificarse en Chile por del Ministerio de Relaciones Exteriores y la excelentísima Corte Suprema de Justicia. Cabe recordar que en el mes de Septiembre de 2009, de conformidad con lo dispuesto en el Reglamento de Servicio de Transporte de Gas Natural vigente en la República Argentina, y en razón de los incumplimientos contractuales incurridos por TGN en relación con su deber contractual de custodia del gas natural inyectado en Tratayén, Neuquén, por los productores de gas natural, Metrogas resolvió administrativamente los contratos de transporte y requirió a TGN el pago de una suma del orden de los US\$ 202 Millones como indemnización de los perjuicios económicos derivados de tales incumplimientos.

Actualmente, la subsidiaria Metrogas cuenta con un abastecimiento continuo a través del Terminal de Regasificación de Quintero de propiedad de GNL Quintero S.A. Aunque ya estaba en operación desde el año 2009, desde el 1° de Enero de 2011, fecha en que se declara el COD (Commercial Operation Day), GNL Quintero S.A. comenzó a operar a su plena capacidad operativa de diseño. Esta operación ha permitido abastecer en un 100% las necesidades de sus clientes residenciales, comerciales e industriales.

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 N°754/2004 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 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 2011

Movimiento de las provisiones	Por responsabilidad sobre pasivos netos de asociadas M\$	Otras provisiones M\$	Total M\$
Saldo inicial al 01/01/2011	447.757	28.478.237	28.925.994
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	8.429.794	1.787	8.431.581
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.	0	3.110.330	3.110.330
Total cambios en provisiones	8.429.794	3.112.117	11.541.911
Saldo final al 31/12/2011	8.877.551	31.590.354	40.467.905

Al 31 diciembre de 2010

Movimiento de las provisiones	Por responsabilidad sobre pasivos netos de asociadas M\$	Otras provisiones M\$	Total M\$
Saldo inicial al 01/01/2010	754.614	35.975.950	36.730.564
Provisiones adicionales.	0	41.721	41.721
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	(307.877)	0	(307.877)
Provisión utilizada.	0	(4.372.448)	(4.372.448)
Reversión de provisión no utilizada.	0	(982.375)	(982.375)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.	0	(2.184.611)	(2.184.611)
Otro incremento (decremento).	1.020	0	1.020
Total cambios en provisiones	(306.857)	(7.497.713)	(7.804.570)
Saldo final al 31/12/2010	447.757	28.478.237	28.925.994

20.- OBLIGACIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2011 y 2010 es la siguiente:

20.1.- Detalle del rubro

Provisión por beneficios a los empleados	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-12-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Provisión indemnización años de servicio.	701.679	764.201	6.935.014	6.281.152
Total	701.679	764.201	6.935.014	6.281.152

20.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares

Valor presente de las obligaciones post empleo y similar	Indemnización por años de servicios	
	31-12-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Valor presente obligación plan de beneficios definidos, saldo inicial	6.989.747	6.923.054
Costo del servicio corriente obligación plan de beneficios definidos.	600.091	630.660
Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos.	227.513	317.111
Ganancias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos.	712.008	268.958
Contribuciones pagadas obligación de planes de beneficios definidos.	(927.154)	(1.089.007)
Reducciones obligación plan de beneficios definidos.	(18.816)	(21.341)
Liquidaciones obligación plan de beneficios definidos.	0	(39.688)
Total	7.583.389	6.989.747

20.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares

Balance plan de beneficios	Indemnización por años de servicios	
	31-12-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Valor presente obligación plan de beneficios definidos, saldo final.	7.583.389	6.989.747
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos.	7.583.389	6.989.747
Ganancias - pérdidas actuariales no reconocidas en balance netas.	53.304	55.606
Total	7.636.693	7.045.353

20.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados

Valor presente de las obligaciones post empleo y similar	Indemnización por años de servicios	
	01-01-2011 31-12-2011 M\$	01-01-2010 31-12-2010 M\$
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	600.091	630.660
Costo por intereses plan de beneficios definidos.	227.513	317.111
Pérdidas - ganancias actuarial neta de beneficios definidos.	1.077.041	621.104
Pérdida - ganancia por reducción y liquidación plan beneficios definidos.	(154.364)	(369.432)
Total gastos reconocidos en resultados	1.750.281	1.199.443

20.5.- Hipótesis actuariales

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

31/12/2011

Tasa de interés real	4,9%
Tasa de incremento salarial	2,0%
Tabla de mortalidad	RV-2009
Tabla de invalidez	90% de RV-2009

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.

Para el cálculo del pasivo al 31 de diciembre de 2011, se aplicó la misma metodología utilizada al 31 de diciembre de 2010. Respecto a lo anterior, durante el ejercicio 2011 y 2010 la Sociedad contrato a SEACSA Servicios Actuariales S.A. para la determinación de las obligaciones por indemnización por años de servicios.

21.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2011 y 2010 es la siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-12-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Ingresos diferidos. (*)	2.011.104	1.527.482	0	1.262.819
Otros.	529.629	330.369	16.301.915	9.902.316
Total	2.540.733	1.857.851	16.301.915	11.165.135

21.1.- Ingresos diferidos.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2011 y 2010 es la siguiente:

(*) Detalle de ingresos diferidos	Corrientes		No Corrientes	
	31-12-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-12-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Ingresos diferidos por obras de terceros.	0	0	0	1.262.819
Ingresos diferidos por apoyos en postación.	114.764	0	0	0
Garantías (pago anticipado de clientes).	179.778	430.186	0	0
Gas por entregar.	1.040.774	879.536	0	0
Otros ingresos diferidos.	675.788	217.760	0	0
Total	2.011.104	1.527.482	0	1.262.819

El movimiento de este rubro al 31 de diciembre de 2011 y 2010 es el siguiente:

Detalle de ingresos diferidos corrientes y no corrientes	31-12-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Saldo inicial ingresos diferidos corrientes y no corrientes	2.790.301	2.509.608
Adiciones.	10.116.195	7.456.214
Imputación a resultados.	10.895.392	7.175.521
Total	2.011.104	2.790.301

21.2.- Otros.

Al 31 de diciembre de 2011 y 2010, 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.

22.- PATRIMONIO NETO

22.1.- Capital suscrito y pagado

Al 31 de diciembre de 2011 y 2010 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 2011 y 2010 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 N° 1/11 de fecha 25 de enero de 2011, acordó repartir el dividendo N° 1/11 de \$ 13 por acción el cual se pagó con fecha 24 de febrero de 2011.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 14 de abril de 2011, se aprobó como política de dividendos el distribuir a lo menos el 30% de la utilidad líquida del ejercicio de la empresa mediante la 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 2011, y finalmente un dividendo definitivo a pagarse en abril del año 2012. A su vez aprobó el pago de un dividendo definitivo N° 2/11 de \$ 84,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2010 el cual se pagó con fecha 27 de abril de 2011.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 5/11 de fecha 24 de mayo de 2011, acordó repartir el dividendo N° 3/11 de \$ 13 por acción el cual se pagó con fecha 23 de Junio de 2011.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 7/11 de fecha 26 de julio de 2011, acordó repartir el dividendo N° 4/11 de \$ 13 por acción el cual se pagó con fecha 25 de Agosto de 2011.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 9/11 de fecha 22 de septiembre de 2011, acordó repartir el dividendo N° 5/11 de \$ 13 por acción el cual se pagó con fecha 26 de Octubre de 2011.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 10/11 de fecha 25 de octubre de 2011, acordó repartir el dividendo N° 6/11 de \$ 20 por acción el cual se pagó con fecha 21 de diciembre de 2011.

Al 31 de diciembre de 2011, la Sociedad no registra una provisión por dividendo mínimo. 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 período, descontando los dividendos provisorios declarados al cierre de los estados financieros.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 1/10 de fecha 27 de enero de 2010, acordó repartir el dividendo N° 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 la 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 N° 6/10 de fecha 25 de mayo de 2010, acordó repartir el dividendo N° 3/10 de \$ 10,00 por acción el cual se pagó con fecha 24 de junio de 2010.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 8/10 de fecha 27 de julio de 2010, acordó repartir el dividendo N° 4/10 de \$ 10,00 por acción el cual se pagó con fecha 26 de agosto de 2010.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 11/10 de fecha 01 de octubre de 2010, acordó repartir el dividendo N° 5/10 de \$ 12,00 por acción el cual se pagó con fecha 27 de octubre de 2010.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 12/10 de fecha 23 de noviembre de 2010, acordó repartir el dividendo N° 6/10 de \$ 13,00 por acción el cual se pagó con fecha 23 de diciembre de 2010.

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

El detalle de los dividendos pagados al 31 de diciembre de 2011 y 2010 es el siguiente:

Al 31 de diciembre de 2011

31-12-2011						
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 \$
Provisorio 2011	Serie única	24-02-2011	2.184.000	168.000.000	168.000.000	13
Definitivo 2010	Serie única	27-04-2011	14.112.000	168.000.000	168.000.000	84
Provisorio 2011	Serie única	23-06-2011	2.184.000	168.000.000	168.000.000	13
Provisorio 2011	Serie única	25-08-2011	2.184.000	168.000.000	168.000.000	13
Provisorio 2011	Serie única	26-10-2011	2.184.000	168.000.000	168.000.000	13
Provisorio 2011	Serie única	21-12-2011	3.360.000	168.000.000	168.000.000	20
Total			26.208.000			

Al 31 de diciembre de 2010

31-12-2010						
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 \$
Provisorio 2010	Serie única	18-02-2010	1.680.000	168.000.000	168.000.000	10
Definitivo 2009	Serie única	22-04-2010	3.024.000	168.000.000	168.000.000	18
Provisorio 2010	Serie única	24-06-2010	1.680.000	168.000.000	168.000.000	10
Provisorio 2010	Serie única	26-08-2010	1.680.000	168.000.000	168.000.000	10
Provisorio 2010	Serie única	27-10-2010	2.016.000	168.000.000	168.000.000	12
Provisorio 2010	Serie única	23-12-2010	2.184.000	168.000.000	168.000.000	13
Total			12.264.000			

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 remediación de activos financieros disponibles para la venta.

Corresponde principalmente a la inversión en instrumento de patrimonio que Gasco S.A., por intermedio de la subsidiaria Metrogas S.A., que posee en Gasandes Argentina S.A. y Gasandes S.A., equivalente a una participación accionaria 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 N° 456 de la Superintendencia de Valores y Seguros de fecha 20 de Septiembre de 2008 incorporada en el Capital Emitido de acuerdo a lo establecido en la ley N° 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 2011

Movimiento de otros resultados integrales al 31/12/2011	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) después de impuestos			33.317.667			30.070.264			63.387.931
Reservas de disponibles para la venta									
Ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta.	531.271	(90.316)	440.955	493.601	(83.912)	409.689	1.024.872	(174.228)	850.644
Total movimientos del ejercicio	531.271	(90.316)	440.955	493.601	(83.912)	409.689	1.024.872	(174.228)	850.644
Reservas de cobertura de flujo de caja									
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo.	(36.591)	7.182	(29.409)	(34.866)	6.846	(28.020)	(71.457)	14.028	(57.429)
Reclasificación a resultados del ejercicio.	2.479.249	(431.108)	2.048.141	68.862	(11.245)	57.617	2.548.111	(442.353)	2.105.758
Total movimientos del ejercicio	2.442.658	(423.926)	2.018.732	33.996	(4.399)	29.597	2.476.654	(428.325)	2.048.329
Reserva de conversión									
Ganancia (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión.	4.697.979	0	4.697.979	2.217.368	0	2.217.368	6.915.347	0	6.915.347
Total movimientos del ejercicio	4.697.979	0	4.697.979	2.217.368	0	2.217.368	6.915.347	0	6.915.347
Otras reservas									
Participación en el otro resultado integral de inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	(232.004)	0	(232.004)	(3.819.967)	0	(3.819.967)	(4.051.971)	0	(4.051.971)
Total movimientos del ejercicio	(232.004)	0	(232.004)	(3.819.967)	0	(3.819.967)	(4.051.971)	0	(4.051.971)
Total resultado integral			40.243.329			28.906.951			69.150.280

Al 31 de diciembre de 2010

Movimiento de otros resultados integrales al 31/12/2010	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) después de impuestos			50.689.491			21.585.013			72.274.504
Reservas de disponibles para la venta									
Ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta.	751.955	(127.832)	624.123	698.636	(118.768)	579.868	1.450.592	(246.601)	1.203.991
Total movimientos del ejercicio	751.955	(127.832)	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) por coberturas de flujos de efectivo.	(620.640)	115.617	(505.023)	(65.911)	10.270	(55.641)	(686.551)	125.887	(560.664)
Reclasificación a resultados del ejercicio.	(3.699)	629	(3.070)	(3.553)	604	(2.949)	(7.252)	1.233	(6.019)
Total movimientos del ejercicio	(624.339)	116.246	(508.093)	(69.464)	10.874	(58.590)	(693.803)	127.120	(566.683)
Reserva por revaluación									
Otro resultado integral, ganancia (pérdidas) por revaluación	(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 ejercicio	(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									
Ganancia (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión.	(7.875.861)	0	(7.875.861)	(1.746.073)	0	(1.746.073)	(9.621.934)	0	(9.621.934)
Total movimientos del ejercicio	(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 el otro resultado integral de inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	2.887.498	0	2.887.498	(1.989.751)	0	(1.989.751)	897.747	0	897.747
Total movimientos del ejercicio	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

22.6.- Participaciones no controladoras

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2011 y 2010 es la siguiente:

R.U.T	Nombre de la subsidiaria	País de origen	Porcentaje de participación en subsidiarias de la participación no controladora		31-12-2011		31-12-2010	
					Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora	Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora
			31-12-2011	31-12-2010	M\$	M\$	M\$	M\$
0 - E	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Colombia	30,000000%	30,000000%	7.743.464	(1.144.078)	1.370.154	(552.637)
0 - E	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Colombia	30,000000%	0,000000%	1.410.407	163.935	0	0
0 - E	Provedora Mayorista de Gas S.A. E.S.P.	Colombia	30,000000%	0,000000%	275.813	(17.628)	0	0
0 - E	Ultragas S.A. E.S.P.	Colombia	30,000000%	0,000000%	142.457	(3.370)	0	0
76.076.073-0	Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	Chile	15,000000%	15,000000%	328.295	(80.551)	408.847	(71.153)
76.076.073-0	Autogasco S.A.	Chile	0,000000%	0,000000%	0	0	0	(275.569)
96.620.900-3	Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	Chile	0,005000%	0,005000%	(55)	(18)	(37)	(7)
96.636.520-K	Gasmar S.A.	Chile	49,000000%	49,000000%	16.118.490	4.428.446	14.492.200	5.701.755
96.722.460-K	Metrogas S.A.	Chile	48,162200%	48,162200%	165.699.767	26.576.872	172.028.613	17.168.201
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	0,000000%	29,994400%	0	146.611	7.624.944	(385.621)
99.589.320-7	Financiamiento Doméstico S.A.	Chile	0,100000%	0,100000%	233	45	188	44
Total					191.718.871	30.070.264	195.924.909	21.585.013

22.7.- Transacciones con minoritarios

Sociedad	Cantidad de acciones adquiridas	% de adquisición al minoritario	Valor pagado M\$	Valor libros M\$	Imputación a otras reservas M\$
Gas Sur S.A.	1.075	29,9944%	2.841.840	7.771.556	(4.929.716)
Total			2.841.840	7.771.556	(4.929.716)

23.- INGRESOS

23.1.- Ingresos ordinarios

La composición del rubro Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2011 y 2010 es la siguiente:

Ingresos de actividades ordinarias	01-01-2011 31-12-2011 M\$	01-01-2010 31-12-2010 M\$
Ventas	916.807.754	657.931.606
Venta de energía.	6.401.992	4.097.159
Venta de gas.	908.336.419	653.045.866
Venta de mercaderías, materiales y equipos.	2.069.343	788.581
Prestaciones de servicios	14.137.641	14.047.848
Arriendo de equipos de medida.	729.608	698.427
Servicios de mantenimiento de equipos a clientes.	963.880	938.698
Servicios de construcción de obras e instalaciones de gas.	1.165.467	1.614.275
Otras prestaciones	11.278.686	10.796.448
Total	930.945.395	671.979.454

23.2 Otras ganancias (pérdidas)

Detalle	01-01-2011 31-12-2011 M\$	01-01-2010 31-12-2010 M\$
Castigo o deterioro de propiedades, planta y equipos.	(8.420.155)	(1.544.273)
Venta de propiedades, planta y equipo.	7.551.409	838.530
Venta acciones de Inversiones	984.731	24.851.999
Juicios o arbitrajes.	(78.270)	(47.550)
Remuneraciones del directorio.	(108.761)	(112.870)
Participación utilidad del directorio	(675.396)	(670.828)
Remuneraciones comité de directores	(4.353)	(2.518)
Otras pérdidas (1)	(6.058.199)	(2.416.294)
Otras ganancias (2)	7.276.773	2.689.208
Total	467.779	23.585.404

(1) Al 31 de diciembre 2011, el saldo corresponde principalmente a desembolsos asociados al recambio de cilindros en las sociedades de Colombia, además de donaciones y otros desembolsos menores. Al 31 de diciembre de 2010, el saldo corresponde principalmente a gastos de donaciones, pago de multas y otros desembolsos menores.

(2) Al 31 de diciembre de 2011 el saldo de está compuesto principalmente por dividendo recibido de Gas Andes, efecto de valorización de las garantías de cilindros, liquidación de seguros y otros ingresos menores. Al 31 de diciembre de 2010 el saldo corresponde principalmente al reverso de provisión no utilizada por juicio, recuperación de impuestos de timbres, liquidaciones de seguros, comisiones de aval y otros ingresos menores.

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 2011 y 2010, respectivamente.

Gastos por naturaleza del Estado de Resultados por Función	01-01-2011 31-12-2011 M\$	01-01-2010 31-12-2010 M\$
Costo de venta	752.077.827	526.719.788
Costo de distribución	17.394.821	12.064.541
Costo de administración	47.947.686	40.676.066
Otros gastos por función	6.707.178	4.965.088
Total	824.127.512	584.425.483

Gastos por naturaleza	01-01-2011 31-12-2011 M\$	01-01-2010 31-12-2010 M\$
Compra de energía.	593.371	589.642
Compra de gas.	677.626.841	458.034.962
Gastos de personal.	37.165.615	32.554.082
Gastos de operación y mantenimiento.	13.465.976	14.945.463
Gastos de administración.	22.339.935	15.319.868
Costos de mercadotecnia.	6.566.329	4.834.734
Costos de distribución.	17.343.649	10.480.073
Depreciación.	36.527.241	34.623.185
Amortización.	1.401.452	927.600
Otros gastos varios de operación.	11.097.103	12.115.874
Total	824.127.512	584.425.483

24.2.- Gastos del personal

Gastos de personal	01-01-2011 31-12-2011 M\$	01-01-2010 31-12-2010 M\$
Sueldos y salarios.	28.687.717	25.407.386
Beneficios a corto plazo a los empleados.	3.622.169	4.090.533
Beneficios por terminación.	327.724	193.579
Otros beneficios a largo plazo.	1.919.660	1.366.482
Otros gastos de personal.	2.608.345	1.496.102
Total	37.165.615	32.554.082

24.3.- Depreciación y Amortización

Detalle	01-01-2011 31-12-2011	01-01-2010 31-12-2010
	M\$	M\$
Depreciación		
Costo de ventas.	34.426.662	32.588.877
Gasto de administración.	2.100.579	2.034.308
Total depreciación	36.527.241	34.623.185
Amortización		
Costo de ventas.	146.247	72.192
Gasto de administración.	1.255.205	855.408
Total amortización	1.401.452	927.600
Total	37.928.693	35.550.785

25.- RESULTADOS FINANCIEROS

25.1 Detalle de resultados financieros

Los ítems adjuntos de ingresos financieros, costos financieros, resultados por unidades de reajustes y diferencias de cambio del estado de resultados por función. Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2011 y 2010 se detallan a continuación.

Resultado financiero	01-01-2011	01-01-2010
	31-12-2011	31-12-2010
	M\$	M\$
Ingresos financieros		
Intereses comerciales.	1.850.723	1.418.571
Ingresos por otros activos financieros.	1.774.564	389.904
Otros ingresos financieros.	145.157	773.588
Total Ingresos financieros	3.770.444	2.582.063
Costos financieros		
Gastos por préstamos bancarios.	(8.008.452)	(5.654.312)
Gastos por obligaciones con el público (bonos).	(16.763.493)	(18.267.204)
Gastos por obligaciones con el público (pagarés).	(367.661)	(197.771)
Gastos por arrendamientos financieros.	(187.048)	(1.510)
Otros gastos.	(999.807)	(191.176)
Total costos financieros	(26.326.461)	(24.311.973)
Unidad de reajuste		
Total resultados por unidades de reajuste	(12.551.946)	(8.540.135)
Diferencias de cambio		
Positivas.	11.073.171	9.930.130
Negativas.	(13.626.512)	(9.686.507)
Total diferencias de cambio	(2.553.341)	243.623
Total resultado financiero	(37.661.304)	(30.026.422)

26.- RESULTADO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS:

Durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2011 y 2010 se originó un cargo a resultados por impuesto a las ganancias que asciende a M\$ 11.950.112 y M\$ 7.459.482 respectivamente.

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

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01-01-2011 31-12-2011	01-01-2010 31-12-2010
	M\$	M\$
(Gasto) por impuestos corrientes.	(6.550.272)	(4.907.077)
Ajustes al impuesto corriente del período anterior.	82.294	24.590
Otros gastos por impuesto corriente.	789.751	1.273.816
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(5.678.227)	(3.608.671)
(Gasto) diferido ingreso por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias.	(6.271.885)	(4.626.684)
(Gasto) diferido ingreso por impuestos relativo a cambios de la tasa impositiva o nuevas tasas.	0	775.873
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos a las ganancias, neto	(6.271.885)	(3.850.811)
(Gasto) Ingreso por impuesto a las ganancias	(11.950.112)	(7.459.482)

Durante el período terminado al 31 de diciembre de 2011, 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.

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

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes extranjera y nacional	01-01-2011 31-12-2011	01-01-2010 31-12-2010
	M\$	M\$
Gasto por impuestos corrientes, neto, extranjero.	(242)	0
Gasto por impuestos corrientes, neto, nacional.	(5.677.985)	(3.608.671)
Total gasto por impuestos corrientes, neto	(5.678.227)	(3.608.671)
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, extranjero.	1.450.629	2.446.718
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, nacional.	(7.722.514)	(6.297.529)
Total gasto por impuestos diferidos, neto	(6.271.885)	(3.850.811)
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(11.950.112)	(7.459.482)

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	01-01-2011 31-12-2011	01-01-2010 31-12-2010
	M\$	M\$
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(15.067.609)	(13.554.774)
Efecto impositivo de tasas en otras jurisdicciones.	743.757	804.898
Efecto impositivo de ingresos no imponibles.	(3.007)	(2.793)
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente.	(139.482)	(38.003)
Efecto impositivo de la utilización de pérdidas fiscales no reconocidas anteriormente.	789.993	1.500.000
Efecto impositivo de una nueva evaluación de activos por impuestos diferidos no reconocidos.	0	(214.224)
Efecto impositivo de cambio en las tasas impositivas.	0	775.873
Efecto impositivo de otras tasas impositivas	0	875
Otro incremento (decremento) en cargo por impuestos legales.	1.726.236	3.268.666
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	3.117.497	6.095.292
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	(11.950.112)	(7.459.482)

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

Importes antes de impuestos	01-01-2011 31-12-2011			01-01-2010 31-12-2010		
	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Revalorizaciones de propiedades, plantas y equipos.	0	0	0	(12.504.431)	1.027.111	(11.477.320)
Activos financieros disponibles para la venta.	1.727.647	(174.228)	1.553.419	1.450.593	(246.601)	1.203.992
Cobertura de flujo de caja.	2.476.654	(428.325)	2.048.329	(693.802)	127.120	(566.682)
Ajustes por conversión.	5.271.328	0	5.271.328	(3.661.641)	0	(3.661.641)
Ajustes de asociadas.	(2.869.797)	0	(2.869.797)	(1.155.978)	0	(1.155.978)
Total		(602.553)			907.630	

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	01-01-2011 31-12-2011	01-01-2010 31-12-2010
	M\$	M\$
Ganancia (pérdida) atribuible a los tenedores de instrumentos de participación en el patrimonio neto de la controladora	33.317.667	50.689.491
Resultado disponible para accionistas comunes, básico	33.317.667	50.689.491
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas.	198,32	301,72
Cantidad de acciones	168.000.000	168.000.000

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.

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 terminados al 31 de diciembre de 2011 y 2010 es el siguiente:

ACTIVOS	Gas Natural		Gas licuado		Negocios internacionales		Otros negocios		Ajustes de consolidación		Totales	
	31-12-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-12-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-12-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-12-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-12-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-12-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Total activos corrientes	88.413.221	76.332.390	63.478.772	57.274.335	12.661.762	8.249.804	53.850.964	85.927.936	(46.976.755)	(44.155.752)	171.427.964	183.628.713
Total activos no corrientes	688.137.792	689.487.709	224.728.164	221.215.924	82.937.326	22.707.823	444.721.572	430.438.050	(388.240.677)	(359.372.405)	1.052.284.177	1.004.477.101
TOTAL ACTIVOS	776.551.013	765.820.099	288.206.936	278.490.259	95.599.088	30.957.627	498.572.536	516.365.986	(435.217.432)	(403.528.157)	1.223.712.141	1.188.105.814

PASIVOS	Gas Natural		Gas licuado		Negocios internacionales		Otros negocios		Ajustes de consolidación		Totales	
	31-12-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-12-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-12-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-12-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-12-2011 M\$	31-12-2010 M\$	31-12-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Total pasivos corrientes	50.622.319	51.249.103	52.530.141	51.020.728	32.972.120	23.761.608	30.552.614	56.510.097	(34.408.390)	(31.498.295)	132.268.804	151.043.241
Total pasivos no corrientes	305.064.638	278.538.561	79.623.548	74.487.893	23.018.998	1.999.188	129.609.093	144.553.204	(16.099.796)	(16.946.991)	521.216.481	482.631.855
TOTAL PASIVOS	355.686.957	329.787.664	132.153.689	125.508.621	55.991.118	25.760.796	160.161.707	201.063.301	(50.508.186)	(48.445.286)	653.485.285	633.675.096

28.3.- Cuadros patrimoniales

PATRIMONIO NETO												
Capital emitido.	212.083.520	212.083.520	37.671.762	37.671.762	54.315.753	4.103.322	143.477.349	143.477.349	(311.414.966)	(261.202.535)	136.133.418	136.133.418
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	105.277.529	102.618.102	24.205.184	21.905.782	(6.143.474)	(1.779.208)	86.801.246	72.914.679	(112.054.849)	(116.215.664)	98.085.636	79.443.691
Primas de emisión.	21.263.936	21.263.936	0	0	0	0	(4.342.619)	(4.342.619)	(14.865.882)	(14.865.882)	2.055.435	2.055.435
Otras reservas.	82.238.893	100.066.726	94.176.301	93.404.094	(10.432.406)	2.872.717	112.474.853	103.253.276	(136.224.145)	(158.723.548)	142.233.496	140.873.265
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.	420.863.878	436.032.284	156.053.247	152.981.638	37.739.873	5.196.831	338.410.829	315.302.685	(574.559.842)	(551.007.629)	378.507.985	358.505.809
Participaciones no controladoras.	178	151	0	0	1.868.097	0	0	0	189.850.596	195.924.758	191.718.871	195.924.909
Total patrimonio	420.864.056	436.032.435	156.053.247	152.981.638	39.607.970	5.196.831	338.410.829	315.302.685	(384.709.246)	(355.082.871)	570.226.856	554.430.718
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	776.551.013	765.820.099	288.206.936	278.490.259	95.599.088	30.957.627	498.572.536	516.365.986	(435.217.432)	(403.528.157)	1.223.712.141	1.188.105.814

28.4.- Cuadros de resultados

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Gas Natural		Gas Licuado		Negocios internacionales		Otros negocios		Ajustes de consolidación		Total	
	01-01-2011 31-12-2011	01-01-2010 31-12-2010	01-01-2011 31-12-2011	01-01-2010 31-12-2010	01-01-2011 31-12-2011	01-01-2010 31-12-2010	01-01-2011 31-12-2011	01-01-2010 31-12-2010	01-01-2011 31-12-2011	01-01-2010 31-12-2010	01-01-2011 31-12-2011	01-01-2010 31-12-2010
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	482.934.179	340.045.144	487.009.653	396.735.419	60.225.893	19.894.929	35.309	43.544	(99.259.639)	(84.739.582)	930.945.395	671.979.454
Costo de ventas	(373.396.162)	(253.542.066)	(427.039.189)	(336.324.405)	(52.032.485)	(22.325.760)	(777.747)	(731.374)	101.167.756	86.203.817	(752.077.827)	(526.719.788)
Ganancia bruta	109.538.017	86.503.078	59.970.464	60.411.014	8.193.408	(2.430.831)	(742.438)	(687.830)	1.908.117	1.464.235	178.867.568	145.259.666
Otros ingresos, por función.	1.053.813	612.333	407.049	530.905	0	538.772	2.813.907	2.697.635	(3.253.583)	(3.261.058)	1.021.186	1.118.587
Costos de distribución.	(42.369)	(26.842)	(12.947.338)	(12.037.699)	(4.405.114)	0	0	0	0	0	(17.394.821)	(12.064.541)
Gasto de administración.	(29.960.480)	(25.942.682)	(11.637.298)	(11.201.588)	(3.131.457)	(2.011.625)	(4.563.917)	(3.348.437)	1.345.466	1.828.266	(47.947.686)	(40.676.066)
Otros gastos, por función.	(3.590.970)	(2.173.309)	(2.882.830)	(2.687.158)	(158.418)	0	(74.960)	(104.621)	0	0	(6.707.178)	(4.965.088)
Otras ganancias (pérdidas).	3.520.210	553.311	722.401	(624.979)	(3.776.339)	(409.148)	341.636	24.413.132	(340.129)	(346.912)	467.779	23.585.404
Ingresos financieros.	2.606.554	1.606.537	478.288	456.490	45.827	391.651	639.775	127.385	0	0	3.770.444	2.582.063
Costos financieros.	(12.661.442)	(13.348.146)	(3.026.042)	(2.109.487)	(2.279.545)	(390.286)	(8.697.359)	(8.810.965)	337.927	346.911	(26.326.461)	(24.311.973)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	4.848.258	(2.082.701)	45.992	41.862	964.746	(121.995)	46.079.849	36.133.657	(47.246.346)	(36.468.377)	4.692.499	(2.497.554)
Diferencias de cambio.	(2.897.845)	1.791.323	(232.849)	(56.904)	298.278	0	279.075	(1.490.796)	0	0	(2.553.341)	243.623
Resultados por unidades de reajuste.	(6.676.016)	(4.355.248)	(914.312)	(836.465)	0	0	(4.961.618)	(3.348.422)	0	0	(12.551.946)	(8.540.135)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	65.737.730	43.137.654	29.983.525	31.885.991	(4.248.614)	(4.433.462)	31.113.950	45.580.738	(47.248.548)	(36.436.935)	75.338.043	79.733.986
Gasto por impuestos a las ganancias.	(8.708.773)	(5.991.090)	(5.904.101)	(5.791.735)	1.450.387	2.446.718	1.212.375	1.876.625	0	0	(11.950.112)	(7.459.482)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.	57.028.957	37.146.564	24.079.424	26.094.256	(2.798.227)	(1.986.744)	32.326.325	47.457.363	(47.248.548)	(36.436.935)	63.387.931	72.274.504
Ganancia (pérdida)	57.028.957	37.146.564	24.079.424	26.094.256	(2.798.227)	(1.986.744)	32.326.325	47.457.363	(47.248.548)	(36.436.935)	63.387.931	72.274.504
Depreciación	21.827.480	21.494.804	11.529.249	11.150.932	1.971.177	1.265.806	1.199.335	743.086	0	(31.443)	36.527.241	34.623.185
Amortización	1.070.320	665.476	318.843	249.494	6.839	8.715	5.450	3.915	0	0	1.401.452	927.600
EBITDA	99.895.811	81.132.858	44.758.139	46.415.900	2.476.435	(2.629.163)	(1.362.623)	(696.252)	0	0	145.767.762	124.223.343

28.5.- Deterioro en Propiedades, Plantas y Equipos

En el ejercicio 2011, en el segmento de gas licuado la subsidiaria Inversiones GLP S.A. E.S.P. ha contabilizado un deterioro de una parte menor de sus cilindros, equivalente a M\$ 1.387.470, de acuerdo a lo señalado en nota 15.7.

Al 31 de diciembre de 2010, en el segmento gas natural, la subsidiaria Gas Sur S.A. registro un deterioro en los activos no corrientes, rubro propiedades, plantas y equipos, por un monto ascendente a M\$ 1.040.646., de los cuales M\$ 811.704 afectan al resultados del ejercicio 2010, rubro costo de ventas y M\$ 228.942 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.

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 2011							
Activos corrientes	US \$	32.287.437	31.988.519	298.918	0	0	0
Activos corrientes	AR \$	1.941.686	24.641	1.917.045	0	0	0
Activos corrientes	Cop \$	12.052.853	11.900.368	152.485	0	0	0
Activos no corrientes	US \$	56.752.007	0	0	4.420.861	0	52.331.146
Activos no corrientes	AR \$	7.856.247	0	0	0	0	7.856.247
Activos no corrientes	Cop \$	69.464.365	0	0	2.286	1.724.726	67.737.353
Total activos		180.354.595	43.913.528	2.368.448	4.423.147	1.724.726	127.924.746
Pasivos corrientes	US \$	15.875.451	14.013.478	1.861.973	0	0	0
Pasivos corrientes	Cop \$	21.661.985	17.089.080	4.572.905	0	0	0
Pasivos corrientes	Otra	6.680	6.680	0	0	0	0
Pasivos no corrientes	US \$	45.480.409	0	0	3.461.332	1.259.102	40.759.975
Pasivos no corrientes	Cop \$	23.018.998	0	0	12.713.025	2.545.463	7.760.510
Total pasivos		106.043.523	31.109.238	6.434.878	16.174.357	3.804.565	48.520.485

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	8.017.171	0	0	0	0
Activos no corrientes	US \$	60.027.793	0	0	5.218.857	0	54.808.936
Activos no corrientes	AR \$	3.861.186	0	0	0	0	3.861.186
Activos no corrientes	Cop \$	20.323.554	0	0	12.875	0	20.310.679
Total activos		117.864.825	30.085.254	3.567.038	5.231.732	0	78.980.801
Pasivos corrientes	US \$	39.478.875	13.193.143	26.285.732	0	0	0
Pasivos corrientes	Cop \$	3.928.118	1.173.004	2.755.114	0	0	0
Pasivos no corrientes	US \$	33.854.416	0	0	32.004.341	1.560.034	290.041
Pasivos no corrientes	Cop \$	3.286	0	0	3.286	0	0
Total pasivos		77.264.695	14.366.147	29.040.846	32.007.627	1.560.034	290.041

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 2011							
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 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\$
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US \$	3.729.092	3.729.092	0	0	0	0
Efectivo y equivalentes al efectivo.	AR \$	24.641	24.641	0	0	0	0
Efectivo y equivalentes al efectivo.	Cop \$	1.083.392	1.083.392	0	0	0	0
Otros activos financieros.	US \$	762.297	747.902	14.395	0	0	0
Otros activos no financieros.	US \$	93.944	93.944	0	0	0	0
Otros activos no financieros.	Cop \$	69.917	69.917	0	0	0	0
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	US \$	1.173.352	1.173.352	0	0	0	0
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	Cop \$	5.961.840	5.961.840	0	0	0	0
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US \$	11.563.747	11.279.224	284.523	0	0	0
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	AR \$	1.917.045	0	1.917.045	0	0	0
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	Cop \$	3.319.576	3.319.576	0	0	0	0
Inventarios.	US \$	14.965.005	14.965.005	0	0	0	0
Inventarios.	Cop \$	1.465.643	1.465.643	0	0	0	0
Activos por impuestos.	Cop \$	152.485	0	152.485	0	0	0
Total activos corrientes		46.281.976	43.913.528	2.368.448	0	0	0

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 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\$
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	405.641	0	0	0	0
Total activos corrientes		33.652.292	30.085.254	3.567.038	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 2011							
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 \$	7.285.931	0	0	0	0	7.285.931
Otros activos financieros.	Cop \$	7.542	0	0	0	0	7.542
Otros activos no financieros.	Cop \$	2.286	0	0	2.286	0	0
Derechos por cobrar.	US \$	1.337.660	0	0	0	0	1.337.660
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US \$	5.373.046	0	0	4.402.626	0	970.420
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	US \$	7.710.692	0	0	0	0	7.710.692
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	AR \$	7.856.247	0	0	0	0	7.856.247
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	Cop \$	137.350	0	0	0	0	137.350
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	US \$	18.235	0	0	18.235	0	0
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	Cop \$	24.831	0	0	0	24.831	0
Plusvalía.	Cop \$	8.750.457	0	0	0	0	8.750.457
Propiedades, planta y equipo.	US \$	35.026.443	0	0	0	0	35.026.443
Propiedades, planta y equipo.	Cop \$	58.842.004	0	0	0	0	58.842.004
Activos por impuestos diferidos.	Cop \$	1.699.895	0	0	0	1.699.895	0
Total activos no corrientes		134.072.619	0	0	4.423.147	1.724.726	127.924.746
TOTAL ACTIVOS		180.354.595	43.913.528	2.368.448	4.423.147	1.724.726	127.924.746

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	0	0	2.585.981
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	0	0	1.025.331
Total activos no corrientes		84.212.533	0	0	5.231.732	0	78.980.801
TOTAL ACTIVOS		117.864.825	30.085.254	3.567.038	5.231.732	0	78.980.801

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 2011							
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 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\$
Pasivos financieros.	US \$	7.265.947	5.403.974	1.861.973	0	0	0
Pasivos financieros.	Cop \$	15.392.635	10.819.730	4.572.905	0	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US \$	1.738.933	1.738.933	0	0	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	Cop \$	6.147.004	6.147.004	0	0	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	Otra	6.680	6.680	0	0	0	0
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	US \$	6.870.571	6.870.571	0	0	0	0
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	Cop \$	122.346	122.346	0	0	0	0
Total pasivos corrientes		37.544.116	31.109.238	6.434.878	0	0	0

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 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\$
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 \$	9.716.173	9.716.173	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 \$	5.608.957	318.020	5.290.937	0	0	0
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	Cop \$	274.512	274.512	0	0	0	0
Total pasivos corrientes		43.406.993	14.366.147	29.040.846	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 2011							
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 \$	4.720.434	0	0	3.461.332	1.259.102	0
Pasivos financieros.	Cop \$	16.116.999	0	0	12.713.025	2.545.463	858.511
Otras provisiones	US \$	40.424.397	0	0	0	0	40.424.397
Provisiones por beneficios a los empleados.	US \$	335.578	0	0	0	0	335.578
Otros pasivos no financieros.	Cop \$	6.901.999	0	0	0	0	6.901.999
Total pasivos no corrientes		68.499.407	0	0	16.174.357	3.804.565	48.520.485
TOTAL PASIVOS		106.043.523	31.109.238	6.434.878	16.174.357	3.804.565	48.520.485

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 \$	4.680.102	0	0	3.120.068	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		33.857.702	0	0	32.007.627	1.560.034	290.041
TOTAL PASIVOS		77.264.695	14.366.147	29.040.846	32.007.627	1.560.034	290.041

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
Materia : Cobro de prestaciones
Cuantía : M\$ 176.660
Estado : Pendiente audiencia de juicio oral.

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 : Pendiente recurso de apelación – Vigente decreto autos en relación.

Juicio : “Fisco de Chile con Metrogas S.A.”
Tribunal : Séptimo Juzgado Civil de Santiago
Rol N° : C-34.594-2009
Materia : Juicio ordinario cobro de pesos – traslado de instalaciones de gas
Cuantía : M\$ 701.202
Estado : Citadas las partes a oír sentencia.

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 : M\$ 399.628
Estado : Notificado auto de prueba. Pendiente reposición.

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 : Pendiente de casación de forma y fondo (Corte Suprema)
Vigente decreto de autos en relación.

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 : Sentencia definitiva primera instancia rechaza demanda.

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 : Pendiente notificación sentencia definitiva primera instancia.

Juicio : **“Ducaud Chacón, Leandro y otra con Metrogas S.A.”**
Tribunal : Décimo Noveno Juzgado Civil de Santiago
Rol N° : C-11.754-2011
Materia : Juicio ordinario - indemnización de perjuicios
Cuantía : M\$ 550.000
Estado : Contestada la demanda. Pendiente el trámite de réplica.

30.2.2 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 : Proceso en etapa de prueba.

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 : Proceso en etapa de prueba.

30.3 GASCO GLP S.A.

30.3.1 JUICIOS CIVILES

Juicio : **“Inmobiliaria e Inversiones Colchagua con Gasco GLP S.A.”**
Tribunal : Arbitral Jorge Ormeño Fuenzalida
Materia : Indemnización de perjuicios
Cuantía : M\$ 94.154
Estado : Sentencia de primera instancia favorable a Gasco GLP. En apelación.

Juicio : **“Hernández con Gasco GLP S.A.”**
Tribunal : 18° Civil Santiago
Materia : Juicio Ejecutivo obligatorio de dar
Cuantía : M\$ 26.000
Estado : Sentencia de primera instancia favorable a Gasco GLP. En apelación.

Juicio : “López con Gasco GLP S.A.”
Tribunal : 6° Civil Santiago
Materia : Resolución de Contrato e indemnización de perjuicios
Cuantía : M\$ 100.000
Estado : Gasco GLP ha solicitado abandono del procedimiento.

Juicio : “Verónica Altmann Brugmann Gasco GLP S.A.”
Tribunal : 9° Civil de Santiago
Materia : Indemnización de perjuicios
Cuantía : M\$ 64.000.-
Estado : Prueba rendida.

30.4 INVERSIONES GLP S.A.S. E.S.P.

30.4.1 JUICIOS CIVILES

Juicio : “Carlos Cañon Cujer y otros con Unigas Colombia S.A. E.S.P.”
Tribunal : 1° Juzgado Civil del circuito de Ibagué (T)
Materia : Proceso por Responsabilidad Civil Extracontractual
Cuantía : M\$156.600
Estado : Período probatorio.

Juicio : “Gas El Cóndor S.A. con Ultragas S.A. E.S.P. y Otros”
Tribunal : 24° Civil del Circuito de Bogotá
Materia : Proceso de Acción de nulidad de contrato de compraventa
Cuantía : M\$ 453.705
Estado : En apelación.

30.5 SANCIONES ADMINISTRATIVAS

Durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2011 y 2010, la Sociedad, el Directorio y sus administradores no han sido objeto de sanciones administrativas por parte de organismos fiscalizadores.

30.6 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 (Deuda total / Patrimonio)	$\leq 1,53 \times$
Mora en el pago de obligaciones en dinero a terceros	$> 1,2\%$ Activos Totales del Emisor
Aceleración en el pago de un crédito por cualquier otro acreedor del Emisor	$\geq 1,2\%$ Activos Totales del Emisor
Activos Libres de Prenda / Pasivos Exigibles no Garantizados	$\geq 1,2 \times$
Activos Libres de Prenda / Pasivos Exigibles	$\geq 0,5 \times$

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 2011 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.- 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 2011, la deuda vigente asciende a UF 625.000. La porción del crédito vigente asumida con el Banco de Crédito e Inversiones por UF 250.000 cuenta con el aval de Gasco S.A.. Por su parte, la porción del crédito asumida con Banco Estado por UF 375.000, cuenta con una comfort letter de propiedad y pago.

31.1.3 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.

Con fecha 1 de diciembre de 2011 Gasco se constituyó en fiador y codeudor solidario de Gas Sur para garantizar a SCOTIABANK CHILE, el cumplimiento de obligaciones por la suma de M\$ 8.526.501

Con fecha 29 de diciembre de 2011 Gasco se constituyó en fiador y codeudor solidario de Gas Sur para garantizar a BBVA CHILE, el cumplimiento de obligaciones por la suma de M\$ 6.500.000.

31.1.6 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 de la prolongación del contrato de crédito, ascendente a la fecha a la suma de US\$ 10.000.000. Dicha prolongación fue suscrita con fecha 31 de julio de 2011.

Metrogas S.A.

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

Al 31 de diciembre de 2011, Metrogas S.A. mantiene vigentes 6 cartas de crédito "Stand By" a beneficio de BG LNG TRADING 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	2.491.500,00	01.12.2010	30.01.2012
Corpbanca	29.244.825,97	11.11.2011	30.01.2012
Banco Estado	2.537.250,00	01.12.2011	30.01.2013
Banco Estado	23.995.332,75	02.12.2011	31.12.2012
BBVA	32.387.972,68	16.12.2011	01.03.2012
BBVA	13.193.391,40	23.12.2011	01.03.2012

31.1.8.- Acciones GNL Quintero S.A. con Banco Santander.

Metrogas S.A. ha entregado en garantía sus acciones de GNL Quintero S.A. (20% de la propiedad), las cuales se encuentran preñadas con Banco Santander (Agente de garantía), para el crédito sindicado solicitado para el financiamiento de la construcción de la planta de regasificación.

32.- DISTRIBUCION DE PERSONAL

Para los ejercicios terminados al 31 de Diciembre de 2011 y 2010, la distribución de personal de la Sociedad es la siguiente:

Subsidiaria	31-12-2011				Promedio del periodo
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	

Gasco S.A.	16	35	121	172	168
Gasco GLP S.A.	24	308	575	907	913
Gasmar S.A.	4	34	1	39	40
Metrogas S.A.	27	263	515	805	733
Gas Sur S.A.	4	43	50	97	98
Transporte e Inversiones Magallanes S.A.	2	12	115	129	123
Inversiones GLP S.A.S. E.S.P	14	79	66	159	163
Autogasco S.A.	3	37	53	93	81

Total	94	811	1.496	2.401	2.319
--------------	-----------	------------	--------------	--------------	--------------

Subsidiaria	31-12-2010				Promedio del periodo
	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
Transporte e Inversiones Magallanes S.A.	2	6	154	162	167
Inversiones GLP S.A.S. E.S.P	7	65	0	72	72
Autogasco S.A.	2	9	22	33	33

Total	79	739	1.398	2.216	2.209
--------------	-----------	------------	--------------	--------------	--------------

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.

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

Otro de los proyectos relacionados con el medio ambiente es el cálculo y verificación de la Huella de Carbono, que tiene como principal sentido reducir las emisiones de carbono en el consumo de gas natural, y la neutralización de los Gases de Efecto Invernadero (GEI) de la flota vehicular de Metrogas.

El siguiente es el detalle de los desembolsos efectuados por la subsidiaria Metrogas relacionados con normas de medioambiente:

Identificación de la compañía que efectúa el desembolso	Nombre del proyecto	Concepto por el que se efectuó o efectuará el desembolso	Desembolso activo / gasto	Descripción del activo o ítem de gasto	Monto del desembolso M\$
Metrogas	Biogás	Planta de tratamiento de biogás	Activo	Estudios previos	80.736
Metrogas	Biogás	Planta de tratamiento de biogás	Activo	Red de conexión	1.143.656
Metrogas	Biogás	Planta de tratamiento de biogás	Activo	Planta de tratamiento	625.360
Metrogas	Tarifa verde	Alternativa tarifaria para neutralizar emisiones de CO2	Gasto	Neutralización de las emisiones de carbono en la flota vehicular y otros	4.936
Metrogas	Huella de carbono	Huella de carbono corporativa	Gasto	Cálculo y verificación de la huella de carbono corporativa	11.164
TOTAL					1.865.852

34.- HECHOS POSTERIORES

Los estados financieros consolidados de la Sociedad correspondiente al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2011 fueron aprobados por el Directorio en sesión ordinaria N° 2 de fecha 28 de febrero de 2012.

Entre el 31 de Diciembre de 2011, 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.