



GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS

ESTADOS FINANCIEROS

CONSOLIDADOS

(Expresados en miles de pesos chilenos)

Correspondientes a los ejercicios terminados al

31 de diciembre de 2012 y 2011

Informe del Auditor Independiente

Señores
Accionistas y Directores
Gasco S.A.

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros consolidados adjuntos de Gasco S.A. y subsidiarias, que comprenden el estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2012 y los correspondientes estados consolidados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha y las correspondientes notas a los estados financieros consolidados.

Responsabilidad de la Administración por los estados financieros consolidados

La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros consolidados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera. Esta responsabilidad incluye el diseño, implementación y mantención de un control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de estados financieros consolidados que estén exentos de representaciones incorrectas significativas, ya sea debido a fraude o error.

Responsabilidad del auditor

Nuestra responsabilidad consiste en expresar una opinión sobre estos estados financieros consolidados a base de nuestra auditoría. Efectuamos nuestra auditoría de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile. Tales normas requieren que planifiquemos y realicemos nuestro trabajo con el objeto de lograr un razonable grado de seguridad que los estados financieros consolidados están exentos de representaciones incorrectas significativas.

Una auditoría comprende efectuar procedimientos para obtener evidencia de auditoría sobre los montos y revelaciones en los estados financieros consolidados. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluyendo la evaluación de los riesgos de representaciones incorrectas significativas de los estados financieros consolidados, ya sea debido a fraude o error. Al efectuar estas evaluaciones de los riesgos, el auditor considera el control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados de la entidad con el objeto de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias, pero sin el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la entidad. En consecuencia, no expresamos tal tipo de opinión. Una auditoría incluye, también, evaluar lo apropiadas que son las políticas de contabilidad utilizadas y la razonabilidad de las estimaciones contables significativas efectuadas por la Administración, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros consolidados.

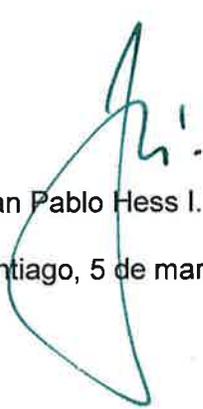
Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proporcionarnos una base para nuestra opinión de auditoría.

Opinión

En nuestra opinión, los mencionados estados financieros consolidados presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Gasco S.A. y subsidiarias al 31 de diciembre de 2012 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera.

Otros asuntos, informe de otros auditores sobre los estados financieros al 31 de diciembre de 2011

Los estados financieros de Gasco S.A. y subsidiarias por el año terminado el 31 de diciembre de 2011 fueron auditados por otros auditores, quienes expresaron una opinión sin salvedades sobre los mismos en su informe de fecha 28 de febrero de 2012.



Juan Pablo Hess I.

Santiago, 5 de marzo de 2013

ERNST & YOUNG LTDA.

INDICE

INFORME DE LOS AUDITORES EXTERNOS

ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO	10
ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS POR FUNCION	12
ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS INTEGRAL	13
ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO	14
ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO	16
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS	17
1.- INFORMACION GENERAL	17
2.- DESCRIPCIÓN DE LOS SECTORES DONDE PARTICIPA GASCO S.A.	17
2.1.- Sector Gas licuado.	17
2.2.- Sector Gas natural.	18
3.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.	20
3.1.- Bases de preparación de los estados financieros consolidados.	20
3.2.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por la Sociedad.	21
3.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2012, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.	21
3.4.- Bases de consolidación.	24
3.5.- Entidades subsidiarias.	26
3.6.- Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste.	27
3.7.- Información financiera por segmentos operativos.	29
3.8.- Propiedades, planta y equipos.	29
3.9.- Activos intangibles.	31
3.10.- Costos por intereses.	32
3.11.- Pérdidas por deterioro del valor de los activos no financieros.	33
3.12.- Activos no corrientes mantenidos para la venta y grupos en disposición.	33
3.13.- Activos financieros.	33
3.14.- Instrumentos financieros derivados y actividad de cobertura.	35

3.15.- Inventarios.	37
3.16.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	37
3.17.- Efectivo y equivalentes al efectivo.	38
3.18.- Capital social.	38
3.19.- Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	38
3.20.- Préstamos y otros pasivos financieros.	38
3.21.- Impuesto a las ganancias e Impuestos diferidos.	38
3.22.- Beneficios a los empleados.	39
3.23.- Provisiones.	40
3.24.- Subvenciones estatales.	40
3.25.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.	41
3.26.- Reconocimiento de ingresos.	41
3.27.- Arrendamientos.	42
3.28.- Contratos de construcción.	43
3.29.- Distribución de dividendos.	43
4.- ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACIÓN.	44
4.1.- Estimación del deterioro de la plusvalía comprada.	44
4.2.- Valor razonable de derivados y de otros instrumentos financieros.	44
4.3.- Beneficios por Indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad.	44
4.4.- Tasaciones de propiedades, planta y equipos.	45
4.5.- Activos financieros disponibles para la venta.	45
5.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.	46
5.1.- Riesgo Financiero.	46
6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.	51
7.- OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.	52
7.1.- Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados.	52
7.2.- Activos y pasivos de cobertura.	52
7.3.- Activos financieros disponibles para la venta.	55
7.4.- Jerarquías del valor razonable.	55
8.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.	59
8.1.- Composición del rubro.	59

8.2.-	Estratificación de la cartera.	61
8.3.-	Resumen de estratificación de la cartera.	62
8.4.-	Cartera protestada y en cobranza judicial.	63
8.5.-	Provisiones y castigos.	63
8.6.-	Número y monto de operaciones.	64
9.-	CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.	65
9.1.-	Saldos y transacciones con entidades relacionadas.	66
9.2.-	Directorio y Gerencia de la Sociedad.	73
10.-	INVENTARIOS.	75
11.-	ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.	76
12.-	OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.	77
13.-	INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION.	78
13.1.-	Composición del rubro.	78
13.2.-	Inversiones en asociadas.	79
13.3.-	Sociedades con control conjunto.	82
13.4.-	Inversiones en subsidiarias.	86
14.-	ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALIA.	90
14.1.-	Composición y movimiento de los activos intangibles.	90
14.2.-	Activos intangibles con vida útil indefinida.	92
15.-	PLUSVALIA.	93
15.1.-	Prueba de deterioro de la plusvalía comprada y otros activos intangibles de vida útil indefinida.	93
15.2.-	Combinaciones de negocios.	94
16.-	PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPOS.	95
16.1.-	Vidas útiles.	95
16.2.-	Detalle de los rubros.	95
16.3.-	Reconciliación de cambios en Propiedades, planta y equipos.	97
16.4.-	Políticas de Inversión en Propiedades, planta y equipos.	99
16.5.-	Información adicional sobre propiedades, planta y equipo.	99
16.6.-	Activos sujetos a Arrendamiento Financiero.	101
16.7.-	Deterioro en Propiedades, Planta y Equipos.	101

16.8.- Otra información adicional sobre Propiedades, plantas y equipos.	101
17.- IMPUESTOS DIFERIDOS.	102
17.1.- Activos por impuestos diferidos.	102
17.2.- Pasivos por impuestos diferidos.	102
17.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.	103
17.4.- Compensación de partidas.	104
18.- OTROS PASIVOS FINANCIEROS.	105
18.1.- Clases de otros pasivos financieros.	105
18.2.- Préstamos bancarios – desglose de monedas y vencimientos.	106
18.3.- Obligaciones con el público, Bonos y Efectos de Comercio.	112
18.4.- Obligaciones por arrendamiento financiero.	115
18.5.- Otros.	118
19.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.	119
19.1.- Pasivos acumulados (o devengados).	119
20.- OTRAS PROVISIONES.	120
20.1.- Provisiones – Saldos	120
20.2.- Movimiento de las provisiones.	123
21.- OBLIGACIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.	124
21.1.- Detalle del rubro.	124
21.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares.	124
21.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares.	124
21.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.	125
21.5.- Hipótesis actuariales.	125
22.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.	126
23.- PATRIMONIO NETO.	127
23.1.- Capital suscrito y pagado.	127
23.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.	127
23.3.- Dividendos.	127
23.4.- Reservas.	129
23.5.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.	130

23.6.- Participaciones no controladoras.	132
23.7.- Transacciones con minoritarios.	132
24.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.	133
24.1.- Ingresos ordinarios.	133
24.2.- Otros ingresos, por función.	133
25.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.	134
25.1.- Gastos por naturaleza.	134
25.2.- Gastos del personal.	135
25.3.- Depreciación y Amortización.	135
25.4.- Otras ganancias (pérdidas).	136
26.- RESULTADOS FINANCIEROS.	137
26.1.- Detalle de resultados financieros.	137
26.2.- Composición Diferencias de cambio.	138
26.3.- Composición Unidades de reajuste.	138
27.- GASTO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS.	139
27.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	139
27.2.- Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	139
27.3.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.	140
27.4.- Efectos en los resultados integrales por impuestos a las ganancias.	140
27.5.- Efecto cambio de tasa impuesto de primera categoría en Chile, Ley N° 20.630.	141
27.6.- Efecto cambio de tasa impuesto de primera categoría en Colombia, Ley N° 1.607.	141
28.- GANANCIAS POR ACCION.	141
29.- INFORMACION POR SEGMENTO.	142
29.1.- Criterios de segmentación.	142
29.2.- Cuadros Patrimoniales.	143
29.3.- Cuadros de Resultados por segmentos.	144
29.4.- Flujos de efectivo por segmento por método directo.	145

30.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.	146
30.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.	146
30.2.- Saldos en moneda extranjera, activos corrientes.	148
30.3.- Saldos en moneda extranjera, activos no corrientes.	150
30.4.- Saldos en moneda extranjera, pasivos corrientes	152
30.5.- Saldos en moneda extranjera, pasivos no corrientes.	153
31.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.	154
31.1.- GASCO S.A.	154
31.2.- METROGAS S.A.	154
31.3.- GASCO GLP S.A.	156
31.4.- GAS SUR S.A.	156
31.5.- INVERSIONES GLP S.A.S. E.S.P.	156
31.6.- SANCIONES ADMINISTRATIVAS.	157
31.7.- RESTRICCIONES.	157
32.- GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.	158
32.1.- Garantías comprometidas con terceros.	158
33.- DISTRIBUCION DE PERSONAL.	160
34.- MEDIO AMBIENTE.	161
35.- HECHOS POSTERIORES.	162

GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 31 de diciembre de 2012 y 2011
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ACTIVOS	Nota	31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	6	58.695.183	34.943.615
Otros activos financieros.	7	157.796	762.297
Otros activos no financieros.	12	2.433.937	831.814
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	8	85.360.086	77.147.027
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	9	6.899.697	19.182.712
Inventarios.	10	58.016.677	33.299.168
Activos por impuestos.	11	3.507.916	3.344.158
Total activos corrientes		215.071.292	169.510.791
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos financieros.	7	8.275.219	7.371.553
Otros activos no financieros.	12	235.338	285.956
Cuentas por cobrar.	8	4.625.475	4.862.425
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	9	6.007.240	5.373.046
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	13	14.249.698	15.704.289
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	14	2.658.765	3.315.658
Plusvalía.	15	18.920.005	17.010.426
Propiedades, planta y equipo.	16	1.185.216.279	995.510.339
Activos por impuestos diferidos.	17	1.782.806	2.754.276
Total activos no corrientes		1.241.970.825	1.052.187.968
TOTAL ACTIVOS		1.457.042.117	1.221.698.759

GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 31 de diciembre de 2012 y 2011
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	18	77.693.984	80.779.468
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	19	84.249.984	56.015.298
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	9	1.865.930	5.543.620
Otras provisiones.	20	168.538	43.508
Pasivos por impuestos.	11	4.356.103	204.665
Provisiones por beneficios a los empleados.	21	753.282	701.679
Otros pasivos no financieros.	22	2.056.002	1.887.158
Total pasivos corrientes		171.143.823	145.175.396
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	18	341.783.533	350.247.561
Cuentas por pagar.	19	4.260.729	1.617.502
Otras provisiones.	20	5.121.419	40.424.397
Pasivo por impuestos diferidos.	17	177.390.553	105.690.092
Provisiones por beneficios a los empleados.	21	8.239.861	7.030.451
Otros pasivos no financieros.	22	1.470.616	1.286.504
Total pasivos no corrientes		538.266.711	506.296.507
TOTAL PASIVOS		709.410.534	651.471.903
PATRIMONIO			
Capital emitido.	23	136.133.418	136.133.418
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	23	137.777.812	98.085.636
Primas de emisión.	23	2.055.435	2.055.435
Otras reservas.	23	215.462.039	142.233.496
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.		491.428.704	378.507.985
Participaciones no controladoras.	23.6	256.202.879	191.718.871
Total patrimonio		747.631.583	570.226.856
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		1.457.042.117	1.221.698.759

GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS POR FUNCION
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2012 y 2011
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	del	01-01-2012	01-01-2011
	al	31-12-2012	31-12-2011
	Nota	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	24	1.033.893.436	930.945.395
Costo de ventas	25	(794.209.732)	(752.077.827)
Ganancia bruta		239.683.704	178.867.568
Otros ingresos, por función.	24	540.955	1.021.186
Costos de distribución.	25	(17.919.194)	(17.394.821)
Gasto de administración.	25	(53.444.603)	(47.923.025)
Otros gastos, por función.	25	(6.437.483)	(6.707.178)
Otras ganancias (pérdidas).	25.4	9.077.017	467.779
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.		171.500.396	108.331.509
Ingresos financieros.	26	3.606.033	3.770.444
Costos financieros.	26	(27.950.197)	(26.351.122)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.		8.548.795	4.692.499
Diferencias de cambio.	26	(464.048)	(2.553.341)
Resultados por unidades de reajuste.	26	(7.516.121)	(12.551.946)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto		147.724.858	75.338.043
Gasto por impuestos a las ganancias.	27	(42.280.168)	(11.950.112)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.		105.444.690	63.387.931
Ganancia (pérdida) atribuible a			
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.		55.500.061	33.317.667
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras		49.944.629	30.070.264
Ganancia (pérdida)		105.444.690	63.387.931
Ganancias por acción			
Ganancia por acción básica y diluida (\$ por acción)			
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas.	28	330,36	198,32
Ganancia (pérdida) por acción básica.		330,36	198,32
Cantidad de acciones		168.000.000	168.000.000

GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS INTEGRAL
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2012 y 2011
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	del	01-01-2012	01-01-2011
	al	31-12-2012	31-12-2011
	Nota	M\$	M\$
Ganancia (pérdida)		105.444.690	63.387.931
Componentes de otro resultado integral, antes de impuestos			
Diferencias de cambio por conversión			
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos.	23	(4.499.961)	6.915.347
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencia de cambio por conversión		(4.499.961)	6.915.347
Activos financieros disponibles para la venta			
Ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta, antes de impuestos.	23	2.567.467	1.024.872
Otro resultado integral, antes de impuestos, activos financieros disponibles para la venta		2.567.467	1.024.872
Coberturas del flujo de efectivo			
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos.	23	137.763	(71.457)
Ajustes de reclasificación en coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos.	23	71.457	2.548.111
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo		209.220	2.476.654
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) por revaluación.	23	174.007.464	0
Participación en el otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación.		(1.083.853)	(4.051.971)
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		171.200.337	6.364.902
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.	23	(95.027)	(174.228)
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral.	23	(41.467)	(428.325)
Impuesto a las ganancias relacionado con cambios en el superávit de revaluación de otro resultado integral.		(41.738.897)	0
Impuesto a las ganancias relacionados con componentes de otro resultado integral		(41.875.391)	(602.553)
Otro resultado integral		129.324.946	5.762.349
Total resultado integral		234.769.636	69.150.280
Resultado integral atribuible a			
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.		134.760.719	40.243.329
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas.		100.008.917	28.906.951
Total resultado integral		234.769.636	69.150.280

GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2012 y 2011
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Primas de emisión	Reservas						Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio		
			Superávit de revaluación	Reservas por diferencias de cambio en conversiones	Reservas de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias y pérdidas en nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta	Otras reservas varias	Total reservas		Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2012	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
Cambios en patrimonio												
Resultado integral												
Ganancia (pérdida)		0							55.500.061	55.500.061	49.944.629	105.444.690
Otro resultado integral		0	82.072.881	(3.427.243)	85.679	1.281.659	(752.318)	79.260.658		79.260.658	50.064.288	129.324.946
Total resultado integral	0	0	82.072.881	(3.427.243)	85.679	1.281.659	(752.318)	79.260.658	55.500.061	134.760.719	100.008.917	234.769.636
Dividendos.		0						0	(21.840.000)	(21.840.000)	0	(21.840.000)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	0	0	(6.032.115)	0	0	0	0	(6.032.115)	6.032.115	0	(35.524.909)	(35.524.909)
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	0	76.040.766	(3.427.243)	85.679	1.281.659	(752.318)	73.228.543	39.692.176	112.920.719	64.484.008	177.404.727
Patrimonio al final del ejercicio al 31 de diciembre de 2012	136.133.418	2.055.435	222.652.531	(2.569.082)	54.293	1.753.069	(6.428.772)	215.462.039	137.777.812	491.428.704	256.202.879	747.631.583

GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2012 y 2011
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Primas de emisión	Reservas						Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio		
			Superávit de revaluación	Reservas por diferencias de cambio en conversiones	Reservas de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias y pérdidas en nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta	Otras reservas varias	Total reservas		Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 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)		0							33.317.667	33.317.667	30.070.264	63.387.931
Otro resultado integral		0	0	4.697.979	2.018.732	440.955	(232.004)	6.925.662		6.925.662	(1.163.313)	5.762.349
Total resultado integral	0	0	0	4.697.979	2.018.732	440.955	(232.004)	6.925.662	33.317.667	40.243.329	28.906.951	69.150.280
Dividendos.		0						0	(26.208.000)	(26.208.000)	0	(26.208.000)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	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 incremento (disminución) en el 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
Patrimonio al final del ejercicio al 31 de diciembre de 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
ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2012 y 2011
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	del al Nota	01-01-2012 31-12-2012 M\$	01-01-2011 31-12-2011 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.		1.143.388.539	1.105.807.659
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.		(872.317.802)	(893.533.991)
Pagos a y por cuenta de los empleados.		(44.075.147)	(38.143.650)
Otros pagos por actividades de operación.		(45.004.202)	(44.281.665)
Otros cobros y pagos de operación			
Dividendos recibidos.		1.699.915	858.977
Intereses recibidos.		2.185.595	2.203.566
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).		(2.722.980)	(2.462.439)
Otras entradas (salidas) de efectivo.		(15.856.566)	2.714.129
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		167.297.352	133.162.586
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Flujos de efectivo utilizados para obtener el control de subsidiarias u otros negocios.		0	(4.740.438)
Otros cobros por la venta de patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades.		0	5.325.013
Otros pagos para adquirir patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades.		(4.255.931)	(12.583.677)
Préstamos a entidades relacionadas		(384)	0
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo.		1.932.353	7.969.436
Compras de propiedades, planta y equipo.		(55.108.543)	(63.974.776)
Compras de activos intangibles.		(363.649)	(159.840)
Importes procedentes de otros activos a largo plazo.		9.549.487	0
Dividendos recibidos.		4.653.148	2.552.780
Otras entradas (salidas) de efectivo.		2.634.700	525.658
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(40.958.819)	(65.085.844)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
- Importes procedentes de préstamos de largo plazo.		8.817.622	50.308.140
- Importes procedentes de préstamos de corto plazo.		188.640.271	206.908.116
Total importes procedentes de préstamos.		197.457.893	257.216.256
Importes procedentes de la emisión de acciones.		5.055.945	7.673.559
Préstamos de entidades relacionadas.		0	30.000
Pagos de préstamos.		(214.626.180)	(289.600.364)
Pagos de pasivos por arrendamientos financieros.		(3.192.619)	(658.037)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas.		0	(22.564)
Dividendos pagados.		(61.144.664)	(60.463.482)
Intereses pagados.		(26.373.103)	(23.204.476)
Otras entradas (salidas) de efectivo.		576.378	176.564
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(102.246.350)	(108.852.544)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios			
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.		(340.615)	86.484
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		23.751.568	(40.689.318)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	6	34.943.615	75.632.933
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio		58.695.183	34.943.615

GASCO S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
CORRESPONDIENTE AL LOS EJERCICIOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2012 y 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 ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2012 fue aprobada por el Directorio en Sesión Ordinaria N° 2 de fecha 05 de marzo de 2013, quien con dicha fecha autorizó además su publicación.

2.- DESCRIPCIÓN DE LOS SECTORES DONDE PARTICIPA GASCO S.A.

Gasco S.A. posee una presencia significativa en la industria del gas licuado y gas natural en Chile, además participa en la distribución de gas licuado en Colombia y distribuye gas natural en 4 provincias de Argentina.

La composición de los activos consolidados indica que al 31 de Diciembre de 2012, aproximadamente un 69% se encuentran radicados en el sector gas natural, un 29% corresponde al sector gas licuado y el resto a otras inversiones.

Las principales características de los mercados donde opera Gasco S.A., a través de sus empresas relacionadas son los siguientes:

2.1.- Sector 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 2012 una participación de mercado de 27% 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 el 70% de la sociedad Unigas Colombia S.A. E.S.P. y en el año 2012 el 33% de Montagas S.A. E.S.P. , con lo cual, presenta una cobertura en 25 de los 32 departamentos del país y en más de 700 municipios, con una participación de mercado directa e indirecta aproximadamente de 25% al 31 de diciembre de 2012.

Demanda

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

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

Abastecimiento

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

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.

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.

2.2.- Sector Gas natural.

Gasco S.A. 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 Argentina se 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 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 557.510, mientras que Gasnor S.A. provee de gas natural a 457.726 clientes en Argentina.

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

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.

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.

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.

Producto del acuerdo logrado entre la subsidiaria Metrogas y Gasoducto Gasandes, hoy se cuenta con la capacidad de almacenamiento de gas natural de reserva (“parking”) en el gasoducto de Gasandes. La reserva que significa el “parking” equivale a consumo inmediato en caso de emergencia y la cobertura es aproximadamente un día y medio de suministro de nuestro mercado.

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

En la búsqueda de nuevos negocios, a partir del año 2010 la subsidiaria, Transportes e Inversiones Magallanes S.A., inició su operación de servicio de transporte de pasajeros en la ciudad de Punta Arenas. Durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2012 se movilizó a 5,1 millones de pasajeros.

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.- 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.

3.1.- 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 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 2011 se han efectuado reclasificaciones menores para facilitar su comparación con el período terminado al 31 de diciembre de 2012. Estas reclasificaciones no modifican el resultado ni el patrimonio del ejercicio anterior.

3.2.- 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 2012:

- 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 tuvo impactos relevantes en los estados financieros de la Sociedad.
- 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 las propiedades 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 adquiriente 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 no tuvo efectos en Gasco S.A.
- 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.

3.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2012, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.

- Enmienda a la NIIF 1 “Adopción por primera vez de la normas internacionales de información financiera”, emitida en marzo de 2012. Añadiendo una excepción para la contabilización de los préstamos del gobierno a tasas de interés por debajo del mercado. Las entidades están obligadas a aplicar las modificaciones en los ejercicios anuales que comienzan a partir del 1 de enero de 2013.
- Enmienda a la NIC 1 “Presentación de Estados Financieros”, emitida en junio 2011. La principal modificación de esta enmienda requiere que los ítems de los Otros Resultados Integrales se clasifiquen y agrupen evaluando si serán potencialmente reclasificados a resultados en períodos posteriores.
- 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. La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2013.

- Enmienda a la NIC 32 “Instrumentos financieros”: “Presentación”. Aclara los requisitos para la compensación de activos financieros y pasivos financieros, con el fin de eliminar las inconsistencias de la aplicación del actual criterio compensaciones de NIC 32, La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2014 y su adopción anticipada es permitida.
- 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.
- Enmienda a la NIIF 7, “Instrumentos financieros”: Información a revelar. Clarifica los requisitos de información a revelar para la compensación de activos financieros y pasivos financieros. La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2013.
- 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 2015 y su adopción anticipada es permitida.
- 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 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 norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2013 en conjunto con las NIIF 10, NIIF 12 y modificaciones a las NIC 27 y 28.
- NIIF 12, “Revelación de participaciones en otras entidades”. Emitida en mayo de 2011, reúne en una sola norma todos los requerimientos de revelaciones en los estados financieros relacionadas con las participaciones en otras entidades, sean estas calificadas como subsidiarias, asociadas u operaciones conjuntas. La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2013 en conjunto con las NIIF 10, NIIF 11 y modificaciones a las NIC 27 y 28.

- NIIF 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. La norma es aplicable a contar del 01 de enero de 2013.
- 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.
- Mejora a la NIC 16 “Propiedades, planta y equipos”, emitida en mayo de 2012. La modificación aclara que las piezas de repuestos y el equipo auxiliar que cumplen con la definición de propiedades, planta y equipo no son inventarios. Una entidad aplicará esta modificación retrospectivamente de acuerdo con NIC 8 “Políticas contables, cambios en las estimaciones contables y errores” para períodos anuales que comiencen a partir de enero 2013.
- Mejora a la NIIF 1 “Adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera”. Emitida en mayo de 2012. Aclara que una empresa puede aplicar IFRS 1 más de una vez, bajo ciertas circunstancias. Aplicable a períodos anuales que comiencen a partir de 1 de enero de 2013.
- Mejora a la NIC 1 “Presentación de Estados Financieros”. Emitida en mayo de 2012. Clarifica requerimientos de información comparativa cuando la entidad presenta una tercera columna de balance. Aplicable a períodos anuales que comiencen a partir de 1 de enero de 2013.
- Mejora a la NIC 32 “Presentación de Instrumentos Financieros”. Emitida en mayo de 2012. Clarifica el tratamiento del impuesto a las ganancias relacionado con las distribuciones y costos de transacción. Aplicable a períodos anuales que comiencen a partir de 1 de enero de 2013.
- Mejora a la NIC 34 “Información financiera intermedia”. Emitida en mayo de 2012. La modificación aclara los requerimientos de NIC 34 relacionados con la información de los segmentos de operación de los activos y pasivos totales con el fin de aumentar la coherencia con los requerimientos de IFRS 8 “Segmento de operación”. La modificación establece que los activos y pasivos totales para un segmento de operación particular sólo se revelarán cuando las cantidades son medidas por la alta administración con regularidad y hubo un cambio material en la comparación con la información revelada en los estados financieros anteriores para segmento de operación. Una entidad aplicará esta modificación retrospectivamente de acuerdo con NIC 8 “Políticas contables, cambios en las estimaciones contables y errores” para períodos anuales que comiencen a partir de 1 de enero de 2013.
- Enmiendas a las NIIF 10 “Estados Financieros Consolidados”, NIIF 11 “Acuerdos Conjuntos” y NIIF 12 “Revelaciones de participaciones en otras entidades”. Emitida en junio de 2012. La modificación clarifica las disposiciones transitorias para NIIF 10, indicando que es necesario aplicarla el primer día del período anual en la que se adopta la norma. Por lo tanto, podría ser necesario realizar modificaciones a la

información comparativa presentada en dicho período, si es que la evaluación del control sobre inversiones difiere de lo reconocido de acuerdo a NIC 27/SIC 12. Estas modificaciones son aplicables a partir de 1 de enero de 2013.

- Mejora a las NIC 27 “Estados Financieros Separados” y NIIF 10 “Estados Financieros Consolidados” y NIIF 12 “Información a revelar sobre participaciones en otras entidades”. Emitida en octubre de 2012. Las modificaciones incluyen la definición de una entidad de inversión e introducen una excepción para consolidar ciertas subsidiarias pertenecientes a entidades de inversión. Esta modificación requiere que una entidad de inversión mida esas subsidiarias al valor razonable con cambios en resultados de acuerdo a la NIIF 9 “Instrumentos Financieros” en sus estados financieros consolidados y separados. Las modificaciones también introducen nuevos requerimientos de información a revelar relativos a entidades de inversión en la NIIF 12 y en la NIC 27. Estas modificaciones son aplicables a partir de 1 de enero de 2014.

La Administración de la Sociedad estima que la adopción de las Normas, Enmiendas e Interpretaciones, antes descritas, y que pudiesen aplicar a la sociedad, no tendrán un impacto significativo en los estados financieros consolidados de Gasco S.A. en el ejercicio de su primera aplicación.

3.4.- Bases de consolidación.

3.4.1.- 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.

3.4.2.- Transacciones y participaciones no controladoras.

Gasco S.A. trata las transacciones con las participaciones no controladoras como si fueran transacciones con accionistas de la Sociedad. En el caso de adquisiciones de participaciones 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 remedido 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.

3.4.3.- Negocios conjuntos.

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

3.4.4.- 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 coligadas o 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 consolidado de resultados integral).

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

Las ganancias no realizadas por transacciones entre la Sociedad y sus coligadas o 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.

3.5.- Entidades subsidiarias.

3.5.1.- 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			
				31-12-2012			31-12-2011
				Directo	Indirecto	Total	Total
96.722.460-k	Metrogas S.A.	Chile	Peso chileno	51,83784%	0,00000%	51,83784%	51,83784%
96.636.520-k	Gasmar S.A.	Chile	Dólar	51,00000%	0,00000%	51,00000%	51,00000%
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Peso chileno	99,97210%	0,02790%	100,00000%	100,00000%
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Peso chileno	99,90910%	0,09090%	100,00000%	100,00000%
76.171.653-0	Gasco International S.A.	Chile	Dólar	99,99998%	0,00002%	100,00000%	100,00000%
79.738.350-3	Inversiones Invergas S.A.	Chile	Peso chileno	99,99800%	0,00200%	100,00000%	100,00000%
96.964.210-7	Automotive Gas Systems S.A.	Chile	Peso chileno	99,00000%	1,00000%	100,00000%	100,00000%
76.742.300-4	Autogasco S.A.	Chile	Peso chileno	99,00000%	1,00000%	100,00000%	100,00000%
96.930.050-8	Inversiones Atlántico S.A.	Chile	Peso chileno	99,99574%	0,00426%	100,00000%	100,00000%
59.083.080-1	Gasco Grand Cayman Limited.	Chile	Peso chileno	100,00000%	0,00000%	100,00000%	100,00000%
76.076.073-0	Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	Chile	Peso chileno	85,00000%	0,00000%	85,00000%	85,00000%
O-E	Inversiones Atlántico Colombia S.A.S.	Colombia	Peso colombiano	0,00000%	0,00000%	0,00000%	100,00000%
O-E	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Colombia	Peso colombiano	70,00000%	0,00000%	70,00000%	70,00000%

3.5.2.- Cambios en el perímetro de consolidación.

Con fecha 31 de diciembre de 2012, Inversiones GLP S.A.S. E.S.P. absorbe a Inversiones Atlántico Colombia S.A.S. En el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2011 no existen cambios en el perímetro de consolidación.

3.5.3.- 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			
				2012			2011
				Directo	Indirecto	Total	Total
98.867.260.6	Centrogas S.A.	Chile	Peso chileno	99,99750	0,00000	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 de			
				31/12/2012		31/12/2011	
				Directo	Indirecto	Directo	Indirecto
O-E	Unigas S.A. E.S.P.	Colombia	Cop \$	70,00000%	0,00000%	70,00000%	0,00000%
O-E	Proveedora Mayorista de Gas S.A. E.S.P.	Colombia	Cop \$	70,00000%	0,00000%	70,00000%	0,00000%
O-E	Ultragas S.A. E.S.P.	Colombia	Cop \$	70,00000%	0,00000%	70,00000%	0,00000%
O-E	JGB Inversiones S.A.S ESP.	Colombia	Cop \$	100,00000%	0,00000%	0,00000%	0,00000%

Gasco International S.A.:

Rut	Nombre sociedad	País	Moneda funcional	Porcentaje de participación en el capital y en los votos			
				2012			2011
				Directo	Indirecto	Total	Total
O-E	Gasco Argentina S.A.	Argentina	Peso argentino	95,0000	5,0000	100,0000	100,0000

3.6.- Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste.

3.6.1.- 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 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.

3.6.2.- 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 resultados integral, 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 resultados integral.

3.6.3.- Bases de conversión.

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

Fecha	CL \$ / US\$	CL \$ / UF	CL \$ / AR \$	CL \$ / Cop \$
31-12-2012	479,96	22.840,75	97,70	0,27
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

3.6.4.- 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); y

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.

3.7.- 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° 29.

3.8.- Propiedades, planta 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 resultados integrales.

El resto de las propiedades, planta 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 las propiedades, planta 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 incurren.

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

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

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

La depreciación de las propiedades, planta 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 bienes del rubro Propiedades, planta y equipos, se revisan y ajustan si es necesario, en cada cierre de estado de situación financiera, de tal forma de tener una vida útil restante acorde con el valor de dichos bienes.

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.

3.9.- Activos intangibles.

3.9.1.- 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 subsidiarias o filiales a 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 o coligadas 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 coligada.

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.

3.9.2.- 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.

3.9.3.- 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.

3.9.4.- 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.

3.9.5.- 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.

3.9.6.- Gastos de investigación y desarrollo.

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

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

Otros gastos de desarrollo se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos. Los costos de desarrollo previamente reconocidos como un gasto no se reconocen como un activo en un ejercicio posterior o período 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.

3.10.- 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 (costos financieros).

3.11.- 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.

3.12.- 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.

3.13.- 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.

3.13.1.- 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).

3.13.2.- 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 de los estados 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.

3.13.3.- 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 de los estados de situación financiera.

Reconocimiento y medición:

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.

3.14.- 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.

3.14.1.- 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.

3.14.2.- 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 reconocen en el patrimonio a través del estado de otros resultados integrales. La ganancia o pérdida relativa a la porción inefectiva se reconoce inmediatamente en el estado de resultados.

Los montos acumulados en el patrimonio neto se reciclan al estado de resultados en los períodos o ejercicios en los que la partida cubierta afecta los resultados (por ejemplo, cuando la venta proyectada cubierta ocurre o el flujo cubierto se realiza). Sin embargo, cuando la transacción prevista cubierta da como resultado el reconocimiento de un activo no financiero (por ejemplo existencias o propiedades, planta 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 existencias, o en la depreciación, si se trata de propiedades, planta 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.

3.14.3.- 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 resultados integral. 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.

3.14.4.- 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.

3.15.- 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.

3.16.- 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 como abono en el estado de resultados.

3.17.- 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 con un riesgo poco significativo de cambio de valor y los sobregiros bancarios. En el estado de situación financiera, los sobregiros, de existir, se clasifican como Otros Pasivos Financieros en el Pasivo Corriente.

3.18.- 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.

3.19.- 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.

3.20.- 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 de los estados de situación financiera.

3.21.- Impuesto a las ganancias e Impuestos diferidos.

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 integral o provienen de una combinación de negocios.

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

Los impuestos diferidos se calculan de acuerdo con el método del pasivo, 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 de los estados 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.

3.22.- Beneficios a los empleados.

3.22.1.- 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 y presentado bajo el rubro Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.

3.22.2.- 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 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 rendimientos de mercado de bonos 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 y los costos de servicios pasados se reconocen inmediatamente en resultados.

3.22.3.- 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.

3.22.4.- 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.

3.23.- 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 de los estados 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.

3.24.- 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 período necesario para correlacionarlas

con los costos que pretenden compensar. Las subvenciones estatales relacionadas con la adquisición de propiedades planta y equipos se presentan netas del valor del activo correspondiente y se abonan en el estado 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 resultados.

3.25.- 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.

3.26.- 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.

3.26.1.- 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 ejercicio.

3.26.2.- 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.

3.26.3.- Ingresos por intereses.

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

3.26.4.- Ingresos por dividendos de inversiones temporales.

Los ingresos por dividendos se reconocen cuando se percibe su pago.

3.27.- Arrendamientos.

3.27.1.- Cuando una entidad de la Sociedad es el arrendatario - arrendamiento financiero.

La Sociedad arrienda determinadas propiedades, planta y equipos. Para los arrendamientos donde la Sociedad tiene sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad, se clasifican como arrendamientos financieros. Los arrendamientos financieros se capitalizan al inicio del arrendamiento al valor razonable de la propiedad o activo arrendado o al valor presente de los pagos mínimos por el arrendamiento, el menor de los dos.

Cada pago por arrendamiento se distribuye entre el pasivo y las cargas financieras para obtener una tasa de interés constante sobre el saldo pendiente de la deuda. Las correspondientes obligaciones por arrendamiento, netas de cargas financieras, se incluyen en Otros pasivos financieros. El elemento de interés del costo financiero se carga en el estado de resultados durante el período de arrendamiento de forma que se obtenga una tasa periódica constante de interés sobre el saldo restante del pasivo para cada 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.

3.27.2.- 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.

3.27.3.- 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, planta y equipos o en propiedades de inversión según corresponda.

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

3.28.- 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 físico. 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.

3.29.- 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 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.

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 si la plusvalía mercantil ha sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la nota N° 3. 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 (ver nota N° 15.1)

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 cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad.

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

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 de beneficios. Al determinar la tasa de descuento, la Sociedad considera las tasas de interés de mercado de bonos 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° 21 se presenta información adicional al respecto.

4.4.- Tasaciones de propiedades, planta y equipos.

La Sociedad efectúa periódicamente retasaciones de parte significativa de sus propiedades, planta 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 fórmula 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, considerando su estado actual. 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, cuya variación pueden generar modificaciones significativas sobre los estados financieros consolidados de la sociedad.

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. nota N° 7.3. 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° 20.

5.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.

Los factores de riesgo a los que está sometido Gasco S.A. son de carácter general y se enumeran a continuación:

5.1.- Riesgo Financiero.

Los negocios en que participan las empresas de la Sociedad, especialmente aquellas 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 2012, se ha estructurado en un 85% 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.

5.1.1 Riesgo de liquidez y estructura de pasivos financieros.

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 2012, la deuda financiera consolidada posee un plazo promedio de 6,5 años y una tasa de interés promedio de U.F. + 5,65%.

En los siguientes cuadros se puede apreciar el perfil de vencimiento de capital e intereses de la sociedad, los cuales, como se indicó, se encuentran radicados mayoritariamente en el largo plazo:

31-12-2012

A diciembre de 2012	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	47.352.631	49.637.707	42.488.221	1.086.191	416.727	140.981.477
Bonos	11.072.209	15.839.456	28.811.570	38.857.214	176.755.848	271.336.297
Total	58.424.840	65.477.163	71.299.791	39.943.405	177.172.575	412.317.774
	14%	16%	17%	10%	43%	100%

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%

5.1.2 Riesgo de tasas de interés.

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

Gasco S.A. posee una baja exposición al riesgo asociado a las fluctuaciones de las tasas de interés en el mercado, ya que el 83% de la deuda financiera a nivel consolidado se encuentra estructurada a tasa fija, principalmente en forma directa.

El detalle de la deuda al 31 de diciembre de 2012 y 31 de diciembre de 2011, es la siguiente:

Composición de la deuda	31-12-2012		31-12-2011	
	M\$	%	M\$	%
Deuda a tasa fija	333.242.816	83%	349.111.408	84%
Deuda a tasa fija mediante derivados	0	0%	11.643.785	3%
Deuda a tasa variable	68.113.417	17%	52.902.527	13%
Total deuda financiera	401.356.233	100%	413.657.720	100%

Al efectuar un análisis de sensibilidad sobre la porción de deuda que se encuentra estructurada a tasa variable, el efecto en resultados antes de impuestos bajo un escenario en que las tasas fueran 1% superior a las vigentes sería de M\$ 681.134 de mayor gasto por intereses durante el período 2012. Por el contrario si el 100% de la deuda estuviera estructurada a tasa variable, el efecto en resultados antes de impuestos del escenario anterior sería M\$ 4.013.562 de mayor gasto.

5.1.3 Riesgo de tipo de cambio y unidades de reajuste.

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 2012 y 31 de diciembre de 2011, es la siguiente:

Composición de la deuda	31-12-2012		31-12-2011	
	M\$	%	M\$	%
Deuda en CL \$ o UF	352.603.293	88%	370.237.592	90%
Deuda US \$	5.989.041	1%	11.910.494	3%
Deuda Cop \$	42.763.899	11%	31.509.634	8%
Total deuda financiera	401.356.233		413.657.720	100%

Al 31 de diciembre de 2012, Gasco S.A. mantiene un 79% 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 2012, los resultados antes de impuestos hubieran disminuido en M\$ 3.168.496 y lo contrario sucede en el evento que la UF disminuya en un 1%.

5.1.4 Análisis de la deuda financiera que no está a valor de mercado.

Como parte del análisis de riesgo financiero, se ha realizado una estimación del valor de mercado (valor justo) que tendrían los pasivos bancarios, bonos de la Sociedad al 31 de diciembre de 2012 y 31 de diciembre de 2011. Este análisis consiste en 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 empresa y al plazo remanente de la deuda.

De esta forma, se presenta a continuación un resumen de los pasivos financieros de Gasco S.A. que compara su valor libro en relación a su valor justo:

Total Pasivos Financieros (M\$)	Valor Libro Deuda al 31/12/2012	Valor de Mercado Deuda al 31/12/2012	Diferencia (%)	Valor Libro Deuda al 31/12/2011	Valor de Mercado Deuda al 31/12/2011	Diferencia (%)
Bonos	260.410.233	314.395.275	20,7%	269.226.837	323.089.807	20,01%
Deudas Bancarias	141.005.749	140.739.714	-0,2%	146.322.852	145.535.950	-0,54%
Total Pasivos Financieros	401.415.982	455.134.989	13,4%	415.549.689	468.625.757	12,77%

5.1.5 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 2012, los Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, corrientes y no corrientes, netos de provisión de deterioro asciende a M\$ 89.985.561.

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

Adicionalmente, en Chile, las deudas mayores a 180 y 210 días son provisionadas en un 100% para las áreas de gas licuado y gas natural, respectivamente. Las deudas inferiores a 180 y 210 días son provisionadas de acuerdo a evaluaciones individuales de cada cliente. En la subsidiaria de Colombia la provisión de incobrables se determina en función a un porcentaje sobre perfiles de morosidad.

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 (excluyendo ventas esporádicas a eléctricas), todas las sociedades solventes y recurrentes

en la compra de energía, un 9,0% 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.

6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2012 y 2011 es la siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$
Efectivo		
Efectivo en caja.	2.139.975	1.407.410
Saldos en bancos.	7.929.427	5.442.789
Total efectivo.	10.069.402	6.850.199
Equivalente al efectivo		
Depósitos a corto plazo, clasificado como equivalentes al efectivo.	541.438	0
Otros equivalentes al efectivo (*).	48.084.343	28.093.416
Total equivalente al efectivo.	48.625.781	28.093.416
Total	58.695.183	34.943.615

El efectivo y equivalentes a efectivo incluido en los estados consolidados de situación financiera al 31 de diciembre de 2012 y 2011 no difieren del presentado en los estados consolidados de flujos de efectivo.

(*) Otros equivalentes al efectivo	31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$
Cuotas de fondos mutuos.	30.746.917	21.540.721
Inversiones en pactos.	17.337.426	6.552.695
Total otros equivalentes al efectivo.	48.084.343	28.093.416

La composición del rubro por tipo de monedas al 31 de diciembre de 2012 y 2011 es la siguiente:

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	CL \$	54.376.755	30.106.490
	US \$	2.581.025	3.729.092
	AR \$	21.289	24.641
	COP \$	1.304.439	1.083.392
	EUR \$	411.675	0
Total		58.695.183	34.943.615

7- OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2012 y 2011 es la siguiente:

Otros activos financieros	31-12-2012		31-12-2011	
	Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados.	13.307	0	14.395	0
Activos de cobertura.	144.489	0	747.902	0
Activos financieros disponibles para la venta.	0	8.275.219	0	7.371.553
Total	157.796	8.275.219	762.297	7.371.553

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

Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se presentaron como “actividades de operación” en el estado de flujos de efectivo, como parte de los cambios en el capital de trabajo. Lo anterior, se fundamenta en que la Sociedad ha contratado los señalados activos como instrumentos financieros derivados con el propósito de hacer cobertura económica y financiera de los riesgos asociados al tipo de cambio y tasas de interés enunciados.

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

Clase de activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	31-12-2012		31-12-2011	
	Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados, instrumentos de patrimonio.	13.307	0	14.395	0
Total	13.307	0	14.395	0

7.2.- Activos y pasivos de cobertura.

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

Los contratos de derivados que no hayan madurado, son 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.

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.

Al 31 de diciembre de 2012 las subsidiarias Metrogas S.A., Gasco GLP y Gasmar S.A., presentan partidas pendientes de liquidar, cuyos efectos se registran en el patrimonio, bajo la denominación reservas de cobertura de flujo de caja o en el resultado del ejercicio, según corresponda.

Al 31 de diciembre de 2012 los instrumentos derivados forward 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.

Al 31 de diciembre de 2011 la subsidiaria Metrogas S.A. mantenía suscritos contratos de derivados de riesgo de variación de precios de “commodities”, bajo la modalidad de swaps, 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.

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 determina 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 son los publicados por reuters a la fecha de cierre, para los meses siguientes.

La Sociedad, al 31 de diciembre de 2011, tenía 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, cuyo contrato expiró el 4 de octubre de 2012.

Gasco S.A., no ha reconocido en resultados ineficiencias de partidas cubiertas en instrumentos derivados. La composición de los activos y pasivos de cobertura al 31 de diciembre de 2012 y 2011, se detallan en los siguientes cuadros:

Activos de coberturas corrientes y no corrientes					Valor justo			
					Corrientes		No corrientes	
Sociedad	Tipo de contrato	Tipo de cobertura	Riesgo de cobertura	Partida cubierta	31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$	31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$
Metrogas S.A.	Forward	Flujo de efectivo	Exposición de las variaciones de precios de commodities (gas natural)	Existencias de gas	562	0	0	0
Metrogas S.A.	Swap	Valor razonable	Exposición de las variaciones de precios de commodities (gas natural).	Existencias de gas	0	479.746	0	0
Gasmar S.A.	Swap	Flujo de efectivo	Exposiciones de las variaciones de precios de gas licuado	Existencias de Gas	143.927	0	0	0
Inversiones GLP S.A.S E.S.P.	Forward	Flujo de efectivo	Exposición de variación de tipo de cambio.	Moneda	0	268.156	0	0
Total					144.489	747.902	0	0

Pasivos de coberturas corrientes y no corrientes					Valor justo			
					Corrientes		No corrientes	
Sociedad	Tipo de contrato	Tipo de cobertura	Riesgo de cobertura	Partida cubierta	31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$	31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$
Metrogas S.A.	Forward	Flujo de efectivo	Exposición de las variaciones de precios de commodities (gas natural)	Existencias de gas	0	17.648	0	0
Gasmar S.A.	Forward	Flujo de efectivo	Exposición de las variaciones de precios de gas licuado.	Moneda	56.830	53.809	0	0
Gasco GLP S.A.	Forward	Valor razonable	Exposición de las variaciones de precios de gas licuado.	Existencias de gas	2.919	4.430	0	0
Gasco S.A.	Swap	Financiera	Exposición de variaciones de tasa de interés variable.	Moneda y tasa de interés	0	1.816.082	0	0
Total					59.749	1.891.969	0	0

Los pasivos de coberturas se encuentran expuestos para los efectos de presentación en el estado de situación en la nota N° 18.1.

7.3.- Activos financieros disponibles para la venta.

La composición de los activos financieros disponibles para la venta al 31 de diciembre de 2012 y 2011, corresponden solamente a instrumentos de patrimonio y su detalle es el siguiente:

Detalle de los instrumentos de patrimonio					No corrientes	
R.U.T	Sociedad	Número de acciones	Porcentaje participación		31-12-2012	31-12-2011
			31-12-2012	31-12-2011	M\$	M\$
92.970.000-7	Cem S.A.	257.174	0,08570%	0,08570%	45.818	45.818
70.393.200-2	Club de Campo La Posada S.A.	9	0,06000%	0,06000%	1.167	1.167
70.341.300-5	Corporación Club Concepción	1	0,03000%	0,03000%	1	1
90.694.000-0	Empresa Periódica La Nación	240	0,24000%	0,24000%	8.531	8.531
70.497.500-7	Estadio Español de Concepción S.A.	20	0,12000%	0,12000%	3.886	3.886
0-E	Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	10.850.710	13,00000%	13,00000%	6.774.900	5.005.991
96.721.360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	22.464	13,00000%	13,00000%	1.414.697	2.279.940
99.581.910-4	Gráfica Puerto Madero S.A.	240	0,00000%	0,00000%	8.531	8.531
91.968.000-8	Inmobiliaria Club de la Unión de Pta. Arenas S.A.	50	5,68000%	5,68000%	6.960	6.960
73.116.100-3	Instituto de la Construcción	0	0,00000%	0,00000%	2.904	2.904
0-E	Organización Terpel S.A.	3.621	0,00189%	0,00189%	7.542	7.542
70.024.300-1	Sociedad de Fomento Fabril	676	0,26000%	0,26000%	282	282
Total					8.275.219	7.371.553

7.4.- 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 2012 y 2011, 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 basen 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 2012 y 2011, en la medida que existan saldos vigentes a la fecha de cierre de los estados financieros.

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

Instrumentos financieros a valor razonable con cambios en resultados			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
Activos financieros	31-12-2012		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Activos financiero a valor razonable con cambio en resultado	13.307	0	0	0	13.307
Total	13.307	0	0	0	13.307

Instrumentos 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

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

Instrumentos financieros medidos a valor razonable			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
Activos financieros	31-12-2012		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Derivados de cobertura de flujo de efectivo	144.489	0	0	144.489	0
Total	144.489	0	0	144.489	0

Instrumentos financieros medidos a valor razonable			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.	479.746	0	0	479.746	0
Derivados de cobertura de flujo de efectivo	268.156	0	0	268.156	0
Total	747.902	0	0	747.902	0

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

Instrumentos financieros medidos a valor razonable			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
Pasivos financieros	31-12-2012		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Derivados de cobertura valor razonable.	2.919	0	0	2.919	0
Derivados de cobertura de flujo de caja.	56.830	0	0	56.830	0
Total	59.749	0	0	59.749	0

Instrumentos financieros medidos a valor razonable			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 económica	1.816.082	0	0	1.816.082	0
Derivados de cobertura valor razonable.	4.430	0	0	4.430	0
Derivados de cobertura de flujo de caja.	71.457	0	0	71.457	0
Total	1.891.969	0	0	1.891.969	0

7.4.4.- Activos financieros disponibles para la venta.

Activos financieros disponibles para la venta			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
	31-12-2012		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	0	6.774.900	0	0	6.774.900
Gasoducto Gasandes S.A.	0	1.414.697	0	0	1.414.697
Otros Gasco S.A.	0	85.622	0	0	85.622
Total	0	8.275.219	0	0	8.275.219

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

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 N° 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 Gasoducto Gasandes Argentina S.A. y Gasoducto Gasandes S.A., equivalente a una participación accionaria del 13%, y a lo expresado en nota N° 20, en relación con la situación jurídica de los contratos de transporte en firme de gas natural. Se han considerado las condiciones en que los cargadores renegociaron sus contratos de transporte más las condiciones y costos considerados para el caso de Metrogas. Como consecuencia de lo anterior se efectuó 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 Gasoducto Gasandes Argentina S.A. y Gasoducto Gasandes S.A. bajo el escenario de contratos planteado.

Al 31 de diciembre de 2012 se ha efectuado una nueva valorización en función de los flujos producto de la modificación de contratos señalados en nota N° 20.1.2

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

8.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

8.1.- Composición del rubro.

8.1.1.- Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto.

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$	31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$
Deudores comerciales, neto.	76.705.939	64.693.105	253.139	311.369
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, neto.	2.162.097	2.648.272	2.860.954	3.024.340
Otras cuentas por cobrar, neto. (*)	6.492.050	9.805.650	1.511.382	1.526.716
Total	85.360.086	77.147.027	4.625.475	4.862.425

8.1.2.- Detalle de otras cuentas por cobrar, neto.

(*) Otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$	31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$
Impuestos por recuperar				
IVA crédito fiscal.	3.242.399	3.654.997	0	0
Sub total	3.242.399	3.654.997	0	0
Deudores varios				
Deudores varios.	1.281.610	2.216.225	0	0
Anticipo Proveedores.	1.146.418	1.675.404	0	0
Boletas garantías.	109.523	57.295	134.887	189.056
Documentos por cobrar fideicomiso financiero.	107.633	23.263	1.376.495	1.337.660
Otros documentos por cobrar.	198.755	0	0	0
Cash Call Gasandes.	0	1.150.089	0	0
Liquidación instrumentos financieros por cobrar.	0	309.089	0	0
Otros.	440.712	754.288	0	0
Provisión de deterioro.	(35.000)	(35.000)	0	0
Sub total	3.249.651	6.150.653	1.511.382	1.526.716
Total	6.492.050	9.805.650	1.511.382	1.526.716

8.1.3.- Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto.

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$	31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$
Deudores comerciales, bruto.	84.156.385	73.154.836	253.139	311.369
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, bruto.	2.762.062	3.166.063	2.860.954	3.024.340
Otras cuentas por cobrar, bruto.	6.527.050	9.840.650	1.511.382	1.526.716
Total	93.445.497	86.161.549	4.625.475	4.862.425

8.1.4.- Deterioro de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$
Deudores comerciales.	7.450.446	8.461.731
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero.	599.965	517.791
Otras cuentas por cobrar.	35.000	35.000
Total	8.085.411	9.014.522

El movimiento de la provisión por deterioro de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 31 de diciembre de 2012 y 2011, se muestra en el siguiente cuadro:

Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro	31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$
Saldo inicial.	9.014.522	8.037.452
Baja de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas del período ó ejercicio.	(3.160.685)	(1.112.756)
Aumento (disminución) del período o ejercicio.	2.231.574	2.089.826
Total	8.085.411	9.014.522

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, ello aún luego de aplicar las acciones de cobranza.

8.1.5.- Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero.

Pagos mínimos a recibir por arrendamiento, arrendamientos financieros	31-12-2012			31-12-2011		
	Bruto M\$	Interés M\$	Valor presente M\$	Bruto M\$	Interés M\$	Valor presente M\$
No posterior a un año.	3.885.408	(1.723.311)	2.162.097	3.820.835	(1.172.563)	2.648.272
Posterior a un año pero menor de cinco años.	3.972.492	(1.111.538)	2.860.954	4.221.761	(1.197.421)	3.024.340
Total	7.857.900	(2.834.849)	5.023.051	8.042.596	(2.369.984)	5.672.612

8.2.- Estratificación de la cartera.

La estratificación de la cartera al 31 de diciembre de 2012 y 2011 es la siguiente:

31-12-2012	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad mayor a 251 días	Total deudores	Total corrientes	Total no corrientes
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, bruto.	63.675.023	9.451.074	1.917.499	708.754	451.583	345.128	239.854	225.566	428.614	6.966.429	84.409.524	84.156.385	253.139
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, bruto.	5.331.815	63.247	31.762	23.975	29.605	9.180	8.753	16.215	13.106	95.358	5.623.016	2.762.062	2.860.954
Otras cuentas por cobrar, bruto.	7.987.506	50.926	0	0	0	0	0	0	0	0	8.038.432	6.527.050	1.511.382
Provisión deterioro	(87.563)	(635.010)	(529.318)	(172.008)	(117.125)	(69.463)	(126.617)	(142.342)	(192.460)	(6.013.505)	(8.085.411)	(8.085.411)	0
Total	76.906.781	8.930.237	1.419.943	560.721	364.063	284.845	121.990	99.439	249.260	1.048.282	89.985.561	85.360.086	4.625.475

31-12-2011	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad mayor a 251 días	Total deudores	Total corrientes	Total no corrientes
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, bruto.	52.236.087	8.630.235	2.180.283	1.341.371	955.469	352.557	198.860	178.261	188.971	7.204.111	73.466.205	73.154.836	311.369
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, bruto.	5.193.727	66.166	40.128	33.628	34.175	31.031	38.526	36.309	23.354	693.359	6.190.403	3.166.063	3.024.340
Otras cuentas por cobrar, bruto.	11.367.366	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11.367.366	9.840.650	1.526.716
Provisión deterioro	(191.476)	0	(533.555)	(210.649)	(202.420)	(173.025)	(169.316)	(153.855)	(153.855)	(7.226.371)	(9.014.522)	(9.014.522)	0
Total	68.605.704	8.696.401	1.686.856	1.164.350	787.224	210.563	68.070	60.715	58.470	671.099	82.009.452	77.147.027	4.862.425

8.3.- Resumen de estratificación de la cartera.

El resumen de estratificación de cartera al 31 de diciembre de 2012 y 2011 es el siguiente:

31-12-2012								
Tramos de deudas	Cientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Cientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer								
Vendida y no facturada.	0	7.300.456	0	0	0	0	7.300.456	
Por vencer.	367.867	55.723.856	(2.923)	2.180	650.711	(84.640)	56.374.567	(87.563)
Sub total por vencer	367.867	63.024.312	(2.923)	2.180	650.711	(84.640)	63.675.023	(87.563)
Vencidos								
Entre 1 y 30 días	112.651	9.413.284	(600.010)	43	37.790	0	9.451.074	(600.010)
Entre 31 y 60 días	32.652	1.896.631	(529.318)	19	20.868	0	1.917.499	(529.318)
Entre 61 y 90 días	15.723	701.138	(172.008)	15	7.616	0	708.754	(172.008)
Entre 91 y 120 días	9.768	443.767	(117.125)	13	7.816	0	451.583	(117.125)
Entre 121 y 150 días	6.611	342.601	(68.182)	23	2.527	0	345.128	(68.182)
Entre 151 y 180 días	6.847	234.326	(107.001)	19	5.528	0	239.854	(107.001)
Entre 181 y 210 días	7.371	214.335	(116.098)	14	11.231	(531)	225.566	(116.629)
Entre 211 y 250 días	5.791	248.785	(169.931)	16	179.829	(552)	428.614	(170.483)
Más de 250 días	51.426	6.198.228	(5.326.889)	755	768.201	(155.238)	6.966.429	(5.482.127)
Sub total vencidos	248.840	19.693.095	(7.206.562)	917	1.041.406	(156.321)	20.734.501	(7.362.883)
Total	616.707	82.717.407	(7.209.485)	3.097	1.692.117	(240.961)	84.409.524	(7.450.446)

31-12-2011								
Tramos de deudas	Cientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Cientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer								
Vendida y no facturada.	0	6.279.056	0	0	0	0	6.279.056	0
Por vencer.	332.085	45.527.398	0	3.498	429.633	(108.058)	45.957.031	(108.058)
Sub total por vencer	332.085	51.806.454	0	3.498	429.633	(108.058)	52.236.087	(108.058)
Vencidos								
Entre 1 y 30 días	108.721	8.616.734	0	147	13.501	0	8.630.235	0
Entre 31 y 60 días	42.131	2.173.602	(533.555)	99	6.681	0	2.180.283	(533.555)
Entre 61 y 90 días	18.377	1.337.607	(210.649)	73	3.764	0	1.341.371	(210.649)
Entre 91 y 120 días	12.430	950.911	(202.420)	37	4.558	0	955.469	(202.420)
Entre 121 y 150 días	10.818	350.441	(146.982)	32	2.116	0	352.557	(146.982)
Entre 151 y 180 días	9.662	192.936	(222.825)	32	5.924	(5.491)	198.860	(228.316)
Entre 181 y 210 días	7.402	177.060	(168.405)	38	1.201	(911)	178.261	(169.316)
Entre 211 y 250 días	7.126	187.510	(152.684)	88	1.461	(1.171)	188.971	(153.855)
Más de 250 días	94.849	7.194.491	(6.698.960)	686	9.620	(9.620)	7.204.111	(6.708.580)
Sub total vencidos	311.516	21.181.292	(8.336.480)	1.232	48.826	(17.193)	21.230.118	(8.353.673)
Total	643.601	72.987.746	(8.336.480)	4.730	478.459	(125.251)	73.466.205	(8.461.731)

El detalle y apertura por segmento se encuentra en la Nota N° 29.2.

8.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.

La cartera protestada y en cobranza judicial al 31 de diciembre de 2012 y 2011 es el siguiente, los cuales forman parte de la cartera morosa:

31-12-2012				
Cartera en cobranza judicial	Documentos por cobrar en cartera protestada, cartera no securitizada		Documentos por cobrar en cobranza judicial, cartera no securitizada	
	N°	M\$	N°	M\$
Cartera protestada o en cobranza judicial.	2.109	830.728	1.167	2.711.003
Total	2.109	830.728	1.167	2.711.003

31-12-2011				
Cartera en cobranza judicial	Documentos por cobrar en cartera protestada, cartera no securitizada		Documentos por cobrar en cobranza judicial, cartera no securitizada	
	N°	M\$	N°	M\$
Cartera protestada o en cobranza judicial.	2.054	935.878	1.306	2.895.086
Total	2.054	935.878	1.306	2.895.086

8.5.- Provisiones y castigos.

El detalle de la provisión y castigo de la cartera no repactada y repactada al 31 de diciembre de 2012 y 2011 es el siguiente:

Provisión y castigos	01-01-2012	01-01-2011
	31-12-2012	31-12-2011
	M\$	M\$
Provisión cartera no repactada	3.301.710	2.471.164
Provisión cartera repactada	212.262	143.058
Castigos del período o ejercicio	(1.494.245)	(796.511)
Recuperos del período o ejercicio	211.847	272.115
Total	2.231.574	2.089.826

8.6.- Número y monto de operaciones.

El número y monto de operaciones al 31 de diciembre de 2012 y 2011 es el siguiente por distribución de energía y venta de gas:

Segmentos de ventas	Operaciones N°	01-01-2012
		31-12-2012 M\$
Venta de gas natural	5.285.352	515.829.416
Venta de gas licuado	982.006	554.047.579
Negocios Internacionales	131.403	64.977.218
Otros Negocios	100	54.825
Total	6.398.861	1.134.909.038

Segmentos de ventas	Operaciones N°	01-01-2011
		31-12-2011 M\$
Venta de gas natural	5.036.981	482.934.179
Venta de gas licuado	927.256	487.009.653
Negocios Internacionales	122.181	60.225.893
Otros Negocios	75	35.309
Total	6.086.493	1.030.205.034

9.- 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 89 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.

9.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.

9.1.1. Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2012 y 2011 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$	31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$
91.806.000-6	Abastecedora de Combustibles S.A	Chile	Venta de gas licuado	Hasta 90 días	Accionista de Subsidiaria	CL \$	3.714.852	3.435.478	0	0
O-E	Almallano S.A E.S.P.	Colombia	Servicios prestados	Hasta 90 días	Asociada	Cop \$	17.210	2.688	0	0
99.527.700-K	Campanario Generación S.A. (1)	Chile	Venta de energía	Hasta 90 días	Asociada	CL \$	18.017	125.192	0	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Venta de energía y potencia	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	1.338	13.568	0	0
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Venta de gas natural	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	68.377	108.712	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 \$	0	176	0	0
O-E	Combustibles Cota Ltda.	Colombia	Venta de gas licuado	Hasta 90 días	Indirecta	Cop \$	59	106	0	0
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Venta de gas licuado	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	371	182	0	0
88.221.200-9	Edelmag S. A.	Chile	Venta de gas natural	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	602.959	581.243	0	0
88.221.200-9	Edelmag S. A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	80	30	0	0
O-E	Ferdilan Overseas Inc.	Panamá	Aportes de capital	Más de 90 días y hasta 1 año	Accionista de Subsidiaria	Cop \$	0	3.271.077	0	0
O-E	Fif y Cia S.A.S.	Colombia	Venta de gas licuado	Hasta 90 días	Indirecta	Cop \$	203	475	0	0
65.166.730-5	Fundación Gasco	Chile	Reembolso de gastos	Más de 90 días y hasta 1 año	Indirecta	CL \$	707	198	0	0
96.641.810-9	Gas Natural Producción S.A.	Chile	Aportes de capital	Más de 90 días y hasta 1 año	Indirecta	CL \$	0	2.349	0	0
O-E	Gasmarket S.A.	Argentina	Reembolso de gastos	Más de 90 Días y hasta 1 año	Asociada	US \$	29.085	0	0	0
O-E	Gasnor S.A.	Argentina	Reembolso de gastos	Más de 90 días y hasta 1 año	Indirecta	US \$	219.373	285.041	0	0

0-E	Gasoducto del Pacifico (Arg.) S.A.	Argentina	Dividendos	Más de 90 días y hasta 1 año	Negocios Conjuntos	AR \$	1.551.792	1.917.045	0	0
96.762.250-8	Gasoducto del Pacifico S.A.	Chile	Dividendos	Más de 1 año	Negocios Conjuntos	US \$	0	0	2.465.365	0
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Otras valores por cobrar	Hasta 90 días	Negocios Conjuntos	US \$	636.758	856.323	0	0
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Préstamos otorgados	Más de 1 Año	Negocios Conjuntos	US \$	0	0	925.697	970.420
76.788.080-4	GNL Quintero S.A.	Chile	Disminución de capital	Hasta 90 días	Negocios Conjuntos	US \$	0	8.496.664	0	0
96.868.110-9	Hormigones Del Norte S. A.	Chile	Venta de gas licuado	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	363	175	0	0
78.784.320-4	Iberoamericana de Energía Ibener S.A.	Chile	Venta de gas licuado	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	0	2.345	0	0
96.856.650-4	Innergy Holdings S.A.	Chile	Reembolso de gastos	Hasta 90 Días	Negocios Conjuntos	US \$	8.536	8.548	0	0
96.856.650-4	Innergy Holdings S.A.	Chile	Aportes por capitalizar	Más de 1 Año	Negocios Conjuntos	US \$	0	0	2.616.178	4.402.626
0-E	Montagas S.A E.S.P.	Colombia	Servicios prestados	Hasta 90 días	Indirecta	Cop \$	16.083	0	0	0
99.596.430-9	Novanet S.A	Chile	Venta de gas licuado	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	0	12.317	0	0
0-E	Plexa S.A. E.S.P.	Colombia	Reembolso de gastos	Hasta 90 días	Indirecta	Cop \$	0	23.189	0	0
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	0	15.091	0	0
0-E	Supergas de Nariño S.A E.S.P	Colombia	Venta de gas licuado	Hasta 90 días	Indirecta	Cop \$	8.967	19.077	0	0
0-E	Supergas de Nariño S.A E.S.P	Colombia	Servicios prestados	Hasta 90 días	Indirecta	Cop \$	2.639	0	0	0
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Venta de gas licuado	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	1.607	1.994	0	0
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Venta de gas licuado	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	321	465	0	0
0-E	Transportes Dinagas S.A.S	Colombia	Préstamos otorgados	Hasta 90 días	Indirecta	Cop \$	0	2.964	0	0
TOTALES							6.899.697	19.182.712	6.007.240	5.373.046

(1) A raíz de la declaración de quiebra de la relacionada Campanario Generación S.A., se 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 emitió una Nota de Débito por M\$ 107.175, correspondiente a los impuestos recargados en siete de un total de diez facturas, quedando un saldo por documentar de la misma forma, ascendente a M\$ 18.017. En el mes de junio y septiembre 2012 se recibió abono a esta deuda por M\$268.192, quedando un saldo neto de deuda ascendente M\$ 390.713, valor que esta provisionado como incobrable.

9.1.2. Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2012 y 2011 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							31-12-2012	31-12-2011	31-12-2012	31-12-2011
							M\$	M\$	M\$	M\$
91.806.000-6	Abastecedora de Combustibles S.A	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Accionista de Subsidiaria	CL\$	71.994	118.523	0	0
O-E	Almacenadora de Gas de Occidente S.A. E.S.P.	Colombia	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	Cop \$	7.092	7.368	0	0
O-E	Almallano S.A. E.S.P.	Colombia	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Asociada	Cop \$	22.607	0	0	0
O-E	Automotores Reina S.A.	Colombia	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	Cop \$	5.428	0	0	0
O-E	Automotores Reina S.A.	Colombia	Compra de combustibles	Hasta 90 días	Indirecta	Cop \$	422	0	0	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Compra de energía y potencia	Hasta 90 días	Matriz Común	CL\$	7.714	711	0	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Venta de energía y potencia	Hasta 90 días	Matriz Común	CL\$	70	0	0	0
91.143.000-2	Cía. Nac. De Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Compra de energía y potencia	Hasta 90 días	Matriz Común	CL\$	442	0	0	0
76.375.230-5	Círculo Ejecutivo Arriendo Vehículos Ltda.	Chile	Préstamos recibidos	Más de 90 días y hasta 1 año	Accionista de Subsidiaria	CL \$	82.500	82.500	0	0
O-E	Combustibles Cota Ltda.	Colombia	Compra de combustibles	Hasta 90 días	Indirecta	Cop \$	619	0	0	0
90.042.000-5	Compañía de General de Electricidad S.A	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz	CL\$	0	5.888	0	0
O-E	Fif y Cía. S.A.S.	Colombia	Compra de combustibles	Hasta 90 días	Indirecta	Cop \$	1.097	0	0	0
65.166.730-5	Fundación Gasco	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	1.943	0	0	0
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Compra de gas natural	Hasta 90 días	Negocios conjuntos	US \$	449.160	4.953.398	0	0
78.784.320-4	Iberoamericana de Energía Ibener S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL\$	0	678	0	0
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	Compra gas natural	Hasta 90 días	Negocios conjuntos	CL\$	854.725	167.462	0	0
O-E	Plexa S.A. E.S.P.	Colombia	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	Cop \$	5.190	0	0	0
O-E	Plexport S.A.	Colombia	Servicio de transporte terrestre recibido	Hasta 90 días	Indirecta	Cop \$	140.385	43.295	0	0
O-E	Sefta S.A.	Panamá	Compra de activos	Hasta 90 días	Accionista de Subsidiaria	Cop \$	17.292	19.990	0	0

93.603.000-9	Soc. De Computación Binaria S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz Común	CL\$	945	1.648	0	0
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL\$	122.017	43.694	0	0
O-E	Supra Seguros Asesores de Seguros S.A.S.	Colombia	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	Cop \$	3.070	0	0	0
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Arriendo de equipos	Hasta 90 días	Matriz Común	CL\$	23.058	46.772	0	0
O-E	Transportes Dinagas S.A.S.	Colombia	Servicio de transporte terrestre recibido	Hasta 90 días	Indirecta	Cop \$	23.250	0	0	0
O-E	Vidagas de Occidente S.A.	Colombia	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	Cop \$	24.910	51.693	0	0
TOTALES							1.865.930	5.543.620	0	0

9.1.3. Transacciones con relacionadas y sus efectos en resultados.

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2012 y 2011.

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2012 31-12-2012		01-01-2011 31-12-2011	
						Operación M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$	Operación 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 \$	85.561.654	85.561.654	87.093.882	87.093.882
91.806.000-6	Abastecedora de Combustibles S.A.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Servicios recibidos	CL \$	786.626	(786.626)	99.599	(99.599)
O-E	Almacenadora de Gas de Occidente	Colombia	Indirecta	Servicios prestados	Cop \$	7.093	7.093	6.822	(6.822)
O-E	Almallano S.A E.S.P.	Colombia	Asociada	Servicio de transporte terrestre recibido	Cop \$	1.123	(1.123)	0	0
O-E	Almallano S.A E.S.P.	Colombia	Asociada	Servicios prestados	Cop \$	17.211	17.211	0	0
O-E	Almallano S.A E.S.P.	Colombia	Asociada	Servicios recibidos	Cop \$	21.840	(21.840)	0	0
O-E	Automotores Reina S.A.	Colombia	Indirecta	Compra de combustibles	Cop \$	52.290	(52.290)	0	0
O-E	Automotores Reina S.A.	Colombia	Indirecta	Servicios recibidos	Cop \$	2.931	(2.931)	0	0
99.527.700-K	Campanario Generación S.A.	Chile	Indirecta	Venta de energía	CL\$	0	0	1.716.433	1.716.433
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios prestados	CL\$	35.731	35.731	35.577	35.577
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz Común	Venta gas granel	CL\$	25.102	25.102	25.643	25.643
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios recibidos	CL\$	63.863	(60.203)	68.898	(68.898)
99.520.000-7	Cía. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Indirecta	Compra de combustibles	CL \$	93.501	(93.501)	63.998	(63.998)
99.520.000-7	Cía. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Indirecta	Venta de gas natural	CL \$	570.192	570.192	481.545	481.545
91.143.000-2	Cía. Nac. De Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz Común	Venta gas granel	CL\$	5.248	5.248	6.679	6.679
91.143.000-2	Cía. Nac. De Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios recibidos	CL\$	8.798	(8.798)	9.654	(9.654)
76.375.230-5	Circulo Ejecutivo Arriendo Vehículos Ltda.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Servicios recibidos	CL \$	13.259	(13.259)	0	0
O-E	Combustibles Cota Ltda.	Colombia	Indirecta	Compra de combustibles	Cop \$	9.944	(9.944)	0	0
O-E	Combustibles Cota Ltda.	Colombia	Indirecta	Venta de gas licuado	Cop \$	1.262	1.262	0	0
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Matriz Común	Venta gas granel	CL\$	2.845	2.845	3.525	3.020

90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Servicios recibidos	CL\$	5.397	(5.397)	5.888	(5.888)
88.221.200-9	Edelmag S.A.	Chile	Indirecta	Venta de gas natural	CL \$	6.821.225	6.821.225	7.420.556	7.420.556
88.221.200-9	Edelmag S.A.	Chile	Indirecta	Venta de gas licuado	CL \$	2.472	2.472	4.995	4.995
88.221.200-9	Edelmag S.A.	Chile	Indirecta	Venta de material	CL \$	4.380	4.380	40.802	40.802
88.221.200-9	Edelmag S.A.	Chile	Indirecta	Servicios prestados	CL \$	3.130	3.130	0	0
88.221.200-9	Edelmag S.A.	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	CL \$	3.304	(3.304)		
99.520.000-7	Empresas Copec S.A.	Chile	Accionista de Subsidiaria	Servicios recibidos	CL \$	1.606	(1.606)	1.172	(1.172)
O-E	Fif y Cía. S.A.S.	Colombia	Indirecta	Venta de gas licuado	Cop \$	4.060	4.060	0	0
O-E	Fif y Cía. S.A.S.	Colombia	Indirecta	Compra de combustibles	Cop \$	15.242	(15.242)	0	0
O-E	Fif y Cía. S.A.S.	Colombia	Indirecta	Servicios recibidos	Cop \$	164	(164)	0	0
65.166.730	Fundación Gasco	Chile	Indirecta	Reembolso de gastos	CL \$	509	0	389	0
O-E	Gascart S.A.	Argentina	Negocios conjuntos	Comisiones	US \$	0	0	55.773	55.773
O-E	Gascart S.A.	Argentina	Negocios conjuntos	Reembolso de gastos	US \$	0	0	4.616	0
O-E	Gasmarket S.A.	Argentina	Asociada	Reembolso de gastos	US \$	29.464	0	0	0
O-E	Gasnor S.A.	Argentina	Indirecta	Reembolso de gastos	US \$	0	0	33.254	0
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Compra de gas natural	US\$	328.453.230	(328.453.230)	265.627.304	(265.627.304)
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Intereses cobrados	US\$	29.028	29.028	31.456	31.456
96.868.110-9	Hormigones Del Norte S. A.	Chile	Indirecta	Venta gas granel	CL\$	2.389	2.389	2.726	2.726
96.868.110-9	Hormigones Del Norte S. A.	Chile	Indirecta	Servicios prestados	CL\$	0	0	50	50
78.784.320-4	Iberoamericana De Energía Ibener S.A.	Chile	Indirecta	Venta de energía	CL\$	69.656	69.656	170.824	170.824
78.784.320-4	Iberoamericana De Energía Ibener S.A.	Chile	Indirecta	Venta gas granel	CL\$	852	852	5.085	5.085
78.784.320-4	Iberoamericana De Energía Ibener S.A.	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	CL\$	0	0	1.122	(1.122)
96.856.650-4	Innergy Holdings S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Reembolso de gastos	CL \$	397	0	49	0
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Compra de gas natural	CL\$	12.828.034	(12.828.034)	12.192.851	(12.192.851)

O-E	Montagas S.A E.S.P.	Colombia	Indirecta	Venta de gas licuado	Cop \$	115.735	115.735	0	0
O-E	Montagas S.A E.S.P.	Colombia	Indirecta	Servicios prestados	Cop \$	93.222	93.222	0	0
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz Común	Venta gas granel	CL\$	4.233	4.233	25.653	25.653
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios recibidos	CL\$	117	(117)	334	0
O-E	Plexa S.A. E.S.P.	Colombia	Indirecta	Servicios recibidos	Cop \$	0	0	215.543	(215.543)
O-E	Plexa S.A. E.S.P.	Colombia	Indirecta	Compra de activos	Cop \$	0	0	626.788	0
O-E	Plexa S.A. E.S.P.	Colombia	Indirecta	Servicios prestados	Cop \$	0	0	477.307	477.307
O-E	Plexa S.A. E.S.P.	Colombia	Indirecta	Venta de gas licuado	Cop \$	0	0	806.741	806.741
O-E	Plexport S.A.	Colombia	Indirecta	Servicios prestados	Cop \$	75.864	75.864	0	0
O-E	Plexport S.A.	Colombia	Indirecta	Servicios recibidos	Cop \$	848.133	(848.133)	2.249.905	(2.249.905)
96.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios recibidos	CL\$	4.875	(4.875)	6.265	(6.265)
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz Común	Asesoría informática	CL \$	0	0	1.006	(1.006)
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz Común	Compra de materiales	CL \$	0	0	6.841	(6.841)
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	Chile	Indirecta	Otros servicios	CL \$	1.717	1.717	12.681	12.681
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	Chile	Indirecta	Servicio de transporte terrestre recibido	CL \$	3.910.084	(3.910.084)	3.233.252	(3.233.252)
O-E	Supergas de Nariño S.A. E.S.P.	Colombia	Indirecta	Venta de gas licuado	Cop \$	23.595	23.595	0	0
O-E	Supergas de Nariño S.A. E.S.P.	Colombia	Indirecta	Venta de gas licuado	Cop \$	47.205	47.205	0	0
O-E	Supergas de Nariño S.A. E.S.P.	Colombia	Indirecta	Servicios prestados	Cop \$	26.525	26.525	0	0
O-E	Supra Seguros Asesores Ltda.	Colombia	Indirecta	Servicios recibidos	Cop \$	31.711	(12.034)	0	0
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz Común	Venta gas granel	CL\$	789	789	953	953
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz Común	Venta gas granel	CL\$	18.060	18.060	22.202	22.202
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz Común	Venta gas granel	CL\$	3.340	3.340	3.487	3.487
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios recibidos	CL\$	240.889	(240.889)	250.709	(250.709)
O-E	Transportes Dinagas S.A.S.	Colombia	Indirecta	Servicio de transporte terrestre recibido	Cop \$	283.266	(283.266)	0	0
O-E	Transportes Dinagas S.A.S.	Colombia	Indirecta	Arriendo de equipos	Cop \$	470	(470)	0	0
O-E	Transportes Dinagas S.A.S.	Colombia	Indirecta	Servicios recibidos	Cop \$	9.882	(9.471)	0	0
O-E	Vidagas de Occidente S.A.	Colombia	Indirecta	Servicios recibidos	Cop \$	0	0	113.442	(113.442)
TOTALES						441.294.763	(254.093.015)	383.264.276	(185.710.201)

9.2.- Directorio y Gerencia de la Sociedad.

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

En Junta Extraordinaria de Accionistas de Gasco S.A., celebrada con fecha 23 de mayo de 2012 se aprobó el aumento del número de Directores de la Sociedad de siete a ocho.

En Sesión Ordinaria de Directorio de fecha 24 de abril del 2012, 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
Eduardo Morandé Montt	Director
Francisco Marín Estévez	Director
Pablo Neuweiler Heinsen	Director
Rodrigo Del Solar Concha	Director
Sergio de La Cuadra Fabres	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.

9.2.1.- Remuneración del Directorio

Según lo establecido en el Artículo Nº 33 de la Ley Nº 18.046 sobre Sociedades Anónimas, la Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada con fecha 12 de abril de 2012 fijó los siguientes montos para el ejercicio 2012, los cuales son idénticos a los fijados para el ejercicio 2011:

- 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 las sesiones 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 2012 y 2011 a los Señores Directores es el siguiente:

Nombre	Cargo	01-01-2012 31-12-2012			01-01-2011 31-12-2011		
		Dieta directorio	Comité directores	Participación utilidades	Dieta directorio	Comité directores	Participación utilidades
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Claudio Hornauer Herrmann	Presidente	24.420	0	124.941	23.616	0	108.588
Jorge Eduardo Marín Correa	Vice-Presidente	11.180	22.515	62.471	11.808	18.777	76.650
Matías Pérez Cruz	Director	12.210	1.017	62.471	10.819	0	102.200
José Álvaro Vial Gaete	Director	3.031	21.498	62.471	11.808	18.777	57.488
Francisco Marín Estévez	Director	12.210	0	62.471	11.808	0	76.650
Pablo Guarda Barros	Director	2.021	338	0	10.805	1.744	0
Pablo Neuweiler Heinsen	Director	12.210	0	62.471	11.808	0	76.650
Rodrigo Del Solar Concha	Director	7.145	0	0	0	0	19.163
Juan Hornauer López	Director	0	0	0	0	0	19.163
Sergio De La Cuadra	Director	9.179	1.017	0	0	0	0
Eduardo Morandé Montt	Director	9.179	0	0	0	0	0
Totales		102.785	46.385	437.296	92.472	39.298	536.552

9.2.2.- Remuneración del Equipo Gerencial

Las remuneraciones con cargo a resultados al equipo gerencial clave de Gasco S.A. asciende a M\$ 1.476.153 por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2012 (M\$ 1.273.310 en el ejercicio 2011).

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.

10.- INVENTARIOS.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2012 y 2011 es la siguiente:

Clases de inventarios	Corriente	
	31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$
Materias primas.	43.682.938	20.144.891
Mercaderías para la venta.	3.993.302	2.471.005
Suministros para la producción.	329.550	390.440
Suministros para mantención.	3.367.092	2.811.326
Mercaderías en tránsito.	488.476	247.298
Otros (*)	6.254.879	7.513.327
Provisión de deterioro.	(99.560)	(279.119)
Total	58.016.677	33.299.168

(*) Se incluye el stock de vehículos que la Sociedad asigna a sus clientes de gas licuado vía leasing financiero.

Información adicional de inventarios:

Otra información de inventarios	Corrientes	
	01-01-2012 31-12-2012 M\$	01-01-2011 31-12-2011 M\$
Importe de rebajas de importes de los inventarios.	(58.637)	(159.006)
Importe de reversiones de rebajas de importes de inventarios.	238.196	18.594
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el período o ejercicio.	6.006.087	5.959.110

Las reversiones están dadas por liquidaciones de inventarios y reversos de la provisión por deterioro dado por el incremento en el valor neto realizable.

11.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2012 y 2011 es la siguiente:

Activos, pasivos por impuestos	Corriente		No corriente	
	31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$	31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$
Activos por impuestos				
Pagos provisionales mensuales.	8.274.708	8.018.106	0	0
Créditos al impuesto.	2.527.203	2.157.684	0	0
Subtotal activos por impuestos	10.801.911	10.175.790	0	0
Pasivos por impuestos				
Impuesto a la renta de primera categoría.	(11.650.098)	(7.036.297)	0	0
Subtotal pasivos por impuestos	(11.650.098)	(7.036.297)	0	0
Total activos (pasivos) por impuestos	(848.187)	3.139.493	0	0

Concepto	Activos/Pasivos brutos	Valores compensados	Saldos netos al cierre
31-12-2012			
- Activos por impuestos	10.801.911	(7.293.995)	3.507.916
- Pasivos por impuestos	11.650.098	(7.293.995)	4.356.103
Total	(848.187)	0	(848.187)
31-12-2011			
- Activos por impuestos	10.175.790	(6.831.632)	3.344.158
- Pasivos por impuestos	7.036.297	(6.831.632)	204.665
Total	3.139.493	0	3.139.493

12.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2012 y 2011 es la siguiente:

Otros activos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2012	31-12-2011	31-12-2012	31-12-2011
	M\$	M\$	M\$	M\$
Gastos pagados por anticipado.	2.299.719	669.329	0	17.851
Garantías de arriendo.	115.970	141.785	86.383	70.019
Boletas en garantía.	8.310	8.310	0	0
Otros activos	9.938	12.390	148.955	198.086
Total	2.433.937	831.814	235.338	285.956

13.- INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION.

13.1.- Composición del rubro.

Al 31 de diciembre de 2012.

Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	Saldo al 01-01-2012 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 31-12-2012 M\$
Inversiones en asociadas.	924.641	1.727.464	717.960	0	(618.887)	2.838	(178.595)	2.575.421
Inversiones en sociedades con control conjunto.	14.779.648	619.477	2.219.378	5.611.457	(3.777.400)	(1.083.881)	(6.127.191)	11.674.277
Total	15.704.289	2.346.941	2.937.338	5.611.457	(4.396.287)	(1.081.043)	(6.305.786)	14.249.698

Al 31 de diciembre de 2011.

Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	Saldo al 01-01-2011 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	2.150.398	(8.827.124)	14.779.648
Total	20.544.329	4.152.417	(1.965.928)	6.658.427	(850.543)	2.278.153	(13.065.232)	15.704.289

13.2.- Inversiones en asociadas.

13.2.1.- Inversiones en asociadas contabilizadas usando el método de la participación.

Saldos al 31 de diciembre de 2012.

Movimiento de inversiones en asociadas utilizando el método de la participación	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2012 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas M\$	Dividendos recibidos M\$	Dividendos acordados M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2012 M\$
Campanario Generación S.A. (1)	Chile	US\$	20,00000%	20,00000%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Gasmarket S.A.	Argentina	AR \$	50,00000%	50,00000%	784.971	0	557.101	0	(618.887)	0	0	(178.153)	545.032
Vectores Energéticos S.A.	Argentina	AR \$	25,00000%	25,00000%	2.320	0	(541)	0	0	0	0	(442)	1.337
Almallano S.A. E.S.P.	Colombia	COP \$	40,00000%	40,00000%	137.350	0	0	0	0	0	0	0	137.350
Montagas S.A. E.S.P. (2)	Colombia	COP \$	33,33300%	33,33300%	0	1.383.936	153.621	0	0	0	2.310	0	1.539.867
Energas S.A. E.S.P. (2)	Colombia	COP \$	27,70000%	27,70000%	0	343.528	7.779	0	0	0	528	0	351.835
Total					924.641	1.727.464	717.960	0	(618.887)	0	2.838	(178.595)	2.575.421

(1) Al 31 de diciembre de 2012, Gasco S.A. mantiene discontinuado 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 como Síndico titular a don Herman Chadwick Larraín, se acordó citar a la primera Junta Ordinaria de Acreedores, y se acordó la continuación efectiva parcial, excluyéndose los Contratos de Suministro de Energía y Potencia con las compañías Sociedad Austral de Electricidad S.A. (SAESA), Empresa Eléctrica de la Frontera S. A. (FRONTEL); una serie de cooperativas eléctricas y CGE Distribución S.A., también denominados en conjunto PPA's (Power Purchase Agreement).

A la fecha se han realizado varias Juntas de Acreedores de Campanario Generación S.A., en las que se han tratado aspectos procesales de la quiebra destinados al reconocimiento de los pasivos y a la administración de los activos de la fallida. Conforme fuere autorizado por la Junta de Acreedores, el síndico puso término al Contrato de Suministro de Energía con SAESA, FRONTEL y las cooperativas eléctricas y suscribió un contrato de transacción con CGE Distribución S.A. en el cual se acordaron las condiciones de la terminación anticipada de éste último contrato. Si bien existen fondos susceptibles de ser repartidos a los acreedores, ello no se ha efectuado por existir impugnaciones pendientes.

Con fecha 19 de junio de 2012, se dio inició al pago de los créditos valistas con los fondos disponibles en caja, que ascienden a la suma de aproximadamente MUS\$ 65.000. Con fecha 29 de junio de 2012, el síndico de la quiebra, don Herman Chadwick Larraín adjudicó los activos de Campanario Generación S.A. a Duke Energy en la suma de MUS\$ 86.200.

Durante el mes de septiembre de 2012 se realizó un segundo reparto de la quiebra, con un saldo ascendente a M\$ 12.333.122 para distribuir entre los acreedores valistas.

- (2) A fines de julio de 2012, continuando con su proceso de expansión en el mercado de distribución de gas en Colombia, la sociedad adquirió el 100% de la participación accionaria de JGB Inversiones S.A.S., por intermedio de la subsidiaria Inversiones GLP S.A.S. E.S.P., por un monto ascendente a M\$3.637.043. La Sociedad JGB Inversiones S.A.S. mantiene como activos, principalmente su participación accionaria en las sociedades Montagas S.A. E.S.P. y Energas S.A. E.S.P., con un 33,3% y 27,7%, respectivamente.

Saldos al 31 de diciembre de 2011

Movimientos en inversiones en asociadas	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 31-12-2010 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas M\$	Dividendos recibidos M\$	Dividendos acordados M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2011 M\$
Campanario Generación S.A.	Chile	US\$	20,0000%	20,0000%	3.514.070	0	(3.641.825)	0	0	0	127.755	0	0
Gasmarket S.A.	Argentina	AR \$	50,0000%	50,0000%	598.337	0	699.208	0	(539.579)	0	0	27.005	784.971
Vectores Energéticos S.A.	Argentina	AR \$	25,0000%	25,0000%	2.945	0	(698)	0	0	0	0	73	2.320
Almallano S.A. E.S.P. (1)	Colombia	Cop \$	40,0000%	40,0000%	0	137.350	0	0	0	0	0	0	137.350
Inversiones El Raulí S.A. (2)	Chile	CL \$	0,0000%	0,0000%	4.267.886	0	308.264	0	(310.964)	0	0	(4.265.186)	0
TOTALES					8.383.238	137.350	(2.635.051)	0	(850.543)	0	127.755	(4.238.108)	924.641

- (1) 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.
- (2) Con fecha 7 de julio de 2011, la subsidiaria Inversiones Atlántico S.A. enajenó a terceros 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.

13.2.2. Información resumida inversiones en asociadas.

Saldos al 31 de diciembre de 2012.

Inversiones en asociadas	Porcentaje participación	31-12-2012									
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Otros	Ganancia (pérdida) neta
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Gasmarket S.A.	50,00000%	11.538.930	179.935	11.718.865	10.628.822	0	10.628.822	1.090.043	14.381.660	(13.267.459)	1.114.201
Vectores Energéticos S.A.	25,00000%	7.612	0	7.612	2.260	0	2.260	5.352	0	(2.163)	(2.163)
Montagas S.A. E.S.P.	33,33300%	2.154.375	10.793.854	12.948.229	2.429.012	5.899.571	8.328.583	4.619.646	20.480.182	(19.023.761)	1.456.421
Energas S.A. E.S.P.	27,70000%	460.081	1.006.717	1.466.798	49.153	147.482	196.635	1.270.163	2.561.131	(2.233.393)	327.738
Total		14.160.998	11.980.506	26.141.504	13.109.247	6.047.053	19.156.300	6.985.204	37.422.973	(34.526.776)	2.896.197

Saldos al 31 de diciembre de 2011.

Inversiones en asociadas	Porcentaje participación	31-12-2011									
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos asociada	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos asociada	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Gastos ordinarios	Ganancia (pérdida) neta
		M\$	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	1.569.942	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	9.281	0	(2.791)	(2.791)
TOTALES		9.734.074	143.812	9.877.886	8.298.663	0	8.298.663	1.579.223	21.565.851	(20.170.227)	1.395.624

13.3.- Sociedades con control conjunto.

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

Saldos al 31 de diciembre de 2012.

Movimiento de inversiones en sociedades con control conjunto utilizando el método de la participación	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al	Adiciones	Participación en ganancia (pérdida)	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas	Dividendos recibidos	Dividendos acordados	Diferencia de conversión	Otro incremento (decremento)	Saldo al
					01-01-2012								31-12-2012
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Gascart S.A.	Argentina	AR \$	50,00000%	50,00000%	7.068.956	0	(352.775)	0	0	0	(1.338.948)	0	5.377.233
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	Argentina	US\$	26,69780%	26,69780%	4.521.802	0	815.924	0	0	0	(345.780)	0	4.991.946
Gasnor S.A.	Argentina	AR \$	5,85252%	5,85252%	0	619.477	(18.316)	0	0	0	(87.536)	183.214	696.839
Gasoducto del Pacífico S.A.	Chile	US\$	29,99880%	29,99880%	3.188.890	0	0	479.307	(1.073.489)	(2.622.927)	(53.480)	(3.188.890)	0
Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd.	Chile	CL \$	26,70000%	26,70000%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Innergy Holdings S.A.	Chile	US\$	30,00000%	30,00000%	0	0	1.396.658	0	0	0	70.944	(1.231.078)	236.524
Innergy Transportes S.A.	Chile	CL \$	0,00017%	0,00017%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GNL Quintero S.A.	Chile	US\$	20,00000%	20,00000%	0	0	0	5.132.150	(2.703.911)	0	670.416	779.145	0
GNL Chile S.A.	Chile	US\$	33,33300%	33,33300%	0	0	377.887	0	0	0	503	(6.655)	371.735
Total					14.779.648	619.477	2.219.378	5.611.457	(3.777.400)	(2.622.927)	(1.083.881)	(3.464.264)	11.674.277

Saldos al 31 de diciembre de 2011

Movimientos en sociedades con control conjunto	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	Porcentaje poder de votos	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%	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%	30,0000%	0	0	0	1.810.169	0	(203.584)	0	0
Gasoducto del Pacífico S.A.	Chile	US\$	29,9988%	29,9988%	2.834.620	0	27.251	0	0	327.019	0	3.188.890
Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd.	Chile	CL \$	26,7000%	26,7000%	0	0	0	0	0	0	0	0
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	Argentina	US\$	26,6978%	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%	20,0000%	2.883.634	0	0	4.358.573	0	369.985	(7.612.192)	0
GNL Chile S.A.	Chile	US\$	33,3330%	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	2.150.398	(8.827.124)	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.

13.3.2.- Información resumida en sociedades con Control Conjunto.

Saldos al 31 de diciembre de 2012.

Inversiones en sociedades con control conjunto	Porcentaje participación	31-12-2012									
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Otros	Ganancia (pérdida) neta
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Gascart S.A.	50,00000%	4.600.284	16.471.261	21.071.545	6.556.469	2.562.395	9.118.864	11.952.681	16.043.163	(16.748.891)	(705.728)
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	26,69780%	11.056.359	18.801.808	29.858.167	7.245.663	3.914.528	11.160.191	18.697.976	9.229.003	(6.172.342)	3.056.661
Gasnor S.A.	5,85252%	4.578.257	16.446.941	21.025.198	6.556.372	2.562.395	9.118.767	11.906.431	16.482.903	(17.212.454)	(729.551)
Gasoducto del Pacífico S.A.	29,99880%	4.177.140	4.208.546	8.385.686	573.382	8.217.885	8.791.267	(405.581)	4.250.953	(2.653.186)	1.597.767
Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd.	26,70000%	2.125	0	2.125	3.415	0	3.415	(1.290)	0	0	0
Innergy Holdings S.A.	30,00000%	19.346.784	10.320.005	29.666.789	19.720.662	9.158.536	28.879.198	787.591	27.690.800	(23.034.860)	4.655.940
Innergy Transportes S.A.	0,00017%	1.220.331	11.066.866	12.287.197	1.035.661	16.255.997	17.291.658	(5.004.461)	0	0	0
GNL Quintero S.A.	20,00000%	72.461.001	543.018.105	615.479.106	28.036.093	612.439.999	640.476.092	(24.996.986)	100.338.518	(74.677.768)	25.660.750
GNL Chile S.A.	33,33300%	82.861.254	118.070	82.979.324	79.077.940	2.786.168	81.864.108	1.115.216	865.941.432	(864.807.760)	1.133.672
Total		200.303.535	620.451.602	820.755.137	148.805.657	657.897.903	806.703.560	14.051.577	1.039.976.772	(1.005.307.261)	34.669.511

Saldos al 31 de diciembre de 2011

Inversiones en sociedades con control conjunto	Porcentaje participación	31-12-2011									
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Otros	Ganancia (pérdida) neta
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Gascart S.A.	50,00000%	2.885.151	19.162.134	22.047.285	5.327.875	2.581.484	7.909.359	14.137.926	16.466.190	(17.143.508)	(677.318)
Gasoducto del Pacífico S.A.	29,99880%	5.280.466	5.734.519	11.014.985	373.291	11.625	384.916	10.630.069	2.239.909	(2.149.069)	90.840
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	26,69780%	8.481.132	15.307.738	23.788.870	6.851.882	0	6.851.882	16.936.988	5.621.334	(1.948.631)	3.672.703
Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd.	26,70000%	2.125	0	2.125	3.415	0	3.415	(1.290)	0	0	0
Innergy Holdings S.A.	30,00000%	19.941.336	12.473.265	32.414.601	16.867.826	19.650.519	36.518.345	(4.103.744)	39.034.411	(33.000.515)	6.033.896
GNL Quintero S.A.	20,00000%	112.321.651	600.387.823	712.709.474	76.165.082	680.897.052	757.062.134	(44.352.660)	104.398.140	(82.605.239)	21.792.901
GNL Chile S.A.	33,33300%	89.616.516	420.552	90.037.068	87.133.702	2.923.615	90.057.317	(20.249)	914.453.460	(912.984.644)	1.468.816
Total		238.528.377	653.486.031	892.014.408	192.723.073	706.064.295	898.787.368	(6.772.960)	1.082.213.444	(1.049.831.606)	32.381.838

13.4.- Inversiones en subsidiarias.

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

Saldos al 31 de diciembre de 2012.

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al	Adiciones	Participación en ganancia (pérdida)	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas	Dividendos recibidos	Dividendos acordados	Diferencia de conversión	Otro incremento (decremento)	Saldo al
					01-01-2012								31-12-2012
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Metrogas S.A.	Chile	CL \$	51,83784%	51,83784%	178.345.765	0	45.137.199	0	(38.264.100)	0	347.790	54.912.412	240.479.066
Gasmar S.A.	Chile	US\$	51,00000%	51,00000%	16.776.387	0	9.077.487	0	(3.913.361)	0	(1.436.356)	665.107	21.169.264
Gas Sur S.A.	Chile	CL \$	100,00000%	100,00000%	25.523.906	0	(508.683)	0	0	0	0	573.269	25.588.492
Gasco GLP S.A.	Chile	CL \$	100,00000%	100,00000%	120.479.655	0	10.574.577	0	(10.489.968)	0	0	7.350.890	127.915.154
Inversiones Invergas S.A.	Chile	CL \$	100,00000%	100,00000%	3.750.236	0	203.091	0	0	0	(8.944)	0	3.944.383
Automotive Gas Systems S.A.	Chile	CL \$	100,00000%	100,00000%	0	0	0	(72.800)	0	0	0	0	0
Autogasco S.A.	Chile	CL \$	100,00000%	100,00000%	1.901.427	626.552	(762.767)	0	0	0	0	23.963	1.789.175
Inversiones Atlántico S.A.	Chile	CL \$	100,00000%	100,00000%	7.398.753	0	1.719.851	0	0	(515.955)	17.455	7.118	8.627.222
Gasco International S.A.	Chile	US\$	100,00000%	100,00000%	12.338.856	0	970.055	0	0	(287.595)	(1.924.204)	165.373	11.262.485
Gasco Grand Cayman Limited.	Islas Cayman	CL \$	100,00000%	100,00000%	0	0	0	18.226	0	0	0	0	0
Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	Chile	CL \$	85,00000%	85,00000%	1.860.342	0	(328.590)	0	0	0	0	0	1.531.752
Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Colombia	COP \$	70,00000%	70,00000%	17.046.079	4.173.106	(2.140.082)	0	0	0	(63.269)	4.249.278	23.265.112
Total					385.421.406	4.799.658	63.942.138	(54.574)	(52.667.429)	(803.550)	(3.067.528)	67.947.410	465.572.105

Saldos al 31 de diciembre de 2011.

Movimientos en subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al	Adiciones	Participación en ganancia (pérdida)	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos	Dividendos recibidos		Diferencia de conversión	Otro incremento (decremento)	Saldo al
					01-01-2011								31-12-2011
					M\$								M\$
Metrogas S.A.	Chile	CL \$	51,83784%	51,83784%	185.157.621	0	28.605.185	0	(31.877.160)		138.133	(3.678.014)	178.345.765
Gasmar S.A.	Chile	US\$	51,00000%	51,00000%	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 \$	100,00000%	100,00000%	17.796.265	7.764.326	(36.685)	0	0		0	0	25.523.906
Gasco GLP S.A.	Chile	CL \$	100,00000%	100,00000%	121.474.309	0	14.291.510	0	(15.286.164)		0	0	120.479.655
Gasco Argentina S.A.	Argentina	AR \$	0,00000%	0,00000%	571.994	0	622.656	0	(505.767)		268.498	(957.381)	0
Inversiones Invergas S.A.	Chile	CL \$	100,00000%	100,00000%	2.669.947	0	1.069.345	0	0		1.001	9.943	3.750.236
Automotive Gas Systems S.A.	Chile	CL \$	100,00000%	100,00000%	0	0	0	(328.780)	0		0	0	0
Autogasco S.A.	Chile	CL \$	100,00000%	100,00000%	3.516.692	0	(1.615.265)	0	0		0	0	1.901.427
Inversiones Atlántico S.A.	Chile	CL \$	100,00000%	100,00000%	4.263.614	0	2.946.652	0	0		123.430	65.057	7.398.753
Gasco International S.A.	Chile	US\$	100,00000%	100,00000%	0	0	812.558	0	0		(25.540)	11.551.838	12.338.856
Gasco Grand Cayman Limited.	Islas Cayman	CL \$	100,00000%	100,00000%	0	0	0	(32.480)	0		0	0	0
Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	Chile	CL \$	85,00000%	85,00000%	2.316.798	0	(456.456)	0	0		0	0	1.860.342
Inversiones Atlántico Colombia S.A.S.	Colombia	COP \$	100,00000%	100,00000%	27.362	0	0	(186.342)	0		(8.478)	0	0
Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Colombia	COP \$	70,00000%	70,00000%	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	48.277.540	(547.602)	(52.528.561)		2.902.834	7.618.868	385.421.406

13.4.2.- Información resumida de las subsidiarias.

Saldos al 31 de diciembre de 2012.

Inversiones en sociedades subsidiarias al 31 de diciembre de 2012	Porcentaje participación	Activos			Pasivos y patrimonio				Resultados				
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Costo de ventas	Otros	Ganancia (pérdida) neta	Ganancia (pérdida) controlador
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Metrogas S.A.	51,83784%	85.912.091	700.038.833	785.950.924	37.172.060	284.872.274	322.044.334	463.906.590	456.013.649	(311.212.945)	(57.726.883)	87.073.821	87.073.845
Gasmar S.A.	51,00000%	52.211.167	33.253.947	85.465.114	33.033.340	10.923.413	43.956.753	41.508.361	339.321.606	(314.247.769)	(7.274.843)	17.798.994	17.798.994
Gas Sur S.A.	100,00000%	3.586.776	59.111.566	62.698.342	12.616.701	24.486.007	37.102.708	25.595.634	20.971.838	(17.780.238)	(3.700.425)	(508.825)	(508.825)
Gasco GLP S.A.	100,00000%	34.272.008	199.228.765	233.500.773	35.605.703	69.863.524	105.469.227	128.031.546	212.663.751	(167.801.052)	(34.278.500)	10.584.199	10.584.199
Inversiones Invergas S.A.	100,00000%	4.728.873	3.633.571	8.362.444	3.826.087	591.895	4.417.982	3.944.462	1.911.783	(1.015.410)	(693.278)	203.095	203.095
Automotive Gas Systems S.A.	100,00000%	2.091.449	67.896	2.159.345	3.414.104	0	3.414.104	(1.254.759)	150.439	(160.700)	(63.274)	(73.535)	(73.535)
Autogasco S.A.	100,00000%	5.565.923	10.612.087	16.178.010	14.290.023	80.741	14.370.764	1.807.246	10.693.113	(9.641.616)	(1.821.969)	(770.472)	(770.472)
Inversiones Atlántico S.A.	100,00000%	6.622.082	2.843.524	9.465.606	703.800	134.217	838.017	8.627.589	0	0	1.719.924	1.719.924	1.719.924
Gasco International S.A.	100,00000%	21.539	11.612.386	11.633.925	344.019	0	344.019	11.289.906	0	0	997.944	997.944	970.056
Gasco Grand Cayman Limited.	100,00000%	0	79	79	0	300.030	300.030	(299.951)	0	0	18.226	18.226	18.226
Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	85,00000%	209.416	2.664.114	2.873.530	979.711	91.758	1.071.469	1.802.061	1.529.112	(1.777.565)	(138.123)	(386.576)	(386.576)
Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	70,00000%	7.795.040	84.437.983	92.233.023	40.608.062	16.193.874	56.801.936	35.431.087	64.977.218	(51.794.262)	(15.978.554)	(2.795.598)	(3.057.263)
Total		203.016.364	1.107.504.751	1.310.521.115	182.593.610	407.537.733	590.131.343	720.389.772	1.108.232.509	(875.431.557)	(118.939.755)	113.861.197	113.571.668

Saldos al 31 de diciembre de 2011.

Inversiones en sociedades subsidiarias al 31 de diciembre de 2011	Porcentaje participación	Activos			Pasivos y patrimonio				Resultados				
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Costo de ventas	Otros	Ganancia (pérdida) neta	Ganancia (pérdida) controlador
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Metrogas S.A.	51,83784%	73.913.686	561.569.466	635.483.152	30.117.193	261.320.249	291.437.442	344.045.710	430.474.895	(329.637.829)	(45.654.982)	55.182.084	55.182.057
Gasmar S.A.	51,00000%	24.558.385	35.086.428	59.644.813	16.234.191	10.515.744	26.749.935	32.894.878	262.477.014	(249.236.956)	(4.202.413)	9.037.645	9.037.645
Gas Sur S.A.	100,00000%	4.226.001	58.529.978	62.755.979	7.471.199	29.753.751	37.224.950	25.531.029	21.764.378	(16.770.413)	(4.884.145)	109.820	109.820
Gasco GLP S.A.	100,00000%	29.328.909	186.101.285	215.430.194	34.216.941	60.623.970	94.840.911	120.589.283	222.623.879	(176.955.623)	(31.363.741)	14.304.515	14.304.515
Gasco International S.A.	100,00000%	24.896	12.378.048	12.402.944	24.665	0	24.665	12.378.279	0	0	1.472.356	1.472.356	812.559
Inversiones Invergas S.A.	100,00000%	7.844.371	3.472.555	11.316.926	7.060.662	505.953	7.566.615	3.750.311	1.791.122	(511.782)	(209.974)	1.069.366	1.069.366
Automotive Gas Systems S.A.	100,00000%	1.747.107	67.896	1.815.003	2.996.227	0	2.996.227	(1.181.224)	117.638	(334.828)	(114.912)	(332.102)	(332.102)
Autogasco S.A.	100,00000%	3.255.976	6.570.545	9.826.521	7.872.311	33.577	7.905.888	1.920.633	4.769.465	(4.879.899)	(1.521.146)	(1.631.580)	(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	7.399.068	0	0	2.946.778	2.946.778	2.946.778
Gasco Grand Cayman Limited.	100,00000%	0	75	75	811	317.441	318.252	(318.177)	0	0	(32.480)	(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	2.188.637	1.311.571	(1.763.810)	(84.768)	(537.007)	(537.007)
Inversiones Atlántico Colombia S.A.S.	100,00000%	109.791	5.295.268	5.405.059	5.888.525	0	5.888.525	(483.466)	0	0	(186.349)	(186.349)	(186.349)
Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	70,00000%	12.527.075	65.264.010	77.791.085	33.960.929	16.116.999	50.077.928	27.713.157	60.225.893	(52.032.485)	(12.277.642)	(4.084.234)	(4.227.171)
Total		163.302.777	940.512.356	1.103.815.133	146.895.845	380.491.170	527.387.015	576.428.118	1.005.555.855	(832.123.625)	(96.113.418)	77.318.812	76.516.051

14.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALIA.

14.1.- Composición y movimiento de los activos intangibles.

Este rubro está compuesto principalmente por softwares computacionales, derechos de agua y servidumbres de paso. Su detalle al 31 de diciembre de 2012 y 31 de diciembre de 2011 es el siguiente:

Activos Intangibles	31-12-2012		
	Valores brutos	Amortización acumulada	Valores netos
	M\$	M\$	M\$
Patentes, marcas registradas y otros derechos.	125.444	(58.258)	67.186
Programas informáticos.	18.445.588	(16.101.172)	2.344.416
Otros activos intangibles identificables.	268.322	(21.159)	247.163
Total	18.839.354	(16.180.589)	2.658.765

Activos Intangibles	31-12-2011		
	Valores brutos	Amortización acumulada	Valores netos
	M\$	M\$	M\$
Patentes, marcas registradas y otros derechos.	114.877	(45.072)	69.805
Programas informáticos.	17.541.018	(14.547.073)	2.993.945
Otros activos intangibles identificables.	263.493	(11.585)	251.908
Total	17.919.388	(14.603.730)	3.315.658

Amortización acumulada y deterioro del valor, activos intangibles	31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$
Activos intangibles de vida finita.	16.180.589	14.603.730
Total	16.180.589	14.603.730

El detalle de vidas útiles aplicadas en el rubro intangibles al 31 de diciembre de 2012 y 31 de diciembre de 2011 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	Definida/Indefinida	Definida/Indefinida
Derechos de agua.	Vida	Indefinida	Indefinida

El movimiento de intangibles al 31 de diciembre de 2012 y 2011 es el siguiente:

Movimientos en activos intangibles	31-12-2012			
	Patentes, marcas registradas y otros derechos, neto M\$	Programas informáticos, neto M\$	Otros activos intangibles identificables, neto M\$	Activos intangibles identificables, neto M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2012	69.805	2.993.945	251.908	3.315.658
Adiciones por desarrollo interno.	0	7.885	4.230	12.115
Adiciones.	21.096	901.151	2.156	924.403
Retiros.	(10.529)	0	0	(10.529)
Amortización.	(13.186)	(1.558.745)	(9.573)	(1.581.504)
Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera.	0	(1.260)	(118)	(1.378)
Otros incrementos (disminuciones).	0	1.440	(1.440)	0
Cambios, total	(2.619)	(649.529)	(4.745)	(656.893)
Saldo al 31 de diciembre de 2012	67.186	2.344.416	247.163	2.658.765
Movimientos en activos intangibles	31-12-2011			
	Patentes, marcas registradas y otros derechos, neto M\$	Programas informáticos, neto M\$	Otros activos intangibles identificables, neto M\$	Activos intangibles identificables, neto M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2011	52.611	3.554.040	212.358	3.819.009
Adiciones por desarrollo interno.	0	0	41.058	41.058
Adiciones.	11.790	819.166	6.088	837.044
Adquisiciones mediante combinaciones de negocios.	16.174	626	0	16.800
Amortización.	(11.799)	(1.382.057)	(7.596)	(1.401.452)
Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera.	1.029	2.170	0	3.199
Cambios, total	17.194	(560.095)	39.550	(503.351)
Saldo al 31 de diciembre de 2011	69.805	2.993.945	251.908	3.315.658

El detalle del importe de activos intangibles Identificables individuales significativos y su vida útil o período de amortización al 31 de diciembre de 2012 es el siguiente:

Detalle de otros activos identificables al 31-12-2012	Importe en libros de activo individual intangible significativo M\$	Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
Servidumbres	203.069	Indefinida
Servidumbres	14.190	Definida
Otros	29.904	Definida
Total	247.163	

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 2012 y 2011 se detalla a continuación:

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	desde al	01-01-2012 31-12-2012	01-01-2011 31-12-2011
	Ref. Nota	M\$	M\$
Costo de ventas.	26.3	124.188	149.215
Gastos de administración.	26.3	1.457.316	1.252.237
Total		1.581.504	1.401.452

14.2.- 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.

14.2.1.- 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.

15.- PLUSVALIA.

El detalle de la plusvalía comprada al 31 de diciembre de 2012 y 2011 es el siguiente:

Rut	Sociedad sobre la cual se mantiene la plusvalía	Fecha de generación plusvalía	Sociedad adquirente	Relación con vendedor	Movimientos 2011			Movimientos 2012	
					Saldo al	Otros incrementos (disminuciones)	Saldo al	Otros incrementos (disminuciones)	Saldo al
					01-01-2011	M\$	31-12-2011	M\$	31-12-2012
O-E	Inversiones GLP S.A. E.S.P.	18-02-2010	Inversiones GLP S.A. E.S.P.	Sociedad Relacionada	3.002.114	311.137	3.313.251	0	3.313.251
O-E	JGB Inversiones S.A.S. E.S.P.	12-07-2012	Inversiones GLP S.A. E.S.P.	Accionista de subsidiaria	0	0	0	1.909.579	1.909.579
O-E	Grupo Unigas S.A.	15-03-2011	Inversiones GLP S.A. E.S.P.	Accionista de subsidiaria	0	4.550.102	4.550.102	0	4.550.102
96.853.490-4	Gas Sur S.A. (*)	08-06-2001	Gasco S.A.	Sin relación	684.967	0	684.967	0	684.967
92.722.460-k	Metrogas S.A. (*)	03-10-2000	Gasco S.A.	Sin relación	8.462.106	0	8.462.106	0	8.462.106
Totales					12.149.187	4.861.239	17.010.426	1.909.579	18.920.005

(*) Se informó a la Superintendencia de Valores y Seguros, en función de Oficio Circular N° 457 de fecha 20 de septiembre de 2008 que las combinaciones de negocios anteriores a la fecha de transición, es decir, antes del 1 de enero de 2008, se aplicó la exención recogida de la NIIF 1.

15.1.- 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 3. 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 nominales antes de impuestos, aplicadas en la última evaluación al 31 de diciembre de 2012 fluctúan entre un 11% y un 12% en Chile, entre un 11,8% y un 12,8% en Colombia.

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.

15.2.- Combinaciones de negocios.

Saldos al 31 de diciembre de 2012.

JGB Inversiones S.A.S. E.S.P.	M\$
Adquisición al 12 de Julio de 2012	3.637.043
Total pago transferido	3.637.043
Saldos de activos adquiridos y de pasivos asumidos identificables reconocidos	
Activos	
Efectivo y equivalentes de efectivo	0
Inversiones Contabilizadas utilizando el método de la participación	1.727.464
Total activos	1.727.464
Pasivos	
Pasivos Financieros	0
Cuentas por pagar comerciales	0
Pasivos impuestos diferidos	0
Acreedores Varios	0
Total pasivos	0
Patrimonio a valor justo	1.727.464
Porcentaje de participación	100%
VP	1.727.464
Plusvalía comprada	1.909.579

A fines de julio de 2012, continuando con su proceso de expansión en el mercado de distribución de gas en Colombia, la sociedad adquirió el 100% de la participación accionaria de JGB Inversiones S.A.S., por intermedio de la subsidiaria Inversiones GLP S.A.S. E.S.P., por un monto ascendente a M\$3.637.043. La Sociedad JGB Inversiones S.A.S. mantiene como activos, principalmente su participación accionaria en las sociedades Montagas S.A. E.S.P. y Energas S.A. E.S.P., con un 33,3% y 27,7%, respectivamente.

16.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPOS.

16.1.- Vidas útiles.

El siguiente cuadro muestra las vidas útiles técnicas para los bienes de la sociedad:

Vida útil para la depreciación de propiedades, planta y equipo	Vida útil	
	Mínima	Máxima
Vida útil para edificios.	60	80
Vida útil para planta y equipo.	20	80
Vida útil para equipamiento de tecnologías de la información.	5	5
Vida útil para instalaciones fijas y accesorios.	10	45
Vida útil para vehículos de motor.	7	7
Vida útil para otras propiedades, planta y equipo.	5	10

16.2.- Detalle de los rubros.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2012 y 2011 es la siguiente:

16.2.1.- Valores netos de propiedades, planta y equipos.

Clases de propiedades, plantas y equipos, neto	31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$
Construcciones en curso.	25.784.333	18.136.329
Terrenos.	56.158.679	48.221.388
Edificios.	28.550.042	26.355.691
Planta y equipos.	945.840.040	802.848.130
Maquinas y equipos de generación.	71.875.373	69.358.993
Red de distribución de gas.	617.577.831	508.103.373
Cilindros de gas licuado.	139.945.952	135.769.766
Estanques domiciliarios.	28.023.451	26.231.083
Medidores.	88.417.433	63.384.915
Equipamiento de tecnología de la información	4.490.042	3.088.920
Instalaciones fijas y accesorios	83.867.767	60.318.775
Equipos de comunicaciones.	1.254.700	1.412.118
Herramientas.	1.308.515	1.522.023
Muebles y útiles.	1.296.819	1.148.141
Instalaciones y accesorios diversos.	80.007.733	56.236.493
Vehículos de motor.	12.190.143	12.432.592
Otras propiedades, plantas y equipos.	28.335.233	24.108.514
Total	1.185.216.279	995.510.339

16.2.2.- Valores brutos de propiedades, planta y equipos.

Clases de propiedades, plantas y equipos, bruto	31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$
Construcciones en curso.	25.784.333	18.136.329
Terrenos.	56.158.679	48.221.388
Edificios.	42.802.660	40.547.792
Planta y equipos.	1.216.093.503	993.099.964
Maquinas y equipos de generación.	99.897.164	106.635.795
Red de distribución de gas.	708.963.731	593.594.940
Cilindros de gas licuado.	171.066.228	166.730.983
Estanques domiciliarios.	37.990.174	28.476.745
Medidores.	198.176.206	97.661.501
Equipamiento de tecnología de la información	12.853.742	10.515.324
Instalaciones fijas y accesorios	111.403.122	85.784.087
Equipos de comunicaciones.	6.027.929	6.520.754
Herramientas.	5.147.514	4.815.699
Muebles y útiles.	6.269.850	5.808.795
Instalaciones y accesorios diversos.	93.957.829	68.638.839
Vehículos de motor.	21.745.600	19.702.577
Otras propiedades, plantas y equipos.	34.929.042	29.760.515
Total	1.521.770.681	1.245.767.976

16.2.3.- Depreciación acumulada de propiedades, planta y equipos.

Depreciación acumulada y deterioro, propiedades, planta y equipos	31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$
Edificios.	14.252.618	14.192.101
Planta y equipos.	270.253.463	190.251.834
Maquinas y equipos de generación.	28.021.791	37.276.802
Red de distribución de gas.	91.385.900	85.491.567
Cilindros de gas licuado.	31.120.276	30.961.217
Estanques domiciliarios.	9.966.723	2.245.662
Medidores.	109.758.773	34.276.586
Equipamiento de tecnología de la información	8.363.700	7.426.404
Instalaciones fijas y accesorios	27.535.355	25.465.312
Equipos de comunicaciones.	4.773.229	5.108.636
Herramientas.	3.838.999	3.293.676
Muebles y útiles.	4.973.031	4.660.654
Instalaciones y accesorios diversos.	13.950.096	12.402.346
Vehículos de motor.	9.555.457	7.269.985
Otras propiedades, plantas y equipos.	6.593.809	5.652.001
Total	336.554.402	250.257.637

16.3.- Reconciliación de cambios en Propiedades, planta y equipos.

El siguiente cuadro muestra el detalle de reconciliación de cambios en propiedades plantas y equipos, por clases al 31 de diciembre de 2012 y 31 de diciembre de 2011.

Movimiento al 31 de diciembre de 2012.

Movimiento año 2012		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 1 de enero de 2012		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
Cambios	Adiciones.	22.529.921	1.683.714	414.247	17.024.779	2.018.855	1.977.320	2.473.751	15.785.393	63.907.980
	Desapropiaciones	0	(645.272)	(713.666)	(739.983)	(7.943)	0	(196.059)	0	(2.302.923)
	Retiros.		0	0	(1.125.096)	(4.069)	(11.668)	(38.611)	(83.447)	(1.262.891)
	Gasto por depreciación.			(1.302.009)	(29.399.750)	(978.272)	(3.225.580)	(2.672.410)	(1.112.541)	(38.690.562)
	Incremento (decremento) por revaluación reconocido en patrimonio neto.		7.242.898	3.029.537	144.421.156	0	19.302.027	0	11.741	174.007.359
	Incremento (decremento) por revaluación reconocido en el estado de resultados.	0	(18.029)	(28.278)	(1.431.589)	0	0	0	35.577	(1.442.319)
	Pérdida por deterioro reconocida en el estado de resultados.	0	0	0	(1.647.530)	0	0	0	0	(1.647.530)
	Reversiones de deterioro de valor reconocidas en el estado de resultados.	0	0	0	126.627	0	0	0	0	126.627
	Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.	(26.147)	(326.020)	(62.361)	(2.098.495)	(809)	(106.161)	9.527	0	(2.610.466)
	Otros incrementos (decrementos).	(14.855.770)	0	856.881	17.861.791	373.360	5.613.054	181.353	(10.410.004)	(379.335)
Total cambios	7.648.004	7.937.291	2.194.351	142.991.910	1.401.122	23.548.992	(242.449)	4.226.719	189.705.940	
Saldo final al 31 de diciembre de 2012		25.784.333	56.158.679	28.550.042	945.840.040	4.490.042	83.867.767	12.190.143	28.335.233	1.185.216.279

Movimiento al 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 1 de enero de 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	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 de diciembre de 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

16.4.- Políticas de Inversión en Propiedades, planta y equipos.

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.

16.5.- Información adicional sobre propiedades, planta y equipo.

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.

Los activos mencionados se revalorizaron al cierre de los estados financieros al 31 de diciembre de 2012, en cuya evaluación participaron las áreas técnicas y expertos independientes. En las tasaciones de los terrenos y edificios se contrató los servicios profesionales de tasación de Transsa Consultores Inmobiliarios y para las plantas y equipos se contrataron los servicios de tasación, entre otros, 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 2012 (antes de impuestos diferidos) de M\$ 174.007.359.

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.

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.

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, considerando su estado actual. Para determinar el valor razonable, 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 vinculados con tasa de interés o reajustabilidad, estimación de valor residual y de vidas útiles, otorgando un valor económico a los activos, considerando un desgaste incremental a medida que estos se acercan al final de su vida útil.

Los valores determinados, aplicando la metodología descrita en párrafos anteriores, modifican los valores brutos y la depreciación acumulada de los diferentes activos para reflejar finalmente el valor neto retasado.

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	31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$
Terrenos.	15.838.468	15.587.351
Edificios.	24.309.356	24.800.306
Planta y equipos.	663.315.088	650.069.789
Total	703.462.912	690.457.446

Valor de libros según modelo del costo de propiedades, planta y equipo no revaluado	31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$
Construcción en curso.	25.784.333	18.136.329
Equipamiento de tecnologías de la información.	4.490.042	3.088.920
Instalaciones fijas y accesorios.	3.225.847	5.406.531
Vehículos de motor.	12.190.143	12.432.592
Otras propiedades, planta y equipos.	29.930.525	24.108.514
Total	75.620.890	63.172.886

El siguiente es el movimiento de reservas o superávit de revaluación para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2012 y 31 de diciembre de 2011.

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$
Saldo inicial	241.880.007	251.420.379
Ajustes de revaluación.	174.007.359	0
Retiros de propiedades, planta y equipos revaluados.	(287.161)	(653.943)
Depreciación de la porción del valor de propiedades, planta y equipos revaluado.	(9.467.728)	(8.886.429)
Movimiento del ejercicio	164.252.470	(9.540.372)
Total	406.132.477	241.880.007

16.6.- Activos sujetos a Arrendamiento Financiero.

El detalle de estas partidas al 31 de diciembre de 2012 y 2011, es el siguiente:

Propiedades, planta y equipos en arrendamiento financiero, neto	31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$
Terreno bajo arrendamientos financieros.	4.142.528	3.714.989
Edificio en arrendamiento financiero.	6.746.815	5.594.697
Planta y equipo bajo arrendamiento financiero.	12.063.483	5.291.234
Vehículos de motor, bajo arrendamiento financiero.	3.831.657	4.428.371
Total	26.784.483	19.029.291

Pagos mínimos a pagar por arrendamiento, obligaciones por arrendamientos financieros	31-12-2012			31-12-2011		
	Bruto M\$	Interés M\$	Valor presente M\$	Bruto M\$	Interés M\$	Valor presente M\$
No posterior a un año.	4.450.709	(860.369)	3.590.340	3.273.660	(577.296)	2.696.364
Posterior a un año pero menor de cinco años.	15.309.470	(4.166.766)	11.142.704	10.388.368	(1.184.234)	9.204.134
Más de cinco años.	3.591.738	(1.868.878)	1.722.860	975.175	(603.240)	371.935
Total	23.351.917	(6.896.013)	16.455.904	14.637.203	(2.364.770)	12.272.433

16.7.- Deterioro en Propiedades, Planta y Equipos.

Al 31 de diciembre de 2012 la subsidiaria Metrogas S.A. registra un deterioro, en Otras ganancias pérdidas, de la planta de fábrica de gas de M\$ 1.647.530 quedando su valor neto de M\$ 1.215.353.

El deterioro registrado en el segmento de gas natural, por la subsidiaria Metrogas, S.A. al 31 de diciembre de 2012, representa el 0,1% de las propiedades, plantas y equipos de la Sociedad y un 0,2% de las propiedades, plantas y equipos si se determina en función a los activos de la entidad que registra el deterioro.

16.8.- Otra información adicional sobre Propiedades, plantas y equipos.

Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipos	31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$
Importe de desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipos en proceso de construcción.	23.540.776	17.184.442

17.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

El origen de los impuestos diferidos registrados al 31 de diciembre de 2012 y 31 de diciembre de 2011 es el siguiente:

17.1.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$
Relativos a propiedades, plantas y equipos.	454.925	440.947
Relativos a intangibles.	17.995	2.487
Relativos a acumulaciones (o devengos).	535.629	391.324
Relativos a provisiones.	619.634	598.837
Relativos a contratos de moneda extranjera.	0	5.362.964
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	111.239	67.176
Relativos a revaluaciones de instrumentos financieros.	3.224.490	2.676.739
Relativos a pérdidas fiscales.	15.215.030	24.736.212
Relativos a cuentas por cobrar.	1.793.424	1.995.343
Relativos a los inventarios.	65.778	43.028
Relativos a contratos de leasing.	93.795	0
Relativos a otros.	240.026	225.290
Total	22.371.965	36.540.347

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.

17.2.- Pasivos por impuestos diferidos.

Pasivos por impuestos diferidos	31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$
Relativos a propiedades, planta y equipos.	111.444.813	94.502.249
Relativos a revaluaciones de propiedades, planta y equipos.	81.212.345	40.567.931
Relativos a intangibles.	177.137	157.584
Relativos a acumulaciones (o devengos).	547.127	0
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	95.126	356.109
Relativos a revaluaciones de instrumentos financieros.	758.173	213.185
Relativos a contratos de leasing.	1.709.327	1.389.107
Relativos a otros.	2.035.664	2.289.998
Total	197.979.712	139.476.163

17.3.- 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 2012 y 2011:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$
Saldo inicial	36.540.347	42.213.214
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	(17.420.514)	(6.863.412)
Adquisiciones mediante combinaciones de negocios, activos por impuestos diferidos.	0	1.000.274
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera, activos por impuesto diferido.	(35.613)	190.271
Otros incrementos (decrementos), activos por impuestos diferidos.	3.287.745	0
Cambios en activos por impuestos diferidos, total	(14.168.382)	(5.672.867)
Total	22.371.965	36.540.347

El siguiente es el movimiento de los pasivos por impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2012 y 2011:

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$
Saldo inicial	139.476.163	136.953.695
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	35.651.395	27.539
Adquisiciones mediante combinaciones de negocios, pasivos por impuestos diferidos.	0	1.853.392
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera, pasivos por impuesto diferido.	(425.026)	641.537
Otros incrementos (decrementos), pasivos por impuestos diferidos.	23.277.180	0
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total	58.503.549	2.522.468
Total	197.979.712	139.476.163

17.4.- 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	31-12-2012			31-12-2011		
	Activos (pasivos) M\$	Valores compensados M\$	Saldos netos al cierre M\$	Activos (pasivos) M\$	Valores compensados M\$	Saldos netos al cierre M\$
Activos por impuestos diferidos.	22.371.965	(20.589.159)	1.782.806	36.540.347	(33.786.071)	2.754.276
Pasivos por impuestos diferidos.	(197.979.712)	20.589.159	(177.390.553)	(139.476.163)	33.786.071	(105.690.092)
Total	(175.607.747)	0	(175.607.747)	(102.935.816)	0	(102.935.816)

Con fecha 27 de Septiembre de 2012 en Chile, fue publicada la ley N° 20.630, la cual incrementó la tasa de impuesto de primera categoría a 20% en forma permanente a partir del ejercicio comercial 2012. Con fecha 26 de diciembre de 2012 en Colombia fue publicada la ley 1.607 la cual modificó la tasa de impuesto de renta en forma permanente a partir del ejercicio comercial 2013, impactando en los impuestos diferidos del año 2012.

Los efectos se presentan en nota N°s 27.5 y 27.6.

18.- OTROS PASIVOS FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2012 y 2011 es la siguiente:

18.1.- Clases de otros pasivos financieros.

Pasivos financieros	Ref. nota	Moneda	31-12-2012		31-12-2011	
			Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Préstamos bancarios.		CL \$	12.074.150	34.605.621	14.350.980	36.094.387
Préstamos bancarios.		US \$	1.625.366	4.363.674	7.190.060	4.720.434
Préstamos bancarios.		UF	6.181.764	34.830.149	6.100.569	39.571.903
Préstamos bancarios.		Cop \$	23.866.195	6.955.285	13.198.503	10.934.668
Total préstamos bancarios	18.2		43.747.475	80.754.729	40.840.112	91.321.392
Obligaciones con el público (bonos)	18.3	UF	12.246.993	248.163.240	19.876.737	249.350.100
Garantías de Cilindros		CL \$	9.235.208	0	8.575.341	0
Garantías de Cilindros		Cop \$	8.826.327	0	6.901.999	0
Garantías de Cilindros	18.5		18.061.535	0	15.477.340	0
Obligaciones por arrendamiento financiero		UF	530.664	3.970.713	499.178	4.393.738
Obligaciones por arrendamiento financiero		Cop \$	3.047.568	8.894.851	2.194.132	5.182.331
Obligaciones por arrendamiento financiero	18.4		3.578.232	12.865.564	2.693.310	9.576.069
Pasivos de cobertura	6.2.-		59.749	0	1.891.969	0
Total			77.693.984	341.783.533	80.779.468	350.247.561

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

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

Saldos al 31 de diciembre de 2012.

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes				No Corrientes				
								Vencimientos			Total corrientes	Vencimientos				Total no corrientes
								hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-12-2012	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	31-12-2012
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	Gas Sur S.A.	Banco Security	CL\$	Al vencimiento	7,08%	7,08%	Sin Garantía	1.073.544	0	0	1.073.544	0	0	0	0	0
Chile	Gas Sur S.A.	Banco Itaú	CL\$	Al vencimiento	6,72%	6,72%	Sin Garantía	969.329	0	0	969.329	0	0	0	0	0
Chile	Gas Sur S.A.	Banco Corpbanca	CL\$	Al vencimiento	7,80%	7,80%	Sin Garantía	1.023.617	0	0	1.023.617	0	0	0	0	0
Chile	Gas Sur S.A.	Banco BCI	CL\$	Al vencimiento	8,40%	8,40%	Sin Garantía	0	1.255.542	0	1.255.542	0	0	0	0	0
Chile	Gas Sur S.A.	Banco BBVA	CL\$	Al vencimiento	7,18%	7,18%	Sin Garantía	241.128	0	0	241.128	0	0	6.500.000	0	6.500.000
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 Estado	UF	Semestral	4,40%	4,40%	Sin Garantía	0	1.776.496	1.713.056	3.489.552	1.713.056	0	0	0	1.713.056
Chile	Gas Sur S.A.	Banco Estado	CL\$	Al vencimiento	7,11%	7,11%	Sin Garantía	0	0	77.021	77.021	0	0	5.000.000	0	5.000.000
Chile	Gas Sur S.A.	Banco BCI	UF	Semestral	4,40%	4,40%	Sin Garantía	0	1.183.486	1.142.038	2.325.524	1.142.038	0	0	0	1.142.038
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Estado	UF	Semestral	3,60%	3,60%	Sin Garantía	0	195.063		195.063	0	0	18.270.605	0	18.270.605
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco BBVA	UF	Semestral	3,75%	3,75%	Sin Garantía	0	0	154.175	154.175	0	13.704.450	0	0	13.704.450
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	CL \$	al vencimiento	6,77%	6,77%	Sin Garantía	73.557	0	0	73.557	0	2.146.247	0	0	2.146.247
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	CL \$	al vencimiento	7,03%	7,03%	Sin Garantía	0	0	0	0	2.423.031	0	0	0	2.423.031
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Estado	CL \$	Semestral	7,42%	6,16%	Sin Garantía	1.712.571		1.547.201	3.259.772	6.038.980	0	0	0	6.038.980
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	CL \$	al vencimiento	0,43%	0,43%	Sin Garantía	13.961	0	0	13.961	14.502	10.033	109.089	0	133.624
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Chile	UF	al vencimiento	0,50%	0,50%	Sin Garantía	17.450	0	0	17.450	0	0	0	0	0
Chile	Gasco GLP S.A.	Banco Santander	CL \$	al vencimiento	0,12%	0,12%	Sin Garantía	0	28.689	50.154	78.843	2.109	0	0	0	2.109
Chile	Gasco S.A.	Banco Corpbanca	CL \$	Semestral	6,80%	3,88%	Sin Garantía	0	0	3.949.936	3.949.936	3.834.829	0	0	0	3.834.829

Chile	Gasmar S.A	Santander	CL\$	Mensual	7,34%	7,34%	Sin Garantía	9.586	0	0	9.586	0	0	0	0	0
Chile	Gasmar S.A	Banco Estado	US\$	Cada 3 años	4,17%	4,17%	Sin Garantía	0	0	1.483	1.483	1.599.867	0	0	0	1.599.867
Chile	Gasmar S.A	Banco Estado	US\$	Cada 3 años	3,40%	3,40%	Sin Garantía	0	0	1.601.075	1.601.075	0	0	0	0	0
Chile	Gasmar S.A	Banco Estado	US\$	Cada 4 Años	3,80%	3,80%	Sin Garantía	0	0	1.351	1.351	0	0	1.599.866	0	1.599.866
Chile	Gasmar S.A	Banco de Chile	US\$	Cada 4 Años	3,90%	3,90%	Sin Garantía	0	0	21.457	21.457	0	1.163.941	0	0	1.163.941
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco Corpbanca	Cop \$	Al vencimiento	8,17%	8,17%	Sin Garantía	4.187.748	0	0	4.187.748	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco Corpbanca	Cop \$	Al vencimiento	8,17%	8,17%	Sin Garantía	26.711	0	0	26.711	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco Corpbanca	Cop \$	Al vencimiento	8,40%	8,40%	Sin Garantía	2.414.356	0	0	2.414.356	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco Corpbanca	Cop \$	Al vencimiento	8,88%	8,88%	Sin Garantía	1.557.460	0	0	1.557.460	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	Cop \$	Al vencimiento	10,06%	10,06%	Sin Garantía	257.383	0	0	257.383	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Occidente	Cop \$	Al vencimiento	9,87%	9,87%	Sin Garantía	828.693	0	0	828.693	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Bancolombia	Cop \$	Anual	12,62%	12,62%	Sin Garantía	1.018	0	202.500	203.518	405.000	0	0	0	405.000
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Bogotá	Cop \$	Al vencimiento	11,33%	11,33%	Sin Garantía	5.069	405.000	0	410.069	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Bancolombia	Cop \$	Anual	12,63%	12,63%	Sin Garantía	42.952	0	630.000	672.952	1.260.000	0	0	0	1.260.000
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Bogotá	Cop \$	Semestral	11,87%	11,87%	Sin Garantía	108.462	0	216.000	324.462	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Bancolombia	Cop \$	Al vencimiento	9,78%	9,78%	Sin Garantía	7.090	202.500	0	209.590	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	Cop \$	Al vencimiento	11,48%	11,48%	Sin Garantía	58.547	0	0	58.547	1.350.000	0	0	0	1.350.000
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco Corpbanca	Cop \$	Al vencimiento	9,22%	9,22%	Sin Garantía	4.980.926	0	0	4.980.926	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Bogotá	Cop \$	Semestral	12,13%	12,13%	Sin Garantía	270.552	0	270.000	540.552	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	Cop \$	Al vencimiento	10,87%	10,87%	Sin Garantía	7.948	0	0	7.948	810.000	0	0	0	810.000
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Bogotá	Cop \$	Mensual	10,31%	10,31%	Sin Garantía	238.464	119.232	536.679	894.375	536.625	0	0	0	536.625
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Banco de Bogotá	Cop \$	Mensual	10,31%	10,31%	Sin Garantía	343.089	228.260	1.027.179	1.598.528	1.027.174	0	0	0	1.027.174
Colombia	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Helm Bank	Cop \$	Al vencimiento	9,61%	9,61%	Sin Garantía	28.530	0	2.700.000	2.728.530	0	0	0	0	0
Colombia	Provedora Mayorista de Gas S.A. E.S.P.	Helm Bank	Cop \$	Semestral	13,02%	13,02%	Sin Garantía	4.390	0	135.000	139.390	0	0	0	0	0
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P	Helm Bank	Cop \$	Mensual	9,29%	9,29%	Sin Garantía	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P	Banco de Bogotá	Cop \$	Mensual	9,27%	9,27%	Sin Garantía	169.662	0	0	169.662	0	0	0	0	0
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P	Banco de Bogotá	Cop \$	Mensual	10,77%	10,77%	Con Garantía	13.738	27.000	121.500	162.238	162.000	162.000	324.000	0	648.000
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P	Banco GNB Sudameris	Cop \$	Mensual	11,37%	11,37%	Con Garantía	8.001	14.745	66.354	89.100	88.470	88.470	176.940	51.606	405.486

Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P	Banco Popular	Cop \$	Al vencimto	8,27%	8,27%	Sin Garantía	3.058	0	810.000	813.058	0	0	0	0	0
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P	Banco BBVA	Cop \$	Mensual	10,27%	10,27%	Sin Garantía	7.003	13.590	47.225	67.818	0	0	0	0	0
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P	Banco de Occidente	Cop \$	Mensual	12,62%	12,62%	Con Garantía	15.374	27.000	121.500	163.874	162.000	162.000	189.000	0	513.000
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P	Banco de Occidente	Cop \$	Trimestral	10,27%	10,27%	Con Garantía	0	33.750	0	33.750	0	0	0	0	0
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P	Helm Bank	Cop \$	Semestral	9,47%	9,47%	Sin Garantía	201	241.646	0	241.847	0	0	0	0	0
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P	Helm Bank	Cop \$	Semestral	9,67%	9,67%	Sin Garantía	0	0	83.110	83.110	0	0	0	0	0
Totales								20.721.168	5.751.999	17.274.308	43.747.475	22.569.681	17.437.141	40.696.301	51.606	80.754.729

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 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	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 Colpatría	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

18.3.- 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 2012

N° de Inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa nominal anual	Tasa efectiva anual	Plazo Final	Colocación en Chile o en el extranjero	Periodicidad		Total corrientes 31-12-2012	No Corrientes					Total no corrientes 31-12-2012
								Pago de intereses	Pago de amortización		Vencimientos					
										M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
344	BMGAS-F	1.999.999	UF	6,00%	6,24%	01-08-2024	Chile	Semestral	Semestral	5.447.573	3.806.799	3.806.799	7.613.599	19.033.996	4.548.991	38.810.184
259	BMGAS-D-2	3.200.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final	606.313	0	0	0	0	69.167.849	69.167.849
259	BMGAS-D-1	800.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final	151.579	0	0	0	0	17.291.962	17.291.962
217	BMGAS-B-2	750.732	UF	7,00%	7,61%	01-09-2024	Chile	Semestral	Semestral	1.729.706	977.695	1.077.971	2.456.769	7.896.757	2.831.452	15.240.644
217	BMGAS-B-1	83.415	UF	7,00%	7,61%	01-09-2024	Chile	Semestral	Semestral	207.373	108.632	119.773	272.972	877.410	314.622	1.693.409
429	BGASC-H	1.500.000	UF	3,50%	4,34%	01-09-2028	Chile	Semestral	Semestral	257.595	0	0	0	0	31.674.675	31.674.675
238	BGASC-F2	2.000.000	UF	7,30%	7,16%	01-12-2025	Chile	Semestral	Semestral	2.749.748	2.479.342	2.479.268	4.958.286	19.659.755	13.659.308	43.235.959
238	BGASC-F1	400.000	UF	7,30%	7,16%	01-12-2025	Chile	Semestral	Semestral	549.869	495.797	495.782	991.525	3.931.682	2.731.816	8.646.602
209	BGASC-D	1.000.000	UF	7,50%	7,62%	01-03-2029	Chile	Semestral	Final	547.237	0	0	0	0	22.401.956	22.401.956
Totales										12.246.993	7.868.265	7.979.593	16.293.151	51.399.600	164.622.631	248.163.240

Saldos al 31 de diciembre de 2011

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

Línea de Efectos de Comercio:

Al 31 de diciembre de 2012 y 31 de diciembre de 2011, 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.

18.4.- 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.

Saldos al 31 de diciembre de 2012.

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes				No Corrientes					
								Vencimientos			Total corrientes	Vencimientos				Total no corrientes	
								hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-12-2012	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	10 o más años	31-12-2012
M\$	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	43.478	87.357	399.829	530.664	550.627	3.420.086	0	0	0	3.970.713
Colombia	Inversiones GLP	Banco de Occidente	Cop \$	Mensual	12,49%	12,49%	Sin Garantía	6.608	11.846	35.975	54.429	24.652	0	0	0	0	24.652
Colombia	Inversiones GLP	Banco de Occidente	Cop \$	Mensual	13,07%	13,07%	Sin Garantía	1.461	2.921	13.146	17.528	10.961	0	0	0	0	10.961
Colombia	Inversiones GLP	Banco de Occidente	Cop \$	Mensual	9,19%	9,19%	Sin Garantía	8.577	17.154	77.192	102.923	28.418	0	0	0	0	28.418
Colombia	Inversiones GLP	Banco de Occidente	Cop \$	Mensual	9,08%	9,08%	Sin Garantía	37.042	74.084	333.759	444.885	264.054	0	0	0	0	264.054
Colombia	Inversiones GLP	Banco de Occidente	Cop \$	Mensual	9,64%	9,64%	Sin Garantía	440	880	3.963	5.283	4.115	0	0	0	0	4.115
Colombia	Inversiones GLP	Banco de Occidente	Cop \$	Mensual	9,92%	9,92%	Sin Garantía	42.904	85.809	771.874	900.587	1.495.056	0	0	0	0	1.495.056
Colombia	Inversiones GLP	Banco de Occidente	Cop \$	Mensual	9,36%	9,36%	Sin Garantía	3.276	6.552	29.482	39.310	40.451	0	0	0	0	40.451
Colombia	Inversiones GLP	Banco de Occidente	Cop \$	Mensual	15,44%	15,44%	Sin Garantía	258	516	1.392	2.166	0	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP	Helm Bank	Cop \$	Mensual	12,49%	12,49%	Sin Garantía	3.697	11.073	22.933	37.703	5.615	0	0	0	0	5.615
Colombia	Inversiones GLP	Helm Bank	Cop \$	Mensual	11,34%	11,34%	Sin Garantía	1.127	2.785	0	3.912	0	0	0	0	0	0
Colombia	Inversiones GLP	Helm Bank	Cop \$	Mensual	13,07%	13,07%	Sin Garantía	747	1.494	6.940	9.181	1.638	0	0	0	0	1.638
Colombia	Inversiones GLP	Helm Bank	Cop \$	Mensual	9,08%	9,08%	Sin Garantía	19.088	38.176	171.792	229.056	458.113	152.043	0	0	0	610.156
Colombia	Inversiones GLP	Helm Bank	Cop \$	Mensual	9,98%	9,98%	Sin Garantía	31.089	62.178	279.801	373.068	729.937	265.575	0	0	0	995.512
Colombia	Inversiones GLP	Helm Bank	Cop \$	Mensual	12,50%	12,50%	Sin Garantía	2.580	5.159	23.215	30.954	61.909	30.954	92.864	153.492	0	339.219

Colombia	Inversiones GLP	Helm Bank	Cop \$	Mensual	11,86%	11,86%	Sin Garantía	0	0	0	0	386.299	201.547	604.642	806.189	259.399	2.258.076
Colombia	Inversiones GLP	Helm Bank	Cop \$	Mensual	12,98%	12,98%	Sin Garantía	0	0	0	0	32.247	17.589	52.768	70.357	22.475	195.436
Colombia	Inversiones GLP	Helm Bank	Cop \$	Mensual	10,40%	10,40%	Sin Garantía	0	3.054	13.744	16.798	36.650	18.325	9.980	0	0	64.955
Colombia	Inversiones GLP	Helm Bank	Cop \$	Mensual	12,68%	12,68%	Sin Garantía	0	0	0	0	86.280	69.024	207.071	276.095	134.852	773.322
Colombia	Inversiones GLP	Helm Bank	Cop \$	Mensual	10,82%	10,82%	Sin Garantía	0	0	14.045	14.045	337.107	168.555	226.861	0	0	732.523
Colombia	Inversiones GLP	Bancolombia	Cop \$	Mensual	9,34%	9,34%	Sin Garantía	8.211	16.422	73.898	98.531	98.701	0	0	0	0	98.701
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P	Helm Bank S.A	Cop \$	Mensual	10,27%	10,27%	Sin Garantía	1.096	2.220	6.985	10.301	0	0	0	0	0	0
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P	Helm Bank S.A	Cop \$	Mensual	10,52%	10,52%	Sin Garantía	5.139	10.413	49.170	64.722	71.856	79.775	227.410	0	0	379.041
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P	Helm Bank S.A	Cop \$	Mensual	11,77%	11,77%	Sin Garantía	8.059	16.356	95.907	120.322	18.550	0	0	0	0	18.550
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P	Helm Bank S.A	Cop \$	Mensual	11,40%	11,40%	Sin Garantía	559	1.135	4.729	6.423	0	0	0	0	0	0
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P	Helm Bank S.A	Cop \$	Mensual	11,52%	11,52%	Sin Garantía	112	228	1.080	1.420	905	0	0	0	0	905
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P	Helm Bank S.A	Cop \$	Mensual	12,89%	12,89%	Sin Garantía	104	212	1.006	1.322	1.482	0	0	0	0	1.482
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P	Banco de Occidente	Cop \$	Mensual	12,27%	12,27%	Sin Garantía	4.374	8.868	42.112	55.354	42.762	0	0	0	0	42.762
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P	Banco de Occidente	Cop \$	Mensual	9,52%	9,52%	Sin Garantía	25.366	51.342	241.419	318.127	229.988	0	0	0	0	229.988
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P	Banco de Bogotá	Cop \$	Mensual	10,27%	10,27%	Sin Garantía	5.527	11.200	52.885	69.612	77.278	85.787	96.780	0	0	259.845
Colombia	Unigas Colombia S.A. E.S.P	Banco de Bogotá	Cop \$	Mensual	9,77%	9,77%	Sin Garantía	429	868	4.090	5.387	5.950	7.844	0	0	0	13.794
Colombia	Ultragás S.A. E.S.P.	Banco de Bogotá	Cop \$	Mensual	9,77%	9,77%	Sin Garantía	1.132	2.292	10.795	14.219	5.624	0	0	0	0	5.624
Totales								262.480	532.594	2.783.158	3.578.232	5.107.225	4.517.104	1.518.376	1.306.133	416.726	12.865.564

Saldos al 31 de diciembre de 2011.

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantías Adicionales	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	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

18.5.- Garantías de Cilindros.

Al 31 de diciembre de 2012 y 2011, el saldo está compuesto por garantías de envases a la vista recibidas por las sociedades del Grupo que distribuyen gas licuado en su formato envasado, tanto en el mercado de GLP de Chile como en Colombia.

Como parte del esquema de distribución y venta de gas licuado, la Sociedad, a cambio de la entrega de cilindros de gas licuado a sus distribuidores y clientes, podría requerir depósitos en efectivo en garantía de esos envases, correspondientes a una fracción del valor del cilindro, u otros activos, los que son documentados al inicio mediante un instrumento que obliga a la Sociedad a responder por su valor, en la medida que el distribuidor/cliente/interesado devuelva el envase de la compañía en buen estado de conservación, además del comprobante original de entrega de la garantía.

En Chile, las garantías de envases son recibidas principalmente de distribuidores, canal de mayor importancia en la comercialización de GLP de la Sociedad. En su mayoría, se trata de distribuidores exclusivos en la comercialización de la marca, manteniendo una relación comercial de largo plazo, lo cual se ve incentivado por una serie de contratos de distribución, premios de cumplimiento de metas, apoyo de imagen, contrato de leasing en la entrega de camiones de reparto de GLP y otros.

Respecto a los depósitos en garantía recibidos de clientes finales, por el tipo de uso de los cilindros de gas y los altos costos de transacción para hacer efectivo su reintegro, en la práctica la tasa de devolución es mínima.

Por lo anterior, las devoluciones de cilindros y reintegro de las garantías recibidas de distribuidores y clientes, son en la práctica marginales o casi inexistentes, existiendo una baja exigibilidad económica en el corto y mediano plazo.

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

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2012 y 2011 es la siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$	31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$
Proveedores de energía.	34.492.305	13.582.117	0	0
Retenciones.	9.957.677	6.899.860	0	0
Pasivos de arrendamientos.	12.108	3.054	0	0
Dividendos por pagar.	983.563	947.923	0	0
Pasivos acumulados (o devengados). (*)	5.212.007	4.630.579	0	0
Proveedores no energéticos.	24.221.941	24.561.491	0	0
Proveedores de importación.	76.779	55.402	0	0
Acreedores varios.	8.124.777	3.965.745	3.738.740	1.617.502
Otras cuentas por pagar.	1.168.827	1.369.127	521.989	0
Total	84.249.984	56.015.298	4.260.729	1.617.502

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.

19.1.- Pasivos acumulados (o devengados).

(*) Pasivos acumulados (o devengados).	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$	31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$
Vacaciones del personal.	2.529.300	2.220.468	0	0
Bonificaciones de feriados	100.911	108.745	0	0
Participación sobre resultados.	1.434.551	1.535.900	0	0
Participación del directorio.	1.147.245	765.466	0	0
Total	5.212.007	4.630.579	0	0

20.- OTRAS PROVISIONES.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2012 y 31 de diciembre de 2011 es la siguiente:

20.1.- Provisiones – Saldos

Clase de provisiones	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$	31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$
Provisión de reclamaciones legales.	125.030	0	0	0
Responsabilidad sobre pasivos netos de asociadas.	0	0	5.121.419	8.877.551
Otras provisiones.	43.508	43.508	0	31.546.846
Total	168.538	43.508	5.121.419	40.424.397

20.1.1.- Responsabilidad sobre pasivos netos de negocios conjuntos.

Gasco S.A. ha efectuado al 31 de diciembre de 2012 y 31 de diciembre de 2011, una provisión por patrimonio negativo correspondiente a su participación accionaria en las sociedades de control conjunto, Innergy Transportes S.A., Innergy Soluciones Energéticas S.A., Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd., GNL Quintero S.A. y Gasoducto del Pacífico S.A.

20.1.2.- Otras provisiones.

La sociedad registra bajo este concepto todas las provisiones provenientes de situaciones contingentes y/o legales y juicios de distinto tipo como juicios: laborales, juicios 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 las controversias derivadas de los contratos de transporte en firme de gas natural, objeto de sendos arbitrajes en Chile y Argentina, con fecha 20 de julio de 2012 las partes suscribieron las correspondientes transacciones y finiquitos, poniendo términos anticipados a algunos contratos de transporte, se reprogramaron los volúmenes de otros y se contrataron en Chile la prestación de servicios de transporte y otros servicios afines, poniendo término a todas las disputas y controversias existentes entre las partes en relación con los contratos de transporte en firme suscritos por las partes como consecuencias de estas transacciones y avenimientos. Los pagos con carácter indemnizatorios efectuados al tenor de los referidos acuerdos y transacciones alcanzaron a la suma de US\$ 35,4 millones y los efectos financieros de las señaladas transacciones se registraron con cargo a la provisión de contingencia constituida en los estados financieros de la subsidiaria Metrogas S.A. en el año 2009, generándose una utilidad antes de impuestos aproximada de US\$ 25,4 millones.

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 la subsidiaria Metrogas como consecuencia de los incumplimientos incurridos por éstos en el suministro de gas natural contratado en firme.

Con fecha 13 de septiembre de 2012, la subsidiaria Metrogas fue finalmente notificado por vía de un exhorto internacional de la existencia de una demanda ordinaria de incumplimiento de contrato de transporte en firme de gas natural y cobro de facturas por una suma de US\$ 37 Millones, la cual fue debidamente contestada dentro de plazo legal, oponiéndose excepciones de incompetencia, citándose al juicio a los productores de gas actual del Consorcio Aguada Pichana, solicitándose la acumulación de la causa a aquella relativa a la acción meramente declarativa deducida en su oportunidad por la subsidiaria Metrogas en la República Argentina y finalmente contestando en fondo de la referida demanda. 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, la subsidiaria 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. En la tramitación del juicio ordinario no han existido pronunciamientos del Tribunal, encontrándose pendiente todos los trámites procesales posteriores a la oposición de excepciones de incompetencia y contestación de la demanda por parte de la subsidiaria Metrogas. 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 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 con sus clientes industriales, excluyen la responsabilidad de la subsidiaria Metrogas 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., 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. 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 la subsidiaria Metrogas., 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 intermedio de la Asociación de Distribuidoras de Gas Natural (AGN), han solicitado en forma reiterada a la SEC la derogación de la Resolución Exenta N° 2607 ya referida, restituyendo la vigencia de las disposiciones de la Resolución Exenta N° 754 en la zona centro.

En todo caso, la subsidiaria Metrogas 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.

20.2.- Movimiento de las provisiones.

Saldos al 31 de diciembre de 2012.

Conceptos	Movimiento de provisiones			
	Por reclamaciones legales	Por resp. sobre pasivos netos de asociadas	Otras provisiones	Total al
	M\$	M\$	M\$	31-12-2012 M\$
Saldo al 01 de enero de 2012	0	8.877.551	31.590.354	40.467.905
Provisiones adicionales.	125.030	0	0	125.030
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	0	(3.756.132)	0	(3.756.132)
Provisión utilizada.	0	0	(19.500.314)	(19.500.314)
Reversión de provisión no utilizada.	0	0	(12.046.532)	(12.046.532)
Total cambio en provisiones	125.030	(3.756.132)	(31.546.846)	(35.177.948)
Saldo al 31 de diciembre de 2012	125.030	5.121.419	43.508	5.289.957

Saldos al 31 de diciembre de 2011.

Conceptos	Movimiento de provisiones			
	Por reclamaciones legales	Por resp. sobre pasivos netos de asociadas	Otras provisiones	Total al
	M\$	M\$	M\$	31-12-2011 M\$
Saldo al 01 de enero de 2011		447.757	28.478.237	28.925.994
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	0	8.429.794	1.787	8.431.581
Incremento (decremento) de cambio en la tasa de descuento.	0	0	3.110.330	3.110.330
Total cambio en provisiones	0	8.429.794	3.112.117	11.541.911
Saldo al 31 de diciembre de 2011	0	8.877.551	31.590.354	40.467.905

21.- OBLIGACIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2012 y 2011 es la siguiente:

21.1.- Detalle del rubro.

Provisión por beneficios a los empleados	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$	31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$
Provisión indemnización años de servicio.	753.282	701.679	8.239.861	7.030.451
Total	753.282	701.679	8.239.861	7.030.451

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

Valor presente de las obligaciones post empleo y similar	Indemnización por años de servicios	
	31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$
Valor presente obligación, saldo inicial	7.732.130	6.989.747
Costo del servicio corriente obligación plan de beneficios definidos.	731.019	600.091
Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos.	162.602	227.513
Ganancias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos.	2.921.359	860.749
Contribuciones pagadas obligación de planes de beneficios definidos.	(2.537.869)	(927.154)
Reducciones obligación plan de beneficios definidos.	0	(18.816)
Liquidaciones obligación plan de beneficios definidos.	(16.098)	0
Total cambios en provisiones	1.261.013	742.383
Total	8.993.143	7.732.130

21.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares.

Balance plan de beneficios	Indemnización por años de servicios	
	31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos.	8.993.143	7.732.130
Total	8.993.143	7.732.130

21.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.

Gastos reconocidos en el estado de resultados por función	Indemnización por años de servicios	
	01-01-2012 31-12-2012 M\$	01-01-2011 31-12-2011 M\$
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	722.436	600.091
Costo por intereses plan de beneficios definidos.	171.291	227.513
Pérdidas - ganancias actuarial neta de beneficios definidos.	902.161	1.077.041
Pérdida - ganancia por reducción y liquidación plan beneficios definidos.	378.706	(154.364)
Total	2.174.594	1.750.281

21.5.- Hipótesis actuariales.

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

31/12/2012

Tasa de interés real	3,0%
Tasa de incremento salarial	2,0%
Tabla de mortalidad	RV-2009
Tabla de invalidez	30% 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 2012, se aplicó la misma metodología utilizada al 31 de diciembre de 2011. Respecto a lo anterior, la Sociedad contrato a SEACSA Servicios Actuariales S.A. para la determinación de las obligaciones por indemnización por años de servicios.

Al 31 de diciembre de 2012, la sensibilidad del valor del pasivo actuarial por beneficios definidos ante variaciones de un 1% en la tasa de descuento genera los siguientes efectos:

Sensibilización de la tasa de descuento	Disminución de 1% M\$	Incremento de 1% M\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos	938.756	(906.043)

22.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2012 y 2011 es la siguiente:

Otros Pasivos No Financieros	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$	31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$
Garantías (pago anticipado de clientes).	35.074	179.778	0	0
Gas por entregar.	1.474.976	1.040.774	0	0
Otros ingresos diferidos.	545.952	666.606	1.470.616	1.286.504
Total	2.056.002	1.887.158	1.470.616	1.286.504

El movimiento de este rubro al 31 de diciembre de 2012 y 2011 es el siguiente:

Movimiento del período ingresos diferidos	31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$
Saldo inicial ingresos diferidos	3.173.662	2.790.301
Adiciones.	13.285.170	11.278.753
Imputación a resultados.	(12.932.214)	(10.895.392)
Total	3.526.618	3.173.662

23.- PATRIMONIO NETO.

23.1.- Capital suscrito y pagado.

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.

Consistente con 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 consolidado, 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.

Al 31 de diciembre de 2012 y 2011 el capital social asciende a M\$ 136.133.418.

23.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 31 de diciembre de 2012 y 31 de diciembre de 2011 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.

23.3.- Dividendos.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 1/12 de fecha 24 de enero de 2012, acordó repartir el dividendo provisorio N° 1/12 de \$ 20 por acción el cual se pagó con fecha 23 de febrero de 2012.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 12 de abril de 2012, 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 2012, y finalmente un dividendo definitivo a pagarse en abril del año 2013. A su vez aprobó el pago de un dividendo definitivo N° 2/12 de \$20 por acción con cargo a utilidades del ejercicio 2011, el cual se pagó con fecha 26 de abril de 2012.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 5/12 de fecha 22 de mayo de 2012, acordó repartir el dividendo provisorio N° 3/12 de \$ 20 por acción el cual se pagó con fecha 28 de junio de 2012.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 7/12 de fecha 24 de julio de 2012, acordó repartir el dividendo provisorio N° 4/12 de \$ 20 por acción el cual se pagó con fecha 23 de agosto de 2012.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 9/12 de fecha 25 de septiembre de 2012, acordó repartir el dividendo provisorio N° 5/12 de \$ 20 por acción el cual se pagó con fecha 25 de octubre de 2012.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 11/12 de fecha 20 de noviembre de 2012, acordó repartir el dividendo provisorio N° 6/12 de \$ 30 por acción el cual se pagó con fecha 20 de diciembre de 2012.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 1/11 de fecha 25 de enero de 2011, acordó repartir el dividendo provisorio 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 el pago de un dividendo definitivo N° 2/11 de \$84 por acción con cargo a 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 provisorio 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 provisorio 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 provisorio 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 provisorio N° 6/11 de \$ 20 por acción el cual se pagó con fecha 21 de diciembre de 2011.

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 2012 y 2011 es el siguiente:

Al 31 de diciembre de 2012.

31-12-2012					
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 sobre las que se paga dividendo	Dividendo por acción \$
Provisorio 2012	Serie Única	23-02-2012	3.360.000	168.000.000	20
Definitivo 2011	Serie Única	26-04-2012	3.360.000	168.000.000	20
Provisorio 2012	Serie Única	28-06-2012	3.360.000	168.000.000	20
Provisorio 2012	Serie Única	23-08-2012	3.360.000	168.000.000	20
Provisorio 2012	Serie Única	25-10-2012	3.360.000	168.000.000	20
Provisorio 2012	Serie Única	20-12-2012	5.040.000	168.000.000	30
Total			21.840.000		

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 sobre las que se paga dividendo	Dividendo por acción \$
Provisorio 2011	Serie Única	24-02-2011	2.184.000	168.000.000	13
Definitivo 2010	Serie Única	27-04-2011	14.112.000	168.000.000	84
Provisorio 2011	Serie Única	23-06-2011	2.184.000	168.000.000	13
Provisorio 2011	Serie Única	25-08-2011	2.184.000	168.000.000	13
Provisorio 2011	Serie Única	26-10-2011	2.184.000	168.000.000	13
Provisorio 2011	Serie Única	21-12-2012	3.360.000	168.000.000	20
Total			26.208.000		

23.4.- Reservas.

23.4.1.- 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 S.A. (pesos chilenos).

23.4.2.- 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.

23.4.3.- Reservas de coberturas de flujo de efectivo.

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.

23.4.4.- Reservas de ganancias o pérdidas en nuevas remediones 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 accionaría del 13%.

23.4.5.- Otras reservas varias.

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.

23.5.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.

Movimientos al 31 de diciembre de 2012.

Movimientos de otros resultados integrales al 31-12-2012	Porción atribuible a los accionistas de la controladora			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			55.500.061			49.944.629			105.444.690
Reservas de disponibles para la venta									
Ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta.	1.330.919	(49.260)	1.281.659	1.236.548	(45.767)	1.190.781	2.567.467	(95.027)	2.472.440
Total movimientos del período o ejercicio	1.330.919	(49.260)	1.281.659	1.236.548	(45.767)	1.190.781	2.567.467	(95.027)	2.472.440
Reservas de cobertura de flujo de caja									
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujo de efectivo.	70.264	(13.994)	56.270	67.499	(13.446)	54.053	137.763	(27.440)	110.323
Reclasificación a resultados del período o ejercicio.	36.591	(7.182)	29.409	34.866	(6.845)	28.021	71.457	(14.027)	57.430
Total movimientos del período o ejercicio	106.855	(21.176)	85.679	102.365	(20.291)	82.074	209.220	(41.467)	167.753
Reservas por revaluación									
Otro resultado integral, ganancia (pérdida) por revaluación.	108.984.386	(26.911.505)	82.072.881	65.023.078	(14.827.392)	50.195.686	174.007.464	(41.738.897)	132.268.567
Total movimientos del período o ejercicio	108.984.386	(26.911.505)	82.072.881	65.023.078	(14.827.392)	50.195.686	174.007.464	(41.738.897)	132.268.567
Reservas de conversión									
Ganancias (pérdidas) por diferencias de conversión.	(3.427.243)	0	(3.427.243)	(1.072.718)	0	(1.072.718)	(4.499.961)	0	(4.499.961)
Total movimientos del período o ejercicio	(3.427.243)	0	(3.427.243)	(1.072.718)	0	(1.072.718)	(4.499.961)	0	(4.499.961)
Otras reservas									
Participación en el otro resultado integral de inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	(752.318)	0	(752.318)	(331.535)	0	(331.535)	(1.083.853)	0	(1.083.853)
Total movimientos del período o ejercicio	(752.318)	0	(752.318)	(331.535)	0	(331.535)	(1.083.853)	0	(1.083.853)
Total resultado integral			134.760.719			100.008.917			234.769.636

Movimientos al 31 de diciembre de 2011.

Movimientos de otros resultados integrales al 31-12-2011	Porción atribuible a los accionistas de la controladora			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 período o 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 flujo de efectivo.	(36.591)	7.182	(29.409)	(34.866)	6.846	(28.020)	(71.457)	14.028	(57.429)
Reclasificación a resultados del período o 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 período o ejercicio	2.442.658	(423.926)	2.018.732	33.996	(4.399)	29.597	2.476.654	(428.325)	2.048.329
Reservas de conversión									
Ganancias (pérdidas) por diferencias 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 período o 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 período o 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

23.6.- Participaciones no controladoras.

Las siguientes son las participaciones no controladoras al 31 de diciembre de 2012 y 2011:

Rut	Nombre de la subsidiaria	País de origen	Porcentaje de participación en subsidiarias de la participación no controladora		Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora	Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora				
			31-12-2012	31-12-2011					31-12-2012		31-12-2011	
			%	%					M\$	M\$	M\$	M\$
96.722.460-K	Metrogas S.A.	Chile	48,16220%	48,16220%	223.427.370	41.936.646	165.699.767	26.576.872				
96.636.520-K	Gasmar S.A.	Chile	49,00000%	49,00000%	20.339.097	8.721.507	16.118.490	4.428.446				
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	0,00000%	0,00000%	0	0	0	146.611				
76.076.073-0	Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	Chile	15,00000%	15,00000%	270.309	(57.986)	328.295	(80.551)				
96.620.900-3	Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	Chile	0,00500%	0,00500%	(90)	(35)	(55)	(18)				
99.589.320-7	Financiamiento Doméstico S.A.	Chile	0,10000%	0,10000%	244	11	233	45				
O-E	Inversiones GLP S.A.S. E.S.P.	Colombia	30,00000%	30,00000%	9.970.773	(917.179)	7.743.464	(1.144.078)				
O-E	Unigas Colombia S.A. E.S.P.	Colombia	30,00000%	30,00000%	1.786.909	303.126	1.410.407	163.935				
O-E	Proveedora Mayorista de Gas S.A. E.S.P.	Colombia	30,00000%	30,00000%	282.247	(20.348)	142.457	(3.370)				
O-E	Ultragas S.A. E.S.P.	Colombia	30,00000%	30,00000%	126.020	(21.113)	275.813	(17.628)				
Total					256.202.879	49.944.629	191.718.871	30.070.264				

23.7.- Transacciones con minoritarios.

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 participación accionaria. El desembolso efectuado ascendió a M\$ 2.841.840.

24.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.

24.1.- Ingresos ordinarios.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2012 y 2011 es la siguiente:

Ingresos de actividades ordinarias	01-01-2012 31-12-2012 M\$	01-01-2011 31-12-2011 M\$
Ventas	1.015.846.152	916.807.754
Venta de gas.	1.011.803.037	914.738.411
Venta de mercaderías, materiales y equipos.	4.043.115	2.069.343
Prestaciones de servicios	18.047.284	14.137.641
Arriendo de equipos de medida.	754.475	729.608
Servicios de mantenimiento de equipos a clientes.	1.112.445	963.880
Servicios de construcción de obras e instalaciones de gas.	2.353.755	1.165.467
Otras prestaciones (1)	13.826.609	11.278.686
Total	1.033.893.436	930.945.395

La sociedad no tiene clientes con los cuales registre ventas que representen el 10% o más de sus ingresos ordinarios por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2012 y 2011.

- (1) Se incluye principalmente, al 31 de diciembre de 2012 y 2011, los ingresos obtenidos por almacenamiento de gas, venta de instalaciones domiciliarias, arriendos de vehículos vía leasing y otros ingresos menores.

24.2.- Otros ingresos, por función.

Otros ingresos por función	01-01-2012 31-12-2012 M\$	01-01-2011 31-12-2011 M\$
Arriendo de oficinas a terceros.	5.936	13.492
Otros ingresos de operación.	535.019	1.007.694
Total	540.955	1.021.186

25.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.

Los ítems del estado de resultados por función por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2012 y 2011 que se adjunta, se descomponen como se indica en 25.1, 25.2, 25.3 y 25.4.

Gastos por naturaleza del estado de resultados por función	01-01-2012 31-12-2012	01-01-2011 31-12-2011
	M\$	M\$
Costo de venta.	794.209.732	752.077.827
Costo de distribución.	17.919.194	17.394.821
Costo de administración.	53.444.603	47.923.025
Otros gastos por función.	6.437.483	6.707.178
Total	872.011.012	824.102.851

25.1.- Gastos por naturaleza.

Apertura de gastos por naturaleza	01-01-2012 31-12-2012	01-01-2011 31-12-2011
	M\$	M\$
Compra de energía.	695.375	593.371
Compra de gas.	710.486.729	677.626.841
Gastos de personal.	42.907.947	37.165.615
Gastos de operación y mantenimiento.	20.460.730	15.846.049
Gastos de administración.	22.610.892	22.315.274
Costos de mercadotecnia.	6.261.284	6.566.329
Costos de distribución.	15.372.876	14.963.576
Depreciación.	38.690.562	36.527.241
Amortización.	1.581.504	1.401.452
Otros gastos varios de operación.	12.943.113	11.097.103
Total	872.011.012	824.102.851

25.2.- Gastos del personal.

Gastos de personal	01-01-2012 31-12-2012	01-01-2011 31-12-2011
	M\$	M\$
Sueldos y salarios.	33.463.936	28.687.717
Beneficios a corto plazo a los empleados.	3.470.329	3.622.169
Beneficios por terminación.	376.462	327.724
Otros beneficios a largo plazo.	2.669.667	1.919.660
Otros gastos de personal.	2.927.553	2.608.345
Total	42.907.947	37.165.615

25.3.- Depreciación y Amortización.

Detalle	01-01-2012 31-12-2012	01-01-2011 31-12-2011
	M\$	M\$
Depreciación		
Costo de ventas.	35.213.853	34.426.662
Gasto de administración.	3.476.709	2.100.579
Total depreciación	38.690.562	36.527.241
Amortización		
Costo de ventas.	124.188	146.247
Gasto de administración.	1.457.316	1.255.205
Total amortización	1.581.504	1.401.452
Total	40.272.066	37.928.693

25.4.- Otras ganancias (pérdidas).

Detalle	01-01-2012 31-12-2012	01-01-2011 31-12-2011
	M\$	M\$
Castigo o deterioro de propiedades, planta y equipos.	(3.145.032)	(8.420.155)
Venta de propiedades, planta y equipo.	346.968	7.551.409
Venta acciones.	0	984.731
Juicios o arbitrajes.	(49.609)	(78.270)
Remuneraciones del directorio.	(163.297)	(108.761)
Participación utilidad del directorio.	(956.301)	(612.925)
Remuneraciones comité de directores.	(4.739)	(4.353)
Participación comité de directores	(92.500)	(62.471)
Otras (pérdidas) ganancias. (1)	2.004.390	1.218.574
Reverso provisión contingencia (2)	11.137.137	0
Total	9.077.017	467.779

(1) Al 31 de diciembre de 2012, el saldo está compuesto principalmente por dividendos recibidos de inversiones, indemnizaciones recibidas y otros ingresos menores, compensados en parte por desembolsos asociados al recambio de cilindros en las sociedades de Colombia, finiquito por terminación de prestación de servicios profesionales y otros gastos menores.

Al 31 de diciembre de 2011 el saldo está compuesto principalmente por dividendos recibidos de inversiones, efectos de valorización de las garantías de cilindros en las sociedades de Colombia, liquidación de seguros y otros ingresos menores, compensados en parte por desembolsos asociados al recambio de cilindros en las sociedades de Colombia, además de donaciones y otros desembolsos menores.

(2) Ver Nota N° 20.1.2.- Otras provisiones.

26.- RESULTADOS FINANCIEROS.

26.1.- 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 2012 y 2011 se detallan a continuación.

Resultado financiero	01-01-2012	01-01-2011
	31-12-2012	31-12-2011
	M\$	M\$
Ingresos financieros		
Intereses comerciales.	1.616.843	1.850.723
Ingresos por otros activos financieros.	1.816.756	1.774.564
Otros ingresos financieros.	172.434	145.157
Total ingresos financieros	3.606.033	3.770.444
Costos financieros		
Gastos por préstamos bancarios.	(9.032.753)	(8.008.452)
Gastos por obligaciones con el público (bonos).	(17.205.713)	(16.763.493)
Gastos por arrendamientos financieros.	(1.074.675)	(410.079)
Otros gastos.	(637.056)	(1.169.098)
Total costos financieros	(27.950.197)	(26.351.122)
Total diferencias de cambio (*)	(464.048)	(2.553.341)
Total resultados por unidades de reajuste (**)	(7.516.121)	(12.551.946)
Total	(32.324.333)	(37.685.965)

(*) Ver Nota 26.2.

(**) Ver Nota 26.3.

26.2.- Composición Diferencias de cambio.

(*) Diferencias de cambio	01-01-2012 31-12-2012 M\$	01-01-2011 31-12-2011 M\$
Diferencias de cambio por activos		
Efectivo y equivalentes al efectivo.	(192.863)	189.515
Otros activos financieros.	(31.209)	4.307
Otros activos no financieros.	(376)	6.074
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	459.717	(133.162)
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	1.398.329	(132.771)
Inventarios.	(1.556.577)	45.325
Total diferencias de cambio por activos	77.021	(20.712)
Diferencias de cambio por pasivos		
Otros pasivos financieros.	(1.224.512)	(274.614)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	669.182	560.870
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	3.106	(11.902)
Otras provisiones.	11.155	(2.806.983)
Total diferencias de cambio por pasivos	(541.069)	(2.532.629)
Total diferencia de cambios neta	(464.048)	(2.553.341)

26.3.- Composición Unidades de reajuste.

(**) Resultado por unidades de reajuste	01-01-2012 31-12-2012 M\$	01-01-2011 31-12-2011 M\$
Unidades de reajuste por activos		
Otros activos no financieros.	125	15.498
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	263.215	361.371
Activos por impuestos.	45.385	79.216
Total unidades de reajuste por activos	308.725	456.085
Unidades de reajuste por pasivos		
Otros pasivos financieros.	(7.708.061)	(12.774.969)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(116.785)	(233.062)
Total unidades de reajuste por pasivos	(7.824.846)	(13.008.031)
Total unidades de reajuste neto	(7.516.121)	(12.551.946)

27.- GASTO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS.

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

Durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2012 se originó un cargo a resultados por impuesto a las ganancias ascendente a M\$ 42.280.168 y M\$ 11.950.112 en el mismo ejercicio 2011.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01-01-2012 31-12-2012 M\$	01-01-2011 31-12-2011 M\$
Impuestos corrientes a las ganancias		
(Gasto) por impuestos corrientes.	(12.007.160)	(6.550.272)
Ajustes al impuesto corriente del período anterior.	0	82.294
Otros gastos por impuesto corriente.	1.014.683	789.751
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(10.992.477)	(5.678.227)
Impuestos diferidos		
(Gasto) diferido ingreso por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias.	(17.746.452)	(6.271.885)
(Gasto) diferido ingreso por impuestos relativo a cambios de la tasa impositiva o nuevas tasas.	(13.541.239)	0
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos , neto	(31.287.691)	(6.271.885)
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(42.280.168)	(11.950.112)

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

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias, extranjero y nacional	01-01-2012 31-12-2012 M\$	01-01-2011 31-12-2011 M\$
Impuestos corrientes a las ganancias		
Gasto por impuestos corrientes, neto, extranjero.	(419.210)	0
Gasto por impuestos corrientes, neto, nacional.	(10.573.267)	(5.678.227)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(10.992.477)	(5.678.227)
Impuestos diferidos		
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, extranjero.	(1.783.739)	1.450.629
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, nacional.	(29.503.952)	(7.722.514)
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos , neto	(31.287.691)	(6.271.885)
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(42.280.168)	(11.950.112)

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

El siguiente cuadro muestra la conciliación entre el impuesto a las ganancias contabilizado y el que resultaría de aplicar la tasa efectiva por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2012 y 2011.

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	01-01-2012 31-12-2012	01-01-2011 31-12-2011
	M\$	M\$
Gasto por impuesto a las ganancias utilizando la tasa legal	(29.544.970)	(15.067.609)
Efecto impositivo de tasas en otras jurisdicciones.	77.044	838.203
Efecto impositivo de ingresos no imponibles.	(116)	(3.007)
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente.	(4.352)	(139.482)
Efecto impositivo de la utilización de pérdidas fiscales no reconocidas anteriormente.	961.552	789.993
Efecto impositivo de cambio en las tasas impositivas.	(13.541.239)	0
Otro incremento (decremento) en cargo por impuestos legales.	(228.087)	1.631.790
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(12.735.198)	3.117.497
(Gasto) ingreso por impuesto utilizando la tasa efectiva	(42.280.168)	(11.950.112)

27.4.- Efectos en los resultados integrales por impuestos a las ganancias.

Importes antes de impuestos	01-01-2012 31-12-2012			01-01-2011 31-12-2011		
	Importe antes de impuestos M\$	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias M\$	Importe después de impuestos M\$	Importe antes de impuestos M\$	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias M\$	Importe después de impuestos M\$
Ganancias (pérdidas) por revaluación.	174.007.463	(41.738.897)	132.268.566	0	0	0
Activos financieros disponibles para la venta.	2.567.467	(95.027)	2.472.440	1.024.872	(174.228)	850.644
Cobertura de flujo de efectivo.	209.220	(41.467)	167.753	2.476.654	(428.325)	2.048.329
Diferencia de cambio por conversión.	(4.499.961)	0	(4.499.961)	0	0	0
Participación en el otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación.	(1.083.853)	0	(1.083.853)	0	0	0

27.5.- Efecto cambio de tasa impuesto de primera categoría en Chile, Ley N° 20.630.

Totales	Controlador M\$	No Controlador M\$	Efecto Total M\$
Efectos en resultado	(7.309.383)	(4.921.024)	(12.230.407)
Efecto en patrimonio (*)	(4.832.549)	(1.615.647)	(6.448.196)
Total variación patrimonial	(12.141.932)	(6.536.671)	(18.678.603)

(*) Corresponde principalmente a la actualización de la Reserva por Superávit de Revaluación.

27.6.- Efecto cambio de tasa impuesto de primera categoría en Colombia, Ley N° 1.607.

Conceptos	Controlador M\$	No controlador M\$	Efecto total M\$
Efecto en resultados del ejercicio	(1.150.156)	(160.676)	(1.310.832)
Total variación patrimonial	(1.150.156)	(160.676)	(1.310.832)

28.- GANANCIAS 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.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	01-01-2012 31-12-2012	01-01-2011 31-12-2011
	M\$	M\$
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	55.500.061	33.317.667
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas.	330,36	198,32
Cantidad de acciones	168.000.000	168.000.000

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilutivo.

29.- INFORMACION POR SEGMENTO.

29.1.- 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 otros negocios).

Los segmentos operativos reportables derivan sus ingresos principalmente de la distribución y venta de gas licuado y gas natural. En relación con las características del negocio de dichos segmentos ver notas N°s 2.1.- y 2.2.-.

Los indicadores utilizados por la gerencia para la medición de desempeño y asignación de recursos a cada segmento están vinculados con el margen de cada actividad y su EBITDA.

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 Gasmart S.A., inversión que registra la subsidiaria indirecta Gasco Argentina S.A.

29.2.- Cuadros Patrimoniales.

La información por segmentos reportables por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2012 y 2011 y es el siguiente:

29.2.1.- Activos por segmentos.

ACTIVOS	Gas Natural		Gas Licuado		Negocios Internacionales		Otros negocios		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$	31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$	31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$	31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$	31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$	31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$
Total activos corrientes	102.455.636	86.496.048	93.303.497	63.478.772	7.816.579	12.661.762	64.205.836	53.850.964	(52.710.256)	(46.976.755)	215.071.292	169.510.791
Total activos no corrientes	850.486.721	688.041.583	236.184.179	224.728.164	96.050.369	82.937.326	525.291.190	444.721.572	(466.041.634)	(388.240.677)	1.241.970.825	1.052.187.968
TOTAL ACTIVOS	952.942.357	774.537.631	329.487.676	288.206.936	103.866.948	95.599.088	589.497.026	498.572.536	(518.751.890)	(435.217.432)	1.457.042.117	1.221.698.759

29.2.2.- Cuadros Pasivos y Patrimonio por segmentos.

PASIVOS	Gas Natural		Gas Licuado		Negocios Internacionales		Otros negocios		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$	31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$	31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$	31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$	31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$	31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$
Total pasivos corrientes	72.273.700	48.649.032	75.879.234	60.508.021	40.952.081	39.874.119	23.216.624	30.552.614	(41.177.816)	(34.408.390)	171.143.823	145.175.396
Total pasivos no corrientes	322.937.475	305.024.543	81.378.832	71.645.668	16.193.874	16.116.999	131.143.711	129.609.093	(13.387.181)	(16.099.796)	538.266.711	506.296.507
TOTAL PASIVOS	395.211.175	353.673.575	157.258.066	132.153.689	57.145.955	55.991.118	154.360.335	160.161.707	(54.564.997)	(50.508.186)	709.410.534	651.471.903

PASIVOS	Gas Natural		Gas Licuado		Negocios Internacionales		Otros negocios		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$	31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$	31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$	31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$	31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$	31-12-2012 M\$	31-12-2011 M\$
Capital emitido.	212.716.400	212.083.520	37.671.761	37.671.762	66.184.315	54.315.753	143.477.349	143.477.349	(323.916.407)	(311.414.966)	136.133.418	136.133.418
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	108.898.846	92.430.580	37.436.033	24.205.184	(7.631.616)	(6.184.861)	126.157.216	86.801.245	(127.082.667)	(99.166.512)	137.777.812	98.085.636
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.	214.851.846	95.085.842	97.121.816	94.176.301	(14.054.301)	(10.391.019)	169.844.745	112.474.854	(252.302.067)	(149.112.482)	215.462.039	142.233.496
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.	557.731.028	420.863.878	172.229.610	156.053.247	44.498.398	37.739.873	435.136.691	338.410.829	(718.167.023)	(574.559.842)	491.428.704	378.507.985
Participaciones no controladoras.	154	178	0	0	2.222.595	1.868.097	0	0	253.980.130	189.850.596	256.202.879	191.718.871
Total patrimonio	557.731.182	420.864.056	172.229.610	156.053.247	46.720.993	39.607.970	435.136.691	338.410.829	(464.186.893)	(384.709.246)	747.631.583	570.226.856
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	952.942.357	774.537.631	329.487.676	288.206.936	103.866.948	95.599.088	589.497.026	498.572.536	(518.751.890)	(435.217.432)	1.457.042.117	1.221.698.759

29.3.- Cuadros de Resultados por segmentos.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Gas Natural		Gas Licuado		Negocios Internacionales		Otros negocios		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	01-01-2012 31-12-2012	01-01-2011 31-12-2011										
	M\$											
Ingresos de actividades ordinarias.	515.829.416	482.934.179	554.047.579	487.009.653	64.977.218	60.225.893	54.825	35.309	(101.015.602)	(99.259.639)	1.033.893.436	930.945.395
Costo de ventas	(361.892.575)	(373.396.162)	(483.224.931)	(427.039.189)	(51.794.262)	(52.032.485)	(734.448)	(777.747)	103.436.484	101.167.756	(794.209.732)	(752.077.827)
Ganancia bruta	153.936.841	109.538.017	70.822.648	59.970.464	13.182.956	8.193.408	(679.623)	(742.438)	2.420.882	1.908.117	239.683.704	178.867.568
Otros ingresos, por función.	577.293	1.053.813	488.774	407.049	0	0	3.261.289	2.813.907	(3.786.401)	(3.253.583)	540.955	1.021.186
Costos de distribución.	(31.328)	(42.369)	(13.250.625)	(12.947.338)	(4.637.241)	(4.405.114)	0	0	0	0	(17.919.194)	(17.394.821)
Gasto de administración.	(33.440.555)	(29.935.819)	(12.538.942)	(11.637.298)	(3.745.764)	(3.131.457)	(5.084.861)	(4.563.917)	1.365.519	1.345.466	(53.444.603)	(47.923.025)
Otros gastos, por función.	(3.375.552)	(3.590.970)	(2.616.173)	(2.882.830)	(397.002)	(158.418)	(48.756)	(74.960)			(6.437.483)	(6.707.178)
Otras ganancias (pérdidas).	11.367.616	3.520.210	(590.379)	722.401	(1.082.840)	(3.776.339)	(617.379)	341.636	(1)	(340.129)	9.077.017	467.779
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.	129.034.315	80.542.882	42.315.303	33.632.448	3.320.109	(3.277.920)	(3.169.330)	(2.225.772)	(1)	(340.129)	171.500.396	108.331.509
Ingresos financieros.	2.814.290	2.606.554	475.376	478.288	80.949	45.827	235.418	639.775	0	0	3.606.033	3.770.444
Costos financieros.	(12.815.283)	(12.686.103)	(3.089.881)	(3.026.042)	(4.202.296)	(2.279.545)	(7.842.737)	(8.697.359)	0	337.927	(27.950.197)	(26.351.122)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	5.510.037	4.848.258	27.961	45.992	1.162.792	964.746	65.764.572	46.079.849	(63.916.567)	(47.246.346)	8.548.795	4.692.499
Diferencias de cambio.	523.405	(2.897.845)	(338.723)	(232.849)	44.387	298.278	(693.117)	279.075	0	0	(464.048)	(2.553.341)
Resultados por unidades de reajuste.	(4.125.559)	(6.676.016)	(627.926)	(914.312)	0	0	(2.762.636)	(4.961.618)	0	0	(7.516.121)	(12.551.946)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	120.941.205	65.737.730	38.762.110	29.983.525	405.941	(4.248.614)	51.532.170	31.113.950	(63.916.568)	(47.248.548)	147.724.858	75.338.043
Gasto por impuestos a las ganancias.	(31.164.034)	(8.708.773)	(10.249.357)	(5.904.101)	(2.203.595)	1.450.387	1.336.818	1.212.375	0	0	(42.280.168)	(11.950.112)
Ganancia (pérdida)	89.777.171	57.028.957	28.512.753	24.079.424	(1.797.654)	(2.798.227)	52.868.988	32.326.325	(63.916.568)	(47.248.548)	105.444.690	63.387.931
Depreciación	22.877.989	21.827.480	11.818.824	11.529.249	2.782.051	1.971.177	1.211.698	1.199.335	0	0	38.690.562	36.527.241
Amortización	1.202.182	1.070.320	352.455	318.843	21.262	6.839	5.605	5.450	0	0	1.581.504	1.401.452
EBITDA	141.746.870	99.920.472	55.076.961	44.758.139	7.206.262	2.476.435	(1.334.648)	(1.362.623)	0	0	202.695.445	145.792.423

29.4.- Flujos de efectivo por segmento por método directo.

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	Gas Natural		Gas Licuado		Negocios Internacionales		Otros negocios		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	01-01-2012 31-12-2012	01-01-2011 31-12-2011										
	M\$											
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación.	115.919.544	95.683.592	43.525.484	40.874.855	7.876.160	(5.327.631)	52.653.140	54.478.678	(52.676.976)	(52.546.908)	167.297.352	133.162.586
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión.	(13.834.720)	(17.564.735)	(15.515.568)	(13.507.532)	(18.514.256)	(30.418.058)	(1.071.519)	(35.026.560)	7.977.244	31.431.041	(40.958.819)	(65.085.844)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación.	(89.653.147)	(77.659.173)	(22.747.243)	(28.642.068)	10.778.754	31.884.152	(45.307.974)	(55.550.505)	44.683.260	21.115.050	(102.246.350)	(108.852.544)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios	12.431.677	459.684	5.262.673	(1.274.745)	140.658	(3.861.537)	6.273.647	(36.098.387)	(16.472)	(817)	24.092.183	(40.775.802)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.	(109.094)	13.982	(205.629)	(439.900)	(5.141)	376.397	(20.751)	136.005	0	0	(340.615)	86.484
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	12.322.583	473.666	5.057.044	(1.714.645)	135.517	(3.485.140)	6.252.896	(35.962.382)	(16.472)	(817)	23.751.568	(40.689.318)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	17.863.682	17.390.016	2.427.232	4.141.877	1.203.110	4.704.722	13.433.119	49.395.501	16.472	817	34.943.615	75.632.933
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio	30.186.265	17.863.682	7.484.276	2.427.232	1.338.627	1.219.582	19.686.015	13.433.119	0	0	58.695.183	34.943.615

30.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.

30.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.

Saldos al 31 de diciembre de 2012.

Resumen moneda extranjera	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total activos
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	31-12-2012 M\$
Activos corrientes	US \$	42.390.641	42.158.442	232.199	42.390.641	0	0	0	0	42.390.641
Activos corrientes	AR \$	1.604.025	52.233	1.551.792	1.604.025	0	0	0	0	1.604.025
Activos corrientes	COP \$	6.733.367	6.416.779	316.588	6.733.367	0	0	0	0	6.733.367
Activos corrientes	EUR \$	411.675	411.675	0	411.675	0	0	0	0	411.675
Activos no corrientes	US \$	49.435.538	0	0	0	5.149.412	0	44.286.126	49.435.538	49.435.538
Activos no corrientes	AR \$	11.612.387	0	0	0	0	0	11.612.387	11.612.387	11.612.387
Activos no corrientes	COP \$	83.550.879	0	0	0	30.991	0	83.519.888	83.550.879	83.550.879
Total activos en moneda extranjera	M/e	195.738.512	49.039.129	2.100.579	51.139.708	5.180.403	0	139.418.401	144.598.804	195.738.512
Pasivos corrientes	US \$	8.729.511	7.104.145	1.625.366	8.729.511	0	0	0	0	8.729.511
Pasivos corrientes	AR \$	31.269	31.269	0	31.269	0	0	0	0	31.269
Pasivos corrientes	COP \$	31.781.735	22.306.519	18.301.543	40.608.062	0	0	0	0	40.608.062
Pasivos corrientes	EUR \$	11.951	11.951	0	11.951	0	0	0	0	11.951
Pasivos no corrientes	US \$	19.216.822	0	0	0	11.365.654	1.599.866	6.251.302	19.216.822	19.216.822
Pasivos no corrientes	COP \$	25.020.201	0	0	0	12.003.646	2.208.316	1.981.912	16.193.874	16.193.874
Total pasivos en moneda extranjera	M/e	84.791.489	29.453.884	19.926.909	49.380.793	23.369.300	3.808.182	8.233.214	35.410.696	84.791.489

30.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera. (Continuación)

Saldos al 31 de diciembre de 2011.

Resumen moneda extranjera	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total activos
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	31-12-2011 M\$
Activos corrientes	US \$	30.370.264	30.071.346	298.918	30.370.264	0	0	0	0	30.370.264
Activos corrientes	AR \$	1.941.686	24.641	1.917.045	1.941.686	0	0	0	0	1.941.686
Activos corrientes	COP \$	12.052.853	11.900.368	152.485	12.052.853	0	0	0	0	12.052.853
Activos no corrientes	US \$	56.752.007	0	0	0	4.420.861	0	52.331.146	56.752.007	56.752.007
Activos no corrientes	AR \$	7.856.247	0	0	0	0	0	7.856.247	7.856.247	7.856.247
Activos no corrientes	COP \$	69.464.365	0	0	0	2.286	1.724.726	67.737.353	69.464.365	69.464.365
Total activos en moneda extranjera	M/e	178.437.422	41.996.355	2.368.448	44.364.803	4.423.147	1.724.726	127.924.746	134.072.619	178.437.422
Pasivos corrientes	US \$	13.958.278	12.096.305	1.861.973	13.958.278	0	0	0	0	13.958.278
Pasivos corrientes	COP \$	28.563.984	17.089.080	11.474.904	28.563.984	0	0	0	0	28.563.984
Pasivos corrientes	EUR \$	6.680	6.680	0	6.680	0	0	0	0	6.680
Pasivos no corrientes	US \$	45.480.409	0	0	0	3.461.332	1.259.102	40.759.975	45.480.409	45.480.409
Pasivos no corrientes	COP \$	16.116.999	0	0	0	12.713.025	2.545.463	858.511	16.116.999	16.116.999
Total pasivos en moneda extranjera	M/e	104.126.350	29.192.065	13.336.877	42.528.942	16.174.357	3.804.565	41.618.486	61.597.408	104.126.350

30.2.- Saldos en moneda extranjera, activos corrientes.

Saldos al 31 de diciembre de 2012.

Detalle moneda extranjera - activos corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total activos
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	31-12-2012 M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US \$	2.581.025	2.581.025	0	2.581.025	0	0	0	0	2.581.025
Efectivo y equivalentes al efectivo.	AR \$	21.289	21.289	0	21.289	0	0	0	0	21.289
Efectivo y equivalentes al efectivo.	COP \$	1.304.439	1.304.439	0	1.304.439	0	0	0	0	1.304.439
Efectivo y equivalentes al efectivo.	EUR \$	411.675	411.675	0	411.675	0	0	0	0	411.675
Otros activos financieros.	US \$	157.234	143.927	13.307	157.234	0	0	0	0	157.234
Otros activos no financieros.	US \$	113.879	113.879	0	113.879	0	0	0	0	113.879
Otros activos no financieros.	COP \$	140.723	0	140.723	140.723	0	0	0	0	140.723
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	US \$	111.452	111.452	0	111.452	0	0	0	0	111.452
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	COP \$	3.991.547	3.991.547	0	3.991.547	0	0	0	0	3.991.547
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US \$	864.667	645.775	218.892	864.667	0	0	0	0	864.667
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	AR \$	1.582.736	30.944	1.551.792	1.582.736	0	0	0	0	1.582.736
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	COP \$	45.161	45.161	0	45.161	0	0	0	0	45.161
Inventarios.	US \$	38.562.384	38.562.384	0	38.562.384	0	0	0	0	38.562.384
Inventarios.	COP \$	1.075.632	1.075.632	0	1.075.632	0	0	0	0	1.075.632
Activos por impuestos.	COP \$	175.865	0	175.865	175.865	0	0	0	0	175.865
Total activos corrientes en moneda extranjera	M/e	51.139.708	49.039.129	2.100.579	51.139.708	0	0	0	0	51.139.708

30.2.- Saldos en moneda extranjera, activos corrientes. (Continuación)

Saldos al 31 de diciembre de 2011.

Resumen moneda extranjera - activos corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total activos 31-12-2011 M\$
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US \$	3.729.092	3.729.092	0	3.729.092	0	0	0	0	3.729.092
Efectivo y equivalentes al efectivo.	AR \$	24.641	24.641	0	24.641	0	0	0	0	24.641
Efectivo y equivalentes al efectivo.	Cop \$	1.083.392	1.083.392	0	1.083.392	0	0	0	0	1.083.392
Otros activos financieros.	US \$	762.297	747.902	14.395	762.297	0	0	0	0	762.297
Otros activos no financieros.	US \$	93.944	93.944	0	93.944	0	0	0	0	93.944
Otros activos no financieros.	Cop \$	69.917	69.917	0	69.917	0	0	0	0	69.917
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	US \$	1.173.352	1.173.352	0	1.173.352	0	0	0	0	1.173.352
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	Cop \$	5.961.840	5.961.840	0	5.961.840	0	0	0	0	5.961.840
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US \$	9.646.574	9.362.051	284.523	9.646.574	0	0	0	0	9.646.574
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	AR \$	1.917.045	0	1.917.045	1.917.045	0	0	0	0	1.917.045
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	Cop \$	3.319.576	3.319.576	0	3.319.576	0	0	0	0	3.319.576
Inventarios.	US \$	14.965.005	14.965.005	0	14.965.005	0	0	0	0	14.965.005
Inventarios.	Cop \$	1.465.643	1.465.643	0	1.465.643	0	0	0	0	1.465.643
Activos por impuestos.	Cop \$	152.485	0	152.485	152.485	0	0	0	0	152.485
Total activos corrientes en moneda extranjera	M/e	44.364.803	41.996.355	2.368.448	44.364.803	0	0	0	0	44.364.803

30.3.- Saldos en moneda extranjera, activos no corrientes.

Saldos al 31 de diciembre de 2012.

Detalle moneda extranjera - activos no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total activos 31-12-2012 M\$
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Otros activos financieros.	US \$	8.189.597	0	0	0	0	0	8.189.597	8.189.597	8.189.597
Otros activos financieros.	COP \$	7.542	0	0	0	7.542	0	0	7.542	7.542
Otros activos no financieros.	US \$	51.916	0	0	0	51.916	0	0	51.916	51.916
Otros activos no financieros.	COP \$	1.795	0	0	0	1.795	0	0	1.795	1.795
Derechos por cobrar.	US \$	1.376.495	0	0	0	0	0	1.376.495	1.376.495	1.376.495
Derechos por cobrar.	COP \$	1.539	0	0	0	1.539	0	0	1.539	1.539
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US \$	6.007.240	0	0	0	5.081.543	0	925.697	6.007.240	6.007.240
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	US \$	608.259	0	0	0	0	0	608.259	608.259	608.259
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	AR \$	11.612.387	0	0	0	0	0	11.612.387	11.612.387	11.612.387
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	COP \$	2.029.052	0	0	0	0	0	2.029.052	2.029.052	2.029.052
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	US \$	15.953			0	15.953		0	15.953	15.953
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	COP \$	20.115	0	0	0	20.115	0	0	20.115	20.115
Plusvalía.	COP \$	9.772.932	0	0	0	0	0	9.772.932	9.772.932	9.772.932
Propiedades, planta y equipo.	US \$	33.186.078	0	0	0	0	0	33.186.078	33.186.078	33.186.078
Propiedades, planta y equipo.	COP \$	71.717.904	0	0	0	0	0	71.717.904	71.717.904	71.717.904
Total activos corrientes en moneda extranjera	M/e	144.598.804	0	0	0	5.180.403	0	139.418.401	144.598.804	144.598.804

30.3.- Saldos en moneda extranjera, activos no corrientes. (Continuación)

Saldos al 31 de diciembre de 2011.

Resumen moneda extranjera - activos no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total activos 31-12-2011 M\$
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Otros activos financieros.	US \$	7.285.931	0	0	0	0	0	7.285.931	7.285.931	7.285.931
Otros activos financieros.	Cop \$	7.542	0	0	0	0	0	7.542	7.542	7.542
Otros activos no financieros.	Cop \$	2.286	0	0	0	2.286	0	0	2.286	2.286
Derechos por cobrar.	US \$	1.337.660	0	0	0	0	0	1.337.660	1.337.660	1.337.660
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US \$	5.373.046	0	0	0	4.402.626	0	970.420	5.373.046	5.373.046
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	US \$	7.710.692	0	0	0	0	0	7.710.692	7.710.692	7.710.692
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	AR \$	7.856.247	0	0	0	0	0	7.856.247	7.856.247	7.856.247
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	Cop \$	137.350	0	0	0	0	0	137.350	137.350	137.350
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	US \$	18.235	0	0	0	18.235	0	0	18.235	18.235
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	Cop \$	24.831	0	0	0	0	24.831	0	24.831	24.831
Plusvalía.	Cop \$	8.750.457	0	0	0	0	0	8.750.457	8.750.457	8.750.457
Propiedades, planta y equipo.	US \$	35.026.443	0	0	0	0	0	35.026.443	35.026.443	35.026.443
Propiedades, planta y equipo.	Cop \$	58.842.004	0	0	0	0	0	58.842.004	58.842.004	58.842.004
Activos por impuestos diferidos.	Cop \$	1.699.895	0	0	0	0	1.699.895	0	1.699.895	1.699.895
Total activos no corrientes en moneda extranjera	M/e	134.072.619	0	0	0	4.423.147	1.724.726	127.924.746	134.072.619	134.072.619

30.4.- Saldos en moneda extranjera, pasivos corrientes

Saldos al 31 de diciembre de 2012.

Detalle moneda extranjera - pasivos corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total pasivos 31-12-2012 M\$
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Pasivos financieros.	US \$	1.685.115	59.749	1.625.366	1.685.115	0	0	0	0	1.685.115
Pasivos financieros.	COP \$	35.740.090	17.563.577	18.176.513	35.740.090	0	0	0	0	35.740.090
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US \$	6.595.236	6.595.236	0	6.595.236	0	0	0	0	6.595.236
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	AR \$	31.269	31.269	0	31.269	0	0	0	0	31.269
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	COP \$	4.477.361	4.477.361	0	4.477.361	0	0	0	0	4.477.361
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	EUR \$	11.951	11.951	0	11.951	0	0	0	0	11.951
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	US \$	449.160	449.160	0	449.160	0	0	0	0	449.160
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	COP \$	251.363	251.363	0	251.363	0	0	0	0	251.363
Otras provisiones a corto plazo.	COP \$	125.030	0	125.030	125.030	0	0	0	0	125.030
Otros pasivos no financieros.	COP \$	14.218	14.218	0	14.218	0	0	0	0	14.218
Total pasivos corrientes en moneda extranjera		49.380.793	29.453.884	19.926.909	49.380.793	0	0	0	0	49.380.793

Saldos al 31 de diciembre de 2011.

Detalle moneda extranjera - pasivos corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total pasivos 31-12-2011 M\$
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Pasivos financieros.	US \$	7.265.947	5.403.974	1.861.973	7.265.947	0	0	0	0	7.265.947
Pasivos financieros.	COP \$	22.294.634	10.819.730	11.474.904	22.294.634	0	0	0	0	22.294.634
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US \$	1.738.933	1.738.933	0	1.738.933	0	0	0	0	1.738.933
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	COP \$	6.147.004	6.147.004	0	6.147.004	0	0	0	0	6.147.004
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	EUR \$	6.680	6.680	0	6.680	0	0	0	0	6.680
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	US \$	4.953.398	4.953.398	0	4.953.398	0	0	0	0	4.953.398
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	COP \$	122.346	122.346	0	122.346	0	0	0	0	122.346
Total pasivos corrientes en moneda extranjera		42.528.942	29.192.065	13.336.877	42.528.942	0	0	0	0	42.528.942

30.5.- Saldos en moneda extranjera, pasivos no corrientes.

Saldos al 31 de diciembre de 2012.

Detalle moneda extranjera - pasivos no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total pasivos 31-12-2012 M\$
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Pasivos financieros.	US \$	4.363.674	0	0	0	2.763.808	1.599.866	0	4.363.674	4.363.674
Pasivos financieros.	COP \$	15.850.136	0	0	0	11.867.355	2.208.316	1.774.465	15.850.136	15.850.136
Otras cuentas por pagar	US \$	3.602.449	0	0	0	3.602.449	0	0	3.602.449	3.602.449
Otras cuentas por pagar	COP \$	136.291	0	0	0	136.291	0	0	136.291	136.291
Otras provisiones	US \$	5.121.066	0	0	0	4.999.397	0	121.669	5.121.066	5.121.066
Pasivo por impuestos diferidos.	US \$	6.129.633	0	0	0	0	0	6.129.633	6.129.633	6.129.633
Pasivo por impuestos diferidos.	COP \$	207.447	0	0	0	0	0	207.447	207.447	207.447
Total pasivos no corrientes en moneda extranjera		35.410.696	0	0	0	23.369.300	3.808.182	8.233.214	35.410.696	35.410.696

Saldos al 31 de diciembre de 2011.

Detalle moneda extranjera - pasivos no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total pasivos 31-12-2011 M\$
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Pasivos financieros.	US \$	4.720.434	0	0	0	3.461.332	1.259.102	0	4.720.434	4.720.434
Pasivos financieros.	COP \$	16.116.999	0	0	0	12.713.025	2.545.463	858.511	16.116.999	16.116.999
Otras provisiones	US \$	40.424.397	0	0	0	0	0	40.424.397	40.424.397	40.424.397
Provisión por beneficio a los empleados	US \$	335.578	0	0	0	0	0	335.578	335.578	335.578
Total pasivos no corrientes en moneda extranjera		61.597.408	0	0	0	16.174.357	3.804.565	41.618.486	61.597.408	61.597.408

31.- 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.

31.1.- GASCO S.A.

Juicio : “Federac. Nac. de Trabajadores del Gas (Fentragas) y Otro con Gasco S.A.”
Tribunal : 2° Juzgado Letras del Trabajo de Santiago
Rol N° : O-3133-2012
Materia : Cobro Prestaciones Laborales
Cuantía : M\$ 24.500
Estado : Pendiente Audiencia Preparatoria.

31.2.- METROGAS S.A.

31.2.1.- 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 : Causa en Excma. Corte Suprema por recurso de casación interpuesto por el Fisco en contra de sentencia que rechaza demanda. Pendiente colocación de la causa en tabla.

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 : Causa en la Ilma. Corte de Apelaciones de Santiago por recurso de apelación interpuesto por Metrogas S.A. en contra de la sentencia que acoge demanda del Fisco. Pendiente colocación de la causa en tabla.

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 : Causa en estado de citación a oír sentencia.

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	: Causa en la Ilma. Corte de Apelaciones de Santiago por recurso de apelación interpuesto por Metrogas S.A. en contra de la sentencia que rechaza la demanda interpuesta. Pendiente colocación de la causa en tabla.
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	: Causa en la Ilma. Corte de Apelaciones de Santiago por recurso de apelación interpuesto por el Fisco en contra de la sentencia que rechazó la demanda. Pendiente colocación de la causa en tabla.
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	: Causa en la Ilma. Corte de Apelaciones de Santiago por recurso de apelación interpuesto por una de las demandadas, Constructora Cosal S.A., en contra de la resolución que declara el abandono del procedimiento. Pendiente colocación de causa en tabla.
Juicio	: “Ducaud con Metrogas S.A. y otro”
Tribunal	: Quinto Juzgado Civil de Santiago
Rol N°	: C-4544-2012
Materia	: Juicio ordinario - indemnización de perjuicios
Cuantía	: M\$ 345.000
Estado	: La presente causa se acumuló a la causa RI N° 11764-2011 del 20° Juzgado Civil de Santiago, que trata sobre los mismos hechos. Pendiente que se resuelvan excepciones dilatorias.
Juicio	: “Transportadora de Gas del Norte S.A. c/Metrogas S.A.”
Tribunal	: Juzgado Nacional Primera Instancia en lo Civil y Comercial Federal N° 5 República Argentina
Rol N°	: 7026-2011
Materia	: Cumplimiento de Contrato.
Cuantía	: MUS\$ 37.211
Estado	: Pendiente resolución de excepciones previas, acumulación de autos y citación de terceros.

31.3.- GASCO GLP S.A.

31.3.1.- JUICIOS CIVILES.

Juicio : "Inmobiliaria e Inversiones Colchagua con Gasco GLP S.A."
Tribunal : Arbitral Jorge Ormeño Fuenzalida
Rol N° : Ingreso ICA 7988-2011
Materia : Indemnización de perjuicios
Cuantía : M\$ 94.154
Estado : Terminada. Sentencia favorable a Gasco GLP. En apelación.

Juicio : "Hernández con Gasco GLP S.A."
Tribunal : 18° Civil Santiago
Rol N° : Ingreso ICA 6442 – 2011 (Rol 32.254 -2009)
Materia : Juicio Ejecutivo de Obligación de Dar.
Cuantía : M\$ 26.000
Estado : Terminada. Sentencia favorable a Gasco GLP. En apelación.

Juicio : "Verónica Altmann Brugmann con Gasco GLP S.A."
Tribunal : 9° Civil de Santiago
Rol N° : 9562 - 2011
Materia : Indemnización de perjuicios
Cuantía : M\$ 64.000.-
Estado : Para fallo.

31.4.- GAS SUR S.A.

31.4.1.- JUICIOS CIVILES.

Juicio : "Municipalidad de Concepción y Gas Sur S.A."
Tribunal : 1° y 2° Juzgado Policía local de Concepción
Rol N° : 103-2010
Materia : Multas por rotura de calles.
Cuantía : M\$ 43.508
Estado : Vista la causa en la Excma. Corte Suprema

Juicio : "Isabel Mercedes Casanova Fuentes y Gas Sur S.A."
Tribunal : 1° Juzgado Policía local de Concepción
Rol N° : 9087-2009
Materia : Indemnización de perjuicios
Cuantía : M\$ 25.707
Estado : Período terminado. Espera Sentencia.

31.5.- INVERSIONES GLP S.A.S. E.S.P.

31.5.1.- JUICIOS CIVILES.

Juicio : "Carlos Cañon Cujer y otros con Unigas Colombia S.A. E.S.P."
Tribunal : 1° Juzgado del circuito de Ibaguè (T)
Materia : Proceso por Responsabilidad Civil Extracontractual.
Cuantía : M\$ 102.600-
Estado : Período Probatorio.

31.6.- SANCIONES ADMINISTRATIVAS.

Durante el período terminado al 31 de diciembre de 2012 y 2011, la Sociedad, el Directorio y sus administradores no han sido objeto de sanciones administrativas por parte de organismos fiscalizadores.

31.7.- RESTRICCIONES.

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

Ebitda: Se calcula a partir del estado de resultados por función considerando; Ganancia bruta + Otros ingresos por función – Costos de distribución – Gastos de Administración – Otros Gastos por función + depreciación del ejercicio + amortización de intangibles. Ver nota 28.4 con cálculo de Ebitda por segmento.

Costos financieros netos: se calcula a partir del estado de resultados por función considerando; Ingresos Financieros – Costos Financieros.

Deuda Financiera: se calcula a partir del estado de situación financiera clasificado considerando; Otros pasivos financieros corrientes + Otros pasivos financieros no corrientes.

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 y H actualmente vigentes, adecuándolos en general a la nueva normativa contable IFRS.

Las principales restricciones son:

Covenants	Vigente	Resultado
Límite Endeudamiento Consolidado (Deuda total / Patrimonio)	$\leq 1,53 X$	0,95
Mora en el pago de obligaciones en dinero a terceros	$>1,2\%$ Activos Totales del Emisor	0
Aceleración en el pago de un crédito por cualquier otro acreedor del Emisor	$\geq 1,2\%$ Activos Totales del Emisor	0
Activos Libres de Prenda / Pasivos Exigibles no Garantizados	$\geq 1,2 X$	2,02
Activos Libres de Prenda / Pasivos Exigibles	$\geq 0,5 X$	2,02

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 2012 Gasco S.A. se encuentran en cumplimiento de dichas restricciones y compromisos.

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

32.1.- Garantías comprometidas con terceros.

Gasco S.A.

32.1.1.- 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%.

32.1.2 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 marzo 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, al 31 de diciembre de 2012, la deuda vigente asciende a UF 375.000. La porción del crédito vigente asumida con el Banco de Crédito e Inversiones por UF 150.000 cuenta con el aval de Gasco 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 S.A. se constituyó en fiador y codeudor solidario de Gas Sur para garantizar a SCOTIABANK CHILE, el cumplimiento de obligaciones por la suma de M\$ 8.526.801.

Con fecha 29 de diciembre de 2011 Gasco S.A. 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.

Metrogas S.A.

32.1.3.- Cartas de crédito “Stand By” Metrogas S.A. con BG LNG TRADING LLC.

Al 31 de diciembre de 2012, 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 y 1 carta de crédito a beneficio de GNL Quintero.

Banco Emisor	Monto (US\$)	Fecha emisión	Fecha vencimiento
Banco Estado	2.537.250	01-12-2011	30-01-2013
BBVA	13.200.000	06-09-2012	31-05-2013
Banco Crédito e Inversiones	15.524.987	13-11-2012	30-01-2013
Banco Estado	1.500.000	03-12-2012	30-12-2013
Banco Estado	1.500.000	03-12-2012	30-01-2014
Banco Estado	21.231.143	20-12-2012	02-03-2013
Banco of América	31.540.042	20-12-2012	02-03-2013

32.1.4.- 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 prendadas con Banco Santander (Agente de garantía), para el crédito sindicado solicitado para el financiamiento de la construcción de la planta de regasificación.

33.- DISTRIBUCION DE PERSONAL.

Para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2012 y 2011, la distribución de personal de la Sociedad es la siguiente:

Subsidiaria / área	31-12-2012				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Gasco S.A.	21	45	92	158	166
Gasco GLP S.A.	26	384	437	847	856
Gas Sur S.A.	4	45	48	97	97
Gasmar S.A.	4	36	1	41	41
Metrogas S.A.	25	301	672	998	999
Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	1	6	127	134	131
Autogasco S.A.	3	49	74	126	124
Inversiones GLP S.A.A. E.S.P	18	176	100	294	286
Total	102	1.042	1.551	2.695	2.700

Subsidiaria	31-12-2011				Promedio del ejercicio
	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
Gas Sur	4	43	50	97	98
Gasmar S.A.	4	34	1	39	40
Metrogas S.A.	27	263	515	805	733
Transportes e Inversiones Magallanes S.A.	2	12	115	129	123
Autogasco S.A.	3	37	53	93	81
Inversiones GLP S.A.A. E.S.P	14	79	66	159	163
Total	94	811	1.496	2.401	2.319

34.- 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 natural licuado con los estándares correspondientes.

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 S.A.	Biogás	Planta de tratamiento de biogás	Activo	Estudios previos	80.736
Metrogas S.A.	Biogás	Planta de tratamiento de biogás	Activo	Red de conexión	1.143.656
Metrogas S.A.	Biogás	Planta de tratamiento de biogás	Activo	Planta de tratamiento	625.360
Metrogas S.A.	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 S.A.	Huella de carbono	Huella de carbono corporativa	Gasto	Cálculo y verificación de la huella de carbono corporativa	11.164
Totales					1.865.852

35.- HECHOS POSTERIORES.

Los estados financieros consolidados de la Sociedad correspondiente al período terminado al 31 de diciembre de 2012 fueron aprobados por el Directorio en sesión ordinaria N° 2 de fecha 05 de marzo de 2013.

Entre el 31 de diciembre de 2012, 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.